



**БЕЙКЕР ТИЛЛИ  
РОССИЯ**

ООО «Бейкер Тилли Русаудит»  
Россия, 127015, г. Москва,  
ул. Новодмитровская, д. 5а, стр. 8

Т: +7 (495) 783 8800  
Ф: +7 (495) 783 8894

[info@bakertilly.ru](mailto:info@bakertilly.ru)  
[www.bakertilly.ru](http://www.bakertilly.ru)

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ**

**о годовой бухгалтерской отчетности  
за 2015 год**

**МОСКВА, 2016**



**Сведения об аудируемом лице**

**Наименование:** Открытое акционерное общество «Якутская топливно-энергетическая компания».

**Место нахождения:** 678214, Республика Саха (Якутия), пгт. Кысыл-Сыр, у. Вилюйский, ул. Ленина, д. 4.

**Основной государственный регистрационный номер:** 1021401062187.

**Сведения об аудиторе**

**Наименование:** «Бейкер Тилли Русаудит» ООО.

**Место нахождения:** 127015, г. Москва, ул. Новодмитровская, д. 5а, строение 8.

**Телефон:** (495) 783-88-00.

**Факс:** (495) 783-88-94.

**Основной государственный регистрационный номер:** 1037700117949.

**Наименование саморегулируемой организации аудиторов:** НП «Институт профессиональных аудиторов».

**Основной регистрационный номер записи:** 10402000018.

**Независимый член международной сети Baker Tilly International.**



**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2015 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710001		
			31	12	2015
Организация	Открытое акционерное общество "Якутская топливно-энергетическая компания"	по ОКПО	00153815		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН			
Вид экономической деятельности	Добыча природного газа и газового конденсата	по ОКВЭД	11.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	643,678214,Саха /Якутия/ Респ.,,Кысыл-Сыр пгт, Вилюйский у,Ленина ул,4,,Дом,,				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4.2	Нематериальные активы	1110	234	321	409
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
4.13	Нематериальные поисковые активы	1130	493 018	489 253	943 252
4.14	Материальные поисковые активы	1140	632 180	137 191	255 340
4.3	Основные средства	1150	9 057 401	7 576 109	6 782 390
	в том числе:				
4.3	Основные средства в организации	11501	5 132 508	4 022 404	4 364 556
4.3	Строительство объектов основных средств	11502	3 924 893	3 553 705	2 417 834
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
4.6	Финансовые вложения	1170	732 546	907 451	184 657
	в том числе:				
4.6	Финансовые вложения (приобретенная доля в УК)	11701	708 046	709 451	12
4.6	Финансовые вложения (расчеты по предоставленным займам)	11702	24 500	198 000	184 645
4.11	Отложенные налоговые активы	1180	56 455	59 824	67 595
4.4	Прочие внеоборотные активы	1190	8 112	30 630	27 707
	в том числе:				
4.4	прочие внеоборотные активы (расходы относящиеся к будущим периодам)	11901	8 112	9 840	17 733
4.4	прочие внеоборотные активы	11902	-	20 790	9 974
	Итого по разделу I	1100	10 979 946	9 200 779	8 261 350
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4.5	Запасы	1210	556 729	617 225	608 329
	в том числе:				
4.5	Материалы	12101	488 012	540 091	466 555
4.5	Товары отгруженные	12102	539	383	2 547
4.5	Товары	12103	8 462	25 132	33 825
4.5	Готовая продукция	12104	59 716	51 619	105 402
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	53 973	41 133	51 762
4.7	Дебиторская задолженность	1230	554 967	1 036 064	690 748
	в том числе:				
4.7	Дебиторская задолженность (долгосрочная), в т.ч.:	12301	-	15 200	15 200

4.7	прочая дебиторская задолженность	123012	-	15 200	15 200
4.7	Дебиторская задолженность (краткосрочная), в т.ч.:	12302	554 967	1 020 864	675 548
4.7	покупатели и заказчики	123021	303 133	549 439	381 663
4.7	авансы выданные	123022	74 666	209 372	91 708
4.7	задолженность налогов и сборов	123023	339	475	6 364
4.7	задолженность внебюджетных фондов	123024	9 348	255	80
4.7	прочая дебиторская задолженность	123025	167 481	261 323	195 733
4.6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	432 425	259 540	173 052
4.6	в том числе:				
4.6	Предоставленные займы	12401	432 425	259 540	173 052
	прочие финансовые вложения	12402	-	-	-
4.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	24 038	16 260	654 112
4.5	Прочие оборотные активы	1260	31 885	24 937	16 026
4.5	в том числе:				
4.5	прочие оборотные активы (недостача)	12601	13 275	1 733	1 628
4.5	прочие оборотные активы (НДС по авансам, предоплатам, Акциз при перемещении на АЗС)	12602	17 435	15 124	10 480
4.5	приобретенные права по договорам уступки	12603	-	800	-
4.5	прочие оборотные активы (расходы относящиеся к будущим периодам )	12604	1 175	7 281	3 918
	Итого по разделу II	1200	1 654 017	1 995 159	2 194 028
	<b>БАЛАНС</b>	1600	12 633 964	11 195 938	10 455 379

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
4.9	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	826 919	826 919	826 919
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	(295)
4.9	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 133 610	4 742 271	4 724 774
4.9	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	689	689	-
4.9	Резервный капитал	1360	41 346	41 346	41 346
4.9	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	770 676	1 163 350	805 402
	Итого по разделу III	1300	6 773 240	6 774 575	6 398 146
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
4.10	Заемные средства	1410	3 363 979	2 999 474	2 999 905
	в том числе:				
4.10	Долгосрочные кредиты	14101	3 363 979	2 999 474	2 999 474
4.10	Долгосрочные займы	14102	-	-	431
4.11	Отложенные налоговые обязательства	1420	229 444	150 656	207 773
6.1	Оценочные обязательства	1430	19 330	12 615	8 365
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	3 612 753	3 162 745	3 216 043
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
4.10	Заемные средства	1510	1 460 672	434 440	74 881
	в том числе:				
4.10	Краткосрочные кредиты	15101	1 379 895	357 659	-
4.10	Краткосрочные займы	15102	71 041	71 472	71 041
4.10	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	4 458	1 481	12
4.10	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	5 230	3 780	3 780
4.10	Проценты по краткосрочным займам	15105	48	48	-
4.10	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	48
4.10	Кредиторская задолженность	1520	711 221	710 626	671 806
	в том числе:				
4.10	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	208 426	294 647	83 994
4.10	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	73 780	61 827	36 348
4.10	Расчеты по налогам и сборам	15203	307 007	265 739	306 086
4.10	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	30 512	16 688	14 205
4.10	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	35 769	34 946	32 048
4.10	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15206	24 753	15 269	12 867
4.10	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15207	30 974	21 510	186 258
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
6.1	Оценочные обязательства	1540	49 269	75 490	72 120
4.10	Прочие обязательства	1550	26 809	38 062	22 383
	Итого по разделу V	1500	2 247 971	1 258 618	841 190
	<b>БАЛАНС</b>	1700	12 633 964	11 195 938	10 455 379

Руководитель

Гаврилов Рубен Романович

(подпись)

(расшифровка подписи)

28 марта 2016 г.

**Отчет о финансовых результатах**  
за Январь - Декабрь 2015 г.

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация	Открытое акционерное общество "Якутская топливно-энергетическая компания"	по ОКПО	00153815		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	1435032049		
Вид экономической деятельности	Добыча природного газа и газового конденсата	по ОКВЭД	11.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
4.15	Выручка	2110	5 641 113	5 431 423
	в том числе:			
	Реализация газа природного	2111	2 769 625	2 984 033
	Реализация газового конденсата	2112	753 925	1 219 684
	Реализация бензина Регуляр-92 (Е-92)	2113	598 518	478 181
	Реализация бензина Регуляр-92	2114	341 928	-
	Реализация бензина Премиум-95	2115	335 161	-
4.16	Себестоимость продаж	2120	(2 579 656)	(2 648 993)
	в том числе:			
	Реализация газа природного	2121	1 109 183	1 596 966
	Реализация газового конденсата	2122	79 090	181 345
	Реализация бензина Регуляр-92 (Е-92)	2123	394 487	350 092
	Реализация бензина Регуляр-92	2124	221 304	-
	Реализация бензина Премиум-95	2125	249 106	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 061 457	2 782 430
4.16	Коммерческие расходы	2210	(340 222)	(481 179)
4.16	Управленческие расходы	2220	(552 610)	(552 841)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 168 625	1 748 410
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	51 775	89 795
	Проценты к уплате	2330	(498 168)	(351 349)
4.15	Прочие доходы	2340	302 365	341 897
4.16	Прочие расходы	2350	(430 567)	(374 470)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 594 030	1 454 283
	Текущий налог на прибыль	2410	(321 696)	(383 844)
4.11	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(85 048)	(43 641)
4.11	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(78 789)	57 118
4.11	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(3 369)	(7 772)
	Прочее	2460	(2 310)	8 231
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 187 866	1 128 016

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	391 339	17 497
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	2 266	44 116
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 581 471	1 189 629
	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию, в рублях	2900	1	1
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)



**Геворкян Рубен Романович**  
(расшифровка подписи)

28 марта 2016 г.



**Отчет об изменениях капитала**  
за Январь - Декабрь 2015 г.

Коды	
0710003	
31	12 2015
00153815	
1435032049	
11.10.2	
47	16
384	

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Открытое акционерное общество "Якутская топливно-энергетическая компания"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности Добыча природного газа и газового конденсата

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное / Частная собственность

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 2013 г.	3100	826 919	(295)	4 724 774	41 346	805 402	6 398 146
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	209 470	-	1 172 132	1 381 602
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	1 128 016	1 128 016
переоценка имущества	3212	X	X	208 781	X	-	208 781
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	689	X	44 116	44 805
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	295	(191 283)	-	(814 185)	(1 005 173)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	(147 167)	X	-	(147 167)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(44 116)	X	-	(44 116)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	295	-	X	-	295
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(814 185)	(814 185)

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
	3245	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	826 919	-	4 742 960	41 346	1 163 350	6 774 575
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	395 454	-	1 190 132	1 585 586
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	1 187 866	1 187 866
переоценка имущества	3312	X	X	395 454	X	-	395 454
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	2 266	2 266
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(4 115)	-	(1 582 806)	(1 586 921)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	(1 849)	X	-	(1 849)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(2 266)	X	-	(2 266)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(1 582 806)	(1 582 806)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
	3345	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	826 919	-	5 134 299	41 346	770 676	6 773 240

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 декабря 2014 г.
		На 31 декабря 2013 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	
<b>Капитал - всего</b>				
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 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	6 773 239	6 774 575	6 398 146



Руководитель Геворкян Рубен Романович  
(подпись) (расшифровка подписи)

28 марта 2016 г.

**Отчет о движении денежных средств  
за Январь - Декабрь 2015 г.**

		Коды		
		0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация	Открытое акционерное общество "Якутская топливно-энергетическая компания"	00153815		
Идентификационный номер налогоплательщика		1435032049		
Вид экономической деятельности	Добыча природного газа и газового конденсата	11.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / Частная собственность	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	6 405 184	5 605 439
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	5 903 959	5 580 532
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	63 114	20 016
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
к стр 4111 в том числе реализация природного газа	4114	3 137 706	2 729 581
к стр 4111 в том числе реализация моторных топлив	4115	2 647 684	2 784 439
к стр 4119 в том числе материнские, дочерние компании	4116	16 797	-
прочие поступления	4119	438 111	4 891
Платежи - всего	4120	(4 184 150)	(4 150 600)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 504 439)	(1 381 250)
в связи с оплатой труда работников	4122	(788 488)	(723 727)
процентов по долговым обязательствам	4123	(502 264)	(350 677)
налога на прибыль организаций	4124	(337 488)	(304 302)
уплата НДС	4125	(149 088)	(585 923)
уплата НДС	4126	-	(16 297)
уплата НДФЛ	4127	(126 908)	(104 937)
уплата налога на имущество	4128	(90 294)	(90 828)
уплата страховых взносов		(218 703)	(170 022)
уплата акциза		(377 575)	(395 969)
прочие платежи	4129	(88 904)	(26 668)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 221 034	1 454 839
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	284 913	268 889
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	101 712	4 436
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	176 850	189 035
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	6 351	63 318
к стр 4213 в том числе материнские, дочерние компании	4215	176 850	189 035
к стр 4214 в том числе материнские, дочерние компании	4216	3 950	2 403
прочие поступления	4219	-	12 100
Платежи - всего	4220	(2 309 639)	(1 907 368)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 098 149)	(1 619 076)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	(28)

в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(176 500)	(287 342)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(34 990)	(922)
к стр 4223 в том числе материнские, дочерние компании	4225	(176 500)	(286 542)
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 024 726)	(1 638 479)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	3 680 218	492 859
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 680 018	492 659
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	200	200
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(3 868 747)	(947 071)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 571 340)	(811 973)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 293 708)	(135 000)
к стр 4322 в том числе материнские, дочерние компании	4324	(1 523 199)	(783 756)
прочие платежи	4329	(3 698)	(98)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(188 529)	(454 212)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	7 778	(637 852)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	16 260	654 112
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	24 038	16 260
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Руководитель

Геворкян Рубен Романович

(подпись)

(рашифровка подписи)

28 марта 2016 г.

## ПОЯСНЕНИЯ

### К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ за 2015 год

#### ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания»

### Содержание

	<i>Стр.</i>
1. Краткая характеристика деятельности	3
1.1. Реквизиты	3
1.2. Филиалы и представительства	3
1.3. Численность работающих	3
1.4. Информация об органах управления Общества	3
1.5. Законодательные и нормативные акты, используемые при формировании бухгалтерской отчетности	4
2. Существенные способы ведения бухгалтерского учета, утвержденные учетной политикой	5
2.1. Способы ведения учета	5
2.2. Изменения в учетной политике	16
3. Корректировки и прочие изменения в учете, относящиеся к предыдущим периодам	17
4. Информация об отдельных активах и обязательствах	18
4.1. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте	18
4.2. Нематериальные активы	18
4.3. Основные средства	19
4.4. Прочие внеоборотные активы	54
4.5. Запасы	54
4.6. Финансовые вложения	55
4.7. Дебиторская задолженность	57
4.8. Денежные средства и их эквиваленты	57
4.9. Уставный капитал	58
4.10. Кредиторская задолженность	60
4.11. Налоги	64
4.12. Оценочные резервы	66
4.13. Нематериальные поисковые активы	70
4.14. Материальные поисковые активы	73
4.15. Выручка и прочие доходы	76
4.16. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы и прочие расходы	76
4.17. Прибыль, приходящаяся на одну акцию	77



4.18.	Информация по сегментам	78
4.19.	Информация о рисках хозяйственной деятельности	82
5.	Информация о связанных сторонах	87
6.	Оценочные обязательства, условные обязательства и активы, обеспечения	111
7.	События после отчетной даты	123

**В Пояснениях все суммы отражены в тысячах рублей.**

## 1. Краткая характеристика деятельности

### 1.1. Реквизиты

Полное наименование	ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания»
Краткое наименование	ОАО «ЯТЭК»
ИНН	1435032049
Вид(ы) деятельности	Добыча природного газа и газового конденсата
ОКПО	00153815
Местонахождение	678214, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4
Прочее	ОАО/частная собственность

### 1.2. Филиалы и представительства

№	Тип обособленного подразделения	Местонахождение (город, страна)	Наличие обособленного баланса
1	Представительство ОАО «ЯТЭК»	121 069 г. Москва, Хлебный переулок, д.21/4	отсутствует

### 1.3. Численность работающих

Среднегодовая численность работающих		Численность работающих	
2015	2014	2015	2014
943	887	916	876

### 1.4. Информация об органах управления Общества

Органы управления	Наименование	Состав	Полномочия
Высший орган – Общее собрание	Общее собрание акционеров	акционеры	Принятие основных решений, определение стратегических целей и задач. Внесение изменений в Устав Общества, утверждение годовых отчетов и аудитора Общества, распределение прибыли, избрание членов Совета директоров и Ревизионной комиссии, принятие решений о реорганизации или ликвидации Общества, а также об увеличении или уменьшении его уставного капитала
Наблюдательный Совет (Совет директоров)	Совет директоров	Белова Анна Григорьевна – председатель; Каяшев Владимир Анатольевич – член; Геворкян Рубен Романович – член; Власова Екатерина Анатольевна –	Общее руководство деятельностью Общества: определяет приоритетные направления деятельности Общества, утверждает годовой бюджет и инвестиционные программы, принимает решения о созыве Общих собраний акционеров, об образовании исполнительных органов Общества, дает рекомендации по размеру дивиденда по акциям

		член; Тюрикова Евгения Сергеевна – член; Шайдаев Марат Магомедович – член; Шохин Дмитрий Александрович – член.	
Коллегиальный исполнительный орган (Дирекция, Правление и т.д.)	Правление	Юсупов Заирбек Камильевич – председатель; Смирнов Александр Александрович – член; Ким Владислав Адольфович – член.	Текущее руководство деятельностью. Обеспечение реализации принятых общим собранием акционеров и Советом директоров Общества решений; Выполнение производственной программы и бюджета Общества, принятие соответствующих решений, контроль за их реализацией; Выработка и реализация текущей хозяйственной политики Общества в целях повышения его прибыльности и конкурентоспособности; Подготовка обоснованных предложений по инвестиционным проектам и бюджету Общества для утверждения Советом директоров; Координация работы служб Общества.
Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор, Президент и т.д.)	Генеральный директор	Юсупов Заирбек Камильевич	Руководство текущей деятельностью Общества. Организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров.

### 1.5. Законодательные и нормативные акты, используемые при формировании бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность организации подготовлена на основе действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 N 402-ФЗ (в ред. Федеральных законов от 04.11.2014 N 344-ФЗ) и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утв. приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 №34н (в ред. Приказа № 186н от 24.12.10г.), иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации, а так же утвержденной руководителем организации Учетной политики.

При подготовке настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство организации предполагает, что организация будет осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность в течение 12 месяцев года, следующего за отчетным, и не имеет намерения или потребности в ликвидации, прекращении финансово-хозяйственной деятельности в дальнейшем или обращении за защитой от кредиторов. Активы и обязательства учитываются на том основании, что организация сможет выполнить свои обязательства и реализовать свои активы в ходе обычной деятельности.

## **2. Существенные способы ведения бухгалтерского учета, утвержденные учетной политикой**

### **2.1. Способы ведения учета**

#### **2.1.1. Нематериальные активы**

Учет нематериальных активов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.07. № 153н.

Нематериальные активы принимаются к учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой на дату принятия активов к учету.

Стоимостью НМА понимается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании НМА и обеспечении необходимых условий для использования его в запланированных целях.

Расходами на приобретение НМА признаются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации правообладателю (продавцу);
- таможенные пошлины и сборы;
- возмещаемые суммы налогов, государственные, патентные и иные пошлины, уплачиваемые в связи с приобретением НМА;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации и иным лицам, через которые приобретен НМА;
- суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением НМА;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением НМА и обеспечением условий для использования актива в запланированных целях.

В учете отражены НМА с определенным сроком полезного использования.

Стоимость объектов НМА с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации, линейным способом, исходя из срока полезного использования, которая учитывается на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".

Применение выбранного способа по группе однородных НМА проводится в течение всего их срока полезного использования.

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

#### **2.1.2. Основные средства**

Учет основных средств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.01. № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н.

Учет незавершенного строительства ведется Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98. № 34н, а также в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.93 N 160), в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учету.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости, которая превышает 40 тыс. рублей.

Единицей бухгалтерского учета ОС является инвентарный номер. Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями.

Первоначальной стоимостью объекта основных средств, приобретенного за плату, признается сумма фактически произведенных организацией затрат на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов. Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- ✓ суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику(продавцу);
- ✓ суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- ✓ суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- ✓ регистрационные сборы, государственные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств;
- ✓ таможенные сборы;
- ✓ невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- ✓ вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- ✓ начисленные до принятия объекта основных средств к бухгалтерскому учету проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения, сооружения или изготовления этого объекта;
- ✓ иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.

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

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. Способ начисления амортизации объектов ОС (по группам однородных объектов) – линейный способ.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется исходя из ожидаемого срока работы объекта в соответствии с производительностью или мощностью.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные ПБУ 6/01 и стоимостью не более 40 000 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 177 037 единиц.

Под объектом недвижимого имущества понимается единый обособленный комплекс как совокупность объектов, установок, сооружений, оборудования и другого имущества, объединенных единым функциональным назначением. То есть комплекс, конструктивно обособленный как единое целое.

В этот комплекс включается имущество, указанное в технической документации (техническом паспорте) на объект недвижимого имущества, а также дополнительно установленное или смонтированное в ходе капитальных вложений имущество, которое функционально связано со зданием (сооружением) и перемещение которого без причинения несоразмерного ущерба его назначению невозможно.

Не включаются в состав объекта недвижимого имущества отдельные инвентарные объекты основных средств, если:

- они не требуют монтажа;
- могут быть использованы вне объекта недвижимого имущества;
- демонтаж данных объектов не причиняет несоразмерного ущерба их назначению;
- их функциональное предназначение не является неотъемлемой частью функционирования объекта недвижимого имущества как единого обособленного комплекса.

Переоценка основных средств проводится по состоянию на конец года по следующим группам основных средств:

- ✓ машины и оборудование;
- ✓ рабочие машины и оборудование;
- ✓ силовые машины и оборудование;
- ✓ вычислительная техника, измерительные приборы;
- ✓ средства механизации;
- ✓ сооружения;
- ✓ сооружения скважин.

### **2.1.3. Поисковые затраты**

Учет затрат на освоение поисковых ресурсов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» ПБУ 24/2011, утвержденным Приказом Минфина РФ от 6.10.11. № 125н.

Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами относятся к:

- ✓ Толонскому ЛУ, расположенному на территории Вилюйского и частично Кобяйского улусов Республика Саха (Якутия), лицензия ЯКУ 15096 НР на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, сроком до 30 июня 2035 года;
- ✓ Тымтайдахскому ЛУ, расположенному на территории Вилюйского улуса Республики Саха (Якутия), лицензия ЯКУ 15665 НР на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Тымтайдахского участка, сроком до 20 января 2021 года.

Материальными поисковыми активами признают поисковые затраты, относящиеся в основном к приобретению (созданию) объекта, имеющего материально-вещественную форму. Иные поисковые активы признаются нематериальными поисковыми активами.

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:  
 затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, поисковых и опережающих эксплуатационных скважин;  
 затраты на геолого-геофизические работы, проводимые в скважинах;  
 затраты на приобретение и монтаж оборудования и установок, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов нефти и газа.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся:

- ✓ право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых или разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;
- ✓ информация, полученная в результате топографических, геологических и геофизических исследований;
- ✓ результаты разведочного бурения;
- ✓ результаты отбора образцов;
- ✓ иная геологическая информация о недрах;
- ✓ оценка коммерческой целесообразности добычи.

В фактические затраты на приобретение (создание) материальных поисковых активов включаются:

- таможенные пошлины и таможенные сборы;
- невозмещаемые суммы налогов, государственные и патентные пошлины, уплачиваемые в связи с приобретением поискового актива;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации и иным лицам, через которые приобретен поисковый актив;
- суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением поискового актива;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением поискового актива и обеспечением условий для его использования в запланированных целях.

В фактические затраты на приобретение (создание) нематериальных поисковых активов включаются:

- затраты на получение лицензии на геологическое изучение или на добычу нефти и газа;
- затраты на приобретение геологической информации, на пересчет запасов;
- затраты на бурение опорных, параметрических и структурных скважин;
- затраты на оценку технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи нефти и газа на участке, выполняемые сторонними организациями;
- затраты на подготовку проектных технологических документов;
- затраты на 2-D и 3-D сейсморазведку.

В составе затрат на приобретение лицензий, дающих право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых, учитываются:

- затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии;
- затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе;
- затраты на оплату разового платежа за пользование недрами.

Затраты на топографические, геологические, электроразведочные, геохимические, геофизические и гидрогеологические исследования, затраты на содержание служб, проводящих данные исследования, и прочие затраты в отношении данного участка недр, понесенные от момента получения лицензии и до того момента, когда установлена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа, признаются расходами по обычным видам деятельности.

В составе затрат на приобретение лицензий, дающих право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых, учитываются:

- затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии;
- затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе;
- затраты на оплату разового платежа за пользование недрами.

Нематериальные поисковые активы не амортизируются в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.

Затраты на приобретение машин и оборудования амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам.

Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между лицензионными участками месторождений нефти и газа.

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

- затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин и геолого-геофизические работы, проводимые в скважинах, переводятся в состав соответствующих скважин, предназначенных для добычи полезных ископаемых;
- затраты на приобретение и монтаж оборудования и установок, используемых для

поиска, оценки месторождений и разведки запасов нефти и газа, переводятся в состав соответствующих объектов оборудования и установок.

#### **2.1.4. Расходы будущих периодов**

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. В частности, в составе данной строки отражаются расходы, относящиеся к будущим периодам и другие активы.

Расходы, относящиеся к будущим периодам, делятся на следующие группы:

- Неисключительные права на программные продукты;
- расходы по страхованию;
- программного продукта, в т. ч. обновление (модификация) самой программной оболочки (установка новой версии, дополнительных модулей и т.п.), что влечет за собой качественное изменение;
- бессрочные лицензии;
- иные расходы.

Стоимость неисключительных прав на программные продукты, программных продуктов, бессрочных лицензий и т.п. списывается в течение 12 месяцев.

Расходы на приобретение неисключительных прав на программы для ЭВМ стоимостью менее суммы стоимости амортизируемого имущества, т.е. до 40 000 рублей списываются единовременно, в прочие расходы, связанных с производством и (или) реализацией.

Расходы по страхованию в учете списываются в течение срока действия страхового полиса.

#### **2.1.5. Финансовые вложения**

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.02. № 126н.

К финансовым вложениям организации относятся: государственные и муниципальные ценные бумаги, ценные бумаги других организаций, в том числе долговые ценные бумаги, в которых дата и стоимость погашения определена (облигации, векселя); вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ); предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, и пр.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная оценка долговых ценных бумаг производится по фактическим затратам.

Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

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 случае отражения данных финансовых вложений в учете Общество производит корректировку стоимости ежеквартально.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты (в составе прочих доходов или расходов) в корреспонденции со счетом учета финансовых вложений.



Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью, в течение срока их обращения, равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, относится на финансовые результаты (в составе прочих доходов или расходов).

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

Выбытие финансовых вложений имеет место в случаях погашения, продажи, безвозмездной передачи, передачи в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций и т.д.

Порядок определения стоимости финансовых вложений в случае их выбытия зависит от групп финансовых вложений:

- ✓ финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- ✓ финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым рыночная стоимость определяется, оцениваются исходя из их последней оценки.

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

#### **2.1.6. Материально-производственные запасы**

Учет запасов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н.

Материально производственные запасы подразделяются на следующие группы: материалы (в т.ч.сырье), товары отгруженные, товары и готовая продукция.

Материалы, приобретенное сырье, товары, товары отгруженные принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Оценка готовой продукции, сырья, выпускаемого Обществом, производится по фактической производственной себестоимости.

Транспортно-заготовительные расходы, 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.

Транспортно-заготовительные расходы отражаются на отдельном субсчете счета 10 «Материалы» и списываются на основе метода среднего процента.

Выпуск готовой продукции учитывается на счете 43 по расходам, которые формируют фактическую себестоимость изготовления:

- все материальные расходы, кроме общехозяйственных;
- расходы на оплату труда персонала подразделений основного, вспомогательного производства (кроме административно-управленческого персонала);

- начисленные суммы взносов на обязательное пенсионное (социальное, медицинское) страхование;
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым в процессе производства продукции.
- прочие расходы, кроме общехозяйственных.

Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев производится одновременно в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества.

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

### **2.1.7. Оценочные и условные обязательства**

Учет оценочных и условных обязательств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от

#### **Способ оценки оценочного обязательства**

Общество создает резервы на:

- ✓ предстоящую оплату отпусков работникам;
- ✓ выплату вознаграждений по итогам работы за год;
- ✓ рекультивацию земель.

Размер резерва на оплату отпусков рассчитывается как произведение фактических расходов на оплату труда с учетом страховых взносов на процент отчислений в резерв, определенного как отношение предполагаемой суммы отпускных за год с учетом страховых взносов к предполагаемой сумме расходов на оплату труда за год с учетом страховых взносов в целом по Обществу.

Размер резерва на выплату вознаграждений по итогам года определяется путем умножения фактических расходов на оплату труда за соответствующий месяц с учетом страховых взносов на процент отчислений в резерв, рассчитанный как отношение предполагаемой суммы вознаграждения с учетом страховых взносов к предполагаемой сумме расходов на оплату труда за год с учетом страховых взносов.

