

Существенный рост потребленных энергетических ресурсов обусловлен ростом тарифов на электрическую энергию.

## 2.19 Прочие доходы и расходы

### 2.19.1 Учетная политика

Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, признаются прочими доходами.

Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, признаются прочими расходами.

### 2.19.2 Существенные показатели

Прочие доходы:

Прочие доходы	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Стоимость имущества, выявленного в результате инвентаризации	530 285	388 966	141 319	36,3
Доходы от реализации основных средств и прочего имущества	274 546	63 133	211 413	334,9
Признание доходов в размере начисленной амортизации объектов, приобретённых за счёт целевого финансирования ОАО «АК «Транснефть»	108 386	114 597	(6 211)	(5,4)
Прибыли прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	55 535	906	54 629	6 029,7
Стоимость материалов, поступивших в связи с выбытием (списанием) объектов основных средств, нематериальных активов и прочего имущества	18 992	24 909	(5 917)	(23,8)
Доходы от восстановления неиспользованных сумм резерва на вознаграждение по итогам года	11 335	11 209	126	1,1
Доходы от реализации (доходы от погашения) финансовых вложений	-	2 421	(2 421)	0,0
Доход от восстановления неиспользованных сумм резерва под снижение стоимости материальных ценностей	-	468 982	(468 982)	0,0
Прочие доходы	57 043	58 663	(1 620)	(2,8)
<b>Итого</b>	<b>1 056 122</b>	<b>1 133 786</b>	<b>(77 664)</b>	<b>(6,8)</b>

Прочие расходы

Прочие расходы	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Расходы по смете социальных и представительских расходов, в т.ч. благотворительность	695 486	322 894	372 592	115,4
Остаточная стоимость реализованных основных средств и прочего имущества, а также прочие расходы связанные с реализацией	202 663	21 556	181 107	840,2
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	113 488	10 644	102 844	966,2
Остаточная стоимость списанных (ликвидированных) основных средств, незавершенных капитальных вложений и прочих активов, а также прочие расходы, связанные с их ликвидацией	15 640	16 015	(375)	(2,3)

Аудитор /  18

Прочие расходы	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Стоимость реализованных (погашенных) финансовых вложений	-	2 395	(2 395)	0,0
Прочие расходы	94 743	90 792	3 951	4,4
<b>Итого</b>	<b>1 122 020</b>	<b>464 296</b>	<b>657 724</b>	<b>141,7</b>

## 2.20 Налоги

### 2.20.1 Учетная политика

#### Учет расчетов по налогу на прибыль

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется на основании налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Величина текущего налога на прибыль подтверждается данными бухгалтерского учета в части отражения условного расхода (дохода) по налогу на прибыль, изменений постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива, отложенного налогового обязательства.

### 2.20.2 Существенные показатели

Обязательства по налогам и сборам, начисленные в течение отчетного и предыдущего года, характеризуются следующими данными:

№ п/п.	Наименование налога	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%
1	Налог на прибыль	412 087	1 293 529	(881 442)	(68,1)
2	НДС	881 080	1 388 025	(506 945)	(36,5)
3	Налог на имущество	117 840	94 739	23 101	24,4
4	Земельный налог	18 462	9 072	9 390	103,5
5	Налог на доходы физических лиц	283 850	257 616	26 234	10,2
6	Транспортный налог	9 068	8 310	758	9,1
7	Страховые взносы (ЕСН и платежи в государственные внебюджетные фонды)	423 560	368 698	54 862	14,9
8	Прочие налоги и сборы	128	136	(8)	(5,9)
	<b>Итого:</b>	<b>2 146 075</b>	<b>3 420 125</b>	<b>(1 274 050)</b>	<b>(37,3)</b>
	в том числе:				
	в федеральный бюджет	929 058	1 625 914	(696 856)	(42,9)
	в региональный и местный бюджеты	793 457	1 598 572	(805 115)	(50,4)
	во внебюджетные фонды	423 560	195 639	227 921	116,5

Основной причиной существенного снижения начислений в бюджет налога на прибыль и НДС в 2010 году по сравнению с 2009 годом является снижение среднего удельного тарифа на перекачку нефти.

Рост платежей по налогу на имущество связан с вводом новых объектов основных средств.

Существенный рост платежей по земельному налогу обусловлен увеличением удельного показателя кадастровой стоимости земельных участков.

