

Аудиторское заключение  
о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
**ОАО «Кубаньэнерго»**  
за 2014 год

*Март 2015 г.*

---

## **Содержание**

## **Стр.**

---

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Кубаньэнерго» за 2014 год:	
Бухгалтерский баланс	6
Отчет о финансовых результатах	8
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	9



Совершенствуя бизнес,  
улучшаем мир

Ernst & Young LLC  
Krasnodar Branch  
Sovetskaya Street, 30, office 1106-1108  
Krasnodar, 350063, Russia  
Tel: +7 (861) 210 1212  
Fax: +7 (861) 210 1211  
[www.ey.com/ru](http://www.ey.com/ru)

ООО «Эрнст энд Янг»  
Филиал в г. Краснодар  
Россия, 350063, Краснодар  
ул. Советская, 30, офис 1106-1108  
Тел.: +7 (861) 210 1212  
Факс: +7 (861) 210 1211  
ОКПО: 10105295

## Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани (далее по тексту ОАО «Кубаньэнерго»), которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г., отчета о финансовых результатах за 2014 год и приложений к ним.

### ***Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность***

Руководство ОАО «Кубаньэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### ***Ответственность аудитора***

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

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

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения с оговоркой.

### **Основание для выражения мнения с оговоркой**

В соответствии с учетной политикой ОАО «Кубаньэнерго» основные средства, относящиеся к однородным группам здания производственные и оборудование для преобразования электроэнергии, отражаются по текущей (восстановительной) стоимости. Общество не провело и не отразило в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 год переоценку данных однородных групп объектов основных средств по состоянию на 31 декабря 2012 г. Количественная оценка отступления от вышеуказанного требования не может быть произведена с достаточной надежностью.

### **Мнение с оговоркой**

По нашему мнению, за исключением влияния на сравнительные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности обстоятельства, изложенного в части «Основание для выражения мнения с оговоркой», бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Кубаньэнерго» по состоянию на 31 декабря 2014 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

### **Прочие сведения**

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Кубаньэнерго» за 2012 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 25 марта 2013 г. с выражением модифицированного мнения в отношении того, что Общество не переоценило на 31 декабря 2012 г. группы основных средств, которые согласно учетной политике оцениваются по восстановительной стоимости, а также включающее параграф «Важные обстоятельства», привлекающий внимание к информации о корректировках, внесенных Обществом в бухгалтерский учет и бухгалтерскую отчетность в 2012 году, относящихся к 2011 году.

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Кубаньэнерго» за 2013 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 18 апреля 2014 г. с выражением модифицированного мнения в отношении того, что Общество не переоценило на 31 декабря 2012 г. группы основных средств, которые согласно учетной политике оцениваются по восстановительной стоимости, а также включающее параграф «Важные обстоятельства», привлекающий внимание к изменению в 2013 году учетной политики Общества в отношении учета основных средств.



Совершенствуя бизнес,  
улучшаем мир

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.

А.Б. Калмыкова  
Партнер  
ООО «Эрнест энд Янг»

2 марта 2015 г.

#### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: ОАО «Кубаньэнерго»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 17 сентября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1022301427268.  
Местонахождение: 350033, Россия, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2

#### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнест энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнест энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП АПР). ООО «Эрнест энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2014

г.

Организация ОАО "Кубаньэнерго"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической  
 деятельности передача электроэнергии  
 Организационно-правовая форма/форма собственности  
Открытое акционерное общество/ частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год) по ОКПО	31.12.2014 00104604
по ИНН	2309001660
по ОКВЭД	40.10.2 / 40.10.3
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47/16
по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 350033, Российская федерация, г.Краснодар ул. Ставропольская 2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г. (1)	На 31 декабря 2013 г. (2)	На 31 декабря 2012 г. (3)
<b>АКТИВ</b>					
	<b>I. ВНЕОБОРТОНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	13 473	16 110	19 715
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	-	-	54
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	28 687	25 059	17 091
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	27 698	23 082	14 125
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	47 499 351	43 293 640	31 950 345
	земельные участки и объекты природопользования	1151	131 142	104 553	24 794
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	43 559 421	24 004 021	19 410 642
	другие виды основных средств	1153	355 213	471 155	154 953
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	2 553 788	16 499 004	10 436 102
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	248 252	1 532 093	1 180 950
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	651 535	682 814	742 904
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	-	-	-
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	45 588	45 588	45 688
	инвестиции в дочерние общества	1171	45 587	45 587	45 687
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	1	1	1
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	1 110 920	1 032 232	1 006 530
	Прочие внеоборотные активы	1190	85 276	283 045	269 657
	Итого по разделу I	1100	48 783 295	44 695 674	33 309 026
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	1 467 262	1 367 316	1 171 306
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 466 708	1 367 316	1 171 306
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	-	-
	товары отгруженные	1214	554	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	7 896	21 337	10 232
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	3 830 295	5 123 537	3 218 957
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	14 979	14 775	11 000
	покупатели и заказчики	123101	-	-	-
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	-	-	-
	прочая дебиторская задолженность	123104	14 979	14 775	11 000
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	3 815 316	5 108 762	3 207 957
	покупатели и заказчики	123201	3 267 641	3 955 924	241 282
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	18 254	50 250	2 435 062
	прочая дебиторская задолженность	123206	529 421	1 102 588	531 613
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-

	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	-	-
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	7 070 974	12 622 500	4 292 452
	касса	1251	-	-	-
	расчетные счета	1252	7 070 920	12 622 276	4 291 754
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	54	224	698
	Прочие оборотные активы	1260	554 863	706 815	972 087
	НДС с авансов, выданных под капитальное строительство	1261	44 444	275 232	212 187
	НДС с авансов, полученных	1262	458 349	382 413	713 510
	Прочие	1260	52 070	49 170	48 400
	Итого по разделу II	1200	12 931 290	19 841 505	9 665 044
	<b>БАЛАНС</b>	1600	61 714 585	64 537 179	42 974 070

