



АУДИТ-СЕРВИС

ООО «Аудит-Сервис»

Исх. № 1/157
от 28 февраля 2017 г.

**Акционерам
Публичного акционерного общества
«Тюменский проектный и научно-исследовательский институт
нефтяной и газовой промышленности им В.И. Муравленко»**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ за 2016 год

Тюмень – 2017

Сведения об аудируемом лице

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им В.И. Муравленко»
Сокращенное наименование	ПАО «Гипротюменнефтегаз»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	102720088343
Место нахождения (юридический адрес)	дом 62, улица Республики, город Тюмень, Тюменская область, 625000

Сведения об аудиторе

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Сервис»
Сокращенное наименование	ООО «Аудит-Сервис»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1157232027127
Место нахождения (юридический адрес)	625035, г.Тюмень, ул. Республики, д.160
Сведения о членстве в саморегулируемой организации аудиторов	Является членом Некоммерческого Партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство от 20.08.2015 №7225)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ)	11506036588

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им В.И. Муравленко» за период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года включительно.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года;
- отчета о финансовых результатах за 2016 год;
- отчета об изменениях капитала за 2016 год;
- отчета о движении денежных средств за 2016 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности РФ. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

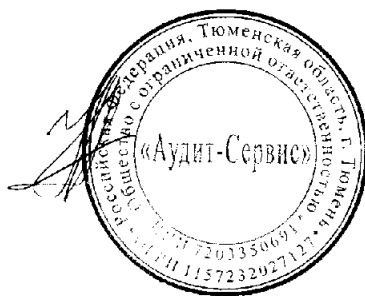
Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Публичного акционерного общества «Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им В.И. Муравленко» по состоянию на 31 декабря 2016 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Уполномоченное лицо
ООО «Аудит-Сервис»
согласно приказу директора
от 20.07.2015 № 3а



И.А. Калугина

Дата: 28 февраля 2017 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2016 г.

на 31 декабря 2016 г.		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710001		
			31	12	2016
Организация	Публичное 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 и техники безопасности.	по ОКВЭД	71.12.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247	41	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	625000, Тюменская обл, Тюмень г, Республики ул, дом № 62				

Дата утверждения отчетности 23.01.2017

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.	Нематериальные активы	1110	532	494	320
	в том числе:				
1.1	Нематериальные активы в организации	11101	532	494	320
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.	Основные средства	1150	151 661	181 822	207 735
	в том числе:				
2.1.	Основные средства в организации	11501	144 028	173 999	200 102
2.2.	Оборудование к установке	11503	-	189	-
2.2.	Строительство объектов основных средств	11506	7 633	7 633	7 633
	Приобретение объектов основных средств	11507	-	-	-
2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	4 004	4 171	4 337
	в том числе:				
	Материальные ценности в организации	11601	4 004	4 171	4 337
2.1.	Финансовые вложения	1170	400 030	30	730 230
	Отложенные налоговые активы	1180	80 051	90 145	85 338
	Прочие внеоборотные активы	1190	19 294	14 069	11 086
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11903	13 808	13 786	11 082
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	11909	5 486	283	4
	Итого по разделу I	1100	655 572	290 731	1 039 047
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.	Запасы	1210	10 563	14 830	11 953
	в том числе:				
4.1.	Материалы	12101	10 563	14 830	11 953
	Прочие запасы и затраты	12113	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
	в том числе:				

	НДС по приобретенным услугам	12204	-	-	-
5.	Дебиторская задолженность	1230	1 260 007	1 134 144	1 539 556
	в том числе:				
5.1.	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	15 072	16 374	13 259
5.1.	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	832 651	659 474	935 359
5.1.	Расчеты по налогам и сборам	12303	11 216	2 061	421
5.1.	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	13 516	10 327	1 990
5.1.	Расчеты с персоналом по оплате труда	12310	723	705	611
5.1.	Расчеты с подотчетными лицами	12305	807	734	1 008
5.1.	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	139	208	572
5.1.	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12307	-	-	-
5.1.	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	22 827	23 509	18 586
5.1.	Выполненные этапы по незавершенным работам	12311	363 055	420 750	567 750
3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	366 089	580 000	26 500
	в том числе:				
	Акции	12401	-	-	-
	Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
3.1	Предоставленные займы	12403	366 089	580 000	26 500
	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	189 376	396 580	225 942
	в том числе:				
	Касса организации	12501	2	11	3
	Расчетные счета	12504	12 784	16 597	82 422
	Валютные счета	12505	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	1 590	4 972	3 517
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	-	-	-
	Денежные эквиваленты	12519	175 000	375 000	140 000
	Прочие оборотные активы	1260	921	913	-
	в том числе:				
	Денежные документы	12602	4	-	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	12607	-	267	-
	Расходы будущих периодов	12608	-	-	-
	в том числе:				
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12609	917	646	-
	НДС по неподтвержденному экспорту и прочий отложенный	12612	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	1 826 956	2 126 466	1 803 951
	БАЛАНС	1600	2 482 529	2 417 198	2 842 998

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	50	50	50
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	26 265	26 265	26 190
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	423 518	423 518	420 376
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	423 518	423 518	420 376
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 272 765	1 306 631	1 549 379
	Итого по разделу III	1300	1 722 599	1 756 464	1 995 995
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	78 796	90 599	125 051
7.	Оценочные обязательства	1430	23	256	248
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Авансы полученные	14501	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	78 819	90 855	125 299
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5.	Кредиторская задолженность	1520	655 776	537 011	682 280
	в том числе:				
5.3.	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	476 738	138 922	426 094
5.3.	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	531	71	169
5.3.	Расчеты по налогам и сборам	15203	64 247	149 527	129 549
5.3.	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	10 141	12 044	10 972
5.3.	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	16 332	25 679	39 045
5.3.	Расчеты с подотчетными лицами	15206	526	414	658
5.3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	6 198	5 299	9 499
5.3.	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	3 203	10 640	11 131
5.3.	Выполненные этапы по незавершенным работам	15209	77 861	194 415	55 164
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7.	Оценочные обязательства	1540	25 335	32 868	39 423
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	15501	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	681 111	569 879	721 704
	БАЛАНС	1700	2 482 529	2 417 198	2 842 998

Руководитель

(подпись)

Козлова Юлия Михайловна

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Коваленко Ирина Викторовна

(расшифровка подписи)

23 января 2017 г.

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2016г.

		Форма по ОКУД	Коды 0710002		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Организация	Публичное 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 и техники безопасности.	по ОКВЭД	71.12.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	смешанная российская собственность с долей / федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247	41	
Публичные акционерные общества		по ОКЕИ	384		
Единица измерения:	в тыс. рублей				

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016г.	За Январь - Декабрь 2015г.
	Выручка	2110	1 635 960	1 648 771
	Себестоимость продаж	2120	(1 527 700)	(1 286 549)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	108 260	362 222
	Коммерческие расходы	2210	(2 512)	(130)
	Управленческие расходы	2220	(183 687)	(217 655)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(77 939)	144 437
	Доходы от участия в других организациях	2310	2	3
	Проценты к получению	2320	107 826	80 661
	Проценты к уплате	2330	(1)	-
	Прочие доходы	2340	5 900	6 878
	Прочие расходы	2350	(63 999)	(405 646)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(28 211)	(173 667)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	(79 172)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 933)	(74 589)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	11 803	30 063
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(10 094)	9 254
	Прочее	2460	55	(11 917)
	в том числе:		55	(11 917)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(26 447)	(225 439)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016г.	За Январь - Декабрь 2015г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	СПРАВОЧНО			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(26 447)	(225 439)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(1)	(4)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Козлова Юлия Михайловна

(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

Коваленко Ирина
Викторовна

(расшифровка подписи)

23 января 2017 г.

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2016г.

за Январь - Декабрь 2016г.				
Организация	Публичное акционерное общество "Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко"	Форма по ОКУД		Коды
		Дата (число, месяц, год)		0710003
		31	12	2016
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.	по ОКПО		00147329
		ИНН		7202017289
		по ОКВЭД		71.12.12
Организационно-правовая форма / форма собственности	смешанная российская собственность с долей / федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС		12247 41
Публичные акционерные общества		по ОКЕИ		384
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 2014 г.	3100	50	-	26 190	420 376	1 549 379	1 995 995
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	1 622	1 622
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	1 622	1 622
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

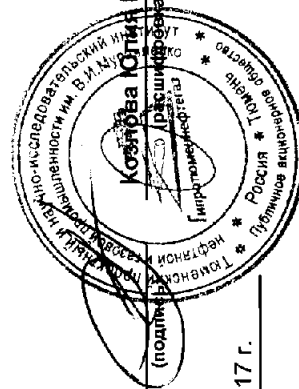
Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(241 152)	(241 152)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(225 441)	(225 441)
переоценка имущества	3222	X	X	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(15 712)	(15 712)
задолженность перед акционерами в связи с увеличением УК до регистрации изменений	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	-	X	75	-	(75)	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	3 142	(3 142)	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	50	-	26 265	423 518	1 306 631	1 756 464
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	97	97
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	-	97	97
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(33 962)	(33 962)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(26 446)	(26 446)
переоценка имущества	3322	X	X	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(7 516)	(7 516)
Изменение добавочного капитала	3330	-	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	50	-	26 265	423 518	1 272 765	1 722 599

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	1 722 599	1 756 464	1 995 995



Руководитель
Козлова Юлия Михайловна
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер
(подпись)

Коваленко Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

23 января 2017 г.

