



РАСТАМ-Аудит

ООО «РАСТАМ-Аудит»

115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 57, стр. 4
тел. +7 (495) 660-02-70

625048, г. Тюмень, ул. Шиллера, д. 34, к.1/1
тел.: +7 (3452) 40-41-50, 40-41-51

e-mail: info@rastam.ru
www.rastam.ru

№ 06-00-A05-0101 от 26.03.2014 г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о бухгалтерской (финансовой) отчетности
АКЦИОНЕРАМ**

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

**«ТЮМЕНСКИЙ ПРОЕКТНЫЙ И НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ им. В.И. МУРОВЛЕНКО»
и ЗА 2013 ГОД**

от 26.03.2014 года



Сведения об Аудируемом лице

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности имени В.И. Муравленко»»
Сокращенное наименование	ОАО «Гипротюменнефтегаз»
Государственная регистрация	1027200880343 Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 13.05.1994г.
Место нахождения	Россия, 625000 Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д.62
Почтовый адрес	Россия, 625000 Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д.62

Сведения об Аудиторе

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РАСТАМ-Аудит»
Сокращенное наименование	ООО «РАСТАМ-Аудит»
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации от 28.11.2005 года № 000968250 серия 72, выдано Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Тюмени № 3. Регистрационный номер ЕГР 1057200929477
Место нахождения	625048, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Шиллера, д. 34, корп. 1/1
Почтовый адрес	625048, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Шиллера, д. 34, корпус 1/1
Членство в	Является членом саморегулируемой организации аудиторов

**саморегулируемой
организации
аудиторов**

Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»;
Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 28 декабря 2009 года за основным регистрационным номером 10601012406.

**Сертификаты
соответствия**

TIC 15 100 85950/5 Сертификат соответствия системы менеджмента в области аудита, бухгалтерского и налогового консалтинга требованиям стандарта EN ISO 9001:2008

№ ГО00.RU.1414.KJO023 Сертификат соответствия системы менеджмента качества применительно к проведению аудита финансово-хозяйственной деятельности и оказанию услуг в области бухгалтерского учета и налогообложения требованиям СТО Газпром 9001-2006

№ ДП RU.001.K.1892 Сертификат соответствия требованиям государственного стандарта поставки

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Гипротюменнефтегаз» состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года;
- отчета о финансовых результатах за январь – декабрь 2013 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год.

**Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности 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 бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

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

Мнение

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

ООО «РАСТАМ-Аудит»

Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Гипротюменнефтегаз»
за 2013 год

Заместитель генерального директора ООО
«РАСТАМ-Аудит» руководитель проверки

Э. Р. Саитова

Э. Р. Саитова

Квалификационный аттестат № К 028715 от 07.07.2008
на право осуществления аудиторской деятельности в
области общего аудита

Квалификационный аттестат аудитора № 01-001181
на неограниченный срок от 14.01.2013 № 01

Включен в Реестр аудиторов и аудиторских
организаций НП «АПР» за основным
регистрационным номером 20801060111

«26» марта 2014 г.

М.П.



Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Открытое акционерное общество "Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Код экономической деятельности

Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности.

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытые акционерные общества

смешанная российская
собственность с долей
федеральной собственности

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: в тыс. рублей

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес)

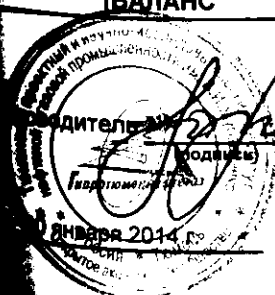
3,625000, Тюменская обл., Тюмень г., Республики ул.62,....

Коды		
0710001		
31	12	2013
00147329		
7202017289		
74.20.14		
47	41	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	161	70	33
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	161	70	33
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	175 123	182 772	184 885
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	167 490	175 139	176 122
	Строительство объектов основных средств	11506	7 633	7 633	8 763
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	4 504	4 671	4 838
	в том числе:				
	Материальные ценности в организации	11601	4 504	4 671	4 838
	Финансовые вложения	1170	438 063	828 563	828 563
	Отложенные налоговые активы	1180	102 601	145 081	70 598
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 666	1 513	9 266
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11903	584	1 513	3 352
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	11909	1 082	-	5 915
	Итого по разделу I	1100	722 119	1 162 670	1 098 183
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	13 216	16 282	19 221
	в том числе:				
	Материалы	12101	13 216	16 282	19 221
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
	Дебиторская задолженность	1230	1 612 095	1 475 796	1 130 411
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	15 121	13 856	45 618
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	789 219	551 888	575 251
	Расчеты по налогам и сборам	12303	114	3 887	6 220
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	5 048	2 476	1 606

Расчеты с персоналом по оплате труда	12310	-	-	-
Расчеты с подотчетными лицами	12305	1 171	920	1 074
Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	771	187	292
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	48 474	36 377	26 448
Расходы будущих периодов	12309	-	-	-
Выполненные этапы по незавершенным работам	12311	752 178	866 203	473 903
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	417 000	-	135
в том числе:				
Акции	12401	-	-	-
Долговые ценные бумаги	12402	-	-	135
Предоставленные займы	12403	417 000	-	-
Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
Депозитные счета	12406	-	-	-
Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 897	11 077	85 024
в том числе:				
Касса организации	12501	3	8	7
Расчетные счета	12504	6 472	7 634	82 714
Валютные счета	12505	-	-	-
Прочие специальные счета	12508	3 423	3 435	2 303
Прочие оборотные активы	1260	10 303	8 941	14 245
в том числе:				
Денежные документы	12602	13	112	12
НДС по авансам и предоплатам	12605	1 229	1 109	2 112
Расходы будущих периодов	12608	9 060	7 720	12 121
Недостачи и потери от порчи ценностей	12609	-	-	-
Итого по разделу II	1200	2 062 511	1 512 096	1 249 036
БАЛАНС	1600	2 784 630	2 674 766	2 347 220

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	50	50	50
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	26 190	26 903	26 903
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	411 603	411 336	398 510
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	411 603	411 336	398 510
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 537 571	1 362 994	1 399 799
	Итого по разделу III	1300	1 975 414	1 801 283	1 825 263
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	150 781	166 670	94 821
	Оценочные обязательства	1430	183	1 917	8 182
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	150 964	168 588	103 004
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1	155 465	48
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	-	108 834	-
	Краткосрочные займы	15102	-	45 000	-
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	1	300	48
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	1 331	-
	Кредиторская задолженность	1520	590 623	475 036	348 869
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	306 947	335 914	195 112
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	8 055	7 270	13 845
	Расчеты по налогам и сборам	15203	98 970	51 330	130 276
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	16 433	11 181	979
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	44 065	30 104	989
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	793	155	457
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	18 085	17 684	6 157
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	11 028	11 121	598
	Выполненные этапы по незавершенным работам	15209	86 247	9 392	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	67 628	74 394	70 036
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	15501	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	658 252	704 895	418 953
	БАЛАНС	1700	2 784 630	2 674 766	2 347 220



Козлова Юлия Михайловна
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

Коваленко Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2013г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
			31	12	2013
Организация	Открытое акционерное общество "Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко"	по ОКПО	00147329		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7202017289		
Вид экономической деятельности	Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники техники безопасности.	по ОКВЭД	74.20.14		
Организационно-правовая форма / форма собственности	смешанная российская собственность с долей / федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47	41	
Открытые акционерные общества		по ОКЕИ	384		
Единица измерения:	в тыс. рублей				

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
	Выручка	2110	2 262 873	2 402 178
	Себестоимость продаж	2120	(1 757 987)	(2 049 744)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	504 886	352 434
	Коммерческие расходы	2210	(15 257)	(8 175)
	Управленческие расходы	2220	(266 005)	(326 789)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	223 624	17 470
	Доходы от участия в других организациях	2310	11	1
	Проценты к получению	2320	28 859	28 027
	Проценты к уплате	2330	(12 275)	(8 883)
	Прочие доходы	2340	29 294	23 057
	Прочие расходы	2350	(49 405)	(56 564)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	220 108	3 108
	Текущий налог на прибыль	2410	(17 995)	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(566)	3 255
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	15 890	(71 849)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(42 480)	74 483
	Прочее	2460	(59)	(408)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	175 464	5 334

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	(713)	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	174 751	5 334
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Козлова Юлия Михайловна
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

Коваленко Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

за Январь - Декабрь 2013г.

Форма по ОКУД		Коды	
Дата (число, месяц, год)		31	12
по ОКПО		00147329	
ИНН		7202017289	
по ОКВЭД		74.20.14	
по ОКФС		47	41
по ОКЕИ		384	

Организация Открытое акционерное общество "Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко"

Идентификационный номер налогоплательщика

Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники техники безопасности.

Организационно-правовая форма / форма собственности смешанная российская

Открытые акционерные общества / федеральной собственности

Единица измерения: в тыс. рублей

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	50	-	26 903	398 510	1 399 799	1 825 263
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	5 334	5 334
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	5 334	5 334
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Код	Уставный капитал	выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
3220	-	-	-	-	(29 314)	(29 314)
Уменьшение капитала - всего:						
в том числе:						
убыток	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	-	-	-	-	-	-
дивиденды	X	X	X	X	(29 314)	(29 314)
Изменение добавочного капитала	-	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	X	X	X	12 826	(12 826)	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	50	-	26 903	411 336	1 362 993	1 801 283
За 2013 г.						
Увеличение капитала - всего:	-	-	-	-	175 467	175 467
в том числе:						
чистая прибыль	X	X	X	X	175 464	175 464
переоценка имущества	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	X	X	-	X	3	3
дополнительный выпуск акций	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	-	-	713	267	(889)	(1 335)
в том числе:						
убыток	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	-	-	-	-	-	-
дивиденды	X	X	X	X	(1 335)	(1 335)
Изменение добавочного капитала	-	X	(713)	-	713	X
Изменение резервного капитала	X	X	X	267	(267)	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	50	-	26 190	411 603	1 537 571	1 975 414

Изменения капитала за 2012 г.

