



ИНН 7718890240--
КПП 771801001 Стр. 1

Форма по КНД 0710099

Бухгалтерская отчетность

Номер корректировки 0-- Отчетный период (код) 34 Отчетный год 2012

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НЕФТЯНАЯ
КОМПАНИЯ "КОНДАНЕФТЬ"

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 11.10.11

Код по ОКПО 09873273

Форма собственности (по ОКФС) 16

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 47---

Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. - код по ОКЕИ) 384

На 18 страницах с приложением документов или их копий на листях

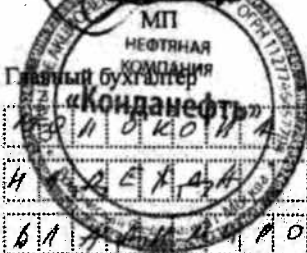
Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель

КОСИНЦЕВ
ВАСИЛИЙ
ВЛАДИМИРОВИЧ

(Фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись Дата 01.04.2013



(Фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

Данный документ представлен (код)

на страницах

в составе (отметить знаком V)

0710001 0710002
0710003 0710004
0710005 0710006

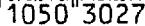
с приложением
документов или их копий на листях

Дата представления
документа

Зарегистрирован
за №

(Фамилия, И. О.)

(Подпись)



КП	7	7	1	8	0	1	0	0	1	Стр.	2
----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	------	---

Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс	1	0	7	1	1	3
-----------------	---	---	---	---	---	---

Субъект Российской Федерации (код) 7 7

[illegible][illegible][illegible]

СОКОЛЬНИЧЕСКИЙ ВАЛ УЛ

2	A				
---	---	--	--	--	--

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85															



ИНН 7718890240 - -
КПП 771801001 Стр. 3

Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

Актив

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Нематериальные активы	1110	-	-	-
-	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
2.1	Материальные поисковые активы	1140	70519	-	-
2.2	Основные средства	1150	370669	-	-
-	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
-	Финансовые вложения	1170	-	-	-
-	Отложенные налоговые активы	1180	4131	-	-
2.3	Прочие внеоборотные активы	1190	107	-	-
-	Итого по разделу I	1100	445426	0	0
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
2.4	Запасы	1210	1374	-	-
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
2.5	Дебиторская задолженность	1230	71599	-	-
-	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1694	-	-
2.3	Прочие оборотные активы	1260	17	-	-
-	Итого по разделу II	1200	74684	0	0
-	БАЛАНС	1600	520110	0	0



ИНН 7718890240--

КПП 771801001 Стр. 4

ПАССИВ

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
2.6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	464175	-	-
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров ²	1320	(-)	(-)	(-)
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
2.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	65966	-	-
-	Резервный капитал	1360	-	-	-
5	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(38498)	-	-
-	Итого по разделу III	1300	491643	0	0
III ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ³					
-	Пассив фонд	1310	-	-	-
-	Целевой капитал	1320	-	-	-
-	Целевые средства	1350	-	-	-
-	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	-
-	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	-
-	Итого по разделу III	1300	-	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства	1410	-	-	-
-	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
-	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
-	Прочие обязательства	1450	-	-	-
-	Итого по разделу IV	1400	-	-	-



ИНН 7 7 1 8 8 9 0 2 4 0 - -
КПП 7 7 1 8 0 1 0 0 1 Стр. 5

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
2.8	Заемные средства	1510	15464	-	-
2.9	Кредиторская задолженность	1520	2121	-	-
-	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
2.10	Оценочные обязательства	1540	10882	-	-
-	Прочие обязательства	1550	-	-	-
-	Итого по разделу V	1500	28467	0	0
-	БАЛАНС	1700	520110	0	0



ИНН 7 7 1 8 8 9 0 2 4 0 - -
КПП 7 7 1 8 0 1 0 0 1 Стр. 6

Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист представляется при наличии расшифровок

Пояснение	Наименование	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Нематериальные активы (стр. 1110), в том числе:					
		11101	-	-	-
		11102	-	-	-
		11103	-	-	-
Результаты исследований и разработок (стр. 1120), в том числе:					
		11201	-	-	-
		11202	-	-	-
Нематериальные поисковые активы (стр. 1130), в том числе:					
		11301	-	-	-
		11302	-	-	-
Материальные поисковые активы (стр. 1140), в том числе:					
		11401	-	-	-
		11402	-	-	-
Основные средства (стр. 1150), в том числе:					
	основные средства	11501	216294	-	-
	оборудование к установке	11502	5568	-	-
	незавершенное строительство	11503	148807	-	-
Доходные вложения (стр. 1160), в том числе:					
		11601	-	-	-
		11602	-	-	-
Финансовые вложения (стр. 1170), в том числе:					
		11701	-	-	-
		11702	-	-	-
		11703	-	-	-
		11704	-	-	-
Отложенные налоговые активы (стр. 1180), в том числе:					
		11801	-	-	-
		11802	-	-	-
Внесываемые показатели (стр. 1185), в том числе:					
		11851	-	-	-
		11852	-	-	-
Прочие внеоборотные активы (стр. 1190), в том числе:					
	прочие расходы будущих периодов	11901	107	-	-
		11902	-	-	-
		11903	-	-	-



ИНН 7718890240--

КПП 771801001 Стр. 7

Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист представляется при наличии расшифровок

Пояснение	Наименование	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Запасы (стр. 1210), в том числе:					
	топливо	12101	30	-	-
	запасные части	12102	119	-	-
	инвентарь и хозяйственные принадлежности	12103	610	-	-
	прочие материалы	12104	615	-	-
		12105	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (стр. 1220), в том числе:					
		12201	-	-	-
Дебиторская задолженность (стр. 1230), в том числе:					
	расчеты с подотчетными лицами	12301	41	-	-
	расчеты по налогам и сборам	12302	66773	-	-
	расчеты с покупателями	12303	2281	-	-
	расчеты с поставщиками	12304	2385	-	-
	расчеты с прочими дебиторами	12305	119	-	-
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:					
		12401	-	-	-
		12402	-	-	-
		12403	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты (стр. 1250), в том числе:					
	на расчетном счете	12501	1694	-	-
		12502	-	-	-
Вливаемые показатели (стр. 1255), в том числе:					
		12551	-	-	-
		12552	-	-	-
Прочие оборотные активы (стр. 1260), в том числе:					
	прочие расходы будущих периодов	12601	17	-	-
		12602	-	-	-
		12603	-	-	-



ИНН 7 7 1 8 8 9 0 2 4 0 - -
КПП 7 7 1 8 0 1 0 0 1 Стр. 8

Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист предоставляется при наличии расшифровок

Пояснение	Наименование	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) / Паевой фонд (стр. 1310), в том числе:					
		13101	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров (стр. 1320), в том числе:					
		13201	(-)	(-)	(-)
Целевой капитал (стр. 1320), в том числе:					
		13201	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов (стр. 1340), в том числе:					
		13401	-	-	-
Добавочный капитал (без переоценки) / Целевые средства (стр. 1350), в том числе:					
		13501	-	-	-
		13502	-	-	-
Резервный капитал / Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества (стр. 1360), в том числе:					
		13601	-	-	-
		13602	-	-	-
Нераспределенная прибыль(непокрытый убыток) / Резервный и иные целевые фонды (стр. 1370), в том числе:					
		13701	-	-	-
		13702	-	-	-
Вписываемые показатели (стр. 1375), в том числе:					
		13751	-	-	-
		13752	-	-	-
Заемные средства (стр. 1410), в том числе:					
		14101	-	-	-
		14102	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства (стр. 1420), в том числе:					
		14201	-	-	-
Оценочные обязательства (стр. 1430), в том числе:					
		14301	-	-	-
		14302	-	-	-



ИНН 7718890240 - -
КПП 771801001 Стр. 9

Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист представляется при наличии расшифровок

Пояснение	Наименование	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Вписываемые показатели (стр. 1435), в том числе:					
		14351	-	-	-
		14352	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства (стр. 1450), в том числе:					
		14501	-	-	-
Заемные средства (стр. 1510), в том числе:					
	заём полученный	15101	15000	-	-
	проценты по займу		464	-	-
Кредиторская задолженность (стр. 1520), в том числе:					
	расчеты по налогам и сборам	15201	1941	-	-
	расчеты с поставщиками	15202	128	-	-
	расчеты с прочими кредиторами	15203	52	-	-
		15204	-	-	-
		15205	-	-	-
		15206	-	-	-
		15207	-	-	-
Доходы будущих периодов (стр. 1530), в том числе:					
		15301	-	-	-
Оценочные обязательства (стр. 1540), в том числе:					
	по оплате работникам отпусков	15401	173	-	-
	на рекультивацию земель	15402	4464	-	-
	на природоохранные мероприятия и экологический мониторинг окружающей среды		6245	-	-
Вписываемые показатели (стр. 1545), в том числе:					
		15451	-	-	-
		15452	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства (стр. 1550), в том числе:					
		15501	-	-	-



