

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**Акционерам открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина о бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина за период с 1 января по 31 декабря 2013 года**

**Москва  
2014**

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**Акционерам открытого акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина**

### **Аудируемое лицо**

Полное наименование – открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (далее – Общество).

Сокращенное наименование – ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

Государственный регистрационный номер 1021601623702

Место нахождения: 423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

### **Аудитор**

Наименование - ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».

Государственный регистрационный номер 1047717034640.

Место нахождения: 115093, Россия, г. Москва, ул. Павловская, 7.

Член НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР), основной регистрационный номер 10202014620.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Общества, состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах за 2013 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (отчета об изменениях капитала за 2013 год и отчета о движении денежных средств за 2013 год), иных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (пояснений) за 2013 год.

### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность**

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

### **Ответственность аудитора**

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

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

# АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

за период с 1 января по 31 декабря 2013 года

бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих условиям задания аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

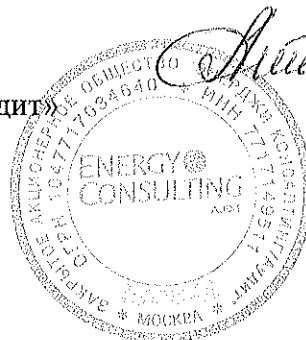
Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

## Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

28.03.2014

Генеральный директор  
ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит»



*Л.Н. Антоненко*

Л.Н. Антоненко

**Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2013 г.**

Организация ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина по ОКПО  
 Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН  
 Вид экономической деятельности добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа по ОКВЭД  
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС  
 Единица измерения: (тыс.руб) по ОКЕИ  
 Местонахождение (адрес) 423450, РТ, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Форма по ОКУД  
 Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710001		
28	03	2014
00136352		
1644003838		
11.10.1		
1 22 47	32	
384		

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
П - 1.1, 1.5	Нематериальные активы	1110	209 755	199 857	201 468
П - 1.4, 1.5	Результаты исследований и разработок	1120	183 168	140 440	90 875
П - 1.6	Нематериальные поисковые активы	1130	4 254 890	4 239 122	4 275 474
П - 1.7	Материальные поисковые активы	1140	749 309	765 985	868 591
П - 2 ПТ1	Основные средства	1150	105 623 595	84 545 165	71 612 606
П - 2.2	в т.ч. незавершенные капитальные вложения	1151	24 089 675	13 059 177	6 344 080
П - 2.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 346 536	6 170 187	6 418 316
П - 3 ПТ-3	Финансовые вложения	1170	52 026 776	41 341 354	41 567 542
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
ПТ-2	Прочие внеоборотные активы	1190	66 517 371	58 667 903	41 518 025
П - 5.1, 5.3	в т.ч. авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	1191	12 236 117	17 222 335	7 063 062
	активы по ликвидационным обязательствам	1192	29 507 230	30 057 677	30 624 585
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>231 911 400</b>	<b>196 070 013</b>	<b>166 552 897</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
П - 4.1, 4.2 ПТ-5	Запасы	1210	27 532 219	25 967 668	20 095 622
П-4.1 ПТ-5	в т.ч. сырье и материалы	1211	1 691 393	1 196 405	1 379 951
П-4.1 ПТ-5	затраты в незавершенном производстве	1212	7 124 819	7 038 008	6 836 399
П - 4.1, 4.2 ПТ-5	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	15 449 610	15 259 334	10 003 092
П - 4.1	товары отгруженные	1214	2 546 366	1 673 416	986 580
П - 4.1	прочие запасы и затраты	1215	720 031	800 505	889 600
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	4 209 301	3 667 200	3 830 658
П - 5.1, 5.3	Дебиторская задолженность	1230	78 283 414	75 807 078	85 864 316
П - 5.1, 5.3	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	3 500 446	5 091 597	9 700 501
П - 5.1, 5.3	в т.ч. покупатели и заказчики	1232	1 535 471	2 952 290	6 276 669
П - 5.1, 5.3	авансы выданные	1233	-	539	2 825
П - 5.1, 5.3	прочие дебиторы	1234	1 964 975	2 138 768	3 421 007
П - 5.1, 5.3	в т.ч. дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	1235	74 782 968	70 715 481	76 163 815
П - 5.1, 5.3	в т.ч. покупатели и заказчики	1236	51 062 327	44 701 410	53 598 749
П - 5.1, 5.3	авансы выданные	1237	13 427 574	14 980 295	12 368 493
П - 5.1, 5.3	прочие дебиторы	1238	10 293 067	11 033 776	10 196 573
П - 3 ПТ-3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	170 528 846	195 409 775	208 374 862
ПТ-4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	20 649 731	7 396 963	7 817 038
	Прочие оборотные активы	1260	202 354	301 640	332 158
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>301 405 865</b>	<b>308 550 324</b>	<b>326 314 654</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>533 317 265</b>	<b>504 620 337</b>	<b>492 867 551</b>

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 13 г.	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
пт-7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 326 199	2 326 199	2 326 199
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( - )	( - )	( - )
	Переоценка внеоборотных активов	1340	8 753 243	9 548 876	9 638 161
пт-7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	30 813	10 353	( 9 231 )
п - 7	Резервный капитал	1360	1 144 326	1 265 940	1 197 142
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	409 441 456	365 305 770	315 721 541
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>421 698 037</b>	<b>378 457 138</b>	<b>328 873 802</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п - 5.4 пт-8	Заемные средства	1410	7 067 728	34 026 859	58 831 609
п - 5.4	Отложенные налоговые обязательства	1420	7 808 535	7 433 542	6 865 859
п - 8	Оценочные обязательства	1430	29 554 090	29 854 065	30 409 912
п - 5.4	Прочие обязательства	1450	-	17 931	121 813
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>44 430 353</b>	<b>71 332 397</b>	<b>96 229 193</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п - 5.4 пт-8	Заемные средства	1510	29 855 108	25 831 964	37 977 561
п - 5.4	Кредиторская задолженность:	1520	33 729 497	25 390 863	27 947 958
п - 5.4	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	11 027 550	9 903 302	8 138 832
п - 5.4	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1522	294 098	276 771	220 044
п - 5.4	задолженность по налогам и сборам	1523	11 295 169	9 106 492	9 657 722
п - 5.4	авансы полученные	1524	3 222 161	1 859 202	3 727 482
п - 5.4	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дохода	1525	102 707	101 477	95 551
п - 5.4	прочие кредиторы	1526	7 787 812	4 143 619	6 108 327
	Доходы будущих периодов	1530	5 389	6 433	7 714
п - 8	Оценочные обязательства	1540	1 494 557	1 625 372	1 439 204
	Прочие обязательства	1550	2 106 324	1 976 170	392 119
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>67 190 875</b>	<b>54 830 802</b>	<b>67 764 556</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>533 317 265</b>	<b>504 620 337</b>	<b>492 867 551</b>

Руководитель

**Н.У.Маганов**

(расшифровка подписи)

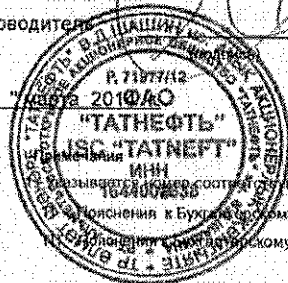
Главный бухгалтер

**И.Г.Гарифуллин**

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 28 "



Основания для представления пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках:

1. Основания для представления пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (табличная часть);

2. Основания для представления пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (текстовая часть).

## Отчет о финансовых результатах за 2013 год

Организация ОАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина

Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_

Вид экономической

деятельности добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_

Открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_

Форма по ОКУД \_\_\_\_\_

по ОКПО \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_

по \_\_\_\_\_

ОКВЭД \_\_\_\_\_

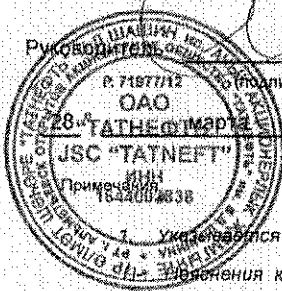
по ОКПФ/ОКФС \_\_\_\_\_

по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710002		
28	03	2014
00136352		
1644003838		
11.10.1		
1 22 47	32	
384		

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя	код показателя	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			20 13 г	20 12 г
пт-10	Выручка	2110	363 531 273	344 563 268
пт-11	Себестоимость продаж	2120	(228 539 354)	(208 369 224)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	134 991 919	136 194 044
пт-12	Коммерческие расходы	2210	(37 252 177)	(35 083 893)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Расходы, связанные с поиском, разведкой и оценкой полезных ископаемых	2230	(2 026)	(59 806)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	97 737 716	101 050 345
	Доходы от участия в других организациях	2310	179 295	214 560
	Проценты к получению	2320	3 282 143	3 891 121
	Проценты к уплате	2330	(4 337 004)	(5 386 623)
пт-13	Прочие доходы	2340	26 372 397	10 489 195
пт-13	Прочие расходы	2350	(39 749 600)	(23 367 851)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	83 484 947	86 890 747
пт-9	Текущий налог на прибыль	2410	(19 712 285)	(20 606 585)
пт-9	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 390 289)	(3 796 119)
пт-9	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(374 993)	(567 683)
пт-9	Изменение отложенных налоговых активов	2450		
	Прочее	2460	(117 095)	693 426
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	569 566	254 783
	Чистая прибыль (убыток)	2400	63 850 140	66 664 688

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя	код показателя	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			20 13 г.	20 12 г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	423 247	405 484
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	20 460	19 584
	Совокупный финансовый результат периода	2500	64 293 847	67 089 756
ПТ-17	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	28,75	30,02
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



Р. 71877/12  
 ОАО  
 28.03.2014  
 JSC "TATNEFT"  
 ИНН  
 1843001838  
 Примечание

Н.У.Маганов

(расшифровка подписи)

20 14 г.

Главный бухгалтер

И.Г.Гарифуллин  
 (подпись)

И.Г.Гарифуллин

(расшифровка подписи)

1. Указан номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (табличная часть)

ПТ - Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах (текстовая часть)

## Отчет об изменениях капитала за 20 13 г.

Организация **ОАО "Газнефть" им.В.Д.Шашина**

Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_

Вид экономической деятельности добыча сырой нефти и нефтяного(попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_

Открытое акционерное общество

Единица измерения: **тыс. руб.**

Коды	
0710003	Форма по ОКУД
28 03 2014	Дата (число, месяц, год)
00136352	по ОКПО
1644003838	ИНН
11.10.1	по ОКВЭД
1 22.47 32	по ОКПФ/ОКФС
384	по ОКЕИ

### 1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2011 г.<sup>1</sup></b>	<b>3100</b>	<b>2 326 199</b>		<b>9 628 920</b>	<b>1 197 142</b>	<b>315 721 541</b>	<b>328 873 802</b>
Увеличение капитала - всего:	3210			425 068		66 685 955	67 111 023
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	66 664 688	66 664 688
переоценка имущества	3212	x	x	405 484	x		405 484
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	19 584	x	21 267	40 851
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x	x	
реорганизация юридического лица	3216						



Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Уменьшение капитала - всего:</b>	<b>3220</b>				<b>(1 058 197)</b>	<b>(16 469 490)</b>	<b>(17 527 687)</b>
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x		
переоценка имущества	3222	x	x				
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x		(1 058 197)		(1 058 197)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x		
уменьшение количества акций	3225				x		
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227	x	x	x	x	(16 469 490)	(16 469 490)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(494 759)		494 759	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	1 126 995	(1 126 995)	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2012 г.<sup>2</sup></b>	<b>3200</b>	<b>2 326 199</b>		<b>9 559 229</b>	<b>1 265 940</b>	<b>365 305 770</b>	<b>378 457 138</b>
За 20 13 г. <sup>3</sup>							
<b>Увеличение капитала - всего:</b>	<b>3310</b>			<b>443 707</b>		<b>63 882 863</b>	<b>64 326 570</b>
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	63 850 140	63 850 140
переоценка имущества	3312	x	x	423 247	x		423 247
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	20 460	x	32 723	53 183
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x	x	
реорганизация юридического лица	3316						
<b>Уменьшение капитала - всего:</b>	<b>3320</b>				<b>(1 082 358)</b>	<b>(20 005 313)</b>	<b>(21 087 671)</b>
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x		
переоценка имущества	3322	x	x				
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x		(1 082 358)		(1 082 358)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324				x		
уменьшение количества акций	3325				x		
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327	x	x	x	x	(20 005 313)	(20 005 313)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(1 218 880)		1 218 880	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	960 744	(960 744)	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2013 г.<sup>3</sup></b>	<b>3300</b>	<b>2 326 199</b>		<b>8 784 056</b>	<b>1 144 326</b>	<b>409 441 456</b>	<b>421 696 037</b>

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

Форма 0710023 с. 3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. <sup>1</sup>	Изменения капитала за 20 12 г. <sup>2</sup>		На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	328 873 802	66 707 360	(17 081 352)	378 499 810
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410		(42 672)		(42 672)
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	328 873 802	66 664 688	(17 081 352)	378 457 138
в том числе:					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):</b>					
до корректировок	3401	315 721 541	66 707 360	(17 080 459)	365 348 442
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411		(42 672)		(42 672)
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	315 721 541	66 664 688	(17 080 459)	365 305 770
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
<b>добавочный капитал (без переоценки)</b>					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

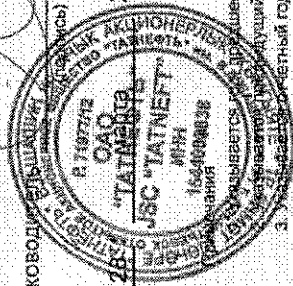
3. Чистые активы

Форма 0710023 с. 4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		20 13 г. <sup>3</sup>	20 12 г. <sup>2</sup>	20 11 г. <sup>1</sup>
Чистые активы	3600	421 701 426	378 463 571	328 881 516

Руководитель филиала \_\_\_\_\_  
 (подпись) **Н.У. Маганов**  
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
 (подпись) **И.Г. Гарифуллин**  
 (расшифровка подписи)



3. Чистые активы на 31 декабря 2014 г. соответствуют предыдущему отчетному периоду.

**Отчет о движении денежных средств**

за \_\_\_\_\_ год \_\_\_\_\_ 20 13 г.

Организация **ОАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина** Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_ по ОКПО \_\_\_\_\_  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности **добыча сырой нефти и нефтяного (лопутного) газа** по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
 Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
 Открытое акционерное общество по ОКЕИ \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_

Коды		
0710004		
28	03	2014
00136352		
1644003838		
11.10.1		
1 22 47		32
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год	
		20 13 г. <sup>1</sup>	20 12 г. <sup>2</sup>
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	<b>564 570 207</b>	<b>552 343 253</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	557 540 997	534 289 992
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	765 704	1 279 746
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	6 263 506	16 773 515
Платежи - всего	4120	( <b>487 005 526</b> )	( <b>485 993 267</b> )
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 135 898 502 )	( 150 973 560 )
в связи с оплатой труда работников	4122	( 9 577 952 )	( 8 538 400 )
процентов по долговым обязательствам	4123	( 2 020 822 )	( 2 855 160 )
налога на прибыль организаций	4124	( 17 627 569 )	( 20 947 071 )
прочие платежи, в том числе:	4129	( 321 880 681 )	( 302 679 076 )
таможенная пошлина	4130	( 178 904 013 )	( 169 376 000 )
налог на добычу полезных ископаемых	4131	( 103 756 472 )	( 102 507 380 )
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>77 564 681</b>	<b>66 349 986</b>

Наименование показателя	Код	За _____ год	
		20 13 г. <sup>1</sup>	20 12 г. <sup>2</sup>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	<b>63 320 427</b>	<b>37 758 644</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4 577 009	3 236 654
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	2 578 452	1 659 166
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	52 680 982	28 760 549
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4213.1	29 537 712	24 477 004
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 232 660	3 465 359
прочие поступления	4219	251 324	636 916
Платежи - всего	4220	( <b>82 019 016</b> )	( <b>55 632 984</b> )
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 45 663 557 )	( 34 371 130 )
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4221.1	( 2 205 544 )	( 3 326 625 )
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	( 202 528 )	( 1 328 996 )
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( 35 157 284 )	( 17 394 923 )
в т.ч. от дочерних и зависимых обществ	4223.1	( 10 202 009 )	( 14 634 995 )
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	( )	( )
прочие платежи	4229	( 995 647 )	( 2 537 935 )
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	( <b>18 698 589</b> )	( <b>17 874 340</b> )

Наименование показателя	Код	За _____ год	
		20 13 г. <sup>1</sup>	20 12 г. <sup>2</sup>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	13 250 000	27 590 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	13 250 000	27 590 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	( 59 008 762 )	( 76 557 368 )
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	( 19 971 365 )	( 16 442 187 )
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( 39 037 397 )	( 60 115 181 )
прочие платежи	4329	( )	( )
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	( 45 758 762 )	( 48 967 368 )
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	13 107 330	( 491 722 )
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	7 396 420	7 816 439
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	20 646 380	7 396 420
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	142 630	71 703

Руководитель

Н.У.Маганов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

И.Г.Гарифуллин

(расшифровка подписи)

" 20 \_\_\_\_\_ 14 г.

Удостоверяется, что \_\_\_\_\_ (подпись)  
 указывает период предшествующего года, аналогичный отчетному периоду.



**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)**

**1. Нематериальные активы, расходы на научно-исследовательские,  
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), поисковые активы**

**1.1. Нематериальные активы**

**1.1.1 Наличие и движение нематериальных активов (за исключением лицензий на участки недр)**

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило		выбыло		начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
<b>Нематериальные активы - всего</b>	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5100	171 719	(130 716)	155 865	(2 122)	(27 666)	10 251	(49 008)	299 918	(171 595)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5110	165 923	(90 699)	11 321		(5 525)	5 020	(45 037)	171 719	(130 716)
<i>в том числе:</i>											
<i>исключительные права у правообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель</i>	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5101	40 654	(24 406)	129 194	(348)	(25 101)	8 404	(31 013)	144 747	(47 363)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5111	37 872	(18 588)	3 678		(896)	691	(6 509)	40 654	(24 406)
<i>у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных</i>	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5102	127 806	(104 158)	11 191	(72)		72	(16 743)	138 997	(120 901)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5112	123 800	(68 982)	6 462		(2 456)	2 456	(37 632)	127 806	(104 158)
<i>у владельца на товарный знак и знак обслуживания наименование места происхождения товаров</i>	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5103	2 459	(1 495)	3 015	(1 702)		1 697	(359)	2 988	(1 859)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5113	1 278	(690)	1 181				(805)	2 459	(1 495)
<i>результаты поиска, оценки и разведки полезных ископаемых</i>	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5104			11 045				(599)	11 045	(599)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5114									
<i>Прочие</i>	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5105	800	(657)	1 420		(79)	78	(294)	2 141	(873)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5115	2 973	(2 439)			(2 173)	1 873	(91)	800	(657)

**1.1.2 Наличие и движение лицензий на участки недр**

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				поступило	выбыло	
<b>лицензии на участки недр</b>	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5106	8 432	8 215	(599)	14 900
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5116	8 041	1 058	(667)	8 432

## 1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	код показат еля	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>
Всего	5120	262 900	163 469	157 351
в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промыш- ленный образец, полезную модель	5121	126 067	40 659	37 622
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5122	121 590	120 436	118 446
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5123	2 988	2 459	1 278
прочие	5124	12 255	5	5

## 1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	код показат еля	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>
Всего	5130	20 931	18 324	14 960
в том числе: исключительные права у патентообладателя на изобретение, промыш- ленный образец, полезную модель	5131	14 510	11 965	5 686
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5132	6 347	6 260	8 154
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5133	5		
Прочие	5134	69	99	1 120



## 1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				поступило	выбыло	
НИОКР	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5140	11 913	72 031	(31 362)	52 582
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5141	10 474	27 346	(25 907)	11 913

## 1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению и созданию нематериальных активов

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период				На конец периода	
				затраты за период	Поступило другое	слисано затрат как давших положительного результата	Выбыло принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР		другое выбытие
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5150	128 527	130 065		(3 497)	(72 031)	(52 478)	130 586
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5155	80 401	155 441		(1 340)	(27 346)	(78 629)	128 527
Незаконченные операции по приобретению и созданию нематериальных активов	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5151	150 422	70 893		(252)	(151 206)	(11 216)	66 532
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5156	118 203	46 865			(11 321)	(4 502)	150 422