Как оценочное обязательство Обществом создает резерв на рекультивацию земель. Резерв начисляется в отношении основных средств, по которым законодательства у Общества установлена обязанность по демонтажу и проведению комплекса природоохранных мероприятий после окончания их эксплуатации.

Резерв начисляется по скважинам, газосборным сетям и метанолопроводам, расположенным на земельных участках, на которых Обществом ведется активная разработка и добыча полезных ископаемых, согласно проекту разработки газоконденсатных месторождений и лицензионным соглашениям к лицензиям на пользование недрами.

Величина оценочного обязательства по рекультивации земель определяется на основании данных, содержащих сведения о земельных участках, подлежащих рекультивации, представленных отделом имущественных отношений, и расчета стоимости рекультивации 1 га земельного участка, демонтажа газопроводов и метанолопроводов, представленных отделом капитального строительства и ремонта, а также расчета стоимости ликвидации скважин, представленных ЦКРСиПГИ Общества.

Расчет стоимости рекультивации 1 га производится в разрезе площадей:

1. незагрязненных нефтепродуктами (проезды, площадки);
2. загрязненных нефтепродуктами (площадки скважин, резервуарных парков, установок).

Срок исполнения оценочного обязательства рассчитывается:

1. По Средневиллюйскому месторождению – согласно проектного срока разработки месторождения, утвержденного Министерством природных ресурсов и экологии РФ, Федерального агентства по недропользованию «Технологический проект разработки Средневиллюйского газоконденсатного месторождения Республики Саха» (ОАО «ЯТЭК»).
2. По Мастахскому месторождению – согласно срока действия лицензии на право пользования недрами Мастахского ЛУ.
3. По Толонскому лицензионному участку – согласно срока действия лицензии на право пользования недрами Толонского ЛУ.
4. По Тымтайдахскому лицензионному участку – согласно срока действия лицензии на право пользования недрами Тымтайдахского ЛУ.
5. По Мирнинскому ЛУ – согласно срока действия лицензии на право пользования недрами ООО «МНГ».

Так как срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев, то стоимость оценочного обязательства подлежит дисконтированию на конец отчетного периода. Ставка дисконтирования принятая Обществом равна 17 %.

В отчетном периоде производится перерасчет резерва на рекультивацию за два предшествующих года по стоимости текущего периода и отражается в бухгалтерском учете следующей проводкой: Дебет 91.02 – Кредит 96.02.

В учете оценочные обязательства отражаются:

- ✓ Дт 91.02 Кт 96.02 – резерв на рекультивацию земель;
- ✓ Дт 20, 23, 26, 29, 44.02 – резерв на оплату отпусков, резерв на вознаграждение по итогам года.

#### **2.1.8. Отложенные налоги**

Учет отложенных налогов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.02. № 114н.

Информация по отложенным налоговым активам и отложенным налоговым обязательствам в бухгалтерском балансе отражается развернуто: по строке 09 «Отложенные налоговые активы»; по строке 77 «Отложенные налоговые обязательства».

Отложенные налоговые активы и обязательства возникают тогда, когда доходы или расходы признаются в разных суммах в бухгалтерском учете и в налоговом учете. А также вследствие разного порядка формирования первоначальной стоимости активов в бухгалтерском и в налоговом учете.

Возникновение вычитаемой временной разницы приводит к появлению отложенного налогового актива (ОНА). Сумма отложенного налогового актива увеличивает налог на прибыль в отчетном периоде (в момент ее возникновения) и уменьшает налог на прибыль в следующем за отчетным или в последующих отчетных (налоговых) периодах.

Отложенные налоговые активы формируются в том отчетном периоде, когда возникают вычитаемые временные разницы. Величина отложенного налогового актива равна произведению вычитаемой временной разницы и ставки налога на прибыль, действующей на отчетную дату.

Общество отражает в бухгалтерском учете отложенные налоговые активы на счете 09 «Отложенные налоговые активы» в корреспонденции со счетом 68 субсчет «Расчеты по налогу на прибыль»:

По мере уменьшения или полного погашения вычитаемых временных разниц будут уменьшаться или полностью погашаться отложенные налоговые активы.

Сумма погашения отражается в бухгалтерском учете следующей проводкой:

Дебет 68 субсчет «Расчеты по налогу на прибыль» Кредит 09 — погашен отложенный налоговый актив.

Возникновение налогооблагаемых временных разниц приводит к формированию отложенных налоговых обязательств (ОНО). Они приводят к уменьшению суммы налога на прибыль в текущем отчетном периоде (в момент возникновения ОНО) и к увеличению налога на прибыль в следующем за отчетным или в последующих отчетных (налоговых) периодах.

Отложенные налоговые обязательства признаются в том отчетном периоде, когда возникают налогооблагаемые временные разницы. ОНО рассчитываются как произведение налогооблагаемой временной разницы на ставку налога на прибыль, действующую на отчетную дату. В бухгалтерском учете ОНО отражаются проводкой:

Общество отражает в бухгалтерском учете отложенные налоговые обязательства на счете Дебет 68 субсчет «Расчеты по налогу на прибыль» Кредит 77 «Отложенное налоговое обязательство».

По мере уменьшения или полного погашения налогооблагаемых временных разниц будут уменьшаться или полностью погашаться отложенные налоговые обязательства.

Суммы, на которые уменьшаются или полностью погашаются в отчетном периоде отложенные налоговые обязательства, отражаются в бухгалтерском учете проводкой:

Дебет 77 Кредит 68 — погашено отложенное налоговое обязательство.

### **2.1.9. Признание доходов (выручка и прочие доходы)**

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

Выручка признается в бухгалтерском учете:

- 1) Общество имеет право на получение выручки, которое вытекает из конкретного договора или подтверждается иным соответствующим образом;
- 2) сумма выручки может быть определена;
- 3) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Общества (когда Общество получило в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива);
- 4) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Общества к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- 5) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Выручка определяется исходя из цены, установленной договором между организацией и покупателем (заказчиком).

Основанием для отражения выручки являются первичные документы (товарные накладные и акты), оформленные в установленном порядке. В Отчете о финансовых результатах все

доходы представлены в оценке нетто – за минусом налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин и акцизов.

Выручкой общества являются доходы организации по обычным видам деятельности:

- ✓ Реализация природного газа;
- ✓ Реализация дизельного топлива;
- ✓ Реализация бензина;
- ✓ Реализация газового конденсата;
- ✓ Реализация ПБА;
- ✓ Реализация сжиженного газа;
- ✓ Реализация тепловой энергии, электроэнергии;
- ✓ Автоуслуги;
- ✓ Возмещение разницы в ценах за электроэнергию;
- ✓ Вознаграждение по агентскому договору;
- ✓ Прочие поступления, признаваемые Обществом доходами по обычным видам деятельности исходя из характера ее деятельности, вида доходов и условий их получения.

Перечень поступлений, признаваемых прочими доходами организации:

- ✓ Доходы от аренды имущества
- ✓ Продажа основных средств и материалов и т.д.
- ✓ Имущество, выявленное в результате инвентаризации
- ✓ Резерв по сомнительным долгам
- ✓ Проценты от предоставления в пользование денежных средств
- ✓ Проценты банка за пользование чужими средствами
- ✓ Штрафы, пени, неустойки, возмещение расходов
- ✓ Прибыль прошлых лет
- ✓ Списание кредиторской задолженности
- ✓ Прочие поступления, признаваемые Обществом прочими доходами

#### **2.1.10. Признание расходов**

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 33н.

В себестоимость проданных товаров, работ, услуг включаются расходы по обычным видам деятельности:

- ✓ расходы, связанные с изготовлением продукции;
- ✓ расходы, связанные с приобретением товаров;
- ✓ расходы, связанные с выполнением работ;
- ✓ расходы, связанные с оказанием услуг;
- ✓ расходы, связанные с предоставлением имущества в аренду;
- ✓ иные расходы в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности организации.

Расходы по обычным видам деятельности:

- ✓ Амортизация объектов ОС;
- ✓ Расходы по оплате труда;
- ✓ Страховые взносы;
- ✓ Сырье и материалы;
- ✓ Расходы по выполненным работам и услугам;
- ✓ Налоги и сборы;
- ✓ Прочие расходы, связанные с деятельностью предприятия.

Коммерческие расходы:

- ✓ Амортизация объектов ОС;
- ✓ Расходы по оплате труда;
- ✓ Страховые взносы;
- ✓ Сырье и материалы;

- ✓ Расходы по выполненным работам и услугам;
- ✓ Налоги и сборы;
- ✓ Прочие расходы, связанные с деятельностью предприятия.

Управленческие расходы:

- ✓ Амортизация объектов ОС;
- ✓ Расходы по оплате труда;
- ✓ Страховые взносы;
- ✓ Сырье и материалы;
- ✓ Расходы по выполненным работам и услугам;
- ✓ Налоги и сборы;
- ✓ Прочие расходы.

Расходы, признаваемые прочими расходами:

- ✓ Проценты к уплате
- ✓ Убытки прошлых лет
- ✓ Продажа (выбытие) основных средств, материалов и т.д.
- ✓ Резервы по сомнительным долгам
- ✓ Резервы под снижение МПЗ
- ✓ Резерв на рекультивацию земель
- ✓ Списание ДЗ
- ✓ Выплаты по коллективному договору
- ✓ Шефская, спонсорская помощь
- ✓ Прочие расходы

Расходами по обычным видам деятельности, включаемыми в состав коммерческих, являются следующие связанные с продажей товаров, продукции, работ и услуг расходы:

- на доставку продукции до места отправления;
- на погрузку в танкеры, автомобили и другие транспортные средства;
- на комиссионные вознаграждения, уплачиваемые сбытовым и другим посредническим организациям;
- на содержание помещений для хранения продукции в местах ее продажи;
- на проведение анализов продукции при ее отпуске;
- на рекламу, другие аналогичные по назначению расходы.

В состав управленческих расходов включены следующие расходы:

- административно-управленческие расходы;
- на содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом;
- амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения;
- арендная плата за помещения общехозяйственного назначения;
- расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг;
- другие аналогичные по назначению расходы, возникающие в процессе управления организацией и обусловленные ее содержанием как единого финансово-имущественного комплекса.

Коммерческие расходы ежемесячно полностью списываются в дебет 90.07.01 с кредита 44.02, остатков не имеют.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в дебет 90.08.01 – кредит 26.

### **2.1.11. Займы и кредиты**

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.08. № 107н.

Дисконт по облигациям учитывается в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Дополнительные расходы по займам (комиссия за организацию кредита, комиссия за ведение ссудного счета, взысканная разовым платежом и т.д.) включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа (кредитного договора).

### **2.1.12. Информация по сегментам**

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 08.11.10. № 143н.

В деятельности ОАО «ЯТЭК» выделяются следующие отчетные сегменты:

1. Добыча и реализация природного газа;
2. Переработка и реализация газоконденсатной продукции и нефтепродуктов.
3. Прочие, включают ряд второстепенных сегментов, например, производство и реализация электрической и тепловой энергии, которые не обладают аналогичными экономическими характеристиками.

Выручка напрямую относится соответственно виду деятельности.

Затраты распределяются по сегментам по структурным подразделениям организации соответственно основному виду деятельности.

Общехозяйственные и прочие доходы, расходы распределяются по сегментам в процентном отношении на основе выручки, приходящейся на долю каждого сегмента.

Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, а также чрезвычайные доходы и расходы не включаются в состав расходов сегмента.

Согласно принятой учетной политике, основа выделения отчетного сегмента – это выручка, по операциям с внешними покупателями по определенному виду продукции, которая составляет не менее 10 % общей суммы выручки. Нераспределенные по сегментам доходы представляют собой прочие доходы, относящиеся к деятельности Общества в целом.

## **2.2. Изменения в учетной политике**

В учетной политике в 2015 году были произведены следующие изменения:

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА		ПРИЧИНА, ОБУСЛОВИВШАЯ ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ
Старая редакция	Новая редакция	
Процент для расчета резерв на оплату отпусков рассчитан по каждому подразделению ОАО «ЯТЭК»	Процент для расчета резерв на оплату отпусков рассчитан по Обществу в целом.	Более точное и достоверное начисление резерва
Процент для расчета резерв на вознаграждение по итогам года рассчитан по каждому подразделению ОАО «ЯТЭК»	Процент для расчета резерв на вознаграждение по итогам года рассчитан по Обществу в целом.	

### 3. Корректировки и прочие изменения в учете, относящиеся к предыдущим периодам

В 2015 году были произведены следующие корректировки по бухгалтерскому балансу для сопоставимости показателей на 31.12.2015г.:

Статья	Причина корректировки	Сумма на 31 декабря 2014 года (отчетность 2014 года)	Сумма корректировки	Сумма на 31 декабря 2014 года (отчетность 2015 года)
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	Убираем из стр.15207 в строку 1550 К3 по сч.76ВА "НДС по авансам уплаченным"	59 572	-38 062	21 510
Прочие обязательства	Добавляем в стр.1550 К3 из стр.15207 по сч.76ВА "НДС по авансам уплаченным"	0	38 062	38 062

Статья	Причина корректировки	Сумма на 31 декабря 2013 года (отчетность 2014 года)	Сумма корректировки	Сумма на 31 декабря 2013 года (отчетность 2015 года)
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	Убираем из стр.15207 в строку 1550 К3 по сч.76ВА "НДС по авансам уплаченным"	208 641	-22 383	186 258
Прочие обязательства	Добавляем в стр.1550 К3 из стр.15207 по сч.76ВА "НДС по авансам уплаченным"	0	22 383	22 383



#### 4. Информация об отдельных активах и обязательствах

##### 4.1. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчитывается в рубли. Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации. В случае если для пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости актива или обязательства, подлежащей оплате в рублях, законом или соглашением сторон установлен иной курс, то пересчет производится по такому курсу.

##### 4.1.1. Величина курсовых разниц за отчетный период

Курсовые разницы	За 2015г., тыс. руб.	За 2014г., тыс. руб.
Образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в рублях	(3 127)	(127)
Образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте	21	34

##### 4.1.2. Официальный курс иностранной валюты к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации, на отчетную дату

В случае если для пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов или обязательств, подлежащей оплате в рублях, законом или соглашением сторон установлен иной курс, то в бухгалтерской отчетности раскрывается такой курс

Иностранная валюта	Курс ЦБ РФ на 31.12.2015	Курс ЦБ РФ на 31.12.2014
Доллары США	72.8827	56.2584
Евро	79.6972	68.3427

##### 4.2. Нематериальные активы

##### 4.2.1. Движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Фактическая (первоначальная) стоимость на конец периода	Начисленная амортизация на конец периода	Остаточная стоимость на конец периода
-------------------------	--------	---	--	---------------------------------------

<i>Нематериальные активы, всего, в т.ч.:</i>	<i>3А 2015</i>	<i>1063</i>	<i>(828)</i>	<i>235</i>
	<i>3А 2014</i>	<i>1063</i>	<i>(742)</i>	<i>321</i>
	<i>3А 2013</i>	<i>1063</i>	<i>(654)</i>	<i>409</i>
<i>Товарный знак</i>	<i>3А 2015</i>	<i>713</i>	<i>(478)</i>	<i>235</i>
	<i>3А 2014</i>	<i>713</i>	<i>(392)</i>	<i>321</i>
	<i>3А 2013</i>	<i>713</i>	<i>(304)</i>	<i>409</i>
<i>Интернет- представительство, сайт</i>	<i>3А 2015</i>	<i>350</i>	<i>(350)</i>	<i>0</i>
	<i>3А 2014</i>	<i>350</i>	<i>(350)</i>	<i>0</i>
	<i>3А 2013</i>	<i>350</i>	<i>(350)</i>	<i>0</i>

#### **4.3. Основные средства**

##### **4.3.1. Движение основных средств**

Наименование показателя	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		первоначальная стоимость	накопленная амортизация					
<b>Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего</b>	за 2015	28 298 861	( 24 276 457 )	1 511 212	( 33 982 )	43 763	( 804 484 )	2 622 998	( 2 229 403 )	32 399 089	( 27 266 581 )		
	за 2014	26 764 022	( 22 399 466 )	431 260	( 416 046 )	278 506	( 697 371 )	1 519 625	( 1 458 126 )	28 298 861	( 24 276 457 )		
	за 2013	26 216 799	( 21 825 027 )	504 227	( 59 896 )	54 124	( 561 355 )	102 894	( 329 580 )	26 764 022	( 22 399 466 )		
в том числе:													
<i>Здания</i>	за 2015	707 978	( 262 931 )	38 306	( 461 )	283	( 57 122 )	-	-	745 823	( 319 770 )		
	за 2014	691 843	( 228 520 )	52 546	( 36 411 )	11 154	( 45 565 )	-	-	707 978	( 262 931 )		
	за 2013	617 861	( 201 442 )	85 928	( 11 946 )	6 864	( 33 942 )	-	-	691 843	( 228 520 )		
<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	за 2015	25 994 030	( 22 847 457 )	1 234 190	( 3 250 )	15 349	( 584 441 )	2 491 218	( 2 132 352 )	29 716 188	( 25 548 901 )		
	за 2014	24 599 949	( 21 116 536 )	248 941	( 357 271 )	247 515	( 539 154 )	1 502 411	( 1 439 282 )	25 994 030	( 22 847 457 )		
	за 2013	23 943 521	( 20 512 380 )	383 646	( 0 )	0	( 405 762 )	272 782	( 198 394 )	24 599 949	( 21 116 536 )		
<i>Машины и оборудование</i>	за 2015	1 323 509	( 1 024 535 )	193 347	( 21 025 )	20 976	( 125 735 )	131 780	( 97 051 )	1 627 611	( 1 226 345 )		
	за 2014	1 221 566	( 934 528 )	98 238	( 13 509 )	13 106	( 84 269 )	17 214	( 18 844 )	1 323 509	( 1 024 535 )		
	за 2013	1 335 762	( 1 013 278 )	94 973	( 39 281 )	38 809	( 91 245 )	(169 888)	( 131 186 )	1 221 566	( 934 528 )		
<i>Транспортные средства</i>	за 2015	201 977	( 114 807 )	36 558	( 9 062 )	6 972	( 32 875 )	-	-	229 473	( 140 710 )		
	за 2014	193 844	( 96 147 )	16 420	( 8 287 )	6 163	( 24 823 )	-	-	201 977	( 114 807 )		
	за 2013	173 052	( 80 590 )	28 691	( 7 899 )	7 682	( 23 239 )	-	-	193 844	( 96 147 )		
<i>Земельные участки</i>	за 2015	31 358	( - )	264	( - )	-	( - )	-	-	31 622	( - )		
	за 2014	14 652	( - )	16 705	( - )	-	( - )	-	-	31 358	( - )		
	за 2013	14 151	( - )	502	( - )	-	( - )	-	-	14 652	( - )		
<i>Другие виды основных средств</i>	за 2015	17 971	( 15 986 )	15 303	( 10 )	9	( 3 252 )	-	-	33 264	( 19 229 )		
	за 2014	17 519	( 13 457 )	539	( 87 )	87	( 2 616 )	-	-	17 971	( 15 986 )		
	за 2013	16 592	( 7 865 )	1 656	( 729 )	728	( 6 320 )	-	-	17 519	( 13 457 )		
	за 20	-	( - )	-	( - )	-	( - )	-	-	-	( - )		
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	за 2015	14 084	( 10 741 )	1 198	( 174 )	174	( 1 059 )	-	-	15 108	( 11 626 )		
	за 2014	11 385	( 10 278 )	3 180	( 481 )	481	( 944 )	-	-	14 084	( 10 741 )		
	за 2013	11 280	( 9 472 )	147	( 41 )	41	( 847 )	-	-	11 385	( 10 278 )		
<i>Авансы на приобретение основных средств</i>	за 2015	7 954	( - )	(7 954)	( - )	-	( - )	-	-	-	( - )		
	за 2014	13 264	( - )	(5 310)	( - )	-	( - )	-	-	7 954	( - )		
	за 2013	104 580	( - )	(91 316)	( - )	-	( - )	-	-	13 264	( - )		

#### 4.3.2. Неамортизируемые объекты

##### 4.3.2.1. Основные средства, находящиеся на консервации:

Таблица сформирована в тысячах рублях. Объекты, стоимость которых менее 500 рублей отражены в данной таблице с нулевой стоимостью – 0 тыс.руб.

Основное средство	Остаточная стоимость на 31.12.2015 г
Скважина №23 Тымтайдах.ЛУ	102
Скважина 82 СВГКМ	43 506
Скважина №22 СВГКМ	514 613
Линия ВОЛС ЯРТК	551
Линия ВОЛС ЯГПЗ	137
Электростанция газолоршневая АГП-315 на раме, работающая на магистральном газе	2 871
Скважина №204-02 Маччобинское НГМ	11 014
Скважина №204-03 Маччобинское НГМ	15 885
Скважина №204-05 Маччобинское НГМ	21 310
Скважина №902 Маччобинское НГМ	5 489
Скважина №204-06 Маччобинское НГМ	16 107
Скважина №204-09 Маччобинское НГМ	25 960
Скважина №903 Маччобинское НГМ	10 826
Самолет MAULE MX7-180A, рег №РА1798G	3 070
Скважина №901 Маччобинское НГМ	2 932
Склад АТП, s=20,6 м2	3 393
Автомойка	655
Авторемонтные мастерские	2 366
Административное здание АТП	8 798
Ампулохранилище	103
Блок вспомогательных цехов	240
Вентилятор Ц 4-75 1шт	0
Вентилятор Ц14 2шт	0
Доввод Произв.учебное здание	0
Зверокомплекс	2 855
Здание звероводческое	104

Изгородь зверофермы 240 м.	425
Колонка масло раздаточная б	43
Кран консольный 05.тн	25
Кузница	51
Мастерские ремонтно-механические	625
Помещение бытовое на РММ	69
Превенторная установка ОП2-350*35	64
Пресс гидравлические 5-151х	266
Причал на Мархинке	13 091
Здание КП-1	6 489
Скважина 93	330 338
Склад теплый	5
Склад холодный УТКС	134
Склад холодный УТКС	131
Станок пневматический для н	0
Станок расточки торм, колодок	1 021
Станок сверлильный 10-32бол	55
Стенд для испытания форсуно	0
Стенд для проверки электроо	0
Стенд для сборки и разборки	0
Стенд карбютест	0
Стенд обкаточно тормоз ки21	0
Стенд обкаточно-тормозной	0
Здание КП-2	3 327
Холодный склад для кормов	52
<b>Итого</b>	<b>1 049 098</b>

Таблица сформирована в тысячах рублях. Объекты, стоимость которых менее 500 рублей отражены в данной таблице с нулевой стоимостью – 0 тыс.руб.

Основное средство	Остаточная стоимость на 31.12.2014 г
Автогазозаправочная станция №1 по адресу г. Якутск ул. П.Алексеева, 91 корп "з"	1 873
Автогазозаправочная станция №3 по адресу г. Якутск Окружное шоссе,4 км	1 873

Скважина №23 Тымтайдах.ЛУ	92
Скважина 82 СВГКМ	39 372
Скважина №22 СВГКМ	465 713
Линия ВОЛС ЯГПЗ	137
Терминал Magis 6000,5-0117-86655/ГАЗС П,Алексеева/	8
Электростанция газопоршневая АГП-315 на раме, работающая на магистральном газе	2 740
Склад АТП, s=20,6 м2	3 393
Автомойка	574
Авторемонтные мастерские	2 366
Административное здание АТП	8 798
Ампулохранилище	103
Блок вспомогательных цехов	240
Вентилятор Ц 4-75 1шт	0
Вентилятор Ц14 2шт	0
Гараж N 3 профилакторий	3 753
Гараж N 4 арбалитовый на 43	420
Доввод Произв.учебное здание	178
Зверокомплекс	2 855
Здание звероводческое	104
Изгородь зверофермы 240 м.	373
Колонка масло раздаточная б	36
Кран консольный 05.тн	21
Кузница	51
Превенторная установка ОП2-350*35	56
Пресс гидравлические 5-151х	233

Здание КП-1	6 489
Скважина 93	298 949
Склад теплый	5
Склад холодный УТКС	134
Склад холодный УТКС	131
Станок пневматический для н	0
Станок расточки торм, колодок	895
Станок сверлильный 10-32бол	48
Стенд для испытания форсуно	0
Стенд для проверки электроо	0
Стенд для сборки и разборки	0
Стенд карбютест	0
Стенд обкаточно тормоз ки21	0
Стенд обкаточно-тормозной	0
Здание КП-2	3 327
Холодный склад для кормов	52
Цех ЖБИ -К.Сыр	2 494
<b>Итого</b>	<b>847 886</b>

#### 4.3.2.2. Перечень земельных участков:

Основное средство	Остаточная стоимость на 31.12.2015 г
Земельный участок по адресу г Якутск ул. Вилюйский тр, 4 км, д.6 корп 1	9 810
Земельный участок по адресу г Якутск ул. Циолковского, д24 корп1	6 180
Земельный участок, площ 1322 м2, адрес г. Якутск ул Чернышевского, д1-я (АЗС)	3 904
Земельный участок 1087,м2 по ул.Пионерская,3-4	200
Земельный участок по адресу п К-Сыр ул Бабенко, 19-6	95

Земельный участок по адресу п К-Сыр ул Энтузиастов, 10-1	2
Земельный участок по адресу п К-Сыр ул Энтузиастов, 53-1	2
Земельный участок 2278 м2 г.Якутск ул. Автодорожная ,7а	5 515
Земельный участок 1260 м2 г.Якутск ул. Чернышевского, 99/2 (АЗС №10)	118
Земельный участок 1373 м2 г. Якутск ул. Окружное шоссе, 4 км (АГЗС№2)	134
Земельный участок 2500 м2, АЗС Вилюйск	1 500
Земельный участок 2375 м2 с Илбенге 366 км + 400 м автод. общего пользования федер значения "Вилюй"	318
Земельный участок 2400 м2 с Тасагар 521 км-25 м автодороги общего пользования федерального значения	398
Земельный участок, площ 20702 м2, адрес ул П.Алексеева,76	992
Земельный участок 454 м2 в п.Кысыл-Сыр по ул.Бабенко, д.22/2,	66
Земельный участок 2432 м2 г.Якутск ул. Окружное шоссе, 4 км под АГЗС №3	240
Земельный участок 4017 м2 г.Якутск ул. Окружное шоссе, 4 км (АЗС №7)	396
Земельный участок 1306 м2 г.Якутск ул. П.Алексеева,91/3 квартал "150" (АГЗС №1)	144
Земельный участок 488 м2 в п.Кысыл-Сыр по ул.Портовская, д.26 кв3,	100
Земельный участок 0,14 га в Сунтар ул. Вилюйская,6	132
Земельный участок 0,59 га в Сунтар 1 км а/д Сунтар-Мирный	526
Земельный участок, площ 2308 м2, адрес ул П.Алексеева,70/2	366
Земельный участок, площ 978 м2, адрес г. Якутск Сергеляхское ш, д 2/1 "З"	135
Земельный участок 3056 м2 в п. Хандыга, ул. Олимпийская,20	350
<b>Итого</b>	<b>31 622</b>

<b>Основное средство</b>	<b>Остаточная стоимость на 31.12.2014 г</b>
Земельный участок по адресу г Якутск ул. Вилюйский тр, 4 км, д.6 корп 1	9 810
Земельный участок по адресу г Якутск ул. Циолковского, д24 корп1	6 180
Земельный участок, площ 1322 м2, адрес г. Якутск ул Чернышевского, д1-я (АЗС)	3 904
Земельный участок 1087,м2 по ул.Пионерская,3-4	200



Земельный участок 2278 м2 г.Якутск ул. Автодорожная ,7а	5 515
Земельный участок 1260 м2 г.Якутск ул. Чернышевского, 99/2 (АЗС №10)	118
Земельный участок 1373 м2 г. Якутск ул. Окружное шоссе, 4 км (АГЗС№2)	134
Земельный участок 2500 м2, АЗС Вилюйск	1 500
Земельный участок 2375 м2 с Илбенге 366 км + 400 м автод. общего пользования федер значения "Вилюй"	318
Земельный участок 2400 м2 с Тасагар 521 км-25 м автодороги общего пользования федерального значения	398
Земельный участок, площ 20702 м2, адрес ул П.Алексеева,76	992
Земельный участок 2432 м2 г.Якутск ул. Окружное шоссе, 4 км под АГЗС №3	240
Земельный участок 4017 м2 г.Якутск ул. Окружное шоссе, 4 км (АЗС №7)	396
Земельный участок 1306 м2 г.Якутск ул. П.Алексеева,91/3 квартал "150" (АГЗС №1)	144
Земельный участок 0,14 га в Сунтар ул. Вилюйская,6	132
Земельный участок 0,59 га в Сунтар 1 км а/д Сунтар-Мирный	526
Земельный участок, площ 2308 м2, адрес ул П.Алексеева,70/2	366
Земельный участок, площ 978 м2, адрес г. Якутск Сергеляхское ш, д 2/1 "З"	135
Земельный участок 3056 м2 в п. Хандыга, ул. Олимпийская,20	350
<b>Итого</b>	<b>31 358</b>

#### 4.3.3. Объекты ОС, по которым износ начисляется на забалансовом счете

Основное средство	Балансовая стоимость на 31.12.2015 г	Балансовая стоимость на 31.12.2014 г
Благоустройство АЗС №7	6 455	5 397
3-хкомнатная квартира по ул.Первомайская, 28 кв.31(г.Ленск)	1 837	1 837
1-комнатная квартира № 18 по ул. Хабарова , 19/5	1 323	1 323
Благоустройство территории/к кар 2652/	5 004	4 185

Квартира 3-х комнатная по ул. Петровского д.25 корп.2 кв.39	2 126	2 126
Квартира 3-х ком г. Мирный ул. Павлова 8 кв 9	56	56
<b>Итого</b>	<b>16 801</b>	<b>14 924</b>

#### 4.3.4. Иное использование ОС

Наименование показателя	На 31.12.15г.	На 31.12.14г	На 31.12.13г
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	13 497	13 441	161 559
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	398 840	276 649	281 329
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, в т.ч.:	119 220	389 448	192 367
Основные средства, переведенные на консервацию	1 049 100	847 888	1 478 330
Иное использование основных средств (залоговая стоимость имущества)	4 074 402	4 074 402	4 074 402

##### 4.3.4.1. Арендованные основные средства

Таблица сформирована в тысячах рублей. Объекты, стоимость которых менее 500 рублей отражены в данной таблице с нулевой стоимостью, - 0 тыс.рублей.