Рост платежей по налогу на доходы физических лиц и платежей в государственные внебюджетные фонды связан с ростом в Обществе фонда оплаты труда и средней заработной платы работников.


Аудитор / *А.В. Сидоркин* 19

10 MAR 2011

## Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2010 год

	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	1 000 412		X
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	1 455		X
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	998 957	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	199 791
	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по 9%	1 455	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	131
2.1	Постоянные различия, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	2 604 979	Постоянные налоговые обязательства	521 003
	-отчетного периода	2 590 346		518 069
	-уточненные декларации предыдущих лет	14 633		2 934
	в т.ч. по ставке 20%	14 467		2 894
	в т.ч. по ставке 24%	166		40
2.2	Постоянные различия, приведшие к постоянным налоговым активам	802 427	Постоянные налоговые активы	160 995
	-отчетного периода	727 594		145 518
	-уточненные декларации предыдущих лет	74 833		15 477
	в т.ч. по ставке 20%	62 077		12 415
	в т.ч. по ставке 24%	12 756		3 062
3	Вычитаемые временные различия, в т.ч.:	(145 051)	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	(29 010)
3а	- возникшие	615	- начисленные	123
3б	- погашенные	(145 666)	- погашенные	(29 133)
4	Налогооблагаемые временные различия, в т.ч.:	593 512	Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:	118 702
4а	- возникшие	827 273	- начисленные	165 454
4б	- погашенные	(233 761)	- погашенные	(46 752)
5.1	Налоговая база отчетного года	2 124 603	Текущий налог на прибыль	424 761
	в т.ч. по ставке 20%	2 123 148		424 630
	в т.ч. по ставке 9%	1 455		131
5.2	Налоговая база предыдущих лет	(60 199)	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	(12 543)
	в т.ч. по ставке 20%	(47 610)		(9 521)
	в т.ч. по ставке 24%	(12 590)		(3 022)
6	Вычитаемые временные различия по выбывшим объектам учета	-	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	-
7	Налогооблагаемые временные различия по выбывшим объектам учета	8 765	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	1 753

10.03.2011



Показатели учета расчетов по налогу на прибыль за 2009 год

	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.	Наименование показателя	Сумма, тыс. руб.
1.1	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета	5 460 051		X
1.2	Доходы, подлежащие налогообложению по ставке, отличной от основной ставки	-		X
1.3	Прибыль (убыток) по данным бухгалтерского учета, облагаемая по основной ставке	5 460 051	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	1 092 010
2.1	Постоянные различия, приведшие к постоянным налоговым обязательствам	2 548 655	Постоянные налоговые обязательства	509 741
	- отчетного периода	2 548 404		509 681
	- уточненные декларации предыдущих лет	251		60
2.2	Постоянные различия, приведшие к постоянным налоговым активам	822 848	Постоянные налоговые активы	164 720
	- отчетного периода	819 082		163 816
	- уточненные декларации предыдущих лет	3 766		904
3	Вычитаемые временные различия, в т.ч.:	125 282	Отложенные налоговые активы, в т.ч.:	25 056
3а	- возникшие	145 843	- начисленные	29 168
3б	- погашенные	(20 561)	- погашенные	(4 112)
4	Налогооблагаемые временные различия, в т.ч.:	842 790	Отложенные налоговые обязательства, в т.ч.:	168 558
4а	- возникшие	1 116 381	- начисленные	223 276
4б	- погашенные	(273 591)	- погашенные	(54 718)
5.1	Налоговая база отчетного года	6 471 865	Текущий налог на прибыль	1 294 373
5.2	Налоговая база предыдущих лет	(3 515)	Налог на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие налоговые периоды	(844)
6	Вычитаемые временные различия по выбывшим объектам учета	-	Отложенные налоговые активы по выбывшим объектам учета	-
7	Налогооблагаемые временные различия по выбывшим объектам учета	-	Отложенные налоговые обязательства по выбывшим объектам учета	-

Основными составляющими постоянных различий являются:

- расходы социального характера - 691 015 тыс. руб. (за 2009 - 319 015 тыс. руб.);
- расходы, не учитываемые при налогообложении - 128 289 тыс. руб. (за 2009 - 191 482 тыс. руб.);
- разница в начисленной амортизации основных средств в связи с переоценкой основных средств - 1 558 225 тыс. руб. (за 2009 - 1 442 074 тыс. руб.);
- доход от восстановления резерва под снижение стоимости нефти - 0 тыс. руб. (за 2009 - 468 982 тыс. руб.);
- разница в оценке реализованных ТМЦ, ранее оприходованных при демонтаже или выявленных при инвентаризации - 16 844 тыс. руб. (за 2009 - 495 751 тыс. руб.);
- доход по безвозмездно полученным ценностям от ОАО «АК «Транснефть» - 107 341 тыс. руб. (за 2009 - 115 034 тыс. руб.).