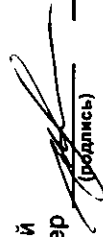
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	1 825 263	(36 806)	12 826	1 801 283
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	1 825 263	(36 806)	12 826	1 801 283
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 399 799	(36 806)	-	1 362 994
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 399 799	(36 806)	-	1 362 994
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
до корректировок	3402	425 463	-	12 826	438 289
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	425 463	-	12 826	438 289

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	1 975 414	1 801 283	1 825 263



Руководитель
Козлова Юлия Михайловна
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер


(подпись)

Коваленко Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2013г.**

Форма по ОКУД		Коды		
Дата (число, месяц, год)		0710004		
		31	12	2013
по ОКПО		00147329		
ИНН		7202017289		
по ОКВЭД		74.20.14		
по ОКОПФ / ОКФС		47	41	
по ОКЕИ		384		

Организация **Открытое акционерное общество "Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко"**

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Экономическая деятельность **Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники техники безопасности.**

Организационно-правовая форма / форма собственности **смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Тип акционерные средства _____

Единица измерения: в тыс. рублей

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	2 144 507	1 782 327
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 080 317	1 663 459
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	41 962	50 000
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	22 228	68 868
Платежи - всего	4120	(1 962 130)	(1 994 661)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(806 892)	(691 900)
в связи с оплатой труда работников	4122	(732 706)	(801 267)
процентов по долговым обязательствам	4123	(13 952)	(7 299)
налога на прибыль	4124	(7 215)	(39 915)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(401 365)	(454 280)
Изменение денежных потоков от текущих операций	4100	182 377	(212 334)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	182 651	28 461
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	11 281	299
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	142 500	135
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	28 870	28 027
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(211 490)	(31 078)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(42 490)	(31 078)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	(9 500)	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(159 500)	-

процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(28 839)	(2 617)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
Денежные потоки от финансовых операций			
поступления - всего	4310	762 864	838 971
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	762 864	838 971
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
платежи - всего	4320	(917 582)	(697 967)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(884)	(12 830)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(916 698)	(685 137)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(154 718)	141 004
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(1 180)	(73 947)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	11 077	85 024
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	9 897	11 077
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Козлова Юлия Михайловна
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

Коваленко Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

30 января 2014 г.

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

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода	
			На начало		Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Переоценка	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Нематериальные активы - всего	5100	за 2013 г.	111	-41	102	0	0	-11	0	0
	5110	за 2012 г.	66	-34	45	0	0	-8	0	0
в том числе:										
Исключительное право патентообладателя на	5101	за 2013 г.	69	-7	102	-	-	-7	-	-
	5111	за 2012 г.	24	-4	45	-	-	-3	-	-
Прочие	5102	за 2013 г.	42	-34	-	-	-	-5	-	-
нематериальные	5112	за 2012 г.	42	-29	-	-	-	-5	-	-
									214	-52
									0	-41
									172	-14
									69	-7
									42	-39
									42	-34

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	5120	5121	214	111	66
Всего					
в том числе:					
Патенты			172	69	24

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость		
НИОКР - всего	5140	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2012 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5161	за 2013 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5171	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5180	за 2013 г.	-	102	-	(102)	-
	5190	за 2012 г.	-	45	-	(45)	-
в том числе:							
	5181	за 2013 г.	-	34	-	(34)	-
Ледовая переправа №130612	5191	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5182	за 2013 г.	-	34	-	(34)	-
	5192	за 2012 г.	-	-	-	-	-
Дорога, отсыпаемая на мерзлых грунтах №131009	5183	за 2013 г.	-	34	-	(34)	-
	5193	за 2012 г.	-	-	-	-	-
Устройство основания для факельной установки №130613	5184	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5194	за 2012 г.	-	45	-	(45)	-
Патент на изобретение №2444559							

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2013 г.	508 248	(333 110)	40 053	(23 375)	21 141	(45 682)	-	-	524 927	(357 437)
	5210	за 2012 г.	477 749	(301 627)	44 099	(13 600)	13 149	(44 631)	-	-	508 248	(333 110)
в том числе:												
Транспортные средства	5201	за 2013 г.	114 459	(66 576)	30 719	-	-	(16 913)	-	-	145 178	(83 489)
	5211	за 2012 г.	96 625	(53 739)	19 016	(1 181)	1 181	(14 018)	-	-	114 459	(66 576)
Другие виды основных средств	5202	за 2013 г.	127 266	(110 778)	-	(10 987)	10 987	(9 540)	-	-	116 279	(109 331)
	5212	за 2012 г.	124 541	(109 529)	12 110	(9 385)	9 385	(10 634)	-	-	127 266	(110 778)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5203	за 2013 г.	134 303	(99 991)	9 224	(7 895)	7 479	(14 363)	-	-	135 436	(106 661)
	5213	за 2012 г.	123 601	(87 451)	12 542	(1 839)	1 838	(14 378)	-	-	134 303	(99 991)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5204	за 2013 г.	28 052	(26 038)	110	(2 395)	2 394	(932)	-	-	25 767	(24 576)
	5214	за 2012 г.	29 246	(25 169)	-	(1 194)	744	(1 613)	-	-	28 052	(26 038)
Офисное оборудование	5205	за 2013 г.	1 646	(470)	-	-	-	(628)	-	-	1 842	(1 098)
	5215	за 2012 г.	1 214	(1)	432	-	-	(469)	-	-	1 646	(470)
Сооружения	5206	за 2013 г.	9 046	(2 202)	-	-	-	(291)	-	-	9 046	(2 493)
	5216	за 2012 г.	9 046	(1 906)	-	-	-	(296)	-	-	9 046	(2 202)
Здания	5207	за 2013 г.	84 835	(27 054)	-	(1 703)	280	(3 015)	-	-	83 132	(29 789)
	5217	за 2012 г.	84 835	(23 831)	-	-	-	(3 223)	-	-	84 835	(27 054)
Земельные участки	5208	за 2013 г.	8 641	-	-	(395)	-	-	-	-	8 246	-
	5218	за 2012 г.	8 641	-	-	-	-	-	-	-	8 641	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2013 г.	5 019	(348)	-	-	-	(167)	-	-	5 019	(514)
	5230	за 2012 г.	5 019	(181)	-	-	-	(167)	-	-	5 019	(348)
в том числе:												
Здания	5221	за 2013 г.	5 019	(348)	-	-	-	(167)	-	-	5 019	(514)
	5231	за 2012 г.	5 019	(181)	-	-	-	(167)	-	-	5 019	(348)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п.	5240	за 2013 г.	7 633	40 053	0	(40 053)	7 633
в том числе:	5250	за 2012 г.	8 763	42 970	0	(44 099)	7 633
сооружения	5241	за 2013 г.	7 633	0	0	0	7 633
	5251	за 2012 г.	7 633	0	0	0	7 633
прочие основные средства	5242	за 2013 г.	0	40 053	0	(40 053)	0
	5252	за 2012 г.	1 130	42 970	0	(44 099)	0

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

Наименование показателя	Код	за 2013 г.	за 2012 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	417	17
в том числе:			
прочие основные средства	5261	417	17
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	28 071	29 249	36 043
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	66 708	66 708	66 708
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287			

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректура	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректура	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректура
Долгосрочные - всего	5301	за 2013 г.	828 563	0	9 500	400 000	0	0	0	438 063	0
	5311	за 2012 г.	828 563	0	0	0	0	0	0	828 563	0
в том числе:											
займы	5302	за 2013 г.	400 000	0	0	400 000	0	0	0	0	0
	5312	за 2012 г.	400 000	0	0	0	0	0	0	400 000	0
паи и акции	5303	за 2013 г.	428 563	0	9 500	0	0	0	0	438 063	0
	5313	за 2012 г.	428 563	0	0	0	0	0	0	428 563	0
Краткосрочные - всего	5305	за 2013 г.	0	0	559 500	142 500	0	0	0	417 000	0
	5315	за 2012 г.	135	0	0	135	0	0	0	0	0
в том числе:											
займы	5306	за 2013 г.	0	0	559 500	142 500	0	0	0	417 000	0
	5316	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
векселя	5307	за 2013 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5317	за 2012 г.	135	0	0	135	0	0	0	0	0
		за 2013 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Финансовых вложений - итого	5300	за 2013 г.	828 563	0	1 128 500	685 000	0	0	0	855 063	0
	5310	за 2012 г.	828 698	0	0	135	0	0	0	828 563	0

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период			величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2013 г.	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	-	65 544	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	-	X	13 216	-
	5420	за 2012 г.	20 021	(800)		63 005	(66 744)	1 894	(1 095)	X	16 282	-
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2013 г.	16 282		-	65 544	(68 610)		-		13 216	-
	5421	за 2012 г.	20 021	(800)		63 005	(66 744)	1 894	(1 095)		16 282	-
Готовая продукция	5402	за 2013 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2012 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2013 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2012 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2013 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2012 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2013 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2012 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2013 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2012 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2013 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2012 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2013 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2012 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:	5446	-	-	-