Основные средства	Стоимость на 31.12.2015 г., тыс.руб.
<b>Абдурахманов Саид Курамагомедович</b>	<b>4 300</b>
Автомобиль Lexus LX570 г/н О740 ОО	4 300
<b>Агентство земельных отношений ГО город Якутск МКУ</b>	<b>114 203</b>
Земельный участок под АЗС	4 883
Земельный участок под здание общежития	10 219
Земельный участок под АЗС №9	12 386
Земельный участок под АТЦ код участка 23220	50 172
Земельный участок под базу УМТО код участка 23221	36 543
<b>Администрация МО Ботубуйинский наслег</b>	<b>232</b>
Земельный участок под автодорогу (Средне-Ботубуйинское)	21
Земельный участок под автодорогу от ЦПС (Средне-Ботубуйинское)	1

Земельный участок под вертодром	40
Земельный участок под ВЛ-10кВ.отпайка (Средне-Ботуобинское)	0
Земельный участок под ВЛ-35кВ.от п/с Ботуоб-п/с Нефть(Средне-Ботуобинское)	2
Земельный участок под коридор коммуникаций ГЗУ-1-УКПГ-2 (Средне-Ботуобинское)	127
Земельный участок под коридор коммуникационный ГЗУ доприм.а/д ГЗУ-УКПГ	18
Земельный участок под коридор коммуникационный ГЗУ-1-Промбаза (Средне-Ботуобинское)	5
Земельный участок под нефтегаз.коллектор от ЦПС нефти до УКПГ (Средне-Ботуобинское)	3
Земельный участок под площадку ГЗУ	0
Земельный участок под площадку ГЗУ-2	0
Земельный участок под площадку ДНС	1
Земельный участок под площадку жилых вагонов скв.№26	6
Земельный участок под площадку нефтяной скважины	0
Земельный участок под площадку нефтяной скважины	0
Земельный участок под площадку нефтяной скважины	0
Земельный участок под скважину №72	1
Земельный участок под трансфор.п/с 35/6 кв.	0
Земельный участок под центральный пункт (Средне-Ботуобинское)	5
<b>Администрация МО Город Покровск</b>	<b>25 681</b>
Земельный участок под АЗС (г Покровск.)	25 681
<b>Администрация МО Кобяйский улус РС (Я)</b>	<b>3 640</b>
Земельный участок под амбар-1(2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под амбар-2 (2-Лючегинский наслег)	3
Земельный участок под антенное поле (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под вахтовый поселок (2-Лючегинский наслег)	1 307
Земельный участок под вертолетную площадку (2-Лючегинский наслег)	8
Земельный участок под водовод (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под входную базу	2 257
Земельный участок под газопровод-1 (2-Лючегинский наслег)	0

Земельный участок под газопровод-2 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под дорогу (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под ЛЭП (9 столбов) (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под насосную станцию (2-Лючегинский наслег)	7
Земельный участок под площадку УКПГ (2-Лючегинский наслег)	22
Земельный участок под подъездную дорогу (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под подъездную дорогу (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под подъездные дороги (1-Лючегинский наслег)	3
Земельный участок под подъездные дороги (2-Лючегинский наслег)	4
Земельный участок под подъездные дороги (2-Лючегинский наслег)	3
Земельный участок под свалку (2-Лючегинский наслег)	15
Земельный участок под скважину №103 и амбар (2-Лючегинский наслег)	1
Земельный участок под скважину №104 и амбар (1-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №105 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №106 (2-Лючегинский наслег)	1
Земельный участок под скважину №109 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №11 и амбар (2-Лючегинский наслег)	1
Земельный участок под скважину №110 и амбар (2-Лючегинский наслег)	1
Земельный участок под скважину №111 (1-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №24 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №30 и амбар (2-Лючегинский наслег)	1
Земельный участок под скважину №55 и амбар (2-Лючегинский наслег)	1
Земельный участок под скважину №62 и амбар (1-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №65 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №66 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №68 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №71 (1-Лючегинский наслег)	1
Земельный участок под скважину №77 (2-Лючегинский наслег)	0



Земельный участок под магазин "Меркурий"	4 621
Земельный участок под песчаный карьер	1 756
Земельный участок под продуктопровод (от УКПГ до причала)	9
Земельный участок под спортивный комплекс	4 356
Земельный участок под цех деревообработки	5 380
<b>Администрация МР Виллюйский улус (район)</b>	<b>85 339</b>
Земельные участки под КОУ (комплексное ответвляющее устройство)	0
Земельные участки под КОУ (комплексное ответвляющее устройство)	0
Земельный участок доотвод № 1 СВГКМ УКПГ	1
Земельный участок ПАЭС	406
Земельный участок под административное здание ГПУ	1 485
Земельный участок под АТЦ	11 149
Земельный участок под базу УМТО	1 773
Земельный участок под вантовый переход	0
Земельный участок под вертолетную площадку	681
Земельный участок под газопровод (доотвод № 2 СВГКМ УКПГ)	0
Земельный участок под газопровод СП-УКПГ 2	6
Земельный участок под газопровод СП-УКПГ 2	2
Земельный участок под газопровод СП-УКПГ 3	7
Земельный участок под газопровод СП-УКПГ 3	2
Земельный участок под гараж	358
Земельный участок под звероферму	592
Земельный участок под кислородную станцию	7 828
Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под крановый узел	0

Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,тупиковые)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,тупиковые)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,тупиковые)	0
Земельный участок под линии электрич.передачи	113
Земельный участок под линии электрич.передачи (левый берег)	0
Земельный участок под линии электрич.передачи за чертой(правый берег)	1
Земельный участок под подъездная дорога (от трассы до УКПГ)	1
Земельный участок под подъездная дорога (прист-УКПГ)	2
Земельный участок под подъездные дороги (левый берег)	0
Земельный участок под причал	419
Земельный участок под производственную базу ЯУБР	20 285
Земельный участок под промышленную базу	7 297
Земельный участок под промышленную базу УТКС	7 490
Земельный участок под пункт ГРС	3
Земельный участок под речной флот	415
Земельный участок под сборный пункт (левый берег)	5
Земельный участок под скважину №15	0
Земельный участок под скважину №20	0
Земельный участок под скважину №21	0
Земельный участок под скважину №23 Тымтайдахское месторождение	1
Земельный участок под скважину №26	0

Земельный участок под скважину №28	0
Земельный участок под скважину №29	0
Земельный участок под скважину №30	0
Земельный участок под скважину №31	0
Земельный участок под скважину №32	0
Земельный участок под скважину №33	0
Земельный участок под скважину №34	0
Земельный участок под скважину №35	0
Земельный участок под скважину №36	0
Земельный участок под скважину №38	0
Земельный участок под скважину №39	0
Земельный участок под скважину №40	0
Земельный участок под скважину №41	0
Земельный участок под скважину №43	0
Земельный участок под скважину №45	0
Земельный участок под скважину №46	0
Земельный участок под скважину №47	0
Земельный участок под скважину №48	0
Земельный участок под скважину №49	0
Земельный участок под скважину №5	0
Земельный участок под скважину №50	0
Земельный участок под скважину №51	0
Земельный участок под скважину №53	0
Земельный участок под скважину №54	0
Земельный участок под скважину №55	0
Земельный участок под скважину №58	0
Земельный участок под скважину №60	0
Земельный участок под скважину №61	0



Земельный участок под скважину №63	0
Земельный участок под скважину №65	0
Земельный участок под скважину №66	0
Земельный участок под скважину №67	0
Земельный участок под скважину №68	0
Земельный участок под скважину №81	0
Земельный участок под скважину №82	0
Земельный участок под скважину №83	0
Земельный участок под скважину №84	0
Земельный участок под скважину №85	0
Земельный участок под скважину №86	0
Земельный участок под скважину №87	0
Земельный участок под скважину №88	0
Земельный участок под скважину №90	0
Земельный участок под скважину №93	0
Земельный участок под скважину №95	0
Земельный участок под скважину №96	0
Земельный участок под скважину №97	0
Земельный участок под склады УМТО	24 718
Земельный участок под узел запуска ОУ (очистных устройств)	0
Земельный участок под Узел приема ОУ (очистительных устройств)	0
Земельный участок под участок компл.подготовки газа	38
Земельный участок под Факельную площадку	16
Земельный участок под электрокабель выс.напряжениялинии электрич.передачи	245
<b>Администрация МР Горный улус РС (Я)</b>	<b>1 463</b>
Земельный участок под АЗС (Горный ул.с.Бердигестях)	1 463
<b>Арбыкин Алексей Семенович</b>	<b>3 344</b>
2-х комн.кв по адресу 202 мкр 14/4 кв20	3 178

Имущество аренд. кв Арбыкина А. С.	167
<b>Бочаров Андрей Степанович (1224)</b>	<b>350</b>
Автомобиль TOYOTA-LITEACE-NOAH, г/н K368OX	350
<b>Брагина Алена Валерьевна</b>	<b>1 891</b>
2-х комн квартира по адресу ул Дзержинского, 24-129	1 457
Имущество аренд. кв Брагина А. В.	433
<b>ВестаГрупп ООО</b>	<b>1 949</b>
Нежилое помещение(1этаж) площ. 479,1 м2 по адресу ул.С.Данилова, 36	1 949
<b>Винокуров Денис Львович (793)</b>	<b>200</b>
Автомобиль TOYOTA Corolla Fielder г/н T847KT	200
<b>Волошина Лилия Владиславовна</b>	<b>1 952</b>
1 --комнатная квартира ул Петровского, 38-194	1 800
Имущество аренд. кв Волошина Л. В.	152
<b>Гаврилов Михаил Михайлович</b>	<b>200</b>
Автомобиль TOYOTA SPRINTER CARIB, г/н M165EP	200
<b>Дагаяров Кирилл Евгеньевич</b>	<b>2 026</b>
1 комн. кв по адресу Б.Чижика 1-28	1 740
Имущество аренд. кв Дагаяров К. Е.	286
<b>Департамент по лесным отношениям РС(Я)</b>	<b>9</b>
Земельный участок под мост р.Быракан (лев. и прав. берег)	0
Земельный участок под полигон ВВ	0
Земельный участок под скважину №12	0
Земельный участок под скважину №16	0
Земельный участок под скважину №19	0
Земельный участок под скважину №22	0
Земельный участок под УКПГ	8
<b>Достова Анжелика Анатольевна</b>	<b>2 057</b>
1 комн. кв по адресу Ярославского 39/1 кв 12	1 885

Имущество аренд.кв Достова А.А.	172
<b>Егоров Александр Борисович (7,1241)</b>	<b>650</b>
Автомобиль TOYOTA WISH, г/н H233 KE	650
<b>Егорова Надежда Михайловна</b>	<b>2 284</b>
2-х комнатная квар по адресу Дзержинского 22/1-74	2 067
Имущество аренд.кв Егорова Н.М.	217
<b>Ефимова Татьяна Петровна</b>	<b>8 247</b>
3-х комн.кв по адресу Курашова 27 кв 7	8 000
Имущество аренд.кв ЕфимоваТ.П.	247
<b>Иванов Евгений Нилович</b>	<b>500</b>
Автомобиль NISSAN X-Trail г/н P919EM 14	500
<b>Карандашев Юрий Александрович</b>	<b>1 200</b>
Автомобиль TOYOTA RAV 4	1 200
<b>Комитет имущественных отношений Нюрбинского района РС (Я)</b>	<b>4 185</b>
Земельный участок под АЗС (Нюрбинский ул)	4 185
<b>Косоловский Василий Васильевич</b>	<b>11 556</b>
2-х комн.кв по адресу Б.Чижика 2/2 кв4	10 000
Имущество арендкв КосоловскогоВ.В.	1 556
<b>Кузнецов Евгений Игоревич (1254)</b>	<b>480</b>
Автомобиль TOYOTA MARK II, г/н Y785KY	480
<b>Левченко Анастасия Геннадьевна</b>	<b>5 014</b>
2-х комн.кв по адресу Курашова 30/4 кв 22	4 522
Имущество аренд.кв Левченко А.Г.	492
<b>Лыткин Федор Степанович</b>	<b>4 266</b>
2-х комн.кв по адресу Курашова 27/1 кв3	4 016
Имущество арендов-кв ЛыткинФ.С.	251
<b>Макарова Татьяна Константиновна</b>	<b>2 720</b>
2-х комн.кв по адресу Хабарова23/2-73	2 602

Имущество аренд. кв Макарова Т.К.	118
<b>Мирный НефтеГаз ООО</b>	<b>2</b>
А/м ГАЗ-71, гос. № 14 РС 6668г. вып 1990 Немаш(рамы) 820303132	1
А/м УАЗ-39629 №А 819 АУ	1
<b>Михайлов Иван Михайлович</b>	<b>300</b>
А/м Toyota Corolla Fielder, г/н С352КС	300
<b>Михеев Максим Викторович</b>	<b>1 924</b>
Автомашина TOYOTA ALPHARD г/н Н 747 К	1 924
<b>Наследная администрация МО "Салбанский наслег" Намского улуса РС(Я)</b>	<b>56</b>
Земельный участок под 5 км газопровода Берге-Якутск	56
<b>Новокрещенов Александр Анатольевич (ИНН 142601003600)</b>	<b>2 585</b>
1-комнатная квартира по ул. Пушкина, 23-1	2 479
Имущество аренд. кв Новокрещенов А.А.	105
<b>НУРОВ АКБАР МАХМУРОДОВИЧ</b>	<b>350</b>
Автомобиль TOYOTA VISTA ARDEO, г/н Н 881 ЕС 14	350
<b>Попов Константин Николаевич</b>	<b>5 126</b>
3-комн. кв по адресу Петровского 10/2 кв86	4 828
Имущество в аренд/кв Попов К.Н.	298
<b>Сагов Джамалейл Мусаевич</b>	<b>430</b>
Автомобиль TOYOTA PREMIO г/н О970КС	430
<b>Сбербанк России Байкальский филиал</b>	<b>0</b>
Терминал Сбербанка на АЗС №1, ID 00249285	0
Терминал Сбербанка на АЗС №10, ID 414969	0
Терминал Сбербанка на АЗС №11, ID 00693751	0
Терминал Сбербанка на АЗС №12, ID 10407104	0
Терминал Сбербанка на АЗС №13, ID 10407101	0
Терминал Сбербанка на АЗС №14, ID 10407102	0
Терминал Сбербанка на АЗС №16, ID 10407102	0

Терминал Сбербанка на АЗС№2, ID 00261329	0
Терминал Сбербанка на АЗС№3, ID 00261340	0
Терминал Сбербанка на АЗС№4, ID 00261338	0
Терминал Сбербанка на АЗС№5, ID 10054566	0
Терминал Сбербанка на АЗС№6, ID 00414967	0
Терминал Сбербанка на АЗС№7, ID 00414968	0
Терминал Сбербанка на АЗС№9, ID 00261339	0
<b>Сельская администрация МО "село Верхневилуйск" МР "Верхневилуйский улус (район)" РС(Я)</b>	<b>3 656</b>
Земельный участок под АЗС (Верхневилуйский ул.)	3 656
<b>Слепцова Варвара Кирилловна</b>	<b>350</b>
Автомобиль TOYOTA PLATZ, г/н У770КУ	350
<b>Смирникова Туйара Прокопьевна</b>	<b>2 042</b>
2-х комнатная квартира по ул. Дзержинского, 57-167	1 943
Имущество аренд.кв Смирникова Т.П.	99
<b>Сорока Елена Валентиновна (1227)</b>	<b>520</b>
Автомобиль TOYOTA GALA, г/н Т488 ЕК	520
<b>Спиридонова Галина Егоровна</b>	<b>3 459</b>
3-х комнатная по ул. Б.Чижика, д. 20 кв.30	3 141
Имущество аренд.кв Спиридонова Г.Е.	318
<b>Сук Василий Владимирович</b>	<b>950</b>
Автомобиль Nissan Safari(E700TH14)	950
<b>Туласынов Петр Геннадьевич (896)</b>	<b>300</b>
Автомобиль TOYOTA IPSUM , г/н Х162КТ 14	300
<b>Черноградская Лидия Ивановна</b>	<b>3 034</b>
2-х комн.кв по адресу Кулаковского 32 кв19	2 753
Имущество аренд.кв Черноградская Л.И.	281
<b>Шайдаев Марат Магомедович</b>	<b>3 800</b>
Автомобиль ЛЕКСУС LX570, г/н А797 МН 197	3 800

<b>Шамаев Егор Сергеевич (1221)</b>	<b>300</b>
Автомобиль УАЗ-220695-04, г/н Е117ЕХ	300
<b>Шамовский Вячеслав Павлович (1235)</b>	<b>250</b>
Автомашина TOYOTA COROLLA г/н С242ВО	250
<b>Шерер Надежда Павловна</b>	<b>16 187</b>
2х-комн.кв по адресу Чиряева 5/1 кв 60	4 111
3-х комн.кв по адресу Пояркова 21 кв27	5 398
3-х комн.кв по адресу Ф.Попова 17/2 кв 36	5 268
Имущество аренд.кв Шерер Н.Д.	733
Имущество аренд.кв Шерер Н.П	394
Имущество аренд.кв Шерер Н.П.	283
<b>Шукшин Виктор Николаевич (ИНН 143514875639)</b>	<b>7 201</b>
3-х комн.кв. по адресу Б.Марлинского 1/2 кв 37	7 201
<b>Яковлев Илья Романович</b>	<b>200</b>
Автомобиль УАЗ220694-04, г/н Т361ЕО	200
<b>Итого</b>	<b>398 840</b>

Таблица сформирована в тысячах рублях. Объекты, стоимость которых менее 500 рублей отражены в данной таблице с нулевой стоимостью.

Основные средства	Стоимость на 31.12.2014 г., в тыс.руб.
<b>Абдурахманов Саид Курамагомедович</b>	<b>4 300</b>
Автомобиль Лексус LX570 г/н О740 ОО	4 300
<b>Агентство земельных отношений ГО город Якутск МКУ</b>	<b>114 203</b>
Земельный участок под АЗС	4 883
Земельный участок под здание общежития	10 219
Земельный участок под АЗС №9	12 386
Земельный участок под АТЦ код участка 23220	50 172
Земельный участок под базу УМТО код участка 23221	36 543
<b>Администрация МО Ботубуйинский наслег</b>	<b>2 372</b>

Земельный участок под автодорогу (Средне-Ботуобинское)	6
Земельный участок под автодорогу от ЦПС (Средне-Ботуобинское)	0
Земельный участок под вертодром	10
Земельный участок под ВЛ-10кВ.отпайка (Средне-Ботуобинское)	0
Земельный участок под ВЛ-35кВ.от п/с Ботуоб-п/с Нефть(Средне-Ботуобинское)	1
Земельный участок под коридор коммуникаций ГЗУ-1-УКПГ-2 (Средне-Ботуобинское)	38
Земельный участок под коридор коммуникационный ГЗУ доприм.а/д ГЗУ-УКПГ	5
Земельный участок под коридор коммуникационный ГЗУ-1-Промбаза (Средне-Ботуобинское)	2
Земельный участок под нефтегаз.коллектор от ЦПС нефти до УКПГ (Средне-Ботуобинское)	1
Земельный участок под площадку ГЗУ	76
Земельный участок под площадку ГЗУ-2	0
Земельный участок под площадку ДНС	0
Земельный участок под площадку жилых вагонов скв.№26	1 218
Земельный участок под площадку нефтяной скважины	0
Земельный участок под площадку нефтяной скважины	0
Земельный участок под площадку нефтяной скважины	0
Земельный участок под скважину №72	0
Земельный участок под трансфор.п/с 35/6 кв.	0
Земельный участок под центральный пункт (Средне-Ботуобинское)	1 015
<b>Администрация МО Кобяйский улус РС (Я)</b>	<b>0</b>
Земельный участок под амбар-1(2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под амбар-2 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под антенное поле (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под вахтовый поселок (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под вертолетную площадку (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под водовод (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под входную базу	0
Земельный участок под газопровод-1 (2-Лючегинский наслег)	0

Земельный участок под газопровод-2 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под дорогу (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под ЛЭП (9 столбов) (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под насосную станцию (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под площадку УКПГ (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под подъездную дорогу (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под подъездную дорогу (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под подъездные дороги (1-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под подъездные дороги (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под подъездные дороги (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под свалку (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №103 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №104 и амбар (1-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №106 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №109 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №11 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №110 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №111 (1-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №24 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №30 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №55 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №62 и амбар (1-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №65 и амбар (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №66 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №68 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №71 (1-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №77 (2-Лючегинский наслег)	0
Земельный участок под скважину №98 (1-Лючегинский наслег)	0



Земельный участок под скважину рез.КХР-1,2,3 (2-Лючегинский наслег)	0
<b>Администрация МО п. Кысыл-Сыр</b>	<b>55 478</b>
Земельный участок под Аэровокзал (ул.Мичурина 19а) малопэт.жилищ.стр.	117
Земельный участок под базу УМТО код участка 23221	1 773
Земельный участок под вантовый переход	0
Земельный участок под водозабор	2
Земельный участок под водозабор (оз.Безымянное)	0
Земельный участок под водоочистительные сооружения	910
Земельный участок под гараж профилактический №1	138
Земельный участок под гараж профилактический №2	104
Земельный участок под гараж стояночный	11 710
Земельный участок под дом связи	2 848
Земельный участок под канализационные очистные сооружения	1 215
Земельный участок под коттежд №1	185
Земельный участок под коттежд №2	185
Земельный участок под коттежд №3	185
Земельный участок под крановый узел (газовый коллектор)	0
Земельный участок под крановый узел (газовый коллектор)	0
Земельный участок под крановый узел (газовый коллектор)	0
Земельный участок под крановый узел (газовый коллектор)	0
Земельный участок под крановый узел (продуктопровод)	0
Земельный участок под крановый узел левый берег	0
Земельный участок под крановый узел левый берег	0
Земельный участок под крановый узел правый берег	0
Земельный участок под крановый узел правый берег	0
Земельный участок под крановыйузел левый берег	0
Земельный участок под крановыйузел правый берег	0
Земельный участок под магазин "Меркурий"	4 621

Земельный участок под песчаный карьер	1 756
Земельный участок под подъездные дороги (левый берег)	0
Земельный участок под причал	419
Земельный участок под промышленную базу УТКС	7 490
Земельный участок под спортивный комплекс	16 440
Земельный участок под цех деревообработки	5 380
<b>Администрация МР Вилюйский улус (район)</b>	<b>78 673</b>
Земельные участки под КОУ (комплексное ответвляющее устройство)	0
Земельные участки под КОУ (комплексное ответвляющее устройство)	0
Земельный участок доотвод № 1 СВГКМ УКПГ	0
Земельный участок ПАЭС	406
Земельный участок под административное здание ГПУ	1 485
Земельный участок под АТЦ код участка 23220	11 149
Земельный участок под вантовый переход	0
Земельный участок под вертолетную площадку	681
Земельный участок под газопровод (доотвод № 2 СВГКМ УКПГ)	0
Земельный участок под газопровод СП-УКПГ 2	6
Земельный участок под газопровод СП-УКПГ 2	2
Земельный участок под газопровод СП-УКПГ 3	7
Земельный участок под газопровод СП-УКПГ 3	2
Земельный участок под гараж	358
Земельный участок под звероферму	592
Земельный участок под кислородную станцию	7 828
Земельный участок под контору СУОО-2	3 006
Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под крановый узел	0

Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под крановый узел	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,проходные)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,тупиковые)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,тупиковые)	0
Земельный участок под КТП 6/0,4 (Комплексные трансформаторные подстанции,тупиковые)	0
Земельный участок под линии электрич.передачи	113
Земельный участок под линии электрич.передачи (левый берег)	0
Земельный участок под линии электрич.передачи за чертой(правый берег)	1
Земельный участок под подъездная дорога (от трассы до УКПГ)	1
Земельный участок под подъездная дорога (прист-УКПГ)	2
Земельный участок под продуктопровод (от УКПГ до причала)	9
Земельный участок под производственную базу ЯУБР	20 285
Земельный участок под промышленную базу	7 297
Земельный участок под пункт ГРС	3
Земельный участок под речной флот	415
Земельный участок под сборный пункт (левый берег)	5
Земельный участок под скважину №15	0
Земельный участок под скважину №20	0
Земельный участок под скважину №21	0
Земельный участок под скважину №23 Тымтайдахское месторождение	1
Земельный участок под скважину №26	0
Земельный участок под скважину №28	0
Земельный участок под скважину №29	0

Земельный участок под скважину №30	0
Земельный участок под скважину №31	0
Земельный участок под скважину №32	0
Земельный участок под скважину №33	0
Земельный участок под скважину №34	0
Земельный участок под скважину №35	0
Земельный участок под скважину №36	0
Земельный участок под скважину №38	0
Земельный участок под скважину №39	0
Земельный участок под скважину №40	0
Земельный участок под скважину №41	0
Земельный участок под скважину №43	0
Земельный участок под скважину №45	0
Земельный участок под скважину №46	0
Земельный участок под скважину №47	0
Земельный участок под скважину №48	0
Земельный участок под скважину №49	0
Земельный участок под скважину №5	0
Земельный участок под скважину №50	0
Земельный участок под скважину №51	0
Земельный участок под скважину №53	0
Земельный участок под скважину №54	0
Земельный участок под скважину №55	0
Земельный участок под скважину №58	0
Земельный участок под скважину №60	0
Земельный участок под скважину №61	0
Земельный участок под скважину №63	0
Земельный участок под скважину №65	0

Земельный участок под скважину №66	0
Земельный участок под скважину №67	0
Земельный участок под скважину №68	0
Земельный участок под скважину №81	0
Земельный участок под скважину №82	0
Земельный участок под скважину №83	0
Земельный участок под скважину №84	0
Земельный участок под скважину №85	0
Земельный участок под скважину №86	0
Земельный участок под скважину №87	1
Земельный участок под скважину №88	1
Земельный участок под скважину №90	0
Земельный участок под скважину №93	0
Земельный участок под скважину №95	0
Земельный участок под скважину №96	0
Земельный участок под скважину №97	0
Земельный участок под склады УМТО	24 718
Земельный участок под Узел приема ОУ (очистительных устройств)	0
Земельный участок под участок компл.подготовки газа	38
Земельный участок под Факельную площадку	16
Земельный участок под электрокабель выс.напряжениялинии электрич.передачи	245
<b>Администрация МР Горный улус РС (Я)</b>	<b>1 463</b>
Земельный участок под АЗС (Горный ул.с.Бердигестях)	1 463
<b>Бочаров Андрей Степанович (1224)</b>	<b>350</b>
Автомобиль TOYOTA-LITEACE-NOAH, г/н K368OX	350
<b>ВестаГрупп ООО</b>	<b>1 949</b>
Нежилое помещение(1этаж) площ. 479,1 м2 по адресу ул.С.Данилова,36	1 949
<b>Винокуров Денис Львович (793)</b>	<b>200</b>

Автомобиль TOYOTA VISTA, г/н Т506КР	200
<b>Гаврильцев Михаил Михайлович</b>	<b>350</b>
Автомобиль TOYOTA VITZ г/н В697КН 14	350
<b>Департамент по лесным отношениям РС(Я)</b>	<b>14</b>
Земельный участок под мост р.Быракан (лев.и прав.берег)	0
Земельный участок под полигон ВВ	0
Земельный участок под скважину №12	0
Земельный участок под скважину №16	0
Земельный участок под скважину №19	0
Земельный участок под скважину №22	0
Земельный участок под УКПГ	8
Земельный участок под шлейф к скважинам №№22, 19, 38, 45, 43, 36(газ.коллектор №2)	4
Земельный участок подвыполнение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на Толонском уч.	0
Земельный участок шлейф к скважине №68	0
<b>Егоров Александр Борисович (7,1241)</b>	<b>650</b>
Автомобиль TOYOTA WISH, г/н Н233 КЕ	650
<b>Иванов Евгений Нилович</b>	<b>500</b>
Автомобиль NISSAN X-Treil г/н Р919ЕМ 14	500
<b>Комитет имущественных отношений Нюрбинского района РС (Я)</b>	<b>4 185</b>
Земельный участок под АЗС (Нюрбинский ул)	4 185
<b>Кузнецов Евгений Игоревич (1254)</b>	<b>280</b>
Автомобиль TOYOTA GRESTA	280
<b>МирныйНефтеГаз ООО</b>	<b>2</b>
А/м ГАЗ-71, гос. № 14 РС 6668г. вып 1990 Немаш(рамы) 820303132	1
А/м УАЗ-39629 №А 819 АУ	1
<b>Михайлов Иван Михайлович</b>	<b>300</b>
А/м Toyota Corolla Fielder, г/н С352КС	300
<b>Михеев Максим Викторович</b>	<b>1 924</b>

Автомашина TOYOTA ALPHARD г/н Н 747 К	1 924
<b>Сагов Джамалейл Мусаевич</b>	<b>430</b>
Автомобиль TOYOTA PREMIO г/н О970КС	430
<b>Сельская администрация МО "село Верхневиллюйск" МР "Верхневиллюйский улус (район)" РС(Я)</b>	<b>3 656</b>
Земельный участок под АЗС (Верхневиллюйский ул.)	3 656
<b>Слепцова Варвара Кирилловна</b>	<b>350</b>
Автомобиль TOYOTA PROBOX г/н А516КС 14	350
<b>Сорока Елена Валентиновна (1227)</b>	<b>520</b>
Автомобиль TOYOTA GALA, г/н Т488 ЕК	520
<b>Туласынов Петр Геннадьевич (896)</b>	<b>200</b>
Автомобиль SUBARU FORESTER, г/н К495 ЕХ	200
<b>Шайдаев Марат Магомедович</b>	<b>3 800</b>
Автомобиль ЛЕКСУС LX570, г/н А797 МН 197	3 800
<b>Шамаев Егор Сергеевич (1221)</b>	<b>250</b>
Автомобиль TOYOTA MARK II г/н Т505КА 14	250
<b>Шамовский Вячеслав Павлович (1235)</b>	<b>250</b>
Автомашина TOYOTA COROLLA г/н С242ВО	250
<b>Итого</b>	<b>276 649</b>

#### 4.3.4.2. Основные средства, переданные в аренду

Таблица сформирована в тысячах рублях. Объекты, стоимость которых менее 500 рублей отражены в данной таблице с нулевой стоимостью.