Основной составляющей вычитаемых временных различий является погашение резерва на выплату вознаграждений работникам по итогам работы за 2009 год - 145 227 тыс. руб. (за 2009 - 20 116 тыс. руб.).

Основными составляющими налогооблагаемых временных различий являются:

- расходы в размере 10% (30%) от первоначальной стоимости основных средств и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств - 827 273 тыс. руб. (за 2009 - 612 190 тыс. руб.).

В строку 220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» включены:

Наименование	На 01.01.2010, тыс. руб.	На 31.12.2010, тыс. руб.
НДС, подлежащий вычету в течение 12 месяцев после отчетной даты	27 380	867
НДС, подлежащий вычету более чем через 12 месяцев после отчетной даты	10 852	902
<b>Всего</b>	<b>38 232</b>	<b>1 769</b>

Сумма НДС, подлежащая вычету более, чем через 12 месяцев после отчетной даты, включает в себя НДС по землеустроительным работам и работам по межеванию земельных участков, по которым не определена дальнейшая форма права на землю (собственность, аренда, сервитут).

## 2.21 Денежные средства

В бухгалтерском балансе в составе денежных средств отражаются остатки денежных средств на расчетных, валютных и специальных счетах в банках, наличные денежные средства в кассе, включая находящиеся в кассе денежные документы, а также переводы в пути.

В отчете о движении денежных средств отражается движение по вышеуказанным видам денежных средств, за исключением денежных документов.

Ограничения на использование существенных сумм денежных средств на отчетную дату отсутствуют.

В составе показателей по строке 145 «Прочие доходы» и строке 195 «Прочие расходы» отчета о движении денежных средств (форма №4) отражены:

### Прочие доходы

Прочие доходы	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Возврат денежных средств от контрагентов	452 053	145 657	306 396	210,4
Возврат подотчетных сумм	34 658	51 534	(16 876)	(32,7)
Штрафы, пени, неустойки, полученные по хозяйственным договорам	24 882	20 093	4 789	23,8
Возврат из внебюджетных фондов	8 341	1 554	6 787	436,7
Страховое возмещение	6 518	230	6 288	2 733,9
Возврат, возмещение НДС	-	89 067	(89 067)	0,0
Прочие доходы	53 089	45 883	7 206	15,7
<b>Итого</b>	<b>579 541</b>	<b>354 018</b>	<b>225 523</b>	<b>63,7</b>

### Прочие расходы

Прочие расходы	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.	Изменение (+/-), тыс. руб.	Изменение (+/-), %
Платежи по благотворительной деятельности	499 379	140 324	359 055	255,9
Расходы подотчетным лицам (кроме связанных с созданием, приобретением внеоборотных активов)	349 492	404 962	(55 470)	(13,7)
Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	240 627	216 144	24 483	11,3
Прочие расходы	128 135	163 912	(35 777)	(21,8)
<b>Итого</b>	<b>1 217 633</b>	<b>925 342</b>	<b>292 291</b>	<b>31,6</b>

10 MAR 2011

Аудитор

2.22 Информация о связанных сторонах

2.22.1 Основное хозяйственное общество.

Наименование	Место нахождения	Сумма и доля участия (непосредственно или через свои дочерние общества)			
		на 01.01.2010		на 31.12.2010	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ОАО «АК «Транснефть»	119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57	100	582	100	582

Виды и объем операций с основным обществом без НДС

Характер операций	Сумма за 2010 год, тыс. руб.	Сумма за 2009 год, тыс. руб.
Приобретение товаров, работ, услуг	35 339	33 233
Продажа товаров, работ, услуг	12 971 042	15 886 676
Поступление целевых средств на премирование	84	-

Состояние расчетов

Дебиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчётов
Долгосрочная		Краткосрочная		
на 01.01.2010	на 31.12.2010	на 01.01.2010	на 31.12.2010	
-	-	303 085	1 609 031	денежная

Кредиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчётов
Долгосрочная		Краткосрочная		
на 01.01.2010	на 31.12.2010	на 01.01.2010	на 31.12.2010	
-	-	498 404	23 616	денежная

2.22.2 Общество полностью контролируется ОАО «АК «Транснефть» и входит в группу Транснефть, состоящую из ОАО «АК «Транснефть» и его дочерних и зависимых обществ.