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнитель- ным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше- ние	списание на финансовый результат	восста- новление резерва	перевод из долго- в краткосроч- ную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнитель- ным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2013 г.	1 494 271	(18 475)	2 974 132	-	(2 842 809)	-	4 977	-	1 625 593	(13 498)
	5530	за 2012 г.	1 139 566	(9 155)	2 928 226	-	(2 573 521)	-	(9 320)	-	1 494 271	(18 475)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2013 г.	568 256	(16 368)	2 753 514	-	(2 519 353)	-	3 170	-	802 417	(13 198)
	5531	за 2012 г.	584 406	(9 155)	2 028 321	-	(2 044 471)	-	(7 213)	-	568 256	(16 368)
Авансы выданные	5512	за 2013 г.	15 845	(1 989)	106 714	-	(107 145)	-	1 696	-	15 414	(294)
	5532	за 2012 г.	45 618	-	207 273	-	(237 045)	-	(1 989)	-	15 845	(1 989)
Прочая	5513	за 2013 г.	43 966	(118)	11 619	-	-	-	(118)	-	55 584	(7)
	5533	за 2012 г.	35 639	-	8 327	-	-	-	(118)	-	43 966	(118)
Выполненные этапы по незавершенным работам	5514	за 2013 г.	866 203	-	102 286	-	(216 311)	-	-	-	752 178	-
	5534	за 2012 г.	473 903	-	684 305	-	(292 005)	-	-	-	866 203	-
Итого	5500	за 2013 г.	1 494 271	(18 475)	2 974 132	-	(2 842 809)	-	4 977	X	1 625 593	(13 498)
	5520	за 2012 г.	1 139 566	(9 155)	2 928 226	-	(2 573 521)	-	(9 320)	X	1 494 271	(18 475)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.			На 31 декабря 2012 г.			На 31 декабря 2011 г.		
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям	учтенная по условиям	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				выбыло			перевод из долго- в краткосрочную	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по	причитающиеся проценты, штрафы	погаше- ние	спписание на финансовый					
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2013 г.	-	9 500	-	(9 500)	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
кредиты	5552	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2013 г.	-	9 500	-	(9 500)	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2013 г.	630 501	2 673 784	12 019	(3 612 567)	(4 355)	-	-	-	-	590 623
	5580	за 2012 г.	348 917	3 435 596	8 883	(3 159 407)	(3 488)	-	-	-	-	630 501
в том числе:												
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2013 г.	335 914	949 322	-	(978 242)	(46)	-	-	-	-	306 947
	5581	за 2012 г.	195 112	1 017 339	-	(876 537)	-	-	-	-	-	335 914
авансы полученные	5562	за 2013 г.	7 270	51 714	-	(50 929)	-	-	-	-	-	8 055
	5582	за 2012 г.	13 845	46 012	-	(52 587)	-	-	-	-	-	7 270
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2013 г.	62 510	818 647	36	(765 597)	(193)	-	-	-	-	115 403
	5583	за 2012 г.	131 255	462 956	-	(531 701)	-	-	-	-	-	62 510
кредиты	5564	за 2013 г.	109 134	444 864	7 274	(561 271)	-	-	-	-	-	1
	5584	за 2012 г.	48	688 971	6 924	(586 808)	-	-	-	-	-	109 134
займы	5565	за 2013 г.	46 331	308 500	4 709	(359 540)	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2012 г.	-	150 000	1 958	(105 628)	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2013 г.	59 949	15 865	-	(886 969)	(4 115)	-	-	-	-	46 331
	5586	за 2012 г.	8 657	1 060 926	-	(1 006 146)	(3 488)	-	-	-	-	73 971
выполненные этапы по незавершенным работам	5567	за 2013 г.	9 392	84 873	-	-	-	-	-	-	-	86 247
	5587	за 2012 г.	-	9 392	-	-	-	-	-	-	-	9 392
Итого	5550	за 2013 г.	630 501	2 683 284	12 019	(3 622 067)	(4 355)	-	-	-	X	590 623
	5570	за 2012 г.	348 917	3 435 596	8 883	(3 159 407)	(3 488)	-	-	-	X	630 501

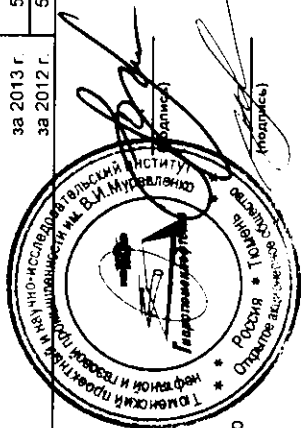
Наименование показателя		Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Всего		5590	-	-	-
в том числе:					
расчеты с поставщиками и подрядчиками		5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками		5592	-	-	-
		5593	-	-	-

Расходы на оплату труда	5620	836 243	836 243
Отчисления на социальные нужды	5630	205 120	211 664
Амортизация	5640	45 635	44 795
Прочие затраты	5650	295 420	262 409
Итого по элементам	5660	1 910 158	2 089 575
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	1 910 158	2 089 575

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	76 311	104 932	(113 432)	-	67 811
в том числе:	5701	-	-	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2013 г.	за 2012 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
в том числе:			
на текущие расходы	5901	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-
Бюджетные кредиты - всего			
в том числе:			
за 2013 г.	5910	-	-
за 2012 г.	5920	-	-
за 2013 г.	5911	-	-
за 2012 г.	5921	-	-
		Возвращено за год	На конец года



Руководитель

Козлова Юлия Михайловна
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Коваленко Ирина Викторовна
(расшифровка подписи)

30.01.2014

Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2013 год

Организация	ОАО «Гипротюменнефтегаз»	по ОКПО	00147329
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7202017289
Вид экономической деятельности	Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности.	по ОКВЭД	74.20.14
Организационно-правовая форма / форма собственности	смешанная российская		
Открытые акционерные общества	/	по ОКОПФ / ОКФС	47 41
	собственность с долей		
	федеральной собственности		
Местонахождение (адрес)	625000, Тюменская обл., Тюмень г., Республики ул., дом № 62		

Содержание

Страница

1. Общие сведения об организации и собственниках.....	3
2. Нематериальные активы.....	4
3. Основные средства, доходные вложения в материальные ценности.....	4
4. Финансовые вложения.....	5
5. Материально-производственные запасы.....	7
6. О порядке признания выручки, затрат. Незавершенное производство и готовая продукция.....	8
7. Расходы будущих периодов.....	8
8. Дебиторская задолженность.....	8
9. Капитал.....	9
10. Кредиты и займы полученные.....	12
11. Кредиторская задолженность.....	14
12. Оценочные обязательства.....	14
13. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах.....	15
14. Информация в отношении чрезвычайных обстоятельств.....	15
15. Корректировки и ошибки.....	15
16. Прекращаемая деятельность.....	16
17. События после отчетной даты.....	18
18. Связанные стороны.....	19
19. Информация о затратах на энергетические ресурсы.....	48
20. Информация об инновациях и модернизации производства.....	48
21. Информация об экологической деятельности.....	49
22. Информация о рисках хозяйственной деятельности.....	49

1. Общие сведения об организации и собственниках.

Полное наименование организации: Открытое акционерное общество «Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко»

Сокращенное наименование: ОАО «Гипротюменнефтегаз»

Юридический адрес: 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 62.

Фактический (почтовый) адрес: 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 62.

Дата государственной регистрации: 18 сентября 2000 года, **основной государственный регистрационный номер** 1027200880343

Основными видами деятельности Общества (операционными сегментами ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам») являются:

- разработка проектов в области промышленного строительства (код ОКВЭД 74.20.14);
- инженерные изыскания для строительства (код ОКВЭД 74.20.35);
- сдача в аренду производственных помещений (код ОКВЭД 70.20.2)

В отчетном периоде ОАО «Гипротюменнефтегаз» в рамках своей основной деятельности выполняло проектно-изыскательские работы.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, имеет обособленные подразделения:

- Ноябрьская экспедиция Свердловского филиала ОАО «Гипротюменнефтегаз», КПП 890531001, адрес 629800, г.Ноябрьск, п.Вынгапуровский,
- Пурпейская экспедиция ОАО «Гипротюменнефтегаз», КПП 891332001, адрес 629830 ЯНАО, г.Губкинский, Промзона, панель №3,
- Свердловский филиал ОАО «Гипротюменнефтегаз», КПП 665803001, адрес 620014, г.Екатеринбург, ул. Маршала Жукова, д.6,
- Нефтеюганская комплексная экспедиция ОАО «Гипротюменнефтегаз», КПП 860445001, адрес 628305, Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра ОА, г. Нефтеюганск, Промышленная зона Пионерная нп, ул. Сургутская, 16/1,
- Сургутская комплексная экспедиция ОАО «Гипротюменнефтегаз», КПП 860232001, адрес 624806, ХМАО-Югра, г.Сургут, Нефтеюганское шоссе, 3,

подразделения не выделены на отдельный баланс и не осуществляют формирование отдельного баланса и другой отчетности.

2. Нематериальные активы

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

Амортизация нематериальных активов начисляется путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов», исходя из срока полезного использования.

Сроки полезного использования нематериальных активов (по отдельным группам):

№ пп	Наименование группы	Способ амортизации	Срок полезного использования
1	2	3	4
1	Изобретения, полезные модели, селекционные достижения, секреты производства (ноу-хау)	Линейный	От 1 до 20 лет
2	Товарные знаки и знаки обслуживания	Линейный	От 1 до 10 лет

В отчетном периоде сроки полезного использования нематериальных активов не менялись.

3. Основные средства, доходные вложения в материальные ценности

К основным средствам в бухгалтерском балансе отнесены активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 №26н, первоначальная стоимость которых превышает 40 тыс.руб.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время их эксплуатации.

Стоимость всех объектов погашается линейным способом.

В момент ввода в эксплуатацию объект основных средств включается в амортизационную группу, определяемую в соответствии с Классификацией основных средств, утв. постановлением Правительства №1. Срок полезного использования объекта основных средств определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету по нижнему пределу амортизационной группы.

Принятые организацией сроки полезного использования объектов основных средств (по основным группам):

Наименование группы	Срок полезного использования
1	2
Здания (9 амортиз.группа)	От 25 до 30 лет
Сооружения (9 амортиз.группа)	От 25 до 30 лет
Оборудование (3 амортиз.группа)	От 3 до 5 лет
Транспортные средства (4 амортиз.группа)	От 5 до 7 лет

Наименование группы	Срок полезного использования
Производственный и хозяйственный инвентарь (4 амортиз. группа)	От 5 до 7 лет
Другие виды основных средств (3 амортиз. группа)	От 2 до 3 лет

Общее количество основных средств на конец отчетного периода составляет 11014 единиц.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные ПБУ 6/01 и стоимостью не более 40000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов. Стоимость данных объектов списывается на соответствующие счета расходов в момент передачи объекта в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов при эксплуатации до момента ликвидации осуществляется количественный учет таких объектов. По данным учета, подтвержденным результатами инвентаризации, на конец отчетного периода общее количество таких предметов, находящихся в эксплуатации составляет 7988 единиц.

4. Финансовые вложения

Дочерние и зависимые компании:

№ п/п	Наименование	Доля участия, %	Сумма финансового вложения, тыс. руб.
1	2	3	4
1	Сибкомплектмонтажналадка Трест ОАО	32,71%	428 533
2	ГМС Сервис ООО	100%	10
3	Ноябрьскнефтегазпроект ООО	100%	9 500

Дивиденды, причитающиеся к получению в отчетном периоде и отраженные в составе прочих доходов, составили 11 тыс.руб. (в предыдущем отчетном периоде 1 тыс.руб.)

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. В отчетном и предыдущем отчетном периоде переоценки финансовых вложений нет. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете на отчетную дату по первоначальной стоимости. В бухгалтерском балансе стоимость таких финансовых вложений отражена в оценке нетто. С целью проверки на обесценение ФВ, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, могут применяться следующие методы:

- профессиональная независимая оценка стоимости ФВ и ее сравнение с учетной стоимостью ФВ;

- сравнение стоимости чистых активов эмитента в соответствующей доле с учетной стоимостью ФВ на соответствующую дату;
- финансовое моделирование будущих дисконтированных денежных потоков эмитента.