Основное средство	Остаточная стоимость на 31.12.15 г. тыс.руб.
<b>Аренда ОС (Кысыл)</b>	<b>8 717</b>
Временное здание кислородной станции	3 942
Мастерские ремонтно-механические	625
Насос К-100-65-200	0
Насос К-80-50-200	0
Помещение бытовое на РММ	69
Станция азотно-кислородная	4 082
Стояночный гараж	0

Трансформатор силовой 630/10	0
<b>Аренда ОС (Прочие)</b>	<b>1 709</b>
Автомашина Мерседес-Бенц Е400 4МАТІС Седан Особая серия	1 709
<b>Аренда ОС (ЯКТ)</b>	<b>3 071</b>
Автогазозаправочная станция №3 по адресу г. Якутск Окружное шоссе, 4 км	1 059
Благоустройство АГЗС по Окружной дороге	1 508
Здание проходной каменное	1
Склад N 3 арочный	503
<b>Итого</b>	<b>13 497</b>

Таблица сформирована в тысячах рублей. Объекты, стоимость которых менее 500 рублей отражены в данной таблице с нулевой стоимостью.

Основное средство	Остаточная стоимость на 31.12.14 г., тыс.руб.
<b>Аренда ОС (Кысыл)</b>	<b>8 832</b>
Временное здание кислородной станции	4 088
Мастерские ремонтно-механические	625
Помещение бытовое на РММ	69
Станция азотно-кислородная	4 051
<b>Аренда ОС (Прочие)</b>	<b>2 165</b>
Автомашина Мерседес-Бенц Е400 4МАТІС Седан Особая серия	2 165
<b>Аренда ОС (ЯКТ)</b>	<b>2 445</b>
Колонка заправочная FAS к АГЗС, 1-ая	343
Колонка заправочная FAS к АГЗС, 2-ая	343
Автогазозаправочная станция №2 по адресу г. Якутск Окружное шоссе	1 059
Земельный участок 1373 м2 г. Якутск ул. Окружное шоссе, 4 км (АГЗС№2)	134
Здание проходной каменное	17
Склад N 3 арочный	548
<b>Итого</b>	<b>13 441</b>

#### **4.3.4.3. Основные средства, находящиеся в процессе государственной регистрации (права не оформлены)**

Наименование показателя	Остаточная стоимость на 31.12.2015г



<b>Васильченко Александр Анатольевич</b>	<b>1 192</b>
Гараж на 2 автомашины /СП/	1 192
<b>Меликов Фаррух Мелик-оглы</b>	<b>309</b>
Вертолетная площадка (аэровокзал)	205
Амплохранилище	103
<b>Мокин Анатолий Геннадьевич</b>	<b>544</b>
Котельная промбазы	544
<b>Отавин Дмитрий Александрович</b>	<b>1 250</b>
Здание ЗРУ-6	1 250
<b>Потапова Гульназира Нуримановна</b>	<b>72</b>
Ледник	72
<b>Пригорницкий Сергей Николаевич</b>	<b>3 716</b>
Узел связи	3 716
<b>Филиппов Игорь Анатольевич</b>	<b>112 137</b>
Скважина 85 СВГKM	11 344
Скважина 82 СВГKM	43 506
Вертолетная площадка	1 455
Здание выветривание конденсата	4 261
Здание очистки и осушки газа /УКПГ-2/	51 571
<b>Итого</b>	<b>119 220</b>

Наименование показателя	Остаточная стоимость на 31.12.14г
<b>Васильченко Александр Анатольевич</b>	<b>1 236</b>
Гараж на 2 автомашины	1 236
<b>Комплекс скважины 82</b>	<b>39 372</b>
Скважина 82 СВГKM	39 372
<b>Комплекс скважины 85</b>	<b>19 743</b>
Скважина 85 СВГKM	19 743
<b>Котельная промбазы</b>	<b>565</b>
Котельная промбазы	565
<b>Меликов М.Ф.</b>	<b>2 442</b>
Вертолетная площадка (аэровокзал)	2 339
Амплохранилище	103
<b>ПАЭС (Отавин-Лешок)</b>	<b>1 296</b>
Здание ЗРУ-6	1 296
<b>Пригорницкий С.Н. УС п. К. Сыр</b>	<b>3 934</b>
Узел связи	3 934
<b>Расходный склад ГСМ на Маганский тр 2 км г Якутск</b>	<b>208 628</b>

Благоустройство и обеспечение площадки	12 251
Резервуар стальной 1000 м3	9 304
Резервуар стальной 1000 м3 запасной	9 304
Резервуар стальной 700 м3	8 966
Резервуар стальной подземный 60 м3№1	3 132
Резервуар стальной подземный 60 м3№2	2 513
Резервуар стальной подземный 60 м3№3	2 513
Резервуар стальной подземный 60 м3№4	2 513
Резервуар стальной подземный 5м3подземный №1	491
Резервуар стальной подземный 5м3подземный №2	491
Площадь слива и налива АЦ	21 111
Узел смешения с блоком компаундирования	9 106
Склад присадок с узлом перекачки	4 845
Операторная (помещение с пультом управления)	5 459
Блок модуль пенного пожаротушения	296
Резервуар противопожарный 400 м3 №1	3 792
Резервуар противопожарный 400 м3 №2	3 792
Резервуар 3м3 подземный №1	206
Резервуар 3м3 подземный №2	206
Резервуар 3м3 подземный №3	206
Насосная пожаротушения	10 314
Контейнер для хранения пожинвентаря	1 104
Пруд-регулятор	520
Площадка обезвоживания осадка	42
Установка очистки промливневых стоков	4 822
Прожекторная мачта №1	523
Прожекторная мачта №2	500
Прожекторная мачта №3	498

Контрольно-пропускной пункт	1 125
Площадка для ТБО и промышленных отходов	135
Электрические сети	25 372
Наружные сети канализации	3 180
Сети пожаротушения	20 395
Сети связи	176
Система автоматизации	5 911
Тепловые сети	4 126
Технологические трубопроводы	25 229
Сети пожарной сигнализации	4 056
Шкаф ШУСА-ВЭЛ-7-ИВ УХЛ1	103
<b>СВ-1</b>	<b>0</b>
Здание арматурных блоков	0
<b>Симонова Е.В.</b>	<b>98</b>
Ледник	98
<b>Склад нефтепродуктов на Маганском тр 2 км г Якутск</b>	<b>52 790</b>
Резервуар 1000м3 №1	7 128
Резервуар 1000м3 №2	7 001
Резервуар стальной 2000м3 №2	14 227
Узел перекачки нефтепродуктов	2 222
Канализационно-насосная станция	135
Прожекторная мачта №1	115
Прожекторная мачта №2	115
Прожекторная мачта №3	115
Прожекторная мачта №4	115
Благоустройство и обеспечение площадки	13 828
Системы автоматизации	3 303
Тепловые сети	185
Технологические сети	4 302
<b>СП (сборный пункт левый берег)</b>	<b>1 447</b>
Вертолетная площадка	1 447
<b>УКПГ-2</b>	<b>57 900</b>
Здание выветривание конденсата	4 419
Здание очистки и осушки газа /УКПГ-2/	53 481
<b>Итого</b>	<b>389 51</b>

#### 4.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	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	за 2015	3 553 705	3 185 941	( 1 333 223 )	( 1 481 530 )	3 924 893
	за 2014	2 417 834	2 694 220	( 40 742 )	( 1 517 608 )	3 553 705
	за 2013	2 425 361	888 197	( 20 835 )	( 874 889 )	2 417 834
в том числе:	за 2015	3 348 493	1 187 693	( 1 330 649 )	( 1 111 543 )	2 093 994
Незавершенное строительство	за 2014	1 822 845	1 848 395	( 40 742 )	( 282 005 )	3 348 493
	за 2013	1 768 712	358 001	( 4 451 )	( 299 417 )	1 822 845
Незавершенное строительство (объекты в эксплуатации)	за 2015	34 579	1 325 890	( - )	( 50 670 )	1 309 799
	за 2014	92 818	15 103	( - )	( 73 342 )	34 579
	за 2013	280 796	104 292	( 16 384 )	( 275 886 )	92 818
Оборудование	за 2015	148 407	121 303	( - )	( 144 888 )	124 822
	за 2014	451 787	393 487	( - )	( 696 867 )	148 407
	за 2013	289 315	422 104	( - )	( 259 633 )	451 786
Оборудование, переданное в монтаж	за 2015	4 705	115 628	( - )	( 13 233 )	107 100
	за 2014	12 813	457 286	( - )	( 465 394 )	4 705
	за 2013	12 559	40 207	( - )	( 39 953 )	12 813
Авансы на незавершенное строительство	за 2015	17 521	2 350	( - )	( - )	19 871
	за 2014	37 572	(20 051)	( - )	( - )	17 521
	за 2013	73 979	(36 407)	( - )	( - )	37 572
Капитальные вложения	за 2015	-	51 834	( - )	( - )	51 834
	за 2014	-	-	( - )	( - )	-
	за 2013	-	-	( - )	( - )	-
Материалы для строительных и монтажных работ	за 2015	-	382 243	( 2 574 )	( 161 196 )	62 798
	за 2014	-	-	( - )	( - )	-
	за 2013	-	-	( - )	( - )	-
Материалы, переданные на давальческой основе	За 2015г	-	318 445	( 2 574 )	( 161 196 )	154 675
	За 2014г	-	-	( - )	( - )	-
	За 2013г	-	-	( - )	( - )	-
		-	-	( - )	( - )	-

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

Наименование объекта ОС	Остаточная стоимость на 31.12.2014	Увеличение стоимости	Переоценка на 31.12.2015 г	Амортизация за 2015 г	Остаточная стоимость на 31.12.2015
Блок-бокс насосной перекачки нефти, инв к0002813	0	420	46	(96)	370
Административно-бытовой корпус , инв к0003005	0	2 866		(95)	2 771
Буровая установка в комплекте ЗД-76, инв 00041890	2 576	61 813	7 849	(8 721)	63 517
Ограждение СП, инв Я0001866	1 122	6 142	979	(317)	7 926
Система видеонаблюдения на расходном складе ГСМ , Маганский тракт, 2 км, инв Я0001463	160	544	83	(111)	676
Скважина №204-04 Маччобинское НГМ, инв Я0002569		20 054	2 105		22 159
Установка ИДТ-90, инв Я0001324	3 378	1 589	363	(811)	4 519
<b>Итого</b>	<b>7 236</b>	<b>93 428</b>	<b>11 425</b>	<b>(10 151)</b>	<b>101 938</b>

**4.4. Прочие внеоборотные активы**

**Состав прочих внеоборотных активов**

Активы, отраженные в составе прочих внеоборотных активов	Стоимость	
	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Расходы, относящиеся к будущим периодам (Плата за резервирование кредитных средств (01.10.13г - 10.09.20г))	8 112	9 840
Прочие внеоборотные активы (материалы, выданные на капитальное строительство)	-	20 790
<b>Итого</b>	<b>8 112</b>	<b>30 630</b>

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. В частности, в составе данной строки отражаются расходы, относящиеся к будущим периодам и другие активы.

**4.5. Запасы**

**4.5.1. Наличие и движение запасов**

Балансовая стоимость запасов в залоге в качестве обеспечения по полученным банковским кредитам, составила:

	На 31.12.2015	На 31.12.2014

Запасы в залоге у банков в качестве обеспечения по кредитам полученным	778 320	576 156
<b>Итого</b>	<b>778 320</b>	<b>576 156</b>

#### 4.5.2. Балансовая стоимость запасов

Виды запасов включенных в состав оборотных активов	Стоимость (величина)	
	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Материалы	488 012	540 091
Товары отгруженные	539	383
Товары	8 462	25 132
Готовая продукция	59 716	51 619
<b>Итого</b>	<b>556 729</b>	<b>617 225</b>

#### 4.5.3. Прочие оборотные активы, в тыс.руб.

Виды имущества (расходов) включенных в состав прочих оборотных активов	Стоимость (величина)	
	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Прочая дебиторская задолженность по недостатке	13 275	1 733
НДС по авансам и предоплатам, Акциз при перемещении на АЗС	17 435	15 124
Приобретенные права по договорам уступки	-	800
Лицензия на право использования ESET NOD32-ESE Secure Enterprise	185	
Расходы на разработку месторождения ПГС	311	
Расходы на разработку песчаного карьера	678	2 991
Расходы, относящиеся к будущим периодам (Расходы по облигационному займу)	-	2 885
Расходы, относящиеся к будущим периодам (прочие расходы будущих периодов)	-	1 404
<b>Итого</b>	<b>31 885</b>	<b>24 937</b>

### 4.6. Финансовые вложения

#### 4.6.1. Структура финансовых вложений

Финансовые вложения	На 31.12.2015		На 31.12.2014	
	Доля владения, %		Доля владения, %	
<b>Долевые: Вклад в УК, в т.ч.</b>		<b>708 046</b>		<b>709 451</b>
Межозерное ООО	60	12	60	12
Мирный НефтеГаз ООО	100	708 034	100	709 439
Сахагазсинтез-недра ООО	100	100	100	100
Резерв Сахагазсинтез-недра ООО		(100)		(100)
<b>Долговые: Займы выданные, в т.ч.</b>	<b>Процентная ставка, %</b>	<b>456 925</b>	<b>Процентная ставка, %</b>	<b>457 540</b>
	8,25		8,25	
Веста Групп ООО		720		984
Группа Сумма ООО	8,25	105 000	8,25	105 000
Группа Сумма ООО	9,15	45 000	9,15	45 000
Группа Сумма ООО	10,8	65 500	10,8	65 500
Инвестор ООО	8	19 000	8	19 000
ИП Борисова Анжелика Александровна	0	20	0	20
Межозерное ООО	12	14 900	12	14 900

Финансовые вложения	На 31.12.2015		На 31.12.2014	
Межозерное ООО	9,5	68 680	9,5	68 680
Межозерное ООО	9	4 145	9	4 145
Межозерное ООО	8,25	400	8,25	400
Межозерное ООО	6	1 600	6	1 600
МирныйНефтеГаз ООО	8,25	0	8,25	350
Сибцветмет ООО	12	51 000	12	51 000
Сибцветмет ООО	11	60 000	11	60 000
Сибцветмет ООО	8,25	2 460	8,25	2 460
Файт Найтс ООО	8,25	13 000	8,25	13 000
Дальпорт ООО	11	2 077	11	2 077
Открытый Порт Находка АО	11	3 423	11	3 423

#### 4.6.2. Долговые финансовые вложения

Финансовые вложения по типу дебиторов	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Организации	456 925	457 539
<b>Итого</b>	<b>456 925</b>	<b>457 539</b>

Финансовые вложения по срокам погашения	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Краткосрочные (до 1 года)	432 425	259 540
Долгосрочные (свыше 3 лет)	24 500	198 000
<b>Итого</b>	<b>456 925</b>	<b>457 540</b>

#### 4.6.3. Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения представлены в виде вклада в УК и предоставленных займов.

Резерв под обесценение долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2015 года составил 100 тыс. руб. (31 декабря 2014 года: 100 тыс. руб.).

Долгосрочные финансовые вложения в уставные капиталы других организаций, сумма без учета резерва на обесценение:

Наименование	31.12.2015		31.12.2014	
	Доля владения, %	Сумма без резерва, тыс.руб.	Доля владения, %	Сумма без резерва, тыс.руб.
Межозерное ООО	60	12	60	12
МирныйНефтеГаз ООО	100	708 034	100	709 439
Сахагазсинтез-недра ООО	100	100	100	100
Резерв Сахагазсинтез-недра ООО		(100)		(100)
<b>Итого</b>		<b>708 046</b>		<b>709 451</b>

Финансовые вложения были осуществлены:

- ✓ ООО «Сахагазсинтез-недра» в 2010 году путем оплаты взноса в УК в размере 100%;
- ✓ ООО «Межозерное» в 2011 году путем оплаты взноса в УК в доле 60%;
- ✓ ООО «МирныйНефтеГаз» в 2014 г. путем передачи имущества в УК.

Финансовые вложения отражены на балансе в сумме фактических затрат на их приобретение.

Долгосрочные финансовые вложения – долгосрочные займы:

Заемщик	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Займы, выданные другим организациям – связанным сторонам	24 500	198 000
<b>Итого</b>	<b>24 500</b>	<b>198 000</b>

Краткосрочные финансовые вложения – краткосрочные займы:

Заемщик	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Займы, выданные другим организациям – третьим лицам	740	1 004
Займы, выданные другим организациям – связанным сторонам	431 685	258 536
<b>Итого</b>	<b>432 425</b>	<b>259 540</b>

#### 4.7. Дебиторская задолженность

##### 4.7.1. Долгосрочная дебиторская задолженность

Вид задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Прочая дебиторская задолженность	-	15 200
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>15 200</b>

##### 4.7.2. Краткосрочная дебиторская задолженность

Вид задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Дебиторская задолженность (краткосрочная), в т.ч.		
С покупателями и заказчиками (сч.62)	303 133	549 439
Авансы выданные (сч.60.02)	74 666	209 372
в т.ч. просроченная	5 166	8 695
Задолженность по налогам и сборам (сч.68)	339	475
в т.ч. просроченная	10	-
По внебюджетным фондам (сч.69)	9 348	255
Прочая дебиторская задолженность (сч.76)	167 481	261 323
в т.ч. просроченная	158	62 412
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	<b>554 967</b>	<b>1 020 864</b>
в т.ч. просроченная	5 334	71 107

Информация о просроченной дебиторской задолженности представлена в таблице:

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Непросроченная задолженность, а также задолженность, просроченная по условиям договора на срок менее 45 дней (резерв по сомнительным долгам не создается)	549 633	964 957
Просроченная задолженность на срок свыше 45 дней (учетная стоимость по условиям договора)	532 467	595 963
Резерв по сомнительным долгам	(527 133)	(524 856)
<b>Итого</b>	<b>554 967</b>	<b>1 036 064</b>

#### 4.8. Денежные средства и их эквиваленты

Вид денежных средств и денежных эквивалентов	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Денежные средства в кассе	1 792	1 593
Денежные средства в банках	10 449	2 471
Прочее (переводы в пути)	11 797	12 196
<b>Итого</b>	<b>24 038</b>	<b>16 260</b>



#### 4.9. Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2015 года составляет 826 919 375 (Восемьсот двадцать шесть миллионов девятьсот девятнадцать тысяч триста семьдесят пять) рублей и состоит из 826 919 375 (Восемьсот двадцать шесть миллионов девятьсот девятнадцать тысяч триста семьдесят пять) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, выпущенных в бездокументарной форме.

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2014 года составляет 826 919 375 (Восемьсот двадцать шесть миллионов девятьсот девятнадцать тысяч триста семьдесят пять) рублей и состоит из 826 919 375 (Восемьсот двадцать шесть миллионов девятьсот девятнадцать тысяч триста семьдесят пять) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, выпущенных в бездокументарной форме.

В 2007 году ФСФР РФ был зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Общества. Дополнительно размещено 628 500 000 обыкновенных именных акций Общества номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

Наименование регистратора Общества: ООО «Московский Фондовый Центр» (ранее, до 2014 года именовалось ЗАО «Московский Фондовый Центр»).

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров на 31.12.2015 г. – 971 юридических и физических лиц. Основными акционерами по состоянию на 31.12.2015 г. являются: Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР», Общество с ограниченной ответственностью «Наутилиус», РЭНТЕКО ИНВЕСТМЕНТС ЛТД (RANTECHO INVESTMENTS LTD)

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров на 31.12.2014 г. – 968 юридических и физических лиц. Основными акционерами по состоянию на 31.12.2014 г. являются: Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР», Общество с ограниченной ответственностью «Наутилиус», РЭНТЕКО ИНВЕСТМЕНТС ЛТД (RANTECHO INVESTMENTS LTD)

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 года уставный капитал Общества полностью оплачен.

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

Чистые активы Общества на отчетную дату превышают его уставный капитал на 5 946 321 тыс. руб.

#### Дивиденды

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ЯТЭК» 16.01.2015 г. было принято решение о дополнительной выплате дивидендов (протокол ВОСА от 20.01.2015г) по результатам девяти месяцев 2014 г.:

«Дополнительно выплатить дивиденды по размещенным акциям по результатам девяти месяцев 2014г. (с учетом прибыли прошлых лет) в денежной форме в размере 0,2753 руб. на одну обыкновенную именную бездокументарную акцию Общества».

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ЯТЭК» 22.04.2015 г. было принято решение о выплате дивидендов (протокол ВОСА от 24.04.2015 г) по результатам первого квартала 2015 г.:

«Выплатить дивиденды по размещенным акциям по результатам первого квартала 2015г. (с учетом прибыли прошлых лет) в денежной форме в размере 0,4086 руб. на одну обыкновенную именную бездокументарную акцию Общества».

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ЯТЭК» 01.06.2015 г. было принято решение о выплате дивидендов (протокол ВОСА от 02.06.2015 г) по результатам 2014 финансового года:

«Распределить прибыль по результатам 2014 финансового года (с учетом прибыли прошлых лет и за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев 2014 года) на выплату дивидендов по

результатам 2014 финансового года в денежной форме в размере 0,4145 руб. на одну обыкновенную именную бездокументарную акцию Общества».

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ЯТЭК» 21.08.2015 г. было принято решение о выплате дивидендов (протокол ВОСА от 25.08.2015г) по результатам полугодия 2015 г.:

«Выплатить дивиденды по размещенным акциям по результатам полугодия 2015г. (с учетом прибыли прошлых лет) в денежной форме в размере 0,4034 руб. на одну обыкновенную именную бездокументарную акцию Общества».

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ЯТЭК» 19.11.2015 г. было принято решение о выплате дивидендов (протокол ВОСА от 19.11.2015 г) по результатам девяти месяцев 2015 г.:

«Выплатить дивиденды по размещенным акциям по результатам девяти месяцев 2015 г. (с учетом прибыли прошлых лет) в денежной форме в размере 0,4123 руб. на одну обыкновенную именную бездокументарную акцию Общества».

#### Дивиденды начисленные и выплаченные:

Дивиденды	2015 год	2014 год	Итого
Начисленные	1 582 806	814 185	2 396 991
Выданные	1 571 340	811 973	2 383 313

#### Добавочный капитал

В составе добавочного капитала организации учтены:  
тыс.руб.

Показатель	На 31.12.2014	На 31.12.2014
Дооценка объектов основных средств в результате переоценки	5 133 610	4 724 271
<b>Итого</b>	<b>5 133 610</b>	<b>4 724 271</b>

Дооценка объектов основных средств, в результате переоценки при выбытии основных средств в отчетном периоде, отражена в составе нераспределенной прибыли в сумме 2 266 тыс. руб.

В декабре 2012 года по требованию акционера Renaissance Securities (Cyprus) limited было выкуплено 100 тыс. собственных акций, стоимость составила 295 тыс. руб. В июле 2014 года эти акции были реализованы ООО «Наутилиус» за 984 тыс. руб., эмиссионный доход от реализации составил - 689 тыс. руб.

В соответствии с Уставом резервный капитал формируется в размере 5% от уставного капитала. Резервный капитал создается и признается в бухгалтерском учете и отчетности после утверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности собранием участников. Резервный капитал сформирован в полной сумме и составляет 41 346 тыс. руб.

#### Нераспределенная прибыль:

На 31.12.2014г	1 163 350
Дивиденды акционерам	-1 582 806
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода стр.190 формы № 2	1 187 866
Списание добавочного капитала при выбытии ОС	2 266
<b>На 31.12.2015г</b>	<b>770 676</b>

#### 4.10. Кредиторская задолженность

##### 4.10.1. Долгосрочные кредиты и займы

Кредитор	Договор	Дата погашения	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Сбербанк России ОАО г. Москва	№00230013/60001100 от 11.09.2013г.	10.09.2020г.	2 249 606	2 999 474
Сбербанк России Байкальский филиал	0-50047-0 от 23.12.2015г.	22.12.2018г.	114 373	-
Сбербанк России Байкальский филиал	-500-260 от 14.08.2015г.	13.08.2018г.	1 000 000	-
<b>Итого</b>			<b>3 363 979</b>	<b>2 999 474</b>

Часть долгосрочного кредита Сбербанк России ОАО г. Москва по договору №00230013/60001100 от 11.09.2013г, подлежащая к уплате в 2016 году - 599 895 руб, по состоянию на 31 декабря 2015 года переведена в краткосрочные кредиты и займы.