Виды и объем операций с организациями Группы Транснефть без НДС

Наименование общества	Характер операций	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.
ОАО «МН «Дружба»	Приобретение товаров, работ, услуг	5 471	3 556
	Продажа товаров, работ, услуг	401 789	259 042
ОАО «Черномортранснефть»	Приобретение товаров, работ, услуг	26 838	22 027
	Продажа товаров, работ, услуг	61 163	77 554
ОАО «Транссибнефть»	Приобретение товаров, работ, услуг	13 626	5 469
	Продажа товаров, работ, услуг	34 534	33 694
ОАО «СМН»	Приобретение товаров, работ, услуг	20 057	6 910
	Продажа товаров, работ, услуг	17 680	43 748
ОАО «СЗМН»	Приобретение товаров, работ, услуг	13 5448	1 466
	Продажа товаров, работ, услуг	176 252	85 933

Аудитор /

Наименование общества	Характер операций	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.
АО «Центрсибнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	57 175	75 165
	Продажа товаров, работ, услуг	40 826	30 036
ОАО «Уралсибнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	8 589	1 873
	Продажа товаров, работ, услуг	99 405	117 740
ОАО «Приволжскнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	42 439	43 656
	Продажа товаров, работ, услуг	173 632	91 673
ОАО «Сибнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	27 763	33 014
	Продажа товаров, работ, услуг	219 969	121 138
ООО «Востокнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	3 263	2 147
	Продажа товаров, работ, услуг	598 164	158 932
ООО «Спецморнефтепорт Приморск»	Продажа товаров, работ, услуг	161	1 519
ООО «Дальнефтепровод»	Приобретение доли в уставном капитале	-	4 600
ОАО «Гипротрубопровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	216 546	149 482
	Штрафы, пени и неустойки, признанные	24	-
	Продажа товаров, работ, услуг	-	7 336
ОАО «Волжский подводник»	Приобретение товаров, работ, услуг	294 391	176 219
	Продажа товаров, работ, услуг	7 939	3 170
	Предоставление займов	-	60 000
ОАО «Связьтранснефть»	Приобретение товаров, работ, услуг	645 737	571 476
	Продажа товаров, работ, услуг	6 164	5 374
ОАО ЦТД «Диаскан»	Приобретение товаров, работ, услуг	254 212	267 600
	Продажа товаров, работ, услуг	3 779	1 999
ЗАО «Центр МО»	Приобретение товаров, работ, услуг	9 545	26 506
ООО «Транснефть Финанс»	Приобретение товаров, работ, услуг	130 009	119 092
	Продажа товаров, работ, услуг	6 837	6 626
ООО «ЦУП ВСТО»	Приобретение товаров, работ, услуг	190	597
	Продажа товаров, работ, услуг	22 562	52 173
ООО «Транснефтьэнерго»	Приобретение товаров, работ, услуг	18 421	623
ООО «Русэнергоресурс»	Приобретение товаров, работ, услуг	3 492 155	2 906 953
ООО «НИИ ТНН»	Приобретение товаров, работ, услуг	27 905	4 150
ООО «Омскнефтегазспецстрой»	Продажа товаров, работ, услуг	174	878
ООО «Брянскнефтегазспецстрой»	Продажа товаров, работ, услуг	33 033	1 035
ОАО «Петербургтранснефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	560	458
ОАО «Мостранснефтепродукт»	Приобретение товаров, работ, услуг	79	
	Продажа товаров, работ, услуг	5730	1 054
ОАО «Рязаньтранснефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	17 361	2 797
ОАО «Северо-Кавказский транснефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	10 000 24	