## 1.6. Нематериальные поисковые активы

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период				На конец периода				
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило		выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	восстановлен убыток от обесценения		
					первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения	спасено по участкам недр, признанным бесперспективными	принято к учету в качестве нематериальных активов					
Нематериальные поисковые активы - всего	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5160	4 316 173	(77 051)	28 375			(17 901)		6 233	4 326 647	(71 757)	
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5165	4 275 474		76 979	(4)						4 316 173	(77 051)
в том числе: лицензии для геологического изучения недр	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5161	5	(4)	204							191	(22)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5166	5			(4)						5	(4)
лицензии для геологического изучения добычи полезных ископаемых	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5162	3 813 065	(18 504)				(6 652)		604	3 806 413	(17 900)	
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5167	3 838 055										
затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5163	502 900	(58 543)	28 170		(24 990)	(11 045)			3 813 065	(18 504)	
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5168	437 414		76 776		(11 290)				502 025	(53 835)	
прочие	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5164	203		1			(204)			502 900	(58 543)	
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5169			203							203	

## 1.7. Материальные поисковые активы

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило		выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	восстановлен убыток от обесценения	первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения
					первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения	списано по участкам недр, признанным бесперспективными	прочее выбытие (в т.ч. принято к учету в качестве основных средств)					
<b>Материальные поисковые активы - всего</b>	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	5170	1 003 938	(237 953)	478 649	(10 280)		(536 820)	31 610	(13 994)	34 159	945 767	(196 458)
	за 20 <u>12</u> г. <sup>2</sup>	5175	1 072 295	(203 704)	98 178		83 390	(12 516)	11 065	(50 504)	(78 200)	1 003 938	(237 953)
в том числе: незавершенное строительство материальных поисковых активов	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	5171	589 164		15 002			(463 647)				140 519	
	за 20 <u>12</u> г. <sup>2</sup>	5176	498 926		91 689			(1 451)				589 164	
поисковые, разведочные и опережающие эксплуатационные скважины	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	5172	398 377	(222 610)	463 647	(10 280)		(71 016)	30 231	(13 718)	34 159	791 008	(182 218)
	за 20 <u>12</u> г. <sup>2</sup>	5177	545 712	(177 166)	5 038		81 771			(49 015)	(78 200)	398 377	(222 610)
оборудования скважин	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	5173	16 397	(15 343)				(2 157)	1 379	(276)		14 240	(14 240)
	за 20 <u>12</u> г. <sup>2</sup>	5178	27 657	(26 538)	1 451		1 619	(11 065)	11 065	(1 489)		16 397	(15 343)

## 2. Основные средства

## 2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года		Изменения за период				пересчет		На конец периода		
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>	поступило объектов первоначальная стоимость <sup>3</sup>	выбыло объектов первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>	начислено амортизации <sup>6</sup>	первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>	первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>	
													Телля
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего в том числе: Здания	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5200	192 813 864	(121 327 876)	25 257 693	(194 620)	(2 418 229)	1 278 933	(13 664 418)	1 960 495	(2 171 922)	217 613 823	(136 079 903)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5215	179 612 588	(114 344 062)	20 619 278	(696 810)	(9 710 084)	7 477 650	(11 326 947)	2 292 082	(2 437 707)	192 813 864	(121 327 876)
	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5201	10 228 977	(3 448 373)	2 229 701	(69 507)	(915 595)	170 602	(288 844)	161 753	(81 782)	11 704 836	(3 717 904)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5216	9 603 518	(3 452 803)	1 392 056	(196 261)	(856 585)	467 871	(252 154)	89 988	(15 026)	10 228 977	(3 448 373)
	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5202	150 013 325	(95 877 147)	17 420 767	(11 331)	(751 961)	543 309	(10 838 289)	1 233 848	(1 304 196)	167 915 979	(107 487 654)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5217	139 413 524	(90 759 340)	15 443 018	(229 672)	(6 657 956)	5 573 505	(8 724 891)	1 814 739	(1 736 749)	150 013 325	(95 877 147)
	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5203	29 140 162	(19 967 487)	4 031 596	(82 576)	(590 283)	461 930	(2 325 819)	564 894	(785 944)	33 146 369	(22 699 896)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5218	27 420 878	(18 169 967)	3 179 869	(222 119)	(1 847 940)	1 303 434	(2 192 903)	387 355	(685 932)	29 140 162	(19 967 487)
	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5204	1 675 084	(1 240 130)	1 365 238	(29 237)	(67 794)	41 409	(157 439)			2 972 528	(1 385 397)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5219	1 602 396	(1 187 765)	338 500	(42 438)	(265 812)	76 538	(86 465)			1 675 084	(1 240 130)
	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5205	919 660	(772 575)	32 176	(1 543)	(68 931)	52 410	(51 799)			882 905	(773 507)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5220	932 732	(751 388)	45 434	(5 237)	(58 506)	52 068	(68 008)			919 660	(772 575)
за 20 13 г. <sup>1</sup>	5206	24 289	(18 399)	4 110	(380)	(10 811)	8 948	(1 757)			17 588	(11 588)	
за 20 12 г. <sup>2</sup>	5221	22 875	(17 116)	3 827	(737)	(2 413)	1 416	(1 982)			24 289	(18 399)	
за 20 13 г. <sup>1</sup>	5207												
за 20 12 г. <sup>2</sup>	5222												
за 20 13 г. <sup>1</sup>	5208	511	(101)	638				(19)			1 149	(120)	
за 20 12 г. <sup>2</sup>	5223	1 368	(168)			(857)	110	(43)			511	(101)	
за 20 13 г. <sup>1</sup>	5209	10 903	(3 664)	621	(46)	(3 747)	325	(452)			7 777	(3 837)	
за 20 12 г. <sup>2</sup>	5224	13 776	(5 505)	1 986	(346)	(4 859)	2 708	(521)			10 903	(3 664)	
за 20 13 г. <sup>1</sup>	5210	800 953		172 846		(9 107)					964 692		
за 20 12 г. <sup>2</sup>	5225	601 521		214 588		(15 156)					800 953		
за 20 13 г. <sup>1</sup>	5211												
за 20 12 г. <sup>2</sup>	5226												

## продолжение таблицы 2.1

Наименование показателя	Период	код показателя	Изменения за период						На конец периода				
			На начало года		поступило объектов		выбыло объектов		начислено амортизации <sup>6</sup>	первоначальная стоимость <sup>3</sup>			
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>	первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>	первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>		первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>		
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5230	11 392 460	(5 222 273)	2 690 392	(1 126 607)	(9 311 691)	4 331 497	(427 128)	94 481	(74 595)	4 865 642	(2 519 106)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>												
в том числе: Здания	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5245	15 130 402	(6 712 086)	1 837 035	(232 714)	(5 719 138)	4 492 283	(652 142)	144 161	(118 019)	11 392 460	(5 222 273)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5231	3 517 096	(1 125 300)	668 837	(222 110)	(2 901 495)	1 026 245	(77 477)	33 661	(10 111)	1 318 099	(408 753)
Сооружения и передаточные устройства	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5246	3 755 966	(1 158 298)	282 739	(98 039)	(541 128)	253 512	(115 829)	19 519	(6 646)	3 517 096	(1 125 300)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5232	4 678 022	(2 089 514)	1 436 233	(688 261)	(4 313 446)	2 131 093	(209 237)	(12 717)	3 161	1 788 092	(832 758)
Машины и оборудование	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5247	4 342 499	(1 824 217)	642 274	(41 577)	(311 367)	80 412	(300 257)	4 616	(3 875)	4 678 022	(2 089 514)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5233	2 255 189	(1 769 098)	451 679	(197 395)	(1 359 482)	1 000 064	(119 384)	73 537	(67 645)	1 420 923	(1 153 458)
Транспортные средства	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5248	5 220 657	(4 546 363)	476 012	(81 185)	(3 561 506)	3 146 853	(181 310)	120 026	(107 498)	2 255 189	(1 769 098)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5234	210 193	(37 359)	26 483	(14 228)	(153 591)	7 252	(5 482)			83 085	(49 817)
Производственный и хозяйственный инвентарь	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5249	1 182 671	(976 319)	236 177	(3 306)	(1 208 655)	981 686	(39 420)			210 193	(37 359)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5235	263 241	(199 861)	72 522	(24 611)	(205 111)	165 796	(15 339)			130 652	(74 015)
Рабочий скот	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5250	260 568	(205 923)	39 099	(8 506)	(36 426)	29 820	(15 252)			263 241	(199 861)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5236											
Продуктивный скот	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5251											
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5237											
Многолетние насаждения	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5252											
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5238											
Другие виды основных средств	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5253	50				(50)						
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5239	43 207	(1 141)	4 309	(2)	(46 876)	1 047	(209)			640	(305)
Земельные участки и объекты природопользования	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5254	42 811	(966)	396	(101)	(331 690)		(74)			43 207	(1 141)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5240	425 512		30 329		(60 006)					124 151	
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5255	325 180		160 338							425 512	
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5241											
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5256											

## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Изменения за период				На конец периода	
				поступило		выбыло			
				затраты за период	другое поступление	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость		другое выбытие
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5260	13 059 177	44 572 273	7 768 544	(124 273)	(31 192 610)	(9 993 436)	24 089 675
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5270	6 344 080	30 912 010	2 606 266	(9 256)	(25 642 695)	(1 151 228)	13 059 177
в том числе: строительство, реконструкция, модернизация и тех. перевооружение объектов основных средств	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5261	6 356 872	20 036 684	7 530 831	(52 499)	(8 823 715)	(8 231 574)	16 816 599
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5271	2 272 319	7 143 309	2 420 793	(4 974)	(5 379 180)	(95 395)	6 356 872
строительство скважин	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5262	815 870	13 684 571	40 785	(69 000)	(12 487 139)	(41 157)	1 933 930
	за 20 12 г. <sup>1</sup>	5272	508 046	11 622 571		(3 708)	(11 311 039)		815 870
приобретение объектов основных средств, не входящих в смету строек	за 20 13 г. <sup>2</sup>	5263	1 352	2 773 394			(2 774 211)		535
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5273	8 139	2 803 723			(2 810 510)		1 352
приобретение земельных участков	за 20 13 г. <sup>2</sup>	5264	36 598	149 375	372	(114)	(165 677)		20 554
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5274	13 119	335 706			(312 227)		36 598
оборудование к установке	за 20 13 г. <sup>2</sup>	5265	5 848 485	7 528 075	194 176	(2 660)	(6 529 359)	(1 720 705)	5 318 012
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5275	3 542 457	8 681 436	183 358	(574)	(5 502 359)	(1 055 833)	5 848 485
другие	за 20 13 г. <sup>2</sup>	5266		400 174	2 380		(402 509)		45
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5276		325 265	2 115		(327 380)		

## 2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	код показателя	3а 20 13 г. <sup>1</sup>		3а 20 12 г. <sup>2</sup>	
		показатель	г. <sup>2</sup>	показатель	г. <sup>2</sup>
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	5280	1 775 778		1 518 183	
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	5281	52 441		109 995	

## 2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5285	3 978 700	11 320 790	15 378 099
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5286	1 556	2 442 191	2 851 221
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5287			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5288	5 103 441	5 760 969	3 490 697
<i>в том числе по лизингу</i>	5289			193
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5290	6 434 203	6 473 957	3 447 466
Основные средства, переведенные на консервацию	5291	1 968 879	1 921 838	2 238 617
Износ жилищного фонда	5292	22 629	20 806	32 361
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	5293	32 874	59 628	50 458
Основные средства переданные в оперативное управление	5294	1 050 644	1 197 674	1 356 542
Иное использование основных средств (залог и др.)	5295			

## 3. Финансовые вложения

## 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код по классификации	На начало года		Изменения за период						На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка / резерв под обесценение	поступило	выбыло (погашено)	начисление процентов*	взносная переоценка депозитов, займов выданных	текущая рыночная стоимость	резерв под обесценение	переоценка по срокам обращения и видам	первоначальная стоимость	накопленная корректировка / резерв под обесценение	
														накопленная корректировка / резерв под обесценение
<b>Долгосрочные финансовые вложения - всего</b>	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5301	46 257 728	(4 916 374)	10 712 924	(512 369)	14	1 178 655	85 992	(1 872)	(257 183)	658 016	57 202 191	(5 175 415)
в том числе:	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5321	46 328 862	(4 761 320)	10 619 188	(1 205 291)		625 548	(72 307)	(4 281)	(150 773)	(9 412 721)	46 257 729	(4 916 374)
Долгосрочные вклады в уставные капиталы и акции (пая) других предприятий	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5302	26 361 755	(4 916 374)	5 538 830	(136 972)	14			(1 872)	(257 183)		31 763 613	(5 175 415)
Долгосрочные долговые ценные бумаги	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5322	24 974 334	(4 761 320)	1 419 070	(31 649)				(4 281)	(150 773)		26 361 755	(4 916 374)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5303												
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5323												
Долгосрочные выданные займы	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5304	6 468 726		5 073 994	(375 397)		12 855	5 400			658 016	11 830 739	
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5324	12 981 921		2 558 118	(1 173 642)		19 546	(9 947)			(7 887 721)	6 468 726	
Прочие	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5305	13 427 247		100 000			1 165 800	80 592				13 607 839	
Долгосрочные финансовые	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5325	8 372 607		6 642 000			606 002	(62 360)			(1 525 000)	13 427 247	
<b>Краткосрочные финансовые вложения - всего</b>	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5306	198 430 086	(3 020 310)	24 835 313	(50 919 125)	924 042	374 852	84 799	198 588	153 469	(158 016)	172 676 470	(2 147 624)
в том числе:	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5326	210 560 684	(2 205 822)	20 403 655	(41 154 980)	4 678	3 129 076	(75 709)	403 028	(1 948 480)	9 412 721	198 430 085	(3 020 310)
Краткосрочные вклады в уставные капиталы и акции (пая) других предприятий*	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5307	3 231 797	(379 781)	4 226 599	(6 256 052)	34 287			195 496	1 325		1 215 620	(161 950)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5327	5 093 415	(1 092 768)	67 199	(1 676 216)				396 214	64 172		3 231 797	(379 781)
Краткосрочные долговые ценные бумаги*	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5308	4 268 680	313 927	1 012 098	(3 881 230)	(9 031)	123 386		3 093	22 523		1 789 685	(59 625)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5328	4 432 571	(222 469)	4 181 306	(3 871 513)	4 678	133 034		6 814	51 219		4 268 680	313 927
Краткосрочные выданные займы	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5309	187 044 608	(2 954 456)	9 300 292	(34 100 517)	898 786		84 799		129 621	(658 016)	161 671 165	(1 926 049)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5329	190 676 688	(890 585)	14 130 805	(25 574 907)		923 473	(75 709)		(2 063 871)	7 887 721	187 044 608	(2 954 456)
Прочие краткосрочные финансовые вложения депозиты, РЕПО	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5310	3 885 000		10 296 326	(6 681 326)		251 466				500 000	8 000 000	
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5330	10 378 000		2 024 345	(10 042 345)		2 072 569				1 525 000	3 885 000	



продолжение таблицы 3.1

Наименование показателя	Период	Код ате-ля	Изменения за период			На конец периода								
			перво-начальная стоимость	накопленная корректура / резерв под обесценение	поступило	выбыло (погашено)	накопленная корректура / резерв под обесценение	валютная переоценка депозитов, займов выданных	накопленная корректура / резерв под обесценение	переклассификация по срокам обращения и видам	перво-начальная стоимость	накопленная корректура / резерв под обесценение		
Итого финансовые вложения	за 20 13 г. <sup>1</sup>	5300	244 687 813	(7 936 684)	35 548 135	(51 431 494)	924 056	1 553 507	170 791	196 716	(103 714)	500 000	229 878 661	(7 323 039)
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	5320	256 909 546	(6 967 142)	31 022 843	(42 370 270)	4 678	3 754 624	(148 016)	398 747	(2 089 253)		244 027 813	(7 936 684)

## 3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря		На 31 декабря	
		20 13 г. <sup>4</sup>	20 12 г. <sup>2</sup>	20 11 г. <sup>5</sup>	20 11 г. <sup>5</sup>
Финансовые вложения, находящиеся в залоге	5340				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)	5341		390 409	476 240	
ценные бумаги, переданные по договорам РЕПО	5341.1		390 409	476 240	
Иное использование финансовых вложений	5342	1 190 246	1 897 051	1 703 250	
в том числе:					
ценные бумаги в доверительном управлении	5343	1 190 246	1 897 051	1 633 250	
ценные бумаги, приобретенные по договорам РЕПО	5344			70 000	

**4. Запасы**  
**4.1. Наличие запасов**

Наименование показателя	код показа Теля	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>
<b>Запасы - всего</b>	5400	27 595 050	26 090 632	20 333 466
в том числе				
сырье и материалы	5410	1 691 393	1 196 405	1 379 951
затраты в незавершенном производстве	5420	7 124 819	7 038 008	6 836 399
<i>из них</i>				
<i>затраты на проведение ГРР в рамках создания о разделе продукции</i>	5421	6 921 725	6 770 335	6 605 742
товары для перепродажи	5430	9 149 308	8 348 327	2 356 950
готовая продукция	5440	6 363 133	7 033 971	7 883 986
<i>из них</i>				
нефть	5441	4 832 694	5 107 834	6 240 472
нефтепродукты	5442	1 372 395	1 672 991	1 214 282
газопродукты	5443	3 038	2 053	2 837
товары отгруженные	5450	2 546 366	1 673 416	986 580
<i>из них</i>				
нефть	5451			
нефтепродукты	5352	2 533 775	1 672 575	906 936
<b>расходы будущих периодов</b>	5360	716 102	796 964	879 794
прочие	5370	3 929	3 541	9 806

**4.2. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей**

Наименование показателя	код показ	На начало года	Начислен	Использован/ Восстановлен	На конец периода
		за 20 13 г. <sup>1</sup>			
<b>Резерв под снижение стоимости материальных ценностей -</b>					
<b>всего</b>	5590	122 964	62 831	(122 964)	62 831
<i>в том числе</i>					
резерв под снижение стоимости товаров для перепродажи	5591	237 844	122 964	(237 844)	122 964
	5596	122 964	62 831	(122 964)	62 831
	5596	237 844	122 964	(237 844)	122 964

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

## 5.1. Наличие дебиторской задолженности

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>		На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>		На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>	
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
<b>Авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств</b>	5501	12 427 404	(191 287)	17 222 335		7 063 062	
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность - всего</b>	5510	4 661 582	(1 161 136)	6 179 580	(1 087 983)	9 700 501	
<i>в том числе:</i>							
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	1 535 471		2 952 290		6 276 669	
авансы выданные	5512			539		2 825	
прочая	5513	3 126 111	(1 161 136)	3 226 751	(1 087 983)	3 421 007	
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность - всего</b>	5515	86 188 570	(11 405 602)	82 007 750	(11 292 269)	86 994 641	(10 830 826)
<i>в том числе:</i>							
расчеты с покупателями и заказчиками	5516	62 147 679	(11 085 352)	54 840 213	(10 138 803)	64 381 952	(10 783 203)
авансы выданные	5517	13 428 976	(1 402)	15 781 671	(801 376)	12 368 607	(114)
прочая	5518	10 611 915	(318 848)	11 385 866	(352 090)	10 244 082	(47 509)
<b>Итого</b>	5500	103 277 556	(12 758 025)	105 409 665	(12 380 252)	103 758 204	(10 830 826)

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>		На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>		На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>	
		учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость
Всего	5530	12 302 088	698 649	11 339 261	49 236	10 945 400	113 171
<i>в том числе:</i>							
авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	5531	314 428	110 476	798 168	40	406	
расчеты с покупателями и заказчиками	5532	11 510 382	424 218	10 158 849	2 702	10 839 929	56 975
авансы выданные (прочие)	5533	12 648	11 260	50 439	40 806	29 258	29 044
прочая	5534	484 630	152 695	331 805	5 688	75 907	27 152

## 5.3. Резерв сомнительных долгов

Наименование показателя	код показателя	На начало года			На конец периода	
		Использован	Начислен	Использован	На конец периода	
Резерв сомнительных Долгов	за 20 13 г. <sup>1</sup>	12 380 252	2 072 482	(1 694 709)	12 758 025	
	за 20 12 г. <sup>2</sup>	10 830 826	2 496 812	(947 386)	12 380 252	

## 5.4. Кредиторская задолженность

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность - всего</b>	5551	14 876 264	41 478 332	65 819 281
в том числе:				
займы	5552	370 000	370 000	5 370 000
кредиты	5553	6 697 728	33 656 859	53 461 609
отложенные налоговые обязательства	5554	7 808 536	7 433 542	6 865 859
прочая	5555		17 931	121 813
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность - всего</b>	5560	63 584 605	51 222 831	65 925 518
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	11 027 550	9 903 302	8 138 832
авансы полученные	5562	3 222 161	1 859 202	3 727 482
расчеты по налогам и сборам	5563	11 295 169	9 106 492	9 657 722
займы	5564		5 530 855	757 548
кредиты	5565	29 855 108	20 301 109	37 220 013
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5566	102 708	107 477	95 551
прочая	5567	8 081 909	4 420 390	6 328 371
<b>Итого</b>	5550	<b>78 460 869</b>	<b>92 701 163</b>	<b>131 744 799</b>