РАСЧЕТ

оценки стоимости чистых активов акционерного общества

по состоянию на 31 декабря 2016 г.

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

тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	494	532
2. Результаты исследований и разработок	1120	-	-
3. Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
4. Материальные поисковые активы	1140	-	-
5. Основные средства	1150	181 822	151 661
6. Доходные вложения в материальные ценности	1160	4 171	4 004
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170+1240	580 030	766 119
8. Прочие внеоборотные активы <1>	1180+1190	104 214	99 345
9. Запасы	1210	14 830	10 563
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-
11. Дебиторская задолженность <2>	1230	1 134 144	1 260 007
12. Денежные средства	1250	396 580	189 376
13. Прочие оборотные активы	1260	913	921
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-13)		2 417 198	2 482 529
II. Пассивы			
15. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	-
16. Оценочные обязательства	1430+1540	33 124	25 358
17. Прочие долгосрочные обязательства <3>	1420+1450	90 599	78 796
18. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	-	-
19. Кредиторская задолженность	1520	537 011	655 776
20. Прочие краткосрочные обязательства	1530+1550	-	-
21. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15-20)		660 733	759 930
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 21))		1 756 464	1 722 599
22. расчету (стр. 21))			

<1> Включая величину отложенных налоговых активов.

<2> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<3> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

Руководитель



Рогова Юлия
Михайловна

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Коваленко Ирина
Викторовна

(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2016г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710004		
			31	12	2016
Организация	Публичное 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 и техники безопасности	по ОКВЭД	71.12.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12247	41	
Публичные акционерные общества		по ОКЕИ	384		
Единица измерения:	в тыс. рублей				

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016г.	За Январь - Декабрь 2015г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 465 699	2 144 252
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 378 054	2 079 123
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	23 328	33 003
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от продажи продукции, товаров, работ и услуг (ВГО)	4114	-	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей (ВГО)	4115	-	-
от перепродажи финансовых вложений (ВГО)	4116	-	-
	4117	-	-
прочие поступления	4119	64 317	32 126
Платежи - всего	4120	(1 553 122)	(1 835 093)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(766 027)	(821 390)
в связи с оплатой труда работников	4122	(643 260)	(584 711)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль	4124	(58 475)	(64 348)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги (ВГО)	4125	(5 439)	(5 813)
в том числе:			
платежи от основной компании	4125-1	-	-
платежи от дочерних компаний	4125-2	(5 439)	(5 813)
платежи от зависимых компаний	4125-3	-	-
в связи с оплатой труда работников (ВГО)	4126	-	-
процентов по долговым обязательствам (ВГО)	4127	(1)	-
в том числе:			
платежи от основной компании	4127-1	-	-
платежи от дочерних компаний	4127-2	-	-
платежи от зависимых компаний	4127-3	(1)	-
	4128	-	-
прочие платежи	4129	(79 920)	(358 831)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(87 423)	309 159
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	374 826	115 153
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	59	-
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	292 111	58 800
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	82 654	56 351
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) (ВГО)	4215	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия) (ВГО)	4216	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) (ВГО)	4217	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях (ВГО)	4218	2	2
в том числе:			
поступления от основной компании	4218-1	-	-
поступления от дочерних компаний	4218-2	-	-
поступления от зависимых компаний	4218-3	2	2
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(488 467)	(236 120)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(10 267)	(16 478)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(478 200)	(219 642)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (ВГО)	4225	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) (ВГО)	4226	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам (ВГО)	4227	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива (ВГО)	4228	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(113 641)	(120 967)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016г.	За Январь - Декабрь 2015г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 390	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
получение кредитов и займов (ВГО)	4315	2 390	-
в том числе:			
поступления от основной компании	4315-1	-	-
поступления от дочерних компаний	4315-2	-	-
поступления от зависимых компаний	4315-3	2 390	-
денежных вкладов собственников (участников) (ВГО)	4316	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия (ВГО)	4317	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. (ВГО)	4318	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(8 814)	(17 554)
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	(6 424)	(17 554)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников (ВГО)	4324	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) (ВГО)	4325	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов (ВГО)	4326	(2 390)	-
в том числе:			
платежи от основной компании	4326-1	-	-
платежи от дочерних компаний	4326-2	-	-
платежи от зависимых компаний	4326-3	(2 390)	-
	4327	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(6 424)	(17 554)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(207 488)	170 638
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	396 580	225 942
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	189 376	396 580
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	284	-

Руководитель

Козлова Юлия Михайловна
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Коваленко Ирина
Викторовна
(расшифровка подписи)

23 января 2017 г.



Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о прибылях и убытках (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		
			Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Переоценка		накопленная амортизация и убытки от обесценения
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г.	91	-	-	(54)	-	-	715 (183)
	5110	за 2015 г.	217	-	-	(42)	-	-	624 (129)
в том числе: Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2016 г.	91	-	-	(52)	-	-	653 (136)
	5111	за 2015 г.	217	-	-	(40)	-	-	562 (85)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего	5130	42	42	42
в том числе:				
Прочие нематериальные активы	5131	42	42	42

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	Сумма затрат на НИОКР, не списанная на расходы по обычн. видам деят-ти или проч. расходи на нач. года	Изменения за период			Сумма затрат на НИОКР, не списанная на расходы по обычн. видам деят-ти или проч. расходи на конец года
				Поступило	Выбыло	Списано на расходы по обычн. видам деят-ти за период	
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5150	за 2015 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5151	за 2015 г.	-	-	-	-	-

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

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 2016 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2015 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2015 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016 г.	-	91	-	(91)	-
	5190	за 2015 г.	-	217	-	(217)	-
в том числе:	5181	за 2016 г.	-	27	-	(27)	-
	5191	за 2015 г.	-	-	-	-	-
Устройство дегазации и обезвоживания нефти, патент на изобретение №159315							

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	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	611 887	(437 887)	4 827	(4 504)	4 189		(34 482)	-	612 209	(468 181)
	5210	за 2015 г.	597 880	(397 778)	17 529	(3 522)	3 697		(43 806)	-	611 887	(437 887)
в том числе: Здания	5201	за 2016 г.	105 459	(36 791)	-	(1 526)	1 264		(4 039)	-	103 933	(39 566)
	5211	за 2015 г.	103 611	(32 856)	2 099	(252)	91		(4 026)	-	105 459	(36 791)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016 г.	5 019	(848)	-	-	-		(167)	-	5 019	(1 015)
	5230	за 2015 г.	5 019	(681)	-	-	-		(167)	-	5 019	(848)
в том числе: Здания	5221	за 2016 г.	5 019	(848)	-	-	-		(167)	-	5 019	(1 015)
	5231	за 2015 г.	5 019	(681)	-	-	-		(167)	-	5 019	(848)

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. основных средств - всего	5240	за 2016 г.	7 822	4 860	(222)	(4 827)	7 633
	5250	за 2015 г.	7 633	21 002	(3 283)	(17 529)	7 822
в том числе: Строительство объектов основных средств	5241	за 2016 г.	7 633	350	-	350	7 633
	5251	за 2015 г.	7 633	3 283	-	3 283	7 633

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

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	128	-
в том числе: Машины и оборудование (кроме офисного)	5261	128	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	5 534	6 391	19 730
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	51 117	51 117	64 174
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	19 927	-	-
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 корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2016 г.	438 063	(438 033)	-	390 500	(9 500)	-	-	-	828 563	(428 533)
	5311	за 2015 г.	838 063	(107 833)	-	(400 000)	-	-	-	(330 200)	438 063	(438 033)
в том числе:												
Долевые финансовые вложения – вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, всего:	5302	за 2016 г.	438 063	(438 033)	-	(9 500)	(9 500)	-	-	-	428 563	(428 533)
	5312	за 2015 г.			-	-	-	-	-	-		
Краткосрочные - всего	5305	за 2016 г.	438 063	(107 833)	78 200	(299 453)	-	-	-	(330 200)	438 063	(438 033)
	5315	за 2015 г.	587 342	-	619 642	(58 600)	-	-	-	-	366 089	-
			26 500	-	-	-	-	-	-	-	587 342	-
в том числе:												
Долевые финансовые вложения – вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, всего:	5306	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 2016 г.	1 025 405	(438 033)	78 200	91 047	(9 500)	-	-	-	1 194 652	(428 533)
	5310	за 2015 г.	864 563	(107 833)	619 642	(458 800)	-	-	-	(330 200)	1 025 405	(438 033)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Ценные бумаги	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
Товары в залоге	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

