VIP Консультант

Аудит
Консалтинг
Защита интересов

ЯВЛЯЕТСЯ ЧЛЕНОМ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ АУДИТОРОВ «РОССИЙСКИЙ СОЮЗ АУДИТОРОВ»

644076, г. Омск, ул. Олимпийская, 1, оф.85, vip_consultant@mail.ru, тел/факс (3812) 66-61-59

Исх. № 1
«15» февраля 2017 г.

Аудиторское заключение

Общему собранию акционеров, Совету директоров открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»

Аудиторская организация

Наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ВИП Консультант»
Место нахождения	644076, Россия, г. Омск, ул. Олимпийская, 1-85
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1085543056411
Наименование саморегулируемой организации аудиторов	«Российский Союз аудиторов»
Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре СРО	11003004707

Аудируемое лицо

Наименование	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»
Место нахождения	Российская Федерация, 628681, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Нефтеразведочная, 2
ОГРН	1028601354143

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за период с 01.01.2016 по 31.12.2016, состоящей из: бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года (форма №1), отчета о финансовых результатах за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года (форма №2), отчета об изменениях капитала за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года (форма №3); отчета о движении денежных средств за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года (форма №4) и пояснительной записки (пояснений к бухгалтерской отчетности).

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными 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 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 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 отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с установленными российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию: Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» по итогам деятельности за 2016 год получило убыток в размере 1 197 859 тыс. руб., что подтверждается строкой 2400 «Отчета о финансовых результатах» за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года (форма №2).

«15» февраля 2017 года

Генеральный директор ООО «ВИП Консультант» *Юшкова Елена Владимировна*

Бухгалтерский баланс
на 31 Декабря 2016 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Организация **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"**	по ОКПО	05244899		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8605005954		
Вид экономической деятельности **нефтедобыча**	по ОКВЭД	06.10.1		
Организационно-правовая форма **Открытое акционерное общество** форма собственности **частная**	по ОКОПФ / ОКФС	65	16	
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)
Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югрв, улица Нефтеразведочная, дом 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2016 г.	На 31 Декабря 2015 г.	На 31 Декабря 2014 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	99	116	137
	в том числе: Нематериальные активы в организации	11101	99	116	137
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	в том числе: Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	11201	-	-	-
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	11202	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	в том числе: Разведочные скважины	11401	-	-	-
	Основные средства	1150	5367859	7130828	9163085
	в том числе: Основные средства в организации	11501	4891625	6191397	7239355
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
	Приобретение земельных участков	11503	-	-	-
	Приобретение объектов природопользования	11504	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11505	220123	175941	465644
	Приобретение объектов основных средств	11506	-	-	-
	Резерв на ликвидацию ОС	11507	256111	763490	1458086
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	900270	900270	900270
	Отложенные налоговые активы	1180	792244	655601	402434
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-

	в том числе: Перевод молодняка животных в основное стадо	11901	-	-	-
	Приобретение взрослых животных	11902	-	-	-
	Стоимость актива по ликвидации ОС	11903	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	7060472	8686815	10465926
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Запасы	1210	698426	723610	551869
	в том числе: Материалы	12101	236	236	236
	Брак в производстве	12102	-	-	-
	Товары отгруженные	12103	22335	25851	25748
	Товары	12104	-	-	360
	Готовая продукция	12105	675855	697523	525525
	Расходы на продажу	12106	-	-	-
	Основное производство	12107	-	-	-
	Полуфабрикаты собственного производства	12108	-	-	-
	Вспомогательные производства	12109	-	-	-
	Обслуживающие производства и хозяйства	12110	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	864	858	1089
	в том числе: НДС по приобретенным ОС	12201	-	-	-
	НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
	НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	-	-	-
	НДС по справкам расчетам	12204	1	858	1089
	НДС по кап.строительству	12205	863	-	-
	Дебиторская задолженность	1230	46509	1526	33885
	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	2	910	878
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	46488	269	1601
	Расчеты по налогам и сборам	12303	9	112	30238
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	-	8	22
	Расчеты с подотчетными лицами	12305	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	-	-	-
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12307	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	10	-	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12309	-	-	-
	Резервы предстоящих расходов	12310	-	-	-
	Долгосрочная задолженность	12311	-	-	-
	Долгосрочная задолженность сторонние физ.лица	12312	-	1146	1398
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	в том числе: Акции	12401	-	-	-
	Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
	Предоставленные займы	12403	-	-	-
	Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
	Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
	Депозитные счета	12406	-	-	-

	Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	563687	284769	95278
	в том числе: Касса организации	12501	-	-	-
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	487	469	778
	Валютные счета	12505	-	-	-
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	-	-	-
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	-	-	-
	Депозитные счета	12512	563200	284300	94500
	Прочие оборотные активы	1260	-	4803	3545
	в том числе: Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
	Денежные документы	12602	-	-	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	НДС по авансам и переплатам	12604	-	4803	3545
	Расходы будущих периодов	12605	-	-	-
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12606	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	1309486	1015566	685666
	БАЛАНС	1600	8369958	9702381	11151592

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2016 г.	На 31 Декабря 2015 г.	На 31 Декабря 2014 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1783	1783	1783
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	8682	8682	8682
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	730655	730655	730655
	Резервный капитал	1360	1783	1783	1783
	в том числе: Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	-	-	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	1783	1783	1783
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4689236	5876180	7051069
	в том числе: отчетного периода	13701	(1197859)	(1174894)	-
	Итого по разделу III	1300	5432139	6619083	7793972
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	в том числе: Долгосрочные кредиты	14101	-	-	-
	Долгосрочные займы	14102	-	-	-
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	409218	574822	600285
	Оценочные обязательства	1430	2106714	2073896	2121810
	в том числе: Резерв на рекультивацию земель	14301	1607	942	-
	Обязательства по ликвидации ОС	14302	2105107	2072954	2121810
	Прочие обязательства	1450	-	173776	-
	в том числе: кредиторская задолженность ОАО СНМНГ	14501	-	173776	-
	Итого по разделу IV	1400	2515932	2822494	2722095
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	в том числе: Краткосрочные кредиты	15101	-	-	-
	Краткосрочные займы	15102	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	-
	Краткосрочные кредиты (в валюте)	15107	-	-	-
	Краткосрочные займы (в валюте)	15108	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам (в валюте)	15109	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам (в валюте)	15110	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам (в валюте)	15111	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам (в валюте)	15112	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	421850	260771	634351

	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	181591	1196	361427
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	-	31482	23238
	Расчеты по налогам и сборам	15203	240240	228091	249418
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	17	-	-
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	-	-	-
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	2	2	268
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	в том числе: Целевое финансирование	15301	-	-	-
	Доходы, полученные в счет будущих периодов	15302	-	-	-
	Безвозмездные поступления	15303	-	-	-
	Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые года	15304	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	37	33	1174
	в том числе: резерв на отпуск	15401	37	33	4
	резерв на природоохранные мероприятия	15402	-	-	1170
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	421887	260804	635525
	БАЛАНС	1700	8369958	9702381	11151592

Руководитель **Пирогов Олег Викторович**

(подпись) (расшифровка подписи)

ОАО "СН-МНГГ"

11 Января 2017 г.

Отчет о финансовых результатах
за период с 1 Января по 31 Декабря 2016 г.

	Коды		
Форма по ОКУД	0710002		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
по ОКПО	05244899		
ИНН	8605005954		
по ОКВЭД	06.10.1		
по ОКОПФ / ОКФС	65	16	
по ОКЕИ	384		

Организация: Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: нефтедобыча

Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество

форма собственности: частная

Единица измерения: тыс руб

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	Выручка	2110	3181853	3940050
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	21101	3181853	3940050
	в том числе: нефть		3179468	3938877
	газ попутный		2385	1173
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21102	-	-
	Себестоимость продаж	2120	(4338925)	(5077590)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	21201	(4338925)	(5077590)
	в том числе: нефть		(4336540)	(5076425)
	газ попутный		(2385)	(1165)
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21202	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(1157072)	(1137540)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	21001	(1157072)	(1137540)
	в том числе: нефть		(1157072)	(1137548)
	газ попутный		-	8
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21002	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	22101	-	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22102	-	-
	Управленческие расходы	2220	(10245)	(10956)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	22201	(10245)	(10956)
	в том числе: нефть		(10245)	(10956)
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22202	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1167317)	(1148496)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	22001	(1167317)	(1148496)
	в том числе: нефть		(1167317)	(1148504)
	газ попутный		-	8
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22002	-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	69	16
	в том числе: Долевое участие в иностранных организациях	23101	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23102	69	16
	Проценты к получению	2320	47878	26929
	в том числе: Проценты к получению	23201	47878	26929