## 5.5. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>
Всего		34 346	2 308	26 562
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	15 195	1 207	11 096
авансы полученные	5592		1 089	13 067
расчеты по налогам и сборам	5593			
займы	5594			
кредиты	5595			
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5596			
прочая	5597	18 357	12	2 399

## 6. Затраты на производство

Наименование показателя	код показателя	За 20 13 г. <sup>1</sup>	За 20 12 г. <sup>2</sup>
Материальные затраты	5610	103 111 843	89 576 461
Расходы на оплату труда	5620	9 837 223	9 162 262
Отчисления на социальные нужды	5630	2 393 184	2 139 738
Амортизация	5640	14 177 109	11 983 005
в том числе амортизация основных средств	5641	14 154 194	11 939 609
Прочие затраты	5650	121 630 861	117 037 763
в том числе налог на добычу полезных ископаемых	5651	104 894 763	102 122 895
Итого по элементам	5660	251 150 220	229 899 229
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(2 867 042)	(954 025)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	265 791 531	243 453 117

## 7. Резервный капитал

Наименование показателя	Период	код показателя	На начало года	Увеличение капитала	Уменьшение капитала	На конец года
Резервный капитал - всего:	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	5700	1 265 940	983 380	(1 104 994)	1 144 326
	за 20 <u>12</u> г. <sup>2</sup>	5710	1 197 142	1 126 995	(1 058 197)	1 265 940
в том числе:						
капитал, образованный за счет резерва, созданного в соответствии с законодательством:	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	5701	116 310			116 310
резерв 5% от уставного капитала	за 20 <u>12</u> г. <sup>2</sup>	5711	116 310			116 310
капитал, образованный за счет резерва, созданного в соответствии с учредительными документами:	за 20 <u>13</u> г. <sup>1</sup>	5702	1 149 630	983 380	(1 104 994)	1 028 016
резерв ФАРО от реализации ЦБ	за 20 <u>12</u> г. <sup>2</sup>	5712	1 080 832	1 126 995	(1 058 197)	1 149 630

## 8. Оценочные обязательства

Наименование показателя	код показат еля	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Увеличение оценочного обязательства за счет роста приведенной стоимости	Изменение за счет корректировки базовых показателей	Переведено в состав краткосрочных оценочных обязательств	Остаток на конец периода
<b>Долгосрочные оценочные обязательства - всего</b>	5801	29 854 065	408 688			2 405 566	(2 999 005)	(115 224)	29 554 090
в том числе:									
оценочное обязательство по ликвидации поисковых активов	5802	5 466				548	2 182		8 196
оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов	5803	29 848 599	408 688			2 405 018	(3 001 187)	(115 224)	29 545 894
<b>Краткосрочные оценочные обязательства - всего</b>	5820	1 625 372	2 130 811	(2 376 336)	(514)			115 224	1 494 557
в том числе:									
оценочное обязательство по выплате вознаграждения по итогам работы за год	5821		823 255	(823 255)					
оценочное обязательство по рекультивации земли	5822		2 863	(2 863)					
оценочное обязательство по оплате неиспользованных отпусков	5823	1 373 622	1 304 693	(1 298 468)	(514)				1 379 333
оценочное обязательство по ликвидации поисковых активов	5824								
оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов	5825	251 750		(251 750)				115 224	115 224
<b>Итого оценочные обязательства</b>	5800	31 479 437	2 539 499	(2 376 336)	(514)	2 405 566	(2 999 005)		31 048 647




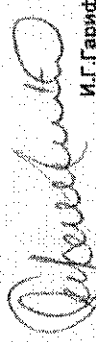
## 9. Обеспечения обязательств

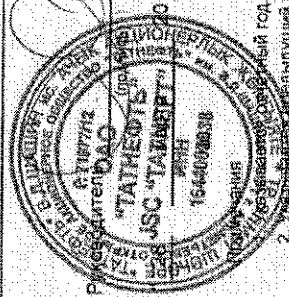
Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>
Полученные - всего	5900	8 361 218	10 371 763	13 668 746
в том числе:				
поручительства	5901	1 136 585	1 191 446	1 534 823
залог полученный	5902	4 382 310	7 370 241	11 253 742
из них:				
от реализации основных средств с рассрочкой платежа	5903	3 563 222	6 664 605	10 513 929
от реализации квартир работникам с рассрочкой платежа	5904	46 930	63 699	61 672
залог по прочим операциям	5905	772 158	641 937	678 141
прочие	5906	2 842 323	1 810 076	880 181
Выданные - всего	5910	32 337 684	45 054 576	82 699 539
в том числе:				
поручительства, выданные банком	5911	9 649 965	6 110 594	4 527 082
имущество в залоге	5912	528 600	528 600	528 600
обеспечения в виде гарантий	5913	3 892 015	4 296 104	4 394 804
уступка прав по контрактам	5914	18 267 104	33 728 869	72 772 813
прочие, в т.ч. ценные бумаги, переданные по договорам РЕПО	5915		390 409	476 240

## 10. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	код показателя	На 31 декабря 20 13 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 12 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 11 г. <sup>5</sup>
Товарно-материальные ценности принятые на ответственное хранение	5950	944 955	798 237	19 339 937
Товары, принятые на комиссию	5951	3 889	4 113	4 446
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	5952	99 535	100 098	406 370
Нематериальные активы, полученные в пользование	5953	951 766	916 378	1 307 403
Товарно-материальные ценности переданные в оперативное управление	5954	13 061	13 281	14 265
Материальные поисковые активы (скважины) после прекращения работ на участке недр	5955	48 571	147 050	94 965


 Руководитель АО "ТАИТЕКТ" (расшифровка подписи)


 Главный бухгалтер И.Г. Гарифуллин (расшифровка подписи)



- Указываются показатели на отчетный период.
- Указываются показатели на предыдущий год.
- В случае переоценки в графе "Первоначальная стоимость" приводится текущая рыночная стоимость или текущая (восстановительная) стоимость.
- Указывается отчетная дата отчетного периода.
- Указывается год, предшествующий предыдущему.
- Некоммерческая организация графы "Накопленная амортизация" и "Накопленная амортизация" именует соответственно "Накопленный износ" и "Накопленный износ".
- Накопленная корректировка определяется как разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью - по финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, начисленная в течение срока обращения между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, валушка резерва под обеспечение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, - по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.
- Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
- Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ  
ОАО «ТАТНЕФТЬ» ЗА 2013 ГОД В ТЕКСТОВОЙ ФОРМЕ**

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Татнефть» за 2013 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Бухгалтерская отчетность ОАО «Татнефть» сформирована исходя из принципа непрерывности деятельности.

**I. Общая информация**

Открытое акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина» (в дальнейшем «Общество») занимается разработкой месторождений и добычей нефти в Республике Татарстан и за ее пределами. Общество также занимается переработкой и продажей углеводородов и продуктов их переработки.

Адрес местонахождения ОАО «Татнефть» (адрес места постоянного нахождения исполнительного органа Общества): Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Почтовый адрес: 423450, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Общество было зарегистрировано в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан, как акционерное общество открытого типа 21 января 1994 года.

Регистратором, осуществляющим ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Татнефть», является Альметьевский филиал ООО «Евроазиатский Регистратор» (с 28 января 2010г.).

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Татнефть» за 2013 год проводит ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».

В соответствии с федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в едином государственном реестре юридических лиц Открытому акционерному обществу присвоен основной государственный регистрационный номер 1021601623702.

Среднесписочная численность ОАО «Татнефть» составила 20 782 и 21 149 работников за 2013 и 2012 гг. соответственно.

*Основные виды деятельности Общества*

В соответствии с Уставом Общества к основным видам деятельности относятся:

- \* поиск и разведка, бурение и разработка нефтегазовых и битумных месторождений, а также месторождений общераспространенных полезных ископаемых, пресных и минеральных подземных вод;
- \* добыча нефти, газа, битумов, пресных и минеральных вод, других полезных ископаемых, их транспортировка различными видами транспорта, переработка и реализация;
- \* строительство объектов производственного назначения и социальной сферы, проектирование, строительномонтажные, пуско-наладочные, ремонтные работы на всех видах оборудования и инженерных сетях;

- \* производство отдельных видов машин, оборудования и материалов, ремонт бурового и нефтепромыслового оборудования;
- \* проведение научно-исследовательских и проектно-изыскательных работ;
- \* другие виды деятельности, предусмотренные Уставом ОАО «Татнефть».

*Основные лицензии на право пользования недрами*

п/п	Серия	Номер	Вид лицензии	Наименование лицензии	Дата выдачи	Дата окончания	Адрес действия
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ТАТ НЭ	10572	добыча нефти и газа	Ромашкинское	11.02.1998	июль 2038	Республика Татарстан, Самарская область
2	ТАТ НЭ	10525	добыча нефти и газа	Ново-Елховское	05.01.1998	август 2026	Республика Татарстан
3	ТАТ НЭ	10527	добыча нефти и газа	Бавлинское	06.01.1998	август 2038	Республика Татарстан, Оренбургская область

*Информация о Совете директоров и исполнительном органе Общества*

В состав Совета директоров Общества входят по состоянию на 31.12.2013 года:

<i>Минниханов Рустам Нургалиевич</i>	председатель Совета директоров, Президент Республики Татарстан;
<i>Маганов Наиль Ульфатович</i>	генеральный директор ОАО «Татнефть»;
<i>Тахаутдинов Шафагат Фахразович</i>	советник председателя Совета директоров;
<i>Воскресенская Мария Леонидовна</i>	директор компании «Бренткросс Лтд.» («Brentcross Ltd»);
<i>Гайзатуллин Радик Рауфович</i>	министр финансов Республики Татарстан;
<i>Гош Сушован</i>	управляющий директор компании «SGI Group Ltd.» («ЭсДжиАй Груп Лимитед»);
<i>Ибрагимов Наиль Габдулбариевич</i>	первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОАО «Татнефть»;
<i>Лавуценко Владимир Павлович</i>	заместитель генерального директора ОАО «Татнефть» по экономике;
<i>Муслимов Ренат Халиуллович</i>	профессор кафедры геологии нефти и газа Казанского государственного университета, консультант Президента Республики Татарстан по вопросам разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений, академик АН РТ;

<i>Сабиров Ринат Касимович</i>	помощник Президента Республики Татарстан;
<i>Сорокин Валерий Юрьевич</i>	генеральный директор ОАО «Связьинвестнефтехим»;
<i>Тазиев Миргазиян Закиевич</i>	начальник НГДУ «Альметьевнефть»;
<i>Хамаев Азат Киямович</i>	министр земельных и имущественных отношений Республики Татарстан;
<i>Хисамов Раис Салихович</i>	заместитель генерального директора – главный геолог ОАО «Татнефть»;
<i>Штайнер Рене</i>	руководитель программы по прямым частным инвестициям компании ФИДЕС Бизнес Партнер АГ (FIDES Business Partner AG).

В состав Правления Общества входят:

<i>Маганов Наиль Ульфатович</i>	председатель Правления, генеральный директор ОАО «Татнефть»;
<i>Воскобойников Владлен Александрович</i>	начальник управления консолидированной финансовой отчетности;
<i>Гарифуллин Искандар Гатинович</i>	главный бухгалтер - начальник управления бухгалтерского учета и отчетности;
<i>Глазков Николай Михайлович</i>	заместитель генерального директора по капитальному строительству;
<i>Городний Виктор Исакович</i>	заместитель генерального директора - начальник управления собственности;
<i>Ершов Валерий Дмитриевич</i>	начальник правового управления;
<i>Ибрагимов Наиль Габдулбариевич</i>	первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер;
<i>Лавуценко Владимир Павлович</i>	заместитель генерального директора по экономике;
<i>Мухаммадеев Рустам Набиulloвич</i>	заместитель генерального директора по кадрам и социальным вопросам;
<i>Нурмухаметов Рафаиль Саитович</i>	начальник НГДУ «Лениногорскнефть»;
<i>Рахманов Рифкат Мазитович</i>	заместитель генерального директора по ремонту, бурению скважин и повышению нефтеотдачи пластов;
<i>Тихтуров Евгений Александрович</i>	начальник управления финансов;
<i>Шарафеев Загит Фоатович</i>	заместитель генерального директора по нефтехимическому производству – директор управляющей компании «Татнефть-Нефтехим»;

<i>Щелков Федор Лазаревич</i>	заместитель генерального директора по общим вопросам;
<i>Юхимец Александр Трофимович</i>	секретарь Совета директоров.

В состав ревизионной комиссии Общества входят

<i>Гизатова Рания Рамилевна</i>	председатель ревизионной комиссии, начальник отдела инвестиций НГДУ «Елховнефть»;
<i>Кузьмина Венера Гибадулловна</i>	экономист НИС ОАО «Татнефть»;
<i>Латин Николай Кузьмич</i>	акционер ОАО «Татнефть»;
<i>Борзунова Ксения Геннадьевна</i>	начальник отдела Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан;
<i>Галиуллин Фердинанд Ринатович</i>	главный бухгалтер ООО «Татинтек»;
<i>Рахимзянова Лилия Рафаэловна</i>	начальник отдела нефтедобычи и нефтепереработки Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан;
<i>Синегаева Альфия Азгаровна</i>	начальник отдела организации труда и заработной платы УК ООО «Татнефть-РемСервис»;
<i>Цыганова Татьяна Викторовна</i>	заместитель начальника управления бухгалтерского учета и отчетности – заместитель главного бухгалтера ОАО «Татнефть»;
<i>Юсупова Сария Кашибулхаковна</i>	заместитель начальника отдела экономического анализа Министерства финансов РТ.

**II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности**

*Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности*

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом N 402-ФЗ от 06 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г, действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), а также учетной политикой Общества. Бухгалтерская отчетность Общества за 2013 г. была подготовлена в соответствии с указанными Законом, положениями и учетной политикой, а также допущения непрерывности деятельности организации. Годовая бухгалтерская отчетность за 2013 год составлена по формам, разработанным и утвержденным Обществом в соответствии с Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

### *Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте*

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, ведется в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным Приказом Министерства Финансов РФ № 154н от 27 ноября 2006 г.

Курсовая разница отражена в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская отчетность.

Курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, зачислена в добавочный капитал организации.

Курсовая разница по остальным операциям зачислена на финансовые результаты организации как прочие доходы и расходы. Доходы и расходы по курсовым разницам отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения (за исключением акций), и средства в расчетах в иностранной валюте (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков) отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2013 г. Курсы валют составили на эту дату 32.7292 руб. за 1 доллар США (на 31 декабря 2012г. – 30.3727 руб., на 31 декабря 2011 г. – 32.1961 руб.), 44.9699 руб. за 1 евро (на 31 декабря 2012г. – 40.2286 руб., на 31 декабря 2011г. – 41.6714 руб.).

### *Нематериальные активы*

В составе нематериальных активов отражены программы для электронных вычислительных машин; базы данных, изобретения; полезные модели; товарные знаки и знаки обслуживания, лицензии для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, лицензии на добычу полезных ископаемых.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости в том отчетном периоде, когда получены документы, подтверждающие права Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации независимо от использования нематериальных активов в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно определяется стоимость аналогичных активов.

Если невозможно установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость полученных нематериальных активов определяется исходя из цены, по которой обычно приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации линейным способом по нормам, определенным, исходя из установленного срока их полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Начисление амортизации производится путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде.

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения (более чем на двадцать процентов) продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования уточняется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Переоценка групп однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости не проводится.

#### *Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы*

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы учитываются в сумме фактических затрат, связанных с выполнением указанных работ.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые дали положительный результат и начали использоваться в работе, списываются на расходы по обычным видам деятельности, начиная с месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд организации.

Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе, по которой получен положительный результат, производится в течение срока полезного использования результатов НИОКР (который не должен превышать 5 лет).

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительный результат списываются на финансовый результат в прочие расходы в отчетном периоде.

#### *Поисковые активы*

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, Общество относит:

- затраты на приобретение, строительство поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин, прочих нефтепромысловых сооружений,
- затраты на приобретение и монтаж оборудования поисковых, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин.

В состав нематериальных поисковых активов Общество включает следующие виды поисковых затрат:

- затраты на приобретение лицензий для геологического изучения недр, лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых;



- затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых: затраты на геологические, геохимические, геофизические работы, затраты на приобретение геологической информации о недрах у третьих лиц, включая государственные органы, затраты на бурение опорных, параметрических и структурных скважин.

К поисковым затратам, признаваемым в составе расходов по обычным видам деятельности, Общество относит затраты на содержание структурных подразделений, создаваемых исключительно для проведения или координации работ по поиску, оценке и разведке полезных ископаемых и затраты на содержание и ремонт материальных поисковых активов.

Материальные поисковые активы, амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования.

Амортизационные отчисления по объектам материальных поисковых активов включаются в состав затрат на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим лицензионным участкам недр.

Нематериальные поисковые активы в виде лицензий для геологического изучения недр амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления по указанным объектам включаются в затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых по соответствующим участкам недр.

Затраты, осуществленные в целях приобретения лицензий для геологического изучения и добычи полезных ископаемых, а также затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых не подлежат амортизации до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр полезных ископаемых и утверждения приказа о вводе месторождения в промышленную разработку.

Коммерческая целесообразность добычи нефти считается подтвержденной на момент утверждения технологической схемы разработки месторождения на территории лицензионного участка недр полезных ископаемых.

Общество проводит проверку поисковых активов на обесценение ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также в случае прекращения их признания при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр.

Для целей проверки поисковых активов на обесценение указанные активы группируются по участкам недр полезных ископаемых, указанным в лицензиях.

Убыток от обесценения поисковых активов отражается в отчете о финансовых результатах по строке «Прочие расходы». Кроме того, общество применяет к поисковым активам механизм восстановления убытка от обесценения.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного лицензионного участка недр полезных ископаемых при подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на соответствующем лицензионном участке недр или признании на данном участке недр добычи полезных ископаемых бесперспективной.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти на лицензионном участке недр полезных ископаемых Общество производит реклассификацию поисковых активов:

- материальные поисковые активы в состав основных средств по остаточной стоимости;
- нематериальные поисковые активы в состав нематериальных активов по остаточной стоимости.

ОАО «Татнефть» осуществляет списание поисковых активов, в случае если они не способны приносить экономические выгоды в будущем, на прочие расходы.

### Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 000 руб.

Общество осуществляет переоценку объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости один раз в год (на конец отчетного года).

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования.

При этом установлены следующие сроки полезного использования основных средств (введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 г.), по амортизационным группам:

1 группа	13 месяцев;
2 группа	30 месяцев;
3 группа	48 месяцев;
4 группа	72 месяца;
5 группа	96 месяцев;
6 группа	132 месяца;
7 группа	192 месяца;
8 группа	252 месяца;
9 группа	312 месяцев;
10 группа	372 месяца.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Амортизация не начисляется по земельным участкам и объектам природопользования.

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

В соответствии с пунктом 11 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», объекты основных средств, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, оцениваются следующим образом:

- по стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливаются исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно определяется стоимость аналогичных товаров (ценностей).
- при невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Расходы на ремонт объектов основных средств принимаются по фактическим затратам и относятся в тот отчетный период, в котором они были произведены.

По строке «Незавершенные капитальные вложения», учитываются затраты на строительномонтажные работы, приобретение зданий, сооружений, оборудования (в том числе оборудования, требующего монтажа) и иных материальных объектов длительного пользования, прочие капитальные работы и затраты. По данной строке отражается стоимость объектов капитального строительства до ввода их в эксплуатацию, после чего данные объекты переводятся в состав основных средств.

Кроме того по строке «Незавершенные капитальные вложения» отражены затраты, связанные с арендой земли под строительство будущих скважин.

Основные средства, находящиеся в аренде, отражены по строке «Доходные вложения в материальные ценности».

#### *Финансовые вложения*

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночную стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

Финансовые вложения отражены в составе оборотных активов, если предполагаемый срок владения ими не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Иные финансовые вложения отражены в составе внеоборотных активов.

Расходы на информационные, консультационные услуги, услуги по оценке и другие аналогичные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, производимые до момента приобретения финансовых вложений отражены по строке «Прочие оборотные активы» (в случае если решение о приобретении финансовых вложений будет принято в течение 12 месяцев с даты осуществления расходов). В иных случаях отражены по строке «Прочие внеоборотные активы».

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость формируется исходя из оценки, определяемой:

- при выбытии акций, облигаций - по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО);
- при выбытии векселей - по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Расходы на информационные, консультационные услуги, услуги по оценке и другие аналогичные услуги, связанные с выбытием финансовых вложений, производимые до момента выбытия финансовых вложений, отражаются по строке «Прочие оборотные активы».