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 сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	создание резерва по сомнительным долгам	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание за счет резерва по сомнительным долгам	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	в части основной суммы долга	в части суммы резерва по СД (при наличии)	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
	5502	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5506	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5526	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5507	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5527	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5508	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5528	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5509	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5529	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5510	за 2016 г.	1 183 884	(49 740)	3 613 666	(908)	-	(3 484 903)	(48 413)	(22 225)	(233)	-	-	-	1 262 009	(2 002)		
5530	за 2015 г.	1 593 830	(54 274)	4 173 006	(960)	-	(4 529 343)	(2 874)	(50 736)	(2 620)	-	-	-	1 183 884	(49 740)		
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	в том числе:																
	5511	за 2016 г.	708 225	(48 751)	1 839 272	(569)	-	(1 685 527)	(48 054)	-	(2 437)	-	-	-	833 916	(1 265)	
	5531	за 2015 г.	989 349	(53 986)	2 227 718	(42)	-	(2 506 040)	(2 801)	-	(233)	-	-	-	708 225	(48 751)	
	5512	за 2016 г.	17 260	(886)	215 551	(866)	-	(216 940)	(214)	(103)	(182)	-	-	-	15 553	(481)	
	5532	за 2015 г.	13 535	(276)	241 251	(857)	-	(237 451)	(65)	(10)	(103)	-	-	-	17 260	(886)	
	5513	за 2016 г.	2 061	-	73 428	-	-	(63 951)	-	(323)	-	-	-	-	11 216	-	
	5533	за 2015 г.	421	-	86 198	-	-	(84 416)	-	(142)	-	-	-	-	2 061	-	
	5514	за 2016 г.	10 327	-	36 026	-	-	(32 746)	-	(92)	-	-	-	-	13 516	-	
	5534	за 2015 г.	1 980	-	32 092	-	-	(23 596)	-	(159)	-	-	-	-	10 327	-	
	5515	за 2016 г.	24 318	(104)	35 043	(297)	-	(35 380)	(144)	(30)	-	-	-	-	23 806	(256)	
	5535	за 2015 г.	19 205	(8)	51 286	(103)	-	(46 164)	(7)	(2)	-	-	-	-	24 318	(104)	
	5516	за 2016 г.	420 750	-	1 401 068	-	-	(1 437 126)	-	(21 636)	-	-	-	-	363 055	-	
	5536	за 2015 г.	567 750	-	1 520 576	-	-	(1 617 156)	-	(50 420)	-	-	-	-	420 750	-	
	5517	за 2016 г.	942	-	13 277	-	-	(13 233)	-	(40)	-	-	-	-	946	-	
	5537	за 2015 г.	1 580	-	13 865	-	-	(14 519)	-	(3)	-	-	-	-	942	-	
	5518	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5538	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5500	за 2016 г.	1 183 884	(49 740)	3 613 666	(908)	-	(3 464 903)	(48 413)	(22 225)	(233)	X	X	-	1 262 009	(2 002)		
5520	за 2015 г.	1 593 830	(54 274)	4 173 006	(960)	-	(4 529 343)	(2 874)	(50 736)	(2 620)	X	X	-	1 183 884	(49 740)		

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.			На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора
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					перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбыло				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	списание на финансовый результат	погашение			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: кредиты										
	5552	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5554	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016 г.	537 012	2 586 295	9 483	(93 289)	(2 383 722)	-	-	655 777
	5580	за 2015 г.	682 281	2 727 332	4 072	(68 809)	(2 807 865)	-	-	537 012
в том числе:										
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2016 г.	138 922	1 203 807	-	(720)	(865 271)	-	-	476 738
	5581	за 2015 г.	426 094	756 323	-	(1 858)	(1 041 637)	-	-	138 922
авансы полученные	5562	за 2016 г.	71	30 039	-	-	(29 579)	-	-	531
	5582	за 2015 г.	169	18 607	-	-	(18 705)	-	-	71
расчеты по налогам и сборам	5563	за 2016 г.	149 527	327 250	3	-	(412 533)	-	-	64 247
	5583	за 2015 г.	129 549	466 516	-	(633)	(445 905)	-	-	149 527
расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5564	за 2016 г.	12 044	122 651	-	-	(124 553)	-	-	10 141
	5584	за 2015 г.	10 972	156 191	-	(442)	(154 678)	-	-	12 044
расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5565	за 2016 г.	10 640	136 564	9 479	(92 569)	(60 911)	-	-	3 203
	5585	за 2015 г.	11 131	137 314	4 072	(65 876)	(76 001)	-	-	10 640
выполненные этапы по незавершенным работам	5566	за 2016 г.	194 415	206 772	-	-	(323 326)	-	-	77 861
	5586	за 2015 г.	55 164	466 127	-	-	(326 876)	-	-	194 415
кредиты	5567	за 2016 г.	-	2 390	1	-	(2 391)	-	-	-

	5587	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5568	за 2016 г.	31 393	556 822	-	-	-	(565 158)	-	-	-	23 056
	5588	за 2015 г.	49 202	726 254	-	-	-	(744 063)	-	-	-	31 393
Итого	5550	за 2016 г.	537 012	2 586 295	9 483	(93 289)	(2 383 722)	X	X	X	X	655 777
	5570	за 2015 г.	682 281	2 727 332	4 072	(68 809)	(2 807 865)	X	X	X	X	537 012

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
авансы полученные	5592	-	-	-
расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
Материальные затраты	5610	37 898	46 669
Расходы на оплату труда	5620	436 511	580 797
Отчисления на социальные нужды	5630	119 805	154 674
Амортизация	5640	34 703	44 014
Прочие затраты	5650	1 084 982	678 180
Итого по элементам	5660	1 713 899	1 504 334
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	1 713 899	1 504 334

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	33 124	55 310	(63 075)	-	25 358
в том числе:						
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	5701	256	658	(891)	-	23
резерв на покрытие планируемых расходов (убытков) по СМР	5702	256	658	(891)	-	23
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	5711	32 868	54 652	(62 184)	-	25 335
резерв на оплату предстоящих отпусков	5712	32 868	54 645	(62 178)	-	25 335

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	149 814	-	5 112 179
в том числе:				
Прочие обеспечения обязательств и платежей выданные	5811	149 814	-	5 112 179

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
в том числе:			
на текущие расходы	5901	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-
		На начало года	Возвращено за год
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-
за 2015 г.	5920	-	-
в том числе:			
за 2016 г.	5911	-	-
за 2015 г.	5921	-	-

Руководитель

Ковалева Юлия Михайловна

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Коваленко Ирина Викторовна

(подпись) (расшифровка подписи)

23 января 2017 г.

Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2016 год

Организация	ПАО «Гипротюменнефтегаз»	по ОКПО	00147329	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7202017289	
Вид 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	71.12.12	
Организационно-правовая форма/форма собственности				
Публичные акционерные общества / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47	41
Местонахождение (адрес)	625000, Тюменская обл., Тюмень г., Республики ул., дом № 62			

Содержание

	Страница
1. Нематериальные активы	3
2. Основные средства, доходные вложения в материальные ценности	3
3. Финансовые вложения	5
4. Материально-производственные запасы.....	8
6. Расходы будущих периодов	9
7. Дебиторская задолженность.....	10
8. Капитал.....	11
9. Кредиты и займы полученные.....	13
10. Кредиторская задолженность	15
11. Оценочные обязательства	15
12. Доходы будущих периодов.....	16
13. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	16
14. Информация в отношении чрезвычайных обстоятельств.....	18
15. Информация в отношении государственной помощи.....	18
16. Информация в отношении применения разных налоговых ставок	18
17. Учет расчетов по дивидендам полученным	18
18. Корректировки и ошибки.....	21
19. Прекращаемая деятельность	23
20. События после отчетной даты.....	24
21. Связанные стороны.....	24
22. Информация об инновациях и модернизации производства.....	36
23. Информация об экологической деятельности.....	37
24. Информация о рисках хозяйственной деятельности.....	37

1. 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	Товарные знаки и знаки обслуживания/ Прочее	Линейный	От 7 до 10 лет
2	Изобретения, полезные модели, селекционные достижения, секреты производства (ноу-хау)/ Патенты	Линейный	От 7 до 10 лет
3	Изобретения, полезные модели, селекционные достижения, секреты производства (ноу-хау)/ Патенты	Линейный	От 10 до 20 лет

В отчетном периоде сроки полезного использования не менялись.

2. 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	От 5 до 100 лет

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Наименование группы	Срок полезного использования
Сооружения	От 7 до 63 лет
Машины и оборудование (кроме офисного)	От 1 до 25 лет
Офисное оборудование	От 2 до 7 лет
Транспортные средства	От 3 до 10 лет
Производственный и хозяйственный инвентарь	От 1 до 25 лет
Другие виды основных средств	От 2 до 20 лет

Общее количество основных средств на конец отчетного периода составляет 9 505 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 8 303 единиц.