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г. (1)	На 31 декабря 2013 г. (2)	На 31 декабря 2012 г. (3)
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	28 286 813	28 286 813	14 294 283
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
5.3.1., 5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 642 200	9 755 180	8 250 871
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 481 916	6 481 916	3 428 746
3.1.	Резервный капитал	1360	89 347	89 347	89 347
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(14 879 177)	(11 359 824)	(9 481 984)
	прошлых лет	1371	(11 246 844)	(8 879 688)	(7 580 518)
	отчетного периода	1372	(3 632 333)	(2 480 136)	(1 901 466)
	Итого по разделу III	1300	29 621 099	33 253 432	16 581 263
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	14 900 000	17 237 000	5 917 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	14 900 000	17 237 000	5 917 000
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	124 789	126 441	138 702
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	1 021 770	595 374	265 752
	Итого по разделу IV	1400	16 046 559	17 958 815	6 321 454
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	2 517 000	400 000	10 027 267
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	2 517 000	400 000	10 000 000
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	27 267
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	10 619 876	11 651 767	8 278 698
	поставщики и подрядчики	1521	7 795 369	9 097 198	3 412 252
	векселя к уплате	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	122 577	174 859	116 545
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	66 362	120 178	57 314
	задолженность по налогам и сборам	1525	183 786	81 424	47 243
	авансы полученные	1526	2 187 283	1 924 893	4 421 527
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	-	-	-
	прочая кредиторская задолженность	1528	264 499	253 215	223 817
	Доходы будущих периодов	1530	122 763	11 474	12 598
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	2 787 288	1 261 691	1 752 790
	Оценочные обязательства на оплату отпусков	1541	201 981	175 841	106 834
	Оценочные обязательства на предстоящие выплаты работникам	1542	275 014	-	-
	Оценочные обязательства по спорной задолженности	1543	1 189 064	1 085 850	1 645 956
	Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	1544	706 490	-	-
	Оценочные обязательства по налоговым рискам	1545	139 406	-	-
	Прочие оценочные обязательства	1545	275 333	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	16 046 927	13 324 932	20 071 353
	<b>БАЛАНС</b>	1700	61 714 585	64 537 179	42 974 070



Очередько О.В.  
(расшифровка подписи)

20.15 г.

Главный бухгалтер

(подпись)

Скиба И.В.

**Отчет о финансовых результатах**  
за 12 месяцев 20 14 г.

Организация ОАО "Кубаньэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД		Коды
по ОКПО	31.12.2014	0710002
по ИНН	по ОКВЭД	00104604
2309001660	40.10.2/ 40.10.3	
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47/16	
по ОКЕИ	384	

Поясне- ния	Наименование показателя	Код	За 2014 г.		За 2013 г.
			(1)	(2)	
1	2	3	4	5	
	Выручка	2110	29 393 384		33 903 758
	в том числе				
	выручка от передачи электроэнергии	2111	28 464 228		30 505 345
	выручка от техприсоединения	2112	847 766		3 335 847
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-		-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-		-
	доходы от участия в других организациях	2115	-		-
	доходы от аренды	2116	13 917		12 776
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	67 473		49 790
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	-		-
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(29 918 777)		(32 201 425)
	в том числе				
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(29 539 106)		(31 952 986)
	себестоимость техприсоединения	2122	(336 566)		(211 560)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-		-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-		-
	себестоимость участия в других организациях	2125	-		-
	себестоимость услуг аренды	2126	(5 350)		(4 100)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(37 755)		(32 779)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	-		-
2.1.	Валовая прибыль (убыток)	2100	(525 393)		1 702 333
2.1.	Коммерческие расходы	2210	-		-
2.1.	Управленческие расходы	2220	-		-
2.1.	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(525 393)		1 702 333
	Доходы от участия в других организациях	2310	5		3
	Проценты к получению	2320	634 424		475 329
	Проценты к уплате	2330	(1 801 081)		(1 535 351)
5.11.	Прочие доходы	2340	3 039 425		1 601 414
	Пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым получены решения суда	2341	363 073		66 070
	Доход от уменьшения ( списания ) резерва по сомнительным долгам	2342	1 913 200		1 139 022
	Доход от уменьшения ( списания ) резерва под оценочные обязательства	2343	291 540		12
5.11.	Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	2340	176 303		59 880
5.11.	Прочие расходы	2350	(5 083 520)		(4 753 161)
	Резерв по сомнительным долгам	2351	(1 699 078)		(1 964 243)
	Резерв по оценочным обязательствам	2352	(1 017 596)		(1 417)
	Убыток, выявленный в отчетном периоде	2353	(808 240)		(996 163)
2.3.	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(3 736 140)		(2 509 433)
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	-		-
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	791 058		616 030
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	1 289		11 891
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(45 119)		(126 034)
2.3.	Прочее	2460	147 637		143 440
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(3 632 333)		(2 480 136)

Поясне- ния	Наименование показателя	Код	За 2014 г.		За 2013 г.
			(1)	(2)	
5.1.1.	<b>Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода</b>	2510	-		2 106 605
5.3.1.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-		-
	<b>Самостоятельный финансовый результат периода</b>	2500	(3 632 333)		(373 531)
	<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)</b>	2900	-12,8411		-12,0690
	<b>Надбавленная прибыль (убыток) на акцию (руб.)</b>	2910	-12,8411		-12,0690



Очередко О.В.  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Скиба И.В.