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки.

Доходы и потери от выбытия финансовых вложений отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Сделки РЕПО в финансовой отчетности отражаются как выдача либо получение займа под залог ценных бумаг.

#### *Материально-производственные запасы*

По строке «Сырье и материалы» бухгалтерского баланса отражены сырье, основные и вспомогательные материалы, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, топливо, тара, запасные части, строительные и прочие материалы.

В составе материально производственных запасов также отражены активы, в отношении которых выполняются условия, необходимые для признания их в качестве объектов основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу.

Материально-производственные запасы учитываются в сумме фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Выбытие запасов производится по средней себестоимости.

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

#### *Незавершенное производство, готовая продукция, товары и расходы на продажу*

В составе затрат в незавершенном производстве отражены затраты, понесенные при осуществлении деятельности в рамках Соглашения на разведку и раздел продукции с Ливией в разведочном периоде. Указанные затраты на нефтяные операции планируется возместить поставкой готовой продукции (сырой нефти, жидких побочных углеводородов и природного газа), которую получит ОАО «Татнефть» в результате раздела продукции в эксплуатационном периоде.

Готовая продукция отражена в балансе по полной фактической производственной себестоимости (с учетом управленческих расходов).

При отгрузке нефти, нефтепродуктов и газопродуктов оценка производится по способу средней себестоимости каждого вида продукции.

Расходы на продажу списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества без их распределения между проданной и непроданной продукцией.

#### *Товары отгруженные*

В составе статьи бухгалтерского баланса «товары отгруженные» отражается отгруженная продукция, право собственности на которую не перешло к покупателям.

По данной строке также отражается недвижимое имущество, переданное покупателю по акту приема-передачи до момента государственной регистрации перехода права собственности,

#### *Дебиторская задолженность*

Задолженность покупателей и заказчиков (отраженная в составе дебиторской задолженности) определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, или которая с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Резерв создается по каждому сомнительному долгу задолженности (в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично) на основе результатов инвентаризации дебиторской задолженности, проведенной на последнее число отчетного квартала.

Доходы и расходы, образованные при создании и восстановления резерва по сомнительным долгам в рамках одного отчетного года отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто по строкам «Прочие доходы» или «Прочие расходы».

#### *Денежные средства и денежные эквиваленты*

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств», утвержденным Приказом Минфина России от 02.02.2011 N 11н, 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.

Общество относит к денежным эквивалентам банковские депозиты, размещенные на срок не более 3 месяцев, по договорам, условиями которых предусмотрена возможность досрочного истребования.

В Отчете о движении денежных средств:

- остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с ПБУ 3/2006. Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражены в отчете о движении денежных средств как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.
- косвенные налоги (НДС и акцизы) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее отражены сальдированным результатом в составе прочих поступлений (перечислений) по текущей деятельности в составе строки «Прочие поступления» («Прочие платежи»).

#### *Уставный и добавочный капитал*

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами.

Добавочный капитал Общества включает курсовые разницы, возникающие в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли. Кроме того, по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма дооценки объектов основных средств в результате переоценки, отнесенный на добавочный капитал. Сумма дооценки при выбытии объекта основных средств переносится с добавочного капитала в нераспределенную прибыль Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала, сформированный за счет чистой прибыли Общества. Резервный фонд

предназначен для покрытия убытков Общества, для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В соответствии с учредительными документами общество создает фонд акционирования работников, который формируется из чистой прибыли Общества. Отчисления в этот фонд производятся согласно методике, утвержденной «Положением о бонусных сертификатах ОАО «Татнефть».

#### *Оценочные обязательства*

Общество признает оценочное обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год.

Размер ежемесячных отчислений по оценочному обязательству определяется исходя из ежемесячного процента отчислений и фактического размера расходов на оплату труда. Процент отчислений по оценочному обязательству рассчитывается путем отношения годовой плановой суммы расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за год к плановой сумме расходов на оплату труда.

Кроме того в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы (ПБУ 8/2010)» Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по неиспользованным отпускам работникам.

Величина оценочного обязательства по неиспользованным отпускам работникам определяется исходя из общего количества дней неиспользованного отпуска по каждому работнику, среднего дневного заработка и страховых взносов, начисляемого на данную сумму.

Фактическая сумма отпускных (включая сумму компенсации за неиспользованный отпуск), начисленных работнику, в бухгалтерском учете относится за счет признанной суммы оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков.

По состоянию на последнее число каждого квартала проводится инвентаризация оценочного обязательства на оплату неиспользованных отпусков, по результатам которой отражается корректировка суммы оценочного обязательства.

В соответствии с требованиями нормативных актов (федеральный закон № 2395 «О недрах», № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и т.д.), условиями лицензионных соглашений на права пользования недрами ОАО «Татнефть» признает в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности оценочные обязательства по ликвидации объектов основных средств, а также обязательства по рекультивации земель на месторождениях после окончания добычи нефти и газа.

Оценочные обязательства формируются по всем недвижимым нефтегазовым активам. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению природных ресурсов рассчитываются по группам месторождений. Величина оценочного обязательства отражена по приведенной (дисконтированной) стоимости.

Начисление оценочных обязательств при первом признании, а также по вновь введенным объектам основных средств включено в строку «Прочие внеоборотные активы».

Начисление процентов в связи с ростом приведенной стоимости по мере приближения срока исполнения оценочного обязательства отражено в отчете о финансовых результатах по строке «Проценты к уплате».

Корректировка величины оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов, в связи с пересмотром базовых показателей расчета (прогнозной ставки инфляции, ставки дисконтирования, периода дисконтирования) отражена в отчете о финансовых результатах по строке «Прочие доходы».

### *Займы и кредиты*

В соответствии с ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н основная сумма долга по полученному от заимодавца займу (кредиту) учитывается в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам, отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Заемные средства».

Задолженность по полученным займам и кредитам, а также по начисленным процентам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную производится на момент, когда до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Проценты по полученным займам и кредитам признаются прочими расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Включение затрат по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, нематериального актива, расходов по НИОКР.

### *Признание выручки от продажи*

Выручка от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг заказчикам).

Выручка от продажи по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Согласно договорам на продажу углеводородов расчетные документы в основном должны быть переданы покупателям не позднее чем через 15 дней после окончания месяца отгрузки, при этом цена на сырье определяется расчетным методом на основании рыночных котировок либо фиксируется в контракте по договоренности сторон.

### *Расходы*

Управленческие расходы ежемесячно в полном объеме списываются на производство.

Распределение управленческих расходов в нефтегазодобывающих управлениях производится между статьями калькуляции на добычу нефти, попутного нефтяного газа, на производство другой продукции (работ, услуг) - пропорционально общим затратам на их производство за вычетом отчислений, налогов и других обязательных платежей. Распределение управленческих расходов в других структурных подразделениях производится пропорционально фактическим расходам на оплату труда основных производственных рабочих.

### *Учет расчетов по налогу на прибыль*

При составлении бухгалтерской отчетности в бухгалтерском балансе отражаются сальдированные (свернутые) суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

### *Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности*

Ошибка, выявленная в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности, признается существенной, если отношение данной ошибки к числовому показателю соответствующей группы статей бухгалтерского баланса ОАО «Татнефть» или статьи отчета о финансовых результатах ОАО «Татнефть» за отчетный период составляет не менее пяти процентов. В остальных случаях ошибка является не существенной.

## **III. Изменения учетной политики за 2013г. и сравнительные данные**

Помимо ранее обозначенных изменений, внесенных в учетную политику на 2013 год, Общество изменило подход к:

- представлению в отчетности незавершенных капитальных вложений, предназначенных для продажи. Незавершенные капитальные вложения, предназначенные для продажи, в бухгалтерском балансе представляются в составе «Прочих внеоборотных активов»;
- представлению в отчетности затрат на строительство объектов основных средств по договору с инвестором, в которых Общество выступает в качестве заказчика. Затраты на строительство объектов основных средств по договору с инвестором, в которых Общество выступает в качестве заказчика, в бухгалтерском балансе представляются в составе «Дебиторской задолженности»;
- представлению в отчетности неисключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности со сроком возникновения более 12 месяцев. Неисключительные права на результаты интеллектуальной деятельности со сроком возникновения более 12 месяцев в бухгалтерском балансе представляются в составе «Запасов»;
- представлению в отчетности дебиторской задолженности в части авансов, выданных для приобретения материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов. Авансы, выданные для приобретения материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов, независимо от сроков погашения представляются в составе «Прочих внеоборотных активов»;
- представлению в отчетности материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов. Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов, представляются в составе «Прочих внеоборотных активов».

Последствия внесенных изменений и уточнений в учетную политику на 2013 год отражены в бухгалтерской отчетности за 2013 год ретроспективно.



Изменения сравнительных показателей в бухгалтерской отчетности за 2013 год:

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2013

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе		Значение показателя в графе		(тыс. руб.)	
		до изменений	изменения	до изменений	изменения		
Основные средства	1150	94 761 135	-10 215 970	84 545 165	76 559 242	-4 946 636	71 612 606
в том числе:							
перенос незавершенных капитальных вложений в строку «Прочие внеоборотные активы»			-9 079 816			-3 824 222	
перенос затрат на строительство объектов основных средств по договору с инвестором в строку «Дебиторская задолженность»			-498 073			-536 635	
перенос основных средств, сдаваемых в аренду, в строку «Доходные вложения в материальные ценности»			-638 081			-585 779	
в том числе незавершенные капитальные вложения	1151	16 788 581	-3 729 404	13 059 177	7 162 480	-818 400	6 344 080
в том числе:							
перенос незавершенных капитальных вложений в строку «Прочие внеоборотные активы»			-9 079 816			-3 824 222	
перенос строки «Оборудование к установке» в строку «Незавершенные капитальные вложения»			+5 848 485			+3 542 457	
перенос затрат на строительство объектов основных средств по договору с инвестором в строку «Дебиторская задолженность»			-498 073			-536 635	
оборудование к установке	1152	5 848 485	-5 848 485	-	3 542 457	-3 542 457	-
перенос строки «Оборудование к установке» в строку «Незавершенные капитальные вложения»			-5 848 485			-3 542 457	
Доходные вложения в материальные ценности	1160	5 532 106	+638 081	6170187	5 832 537	+585 779	6 418 316
в том числе:							
перенос основных средств, сдаваемых в аренду, из строки «Основные средства»			+638 081			+585 779	

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2012		Значение показателя в графе на 31.12.2011	
		до изменений	после изменений	до изменений	после изменений
Прочие внеоборотные активы	1190	20 213 287	58 667 903	7 884 544	41 518 025
<i>в том числе:</i>					
<i>перенос неисключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности со сроком возникновения более 12 месяцев в строку «Запасы»</i>		-731 268		-818 541	
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>		+30 057 677		+30 624 585	
<i>перенос авансов, выданных для приобретения материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов, из строки «Дебиторская задолженность»</i>		+1 104		+194	
<i>перенос материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов из строки «Запасы»</i>		+47 287		+3 021	
<i>перенос незавершенных капитальных вложений из строки «Основные средства»</i>		+9 079 816		+3 824 222	
<i>в том числе:</i>					
<i>авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств</i>	1191	17 221 231	17 222 335	7 062 868	7 063 062
<i>в том числе:</i>					
<i>перенос авансов, выданных для приобретения материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов, из строки «Дебиторская задолженность»</i>		+1 104		+194	
<i>активы по ликвидационным обязательствам</i>	1192	-	30 057 677	-	30 624 585
<i>в том числе:</i>					
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>		+30 057 677		+30 624 585	

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2012		Значение показателя в графе на 31.12.2011		
		до изменений	изменения	до изменений	изменения	
Запасы	1210	25 283 687	+683 981	19 280 102	+815 520	20 095 622
в том числе сырье и материалы	1211	1 243 692	-47 287	1 382 972	-3 021	1 379 951
<i>в том числе:</i>						
<i>перенос материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов в строку «Прочие внеоборотные активы»</i>	1215	69 237	+731 268	71 059	+818 541	889 600
<i>в том числе:</i>						
<i>перенос неисключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности со сроком возникновения более 12 месяцев из строки «Прочие внеоборотные активы»</i>			+731 268		+818 541	
Дебиторская задолженность	1230	75 310 109	+496 969	75 807 078	+536 441	85 864 316
в том числе дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	5 081 390	+10 207	5 091 597	+103 585	9 700 501
в том числе прочие дебиторы	1234	2 128 561	+10 207	2 138 768	+103 585	3 421 007
<i>в том числе:</i>						
<i>перенос затрат на строительство объектов основных средств по договору с инвестором из строки «Основные средства»</i>			+10 207		+103 585	
в том числе дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты):	1235	70 228 719	+486 762	70 715 481	+432 856	76 163 815
в том числе авансы выданные	1237	14 981 399	-1 104	14 980 295	-194	12 368 493
<i>в том числе:</i>						
<i>перенос авансов, выданных для приобретения материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов, в строку «Прочие внеоборотные активы»</i>			-1 104		-194	

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе на 31.12.2012		Значение показателя в графе на 31.12.2011	
		до изменений	изменения	до изменений	изменения
прочие дебиторы	1238	10 545 910	+487 866	11 033 776	+433 050
<i>в том числе:</i>					
<i>перенос затрат на строительство объектов основных средств по договору с инвестором из строки «Основные средства»</i>			+487 866		+433 050
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	194 749 775	+660 000	195 409 775	+7 902 000
<i>в том числе:</i>					
<i>перенос депозитов из строки «Денежные средства и денежные эквиваленты»</i>			+660 000		+7 902 000
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 056 963	-660 000	7 396 963	-7 902 000
<i>в том числе:</i>					
<i>перенос депозитов в строку «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»</i>			-660 000		-7 902 000
<b>Итого активы</b>		<b>474 562 660</b>	<b>+30 057 677</b>	<b>504 620 337</b>	<b>+30 624 585</b>
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	365 348 442	-42 672	365 305 770	-
<i>в том числе:</i>					
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>			-42 672		-
Оценочные обязательства	1430	5 466	+29 848 599	29 854 065	+30 409 912
<i>в том числе:</i>					
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>			+29 848 599		+30 409 912
Оценочные обязательства	1540	1 373 622	+251 750	1 625 372	+214 673
<i>в том числе:</i>					
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>			+251 750		+214 673
<b>Итого пассивы</b>		<b>474 562 660</b>	<b>+30 057 677</b>	<b>504 620 337</b>	<b>+30 624 585</b>
				<b>462 242 966</b>	<b>492 867 551</b>
				<b>315 721 541</b>	<b>315 721 541</b>
				<b>-</b>	<b>-</b>
				<b>29 854 065</b>	<b>30 409 912</b>
				<b>1 625 372</b>	<b>1 439 204</b>
				<b>1 224 531</b>	<b>1 214 673</b>
				<b>504 620 337</b>	<b>492 867 551</b>
				<b>462 242 966</b>	<b>492 867 551</b>

Отчет о финансовых результатах за 2013 год:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя в графе за 2012г.		
		до изменений	Изменения	после изменений
Себестоимость продаж	2120	(207 395 142)	-974 082	(208 369 224)
<i>в том числе:</i>				
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>			-974 082	
Проценты к уплате	2330	(2 939 719)	-2 446 904	(5 386 623)
<i>в том числе:</i>				
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>			-2 446 904	
Прочие доходы	2340	7 325 554	+3 163 641	10 489 195
<i>в том числе:</i>				
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>			+3 163 641	
Прочие расходы	2350	(23 582 524)	+214 673	(23 367 851)
<i>в том числе:</i>				
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>			+214 673	
Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 787 584)	- 8 535	(3 796 119)
<i>в том числе:</i>				
<i>признание оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов</i>			- 8 535	
Чистая прибыль (убыток)	2400	66 707 360	- 42 672	66 664 688
Совокупный финансовый результат периода	2500	67 132 428	- 42 672	67 089 756

**Приложения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах**

В связи с изменением входящих и сравнительных показателей в Бухгалтерском балансе и Отчете о финансовых результатах, Обществом были скорректированы соответствующие показатели Отчета об изменении капитала и Пояснений.

**Изменения, внесенные Обществом в учетную политику на 2014 год:**

- Изменился порядок списания основных средств, подлежащих демонтажу. Основное средство подлежит списанию с бухгалтерского учета в периоде принятия руководством решения о выводе

из эксплуатации данного основного средства (независимо от периода проведения работ по демонтажу). После проведения работ по демонтажу объектов основных средств, ранее списанных с бухгалтерского учета, отражаются расходы по демонтажу и оприходование материалов, полученных от демонтажа объектов;

- Уточнен порядок определения нормы амортизации при приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении;
- Уточнен порядок пересмотра срока полезного использования объектов основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации;
- Изменился порядок отражения в бухгалтерской отчетности авансов, выданных для создания или приобретения внеоборотных активов;
- Уточнен порядок учета резерва под снижение стоимости материальных ценностей;
- Отражен порядок признания оценочных обязательств по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов.

#### IV. Раскрытие существенных показателей

##### 1. Основные средства и доходные вложения в материальные ценности

По состоянию на 31 декабря 2013 г. Общество переоценило здания производственного назначения, сооружения, машины и оборудование путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам. Оценку проводил независимый оценщик – ООО «Агентство «Новый век».

Сумма прироста стоимости переоцененных объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности, отнесенная на увеличение добавочного капитала, составила 3 152 096 тыс. руб. Сумма уценки объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на уменьшение добавочного капитала Общества (образованного за счет сумм дооценки этих объектов, проведенной в предыдущие отчетные периоды) составила 2 728 849 тыс.руб.

Сумма дооценки объектов основных и доходных вложений в материальные ценности средств в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих доходов, составила 1 404 382 тыс. руб. Сумма уценки объектов основных средств и доходных вложений в материальные ценности в результате переоценки, отнесенная на финансовый результат в качестве прочих расходов, составила 2 019 170 тыс. руб.

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах поступление и выбытие основных средств показано с учетом перемещений основных средств между структурными подразделениями, а также с учетом перемещений между группами основных средств:

	За 2013г.		За 2012г.	
	Поступило объектов	Выбыло объектов	Поступило объектов	Выбыло объектов
<b>Всего основных средств</b>	<b>25 257 693</b>	<b>(2 418 229)</b>	<b>20 619 278</b>	<b>(9 710 084)</b>
в том числе				
- поступило				
от структурных подразделений	68 778		111 794	
в результате перемещений между группами основных средств внутри структурных подразделений	278 377		470 245	
- выбыло				
структурным подразделениям		(68 778)		(111 794)
в результате перемещений между группами основных средств внутри структурных подразделений		(278 377)		(470 245)

##### 2. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы (строка 1190 бухгалтерского баланса) по состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года имели следующую структуру:

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
Прочие внеоборотные активы (1190)	66 517 371	58 667 903	41 518 025
в том числе:			
- активы по ликвидационным обязательствам (1192)	29 507 230	30 057 677	30 624 585
- незавершенные капитальные вложения, предназначенные для продажи	20 752 634	9 079 816	3 824 222
- авансы, выданные для приобретения и сооружения основных средств	12 427 404	17 222 335	7 063 062
- резервы по сомнительным долгам по авансам, выданным для приобретения и сооружения основных средств	(191 287)	0	0
- дебиторская задолженность по приобретению долгосрочных финансовых вложений	2 425 584	1 260 618	0
- сырье и материалы, предназначенные для создания основных средств	1 313 765	47 288	3 021
- объекты недвижимости, переданные в качестве вклада в уставный капитал	281 805	999 448	0
- лицензии на виды деятельности	236	721	3 135

### 3. Финансовые вложения

Большую часть долгосрочных финансовых вложений на 31.12.2013 года составляют вложения в акции и уставные капиталы других предприятий – 26 588 198 тыс. руб.

#### Дочерние общества

Дочерние общества ОАО «Татнефть» на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года представлены ниже.