##### 4.10.2. Краткосрочные кредиты и займы

Кредитор	Договор	Дата погашения	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Филиал 8603 Якутское Отделение Якутск	№86030000546 от 26.03.2014г.	27.11.2016г.	402 959	359 127
Сибирский Райффазенбанк АО филиал	№17083/1-NSK от 07.05.2015г.	28.04.2017г.	380 546	-
Дальневосточный Райффайзенбанк филиал	Дог.№2009/04-13	31.12.2014г.	-	13
Сбербанк России ОАО г. Москва	30013/60001100 от 11.09.2013г.	27.11.2016г.	604 423	3 780
Банк Открытие ОАО	№Б-1206/432 от 21.06.2012г.	27.10.2015г.	-	5
Банк Открытие ОАО	№А-1212/441 от 18.12.2012г.	27.10.2015г.	48	474
Сбербанк России Байкальский филиал	0-50047-0 от 23.12.2015г.	22.12.2018г.	143	-
Сбербанк России Байкальский филиал	-500-260 от 14.08.2015г.	13.08.2018г.	1 512	-
Фонд САПИ	ор займа 3-2-99 от 01.02.1999 г.		71 041	71 041
<b>Итого</b>			<b>1 460 672</b>	<b>434 440</b>

##### 4.10.3. Наличие и изменение величины задолженности по основным видам займов, кредитов

Вид по сроку исполнения	На 31.12.2014	Поступило (начислено)/Погашено	На 31.12.2015	Сроки погашения
Краткосрочные	434 440	3 738 058/(2 711 826)	1 460 672	2016-2017г.
Долгосрочные	2 999 474	1 114 373/(749 868)	3 363 979	2017-2020г.
<b>Итого</b>	<b>3 433 914</b>	<b>4 852 431/(3 461 694)</b>	<b>4 824 651</b>	

Группа (вид)	На 31.12.2014	Поступило (начислено)/Погашено	На 31.12.2015	Сроки погашения
Кредиты банков	3 362 442	4 852 431/(3 461 263)	4 753 610	2016-2020г.
Займы, полученные от других организаций	71 041	-	71 041	
Займы облигационные	431	(431)	-	2015г.
<b>Итого</b>	<b>3 433 914</b>	<b>4 852 431/(3 461 694)</b>	<b>4 824 651</b>	

**4.10.4. Информация о начисленных суммах процентов по полученным кредитам и займам**

Кредитор	Договор	Сумма начисленных процентов	
		За 2015	За 2014
Сбербанк России Байкальский филиал	№0005000-50047-0 от 23.12.2015г	336	-
Сбербанк России Байкальский филиал	005000-500-260 от 14.08.2015г.	38 787	-
Филиал 8603 Якутское Отделение Якутск	№860300000546 от 26.03.2014г.	74 128	7 027
Дальневосточный филиал ЗАО Райффайзенбанк	Дог 2009/04-13, Соглашение 14072-YAK	59	300
Сибирский филиал Райффазенбанк АО	№17083/1-NSK от 07.05.2015г.	10 674	-
Сбербанк России ОАО г. Москва	0230013/60001100 от 11.09.2013г.	410 711	344 939
Банк Открытие ОАО	№Б-1206/432 от 21.06.2012г., №А-1212/441 от 18.12.2012г.	2	2
АвиаСибири ООО	Проценты за пользование средствами по решению суда	-	204
<b>Итого</b>		<b>534 697</b>	<b>352 472</b>

В том числе включено за 2015г.:

- в состав прочих расходов отчетного периода 498 168 тыс. руб.
- в стоимость инвестиционного актива 36 529 тыс. руб.

В том числе включено за 2014г.:

- в состав прочих расходов отчетного периода 351 349 тыс. руб.
- в стоимость инвестиционного актива 1 123 тыс. руб.

**4.10.5. Наличие и изменение величины задолженности по основным видам займов, кредитов**

Вид обязательств, контрагент	Код строки	Договор	На 31.12.2014г, тыс. руб.	Поступило (начислено) / выбыло за период, тыс. руб.	На 31.12. 2015 года	
					Сумма, тыс. руб.	Срок погашения

Вид обязательств, контрагент	Код строк и	Договор	На 31.12.2014г, тыс. руб.	Поступило (начислено) / выбыло за период, тыс. руб.	На 31.12. 2015 года	
					Сумма, тыс. руб.	Срок погашения
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
<b>Кредиты банков, в том числе:</b>	<b>14101</b>		<b>2 999 474</b>	<b>1 114 373/ (749 868)</b>	<b>3 363 979</b>	
Сбербанк России ОАО г. Москва		Дог. 00230013/6000110 0 от 11.09.2013	2 999 474	(749 868)	2 249 606	10.09.2020
Сбербанк России Байкальский филиал		Договор N0005000-50047-0 от 23.12.2015г.	-	114 373	114 373	22.12.2018
Сбербанк России Байкальский филиал		Договор 005000- 500-260 от 14.08.2015г.	-	1 000 000	1 000 000	13.08.2018
<b>Итого</b>	<b>1410</b>		<b>2 999 474</b>	<b>1 114 373/(749 868)</b>	<b>3 363 979</b>	
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
<b>Кредиты банков, в том числе:</b>	<b>15101</b>		<b>357 659</b>	<b>3 165 540/ (2 143 304)</b>	<b>1 379 895</b>	
Филиал 8603 Якутское Отделение Якутск		Дог 86030000546 от 26.03.2014г.	357 659	1 836 008/ (1 793 667)	400 000	25.03.2016
Сибирский филиал Райффайзенбанк АО		Соглашение № 17083/1-NSK от 07.05.2015г.	-	729 637/ (349 637)	380 000	28.04.2017
Сбербанк России ОАО г. Москва		Договор 230013/60001100 от 11.09.2013г.	-	599 895	599 895	27.11.2016
<b>Займы, в том числе:</b>	<b>15102</b>		<b>71 472</b>	<b>(431)</b>	<b>71 041</b>	
Облигационный займ (ОАО Банк Открытие)		Договор №Б- 1206/432 от 21.06.2012г	5	(5)	-	27.10.2015
Облигационный займ (ОАО Банк Открытие)		Договор №А- 1212/441 от 18.12.2012г	426	(426)	-	18.12.2015
Фонд САНИ		Договор займа 3-2- 99 от 01.09.1999	71 041	-	71 041	
<b>Проценты по краткосрочным кредитам</b>	<b>15103</b>		<b>1 481</b>	<b>123 812 / (120 835)</b>	<b>4 458</b>	
Дальневосточный филиал ЗАО Райффайзенбанк		Дог 2009/04-13, Соглашение 14072-УАК	13	59/(72)	-	31.05.2015
Филиал 8603 Якутское Отделение Якутск		Дог 86030000546 от 26.03.2014г	1 468	74 129/(72 638)	2 959	25.03.2016

Вид обязательств, контрагент	Код строк и	Договор	На 31.12.2014г, тыс. руб.	Поступило (начислено) / выбыло за период, тыс. руб.	На 31.12. 2015 года	
					Сумма, тыс. руб.	Срок погашения
Сибирский филиал Райффайзенбанк АО		Соглашение № 17083/1-NSK от 07.05.2015г.	-	10 674/ (10 128)	546	28.04.2017
Сбербанк России ОАО г. Москва		Договор 230013/60001100 от 11.09.2013г.	-	38 950/ (37 997)	953	27.11.2016
Проценты по долгосрочным кредитам	15104		3 780	410 883/(409 433)	5 230	
Сбербанк России ОАО г. Москва		Дог. 00230013/60001100 от 11.09.2013	3 780	371 760/(371 965)	3 575	10.09.2020
Сбербанк России Байкальский филиал		Договор N0005000-50047-0 от 23.12.2015г.	-	336/(193)	143	22.12.2018
Сбербанк России Байкальский филиал		Договор 005000-500-260 от 14.08.2015г.	-	38 787/(37 275)	1 512	13.08.2018
Проценты по краткосрочным займам	15105		48	2/(2)	48	
Облигационный займ (ОАО Банк Открытие)		Договор №А-1212/441 от 18.12.2012г, Б-1206/432 от 21.06.12	48	2/(2)	48	27.10.215, 18.12.2015
Итого	1510		434 440	3 700 237/ (2 674 005)	1 460 672	

#### 4.10.6. Кредиторская задолженность

Вид задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014
<b>Кредиторская задолженность, в т.ч.</b>		
- расчеты с поставщиками и подрядчиками (сч.60.01)	208 426	294 647
в т.ч. просроченная	52 681	63 556
- расчеты с покупателями и заказчиками (сч.60.22, 60.32)	73 780	61 827
в т.ч. просроченная	753	1 216
<b>Задолженность по налогам и сборам (сч.68)</b>	<b>307 007</b>	<b>265 739</b>
в т.ч. просроченная	1 125	1 125
<b>По внебюджетным фондам (сч.69)</b>	<b>30 512</b>	<b>16 688</b>
<b>Расчеты с персоналом по оплате труда (сч.70)</b>	<b>35 769</b>	<b>34 946</b>
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (сч.75)</b>	<b>24 753</b>	<b>15 269</b>
<b>Прочая кредиторская задолженность (сч.76)</b>	<b>30 974</b>	<b>21 510</b>
в т.ч. просроченная	10	61
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>711 221</b>	<b>710 626</b>
в т.ч. просроченная	54 569	65 958

#### 4.10.7. Прочие обязательства

Вид	На 31.12.2015	На 31.12.2014
НДС по авансам уплаченным	26 809	38 062

#### 4.10.8. Информация о возможностях организации на отчетную дату привлечь дополнительные денежные средства тыс.руб.

Наименование банка	Основание	Сумма открытой, но не использованной кредитной линии	
		На 31.12.2015г	На 31.12.2014г
Сбербанк России Байкальский филиал	Договор №005000-50026-0 от 14.08.2015г об открытии возобновляемой КЛ	500 000	-
Филиал №8603 Якутское отделение г. Якутск	Договор №86030000546 от 26.03.14г об открытии возобновляемой КЛ	100 000	442 341
Сбербанк России Байкальский филиал	Договор №0005000-50047-0 от 23.12.15 об открытии возобновляемой КЛ	685 627	-
Сибирский филиал Райффайзенбанк АО	Соглашение №17083/1-NSK от 07.05.15г об условиях и порядке открытия КЛ. Доп.соглашение №1 от 17.12.15г	120 000	-
<b>Итого</b>		<b>1 405 627</b>	<b>442 341</b>

#### 4.11. Налоги

Ставка налога на прибыль в 2015 году составила 20% (2014: 20%).

Показатель	2015	2014	Изменение 2015 к 2014
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 594 030</b>	<b>1 454 283</b>	<b>139 747</b>
Условный расход/(доход) по налогу на прибыль	318 806	290 857	27 949
Постоянное налоговое обязательство/(актив)	85 048	43 641	41 407
Изменения отложенных налоговых активов	(3 369)	(7 772)	-4 403
Изменения отложенных налоговых обязательств	(78 789)	57 118	-135 907
Эффект от применения более низкой ставки налога			
<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>(321 696)</b>	<b>(383 844)</b>	<b>-62 148</b>

Постоянный налоговый актив/(обязательство):

	2015	2014
<b>Постоянные разницы</b>	<b>(425 240)</b>	<b>(218 205)</b>
<b>в том числе:</b>		
Готовая продукция	(289 015)	(418 410)
Разница между оценкой, согласованной учредителями, и остаточной стоимостью передаваемого имущества	-	467 506

Общехозяйственные расходы	(15 100)	(17 795)
Резерв по сомнительным долгам	(86 982)	(119 320)
Шефская, спонсорская помощь	(59 051)	(32 652)
Восстановление резерва по сомнительным долгам	100 024	-
Резерв под снижение стоимости МПЗ	(6 828)	(8 049)
Списание ДЗ	(16 529)	(24 682)
Расходы на корпоративные и культурные мероприятия	(5 679)	(9 681)
Выплаты по колдоговору	(28 303)	(34 315)
Прочие расходы	(17 777)	(20 807)
<b>Постоянное налоговое обязательство (20%)</b>	<b>(85 048)</b>	<b>(43 641)</b>

Основными составляющими вычитаемых временных разниц в 2015 и 2014 году являются:

Отложенные налоговые активы (ОНА)	Налоговая база		Налоговый эффект (20%)	
	2015	2014	2015	2014
<b>Остаток на начало:</b>	<b>299 119</b>	<b>337 975</b>	<b>59 824</b>	<b>67 595</b>
<b>Поступления ОНА:</b>	<b>98 275</b>	<b>226 425</b>	<b>19 655</b>	<b>45 285</b>
Кредиторская задолженность		171 170		34 234
Основные средства	90 510	52 730	18 102	10 546
Прочие ОНА	7 765	2 525	1 553	505
<b>Выбытие ОНА:</b>	<b>115 120</b>	<b>265 280</b>	<b>23 024</b>	<b>53 056</b>
Кредиторская задолженность		171 170		34 234
Основные средства	104 205	88 865	20 841	17 773
Прочие ОНА	10 915	5 250	2 183	1 050
<b>Остаток на конец</b>	<b>282 274</b>	<b>299 120</b>	<b>56 455</b>	<b>59 824</b>

Основными составляющими налогооблагаемых временных разниц в 2015 и 2014 году являются:

Отложенные налоговые обязательства (ОНО)	Налоговая база		Налоговый эффект (20%)	
	2015	2014	2015	2014
<b>Остаток на начало:</b>	<b>753 275</b>	<b>1 038 865</b>	<b>150 655</b>	<b>207 773</b>
<b>Поступления ОНО:</b>	<b>610 865</b>	<b>365 275</b>	<b>122 173</b>	<b>73 055</b>
Внеоборотные активы	42 470	130 565	8 494	26 113
Готовая продукция	78 940	79 825	15 788	15 965
Основные средства	455 645	111 175	91 129	22 235
Материалы	24 455	30 935	4 891	6 187
Оценочные обязательства	8 444	12 430	1 689	2 486
Прочие ОНО	911	345	182	69
<b>Выбытие ОНО:</b>	<b>216 920</b>	<b>650 865</b>	<b>43 384</b>	<b>130 173</b>
Внеоборотные активы	3 714	455 055	743	91 011
Готовая продукция	71 499	104 965	14 300	20 993
Основные средства	121 494	43 655	24 299	8 731
Материалы	19 014	46 740	3 803	9 348
Прочие ОНО	1 199	445	240	89
<b>Остаток на конец</b>	<b>1 147 220</b>	<b>753 275</b>	<b>229 444</b>	<b>150 655</b>

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2015 году, составили:

- налог на прибыль – 20%;
- налог на добавленную стоимость – 18%.



Уплачено основных налогов в 2015 году:

- налог на прибыль – 336 802 тыс. руб.;
- налог на добавленную стоимость – 454 358 тыс. руб.
- акцизы – 376 586 тыс. руб.
- НДСП – 137 518 тыс. руб.
- Налог на имущество – 90 294 тыс. руб.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), включенный в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, в 2015 г. составил 142 509 тыс. руб., в 2014 году – 523 398 тыс. руб.

Снижение НДСП обусловлено тем, что с 01.07.2014 вступили в силу поправки в НК РФ, которыми установлены новые ставки и новая формула исчисления НДСП на газ природный и газовый конденсат.

В первом полугодии 2014 года действовала ставка НДСП в размере 647 руб. за тонну добытого газового конденсата. С 1 июля 2014 года ставка рассчитывается расчетным методом. Средняя расчетная ставка по газовому конденсату в 2015 году составила – 357 руб./тонну, в 2014 году средняя ставка составляла – 362 руб./тонну. Аналогичным образом применялась ставка в размере 700 руб. за тысячу куб. метров добытого газа природного. С 1 июля ставка рассчитывается расчетным методом. Средняя расчетная ставка по газу природному в 2015 году составила – 68 руб./тыс.м3, в 2014 году средняя ставка составляла – 268 руб./тыс.м3.

## 4.12. Оценочные резервы

### 4.12.1. Резерв по сомнительным долгам

Контрагент	Величина резерва на 31.12.14	Величина резерва, признанного в составе прочих доходов (списано/восстановлено)	Величина резерва, созданного в отчетном 2015 году	Величина резерва на 31.12.2015
1	2	3	4	5
Абидулаев Зайнудин Гаирбекович (1223)			66	66
Ависта ООО			3 255	3 255
Алроса-Терминал ОАО			234	234
Альянс Независимых Директоров ООО			99	99
Антарес ООО	151		18	168
Векселя сторонних организаций (безпроцентные)	53 000			53 000
ВестаГрупп ООО			8 356	8 356
Вкусная еда ООО			11	11
Генерал ООО	32	32		
ГЕОТЕК - ВБК ЗАО	111 574		10 426	122 000
Глобал Тел	3	3		
Дидковский Валентин Антонович	110	110		
Западные электрические сети ОАО АК Якутскэнерго	216			216
ИП Абидулаев З.Г.	979		375	1 354
ИП Артамонов Иван Герасимович	150			150
ИП Балух Богдан Богданович	31	31		
ИП Бурцева Люция Васильевна	3 162			3 162
ИП Коршунов Ю.Е.	98	84		14
ИП Мусинов Александр Владимирович	24	24		

ИП Сабитов Акылбек Абдрахманович	242			242
ИП Узун Георгий Степанович	44			44
ИТК-Ойл ООО	4 081			4 081
Куминов Олег Юрьевич	67	67		
Леглан ООО	401		44	444
Ленагаз ОАО	11 555		485	12 040
Мазур Галина Николаевна	28	28		
Максимов Афанасий Николаевич			16 667	16 667
Нефтепроект Проектный институт ЗАО			8 248	8 248
Пахомов Игорь Иннокентьевич		26	16 667	16 641
Плитонит ООО			8 367	8 367
ПромТорг ООО			109	109
Рожин Владимир Семенович			16 667	16 667
Саханефтегаз ОАО ННГК	224 769			224 769
Сахатранснефтегаз АО	100 059	100 059		
СпецАвтоМир ООО	3 575			3 575
СтройинжГрупп ООО			3 933	3 933
Сумма Телеком ООО			29	29
Тарасенко Владимир Юрьевич	24	24		
ТД Новые Крановые Технологии ООО			1 404	1 404
ТИС-Лоджистик ООО	324	324		
Томпонская центральная районная больница ГБУ РС(Я)			125	125
Торгснаб ООО	62			62
Транскомсервис ООО			7 286	7 286
Харлугин Максим Геннадьевич	44	44		
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ ООО			95	95
Энерготрейд ООО		910	1 079	169
Юрово	10 012			10 012
Янское речное пароходство ОАО	40			40
<b>Итого</b>	<b>524 856</b>	<b>101 766</b>	<b>104 044</b>	<b>527 137</b>

Контрагенты	Величина резерва на 31.12.13	Величина резерва, признанного в составе прочих доходов ( списано/восстановлено)	Величина резерва, созданного в отчетном 2014 году	Величина резерва на 31.12.2014
SIMAGHOLDINGSLTD	901	901		
АвиаТехМас ЗАО	17	17		
Адвокат Кирилов Сергей Викторович	58	58		
Антарес ООО	151			151
Барышников Игорь Владимирович	9	9		
Векселя сторонних организаций (безпроцентные)	53 000			53 000

Генерал ООО	32			32
ГЕОТЕК - ВБК ЗАО			111 574	111 574
Глобал Тел			3	3
Грибов Эдуард Витальевич	76	76		
Дербасов Николай Петрович	1	1		
Дидковский Валентин Антонович	110			110
Желдорэкспедиция -И ООО	4	4		
Западные электрические сети ОАО АК Якутскэнерго	216			216
Илин ООО АК	222	222		
ИП Абидулаев З.Г.			979	979
ИП Александров И.Н.	73	73		
ИП Артамонов Иван Герасимович	150			150
ИП Балух Богдан Богданович	31			31
ИП Бурцева Люция Васильевна	3 162			3 162
ИП Иванов Николай Николаевич	4	4		
ИП Коршунов Ю.Е.	126	28		98
ИП Мусинов Александр Владимирович			24	24
ИП Сабитов Акылбек Абдрахманович	242			242
ИП Узун Георгий Степанович	44			44
ИТК-Ойл ООО			4 081	4 081
Куминов Олег Юрьевич	67			67
Леглан ООО	401			401
Ленагаз ОАО	12 581	1 026		11 555
Мазур Галина Николаевна	28			28
Петров Андрей Юрьевич	32	32		
Поморцева Наталья Викторовна	5	5		
Сансервис ООО	317	317		
Саханефтегаз ОАО ННГК	224 769			224 769
Сахатранснефтегаз АО	110 575	10 516		100 059
СпецАвтоМир ООО			3 575	3 575
Тарасенко Владимир Юрьевич	25	1		24
ТИС-Лоджистик ООО	324			324
Ткач Жанна Владимировна	21	21		
Торгснаб ООО			62	62
Уралбизнесцентр ООО	31	31		
ФорвардКредо	473	473		
Харлугин Максим Геннадьевич	47	3		44

Южно-Якутская золотодобывающая компания	65	65		
Юрово	10 012			10 012
Якол	275 369	275 369		
Янское речное пароходство ОАО	40			40
<b>Итого</b>	<b>693 807</b>	<b>289 250</b>	<b>120 299</b>	<b>524 856</b>

#### 4.12.2. Резерв под обесценение финансовых вложений

Виды финансовых вложений	Величина резерва на 31.12.2014	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва, признанного в составе прочих доходов	Величина резерва, использован- ного в этом году	Величина резерва на 31.12.2015
Вклад в УК ООО Сахагазсинтез- недра	100	-	-	-	100
<b>Итого</b>	<b>100</b>				<b>100</b>

Виды финансовых вложений	Величина резерва на 31.12.2013	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва, признанного в составе прочих доходов	Величина резерва, использован- ного в этом году	Величина резерва на 31.12.2014
Вклад в УК ООО ВоСКо	16 000			(16 000)	
Вклад в УК ООО Сахагазсинтез- недра	100			-	100
Вклад в УК ООО Центр учета и отчетности	10			(10)	
Вклад в УК ОАО Якутск-Лада	0,2			(0,2)	
Вклад в УК ООО Якутск-нефть	260 005			(260 005)	
Вклад в УК ООО ЯУБР	100			(100)	
Якол	153 000			(153 000)	
<b>Итого</b>	<b>429 215,2</b>			<b>429 115,2</b>	<b>100</b>

#### 4.12.3. Величина и движение резервов под снижение стоимости материально-производственных запасов

Виды запасов	Величина резерва на 31.12.2014	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва, признанного в составе прочих доходов	Величина резерва, использован- ного в этом году	Величина резерва на 31.12.2015
Материалы	12 489	6 828	482		18 835
<b>Итого</b>	<b>12 489</b>	<b>6 828</b>	<b>482</b>		<b>18 835</b>

Виды запасов	Величина резерва на 31.12.2013	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва, признанного в составе прочих доходов	Величина резерва, использованного в этом году	Величина резерва на 31.12.2014
Материалы	8 564	8 050	4 125		12 489
<b>Итого</b>	<b>8 564</b>	<b>8 050</b>	<b>4 125</b>		<b>12 489</b>

#### 4.13. Нематериальные поисковые активы

##### 4.13.1. Признание, выбытие НПА в отчетном году:

Следующие поисковые затраты признаны в качестве НПА:

Наименование НПА	Остаток на 31.12.13г	Поступило в 2014г	Выбыло (списано) в 2014г	Остаток на 31.12.2014 г	Поступило в 2015г	Выбыло (списано) в 2015г	Остаток на 31.12.15 г
<b>Расходы по Мирнинскому месторождению всего, в т.ч.:</b>	<b>462 665</b>	<b>33 199</b>	<b>495 864</b>				
- Анализ качества нефти		25	25				
- Анализ фондовых материалов программы ГРП, составление программы экологич.мониторинга месторождения	265		265				
-Аренда лесного уч. для проведение сейсморазведочных работ	1 007	275	1 282				
-Геологическое изучение	5 085		5 085				
-Лицензия ЯКУ №15095 НР (рег.№6021 от 07.02.2011г.) ОАО "ЯТЭК"	847		847				
-Обработка материалов. Химико-аналитические работы. Отчеты по проведению мониторинга.	380		380				
-Оформление лесных разрешительных документов по геологич.изучению недр (Земкадастрпроект)	1 308		1 308				
-Методико-технологический контроль полевых сейсморазведочных работ	534		534				
- Оценка запасов углеводородов (ДеГольер энд МакНотон Корп)		6 849	6 849				
Оценка запасов углеводородов (ДеГольер энд МакНотон Корп)	7 578		7 578				

-Оценка качества построения геолого-фильтрац.моделей и технико-экономич.анализа разработок месторожд.	641		641			
-Оценка фонового уровня	2 868		2 868			
-Пересчет запасов нефти, свободного и растворенного газа,ТЭО КИН месторождений Мирнинского ЛУ		4 550	4 550			
-Подготовка проектных технологич.док-в на разработку месторождений	16 000		16 000			
-Разовый платеж за пользование недрами	296 779		296 779			
-сейсморазведочные работы 2D МОГТ (Якутскгеофизика 1 этап)	120 051	7 100	127 151			
- Топо-геодезические работы		14 400	14 400			
- Электроразведочные и геохим. работы	9 322		9 322			
<b>Расходы по Толонскому месторождению всего, в т.ч.:</b>	<b>480 587</b>	<b>5 449</b>		<b>486 036</b>	<b>2 952</b>	<b>488 988</b>
- платеж за пользование недрами	346 114			346 114		346 114
- сейсморазведочные работы	115 153			115 153		115 153
- Анализ фондовых материалов программы ГРР, составление программы экологич.мониторинга месторождений	180			180		180
- Аренда лесного уч. по геологическому изучению недр	3 697			3 697	123	3 820
- Геофизические работы	1 470			1 470		1 470
- Гидрогеологические изыскания	5 000			5 000		5 000
- Гос.экспертиза по подсчету запасов	480			480		480
- Консалтинговые услуги	297			297		297
- Лицензия ЯКУ №15096 НР (рег.№6022 от 07.02.2011г.) ОАО "ЯТЭК"	412			412		412
- Обработка материалов. Химико-аналитические работы. Отчеты по проведению мониторинга. 2 этап	423			423		423
-Оформление землеустроительных		583		583		583

документов							
- Оценка запасов углеводородов (Райдер Скотт Компани)	1 516			1 516			1 516
- Оценка запасов углеводородов (ДеГольер энд МакНотон Корп)		847		847	1 960		2 807
- Оценка фонового уровня загрязнения	643			643			643
- Оценка фонового уровня загрязнения (4 этап)	526			526			526
- Пересчет запасов газа (2 этап)	1 470			1 470			1 470
- Подсчет запасов газа (3 этап)	1 960			1 960			1 960
-Проведение супервайзерских услуг (Поисковые работы)	62			62			62
-Проведение супервайзерских услуг (Разведочные работы)	62			62			62
-Проведение супервайзерских услуг 2D 2-й этап (СНИИГГиСМ)	125			125			125
-Проведение супервайзерских услуг 2D 3-й этап (СНИИГГиСМ)	997			997			997
- Регулярные платежи за пользование недрами ТЛУ		157		157			157
- Рабочий проект на строительство разведочной скважины №20 в пределах Толонского ЛУ		480		480			480
- Справка для проекта строительства поисковой скважины №19, 20 в пределах Толонского ЛУ		40		40			40
- Пересчет запасов газа, конденсата с ТЭО КИК по продуктивным пластам толонского ГКМ, 1 и 2 этап		2 680		2 680	670		3 350
- Подсчет и экономическая оценка запасов углеводородов по состоянию на 31.12.2014 г		662		662			662
-Выполнение разрешительных документов на выполнение работ по геологическому изучению недр					98		98
-Испытание и анализ физических цементных растворов и камня					43		43
-Разработка проекта освоения лесов					40		40

-Создание каталогов координат скважин Толонского ЛУ					18		18
<b>Расходы по Тымтайдахскому месторождению всего, в т.ч.:</b>		<b>3 217</b>		<b>3 217</b>	<b>813</b>		<b>4 030</b>
- Оценка запасов углеводородов (ДеГольер энд МакНотон Корп)		846		846	519		1 365
- Оценка текущего фоновый уровень загрязнения территории работ в пределах Тымтайдахского ЛУ		1 208		1 208			1 208
- Плата за экспертизу проекта геологического изучения на Тымтайдахском ЛУ		500		500			500
- Подсчет и экономическая оценка запасов углеводородов по состоянию на 31.12.2014 г		663		663			663
-Регулярные платежи за пользование недрами ТымтЛУ					294		294
<b>Итого</b>	<b>943 252</b>	<b>41 865</b>	<b>495 864</b>	<b>489 253</b>	<b>3 765</b>		<b>493 018</b>

#### 4.14. Материальные поисковые активы

##### 4.14.1. Признание МПА в отчетном году

Следующие поисковые затраты признаны в качестве МПА:

Наименование МПА	На 31.12.13 г	Поступило в 2014г	Выбыло (списано) в 2014г	На 31.12.14 г	Поступило в 2015г	Выбыло (списано) в 2015г	На 31.12.15 г
<b>Расходы по Мирнинскому месторождению всего, в т.ч.:</b>	<b>89 242</b>	<b>403 059</b>	<b>492 301</b>				
Аренда лесного уч. по геологическому изучению недр	22	117	139				
Бурение и крепление в интервале		234 249	234 249				
Выдача справок о наличии/отсутствии ООПТ	10		10				
Демобилизация буровой установки, техники и бригадного имущества		20 445	20 445				
Демонтаж буровой установки		13 819	13 819				
Инженерно-технологический контроль (супервайзинг) за качеством строительства разв скважины №20412		1 003	1 003				



Испытание на продуктивность (2 объекта)		64 209	64 209				
Кадастровые услуги		31	31				
Консервация скважины		6 836	6 836				
Лабораторные исследования керна скв 20412		4 590	4 590				
Монтаж БУ, ПНР,ПЗР		28 247	28 247				
Оказание услуг по инженерно-технологическому контролю (супервайзингу) за качеством строительства		817	817				
Проценты по кредиту (Маччобинское месторождение)		14	14				
Рабочий проект на строительство разведочной скважины № 20412		10 800	10 800				
Разведочное бурение	89 198	7 011	96 209				
Разработка обустройства скважины 20412		751	751				
Разработка проекта освоения лесов		40	40				
Расходы участка бурения скважин (оплата труда)		767	767				
Регулярные платежи за пользование недрами МЛТУ		2 354	2 354				
Техническая рекультивация площадки		6 959	6 959				
Транспортные услуги	12		12				
<b>Расходы по Толонское месторождение</b>		<b>134 004</b>		<b>134 004</b>	<b>548 544</b>	<b>61 792</b>	<b>620 755</b>
Аренда лесного уч. по геологическому изучению недр		74		74	67		141
Мобилизация оборудования, инструмента, бригад хоз-ва и материалов		26 013		26 013	1 342		27 355
Монтаж буровой установки		52 988		52 988			52 988
Проценты по кредиту (Толонское месторождение)		398		398	11 527		11 925
Рабочий проект на строительство поисковой скважины №19 в пределах Толонского ЛУ		4 915		4 915			4 915
Рабочий проект на строительство разведочной скважины №20 в пределах Толонского ЛУ		4 237		4 237			4 237

Амортизация ОС		573		573	9 216		9 789
Расходы капитального строительства (скв. № 20 ТЛУ)		2 323		2 323	2 574		4 897
Расходы участка по ремонту бурового оборудования (скв. № 20 ТЛУ)		41 214		41 214	20 578	61 792	0
Услуги спутниковой связи		57		57	121		178
Услуги автокрана		275		275			275
Регулярные платежи за пользование недрами ТЛУ		105		105	157		262
Транспортные услуги		832		832	127		959
Исследование керна					2 183		2 183
Кадастровые услуги					9		9
Лабораторные исследования скв 20 ТЛУ					935		935
Монтаж арматуры фонтанной в скв 20					2 807		2 807
Определение класса токсичности отхода методом биотестирования					38		38
Разработка проекта освоения лесов					40		40
Бурение в интервале 0-3267 м					218 438		218 438
Демонтаж буровой установки					57 260		57 260
Консервация скважины					6 170		6 170
Крепление кондуктора в интервале 0-3267 м					170 270		170 270
Отбор керна 65,58м без стоимости суточной ставки бригады					2 738		2 738
Подготовительные работы к бурению ПНР и ПЗР					2 275		2 275
Техническая рекультивация площадки					10 392		10 392
Услуги по обеспечению противофонтанной безопасности на скважинах					46		46
Расходы на ГСМ, мпз, по закупкам(скв 20)					6 965		6 965
Расходы супервайзеров (скв. № 20 ТЛУ, хозспособ), по ДГПХ					21 178		21 178
Резерв на рекультивацию земель ТЛУ					1 012		1 012
Страхование гражданской ответственности					37		37
Услуги экспресс доставки					42		42
<b>Материалы для МПА</b>					<b>5 168</b>		<b>5 168</b>

Авансы по материальным поисковым активам	166 098		162 911	3 187	3 070		6 257
Итого	255 340	537 063	655 212	137 191	556 781	61 792	632 180

#### 4.15. Выручка и прочие доходы

##### 4.15.1. Структура доходов по обычным видам деятельности

Виды и суммы выручки, составляющие 5% и более от общей суммы доходов отчетного периода:

тыс. руб.

