ФБК
Грант Торнтон

Аудиторское заключение

Акционерам

Открытого акционерного общества
«Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»

Аудируемое лицо

Наименование:

Открытое акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (далее ОАО «Газпромнефть-ННГ»).

Место нахождения:

629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано распоряжением главы администрации г. Ноябрьска №456-р от 24 декабря 1993 г., свидетельство: серия НБ № 990139. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 16 августа 2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1028900703963.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Место нахождения:

101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 г., свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 г. за основным государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество».

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в некоммерческом партнерстве «Аудиторская Ассоциация Содружество» № 7198, ОРНЗ – 11506030481.

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности организации ОАО «Газпромнефть-ННГ», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности годовой 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 годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в годовой 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 годовой 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 годовой бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Газпромнефть-ННГ» по состоянию на 31 декабря 2015 года, финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

С.М. Шапигузов
На основании Устава,
Президент ООО «ФБК» квалификационный аттестат аудитора 01-001230, ОРНЗ 29501041926

Дата аудиторского заключения
«25» февраля 2016 года

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	по ОКПО	5778425		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8905000428		
Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес) 629807, Тюменская область, г.Ноябрьск, ул. Ленина 59/87

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.2	*Нематериальные активы, в т.ч.*	*1110*	*1 405 451*	*1 586 914*	*2 329 214*
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	1 910	2 299	2 687
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	1 403 541	1 586 615	2 326 527
5.3	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	55 720
5.4	Нематериальные поисковые активы	1130	3 699 026	3 418 504	1 987 698
3.4	Материальные поисковые активы	1140	146 644	274 892	126 963
5.5	*Основные средства, в т.ч.*	*1150*	*130 632 209*	*124 664 846*	*118 142 568*
	объекты основных средств, в т.ч.	1151	116 129 620	115 642 035	107 300 771
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование и	1153	116 129 620	115 642 035	107 300 771
5.6	незавершенные капитальные вложения	1154	13 649 302	8 304 831	9 972 993
5.8	запасы, предназначенные для строительства	1155	853 287	717 980	868 804
5.7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	20 715	31 698	57 250
5.9	*Финансовые вложения, в т.ч.*	*1170*	*35 236 422*	*35 236 422*	*26 668 997*
	инвестиции в дочерние общества	1171	26 668 997	26 668 997	26 668 997
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	8 567 425	8 567 425	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 меся	1174	-	-	-
	прочие	1175	-	-	-
5.14	*Отложенные налоговые активы*	*1180*	*4 027 626*	*4 177 021*	*3 109 329*
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	*1190*	*2 331 898*	*1 754 752*	*1 606 243*
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и лик	1191	1 965 416	1 525 659	1 357 689
	лицензии	1192	-	-	-
	объекты неисключительных прав	1193	203 325	210 623	216 822
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностя	1194	10 885	11 025	15 990
	авансы, выданные под капитальные вложения	1195	152 272	7 445	15 542
	катализаторы	1196	-	-	-
	прочие	1197	-	-	-
	Итого по разделу I	**1100**	**177 499 991**	**171 147 049**	**154 083 982**
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.8	*Запасы, в т.ч.*	*1210*	*6 289 666*	*6 550 679*	*7 315 386*
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 426 911	4 593 230	5 380 733
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	1 862 755	1 957 449	1 934 653
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1219	-	-	-
5.14	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	558 068	660 448	537 560
5.10	*Дебиторская задолженность, в т.ч.*	*1230*	*44 938 513*	*43 309 367*	*49 647 382*
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной	*1231*	*23 112*	*21 690*	*14 825*
	покупатели и заказчики	1232	23 112	21 690	14 825
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в	*1235*	*44 915 401*	*43 287 677*	*49 632 557*
	покупатели и заказчики	1236	43 896 974	39 217 721	44 584 215
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	178 637	141 338	620 678
	прочие дебиторы	1239	839 790	3 928 618	4 427 664
5.9	*Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов),*	*1240*	*1 284 655*	*364 226*	*430 341*
	займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	1241	1 284 655	364 226	430 341
	депозитные вклады	1242	-	-	-
	прочие	1243	-	-	-
5.11	*Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.*	*1250*	*5 402*	*5 046*	*5 181*
	касса	1251	4	4	4
	расчетные счета	1252	1 000	1 000	1 130
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	4 398	4 042	4 047
	Прочие оборотные активы	1260	47 425	150 382	363 969
	результаты исследований и разработок	1261	-	-	-
	прочие	1262	47 425	150 382	363 969
	Итого по разделу II	**1200**	**53 123 729**	**51 040 148**	**58 299 819**
	БАЛАНС	**1600**	**230 623 720**	**222 187 197**	**212 383 801**

	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	ПАССИВ				
5.19	**III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ**				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 537 988	7 537 988	7 372 799
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 693 023	4 766 546	4 860 571
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	67 068 428	67 068 428	1 497 064
	Резервный капитал	1360	376 900	376 900	368 640
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	103 040 923	95 340 359	91 901 515
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	**1300**	**182 717 262**	**175 090 221**	**106 000 589**
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.13	*Заемные средства, в т.ч.*	*1410*	*8 984 604*	*10 789 035*	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	8 984 604	10 789 035	-
5.14	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 311 968	4 484 932	4 199 770
5.18	Оценочные обязательства	1430	9 357 358	8 370 513	8 458 530
	Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	*1450*	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и под	1452	-	-	-
	кредиторская задолженность по налогам и сборам	1453	-	-	-
	авансы полученные	1454	-	-	-
	обязательства по целевому финансированию	1455	-	-	-
	Итого по разделу IV	**1400**	**22 653 930**	**23 644 480**	**12 658 300**
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.13	*Заемные средства, в т.ч.*	1510	*1 643 115*	*394 504*	*0*
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	1 643 115	394 504	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
5.12	*Кредиторская задолженность, в т.ч.*	*1520*	*21 396 947*	*20 889 795*	*92 098 768*
	поставщики и подрядчики	1521	16 007 943	16 068 861	17 212 807
	задолженность перед персоналом организации	1522	161 398	155 754	157 499
	задолженность перед государственными внебюджетными фонда	1523	160 435	133 894	88 640
	задолженность по налогам и сборам	1524	4 940 825	4 396 466	8 815 831
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	126 346	134 820	65 823 991
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	91 422	91 511	38 772
	другие расчеты	1528	34 924	43 309	65 785 219
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате	1529	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	3 097	16 420	15 616
5.18	Оценочные обязательства	1540	2 209 369	2 151 777	1 610 528
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	**1500**	**25 252 528**	**23 452 496**	**93 724 912**
	БАЛАНС	**1700**	**230 623 720**	**222 187 197**	**212 383 801**

Генеральный директор
ОАО "Газпромнефть-ННГ" П.И. Крюков

Главный бухгалтер-руководитель проекта
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"
действующий по доверенности № НК-11/2-666 от 25.12.2015г. И.Р. Суфиярова

" 08 " февраля 20 16 г.

Отчет о финансовых результатах
за 2015 год

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 12 2015
по ОКПО	5778425
ИНН	8905000428
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

Организация **Открытое акционерное общество "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество/частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2015 год	за 2014 год
5.15	**Выручка**	**2110**	**165 140 768**	**151 857 953**
	в т.ч. от продажи:			
	нефть	2111	120 926 960	109 180 189
	попутный и природный газ	2112	10 026 823	9 653 147
	операторских услуг	2113	33 027 816	31 958 465
	реализации покупки товаров	2114	-	1 524
	реализации коммунальных услуг	2115	25 021	21 775
	реализация теплоэнергии	2116	29 756	37 842
	аренда	2117	1 051 828	959 174
	прочие	2118	52 564	45 837
5.16	**Себестоимость продаж**	**2120**	**(148 431 748)**	**(141 755 289)**
	в т.ч. от продажи:			
	нефть	2121	(112 148 560)	(106 202 756)
	попутный и природный газ	2122	(5 320 917)	(5 592 660)
	операторских услуг	2123	(29 822 669)	(29 114 617)
	реализации покупки товаров	2124	-	(1 284)
	реализации коммунальных услуг	2125	(20 351)	(20 012)
	реализация теплоэнергии	2126	(28 255)	(36 643)
	аренда	2127	(1 047 125)	(732 282)
	прочие	2128	(43 871)	(55 035)
	Валовая прибыль (убыток)	**2100**	**16 709 020**	**10 102 664**
5.16	Коммерческие расходы	2210	(929 208)	(955 496)
	Управленческие расходы	2220	(4 417 401)	(3 972 109)
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**11 362 411**	**5 175 059**
5.17	Доходы от участия в других организациях	2310	492 536	400 112
	Проценты к получению	2320	80	43 183
	Проценты к уплате	2330	(995 857)	(1 299 584)
	Прочие доходы	2340	2 330 052	3 153 118
	Прочие расходы	2350	(3 485 489)	(3 876 805)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
5.14	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**2300**	**9 703 733**	**3 595 083**
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	(1 350 449)	(843 302)
5.14	**текущий налог на прибыль**	**2410**	**(1 716 055)**	**(1 010 748)**
5.14	налог на прибыль прошлых лет	2411	365 606	167 446
	в т. ч. из стр. 2405			
5.14	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(226 108)	(524 305)
5.14	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	145 365	(255 180)
5.14	изменение отложенных налоговых активов	2450	(143 949)	1 071 216
5.14	Прочие	2460	110 611	(214 738)
5.14	**Чистая прибыль (убыток)**	**2400**	**8 465 311**	**3 353 079**

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2015 год	за 2014 год
	СПРАВОЧНО	2510		
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	8 465 311	3 353 079
5.20	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	109 939	43 546
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Генеральный директор
ОАО "Газпромнефть-ННГ" П.И. Крюков

Главный бухгалтер-руководитель проекта
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"
действующий по доверенности № НК-11/2-666 от 25.12.2015г. И.Р. Суфиярова

"08" февраля 2016г.

Отчет о движении денежных средств
за 2015 год

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	по ОКПО	5778425		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8905000428		
Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного газа	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности				
Открытое акционерное общество/частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 20 15 г.	За 12 месяцев 20 14 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	**4110**	**165 572 454**	**160 063 928**
в том числе			
от продажи товаров, продукции, товаров, работ и услуг	4111	160 017 262	155 591 805
арендные платежи, лицензионные платежи, гонорары, комиссионные платежи и пр.	4112	1 013 665	939 678
прочие поступления:	4113	4 541 527	3 532 445
от продажи иного имущества	4114	495 200	960 858
от продажи валюты	4115	-	-
безвозмездно	4117	-	-
прочие поступления	4119	4 046 327	2 571 587
Направлено денежных средств - всего	**4120**	**(138 833 765)**	**(142 416 169)**
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(52 952 400)	(55 487 854)
в связи с оплатой труда работников	4122	(6 250 603)	(5 694 620)
на выплату процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
на налог на прибыль	4124	(1 916 072)	(2 813 641)
на прочие выплаты, перечисления:	4125	(77 714 690)	(78 420 054)
на таможенные платежи	4126	-	-
отчисления во внебюджетные фонды	4127	(1 435 547)	(1 182 054)
на выдачу авансов	4128	(12 173 538)	(14 755 261)
на продажу валюты	4129	-	-
на расчеты по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	4130	(61 639 665)	(59 607 009)
на прочие выплаты, перечисления	4139	(2 465 940)	(2 875 730)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**26 738 689**	**17 647 759**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступило денежных средств - всего	4210	**794 519**	**635 966**
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	288 034	169 734
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	-	66 115
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	493 625	400 117
прочие поступления	4219	12 860	-
Направлено денежных средств - всего	4220	**(26 105 514)**	**(28 548 331)**
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(25 185 085)	(19 981 164)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	(8 567 167)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(920 429)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на оплату долевого участия в строительстве	4227	-	-
на прочие выплаты, перечисления	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	**(25 310 995)**	**(27 912 365)**

Форма 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 20 15 г.	За 12 месяцев 20 14 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступило денежных средств - всего	4310	**1 748 500**	**16 605 790**
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 748 500	16 605 790
денежных вкладов собственников (участников)	4312		-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
бюджетных ассигнований и иного целевого финансирования	4315	-	-
другие поступления	4319	-	-
Направлено денежных средств - всего	4320	**(3 175 838)**	**(6 341 319)**
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(838 270)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 337 568)	(6 341 319)
на прочие выплаты, перечисления	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	**(1 427 338)**	**10 264 471**
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	356	**(135)**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	**5046**	**5181**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	**5 402**	**5 046**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	**0**	**0**

Генеральный директор
ОАО "Газпромнефть-ННГ" П.И.Крюков

Главный бухгалтер-руководитель проекта
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"
действующий по доверенности № НК-11/2-666 от 25.12.2015г. И.Р. Суфиярова

" 08 " февраля 20 16 г.