ИНН 7 7 1 8 8 9 0 2 4 0 - -
КПП 7 7 1 8 0 1 0 0 1 Стр. 1 0

Форма по ОКУД 0710002

Отчет о финансовых результатах

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
3.1	Выручка ²	2110	0	0
3.2	Себестоимость продаж	2120	(27184)	(-)
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	(27184)	0
-	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
3.2	Управленческие расходы	2220	(3044)	(-)
-	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(30228)	-
-	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
-	Проценты к получению	2320	-	-
2.8	Проценты к уплате	2330	(485)	(-)
3.3	Прочие доходы	2340	7809	-
3.4	Прочие расходы	2350	(19725)	(-)
-	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(42629)	0
4	Текущий налог на прибыль	2410	(0)	(0)
3.5	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(4394)	-
-	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
3.5	Изменение отложенных налоговых активов	2450	4131	-
-	Прочее	2460	-	-
-	Чистая прибыль (убыток)	2400	(38498)	0
СПРАВОЧНО				
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
-	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
5	Совокупный финансовый результат периода ³	2500	(38498)	0
2.6	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(385)	-
2.6	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

2 Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

3 Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк «Чистая прибыль (убыток)», «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» и «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода»



ИНН 7718890240--
КПП 771801001 Стр. 11

Расшифровка отдельных показателей отчета о финансовых результатах

Лист представляется при наличии расшифровок

Пояснения	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
Выручка (стр. 2110), в том числе:				
		21101	-	-
		21102	-	-
Себестоимость продаж (стр. 2120), в том числе:				
		21201	(-)	(-)
		21202	(-)	(-)
Валовая прибыль (убыток) (стр. 2100), в том числе:				
		21001	-	-
		21002	-	-
Коммерческие расходы (стр. 2210), в том числе:				
		22101	(-)	(-)
Управленческие расходы (стр. 2220), в том числе:				
		22201	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж (стр. 2200), в том числе:				
		22001	-	-
		22002	-	-
Доходы от участия в других организациях (стр. 2310), в том числе:				
		23101	-	-
Проценты к получению (стр. 2320), в том числе:				
		23201	-	-
Проценты к уплате (стр. 2330), в том числе:				
		23301	(-)	(-)
Прочие доходы (стр. 2340), в том числе:				
		23401	-	-
		23402	-	-
		23403	-	-
Прочие расходы (стр. 2350), в том числе:				
		23501	(-)	(-)
		23502	(-)	(-)
		23503	(-)	(-)



1050 3126

ИНН 7718890240--

КПП 771801001 Стр. 12

Расшифровка отдельных показателей отчета о финансовых результатах

Лист представляется при наличии расшифровок

Пояснения	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 2300), в том числе:				
		23001	-	-
		23002	-	-
В том числе постоянные налоговые обязательства (активы) (стр. 2421), в том числе:				
		24201	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 2430), в том числе:				
		24301	-	-
Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2450), в том числе:				
	возникший в результате полученного налогового убытка	24501	1072	-
Прочее (стр. 2460), в том числе:				
		24601	-	-
		24602	-	-
		24603	-	-
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2510), в том числе:				
		25101	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2520), в том числе:				
		25201	-	-



ИНН 7718890240 - -
КПП 771801001 Стр. 13

Отчет об изменении капитала

Форма по ОКУД 0710003

1. Движение капитала

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (3100)					
0	(-)	-	-	-	0
(ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3210)					
-	-	-	-	-	-
в том числе:				-	-
чистая прибыль (3211)				-	-
переоценка имущества (3212)		-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3213)		-	-	-	-
дополнительный выпуск акций (3214)		-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций (3215)		-	-	-	-
реорганизация юридического лица (3216)		-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего: (3220)					
(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:				(-)	(-)
убыток (3221)				(-)	(-)
переоценка имущества (3222)		(-)	(-)	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3223)		(-)	(-)	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3224)		(-)	-	-	(-)
уменьшение количества акций (3225)		(-)	-	-	(-)
реорганизация юридического лица (3226)		-	-	-	(-)
дивиденды (3227)				(-)	(-)
Изменение добавочного капитала (3230)		-	-	-	-
Изменение резервного капитала (3240)		-	-	-	-



ИНН 7 7 1 8 8 9 0 2 4 0 - -

КПП 7 7 1 8 0 1 0 0 1 Стр. 1 4

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года (3200)					
0	(0)	0	0	0	0
(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)					
Увеличение капитала — всего: (3310)					
464175	-	65966	-	-	530141
в том числе:				-	-
чистая прибыль (3311)				-	-
переоценка имущества (3312)				-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3313)				-	65966
дополнительный выпуск акций (3314)					
464175	-	-			464175
увеличение номинальной стоимости акций (3315)					
-	-	-		-	
реорганизация юридического лица (3316)					
-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала — всего: (3320)					
(0)	-	(0)	(-)	(38498)	(38498)
в том числе:				(38498)	(38498)
убыток (3321)					
переоценка имущества (3322)				(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3323)				(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3324)					
(-)	-	-		-	(-)
уменьшение количества акций (3325)					
(-)	-	-		-	(-)
реорганизация юридического лица (3326)					
-	-	-	-	-	(-)
дивиденды (3327)				(-)	(0)
Изменение добавочного капитала (3330)				-	
Изменение резервного капитала (3340)				-	
Величина капитала на 31 декабря отчетного года (3300)					
464175	(0)	65966	0	(38498)	491643



ИНН 7718890240--

КПП 771801001 Стр. 15

2. Корректировка в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему	Изменение капитала за предыдущий год за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	На 31 декабря предыдущего года
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего:					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-

в том числе:

нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):

до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
по другим статьям капитала:					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	491643	0	0



ИНН 7718890240 - -
КПП 771801001 Стр. 16

Отчет о движении денежных средств

Форма по ОКУД 0710004

За аналогичный период
предыдущего года

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления — всего	4110	5826	-
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	5826	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	-	-
Платежи — всего	4120	(19132)	(-)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(14552)	(-)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1902)	(-)
процентов по долговым обязательствам	4123	(21)	(-)
налог на прибыль	4124	(-)	(-)
прочие платежи	4129	(2657)	(-)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(13306)	-
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления — всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи — всего	4220	(-)	(-)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(-)	(-)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-	-



ИНН 7718890240 - -

КПП 771801001 Стр. 17

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	17975	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	17975	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи – всего	4320	(2975)	(-)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2975)	(-)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	15000	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1694	-
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	0	-
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1694	-
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



ИНН 7718890240 - -
КПП 771801001 Стр. 18

Расшифровка отдельных показателей отчета о движении денежных средств

Лист представляется при наличии расшифровок

Наименование показателя 1	Код 2	За отчетный период 3	За аналогичный период предыдущего года 4
Вписываемые показатели (стр. 4114), в том числе:			
	41141	-	-
	41142	-	-
Прочие поступления (стр. 4119), в том числе:			
	41191	-	-
	41192	-	-
Вписываемые показатели (стр. 4125), в том числе:			
	41251	(-)	(-)
	41252	(-)	(-)
Прочие платежи (стр. 4129), в том числе:			
налоги и сборы	41291	(755)	(-)
НДС	41292	(1494)	(-)
прочие платежи		(408)	(-)
Вписываемые показатели (стр. 4215), в том числе:			
	42151	-	-
	42152	-	-
Прочие поступления (стр. 4219), в том числе:			
	42191	-	-
	42192	-	-
Вписываемые показатели (стр. 4225), в том числе:			
	42251	(-)	(-)
	42252	(-)	(-)
Прочие платежи (стр. 4229), в том числе:			
	42291	(-)	(-)
	42292	(-)	(-)
Вписываемые показатели (стр. 4315), в том числе:			
	43151	-	-
	43152	-	-
Прочие поступления (стр. 4319), в том числе:			
	43191	-	-
	43192	-	-
Вписываемые показатели (стр. 4324), в том числе:			
	43241	(-)	(-)
	43242	(-)	(-)
Прочие платежи (стр. 4329), в том числе:			
	43291	(-)	(-)
	43292	(-)	(-)