	Проценты по государственным ценным бумагам	23202	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам по ставке 0%	23203	-	-
	Проценты к уплате	2330	(257385)	(119082)
	в том числе: Проценты к уплате	23301	(257385)	(119082)
	Прочие доходы	2340	3978	3373
	в том числе: Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	-	-
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23402	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	-	-
	Доходы от реализации прав в рамках осуществления финансовых услуг	23404	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23405	-	-
	Доходы по активам, переданным в пользование	23406	2603	2679
	Доходы в виде восстановления резервов	23407	1169	325
	Прочие операционные доходы	23408	91	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23409	-	-
	Прибыль прошлых лет	23410	115	337
	Возмещение убытков к получению	23411	-	32
	Курсовые разницы	23412	-	-
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23413	-	-
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23414	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23415	-	-
	Прочие расходы	2350	(127765)	(213432)
	в том числе: Расходы, связанные с участием в российских организациях	23501	-	-
	Расходы, связанные с участием в иностранных организациях	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23503	-	-
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23504	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23505	-	-
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23506	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23507	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23508	(1845)	(1845)
	Отчисление в оценочные резервы	23509	(1607)	(25)
	Расходы на услуги банков	23510	(153)	(61)
	Прочие операционные расходы	23511	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23512	(51)	(450)
	Убыток прошлых лет	23513	(178)	(12273)
	Курсовые разницы	23514	-	-
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23515	-	-
	Прочие внереализационные расходы	23516	(2520)	(409)
	Прочие косвенные расходы	23517	(39)	(13873)
	налог на имущество	23518	(116427)	(143775)
	Резерв по сомнительным долгам	23519	-	(227)
	Прочий расход от пересчета стоим ОС АРО	23520	-	-
	Списание НЗС	23521	(3815)	-
	Социальные выплаты	23522	(443)	-
	Восстановлен НДС на спис НЗС	23523	(687)	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1500542)	(1450692)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	23001	(1500542)	(1450692)
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	23002	-	-
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1298	12570

	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	169118	25347
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	129706	252225
	Прочее	2460	3859	(1774)
	в том числе: Налоги, уплачиваемые в связи с применением специальных налоговых режимов	24601	-	-
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	436	(2832)
	ОНО за прошлый период	24603	(3514)	117
	Уточненные декларации по налогу на прибыль	24604	6950	-
	ОНА за прошлые периоды	24605	(13)	941
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1197859)	(1174894)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	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	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(1197859)	(1174894)
	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ **Пирогов Олег Викторович**
(подпись) (расшифровка подписи)

11 Января 2017 г.

ОАО "СН-МНГГ"

Отчет об изменениях капитала
за 2016 г.

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Организация: Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	по ОКПО	05244899		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8605005954		
Вид экономической деятельности: нефтедобыча	по ОКВЭД	06.10.1		
Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество / форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 Декабря 2014 г.	3100	1783	-	739337	1783	7051069	7793972
За 2015 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	5	5
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	5	5
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(1174894)	(1174894)
в том числе: убыток	3221	X	X	X	X	(1174894)	(1174894)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2015 г.	3200	1783	-	739337	1783	5876180	6619083
За 2016 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	10915	10915
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	10915	10915
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(1197859)	(1197859)
в том числе: убыток	3321	X	X	X	X	(1197859)	(1197859)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2016 г.	3300	1783	-	739337	1783	4689236	5432139

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

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 Декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
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	-	-	-	-
уставный,резервный, добавочный					
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 2016 г.	На 31 Декабря 2015 г.	На 31 Декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	5432139	6619083	7793972

Руководитель _____ Пирогов Олег Викторович
(подпись) (расшифровка подписи)

Января 2017 г.

ОАО "СН-МНГГ"

Отчет о движении денежных средств
за период с 1 Января по 31 Декабря 2016 г.