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Отчет об изменениях капитала
за 20 15 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**	по ОКПО	5778425		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8905000428		
Вид экономической деятельности **Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество/частная собственность**	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)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	7 372 799	(-)	6 357 635	368 640	91 901 515	-	106 000 589
в т.ч. изменения в связи с переоценкой ОС	3104	x	x		x	-	-	-
За 20 14 г.								
Увеличение капитала - всего,	3210	165 189	-	65 571 364	-	3 353 079	-	69 089 632
в том числе: чистая прибыль	3211	x	x	x	x	3 353 079	x	3 353 079
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	x	-
дополнительный выпуск акций	3214	165 189	x	65 571 364	x	x	x	65 736 553
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	x	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	x	-	x	x	x	x	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	x	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Уменьшение капитала - всего,	3220	(-)	-	(-)	(-)	(-)	-	(-)
в том числе: убыток	3221	x	x	x	x	(-)	x	(-)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	-	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	x	(-)	-	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	x	x	x	-	x	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	x	x	x	x	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(-)	x	(-)
прочее	3229	-	-	-	-	-	x	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(94 025)	x	94 025	x	-
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	8 260	(8 260)	x	-
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	7 537 988	(-)	71 834 974	376 900	95 340 359	-	175 090 221
в т.ч. другие изменения вступительного сальдо	3208	-	x	-	x	-	-	
За 20 15 г.								
Увеличение капитала - всего,	3310	-	-	-	-	8 465 311	-	8 465 311
в том числе: чистая прибыль	3311	x	x	x	x	8 465 311	x	8 465 311
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	x	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-		-	-	-
выкуп собственных акций	3317	x	-	x	x	x	x	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	x	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(838 270)	-	(838 270)
в том числе: убыток	3321	x	x	x	x	(-)	x	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	x	-	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(x)	x	(-)	-	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	x	x	x	-	x	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	x	x	x	x	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(838 270)	x	(838 270)
прочее	3329	-	-	-	-	-	x	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(73 524)	x	73 524	x	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	7 537 988	(-)	71 761 450	376 900	103 040 924	-	182 717 262

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.	Изменения капитала за 20 14 г.		На 31 декабря 20 14 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	106 000 589	3 353 080	65 736 552	175 090 221
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	106 000 589	3 353 080	65 736 552	175 090 221
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	91 901 515	3 344 820	94 024	95 340 359
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	91 901 515	3 344 820	94 024	95 340 359
добавочный капитал					
до корректировок	3402	6 357 635	-	65 477 339	71 834 974
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	6 357 635	-	65 477 339	71 834 974
резервный капитал					
до корректировок	3403	368 640	8 260	-	376 900
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	368 640	8 260	-	376 900
уставный капитал					
до корректировок	3406	7 372 799	-	165 189	7 537 988
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3416	-	-	-	-
исправлением ошибок	3426	-	-	-	-
после корректировок	3506	7 372 799	-	165 189	7 537 988

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
Чистые активы	3600	182 720 359	175 106 641	106 016 205

Генеральный директор
ОАО "Газпромнефть-ННГ" П.И.Крюков

Главный бухгалтер-руководитель проекта
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"
действующий по доверенности № НК-11/2-666 от 25.12.2015г. И.Р. Суфиярова

" 08 " февраля 20 16 г.

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

Открытое акционерное общество
«Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз»

за 2015 год

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз» за 2015 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Описание Общества

Открытое акционерное общество «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз» (ОАО «Газпромнефть - ННГ» (далее по тексту Общество) образовано *в соответствии с* Указами Президента Российской Федерации «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» от 1 июля 1992 г. № 721 и «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-исследовательских объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» от 17 ноября 1992 г. № 1403 путем преобразования государственного предприятия Производственное объединение «Ноябрьскнефтегаз» (созданного по приказу Министерства нефтяной промышленности №244 от 15.04.1981 г.) и является его правопреемником.
В соответствии с Государственной программой приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации, утвержденной Постановлением Верховного Совета №2980-1 от 11 декабря 1992г., 24 декабря 1993г. преобразовано в Акционерное общество открытого типа «Ноябрьскнефтегаз» (распоряжение главы администрации г. Ноябрьска №456-р от 24 декабря 1993г.);
24.07.1996г. наименование общества изменено на Открытое акционерное общество «Ноябрьскнефтегаз»;
21.06.1999г. наименование общества изменено на Открытое акционерное общество «Сибнефть – Ноябрьскнефтегаз»;
20.02.2008 наименование общества изменено на Открытое акционерное общество «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз».

1.2. Юридический адрес Общества (место нахождения)

Общество зарегистрировано по адресу – 629807, Росийская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул.Ленина д.59/87

1.3. Органы управления Общества

Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

Адрес места проведения Общего собрания акционеров определяется Советом директоров Общества. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ (продолжение)

Совет директоров Общества

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров Общества, действовавший на 31.12.2015 г., сформирован решением годового Общего собрания акционеров Общества, проведенного 30.06.2015г.

В Состав Совета директоров ОАО «Газпромнефть – ННГ» на 31 декабря 2015 г. входят:

ФИО	Отношение к Совету директоров	Должность
Яковлев Вадим Владиславович	Председатель Совета директоров	Первый заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть»
Илюхина Елена Анатольевна	Член Совета директоров	Заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам ПАО «Газпром нефть»
Дворцов Алексей Владимирович	Член Совета директоров	Начальник департамента корпоративного регулирования ПАО «Газпром нефть»
Жагрин Александр Викторович	Член Совета директоров	Директор дирекции по добыче ПАО «Газпром нефть»
Жечков Михаил Александрович	Член Совета директоров	Начальник департамента закупок ПАО «Газпром нефть»

В течении 2015 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:
- прекращены полномочия Шульева Юрия Викторовича с 30.06.2015г.
- в состав членов Совета директоров Общества включен Жагрин Александр Викторович с 30.06.2015г.

Единоличный исполнительный орган Общества

Единоличным исполнительным органом управления Общества является Генеральный директор. С 12.12.2015г. решением Совета директоров Общества Генеральным директором назначен Крюков Павел Иванович (протокол заседания Совета директоров №ПТ-101.0020/025 от 01.12.2015г., №14 от 11.12.2012г.).

Коллегиальный исполнительный орган Общества

Коллегиальным исполнительным органом Общества на основании Устава является Совет директоров.

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ (продолжение)

1.4. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 3 (трех) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2015 г. входят:

ФИО	Отношение к Совету директоров	Должность
Дащещак Светлана Александровна	ПАО «Газпром»	Главный экономист Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
Юнисов Саяр Нурахмятович	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита
Дельвиг Галина Юрьевна	ПАО «Газпром нефть»	Начальник департамента внутреннего аудита

1.5. Описание деятельности Общества

Основным видом деятельности Общества являются:

- Добыча и продажа нефти, газа и продуктов их переработки, иных продуктов углеводородного и другого сырья;
- Проведение геолого-поисковых, геофизических и геолого-разведочных работ с целью поиска месторождений нефти, газа и иных полезных ископаемых.

Общество также осуществляет другие виды деятельности, установленные Уставом в соотвествии с полученными лицензиями.

Обществом получены следующие виды лицензий:

- на поиск и разведку полезных ископаемых – 37 лицензий;
- на добычу общераспространенных полезных ископаемых – 105 лицензий.

1.6. Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Общество имело в своем составе одно территориально обособленное структурное подразделение.

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Филиал «Газпромнефть – Муравленко» открытого акционерного общества «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз»	*629603, РФ, ЯНАО, г.Муравленко, ул.Ленина д.82/19*

В течение 2015 года в составе территориально обособленных структурных подразделений изменений не происходило.

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ (продолжение)

1.7. Численность работников Общества

Среднесписочная численность работников Общества составила 4 605 и 4 620 человек за 2015 и 2014 г. соответственно.

Численность сотрудников Общества составила 4 800, 4 768 и 4 800 человек на 31.12.2015, 31.12.2014 и 31.12.2013 г. соответственно.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Основа составления

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпромнефть - ННГ» составлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской отчетности Общества осуществляет Филиал ООО «Газпромнефть Бизнес – сервис» в г.Ноябрьск в соотвествии с заключенными договорами на оказание услуг № Д/2140/12-2059 от 28.12.2012 и № Д/2103/12-2072.

Учетная политика Общества разработана на основе учётных принципов Группы компаний Газпром нефть на 2015 год и утверждена приказом Общества от 30.12.2014г. №910/21-П «Об утверждении Учетной политики ОАО «Газпромнефть-ННГ» на 2015 год» «Об утверждении и введении в действие Политики Компании ПК-13.03.00-1 «Учетная политика ОАО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз» для целей бухгалтерского учета на 2015 год».

2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции.

Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Доллар США 1	*72,8827*	56,2584	32,7292
Евро 1	*79,6972*	68,3427	44,9699

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются свернуто в составе прочих доходов или прочих расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Если дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение в течение 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация указанной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

2.4. Нематериальные активы

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

В состав нематериальных активов включаются затраты на приобретение исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности (в том числе исключительных прав на программное обеспечение), геологоразведочные активы после КЦД, лицензии на пользование недрами после подтверждения на лицензионном участке (месторождении) факта коммерческой целесообразности добычи.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия прав и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.

Общество ежегодно проверяет срок полезного использования нематериальных активов на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать активы, срок их полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются как изменения в оценочных значениях.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Тестирование на обесценение нематериальных активов производится в случае наличия признаков обесценения нематериальных активов в порядке, определенном в Международных стандартах финансовой отчетности.

2.5. Результаты исследований и разработок

Результаты исследований и разработок показываются в отчетности исходя из сумм фактических затрат за вычетом сумм амортизации.

Затраты по НИОКР, не давшие положительных результатов и не подлежащие использованию в производстве или для управленческих нужд, списываются на прочие расходы, когда становится очевидным неполучение экономических выгод от применения результатов конкретной работы.

2.6. Поисковые активы

В бухгалтерском балансе затраты на освоение природных ресурсов, а также лицензии на право пользования недрами до факта подтверждения коммерческой целесообразности добычи показаны по строкам 1130 «Нематериальные поисковые активы» и 1140 «Материальные поисковые активы» бухгалтерского баланса. Лицензии на право пользования недрами после подтверждения факта коммерческой целесообразности добычи показаны в строке 1110 «Нематериальные активы» бухгалтерского баланса.

(а) Состав поисковых активов

К нематериальным поисковым активам относятся: право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии; информация, полученная в результате сейсмических, топографических, геологических и геофизических исследований; результаты разведочного бурения; результаты отбора образцов; иная геологическая информация о недрах; затраты на разработку проектной и технологической документации по месторождению.

К материальным поисковым активам относятся: разведочные скважины, если предполагается их дальнейшее использование в составе основных средств.

(б) Признание поисковых затрат

В фактические затраты на приобретение (создание) поисковых активов включаются:
- затраты на получение лицензии на пользование недрами;
- затраты на приобретение геологической информации;
- затраты на бурение скважин;
- прочие затраты, непосредственно связанные с поиском, оценкой и разведкой.

В составе затрат на приобретение лицензий, дающих право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых, учитываются:
- затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии;
- затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе;

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

- затраты на оплату разового платежа за пользование недрами.

(в) Порядок начисления амортизации по поисковым активам

Амортизация по материальным поисковым активам начисляется линейным способом в течение установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем их признания в бухгалтерском учете в качестве поисковых активов.

До подтверждения коммерческой целесообразности добычи нематериальные поисковые активы не амортизируются.

После подтверждения коммерческой целесообразности добычи амортизация по следующим видам активов начисляется линейным способом в течение срока полезного использования:

- по лицензиям – в течение оставшегося срока действия лицензии;
- по проектным технологическим документам – в течение 5 лет;
- по результатам сейсморазведочных работ, поисково-разведочного бурения, отбора образцов, получения геологической информации в ходе ГРР и др. – в течение 3 лет.

В случае перевода нематериальных поисковых активов в состав иных видов активов, например, включения затрат на проведение геологоразведочных работ и получение с их помощью информации в состав капитальных вложений (впоследствии, в основные средства), такие активы амортизируются в соответствии с порядком, установленным для данного вида активов.

(г) Обесценение поисковых активов

На конец каждого отчетного года Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов в соответствии с требованиями пункта 19 ПБУ 24/2011 «Учет затрат на освоение природных ресурсов».

Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между участками месторождений полезных ископаемых.

(д) Перевод поисковых активов в состав основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

Тестирование на обесценение поисковых активов производится в случае наличия признаков обесценения в порядке, определенном в Международных стандартах финансовой отчетности.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2.7. Основные средства

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного Приказом Минфина России №26н от 30.03.2001 г.

2.7.1. Объекты основных средств

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере передачи их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости с учетом затрат по модернизации, реконструкции, достройке и дооборудованию за минусом суммы амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Объекты основных средств приняты к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования, на основе применения следующих установленных норм:

- по основным средствам, приобретенным до 1 января 2002 года – нормы, установленные Едиными нормами амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР (утв. постановлением Совмина СССР от 22.10.1990г. №1072);
- по основным средствам, приобретенным после 1 января 2002 года – нормы, установленные Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1).

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)	
	До 01.01.2002г.	С 01.01.2002г.
Скважины	15 лет	10-15 лет
Сооружения и передаточные устройства	5-91 лет	1-31 лет
Транспортные средства	4-8 лет	3-8 лет
Машины и оборудование	2-30 лет	1-30 лет
Здания и дороги	4-100 лет	3-100 лет
Производственный и хозяйственный инвентарь	2-25 лет	2-25 лет
Другие виды основных средств	11-15 лет	8-15 лет

В случае если предполагаемый срок полезного использования отличается от нормативного срока полезного использования, применяется экономически обоснованный срок полезного использования.

Амортизация не начисляется по:
- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам, переданным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Существенные затраты на капитальный ремонт, возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств, учитываются в составе отдельной строки отчетности в разделе «Основные средства» (стр. 1156 «Капитализированные затраты на ремонт основных средств»). Соответствующие объекты погашаются в течение срока, равного временному интервалу до следующего аналогичного мероприятия.

Для капитализации ремонта необходимо выполнение следующих условий:
- затраты на ремонт (сумма одного ремонта) являются существенными;
- необходимость периодичности ремонта (с периодом свыше 12 месяцев) обусловлена требованием нормативных правовых актов, отраслевых стандартов, локальных нормативных документов;
- возможно обосновано оценить срок, в течение которого указанные затраты будут приносить обществу экономические выгоды, вне зависимости от того, будут ли эти затраты регулярно повторяться.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости. В случае если в договоре аренды (в том числе договоре аренды помещения) отсутствует стоимость арендуемого имущества, то указанное имущество отражается за балансом в

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

оценке, определяемой Обществом самостоятельно и (или) с указанием физических показателей (площадь помещений, площадь земельных участков и пр.).