Проверка ФВ на наличие условий устойчивого снижения его стоимости проводится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного периода.

На основании «Методики проверки наличия устойчивого снижения стоимости финансовых вложений» проведена проверка на наличие устойчивого снижения стоимости акций ОАО «Трест Сибкомплектмонтажладка» по состоянию на 31.12.2013. Анализ проведен методом финансового моделирования будущих дисконтированных денежных потоков. Проведенные расчеты показывают, что дисконтированная стоимость денежных потоков на отчетную дату превышает учетную стоимость ФВ, это свидетельствует об отсутствии устойчивого снижения стоимости ФВ и признаков обесценения стоимости ФВ.

В отчетном периоде устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений и признаков их обесценения нет. Резерв под обесценение финансовых вложений не формировался.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки. В отчетном периоде реализованных финансовых вложений нет.

Долговые ценные бумаги и выданные займы отражены в бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости 845 553 тыс.руб. Проценты, начисленные по указанным финансовым вложениям, но не выплаченные организации, на конец отчетного периода составляют 0 тыс.руб. и представлены в бухгалтерском балансе в составе краткосрочной дебиторской задолженности.

Все принадлежащие организации финансовые вложения не имеют обременений, в залог не передавались.

Способы оценки финансовых вложений в отчетном и предшествующем периоде не изменялись.

5. Материально-производственные запасы

Сырье и материалы в бухгалтерской отчетности оценены в сумме фактических затрат по их приобретению с учетом транспортно-заготовительных расходов (отклонения в стоимости материалов и товаров учитываются обособленно, но суммируются со стоимостью запасов при подготовке отчетности). Транспортные расходы по доставке товаров при осуществлении торговой деятельности до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в продажу включаются в состав расходов на продажу обособленно и распределяются между фактической себестоимостью проданных (реализованных) в данном месяце товаров и их остатком на конец месяца. Транспортные расходы на остаток товаров на конец отчетного периода составили 1,85 тыс.руб. и отражен по строке 12101 бухгалтерского баланса. Транспортные расходы на остаток товаров на начало отчетного периода составляли 90,66 тыс.руб.

Специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование стоимостью более 40 тысяч рублей за единицу и сроком полезного использования более одного года признаются объектами основных средств и амортизируются в порядке, установленном в настоящей Учетной политике. Специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование сроком полезного использования не более одного года признаются материально-производственными запасами вне зависимости от стоимости. Стоимость специальной оснастки, предназначенной для индивидуальных заказов или используемой в массовом производстве, полностью погашается в момент передачи в производство (эксплуатацию) без списания количества. Стоимость специальной оснастки, не предназначенной для индивидуальных заказов или серийного производства, погашается линейным способом.

Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в дебет соответствующих счетов учета затрат производится одновременно в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам организации. Стоимость остальной специальной одежды погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования.

Возвратные отходы оцениваются:

- ✓ по пониженной цене исходного материального ресурса (по цене возможного использования), если отходы могут быть использованы для основного производства, но с повышенными затратами (пониженным выходом готовой продукции), для нужд вспомогательного производства;
- ✓ по цене возможной реализации, если возвратные отходы предназначены для реализации на сторону;
- ✓ по полной цене исходного материального ресурса, если отходы реализуются на сторону для использования в качестве полноценного ресурса.

Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится по средней себестоимости.

Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов не формируется.

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

Способы оценки материально-производственных запасов в отчетном и предшествующем периоде не изменялись.

6. О порядке признания выручки, затрат. Незавершенное производство и готовая продукция

При формировании выручки от реализации общество применяет правила ПБУ 2/2008 ко всем договорам вне зависимости от длительности их выполнения и формирует годовую и промежуточную (квартальную) бухгалтерскую (финансовую) отчетность с учетом требований указанного положения по бухгалтерскому учету.

При выполнении работ все затраты учитываются в себестоимости деятельности. Применение правил ПБУ 2/2008 со способом по мере готовности, по доле понесенных на отчетную дату расходов, не предполагает формирования остатка незавершенного производства.

При выполнении проектных работ, строительных работ, работ по выполнению НИОКР и иных аналогичных по характеру работ объектом калькулирования является производственный заказ. На открытый заказ относятся все расходы, связанные с его выполнением (включая работы субподрядных организаций), в разрезе статей затрат, предусмотренных рабочим планом счетов. Указанный порядок применяется как к формированию стоимости работ, предназначенных для сдачи Заказчикам, так и при формировании стоимости работ, предназначенных для производственных нужд самой организации.

Общество не формирует учетных данных на счете 43 "Готовая продукция".

7. Расходы будущих периодов

Основные группы расходов будущих периодов, представленные в бухгалтерском балансе по строкам 11903, 12608:

Наименование группы РБП	Учетная стоимость, подлежащая погашению после отчетной даты, тыс.руб.	
	в течение 12 месяцев	более чем через 12 месяцев
1	2	3
Программы	9002	157
Прочие	58	0
Сертификаты	0	427
Итого	9060	584

8. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между организацией и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных организацией скидок (накидок) и НДС.

Задолженность, превышающая 5% от показателя бухгалтерского баланса:

Наименование дебитора	Сумма, тыс.руб.		
	Всего	Сомнительная	Резерв по сомнительным долгам
1	2	3	4
Газпром нефть Новый Порт ООО	151 014	0	0
Газпромтранс ООО	136 505	0	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	85 754	0	0
Салым Петролеум	62 092	0	0
Газпромнефть Развитие ООО	46 492	0	0

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иным способом, представлена в бухгалтерском балансе за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам.

Движение резерва по сомнительным долгам:

тыс.руб.

Вид задолженности	Остаток на начало отчетного года		Движение резервов в отчетном периоде		Остаток на конец отчетного периода	
	Задолженность	Резерв	Создание	Погашение	Задолженность	Резерв
1	2	3	4	5	6	7
Покупатели и заказчики	568 256	16368	5898	9068	802 417	13198
Поставщики и подрядчики	15 845	1989	202	1898	15 415	294
Прочие дебиторы и кредиторы	36 495	118	6	118	48 480	6

Нереальная ко взысканию задолженность списана в отчетном периоде в сумме 1122,71 тыс.руб. (за предыдущий период 0 тыс.руб.). С целью контроля за возможностью истребования после списания задолженность, превышающая 1000 руб., в течение 5 лет учитывается и отражается за балансом.

В отчетном периоде задолженность, списанная в предыдущие периоды, не восстанавливалась.

9. Капитал

Уставный капитал в соответствии с учредительными документами составляет 50,1 тыс. руб. и на конец отчетного периода полностью оплачен.

По состоянию на 31.12.2013г. количество выпущенных акций составляет 50109 шт.

Акций (долей), находящихся в собственности организации нет.

Акций (долей), находящихся в собственности дочерних и зависимых обществ нет.

На дату утверждения отчетности решения об изменении величины уставного капитала не принималось.

Резервный капитал Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5% от чистой прибыли до достижения размера, установленного Уставом Общества. Резервный капитал создается и признается в бухгалтерском учете и отчетности после утверждения годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности собранием участников.

В составе добавочного капитала организации учтены:

тыс.руб.

Показатель	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3
8-КВАРТИРНЫЙ ЖИЛОЙ ДОМ (площадь 149,10м2,в.т.ч. жилая площадь 82,3м2,г.Ноябрьск,пос.Вынгапуровский,П	301,6	301,6
АВТОДОРОГИ И ПЛОЩАДКИ	41,9	41,9
БЛАГОУСТРОЙСТВО И ОЗЕЛЕНЕНИЕ(ДОР.ПЛИТЫ И МЕТ.ОГ	79,3	79,3
ВНУТРЕННИЕ ВНЕПЛОЩАДОЧНЫЕ ЭЛ.СЕТИ	46,3	46,3
ВНУТРИКВАРТАЛЬНАЯ ТЕПЛОТРАССА	372,9	372,9
Встроенное помещение учрежденческого назначения Литер А(помещения подвала № № 12-48,помещения первого	1821	1821
ДОМ БАМ-56	278,2	278,2
Здание -холодный склад (площадь 448,30м2,г. Ноябрьск,пос.Вынгапуровский,промзона)	297	297
ИНЖЕНЕРНО-ЛАБОРАТ.КОРПУС(здание "Ока-25",производственное,площадь 319,40м2,г.Губкинский,промзона,пан	9,8	9,8
Материально-технический склад(складское,площадь 135,40м2, г.Губкинский,промзона,панель 111)	-7,7	-7,7
НАРУЖНЫЕ СЕТИ ВОДОПРОВОДА	42,5	42,5
НАРУЖНЫЕ СЕТИ КАНАЛИЗАЦИИ	56,4	56,4
НАРУЖНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	148,2	148,2
Нежилое административное здание (Главный корпус Литер А, г. Тюмень.Республики 62)	11199,3	11199,3
Нежилое административное здание (Спортзал пристрой) Литер А-2 г. Тюмень,Республики 62	359,2	359,2
Нежилое административное здание Корпус А Литер 1,г.Тюмень. Республики 62	2800	2800