Форма по КНД 1166004

место штампа

Открытое акционерное
общество "Нефтяная компания
"Конданефть",
7718890240/771801001
(полное наименование
организации, ИНН/КПП;
Ф.И.О. индивидуального
предпринимателя (физического
лица), ИНН (при наличии))

Подтверждение даты отправки

ЗАО ПО СКБ Контур, 1ВМ

(наименование специализированного оператора связи; код налогового органа)

настоящим документом подтверждает, что 01.04.2013 в 09:30:54 был отправлен
электронный документ в файле

NO_VUNOTCH_7718_7718_7718890240771801001_20130401_158c29d0-ba06-4ff3-b938-
6039a2659a57

NO_VUNP2_7718_7718_7718890240771801001_158c29d0-ba06-4ff3-b938-
6039a2659a57_20130401_12d0d880-0c42-48d0-8776-6ed7cd24ab82

(наименование файла)

Налогоплательщик:

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть", 7718890240-
771801001

(наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального предпринимателя
(физического лица), ИНН (при наличии))

Информация об отчете:

Формы 01-6 Бухгалтерская отчетность; Первичный; за 2012 год

(название формы, признак корректировки (при наличии) отчетный период (при
наличии))

Получатель документа:

7718, ИФНС России № 18 по г. Москве

(код налогового органа)

 Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов: СКБ Контур

Код по КНД 1166008

место штампа

Открытое акционерное
общество "Нефтяная компания
"Конданефть",
7718890240/771801001
(полное наименование
организации, ИНН/КПП; Ф.И.О.
индивидуального
предпринимателя (физического
лица), ИНН (при наличии);
наименование
специализированного
оператора связи; код
налогового органа)

Извещение
о получении электронного документа (документов)

7718

(наименование организации, ИНН/КПП; наименование специализированного
оператора связи, код налогового органа, ФИО индивидуального предпринимателя
(физического лица), ИНН (при наличии))

7718

(электронный адрес)

настоящим документом подтверждает, что 01.04.2013 в 08.55.47 был получен
электронный документ (документы) в файле (файлах)

NO ВУНОТСИ 7718 7718 7718890240771801001 20130401 158c29d0-ba06-4ff3-b938-
6039a2659a57, NO ВУНПЗ 7718 7718 7718890240771801001 158c29d0-ba06-4ff3-
b938-6039a2659a57 20130401 12d0d880-0c42-48d0-8776-6ed7cd24ab82

(наименование файла (файлов))

Отправитель документа (документов):

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть",
7718890240/771801001

(наименование организации, ИНН/КПП; наименование специализированного
оператора связи, код налогового органа, ФИО индивидуального предпринимателя
(физического лица), ИНН (при наличии))

1BM-1BM-7718890240-771801001

(электронный адрес отправителя)

Получатель документа (документов):

7718

(наименование организации, ИНН/КПП; наименование специализированного
оператора связи, код налогового органа, ФИО индивидуального предпринимателя
(физического лица), ИНН (при наличии))

7718

(электронный адрес получателя)

Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов:
ИФНС № 18 по г. Москве (Ильина Елена Юрьевна)

Утверждена
Приказом ФНС России
от "25" февраля 2009 г. N MM-7-6/850

место штампа
налогового органа

Открытое акционерное
общество "Нефтяная компания
"Конданефть",
7718890240/771801001
(реквизиты налогоплательщика
(представителя):
- полное наименование
организации, ИНН/КПП;
- Ф.И.О. индивидуального
предпринимателя (физического
лица), ИНН (при наличии))

Квитанция
о приеме налоговой декларации (расчета)
в электронном виде

Налоговый орган 7718, ИФНС России № 18 по г. Москве настоящим документом подтверждает, что
(наименование и код
налогового органа)
Открытое акционерное общество "Нефтяная компания
"Конданефть", 7718890240/771801001
(полное наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального
предпринимателя (физического лица), ИНН (при наличии))
представил(а) 01.04.2013 в 09.30.00 налоговую декларацию (расчет)
Бухгалтерская отчетность, 0710099, 0, 34, 2012
(наименование налоговой декларации, вид документа, отчетный период,
отчетный год)
в файле NO_VINOTCH_7718_7718_7718890240771801001_20130401_158c29d0-ba06-4ff3-b938-6039a2659a57
(наименование файла)
в налоговый орган 7718, ИФНС России № 18 по г. Москве
(наименование и код налогового органа)
которая поступила 01.04.2013 и принята налоговым органом 01.04.2013,
регистрационный номер 23270826
Должностное лицо
(наименование налогового органа)

(классный чин)

(подпись)

(Ф.И.О.)

М.П.

Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов:
ИФНС № 18 по г. Москве (Ильина Елена Юрьевна)

Форма по КНД 1166007

место штампа
налогового органа

Открытое акционерное
общество "Нефтяная компания
"Конданефть",
7718890240/771801001
(полное наименование
организации, ИНН/КПП;
Ф.И.О. индивидуального
предпринимателя (физического
лица), ИНН (при наличии))

Извещение
о вводе сведений, указанных в налоговой
декларации (расчете)

Налоговый орган 7718 настоящим документом
(код налогового органа)

подтверждает, Открытое акционерное общество "Нефтяная компания
что "Конданефть", 7718890240/771801001 ,
(полное наименование организации, ИНН/КПП; ФИО
индивидуального предпринимателя (физического лица),
ИНН (при наличии))

в налоговой декларации (расчете)

Бухгалтерская отчетность, 0710099, 0, 34, 2012 ,

(наименование и КНД налоговой декларации, вид документа
(номер корректировки), отчетный (налоговый) период, отчетный год)
представленной NO_BUHOTCH_7718_7718_7718890240771801001_20130401_158c29d0
в файле -ba06-4ff3-b938-6039a2659a57

(наименование файла)

не содержится ошибок (противоречий).

Должностное лицо

(должность)

М.П.

(подпись)

(Ф.И.О.)



Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов:
ИФНС № 18 по г. Москве (Ильина Елена Юрьевна)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «КОНДАНЕФТЬ» за 2012 год.

Бухгалтерская отчетность ОАО «Нефтяная компания «Конданефть» за 2012г. сформирована в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» 06.12.2011 N 402-ФЗ. В настоящих Пояснениях приведены основные сведения об ОАО «Нефтяная компания «Конданефть», его деятельности в 2012 году, а так же расшифровки отдельных показателей отчетности, обязанность по раскрытию которых установлена действующими положениями по бухгалтерскому учету.

Настоящие Пояснения являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «Нефтяная компания «Конданефть» за 2012г., подготовленной в соответствии с законодательством Российской Федерации, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности. Случаев, когда организация допустила при формировании бухгалтерской отчетности отступления от этих правил, в 2012г. не было.

1. Основные сведения об организации.

Общество создано в результате замещения активов ООО «Конданефть», осуществленного согласно Плану внешнего управления ООО «Конданефть» (новая редакция), утвержденному собранием кредиторов ООО «Конданефть» 14 декабря 2010 года, с изменениями, утвержденными собранием кредиторов ООО «Конданефть» 01 февраля 2012 года; согласно решению единственного учредителя (участника) ООО «Конданефть» от 05 декабря 2011г.

ОАО «Нефтяная компания «Конданефть», юридический адрес: 107113, г. Москва, Сокольнический вал, 2А

Дата государственной регистрации: « 09 » июня 2012г.

ОГРН: 1127746457794

ИНН: 7718890240

КПП: 771801001

Зарегистрировано в ИФНС России №18 по г. Москве 09 июня 2012г., свидетельство серии 77 №015940449

Основной вид деятельности Общества: добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

Обществом получены лицензии на право пользования недрами ХМН 15434 от 31.10.2012г., ХМН 15435 от 31.10.2012г., ХМН 15436 от 31.10.2012г.

Право пользование недрами на Чапровском, Кондинском, Западно-Эргинском участках для геологического изучения, поиска и добычи нефти и газа предоставлено Обществу в соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участками недр ООО «Конданефть» - пользователем недр, являющимся основным обществом, Обществу, являющемуся его дочерним обществом, созданным в соответствии с законодательством РФ, на срок действия лицензий и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему владельцу на основании лицензий ХМН 02128, НЭ ХМН 02129, НЭ ХМН 02130 НЭ.