**2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат**

Показатель		За 2014 г.	За 2013 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
<b>Затраты на производство</b>	<b>6510</b>	<b>29 918 777</b>	<b>32 201 425</b>
в том числе			
материальные затраты	6511	6 496 386	9 143 190
затраты на оплату труда	6512	3 302 981	2 871 822
отчисления на социальные нужды	6513	950 249	836 238
амortизация	6514	2 474 732	1 713 723
прочие затраты	6515	16 694 429	17 636 452
<b>Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):</b>	<b>6520</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
в том числе			
незавершенного производства	6521	-	-
готовой продукции	6522	-	-
покупных товаров	6523	-	-
товаров отгруженных	6524	-	-
вспомогательного сырья	6525	-	-
<b>Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)</b>	<b>6500</b>	<b>29 918 777</b>	<b>32 201 425</b>
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530	-	-
услуг управления на сторону	6540	-	-
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>6550</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
в том числе			
материальные затраты	6551	-	-
затраты на оплату труда	6552	-	-
отчисления на социальные нужды	6553	-	-
амортизация	6554	-	-
прочие затраты	6555	-	-
<b>Управленческие расходы</b>	<b>6560</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
в том числе			
материальные затраты	6561	-	-
затраты на оплату труда	6562	-	-
отчисления на социальные нужды	6563	-	-
амортизация	6564	-	-
прочие затраты	6565	-	-



Очередько О.В.

(расшифровка подписи)

Скиба И.В.

(расшифровка подписи)

20 15 г.

**2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию**

Показатель		За 2014 год	За 2013 год
Наименование	Код	1	2
<b>Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода</b>	6610	(3 632 333)	(2 480 136)
Дивиденды по привилегированным акциям <sup>3</sup>	6611		
<b>Базовая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	6612	(3 632 333)	(2 480 136)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	282 868	205 497
<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)</b>	6620	-12,8411	-12,0690
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	-	-
<b>Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении</b>	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311		
дополнительное количество акций	66312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321		
дополнительное количество акций	66322		
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331	-	-
возможный прирост прибыли	66332	-	-
дополнительное количество акций	66333	-	-
<b>Разводненная прибыль на акцию (руб.)</b>	6640	-12,8411	-12,0690
скорректированная величина базовой прибыли	6641	(3 632 333)	(2 480 136)
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642	282 868	205 497



Очередько О.В.  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Скиба И.В.

20 15 г.

### 2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2014 год	За 2013 год
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	6710	(3 736 140)	(2 509 433)
в том числе облагаемая по ставке:			
20%	67101	(3 736 140)	(2 509 433)
другим ставкам	67102	-	-
необлагаемая	67103	-	-
<b>Постоянные разницы</b>	6711	3 955 291	3 080 148
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111	-	-
<b>Изменение временных вычитаемых разниц</b>	6712	324 005	965 746
<b>Изменение временных налогоблагаемых разниц</b>	6713	6 443	59 454
<b>Налоговая база</b>	6714	549 599	1 595 915
<b>Расход (доход) по налогу на прибыль</b>	6720	(589 858)	(311 283)
<b>Условный расход (доход) по налогу на прибыль</b>	6721	(747 228)	(501 887)
<b>Постоянное налоговое обязательство (актив)</b>	6722	791 058	616 030
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221	(55 458)	(38 498)
<b>Расход (доход) по отложенным налогам</b>	6723	(43 830)	(114 143)
в том числе:			
изменение отложенного налогового актива	67231	(45 119)	(126 034)
изменение отложенного налогового обязательства	67232	1 289	11 891
<b>Текущий налог на прибыль</b>	6724	-	-
<b>Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды</b>	6725	157 370	190 604
<b>Иные налоговые платежи и санкции из прибыли</b>	6730	(9 733)	(47 164)
в том числе по существенным статьям	6731	-	-
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>	6740	(3 632 333)	(2 480 136)

Руководитель

Очередько О.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Скиба И.В.

(расшифровка подписи)



(подпись)

(подпись)

Отчет об изменениях капитала  
за 20 14

Организация ОАО "Кубаньэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

деятельности

передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Коды
0710003
31.12.2014
по ОКПО
00104604
ИНН
2309001660
по ОКВЭД
40.10.2/40.10.3
по ОКОПФ/ОКФС
1 22 47/16
по ОКЕИ
384

3.1. 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 20 12 г. (1)	3100	14 294 283	-	11 679 617	89 347	(9 481 984)	16 581 263
За 20 13 г. (2)							
Увеличение капитала - всего:	3210	13 992 530	-	5 159 775	-	-	19 152 305
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	2 106 605	x	-	2 106 605
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	13 992 530		3 053 170	x	x	17 045 700
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(2 480 136)	(2 480 136)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(2 480 136)	(2 480 136)
переоценка имущества	3222	x	x		x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-			-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(602 296)	x	602 296	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г. (2)	3200	28 286 813	-	16 237 096	89 347	(11 359 824)	33 253 432
За 20 14 г. (3)							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(3 632 333)	(3 632 333)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(3 632 333)	(3 632 333)
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	x	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(112 980)	x	112 980	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. (3)	3300	28 286 813	-	16 124 116	89 347	(14 879 177)	29 621 099

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	Изменение капитала за 2013 год		На 31 декабря 2013 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	16 581 263	(2 480 136)	19 152 305	33 253 432
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	16 581 263	(2 480 136)	19 152 305	33 253 432
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(9 481 984)	(1 877 840)	-	(11 359 824)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(9 481 984)	(1 877 840)	-	(11 359 824)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	26 063 247	(602 296)	19 152 305	44 613 256
Уставный капитал		14 294 283	-	13 992 530	28 286 813
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-	-	-
Добавочный капитал		11 679 617	(602 296)	5 159 775	16 237 096
Резервный капитал		89 347	-	-	89 347
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	26 063 247	(602 296)	19 152 305	44 613 256

### 3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	29 743 862	33 264 906	16 593 861



Очередко О.В.  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

20 15 г.