Вид выручки	2015	2014
Реализация природного газа	2 769 625	2 984 033
Реализация газового конденсата	753 925	1 219 684
Реализация продуктов переработки	1 749 891	1 128 345
Прочая деятельность, предусмотренная Уставом	367 672	99 361
<b>Итого выручка</b>	<b>5 641 113</b>	<b>5 431 423</b>

##### 4.15.2. Прочие доходы

тыс. руб.

Виды прочих доходов	2015	2014
Доходы от аренды имущества	85 367	24 380
Восстановление резерва по СД	101 075	
Разница между учетной и рыночной стоимостью имущества	-	44 989
Разница между оценкой, согласованной учредителями, и остаточной стоимостью передаваемого имущества	-	40 258
Реализация МПЗ и оборудования	40 033	12
Прибыль прошлых лет	41 107	31 201
Списание кредиторской задолженности	3 843	179 594
Прочие	30 940	21 463
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>302 365</b>	<b>341 897</b>

#### 4.16. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы и прочие расходы

Ведение бухгалтерского учета расходов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н.

##### 4.16.1. Себестоимость

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг составила 2 579 656 тыс. руб.

Себестоимость	2015	2014
Амортизация объектов ОС	598 164	589 217
Расходы по оплате труда	421 072	412 814
Страховые взносы	82 865	81 340
Сырье и материалы	1 099 670	867 082
Расходы по выполненным работам и услугам	176 414	130 091
Налоги и сборы	196 905	565 952
Прочие расходы, связанные с деятельностью предприятия	4 566	2 497
<b>Итого по себестоимости</b>	<b>2 579 656</b>	<b>2 648 993</b>

#### 4.16.2. Структура расходов по обычным видам деятельности

Виды и суммы расходов, составляющие 5% и более от общей суммы расходов отчетного периода:

Вид расхода	2015	2014
<b>Коммерческие расходы, всего</b>	<b>340 222</b>	<b>481 179</b>
Амортизация объектов ОС	50 905	35 189
Расходы по оплате труда	87 301	77 087
Страховые взносы	17 860	14 560
Сырье и материалы	15 732	13 097
Расходы по выполненным работам и услугам	160 287	333 186
Прочие расходы, связанные с деятельностью предприятия	8 137	8 060
<b>Управленческие расходы, всего</b>	<b>552 610</b>	<b>552 841</b>
Расходы по оплате труда	295 562	298 510
Страховые взносы	43 179	40 220
Расходы по выполненным работам и услугам	183 144	175 974
Прочие расходы	30 725	38 137

#### 4.16.3. Информация о прочих расходах

Виды прочих расходов	2015	2014
Проценты к уплате	498 168	351 349
Убытки прошлых лет	33 794	29 767
Амортизация имущества	69 569	11 934
Продажа (выбытие) основных средств, материалов и т.д.	38 309	11 114
Резервы по сомнительным долгам	104 044	120 299
Резервы под снижение МПЗ	6 828	8 049
Резерв на рекультивацию земель	6 208	2 599
Разница между учетной и рыночной стоимостью		44 989
Списание ДЗ	17 946	31 005
Выплаты по коллективному договору	28 303	34 315
Шефская, спонсорская помощь	59 275	34 296
Прочие расходы	66 291	46 103
<b>Итого прочих расходов</b>	<b>928 735</b>	<b>725 9</b>

#### 4.17. Прибыль, приходящаяся на одну акцию

Информация о прибыли на акцию раскрывается Обществом в соответствии с «Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 № 29н. Данные предоставлены в рублях.

Данные за 2015г	Сумма 2015г	Данные за 2014 г	Сумма 2014г
Базовая прибыль отчетного периода (стр.2400 формы №2)	1 187 866 110	Базовая прибыль отчетного периода (стр.2400 формы №2)	1 128 016 493
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (826 819 375*3+826 819 375*3 + 826 819 375*3) / 12	826 819 375	Средневзвешенное количество обыкновенных акций (826 819 375*3+826 819 375*3 + 826 819 375*3) / 12	826 819 375
<b>Базовая прибыль на акцию</b>	<b>(1,4367)</b>	<b>Базовая прибыль на акцию</b>	<b>(1,3643)</b>

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2015 года составляет 826 919 375 (Восемьсот двадцать шесть миллионов девятьсот девятнадцать тысяч триста семьдесят пять)

рублей и состоит из 826 919 375 (Восемьсот двадцать шесть миллионов девятьсот девятнадцать тысяч триста семьдесят пять) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, выпущенных в бездокументарной форме.

#### 4.18. Информация по сегментам

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным приказом Минфина РФ от 08.11.2010 № 143н.

Согласно принятой учетной политике, основа выделения отчетного сегмента – это выручка, по операциям с внешними покупателями по определенному виду продукции, которая составляет не менее 10 % общей суммы выручки. Нераспределенные по сегментам доходы представляют собой прочие доходы, относящиеся к деятельности Общества в целом. В деятельности ОАО «ЯТЭК» выделяются следующие отчетные сегменты:

- ✓ Добыча и реализация природного газа;
- ✓ Переработка и реализация газоконденсатной продукции и нефтепродуктов.
- ✓ Прочие, включают ряд второстепенных сегментов, например, производство и реализация электрической и тепловой энергии, которые не обладают аналогичными экономическими характеристиками.

Выручка напрямую относится соответственно виду деятельности.

Затраты распределяются по сегментам по структурным подразделениям организации соответственно основному виду деятельности.

Общехозяйственные и прочие доходы, расходы распределяются по сегментам в процентном отношении на основе выручки, приходящейся на долю каждого сегмента.

Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, а также чрезвычайные доходы и расходы не включаются в состав расходов сегмента.

##### 4.18.1. Финансовый результат по отчетному сегменту

Наименование показателя	Добыча и реализация природного газа	Переработка и реализация газоконденсатной продукции и нефтепродуктов	Прочий	Итого
Выручка	2 769 625	2 503 816	367 672	5 641 113
Себестоимость продаж	(1 109 184)	(1 126 556)	(343 916)	(2 579 656)
<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>1 660 441</b>	<b>1 377 260</b>	<b>23 756</b>	<b>3 061 457</b>
Коммерческие расходы		(340 222)		(340 222)
Управленческие расходы	(271 316)	(245 277)	(36 018)	(552 610)
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>1 389 126</b>	<b>791 762</b>	<b>(12 262)</b>	<b>2 168 625</b>
Проценты к получению	25 420	22 980	3 375	51 775
Проценты к уплате	(244 586)	(221 113)	(32 469)	(498 168)
Прочие доходы	148 452	134 205	19 707	302 364

Прочие расходы	(211 396)	(191 108)	(28 063)	(430 567)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>1 107 016</b>	<b>536 727</b>	<b>(49 713)</b>	<b>1 594 030</b>

#### 4.18.2. Выручка от продаж покупателям по видам продукции, товаров, услуг

**Расшифровка**  
Выручки от продаж  
по виду продукции, товаров, работ и услуг  
за Январь - Декабрь 2015 год

Наименование	Сумма
<b>По добыче и реализации ГП</b>	<b>2 769 625</b>
Реализация газа природного	2 769 625
<b>По переработке и реализации газоконденсатной продукции и нефтепродуктов</b>	<b>2 503 816</b>
Реализация бензина АИ-92 (пок)	33
Реализация бензина Н-80	256 108
Реализация бензина Премиум-95	335 161
Реализация бензина Премиум-95 (Е-96)	23 626
Реализация бензина Регуляр-92	341 928
Реализация бензина Регуляр-92 (Е-92)	598 518
Реализация бензина Регуляр-92 (пок)	1
Реализация газового конденсата стабильного	753 925
Реализация дизельного топлива	142 411
Реализация дизельного топлива (пок)	173
Реализация дизельного топлива (С)	46 500
Реализация пропан-бутана автомобильного	4 644
Реализация сжиженного газа	789
<b>Прочие</b>	<b>367 672</b>
Автоуслуги	25 451
Вознаграждение по агентскому договору	117

Вознаграждение по договорам поручительства	28
Доходы/расходы по пункту приема пищи	4 730
Доходы/расходы по столовой	161
Замена электросчетчика	1
Операторские услуги	176 245
Подключение/отключение потребителя к электросети	36
Проживание в общежитии (Кысыл)	1 457
Проживание в общежитии (Якутск)	320
Реализация нефти	196
Реализация покупных товаров	100 434
Реализация тепловой энергии	6 891
Реализация электроэнергии	50 970
Услуги МРС	88
Услуги налива нефтепродуктов	76
Услуги по хранению и переработке МПЗ	240
Услуги пылесоса, подкачки колес через аппарат самообслуживания на АЗС	54
Услуги речфлота	177
<b>Итого</b>	<b>5 641 113</b>

**Расшифровка**  
Выручки от продаж  
по виду продукции, товаров, работ и услуг  
за Январь - Декабрь 2014 год

Наименование	Сумма
<b>По добыче и реализации ГП</b>	<b>2 984 033</b>
Реализация газа природного	2 984 033
<b>По переработке и реализации газоконденсатной продукции и нефтепродуктов</b>	<b>2 350 621</b>
Реализация бензина АИ-92 (пок)	34
Реализация бензина Н-80	121 376

Реализация бензина Премиум-95 (Е-96)	133 636
Реализация бензина Премиум-95 (пок)	104
Реализация бензина Регуляр-92	206 300
Реализация бензина Регуляр-92 (Е-92)	478 181
Реализация бензина Регуляр-92 (пок)	39
Реализация газового конденсата стабильного	1 219 684
Реализация дизельного топлива	120 663
Реализация дизельного топлива (пок)	2 415
Реализация дизельного топлива (С)	67 331
Реализация сжиженного газа	858
<b>Прочие</b>	<b>96 769</b>
Автоуслуги	15 902
Реализация тепловой энергии	6 276
Реализация товаров работникам	2
Реализация электроэнергии	40 148
Услуги налива нефтепродуктов	364
Услуги по кап. ремонту скважин	17 096
Услуги по хранению и переработке МПЗ	218
Услуги пылесоса, подкачки колес через аппарат самообслуживания на АЗС	70
Услуги речфлота	367
Возмещение разницы в ценах за э/энергию	2 036
Доходы/расходы по пункту приема пищи	3 464
Замена электросчетчика	39
Подключение/отключение потребителя к электросети	99
Проживание в общежитии (Кысыл)	2 671
Проживание в общежитии (Якутск)	505
Реализация покупных товаров	7 512
<b>Итого</b>	<b>5 431 423</b>

**4.18.3. Выручка от продаж покупателям по видам продукции, товаров, услуг**

**Информация**

о покупателях, выручка от продаж которых составляет не менее 10%



Наименование покупателя	Сумма выручки от продаж за 2015г	Сумма выручки от продаж за 2014г	Наименование отчетного сегмента
ОАО "Сахатранснефтегаз"	2 769 625	2 984 033	Добыча и реализация природного газа
Прочие	2 503 816	2 350 621	По переработке и реализации газоконденсатной продукции и нефтепродуктов
Прочие	367 672	96 769	Прочие
<b>Итого выручка</b>	<b>5 641 113</b>	<b>5 431 423</b>	

#### 4.18.4. Информация о денежных потоках

При распределении денежных потоков между текущей, инвестиционной и финансовой деятельностью Общество исходило из следующего:

К текущей деятельности Общество относит:

- ✓ Поступление выручки и оплата расходов по основной деятельности, за исключением НДС.
- ✓ Прочие доходы, не относящиеся к инвестиционной и хозяйственной деятельности.

К инвестиционной деятельности Общество относит:

- ✓ Выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов, расходы на приобретение основных средств и иных внеоборотных активов, ведение строительства за исключением НДС;
- ✓ Доходы от продажи и погашения векселей третьих лиц и иных финансовых вложений и расходы на их приобретение.

К финансовой деятельности Общество относит:

- ✓ Поступления и погашение займов и кредитов.
- ✓ Расчеты по векселям сторонних лиц

Денежные потоки, которые не могут быть однозначно классифицированы в соответствии с пунктами 9 - 11 ПБУ 23/2011, классифицируются как денежные потоки от текущей деятельности.

Денежные потоки в иностранной валюте в 2015 году, так же как и в 2014 году, пересчитываются в рубли по курсу этой валюты к рублю, установленному Центральным Банком России на дату осуществления или поступления платежа (п. 18 ПБУ 23/2011).

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражаются в отчете о движении денежных средств в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006).

Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражается в отчете о движении денежных средств отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых денежных потоков организации как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

Депозитные вклады в банках, в соответствии с п.8.8. учетной политики Общества признаются денежными эквивалентами. Таким образом, перечисление денежных средств на депозитные

вклады в банки и возврат их на расчетные счета Общества в отчете о движении денежных средств не отражаются.

При признании финансовых вложений в качестве денежных эквивалентов Общество исходит из того, что это должны быть высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. К таковым Общество относит:

- ✓ Депозитные вклады в банках с возможностью возврата денежных средств, вложенных Обществом, не позднее трех месяцев с момента их внесения;
- ✓ Векселя, эмитированные банками с государственным участием (РФ);
- ✓ Государственные ценные бумаги РФ, свободно обращающиеся на рынке.

Из всего вышеизложенного перечня финансовых вложений, отнесенных Обществом к денежным эквивалентам, в отчетном периоде осуществлялось только размещение временно свободных денежных средств на депозитных счетах в банках.

В составе текущей деятельности по строке 4119 «Прочие поступления» отражены суммы НДС, полученные за 2015 г. от покупателей, уплаченные поставщикам и в бюджет *свернуто* в размере 65 665 тыс. руб. Аналогичный показатель за 2014 год указан по строке 4126 «уплата НДС» в размере (16 297) тыс. руб.

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств *свернуто* в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам. В частности в отчете о движении денежных средств ОАО «ЯТЭК» в 2015 году *свернуто* отражены:

- ✓ денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими посреднических услуг. В частности в 2015 году так отражено получение от покупателей выручку от реализации нефти в рамках агентского договора, заключенного с ООО «Мирныйнефтегаз» и перечисление этой выручки ООО «Мирныйнефтегаз»;
- ✓ взаимно обусловленные платежи и поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг (поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги), например, возмещение затрат на электроэнергию и отопление арендаторами, перечисляемые поставщикам энергоресурсов;
- ✓ Возвращенные платежи поставщикам и подрядчикам в случае перечисления по не достоверным реквизитам.

В отчете о движении денежных средств отдельной строкой выделены денежные потоки (поступления/платежи) по материнской (ООО Инвестор) компании и дочерним (ООО «Межозерное», ООО «Сахагазсинтез-недра», ООО «Мирныйнефтегаз») обществам.

#### **4.19. Информация о рисках хозяйственной деятельности**

##### **4.19.1. Общая информация о потенциально существенных рисках хозяйственной деятельности)**

В процессе своей деятельности Общесмтво подвергается различным рискам, включая кредитный риск, риск ликвидности, рыночный риск, отраслевой, страновой и региональный, финансовый риск, правовой риск. Общая система управления рисками направлена на минимизацию потенциального отрицательного влияния рисков на финансовые результаты деятельности Общества.

#### **4.19.2. Раскрытие информации о кредитных рисках:**

##### **Кредитные риски**

Кредитный риск – это риск возникновения у Общества финансового убытка, вызванного неисполнением контрагентом своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Общества дебиторской задолженностью. Общество имеет разработанные процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что продажа продукции, оказание услуг производится только покупателям, контрагентам с приемлемой кредитной историей.

Управление кредитным риском осуществляется в рамках регулярной оценки дебиторской задолженности и создания резерва с целью не допустить потери ликвидных активов, а также не допустить снижения стоимости дебиторской задолженности. В случае если контрагент не соответствует требованиям кредитоспособности, отгрузка продукции, оказание услуг ему осуществляется на условиях предоплаты. Несмотря, что процесс получения оплаты по дебиторской задолженности может зависеть от экономических факторов, руководство полагает, что Общество не подвергается существенному риску убытков, превышающих величину сформированного резерва сомнительной дебиторской задолженности.

#### **4.19.3. Раскрытие информации о риске ликвидности:**

##### **Риски ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что у Общества возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств. Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств, в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Общества.

Общество снижает риск недостатка ликвидности путем управления денежными средствами, а также обеспечивая наличие открытых кредитных линий.

Руководство следит за соблюдением требований к минимальной величине остатков денежных средств для осуществления краткосрочных платежей. Указанные остатки денежных средств, включают текущие остатки на банковских счетах и банковские депозиты. Политика Общества в отношении финансирования оборотного капитала проводится с целью максимального использования операционных денежных потоков, включая привлечение долгосрочных и краткосрочных банковских кредитов для обеспечения необходимого уровня ликвидности.

#### **4.19.4. Раскрытие информации о рыночных рисках:**

##### **Рыночные риски**

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, обменных курсов иностранных валют и ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Общества или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

#### **4.19.5. Раскрытие информации о других видах рисков:**

##### **Отраслевые риски**

В ряду наиболее значимых отраслевых рисков, характерных для основных видов деятельности Общества, можно выделить следующие:

1. Нестабильность (снижение) цен на поставляемый газ.

В случае неблагоприятного изменения цен Общество планирует провести мероприятия по снижению себестоимости добычи газа и газового конденсата за счет энергосберегающих технологий, жесткого бюджетирования расходов, разработки новых месторождений. Инвестирование средств в развитие газо-химического направления деятельности.

2. Износ основных фондов Общества.

Этот фактор может привести к техногенным авариям и катастрофам, сопровождающимся ущербом окружающей природной среде, и жертвам среди населения и обслуживающего персонала. В целях уменьшения данных рисков компания проводит реконструкцию действующего оборудования, техническое перевооружение и ремонт основных фондов.

Воздействие подобных факторов может принести Обществу значительный материальный ущерб, а также ущерб деловой репутации.

Для компенсации указанных рисков Общество регулярно проводит профилактические и контрольные работы. Рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, используемое в производстве, у Общества нет, поскольку Общество не использует сырье для основной хозяйственной деятельности.

### **Страновые и региональные риски**

ОАО «ЯТЭК» зарегистрировано в Российской Федерации, осуществляет свою основную производственную деятельность в Республике Саха (Якутия), где Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика. Существенное влияние на его деятельность оказывает как общие изменения в государстве, так и развитие Республики.

Последние годы в России отмечены политической стабилизацией, создавшей благоприятный климат для инвестирования и резко снизившей политические риски. Принятые в 2015 году в отношении Российской Федерации некоторыми странами экономические санкции не оказали на Общество прямого негативного влияния вследствие ориентированности деятельности ОАО «ЯТЭК» на внутренний рынок. Однако, негативные последствия введения указанных санкций на экономику России, в целом, оказывают негативное влияние на Общество из-за снижения покупательской способности потребителей моторных и котельного топлив.

### **Финансовые риски**

Финансовые риски включают в себя риск убытков в результате неблагоприятного изменения курсов различных валют по отношению к рублю.

Основные покупатели и поставщики Общества являются российскими предприятиями и ведут расчеты в рублях. Валютные расходы Общества в основном связаны с покупкой импортного оборудования, доля таких расчетов весьма незначительна. Поэтому Общество слабо подвержено влиянию валютного риска, в основном в связи с колебаниями курса доллара, евро, в котором выражены импортные закупки Общества.

В настоящее время финансовое положение Общества также зависит от изменения процентных ставок на краткосрочные банковские кредиты. Принятые в 2015 году в отношении Российской Федерации некоторыми странами экономические санкции и падение мировых цен на нефть, вызвали рост процентных ставок по банковским кредитам, что негативно сказывается на перспективах развития Общества и, в первую очередь, на капитальном строительстве.

С целью снижения указанных выше финансовых рисков Общество разрабатывает ряд антикризисных мер, направленных на оптимизацию закупок, снижение себестоимости продукции (работ, услуг), капитальных вложений, отказа от части непроизводственных расходов.

Ввиду неблагоприятного изменения общих показателей инфляции, Общество планирует сократить для своих контрагентов отсрочки платежей, оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами. Прогнозируемые значения инфляции на 2015 год составляют около 12,9%. Часть расходов Общества зависит от общего уровня цен в стране, в частности, заработная плата.

Общество так же планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных средств, в основном, за счет изменения существующих договорных отношений с потребителями с целью сокращения дебиторской задолженности покупателей. В целом, влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества в перспективе не представляется значительным и прогнозируется при составлении финансовых планов компании.

### **Правовые риски**

К правовым рискам относятся риски, связанные с изменением валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля и пошлин, требований лицензирования, а также изменение судебной практики по вопросам, связанным с основной деятельностью предприятия, способные оказать негативное влияние на Общество.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования, и риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, не оказывают существенного влияния, так как деятельность Общества введется на внутреннем рынке.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

ОАО «ЯТЭК» является одним из крупнейших налогоплательщиков Республики Саха (Якутия), осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности НДС, налога на прибыль организаций, НДСПИ, транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Российское законодательство о налогах и сборах подвергается частым изменениям, дополнениям и уточнениям, касающимся как общих вопросов налогообложения, так и порядка исчисления и уплаты отдельных налогов. Законы, вносящие изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно, что затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков. Основным нормативным актом, регулирующим налоговые отношения, является Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая от 31 июля 1998 года № 146-ФЗ и часть вторая от 05 августа 2000 года № 117-ФЗ).

С 2015 года, в рамках так называемого «Налогового маневра», были снижены ставки вывозных таможенных пошлин на нефть и продукты ее переработки с одновременным повышением ставок НДСПИ. При этом, во избежание роста цен на моторное топливо на внутреннем рынке с 2015 года были снижены ставки акцизов на это топливо.

С 2016 года ожидается увеличение ставок на газовый конденсат по НДСПИ.

В соответствии с поправками в Налоговый кодекс Минфин предлагает повысить с 1 апреля 2016 года акцизы на бензин 5-го класса, бензин, не соответствующий 5-му классу, бензин прямогонный и дизельное топливо.

Так как деятельность Общества ведется на внутреннем рынке и для производства моторных топлив использует не нефть, а газовый конденсат, снижение ставок вывозных таможенных пошлин на нефть и продукты ее переработки не уменьшит налоговую нагрузку в будущем.

В свою очередь, увеличение ставок по газовому конденсату по НДСПИ, а также планируемое увеличение ставок по акцизам в отношении бензинов и дизельного топлива могут привести к существенному увеличению налоговой нагрузки.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Существующий в России режим лицензирования добычи полезных ископаемых регулируется законом РФ от 21.02.1992 г. № 23 «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными актами. Лицензии на разработку месторождений полезных ископаемых могут быть отозваны:

- в случае несоблюдения требований лицензий (включая условия о своевременной уплате сборов и налогов за пользование недрами);
- в случае систематического непредставления информации;
- в случае банкротства;
- в случае невыполнения обязательств по капитальным расходам и/или добычи сырья и несоблюдения определенных экологических требований.

В целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Обществом.

Изменение судебной практики преимущественно связано с изменением законодательства,

однако вероятность появления таких изменений, которые могут существенным образом сказаться на деятельности Общества, незначительна.

## 5. Информация о связанных сторонах

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.08 № 48н.

### 5.1.1. Материнская компания и бенефициарный владелец<sup>1</sup>

Материнской компанией Общества является ООО "Инвестор", доля в уставном капитале 82,0601%.

Бенефициарным владельцем Общества является Магомедов Зиявудин Гаджиевич.