3. Финансовые вложения

Дочерние и зависимые компании:

№ п/п	Наименование	Доля участия	Сумма финансовых вложений на конец отчетного периода, тыс. руб.
1	2	3	4
1	Сибкомплемонтажладка Трест ОАО	32,71%	428 533
2	ГМС Сервис ООО	100%	10
3	Запсибкомбанк ПАО	0,002%	20
	Итого	-	428 563

Дивиденды, причитающиеся к получению в отчетном периоде и отраженные в составе прочих доходов, составили 1,694 тыс.руб. (в предыдущем отчетном периоде 2,6 тыс.руб.)

Финансовые вложения, по которым можно определить 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.

Резерв под обесценение финансовых вложений:

тыс.руб.

Наименование финансового вложения	Первоначальная стоимость (сч.58)	Резерв на конец отчетного периода (сч.59)	Резерв на начало отчетного периода
1	2	3	4
Акции Сибкомплемонтажладка Трест ОАО	428 533	428 533	428 533
Доля (100%) в уставном капитале ООО «Ноябрьскнефтегазпроект»	9 500	0	9 500

Итого	438 033	428 533	438 033
-------	---------	---------	---------

В бухгалтерском балансе стоимость финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражена в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года в оценке нетто, т. е. уменьшена на величину остатка резерва.

С целью проверки на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость применяются следующие методы:

- ✓ профессиональная независимая оценка стоимости ФВ и ее сравнение с учетной стоимостью финансовых вложений;
- ✓ сравнение стоимости чистых активов эмитента в соответствующей доле с учетной стоимостью финансовых вложений на соответствующую дату;
- ✓ финансовое моделирование будущих дисконтированных денежных потоков эмитента.

Проверка финансовых вложений 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 ФВ по состоянию на 31.12.2016.

По информации из источника публикации: Коммерсантъ от 14.11.2015 о Решении Арбитражного суда Тюменской области от 05.11.2015 г. по делу №А70-399/2015 ОАО «Трест «Сибкомплемонтажладка» (625014, г. Тюмень, ул. Новаторов, д. 12, стр. 3, ИНН 7203003063, ОГРН 1027200777581) признано банкротом, открыта процедура конкурсного производства. Конкурсный управляющий Евдокимов Дмитрий Валерьевич (регистрационный №9269, ИНН 720300233495, член Ассоциации «Сибирская межрегиональная саморегулируемая организация арбитражных управляющих» (ОГРН 1025402478980, ИНН 5406240676, г. Омск, ул. 5 Армии, 4, офис 1). Резерв под обесценение ФВ сформирован на сумму учетной стоимости акций Сибкомплемонтажладка Трест ОАО.

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.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. В отчетном периоде за счет ранее созданного резерва списана стоимость финансовых вложений 9 500 тыс. руб. - доля (100%) в уставном капитале ООО «Ноябрьскнефтегазпроект».

Долговые ценные бумаги и выданные займы отражены в бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости 766 089 тыс.руб. Проценты, начисленные по указанным финансовым вложениям, но не выплаченные организации, на конец отчетного периода составляют 21 607,66 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.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Наименование финансового вложения	Первоначальная стоимость (сч.58)	Резерв на конец отчетного периода (сч.59)	Балансовая стоимость на конец отчетного периода, в тыс.руб.
1	2	3	4
Акции Сибкомплектмонтажналадка Трест ОАО	428 533	428 533	0
Доля (100%) в уставном капитале ООО «ГМС-Сервис»	10	0	10
Акции «Запсибкомбанк» ПАО	20	0	20
Займ ГИДРОМАШСЕРВИС АО	60 000	0	60 000
Займ «ГМС-Нефтемаш» АО	613 389	0	613 389
Займ «Томскгазстрой» ОАО	92 700	0	92 700
Итого	1 194 652	428 533	766 119

4. 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 8,3 тыс.руб. и отражен по строке 12101 бухгалтерского баланса. Транспортные расходы на остаток товаров на начало отчетного периода составляли 21,4 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 Учетной политикой Общества. 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 единовременно 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.

По результатам анализа остатков материально-производственных запасов на 31.12.2016 не выявлено невостребованное имущество, которое не может быть использовано обществом. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов на конец отчетного периода не создавался.

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

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

5. 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".

6. Расходы будущих периодов

Распределение объектов расходов будущих периодов по срочности:

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	13 607	138
Прочие	40	0
Сертификаты	23	0
Лицензии	0	0
Итого	13 670	138

Деление объектов на расходов будущих периодов на долгосрочные и краткосрочные в бухгалтерском учете осуществляется, исходя из предполагаемого срока списания/погашения.

В бухгалтерском балансе деление объектов расходов будущих периодов на внеоборотные и оборотные активы производится, исходя из экономической сущности, и не зависит от срока их списания. Если объект расходов будущих периодов имеет отношение к активам, которые отражаются в разделе «Внеоборотные активы», то такие объекты расходов будущих периодов также отражаются в указанном разделе. Например, неисключительное право пользования компьютерными программами, лицензия на вид деятельности и т.д.

Объекты расходов будущих периодов, относящиеся к оборотным активам отражаются в разделе «Оборотные активы». Например, сертификация партии продукции, расходы, понесенные в связи с предстоящими работами по договору подряда.

Перевод объектов расходов будущих периодов из внеоборотных активов в оборотные по причине достижения оставшегося срока списания значения менее 12 месяцев не производится.

7. 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 дебиторской задолженности бухгалтерского баланса:

Наименование дебитора	Сумма, тыс.руб.		
	Всего	Сомнительная	Резерв по сомнительным долгам
1	2	3	4
Газпром добыча Ноябрьск ООО	70 558	0	0
Газпром инвест ООО	174 097	0	0
Газпром ПАО	263 741	0	0
Газпромнефть-Ямал ООО	98 664	0	0
Конданефть НК АО	95 894	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.

Нереальная ко взысканию дебиторская задолженность списана в отчетном периоде в сумме 10 552 тыс.руб. (за предыдущий период 2 874 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.

8. Капитал

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

По состоянию на 31.12.2016 г. количество выпущенных акций составляет 50 109 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 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 первог	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	0
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.	11199,3	11199,3

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Показатель	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3
Тюмень.Республики 62)		
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
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
Ремонтная мастерская (производственное,площадь 436, 60м2, г.Губкинский,промзона.панель 111)	-67,1	0
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	0	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

Показатель	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3
Итого	26 190,1	26 265,0

Дооценка объектов основных средств в результате переоценки при выбытии основных средств в отчетном периоде не производилась.

Начисление доходов акционерам/участникам осуществлено в отчетном периоде в сумме 7 516 тыс.руб. на основании решения собрания №28 от 03.06.2016. Выплата доходов акционерам/участникам в отчетном периоде составила 6 527,7 тыс.руб., кроме того в отчетном периоде списаны не востребоваанные дивиденды по истечении срока в сумме 96,5 тыс.руб.

В 2016 году расходы на выкуп собственных акций у акционеров (участников) не производились.

9. 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, характеризующегося 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 0,95 тыс.руб. (за аналогичный период предыдущего года операции отсутствуют в связи с тем, что Общество не пользовалось заемными средствами, за аналогичный период года, предшествующего предыдущему 312,42 тыс.руб.).

Задолженность по начисленным, но не выплаченным процентам на конец отчетного периода отсутствует.

Обязательства по кредитам и займам в отчетности организации представлены:

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	-	-	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Полученные займы	-	-	-
Собственные векселя	-	-	-
Облигации	-	-	-
Итого	-	-	-
Краткосрочные обязательства			
Кредиты банков	-	-	-
Полученные займы	-	-	-
Собственные векселя	-	-	-
Проценты по кредитам и займам	-	-	-
Итого	-	-	-

Доходы от использования временно свободных денежных средств в качестве краткосрочных финансовых вложений составили в размере 107 826 тыс.руб. и отражены в составе прочих доходов в отчете о финансовых результатах.

10. 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 70,3 тыс. руб. (за предыдущий период 82 тыс. руб., за период, предшествующий предыдущему 29 тыс. руб.).

В составе расчетов с разными дебиторами и кредиторами отражаются:

- ✓ Расчеты по договорам ДМС 1 213 тыс. руб.;
- ✓ Расчеты по прочим операциям в сумме 1 114 тыс. руб.
- ✓ Расчеты по исполнительным документам работников в сумме 365 тыс.руб.
- ✓ Расчеты по прочим операциям (сальдо Кт73) 510 тыс. руб.

В Отчете о финансовых результатах дивиденды полученные отражаются по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях» в сумме утвержденной решением собрания участников вместе с налогом на прибыль. По строке 2410 «Текущий налог на прибыль» текущий налог отражается, в т.ч. с учетом начисленного налога с дивидендов к получению (0,2 тыс. руб.).

11. Оценочные обязательства

Организация создает резервы на:

- ✓ предстоящую оплату отпусков работникам;
- ✓ покрытие иных предвиденных затрат (ПБУ 8);
- ✓ гарантийный ремонт и гарантийное обслуживание.