Показатель	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3
Нежилое административное здание(Корпус Б Литер Б,г. Тюмень,Республики 62)	1900	1900
Нежилое здание-гараж (Литер Г) (общей площадью285,6м2,г.Сургут,шоссе Нефтеюганское 3,сооружение 4)	2741	2741
Нежилое здание-КПП Литер Д (общей площадью 14.2м2,г.Сургут,шоссе Нефтеюганское 3,сооружение 6)	5,1	5,1
Нежилое здание-материальный склад (общей площадью 212,3м2,г.Сургут,шоссе Нефтеюганское 3,сооружение	517	517
Нежилое здание-Материальный склад Литер Б(общей площадью 139,8м2,г.Сургут,шоссе Нефтеюганское 3,соор	285,7	285,7
РАСШИРЕНИЕ БАЗЫ (нежилое строение гаража,общей площадью 98,6м2,г. Нефтеюганск,Пионерная зона,ул.Сург	112,3	0
РЕМОНТНАЯ МАСТЕРСКАЯ (производственное,площадь436,60м2,г.Губкинский,промзона.панель 111)	-67,1	-67,1
СЕТИ ВОДОПРОВОДА	153,4	153,4
СЕТИ КАНАЛИЗАЦИИ	122,7	122,7
СЕТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	337,6	337,6
ТЕПЛАЯ СТОЯНКА (АРОЧНИК),(эксплуатационное,площадь 436,60м2,г. Губкинский,промзона,панель 111)	53,7	53,7
ЧАСТЬ АДМИНИСТРАТИВНОГО ЗДАНИЯ(кирпичное 2-ух этажное,общей площадью 439,6м2,г.Нефтеюганск,Пионерная	600,4	0
Часть здания Литер Б,нежилое,площадь 100,00м2(гараж для автомобилей) г.Екатеринбург,ул.Маршала Жуков	45,4	45,4
Часть нежилого здания- Сварочный цех Литер А2 (общей площадью 83,4м2,г.Сургут,шоссе Нефтеюганское 3	179,3	179,3
Часть нежилого здания-АБК, Литер А (общей площадью 625,2м2,г. Сургут,шоссе Нефтеюганское 3)	1438,1	1438,1
Часть нежилого здания-гараж,Литер А-1,(общей площадью 212,4м2,г.Сургут,шоссе Нефтеюганское 3,сооруже	549,5	549,5
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ И НАРУЖНОЕ ОСВЕЩЕНИЕ	55,1	55,1
ЭЛЕКТРОСЕТИ 0.4КВТ	27,7	27,7
Итого	26902,8	26190,1

Дооценка объектов основных средств в результате переоценки при выбытии основных средств в отчетном периоде перенесена в состав нераспределенной прибыли в сумме 712,67 тыс.руб.

Начисление доходов акционерам/участникам осуществлено в отчетном периоде в сумме 1335,4 тыс.руб. на основании решения собрания №24 от 28.06.2013г. Выплата доходов акционерам/участникам в отчетном периоде составила 932,05 тыс.руб., кроме того в отчетном периоде списаны не востребоваанные дивиденды по истечении срока в сумме 2,86 тыс.руб.

10. Кредиты и займы полученные

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную задолженность в случае, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней. В случае если обязательство по возврату заемных средств подлежит погашению долями (траншами), каждый такой транш отражается в бухгалтерском учете в качестве самостоятельного обязательства, характеризуемого отдельным сроком погашения. Требования о переводе долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность применяются к каждому траншу в отдельности.

Расходы по заемным средствам признанные прочими расходами отчетного периода в сумме 12 322 тыс.руб. (за аналогичный период предыдущего года 8 883 тыс.руб., за аналогичный период года, предшествующего предыдущему 1 306 тыс.руб.).

Задолженность по начисленным, но не выплаченным процентам на конец отчетного периода составляет 1 тыс.руб. и отражена в составе краткосрочных обязательств по займам и кредитам.

Обязательства по кредитам и займам в отчетности организации представлены:

Вид обязательств	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	
		Сумма, тыс.руб.	Срок погашения
1	2	3	
Долгосрочные обязательства			
Кредиты банков	-	-	-
Полученные займы	-	-	-
Собственные векселя	-	-	-
Облигации	-	-	-
Итого	-	-	-

Краткосрочные обязательства			
Кредиты банков	108834	0	-
Полученные займы	45000	0	-
Собственные векселя	-	-	-
Проценты по кредитам и займам	1631	1	28.01.2014
Итого	155465	1	-

Доходы от использования временно свободных денежных средств в качестве краткосрочных финансовых вложений составили в размере 28 859 тыс.руб. и отражены в составе прочих доходов в отчете о финансовых результатах.

11. Кредиторская задолженность

Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа (распоряжения) руководителя организации, и относятся на финансовые результаты. Списанная в отчетном периоде задолженность составила 46 тыс.руб. (за предыдущий период 32 тыс.руб., за период, предшествующий предыдущему 5410 тыс.руб.).

В составе расчетов с разными дебиторами и кредиторами отражаются:

- ✓ Расчеты по договорам ДМС в сумме 8605 тыс. руб.;
- ✓ Расчеты по прочим операциям (сальдо Кт73) в сумме 1483 тыс. руб.
- ✓ Расчеты по исполнительным документам работников в сумме 628 тыс.руб.
- ✓ Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами в сумме 316 тыс.руб.

12. Оценочные обязательства

Организация создает резервы на:

- ✓ предстоящую оплату отпусков работникам;
- ✓ покрытие иных предвиденных затрат (ПБУ 8);
- ✓ покрытие планируемых расходов (убытков) по СМР.

Движение резервов на покрытие предстоящих расходов в периоде:

тыс.руб.

Наименование резерва	Источник создания резерва	Остаток на начало отчетного года	Движение резервов в отчетном периоде		Остаток на конец отчетного периода
			Создание	Использование /уменьшение	
1	2	3	4	5	7
Резерв на предстоящую оплату отпусков сотрудникам	Расходы по обычным видам деятельности	48 522	92 461	99 225	41 758
Резерв на покрытие иных предвиденных затрат (ПБУ 8);	Расходы по обычным видам деятельности	25 869	0	0	25 869
Резерв на покрытие планируемых расходов (убытков) по СМР.	Расходы по обычным видам деятельности	1 919	0	1 736	183

13. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

Объекты, используемые на правах аренды (более 5% от соответствующей строки баланса):

Объект (группа)	На начало отчетного периода, тыс.руб.	На конец отчетного периода, тыс.руб.	Срок аренды
1	2	3	4
Земельный участок по адресу г.Екатеринбург, ул.Московская, 11	49 468 666,94	49 468 666,94	31.12.2015г

Нематериальные активы, полученные в пользование:

Объект (группа)	На начало отчетного периода, тыс.руб.	На конец отчетного периода, тыс.руб.	Срок пользования
1	2	3	4
Программы	48 651,26	48 382,08	не ограничен

14. Информация в отношении чрезвычайных обстоятельств

Чрезвычайных обстоятельств в отчетном периоде не возникало.

15. Корректировки и ошибки

Данные бухгалтерского баланса сформированы с учетом корректировки данных бухгалтерского баланса на конец предыдущих периодов (года, предшествующие предыдущему):

тыс.руб.

Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок	Причина корректировки	Формы отчетности, затронутые корректировкой
1	2	3	4	5	6
Актив					х
12611	866 203	-866 203	0	письмо Минфина	Форма по ОКУД 0710001 (Баланс)
12611	473 903	-473 903	0	письмо Минфина	Форма по ОКУД 0710001 (Баланс)

12311	0	866 203	866 203	письмо Минфина	Форма по ОКУД 0710001 (Баланс)
12311	0	473 903	473 903	письмо Минфина	Форма по ОКУД 0710001 (Баланс)
Пассив					х
15208	20 513	-9 392	11 121	письмо Минфина	Форма по ОКУД 0710001 (Баланс)
15209	0	9392	9392	письмо Минфина	Форма по ОКУД 0710001 (Баланс)

Изменения внесены в Форму по ОКУД 0710001 (Баланс) в соответствии с письмом Минфина РФ от 29.01.2014 №07-04-18/01 «Рекомендации аудиторским организациям, индивидуальным аудиторам, аудиторам по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2013 год», по рекомендации отражения в бухгалтерском балансе данных в связи с признанием выручки способом "по мере готовности".

Дебетовое сальдо по счету 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам» по состоянию на 31.12.12, 31.12.11 исключается из Прочих оборотных активов (из строки 12611) и отражается в отдельной дополнительной строке (новый код 12311) в разделе «Дебиторская задолженность».

Кредитовое сальдо по счету 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам» по состоянию на 31.12.12, 31.12.11 исключается из строки с кодом 15208 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» и отражается в отдельной дополнительной строке (присвоен код 15209) в этом же разделе «Кредиторская задолженность».

Незакрытые авансы ОАО «Гипротюменнефтегаз» (выданные и полученные) отражены в бухгалтерской отчетности за 2013 год с учетом НДС. Величина НДС в составе сумм авансов полученных определяется общим расчетным правилом 18%/ 118% и отражена в составе Прочих оборотных активов по статье «НДС по оплатам и предоплатам».

16. Прекращаемая деятельность

У Общества отсутствуют какие-либо факторы, признаки (финансовые, производственные и другие), свидетельствующие о сомнении в непрерывности деятельности, такие как:

№п/п	Фактор	Ответ
1	Финансовые признаки:	
11	отрицательная величина чистых активов или невыполнение установленных требований в отношении чистых активов	Нет

12	привлеченные заемные средства, срок возврата которых приближается, при реальном отсутствии перспективы возврата или продления срока займа либо необоснованное использование краткосрочных займов для финансирования долгосрочных активов	Нет
13	изменение схемы оплаты товара (выполненных работ, оказанных услуг) поставщикам на условиях коммерческого кредита или рассрочки платежа по сравнению с расчетами по мере поставки товара (выполнения работ, оказания услуг);	Нет
14	существенное отклонение значений основных коэффициентов, характеризующих финансовое положение аудируемого лица, от нормальных (обычных) значений	Нет
15	неспособность погашать кредиторскую задолженность в надлежащие сроки	Нет
16	неспособность обеспечить финансирование развития деятельности или осуществление других важных инвестиций	Нет
17	значительные убытки от основной деятельности	Нет
18	трудности с соблюдением условий договора о займе	Нет
19	задолженность по выплате или прекращение выплаты дивидендов	Нет
110	экономически нерациональные долговые обязательства	Нет
111	признаки банкротства, установленные законодательством Российской Федерации	Нет
2	Производственные признаки:	Нет
21	увольнение основного управленческого персонала без должной его замены	Нет
22	потеря рынка сбыта, лицензии или основного поставщика	Нет
23	проблемы с трудовыми ресурсами или дефицит значимых средств производства	Нет
24	существенная зависимость от успешного выполнения конкретного проекта	Нет
25	существенный объем продажи сырья и материалов, сравнимый с объемом выручки от реализации	Нет

	продукции (работ, услуг) или превышающий его	
3	Прочие признаки:	
31	несоблюдение требований в отношении формирования уставного капитала аудируемого лица, установленных законодательством Российской Федерации	Нет
32	судебные иски против аудируемого лица, которые находятся в процессе рассмотрения и могут в случае успеха истца завершиться решением суда, не выполнимым для данного лица	Нет
33	внесение изменений в законодательство или изменение политической ситуации	Нет

17. События после отчетной даты

Факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации, и имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год отсутствуют.