	На 31.12.2013		На 31.12.2012		31.12.2011	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ООО «Татнефть-Актив»	100,00%	6 062 126	100,00%	3 457 672	100,00%	3 457 672
ООО «Нижнекамский завод шин ЦМК»	99,98%	5 229 010	99,98%	5 229 010	99,98%	5 229 010
ОАО «ТАНЕКО»	91%	4 721 817	91%	4 721 817	91%	4 721 817
ОАО «ЛДС-1000»	100,00%	2 855 544	100,00%	2 855 544	100,00%	2 855 544
«Татнефть Ойл АГ»	99,985%	2 837 058	99,985%	2 837 058	99,985%	2 837 058
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	99,9996%	2 644 044	99,00%	990	100,00%	1 000
«Seagroup International Inc.»	100,00%	1 412 206	100,00%	1 412 206	100,00%	1 412 206
ООО «Татнефть-АЗС-Украина»	100,00%	850 762	100,00%	690 137	0,00%	0



	На 31.12.2013		На 31.12.2012		31.12.2011	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ИООО «Татбелнефтепродукт»	99,999%	564 994	99,999%	564 994	99,00%	665
ОАО «Илекнефть»	70,00%	280 031	70,00%	280 031	70,00%	280 031
ООО НПЦ «Нефтегазовые технологии»	74,07%	272 545	74%	271 545	74%	271 545
ООО «Харьков-Капитал»	92,98%	265 203	92,98%	265 203	92,98%	265 203
ООО «Татнефть - УРС»	100,00%	216 395	100,00%	216 395	100,00%	216 395
ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть»	51,00%	204 000	51,00%	204 000	51,00%	204 000
ООО «Полтава-Капитал»	88,97%	142 760	88,97%	142 760	88,97%	142 760
Прочие организации	x	280 388	x	277 533	x	398 884
Резерв под обесценение	x	(3 374 882)	x	(3 206 018)	x	(3 139 781)
<b>Итого</b>		<b>25 464 001</b>		<b>20 220 877</b>		<b>19 154 009</b>

#### Зависимые общества

Зависимые общества ОАО «Татнефть» по состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года представлены в следующей таблице:

	На 31.12.2013		На 31.12.2012		31.12.2011	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
AmRUZ Traiding AG	49,60%	591 462	49,60%	591 462	49,60%	591 462
ОАО Санаторий «Зеленая роща»	25,00%	229 896	25,00%	229 896	27,20%	75 328
Mars Emerging Markets Opportunities Fund	20,30%	219 056	0,00%	0	0,00%	0
Фонд «Unit MARS Emerging Markets Value Recovery Fund IC»	0,00%	0	24,60%	106 600	24,60%	106 600
Прочие организации	x	19 257	x	52 396	x	21 757
Резерв под обесценение	x	(785 805)	x	(722 203)		(670 388)
<b>Итого</b>		<b>273 866</b>		<b>258 151</b>		<b>124 759</b>

#### Инвестиции в другие организации

Инвестиции в другие организации по состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2011 года представлены ниже.

	На 31.12.2013		На 31.12.2012		31.12.2011	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ЗАО «Укртатнафта»	8,61%	863 500	8,61%	863 500	8,61%	863 500
ОАО «СОВ-НКНХ»	16,55%	265 000	16,55%	265 000	16,55%	265 000
ОАО «Сетевая компания»	3,10%	202 673	3,10%	202 673	3,27%	202 673

	На 31.12.2013		На 31.12.2012		31.12.2011	
	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.	доля участия, %	сумма вложений, тыс. руб.
ЗАО «ОЛК «Центр-Капитал»	8,04%	192 753	8,04%	192 753	8,04%	192 753
ОАО «Татфондбанк»	1,16%	100 000	1,16%	100 000	1,37%	100 000
ООО «Континентальная хоккейная лига»	11,76%	100 000	11,76%	100 000	11,76%	100 000
Mars Emerging Markets Opportunities Fund	0,00%	0	19,10%	112 456	18,86%	112 456
Прочие организации		138 009		116 870	x	152 043
Резерв под обесценение		(1 011 604)		(986 900)	x	(954 179)
<b>Итого</b>		<b>850 331</b>		<b>966 352</b>		<b>1 034 246</b>

Вложения в уставные капиталы дочерних, зависимых обществ и других организаций отражены в бухгалтерском балансе за минусом созданного резерва под обесценение финансовых вложений в акции и доли в уставных капиталах, не котирующиеся на ОРЦБ. Величина созданного резерва по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 5 172 291 тыс.руб. Величина резерва, созданного в 2013 г., составила 376 972 тыс. руб., сумма восстановленного резерва составила 119 802 тыс.руб.

Изменение стоимости долгосрочных финансовых вложений за 2013 год с 41 341 354 тыс. руб. до 52 026 776 тыс. руб. произошло в основном за счет вкладов в уставные капиталы дочерних обществ ООО «Татнефть-Актив», ООО «Татнефть-АЗС-Запад», ООО «Татнефть-АЗС-Украина» на 5 408 133 тыс.руб., выдачи займов на сумму 5 073 994 тыс. руб.

В течение 2013 года в качестве оплаты увеличения уставного капитала дочернего общества ООО «Татнефть-АЗС-Центр» были переданы основные средства оценочной стоимостью 3 129 156 тыс.руб. Фактические затраты по передаче основных средств в уставный капитал отражены в составе прочих внеоборотных активов в сумме 2 425 584 тыс.руб.

Большую часть краткосрочных финансовых вложений составляют займы 159 745 116 тыс.руб., предоставленные в основном обществам, входящим в Группу компаний ОАО «Татнефть».

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2013 год с 195 409 775 тыс.руб. до 170 528 846 тыс.руб. обусловлено погашением займов на сумму 34 100 517 тыс.руб.

Из всех финансовых вложений по следующим определяется рыночная стоимость:

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
Долгосрочные акции, по которым определяется рыночная стоимость	3 999	5 871	10 153
Краткосрочные акции, по которым определяется рыночная стоимость	975 258	2 774 656	2 460 740
Краткосрочные облигации, по которым определяется рыночная стоимость	1 086 061	2 065 839	1 441 919
<b>Итого финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость</b>	<b>1 087 863</b>	<b>4 846 366</b>	<b>3 912 812</b>

Депозитные вклады, открытые на срок более 3 месяцев, отраженные в составе финансовых вложений, открыты в следующих кредитных организациях:

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ОАО «Банк Зенит»	17 507 839	13 587 247	15 455 607
ТРФ ОАО «Россельхозбанк»	3 000 000	0	0
ОАО Банк ВТБ	1 000 000	0	0
ОАО «Банк Ак Барс»	100 000	2 975 000	2 975 000
ООО КБЭР «Банк Казани»	0	250 000	250 000
ОАО Банк «Девон-Кредит»	0	500 000	0
<b>Итого депозитные вклады, отраженные в составе финансовых вложений</b>	<b>21 607 839</b>	<b>17 312 247</b>	<b>18 680 607</b>

#### 4. Денежные средства и денежные эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
Денежные средства в рублях в кассе, на расчетных и текущих счетах в банках	1 263 294	2 240 520	1 868 139
Денежные средства в иностранной валюте на счетах в банках	2 650 086	3 075 900	141 300
Депозиты, открытые в кредитных организациях на срок не более 3 месяцев*	16 733 000	2 080 000	5 807 000
Денежные документы	3 351	543	599
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>20 649 731</b>	<b>7 396 963</b>	<b>7 817 038</b>

\*- Депозитные вклады, открытые на срок не более 3 месяцев, отраженные в составе денежных эквивалентов, открыты в следующих кредитных организациях:

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ОАО «Банк Ак Барс»	5 867 000	0	0
ЗАО «Кредит Европа Банк»	4 900 000	0	0
ОАО «Банк Зенит»	3 966 000	1 806 000	0
ТРФ «ОАО Россельхозбанк»	1 000 000	0	0
ОАО «Нордеа банк»	1 000 000	0	3 000 000
ОАО «Сбербанк России»	0	274 000	2 807 000
<b>Итого депозитные вклады, отраженные в составе денежных эквивалентов</b>	<b>16 733 000</b>	<b>2 080 000</b>	<b>5 807 000</b>

## 5. Запасы

Сырье и материалы состоят из следующих позиций:

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
Сырье и материалы	1 090 729	514 440	684 792
Покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия	63 416	46 025	85 068
Топливо	4 066	9 089	10 545
Трубы	336 356	312 716	405 095
Запасные части	40 837	112 228	36 597
Строительные материалы	1 244	1 268	1 119
Инвентарь и хозяйств.принадлежности	23 334	18 639	16 018
Фирменная одежда и спецодежда	65 620	57 183	57 265
Специальный инструмент	7 929	5 882	7 389
Другие материальные ценности	57 862	118 935	76 063
<b>Итого</b>	<b>1 691 393</b>	<b>1 196 405</b>	<b>1 379 951</b>

### Затраты в незавершенном производстве

В составе затрат в незавершенном производстве отражены расходы по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции (СРПП), заключенного с Национальной нефтяной корпорации Ливии, в сумме 6 921 725 тыс.руб.

Данные расходы имели следующую структуру:

Затраты по СРП	Всего расходы с начала СРПП, тыс. руб.
Расходы на геологоразведочные работы:	6 101 880
в т.ч.	
Разведочное бурение	3 253 279
Оценочное бурение	309 033
2D сейсмические работы, включая обработку, интерпретацию и супервайзинг работ	1 162 533
3D сейсмические работы, включая обработку, интерпретацию и супервайзинг работ	1 144 412
Геохимические методы исследования	44 712
Гравимагнитные методы исследования	107 362
Аэрокосмические геологические исследования	13 426
Прочие геологоразведочные работы	67 123
Прочие производственные работы	249 078
Административно-хозяйственные расходы	570 767
<b>Итого</b>	<b>6 921 725</b>

Указанные расходы по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции (СРПП) относятся к разведочному периоду соглашения.

### *Готовая продукция и товары для перепродажи*

Основную долю товаров для перепродажи составляют запасы в Управлении «Татнефтеснаб», предназначенные как для использования в деятельности ОАО «Татнефть», так и для перепродажи на сторону.

### **6. Дебиторская задолженность**

В составе дебиторской задолженности отражена в основном задолженность покупателей и заказчиков за отгруженную продукцию, выполненные работы, оказанные услуги, авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по текущей деятельности Общества, а также задолженность по агентским договорам и договорам комиссии.

Кроме того, в составе дебиторской задолженности отражены также проценты по финансовым вложениям (по выданным кредитам и займам, по векселям других организаций).

### **7. Капитал и резервы**

Уставный капитал Общества разделен на именные бездокументарные акции двух категорий, одинаковой номинальной стоимости, по 1 (один) рубль каждая:

- привилегированные акции в количестве 147 508 500 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 147 508 тыс. руб.;
- обыкновенные акции в количестве 2 178 690 700 штук. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости): 2 178 691 тыс. руб.

В отношении Общества может быть использовано специальное право («золотая акция»). Правовое положение специального права («золотой акции») определяется законодательством Российской Федерации и Республики Татарстан.

По результатам работы Общества за 2012 год были начислены дивиденды:

по привилегированным акциям      1 268 573 тыс. руб.

по обыкновенным акциям              18 736 740 тыс. руб.

За 2013 год величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2014 г. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2014 год.

По состоянию на 31 декабря 2013 года в составе добавочного капитала (без переоценки) отражена курсовая разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли, в сумме 30 813 тыс. руб.

## 8. Заемные средства

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
<b>Заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
Задолженность в иностранной валюте	6 697 728	33 656 859	53 461 609
Синдицированный кредит от 5.10.09	0	2 299 615	5 096 946
Синдицированный кредит от 23.06.10	6 697 728	14 652 259	30 656 808
Синдицированный кредит от 24.06.11	0	16 704 985	17 707 855
Задолженность в рублях	370 000	370 000	5 370 000
<b>Итого заемные средства, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>	<b>7 067 728</b>	<b>34 026 859</b>	<b>58 831 609</b>
<b>Заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>			
Задолженность в иностранной валюте	29 855 108	17 049 590	37 220 014
Синдицированный кредит от 5.10.09	2 478 033	2 508 670	15 712 495
Синдицированный кредит от 23.06.10	9 091 343	14 268 325	21 306 564
Синдицированный кредит от 24.06.11	18 001 060		
Начисленные неоплаченные проценты	284 672	272 595	200 955
Задолженность в рублях	0	8 782 374	757 547
<b>Итого заемные средства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>	<b>29 855 108</b>	<b>25 831 964</b>	<b>37 977 561</b>

По состоянию на 31.12.2013 г. по кредитным линиям от 5.10.09, 23.06.10 и 24.06.11 задолженность без учета начисленных процентов составляет, соответственно, 75 713 тыс. \$ (2 478 033 тыс. руб.), 482 415 тыс. \$ (15 789 071 тыс. руб.) и 550 000 тыс. \$ (18 001 060 тыс. руб.). Указанная задолженность отражена в составе краткосрочной и долгосрочной задолженности согласно графику погашения кредитных траншей. Величина начисленных процентов на 31.12.2013 г. по кредитным линиям составляет 1 174 тыс. руб., 1 732 тыс. руб. и 281 767 тыс. руб. соответственно и отражена в составе краткосрочных заемных обязательств. Последние выплаты по кредитным линиям от 5.10.09, от 23.06.10 и от 24.06.11 приходятся, соответственно, на 4 квартал 2014г., 2 квартал 2017г. и 2 квартал 2014г.

## 9. Налоговые обязательства

Для целей начисления НДС, базой для начисления которого является выручка, Общество признает выручку от продажи товаров, продукции, работ и услуг по мере отгрузки.

За отчетный период начисленные налоговые обязательства (с учетом дополнительных расчетов) ОАО «Гатнефть» характеризуются следующими данными:

Налоги и сборы	2013г. Сумма, тыс. руб.	2012г. Сумма, тыс. руб.
Вывозная таможенная пошлина	186 937 600	180 055 096
Налог на добычу полезных ископаемых	104 894 762	102 122 578
Налог на прибыль*	19 155 091	20 351 802
Налог на имущество	1 554 915	1 521 971

\* - сумма начисленного налога на прибыль отражена с учетом перераспределения налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков.

Во исполнение требований, установленных ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» порядок формирования Обществом в отчетном периоде постоянных разниц и отложенных налоговых обязательств, характеризуется следующими показателями:

№ пп		тыс. руб.		тыс. руб.	
		За 2013 год		За 2012 год	
		Прибыль	Налог на прибыль	Прибыль	Налог на прибыль
1.	Учетная прибыль / Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (+)	83 484 947	16 696 989	86 890 747	17 378 149
2.	Постоянные разницы, повлекшие корректирование условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, /Постоянное налоговое обязательство (+), актив (-)	16 951 443	3 390 289	18 980 592	3 796 119
3.	Вычитаемые временные разницы текущего периода (+), налогооблагаемые временные разницы (-); / уменьшение отложенных налоговых обязательств (+), увеличение отложенных налоговых обязательств (-)	(1 874 966)	(374 993)	(2 838 414)	(567 683)
4	Итого текущий налог на прибыль по ставке 20% (стр.2410 отчета о прибылях и убытках) в т.ч.	98 561 424	19 712 285	103 032 925	20 606 585
	налоговая база в бюджет субъекта РФ /текущий налог на прибыль по ставке 18%	98 561 424	17 741 056	103 032 925	18 545 926
	налоговая база в федеральный бюджет /текущий налог на прибыль по ставке 2%	98 561 424	1 971 229	103 032 925	2 060 659
5	Дополнительные расчеты за предыдущие отчетные периоды по налогу на прибыль		90 373		(204 897)

№ пп		За 2013 год		За 2012 год	
		Прибыль	Налог на прибыль	Прибыль	Налог на прибыль
6	Доходы в виде процентов по муниципальным ценным бумагам, облагаемые по ставке 15% / налог на прибыль	5 004	751	10 822	1 623
7	Итого текущий налог на прибыль (п.4+п.5 +п.6)	x	19 803 409	x	20 403 311

Общество пользуется правом, закрепленным в пункте 19 ПБУ 18/02, отражать в бухгалтерском балансе сальдированную (свернутую) сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2013г. составила 98 561 424 тыс. руб., за 2012г. налогооблагаемая прибыль составила 103 032 925 тыс. руб.

Во исполнение ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» Общество отразило условный расход по налогу на прибыль, который в 2013 году составил 16 696 989 тыс. руб. (в 2012 г. – 17 378 149 тыс. руб.).

Постоянная разница за 2013г. составила 16 951 443 тыс.руб., а постоянное налоговое обязательство – 3 390 289 тыс. руб. (за 2012 год – 18 980 592 тыс. руб. и 3 796 119 тыс. руб. соответственно).

В 2013 г. свернутое сальдо представляет увеличение отложенных налоговых обязательств на 374 993 тыс.руб. (в 2012 г. увеличение отложенных налоговых обязательств составляло 567 683 тыс.руб.).

Помимо прибыли, облагаемой по ставке 20%, ОАО «Татнефть» в 2013г. получило доход в виде процентов по муниципальным ценным бумагам, облагаемый по ставке 15%. Налог на прибыль по данному доходу составил 751 тыс. руб.

## 10. Выручка

Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг отражена в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов, таможенной пошлины.

Выручка в 2013 г. (в 2012 г.) была получена по следующим видам деятельности:

	2013г., тыс. руб.	2012г., тыс. руб.
Реализация собственной нефти	204 635 354	207 496 782
Реализация покупной нефти	394 426	1 313 320
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	131 400 628	113 917 222
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	1 711 467	552 336
Реализация товаров	16 899 067	14 317 737
Услуги по аренде и лизингу	917 603	1 345 709
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	1 693 766	1 436 738
Услуги социальной сферы и ЖКХ	620 725	559 726
Геофизические, геологоразведочные услуги	120 580	92 634
Услуги/работы по строительству	172 775	30 665
Прочая реализация	4 964 882	3 500 399
<b>Всего:</b>	<b>363 531 273</b>	<b>344 563 268</b>



## 11. Себестоимость продаж (строка 2120 отчета о финансовых результатах)

Себестоимость продаж по следующим видам деятельности:

	2013г., тыс. руб.	2012г., тыс. руб.
Реализация собственной нефти	125 003 762	121 958 153
Реализация покупной нефти	392 870	1 308 249
Реализация собственных нефте- и газопродуктов	75 958 827	62 008 724
Реализация покупных нефте- и газопродуктов	1 277 389	461 912
Реализация товаров	16 890 183	14 446 876
Услуги по аренде и лизингу	865 341	1 206 996
Производственные услуги по добыче нефти для сторонних предприятий	1 335 638	1 167 239
Услуги социальной сферы и ЖКХ	2 021 220	2 168 997
Геофизические, геологоразведочные услуги	79 342	65 201
Услуги/работы по строительству	161 734	27 405
Прочая реализация	4 553 048	3 549 472
<b>Всего:</b>	<b>228 539 354</b>	<b>208 369 224</b>

Управленческие расходы ОАО «Татнефть» отражены в составе показателей строки 2120 «Себестоимость продаж» в части, относящейся к стоимости реализованной готовой продукции, выполненных работ, оказанных услуг.

Общая сумма управленческих расходов ОАО «Татнефть» за 2013 г. составила 5 400 157 тыс.руб. В состав управленческих расходов входят расходы на содержание подразделений, служб Исполнительного аппарата (включая расходы на оплату труда персонала с отчислениями); расходы на содержание помещений Исполнительного аппарата (расходы на амортизацию основных средств, аренду зданий и сооружений, отопление, освещение, водоснабжение, ремонт, охрану и т.д.), расходы на страхование; расходы на амортизацию нематериальных активов; расходы на юридические, консультационные, информационные аудиторские и иные аналогичные услуги; представительские расходы; расходы на приобретение работ, услуг по управлению и организации производства; расходы на содержание представительства ОАО «Татнефть» в г. Москва, представительства на Украине и другие расходы.

## 12. Коммерческие расходы

Коммерческие расходы были представлены следующими статьями

	2013г., тыс. руб.	2012г., тыс. руб.
Транспортные расходы	31 497 746	29 333 895
Комиссионные вознаграждения	2 251 503	1 832 503
Компаундирование	1 935 029	1 899 866
Расходы на рекламу	792 283	665 448
Потери	186 942	209 842
Погрузочно-разгрузочные работы	341 815	282 871
Таможенные расходы	17 114	62 198
Экспедиционное обслуживание грузов	34 625	641 061
Прочие	195 120	156 209
<b>Всего:</b>	<b>37 252 177</b>	<b>35 083 893</b>

### 13. Прочие доходы и расходы

Обществом были произведены следующие прочие доходы и расходы

тыс.руб.