Иные резервы, созданные в соответствии с требованиями ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»:

тыс.руб.

Условный факт	Потенциальная величина обязательства	Срок исполнения	Величина резерва			
			На начало отчетного периода	Создано в отчетном периоде	Использовано (уменьшено) в отчетном периоде	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
Судебные разбирательства с поставщиками	-	-	-	-	-	-
Налоговые споры	-	-	-	-	-	-
Возмещение ущерба	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-

Обязательства, по которым созданы резервы:

Оценочное обязательство	Величина условного обязательства на 31.12.2016, тыс. руб.	Срок прекращения обязательства
1	2	3
Резерв на предстоящую оплату отпусков сотрудникам	25 335	31.12.2017
Резерв на покрытие иных предвиденных затрат (ПБУ 8);	-	-
Резерв на покрытие планируемых расходов (убытков) по СМР.	23	31.12.2017
	25 358	-

12. Доходы будущих периодов

В отчетном и предшествующем периоде отсутствовали операции для отражения расходов будущих периодов.

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	49 469	49 469	бессрочно

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
Программные продукты	57 211	60 281	не ограничен

Прочие обеспечения обязательств и платежей, выданные в форме поручительств третьим лицам, по обязательствам других организаций:

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Дата номер договора поручительства	Основание возникновения обязательства	Дата окончания действия договора (доп.соглашения)	Характер обязательств по банковской гарантии	Наименование организации, по обязательствам которой выданы поручительства	Сумма по договору на начало периода, тыс. руб.	Сумма по договору на конец периода, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
№ ДП11-ЦН-724320/2015/00024 от 05.02.2016	Кредитное соглашение №КС-ЦН-724320/2015/00024 от 10.06.2015	10.06.2023	платежный	АО "Гидромашсервис"	-	49 938*
№ДП11-ЦН-728740/2016/00002 от 01.04.2016	Кредитное соглашение №КС-ЦН-728740/2016/00002 от 25.03.2016	25.03.2024	платежный	АО "ГМС «Нефтемаш»	-	49 938*
№ ДП11-ЦН-724320/2015/00025 от 05.02.2016	Кредитное соглашение №КС-ЦН-724320/2015/00025 от 11.06.2015	11.06.2020	платежный	АО «Казанькомпрессормаш»	-	49 938*

* - сумма обязательств, учитываемых на забалансовых счетах, перед Банком ВТБ ограничивается суммой 49 938 000 руб. по всем договорам поручительства, заключенным в обеспечение исполнения обязательств ГМС, ККМ и НМШ.

В отчетном периоде поручитель ПАО «Гипротюменнефтегаз» имело обязательства перед банком ВТБ по договорам кредитной линии за:

1. АО "Гидромашсервис" по кредитному соглашению №КС-ЦН-724320/2015/00024 от 10.06.2015
2. АО "ГМС «Нефтемаш» по кредитному соглашению №КС-ЦН-728740/2016/00002 от 25.03.2016.
3. АО «Казанькомперссормаш» по кредитному соглашению №КС-ЦН-724320/2015/00025 от 11.06.2015.

Случаи нарушения заемщиками своих обязательств по кредитным договорам отсутствуют. Вероятность обращения кредитных организаций к поручителю за истребованием долгов заемщиков отсутствует.

АО «Гидромашсервис», АО «Сибнефтемаш», АО «Казанькомперссормаш», ПАО «Гипротюменнефтегаз» являются связанными сторонами и информация раскрыта п. 18 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

14. Информация в отношении чрезвычайных обстоятельств

Чрезвычайных обстоятельств в отчетном периоде не возникало.

15. Информация в отношении государственной помощи

В отчетном и предшествующем периоде отсутствуют бюджетные средства в виде помощи или государственные средства, от которых организация прямо получает экономические выгоды.

Невыполненные по состоянию на отчетную дату условия предоставления бюджетных средств и связанные с ними условные обязательства и условные активы отсутствуют.

16. Информация в отношении применения разных налоговых ставок

Данные отчета о финансовых результатах сформированы с учетом применения следующих ставок:

тыс.руб.

	20%	13%	0 %	Иная
Прочие доходы	5 900	2	-	-
ОНА	-10 094	-	-	-
ОНО	11 803	-	-	-

17. Учет расчетов по дивидендам полученным

В бухгалтерском учете сумма дивидендов полученных включается в состав прочих доходов (п. 7, 10.1,16 ПБУ 9/99 «Учет доходов организации», утв. Приказом Минфина России от 06.05.1999 №32н, далее - ПБУ 9/99) на дату объявления.

В Отчете о финансовых результатах дивиденды полученные отражаются по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях» в сумме утвержденной решением собрания участников вместе с налогом на прибыль.

Минфин России в Письме от 19.12.2006 №07-05-06/302 «Рекомендации по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2006 год» рекомендует признавать поступления в виде распределенной в пользу организации части прибыли в составе доходов за минусом суммы налога, удерживаемого налоговым агентом согласно законодательству РФ о налогах и сборах.

Предприятия Группы ГМС при формировании бухгалтерской (финансовой) отчетности не пользуются данными рекомендациями по следующим основаниям:

Условия признания дохода выполняются на дату объявления.

Согласно п. 16 ПБУ 9/99 признание дохода в виде дивидендов производится при выполнении условий, предусмотренных п. 12 ПБУ 9/99, то есть при наличии у организации права на получение дивидендов (в данном случае - при условии принятия решения общим собранием участников) (пп. "а" п. 12 ПБУ 9/99), а также при наличии возможности определить сумму дохода (сумма дивидендов, причитающихся организации определяется в решении собрания участников) (пп. "б" п. 12 ПБУ 9/99). Таким образом, исходя из требований ПБУ 9/99, доходы в виде дивидендов признаются на дату объявления решения о распределении прибыли в сумме, распределенной в пользу организации.

На момент выполнения условий для признания дохода сумма налога неизвестна.

На этом основании дивиденды отражаются в полной сумме объявления с учетом налога. Сумма налога, уплачиваемая налоговым агентом, не оказывает влияние на строку Отчета о финансовых результатах 2410 «Текущий налог на прибыль». Зачет налога производится проводкой Дт 68.04.2 Кт 76.03.

Соблюдение единой методологии всеми предприятиями Группы независимо от местонахождения источника выплаты.

В составе предприятий Группы ГМС - источников выплаты дивидендов другим предприятиям группы есть иностранные организации. Удержание налога такими источниками выплаты производится не в соответствии с законодательством РФ, как это указано в рекомендациях Минфина, а в соответствии с законодательством конкретного иностранного государства. Во избежание расхождений в порядке отражения дивидендов полученных в бухгалтерском учете предприятий Группы ГМС дивиденды отражаются в полной сумме объявления;

Законодательная возможность неудержания налога источником выплаты.

Сумма налога определяется источником выплаты (российской компанией) по формуле, утвержденной в п.5 ст. 275 НК РФ. Сумма налога, полученная в результате применения данной формулы, может быть равна отрицательной величине, что означает отсутствие у источника выплаты обязанности по уплате налога. Получатель дивидендов не обладает данной информацией. Поэтому дивиденды отражаются в полной сумме объявления.

Учет расчетов по дивидендам в программе 1С осуществляется по разработанному алгоритму. В соответствии с указанным алгоритмом прочий доход в виде дивидендов отражается в бухгалтерском учете на дату решения в объявленной сумме.

В случае получения дивидендов от российской организации в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» из-за иного порядка учета доходов по дивидендам для целей налога на прибыль возникает отложенное налоговое обязательство. Оно в совокупности с условным расходом по операции с дивидендами создают текущий налог на прибыль в сумме равной нулю.

В случае получения дивидендов от иностранной организации при отсутствии выполнения условий подп.50 п.1 ст. 251 НК РФ в соответствии с существующим алгоритмом в программе 1С величина текущего налога на прибыль зависит от выполнения условий для зачета налога, удержанного по законодательству иностранного государства, и величины данного налога по отношению к сумме налога, определенного по правилам законодательства РФ.

В случае получения дивидендов от иностранной организации при выполнении условий подп.50 п.1 ст. 251 НК РФ в соответствии с существующим алгоритмом в программе 1С сумма дивидендов полученных не учитывается при определении налоговой базы для целей налога прибыль. В соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в такой ситуации формируется постоянный налоговый актив. ПНА в совокупности с условным расходом по операции с дивидендами создают текущий налог на прибыль в сумме равной нулю.

Обеспечение соответствия сумм дивидендов к получению и дивидендов к выплате в случае, если источником выплаты дивидендов и их получателем являются предприятия Группы ГМС.

В связи с тем, что между большинством предприятий Группы осуществляются расчеты по дивидендам, то с целью соответствия сумм дивидендов к уплате сумма дивидендов к получению внутри Группы дивиденды отражаются в полной сумме объявления. При этом обеспечивается возможность сопоставимости показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности предприятий Группы ГМС.

18. Корректировки и ошибки

Данные бухгалтерского баланса сформированы с учетом корректировки данных бухгалтерского баланса на конец предыдущего года (года, предшествующего предыдущему):

тыс.руб.