Директор *В. В. В. 24*

Наименование общества	Характер операций	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.
ОАО «Сибтранснефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	12 520	1 234
ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	Приобретение товаров, работ, услуг	-	19
	Продажа товаров, работ, услуг	5 096	1 036
ОАО «Уралтранснефтепродукт»	Приобретение товаров, работ, услуг	623	-
	Продажа товаров, работ, услуг	44 032	26 848
ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»	Приобретение товаров, работ, услуг	-	74
	Продажа товаров, работ, услуг	59 923	17 580
ООО «Балттранснефтепродукт»	Продажа товаров, работ, услуг	2 657	1 269
ЗАО «СК «Транснефть»	Услуги по добровольному страхованию	145 669	133 799
	Продажа товаров, работ, услуг	97	-
НПФ «Транснефть»	Услуги по негосударственному пенсионному страхованию	240 627	215 628
ООО «ДСД»	Продажа товаров, работ, услуг	600 507	-
ООО «Траснефтьстрой»	Продажа товаров, работ, услуг	17 673	-
ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой»	Продажа товаров, работ, услуг	2 266	-
ЗАО «Омега»	Приобретение товаров, работ, услуг	10 411	-
	Продажа товаров, работ, услуг	14	-
ООО «БалттрансСервис»	Продажа товаров, работ, услуг	382	-
ОАО «Телекомнефтепродукт»	Приобретение товаров, работ, услуг	14	-
ОАО «Санаторий «Прометей»	Приобретение товаров, работ, услуг	410	-
ОАО «Санаторий «Русь»	Приобретение товаров, работ, услуг	275	-
ОАО «Энерготерминал»	Продажа товаров, работ, услуг	-	6 997

Состояние расчетов

Наименование общества	Дебиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчётов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	на 01.01.2010	на 31.12.2010	на 01.01.2010	на 31.12.2010	
ОАО «МН «Дружба»	-	-	55 344	16 323	денежная
ОАО «Черномортранснефть»	-	-	6 255	2 758	денежная
ОАО «Транссибнефть»	-	-	5 295	7 467	денежная
ОАО «СМН»	-	-	885	381	денежная
ОАО «СЗМН»	-	-	5 388	13 651	денежная
ОАО «Центрсибнефтепровод»	-	-	217	12 038	денежная
ОАО «Уралсибнефтепровод»	-	-	10 413	15 747	денежная
ОАО «Приволжскнефтепровод»	-	-	7 755	50 570	денежная
ОАО «Сибнефтепровод»	-	-	13 154	74 357	денежная
ООО «Востокнефтепровод»	-	-	67 583	62 526	денежная
ОАО «Гипротрубопровод»	-	-	551	-	денежная
ОАО «Волжский подводник»	88 750	26 250	2 869	41 708	денежная
ОАО «Связьтранснефть»	-	-	765	663	денежная
ОАО ЦТД «Диаскан»	-	-	359	900	денежная

Аудитор / *Игорь* 25 /

Наименование общества	Дебиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчётов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	на 01.01.2010	на 31.12.2010	на 01.01.2010	на 31.12.2010	
ООО «Транснефть Финанс»	-	-	656	674	денежная
ООО «ЦУП ВСТО»	-	-	1 254	-	денежная
ООО «Русэнергоресурс»	-	-	6 849	-	денежная
ООО «ДСД»	-	-	-	142 694	денежная
ООО «Траснефтьстрой»	-	-	-	20 854	денежная
ООО КСУ «Сибнефтепроводстрой»	-	-	-	1 337	денежная
ООО «Брянскнефтегазспецстрой»	-	-	-	20 179	денежная
ООО «Омскнефтегазспецстрой»	-	-	-	173	денежная
ОАО «Мостранснефтепродукт»	-	-	-	200	денежная
ОАО «Петербургтранснефтепродукт»	-	-	-	5	денежная
ОАО «Сибтранснефтепродукт»	-	-	-	562	денежная
ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»	-	-	-	1 504	денежная
<b>Итого:</b>	<b>88 750</b>	<b>26 250</b>	<b>178 743</b>	<b>487 271</b>	