Скиба И.В.  
(расшифровка подписи)

**3.4. Расчет оценки стоимости  
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2014 г. (8)	На 31 декабря 2013 г. (7)	На 31 декабря 2012 г. (6)
	1	2	3	4	5
<b>I. Активы</b>					
1. Нематериальные активы	123	13 473	16 110	19 715	
2. Результаты исследований и разработок	1120	28 687	25 059	17 091	
3. Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-	
4. Материальные поисковые активы	1140	-	-	-	
5. Основные средства	1150	47 499 351	43 293 640	31 950 345	
6. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-	
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	45 588	45 588	45 688	
8. Прочие внеоборотные активы <sup>2</sup>	1180+1190	1 196 196	1 315 277	1 276 187	
9. Запасы	1210	1 467 262	1 367 316	1 171 306	
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	7 896	21 337	10 232	
11. Дебиторская задолженность <sup>3</sup>	1230	3 830 295	5 123 537	3 218 957	
12. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	7 070 974	12 622 500	4 292 452	
13. Прочие оборотные активы <sup>1</sup>	1260	554 863	706 815	972 097	
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		61 714 585	64 537 179	42 974 070	
<b>II. Обязательства</b>					
15. Долгосрочные заемные средства	1410	14 900 000	17 237 000	5 917 000	
16. Отложенные налоговые обязательства	1420	124 789	126 441	138 702	
17. Оценочные обязательства	1430+1540	2 787 288	1 261 691	1 752 790	
18. Прочие долгосрочные обязательства	1450	1 021 770	595 374	265 752	
19. Краткосрочные заемные средства	1510	2 517 000	400 000	10 027 267	
20. Кредиторская задолженность <sup>4</sup>	1520	10 619 876	11 651 767	8 278 698	
21. Прочие краткосрочные обязательства <sup>5</sup>	1550	-	-	-	
22. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		31 970 723	31 272 273	26 380 209	
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр. 20))		29 743 862	33 264 906	16 593 861	



Очередько О.В.  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

  
— Сloboda I.V.  
(подпись)

**Отчет о движении денежных средств**  
за 12 месяцев 20 14 г.

Организация ОАО "Кубаньэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество/частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2014
по ОКПО	00104604
ИНН	2309001660
по ОКВЭД	40.10.2 /40.10.3
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	31 825 504	28 960 527
в том числе:	4111	30 312 495	28 439 749
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	411101	1 490	1 371
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	4112	20 948	20 845
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	411201	273	68
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	4113	-	-
от перепродажи финансовых вложений	411301	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	4119	1 492 061	499 933
прочие поступления	411901	-	606
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	4120	(30 820 258)	(27 917 690)
Платежи - всего	4121	(23 152 824)	(20 775 671)
в том числе:	4121	(23 152 824)	(20 775 671)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	412101	(76 898)	(108 543)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	4122	(3 983 308)	(3 746 977)
в связи с оплатой труда работников	4123	(1 796 740)	(1 535 351)
процентов по долговым обязательствам	412301	-	-
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	4124	(31)	-
налога на прибыль организаций	4129	(1 887 355)	(1 859 691)
прочие платежи	412901	(10 937)	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	4100	1 005 246	1 042 837
Сальдо денежных потоков от текущих операций			
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	727 100	655 505
в том числе:	4211	6 513	49 830
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	421101	-	-
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	4212	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	421201	-	-
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	4213	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	421301	-	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	4214	619 144	457 075
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	421401	-	-
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	4219	101 443	148 600
прочие поступления	421901	-	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	4220	(7 063 702)	(12 078 963)
Платежи - всего	4221	(6 907 866)	(11 364 571)
в том числе:	4221	(6 907 866)	(11 364 571)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	(1 062)	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4222	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)			263

в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	-	-
прочие платежи	4229	(155 836)	(714 392)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(6 336 602)	(11 423 458)

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступление - всего	4310	400 000	28 765 700
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	400 000	11 720 000
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	17 045 700
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	-	17 045 300
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	-	-
прочие поступления	4319	-	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(620 000)	(10 054 557)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(620 000)	(10 027 267)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	-	-
прочие платежи	4329	-	(27 290)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(220 000)	18 711 143
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(5 551 356)	8 330 522
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	12 622 276	4 291 754
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	7 070 920	12 622 276
Величина изменения курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Очередко О.В.  
(расшифровка подписи)

2015 г.

Главный бухгалтер

Скиба И.В.  
(расшифровка подписи)



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ КУБАНИ



ОАО «КУБАНЬЭНЕРГО»

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД

Краснодар  
2015

## СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	4
2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.....	11
2.1. Активы и обязательства в иностранных валютах.....	11
2.2. Нематериальные активы (НМА) .....	11
2.3. Основные средства и незавершенное строительство .....	11
2.4. Запасы.....	13
2.5. Расходы будущих периодов .....	15
2.6. Финансовые вложения .....	15
2.7. Займы и кредиты.....	16
2.8. Оценочные обязательства .....	16
2.9. Отложенные налоги.....	16
2.10.Выручка и прочие доходы.....	16
2.11.Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленические расходы, прочие расходы .....	17
2.12.Государственная помощь .....	17
2.13.Связанные стороны .....	17
2.14.Информация по сегментам .....	18
2.15.Информация о движении денежных средств.....	18
3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2014 ГОДУ .....	18
4. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2015 ГОДУ .....	18
5. КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ ПЕРИОДАМ.....	19
6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД.....	20
6.1. Основные средства .....	20
6.1.1. Незавершенные капитальные вложения (НЗС).....	20
6.1.2. Объекты ОС полученные в лизинг .....	22
6.2. Прочие внеоборотные и оборотные активы.....	22
6.3. Финансовые вложения .....	23
6.4. Государственная помощь.....	23
6.5. Дебиторская задолженность .....	24
6.6. Капитал и резервы .....	26
6.7. Кредиторская задолженность, кредиты и займы .....	26
6.7.1. Обеспечение обязательств .....	27