18. Связанные стороны

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность оказывать влияние на деятельность другой стороны, составляющей бухгалтерскую отчетность, или на деятельность которых организация, составляющая бухгалтерскую отчетность, способна оказывать влияние.

Связанными сторонами по отношению к Группе компаний «ГМС» являются (информацию о связанных сторонах предоставляет ДМСФО):

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Группа ГМС»	Консультация по вопросам коммерческой деятельности и управления	г. Москва, ул. 3-я Прядильная, д. 6 А, стр.	юридическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипротюменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО «Гипротюменнефтегаз» в силу положений учредительных документов (осуществляет функции единоличного исполнительного органа)	-	-	-
Твердохлеб Игорь Борисович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	физическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипротюменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО «Гипротюменнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)	-	-	-
Моисеев Владимир Михайлович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	физическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипротюменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО			

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
			«Гипротоменнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)			
Кашуба Ольга Леонидовна	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	физическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипротоменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО «Гипротоменнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)			
Санкин Максим Олегович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	физическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипротоменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО «Гипротоменнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)			
Сивцева Нигина Убайдуллоевна	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	физическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипротоменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО «Гипротоменнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)			

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
Степичев Петр Николаевич	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	физическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипропотоменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО «Гипропотоменнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)			
Филатов Александр Сергеевич	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	физическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипропотоменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО «Гипропотоменнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)			
Писулина Нина Константиновна	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	физическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипропотоменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО «Гипропотоменнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)			
Щербинин Игорь Алексеевич	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	физическое лицо, оказывающее значительное влияние на ОАО «Гипропотоменнефтегаз», имеет возможность участвовать в принятии решений ОАО «Гипропотоменнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)			

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
		информации не получено	участвовать в принятии решений ОАО «Гипротомнефтегаз» в силу участия в наблюдательном совете (является членом Совета директоров Общества)			
Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	управление государственной собственностью	г. Москва, пер. Никольский, д. 9	имеет возможность определять решения принимаемые ОАО «Гипротомнефтегаз», с целью получения экономической выгоды от деятельности ОАО (Гипротомнефтегаз) (контролирует ОАО «Гипротомнефтегаз»), имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосующих акций в уставном капитале ОАО «Гипротомнефтегаз»	28	-	-
Закрытое акционерное общество «ГИДРОМАШСЕРВИС»	поставка нефтегазового оборудования	г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 31, стр. 32	имеет возможность определять решения принимаемые ОАО «Гипротомнефтегаз», с целью получения экономической выгоды от деятельности ОАО (Гипротомнефтегаз) (контролирует ОАО «Гипротомнефтегаз»), имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосующих акций в уставном капитале ОАО «Гипротомнефтегаз»	46	-	-
Открытое акционерное общество	инвестиционная деятельность,	125047, г. Москва,	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ОАО «Группа ГМС» контролируются или на них	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
«Группа ГМС»	включая приобретение акций (долей) в уставных капиталах российских и иностранных юридических лиц, а также иных имущественных и корпоративных прав (прав участия) в субъектах предпринимательской деятельности	ул. Чаичова, д. 7	оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)			
Закрытое акционерное общество «ГИДРОМАШИНПРОМ»	-	129226, г. Москва, Проспект Мира, д. 163, корп. 1	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ЗАО «ГИДРОМАШИНПРОМ» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Открытое акционерное общество	-	634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 21	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ОАО «Томскгазстрой» контролируются или на	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
«Томскгазстрой»			них оказываются значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)			
Закрытое акционерное общество «Нижневартовскремсервис»	-	628606, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская обл., г. Нижневартовск, ул. Авиаторов, д. 27	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ЗАО «Нижневартовскремсервис» контролируются или на них оказываются значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «Сибсервис»	-		ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ООО «Сибсервис» контролируются или на них оказываются значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Открытое акционерное общество «ГМС Насосы»	-	303851, Орловская область, г. Ливны, ул. Мира, д. 231	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ООО «Сибсервис» контролируются или на них оказываются значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
			юридическим лицом (одной и той же группой лиц)			
Открытое акционерное общество «Ливенский завод потружных насосов»	-	303851, Орловская область, г. Ливны, ул. Мира, д. 231	ОАО «Гипротюменнефтегаз» и ОАО «Ливенский завод потружных насосов» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Открытое акционерное общество «ГМС Бытовые насосы»	-	601755, Владимирская область, Кольчугинский район, пос. Бавлены, ул. Заводская, д. 11	ОАО «Гипротюменнефтегаз» и ОАО «ГМС Бытовые насосы» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Открытое акционерное общество «ГМС Нефтемаш»	-	625003, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44	ОАО «Гипротюменнефтегаз» и ОАО «ГМС Нефтемаш» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)			

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
Открытое акционерное общество «Институт «Ростовский Водоканалпроект»	-	625014, г. Ростов-на-Дону, пер. Соборный, дом 17	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ОАО «Институт «Ростовский Водоканалпроект» контролируются или на них оказываются значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Открытое акционерное общество «Трест «Сибкомплектмонтажналадка»	-	Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Новаторов, д. 12, стр. 3	ОАО «Гипротоменнефтегаз» оказывает значительное влияние на юридическое лицо, путем участия в уставном капитале ОАО «Трест «Сибкомплектмонтажналадка» (контролирует организацию)	-	37	-
Публичное акционерное общество «Сумский завод насосного и энергетического машиностроения «Насосэнергомаш»	-	40011, Украина, г. Суммы, пл. Привокзальная, д. 1.	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ПАО «Сумский завод насосного и энергетического машиностроения «Насосэнергомаш» контролируются или на них оказываются значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
Открытое акционерное общество «Завод Промбурвод»	-	220024, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Асаналиева, д. 29	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ОАО «Завод Промбурвод» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Открытое акционерное общество «Инженерно-производственная фирма «Сибнефтеавтоматика»	-	625014, г. Тюмень, ул. Новаторов, д. 8	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ОАО «Инженерно-производственная фирма «Сибнефтеавтоматика» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «Гидромашкомплект»	-	105037, г. Москва, ул. 3-я Прядильная, д. 6 А, стр. 1	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ООО «Гидромашкомплект» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
Общество с ограниченной ответственностью «Бизнес-центр «Гидромаш»	-	125047, г. Москва, ул. Чаюнова, д. 7.	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ООО «Бизнес-центр «Гидромаш» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Закрытое акционерное общество «ГМС-недвижимость»	-	105037, г. Москва, 3-я Прядильная, д. 6 А, стр. 1	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ЗАО «ГМС-недвижимость» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «ГД «ГИДРОМАШСЕРВИС Украина»	-	40011, Республика Украина, г. Сумы, Привокзальная площадь, 1	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ООО «ГД «ГИДРОМАШСЕРВИС Украина» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Закрытое акционерное общество «ГМС-	-	220024, Республика Беларусь, г. Минск, ул.	ОАО «Гипротоменнефтегаз» и ЗАО «ГМС-Промбурвод» контролируются или на них оказывается значительное влияние	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
Промбурвод»		Асаналиева, д. 29, комн. 29	(непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)			
HMS HYDRAULIC MACHINES & SYSTEMS GROUP PLC	-	Karaiskaki, 13 3032, Limassol, Cyprus	ОАО «Гипротомнефтегаз» и HMS HYDRAULIC MACHINES & SYSTEMS GROUP PLC контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
HMS TECHNOLOGIES LIMITED	-	Romanou 2, TLAIS TOWER, 1070, Nicosia, Cyprus	ОАО «Гипротомнефтегаз» и HMS TECHNOLOGIES LIMITED контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Открытое акционерное общество «Сибнефтемаш»	-	Тюменская область, Тюменский район, 15 километр Тобольского тракта	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ОАО «Сибнефтемаш» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
			юридическим лицом (одной и той же группой лиц)			
Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом «Сибнефтемаш»	-	Тюменская область, Тюменский район, с. Ембаево, 15 километр Тобольского тракта	ОАО «Гипротюменнефтегаз» и ООО «ТД Сибнефтемаш» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
H.M.S. FINANCE LIMITED	-	Romanou, 2, TLAIS TOWER, Flat/Office 601, P.C. 1070, Nicosia, Cyprus	ОАО «Гипротюменнефтегаз» и H.M.S. FINANCE LIMITED контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
H.M.S. CAPITAL LIMITED	-	Romanou, 2, TLAIS TOWER, Flat/Office 601, P.C. 1070, Nicosia, Cyprus	ОАО «Гипротюменнефтегаз» и H.M.S. CAPITAL LIMITED контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
	-			-	-	-
Открытое акционерное общество «Бобруйский машиностроительный завод»	-	213805, Беларусь, Бобруйск, ул. К. Маркса, 235	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ОАО «Бобруйский машиностроительный завод» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Acura Global Ltd	-	Nerine Chambers, P.O. Box 905, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	ОАО «Гипротомнефтегаз» и Acura Global Ltd контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
ORION PRODUCTION LTD	-	Nerine Chambers, P.O. Box 905, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ORION PRODUCTION LTD контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
I	2	3		4	5	6
Общество с ограниченной ответственностью «Димитровградхиммашэкспорт»	-	Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Куйбышева, д.256	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ООО «Димитровградхиммашэкспорт» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «НИВА»	-	Ульяновская обл., Новомалыклинский р-н, с. Старая Бесовка, д. 1	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ООО «НИВА» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Закрытое акционерное общество «Научно-исследовательский и конструкторский институт центробежных и роторных компрессоров им.В.Б.Шнеппа»	-	Российская Федерация, Республика Татарстан, 420029, г.Казань, Сибирский тракт. 40	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ЗАО Научно-исследовательский и конструкторский институт центробежных и роторных компрессоров им.В.Б.Шнеппа» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Apollo Goessnitz GmbH	-	Германия, г. Гесниц	ОАО «Гипротомнефтегаз» и Apollo Goessnitz GmbH контролируются или на них оказывается значительное влияние	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
			(непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)			
Общество с ограниченной ответственностью «Гидромаш К»	-	г. Москва, ул.3-я Прядильная, д.6А, стр.1	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ООО «Гидромаш К» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Открытое акционерное общество «Казанькомпрессормаш»	-	г. Казань, ул. Халитова, д. 1	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ОАО «Казанькомпрессормаш» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-
Открытое акционерное общество «Димитровградхиммаш»	-	Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Куйбышева, д.256	ОАО «Гипротомнефтегаз» и ОАО «Димитровградхиммаш» контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим лицом (одной и той же группой лиц)	-	-	-

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компаний группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
			группой лиц)			
Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьский нефтегазовый проектно-изыскательский институт»	проектирование и производство объектов нефтяной и газовой промышленности	629807, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 49	ОАО «Гипротюменнефтегаз» оказывает значительное влияние на юридическое лицо, путем 100% участия в уставном капитале ООО «Ноябрьскнефтегазпроект» (контролирует организацию)	-	100	-
Общество с ограниченной ответственностью «ГМС Сервис»	управление недвижимым имуществом	620014, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Маршала Жукова, д. 6	ОАО «Гипротюменнефтегаз» оказывает значительное влияние на юридическое лицо, путем 100% участия в уставном капитале ООО «ГМС Сервис» (контролирует организацию)	-	100	-

Операции по связанным сторонам за 2013г.