2.7.2. Вложения во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются:

- затраты по незаконченному капитальному строительству;
- затраты по принятым в установленном договором порядке этапам выполненных строительно-монтажных работ;
- затраты на проведение работ по реконструкции (модернизации);
- стоимость оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах;
- затраты по созданию/приобретению нематериальных активов;
- затраты на приобретение основных средств и земельных участков;
- затраты на создание поисковых активов;
- затраты на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР).

В стоимость вложений во внеоборотные активы не включены проценты по заемным средствам, поскольку в отчетном и сопоставимом периодах такие средства не использовались непосредственно на приобретение, сооружение и (или) изготовление имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 12 месяцев).

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующим дополнительным введенным строкам к статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Основные средства», «Доходные вложения в материальные ценности», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

2.8. Финансовые вложения

Финансовые вложения раскрыты по их первоначальной стоимости за вычетом обесценения, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости ежемесячно. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений на отчетную дату. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

прочие расходы. Резерв под обесценение финансовых вложений уточняется ежеквартально по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения по которым текущая рыночная стоимость не определяется (в том числе векселя и депозитные сертификаты), отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражаются при выбытии по их последней оценке.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.9. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражаются:

- капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств;
- неисключительные права на использование нематериальных активов;
- авансы, выданные под капитальные вложения;
- катализаторы;

Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств, лицензии на пользование недрами, неисключительные права на использование нематериальных активов списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.10. Материально-производственные запасы

К бухгалтерскому учету в качестве материально-производственных запасов (далее – МПЗ) принимаются активы, принадлежащие Обществу на правах собственности:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд Общества.

Материально-производственные запасы Общества включают в себя:

- Сырье и материалы;
- Незавершенное производство и полуфабрикаты собственного производства
- Готовую продукцию;
- Товары;
- Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее одного года;
- Специальные инструменты, специальные приспособления, специальное оборудование, специальная одежда;

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

- Активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью в пределах установленного лимита (40 000 рублей), за исключением объектов недвижимого имущества и транспортных средств;
- Долгосрочные активы, предназначенные для продажи (товары);
- Прочие запасы.

Материально-производственные запасы, которые предназначены для строительства основных средств, показаны по строке 1155 «Запасы, предназначенные для строительства».

Материально-производственные запасы, приобретенные для продажи подрядчикам при выполнении работ по капитальному ремонту или строительству, а также в рамках деятельности по снабжению ДО и иных лиц, учитываются в составе товаров для перепродажи, а доходы и расходы от их продажи – в составе доходов и расходов по обычным видам деятельности.

Материально-производственные запасы приняты к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Оценка материалов при отпуске в производство и другом выбытии производится по способу средней себестоимости. В целях повышения достоверности учета и при наличии технической возможности оценка материалов при отпуске их в производство осуществляется по себестоимости МПЗ каждой отдельной партии. Материалы, которые не могут обычным образом замещать друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы.

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются и отражаются в учете по стоимости их приобретения (покупной себестоимости). При продаже товаров их стоимость списывается в оценке по средней себестоимости.

Расходы по доставке товаров включаются в расходы на продажу и списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности в доле, приходящейся на проданные товары пропорционально выручке от продаж.

Запасы товаров для перепродажи, а также материалов, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже стоимости, по которой они числятся в бухгалтерском учете, в связи с имевшим место в отчетном году снижением цен, моральным устареванием, полной или частичной потерей первоначального качества отражены в бухгалтерском балансе по рыночной стоимости. На сумму разницы между учетной стоимостью таких запасов и их рыночной стоимостью (на величину снижения стоимости запасов) образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов.

По сырью и материалам, которые используются при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), резерв под снижение стоимости создается только в случае, когда текущая рыночная стоимость такой продукции (работ, услуг) на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости.

Готовая продукция отражается в учете по фактической себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2.11. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство

В составе затрат в незавершенном производстве в бухгалтерском балансе отражена стоимость продукции, не прошедшей всех стадий (фаз, переделов), предусмотренных технологическим процессом собственного производства, оцененных по фактической себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Налог на имущество, причитающийся к уплате в бюджет, распределяется по счетам учета затрат в зависимости от направления использования объектов основных средств.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на продажу, при этом расходы на продажу (на хранение, упаковку, транспортировку и т.п.) списываются непосредственно на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

2.12. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Дебиторская задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов по сомнительным долгам.

Такие резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам относятся на прочие расходы.

При этом по задолженности организаций, входящих в Группу Газпром нефть, резерв по сомнительным долгам не создается, поскольку, учитывая наличие контроля со стороны ОАО «Газпром нефть» над дочерними организациями, Общество не предполагает возможности невозврата такой задолженности.

Нереальная к взысканию дебиторская задолженность списывается с баланса по мере признания её таковой и учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.13. Денежные средства и их эквиваленты

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости (например, краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев).

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражаются в бухгалтерском балансе и отчете о движении денежных средств в рублях в сумме, исчисленной на основе официального курса валют, действовавшего на соответствующую отчетную дату.

Пересчет поступлений и платежей иностранной валюты в рубли для целей включения в отчет о движении денежных средств производится по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции по поступлению или выплате валюты. Операции обмена иностранной валюты на рубли и наоборот не признаются денежными потоками в целях составления отчета о движении денежных средств.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» Отчета о движении денежных средств.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам, принципалам (если общество выступает в качестве комиссионера, агента);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее НДС;
- суммы акциза в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей акциза в бюджетную систему;
- суммы, связанные с выдачей (получением) внутригрупповых займов, которые отличаются быстрым оборотом, большой величиной и короткими сроками возврата;
- суммы, связанные с операциями по покупке и продаже иностранной валюты;
- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода (за исключением начисленных процентов).

2.14. Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала соответствует величине, определенной Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала.

В составе добавочного капитала учитываются, в том числе, суммы вкладов в имущество, полученные от участников, а также суммы эмиссионного дохода.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2.15. Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается в бухгалтерской отчетности с учетом причитающихся процентов к уплате на конец отчетного периода согласно условиям договоров.

Проценты по полученным займам и кредитам начисляются Обществом в соответствии с порядком, установленным в договоре займа или кредитном договоре, и признаются прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления. за исключением процентов, включаемых в стоимость инвестиционного актива.

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа или кредита.

Обязательства по займам и кредитам, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отчетного года отражаются в составе краткосрочных.

2.16. Оценочные обязательства и условные обязательства

В соответствии с п.8 ст. 22 Закона Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 года, а также лицензионными соглашениями, Общество обязано обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования. Общество формирует оценочные обязательства по демонтажу оборудования скважин и восстановлению земель с момента сооружения основных средств и бурения скважин на месторождениях. Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств, которые соответствуют первоначально начисленному оценочному обязательству, показываются Обществом по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в детализации по строке 1191 «Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств».

Общество создает оценочные обязательства в отношении сотрудников на выплату вознаграждений по итогам работы за год, по выплате квартальных вознаграждений, проектных и веховых премий, по выплате ежегодных отпусков и по выплатам сотрудникам при уходе на пенсию. Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Общество создает оценочные обязательства на выплату вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности. Величина оценочных обязательств на конец отчетного года определена исходя из расчётной суммы предстоящих расходов на выплату указанного вознаграждения по окончании цикла программы вознаграждения (31.12.2017 г.). Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Оценочные обязательства по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам признаются в случаях высокой вероятности оттока экономических выгод, которая рассматривается на дату составления отчетности.

Суммы признанного оценочного обязательства по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам относятся на прочие расходы.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2.17. Отложенные налоги

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

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного периода, с учетом суммы удержанного налога по дивидендам полученным.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1180 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства») соответственно.

2.18. Признание выручки от продажи

Поступления от продажи товаров, готовой продукции, оказания услуг и выполнения работ признаются выручкой по мере перехода права собственности на товары, продукцию (или оказания услуг). Выручка от продажи отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза и иных аналогичных обязательных платежей. Экспортные таможенные пошлины отражаются в составе коммерческих расходов и не уменьшают сумму выручки от продажи продукции (работ, услуг).

2.19. Прочие доходы

В составе прочих доходов Общества признаются:

- доходы от продажи основных средств;
- поступления от продажи иных активов, в том числе ценных бумаг, нематериальных активов и т.д.;
- доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде;
- излишки, выявленные входе проведения инвентаризации;
- доходы от участия в других организациях (в том числе, дивиденды) – по мере объявления;

Для признания выручки, расходов и финансового результата по договорам строительного подряда способом по «мере готовности» Общество определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору.

Доходы Общества, не связанные непосредственно с исполнением договора, и возникающие в результате нецелевого использования активов (например, продажи Обществом излишних строительных материалов и конструкций, приобретенных для исполнения договора), в выручку по договору не включаются и учитываются как прочие доходы.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2.20. Прочие расходы

В составе прочих расходов Общества признаются расходы:

- По продаже основных средств и иных активов;
- По ликвидации основных средств и иных активов;
- По безвозмездной передаче основных средств и иных активов;
- Проценты, причитающиеся к уплате за пользование заемными средствами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива;
- По оплате услуг, оказываемых кредитными организациями;
- Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий хозяйственных договоров, которые признаны Обществом, а также расходы в виде возмещения причиненных убытков;
- Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- Убытки от хищений материальных и иных ценностей, виновники которых по решениям суда не установлены;
- Убытки от списания дебиторской задолженности по истечении срока исковой давности, а также иных долгов вследствие неплатежеспособности должников (за минусом задолженности, списанной за счет резерва сомнительных долгов;
- По образованию оценочных обязательств;
- По содержанию законсервированных производственных мощностей, не используемых для производства и управления;
- Отрицательные курсовые разницы;
- Судебные расходы;
- Выплаты сотрудникам, не предусмотренные коллективным или трудовым договорами, компенсация морального вреда работникам;
- Другие аналогичные расходы.

Расходы, возмещаемые заказчиком по условиям договора, принимаются к учету по мере возникновения.

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (без НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты по строке 1234 «Прочие дебиторы» и в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты по строке 1239 «Прочие дебиторы».

III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

3.1. Изменения в учетной политике на 2015 г.

Изменения в учетную политику на 2015 г., которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей финансовой отчетности, не вносились.

3.2. Изменения в учетной политике на 2016 г.

Изменений в учетную политику на 2016 г., которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей финансовой отчетности, не ожидается.

IV. КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2014г.» и «На 31 декабря 2013г.» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о движении денежных средств за 2014 год сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1) Проведена корректировка по строке баланса 1110 «Нематериальные активы» в результате проведенных корректировок по строке 1119 «Прочие»;
   Проведена корректировка по строке баланса 1119 «Прочие» в результате проведенных корректировок по строкам 1192 «Лицензии» и 1197 «Прочие»;
   Проведена корректировка по строке баланса 1190 «Прочие внеоборотные активы» в результате проведенных корректировок по по строкам 1192 «Лицензии» и 1197 «Прочие»;
   Проведена корректировка по строкам баланса 1192 «Лицензии» и 1197 «Прочие» по объектам с доказанным КЦД.
2) Проведена корректировка строк отчета о движении денежных средств 4110 «Поступление – всего» и 4120 «Направлено денежных средств – всего» в результате проведенных корректировок по строкам отчета о движении денежных средств 4111 «От продажи товаров, продукции, товаров, работ и услуг» и 4121 «Поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги».
   Проведена корректировка строк отчета о движении денежных средств 4111 «От продажи товаров, продукции, товаров, работ и услуг» и 4121 «Поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги» поступления и платежи денежных средств по услугам агента представляются в отчете свернуто.
   Проведена корректировка строк отчета о движении денежных средств 4122 «В связи с оплатой труда работников» и 4130 «На расчеты по налогам и сборам, кроме налога на прибыль» платежи денежных средств по НДФЛ представляются в отчете как оплата труда работникам.

Корректировки показателей 2013 и 2014 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2015г.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей 2014 года					
Бухгалтерский баланс:					
1110	Нематериальные активы	39 303	1	1 549 611	1 588 914
1119	Прочие	37 004	1	1 549 611	1 586 615
1190	Прочие внеоборотные активы	3 304 363	1	(1 549 611)	1 754 752
1192	лицензии	813 917	1	(813 917)	-
1197	прочие	735 694	1	(735 694)	-
Отчет о движении денежных средств:					
4110	Поступления - всего	163 793 758	2	(3 729 830)	160 063 928
4111	от продажи товаров, продукции, товаров, работ и услуг	159 321 635	2	(3 729 830)	155 591 805
4120	Направлено денежных средств - всего	(146 145 999)	2	3 729 830	(142 416 169)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(59 217 684)	2	3 729 830	(55 487 854)
4122	в связи с оплатой труда работников	(4 931 545)	2	(763 075)	(5 694 620)
4130	на расчеты по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	(60 370 084)	2	763 075	(59 607 009)

IV. КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Корректировка показателей 2013 года					
Бухгалтерский баланс:					
1110	Нематериальные активы	40 081	1	2 289 133	2 329 214
1119	Прочие	37 394	1	2 289 133	2 326 527
1190	Прочие внеоборотные активы	3 895 376	1	(2 289 133)	1 606 243
1192	лицензии	1 012 992	1	(1 012 992)	-
1197	прочие	1 276 141	1	(1 276 141)	-

В отчетном периоде существенные ошибки отсутствуют.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Показатели на 31.12.2014, 31.12.2013 г. в разделе V пояснений приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе IV «Корректировка данных предшествующего отчетного периода».