6.7.2. Информация о возможностях организации на отчетную дату привлечь дополнительные денежные средства .....	27
6.8. Информация о рисках хозяйственной деятельности.....	28
6.8.1. Стратегические риски и риски внешней среды .....	28
6.8.2. Риски регуляторного характера.....	29
6.8.3. Финансовые риски.....	30
6.8.4. Операционные и технологические риски.....	32
6.8.5. Риски, связанные с несоблюдением требований корпоративного управления и законодательства .....	33
6.8.6. Риски, связанные с изменениями в налоговом, природоохранном законодательстве, таможенном регулировании .....	34
6.9. Отложенные налоги .....	35
6.10. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы и прочие расходы .....	38
6.10.1. Информация о затратах на использование энергетических ресурсов .....	39
6.11. Информация о движении денежных средств .....	39
6.12. Информация по сегментам .....	41
6.13. Информация о связанных сторонах .....	42
6.13.1. Перечень связанных сторон.....	42
6.13.2. Операции, проведенные со связанными сторонами и незавершенные операции со связанными сторонами.....	43
6.13.3. Вознаграждения, выплачиваемые основному управленческому персоналу ...	47
6.14. Допущение о непрерывности деятельности.....	48
6.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и активы .....	48
6.16. События после отчетной даты .....	50
Приложения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах...	51

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

ОАО «Кубаньэнерго» является крупнейшей электросетевой компанией на территории Краснодарского края и республики Адыгея, осуществляющей передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже между населенными пунктами, в сельских поселениях и отдельных городах и районных центрах Краснодарского края и Республики Адыгея, включая г. Сочи

**Полное наименование:** Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани.

**Сокращенное наименование:** ОАО «Кубаньэнерго».

Зарегистрировано 10 февраля 1993 года.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией ФНС России № 3 по г. Краснодару за № 1022301427268 17 сентября 2002 года. Свидетельство 23 № 001806938.

**ИНН (КПП):** 2309001660 (997450001);

**Организационно-правовая форма/форма собственности**  
ОАО «Кубаньэнерго» - Открытое акционерное общество (Код ОКОПФ 47) / частная собственность (Код ОКФС 16).

**Место нахождения (юридический адрес)** ОАО «Кубаньэнерго» - 350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул.Ставропольская, 2.

**Основными видами деятельности Общества являются:**

- Услуги по передаче и распределению электрической энергии в сетях;
- Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Таблица – 1 Лицензии

Вид деятельности	Выдавший орган	Реквизиты	Срок действия
1	2	3	4
На право пользования недрами (добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого технологического водоснабжения в г. Краснодаре)	Министерство природных ресурсов РФ	КРД № 03378 ВЭ	17.07.2007 - 20.07.2034
На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Управление ФСБ России по Краснодарскому краю	ГТ 0062143, регистрационный номер 1223	06.08.2013- 06.08.2018

ОАО «Кубаньэнерго»

1	2	3	4
Допуск к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту	Саморегулируемая организация «Энергострой» НП	0212.04-2013-2309001660-С-060	16.12.2013-бессрочная
Допуск к работам по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35кВ включительно и их сооружений	Саморегулируемая организация «Энергопроект» НП	П-0263-03-2010-0274	03.02.2014-бессрочная
На право пользования недрами (добыча пресных подземных вод для хозяйствственно-питьевого и технологического водоснабжения в ст. Тверская)	Министерство природных ресурсов РФ	КРД №03813 ВЭ	17.12.2009-01.01.2015
На эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	ВП-30-003995 серия АВ №087343	11.11.2011 - бессрочная

Бухгалтерская отчетность ОАО «Кубаньэнерго» включает показатели деятельности всех филиалов, представительств и иных подразделений, а именно:

Таблица – 2 Филиалы ОАО «Кубаньэнерго»

№	Наименование	Местонахождение
1	Краснодарские электрические сети	350000, г. Краснодар, ул. Пашковская, 131
2	Сочинские электрические сети	354000, г. Сочи, ул. Конституции, 42
3	Армавирские электрические сети	352900, г. Армавир, ул. Воровского, 54
4	Адыгейские электрические сети	385000, г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358
5	Тимашевские электрические сети	352700, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176
6	Тихорецкие электрические сети	352122, г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62
7	Ленинградские электрические сети	353745, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии, 6
8	Славянские электрические сети	353560, г. Славянск-на-Кубани, ул. Строителей, 49
9	Юго-Западные электрические сети	353902, г. Новороссийск, Восточный Мол, 1
10	Лабинские электрические сети	352503, г. Лабинск, ул. Мира, 334
11	Усть-Лабинские электрические сети	352232, г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская, 4

**Среднегодовая численность работающих в ОАО «Кубаньэнерго» за отчетный период составила 8 364 чел., в предыдущем 2013 году - 8168 чел., в году, предшествовавшем предыдущему в 2012 году - 7593 чел.**

**Реестродержатель Общества:**

Наименование:	ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Место нахождения:	107996, Российская Федерация г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9
Телефон/факс:	(495) 771-73-35/771-73-34
Адрес электронной почты:	<u><a href="mailto:rost@rrost.ru">rost@rrost.ru</a></u>
Страница в сети Интернет:	<u><a href="http://www.rrost.ru">http://www.rrost.ru</a></u>
Номер лицензии:	010-000-1-00264
Дата выдачи лицензии	03 февраля 2002 года
Орган, выдавший лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