### 5.1.2. Перечень связанных сторон

№ п/п	Наименование связанной стороны	Характер отношений между аудируемым лицом и связанной стороной	
		2	3
1.	Шайдаев Марат Магомедович	аффилированное лицо	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества. Бенефициарный владелец. Председатель Совета директоров ООО «Группа «Сумма»
2.	Юсупов Заирбек Камильевич	аффилированное лицо	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо является Председателем коллегиального исполнительного органа (правления)
3.	Белова Анна Григорьевна	аффилированное лицо	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества
4.	Общество с ограниченной ответственностью Страховая компания «ВоСКО»	аффилированное лицо	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица
5.	Геворкян Рубен Романович	аффилированное лицо	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Сахагазсинтез-недра»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР»	аффилированное лицо	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций акционерного общества
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Межозерное»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Недра-Инвест»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
10.	Некоммерческое	аффилированное	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой

<sup>1</sup> Бенефициарный владелец – физическое лицо, которое в конечном счете прямо или косвенно (через третьих лиц) владеет (имеет преобладающее участие более 25% в капитале) клиентом – юридическим лицом либо имеет возможность контролировать действия клиента (ФЗ 115, ст.3)

	партнерство «Московский Президент Клуб»	лицо	принадлежит акционерное общество
11.	Магомедов Зиявудин Гаджиевич	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
12.	Смирнов Александр Александрович	аффилированное лицо	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (правления).
13.	Ким Владислав Адольфович	аффилированное лицо	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (правления).
14.	Открытое акционерное общество «Дальневосточное морское пароходство»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
15.	Закрытое акционерное общество «Портовый флот»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
16.	Eustacia Finance Limited (Юстейша Файнанс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
17.	Neteller Holdings Limited (Нетеллер Холдингс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Трансгарант»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
19.	Sabiedribas ar ierobežotu atbildību «ТЕКТРАНС» (Общество с ограниченной ответственностью ТЕКТРАНС)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
20.	Дочернее Предприятие «Трансгарант-Украина»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Трансгарант-Восток»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
22.	TG Finance Limited (ТГ Файнанс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
23.	Nyor Investments Limited (Ниор Инвестментс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
24.	Открытое акционерное общество «Хабаровское предприятие по оптовой торговле стройматериалами «Стройоптторг»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
25.	Общество с ограниченной ответственностью «ТГ-Лизинг»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
26.	Nebek Trading Ltd. (Небек Трейдинг ЛТД)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
27.	Braselton Enterprises Limited (Бразелтон Энтерпрайзес Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
28.	Shonstar Limited (Шонстар Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
29.	Stour Trade & Invest Limited (Стур Трэйд энд Инвест Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
30.	Общество с ограниченной ответственностью «ФЕСКО Брокер»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
31.	Общество с ограниченной ответственностью «ФЕСКО Интегрированный Транспорт»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
32.	FESCO MEDITERRANEAN AGENCY S.r.l. (ФЕСКО	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

	МЕДИТЕРРЕНИАН ЭДЖЕНСИ С.р.л.)		
33.	K Serykh Shipping Company Limited (К Серых Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
34.	Товарищество с ограниченной ответственностью «ТИС- ИНТЕРТРАНС» (ТОО «ТИС- ИНТЕРТРАНС»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
35.	FESCO Central Europe GmbH (ФЕСКО Централ Юроп ГмБХ)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Транспортная группа ФЕСКО»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
37.	Общество с ограниченной ответственностью «ТГ- Терминал»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
38.	FESCO LINES KOREA CO., LTD. (ФЕСКО ЛАЙНЗ КОРЕА КО., ЛТД)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Дальрэфтранс»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
40.	Общество с ограниченной ответственностью «ФЕСКО Сервис»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
41.	Закрытое акционерное общество «Реал-Капитал»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
42.	Общество с ограниченной ответственностью «ФЕСКО Авто»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
43.	Общество с ограниченной ответственностью «ФЕСКО Рейл»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
44.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная контейнерная компания»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
45.	Закрытое акционерное общество Морская Агентская Компания «ТРАНСФЕС»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
46.	Общество с ограниченной ответственностью «Морская агентская компания Трансфес-Сахалин»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
47.	Общество с ограниченной ответственностью Морская агентская компания «Трансфес-Магадан»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
48.	Kalentio Trading Limited (Калентио Трэйдинг Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
49.	Общество с ограниченной ответственностью Морская агентская компания «Трансфес Чукотка»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
50.	FESCO Agencies N.A., Inc. (ФЕСКО Адженсис Н.А., Инк.)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество



51.	FESCO Lines Australia Pty., Limited (ФЕСКО Лайнс Австралия Птай., Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
52.	Roselau Shipping Company Limited (Роселау Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
53.	Pacific Conlease Company Limited (Пасифик Конлиз Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
54.	Roselaust Container Ships Limited (Роселауст Контейнер Шипс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
55.	Bodyguard Shipping Company Limited (Бадигуард Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
56.	Diataxis Shipping Company Limited (Диатексис Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
57.	Roselana Container Ships Limited (Роселана Контейнер Шипс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
58.	Bonver Shipping Company Limited (Бонвер Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
59.	Fentil Shipping Company Limited (Фентил Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
60.	Padova Shipping Company Limited (Падова Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
61.	Roseleast Container Ships Limited (Роселист Контейнер Шипс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
62.	Yerakas Shipping Company Limited (Еракас Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
63.	Tryfield Shipping Company Limited (Трайфилд Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
64.	Far East Capital Limited S.A. (Фар Ист Кэпитал Лимитед Эс.Эй.)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
65.	Phantex Shipping Company Limited (Фентекс Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
66.	Marline Shipping Company Limited (Марлайн Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
67.	Marview Shipping Company Limited (Марвью Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
68.	FESCO Marine Limited (ФЕСКО Марин Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
69.	Goldsmith Shipping Company Limited (Голдсмит Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
70.	Fandax Shipping Company Limited (Фендекс Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
71.	FESCO Supply Company Limited (ФЕСКО Сапли Шиппинг Компани)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

	Лимитед)		
72.	Talgona Shipping Company Limited (Телгона Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
73.	Pacific Container Ships Holding Limited (Пасифик Контейнер Шипс Холдинг Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
74.	Astro-Moon Shipping Company Limited (Астро-Мун Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
75.	Natouka Shipping Company Limited (Натука Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
76.	Saxina Shipping Company Limited (Сексина Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
77.	Perouna Shipping Company Limited (Перуна Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
78.	Pacific Conline Holding Limited (Пасифик Конлайн Холдинг Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
79.	Закрытое акционерное общество «Транспортная компания»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
80.	FESCO Lines China Co., Ltd. (ФЕСКО Лайнс Чайна Ко., Лтд.)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
81.	Orlouna Holdings Limited (Орлуна Холдингс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
82.	Crest Island Shipping Company Limited (Крест Айленд Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
83.	Pacific Crest Shipping Company Limited (Пасифик Крест Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
84.	Tryreefer Shipping Company Limited (Трайрифер Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
85.	FESCO Container Services Company Limited (ФЕСКО Контейнер Сервисез Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
86.	Remono Shipping Company Limited (Ремоно Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
87.	FESCO INTEGRATED TRANSPORT NORTH AMERICA, INC (ФЕСКО ИНТЕГРЭЙТЕД ТРАНСПОРТ НОРС АМЕРИКА, ИНК)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
88.	FESCO Ocean Management Limited (ФЕСКО Оушен Менеджмент Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
89.	FESCO ESF Limited (ФЕСКО ЕСФ Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
90.	FESCO North West Europe B.V. (ФЕСКО Норс Вест)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

	Юроп Би Ви)		
91.	FESCO Lines Hong Kong Limited (ФЕСКО Лайнс Гонг Конг Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
92.	FESCO Shipmanagement Limited (ФЕСКО Шипменеджмент Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
93.	FESCO Agency Lines HK Limited (ФЕСКО Эдженси Лайнс Эйч Кей Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
94.	Arctic Ocean International Limited (Арктик Оушен Интернешнл Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
95.	FESCO Ocean Freight Management B.V. (ФЕСКО Оушн Фрайт Мэнеджмент Би Ви)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
96.	FESCO Lines Management Limited (ФЕСКО Лайнз Менеджмент Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
97.	Общество с ограниченной ответственностью Нефтеперевалочное предприятие «ВЛАДПОРТБУНКЕР»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
98.	Закрытое акционерное общество «Порт-Актив»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
99.	Общество с ограниченной ответственностью «Техно-Актив»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
100.	Roselvale Container Ships Limited (Роселвейл Контейнер Шипс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
101.	Antilalos Shipping Company Limited (Антилалос Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
102.	Carmina Maritime Ltd. (Кармина Мэритайм Лтд.)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
103.	Общество с ограниченной ответственностью «ПортТранс»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
104.	Общество с ограниченной ответственностью «ФЕСКО-БУНКЕР»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
105.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭКО»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
106.	Udarnik Maritime Ltd. (Ударник Мэритайм Лтд.)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
107.	Pacific Ro-Ro Services Limited (Пасифик Ро-Ро Сервисез Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
108.	Pacific Forwarding Company Limited (Пасифик Форвардинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
109.	Vertio Shipholding Company Limited (Вертио Шипхолдинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
110.	Anouko Shipping Company Limited (Аноуко Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
111.	Astro-Sky Shipping Company Limited (Астро-Скай Шиппинг Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

	Компани Лимитед)		
112	Helabi Shipping Company Limited (Хелаби Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
113	Melouna Shipping Company Limited (Мелоуна Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
114	FESCO Maritime Solutions Limited (ФЕСКО Мэритайм Солюшнс Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
115	Loversun Shipping Company Limited (Ловерсан Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
116	Lovermoon Shipping Company Limited (Ловермун Шиппинг Компани Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
117	Massino Holdings Limited (Массино Холдингз Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
118	Blade Holdings Limited (Блэйд Холдингз Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
119	Halimeda International Limited (Халимеда Интернешнл Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
120	Общество с ограниченной ответственностью «Терминалы ФЕСКО-Камчатка»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
121	FESCO Dry Bulk Carriers Limited (ФЕСКО Драй Балк Кэриес Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
122	Общество с ограниченной ответственностью «МетизТранс»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
123	Общество с ограниченной ответственностью «ТЭК Метизтранс»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
124	Общество с ограниченной ответственностью «ИнвестКонсалтинг»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
125	Открытое акционерное общество «Владивостокский морской торговый порт»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
126	Общество с ограниченной ответственностью «М-Порт»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
127	Общество с ограниченной ответственностью «ПортТелеком»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
128	Общество с ограниченной ответственностью «ПортКонтракт»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
129	Общество с ограниченной ответственностью «ПортЭкспресс-ДВ»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
130	Общество с ограниченной ответственностью «Владивостокский автомобильный терминал»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
131	Общество с ограниченной ответственностью «Униветрансральный перегрузочно-экспедиторский комплекс»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

132	Общество с ограниченной ответственностью «ДАЛЬНЕВОСТОЧНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММЕРЧЕСКОЕ СУДОХОДНОЕ АГЕНТСТВО-ФЕМСТА»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
133	Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР ЭНЕРДЖИ»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
134	WIREFLY INVESTMENT LTD (Компания с ограниченной ответственностью «ВАЙРЕДФЛАЙ ИНВЕСТМЕНТС ЛТД»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
135	MAPLE RIDGE LTD (Компания с ограниченной ответственностью «МЭЙПЛ РИДЖ ЛТД»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
136	SIAN PARTICIPATION CORP (Компания с ограниченной ответственностью «СИАН ПАРТИСИПЕЙШН КОРП»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
137	HELLICORP INVESTMENTS LTD (Компания с ограниченной ответственностью «ХЕЛЛИКОРП ИНВЕСТМЕНТС ЛТД»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
138	INTIMERE HOLDINGS LTD (Компания с ограниченной ответственностью «ИНТИМЕР ХОЛДИНГС ЛТД»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
139	SGS UNIVERSAL INVESTMENTS HOLDINGS LTD (Компания с ограниченной ответственностью «ЭСДЖИЭС ЮНИВЕРСАЛ ИНВЕСТМЕНТ ХОЛДИНГС ЛТД»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
140	SMARTILICIOUS CONSULTING LTD (Компания с ограниченной ответственностью «СМАРТИЛИШЕС КОНСАЛТИНГ ЛТД»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
141	ENVIARTIA CONSULTING LTD (Компания с ограниченной ответственностью «ЭНВИАРТИЯ КОНСАЛТИНГ ЛТД»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
142	ADELICIA MANAGEMENT LIMITED	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
143	APPOLTA HOLDINGS LTD	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
144	ARSYRI LIMITED	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
145	BERCHIN LIMITED	аффилированное	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой

		лицо	принадлежит акционерное общество
146	E-SEVEN LIMITED	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
147	GLOBAL LOGISTICS LTD.	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
148	GO ENERGY LIMITED	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
149	HIGH DEFINITION H.D. Ltd	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
150	KANELOST VENTURES LTD	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
151	KARDO INVEST AD LIMITED	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
152	LOMANI LIMITED	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
153	MARIONNI CAPITAL CORPORATION	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
154	PORT-PETROVSK LIMITED	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
155	SHEVRONNE INVESTMENTS LTD	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
156	SPUTNIK WORLDWIDE LTD	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
157	SUMMA TELECOM LIMITED	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
158	VIOLETANA MANAGEMENT INC.	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
159	YEVA HOLDINGS LIMITED	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
160	БАРОНЕТТА ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД (Baronetta Investments Ltd.)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
161	БОРН ЭНТЕРПРАЙСИЗ ЛТД (BOURNE ENTERPRISES LIMITED)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
162	Закрытое акционерное общество «Национальный Телеком»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
163	Акционерное общество «Открытый порт Находка» (АО «ОПН»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
164	Закрытое акционерное общество «Проектный институт «НЕФТЕПРОЕКТ»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
165	Закрытое акционерное общество «Стройновкомплект»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
166	Закрытое акционерное общество «УКРМЕДИАСЕРВИС»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
167	Общество с ограниченной ответственностью «Большой Порт Зарубино»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
168	Общество с ограниченной ответственностью «ГлавСтрой»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
169	Общество с ограниченной ответственностью «ГлобалАвтоматика»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
170	Общество с ограниченной ответственностью «ГлобалГеоСервис»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество



	ответственностью «УПТК»	лицо	принадлежит акционерное общество
192	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСОТЕЛ-Рустелком»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
193	Общество с ограниченной ответственностью Строительная компания «Стиль-Т»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
194	ООО «УКРТРАНССЕТЬ»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
195	Открытое акционерное общество по ремонту энергетического оборудования «Белгородэнергоремонт» (ОАО «Белгородэнергоремонт»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
196	Открытое акционерное общество «ГлобалЭлектроСервис» (ОАО «ГЭС»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
197	Открытое акционерное общество «Региональный навигационно-информационный центр Иркутской области» (ОАО «РНИЦ Иркутской области»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
198	Открытое акционерное общество «Региональный навигационно-информационный центр Красноярского края» (ОАО «РНИЦ Красноярского края»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
199	Открытое акционерное общество «Региональный навигационно-информационный центр Тверской области» (ОАО «РНИЦ Тверской области»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
200	Открытое акционерное общество «Северное сияние +»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
201	Открытое акционерное общество «Челябинский региональный центр космических технологий» (ОАО «Челябинский РЦКТ»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
202	ПРИФЕРИА ЛТД (PRIFERIA LTD)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
203	СИЛКЕНИО ИНТЕРПРАЙСИЗ ЛТД (SILKENIO ENTERPRISES LTD)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
204	ТРИЛЛИОН ИНВЕСТМЕНТС ЛТД (TRILLONE INVESTMENTS LTD)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
205	Тюрикова Евгения Сергеевна	аффилированное лицо	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества
206	Общество с ограниченной ответственностью «Агрегат»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
207	Общество с ограниченной ответственностью «Файт	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество



	Найтс»		
208	KAMENEST DEVELOPMENT INC	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
209	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирский Завод Металлоконструкций-ГлобалСталь» (ООО «СЗМК-ГлобалСталь»)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
210	STOWAY INVESTMENTS LTD	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
211	Общество с ограниченной ответственностью «Карлен»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
212	Общество с ограниченной ответственностью «СТРОЙ АЛЬЯНС»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
213	Group Partners Financial Ltd. (Груп Партнерс Файненшиал Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
214	Addoseno Holdings Limited (Аддосено Холдингз Лимитед)	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
215	Открытое акционерное общество «Трансинжиниринг»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
216	Общество с ограниченной ответственностью «Россетьэнерго»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
217	Общество с ограниченной ответственностью «Сумма ТВ»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
218	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале
219	Каяшев Владимир Анатольевич	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество  Лицо является членом Совета директоров акционерного общества
220	Шохин Дмитрий Александрович	аффилированное лицо	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества
221	КЕРПЕНАЛА ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД (KERPENALA HOLDINGS LIMITED),	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
222	Общество с ограниченной ответственностью «Союз Трейдинг» (ООО «Союз Трейдинг»)	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
223	IVIANTO SERVICES LIMITED (ИВИАНТО СЕРВИСЕС ЛИМИТЕД)	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
224	Общество с ограниченной ответственностью «СОФТ-ТЕК» (ООО «СОФТ-ТЕК»)	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
225	Общество с ограниченной ответственностью «Финконсалтинг» (ООО «Финконсалтинг»)	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
226	Власова Екатерина Анатольевна	аффилированное лицо	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества
227	ООО «Наутилиус»	акционер Общества	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

228	RANTECHO INVESTMENTS LTD/РЭНТЕКО ИНВЕСТМЕНТС ЛТД	акционер Общества	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
229	Открытое акционерное общество «Объединенная зерновая компания»	Прочая связанная сторона	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество
230	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские цветные металлы»	Прочая связанная сторона	Лицо, принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

### 5.1.3. Операции, проведенные со связанными сторонами

№ п/п	Наименование связанной стороны	Характер отношений связанной стороной	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	Виды операций, осуществляемых лицом и связанной стороной	Стоимостные показатели операций на 31.12.2014 года	Объем операций за 2015 год	Стоимостные показатели операций на 31.12.2015 года	Условия сроки осуществления (завершения) расчетов по операциям
1.	Белова Анна Григорьевна	аффилированно е лицо	3	Вознаграждение		3 600		
2.	Общество ограниченной ответственностью «Сахагазсинтез-недра»	с аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Внос в УК	100		100	
3.	Общество ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР»	с аффилированно е лицо	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций акционерного общества	Выданные займы	19 000		19 000	30.06.2022г.
4.	Общество ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР»	с аффилированно е лицо	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций акционерного общества	Проценты к получению	3 796	5 379/-3 859	5 316	30.06.2022г.
5.	Общество ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР»	с аффилированно е лицо	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций акционерного общества	Поручительства выданные	5 831 776	2 500 000/-489 869	7 841 907	27.06.2022г.
6.	Общество ограниченной ответственностью «Межозерное»	с аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Выданные займы	89 725	102 560/-102 560	89 725	31.12.15

				Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Проценты к получению	24 605	41 040/-32 225	33 420	31.12.15
7.	Общество ограниченной ответственностью «Межозерное»	с аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Договор аренды нежилого помещения	2	19 000/-19 000	2	31.12.16	
8.	Общество ограниченной ответственностью «Межозерное»	с аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Внос в УК	12	-	12		
9.	БАРОНЕТТА ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД (Baronetta Investments Ltd.)	аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Договор аренды транспортного средства	65	780 000/-780 000	65	31.12.16	
10.	Акционерное общество «Открытый порт Находка» (АО «ОПН»)	аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Выданные займы	3 423	-	3 423	До 31.12.2017г.	
11.	Акционерное общество «Открытый порт Находка» (АО «ОПН»)	аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Проценты по займам к получению	707	2 134/-1 758	1 083	До 31.12.2017г.	
12.	Закрытое акционерное общество «Проектный институт «НЕФТЕПРОЕКТ»	аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Проектные работы	4 248	-	4 248		
13.	Закрытое акционерное общество «Проектный институт «НЕФТЕПРОЕКТ»	аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Проектные работы	4 000	-	4 000		
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Сумма Телеком»	аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Соглашение о вознаграждении	29	-	29		
15.	Общество ограниченной ответственностью «Группа «Сумма»	с аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Выданные займы	215 500	-	215 500	31.12.16	
16.	Общество ограниченной ответственностью «Группа «Сумма»	с аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Проценты по займам к получению	42 819	19 854	62 673	31.12.16	
17.	Общество ограниченной ответственностью «Группа «Сумма»	с аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Договор по предоставлению персонала	-5 750	170 585/-174 418	-9 583	31.12.16	
18.	Общество ограниченной	с аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Договор аренды офиса	2	-	2		

ответственностью «Группа «Сумма»	с аффилированно е лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Выданные займы	2 077	-	2 077	31.12.17
19	Общество ограниченной ответственностью «Дальпорт»	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Проценты по займам к получению	428	677/-448	657	31.12.17
20	Общество ограниченной ответственностью «Дальпорт»	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Оказание услуг по предоставлению к интернету	-1	248/-283	-35	бессрочно
21	Общество ограниченной ответственностью «ЭСОТЕЛ-Русстелком»	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Оказание услуг связи	-1	12/-12	-1	бессрочно
22	Общество ограниченной ответственностью «ЭСОТЕЛ-Русстелком»	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Выданные займы	13 000	-	13 000	28.11.16
23	Общество ограниченной ответственностью «Файт Найтс»	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Проценты по займам к получению	1 195	1 072	2 267	28.11.16
24	Общество ограниченной ответственностью «Файт Найтс»	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Займы выданные	350	-350	0	31.03.15 Расторгнут в связи с погашением
25	Общество ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Проценты по займам к получению	79	12/-91	0	31.03.15. Расторгнут в связи с погашением
26	Общество ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Договор аренды офиса	7	12/-19	0	29.05.15
27	Общество ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Договор аренды транспортного средства	-3	15/-12	0	03.09.15
28	Общество ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Договор аренды транспортного средства	-3	15/-12	0	03.09.15

29	Общество ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	с аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Агентский договор	32 274	-32 274	0	31.03.15
30	Общество ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	с аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Агентский договор	0	48 876/-48 809	67	
31	Общество ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	с аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Договор на оказание операторских услуг	0	233 022/-66 725	166 297	31.12.17
32	Общество ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	с аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Агентское соглашение	0	103 076/-113 076	-10 000	31.12.15
33	Общество ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	с аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Взнос в УК	709 439	-1 405	708 034	
34	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	аффилированно е лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Без договора		14	14	без срока
35	Общество ограниченной ответственностью «Сибирские цветные металлы»	Прочая связанная сторона		Выданные займы	113 460	566 691/-566 691	113 460	
36	Общество ограниченной ответственностью «Сибирские цветные металлы»	Прочая связанная сторона		Проценты по займам к получению	25 909	175 749/-162 826	38 833	

№ п/п	Наименование связанной стороны	Характер отношений между аудируемым лицом и связанной стороной	Виды операций, осуществляемых между аудируемым лицом и связанной	Стоимостные показатели на 31.12.2013г., тыс. руб.	Объем операций за 2014 год	Стоимостные показатели на 31.12.2014г	условия и сроки осуществления (завершения) расчетов
-------	--------------------------------	--	--	---	----------------------------	---------------------------------------	---

					сторона				по операциям
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Белова Григорьевна Анна	аффилированное лицо	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	Вознаграждение	1 800				
2	Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР»	аффилированное лицо	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций акционерного общества	19 000	179 000/ (179 000)	19 000	до 30.06.2022г.		
3	Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР»	аффилированное лицо	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций акционерного общества	2 276	1 520	3 796	до 30.06.2022г.		
4	Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЕСТОР»	аффилированное лицо	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций акционерного общества	5 831 776	547 228/ (547 228)	5 831 776	до 27.06.2022г.		
5	Общество с ограниченной ответственностью «Межозерное»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	96 325	244 865/ (251 465)	89 725	до 30.06.2015г.		
6	Общество с ограниченной ответственностью «Межозерное»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	17 579	7 026	24 605	до 30.06.2015г.		
7	БАРОНЕТТА ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД (Baronetta Investments Ltd.)	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	-	555/(490)	65	до 31.12.14г		

8	Закрытое акционерное общество «Приморское объединение нефтегазовой промышленности «Приморнефтегазпрлом»	Прочая связанная сторона	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Выданные займы	3 423	-	3 423	до 31.12.2017г.
9	Закрытое акционерное общество «Приморское объединение нефтегазовой промышленности «Приморнефтегазпрлом»	Прочая связанная сторона	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Процентный доход по займам выданным	330	377	707	до 31.12.2017г.
10	Общество с ограниченной ответственностью «Группа «Сумма»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Выданные займы	110 500	160 000/ (55 000)	215 500	до 31.12.2016г
11	Общество с ограниченной ответственностью «Группа «Сумма»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Процентный доход по займам выданным	25 038	17 780	42 818	до 31.12.2016г
12	Общество с ограниченной ответственностью «Группа «Сумма»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Предоставление персонала	-9 583	(116 416)/ 120 249	-5 750	до 31.12.14г
13	Общество с ограниченной ответственностью «Группа «Сумма»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние	Субаренда офиса	-15	(2 507)/ 524	2	до 31.12.14г



14	Общество с ограниченной ответственностью «Группа «Сумма»	аффилированное лицо	(непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом)	Аренды автотранспорта	85	257/(342)	-	До 31.08.14г
15	Закрытое акционерное общество «Проектный институт «НЕФТЕПРОЕКТ»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом)	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом)	Проектные работы	4 248	2715	4 248	
16	Закрытое акционерное общество «Проектный институт «НЕФТЕПРОЕКТ»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом)	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом)	Проектные работы	4 000	1055/13-14	4 000	
17	Общество с ограниченной ответственностью «Дальпорт»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом)	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом)	Выданные займы	2 077		2 007	30.12.2017г.
18	Общество с ограниченной ответственностью «Дальпорт»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом)	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же физическим лицом)	Процентный доход по займам выданным	200	228	428	30.12.2017г.

19	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Выданные займы	338 350/ (338 000)	350	31.03.2015г.
20	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Процентный доход по займам выданным	79	79	31.03.2015г.
21	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Аренда нежилого помещения	7	7	29.05.2015
22	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Аренда транспортного средства	3	3	03.09.2015
23	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Без договора	14	14	без срока
24	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Агентский договор	32 274	32 274	03.09.2015
25	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Решение единственного учредителя	-1	-1	без срока
26	Общество с ограниченной ответственностью «Сахагазсинтез-недра»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Взнос в УК		100	
27	Общество с ограниченной ответственностью «Межозерное»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Договор аренды нежилого помещения	2	2	31.12.16
28	Общество с ограниченной ответственностью «Межозерное»	аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Взнос в УК	-	12	

29	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	с аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Агентский договор	32 274	32 274	31.03.15
30	Общество с ограниченной ответственностью «МирныйНефтеГаз»	с аффилированное лицо	Юридическое лицо, в котором акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20% долей в уставном капитале	Взнос в УК	709 439	709 439	
31	Общество с ограниченной ответственностью «Файт Найтс»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Выданные займы	13 000	13 000	28.11.2016г.
32	Общество с ограниченной ответственностью «Файт Найтс»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Процентный доход по займам выданным	122	1 073	28.11.2016г
33	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСОТЕЛ-Рустелком»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Оказание услуг связи, интернета	-3	(13)/15	действует бессрочно
34	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСОТЕЛ-Рустелком»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Договор аренды оптических волокон в кабеле	4100/(4100)	-	до 31.12.14г
35	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСОТЕЛ-Рустелком»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же	Договор аренды оптических волокон в кабеле	1767/(1767)	-	до 31.12.14г

36	Общество с ограниченной ответственностью «Стройношениям»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Договор на генподряд по объекту Реконструкция УКПГ-1 на СВГКМ	-	167785/ 167785)	-	2 квартал 2013г
37	Общество с ограниченной ответственностью «Стройношениям»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Договор аренды помещения	-	151/(151)	-	до 31.12.14г
38	Общество с ограниченной ответственностью «Стройношениям»	аффилированное лицо	Лицо, принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (контролируется или на него оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом	Договор кап.строит генподрядные работы на строительство ГК№2	-	6 397/ (6 397)	-	до 31.12.12
39	Общество с ограниченной ответственностью «Сумма Телеком»	аффилированное лицо	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	Соглашение о вознаграждении и	29		29	
40	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Цветные Металлы»	Прочая связанная сторона		Выданные займы	112 368	1 092	113 460	31.01.2015 г

41	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Цветные Металлы»	Прочая связанная сторона	Процентный доход по займам выданным	13 027	12 882	25 909	01.02.2015 г
----	--	--------------------------	-------------------------------------	--------	--------	--------	-----------------

#### 5.1.4. Вознаграждения, выплачиваемые основному управленческому персоналу

Виды вознаграждений	2015	2014
Краткосрочные вознаграждения, подлежащие выплате в течение отчетного периода и 12 месяцев после отчетной даты управленческому персоналу	160 797	147 588
Выплаты Председателю Совета директоров	3 600	1 800

#### 5.1.5. Операции, проведенные с основным управленческим персоналом

Виды операций	2015	2014
Продажа основных средств, других активов		400
Приобретение основных средств, других активов	3 800	
Доходы от сдачи имущества в аренду	78	30

### 6. Оценочные обязательства, условные обязательства и активы, обеспечения

Ведение бухгалтерского учета условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н.

#### 6.1.1. Оценочные обязательства

Как оценочное обязательство Обществом создает резерв на рекультивацию земель. Резерв начисляется в отношении основных средств, по которым законодательства у Общества установлена обязанность по демонтажу и проведению комплекса природоохранных мероприятий после окончания их эксплуатации.

Резерв начисляется по скважинам, газосборным сетям и метаноопроводам, расположенным на земельных участках Средневилюйского, Мастахского, Тымтайдахского, Толонского и Мирнинского месторождений, на которых Обществом ведется активная разработка и добыча полезных ископаемых, согласно проекту разработки газоконденсатных месторождений и лицензионным соглашениям к лицензиям на пользование недрами.

Величина оценочного обязательства по рекультивации земель определяется на основании данных, содержащих сведения о земельных участках, находящихся на территории Вилюйского, Кобяйского, Тымтайдахского, Толонского и Мирнинского улусов и подлежащих рекультивации, представленных отделом имущественных отношений, и расчета стоимости рекультивации 1 га земельного участка, демонтажа газопроводов и метаноопроводов, представленных отделом капитального строительства и ремонта, а также расчета стоимости ликвидации скважин, представленных ЦКРСиПГИ Общества.

Расчет стоимости рекультивации 1 га производится в разрезе площадей:

- ✓ незагрязненных нефтепродуктами (проезды, площадки);
- ✓ загрязненных нефтепродуктами (площадки скважин, резервуарных парков, установок).