5.1. Информация по сегментам

- **Операционные сегменты**

Общество входит в вертикально интегрированную группу нефтяных компаний Газпром нефть, осуществляющих деятельность в Российской Федерации, странах СНГ, а также в странах дальнего зарубежья. Основными видами деятельности Группы Газпром нефть являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство и реализация нефтепродуктов. Информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества, формируется в отношении Группы Газпром нефть в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как отдельного юридического лица не анализируется при принятии управленческих решений и распределении ресурсов лицами, наделенными соответствующими полномочиями, информация по отчетным сегментам не формируется.

- **Географические регионы**

Обществом выделяются следующие географические регионы:
- экспорт и продажи на международном рынке;
- внутренний рынок (Российская Федерация);
- страны СНГ.

Информация о выручке от продаж в вышеуказанные географические регионы приводится в п. 5.15 Пояснений. Активы Общества, в основном, расположены на территории РФ, поэтому активы и капитальные вложения относятся к одному географическому региону, выделенному по месту расположения активов – Российской Федерации.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.2. Нематериальные активы

Таблица 1 Информация о наличии и движении нематериальных активов

	Нематериальные активы - всего:	Геолого-разведочные активы	прочие
Первоначальная стоимость			
По состоянию на 31.12.14	8 186 332	6 170 305	2 016 026
Поступление	492 275	223 616	268 659
Выбытие	(1 974 221)	(1 778 481)	(195 740)
По состоянию на 31.12.15	**6 704 385**	**4 615 440**	**2 088 945**
Амортизация и обесценение			
По состоянию на 31.12.14	(6 633 684)	(5 434 611)	(1 199 073)
Амортизация за период	(265 027)	(262 519)	(2 508)
Обесценение			
Выбытие	1 541 403	1 319 657	221 747
По состоянию на 31.12.15	**(5 357 308)**	**(4 377 474)**	**(979 834)**
Остаточная стоимость			
По состоянию на 31.12.14	**1 552 648**	**735 694**	**816 954**
По состоянию на 31.12.15	**1 347 078**	**237 966**	**1 109 112**
Первоначальная стоимость			
По состоянию на 31.12.13	8 075 152	5 827 845	2 247 307
Поступление	638 867	635 681	3 186
Выбытие	(527 688)	(293 221)	(234 467)
По состоянию на 31.12.14	**8 186 332**	**6 170 305**	**2 016 026**
Амортизация и обесценение			
По состоянию на 31.12.13	(5 782 203)	(4 551 704)	(1 230 499)
Амортизация за период	(1 477 491)	(1 302 252)	(175 239)
Обесценение			
Выбытие	626 010	419 345	206 665
По состоянию на 31.12.14	**(6 633 684)**	**(5 434 611)**	**(1 199 073)**
Остаточная стоимость			
По состоянию на 31.12.13	**2 292 950**	**1 276 142**	**1 016 808**
По состоянию на 31.12.14	**1 552 648**	**735 694**	**816 954**

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Таблица 2 Информация об объектах незавершенных вложений в приобретение (создание) нематериальных активов

Объекты незавершенных вложений	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Всего	**58 373**	**36 266**	**36 266**
в том числе:			
геолого-разведочные активы	22 120	-	-
прочие	36 253	36 266	36 266

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Нематериальные активы, полученные во временное пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Таблица 3 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование

Стоимость по группам НМА	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Всего	**203 325**	**210 623**	**216 822**
в том числе:			
права на объекты интеллектуальной собственности, в т.ч.	203 325	210 623	216 822
права на программы ЭВМ, базы данных	*203 325*	*210 623*	*216 822*

Таблица 4 Информация о нематериальных активах с полностью погашенной стоимостью

Стоимость по группам НМА	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Всего	**320**	**320**	**320**
в том числе:			
прочие	320	320	320

Объекты с полностью погашенной стоимостью не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

5.3. Результаты исследований и разработок

Таблица 5 Наличие и движение результатов НИОКР

	НИОКР - всего:	НИОКР незарегистр.
Первоначальная стоимость на 31.12.13	**1 741**	**1 741**
Часть стоимости, списанной на расходы на 31.12.13	**(1 499)**	**(1 499)**
Часть стоимости, списанной на расходы	(242)	(242)
Первоначальная стоимость на 31.12.14	**1 741**	**1 741**
Часть стоимости, списанной на расходы на 31.12.14	**(1 741)**	**(1 741)**
Первоначальная стоимость на 31.12.15	**1 741**	**1 741**
Часть стоимости, списанной на расходы на 31.12.15	**(1 741)**	**(1 741)**

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 6 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НИОКР

			Изменения за период
Наименование показателя	Период	На начало года	списано затрат как не давших положительного результата
Незаконченные операции по	за 2015г.	-	-
приобретению нематериальных активов – всего	за 2014г.	55 478	(55 478)
	за 2015г.	-	-
НИОКР созданные собственными силами	за 2014г.	55 478	(55 478)

5.4. Поисковые активы

Таблица 7 Наличие и движение поисковых активов

Группы ПА	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
		Балансовая стоимость	Поступило	Выбыло, списано	Переведено в состав других видов внеоборот-ных активов	начисленная амортизация	Балансовая стоимость
Нематериальные поисковые активы	за 2015г.	3 418 503	374 685	(234 648)	84 140	56 346	3 699 026
	за 2014г.	1 987 697	3 670 737	(88 712)	(2 131 351)	(19 868)	3 418 503
в т.ч.							
права пользования недрами	за 2015г.	2 675 894	98 393	(148 809)	(275 806)	56 346	2 406 018
	за 2014г.	1 224 476	2 986 663	(19 706)	(1 495 670)	(19 868)	2 675 894
сейсморазведочные работы	за 2015г.	534 514	3 687	(2 150)	350 330	-	886 381
	за 2014г.	631 573	448 421	(27 260)	(518 220)	-	534 514
проектные технологические документы	за 2015г.	208 095	272 605	(83 689)	9 616	-	406 627
	за 2014г.	131 649	235 653	(41 746)	(117 461)	-	208 095
Материальные поисковые активы	за 2015г.	274 892	59 653	-	(187 900)	-	146 644
	за 2014г.	126 963	267 016	-	(119 087)	-	274 892
в т.ч.							
	за 2015г.	274 892	59 653	-	(187 900)	-	146 644
Скважины	за 2014г.	126 963	267 016	-	(119 087)	-	274 892
Всего поисковые активы	за 2015г.	3 693 395	434 338	(234 648)	(103 760)	56 346	3 845 670
	за 2014г.	2 114 660	3 937 753	(88 712)	(2 250 438)	(19 868)	3 693 395

Балансовая стоимость поисковых активов по состоянию на 31.12.2015г. по сравнению с 31.12.2014г.увеличилась на 280 523 тыс. руб. за счет:

- Введения в действие объектов ПА на сумму 374 685 тыс. руб.;
- Перевода в состав других видов внеоборотных активов на сумму 84 140 тыс. руб;
- Выбытия поисковых активов на сумму (234 648) тыс. руб.
- Начисленной амортизации на сумму 56 346 тыс. руб.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.5. *Основные средства*

Таблица 8 Информация о наличии и движении основных средств

	Основные средства - всего:	Скважины	Машины и оборудование	Здания, сооружения и передаточные устройства, дороги производственного назначения	Прочие ОС	Оборудование не требующего монтажа
Первоначальная стоимость						
По состоянию на 31.12.14	***262 415 995***	***137 251 164***	***58 818 559***	***12 251 400***	***53 682 594***	***412 278***
Поступление	***28 845 746***	15 386 529	3 136 395	432 407	6 534 190	3 356 224
Выбытие	(10 298 817)	(148 371)	(6 942 518)	(214 105)	(511 266)	(2 482 557)
По состоянию на 31.12.15	***280 962 924***	***152 489 322***	***55 012 436***	***12 469 703***	***59 705 518***	***1 285 945***
Амортизация						
По состоянию на 31.12.14	(146 773 960)	(65 486 819)	(46 881 477)	(5 511 655)	(28 894 009)	-
Амортизация за период	(25 572 939)	(14 653 250)	(4 307 058)	(858 375)	(5 754 255)	-
Выбытие	***7 513 596***	139 494	6 927 894	99 885	346 322	-
По состоянию на 31.12.15	(164 833 304)	(80 000 575)	(44 260 641)	(6 270 146)	(34 301 942)	-
Остаточная стоимость						
По состоянию на 31.12.14	***115 642 035***	***71 764 345***	***11 937 082***	***6 739 745***	***24 788 585***	***412 278***
По состоянию на 31.12.15	***116 129 620***	***72 488 747***	***10 751 795***	***6 199 557***	***25 403 576***	***1 285 945***
Первоначальная стоимость						
По состоянию на 31.12.13	***233 783 304***	**115 883 210**	**57 070 485**	**11 391 553**	**48 670 138**	**767 918**
Поступление	***35 251 904***	21 510 027	3 770 635	907 426	5 119 495	3 944 321
Выбытие	(6 619 213)	(142 073)	(2 022 561)	(47 579)	(107 039)	(4 299 961)
По состоянию на 31.12.14	***262 415 995***	***137 251 164***	***58 818 559***	***12 251 400***	***53 682 594***	***412 278***
Амортизация						
По состоянию на 31.12.13	(126 482 533)	(54 583 027)	(43 644 777)	(4 729 591)	(23 525 138)	-
Амортизация за период	(22 579 652)	(11 042 918)	(5 253 084)	(818 782)	(5 464 868)	-
Выбытие	***2 288 225***	139 126	2 016 384	36 718	95 997	-
По состоянию на 31.12.14	(146 773 960)	(65 486 819)	(46 881 477)	(5 511 655)	(28 894 009)	-
Остаточная стоимость						
По состоянию на 31.12.13	***107 300 771***	***61 300 183***	***13 425 708***	***6 661 962***	***25 145 000***	***767 918***
По состоянию на 31.12.14	***115 642 035***	***71 764 345***	***11 937 082***	***6 739 745***	***24 788 585***	***412 278***

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 9 Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации

(остаточная ст-ть)

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Основные средства, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	*1 209 660*	1 131 051	8 431 685

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.15 по сравнению с 31.12.14 увеличилась на 18 546 929 тыс. руб. за счет:
- Введения в действие объектов основных средств на сумму 28 845 746 тыс. руб.;
- Выбытия основных средств на сумму (10 298 817) тыс. руб. по причине физического и морального износа.

Таблица 10 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	за 2015 г.	за 2014 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего, в т.ч.	**5 185 361**	**6 926 376**
Скважины	4 970 399	6 065 539
Машины и оборудование	20 530	116 005
Здания, сооружения и передаточные устройства, дороги производственного назначения	154 432	419 128
Прочие ОС	40 000	325 704
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего, в т.ч.	**23 510**	**2 153**
Здания, сооружения и передаточные устройства, дороги производственного назначения	23 510	-
Прочие ОС	-	2 153

Таблица 11 Информация об использовании основных средств

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость) - всего, в т.ч.	**5 333 715**	**6 165 380**	**6 362 102**
Скважины	**648 302**	742 713	731 135
Машины и оборудование	**1 761 478**	2 015 493	1 999 244
Здания	**679 058**	824 245	873 801
Сооружения	**2 201 851**	2 532 288	2 698 694
Производственный инвентарь	**204**	187	541
транспортные ср-ва			501
Прочие ОС		205	478
Дороги	*42 823*	50 248	57 709
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом (стоимость по договору аренды или кадастровая стоимость) - всего, в т.ч.	**3 570 187**	**3 583 128**	**4 396 603**
Скважины	**247 978**	167 290	829 776
Машины и оборудование	**37 108**	37 332	35 341
Земельные участки	**3 143 002**	3 224 692	3 176 630
Здания	**71 419**	71 932	72 027

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Сооружения	70 545	81 642	282 563
Производственный инвентарь	135	139	165
транспортные ср-ва	-	100	100
Основные средства, переведенные на консервацию (остаточная стоимость) - всего, в т.ч.	5 918 477	5 997 312	4 871 122
Скважины	5 229 710	5 246 685	4 654 638
Машины и оборудование	145 183	179 938	61 883
Здания	137 755	139 766	67 976
Сооружения	403 872	430 585	86 349
Производственный инвентарь	79	79	
Дороги	1 878	260	277

В том числе, остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам (компаниям группы) составила 1 970 834 тыс. руб., 3 228 763 тыс. руб. и 5 344 999 тыс. руб. на 31.12.2015, 31.12.2014 и 31.12.2013 г. соответственно.

Находящиеся в аренде у Общества земельные участки не отраженные в стоимостном выражении, поскольку в договорах аренды земельных участков не установлена их стоимость по состоянию на 31.12.2015г. отсутствуют (0,00 га и 1 790,71 га по состоянию на31.12.2014г.и31.12.2013г.соответственно).