Код строки	Сумма до корректировки тыс. руб.	Корректировка	Сумма с учетом корректировок тыс. руб.	Причина корректировки	Формы отчетности, затронутые корректировкой
1	2	3	4	5	6
Актив					х
1190	1 165	12 904	14 069	Переквалификация прочих внеоборотных активов; п .2.11.18 Учетной политики Общества по бухгалтерскому учету на 2016 год	Форма по ОКУД 0710001 (Бухгалтерский баланс на 31.12.2016)
1100	277 827	12 904	290 731	Переквалификация прочих внеоборотных активов; п .2.11.18 Учетной политики Общества по бухгалтерскому учету на 2016 год	Форма по ОКУД 0710001 (Бухгалтерский баланс на 31.12.2016)
1260	13 817	-12 904	913	Переквалификация прочих внеоборотных активов; п .2.11.18 Учетной политики Общества по бухгалтерскому учету на 2016 год	Форма по ОКУД 0710001 (Бухгалтерский баланс на 31.12.2016)
1230	1 133 438	706	1 134 144	Раскрытие информации о дебиторской задолженности в бухгалтерской отчетности; Приказ Минфина России от 02.07.2010 N 66н	Форма по ОКУД 0710001 (Бухгалтерский баланс на 31.12.2016)
1200	2 138 665	-12 199	2 126 466	Раскрытие	Форма по ОКУД

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

				информации о дебиторской задолженности в бухгалтерской отчетности; Приказ Минфина России от 02.07.2010 N 66н	0710001 (Бухгалтерский баланс на 31.12.2016)
1600	2 416 492	706	2 417 198		
Пассив					х
1520	536 306	706	537 011	Раскрытие информации о дебиторской задолженности в бухгалтерской отчетности; Приказ Минфина России от 02.07.2010 N 66н	Форма по ОКУД 0710001 (Бухгалтерский баланс на 31.12.2016)
15205	24 974	706	25 679	Раскрытие информации о дебиторской задолженности в бухгалтерской отчетности; Приказ Минфина России от 02.07.2010 N 66н	Форма по ОКУД 0710001 (Бухгалтерский баланс на 31.12.2016)
1500	569 173	706	569 879	Раскрытие информации о дебиторской задолженности в бухгалтерской отчетности; Приказ Минфина России от 02.07.2010 N 66н	Форма по ОКУД 0710001 (Бухгалтерский баланс на 31.12.2016)
1700	2 416 492	706	2 417 198		

При формировании финансовой отчетности ПАО «Гипротюменнефтегаз» на 31.12.2016 учтены рекомендации Минфина о порядке составления бухгалтерской отчетности (Приложения к письму Минфина РФ 28 декабря 2016 г. N 07-04-09/78875, Приложение к письму Минфина РФ от 22.01.2016 №07-04-09/2355, Приложение к письму Минфина РФ от 29.01.2014 №07-04-18/01, Приложение к письму Минфина РФ от 09.01.2013 №07-02-18/01 в части вопросов составления бухгалтерской отчетности), учтены изменения в Учетной политике общества с 01.01.2016 г. в ретроспективе, т. е. с пересчетом отчетных данных предыдущих периодов (п. 15 ПБУ 1/2008).

В периоде с 01.01.2014 имеются изменения в порядке отражения в бухгалтерской отчетности сумм оценки активов и обязательств предприятия, стоимость которых выражена в денежных единицах с учетом принципа сопоставимости показателей и ретроспективного представления отчетности. Задолженность по уплаченным (полученным) авансам (предварительной оплате в счет предстоящих поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг, передачи имущественных прав) отражается в бухгалтерском балансе на 31.12.2016 в оценке за минусом суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей вычету (принятой к вычету).

Отчетные данные по задолженности «Расчеты по прочим операциям» «на 31.12.2016» отражены в бухгалтерской отчетности развернуто.

19. Прекращаемая деятельность

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

№п/п	Признак, фактор	Статус
1	Финансовые признаки:	
1	отрицательная величина чистых активов или невыполнение установленных требований в отношении чистых активов	отсутствует
2	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	отсутствует
3	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);	отсутствует
4	существенное отклонение значений основных коэффициентов, характеризующих финансовое положение аудируемого лица, от нормальных (обычных) значений	отсутствует
5	неспособность погашать кредиторскую задолженность в надлежащие сроки	отсутствует
6	неспособность обеспечить финансирование развития деятельности или осуществление других важных инвестиций	отсутствует
7	значительный убыток от основной деятельности	отсутствует
8	трудности с соблюдением условий договора о займе	отсутствует
9	задолженность по выплате или прекращение выплаты дивидендов	отсутствует
10	экономически нерациональные долговые обязательства	отсутствует
11	признаки банкротства, установленные законодательством Российской Федерации	отсутствует
2	Производственные признаки:	

1	увольнение основного управленческого персонала без должной его замены	отсутствует
2	потеря рынка сбыта, лицензии или основного поставщика	отсутствует
3	проблемы с трудовыми ресурсами или дефицит значимых средств производства	отсутствует
4	существенная зависимость от успешного выполнения конкретного проекта	отсутствует
5	существенный объем продажи сырья и материалов, сравнимый с объемом выручки от реализации продукции (работ, услуг) или превышающий его	отсутствует
	Прочие признаки:	
6	несоблюдение требований в отношении формирования уставного капитала, установленных законодательством Российской Федерации	отсутствует
7	судебные иски против аудируемого лица, которые находятся в процессе рассмотрения и могут в случае успеха истца завершиться решением суда, не выполнимым для данного лица	отсутствует
8	внесение изменений в законодательство или изменение политической ситуации	отсутствует

20. 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 2016 год отсутствуют.

21. 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 Обществу являются:

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротоменнефтегаз» за 2016 год