	За 2013 г.		За 2012г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции купли-продажи иностранной валюты*		160 664		505 295
Операции купли-продажи ценных бумаг	8 710 756	8 666 156	3 133 893	2 931 197
Переоценка финансовых вложений*	991 803	0	398 746	2 099 251
Переоценка основных средств*		614 788	0	525 121
Продажа основных средств	971 242	703 081	453 105	307 565
Продажа прочих активов	8 939 790	8 945 003	816 972	908 322
Безвозмездная передача активов		115 795		108 544
Результат от ликвидации активов	54 553	308 657	81 634	122 423
Доходы от изменения оценочных обязательств по ликвидации ОС и восстановлению природных ресурсов	3 001 187		3 163 641	
Излишки, выявленные при инвентаризации	503 451		242 217	
Операции по передачи активов в оперативное управление		151 043		159 594
Доходы /расходы от доверительного управления имуществом*	59 511		50 160	
Курсовая разница*	560 840		1 255 423	
Резерв по сомнительным долгам*		404 626		1 587 324
Резерв под снижение стоимости материалов	122 964	62 831	237 844	122 964
Банковские услуги		639 292		1 078 910
Прибыль (убыток) прошлых лет	1 041 770	568 345	332 711	137 572
Спонсорская и финансовая помощь		513 726		676 179
Безвозмездная передача средств другим организациям		6 367 101		2 004 025
Вклад в имущество других организаций		4 123 808		3 132 917
Добровольные взносы в ГЖФ по программе строительства жилья по социальной ипотеке		4 066 516		3 271 291
Штрафы, пени за нарушение условий договоров	70 418	86 010	35 776	214 487
Возмещение причиненных убытков	94 249	8 078	111 517	198
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой	1 739	776	1 328	31 343

	За 2013 г.		За 2012г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
давности				
Социальные расходы		1 170 299		1 266 193
НДС		318 237		378 007
Прочие доходы / расходы	1 248 124	1 754 768	174 228	1 799 129
<b>Итого</b>	<b>26 372 397</b>	<b>39 749 600</b>	<b>10 489 195</b>	<b>23 367 851</b>

\* - Доходы и расходы по операциям купли-продажи иностранной валюты отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы по операциям купли-продажи иностранной валюты в 2013г. составили 274 645 тыс.руб., а расходы 435 309 тыс.руб.

Результаты переоценки финансовых вложений отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы от переоценки финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в 2013г. составили 494 996 тыс.руб., а расходы – 298 279 тыс.руб. Доходы, образованные при восстановлении резерва под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составили 1 241 203 тыс.руб., расходы, образованные при создании резерва – 446 117 тыс.руб.

Результаты переоценки основных средств, отнесенные на финансовый результат в качестве прочих доходов и расходов, отражены в отчете о прибылях и убытках свернуто. При этом доходы от переоценки основных средств в 2013г. составили 4 665 тыс.руб., а расходы – 619 453 тыс.руб.

Доходы /расходы от доверительного управления имуществом в отчетном году отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы от доверительного управления имуществом в 2013г. составили 112 595 тыс.руб., а расходы – 53 084 тыс.руб.

Доходы и расходы по курсовым разницам отражены в отчете о финансовых результатах свернуто. При этом доходы по курсовым разницам в 2013г. составили 13 051 981 тыс.руб., а расходы 12 491 141 тыс.руб.

#### 14. Обеспечения обязательств и платежей полученных

Обществом были получены следующие обеспечения обязательств и платежей:

	На 31 декабря 2013г., тыс. руб.	На 31 декабря 2012г., тыс. руб.	На 31 декабря 2011г., тыс. руб.
<b>Всего:</b>	<b>8 361 218</b>	<b>10 371 763</b>	<b>13 668 746</b>
в том числе:			
Имущество, полученное в залог	4 382 310	7 370 241	11 253 742
в т.ч.			
в результате реализации основных средств с рассрочкой платежа	3 563 222	6 664 605	10 513 929
в обеспечение выданных займов ООО «Нижнекамскнефтехим-ойл»	769 739	641 937	678 141
Поручительства полученные *	1 136 585	1 191 446	1 534 823

\*- Поручительства получены в том числе в обеспечение выданных ссуд и квартир, реализованных в рассрочку. Данные поручительства были получены от физических и юридических лиц.

Поручительства, полученные в обеспечения обязательств по ссудам, выданным физическим и юридическим лицам, отражены на 31 декабря 2013 года в размере остаточной суммы основного обязательства за вычетом резерва по сомнительным долгам, созданного по данным обязательствам.

## 15. Информация по сегментам

Сегментная отчетность позволяет оценить влияние отдельных сегментов на показатели за прошлые периоды, а также их возможное влияние на будущие результаты, т.к. различные виды деятельности и географические регионы характеризуются различными рисками и доходностью.

В Обществе первичной признается информация по направлениям деятельности, а вторичной - по географическим сегментам, т.к. риски и нормы прибыли Общества определяются, главным образом, различиями в видах деятельности; затем следует информация о географических районах, в которых Общество реализует углеводороды и продукты их переработки.

*Первичная информация – сегменты по направлениям деятельности:*

В деятельности Общества выделяются два основных сегмента:

- разведка, добыча и продажа собственных углеводородов;
- переработка углеводородов; продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают продажу товаров и оказание ремонтных услуг, услуг по аренде и лизингу, прочих услуг. Ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по данным видам деятельности отдельно не раскрывается.

Из девяти нефтегазодобывающих управлений Общества (далее – НГДУ) переработкой нефти занимаются НГДУ «Елховнефть» и НГДУ «Лениногорскнефть», поэтому показатели указанных НГДУ подлежат разделению по сегментам. Остальные НГДУ полностью включены в первый сегмент.

Управление по реализации проектов строительства (УРПС) отнесено ко второму сегменту, так как направлением деятельности данного структурного подразделения является строительство объектов нефтепереработки.

Управление по реализации нефти и нефтепродуктов (УРНиН), НГДУ «Елховнефть», НГДУ «Лениногорскнефть» и Управление «Татнефтегазпереработка» (ТНГП) отнесены к различным сегментам. В соответствии с пунктом 19 ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» показатели данных подразделений, в том числе, выручка, расходы, активы и обязательства, подлежат обоснованному распределению между первым и вторым сегментами.

Использовать единый подход для корректного распределения показателей по данным структурам не представляется возможным, поэтому для каждой структуры был использован отдельный метод, а именно:

1. по УРНиН используется база распределения пропорционально выручке;
2. по НГДУ «Елховнефть» и «Лениногорскнефть» используется база распределения пропорционально выручке, исходя из цен прочей реализации НГДУ и средних цен реализации нефти УРНиН;

3. по ТНГП используется база пропорционально начисленной амортизации согласно смете затрат на добычу и переработку газа.

тыс.руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2013	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	290 131 160 79,81%	134 212 109 36,92%	24 550 087	(85 362 083)	363 531 273 100,00%
Прибыль (убыток) сегмента	91 514 865 93,63%	35 974 888 36,81%	(665 078)	(29 086 959)	97 737 716 100,00%
Капитальные вложения	24 710 265 44,27%	30 676 882 54,95%	435 074		55 822 221 100,00%
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	12 950 783 91,35%	635 687 4,48%	590 639		14 177 109 100,00%
Активы сегмента	140 362 067 53,14%	94 991 654 35,97%	28 763 057		264 116 778
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-		269 200 487
<b>Активы – всего</b>	<b>140 362 067</b>	<b>94 991 654</b>	<b>28 763 056</b>		<b>533 317 265</b>
Обязательства сегмента	11 475 835 47,25%	7 643 065 31,47%	5 168 388		24 287 288 100,00%
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-		87 333 940
<b>Обязательства – всего</b>	<b>11 475 835</b>	<b>7 643 065</b>	<b>5 168 388</b>		<b>111 621 228</b>

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с внешними покупателями и от операций с другими сегментами Общества. Межсегментная выручка представляет собой, в основном, выручку от операций с нефтью, переданной в переработку. Межсегментная выручка раскрывается по рыночным среднемесячным ценам на нефть без НДС на узлах учета Поволжья и Урала. Передача ШФЛУ на переработку и передача газа на переработку оценивается по себестоимости, т.к. утвержденные цены в Обществе отсутствуют.

тыс. руб.

Год, закончившийся 31 декабря 2012	Разведка, добыча и продажа углеводородов	Переработка углеводородов, продажа покупной нефти и продуктов переработки углеводородов	Прочие	Межсегментная выручка	Итого по Обществу
Выручка сегмента	284 626 767 82,61%	115 802 691 33,61%	21 160 527	(77 026 717)	344 563 268 100,00%
Прибыль (убыток) сегмента	96 360 494 95,36%	33 498 336 33,15%	(1 464 867)	(27 343 618)	101 050 345 100,00%
Капитальные вложения	20 885 933 62,99%	11 632 272 35,08%	641 661		33 159 866 100,00%
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	10 424 306 86,99%	618 033 5,16%	940 666		11 983 005 100,00%
Активы сегмента	136 324 697 58,32%	63 482 195 27,16%	33 932 287		233 739 179
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-		270 881 158
<b>Активы – всего</b>	<b>136 324 697</b>	<b>63 482 195</b>	<b>33 932 287</b>		<b>504 620 337</b>
Обязательства сегмента	8 635 922 46,90%	4 788 113 26,00%	4 988 791		18 412 826 100,00%
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-		107 750 373
<b>Обязательства – всего</b>	<b>8 635 922</b>	<b>4 788 113</b>	<b>4 988 791</b>		<b>126 163 199</b>

*Вторичная информация - географические сегменты*

Информация по географическим сегментам представлена по месту расположения рынков сбыта, т.к. активы Общества находятся в пределах Российской Федерации и не могут быть распределены. При этом выделяются следующие географические сегменты:

- Российская Федерация – Общество зарегистрировано как юридическое лицо по законодательству Российской Федерации, на территории которой осуществляются все основные виды его деятельности;
- страны СНГ – основным видом деятельности в этих странах является продажа нефти и нефтепродуктов, произведенных на территории Российской Федерации;
- страны дальнего зарубежья – в этих странах также находятся рынки сбыта нефти и нефтепродуктов, произведенных на территории Российской Федерации.

Внеоборотные активы Общества расположены преимущественно на территории Российской Федерации.

Деление по данным видам сегментов определяется особенностями экономических, валютных, кредитных, ценовых, и политических условий регионов.

По географическим сегментам распределены Управление по Реализации Нефти и Нефтепродуктов, Татарское Геологоразведочное Управление, Управление «Татнефтеснаб», Филиал в Туркменистане.

тыс. руб.

Географические сегменты	Выручка (нетто) от реализации		Себестоимость		Прибыль от продаж		Рентабельность продаж, %	
					(гр. 2 - гр. 4)	(гр. 3 - гр. 5)	(гр. 6 / гр. 2 x100%)	(гр. 7 / гр. 3 x100%)
	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Российская Федерация	141 769 601	119 650 926	101 476 633	86 541 200	40 292 968	33 109 726	28,42%	27,67%
	39,00%	34,73%	38,18%	35,57%	41,23%	32,72%		
Страны СНГ	15 640 114	34 358 854	10 314 234	22 398 278	5 325 880	11 960 576	34,05%	34,81%
	4,30%	9,97%	3,88%	9,19%	5,45%	11,82%		
Страны дальнего зарубежья	206 121 558	190 553 488	154 002 690	134 573 445	52 118 868	55 980 043	25,29%	29,38%
	56,70%	55,30%	57,94%	55,24%	53,33%	55,46%		
Итого	363 531 273	344 563 268	265 793 557	243 512 923	97 737 716	101 050 345	26,89%	29,33%
	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%		

## 16. Информация о связанных сторонах

У ОАО «Татнефть» отсутствует бенефициарный владелец.

По состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 почти 36% голосующих акций ОАО «Татнефть» находится в собственности Правительства Республики Татарстан через его дочернее (со 100% участием) предприятие ОАО «Связьинвестнефтехим». Правительство Татарстана также является держателем специального права «золотой акции» ОАО «Татнефть», срок действия которой в настоящее время не ограничен.

ОАО «Татнефть» является головной организацией Группы, в состав которой входят организации, которые Общество полностью контролирует, либо оказывает значительное влияние на их деятельность через владение прямо или косвенно пакетами акций и своих представителей в советах директоров. Данные организации относятся к связанным сторонам ОАО «Татнефть». Помимо этого к связанным сторонам ОАО «Татнефть» также относится основной управленческий персонал общества, а также НО «Национальный негосударственный пенсионный фонд», который действует в интересах работников ОАО «Татнефть».

### 16.1 Дочерние общества и другие организации, контролируемые ОАО «Татнефть»

Продажи дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть» (без НДС, акцизов и аналогичных платежей)

	За 2013, тыс. руб.	За 2012, тыс. руб.
Продажи нефти и нефтепродуктов:		
Tatneft Europe AG	110 913 895	115 500 358
ИООО «Татбелнефтепродукт»	6 446 567	3 079 798
ООО «Фин-Инвест»	4 385 669	3 277 084
ОАО «ТАНЕКО»	1 431 637	464 804
ООО «Татнефть-АЗС-Юг»	1 247 840	246
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	919 253	0
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	917 275	0
ОАО «Альметьевские тепловые сети»	223 819	117 274
ООО «Вега-Нефтепродукт»	168 840	0
ОАО «Нижнекамсктехуглерод»	97 425	121 500
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	15 780	1 180 047
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	0	2 179 236
Прочие	39 410	10 773
Продажи товаров, работ, услуг:		
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	1 817 535	1 130 262
ООО «Татнефть-Актив»	1 240 057	337 486
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	484 625	516 195
ООО «ЛУТР»	330 336	326 129
ООО «Татнефть-Самара»	277 416	230 965
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	265 757	369 296
ОАО «ТАНЕКО»	103 538	133 782
Прочие	196 258	186 930
Продажа объектов незавершенного строительства и оборудования к установке:		
ОАО «ТАНЕКО»	8 231 367	0
<b>Итого</b>	<b>139 754 299</b>	<b>129 162 165</b>

Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:

- ООО «Торгово-технический Дом Татнефть» - продажа нефтяного оборудования;
- ООО «Татнефть-АЗС Центр» – оказание услуг по аренде, транспортные услуги;
- ООО «Татнефть-АЗС-Запад» – оказание услуг по аренде;
- ООО «Татнефть-Актив» - продажа товаров, транспортные услуги;
- ООО «ЛУТР» - продажа товаров, оказание услуг по аренде, транспортные услуги;
- ООО «Татнефть-Самара» - продажа товаров, оказание услуг по обустройству месторождений, по добыче нефти, геологоразведочные работы;
- ОАО «ТАНЕКО» - продажа оборудования, материалов, оказание услуг по аренде, комиссионное вознаграждение.



*Закупки у дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть»*

	За 2013, тыс. руб.	За 2012, тыс. руб.
Закупки нефти и нефтепродуктов:		
ОАО «ТАНЕКО»	1 573 541	440 958
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	130 537	233 458
Закупки товаров, работ, услуг:		
ОАО «ТАНЕКО»	18 019 123	15 431 128
ООО «Татнефть-Транс»	10 295 697	11 313 629
ООО «Татнефть-Энергосбыт»	7 582 093	7 207 655
ООО «СКП Татнефть-АкБарс»	1 183 595	578 169
ООО «УПТЖ для ППД»	830 759	0
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	329 283	768 498
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	279 048	103 923
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	247 103	87 307
ОАО «ЛДС-1000»	204 702	124 059
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	151 438	45 668
ООО «Татнефть-УРС»	106 755	106 663
ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть»	27 197	254 861
ООО «АктивГазИнжиниринг»	18 819	390 587
Прочее	521 716	408 808
Приобретение объектов незавершенного строительства и оборудования к установке:		
ОАО «ТАНЕКО»	10 282 867	4 851 562
<b>Итого:</b>	<b>51 784 273</b>	<b>42 346 933</b>

*Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:*

- ОАО «ТАНЕКО» - материалы, услуги по переработке;
- ООО «Татнефть-Транс» - транспортные услуги;
- ООО «Татнефть-Энергосбыт» – приобретение электроэнергии;
- ООО «Татнефть-АЗС Центр» - транспортные услуги, комиссионное вознаграждение;
- ООО «СКП Татнефть-АкБарс» – услуги по рекламе, аренда;
- ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть» - ТМЦ;
- ОАО «ЛДС-1000» - услуги по проведению спортивных мероприятий;
- ООО «Татнефть-УРС» - закупка материалов;
- ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь» - комиссионное вознаграждение;

*Задолженность дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть»*

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
Tatneft Europe AG	16 645 969	15 724 055	29 451 601
ОАО «ТАНЕКО»	9 054 332	272 733	348 828
ООО «СКП Татнефть - Ак Барс»	2 977 660	26 839	27 569

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	2 347 771	7 827 017	10 203 974
КТ «Татнефть, Солид и Компания»	1 200 000	1 200 000	1 200 000
ООО «Татнефть-Самара»	821 132	812 292	637 281
ИООО «Татбелнефтепродукт»	556 675	1 013 245	24
ООО «Татнефть-Транс»	537 887	396 543	2
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	488 806	6 988	36 783
ООО «Татнефть-Энергосбыт»	444 910	75	174 557
ООО «Торгово-технический Дом Татнефть»	197 422	97 293	150 213
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	195 866	10 437	77 889
ОАО «Калмнефтегаз»	183 087	185 530	182 209
ООО «УПГЖ для ППД»	101 470	55 009	х
ООО «Татнефть-Северный»	88 472	90 493	87 561
Прочие	333 696	317 789	228 605
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	<b>36 175 155</b>	<b>28 036 338</b>	<b>42 807 096</b>

В составе задолженности дочерних обществ (и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть») отражены также проценты по финансовым вложениям (по выданным займам, по векселям других организаций).

*Задолженность перед дочерними обществами и другими организациями, контролируемые ОАО «Татнефть»*

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ОАО «ТАНЕКО»	3 627 509	3 591 987	2 013 172
ООО «Татнефть-Актив»	1 563 325	17 644	4 084
ООО «Татнефть-АЗС Центр»	1 014 993	1 005 457	2 931 023
ООО «Татнефть-Энергосбыт»	404 745	30 102	-
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	401 734	6 169	48 017
ООО «Татнефть-Самара»	274 073	286 498	171 596
ООО «Фин-Инвест»	27 213	161 949	-
Прочие	184 714	217 983	82 238
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>7 498 306</b>	<b>5 317 789</b>	<b>5 250 130</b>

*Займы, предоставленные дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть»*

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ОАО «ТАНЕКО»	136 426 800	157 735 516	166 592 659
ООО «Татнефть-Самара»	7 228 818	6 177 713	5 981 749
ООО «Нижекамский завод шин ЦМК»	6 200 146	6 200 146	6 200 146
ОАО «Калмнефтегаз»	4 587 984	3 335 719	2 781 456
ООО «Татнефть-Актив»	3 543 683	830 642	909 770

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ОАО «Нижнекамскшина»	2 420 140	1 372 297	1 252 371
ООО «Татнефть-Северный»	1 915 955	788 239	788 239
ООО «Илекнефть»	1 130 079	2 028 865	1 931 942
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	884 306	2 510 926	2 419 758
ЗАО «Мебельная фабрика «Ольховская»	764 917	510 800	25 150
ООО «СКП Татнефть - Ак Барс»	661 642	1 670 000	1 565 764
ООО «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно»*	608 144	250 944	X
ООО «Фин-Инвест»	366 072	366 072	375 000
ЗАО «Абдулинскнефтегаз»	174 006	174 006	174 006
ООО «Татнефть-АЗС-Запад»	138 765	1 766 600	2 932 019
ООО «Татнефть-АЗС-Юг»	50 720	64 809	322 429
ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	29 000	29 214	391 275
ООО ТД «Кама»	0	500 000	500 000
ООО «Татнефть-Крым»	0	0	554 595
Прочие	153 468	273 606	672 196
<b>Итого:</b>	<b>167 284 645</b>	<b>186 586 114</b>	<b>196 370 524</b>

\*- ООО «П-Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно» по состоянию на 31.12.2011г. было отнесено к зависимым обществам (к организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние), - сумма займов, предоставленных данной организации, раскрыта в разделе «Займы, предоставленные зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние».

Процентные ставки по займам, выданным дочерним обществам и другим организациям, контролируемым ОАО «Татнефть», варьировались в пределах от 0,01% годовых до ставки МiBoг (год). Сроки погашения займов – 2014 – 2023гг.

*Векселя, полученные от дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть»:*

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ОАО «Нижнекамскшина»	643 999	1 492 166	1 492 251
ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	0	956 460	956 546
<b>Итого:</b>	<b>643 999</b>	<b>2 448 626</b>	<b>2 448 797</b>

Процентные ставки по векселям, полученным от дочерних обществ и других организаций, контролируемых ОАО «Татнефть», составляют 0,01% годовых. Векселя ОАО «Нижнекамскшина» погашаются по предъявлению.

## 16.2 Зависимые общества и другие организации, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние

*Продажи зависимым обществам и другим организациям, на которых ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние (без НДС, акцизов и аналогичных платежей)*

	За 2013, тыс. руб.	За 2012, тыс. руб.
Продажи товаров, работ, услуг:		
ЗАО «Ямбулойл»	15 981	11 700
Прочие	1 706	3 877
<b>Итого</b>	<b>17 687</b>	<b>15 577</b>

*Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:*

ЗАО «Ямбулойл» - оказание услуг, связанных с добычей нефти.