5.6. Незавершенные капитальные вложения в основные средства

Таблица 12 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
			Затраты за период	Списано на финансовый результат	принято к учету в качестве основных средств (доходных вложений) или увеличена стоимость	выбыло	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2015г.	8 304 831	29 508 139	(96 098)	(22 706 103)	(1 361 468)	13 649 302
	за 2014г.	9 972 993	25 937 689	(4)	(26 843 862)	(761 985)	8 304 831
в том числе: оборудование, требующее монтажа	за 2015г.	2 116 337	923 866	-	-	(1 361 468)	1 678 735
	за 2014г.	801 913	2 076 409	-	-	(761 985)	2 116 337
незавершенное строительство, в том числе собственное изготовление основных средств	за 2015г.	6 188 494	28 584 273	(96 098)	(22 706 103)	-	11 970 567
	за 2014г.	9 171 080	23 861 280	(4)	(26 843 862)	-	6 188 494

В составе незавершенных капитальных вложений по состоянию на 31.12.2015г. отражена в основном стоимость объектов незавершенного строительства на Сутормнском, Еты-Пуровском, Выгаяхинском, Романовском месторождениях, а так же Западно-Чатылькинского участка.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.7. *Доходные вложения в материальные ценности*

Таблица 13 Информация о наличии и движении доходных вложений в материальные ценности

	Доходные вложения в материальные ценности - всего:	Здания, сооружения и передаточные устройства, дороги производственного назначения
Первоначальная стоимость		
По состоянию на 31.12.14	***34 137***	***34 137***
Выбытие	(11 329)	(11 329)
По состоянию на 31.12.15	22 808	22 808
Амортизация		
По состоянию на 31.12.14	(2 439)	(2 439)
Амортизация за период	(374)	(374)
Выбытие	720	720
По состоянию на 31.12.15	(2 093)	(2 093)
Остаточная стоимость		
По состоянию на 31.12.14	31 698	31 698
По состоянию на 31.12.15	20 715	20 715
Первоначальная стоимость		
По состоянию на 31.12.13	***61 160***	***61 160***
Выбытие	(27 023)	(27 023)
По состоянию на 31.12.14	34 137	34 137
Амортизация		
По состоянию на 31.12.13	(3 910)	(3 910)
Амортизация за период	(548)	(548)
Выбытие	2 019	2 019
По состоянию на 31.12.14	(2 439)	(2 439)
Остаточная стоимость		
По состоянию на 31.12.13	57 250	57 250
По состоянию на 31.12.14	31 698	31 698

Первоначальная стоимость ДВМЦ по состоянию на 31.12.2015 по сравнению с 31.12.2014 уменьшилась в результате реализации объектов.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.8. Материально-производственные запасы

Основными видами материально-производственных запасов являются:

Таблица 14 Информация о запасах

	Запасы - всего:	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	готовая продукция и товары для перепродажи
Себестоимость			
По состоянию на 31.12.14	6 550 680	4 593 230	1 957 450
Поступление	120 719 379	2 241 014	118 478 366
Выбытие	(120 186 930)	(2 407 332)	(117 779 598)
оборот запасов между их группами (видами)	(793 461)		(793 461)
По состоянию на 31.12.15	6 289 668	4 426 911	1 862 756
Балансовая стоимость			
По состоянию на 31.12.14	6 550 680	4 593 230	1 957 450
По состоянию на 31.12.15	6 289 668	4 426 911	1 862 756
Себестоимость			
По состоянию на 31.12.13	7 326 238	5 391 585	1 934 653
Поступление	114 247 362	1 519 244	112 709 534
Выбытие	(114 551 806)	(2 399 599)	(112 133 623)
оборот запасов между их группами (видами)	(471 114)	82 000	(553 114)
По состоянию на 31.12.14	6 550 680	4 593 230	1 957 450
Величина резерва под снижение			
По состоянию на 31.12.13	(10 852)	(10 852)	-
Изменение за период	10 852	10 852	-
По состоянию на 31.12.14	-	-	-
Балансовая стоимость			
По состоянию на 31.12.13	7 315 386	5 380 733	1 934 653
По состоянию на 31.12.14	6 550 680	4 593 230	1 957 450

Таблица 15 Информация о запасах

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период	На конец периода	
		себесто-имость	балансовая стоимость	оборот запасов между их группами (видами)	себесто-имость	балансовая стоимость
запасы предназначенные для стр-ва	за 20 15 г.	717 980	717 980	-	853 287	853 287
	за 20 14 г.	868 805	868 805	50 080	717 980	717 980

Учитывая, что текущая рыночная стоимость производимой Обществом продукции (работ, услуг) соответствует или превышает ее фактическую себестоимость, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) не создавался.

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.9. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения

Таблица 16 Информация о наличии и движении долгосрочных финансовых вложений

	Долгосрочные финансовые вложения - всего	Инвестиции	
		в дочерние общества	в прочие организации
Первоначальная стоимость на 31.12.13	26 668 997	26 668 997	-
Накопленная корректировка на 31.12.13	-	-	-
Балансовая стоимость на 31.12.13	26 668 997	26 668 997	-
Поступило первоначальной стоимости	8 567 425	-	8 567 425
Первоначальная стоимость на 31.12.14	35 236 422	26 668 997	8 567 425
Балансовая стоимость на 31.12.14	35 236 422	26 668 997	8 567 425
Первоначальная стоимость на 31.12.15	35 236 422	26 668 997	8 567 425
Балансовая стоимость на 31.12.15	35 236 422	26 668 997	8 567 425

В 2015 году существенных изменений в части финансовых вложений нет.
В 2014 году, на основании договора купли-продажи доли в уставном капитале № Д/2140/14-890 от 01.07.2014г. произошло увеличение финансовых вложений путем приобретения доли в ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» в сумме 8 567 425 тыс. руб. (что составляет 18,237%)

На финансовые вложения резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости, не начислялся.

Таблица 17 Перечень дочерних и зависимых обществ

Наименование организации		Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.15	Доля участия Общества	
			Доля в УК (%)	Доля от голосующих акций (%)
Добыча		**19 662 750**	**100%**	-
1	ООО "Заполярнефть"	19 662 750	100%	-
Переработка		-	-	-
Реализация		-	-	-
Прочие		**7 006 247**	-	-
1	ООО "Газпромнефть - Нефтесервис"	6 224 100	100%	-
2	ООО "ННГС"	320 023	100%	-
3	ООО "НЭН"	213 673	100%	-
4	ООО "ННГА"	161 485	100%	-
5	ООО "НТН"	82 215	100%	-
6	ЗАО ИД "Благовест"	4 751	100%	-
Всего		**26 668 997**		-

Таблица 18 Информация о наличии и движении краткосрочных финансовых вложений

	Краткосрочные финансовые вложения - всего	Предоставленные займы
Первоначальная стоимость на 31.12.13	**430 341**	**430 341**
Накопленная корректировка на 31.12.13	-	
Балансовая стоимость на 31.12.13	**430 341**	**430 341**
Поступило первоначальной стоимости	**5 938 928**	5 938 928
Выбыло первоначальной стоимости	**(6 005 043)**	(6 005 043)
Первоначальная стоимость на 31.12.14	**364 226**	**364 226**

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

	Краткосрочные финансовые вложения - всего	Предоставленные займы
Накопленная корректировка на 31.12.14	-	-
Балансовая стоимость на 31.12.14	**364 226**	**364 226**
Поступило первоначальной стоимости	**10 087 519**	10 087 519
Выбыло первоначальной стоимости	**(9 167 090)**	(9 167 090)
Первоначальная стоимость на 31.12.15	**1 284 655**	**1 284 655**
Накопленная корректировка на 31.12.15	-	
Балансовая стоимость на 31.12.15	**1 284 655**	**1 284 655**

Доход от предоставления займов на краткосрочный период составил 80 тыс. руб. в 2015 г. и 41 405 тыс. руб. в 2014 г.

Финансовые вложения в залог не передавались.

Таблица 19 Раскрытие периода погашения финансовых вложений

Наименование показателя	%-Ставка	Остаток на			в том числе финансовые вложения со сроком погашения		
					от 1 до 3 лет		
	31.12.2015	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев, в т.ч.	0,01%	1 284 655	364 226	430 341	X	X	X
ПАО "Газпром нефть"	0,01%	1 284 655	364 226	430 341	X	X	X

5.10. Дебиторская задолженность

Таблица 20 Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

	Всего:	расчеты с покупателями заказчиками
Долгосрочная дебиторская задолженность, учтенная по условиям договора		
По состоянию на 31.12.13	14 825	14 825
Поступление в результате хозяйственных операций	50 627	50 627
Погашение	(43 762)	(43 762)
По состоянию на 31.12.14	21 690	21 690
Поступление в результате хозяйственных операций	23 710	23 710
Погашение	(22 288)	(22 288)
По состоянию на 31.12.15	23 112	23 112
Балансовая стоимость		
По состоянию на 31.12.13	14 825	14 825
По состоянию на 31.12.14	21 690	21 690
По состоянию на 31.12.15	23 112	23 112

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 21 Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

	Всего:	расчеты с покупателями заказчиками	авансы выданные	прочая
Краткосрочная дебиторская задолженность, учтенная по условиям договора				
По состоянию на 31.12.13	**49 666 312**	**44 615 511**	**622 411**	**4 428 390**
Поступление в результате хозяйственных операций	213 564 261	193 366 206	14 496 204	5 701 851
Погашение	(219 907 445)	(198 732 128)	(14 975 166)	(6 200 151)
Списание на финансовый результат	10	10	-	-
Списание за счет сумм резерва	(6 968)	(6 146)	(378)	(444)
По состоянию на 31.12.14	**43 316 170**	**39 243 453**	**143 071**	**3 929 646**
Поступление в результате хозяйственных операций	217 566 701	209 409 590	6 776 639	1 380 472
Погашение	(215 932 238)	(204 729 885)	(6 739 340)	(4 463 013)
Списание за счет сумм резерва	(25 310)	(25 224)	-	(86)
По состоянию на 31.12.15	**44 925 323**	**43 897 934**	**180 370**	**847 019**
Резерв по сомнительным долгам				
По состоянию на 31.12.13	**(33 755)**	**(31 296)**	**(1 733)**	**(726)**
Изменение резерва за период	5 265	(582)	(378)	(743)
По состоянию на 31.12.14	**(28 490)**	**(25 732)**	**(1 733)**	**(1 025)**
Изменение резерва за период	**(6 742)**	(452)	-	(6 290)
По состоянию на 31.12.15	**(9 922)**	**(960)**	**(1 733)**	**(7 229)**
Балансовая стоимость				
По состоянию на 31.12.13	**49 632 557**	**44 584 215**	**620 678**	**4 427 664**
По состоянию на 31.12.14	**43 287 680**	**39 217 721**	**141 338**	**3 928 621**
По состоянию на 31.12.15	**44 915 401**	**43 896 974**	**178 637**	**839 790**

Информация о просроченной дебиторской задолженности приведена ниже:

Таблица 22 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	на 31.12.2015		на 31.12.2014		на 31.12.2013	
	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	**22 668 877**	**22 658 955**	**23 078 444**	**23 049 954**	**16 092 859**	**16 059 104**
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	22 639 289	22 638 329	23 047 362	23 021 630	15 985 594	15 954 298
в т.ч задолженость ОАО "Газпром нефть" и предприятий группы	22 635 253	22 635 253	23 020 779	23 020 779	15 954 298	15 922 325
авансы выданные	10 129	8 396	1 733	-	104 493	102 760
прочая	19 459	12 230	29 349	28 324	2 772	2 046

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.11. Денежные средства и денежные эквиваленты

Таблица 23 Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Средства в кассе	4	4	4
Средства на расчетных счетах	1 000	1 000	1 130
Прочие денежные эквиваленты	4 398	4 042	4 047

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствуют.

Размещение денежных средств на депозитных счетах в 2015 году не осуществлялось.

Таблица 24 Дополнительная информация о возможности привлечь дополнительные денежные средства

Наименование показателя	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Величина денежных средств, которая может быть дополнительно привлечена Обществом	2 398 976	524 210	-

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Поступления от продажи товаров, продукции, товаров, работ и услуг» (строка 4111) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

- авансы, полученные в сумме 251 773 тыс. руб. и 271 817 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг. соответственно;

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

- возврат авансов выданных в сумме 1 028 тыс. руб. и 921 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг. соответственно;
- возврат налогов и сборов в сумме 1 877 847 тыс. руб. за 2015г. и 2 063 156тыс. руб. за 2014г.;
- госпошлины в сумме 1 940 090 тыс. руб. за 2015г. и 149 103 тыс. руб. за 2014г.;

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4139) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

- перечисления спонсорской помощи и благотворительность в сумме 1 248 426 тыс. руб. за 2015г. и 1 500 671тыс. руб. за 2014г.;

5.12. Кредиторская задолженность

Таблица 25 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Всего:	поставщики и подрядчики	задолженность перед персоналом организации	задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	авансы полученные	прочие кредиторы
Долгосрочная кредиторская задолженность на 31.12.15	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.13	92 098 768	17 212 808	157 499	8 904 471	38 772	65 785 218

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Наименование показателя	Всего:	поставщики и подрядчики	задолженность перед персоналом организации	задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	авансы полученные	прочие кредиторы
- Поступила краткосрочная кредиторская задолженность в результате хозяйственных операций	207 905 395	106 465 127	6 052 872	90 960 894	1 360 611	3 065 891
- погашение краткосрочной кредиторской задолженности	(279 110 300)	(107 605 006)	(6 054 617)	(95 335 005)	(1 307 872)	(68 807 800)
- списание краткосрочной кредиторской задолженности на финансовый результат	(4 068)	(4 068)	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.14	**20 889 795**	**16 068 861**	**155 754**	**4 530 360**	**91 511**	**43 309**
- Поступила краткосрочная кредиторская задолженность в результате хозяйственных операций	213 789 307	110 563 248	6 556 200	93 291 401	861 560	2 516 898
- погашение краткосрочной кредиторской задолженности	(213 282 155)	(110 624 166)	(6 550 556)	(92 720 501)	(861 649)	(2 525 283)
Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.**15**	21 396 947	16 007 943	161 398	5 101 260	91 422	34 924

По состоянию на 31.12.2015 г. по статье «Кредиторская задолженность» (строка 1521 бухгалтерского баланса), отражена задолженность перед поставщиками и подрядчиками, которая включает задолженность за поставленную нефть перед ООО «Заполярнефть» в размере 13 733 тыс. руб. (13 207 тыс. руб. и 0,00 тыс. руб. на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно).

По статье «Прочие кредиторы» (строка 1525) бухгалтерского баланса отражена, в том числе задолженность по статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса, которая составляет 91 422 тыс. руб. (91 511тыс. руб. и 38 772 тыс. руб. на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно). Авансы приведены за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет 12 979 тыс. руб. (9 970 тыс. руб. и 6 395 тыс. руб. на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно).