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений (контроль/влияние)	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале организации	Доля участия компании группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»	управление государственным и активами в области нефтяной и газовой промышленности	115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1	контролирует организацию	28		
Общество с ограниченной ответственностью «ГМС Сервис»	управление недвижимым имуществом	620014, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Маршала Жукова, д.6	контролируется организацией	-	100	-
Открытое акционерное общество «Трест «Сибкомплемонтажладка»	-	Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Новаторов, д. 12, стр. 3	контролируется организацией	-	37	-
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.	контролирует организацию	-	-	-
Твердохлеб Игорь Борисович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Сафронова Светлана Георгиевна	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Кашуба Ольга Леонидовна	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Санкин Максим Олегович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Кочетков Дмитрий Анатольевич	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Крассов Евгений Олегович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Шишкин Андрей Николаевич	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений (контроль/влияние)	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия в связанной стороне в уставном капитале организации	Доля участия в компании группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
		информации не получено				
Тимашев Эдуард Олегович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Лаптев Константин Викторович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Акционерное общество «ГИДРОМАШСЕРВИС»	поставка нефтегазового оборудования	г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 31, стр. 32	влияние на организацию	7,6	-	-
Акционерное общество «Сибнефтемаш»	-	Тюменская область, Тюменский район, 15 километр Тобольского тракта	контролирует организацию	22.96	-	-
Акционерное общество «Группа ГМС»	инвестиционная деятельность, 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	125047, г. Москва, ул. Чайнова, д. 7	влияние на организацию	-	-	-
Открытое акционерное общество «Томскгазстрой»	-	634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 21	влияние на организацию	-	-	-
Закрытое акционерное общество «Нижневартовскрем-сервис»	-	628606, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская обл., г. Нижневартовск, ул. Авиаторов, д. 27	влияние на организацию	-	-	-
Акционерное общество	-	303851, Орловская	влияние на	-	-	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений (контроль/влияние)	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия в связанной стороне в уставном капитале организации	Доля участия в компании группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
«ГМС Ливгидромаш»		область, г. Ливны, ул. Мира, д. 231	организацию			
Акционерное общество «Ливенский завод погружных насосов»	-	303851, Орловская область, г. Ливны, ул. Мира, д. 231	влияние на организацию	-	-	-
Акционерное общество «ГМС Нефтемаш»	-	625003, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44	влияние на организацию	11.48	-	-
Открытое акционерное общество «Институт «Ростовский Водоканалпроект»	-	625014, г. Ростов-на-Дону, пер. Соборный, дом 17	влияние на организацию	-	-	-
Публичное акционерное общество «Сумский завод насосного и энергетического машиностроения «Насосэнергомаш»	-	40011, Украина, г. Суммы, пл. Привокзальная, д. 1.	влияние на организацию	-	-	-
Открытое акционерное общество «Завод Промбурвод»	-	220024, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Асаналиева, д. 29	влияние на организацию	-	-	-
Акционерное общество «Инженерно-производственная фирма «Сибнефтеавтоматика»	-	625014, г.Тюмень, ул.Новаторов, д.8	влияние на организацию	3,8	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «Гидромашкомплект»	-	105037, г. Москва, ул. 3-я Прядильная, д. 6 А, стр. 1	влияние на организацию	-	-	-
Закрытое акционерное общество «ГМС-недвижимость»	-	105037, г. Москва, 3-я Прядильная, д. 6 А, стр. 1	влияние на организацию	-	-	-
Закрытое акционерное общество «ГМС-Промбурвод»	-	220024, Республика Беларусь, г.Минск, ул. Асаналиева, д. 29, комн. 29	влияние на организацию	-	-	-
HMS HYDRAULIC MACHINES & SYSTEMS GROUP PLC	-	Karaiskaki, 13 3032, Limassol, Cyprus	влияние на организацию	-	-	-
HMS TECHNOLOGIES LIMITED	-	Romanou 2, TLAIS	влияние на	-	-	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений (контроль/влияние)	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия в связанной стороне в уставном капитале организации	Доля участия в компании группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
		TOWER, 1070, Nicosia, Cyprus	организацию			
Молчанов Артем Владимирович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Молчанов Кирилл Владимирович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Козорез Александр Сергеевич	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Воронович Валентин Иванович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Лихман Валерий Всеволодович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом «Сибнефтемаш»	-	Тюменская область, Тюменский район, с. Ембаево, 15 километр Тобольского тракта	влияние на организацию	-	-	-
H.M.S. FINANCE LIMITED	-	Romanou, 2, TLAIS TOWER, Flat/Office 601, P.C. 1070, Nicosia, Cyprus	влияние на организацию	-	-	-
H.M.S. CAPITAL LIMITED	-	Romanou, 2, TLAIS TOWER, Flat/Office 601, P.C. 1070, Nicosia, Cyprus	влияние на организацию	-	-	-
Открытое акционерное общество «Бобруйский машиностроительный завод»	-	213805, Беларусь, Бобруйск, ул. К. Маркса, 235	влияние на организацию	-	-	-
ORION PRODUCTION LTD	-	Nerine Chambers, P.O. Box 905; Road Town, Tortola, British Virgin Islands	влияние на организацию	-	-	-
Ермольев Николай Алексеевич	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Андреас Петроу	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений (контроль/влияние)	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия в связанной стороне в уставном капитале организации	Доля участия в компании группы в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
Непытаев Александр Петрович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Открытое акционерное общество «Димитровградхиммаш»	-	Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Куйбышева, д.256	влияние на организацию	-	-	-
Михайлин Сергей Михайлович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Открытое акционерное общество "Казанькомпрессормаш"	-	г. Казань, ул. Халитова, д. 1	влияние на организацию	-	-	-
Apollo Goessnitz GmbH	-	Германия, г. Гесниц	влияние на организацию	-	-	-
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	влияние на организацию	-	-	-
Ибрагимов Евгений Рашитович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Шустовский Александр Никифорович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «Димитровградхиммаш экспорт»	-	Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Куйбышева, д.256	влияние на организацию	-	-	-
Урусова Галина Петровна	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «КУЧУГУРЫ»	-	Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Новаторов, д. 12, стр. 3	влияние на организацию	-	-	-
Общество с	-	Тюменская обл.,	влияние на	-	-	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Связанная сторона	Основной вид деятельности	Адрес	Характер отношений (контроль/влияние)	Доля участия в уставном капитале связанной стороны	Доля участия в уставном капитале организации	Доля участия в уставном капитале связанной стороны
1	2	3		4	5	6
ограниченной ответственностью «Компания по управлению имущественным комплексом»		г. Тюмень, ул. Новаторов, д. 12, к. 3	организацию			
Мамедханов Руслан Афгандил-оглы	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Кутузов Евгений Юрьевич	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-
Осипенко Юрий Александрович	-	согласие лица на раскрытие данной информации не получено	влияние на организацию	-	-	-

На 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов значительные остатки по операциям со связанными сторонами группы представлены следующим образом:

Наименование актива/обязательства	На 31.12.2016, тыс. руб.	На 31.12.2015, тыс. руб.	На 31.12.2014, тыс. руб.
1	2	3	4
Торговая и прочая дебиторская задолженность:			
Торговая дебиторская задолженность	30 316	66 220	68 820
Авансы поставщикам	111	160	103
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	0	0	0
Финансовые вложения:			
Акции и доли	428 543	438 043	438 043
Предоставленные займы и проценты к получению	787 605	599 858	426 813
Долговые ценные бумаги	0	0	0
Товары, переданные для реализации	0	0	0
Итого активы:	1 246 575	1 104 281	933 779
Торговая и прочая кредиторская задолженность:			
Торговая кредиторская задолженность	1 504	3 495	1 118
Авансы покупателей	0	0	0
Средства, внесенные в счет увеличения уставного капитала	0	0	0
Задолженность по дивидендам к выплате	0	0	0
Прочая кредиторская задолженность	0	0	0
Полученные займы и проценты к уплате	0	0	0
Итого обязательства:	1 504	3 495	1 118
Выданные по обязательствам связанных сторон	0	0	5 112 179

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

Наименование актива/обязательства	На 31.12.2016, тыс. руб.	На 31.12.2015, тыс. руб.	На 31.12.2014, тыс. руб.
1	2	3	4
поручительства и обеспечения			
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, тыс.руб.	
	Отчетный год	Предыдущий год
1	4	5
Выручка:	1 662	10 828
Реализация товаров	---	---
Оказание услуг, выполнение работ (ПИР)	940	10 075
Арендная плата к получению	722	753
Иные доходы:	91 796	68 556
Проценты к получению	91 796	68 514
Дивиденды	---	---
Продажа имущества	---	---
Прочее	---	42
Итого доходы	93 458	79 384
Расходы:		
Приобретение материально-производственных запасов	---	1 320
Приобретение основных средств и иных внеоборотных активов	176	11 443
Арендная плата к уплате	---	---
Приобретение услуг, работ	57 600	58 190

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюмнефтегаз» за 2016 год

Виды операций	Сумма операций, тыс.руб.	
	Отчетный год	Предыдущий год
1	4	5
в т.ч.	---	---
-субподрядные работы,	---	---
-функции исполнительного органа,	50 502	51 458
-возмещение коммунальных услуг,	5 973	6 176
-аренда	1 125	556
Прочие расходы	---	235
Иные расходы	---	---
Проценты к уплате	---	---
Дивиденды	---	---
Итого расходы:	57 776	71 188

В отчетном году Общество оказало услуги связанным сторонам по договорам:

ООО «ГМС-Сервис»:

- Договор № 329-14 АЕ от 01.08.2016 на аренду помещения;
- Договор № 437-15 АЕ от 01.09.2015 на аренду помещения.

ПАО «Томскгазстрой»:

- Договор от 14.06.2016 №11-158/2016/264-16 услуг перебазировки техники.

Наименование связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС) , тыс. руб.	
	2016	2015
ООО «ГМС-Сервис»	722	753
ПАО «Томскгазстрой»	940	407
Итого	1 662	10 828

В отчетном году Общество выдавало займы связанным сторонам по следующим договорам:

ЗАО «Гидромашсервис»:

- Договор №029-16 от 12.02.2016;

АО «ГМС Нефтемаш»

- Договор №177-16 от 24.05.2016.

ОАО «Томскгазстрой»

- Договор №013-16 от 27.01.2016;
- Договор №023-16 от 04.02.2016;
- Договор №025-16 от 09.02.2016;

- Договор №078-16 от 03.03.2016;
- Договор №083-16 от 10.03.2016;
- Договор №090-16 от 16.03.2016;
- Договор №104-16 от 23.03.2016;
- Договор №125-16 от 12.04.2016;
- Договор №136-16 от 21.04.2016;
- Договор №178-16 от 24.05.2016;
- Договор №275-16 от 22.07.2016;

Наименование связанной стороны	Проценты к получению (без НДС), тыс. руб.	
	2016	2015
ЗАО «Гидромашсервис»	8 185	5 562
АО «ГМС Нефтемаш»	67 618	46 661
ОАО «Томсгазстрой»	15 951	16 095
ООО «Ноябрьскнефтегазпроект»	41	112
ООО «Компания по управлению имущественным комплексом»	---	84
Итого	91 796	68 514

В отчетном году Общество получило товары, работы, услуги от связанных сторон по договорам:

ООО «Управляющая компания «Группа ГМС»

-Договор №1УК-ГТНГ-06/10 от 29.06.2010 – на передачу полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Гипротюменнефтегаз».

ООО «ГМС-Сервис»

- Договор 6А/12 от 13.04.2012 на оказание агентских услуг;

- Договор 6-ТО/12 от 13.04.2012 на содержание, техническое обслуживание и ремонт помещений.