Наименование связанной стороны	Договор	Наименование вида доходов/ расходов	Сумма доходов/расходов, в тыс.руб. (без НДС)	Остаток дебиторской задолженности на конец отчетного периода, в тыс. руб.	Остаток кредиторской задолженности на конец отчетного периода, в тыс.руб.
1	2	3	4	5	6
Ростовский Водоканалпроект ОАО	7989	Услуги по выполнению субподрядных работ	-425	0	0
Сибкомплектмонтажналадка Трест ОАО	455-11/345ПОУ/11	Услуги по выполнению субподрядных работ	-1443	0	614
Сибкомплектмонтажналадка Трест ОАО	271ПОУ/12	Услуги по выполнению субподрядных работ	-332	0	142
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8275/c1	Услуги по выполнению субподрядных работ	-963	0	1137

Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8246	Услуги выполнению субподрядных работ	по	-1651	0	1948
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8274/с1	Услуги выполнению субподрядных работ	по	-1014	0	1197
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8090/с13	Услуги выполнению субподрядных работ	по	-2727	0	3218
УК Группа ГМС ООО	1УК-ГТНГ-06/10	Услуги по управлению организацией		-50582	0	9758
УК Группа ГМС ООО	б/н	Информационные и консультационные услуги		-19	0	0
УК Группа ГМС ООО	б/н	Прочие услуги сторонних организаций		-3	0	1
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	ГМС-210/2013	Организация выставки		-1146	0	1245

ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	ГМС-410/2012	Агентское вознаграждение за организацию выставки	-5	0	6
ЗАО Гидромашсервис	004-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	355
ЗАО Гидромашсервис	011-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	935
ЗАО Гидромашсервис	012-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	935
ЗАО Гидромашсервис	018-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	492
ЗАО Гидромашсервис	017-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	35
ЗАО Гидромашсервис	016-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	55

ЗАО Гидромашсервис	007-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	20
ЗАО Гидромашсервис	006-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	33
ЗАО Гидромашсервис	009-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	31
ЗАО Гидромашсервис	013-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	15
ЗАО Гидромашсервис	014-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	27
ЗАО Гидромашсервис	015-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	15
ЗАО Гидромашсервис	005-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	8

ЗАО Гидромашсервис	019-13	Расходы на приобретение ОС	0	0	8
ГМС Сервис ООО	6-А/12	Возмещение коммунальных расходов	-4500	0	637
ГМС Сервис ООО	6-ТО/12	Техобслуживание здания	-4060	0	200
ЗАО Гидромашсервис	Решение годового общего собрания акционеров ОАО "Гипротомнефтегаз" от 28.06.2013г.	Дивиденды	-613	0	14061
Федеральное агентство по управлению государственным имуществом РФ	Решение годового общего собрания акционеров ОАО "Гипротомнефтегаз" от 28.06.2013г.	Дивиденды	-374	0	0
Нефтемаш ГМС ОАО	8223	Доход от предоставления услуг (ПИР)	22	0	0

Нефтемаш ГМС ОАО	8224	Доход от предоставления услуг (ПИР)	30	0	0
Нефтемаш ГМС ОАО	8202	Доход от предоставления услуг (ПИР)	0	2250	0
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	408-12	Доходы от аренды	31	0	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	297-13	Доходы от аренды	571	674	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8288	Доход от предоставления услуг (ПИР)	6938	8187	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8302	Доход от предоставления услуг (ПИР)	290	342	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8287	Доход от предоставления услуг (ПИР)	32109	37889	0

Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8289	Доход предоставления (ПИР)	от услуг	29820	35188	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8340	Доход предоставления (ПИР)	от услуг	200	236	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8318	Доход предоставления (ПИР)	от услуг	307	363	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8336	Доход предоставления (ПИР)	от услуг	428	506	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8337	Доход предоставления (ПИР)	от услуг	353	417	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	8329	Доход предоставления (ПИР)	от услуг	1655	1953	0
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	539-13	% по займам		450	0	0

ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	576-13	% по займам	225	0	0
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	ГМС-94/2010	% по займам	28000	0	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	513-13	% по займам	49	0	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	ННП-13/103	% по займам	85	0	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	ннп-13/119Р	% по займам	20	0	0
ГМС-Сервис ЗАО	468-12	Доход от предоставления аренды	627	0	0
ГМС-Сервис ЗАО	632-13	Доход от предоставления аренды	126	0	0

ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	ГМС-122/2013	% по займам	-790	0	0
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	ГМС-185/2013	% по займам	-10	0	0
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	ГМС-201/2013	% по займам	-198	0	0
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	ГМС-227/2013	% по займам	-176	0	0
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	ГМС-265/2013	% по займам	-262	0	0
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	ГМС-518/2012	% по займам	-796	0	0
Группа ГМС ОАО	ГР-02/2012	% по займам	-1918	0	0
Группа ГМС ОАО	ГР-11/2013	% по займам	-161	0	0
Группа ГМС ОАО	ГР-13/2013	% по займам	-309	0	0
«ИПФ «Сибнефтеавтоматика» ОАО	3/2013	% по займам	-51	0	0
Ноябрьскнефтегазпроект ООО	ННГП-13/72Д	% по займам	-77	0	0

Группа ГМС ОАО	ГР-10/2013	% по займам	-294	0	0
Сибкомплектмонтажная Трест ОАО	153-13	% по займам	-30	0	0
ГИДРОМАШСЕРВИС ЗАО	8125	аванс	0	915	6000
НИИ турбокомпрессор им.В.Б Шнеппа	104СП-13/7904	Услуги по выполнению субподрядных работ	-80	0	0

На 31 декабря 2013 и 2012 годов значительные остатки по операциям со связанными сторонами группы представлены следующим образом:

Наименование актива/обязательства	На 31 декабря отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4
Торговая и прочая дебиторская задолженность:			
Торговая дебиторская задолженность	88 004	5 987	144
Авансы поставщикам	0	0	0
Задолженность за реализованные основные средства и прочее имущество	0	0	0
Задолженность по вкладам в уставный капитал	0	0	0
Задолженность по дивидендам к получению	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность	915	922	915
Финансовые вложения:			
Акции и доли	438 033	428 533	428 533
Предоставленные займы и проценты к получению	417 000	400 000	400 000
Долговые ценные бумаги	0	0	0
Товары, переданные для реализации	0	- 0	0
Итого активы:	943 952	835 442	829 592
Торговая и прочая кредиторская задолженность:			
Торговая кредиторская задолженность	23 067	33 739	96 117
Авансы покупателей	6 000	6 000	6 000
Средства, внесенные в счет увеличения уставного капитала	0	0	0
Задолженность по дивидендам к выплате	14 061	13 448	0
Прочая кредиторская задолженность	0	0	0
Полученные займы и проценты к уплате	0	46 331	0
Итого обязательства:	43 128	99 518	102 117
Выданные по обязательствам связанных сторон поручительства и обеспечения	0	0	0

Наименование актива/обязательства	На 31 декабря отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4
Полученные от связанных сторон поручительства и обеспечения	0	0	0
Обеспечения, выданные связанными сторонами в адрес третьих лиц по обязательствам организации	0	0	0

Все расчеты между связанными сторонами осуществляются в денежной форме. Требования и обязательства, представленные в таблице, подлежат погашению в краткосрочном периоде.

В следующей таблице представлена виды и общая сумма операций со связанными сторонами:

Виды операций	Сумма операций с основным хозяйственным обществом, тыс.руб.		Сумма операций с дочерними и зависимыми хозяйственными обществами, тыс.руб.	
	Отчетный год	Предыдущий год	Отчетный год	Предыдущий год
1			2	3
Выручка:	---	---	74 386	39 105
Реализация товаров	---	---	---	---
Оказание услуг, выполнение работ (ПИР)	---	---	73 030	34 017
Арендная плата к получению	---	---	1 356	5 088
Прочее	---	---	---	---
Иные доходы:	---	---	28 859	28 000
Проценты к получению	---	---	28 859	28 000
Дивиденды	---	---	---	---
Продажа имущества	---	---	---	---
Итого доходы	---	---	103 245	67 105
Расходы:	---	---	73 175	166 957
Приобретение материально-производственных запасов	---	---	3 877	---
Приобретение основных средств и	---	---	4 656	---

Виды операций	Сумма операций с основным хозяйственным обществом, тыс.руб.		Сумма операций с дочерними и зависимыми хозяйственными обществами, тыс.руб.	
	Отчетный год	Предыдущий год	Отчетный год	Предыдущий год
1			2	3
иных внеоборотных активов				
Арендная плата к уплате	---	---	---	---
Приобретение услуг, работ в т.ч.	---	---	64 642	166 957
-субподрядные работы,			6 861	102 030
-функции исполнительного органа,			50 582	58 771
-возмещение коммунальных услуг,			7 199	6 156
Прочие расходы	---	---	3 182	6 699
Иные расходы	---	---	6 078	1 331
Проценты к уплате	---	---	6 078	1 331
Дивиденды	---	---	---	---
Итого расходы:			82 435	174 987

Резервы по сомнительным долгам в отношении связанных сторон не создавались. Задолженность связанных сторон в отчетном и предыдущем периодах не списывалась. Сомнительных и долгов и долгов, нереальных для взыскания, по состоянию на отчетную дату за связанными сторонами не числится.