**Аудитор Общества:**

Наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст Энд Янг»
Юридический адрес:	РФ, 115035, г.Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1,
Фактический адрес:	115035, г.Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1
ИИН:	7709383532
ОГРН:	1027739707203
Телефон/факс:	(495)755-97-00

**Органами управления Общества являются Общее собрание акционеров, Совет директоров Общества, Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган), Генеральный директор Общества (единоличный исполнительный орган).**

**Генеральный директор Общества:** Гаврилов Александр Ильич;  
**Главный бухгалтер Общества:** Скиба Инна Викторовна.

Таблица – 3 Состав Совета директоров по состоянию на 31.12.2014

<b>№</b>	<b>ФИО</b>	<b>Основное место работы и занимаемая должность</b>	<b>Статус в Совете директоров</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
1.	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «Россети»	Председатель Совета директоров
2.	Варварин Александр Викторович	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП	Член Совета директоров
3.	Гаврилов Александр Ильич	Генеральный директор ОАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров
4.	Кобелян Ашот Михайлович	Начальник управления сводного планирования, нормативного регулирования и организации закупочной деятельности департамента закупочной деятельности ОАО «Россети»	Член Совета директоров
5.	Лаврова Марина Александровна	Начальник управления экономики ДЗО департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»	Член Совета директоров
6.	Межевич Валентин Ефимович	Заместитель генерального директора по стратегическим коммуникациям ОАО «Россети»	Член Совета директоров
7.	Сухов Олег Александрович	Начальник ситуационно-аналитического управления ситуационно-аналитического центра ОАО «Россети»	Член Совета директоров
8.	Харин Андрей Николаевич	Заместитель директора департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России	Член Совета директоров
9.	Хохолькова Ксения Валерьевна	Заместитель начальника управления акционерного капитала - начальник отдела обеспечения прав акционеров департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»	Член Совета директоров
10.	Черментеева Юлия Петровна	Начальник отдела регулирования электроэнергетики юридического департамента ОАО «Россети»	Член Совета директоров

1	2	3	4
11.	Шатохин Арсений Григорьевич	Начальник департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров

Таблица – 4 Состав Правления по состоянию на 31.12.2014

№ 1	ФИО 2	Место работы и занимаемая должность 3	Статус в Правлении 4
1.	Гаврилов Александр Ильич	Генеральный директор ОАО «Кубаньэнерго»	Председатель Правления
2.	Армаганян Эдгар Гарриевич	Директор филиала Сочинские электрические сети ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
3.	Голов Андрей Валерьевич	Заместитель генерального директора по логистике и МТО, исполняющий обязанности заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
4.	Головаха Дмитрий Николаевич	Директор филиала Юго-Западные электрические сети ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
5.	Головаха Людмила Алексеевна	Заместитель генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
6.	Коневец Кирилл Сергеевич	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
7.	Костецкий Вячеслав Юревич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
8.	Очередько Ольга Вячеславовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
9.	Рудь Евгений Викторович	Директор филиала Краснодарские электрические сети ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
10.	Рязанцев Дмитрий Юревич	Первый заместитель генерального директора - главный инженер ОАО «Кубаньэнерго»	Заместитель председателя Правления

ОАО «Кубаньэнерго»

1	2	3	4
11.	Статуев Владислав Андреевич	Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

Таблица – 5 Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2014

№	ФИО	Место работы и занимаемая должность	Статус в Ревизионной комиссии
			1
1.	Шмаков Игорь Владимирович	Начальник управления контроля и рисков департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»	Председатель Ревизионной комиссии
2.	Буняева Мария Викторовна	Ведущий эксперт отдела общего аудита и ревизионных проверок управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»	Член Ревизионной комиссии
3.	Гусева Елена Юрьевна	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»	Член Ревизионной комиссии
4.	Мальшев Сергей Владимирович	Ведущий эксперт ОАО «Россети»	Член Ревизионной комиссии
5.	Удод Александр Николаевич	Заместитель начальника отдела ТУ Росимущества в Краснодарском крае	Член Ревизионной комиссии

Таблица – 6 Основные дочерние и зависимые Общества

Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале (%)	Местонахожден ия	Вид деятельности
			1
ОАО «Пансионат отдыха «Энергетик»	100	353490, Краснодарский край, г.	Оказание населению услуг лечебного, санаторно- курортного, физкультурно-

ОАО «Кубаньэнерго»

1	2	3	4
		Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4	оздоровительного характера, услуг по размещению (временному проживанию), питанию и обслуживанию
ОАО «Энергосервис Кубани»	100	350080, Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Новороссийск ая, 47	Реализация программ энергосбережения и повышения энергоэффективности конечных потребителей в регионах ответственности путём реализации многоуровневой системы энергосервисных услуг
ОАО «Оздоровительный комплекс «Пламя»	100	352856, Краснодарский край, Туапсинск ий район, пос. Новомихайловск ий-2	Оказание населению услуг лечебного, санаторно- курортного, физкультурно- оздоровительного характера, услуг по размещению (временному проживанию), питанию и обслуживанию

## **2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

При ведении бухгалтерского учета ОАО «Кубаньэнерго» руководствовалось Федеральным Законом от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н и иными положениями в области бухгалтерского учета.

Бухгалтерская отчетность ОАО «Кубаньэнерго» сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Данные бухгалтерской отчетности приводятся в тысячах рублей (если не указано иное).

### **2.1. Активы и обязательства в иностранных валютах**

На начало и конец отчетного года активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в бухгалтерском учете Общества не имелось.