Фактическая (первоначальная) стоимость или текущая рыночная стоимость полученных прав пользования недрами – Общество не располагает данными для того, чтобы произвести надежную оценку, на балансе, в составе активов Общества, право пользование недрами не отражено.

Численность работающих на конец отчетного периода составила 2 человека.

Компания имеет одно структурное подразделение – Филиал ОАО «Нефтяная компания «Конданефть» в г. Ханты-Мансийск, юридический и фактический адрес: 628001, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, д.11А

Дата государственной регистрации Филиала в межрайонной ИФНС России №1 по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре 18 июня 2012г.

КПП Филиала: 860143001

Численность работающих в Филиале на конец отчетного периода составила 14 человек.

Бухгалтерская отчетность за 2012 год сформирована в следующем объеме:

1) бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2012г.;

2) отчет о финансовых результатах за 2012 год;

3) приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:

Отчет об изменениях капитала за 2012г.;

Отчет о движении денежных средств за 2012г.;

Пояснения

2. Пояснения к бухгалтерскому балансу

2.1. Расшифровка строки 1140

В бухгалтерской отчетности Общества стоимость материальных поисковых активов на 31.12.2012г. составила 70 519 тыс. руб. В состав материальных поисковых активов входят находящиеся в стадии строительства и разработки, поисковые скважины на лицензионных участках Ханты-Мансийского автономного округа.

Все объекты переданы Обществу в качестве вклада в уставный капитал. Затраты на материальные поисковые активы в 2012 году составили 4 тыс. руб. (арендные платежи за землю).

Расшифровка материальных поисковым активом по видам активов.

№ п/п	Наименование актива	(тыс.руб.)
	Расходы на строительство на 31.12.2012г	
1	Скважина 1 П (к1 Северо-Кондинское м/р)	66
2	Скважина 10 П (к 10 Чапровское м/р)	372
3	Скважина 12 П (к12 Северо-Кондинское м/р)	66
4	Скважина 13 П (к13 Кондинское м/р)	66
5	Скважина 14 П (к14 Кондинское м/р)	66
6	Скважина 15 П (к15 Северо-Кондинское м/р)	66
7	Скважина 16 П (к16 Мало- Кондинское м/р)	66
8	Скважина 17 П (к17 Мало- Кондинское м/р)	66
9	Скважина 170 ЧЛУ	22 472
10	Скважина 18 П	4 230
11	Скважина 19 П	3 121
12	Скважина 2 П (к 2 Мало-Кондинское м/р)	66
13	Скважина 3 П (к 3 Кондинское м/р)	66
14	Скважина 4 П (к 4 Кондинское м/р)	66
15	Скважина 5 П (к 5 Западно-Эргинское м/р)	329
16	Скважина 8 П (к 8 Чапровское м/р)	372
17	Скважина 8113Р на Западно-Эргинском ЛУ	2 337
18	Скважина 8120П на Западно-Эргинском ЛУ	2 391
19	Скважина 8208П (Северо-Кондинское)	5 530
20	Скважина 96 ЧЛУ (Приобское месторожд.)	28 655
	ИТОГО:	70 519

✓ К материальным поисковым активам, относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых:

сооружения (система трубопроводов и т.д.);

оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.).

✓ К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, поисковых и опережающих эксплуатационных скважин;

затраты на геолого-геофизические работы, проводимые в скважинах;

затраты на приобретение и монтаж оборудования и установок, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов нефти и газа.

✓ Стоимость поисковых активов погашается посредством начисления амортизации.

Начисление амортизации по материальным поисковым активам осуществляется применительно к правилам начисления амортизации основных средств.

✓ При наличии признаков обесценения организация проводит проверку поисковых активов на обесценение и учитывает изменение стоимости поисковых активов вследствие обесценения в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов», (IFRS) 6 «Разведка и оценка запасов полезных ископаемых», для этого оценивается возмещаемая сумма каждого актива.

2.2. Расшифровка строки 1150

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2012 г.	-	-	238 215	-	-	(21921)	-	-	238 215	(21 921)
	5210	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2012 г.	-	-	76 673	-	-	(6895)	-	-	76 673	(6 895)
	5211	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Офисное оборудование	5202	за 2012 г.	-	-	692	-	-	(149)	-	-	692	(149)
	5212	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный	5203	за 2012 г.	-	-	4 103	-	-	(648)	-	-	4 103	(648)

ный инвентарь	5213	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Здания	5204	за 2012 г.	-	-	1 629	-	-	(121)	-	-	1 629	(121)
	5214	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5205	за 2012 г.	-	-	154 732	-	-	(13980)	-	-	154 732	(13980)
Сооружени я	5215	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5206	за 2012 г.	-	-	386	-	-	(129)	-	-	386	(129)
	5216	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Транспортн ые средства	5220	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материаль ные ценности - всего	5231	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принят о к учету в качест ве основн ых средств в или увелич ена стоимо сть	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2012 г.	-	429 674	(42 652)	(238 215)	148 807
	5250	за 2011 г.	-	-	-	-	-
в том числе: Автомобиль под расконсервацию схавин на Кондинском лиц.участке	5241	за 2012 г.	-	110	-	-	110
	5251	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Внешнее электроснабжение месторождений	5242	за 2012 г.	-	2 251	-	-	2 251
	5252	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Временная дорога от карьера в р-не п.Цингалы до куст.пл.8, ЧЛУ	5243	за 2012 г.	-	4 576	-	-	4 576
	5253	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Временный пункт выгрузки бур.оборуд. и строит.техн. на р.Конда в р-не "барахи" на КЛУ	5244	за 2012 г.	-	3 904	-	-	3 904
	5254	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Временный пункт выгрузки бур.станка в р-не куста 9 на ЧЛУ (проект 1022-П)	5245	за 2012 г.	-	2 793	-	-	2 793
	5255	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Временный пункт выгрузки строит.техн.	5246	за 2012 г.	-	1 809	-	-	1 809

в р-не карьера 2 на ЧЛУ	5256	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Кустовая площадка 1 (Северо-Кондинское)	5247	за 2012 г.	-	2 009	-	-	2 009
	5257	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Кустовая площадка 2 (Мало-Кондинское)	5248	за 2012 г.	-	1 525	-	-	1 525
	5258	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Кустовая площадка 3 (Кондинское)	5249	за 2012 г.	-	1 905	-	-	1 905
	5259	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Кустовая площадка 4 (Кондинское)		за 2012 г.	-	1 534	-	-	1 534
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Кустовая площадка 5 (Западно-Эргинский)		за 2012 г.	-	4 379	-	-	4 379
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Кустовая площадка 6 (Западно-Эргинский)		за 2012 г.	-	4 063	-	-	4 063
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Кустовая площадка 7 (Чапровский-Приобское)		за 2012 г.	-	1 870	-	-	1 870
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Кустовая площадка 8 (Чапровское)		за 2012 г.	-	2 254	-	-	2 254
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Кустовая площадка 9 (Приобское)		за 2012 г.	-	9 627	-	-	9 627
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Нефтепровод внешн. тр-та нефти и ЦПС Конд. гр. местор		за 2012 г.	-	45 208	-	-	45 208
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Площадка скв.8106Р (Западно-Эргинское)		за 2012 г.	-	866	-	-	866
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Площадка скв.8206П (Кондинское)		за 2012 г.	-	1 538	-	-	1 538
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Площадка скв.8207П (Сев-Кондинское)		за 2012 г.	-	1 538	-	-	1 538
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Площадка скв.8208П (Сев-Кондинское)		за 2012 г.	-	1 664	-	-	1 664
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Площадка скв.8301Р (Чапровский ЛУ, Приобское)		за 2012 г.	-	2 025	-	-	2 025
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Площадка скв.8304Р (Чапровское)		за 2012 г.	-	1 831	-	-	1 831
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Площадка скв.8337Р (Чапровский, Приобское)		за 2012 г.	-	2 292	-	-	2 292
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Подъездная автодорога (автозимник), ЧЛУ		за 2012 г.	-	20 233	-	-	20 233
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Подъездная автодорога (автозимник), ЧЛУ		за 2012 г.	-	11 690	-	-	11 690
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Скважина разведочная 8338Р		за 2012 г.	-	15 314	-	-	15 314
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Сепаратор нефтегазовый НГ 2		за 2012 г.	-	3 081	3 081	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Резервуар РГН 50м3 4 мм		за 2012 г.	-	1 572	1 572	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Сепаратор нефтегазовый НГ 1		за 2012 г.	-	915	915	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Скважина 10 П (к 10 Чапровск м/р)		за 2012 г.	-	372	372	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Скважина 12 П (к12 Сев-Конд. м/р)		за 2012 г.	-	66	66	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Скважина 13 П (к13 Конд. м/р)		за 2012 г.	-	66	66	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-
Скважина 14 П (к14 Конд. м/р)		за 2012 г.	-	66	66	-	-