Срок исполнения оценочного обязательства рассчитывается:

По Средневилюйскому месторождению – согласно проектного срока разработки месторождения, утвержденного Министерством природных ресурсов и экологии РФ, Федерального агентства по недропользованию «Технологический проект разработки Средневилюйского газоконденсатного месторождения Республики Саха» (ОАО «ЯТЭК»).

- ✓ По Мастахскому месторождению – согласно срока действия лицензии на право пользования недрами Мастахского ЛУ.
- ✓ По Толонскому лицензионному участку – согласно срока действия лицензии на право пользования недрами Толонского ЛУ.
- ✓ По Тымтайдахскому лицензионному участку – согласно срока действия лицензии на право пользования недрами Тымтайдахского ЛУ.

- ✓ По Мирнинскому лицензионному участку – согласно срока действия лицензии на право пользования недрами Мирнинского ЛУ (лицензия принадлежит дочерней компании ООО «Мирныйнефтегаз»)

Так как срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев, то стоимость оценочного обязательства подлежит дисконтированию на конец отчетного периода. Ставка дисконтирования принятая Обществом равна 17 %.

Резерв на рекультивацию земель

Увеличение суммы оценочного резерва производится ежемесячно, в разрезе месторождений, в течение отчетного года и отражается в бухгалтерском учете организации следующей проводкой: Дебет 91.02 – Кредит 96.02.

В случае проведения фактических работ по рекультивации земель проводится списание по предоставленным первичным документам за счет созданного резерва:

Дебет 96.02 – Кредит 60.01.

В отчетном периоде производится перерасчет резерва на рекультивацию за два предшествующих года по стоимости текущего периода и отражается в бухгалтерском учете следующей проводкой: Дебет 91.02 – Кредит 96.02.

В учете оценочные обязательства отражаются:

- ✓ Дт 91.02 Кт 96.02 – резерв на рекультивацию земель.

### 6.1.2. Величина и движение других оценочных обязательств

Вид актива, по которому создается резерв	Величина резерва на 31.12.2014	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва, признанного в составе прочих доходов	Величина резерва, использованного в этом году	Величина резерва на 31.12.2015
Резерв на оплату отпусков	66 189	127 530		154 481	39 238
Резерв на вознаграждение по итогам года	9 301	67 428		66 699	10 030
Резерв на рекультивацию СВГКМ	3 163	2 900	1 785		4 278
Резерв на рекультивацию МГКМ	9 382	3 845	4 515		8 712
Резерв на рекультивацию МирнЛУ		4 149			4 149
Резерв на рекультивацию ТЛУ	70	1 011	70		1 011
Резерв на рекультивацию ТымТЛУ		1 180			1 180
<b>Итого</b>	<b>88 105</b>	<b>208 043</b>	<b>6 369</b>	<b>221 179</b>	<b>68 599</b>

Вид актива, по которому создается резерв	Величина резерва на 31.12.2013	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва, признанного в составе прочих доходов	Величина резерва, использованного в этом году	Величина резерва на 31.12.2014
Резерв на оплату отпусков	63 695	136 605		134 111	66 189
Резерв на вознаграждение по итогам года	8 424	59 733	-	58 856	9 301
Резерв на рекультивацию СВГКМ	1 558	1 605			3 163
Резерв на рекультивацию МГКМ	6 808	2 574			9 382
Резерв на рекультивацию ТЛУ	-	70			70
<b>Итого</b>	<b>80 485</b>	<b>200 586</b>		<b>192 967</b>	<b>88 105</b>

### 6.1.3. Условные обязательства

Наиболее значимыми для ОАО «ЯТЭК» явились следующие события:

#### Взаимоотношения с единственным покупателем природного газа, добываемого Обществом, ОАО «Сахатранснефтегаз».

В течение 2015 года юридический блок продолжил работу по взысканию в судебном порядке текущей задолженности за поставленный газ с АО «Сахатранснефтегаз».

В производстве Арбитражного суда находятся:

- четыре судебных дела о взыскании задолженности за поставленный газ с мая по август 2014 г. на общую сумму 5 489 543 рубля:

- По иску ОАО «ЯТЭК» к ОАО «Сахатранснефтегаз». Предмет иска: взыскание спорной задолженности по оптовой поставке газа, фактический объем май 2014, № дела А58-6710/2014. Сумма иска: 1 357 036,28 руб. Судебное разбирательство в суде первой инстанции.
- По иску ОАО «ЯТЭК» к ОАО «Сахатранснефтегаз». Предмет иска: взыскание спорной задолженности по оптовой поставке газа, фактический объем июнь 2014, № дела А58-6708/2014. Сумма иска: 1 423 545,62 руб. Дело приостановлено, до рассмотрения дела № А58-6710/2014.
- По иску ОАО «ЯТЭК» к ОАО «Сахатранснефтегаз». Предмет иска: взыскание спорной задолженности по оптовой поставке газа, фактический объем июль 2014, № дела А58-6882/2014. Сумма иска: 1 450 178,02 руб. Дело приостановлено, до рассмотрения дела № А58-6710/2014.
- По иску ОАО «ЯТЭК» к ОАО «Сахатранснефтегаз». Предмет иска: взыскание спорной задолженности по оптовой поставке газа, фактический объем август 2014, № дела А58-6880/2014. Сумма иска: 1 258 782,83 руб. Дело приостановлено, до рассмотрения дела № А58-6710/2014.

- Судом первой инстанции (Арбитражный суд РС(Я) № дела А58-3769/2015) взыскана с АО «Сахатранснефтегаз» задолженность за поставленный газ в мае 2015 г. в размере 799 672,71 рубля, и в настоящее время предъявляются иски по задолженности за газ с июня по декабрь 2015 г. на общую сумму 9 575 235 руб.

- В производстве арбитражного суда (на настоящий момент в апелляционной инстанции) находится преддоговорный спор с АО «Сахатранснефтегаз» по урегулированию разногласий по договору оптовой поставки природного газа на 2015 год.

#### Банкротство ОАО «Ленагаз».



По делу №А58-2012/2012 по заявлению ОАО «АТБ» должник, ОАО «Ленагаз», признан несостоятельным (банкротом), открыта процедура конкурсного производства.

ОАО «ЯТЭК» провел работу по включению в реестр требования кредиторов на общую сумму более 69 млн. рублей. Указанная задолженность возникла по векселям ОАО «Ленагаз», срок предъявления которых не наступил.

Проводится работа по погашению требований ОАО «ЯТЭК», в 2014 году реестровая задолженность погашена в размере 1 026 тыс. рублей. На текущую дату проводится судебная работа по формированию размера убытков ОАО «ЯТЭК» как конкурсного кредитора в связи с незаконными действиями (бездействием) конкурсного управляющего, оспаривается завершение конкурсного производства, приостановлены регистрационные действия по внесению записи в ЕГРЮЛ о ликвидации Должника.

#### Другие значимые дела

В Арбитражном суде рассматривается спор с ГУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Республики Саха (Якутия)», дело №А58-6067/2012, о взыскании излишне уплаченных денежных средств за поставку ГСМ в сумме 187 млн.руб. Истец – ГУП «ЖКХ по РС (Я)» считает, что в результате установления ОАО «ЯТЭК» монопольно высокой цены на ГКС в договоре поставки, у ГУП возникли убытки в размере 187 млн. рублей. Арбитражное дело рассмотрено в суде первой инстанции, решением суда в иске ГУП ЖКХ по РС (Я) о взыскании с ОАО «ЯТЭК» 187 млн. рублей отказано в полном объеме. Решение суда в законную силу не вступило.

В Арбитражном суде рассматривается спор о прекращении требований исполнения мирового соглашения, заключённого в рамках дела №А58-903/2002 по иску ГУП Вилюй-Инвест» (переуступка «Фонд Сапи», ГУП «Комдрагметалл») о передаче объектов имущественного комплекса, расположенного в п. Кысыл- Сыр на сумму 71 млн. руб., в связи с изданием акта госоргана.

#### 6.1.4. Обеспечения, выданные и полученные

- по обеспечениям выданным в форме поручительства третьим лицам по обязательствам других организаций:

2015

тыс. руб.

Характер обязательства	Организации, по чьим обязательствам выданы поручительства	В т.ч. связанные стороны	Срок действия	Сумма поручительства	Превышение стоимости выданного в качестве обеспечения актива над обеспечиваемой им величиной обязательства
Поручительство в исполнении обязательств перед ОАО Сбербанк России	Инвестор ООО	Инвестор ООО	27.06.2022 г.	5 341 907	Нет
Поручительство в исполнении обязательств перед ОАО Сбербанк России	Инвестор ООО	Инвестор ООО	13.08.2016 г.	2 500 000	нет
<b>Итого</b>				<b>7 841 907</b>	

2014

тыс. руб.

Характер обязательства	Организации, по чьим обязательствам выданы	В т.ч. связанные стороны	Срок действия	Сумма поручительства	Превышение стоимости выданного в качестве обеспечения актива над обеспечиваемой им
------------------------	--	--------------------------	---------------	----------------------	--

	поручительств ва				величиной обязательства
Поручительство в исполнении обязательств перед ОАО Сбербанк России	Инвестор ООО	Инвестор ООО	27.06.2022 г.		нет

- по обеспечениям выданным под собственные обязательства, по каждому обязательству:

### 2015

Характер обязательства	Организации, которым выдано обязательство	В т.ч. связанные стороны	Срок действия	Сумма обеспечения	Возможные суммы штрафов, пени, неустоек	Превышение стоимости выданного в качестве обеспечения актива над обеспечиваемой им величиной обязательства
Передача в залог недвижимого имущества и права аренды на земельный участок	Сбербанк России ПАО г. Москва		13.08.2018г.	25 823	Неустойка за неисполнение обяз-в 258т.р, 1% от залоговой стоимости за каждый день просрочки	нет
Передача в залог недвижимого имущества и права аренды на земельный участок	Сбербанк России ПАО г. Москва		10.09.2020г.	4 074 402		Превышение 1 047 402 т.р.
<b>Итого</b>				<b>4 100 225</b>		

### 2014

Характер обязательства	Организации, которым выдано обязательство	В т.ч. связанные стороны	Срок действия	Сумма обеспечения	Возможные суммы штрафов, пени, неустоек	Превышение стоимости выданного в качестве обеспечения актива над обеспечиваемой им величиной обязательства
Передача в залог недвижимого имущества и права аренды на земельный участок	Сбербанк России ПАО г. Москва		10.09.2020г.	4 074 402		Превышение 1 047 402 т.руб

По договору поручительства № 00420012/60002200-ПЗ от 16 августа ОАО «ЯТЭК» отвечает перед ОАО «Сбербанк России» за исполнение ООО «Инвестор» всех обязательств по Договору об открытии невозобновляемой кредитной линии №00420012/60002200 от 16.08.12г. Сумма обеспечения в размере 5 341 907 тыс. рублей сроком до 27 июня 2022 года. ООО «Инвестор» является связанной стороной ОАО «ЯТЭК».

По договору о предоставлении банковской гарантии №00390015/60001200-п2 от 24.11.2015г ОАО «ЯТЭК» отвечает перед ОАО «Сбербанк России» за исполнение ООО «Инвестор» обязательств по оплате - обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ЯТЭК», сроком действия по 13 августа 2019 года, в соответствии с условиями обязательного предложения, оформленного в соответствии со статьей 84.2 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», на сумму не более 2 500 000 тыс. рублей.

По договору ипотеки № 00230013/60001100-и1 от 19 ноября 2013 года ОАО «ЯТЭК» передает в залог, принадлежащего на праве собственности недвижимого имущества и права аренды на соответствующий земельный участок, на котором находится закладываемый объект недвижимости. Общая залоговая стоимость, переданного имущества в залог, по состоянию на 31.12.2015г составляет 4 100 255 тыс. рублей, балансовая стоимость – 778 320 тыс. рублей:

**Имущество,  
переданное в залог по договору ипотеки № 00230013/60001100-и1 от 19.11.2013 г.  
по состоянию на 31.12.2015 год**

Наименование показателя	Залоговая стоимость	Балансовая стоимость
Скважина 84 с газосборными сетями, К0002667, 31.12.2002	242 467	0
Обустройство и газосборные сети скважины 48 (и скв №48), К0001069, 01.12.1993	244 192	0
Скважина 88 с газосборными сетями, К0002670, 31.12.2002	221 704	0
Скважина 20, К0001045, 01.12.1982	308 476	0
Скважина 21 Средне-Виллюйская, К0001048, 01.12.1982	347 737	0
Скважина 28 Средневиллюйского ГКМ, К0001088, 01.11.1996	256 270	0
Скважина 29 Средневиллюйского ГКМ, К0001086, 01.12.1994	252 230	0
Скважина 38, К0002680, 31.12.2002	216 608	164 820
Скважина 43, К0002681, 31.12.2002	238 807	129 493
Скважина 45, К0002682, 31.12.2002	228 555	123 934
Скважина 46 Средне-Виллюйская, К0001065, 01.12.1989	85 452	0
Скважина 55 Средне-Виллюйская, К0001078, 01.05.1986	287 014	0
Скважина 63 Средневиллюйское ГКМ, К0001102, 01.12.1998	212 325	0
Скважина 66, К0002685, 31.12.2002	254 442	0
Скважина 67, К0002686, 31.12.2002	207 762	0
Скважина 96, К0001107, 01.12.1999	229 925	0
Скважина № 68 СВГКМ, К0003191, 31.12.2004	240 284	88 396
Право аренды Земельного участка под скважину №20	9	0

Право аренды Земельного участка под скважину №21	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №28	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №29	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №38	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №43	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №45	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №46	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №48	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №55	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №63	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №66	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №67	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №68	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №84	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №88	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №96	9	0
<b>Итого</b>	<b>4 074 402</b>	<b>506 643</b>

**Имущество,**  
**переданное в залог по договору ипотеки № 0005000-50026-0/и-1 от 14.08.2015 г**  
**по состоянию на 31.12.2015 год**

Наименование показателя	Залоговая стоимость	Балансовая стоимость
Скважина №16 СВГКМ, Я0001219, 01.08.2011	16	271 677
Скважина 15 Средне-Вилойская, К0001046, 01.02.1982	3 388	0
Скважина 32 Средне-Вилойская, К0001052, 01.12.1986	5 106	0
Скважина 33 Средне-Вилойская, К0001054, 01.12.1987	3 459	0
Скважина 34 Средне-Вилойская, К0001056, 01.12.1988	3 415	0
Скважина 40 Средне-Вилойская, К0001061, 01.03.1987	3 482	0
Скважина 58 Средне-Вилойская, К0001080, 01.04.1988	3 411	0
Скважина 81, К0002687, 31.12.2002	1	0
Скважина 83, К0002688, 31.12.2002	18	0
Скважина 90 Средне-Вилойская, К0001042, 01.06.1990	3 523	0

Право аренды земельного участка по адресу с Тасагар, левый берег реки Вилюй, на расстоянии 8,4 км от п Кысыл-Сыр, в 303 км от устья р Быракан	0,4	0
Право аренды земельного участка под газовую скважину 16 СВГКМ, Тасагарский наслег, Вилюйское лесничество, квартал 125, выдел 135	0,2	0
Право аренды земельного участка под газовую скважину 33 СВГКМ, Вилюйский улус, п Кысыл-Сыр, правый берег р Вилюй, на расстоянии 3,7 км к С-В от скв 15, 2 км от Ю-В от скв 22, 1,6 км от Ю-З от скв 21	0,4	0
Право аренды земельного участка под газовую скважину 32 СВГКМ, с.Тасагар, правый берег р Вилюй, на расстоянии 250 м к востоку от скв 40, в 600м к северу от р. Быракан	0,4	0
Право аренды земельного участка под газовую скважину 34 СВГКМ, п Кысыл-Сыр, на левом берегу р. Вилюй, на расстоянии 4,2 км к С-В от скв 33, 1,2 км к С-З от скв 31, 2,2 км к северу от скв 15	0,5	0
Право аренды земельного участка под газовую скважину 40 СВГКМ, с Тасагар, правый берег р Вилюй, на расстоянии 800 м к западу от скв 3-ю и 200 м от скв 32 на восток	0,5	0
Право аренды земельного участка под газовую скважину 58 СВГКМ, п Кысыл-Сыр, правый берег р Вилюй, на расстоянии 2,1 км к С-В от скв 7, в 2,3 км к Ю-З от скв 4 от, в 3,4 км к Ю-В от скв №3	0,5	0
Право аренды земельного участка под газовую скважину 81 СВГКМ, п Кысыл-Сыр, левый берег р Вилюй, на расстоянии 1050 м к востоку от скв 8, в 2450 м к С-З от скв 43, в 3450 м к В-ЮВ от скв 93, в 2,4 к западу от скв 16	0,5	0
Право аренды земельного участка под газовую скважину 83 СВГКМ, п Кысыл-Сыр, левый берег р Вилюй, на расстоянии 1,6 км от скв 61, в 3,1 км к северу от скв 22, в 3,2 км к Ю-З от озера с отметкой 165,4	0,5	0
Право аренды земельного участка под газовую скважину 90 СВГКМ, с Тасагар, левый берег р Вилюй, на расстоянии 1575м к западу от скв.5, в 2350 м к востоку от скв25, в 3750 м на Ю-З от скв 13	0,5	0
<b>Итого</b>	<b>25 823</b>	<b>271 677</b>

**Имущество,  
переданное в залог по договору ипотеки № 00230013/60001100-и1 от 19.11.2013 г.  
по состоянию на 31.12.2014 год**

тыс.руб.

Наименование показателя	Залоговая стоимость	Балансовая стоимость
Скважина 84 с газосборными сетями, K0002667, 31.12.2002	242 467	11 538
Обустройство и газосборные сети скважины 48 (и скв №48), K0001069, 01.12.1993	244 192	0
Скважина 88 с газосборными сетями, K0002670, 31.12.2002	221 704	11 405

Скважина 20, K0001045, 01.12.1982	308 476	0
Скважина 21 Средне-Виллюйская, K0001048, 01.12.1982	347 737	0
Скважина 28 Средневиллюйского ГКМ, K0001088, 01.11.1996	256 270	0
Скважина 29 Средневиллюйского ГКМ, K0001086, 01.12.1994	252 230	0
Скважина 38, K0002680, 31.12.2002	216 608	171 523
Скважина 43, K0002681, 31.12.2002	238 807	141 846
Скважина 45, K0002682, 31.12.2002	228 555	135 757
Скважина 46 Средне-Виллюйская, K0001065, 01.12.1989	85 452	0
Скважина 55 Средне-Виллюйская, K0001078, 01.05.1986	287 014	0
Скважина 63 Средневиллюйское ГКМ, K0001102, 01.12.1998	212 325	0
Скважина 66, K0002685, 31.12.2002	254 442	2 259
Скважина 67, K0002686, 31.12.2002	207 762	1 845
Скважина 96, K0001107, 01.12.1999	229 925	0
Скважина № 68 СВГКМ, K0003191, 31.12.2004	240 284	99 982
Право аренды Земельного участка под скважину №20	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №21	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №28	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №29	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №38	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №43	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №45	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №46	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №48	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №55	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №63	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №66	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №67	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №68	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №84	9	0
Право аренды Земельного участка под скважину №88	9	1
Право аренды Земельного участка под скважину №96	9	0
Итого	4 074 402	576 156

Руководство Общества уверено, что возникновение рисков, связанных с настоящими гарантиями менее чем вероятно.

- по обеспечению обязательств полученных:

2015

Контрагент / залогодатель	Договор залога	Залоговая стоимость	Предмет залога	Объект залога
Шарифов Мирзовали	Договор №1434/13-15 от 21.09.15, Договор залога транспортных средств., СД 501 100,00 руб., СДД 31.12.15	275	Договор строительно-монтажные работы №1440/13-15 от 21.09.2015 г с ООО "РемСтройМонтаж"	ТС INFINITI QX4 г/н M017EH14
Шарифов Мирзовали	Договор №1434/13-15 от 21.09.15, Договор залога транспортных средств., СД 501 100,00 руб., СДД 31.12.15	226	Договор строительно-монтажные работы №1440/13-15 от 21.09.2015 г с ООО "РемСтройМонтаж"	ТС КАМАЗ 55111 г/н T502KA14, год 1991
Барашков Николай Николаевич (323)	Дог. № 0723/09-14 от 08.05.2014г. Дог залога транспорт сред (поставка нефтепродуктов №88/30-11 от 24.02.11г.)	1 050	Договор на поставку нефтепродуктов № 88/30-11 от 24.02.2011 г с ИП Барашков Н.Н.	Полуприцеп ЧАНХУА HCH9350 г/н АВ715314
Бандеров Пантелеймон Васильевич	Договор №472/09-15 от 18.03.15, Договор залога транспортного средства Бандеров П.В., СД 1 600 000,00 руб., СДД 31.12.15	1 600	Договор на поставку нефтепродуктов № 379/02-15 от 02.03.2015 г с ООО СахаТрансОйл	А/м грузовая тягач седельный СКАНИЯ г/н А382КР14
Прокопьев Семен Семенович	Дог. N 1487/02-11 от 07.12.11, Договор об ипотеке недвижимого имущества (Прокопьев С.С.), СД 1 200 000 руб.	1 700	Договор на поставку нефтепродуктов № 88/30-11 от 24.02.2011 г с ИП Барашков Н.Н.	2-х комн квартира по ул. Лермонтова, 31 корп1 кв 90
Барашков Николай Николаевич (323)	Дог. № 0723/09-14 от 08.05.2014г. Дог залога транспорт сред (поставка нефтепродуктов №88/30-11 от 24.02.11г.)	1 050	Договор на поставку нефтепродуктов № 88/30-11 от 24.02.2011 г с ИП Барашков Н.Н.	Полуприцеп ЧАНХУА HCH9350 г/н АВ715414
Барашков Николай Романович	Дог № 0724/09-14 от 08.05.2014г. Дог залога транспорт сред (поставка нефтепродуктов №88/30-11 от 24.02.11г.)	1 750	Договор на поставку нефтепродуктов № 88/30-11 от 24.02.2011 г с ИП Барашков Н.Н.	А/м грузовой тягач седельный KENWORT T800 г/н C967KC14
Плитонит ООО	Дог. N 0995/05-11 от 28.09.11,	16 038	Договор на поставку нефтепродуктов № 0953/09-11 от 06.09.11 г с ООО "Плитонит"	Здание гаража-мастерской по ул. 50 лет Советской Армии ,53 корп1
ИП Сидоров Александр Гаврильевич	Дог. N 1665/02-11 от 11.01.12, Договор залога недвижимого имущества	2 000	Договор поставки нефтепродуктов №61/30-11 от 15.02.2011 г с ИП Сидоров А.Г.	АЗС в с. Майя, 1-ый км а/д Майя-амга, ур.Ытарбаллах

				Земельный участок, общ площадь 1762 м2, адрес 1 км автодороги с.Майя-Амга
СТК Альянс ООО	Дог. N 2242/09-13 от 31.10.13, Договор залога транспортного средства ООО СТК "Альянс", СД 1 000 000 руб.	1 000	Агентское соглашение №2198/09-13 от 30.10.2013 г с ООО СТК Альянс	Автомашина TOYOTA Land Cruiser 100 г/н Р 669 ЕУ 14



2014

Контрагент/Договор	Договор залога	Залоговая стоимость	Предмет залога	Объект залога
Барашков Николай Николаевич (323)	Дог. № 0723/09-14 от 08.05.2014г.	2 100	В счет обеспечения по договору поставки нефтепродуктов 88/30-11 от 24.02.2011 г	Транспортное средство грузовой тягач седельный
Барашков Николай Романович	Дог № 0724/09-14 от 08.05.2014г.	3 500	В счет обеспечения по договору поставки нефтепродуктов 88/30-11 от 24.02.2011 г	Транспортное средство грузовой тягач седельный
ИП Сидоров Александр Гаврильевич	Дог. N 1665/02-11 от 11.01.12, Договор залога недвижимого имущества	6 645	В счет обеспечения по договору поставки нефтепродуктов 61/30-11 от 15.02.2011 г	АЗС в с. Майя, 1 км а/дороги Майя-Амга, земельный участок под АЗС
Плитонит ООО	Дог. N 0995/05-11 от 28.09.11, Договор об ипотеке недвижимого имущества (ООО "Плитонит")	16 038	В счет обеспечения по договору поставки нефтепродуктов 0953/09-11 от 06.09.2011 г	Здание гаража мастерской по адресу г. Якутск ул. 50 лет Советской Армии, 53 корп 1
Прокопьев Семен Семенович	Дог. N 1487/02-11 от 07.12.11, Договор об ипотеке недвижимого имущества (Прокопьев С.С.), СД 1 200 000 руб.	2 053	В счет обеспечения Барашковым Н.Н. по договору поставки нефтепродуктов 88/30-11 от 24.02.2011 г	Квартира по адресу г.Якутск ул. Лермонтова, 31/1 кв 90.
Григорьева Люция Иннокентьевна	Дог. №1712/09-13 от 20.08.2013г.	700	В счет обеспечения по договору поставки нефтепродуктов 1713/09-13	Полуприцеп-цистерна
Григорьева Люция Иннокентьевна	Дог. №2488/09-13 от 09.12.2013г.	700	В счет обеспечения по договору поставки нефтепродуктов №1803/09-12 от 21.08.12г);	Полуприцеп-цистерна
Григорьева Люция Иннокентьевна	Дог. №2489/09-13 от 09.12.2013г.	1 500	В счет обеспечения по договору поставки нефтепродуктов №1803/09-12 от 21.08.12г);	Полуприцеп-цистерна
Джабраилов Руслан Ильдарович (1236)	Дог. N 0556/09-14 от 11.04.14,	800	В счет обеспечения по договору поставки нефтепродуктов №0552/09-14 от 11.04.2014 г	А/м КАМАЗ
Саха проект-бизнес ООО	Дог. N 0554/09-14 от 11.04.14,	800	В счет обеспечения по договору поставки нефтепродуктов №0552/09-14 от 11.04.2014 г	А/м КАМАЗ
СТК Альянс ООО	Дог. №2198/09-13г. от 30.10.2014 г.	1000	Агентское соглашение №2198/09-13 от 30.10.2013 г	А/м Toyota LK

Залоговая стоимость определена исходя из оценочной стоимости с применением дисконта в размере 10 (Десять) процентов.

В соответствии с условиями договора ОАО «ЯТЭК» имеет право пользоваться Предметом залога в соответствии с его целевым назначением и получать доходы от Предмета залога, обеспечивая его сохранность.

## 7. События после отчетной даты

Ведение бухгалтерского учета событий после отчетной даты и раскрытие информации о них в отчетности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

Существенное событие после отчетной даты подлежит отражению в бухгалтерской отчетности за отчетный год независимо от положительного или отрицательного его характера для Общества.

Годовое собрание акционеров планируется созвать в сроки, установленные законом – не позднее 30 июня 2016 года.

29 февраля 2016 г. на Внеочередном общем собрании акционеров принято решение об одобрении крупной сделки между ОАО «ЯТЭК» (гарант) и ЭНЕГРУ ЛИМИТЕД (ENEGRU LIMITED) (кредитор по обеспечиваемому обязательству/лицо, в пользу которого выдается гарантия). Должником по обеспечиваемому обязательству (выгодоприобретатель по сделке): ИВИАНТО СЕРВИСЕС ЛИМИТЕД (IVIANTO SERVICES LIMITED). Обеспечиваемое обязательство: обязательства ИВИАНТО СЕРВИСЕС ЛИМИТЕД (IVIANTO SERVICES LIMITED) по опционному соглашению, подлежащему заключению между ИВИАНТО СЕРВИСЕС ЛИМИТЕД (IVIANTO SERVICES LIMITED) и ЭНЕГРУ ЛИМИТЕД (ENEGRU LIMITED). Объем ответственности Общества: 4 500 000 000 (Четыре миллиарда пятьсот миллионов) рублей. Срок действия договора гарантии: 7 (семь) лет.

Обществом не принималось практических шагов по реализации данного решения на момент подписания отчетности.

Генеральный директор

Р. Р. Геворкян

28 марта 2016г

## ВЫПИСКА

из реестра аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой  
организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт  
Профессиональных Аудиторов»

«25» февраля 2016 г.

№ 0574-01-16-в

Настоящая выписка из реестра аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» («ИПАР») выдана аудиторской организации

"Бейкер Тилли Русаудит" Обществу с ограниченной ответственностью ,

1037700117949

*полное наименование аудиторской организации, ОГРН*

в том, что она является членом «ИПАР» и «30» октября 2009 г. включена в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ):

1	0	4	0	2	0	0	0	0	1	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

*(основной регистрационный номер записи)*

Президент НП «ИПАР»



Д.К. Долотенкова