### **2.2. Нематериальные активы (НМА)**

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.

Амортизация по НМА с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

### **2.3. Основные средства и незавершенное строительство**

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 29.07.98г. № 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.

Активы, в отношении которых выполняется условия п.4 ПБУ 6/01 и стоимость которых не превышает 40 000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов.

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств, принятые к учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления-приобретения за плату, создание собственными силами, строительство, безвозмездное получение и т.д.

Затраты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива (объекты основных средств, имущественные комплексы и другие аналогичные активы, требующие большого времени и затрат на приобретение и (или) строительство), включаются в стоимость амортизируемого актива.

Затраты по займам и кредитам понесенные до начала производства работ по созданию инвестиционного актива, не включаются в стоимость вложений во внеоборотные активы, а относятся на прочие расходы.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Амортизация по объектам основных средств начислена линейным способом, исходя из срока их полезного использования. По основным средствам, принятым к учету до 1 января 2002 года, начисление амортизации производилось исходя из срока их полезного использования, по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», которые применялись на дату ввода в эксплуатацию данных объектов основных средств.

По основным средствам, принятым в эксплуатацию с 1 января 2002 года срок полезного использования основных средств, для начисления амортизации определялся в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По полностью амортизированным (изношенным) объектам основных средств амортизация не начислялась.

Доходы и расходы от выбытия, списания, безвозмездной передачи основных средств отражены в «Отчет о финансовых результатах» в составе прочих доходов и расходов. Стоимость основных средств не подлежала изменению, кроме случаев достройки, модернизации и реконструкции объектов. Затраты на восстановление объекта основных средств отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся.

Учет имущества, полученного по договорам лизинга, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 29.10.1998года № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)». Стоимость лизингового имущества, поступившего лизингополучателю (ОАО «Кубаньэнерго»), учитывается на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства». После оплаты Обществом всех предусмотренных договором платежей лизингодатель передает Обществу (лизингополучателю) предмет лизинга в собственность по договору купли-продажи.

#### 2.4. 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.

При принятии к учету материально-производственных запасов производится их оценка следующими способами:

- при приобретении за плату – в сумме фактических затрат на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых из бюджета налогов (п.6, 11 ПБУ 5/01 (Приказ МФ РФ от 9 июня 2001года № 44н);

- при изготовлении своими силами – исходя из фактических затрат, связанных с производством данных запасов. Учет и формирование затрат на производство материально-производственных запасов осуществляется в порядке, установленном для определения себестоимости соответствующих видов продукции (п.7 ПБУ 5/01);

- внесенных в счет вклада в уставный капитал – исходя из денежной оценки, согласованной учредителями (участниками), если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации, с учетом фактических затрат на доставку материально-производственных запасов и приведение их в состояние, пригодное для использования, согласно п.6 ПБУ 5/01 (п.8, 11 ПБУ 5/01);

- полученных безвозмездно или по договору дарения, а также остающихся от выбытия основных средств и иного имущества, оприходование материально-производственных запасов, выявленных в качестве излишков по результатам инвентаризации – исходя из текущей рыночной стоимости на дату оприходования, с учетом фактических затрат на доставку материально-производственных запасов и приведение их в состояние, пригодное для использования (п.9, 11 ПБУ 5/01);
- полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами – по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу, установленной исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общество обычно определяет стоимость аналогичных ценностей. При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществу, стоимость материально-производственных запасов, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами определяется исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно приобретаются аналогичные материально-производственные запасы. В фактическую себестоимость этих запасов включаются также фактические затраты на доставку материально-производственных запасов и приведение их в состояние, пригодное для использования, согласно п. 6, 10, 11 ПБУ 5/01;

- стоимость материально-производственных запасов, полученных по договорам мены, в которых установлена договорная стоимость обмениваемого имущества, признается установленная договорная стоимость.

В соответствии с п. 16 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» и п.3.13.14 Учетной политики Общества при отпуске материально-производственных запасов в производство или их ином выбытии, они оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов.

Специальная одежда до передачи ее в эксплуатацию учитывается по счету 10 «Материалы» на отдельном субсчете «Специальная оснастка и специальная одежда на складе». Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации свыше 12 месяцев погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Постановлением Министерства труда и социального развития РФ от 18.12.1998года № 51.

Средняя оценка фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов в конце года за счет финансовых результатов. Резервирование применяется ко всем материально-производственным запасам, которые морально устарели или полностью потеряли свое первоначальное качество.

## **2.5. Расходы будущих периодов**

Признание понесенного расхода в качестве расхода будущего периода и приравнивание его к активу с отражением в бухгалтерском учете и отчетности относятся к принципиальному подходу, установленному в Обществе. Данный подход базируется на понимании временного факта вероятности получения организацией экономических выгод в будущем от этого актива и оценки его стоимости с достаточной степенью надежности.

Обществом установлено, что сальдо расходов будущих периодов отражается по строкам «Прочие внеоборотные активы» и «Прочие оборотные активы».

При этом распределение между разд. I и II баланса происходит на основании срока погашения соответствующих расходов, т.е. расходы сроком погашения свыше 12 месяцев отражаются в разд. I баланса, остальные – в разд. II.

## **2.6. 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.

Вклады в уставные капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе инвестора.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости (п. 21 ПБУ 19/02).

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 (п. 20 ПБУ 19/02).

Долговые ценные бумаги отражаются по стоимости приобретения. Разница между номинальной стоимостью приобретения и номинальной стоимостью ценных бумаг включается в прочие доходы и расходы.

## **2.7. 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.

## **2.8. Оценочные 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 13.12.10. № 167н.

## **2.9. 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.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развернуто.