Скважина 15 П (к15 Сев- Конд.м/р)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	66	66	-	-
Скважина 16 П (к16 Мал- Конд.м/р)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	66	66	-	-
Скважина 170 ЧЛУ	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	22 472	22 472	-	-
Скважина 17 П (к17 Мал- Конд.м/р)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	66	66	-	-
Скважина 18 П	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	4 230	4 230	-	-
Скважина 19 П	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	3 121	3 121	-	-
Скважина 1 П (к1 Сев-Конд. м/р)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	66	66	-	-
Скважина 2 П (к 2 Мал-Конд.м/р)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	66	66	-	-
Скважина 3 П (к 3 Конд.м/р)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	66	66	-	-
Скважина 4 П (к 4 Конд.м/р)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	66	66	-	-
Скважина 5 П (к 5 Зал-Эргин м/р)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	329	329	-	-
Скважина 8208П (Сев-Кондинское)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	5 530	5 530	-	-
Скважина 8 П (к 8 Чаповск м/р)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	372	372	-	-
Колонная головка ОКК2-35-146х245х324ХЛ(манифольн)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	265	-	265	-
Резервуар РГН 50м3 4мм	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	154	-	154	-
Резервуар РГН 50м3 4мм	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	154	-	154	-
Резервуар РГН 50м3 4мм	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	194	-	194	-
Резервуары РГН 50м3 6 мм (под нефтепродукты)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	218	-	218	-
Резервуары РГН 50м3 6 мм (под нефтепродукты)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	219	-	219	-
Резервуары РГН 50м3 6 мм (под нефтепродукты)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	219	-	219	-
Резервуары РГН 50м3 6 мм (под нефтепродукты)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	219	-	219	-
Резервуары РГН 50м3 6 мм (под нефтепродукты)	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	219	-	219	-
Трубы НКТ 73х5,5 гр.Л исп.А	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	464	-	464	-
Трубы НКТ 73х5,5 гр.Л исп.А	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	465	-	465	-
Трубы НКТ 73х5,5 гр.Л исп.А	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	559	-	559	-
Трубы НКТ 73х5,5 гр.Л исп.А	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	137	-	137	-

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «КОНДАНЕФТЬ» за 2012 год.

Арматура фонтанная АФК-100х70 ХЛ(схема 11 задвижек)	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	2 209	-	2 209
Арматура фонтанная АФК6 80/65х70 К1ХЛ	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	790	-	790
Арматура фонтанная АФК6-65х70 ХЛ(схема 11 задвижек)	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	528	-	528
Газосепаратор ГС1-6,3-800-2(в компл.ответ.фланцы и	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	220	-	220
Колонная головка ОКК1-146*245К1	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	122	-	122
Колонная головка ОКК1-146*245К1	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	220	-	220
Колонная головка ОКК2-35- 146х245х324ХЛ(манифольн)	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	176	-	176
Колонная головка ОКК2-70- 168х245х324ХЛ	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	378	-	378
Колонная головка ОКК3-70- 168х245х324х426ХЛ	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	1 684	-	1 684
Колонная головка ОКК3-70- 178х245х324х426 х1ХЛ	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	669	-	669
Ксерокс цифровой КМА Canon iR2016J(A3)	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	78	-	78
Локальная сеть	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	89	-	89
Обустройство скважины	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	4 103	-	4 103
Пакер ПД-Г-К 122-32	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	109	-	109
Плоттер струйный HP DesignJet 105	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	43	-	43
Подстанция АвЭС-3,0 МВт Блок- модуль 2КТП-БМ-3150С	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	10 116	-	10 116
Подстанция АвЭС-3,0 МВт Блок- модуль ГДГУ 823 кВт	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	28 053	-	28 053
Подстанция АвЭС-3,0 МВт Блок- модуль ГРЩ-0,4кВт с	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	7 180	-	7 180
Подстанция АвЭС-3,0 МВт Блок- модуль для проживания	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	732	-	732
Подстанция АвЭС-3,0 МВт Блок- модуль закрытого рас	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	10 513	-	10 513
Подстанция АвЭС-3,0 МВт Блок- модуль мастерской с	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	584	-	584
Подстанция АвЭС-3,0 МВт Блок- модуль подготовки га	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	3 689	-	3 689
Приемник Trimble R7 GNSS	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	289	-	289
Прицеп вагон-дом передвижной модели "Кедр"	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	1 629	-	1 629
Резервуар РГН 50м3 4мм	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	154	-	154
Резервуары РГН 50м3 6 мм (под нефтепродукты)	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	218	-	218
Сервер HP ProLiant DL380 G5 (компл)	за 2011 г.	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	65	-	65

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «КОНЦАНЕФТЬ» за 2012 год.

Серверное оборудование	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	314	-	314	-
Система контроля допуска	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	102	-	102	-
Скважина разведочная 8207П	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	27 405	-	27 405	-
Скважина разведочная 8301Р	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	36 880	-	36 880	-
Скважина разведочная 8304П	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	38 924	-	38 924	-
Скважина разведочная 8337Р	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	49 340	-	49 340	-
Тахеометр GPT-3105N "Сибирь"	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	157	-	157	-
Труба НКТ 89х6,5 6й гр.Л, исп.А, ГОСТ 632-80_53,06	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	736	-	736	-
Труба НКТ 89х6,5 гр.Л, исп.А, ГОСТ 632-80_4,835тн	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	67	-	67	-
Снегоболотоход	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	386	-	386	-
Трубы НКТ 73х5,5 гр.Л исп.А	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	307	-	307	-
Трубы НКТ 73х5,5 гр.Л исп.А 6й, ГОСТ 632-80_49,474	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	686	-	686	-
Трубы НКТ 73х7 гр.Л исп.А 6й, ГОСТ 632-80_13,228	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	183	-	183	-
Установка дизель-температурная PACIFIC TSKN SDNO	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	266	-	266	-
Установка дизель-генераторная ДЭС100.1	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	559	-	559	-
Установка дизель-генераторная ДЭС200.1	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	776	-	776	-
Установка по утилизации (сжиганию) отходов "Форсаж-2"	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	666	-	666	-
Фланец переводной с каб. вводом (Д/АФК-100)х70 НКТ73	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	126	-	126	-
Фланец переводной с каб. вводом (Д/АФК-1-80)х70-02-1	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	184	-	184	-
Электростанция диз. ЭД200х2Т-Т400-2РН	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	1 589	-	1 589	-
Колонная головка ОКК1-146*245К1	за 2011 г.	-	-	-	-	-
	за 2012 г.	-	220	-	220	-
	за 2011 г.	-	-	-	-	-

По строке 1150 объектов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами (внесены в качестве вклада в уставный капитал), на 31.12.2012г (первоначальная стоимость) отражены:

- основные средства - 238 215 001,65 руб.;
- оборудование к установке - 5 566 957,27 руб.;
- незавершенное строительство - 185 717 495,70 руб.;

Стоимость объектов, внесенных в качестве вклада в уставный капитал, определялась исходя из согласованной оценки сторон и равна рыночной стоимости, в соответствии с данными Отчета об

определении рыночной стоимости имущества, принадлежащего ООО «Конданефть», № 22-О от 10 апреля 2012 года (дата оценки – 01 января 2012 года), подготовленного ЗАО «Центр профессиональной оценки».

Способы начисления амортизационных отчислений одинаковы по всем группам объектов основных средств. Первоначальная стоимость ОС Общества погашается линейным способом по нормам амортизации, установленным в зависимости от срока полезного использования ОС согласно Классификации ОС, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

Срок службы объектов основных средств устанавливается одинаково по всем группам основных средств.

2.3. Оставшиеся сроки полезного использования по группам основных средств.

Основные группы основных средств	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Машины и оборудование (кроме офисного)	38	-
Офисное оборудование	14	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	16	-
Здания	50	-
Сооружения	34	-
Транспортные средства	8	-

Объектов основных средств, стоимость которых не погашается, нет.

Объектов недвижимости, принятых в эксплуатацию и фактически используемых, находящихся в процессе государственной регистрации, нет.