ООО «Компания по управлению имущественным комплексом»:

-Договор 603-15 от 05.12.2015 – купли-продажи ТМЦ;

ООО «Томсгазстрой»:

-Договор 2/А от 01.12.2015 – аренды имущества;

-Договор 2/А-ТГС от 01.11.2016 – аренды имущества;

-Договор 1-117/2016 от 19.04.2016 – купли-продажи имущества;

Наименование связанной стороны	Стоимость полученных товаров , работ, услуг (без НДС), тыс. руб.	
	2016	2015
ООО «ГМС-Сервис»	5 973	6 177

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 год

ЗАО «Гидромашсервис»	---	6
ООО «Компания по управлению имущественным комплексом»:	48	13 313
ПАО «Томскгазстрой»	1 253	---
ООО «Управляющая компания «Группа ГМС»	50 502	51 458
ОАО «Трест Сибкомплемонтажналадка»	---	235
Итого	57 776	71 188

Резервы по сомнительным долгам в отношении связанных сторон в отчетном году не создавались.

В предыдущем отчетном периоде создан резерв по сомнительным долгам в отношении связанной стороны ООО «Ноябрьскнефтегазпроект», в отношении других связанных сторон резервы по сомнительным долгам не создавались.

В отчетном периоде списана за счет резерва задолженность связанной стороны ООО «Ноябрьскнефтегазпроект» в связи с внесением 14.01.2016 записи в ЮГРЛ о ликвидации ООО «Ноябрьскнефтегазпроект».

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 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно, не является штатным. Общая сумма вознаграждений (выплат) ключевому руководящему персоналу от ПАО «Гипротюменнефтегаз» (с учетом взносов во внебюджетные фонды и до удержания налога на доходы физических лиц) составила:

Вид вознаграждения	Сумма выплат в 2016 , тыс.руб.	Сумма выплат в 2015, тыс.руб.
1	2	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 управленческого персонала)	1	---
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.		

22. Информация об инновациях и модернизации производства

С целью формирования полного представления о финансовом положении организации, финансовых результатах ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении, повышения прозрачности деятельности организации в части инноваций и модернизации

производства в годовой бухгалтерской отчетности организации раскрывается необходимая информация с учетом ее существенности.

Для целей раскрытия указанной информации целесообразно учитывать документ Минфина России № ПЗ-8/2011 "О формировании в бухгалтерском учете и раскрытии в бухгалтерской отчетности организации информации об инновациях и модернизации производства".

В частности, при раскрытии в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах сведений об инновациях и модернизации производства организации должны приводить данные:

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

23. Информация об экологической деятельности

Тип события	Срок реализации	Дополнительная информация
Снижение расхода потребления электроэнергии	В течение года	Расход потребления электроэнергии в ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016г. по сравнению с 2015г. снизился на 0,365% (на 7 818 кВт*ч).
Снижение расхода потребления питьевой воды	В течение года	Расход потребления питьевой воды в ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016г. по сравнению с 2015 г. снизился на 15,88% (на 2 105 м3)
Увеличение расхода потребления тепла	В течение года	Расход потребления тепловой энергии в горячей воде в ПАО «Гипротюменнефтегаз» за 2016 г. по сравнению с 2015 г. увеличился на 5,54% (на 172,57 ГКал.)

24. Информация о рисках хозяйственной деятельности

24.1. Отраслевые риски

Оценивая внешние отраслевые риски, следует отметить, что деятельность Общества неразрывно связана с развитием топливно-энергетического комплекса страны. Согласно информации, содержащейся в отчете Минэкономразвития России «О текущей ситуации в экономике Российской Федерации в январе-ноябре 2016 года», объемы добычи полезных ископаемых в ноябре продолжают показывать положительные темпы (+2,7 % по сравнению с аналогичным периодом 2015 года).

Рассчитываемый Минэкономразвития России сезонно сглаженный индекс также показывает, что динамика промышленного производства в ноябре положительна (1,0 % м/м). С исключением сезонных и календарных факторов добыча полезных ископаемых составила 0,3% м/м, производство и распределение электроэнергии, газа и воды выросло на 1,1% м/м.

По итогам 11 месяцев добыча сырья предприятиями топливно-энергетического комплекса увеличилась на 2,6 % г/г. В ноябре был достигнут прирост в 3,0% г/г, и, традиционно, основной вклад внесло увеличение добычи российскими нефтедобывающими компаниями.

Ноябрь стал очередным месяцем обновления постсоветского рекорда ежесуточной добычи нефти. Согласно данным Минэнерго, в ноябре 2016 г. добывалось 11,21 млн. баррелей в сутки. Всего темпы прироста добычи в ноябре, согласно данным Росстата, составили 3,2 % г/г, а по 11 месяцам – 2,5 %г/г. Наибольший прирост к предыдущему месяцу продемонстрировал Сургутнефтегаз (+ 1,3% м/м). Традиционный в этом году рост показали Татнефть (1,1% м/м) и Башнефть (1,2% м/м).

Рост добычи нефти происходит в условиях достигнутого странами ОПЕК и ведущими производителями нефти, включая Россию, соглашения о сокращении добычи. С начала 2017 года ОПЕК принял обязательство уменьшить добычу с уровней ноября-декабря 2016 года на 1,2 млн. баррелей в сутки. Страны, не входящие в картель, сократят объемы на 0,6 млн. баррелей в сутки, из которых на долю России приходится 0,3 млн. бар/сутки, что подразумевает сокращение порядка 15 млн. тонн в год.

Экспорт нефти по данным Минэнерго России в январе-ноябре 2016 г. вырос на 5,1 % к уровню соответствующего периода 2015 г. и составил 233,7 млн.т., в том числе в страны дальнего зарубежья – 216,2 млн.т. (107,3 процента).

Добыча газа природного и попутного по данным Росстата в январе-ноябре 2016 г. увеличилась до 573,1 млрд.куб.м. (+ 0,4% г/г), при этом снижение экспорта газа в страны СНГ компенсируется ростом поставок газа на внутренний рынок и в страны Европы. Добыча Газпрома сократилась до 371,9 млрд.куб.м. (по данным Минэнерго России), при этом их доля в общем объеме добычи уменьшилась до 64,9 % (-0,7% г/г).

Экспорт газа в январе-ноябре 2016 г., по данным Минэнерго России, вырос по сравнению с уровнем соответствующего периода 2015 г. и составил 176,7 млрд.куб.м., благодаря продолжающемуся увеличению экспорта в дальнее зарубежье. Доля экспорта в январе-ноябре 2016 г. в общем объеме добычи газа увеличилась и составила 30,8% (29,3 % - в январе-ноябре 2015 года). В страны дальнего зарубежья экспорт газа увеличился на 12,5 % до 146,7 млрд.куб. метров. Основной причиной является сохранение высокой конкурентоспособности газа относительно альтернативных видов топлива в структуре выработки электроэнергии в Европе, благодаря ценовым факторам.

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.

24.2. Финансовые риски

Для финансового обеспечения текущей деятельности Общество использует собственные средства, в связи с чем, риски, связанные с изменением процентных ставок по кредитам на данный момент отсутствуют.

Валютный риск

В 4 квартале 2016 г. поступления выручки по контрактам в валюте отсутствовали, в связи с чем, незначительные изменения валютного курса не влияют на финансовое положение Общества. Влияние валютного риска возможно при реализации инвестиционных программ Общества, в связи с приобретением импортного оборудования, программного обеспечения в валюте, необходимого для реализации проектов. Для минимизации влияния данного риска на осуществление деятельности Общества ведется работа по импортозамещению, приобретение импортного оборудования осуществляется в случае отсутствия отечественных аналогов.

Риск инфляции

На сегодняшний день Общество не имеет эмитированных ценных бумаг, выплата дохода по которым зависит от значения инфляции, поэтому инфляция оказывает на деятельность эмитента опосредованное влияние, как на любое предприятие, не имеющее выраженного инфляционного риска.

По данным отчета Минэкономразвития России «О текущей ситуации в экономике Российской Федерации в январе-ноябре 2016 года», накопленная инфляция за январь-ноябрь 2016г. составила 5,0%, что на 7,1 процентных пункта ниже, чем год назад.

В промышленности сохраняется неустойчивая ежемесячная динамика цен, в основном обусловленная мировой конъюнктурой на рынках нефтяных товаров, металлов и проч. 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 прогнозируется 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

ПАО «Гипротюменнефтегаз»

Ю.М. Козлова

Главный бухгалтер

ПАО «Гипротюменнефтегаз»

И.В. Коваленко



23.01.2017

Публичное акционерное общество "Тюменский проектный и научно-исследовательский институт
нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко",
ПАО "Гипротюменнефтегаз", ИНН 7202017289,
625000, Тюменская обл, Тюмень г, Республики ул., дом № 62

Бухгалтерская справка

№ _____ от _____

Настоящим подтверждаются данные бухгалтерского учета в системе 1С83УП по расчетам с персоналом по оплате труда (счет учета 70 "Расчеты с персоналом по оплате труда")

Дата /Показатель	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Дебет сч70	723 012,86	705 086,91	611 083,84
Кредит сч 70	16 331 892,69	25 679 041,40	39 045 411,00
Свернутое сальдо	15 608 879,83	24 973 954,49	38 434 327,16

Исполнитель Начальник группы по расчетам с персоналом
и физическими лицами Бакланова В. В.

23.01.2018
дата


подпись