Наименование общества	Кредиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчётов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	на 01.01.2010	на 31.12.2010	на 01.01.2010	на 31.12.2010	
ОАО «МН «Дружба»	-	-	-	222	денежная
ОАО «Черномортранснефть»	-	-	2 598	60	денежная
ОАО «СМН»	-	-	125	-	денежная
ОАО «СЗМН»	-	-	-	1 258	денежная
ОАО «Центрсибнефтепровод»	-	-	2 014	1 228	денежная
ОАО «Уралсибнефтепровод»	-	-	-	106	денежная
ОАО «Приволжскнефтепровод»	-	-	4 276	-	денежная
ООО «Востокнефтепровод»	-	-	-	30 617	денежная
ОАО «Гипротрубопровод»	-	-	9 051	88 290	денежная
ОАО «Волжский подводник»	-	-	4 597	16 475	денежная
ОАО «Связьтранснефть»	-	-	92 093	52 734	денежная
ОАО ЦТД «Диаскан»	-	-	42 532	19 408	денежная
ЗАО «Центр МО»	-	-	524	922	денежная
ООО «Транснефть Финанс»	-	-	-	13 534	денежная
ООО «ЦУП ВСТО»	-	-	21 201	30	денежная
ООО «Транснефтьэнерго»	-	-	514	5 585	денежная
ООО «ДСД»	-	-	-	64 243	денежная
ООО «НИИ ТНН»	-	-	-	847	денежная
ООО «Русэнергоресурс»	-	-	-	31 197	денежная
ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт»	-	-	6	-	денежная
ОАО «Мостранснефтепродукт»	-	-	-	94	денежная
ОАО «Петербургтранснефтепродукт»	-	-	-	315	денежная
ООО «Балттранснефтепродукт»	-	-	-	1 261	денежная
ОАО «Средне-Волжский Транснефтепродукт»	-	-	-	630	денежная
<b>Итого:</b>			<b>179 531</b>	<b>329 056</b>	

Аудитор /

26 /

Сумма задолженности по полученным и выданным авансам отражена без НДС.

2.22.3 *Дочерние хозяйственные общества*

Наименование Общества	Место нахождения Общества	Доля участия			
		на 01.01.2010		на 31.12.2010	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ООО «Ананье»	Нижегородская область, Княгининский р-он, с. Ананье	99,42	85 500	99,42	85 500
ООО «Волганефтегазспецстрой»	Нижегородская область, Кстовский район, Промзона	99,98	467 075	100	467 217

Виды и объем операций без НДС

Наименование Общества	Характер операций	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.
ООО «Волганефтегазспецстрой»	Приобретение товаров, работ, услуг	1 297 890	261 009
	Продажа товаров, работ, услуг	4 896	279 507

Состояние расчетов

Наименование общества	Дебиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчетов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	на 01.01.2010	на 31.12.2010	на 01.01.2010	на 31.12.2010	
ООО «Ананье»	-	-	-	-	денежная
ООО «Волганефтегазспецстрой»	-	-	212 781	25 468	денежная
<b>Итого:</b>	-	-	<b>212 781</b>	<b>25 468</b>	

Наименование общества	Кредиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчетов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	на 01.01.2010	на 31.12.2010	на 01.01.2010	на 31.12.2010	
ООО «Волганефтегазспецстрой»	-	-	31 843	83 101	денежная
<b>Итого:</b>	-	-	<b>31 843</b>	<b>83 101</b>	

В бухгалтерском балансе долгосрочные финансовые вложения показаны за минусом резерва под обесценение долгосрочных вложений в дочернее общество ООО п/х «Ананье» в сумме 53 074 тыс. руб., созданного в 2005, 2009 гг. и с учетом расходов нотариуса по оформлению сделки по приобретению доли в ООО «Волганефтегазспецстрой» в сумме 42 тыс. руб.

2.22.4 *Зависимые хозяйственные общества*

Наименование Общества	Место нахождения Общества	Доля участия			
		на 01.01.2010		на 31.12.2010	
		%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
ООО «Балтнефтепровод»	г. Санкт-Петербург	45,8	1 463 125	45,8	1 463 125
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	Приморский край, г. Находка	40,72	2 560 930	27,98	2 560 930

Аудитор / *Аудитор* 27 /

Виды и объем операций без НДС

Наименование общества	Характер операций	2010 год, тыс.руб.	2009 год, тыс.руб.
ООО «Балтнефтепровод»	Приобретение товаров, работ, услуг	3 516	1 343
	Продажа товаров, работ, услуг	73 621	37 679
	Покупка доли в уставном капитале	100 000	-
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино»	Продажа товаров, работ, услуг	43 746	1 595
	Вклад в уставный капитал	-	2 560 930