Активы, в отношении которых выполняются условия, служащие основанием для принятия их к бухгалтерскому учету в качестве объектов основных средств, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.

Затраты на ремонт объектов основных средств относятся непосредственно на счета издержек производства (расходов на продажу) того отчетного периода, к которому они относятся.

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	56 535	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	75 155	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	194 895	-	-

По коду 5283 «Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом» в сумме 75 155 тыс. руб. отражена нормативная цена земельных (лесных) участков, указанных в договорах аренды, заключенных Обществом выполнения работ по геологическому изучению недр, разработку месторождений полезных ископаемых, заготовку древесины.

2.5. По коду 5286 объекты основных средств (переданы в залог)

Наименование залога	Дата передачи в залог	Стоимость имущества, переданного в залог, определенная по договору	Балансовая стоимость имущества, переданного в залог на 31.12.2012г.
ОАО Банк ВТБ Кредитное соглашение № КС/729000/2008/00033 от 27.02.2008г.			
Дизельная электростанция	22.09.2008г.	2 220 817,85	1 520 043,05
Скважина 8207	23.09.2008г.	51 257 270,00	25 182 746,94
Скважина 8301	23.09.2008г.	51 991 181,00	31 611 448,03
Скважина 8304	23.09.2008г.	60 408 377,00	35 679 934,20
Скважина 8337	23.09.2008г.	71 574 915,00	46 319 320,37
Подстанция АвЭС-3,0 МВт	23.09.2008г.	31 838 431,96	54 581 487,53
Итого:		269 579 162,16	194 894 980,12
Русский коммерческий банк Кредитный договор от 10.09.2007г.			
Скважина 8207	05.05.2008г.	51 321 698,00	25 182 746,94
Скважина 8301	23.03.2008г.	52 056 114,00	31 611 448,03
Скважина 8304	23.03.2008г.	60 482 493,00	35 679 934,20
Скважина 8337	19.05.2008г.	71 684 111,00	46 319 320,37
Итого:		235 544 416,00	138 793 449,54
Справочно: (отражено по строке 1210 Баланса)			
ОАО Банк ВТБ Кредитное соглашение № КС/729000/2008/00033 от 27.02.2008г.			
Арматура фонтанная (МТЗ)	22.09.2008г.	288 169,35	85 686,14
Всего:		505 123 578,16	

Ограничения использования переданного имущества, возможности использования переданного имущества для ведения Обществом обычной деятельности не установлены.

2.6. Обеспечения условных обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010г.
Полученные - всего	5800			
Выданные - всего	5810	505 124		
в том числе:				
ОАО Банк ВТБ Кредитное соглашение № КС/729000/2008/00033 от 27.02.2008г.	5811	269 579		
Русский коммерческий банк Кредитный договор от 10.09.2007г.	5812	235 545		

В составе обеспечений выданных Обществом отражены обеспечения в связи с переоформлением в собственность имущества, переданного в качестве вклада в уставный капитал ООО «Конданефть», которое находилось в залоге в счет обеспечения обязательств последним перед ОАО Банк ВТБ и Русский коммерческий банк.

2.3. Расшифровка строки 1190, 1260

Виды расходов будущих периодов

Статья расходов будущих периодов	Дата начала / окончания списания	Остаток РБП на 31.12. 2012г.	В т.ч. краткосрочные	В т.ч. долгосрочные
1	2	3	4	5
Право использования программы "Контур-Экстерн"	05.09.2012	6	6	
	04.09.2013			
Права аренды на земельные участки по договорам	07.09.2012	113	6	107
	01.03.2025			

Статья расходов будущих периодов	Дата начала / окончания списания	Остаток РБП на 31.12. 2012г.	В т.ч. краткосрочные	В т.ч. долгосрочные
1	2	3	4	5
Право использования программы Контур-Экстерн (филиал)	05.09.2012	4	4	
	04.09.2013			
ОСАГО (снегоболотоход)	10.10.2012	1	1	
	09.10.2013			
Итого:		124	17	107

2.4. Расшифровка строки 1210

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2012 г.	-	-	28 687	(27 313)	-	-	X	1 374	-
	5420	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	X	-	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2012 г.	-	-	1 503	(129)	-	-	-	1 374	-
	5421	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Готовая продукция	5402	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2012 г.	-	-	27 184	(27 184)	-	-	-	-	-
	5425	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Оценка МПЗ при выбытии осуществляется по средней взвешенной себестоимости приобретения и заготовления группы МПЗ.

Способы оценки МПЗ: товары и материалы (кроме, внесенных в качестве вклада в УК) - по средневзвешенной себестоимости. Товары и материалы, внесенные в качестве вклада в уставный капитал, исходя из согласованной оценки сторон.

2.5. Расшифровка строки 1230

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло				учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2012г.	-	-	71 658	-	-	-	-	-	71 658	(59)
	5530	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2012г.	-	-	2 340	-	-	-	-	-	2 340	(59)
	5531	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5512	за 2012г.	-	-	2 385	-	-	-	-	-	2 385	-
	5532	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5513	за 2012г.	-	-	160	-	-	-	-	-	160	-
	5533	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5514	за 2012г.	-	-	66 773	-	-	-	-	-	66 773	-
	5534	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2012г.	-	-	71 658	-	-	-	-	-	-	-
	5520	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	X	71 658	(59)
										X	-	-

По результатам инвентаризации по состоянию на 31.12.2012г. дебиторская задолженность ОАО «Технологии добычи нефти и инвестиции» за аренду оборудования в сумме 226 тыс. руб. признана Обществом сомнительной.

Обществом сформирован резерв по сомнительным долгам в сумме 59 тыс.руб.

Резерв под снижение стоимости МПЗ по состоянию на 31.12.2012г. Обществом не формировался ввиду отсутствия оснований для формирования (имеющиеся на складе остатки МПЗ не потеряли своих первоначальных свойств, их текущая рыночная стоимость не уменьшилась).

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	226	-	-	-	-	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	226	-	-	-	-	-

2.6. Расшифровка строки 1310

Единственным учредителем ОАО «НК «Конданефть» является Общество с ограниченной ответственностью «Конданефть» (ИНН 8602249254, ОГРН 1058602104131).

Размер Уставного капитала Общества на 31.12.2012г. составляет 464 174 914 рублей.

Уставный капитал состоит из 100 обыкновенных именных акций в бездокументарной форме, номинальной стоимостью 4 641 749,14 рублей каждая. Все акции принадлежат единственному акционеру – Обществу с ограниченной ответственностью «Конданефть».

Для оплаты уставного капитала Единственный учредитель передал имущество и имущественные права, а именно:

- Основные средства на сумму 238 215 001,65 руб.;
- Незавершенное строительство на сумму 185 717 495,70 руб.;
- Материальные поисковые активы на сумму 33 429 201,94 руб.;
- Оборудование к установке на сумму 5 566 957,27 руб.;
- Материальные запасы на сумму 1 129 949,84 руб.;
- Права аренды на земельные участки на сумму 116 307,60 руб.

Базовая прибыль (убыток) на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Общества, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составляет (385) тыс. руб.

В 2012 году Общество не проводило дополнительную эмиссию акций, не эмитировало ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, и не заключало договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с этим разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

2.7. Расшифровка строки 1350

Добавочный капитал сформирован Обществом в сумме восстановленного передающей стороной НДС в размере 65 966 тыс.руб., со стоимости имущества переданного в качестве вклада в уставный капитал Общества.

2.8. Расшифровка строки 1510, 2330

(тыс.руб.)				
Виды обязательств	Срок погашения кредитов, займов	Ставка %	2012	2011
Краткосрочные займы с фиксированной процентной ставкой, в т.ч.				
ОАО «Нефтяная компания «Янгилор» БН от 19.07.2012г.	30.09.2013	8,5	8000	
Проценты по займу			292	
Справочно:				
Проценты начисленные:			292	
В том числе				
сумма процентов, включенных в стоимость инвестиционных активов;			0	
Проценты уплаченные:			0	
ОАО «Нефтяная компания «Янгилор» БН от 10.09.2012г.	30.06.2013	8	7000	
Проценты по займу			171	
Справочно:				
Проценты начисленные:			171	
В том числе				
сумма процентов, включенных в стоимость инвестиционных активов;				
Проценты уплаченные:			0	
ООО «Конданефть» № 04з/12н от 22.10.2012г.	21.04.2013	8,25	-	
Проценты по займу			1	
Справочно:				
Проценты начисленные:			22	
В том числе				
сумма процентов, включенных в стоимость инвестиционных активов;				
Проценты уплаченные:			21	
Сумма расходов по займам, включенных в прочие расходы			-	
Сумма займов (кредитов), недополученных по сравнению с условиями договора займа (кредитного договора).			-	

Виды обязательств	Срок погашения кредитов, займов	Ставка %	2012	2011
Сумма включенных в стоимость инвестиционного актива процентов, причитающихся к оплате заимодавцу (кредитору), по займам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.				