*Закупки у зависимых обществ и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние:*

	За 2013, тыс. руб.	За 2012, тыс. руб.
Закупки товаров, работ, услуг:		
ОАО Банк «Зенит»	369 444	297 376
ОАО Банк «Девон-Кредит»	175 115	628 797
ЗАО «Ямбулойл»	143 548	130 628
ООО «УРС-Торговый дом»*	х	232 046
Прочие	16 612	303 977
<b>Итого:</b>	<b>704 719</b>	<b>1 592 824</b>

\* - ООО «УРС-Торговый дом» по состоянию на 31 декабря 2013г. является сторонней организацией.

*Раскрытие содержания операций по крупнейшим суммам:*

ОАО Банк «Девон-Кредит» - банковские услуги;

ОАО Банк «Зенит» - банковские услуги;

ООО «УРС-Торговый дом» – закупка материалов;

ОАО «Ямбулойл» - услуги, связанные с добычей нефти;

Прочие организации - предоставление услуг.

*Задолженность зависимых обществ и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние:*

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ЗАО «Севергазнефтепром»	855 998	754 294	686 337
ЗАО «Севергеология»	609 170	534 355	483 421
ОАО Банк «Зенит»	48 599	60 346	60 189
Прочие	16 567	15 264	82 310
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	<b>1 530 334</b>	<b>1 364 259</b>	<b>1 312 257</b>

В составе задолженности зависимых обществ (и других организаций, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние) отражены также проценты по финансовым вложениям (по выданным займам, по векселям других организаций).

*Задолженность перед зависимыми обществами и другими организациями, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние;*

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ЗАО «Ямбулойл»	18 377	21 337	10 402
ООО «УРС-Торговый дом»*	х	27 383	25 545
ЗАО «Татех»**	х	х	696 808
Прочие	5 224	19 740	13 796
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>23 601</b>	<b>68 460</b>	<b>746 551</b>

\* - ООО «УРС-Торговый дом» по состоянию на 31 декабря 2013г. является сторонней организацией;

\*\* - ЗАО «Татех» по состоянию на 31 декабря 2013г., на 31 декабря 2012г. является сторонней организацией.

*Займы, предоставленные зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние*

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ЗАО «Севергазнефтепром»	1 726 429	1 656 354	1 696 136
ЗАО «Севергеология»	1 293 412	1 248 818	1 182 818
ОАО Банк «Девон-Кредит»	900 000	900 000	900 000
ЗАО «Лизинговая компания «ТЭК»	354 018	645 068	807 378
ЗАО «КалмТатнефть»	302 762	620 781	663 782
Прочие	0	0	250 944
<b>Итого:</b>	<b>4 576 621</b>	<b>5 071 021</b>	<b>5 501 058</b>

Процентные ставки по займам, выданным зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние, варьировались в пределах от 0,01% до 8,5% годовых. Сроки погашения займов – 2014 – 2017гг.

#### *Доверительное управление*

По состоянию на 31 декабря 2013 года в доверительном управлении у Инвестиционного Банка «Веста» находятся активы, принадлежащие ОАО «Татнефть», на общую сумму 1 226 678 тыс.руб., а также обязательства на сумму 2 322 тыс. руб.

#### *Поручительства и банковские гарантии*

Обязательства (поручительства) выданные зависимым обществам и другим организациям, на которые ОАО «Татнефть» оказывает значительное влияние:

	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
ОАО Банк «Девон-Кредит»	962 762	411 894	385 379
ОАО Банк «Зенит»	144 008	68	786
<b>Итого:</b>	<b>1 106 770</b>	<b>411 962</b>	<b>386 165</b>

### 16.3. Вознаграждение основному управленческому персоналу ОАО «Татнефть» (членам Совета Директоров и Правления).

В 2013 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения в следующем размере:

- краткосрочные вознаграждения (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск, сумма платежей по договорам добровольного медицинского страхования, перечисленных в пользу членов Совета директоров и членов Правления) в сумме 792 018 тыс. руб.;

- долгосрочные вознаграждения (сумма платежей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, долгосрочного страхования жизни, перечисленных ОАО «Татнефть» в пользу членов Совета директоров и членов Правления) в сумме 68 249 тыс. руб.

### 17. Прибыль на акцию

	За 2013г.	За 2012г.
Чистая прибыль за отчетный год (строка 2400 «Отчета о финансовых результатах»), тыс. руб.	63 850 140	66 664 688
Корректировка на дивиденды по привилегированным акциям по итогам 2013 (2012) года, тыс. руб.	(1 215 000)*	(1 268 573)
Итого базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	62 635 140	65 396 115
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 178 691	2 178 691
<b>Базовая прибыль на акцию, руб.</b>	<b>28,75</b>	<b>30,02</b>

\* - предполагаемые размеры дивидендов по привилегированным акциям за 2013 г.

В связи с отсутствием у ОАО «Татнефть» потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом, разводненная прибыль на акцию не исчисляется.

### 18. Информация об условных обязательствах

Структура выданных обеспечений платежей по состоянию на отчетные даты представлена в следующей таблице:

Виды обеспечений выданных	На 31 декабря 2013, тыс. руб.	На 31 декабря 2012, тыс. руб.	На 31 декабря 2011, тыс. руб.
Поручительства выданные	9 649 965	6 110 594	4 527 082
из них банкам:			
«Ландесбанк Баден-Вюртемберг» за ООО «П-Д ТН-Алабуга Стекловолокно»	1 417 685	1 483 274	1 726 211
Группе иностранных банков под гарантии ЕКФ, SACE и Hermes за ОАО «ТАНЕКО»	6 743 849	4 215 359	2 414 707
Гарантии, выданные	3 892 015	4 296 104	4 394 804
из них			
Национальной нефтяной корпорации Ливии по выполнению соглашения на разведку и раздел продукции	2 621 670	3 560 351	3 348 394
Имущество, выданное в залог	528 600	528 600	528 600
из них			
Фонду НИОКР (вексель ОАО «Татнефть»)	528 600	528 600	528 600
Ценные бумаги, переданные по договору РЕПО	0	390 409	476 240
Уступка прав по экспортному контракту	18 267 104	33 728 869	72 772 813
<b>Всего обеспечений выданных</b>	<b>32 337 684</b>	<b>45 054 576</b>	<b>82 699 539</b>

*Выполнение соглашений на разведку и раздел продукции (СРРП), заключенных с Национальной нефтяной корпорации Ливии*

Филиал ОАО «Татнефть» в Ливии осуществляет свою деятельность на основании Соглашений о Разведке и Разделе Продукции (СРРП) заключенных между ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и Национальной нефтяной корпорацией Ливии. Разведочные работы ведутся в Центральной части Ливии. Общая площадь участков составляет 18 181 км<sup>2</sup>.

В феврале 2011 года в Ливии началась революция, приведшая к смене руководства страны. В сложившихся условиях, ввиду невозможности продолжения производственных работ, филиал ОАО «Татнефть» в Ливии приостановил все геологоразведочные работы в рамках СРРП с уведомлением контрагентов о форс-мажорных обстоятельствах. Все скважины, находящиеся в стадии разведочного бурения или освоения, были законсервированы.

В середине января 2013г. генеральный директор ОАО «Татнефть» провел встречу с председателем Совета директоров Национальной нефтяной корпорации Ливии по вопросу возобновления работ. После проведенных переговоров ОАО «Татнефть» направило официальные письма о завершении периода форс – мажора и возобновления деятельности филиала на территории Ливии. В марте 2013г. российские сотрудники филиала ОАО «Татнефть» в Ливии приступили к работе в г. Триполи. Осуществлялась подготовка к возобновлению работ на объектах компании (встречи с подрядчиками для уточнения времени начала работ, подготовка тендерной документации и анализ текущей ситуации на нефтяном рынке Ливии). Однако после нападения на посольство РФ в г. Триполи в октябре 2013г. персонал филиала ОАО «Татнефть» вынужден был эвакуироваться. В настоящее время ОАО «Татнефть» ведет переговоры с НК Ливии о возобновлении деятельности при условии нормализации внутритриполитической обстановки и обеспечения безопасности государственными органами Ливии.

#### 19. События после отчетной даты

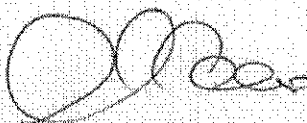
В соответствии с пунктом 5 ПБУ 7/98 «События после отчетной даты» (утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 25 ноября 1998 г. N 56н) к событиям после отчетной даты, свидетельствующим о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых организация ведет свою деятельность, относится реализация активов на сумму 23 595 322 тыс. руб. (без учета НДС) в период с отчетной даты до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности и пояснений к ней. По состоянию на 31.12.2013 данные активы в соответствии с требованиями ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» (утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.99 N 43н), а также требованиями ПБУ 6/01 (утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 N 26н) учитывались в разделе «Внеоборотные активы» бухгалтерского баланса в составе показателей строки 1190 «Прочие внеоборотные активы». Раскрытие информации о выбытии предусмотрено пунктом 2 Приложения к ПБУ 7/98 как события, свидетельствующего о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых организация вела свою деятельность, по сделкам, связанным с приобретением и выбытием основных средств и финансовых вложений.

#### Дивиденды

Величина дивидендов за 2013 год, приходящихся на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2014г.

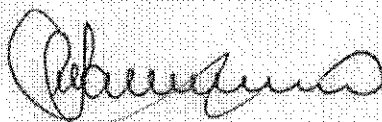
Приложение: Список связанных сторон.

Руководитель



Н.У. Маганов

Главный бухгалтер



И.Г. Гарифуллин

28 марта 2014г.



**Список связанных сторон ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина**

№ п/п	Наименование связанной стороны	Местонахождение юридического лица или физического лица	Основание для признания связанной стороной	Дата наступления основания
1	2	3	4	5
1.	Минниханов Рустам Нургалиевич	Республика Татарстан, г. Казань	Председатель Совета директоров	28 июня 2013г.
2.	Маганов Наиль Ульфатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Генеральный директор Член Совета директоров Председатель правления	26 ноября 2013г. 28 июня 2013г. 26 ноября 2013г.
3.	Тахаутдинов Шафагат Фахразович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров	28 июня 2013г.
4.	Хамаев Азат Киямович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	28 июня 2013г.
5.	Штайнер Рене	Швейцария	Член Совета директоров	28 июня 2013 г..
6.	Воскресенская Мария Леонидовна	г. Москва	Член Совета директоров	28 июня 2013г.
7.	Гайзагуллин Радик Рауфович	Республика Татарстан, г. Казань	Член Совета директоров	28 июня 2013г.
8.	Гош Сушован	Великобритания	Член Совета директоров	28 июня 2013г.
9.	Ибрагимов Наиль Габдулбариевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	28 июня 2013г.
10.	Лавущенко Владимир Павлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров Член правления	28 июня 2013г.
11.	Муслимов Ренат Халлиулович	Республика Татарстан, г.Казань	Член Совета директоров	28 июня 2013г.
12.	Сабиров Ринаг Касимович	Республика Татарстан, г.Казань	Член Совета директоров	28 июня 2013г.
13.	Сорокин Валерий Юрьевич	Республика Татарстан, г.Казань	Член Совета директоров	28 июня 2013г.
14.	Тазиев Миргазиян Закиевич	Республика Татарстан,	Член Совета директоров	28 июня 2013г.

15.	Хисамов Раис Салихович	г. Альметьевск Республика Татарстан, г. Альметьевск	г. Альметьевск Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Совета директоров	28 июня 2013г.
16.	Гарифуллин Искандар Гагинович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999г.
17.	Городний Виктор Исакович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999г.
18.	Ершов Валерий Дмитриевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	22 июня 2001 г.
19.	Мухамадеев Рустам Набиуллович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	28 мая 2001г.
20.	Нурмухаметов Рафаэль Сайтович	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Член Правления	29 сентября 1999г.
21.	Рахманов Рафкат Мазитович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	22 июня 2001г.
22.	Тихтуров Евгений Александрович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	27 сентября 1999г.
23.	Шарафеев Загит Фоатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	1. Член Правления 2. Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 июня 2005г. 17 июля 2013г.
24.	Щелков Федор Лазаревич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	29 сентября 1999г.
25.	Юхимец Александр Трофимович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	29 сентября 1999г.
26.	Воскобойников Владлен Александрович	Канада	Канада	Член Правления	29 декабря 2005г.
27.	Глазков Николай Михайлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Член Правления	26 апреля 2012г.
28.	ОАО «Связьинвестнефтехим»	420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Кремлевская, д. 10/15	420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Кремлевская, д. 10/15	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции,	18 июня 2003г.

29.	ОАО «Нижекамский механический завод»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона.	составляющие уставный капитал ОАО «Татнефть»	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	2 октября 2002г.
30.	ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»	423458, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона-10, АИК-24	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	23 апреля 2002г.
31.	ООО «Татнефть-Актив»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.5	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	14 апреля 1997г.
32.	Шаммасов Ленар Маратович	Республика Татарстан,	Принадлежит к группе лиц	Принадлежит к группе лиц	1 апреля 2006г.

33.	ООО «Ленинское управление тампоажных работ»	г. Альметьевск 423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д.29	г. Альметьевск 423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д.29	ОАО «Татнефть» 1.Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	15 октября 1996г.
34.	Галеев Рафаиль Камилевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 января 2012г.
35.	ООО «Татнефть-Центрресурс»	115172, г Москва, ул. Наб. Котельническая, д.29 Почтовый адрес: 101000, г. Москва, Большой Славотлинищевский пер., д.8, стр.8, офис №4	115172, г Москва, ул. Наб. Котельническая, д.29 Почтовый адрес: 101000, г. Москва, Большой Славотлинищевский пер., д.8, стр.8, офис №4	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	23 июля 2003г.
36.	Пугачев Андрей Юрьевич	г. Москва	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 января 2012г.
37.	ООО «Татнефть-УРС»	423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Обьездной тракт, д.23/2	423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Обьездной тракт, д.23/2	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный	27 августа 1997г.

38.	Тухвагуллин Динус Миргалиевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	капитал данного юридического лица	24 января 2013г..
39.	ООО «Татнефть-АЗС - Запад»	119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д.8, корп.1	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	17 июля 2006г.
40.	Багаутдинов Рустем Ринатович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 марта 2010г.
41.	ООО «Татнефть-АЗС Центр»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д.37	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	7 июля 2006г.
42.	Чичков Вячеслав Михайлович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29.июня 2012г..
43.	ООО «Татнефть-Транс»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона Почтовый адрес: 423574, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, а/я 1110	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на	15 августа 2002г.

				голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
44.	Салахов Ильшат Альфатович	Республика Татарстан, г. Альметьевск		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 января 2012г.
45.	Tatneft Oil AG (Татнефть Ойл АГ, акционерное общество)	Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland		Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	1 февраля 2000г.
46.	Соколов Василий Аркадьевич	Швейцария		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 февраля 2000г.
47.	ООО «Процессинговый центр»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Мира, д.6		Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	1 августа 2005г.
48.	Динеев Ринат Робертович	Республика Татарстан, г. Альметьевск		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 февраля 2013г.

49.	ОАО «Нижнекамский нефтеперерабатывающий завод»*	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, а/я 97	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	30 декабря 1997г.
50.	ООО «Татнефть-АЗС-Сибирь»	650036, г. Кемерово, ул. Терешковой, д.41, корп.2, оф.316	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	1 ноября 2007г.
51.	Иббатуллин Хайдар Котдусович	г. Кемерово	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 октября 2012г.
52.	ОАО «ЛДС-1000»	420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Чистопольская, д. 42	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	31 марта 2006г.
53.	Святов Андрей Александрович	Республика Татарстан,	Принадлежит к группе лиц	27 июня 2008г.

54.	ООО «Гатнефть-АЗС-Юг»	г. Казань 352700, Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Красная, д. 87	г. Казань 352700, Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Красная, д. 87	Юридическое лицо, в котором ООО «Гатнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	21 декабря 2006г.
55.	Миннигареев Рашид Тагагович	Краснодарский край, г. Тимашевск	Краснодарский край, г. Тимашевск	Принадлежит к группе лиц ООО «Гатнефть»	6 марта 2012г.
56.	ООО «НЗШ ЦМК»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскшина»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскшина»	Юридическое лицо, в котором ООО «Гатнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	январь 2007г.
57.	ООО «СКП «Гатнефть-Ак Барс»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. К.Маркса, д. 71	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. К.Маркса, д. 71	Юридическое лицо, в котором ООО «Гатнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли	7 сентября 2004г.



58.	Хуснутдинов Шамил Нурисламович	Республика Татарстан, г. Казань	данного юридического лица Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	7 сентября 2004г.
59.	ООО «Нижекамская ТЭЦ»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, п/о 11, а/я 1207	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	7 октября 2009г.
60.	Будилкин Владимир Васильевич	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	02 июня 2010г.
61.	ООО «Харьков-Капитал»	Юридический адрес: 61001, Украина, г. Харьков, ул. Плехановская, д. 92-а, корп. В, комн.1608-Б Почтовый адрес: 61016, Украина, г. Харьков, ул. Магнитогорская, д.1	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	январь 2006г.
62.	Калимуллин Рустам Нафисович	Украина, г. Харьков	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28 май 2008г.
63.	ООО «Полтава-Капитал»	36010, Украина, г. Полтава, ул. Половки, д. 62.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на	январь 2006г.

				голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
64.	Ващенко Сергей Борисович	Украина, г. Полтава		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 июня 2012г.
65.	ООО «Снежинка»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, база отдыха «Снежинка»		Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	30 сентября 1996г.
66.	Колотовкин Вячеслав Геннадьевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 января 2003г.
67.	ООО «Татнефть-Абдулино»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д. 165А		Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	23 апреля 2003г.
68.	Гардиев Рафис Шаехзянович	г. Альметьевск		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23.12.2013г.

69.	ООО «Татнефть-Энергосбыт»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.5	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 декабря 2009г.
70.	Алаев Юрий Григорьевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	14 января 2013г.
71.	ООО «Татнефть-Северный»	460001, г. Оренбург, ул.Потехина, д.27б	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	28 апреля 2003г.
72.	ООО «Татнефть-Самара»	Юридический адрес: 443544, Самарская область, Волжский район, с. Курумоч, ул. Советская, д.55 Почтовый адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д.153, а/я 433	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	10 апреля 2003г.
73.	Льков Михаил Игоревич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 июля 2013
74.	ООО «Инновационно-производственный Технопарк «Идея-Юго-Восток»»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д.1а, стр. 13, пом. 1а, а/я 133	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на	24 июня 2004г.

				голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
75.	Ильясов Роберт Юрьевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	4 апреля 2007г.
76.	ООО НПЦ «Нефтегазовые технологии»	423241, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. М.Джалиля, д. 66		Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	14 сентября 2009г.
77.	Ибатуллин Равиль Рустамович	Республика Татарстан, г. Бугульма		Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 октября 2012г.
78.	ОАО «Илехнефть»	460001, г. Оренбург, ул. Потехина, д.27-б		Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	26 июня 2005г.

79.	ОАО «ТатНИИнефтемаш»	420061, Республика Татарстан, г. Казань, Советский район, ул. Н.Ершова, д.61	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	сентябрь 1999г.
80.	Садыков Альфред Файзрахманович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 мая 2009г.
81.	ООО «Телекомпания «Луч»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д.85	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	6 апреля 1994г.
82.	Султанов Шамиль Исламович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	01 октября 2010г.
83.	ЗАО «Яриполимермаш-Татнефть»	150003, г. Ярославль, Полушкина роша, д.9	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный	октябрь 2001г.

			капитал вклады, доли данного юридического лица	
84.	ООО «Саймен»	188800, Ленинградская область, г. Выборг, проспект Суворова, д.13, кв. 72	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	26 января 2000г.
85.	Погарский Александр Борисович	Ленинградская область, г. Выборг	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	26 января 2000г.
86.	ЗАО НГДП «Абдулинскнефтегаз»	460001, г. Оренбург, ул.Потехина, д.27б	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	17 мая 2004г
87.	Коммандитное товарищество «Татнефть-Солид и Компания»	107082, г. Москва, ул. Б. Почтовая, д. 30 Почтовый адрес: 123007, г. Москва, ул. Хорошевское шоссе, д.32а	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	21 декабря 1998г.

88.	Семернин Владимир Владимирович	г. Москва	данного юридического лица Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	21 декабря 1998г.
89.	ЗАО «Севергеология»	Юридический адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д.31 Почтовый адрес: 123592, г. Москва, ул. Кулакова, д.20	Юридическое лицо, в котором ОАО «Газнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосуемые акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	декабрь 2004 г.
90.	Короленко Владимир Александрович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	5 апреля 2011г.
91.	ЗАО «Севергазнефтепром»	Юридический адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д.31 Почтовый адрес: 123592, г. Москва, ул. Кулакова, д.20	Юридическое лицо, в котором ОАО «Газнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосуемые акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	декабрь 2004г.
92.	ООО «Газнефть-Такарал»	Юридический адрес: 423042, Республика Татарстан, г. Нурлат, ул. Советская, д.100 Почтовый адрес: 423040, Республика Татарстан, г. Нурлат, ул. Гагарина, д.2. кв.18	Юридическое лицо, в котором ОАО «Газнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосуемые акции либо составляющие уставной капитал или складочный	14 января 2003г.