Информация о просроченной кредиторской задолженности приведена ниже:

Таблица 26 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	на 31.12.2015	на 31.12.2014	на 31.12.2013
Всего	**45 172**	**292 565**	**598 654**
поставщики и подрядчики	24 953	271 582	592 367
авансы полученные	20 219	20 983	6 264

5.13. Кредиты и займы

Кредиты банков

В отчетном периоде Обществу кредиты не предоставлялись.

Займы полученные

Общая сумма займов, полученных в течение 2015 года, составила 1 748 500 тыс. руб. (16 605 790 тыс. руб. в течение 2014 г.).

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 27 Информация о долгосрочных и краткосрочных займах

	Всего:	в том числе	
		До 1 года	От 1 до 3 лет
Долгосрочные займы			
Остаток по состоянию на 31.12.15	**8 984 604**	-	-
ПАО "Газпром нефть"	8 984 604	-	-
Остаток по состоянию на 31.12.14	**10 789 035**	-	**1 805 278**
ПАО "Газпром нефть"	10 789 035	-	1 805 278
Остаток по состоянию на 31.12.13	-	-	-
Краткосрочные займы			
Остаток по состоянию на 31.12.15	**1 643 115**	**1 643 115**	-
Sibneft Oil Trade Company Limited	394 504	394 504	-
ПАО "Газпром нефть"	1 248 611	1 248 611	-
Остаток по состоянию на 31.12.14	**394 504**	**394 504**	-
Sibneft Oil Trade Company Limited	394 504	394 504	-
Остаток по состоянию на 31.12.13	-	-	-

В отчетном году величина процентов по займам, включенных в состав прочих расходов, составила 33 248 тыс. руб. (524 565 тыс. руб. – в 2014 году).

Дополнительные затраты, связанные с получением займов в отчетном периоде отсутствуют.

Займы привлечены без обеспечений.

5.14. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности в части налоговых расчетов, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены ошибки. В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе статьи «Прочее» указанного отчета:

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 28 Изменения в бухгалтерской отчетности в части налоговых расчетов

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	2015 г.			2014 г.		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
2300	**Прибыль (убыток) до налогообложения (всего)**	9 703 733	-	9 703 733	3 595 083	-	3 595 083
	в т.ч. Прибыль (убыток) до налогообложения 20%	*9 703 733*	-	*9 703 733*	*3 595 083*	-	*3 595 083*
	Условный расход (условный доход) по налогу **на прибыль (всего)**	*1* 940 747	-	*1* 940 747	*719* 017	-	*719* 017
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль 20%	*1* 940 747	-	*1* 940 747	*719* 017	-	*719* 017
2421	**Постоянные налоговые активы (обязательства)**	(226 108)	-	(226 108)	(524 305)	-	(524 305)
2450	*Отложенные налоговые активы*	*(143 949)*	-	*(143 949)*	*1 071 216*	-	*1 071 216*
2430	*Отложенные налоговые обязательства*	*145* 365	-	*145* 365	*(* 255 180)	-	*(* 255 180)
2410	**Текущий налог на прибыль**	(1 716 055)	-	(1 716 055)	(1 010 748)	-	(1 010 748)
2411	**Налог на прибыль прошлых лет**	-	365 606	365 606	-	167 446	167 446
2460	**Прочее**	110 611	-	110 611	(214 738)	-	(214 738)
2400	**Чистая прибыль (убыток) отчетного периода**	8 099 705	365 606	8 465 311	3 185 633	167 446	3 353 079

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2015 год следующие показатели:

Таблица 29 Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год (графа 5 таблицы 29)	За 2014 год (графа 5 таблицы 30)
1	**2300**	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**9 703 733**	**3 595 083**
1.1		*Прибыль (убыток) до налогообложения 20%*	*9 703 733*	*3 595 083*
2		*Условный расход (условный доход) по налогу* на прибыль (стр.1.1х20%)+(стр.1.2х9%)	*1* 940 747	*719* 017
3	*2421*	*Постоянные налоговые активы (обязательства) (стр.4-стр.6),* **в т.ч.:**	*(* **226 108)**	*(* **524 305)**
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20%)	458 785	629 474
5		**Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:**	**2** 293 923	**3** 147 372
5.1		· убытки прошлых лет	745 274	452 130
5.2		· резервы под условные факты хозяйственной деятельности	*92 253*	-
5.3		· *расходы социального характкра*	*491 042*	*477 540*
5.4		· *расходы по прочему выбытию капитальных вложений*	-	*104*
5.5		· *сверхнорматив ЗОС*	*7 459*	*24 176*
5.6		· *убытки не принимаемые для целей налогообложения(ОПХ)*	*65 542*	*83 856*
5.7		· *амортизация не принимаемая в НУ*	*87 268*	*92 106*
5.8		· услуги непроизводственного характера	*72 616*	*29 411*
5.9		· налоги предъявленные покупателю	*36 666*	*41 317*
5.10		· *возмещение ущерба, убытков*	*2 412*	*5 581*
5.11		· *расходы на благотворительность*	*16 811*	*70 326*
5.13		· *прочие штрафы, пени, неустойки*	*20 447*	*52 953*
5.14		· *расходы по ликвидации ОС*	*14 565*	*3 139*
5.15		· **расходы по реализации ОС**	**42** *590*	**27** *315*
5.16		· создание резервов	*2 005*	302
5.17		· *восстановление амортизационной премии*	*1 445*	*3 056*
5.18		· *безвозмездная передача ОС*	-	*68*
5.19		· *спецодежда не принимаемая в НУ*	*5 758*	*2 574*
5.20		· *расходы на поддержку малочисленных народов севера*	-	*62 147*
5.22		· *применение региональной льготы по налогу на прибыль ЯНАО, ХМАО*	*299 830*	*1 495 500*
5.24		· *прочие*	*289 940*	*223 771*
6		*Постоянные налоговые активы (стр.7х20%)*	*(* 684 893)	*(1* 153 780)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2015 год (графа 5 таблицы 29)	За 2014 год (графа 5 таблицы 30)
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	(3 424 463)	(5 768 899)
7.1		· восстановление резервов в бухгалтерском учете	(3 458)	(6 046)
7.3		· доходы прошлых лет	(64 181)	(380 125)
7.4		· ОПХ	-	(336 187)
7.5		· доходы от участия в уставном капитале	-	(400 112)
7.6		· применение региональной льготы по налогу на прибыль	(2 781 523)	(2 956 848)
7.7		· прочие	(575 301)	(418)
7.8		· резерв АРО	-	(1 689 163)
8	2450	Отложенные налоговые активы (стр.9х20%)	(143 949)	1 071 216
9		Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	(719 747)	5 356 079
9.2		· амортизация	631 901	2 701 915
9.3		· расходы по экономическим соглашениям	(307 261)	689 030
9.4		· убыток от продажи основных средств, перенесенный на будущее	2 867	6 030
9.10		· прочие	62 030	62 643
9.11		· резерв УФХД	(89 819)	112 652
9.12		· резерв АРО	(1 019 465)	1 783 809
10	2430	Отложенные налоговые обязательства (стр.11х20%)	145 365	(255 180)
11		Временные налогооблагаемые разницы	726 826	(1 275 898)
11.2		· расходы будущих периодов		(553 426)
11.3		· амортизация	(473 244)	(281 246)
11.4		· разница в оценке готовой продукции из – за различия в правилах признания расходов	166 522	(118 928)
11.5		· изменение оценок оценочного обязательства на рекультивацию земель	-	(316 031)
11.6		· материальные расходы	(21 379)	-
11.7		· косвенные расходы на оплату труда	(2 103)	(6 116)
11.10		· расходы на освоение природных ресурсов	(473 950)	-
11.11		· прочие	5 320	(151)
11.12		· резерв АРО	1 525 660	-
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1+ стр.5- стр.7+ стр.9- стр.11)	8 580 273	5 053 737
13	2410	Текущий налог на прибыль	(1 716 055)	(1 010 748)
14		Прибыли и убытки в составе строки 2460 «Прочее»	476 217	(47 292)
14.1	2411	· налог на прибыль прошлых лет	365 606	167 446
14.3	2460	· прочие расходы из прибыли	110 611	(214 738)
15	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.1- стр.13 + стр.14+ стр.8- стр.10)	8 465 311	3 353 079

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 29), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 29), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 29), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 29) в 2015 и 2014 годах, представлены в Таблице 30 и Таблице 31.

Таблица 30 Расшифровка временных разниц за 2015 год

№ п/п	№ строки Таблицы 29	Наименование показателя	2015 г.		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 29
В части начисленных/погашенных вычитаемых разниц					
1	8	Отложенные налоговые активы (стр.2х20%)	465 405	(609 354)	(143 949)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	2 327 023	(3 046 770)	(719 747)
2.2	9.2	· амортизация	1 026 228	(394 327)	631 901
2.3	9.3	· расходы по экономическим соглашениям	208 162	(515 423)	(307 261)
2.4	9.4	· убыток от продажи основных средств, перенесенный на будущее	5 670	(2 803)	2 867
2.12	9.10	· прочие	127 424	(65 394)	62 030
2.13	9.11	· резерв УФХД	13 586	(103 405)	(89 819)
2.14	9.12	· резерв АРО	945 953	(1 965 418)	(1 019 465)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

В части начисленных/погашенных налогооблагаемых разниц					
5	*10*	**Отложенные налоговые обязательства** (стр.4х20%)	**(8 356 233)**	**8 501 598**	**145 365**
6	*11*	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(41 781 164)	42 507 990	726 826
6.3	*11.3*	· амортизация	(9 384 377)	8 911 133	(473 244)
6.4	*11.4*	· разница в оценке готовой продукции из – за различия в правилах признания расходов	(27 626 750)	27 793 272	166 522
6.5	*11.6*	· материальные расходы	(3 135 754)	3 114 375	(21 379)
6.6	*11.7*	· косвенные расходы на оплату труда	(562 808)	560 705	(2 103)
6.9	*11.10*	· расходы на освоение природных ресурсов	(473 950)	-	(473 950)
6.10	*11.11*	· прочие	(157 767)	163 087	5 320
6.11	*11.12*	· резерв АРО	(439 758)	1 965 418	1 525 660

Таблица 31 Расшифровка временных разниц за 2014 год

№ п/п	№ строки Таблицы 29	Наименование показателя	2014 г.		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 29
В части начисленных/погашенных вычитаемых разниц					
1	8	**Отложенные налоговые активы (стр.2х20%)**	**1 365 528**	**(294 313)**	**1 071 216**
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	6 827 642	(1 471 563)	5 356 079
	9.2	· *амортизация*	2 982 434	(280 519)	2 701 915
	9.3	· *расходы по экономическим соглашениям*	1 833 943	(1 144 913)	689 030
2.2	*9.4*	· *убыток от продажи основных средств, перенесенный на будущее*	11 451	(5 421)	6 030
	9.11	· *резерв УФХД*	112 652	-	112 652
	9.12	· *резерв АРО*	1 783 809	-	1 783 809
2.10	*9.10*	· *прочие*	103 353	(40 710)	62 643
В части начисленных/погашенных налогооблагаемых разниц					
5	**10**	**Отложенные налоговые обязательства (стр.4х20%)**	**(8 851 383)**	**8 596 203**	**(255 180)**
6	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(44 256 914)	42 981 016	(1 275 898)
	11.2	· *расходы будущих периодов*	(553 426)		(553 426)
	11.3	· *амортизация*	(11 810 468)	11 529 222	(281 246)
6.2	*11.4*	· *разница в оценке готовой продукции из – за различия в правилах признания расходов*	(31 569 985)	31 451 057	(118 928)
	11.5	· *изменение оценок оценочного обязательства на рекультивацию земель*	(316 031)	-	(316 031)
	11.7	· *материальные расходы*	(6 853)	737	(6 116)
6.6	*11.11*	· *прочие*	(151)	-	(151)

Налог на добавленную стоимость

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Обществу к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг), при этом Общество на конец отчетного периода по причине невыполнения условий ст. 165-172 НК РФ не приняло их к вычету и не включило в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.
По данной строке показываются суммы, по которым Общество предполагает произвести вычет или включение в стоимость сумм НДС в течение 12 месяцев после отчетной даты.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.15. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Таблица 32 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг по сегментам

Сегмент	за 2015	за 2014	% от выручки		Изменение выручки
			2015	2014	
Внутренний рынок	165 140 768	151 857 953	100	100	13 282 815
Итого выручка от продаж	165 140 768	151 857 953	100	100	13 282 815

Ниже приведена расшифровка выручки от продаж товаров и продукции:

Таблица 33 Расшифровка выручки от продажи товаров и продукции

Сегмент	Кол-во		% от итого		
	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.	Изменения
Объемы продаж нефти, тыс. тн.	9 809	10 525	62,05	63,40	(716)
на территории РФ	9 809	10 525	62,05	63,40	(716)
Объемы продаж газа, тыс. м3	6 000	6 077	37,95	36,60	(77)
на территории РФ	6 000	6 077	37,95	36,60	(77)
Итого	15 809	16 602	100,00	100,00	(793)

Рост выручки произошел за счет увеличения объемов по реализации операторских услуг.

5.16. Затраты на производство

Таблица 34 Затраты на производство

Статья затрат	За 2015	За 2014
Налоги	61 453 154	59 233 677
Материальные затраты	50 876 743	49 044 353
Расходы на оплату труда	6 729 389	5 983 480
Отчисления на социальные нужды	1 596 504	1 314 605
Амортизация	25 823 878	24 035 290
Прочие затраты	7 207 352	7 098 176
Итоги по элементам	**153 687 020**	**146 709 581**
Фактическая себестоимость проданных товаров*	-	1 284
Изменения остатков: Прирост(-), уменьшение (+)	91 327	(27 971)
готовая продукция- нефть	91 327	(27 971)
Изменение остатков незавершенного производства (прирост(-), уменьшение (+))		
Итого расходы по обычным видам деятельности	**153 778 347**	**146 682 894**

В связи с выделением отдельной строки для указания фактической себестоимости реализованных товаров, в показатели за 2014 год внесены исправления: показатель по строке «Материальные расходы» уменьшен, а показатель по строке «Фактическая себестоимость проданных товаров» увеличен на 1 284 тыс. руб.