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Организация: Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	по ОКПО	05244899		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8605005954		
Вид экономической деятельности: нефтедобыча	по ОКВЭД	06.10.1		
Организационно - правовая форма: форма собственности				
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ /ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2016 г. [1]	За Январь - Декабрь 2015 г. [2]
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	3738135	4686560
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3678887	4658896
Проценты по депозиту		47878	26795
прочие поступления	4119	11370	869
Платежи - всего	4120	(3456990)	(4486316)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1545525)	(1823124)
в связи с оплатой труда работников	4122	(592)	(646)
прочие платежи	4129	(1910873)	(2662546)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	281145	200244
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	69	16
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	69	16
Платежи - всего	4220	(2296)	(10769)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2296)	(10769)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2227)	(10753)

Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	278918	189491
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	284769	95278
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	563687	284769
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель: Пирогов Олег Викторович
(подпись) (расшифровка подписи)

11 Января 2017 г.

ОАО "СН-МНГГ"

Примечания
1 Указывается отчетный период.
2 Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

16

Пояснительная записка (пояснения)
к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2016 год

ИНН: 8605005954/997150001

ОКВЭД: 06.10.1 – добыча сырой нефти
06.10.3- добыча нефтяного (попутного) газа
Адрес: Российская Федерация, город Мегион, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра, улица Нефтеразведочная, дом 2.

1. **Общие сведения**

Основными видами деятельности Общества является поиск и добыча нефти и газа.

Общество имеет две лицензии на добычу нефти и газа: в пределах Западно-Аригольского лицензионного участка ХМН 01096 НР от 16.07.2004, сроком действия лицензии до 11.10.2043 года, лицензионный участок находится в промышленной разработке, и в пределах Чистинного поискового участка ХМН 00779 НР от 20.04.1998, сроком действия лицензии до 31.12.2109 года, лицензионный участок находится в промышленной разработке. По добыче подземных вод для технологического использования три лицензии ХМН 01911 ВЭ от 10.11.2005 г. сроком действия лицензии до 09.11.2032 г., ХМН 01912ВЭ от 11.11.2005 г. сроком действия лицензии до 10.11.2032 г. ;ХМН 01913 ВЭ от 11.11.2005 г. сроком действия лицензии до 10.11.2020 г.

Добычей нефти на лицензионном участке Общества занимается Оператор ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на основании Договора № 06-ИТ от 01.01.2016 года.

В штате Общества на конец отчетного периода числится административно-управленческий персонал в количестве 2-ух человек по совместительству: генеральный директор и заместитель генерального директора.

Среднесписочная численность за 2016 год 0,6 человека.

Обособленных подразделений Общество не имеет.

Бухгалтерский учет в Обществе вели ООО «Славнефть-Нижневартовск» на основании договора «На оказание услуг по ведению бухгалтерского учета» № 08/12 от 01.02.2012 г. с 01.01.2016 г. по 30.11.2016 г.; ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис» по договору №16-218-Д от 01.12.2016 г. «Оказания услуг в области ведения бухгалтерского (финансового) и налогового учета» с 01.12.2016 г. по 31.12.2016 г.

Изменений в уставном капитале в течение отчетного года не было.

Обществом в течение отчетного года не было не выдано и не получено обеспечений.

2. Информация об условных фактах хозяйственной деятельности.

2.1 Обществом на отчетную дату закончено судебное разбирательство по признанию незаконным Решения МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 52-19-18/2350 р от 31.12.2014 года о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения по результатам выездной налоговой проверки за 2011-2012 годы , в части привлечения к налоговой ответственности по ст. 122 НК РФ на сумму штрафа 251тыс. рублей за неуплату налога на добычу полезных ископаемых по сданным уточненным декларациям.

27.10.2015 Арбитражный суд г. Москвы заявленные требования Общества удовлетворил полностью.

Девятый Арбитражный Апелляционный суд от 05.02.2016 года Решение Арбитражного суда г. Москвы оставил без изменения.

2.2 На конец отчетного периода в учете учитываются резервы, созданные согласно законодательства, на сумму - 2106751 тыс. рублей, в том числе:

долгосрочные:

- Резерв в отношении обязательств по ликвидации основных средств на сумму 2105107 тыс. рублей. Ожидаемый срок исполнения обязательства – конец срока действия лицензий на лицензионные участки. Рассчитан по методике для МСФО.
- Резерв в отношении обязательств по ликвидации экологических последствий (рекультивации нефтезагрязненных земель) на сумму 1607 тыс. рублей. Ожидаемый срок использования резерва 2019 год.