			капитал вклады, доли данного юридического лица	
93.	ЗАО «Калмтагнефть»	358000, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Леваневского, д. 13а	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	30 мая 2000г.
94.	ООО «Зеленая Роща-Татнефть»	354059, Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район, Курортный проспект, д.120.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	1 ноября 2004г.
95.	ОАО «Калмыцкая нефтегазовая компания»	358009, Республика Калмыкия, г. Элиста, 3-й микрорайон, д. 18В Почтовый адрес: 123592, г. Москва, ул. Кулакова, д.20	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	декабрь 2004 г.
96.	ЗАО «Ямбулолл»	423450, Республика Татарстан,	Юридическое лицо, в данном юридическом лице	11 октября 2002г.



		г. Альметьевск, ул. Радищева, д. 55	котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
97.	ОАО «ТАНЕКО»	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, а/я 97 РУПС	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	12 октября 2006г.
98.	Алехин Леонид Степанович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 июня 2012г.
99.	ОАО «Чистопольнефтепродукт»	422984, Республика Татарстан, г. Чистополь, пос. Нефтебаза, д.10	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	28 марта 2005г.
100.	ОАО санаторий «Зеленая роша»	354059, Краснодарский край, г. Сочи, Хостинский район,	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть»	ноябрь 2000г.

		Курортный проспект, д.120.	имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
101.	ООО МТЛ «Волга»	422610, Республика Татарстан, Лаишевский район, поселок сельского типа Боровое Матюшино	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	10 марта 2009г.
102.	ИООО «Татбелнефтепродукт»	220086, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Калиновского, д.68А, каб.21	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	11 марта 2009г.
103.	Мубаракшин Ильдар Каусарович	Республика Беларусь, г. Минск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 мая 2013 г..
104.	«Tatneft Finance (Surgus) Limited» («Татнефть Файненс (Сайпрус)»)»	GRr. Xenoroulou, 17, P.C. 3106, Limassol, Surgus	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть»	22 августа 2006г.

	Лимитед, акционерное общество)			имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	
105.	Деспина Теокарус (Despoina Theocharous)	Кипр		Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	22 августа 2006г.
106.	Am Ruz Trading AG (Ам Руз Трейдинг АГ, акционерное общество)	12, rue Jean-Calvin; 1204 Geneva, Switzerland		Юридическое лицо, в котором ОАО «Газнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	18 декабря 2007г.
107.	Seagroup International, Inc. (Сигруп Интернэшнл, Инк, акционерное общество)	530, NW, 196 <sup>th</sup> Place, Seattle, WA, 98177, USA		Юридическое лицо, в котором ОАО «Газнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	24 декабря 2007г.
108.	Моника Хеленди (Monika Helendi)	США, штат Вашингтон, г. Сигл		Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	23 марта 2011г.
109.	Ернест Виллиам Паркер (Ernest)	США, штат Вашингтон, г.		Принадлежит к группе лиц	23 марта 2011г.

	William Parker)	Сиэтл	ОАО «Татнефть»	
110.	ООО «Татнефть-АЗС-Украина»	36010, Украина, Киевский район, г. Полтава, ул. Половки, д. 62.	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	18 апреля 2012г.
111.	Шарый Иван Леонтьевич	Украина, г. Полтава	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 апреля 2012г.
112.	Общество с ограниченной ответственностью «НГЦ Татнефть» ООО «НГЦ Татнефть»	423236, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Мусы Джалиля, д.32	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	7 декабря 2012г.
113.	Бобб Ирина Фридриховна	Республика Татарстан, г.Бугульма	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 декабря 2012г.

114.	ОАО «Нижнекамскресурсы»		Юридический адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, БСИ-2 Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Баки Урманче, д. 6, а/я 323	Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица	27 декабря 2013г.
115.	Гилемханов Гумар Хузяханович		Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 июля 2012г.
116.	ОАО «Нижнекамскшина»		423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
117.	ОАО «Нижнекамский завод технического углерода»		423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск-10	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
118.	ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»		423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
119.	ООО «Торговый дом-Кама»		423580, г.Нижнекамск, промзона, а/я 50	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2002г.
120.	ООО НТЦ «Кама»		423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, ОАО «Нижнекамскшина», корпус №84 Почтовый адрес: 423580, г.Нижнекамск, промзона, а/я 50	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2006г.
121.	ООО «Бизнес-Сервис»		423580, Республика Татарстан г. Нижнекамск, промзона Почтовый адрес: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Вахитова, д. 19, оф. 317	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	апрель 2005г.

122.	Усманов Рустам Анисович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 марта 2012г.
123.	ООО «СБО «Шинник»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2005г.
124.	ООО «Комбинат питания «Шинник»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ОАО «Нижнекамскшина»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2005г.
125.	ООО «Татнефть-Крым»	99011, Украина, г. Севастополь, ул. Б.Морская, д. 4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 октября 2004г.
126.	Тюгькало Владимир Анатольевич	Украина, г. Севастополь	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 января 2013г.
127.	ООО «Азалия-Юго-восток»	423368, Республика Татарстан, Сармановский район, пгт Джалиль, ул. М.Джалиля, д.12, кв.8	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 июля 2007г.
128.	Шияк Ирина Геннадьевна	Республика Татарстан, Сармановский район, рабочий поселок Джалиль	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	14 января 2009г.
129.	ООО «АгроИдея»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д.1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 декабря 2004г.
130.	Самай Леонид Леонидович	г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	2 декабря 2011г.
131.	ООО Торговый дом «БелАгроИдея»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул.Промышленная, д.1а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 июня 2009г.
132.	Назмудинов Гаяз Гадилевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 февраля 2010г.
133.	ООО «РИА «Тайм»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 71	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29.06.2011г..
134.	Абузяров Айрат Рафаэлевич	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 июня 2011г.
135.	ООО «Строительная компания «НовоГрад»	420015, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 71	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 июля 2010г.

136.	Тухбатов Фарит Салихович	Республика Татарстан, г. Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	1 июля 2010г.
137.	ООО «Кама-Юг»	344090, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 150	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	24 января 2003г.
138.	Алтухов Владимир Алексеевич	г. Ростов-на-Дону	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	12 апреля 2011г.
139.	ООО «Кама-Нева»*	192019, г. Санкт-Петербург, ул. Профессора Качалова, д. 11, лит А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	16 апреля 2002г.
140.	ООО «Торговый дом «Кама-Центр»	123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, д.32А, стр. 24, оф. 502	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	18 апреля 2002г.
141.	Саргин Николай Яковлевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	12 февраля 2013г.
142.	ООО «Кама- Уфа»	420027, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Трамвайная, дом 4, корпус А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	1 февраля 2005г.
143.	Пересторонин Евгений Васильевич	Республика Башкортостан, г. Уфа	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	25 апреля 2013г.
144.	ООО «Кама-Нижнекамск»	423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, пр. Шинников, д.53-А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	31 января 2005г.
145.	Шарипов Тимур Салихович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	17 октября 2012г.
146.	ООО «Кама- Север»	150047, г. Ярославль, ул. Белинского, д. 33/39	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	28 июня 2005г.
147.	Симонов Владимир Иванович	г. Ярославль	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	16 апреля 2013г.
148.	ООО «Кама-Нижний Новгород»	Юридический адрес: 603037, г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Торфяная, д.33 Почтовый адрес: 603124, г. Нижний Новгород, ул. Кузбасская, 1Г	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	26 июля 2005г.

149.	Лазунин Александр Геннадьевич	г. Нижний Новгород	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	24 апреля 2013г.
150.	ООО «Кама-Санкт-Петербург»	192219, г. Санкт-Петербург, ул. Профессора Качалова, д.11, лит А	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	31 августа 2005г.
151.	Многомыслов Сергей Анатольевич	г. Санкт-Петербург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	19 апреля 2013г.
152.	ООО «УкрКама»	62495, Украина, Харьковская обл., Харьковский район, пгт. Васищево, ул. Промышленная, д. 1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	3 декабря 2005г.
153.	Рева Нагалья Васильевна	Украина, Харьковская обл., Харьковский район, пгт. Васищево	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	16 апреля 2013г.
154.	ООО «Кама-Урал-Екатеринбург»	620137, г. Екатеринбург, ул. Гагарина, д.5, корп. Б, оф. 202/3	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	16 мая 2006г.
155.	Боев Сергей Михайлович	Свердловская обл., г. Екатеринбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	7 августа 2013г.
156.	ТОО «Торговый дом «Кама-Казахстан»	Республика Казахстан, г. Уральск, ул. Шолохова 20/2	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	17 января 2007г.
157.	Голоухов Владислав Валерьевич	Республика Казахстан, г. Уральск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	30 апреля 2013г.
158.	ООО «Кама-Тула»	300012, г. Тула, ул. Рязанская, д. 7	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	22 февраля 2007г.
159.	Овчинников Александр Геннадьевич	г. Тула	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	23 апреля 2013г.
160.	ООО «Торгово-технический Дом Тагнефть»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, д.33	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	19 июня 2008г.
161.	Бикбов Габдрахим Бариевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	10 ноября 2011г.
162.	ООО «ЛДС-Плюс»	420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Чистопольская, д. 42	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	16 января 2008г.
163.	Яковлева Татьяна Владимировна	Республика Татарстан,	Принадлежит к группе лиц	11 июня 2013 г..



164.	ООО «Инвест-Девелопмент»	г. Казань 115093, г. Москва, ул. Павловская, д.7	ОАО «Татнефть» Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 апреля 2008г..
165.	Юрасов Василий Юрьевич	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 июля 2008г.
166.	ЗАО «Татнефть-Урал»	Юридический адрес: 620000, г. Екатеринбург, ул. Бакинских Комиссаров, д. 112 Почтовый адрес: 620144, г. Екатеринбург, ул. Фурманова, д.62	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	июнь 2008г.
167.	Лошкарев Владимир Николаевич	г. Екатеринбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 июля 2009г.
168.	ООО «Фин-Инвест»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Автомобилистов, д.13	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2007г.
169.	Комаров Максим Владимирович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	14 февраля 2013г..
170.	ЗАО Мебельная фабрика «Ольховская»	105066, г. Москва, ул. Ольховская, д.4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	декабрь 2007г.
171.	Козлов Алексей Александрович	г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	9 августа 2005г.
172.	ЗАО «СЕТИ»	109004, г. Москва, ул. Александра Солженицына, 34, к.б.	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2008г.
173.	ЗАО «ЦТК-Магистраль»	109544, г. Москва, ул. Школьная, д.33	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 февраля 2008г.
174.	ЗАО ФИРМА «КОНЦ»	125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, д.1, стр.2	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 апреля 2008г.
175.	ООО «Ресурс-М »	119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д. 8, корп. 1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 февраля 2008г.
176.	ООО «БалтИнвестГрупп»	188480, Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. 3-й проезд, д.10,	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	8 июня 2009г.

177.	ОАО «Нефтехимпроект»	кор.А 420045, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Н.Ершова, д.29, а/я147	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	14 сентября 2009г.
178.	Багталов Ильсур Искандорович	Республика Татарстан, г.Казань	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	28.05.2013г..
179.	ООО «Иргиз-Ойл»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Советская, д.165а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	29 декабря 2009г.
180.	Кобин Михаил Евгеньевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 декабря 2011г.
181.	ООО «Рубежнефть»	460001, г. Оренбург, ул. Погехина, д.27б	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 декабря 2009г.
182.	Фахриев Альберт Робертович	Г. Оренбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 декабря 2013г.
183.	ООО «ИдеяСервис»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, стр.30, каб.208	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	24 декабря 2009г.
184.	Митяев Алексей Михайлович	Г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 декабря 2013г.
185.	ООО «Ратек-Плюс»	Юридический адрес: 423450, РФ, РТ, г.Альметьевск, ул. Мира 6	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 июля 2012г.
186.	Галеев Эмиль Мэлсович	Г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 ноября 2011г.
187.	ООО «Нефтекомплекс»	423450, РФ, РТ, г.Альметьевск, ул. Мира 6	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	16 февраля 2010г.
188.	ООО «Татнефть-Бункер» *	194156, г. Санкт-Петербург, проспект Пархоменко, д.12	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 марта 2010г.
189.	ОАО «Альметьевские тепловые сети»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р.Фахретдина, д. 4	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 мая 2010г.
190.	Юрченко Василий Григорьевич	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	20 мая 2010г.

191.	ООО «Татнефть-Кард»	Украина, 01053 г. Киев, ул. Дмитриевская, Б.18/24 Почтовый адрес: 61016, г. Харьков, ул. Магнитогорская, д.1	Украина, 01053 г. Киев, ул. Дмитриевская, Б.18/24 Почтовый адрес: 61016, г. Харьков, ул. Магнитогорская, д.1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	27 июня 2007г.
192.	Науменко Наталья Николаевна	Украина, г. Харьков	Украина, г. Харьков	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	5 декабря 2011г.
193.	ООО «СЕТИ-2»	109004, г. Москва, ул. Большая Коммунистическая, д. 34, стр. 6 г. Москва	109004, г. Москва, ул. Большая Коммунистическая, д. 34, стр. 6 г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	февраль 2008г.
194.	Писляков Алексей Андреевич			Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	23 апреля 2012г.
195.	ООО «Вега-Нефтепродукт»	404600, Волгоградская область, Ленинский район, г. Ленинск, ул. Промышленная, д. 8 Почтовый адрес: 404130, волгоградская область, г.Волжский, ул.Александрова, д.2Б	404600, Волгоградская область, Ленинский район, г. Ленинск, ул. Промышленная, д. 8 Почтовый адрес: 404130, волгоградская область, г.Волжский, ул.Александрова, д.2Б	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	8 июня 2010г.
196.	ООО «Энергоинсервис»	423580, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамспина»	423580, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамспина»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 февраля 2011г.
197.	ООО «Нижнекамский завод грузовых шин»	423580, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамспина»	423580, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ОАО «Нижнекамспина»	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	15 февраля 2011г.
198.	ООО «Управляющая компания малого бизнеса»	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д. 1а, стр. 13, пом.1	423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Промышленная, д. 1а, стр. 13, пом.1	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 марта 2011г.
199.	ООО «Ирбис»	123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, д. 32А г. Москва	123007, г. Москва, Хорошевское шоссе, д. 32А г. Москва	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	21 марта 2011г.
200.	Семернин Олег Витальевич			Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	11 марта 2011г.
201.	ООО «МД-Агро»	656058, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Шумакова, 17а	656058, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Шумакова, 17а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	22 апреля 2011г.
202.	Мисторенко Сергей Алексеевич	Алтайский край, г. Барнаул	Алтайский край, г. Барнаул	Принадлежит к группе лиц	11 марта 2012г.

203.	ООО «Гатнефть-Прескомползит»	423600, Республика Татарстан, Елабужский район, Свободная экономическая зона Алабуга, ул. 11, корп. 3-1	ОАО «Гатнефть»	16 августа 2011г.
204.	Гайнеглинов Фарит Васильевич	Республика Татарстан, Елабужский район	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	23 сентября 2013
205.	Tatneft Europe AG (Гатнефть Европа АГ, акционерное общество)	Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	29 июня 2001г.
206.	Томас Ф. Ладнер (Thomas F. Ladner)	Швейцария, г. Цуг	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	19 июля 2011г.
207.	Урс Бениш (Urs Behnisch)	Швейцария, г. Цуг	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	19 июля 2011г.
208.	Explora AG (Эксплора АГ, акционерное общество)	Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	28 января 2002г.
209.	Tatneft Exploration & Production International AG (Гатнефть Эксплорэйшн & Продакшн Интернэшнл АГ, акционерное общество)	Grafenaustrasse 5, P.O. Box 4844, CH-6304 Zug, Switzerland	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	7 марта 2005г.
210.	Бруно Загер (Bruno Sager)	Швейцария, г. Хюненбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	11 августа 2011г.
211.	Эрвин Зурфлю (Erwin Zurfluh)	Швейцария, г. Хюненбург	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	11 августа 2011г.
212.	Colima Associated S.A. (Колима Ассошиэйтед С.А.)	Pasea Estate, Road Town, Tortola, BVI	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	22 августа 2006г.
213.	Антроп Сафуат (Antros Safouat)	Британские Виргинские острова	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	22 августа 2006г.
214.	Vamolero Holdings Co. Limited (Вамолеро Холдингс Ко. Лимитед)	Vugonos, 36, NICOSIA TOWER CENTER, 8th floor, P.C. 1506, Nicosia, Cyprus	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	29 июня 2010г.
215.	Кристалла Яллоуроу (Chrystalla Yiallourou)	Кипр, Никосия	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	29 июня 2010г.
216.	Кириакос Кириакоу (Kyriacos Kyriakou)	Кипр, Никосия	Принадлежит к группе лиц ОАО «Гатнефть»	29 июня 2010г.

	Кугасоу)			ОАО «Татнефть»	
217.	ООО «АктивГазИнжиниринг»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Объездная, д. 5	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Объездная, д. 5	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 ноября 2011г.
218.	Шамсуллин Илшат Хафазович	Республика Татарстан	Республика Татарстан	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	10 ноября 2011г.
219.	ООО «ИНКО-ТЭК»	Республика Татарстан, 423580, г. Нижнекамск, промзона-10	Республика Татарстан, 423580, г. Нижнекамск, промзона-10	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 декабря 2011г.
220.	Бабынин Александр Александрович	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Республика Татарстан, г. Нижнекамск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 декабря 2011г.
221.	ООО «Кама-Самара»	443028, Самарская обл., г. Самара, п. Мехзавод, Московское шоссе, д. 20, корпус 42, оф. 305	443028, Самарская обл., г. Самара, п. Мехзавод, Московское шоссе, д. 20, корпус 42, оф. 305	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	30 декабря 2011г.
222.	Беляев Станислав Владимирович	Самарская обл., г. Самара	Самарская обл., г. Самара	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	18 января 2012г.
223.	НОУ «ЦПК-Татнефть»	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д. 44	423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д. 44	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 января 2012г.
224.	Кириллов Владислав Владимирович	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Республика Татарстан, г. Альметьевск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	6 января 2012г.
225.	Общество с ограниченной ответственностью «П Д Татнефть-Алабуга Стекловолокно»	РФ, Республика Татарстан, 423603 Елабужский район, территория промышленной площадки «Алабуга», улица 14, дом 7Н/а/я 103	РФ, Республика Татарстан, 423603 Елабужский район, территория промышленной площадки «Алабуга», улица 14, дом 7Н/а/я 103	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 сентября 2012г.
226.	Сагтаров Ильвир Разинович	Республика Татарстан, г. Елабуга	Республика Татарстан, г. Елабуга	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	13 сентября 2012
227.	ООО «УПТЖ для ППД»	Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля д. 11	Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Джалиля д. 11	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	19 сентября 2012
228.	Федотов Геннадий Аркадьевич	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Республика Татарстан, г. Лениногорск	Принадлежит к группе лиц ОАО «Татнефть»	1 января 2013

229.	ООО «Росток»	Самарская область., с. Красный Яр, ул. Комсомольская, дом 13.	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	18 февраля 2013г.
230.	Евдокимов Михаил Иванович	Самарская область., с. Красный Яр	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	20 февраля 2013г.
231.	ООО «Виагги Тайрс Рус»	423450, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, проспект Шинников, д. 53А, 2 этаж	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	18 сентября 2013г.
232.	Халикова Эльвира Альбертовна	423450, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, проспект Шинников, д. 53А, 2 этаж	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	18 сентября 2012г.
233.	ООО «ТАША»	358000, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Леваневского, д. 13а	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	15 июля 2013 г..
234.	Булагый Василий Сергеевич	Республика Калмыкия, г. Элиста	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	25 июня 2013г.
235.	Osmond Holdings Limited (Османд Холдингс Лимитед)	Кипр, Никосия, 1087, Никис и Касторос, 2 (Nikis & Kastoros, 2. 1087. Nicosia, Cyprus)	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	12 ноября 2013г
236.	Элени мавридоу Кристодоулу (Eleni Mavridou Christodoulou)	Аgiou Andreou, 95 1040, Nicosia, Cyprus	Принадлежит к группе лиц ОАО «Газнефть»	12 ноября 2013г
237.	Некоммерческая организация «Национальный негосударственный пенсионный фонд» (ННПФ)	г. Москва, ул. Ольховская, дом 4, корп. 1.	Негосударственный пенсионный фонд, который действуют в интересах работников организации	