Состояние расчетов

Наименование общества	Дебиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчетов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	на 01.01.2010	на 31.12.2010	на 01.01.2010	на 31.12.2010	
ООО «Балтнефтепровод»	-	-	5 486	3 203	денежная

Наименование общества	Кредиторская задолженность, тыс. руб.				Форма расчетов
	Долгосрочная		Краткосрочная		
	на 01.01.2010	на 31.12.2010	на 01.01.2010	на 31.12.2010	
ООО «Балтнефтепровод»	-	-	90	4 245	денежная

2.22.5 Основной управленческий персонал организации

Ф.И.О.	Основание, по которому физическое лицо признается связанной стороной	Период
Левин Юрий Леонидович	Генеральный директор Общества, Председатель правления Общества	С 10.06.2010 - по настоящее время
	Член Совета директоров Общества	С 22.06.2010 - по настоящее время
Комаров Андрей Иванович – директор департамента строительства и инвестиционных проектов ОАО «АК «Транснефть»	Председатель Совета директоров Общества	С 30.07.2010 – по настоящее время
	Член Совета директоров Общества	С 22.06.2010 – по настоящее время
Кацал Игорь Николаевич – директор департамента транспорта, учета и качества нефти ОАО «АК «Транснефть»	Член Совета директоров Общества	С 30.06.2008 – по настоящее время
Карманова Любовь Николаевна – заместитель директора департамента корпоративного управления ОАО «АК «Транснефть»	Член Совета директоров Общества	С 24.06.2009 – по настоящее время
Горин Андрей Сергеевич – начальник производственного отдела департамента производственной деятельности ОАО «АК «Транснефть»	Член Совета директоров Общества	С 23.01.2008 – по настоящее время

Принято в ООО «Балтнефтепровод»  
31.12.2010  
10.01.2011  
Аудитор / *А.И. Смирнов* 28

Ф.И.О.	Основание, по которому физическое лицо признается связанной стороной	Период
Шабанов Василий Васильевич	Заместитель генерального директора - член Правления Общества	С 14.03.2008 – по настоящее время
Исламов Рустэм Рильевич	Заместитель генерального директора – член Правления Общества	С 20.05.2009 - по настоящее время
Пинаев Денис Евгеньевич	Заместитель генерального директора Общества – член Правления Общества	С 03.03.2010 – по настоящее время
Шульц Александр Давидович	Главный инженер Общества – член Правления Общества	С 15.06.2010 – по настоящее время
Выдрин Владимир Николаевич	Заместитель генерального директора Общества – член Правления Общества	С 30.07.2010 – по настоящее время
Обухов Сергей Владимирович	Начальник службы безопасности – член Правления Общества	С 06.12.2010 – по настоящее время
Суровец Игорь Анатольевич – вице-президент ОАО «АК «Транснефтепродукт»	Член Совета директоров Общества	С 03.03.2010 – по 22.06.2010
	Председатель Совета директоров Общества	С 24.06.2009 – по 22.06.2010
Тахаув Рузиль Мугаллимович	Генеральный директор Общества, Председатель правления Общества	С 15.01.2008 - по 01.06.2010
	Член Совета директоров Общества	С 23.01.2008 – по 01.06.2010
Щелокова Лариса Фёдоровна	Член правления Общества	С 14.03.2008 – по 03.03.2010
Якимов Владимир Федорович	Член правления Общества	С 20.05.2009 - по 03.03.2010
Сидоров Владимир Николаевич	Член правления Общества	С 20.05.2009 - по 03.03.2010
Ночевка Валентин Тимофеевич	Член правления Общества	С 11.04.2008 - по 06.12.2010

Информация о размерах вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу

	Показатель	2010 год, тыс. руб.	2009 год, тыс. руб.
1	Краткосрочные вознаграждения	46 279	70 094
2	Долгосрочные вознаграждения, в том числе:	1 386	10 040
2.1	вознаграждения по окончании трудовой деятельности	1 386	10 040
2.2	вознаграждения в виде опционов, акций, паев, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе	-	-
2.3	иные долгосрочные вознаграждения	-	-

Членам Совета директоров, не являющимся работниками Общества, вознаграждение в 2010 году не выплачивалось. Членам Совета Директоров, являющимся работниками Общества, выплачивается вознаграждение только по трудовым договорам (в 2009 году аналогично).