Краткосрочные:

- Резерв на оплату отпусков на сумму 37 тыс. рублей. Срок использования 2017 год.

3. Основные положения учетной политики.

Бухгалтерская отчетность за 2016 год составлена в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 06.12.2011 № 402-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», приказа Минфина РФ от 06.07.1999 №43н «Бухгалтерская отчетность организаций (ПБУ 4/99)»,приказа Минфина РФ от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом от 31.12.2015 г. №04-235 для целей бухгалтерского и налогового учета.

Валюта - российские рубли. Отчетность составлена в тысячах рублей.

Доходы и расходы Общества признаются по методу **начислений.**

Амортизация по основным средствам и нематериальным активам начисляется **линейным методом.**

- По объектам амортизируемого имущества Общество не использует право, согласно ст.258 НК РФ, и не включает в состав расходов

отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере от 10% до 30% первоначальной стоимости основных средств.

- Согласно ст. 259.3 НК РФ Общество применяет повышающий коэффициент 2 к основной норме амортизации в отношении объектов основных средств, находящихся в контакте в взрыво,- пожароопасной, токсичной и агрессивной технологической средой введенных в эксплуатацию до 31.12.2013 года.. В отчетном периоде доначислено амортизации в налоговом учете в связи с применением К-2 на сумму **21235** тыс. рублей.
- В целях корректировки затрат на остаток нефти в налоговом учете определены статьи прямых затрат: амортизация основных средств; услуги оператора по добыче нефти.
- Переоценка основных средств не проводилась.

4. Расшифровка показателей отчетности

Форма №1 « Бухгалтерский баланс»

Валюта баланса на начало отчетного периода до внесения исправлений составляла **9702381** тыс. рублей, на конец отчетного периода - **8369958** тыс. рублей, уменьшение активов составляет- **1332423** тыс. рублей.

Дополнительные пояснения по строкам «Бухгалтерской отчетности»:

Строка 1110 « Нематериальные активы»

В составе нематериальных активов учитываются лицензии на добычу нефти и газа, лицензии на добычу пресной воды. Первоначальная стоимость лицензий составляет 116 тыс. рублей, остаточная стоимость на конец отчетного периода составляет 99 тыс. рублей.

Строка 1150 « Основные средства»
Основные средства
Первоначальная (восстановительная) стоимость на начало отчетного периода составляет **14339328** тыс. рублей, износ **-8147930** тыс. рублей, *Кизн*-0,57, остаточная стоимость **6191397** тыс. рублей.
Введено в отчетном периоде в состав основных средств **4** объектов на сумму **574** тыс. рублей.
Зарегистрировано право собственности на **1** объект недвижимости на сумму **23829** тыс. руб. На отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства» учитывается **15** объектов недвижимости на сумму **81978** тыс. рублей, требующих государственной регистрации права собственности.
Начислено амортизации в течение отчетного периода на сумму **1300346** тыс.

рублей.
В 2016 году выбыло 1 основное средство (котел пищеварочный) с нулевой остаточной стоимостью.
Первоначальная (восстановительная) стоимость на конец отчетного периода составляет **14339768** тыс. рублей, износ - **9448143** тыс. рублей, К*изн*-0,66. Остаточная стоимость - **4891625** тыс. рублей.
Переоценка основных средств не проводилась.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство на начало отчетного периода составляет **175941** тыс. рублей.

В течение отчетного периода выполнено работ подрядным способом Оператором ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на сумму **90664** тыс. рублей.

Ведено в состав основных средств **4** объекта на сумму **574** тыс. рублей.

Списано НЗС по Решению комиссии ОАО «НГК «Славнефть» на сумму **3815** тыс. рублей.

В течение отчетного периода выполнен капитальный ремонт скважин на сумму 42093 тыс. рублей.

На конец отчетного периода незавершенное строительство составляет **220123** тыс. рублей.

Оценка активов АРО

Отражена оценка активов по ликвидации основных средств, на начало отчетного периода составила **763490** тыс. рублей. На конец отчетного периода оценка актива АРО составила **256111** тыс. рублей.

Эффект связан с изменением стоимости ликвидации основных средств, изменением ставки и срока дисконтирования.