Основной причиной роста затрат на производство в 2015 г. по сравнению с 2014 г. являются: начисление налогов и амортизации ОС.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

5.17. Прочие доходы и расходы

Таблица 35 Прочие доходы и расходы

Строка ОФР	Наименование показателя	За 2015	За 2014
2320	**Проценты к получению**	**80**	**43 183**
	В том числе		
	Проценты по займам выданным	80	43 183
2330	**Проценты к уплате**	**(995 857)**	**(1 299 584)**
	В том числе		
	Проценты по займам полученным	(33 248)	(524 565)
	Временная стоимость денег ARO	(962 609)	(775 019)
2310	**Доходы от участия в других организациях**	**492 536**	**400 112**
	В том числе		
	Дивиденды	492 536	400 112
2340	**Прочие доходы**	**2 330 052**	**3 153 118**
	В том числе		
	Курсовая разница	1 095	-
	Восстановление резерва (по условным фактам и сомнительным долгам)	3 421	6 046
	Восстановление резерва под обесценение ТМЦ	20 008	10 852
	Доход от продажи основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных ценностей	780 264	1 171 237
	Доходы от ликвидации ОС	445 687	162 020
	Изменение оценочных обязательств	695 198	1 019 797
	ВосстанНеисполСуммовОбязатПо Судеб и Налог разберат	16 277	-
	Просроченная кредиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	92	4 483
	Прибыли прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(90 348)	119 397
	Излишки выявленные при инвентаризации	100 228	66 552
	Штрафы, пени полученные	258 209	428 921
	Доходы прочие	99 921	163 813
2350	**Прочие расходы**	**(3 485 375)**	**(3 876 805)**
	В том числе		
	Курсовая разница	(63 389)	(46 333)
	Отчисления в резерв (по условным фактам и сомнительным долгам)	(10 161)	(1 830)
	Затраты, связанные с продажей основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных ценностей	(630 498)	(768 757)
	Расходы на социальные программы	(1 654 264)	(2 012 174)
	Услуги банка	(5 867)	(18 935)
	Штрафы, пени уплаченные	(59 811)	(57 361)
	Убытки прошлых лет	(534 499)	(447 529)
	Расходы по ликвидации НЗС	(89 067)	(236)
	Расходы по возмещению причененого ущерба	(2 460)	(5 667)
	Расходы , понесенные в связи с ликвидацией скважин	(16 887)	(173 680)
	Потери от недостач/хищений при отсутст.вин.лиц	(122 504)	(138 118)
	Остаточная стоимость ликвидир.основных средств	(35 887)	(6 966)
	Регистрация объектов недвижимости	-	(43)
	Расходы по прочему выбытию МПЗ	(13 530)	(37 810)
	Оплата госпошлины	(9 582)	(10 421)
	Резерв под снижения стоимости МПЗ	(20 008)	-
	Расходы на благотворительность	(39 100)	(71 037)
	Восстановление резерва под условные факты зох деятельности	-	(112 651)
	СозданиеОценочнОбязатПо Судеб и Налог разберат	(18 712)	-
	Изменение оценочных обязательств	(31 670)	173 780
	Прочие	(127 479)	(141 037)

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

В отчете о финансовых результатах показан чистый (свернутый) прочий доход/расход:

1. по курсовым разницам в сумме (60 981) тыс. руб. (за 2014 год – 0,00 тыс. руб.), в том числе:
   - доход в сумме 34 309 тыс. руб. (за 2014 год – 0,00 тыс. руб.);
   - расход в сумме (95 290)тыс. руб. (за 2014 год – 0,00 тыс. руб.).

5.18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Таблица 36 Наличие и движение оценочных обязательств

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Возникло	Использовано	Восстановлено	Перевод в состав кратко-срочных	Остаток на конец периода
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	**за 2015 г.**	**8 370 513**	**1 682 043**	**(695 198)**	**-**	**-**	**9 357 358**
	за 2014 г.	**8 458 530**	**1 193 306**	**(1 246 921)**	**-**	**(34 402)**	**8 370 513**
в том числе:							
по оплате премий и вознаграждений	за 2015 г.	-	40 892	-	-	-	40 892
	за 2014 г.	34 402	53 343	(53 343)	-	(34 402)	-
на ликвидацию основных средств и рекультивацию земель	за 2015 г.	8 370 513	1 641 151	(695 198)	-	-	9 316 466
	за 2014 г.	8 424 128	1 139 963	(1 193 578)	-	-	8 370 513
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	**за 2015 г.**	**2 151 777**	**3 160 703**	**(3 025 241)**	**(77 870)**	**-**	**2 209 369**
	за 2014 г.	**1 610 528**	**3 050 428**	**(2 398 312)**	**(145 269)**	**34 402**	**2 151 777**
в том числе:							
по оплате премий и вознаграждений	за 2015 г.	518 765	1 438 684	(1 392 504)	(66 700)	-	498 245
	за 2014 г.	432 778	1 498 404	(1 301 550)	(145 269)	34 402	518 765
по оплате отпусков	за 2015 г.	676 669	1 201 152	(1 143 997)	-	-	733 824
	за 2014 г.	566 993	1 076 109	(966 433)	-	-	676 669
по выплатам работникам при выходе на пенсию	за 2015 г.	711 436	424 850	(181 819)	-	-	954 467
	за 2014 г.	610 757	231 008	(130 329)	-	-	711 436
судебные разбирательства	за 2015 г.	244 907	96 017	(306 921)	(11 170)	-	22 833
	за 2014 г.	-	244 907	-	-	-	244 907

Общество является одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Однако, по мнению руководства Общества, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу, не могут оказать существенное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

Условные обязательства

В соответствии с п.8 ст. 22 Закона Российской Федерации № 2395-I «О недрах» от 21 февраля 1992 года, а также лицензионными соглашениями, Общество обязано обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Руководство Общества полагает, что обязательства по ликвидации скважин, демонтажу основных средств на месторождениях и восстановлению земель начинают возникать в момент сооружения основных средств и бурения скважин на месторождениях.

В бухгалтерском балансе Общество признало на 31.12.2015 оценочные обязательства на сумму 9 283 011 тыс. руб. (на 31.12.2014 г. 8 370 514 тыс. руб., на 31.12.2013 8 424 128 тыс. руб.). Ожидаемый срок погашения данных обязательств колеблется от 7 до 70 лет после даты окончания отчетного периода.

Расходы Общества, понесенные на рекультивацию земель и демонтаж оборудования, составили 728 654 тыс. руб. и 1 193 577 тыс. руб. в 2015 и 2014 гг., соответственно.

5.19. Капитал и резервы

На 31.12.2015 величина уставного капитала Общества составляет 7 537 988 тыс. руб. и состоит из 77 шт. полностью оплаченных обыкновенных именных акций и 25 шт. привилегированных акций и в 2015 году не менялась. Номинальная стоимость одной обыкновенной акции составляет 82 594 тыс. руб., номинальная стоимость одной привилегированной акции составляет 47 127 тыс. руб..

Таблица 37 Состав основных акционеров / участников

Наименование акционера/участника	% от уставного капитала
ПАО "Газпром нефть"	98,9043%
ООО "Газпромнефтьфинанс"	1,0950%

Ведение реестра акционеров осуществляет Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «ДРАГа»), находящееся по адресу: 117420, г.Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Добавочный капитал Общества по состоянию на конец отчетного периода составил 71 761 451 тыс. руб. В течение 2015 года добавочный капитал сократился на 73 524 тыс. руб. в результате списания сумм дооценки объектов основных средств, образовавшихся в ходе проведения переоценки основных средств до 2002г.

Поскольку резервный фонд сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2014 год было принято решение о выплате дивидендов в размере 838 270 тыс. руб.

5.20. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 38 Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Показатель	2015 г.	2014 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	8 465 311	3 353 079
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт. акций	77	77
Базовая прибыль на акцию, в тыс. руб.	**109 939**	**43 546**

Общество не производило в 2015 г. дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций, поэтому Общество не производит расчет разводненной прибыли на акцию.

5.21. Обеспечения обязательств

По состоянию на 31.12.2015 обеспечений Общество не получало.

По состоянию на 31.12.2015 обеспечений Общество не предоставляло.

Таблица 39 Обеспечения обязательств

Наименование показателя	на 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Обеспечения обязательств полученные - всего	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	-	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	-	-	49 093 800
Имущество, переданное в залог	-	-	49 093 800
из него:			
прочее	-	-	49 093 800

5.22. Прочие аспекты деятельности Общества

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Общество полагает, что его деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств за исключение раскрытых и начисленных в настоящей отчетности.

Страхование

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, грузов, транспортировки, строительно-монтажных работ и ответственности должностных лиц.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным энергетическим ресурсам*:

Таблица 40 Данные по использованным ресурсам

Наименование вида энергетического ресурса	За 2015	За 2014
Электрическая энергия	**13 938 944**	**13 683 769**
в том числе:		
покупная э/энергия	11 713 445	11 567 490
услуги по передачи	2 147 454	2 047 254
затраты на выработку э/э	78 045	69 025
Тепловая энергия	**558 213**	**574 314**
в том числе:		
услуги по теплоснабжению	39 222	45 965
затраты на выработку ТВС	518 991	528 349

5.23. Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности Общество совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством. Перечень связанных сторон сгруппирован исходя из содержания отношений между предприятиями с учетом требования приоритета содержания перед формой.

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Обществом:

- Основные владельцы;
- Дочерние;
- Зависимые общества;
- Участники совместной деятельности;
- Основной управленческий персонал: генеральный директор (иные лица, осуществляющие полномочия единоличного исполнительного органа), их заместители, члены коллегиального исполнительного органа, члены совета директоров;
- Другие связанные стороны.

Конечной головной организацией Группы взаимосвязанных организаций, в которую входит Общество, является ПАО «Газпром». Таким образом, связанными сторонами по отношению к Обществу являются:

- Предприятия группы ПАО «Газпром нефть»;
- Предприятия группы ПАО «Газпром»;
- Дочерние общества ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»;
- Члены совета директоров ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».

* Требование ст.22 Федерального закона от 23.11.09 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Операции с основными владельцами

Таблица 41 Информация об операциях с основным обществом

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	**140 146 381**	**834 431 011**
ПАО "Газпром нефть"	140 146 381	834 431 011
Прочая выручка	**12 421**	**48 646**
ПАО "Газпром нефть"	12 421	48 646
Расходы, связанные с производством	**293 451**	**2 260 597**
ПАО "Газпром нефть"	293 451	2 260 597
Процентный доход	**33 248**	**524 565**
ПАО "Газпром нефть"	33 248	524 565
Получено займов	**1 748 500**	**16 605 790**
ПАО "Газпром нефть"	1 748 500	16 605 790
Выдано займов	**10 087 519**	**5 938 928**
ПАО "Газпром нефть"	10 087 519	5 938 928

Таблица 42 Информация об операциях с основным обществом

Денежные потоки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций	**126 983 435**	**(5 294 679)**
Поступления	**128 201 106**	-
ПАО "Газпром нефть"	128 201 106	-
Платежи	**1 217 671**	**5 294 679**
ПАО "Газпром нефть"	1 217 671	5 294 679
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	**(8 557 249)**	**(5 032 990)**
Поступления	-	-
Платежи	**8 557 249**	**5 032 990**
ПАО "Газпром нефть"	8 557 249	5 032 990
Денежные потоки от финансовых операций	**(589 068)**	**10 264 471**
Поступления	**1 748 500**	**16 605 790**
ПАО "Газпром нефть"	1 748 500	16 605 790
Платежи	**2 337 568**	**6 341 319**
ПАО "Газпром нефть"	2 337 568	6 341 319

Таблица 43 Активы и обязательства, участвующие в операциях с основным обществом

Активы и обязательства	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Активы	**17 021 030**	**10 954 054**	**24 754 926**
Дебиторская задолженность, в т.ч.	15 736 375	10 589 828	24 324 585
ПАО "Газпром нефть"	15 736 375	10 589 828	24 324 585
Краткосрочные финансовые вложения	1 284 655	364 226	430 341
ПАО "Газпром нефть"	1 284 655	364 226	430 341
Обязательства	**13 771 232**	**15 417 682**	**73 946 874**
Кредиторская задолженность краткосрочная	3 538 018	4 628 647	73 946 874
ПАО "Газпром нефть"	3 538 018	4 628 647	73 946 874
Краткосрочные кредиты и займы (включая проценты)	1 248 610	-	-
ПАО "Газпром нефть"	1 248 610	-	-
Долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	8 984 604	10 789 035	-
ПАО "Газпром нефть"	8 984 604	10 789 035	-

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Операции с дочерними обществами

Перечень дочерних Обществ приведен в таблице 18 пп.5.9 Пояснений.