2.9. Расшифровка строки 1520

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитаю щиеся проценты, штрафы и иные начислени я	погаше- ние	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2012 г.	-	2 121	-	-	-	-	2 121
	5580	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками.	5561	за 2012 г.	-	128	-	-	-	-	128
	5581	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5562	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2012 г.	-	1 941	-	-	-	-	1 941
	5583	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2012 г.	-	52	-	-	-	-	52
	5586	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	за 2012 г.	-	2 121	-	-	-	X	2 121
	5570	за 2011 г.	-	-	-	-	-	X	-

2.10. Расшифровка строки 1540

Оценочные обязательства.

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода	(тыс.руб.) Ожидаемый срок исполнения после 31.12.12
Оценочные обязательства - всего	5700	-	10 882	-	-	10 882	
в том числе:							
оценочное обязательство по отпускам	5701	-	173	-	-	173	До 12 месяцев
оценочное обязательство по экологическому мониторингу	5702	-	6 245	-	-	6 245	До 12 месяцев
оценочное обязательство по рекультивации земли	5703	-	4 464	-	-	4 464	До 12 месяцев

3. Пояснения к отчету о финансовых результатах

3.1. Расшифровка строки 2110

Вид деятельности	Выручка от реализации (без НДС)	(тыс.руб.)
------------------	---------------------------------	------------

Основная деятельность Общества отсутствовала по причине подготовительных работ.

3.2. Расшифровка строки 2120, 2220

Себестоимость продаж

Наименование статьи затрат	Сумма	(тыс.руб.)
Оценочное обязательство на рекультивацию земли	4 464	
Оценочное обязательство по экологическому мониторингу	6 246	
Амортизация	15 504	
Оплата труда	219	
Налоги	446	
Отчисления от ФОТ	59	
Прочие	246	
Итого по статьям затрат	27 184	

Управленческие расходы

Наименование статьи затрат	Сумма	(тыс.руб.)
Амортизация	203	
Оплата труда	1703	
Отчисления от ФОТ	484	
Оценочные обязательства по отпускам	145	
Аренда офиса	126	
Услуги привлеченного транспорта	126	
Информационные, консультационные услуги	104	
Подготовка и переподготовка кадров	54	
Прочие	99	
Итого по статьям затрат	3 044	

Затраты на производство (элементы затрат)

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.	(тыс.руб.)
Материальные затраты	5610	128	-	
Расходы на оплату труда	5620	2 034	-	
Отчисления на социальные нужды	5630	576	-	
Амортизация	5640	15 707	-	
Прочие затраты	5650	11 783	-	
Итого по элементам	5660	30 228	-	
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-	
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-	
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	30 228	-	

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Списание общехозяйственных расходов производится в конце отчетного периода непосредственно на уменьшение выручки от продаж.

3.3. Расшифровка строки 2340

Прочие доходы

Вид прочих доходов	Сумма	(тыс.руб.)
--------------------	-------	------------

Доходы, связанные со сдачей имущества в аренду	7809
ИТОГО по строке 2340	7809

3.4. Расшифровка строки 2350

Прочие расходы

Вид прочих расходов	(тыс.руб.)
Сумма	
Переоформление лицензий на лицензионные участки	11525
Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (амортизация ОС)	5138
Амортизация основных средств, находящихся на складе	1078
Отчисления в оценочные резервы	59
Налоги и сборы	1670
Оплата госпошлины	114
Расходы на услуги банка	25
Прочие расходы (хранение ТМЦ, аренда жилого помещения, услуги по ведению реестра владельцев именных ЦБ)	118
ИТОГО по строке 2350	19725

3.5. Расшифровка строк 2421, 2450

Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены законодательством РФ о налогах и сборах, состоит из постоянных и временных разниц.

Сумма разницы между БУ (42 629 тыс.руб.) и НУ (временные разницы в связи с убытком, перенесенным на будущее, -5 362 тыс.руб. + прочие временные разницы -15 295 тыс.руб.) в размере 20 657 тыс. руб. сложилась из временной разницы в размере 15 295 тыс. руб. и постоянных разниц на сумму 21 972 тыс. руб.

1. Возникшие в учете производственных и управленческих расходов в связи с применением ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» временные разницы привели к образованию отложенного налогового актива (строка 2450) за 2012 год в сумме 4 131 тыс. руб. (20 657 тыс.руб. x 20%).

Временная разница в размере 15 295 тыс. руб. образовалась:

- 1 596 тыс.руб. в связи с различиями учета амортизации объектов ОС для целей налогового и бухгалтерского учета по незарегистрированным скважинам;
- 2 724 тыс.руб. по амортизации основных средств, находящихся на складе;
- 27 тыс.руб. оценочное обязательство по отпускам (сч.20);
- 4 464 тыс.руб. оценочное обязательство на рекультивацию земли;
- 6 246 тыс.руб. оценочное обязательство по экологическому мониторингу;
- 95 тыс.руб. право использования программ для ЭВМ и приобретение;
- 145 тыс.руб. оценочное обязательство по отпускам (сч.26);
- -2 тыс.руб. списание суммы РБП.

2. Возникшие в учете производственных и управленческих расходов в связи с применением ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» постоянные разницы в размере 21 972 тыс. руб. привели к образованию постоянного налогового обязательства (строка 2421) за 2012 год в сумме 4 394 тыс.руб. (21 972 тыс.руб. x 20%)

Постоянные разницы состоят из расходов, не принимаемых для целей НУ, а именно:

- 695 тыс. руб. амортизация ОС (сдача имущества в аренду, сч.91);
- -1 647 тыс.руб. амортизация ОС, находящихся на складе (сч.91);
- 59 тыс.руб. отчисления в оценочные резервы;

- 11 563 тыс. руб. расходы не принимаемые для целей НУ (в том числе расходы на переоформление лицензии на право пользования недрами 11 525 тыс. руб.);
- -11 тыс. руб. амортизация ОС (сч.26);
- 11 309 тыс. руб. амортизация ОС (сч.20);
- 1 тыс. руб. плата за загрязнение окружающей среды сверх лимита;
- 3 тыс. руб. арендная плата за землю (переданные права в качестве вклада в уставный капитал).

4. Расчеты по налогу на прибыль

	(тыс.руб.)	
	2012	2011
Прибыль до налогообложения	-42 629	-
Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль, исчисленный по ставке 20% принятой для исчисления налога на прибыль в соответствии с налоговым законодательством РФ	-8 525	-
Постоянные налоговые обязательства и постоянные налоговые активы	-4 394	-
Отложенный налоговый актив, в том числе:	4 131	-
Возникший в результате получения налогового убытка	-	-
Отложенное налоговое обязательство	1 072	-
Текущий налог на прибыль	0	-

ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» применяется Обществом в общем порядке. В соответствии с нормами ПБУ 18/02 использован способ определения величины текущего налога на прибыль - на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с п. п. 20 и 21 ПБУ 18/02.

5. Финансовый результат хозяйственной деятельности

Финансовый результат, полученный в 2012 году, составил (38 498) тыс. руб.

На финансовый результат деятельности Общества в 2012 году повлияли понесенные и списанные на финансовый результат организационные расходы, в т.ч. расходы, связанные с оформлением лицензий на лицензионные участки на право пользования недрами.

6. Пояснения к отчету о движении денежных средств

6.1. Расшифровка строки 4111

Состав денежных поступлений от текущих операций

Вид прочих поступлений	(тыс.руб.)
Доходы, связанные со сдачей имущества в аренду	Сумма
ИТОГО по строке 4111	5826
	5826

6.2. Расшифровка строки 4129

Состав прочих платежей от текущих операций

Вид прочих платежей	(тыс.руб.)
Арендная плата за земельные участки	Сумма
Выдача/возмещение подотчетных сумм	247
Оплата госпошлины	35
Оплата обязательного страхования (ОСАГО)	100
Расчетно-кассовое обслуживание	2
ИТОГО по строке 4129	24
	408

• Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность Общества, сколько деятельность его контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам (п. 16 ПБУ 23/2010).