Строка 1170 « Финансовые вложения» ***тыс. руб.***

Вклады в Общества	На 31.12.15	На 31.12.16
АК Сберегательный банк	2	2
ООО «Соболь»	41	41
ОАО АКБ «Югра»	32	32
ООО «Мегионгеология»	900195	900195
Итого	**900270**	**900270**

Строка 1180 « Отложенные налоговые активы»

В составе отложенных налоговых активов учитываются:

Тыс. руб.

Наименование ОНА	Сумма на 31.12.15	Сумма на 31.12.16
Резерв на ликвидацию экологических последствий	189	321

На оценочный резерв-отпускные	7	7
На убыток от реализации ОС	4386	3842
Налоговый убыток 2011 год	90884	90884
Налоговый убыток 2012 года	15826	15826
Налоговый убыток 2013 года	34069	35895
Налоги по справке-расчету	12	0
Обязательства по ликвидации ОС	261893	369799
ЗБС капремонт	12222	7055
Налоговый убыток 2014 года	124470	124827
Налоговый убыток 2015 года	111643	116410
Налоговый убыток 2016 года	0	27378
Итого	**655601**	**792244**

Строка 1210 « Запасы»

В т.ч.:

Строка 12101 « Материалы»

Остаток на начало отчетного периода составляет **236** тыс. рублей, в т.ч. металлолом на сумму **90** тыс. рублей. В течение отчетного периода поступило МПЗ на сумму **163** тыс. рублей, в том числе:

- артезианская вода на сумму **159** тыс. рублей;
- хозяйственные расходы на сумму 4 тыс. рублей.

Выбыло МПЗ на сумму **163** тыс. рублей, в том числе:

- артезианская вода на сумму **159** тыс. рублей;
- хозяйственные расходы на сумму 4 тыс. рублей.

Остаток на конец отчетного периода составляет **236** тыс. рублей.

Согласно учетной политике общества, МПЗ учитываются и списываются в расход по себестоимости каждой единицы.

Строка 12105 « Готовая продукции»

В отчетном периоде добыча нефти проводилась на Западно-Аригольском, Чистинном лицензионном участках расположенных на территории ХМАО-югра, добыто **тонн** нефти:

Лицензионный	**2015 год**	**2016 год**

участок, м/р		
Чистинный	213045	166143
Западно-Аригольский	104111	88091
Итого	**317156**	**254234**

Остаток нефти на начало отчетного периода составляет **40093,017** тн (резервуары, трубопроводы, ДНС, УПН) на сумму **697523** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Добыто нефти **254234 тн** на сумму **4265335** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Отгружено в систему ОАО Транснефти **260310** тн, списано на технологические потери **122,261** тн (в пределах норм), **231,598** (сверх нормы).

Остаток нефти на конец отчетного периода (резервуары, трубопроводы, ДНС, УПН) **33663,158 тн** на сумму **675855** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Строка 12103 Готовая продукция отгруженная для реализации

Остаток нефти отгруженной ОАО «Транснефть» на начало отчетного периода составляет **1519** тн на сумму **25851** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Отгружено в центральный магистральный нефтепровод ОАО «Транснефть» в течение отчетного периода **260310** тн, реализовано в отчетном периоде **260606** тн, в т.ч.: ОАО «Газпромнефть»-**130303** тн, ОАО «НК«Роснефть»-**130303** тн.

Реализация нефти на экспорт в дальнее и ближнее зарубежье не производилась.

Остаток нефти в системе ОАО «Транснефть» на конец отчетного периода составляет **1223** тн на сумму **22335** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Строка 1220 «НДС»

Остаток на начало отчетного периода составил **858** тыс. рублей. В течение отчетного периода оборот составил **237137** тыс. рублей.

На конец отчетного периода остаток составил **864** тыс. рублей (не возмещенный НДС):

- НДС по работам капитального строительства, выполненным до 2005 года, на сумму **858** тыс. рублей;
- НДС по справкам- расчетам в сумме **6** тыс. рублей.

Строка 1230 «Дебиторская задолженность»

Остаток на начало отчетного периода составил **1526** тыс. рублей.