Таблица 44 Информация об операциях с дочерними обществами

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	**8 355**	**10 258**
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	8 355	10 258
Прочая выручка	**32 860 292**	**32 639 718**
ООО "Заполярнефть"	32 284 838	32 054 665
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	501 853	493 608
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	53 608	69 288
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	16 118	18 150
ООО "ННГА"	3 820	3 750
ОАО "ИД "Благовест"	54	256
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	**3 927 711**	**3 708 966**
ООО "Заполярнефть"	3 927 711	3 708 966
Расходы, связанные с производством	**3 752 580**	**3 882 618**
ООО "Заполярнефть"	15 765	241 589
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	2 592 496	2 500 958
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	517 615	521 046
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	142 586	138 441
ООО "ННГА"	480 118	470 505
ОАО "ИД "Благовест"	4 000	10 079
Расходы на транспортировку	-	-
Процентный доход	-	-
Получено займов	-	-
Выдано займов	-	-

Таблица 45 Информация об операциях с дочерними обществами

Денежные потоки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций	***25 752 884***	***18 053 631***
Поступления	**33 508 146**	**25 567 792**
ООО "Заполярнефть"	32 912 093	24 957 475
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	510 767	509 857
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	62 462	75 558
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	17 313	19 047
ООО "ННГА"	5 452	5 583
ОАО "ИД "Благовест"	59	272
Платежи	**7 755 262**	**7 514 161**
ООО "Заполярнефть"	4 027 541	3 885 617
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	2 583 458	2 491 484
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	520 130	519 984
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	141 595	135 875
ООО "ННГА"	477 698	471 124
ОАО "ИД "Благовест"	4 840	10 078

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Денежные потоки от инвестиционной деятельности	***418 062***	***328 735***
Поступления	**418 241**	**339 078**
ООО "Заполярнефть"	127 428	-
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	95 093	39 329
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	-	6 563
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	12 383	38 625
ООО "ННГА"	7 589	25 308
ООО "Газпромнефть-Нефтесервис"	175 747	229 254
Платежи	**179**	**10 343**
ООО "ННГА"	179	10 257
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	-	86
Денежные потоки от финансовых операций	-	-
Поступления	-	-
Платежи	-	-

Таблица 46 Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами

Активы и обязательства	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Активы	**54 103 058**	**54 891 962**	**46 532 574**
Дебиторская задолженность, в т.ч.	27 434 062	28 222 966	19 863 578
ООО "Заполярнефть"	27 371 198	28 151 996	19 777 192
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	48 908	55 627	70 293
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	12 496	13 084	13 450
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	1 077	1 731	1 603
ООО "ННГА"	377	516	1 006
ОАО "ИД "Благовест"	6	12	34
Долгосрочные финансовые вложения	**26 668 996**	**26 668 996**	**26 668 996**
ОАО "ИД "Благовест"	4 751	4 751	4 751
ООО "Газпромнефть-Нефтесервис"	6 224 100	6 224 100	6 224 100
ООО "Заполярнефть"	19 662 750	19 662 750	19 662 750
ООО "ННГА"	161 485	161 485	161 485
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	320 023	320 023	320 023
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	82 214	82 214	82 214
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	213 673	213 673	213 673
Обязательства	**806 283**	**895 078**	**803 410**
Кредиторская задолженность краткосрочная	806 283	895 078	803 410
ООО "Заполярнефть"	409 730	508 926	432 298
ООО "Ноябрьскэнергонефть"	268 494	257 853	246 673
ООО "ННГА"	57 244	54 388	55 118
ООО "Ноябрьсктеплонефть"	51 502	54 469	53 216
ООО "Ноябрьскнефтегазсвязь"	19 313	18 451	15 115
ОАО "ИД "Благовест"	-	991	990

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Операции с связанными обществами

Таблица 47 Информация об операциях с связанными сторонами

Операции	За 2015 год	За 2014 год
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	**21 060**	**23 677**
ООО "Газпром бурение"	21 060	23 677
Прочая выручка	**1 084 690**	**349 798**
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	37 810	71 632
ОАО "Меретояханефтегаз"	425	24 799
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	22 909	23 029
ООО "ГПН-Восток"	10 538	132 095
ООО "ГПН-НТЦ"	-	388
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	21 263	2 167
ООО "ГПН-Развитие"	16	120
ОАО "Газпромнефть-ННГГФ"	-	302
ООО "Газпромнефть-Ангара"	-	3 119
ООО "Газпромнефть - Ямал"	103	2 919
ООО "Газпромнефть-Хантос"	38 231	26 706
ООО "Газпромнефть-Заполярье"	941 246	57 105
Банк ГПБ (АО)	5 462	5 416
ЗАО "Газпромнефть - Оренбург"	4 903	-
ООО "ИТСК"	1 785	-
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	**1 133 944**	**956 766**
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	1 076 866	956 766
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи"	9 547	-
ООО "Газпромнефть-Региональные продажи"	47 531	-
Расходы, связанные с производством	**28 927 887**	**16 114 552**
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	1 164 872	1 265 465
ОАО "Межрегионэнергосбыт"	22 970 936	11 279 713
ОАО "Меретояханефтегаз"	-	47
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	189 593	187 388
ООО "ГПН-Восток"	1 802	3 942
ООО "ГПН-НТЦ"	1 048 859	1 065 538
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	526 417	534 825
ООО "ГПН-Развитие"	93 357	67 691
ОАО "Газпромнефть-ННГГФ"	1 165 162	985 658
ООО "Газпромнефть-Хантос"	21 570	17 397
ЗАО "НПО "Лесное озеро"	-	777
ООО "Газпром бурение"	1 745 319	704 519
ПАО "Газпром"	-	1 592
Процентный доход	-	-
Получено займов	-	-
Выдано займов	-	-

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 48 Информация об операциях с связанными сторонами

Денежные потоки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций	***(17 898 260)***	***(16 580 387)***
Поступления	**336 966**	**334 604**
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	138 753	92 395
ОАО "Meретояханефтегаз"	33 104	24 515
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	22 877	23 828
ООО "ГПН-Восток"	14 887	157 164
ООО "ГПН-НТЦ"	-	523
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	19 983	1 361
ООО "ГПН-Развитие"	24 180	5 134
ОАО "Газпромнефть-ННГГФ"	-	334
ООО "Газпромнефть-Хантос"	43 144	15 498
ООО "Газпром бурение"	17 392	10 716
ЗАО "Газпромнефть - Оренбург"	21	-
ООО "Газпромнефть-Ямал"	20 810	-
ООО "Газпромнефть-Ангара"	-	3 136
ООО "ИТСК"	1 814	-
Платежи	**18 235 226**	**16 914 992**
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	1 186 747	1 161 730
ОАО "Межрегионэнергосбыт"	11 419 707	11 363 086
ОАО "Meретояханефтегаз"	-	93
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	173 793	193 086
ООО "ГПН-Восток"	1 879	3 866
ООО "ГПН-НТЦ"	1 037 072	1 074 775
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	1 605 280	1 483 169
ООО "ГПН-Развитие"	88 892	66 057
ОАО "Газпромнефть-ННГГФ"	1 105 544	988 967
ООО "Газпромнефть-Хантос"	20 331	17 944
ЗАО "НПО "Лесное озеро"	385	481
ООО "Газпром бурение"	1 538 561	544 399
ООО "Газпромнефть-Ангара"	55 000	-
ПАО "Газпром"	1 544	17 339
ООО "ИТСК"	492	-
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	***(1 793 737)***	***(1 149 114)***
Поступления	**266 519**	**10 945**
АО "Газпромнефть-Терминал"	256 142	-
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	5 477	5 981
ООО "ГПН-Восток"	4 900	-
ООО "Газпромнефть - Ямал"	-	771
ООО "Газпромнефть-Хантос"	-	4 192
Платежи	**2 060 257**	**1 160 058**
ОАО "Газпромнефть-ННГГФ"	229 631	314 014
ООО "Газпром бурение"	1 538 561	544 399
ООО "ГПН-НТЦ"	202 222	235 588
ООО "ГПН-Развитие"	88 892	66 057
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	950	-
Денежные потоки от финансовых операций	-	-

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Таблица 49 Активы и обязательства, участвующие в операциях с связанными сторонами

Активы и обязательства	На 31.12.15	На 31.12.14	На 31.12.13
Активы	**9 068 308**	**8 823 300**	**399 261**
Дебиторская задолженность, в т.ч.	500 882	255 874	399 261
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	6 271	151 493	341 858
Межрегионэнергосбыт	-	23 081	12 098
ОАО "Меретояханефтегаз"	5 474	2 359	2 025
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	2 246	2 207	3 150
ООО "ГПН-Восток"	-	5 132	34 713
ОАО "АРКТИКГАЗ"	-	-	60
ООО "ГПН-НТЦ"	-	-	159
АО "ГПН-Терминал"	-	3 979	3 779
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	3 317	1 807	855
ООО "ГПН-Развитие"	-	8 609	328
ООО "Газпромнефть-НИГГФ"	-	-	39
ООО "Газпромнефть-Ангара"	-	-	19
ООО "Газпромнефть - Ямал"	115	9 129	178
ООО "Газпромнефть-Хантос"	-	5 797	-
ООО "Газпромнефть-Заполярье"	477 582	42 281	-
ЗАО "Газпромнефть - Оренбург"	5 760	-	-
ООО "ИТСК"	117	-	-
долгосрочная	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	8 567 426	8 567 426	-
ООО "Газпром Ресурс Нортгаз"	8 567 426	8 567 426	-
Обязательства	**1 588 124**	**1 263 131**	**1 315 535**
Кредиторская задолженность краткосрочная	1 193 620	868 627	1 315 535
ОАО Межрегионэнергосбыт	-	14 004	101 401
GREGORY TRADING S.A.	-	-	447 736
ООО "ГПН-Снабжение"	128 287	152 275	197 180
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	178 498	180 853	170 916
ООО "ГПН-НТЦ"	166 219	151 981	164 936
ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика"	206 961	136 611	140 517
ПАО "ГАЗПРОМ"	-	1 822	20 404
ООО "Газпром бурение"	453 238	209 264	20 323
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	18 643	53	13 636
ООО "Газпромнефть-Развитие"	20 021	14 754	12 826
ОАО "Спецгазавтотранс"	500	500	12 337
ООО "ГПН-Восток"	-	90	-
ООО "Лесное озеро"	-	454	106
ООО "Стрежевской нефтеперерабатывающий завод"	-	-	558
ОАО "Меретояханефтегаз"	-	-	55
ОАО "Газпромнефть-Тюмень"	-	-	1 025
ООО "Газпромнефть-Хантос"	1 461	-	8 072
ООО "Газпромнефть-Региональные продажи"	1 837	5 004	3 471
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи"	1 105	962	-
ООО "ИТСК"	16 850		
Прочие	-	-	36
Краткосрочные кредиты и займы (включая проценты)	394 504	394 504	-
Sibneft Oil Trade Company Limited	394 504	394 504	-

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

Вознаграждения Совету Директоров и членам Правления

В 2015 году вознаграждения членам Совета директоров не производились.

Вознаграждение генеральному директору выплачивается за выполнение ключевых индикаторов деятельности Общества на основании Протокола Совета директоров ОАО «Газпром нефть», стандарта Компании «Управление по целям. Порядок постановки целей, мониторинга и оценки результатов их выполнения».

Вознаграждение за выполнение ключевых индикаторов деятельности Общества остальных представителей основного управленческого персонала (участников Управления по целям) выплачивается на основании приказа по Обществу, стандарта Компании «Управление по целям. Порядок постановки целей, мониторинга и оценки результатов их выполнения», руководствуясь Положением Общества.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

В 2015 году вознаграждения основному управленческому персоналу начислены в размере 422 268 тыс. руб. (в 2014 году – 326 883 тыс. руб.). В состав вознаграждений включены оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, оплата ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде, (если есть - оплата Обществом лечения и медицинского обслуживания). В состав основного управленческого персонала включены генеральный директор и его заместители.

5.24. События после отчетной даты

На момент выпуска настоящей бухгалтерской отчетности Общества других событий, возникших после отчетной даты и способных существенно повлиять на финансовое положение, движение денежных средств или операционные результаты деятельности Общества, не выявлено.

5.25. Управление налоговыми рисками

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы, на практике может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм дополнительных налогов, штрафов и пени. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2012, 2013 и 2014 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

С 1 января 2013г. были внесены изменения в российское законодательство в области трансфертного ценообразования. В частности, были введены существенные требования к отчетности по совершенным сделкам, подпадающих под контроль налоговых органов, а также по документированию соответствующих рыночных условий на момент совершения таких сделок. Новые российские правила трансфертного ценообразования стали более детальными и приближенными к международным правилам трансфертного ценообразования, разработанным ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Новые нормы в российском трансфертном ценообразовании позволяют налоговым органам начислить дополнительные налоги в отношении сделок, подпадающих под контроль налоговых органов (операции со взаимозависимыми лицами и некоторые операции с третьими лицами), на основании того, что цена, установленная в таких сделка не соответствует рыночному уровню (принципу «вытянутой руки»).

Контролируемые сделки Группы регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями нового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа регулярно проводит переговоры с налоговыми органами в отношении заключения соглашений о ценообразовании. В течение 2012-2015 гг. Группой было заключено двенадцать соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций.

Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика в отношении российского законодательства о трансфертном ценообразовании еще не сложилась, а некоторые нормы нового законодательства содержат противоречия и могут повлечь их неоднозначную трактовку, влияние новых правил трансфертного ценообразования на величину налоговых обязательств Группы не может быть определено с достаточным уровнем достоверности.

5.26. Управление финансовыми рисками

Информация по управлению финансовыми рисками Общества не раскрывается в данной бухгалтерской отчетности, так как руководство Общества проводит анализ данных рисков только на уровне Группы Газпром нефть. Информация по управлению финансовыми рисками Группы Газпром нефть представлена в ее годовой консолидированной финансовой отчетности.

5.27. Влияние санкций

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам. Нормы административного права Российской Федерации (включая налоговое, антимонопольное, валютное и таможенное законодательство) допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (продолжение)

внесения изменений в нормы гражданского и административного права. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

В 2014 году США, ЕС и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского сектора энергетики, что частично распространяется на Группу. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлен в Консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2014 г. В течение следующих двенадцати месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 г., существенных изменений относительно санкций не произошло.

Генеральный директор
ОАО «Газпромнефть – ННГ» _____ П.И Крюков

Главный бухгалтер – руководитель проекта
ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис» _____ И. Р. Суфиярова
(по доверенности № НК 11/2-666 от 25.12..2015г.)

«08» февраля 2016 г.