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал общества включает членов Совета директоров Общества, Генерального директора и его заместителей, что составляет 9 человек и 9 человек на 31.12.2013г. и 31.12.2012г., соответственно. Общая сумма вознаграждений ключевого руководящего персонала (с учетом взносов во внебюджетные фонды и до удержания налога на доходы физических лиц) составила:

Вид вознаграждения	Сумма, тыс.руб.
1	2
Краткосрочные вознаграждения (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде, оплата организацией лечения, медицинского обслуживания, коммунальных услуг и т.п. платежи в пользу основного	5,75

Вид вознаграждения	Сумма, тыс.руб.
1	2
управленческого персонала)	
Долгосрочные вознаграждения:	---
вознаграждения по окончании трудовой деятельности	---
вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе	---
иные долгосрочные вознаграждения	---
Пенсионное обеспечение и прочие долгосрочные выплаты ключевому руководящему персоналу не назначались.	

19. Информация о затратах на энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах на оплату использованных в течение календарного года энергетических ресурсов.

затраты на приобретение и потребление энергетических ресурсов для выполнения работ, оказания услуг в 2013г. составили:

- электроэнергия 9243 тыс.руб;
- теплоэнергия 4684 тыс.руб;
- водоснабжение 524 тыс.руб.

Расходы на горюче-смазочные материалы, используемые автомобильным транспортом организации, в части, относящейся к моторному топливу, исходя из их соответствия определению п. 1 ст. 2 Закона № 261-ФЗ, прямого указания в Приложениях № 4, 8 к Требованиям к энергетическому паспорту, включаются в данные о совокупных затратах на оплату использованных в течение календарного года энергетических ресурсов, составили 20408 тыс.руб.

20. Информация об инновациях и модернизации производства

В процессе своей обычной деятельности Общество использовало имеющиеся в его распоряжении основные средства, и у него не возникло необходимости осуществлять затраты на модернизацию производства и инновации, таких как:

- затраты, связанных с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ;
- затраты, связанных с приобретением (созданием) исключительных прав на нематериальных активов (новых технологий, прав на патенты, лицензий на использование изобретений, промышленных образцов, полезных моделей и др.);
- затраты на модернизацию и реконструкцию объектов основных средств;
- затраты, связанные с совершенствованием технологии и организации производства, с улучшением качества, изменением дизайна и других эксплуатационных свойств продукции, осуществляемых в ходе производственного (технологического) процесса.

В отчетном периоде Общество, в случае необходимости, осуществило комплекс технических мероприятий, направленных на поддержание или восстановление первоначальных эксплуатационных качеств основных средств и его отдельных частей. То есть осуществило профилактические мероприятия по устранению повреждений и неисправностей, замену изношенных конструкций и деталей. Такие мероприятия не сопряжены с изменением важнейших технико-экономических показателей основных средств.

21. Информация об экологической деятельности

Тип события	Срок реализации	Дополнительная информация
Снижение расхода потребления электроэнергии	В течение года	Расход потребления электроэнергии в ОАО «Гипротюменнефтегаз» за 2013г. по сравнению с 2012г. снизился на 10% (236 119 кВт*ч).
Снижение расхода потребления питьевой воды	В течение года	Расход потребления питьевой воды в ОАО «Гипротюменнефтегаз» за 2013г. по сравнению с 2012г. снизился на 10% (1 153 м3)
Снижение расхода потребления тепла	В течение года	Расход потребления тепла в ОАО «Гипротюменнефтегаз» за 2013г. по сравнению с 2012г. снизился на 2% (61,578 ГКал.)

22. Информация о рисках хозяйственной деятельности

В процессе хозяйственной деятельности организация подвергается влиянию отраслевых, правовых и прочих внутренних и внешних факторов (существенных условий, событий, обстоятельств, действий). В связи с этим возникают различные риски, способные существенно влиять на финансовое положение и финансовые результаты деятельности организации. Большинство рисков хозяйственной деятельности организации с большой вероятностью имеют финансовые последствия и, следовательно, оказывают влияние на подготавливаемую организацией бухгалтерскую отчетность. Риски хозяйственной деятельности могут быть сгруппированы по следующим видам: отраслевые, страновые, региональные и финансовые, валютные, инфляционные.

Оценивая внешние отраслевые риски, следует отметить, что деятельность Общества неразрывно связана с развитием топливно-энергетического комплекса страны. Согласно информации, содержащейся в отчете Минэкономразвития России «Об

итогах социально-экономического развития Российской Федерации в 2013 году» в 2013 году производство основных видов первичных топливно-энергетических ресурсов увеличилось по сравнению с соответствующим периодом 2012 года на 1,2% в основном за счет роста добычи газа и нефти. Объем добычи нефти в 2013 году составил 521 млн. т. Прирост добычи нефти в этот период обусловлен наращиванием добычи нефти на Ванкорском месторождении и месторождениях Уватской группы (ОАО «НК «Роснефть» с учетом консолидации с ОАО «ТНК-ВР Холдинг»). Увеличение добычи нефти на 3,9% (по сравнению с уровнем 2012 г.) на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова в Ненецком автономном округе (ОАО «АНК «Башнефть»), в связи с проведением высокоэффективных геолого-технических мероприятий. Прирост добычи нефти на месторождениях Республики Саха (Якутия) (ОАО «Сургутнефтегаз») составил 10%. Индекс добычи топливно-энергетических полезных ископаемых в 2013г. составил 101,0% к уровню 2012 года.

В 2013 г. в добыче газа природного и попутного наблюдалась тенденция роста по сравнению с уровнем 2012 года, при этом объем добычи составил 663 млрд. куб. метров. Рост добычи газа в связан с увеличением спроса на российский газ на внутреннем рынке и в странах Европы.

С целью минимизации внутренних отраслевых рисков Общество реализует политику по управлению технологическими рисками, основными элементами которой являются:

- осуществление реализации инвестиционной программы, направленной на сохранение статуса высокотехнологичной организации на рынке проектно-изыскательских услуг, - создание условий для обеспечения роста производительности труда;
- постоянное обучение и повышение квалификации персонала, реализация программы ротации кадров.

Осознавая наличие вышеперечисленных рисков, Общество предпринимает все зависящие от него усилия для минимизации потенциального влияния рисков и для снижения вероятности их реализации.

ОАО "Гипротюменнефтегаз" является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность в регионах, где производится обустройство нефтяных и нефтегазовых месторождений - на территории РФ (Западная и Восточная Сибирь, Республика Коми, Красноярский край, Дальний Восток), поэтому существенное влияние на деятельность предприятия оказывают как общие изменения, происходящие в стране, так и развитие указанных регионов.

Страховыми, политическими рисками для Общества являются (как и для остальных организаций, зарегистрированных на территории государства) следующие обстоятельства: вероятность смены руководства страны, прихода к власти оппозиции, вероятность выборов парламента, оппозиционного текущему политическому курсу правительства. Но следует акцентировать внимание на том, что последние 3 года в России отличаются политической стабилизацией.

Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения оценивается как минимально возможный на региональном уровне, так

как этническая и социальная напряженность в регионе присутствия Общества не носит критического характера, регион удален от зон локальных вооруженных конфликтов на других территориях РФ. Тем не менее, РФ является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем нельзя полностью исключить возможность возникновения внутренних конфликтов, в том числе, с применением военной силы.

Риск открытого военного конфликта, а так же риск введения чрезвычайного положения в стране не может быть оценен, однако данный вид риска способен затронуть экономику страны в целом и отразиться на деятельности Общества - в виде роста дополнительных затрат, отсутствия перспектив развития, возможности потерь перспективных клиентов и сокращения производства, а также оказать негативное влияние на финансовое состояние, рентабельность, итоги деятельности Общества. В случае наступления указанных событий Общество предпримет все необходимые меры, предписываемые действующим законодательством.

Вероятность возникновения катастроф технологического характера является незначительной. В настоящее время количество функционирующих предприятий, использующих ядовитые, горючие или радиоактивные материалы, существенно уменьшилось. Подобные объекты, функционирование которых связано с угрозой для окружающей среды и населения, жестко контролируются со стороны проверяющих организаций.

Природно-климатические условия, удаленность и труднодоступность месторасположения может способствовать возникновению рисков регионального характера, связанных с возможным приостановлением транспортного сообщения, перебоями в доставке необходимого оборудования и энергообеспечения. В целом, Общество обладает определенным уровнем финансовой стабильности, чтобы преодолеть краткосрочные негативные изменения в стране и регионах, где осуществляется его деятельность.

Оценивая влияние финансовых рисков, стоит отметить, что для финансового обеспечения текущей деятельности Общество использует краткосрочные кредиты и займы. Открыта кредитная линия в ОАО "Сбербанк России" сроком на 3 года и ОАО "Ханты-Мансийский банк" сроком на 1 год с фиксированной процентной ставкой, в связи с чем, риски, связанные с изменением процентных ставок можно считать минимальным.

Валютный риск. В 2013 г. поступления выручки по контрактам в валюте отсутствовали, в связи с чем, незначительные изменения валютного курса не влияют на финансовое положение Общества. Риск изменения валютного курса оценивается Обществом на минимальном уровне.

Риск инфляции. На сегодняшний день Общество не имеет эмитированных ценных бумаг, выплата дохода по которым зависит от значения инфляции, поэтому инфляция оказывает на деятельность Общества опосредованное влияние, как и на любое другое предприятие, не имеющее выраженного инфляционного риска. Инфляционный рост может привести к увеличению соответствующих расходов компании: на приобретение материальных ресурсов, оплату услуг сторонних организаций, коммунальные расходы и т.п. Однако следует учитывать, что

предприятие не является материалоемким и фондоемким, в связи с чем, данный риск не окажет критического влияния на финансовое положение предприятия. В целом влияние инфляционных факторов прогнозируются при составлении финансовых планов Общества. В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции Общество планирует особое внимание уделить повышению оборачиваемости оборотных средств с целью сокращения дебиторской задолженности, провести мероприятия по оптимизации издержек и обеспечению возможного роста стоимости работ.

Заместитель управляющего директора
по экономике и финансам
ОАО «Гипротюменнефтегаз»



Ю.М. Козлова

Главный бухгалтер
ОАО «Гипротюменнефтегаз»

И.В. Коваленко

30.01.2014

Прошито, пронумеровано

86

Всесильский

Заместитель генерального директора
ООО «РАСТАМ-Аудит»

Зад