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составила **46509** тыс. рублей, в том числе:

- Авансы, полученные от покупателей нефти – 46488 тыс. рублей, в т.ч. ОАО «Газпромнефть»- 22990 тыс. рублей; ОАО «НК Роснефть»-22991 тыс. рублей.
- по расчетам с поставщиками -2 тыс. рублей;
- по расчетам по налогам и сборам -9 тыс. рублей;
- по расчетам с разными дебиторами и кредиторами-10 тыс. рублей (ОСП по Нижневартовскому району -участие в аукционе).

Просроченной дебиторской задолженности нет. Дебиторская задолженность полностью подтверждена актами сверок.

Строка 1240 «Финансовые вложения»

Финансовые вложения отсутствуют.

Строка 1250 «Денежные средства»

На начало отчетного периода денежные средства на расчетном счете составили **469** тыс. рублей.

На конец отчетного периода учитывается остаток на расчетном счете на сумму **487** тыс. рублей.

В составе денежных средств учитываются вклады по депозитным счетам. На начало отчетного периода в сумме **284300** тыс. рублей, на конец отчетного периода в сумме 563200 тыс. рублей..

За 2016 год начислены проценты к получению за пользование денежными средствами в сумме **47812** тыс. рублей.

Строка 1260 «Прочие оборотные средства»

На начало отчетного периода прочие оборотные средства (НДС с авансов, полученных за нефть) составили **4803** тыс. рублей. На конец отчетного периода отсутствуют.

Строка 1310 «Уставный капитал»

В течение отчетного периода изменений уставного капитала не было.

Строка 1340 « Добавочный капитал»

В течение отчетного периода изменений добавочного капитала не было.

Строка 1360 «Резервный капитал»

В течение отчетного периода изменений резервного капитала не было.

Строка 1370 « Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»

Нераспределенная прибыль прошлых лет на начало отчетного периода составляет **5876180** тыс. рублей.

Чистый **убыток** отчетного периода составляет **1197859** тыс. рублей.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет **4689236** тыс. рублей.

Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»

Тыс. руб.

Наименование ОНО	**На 31.12.14**	**На 31.12.15**
Амортизационная премия	372486	307061
Различия в оценке готовой продукции	94287	87461
Разница в начисленной амортизации в БУ и НУ из-за к-2,сроков ввода в амортизационные группы	106352	14171
ЗБС	1697	525
Итого	**574822**	**409218**

Строка 1430 «Оценочные обязательства, долгосрочные»

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено, восста - новлено, с амар-тизировано	Использо вано	С-до на конец периода
Обязательства на ликвидацию ОС (АРО)	2072954	32153			2105107
Резерв на рекультивацию нарушенных земель	942	1607	942		1607
Итого	**2073896**	**33760**	**942**		**2106714**

Строка 1450 «Кредиторская задолженность, долгосрочная»

На конец отчетного периода кредиторская задолженность оператору ОАО «Славнефть –Мегионнефтегаз реструктуризированная до 31.12.2017 года на сумму **173776** тыс. рублей погашена.

Строка 1520 «Кредиторская задолженность» краткосрочная

Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составляет **421850** тыс. рублей.

В составе кредиторской задолженности:

- задолженность поставщикам и подрядчикам 181591тыс. рублей;
- расчеты по налогам и сборам на сумму -240240 тыс. рублей;

- расчеты по социальному страхованию и обеспечению -17 тыс. рублей;
- расчеты с персоналом по оплате труда - 0 тыс. рублей;
- задолженность учредителям по выплате дивидендов- 0тыс. руб.;
- расчеты с прочими кредиторами -2 тыс. рублей.

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует. Кредиторская задолженность на 100% подтверждена актами сверок взаиморасчетов.

Строка 1540 «Оценочные обязательства краткосрочные»

Тыс. рублей

Наименование показателя	**Остаток на начало года**	**признано**	**погашено**	**Списано(восстановлено) как избыточная сумма**	**Остаток на конец года**
На оплату отпусков	33	84	80		37
Итого	**33**	**84**	**80**		**37**

ФОРМА № 2 «Отчет о финансовых результатах»

Строка 2110 расшифровка «Выручка по покупателям»

тыс. руб.

Покупатель	**Наименование Продукция**	**Единица измер**	**Ко-во**	**Сумма**
ОАО «Газпромнефть»	нефть	Тыс. тн	130,303	1589734
ОАО «НК«Роснефть»	нефть	Тыс.тн	130,303	1589734
Всего нефть			**318**	**3179468**
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Газ попутный	Тыс.м3	4111	2385
Всего газ			**2023**	**2385**
Всего выручка				**3181853**

Строка 2120 расшифровка «Себестоимости продаж»

тыс. руб.