### 2.23 Информация по сегментам

Первичной информацией по сегментам признается информация по операционным сегментам ЗАО "Транснефтепродукт-Датко Аудит"

В составе отчетных сегментов выделяются следующие виды деятельности:

1. Транспортировка нефти;
2. Продажа продукции собственного производства.

10 МАР 2011  
Аудитор / *Александр* 29 /

Общество осуществляет и другие виды деятельности, которые не образуют отдельных отчетных сегментов.

За 2010 г.	Транспортировка нефти, тыс. руб.	Продажа продукции собственного производства, тыс. руб.	Прочие, тыс. руб.	Итого по Обществу, тыс. руб.
Выручка сегмента	12 971 042	2 341 570	1 062 016	16 374 628
Прибыль (убыток) сегмента	2 044 569	561 721	51 117	2 657 407
Расходы, не распределенные по сегментам	-	-	-	2 943 214
Капитальные вложения	2 937 743	5 471	-	3 410 042
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	3 376 688	33 354	-	
<b>За 2009 г.</b>				
Выручка сегмента	15 886 496	1 157 879	1 045 062	18 089 437
Прибыль (убыток) сегмента	6 211 839	179 447	(230 011)	6 161 275
Расходы, не распределенные по сегментам	-	-	-	1 851 483
Капитальные вложения	3 942 887	37 156	-	3 980 043
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	3 057 681	30 621	-	3 088 302
<b>На 31 декабря 2010 г.</b>				
Активы сегмента	36 940 320	1 727 651	3 024 523	41 692 494
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	4 659 978
Активы – всего	-	-	-	46 352 472
Обязательства сегмента	593 372	1 562 072	48 583	2 204 027
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	1 315 312
Обязательства – всего	-	-	-	3 519 339
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>				
Активы сегмента	37 151 881	1 003 742	2 443 964	40 599 587
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	5 068 984
Активы – всего	-	-	-	45 668 571
Обязательства сегмента	973 547	838 359	64 043	1 875 949
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	1 401 608
Обязательства – всего	-	-	-	3 277 557

Выручка сегмента формируется в результате операций с внешними покупателями. Распределение прибыли сегмента произведено без управленческих расходов. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось ввиду нецелесообразности и отсутствия обоснованной базы распределения. Расходы по налогу на прибыль (условному расходу) не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента.

10 MAR 2011  
Аудитор / *А. В. В.* 30

Распределение капитальных вложений и амортизационных отчислений по отчетным сегментам производится исходя из направления их осуществления.

Активы сегмента включают основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные и оборотные активы. Финансовые вложения, отложенные налоговые активы, денежные средства не включаются в состав активов сегментов. Распределение активов между сегментами производится пропорционально выручке отчетного сегмента в общей сумме выручки, за исключением напрямую относимых на сегменты.

Обязательства сегментов включают долгосрочные и краткосрочные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль (включая отложенные налоговые обязательства), долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов и доходов будущих периодов. Распределение обязательств между сегментами, которые невозможно отнести к определенному сегменту, производится пропорционально выручке отчетного сегмента в общей сумме выручки.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковые.

#### 2.24 Условные факты хозяйственной деятельности

Действующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Кроме того, организации, осуществляющие в настоящий период деятельность на территории Российской Федерации, сталкиваются и с другими финансовыми и юридическими сложностями. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства Российской Федерации, а также от развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Общество является участником ряда арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами, но, по мнению руководства Общества, результат арбитражных процессов не окажет существенного влияния на оценку финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества.

#### 2.25 События после отчетной даты

Решение о выплате дивидендов, размере годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, и форме его выплаты будет принято Общим собранием акционеров Общества по предложению Совета директоров в мае 2011 года.

#### 2.26 Наиболее существенные изменения учетной политики на год, следующий за отчетным

В учетную политику Общества на 2011 год по сравнению с 2010 годом не вносились изменения, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор



ООО «Транснефть Финансы» организация, специализированная осуществляющая ведение бухгалтерского учета ОАО «Верхневолжскнефтепровод», в лице директора филиала в г. Нижний Новгород, действующего на основании доверенности № 3519/10 от 04.06.2010 г.

01.03.2011

Ю.Л. Левин