• Отражение в Отчете о движении денежных средств НДС: поступления от продажи покупателям (заказчикам) продукции и товаров, выполнения работ, оказания услуг отражаются Обществом в Отчете о ДДС без учета НДС; платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги отражаются Обществом в Отчете о ДДС без учета НДС; поступления от покупателей (заказчиков), а также платежи поставщикам (подрядчикам), осуществляемые в порядке предоплаты, отражаются Обществом в Отчете о ДДС без учета НДС в составе прочих поступлений, выплат и перечислений соответственно; НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему РФ или возмещаемых из нее, показывается Обществом свернуто в составе прочих поступлений (выплат и перечислений) и определяется по формуле: НДС в составе поступлений + возмещение НДС из бюджета - НДС в составе платежей - платежи по НДС в бюджет.

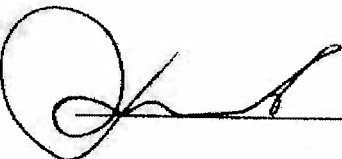
7. Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008).

№ п/п	Основание (основания), в силу которого лицо входит в группу связанных сторон, в том числе: основное ХО дочернее ХО преобладающее (участующие) ХО зависимые ХО, участники СД, основной управленческий персонал	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица; Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Характер отношений; Виды операций Стоимостные показатели по не завершенным на конец отчетного периода операциям; Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по операциям, а также форма расчетов; Величина образованных резервов по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Характер отношений; Виды операций Стоимостные показатели по не завершенным на конец отчетного периода операциям; Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по операциям, а также форма расчетов; Величина образованных резервов по сомнительным долгам на конец отчетного периода
1	2	3	4	5
			2012 год	2011 год
1.	доля в уставном капитале 100%	Общество с ограниченной ответственностью «Конданефть», 628001, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 11А	Решением Арбитражного суда Ханты-Мансийского автономного округа - Югры по делу №А75-701/2010 от 10.12.2012 года ООО «Конданефть», признано несостоятельным (банкротом), в отношении должника открыто конкурсное производство сроком на 6 месяцев. Конкурсным управляющим должника утвержден Кубелун Валерий Янелевич. Проводились следующие операции: 1) Получение от ООО «Конданефть» краткосрочного займа в сумме 2975 тыс.руб. сроком на 6 мес. Возврат займа досрочно в конце года в полном объеме. Начисленные проценты по договору займа составили 22 тыс. руб., оплачено процентов - 21 тыс.руб. Задолженность на 31.12.2012г. по начисленным % в сумме 1 тыс.руб.; 2) Покупка у ООО «Конданефть» ТМЦ на сумму 304 тыс.руб., оплата произведена в полной сумме. Задолженность на 31.12.2012г. отсутствует.	

			3) На 31.12.2012г. задолженность перед ООО «Конданефть» в сумме 6 тыс.руб. за услуги связи (переуступка долга).	
2.	Члены Совета директоров	Губанов Дмитрий Борисович Поталов Павел Юрьевич Эйхгорн Александр Вячеславович Скотников Андрей Вениаминович Василевский Станислав Иванович	Операции не проводились Краткосрочные вознаграждения: не выплачивались Долгосрочные вознаграждения не планируются	
3.	основной персонал – управленческий директор – Генеральный	Косинцев Василий Владимирович	Краткосрочные вознаграждения: 1) оплата труда за отчетный период составила 683 тыс.руб., 2) сумма обязательных платежей внебюджетные фонды на оплату труда составила всего 169 тыс.руб., в т.ч.: - ПФ (страховая) 124 тыс.руб. - ФСС 17 тыс.руб. - ФФОМС 28 тыс.руб. 3) Оплата жилого помещения 37 тыс.руб., коммунальные платежи 3 тыс.руб. Долгосрочные вознаграждения – суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты – не планируются.	

Генеральный директор

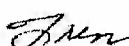
Косинцев Василий Владимирович

 (подпись)

Главный бухгалтер

Молокова Надежда Владимировна



 (подпись)

**Открытое акционерное общество
«Нефтяная компания «Конданефть»**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 год.**

г. Москва 2013 г.

А У Д И Т О Р С К О Е З А К Л Ю Ч Е Н И Е

Акционеру ОАО «НК «Конданефть».

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ.

Наименование: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Конданефть»
(сокращенно ОАО «НК «Конданефть»).

Полное фирменное наименование на английском языке:
Petroleum Company "Kondaneft", Open Joint Stock Company (сокращенно Petroleum Company "Kondaneft", OJSC)

ИНН/КПП: 7718890240 / 771801001

Государственный регистрационный номер: 1127746457794, дата внесения записи в
ЕГРЮЛ – 09.06.2012 года

Место нахождения общества: 107113, Российская Федерация, г. Москва, ул.
Сокольнический вал, д. 2А

Филиал ОАО «Нефтяная компания "Конданефть" в г.Ханты-Мансийск, юридический и фактический
адрес: 628001, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Ханты-
Мансийск, ул.Заводская, д.11А

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью
«Консультационный центр «АУРУМ-АУДИТ».

Государственный регистрационный номер: Свидетельство о внесении в Единый
государственный реестр юридических лиц серия 7 № 007395706, зарегистрировано за
основным регистрационным номером 1037739211993, дата внесения записи 24 января
2003г.

ИНН - 7705394205; КПП- 770501001

Свидетельство о государственной регистрации «Консультационный центр «АУРУМ-
АУДИТ» № 002.026.191, выданное Московской регистрационной палатой (Филиал 1) 04
января 2001 года;

Место нахождения: 113035, г. Москва, Космодамианская наб., д. 40-42, стр. 3.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство
«Аудиторская Палата России»

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой Организации
Аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (ОПНЗ)
10401009772.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НК «Конданефть»

Состав прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2012г.; Отчет о финансовых результатах за 2012 год;

Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:

Отчет об изменениях капитала за 2012г.; Отчет о движении денежных средств за 2012г.; Пояснения.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность.

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора.

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности 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 (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

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

Основания для выражения мнения с оговоркой.

В составе показателей Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2012г. не отражено право пользования участками недр с целевым назначением и видами работ – геологическое изучение, поиск и добыча нефти и газа (по лицензиям ХМН 15434 от 31.10.2012г., ХМН 15435 от 31.10.2012г., ХМН 15436 от 31.10.2012г), полученное ОАО «НК «Конданефть» в соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участками недр от ООО «Конданефть», являющегося основным обществом, ОАО «НК «Конданефть», являющемуся его дочерним обществом.

Мы не смогли установить, было ли необходимо вносить какие-либо корректировки в отношении зарегистрированных или незарегистрированных активов и обязательств, связанных с переходом права пользования участком недр от учредителя, а также соответствующих элементов, составляющих Отчет о финансовых результатах, Отчет об изменениях капитала.

Мнение с оговоркой.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «НК «Конданефть» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Важные обстоятельства.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в Пояснениях к финансовой (бухгалтерской) отчетности, а именно на наличие существенной неопределенности, связанной с условиями и обстоятельствами, которые в совокупности могут оказать серьезное влияние на способность ОАО «НК «Конданефть» продолжать свою деятельность непрерывно:

- прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «НК «Конданефть» подготовлена с применением допущения непрерывности деятельности, как указано в Пояснениях к бухгалтерской (финансовой)

ОАО «НК «Конданефть» учреждено на базе имущества должника, в результате осуществления мероприятий по восстановлению платежеспособности (замещение активов) в ходе внешнего управления ООО «Конданефть» (Пояснения пункт 1). Единственным учредителем ОАО «НК «Конданефть» является должник, признанный несостоятельным (банкротом), в отношении должника открыто конкурсное производство (Пояснения пункт 7). В уставный капитал ОАО «НК «Конданефть» внесено имущество, являющееся залоговым обеспечением по обязательствам перед кредиторами, требования которых включены в реестр требований кредиторов учредителя (Пояснения пункт 2.2), как обеспеченные залогом имущества должника. На сегодняшний день не представляется возможным судить о том, какими будут окончательные результаты конкурсного производства. Бухгалтерская (финансовая) отчетность не включает в себя никаких корректировок на случай различных вариантов выхода из неопределенной ситуации.

Генеральный директор ООО «Консультационный центр «АУРУМ»

Дата аудиторского заключения

Маланьина Е.В.

2013 r.