Наименование затрат	сумма	Составляет % в общей себестоимости
НДПИ	1451616	33,45 %
Прочие налоги, кроме налога на имущество	433	0,02%
Аренда земли	4112	0,09%
Услуги Оператора по добыче нефти и газа	1211483	27,92%
Амортизация ОС	1298466	29,92%
Амортизация НМА	18	0,00%
ГРР	3471	0,09%
Амортизация резерва на ликвидацию ОС	282147	6,5%
Прочие производственные расходы	44351	1,03%
Компенсация ущерба малочисленным народам	17571	0,40%
Оплата услуг по сжиганию попутного газа	72	0,00%
Корректировка затрат на остаток нефти	25185	0,58%
Итого	**4338925**	**100**

Строка 2220 расшифровка «Управленческие расходы» *тыс. руб.*

Наименование затрат	сумма	Составляет % в общей себестоимости
Услуги по ведению бухгалтерского учета	8407	82,06%
Заработная плата	602	5,88%
Отчисления во внебюджетные фонды (ПФ,ФСС)	184	1,8%
Услуги аудиторов	405	3,95%
Связь	16	0,16%
Почтово- телеграфные расходы	44	0,43%
Резерв на оплату предстоящих отпусков	84	0,82%
Аренда помещения под архив	451	4,4%
Прочие управленческие расходы	12	0,12%
Программное обеспечение	40	0,38%
Итого	**10245**	**100**

Строка 2310 « Доходы от участия в других организациях»

Получены дивиденды от АК Сберегательного банка в сумме 69 тыс. рублей.

Строка 2320 « Проценты к получению»

Доходы по депозитным вкладам составили 47878тыс. рублей.

Строка 2330 « Проценты к уплате»

Отражен дисконт резерва на ликвидацию основных средств (АРО) (изменение срока дисконтирования и ставки дисконтирования) в сумме 257385 тыс. рублей.

Строка 2340 «Прочие доходы»

Прочие доходы составляют 3978 тыс. рублей, в том числе:

- Восстановлен резерв на природоохранные мероприятия -1169 тыс. рублей.
- Прибыль прошлых лет – 115 тыс. рублей.
- Доходы от сдачи имущества в аренду – 2603 тыс. рублей.
- Прочие доходы (оприходование излишек нефти) -91 тыс. рублей.

Строка 2350 «Прочие расходы»

Прочие расходы составили **127765** тыс. рублей, в том числе:

- Налог на имущество на сумму 116427 тыс. рублей;
- Услуги банка 153 тыс. рублей;
- Резерв на рекультивацию загрязненных земель на сумму 1607 тыс. рублей.
- Штрафы за нарушение лесного законодательства на сумму 40 тыс. рублей, по хозяйственным договорам 11 тыс. рублей.
- Убыток прошлых лет -178 тыс. рублей
- Выплаты социального характера (пенсионерам бывшим работникам)-443 тыс. рублей.
- Стоимость списанных НЗС по решению НГК «Славнефть» на сумму 4502 тыс. рублей.
- Амортизация на имущество сданное в аренду-1845 тыс. рублей.
- Прочие косвенные расходы -39 тыс. рублей.
- Прочие внереализационные расходы на сумму 2520 тыс. рублей. (*услуги депозитария и прочие).*

Убыток Общества до налогообложения (строка 2300) составляет **1500542** тыс. рублей.

Постоянные налоговые обязательства (активы) (строка 2421) составляют - **1298** тыс. рублей.
Изменение отложенных налоговых активов (строка 2450) составляют **129706** тыс. рублей тыс. рублей.
Изменение отложенных налоговых обязательств (строка2430) составляют **169118** тыс. рублей.
Прочие (строка 2460) составляют **3859** тыс. рублей (до начисленные пени, штрафы за нарушение налогового законодательства по итогам выездной налоговой проверки).

Чистый убыток Общества за 2016 год составляет 1197859 тыс. рублей.

Генеральный директор **О.В. Пирогов**

11.01.2017

Прошито и пронумеровано на 28 листах (-е)

_____ ген. директор Юшкова Е.В.