## **2.10. 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 Общества при наличии следующих условий:

1) организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

- 2) сумма выручки может быть определена;
- 3) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;
- 4) право собственности ( владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- 5) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Прочими доходами Общества являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие доходы, согласно п. 8 ПБУ 9/99.

## **2.11. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы, прочие расходы**

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.

## **2.12. Государственная помощь**

Ведение бухгалтерского учета средств, полученных в рамках государственной помощи, осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16.10.2000 № 92н.

## **2.13. Связанные стороны**

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.

## **2.14. 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.

## **2.15. Информация о движении денежных средств**

В соответствии с п. 16 ПБУ 23/2011 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 обусловливают соответствующие выплаты другим лицам.

## **3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2014 ГОДУ**

В учетную политику Общества за 2014 год не вносились.

## **4. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2015 ГОДУ**

Существенные изменения в учетную политику на 2015 год не вносились.

## 5. КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ ПЕРИОДАМ

Общество внесло корректировку в форму 1 «Бухгалтерский баланс» за 2014 год в части сопоставимых данных за предыдущие отчетные периоды (2013-2012 года), направленные на уточнение отражения сырья и материалов, используемых для создания внеоборотных активов Общества. Исправления внесены в соответствии с требованиями ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности». Сумма корректировки составила 682 814 тыс. руб. на 31.12.2013 и 742 904 тыс.руб. на 31.12.2012.

**Таблица 7 - До корректировки**

Наименование строки	код строки	Сальдо на 31.12.2013	Сальдо на 31.12.2012
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 050 130	1 914 210
Сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	-	-

**Таблица 8 - После корректировки**

Наименование строки	код строки	Сальдо на 31.12.2013	Сальдо на 31.12.2012
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 367 316	1 171 306
Сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	682 814	742 904

Другие корректировки, относящиеся к предыдущим периодам не производились.

## **6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД**

### **6.1. Основные средства**

1. Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2014 года произведена по группам основных средств (код 110 «Производственные здания», код 420 «Оборудование для преобразования электроэнергии») ООО «ЛАИР» в соответствии с договором от 22.09.2014 №250814/КЭ/ОС110420/ДТ/407/30-1299. Итоговые результаты переоценки однородных групп основных средств (код 110 «Производственные здания», код 420 «Оборудование для преобразования электроэнергии») в бухгалтерской отчетности за 2014 год не отражались. Стоимость переоцененных объектов основных средств не превышает уровень существенности, установленный в п.3.5.18 Учетной политики Общества.

Основных средств, полученных по договорам, предусматривающих исполнение обязательств неденежными средствами, за период с 01 января года по 31 декабря 2014 года нет.

Основных средств, приобретенных за счет займов и кредитов, за период с 01 января по 31 декабря 2014 года нет.

Информация о наличие и движении основных средств раскрыта в приложениях 5.3.1; 5.3.2; 5.3.3; 5.3.4; 5.3.6.

#### **6.1.1. Незавершенные капитальные вложения (НЗС)**

Инвестиционная программа ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год сформирована в соответствии с регламентом формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности о её исполнении, введённым в действие приказом ОАО «Кубаньэнерго» от 29.02.2012 №170.

Плановые параметры, инвестиционной программы на 2014 год утверждены Советом директоров Общества в составе бизнес-плана (протокол от 25.09.2014 № 197/2014).

В 2014 году в качестве источников финансирования капитальных вложений использовались:

- амортизационные отчисления;
- средства от дополнительной эмиссии акций;
- авансы на технологическое присоединение.

На основании источников финансирования капитальных вложений доведенных финансово-экономическим блоком, фактическое выполнение инвестиционной программы Общества за 2014 год составило:

**Таблица – 9 Параметры фактического выполнения инвестиционной программы за 2014 год**

Показатель	Единицы измерения	Сумма	в т.ч. Программы особой важности (олимпийские объекты)
Объем капитальных вложений, без НДС	млн. руб.	9 177,2	6 301,1
Объем финансирования, с НДС	млн. руб.	8 441,7	4 771,4
Ввод основных фондов, без НДС	млн. руб.	22 080,1	19 282,6
Вводимая трансформаторная мощность	МВА	500,2	374,8
Вводимая протяженность линий электропередач	км	1 567,2	1 106,3

Фактически в 2014 году ОАО «Кубаньэнерго» выполнил строительство, реконструкцию и ввод в эксплуатацию 1567,2 км линии электропередачи, в том числе:

- ВЛ 110 кВ - 311,7 км;
- ВЛ 10 кВ - 172,4 км;
- ВЛ 0,4 кВ - 309,7 км;
- КЛ 110 кВ - 38,6 км;
- КЛ 3-10 кВ - 734,8 км.

В 2014 году ОАО «Кубаньэнерго» осуществило реконструкцию и выполнило ввод в эксплуатацию на территории Краснодарского края:

- подстанции 110 кВ "Анапская" (2 пусковой комплекс 2 этап);
- подстанции 110/35/6 кВ "Ейск 1" с заменой трансформаторов Т2, Т-3 с 1 МВА на 25 МВА. Кроме того, в 2014 году построена и введена в эксплуатацию подстанция 110/10 кВ "Сухой порт" с заходом ВЛ-110кВ установкой 2-х силовых трансформаторов.

В качестве незавершенных капитальных вложений в бухгалтерском балансе Общества отражены сумма авансов и предварительной оплаты услуг, связанных со строительством и приобретением основных средств, без учета НДС, а также сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств. По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма авансов и предварительной оплаты услуг, связанных со строительством и приобретением основных средств составила 248 252 тыс. руб., НДС с авансов и предварительной оплаты услуг, связанных со строительством и приобретением основных средств отражен в строке 1260 «Прочие оборотные активы» в сумме 44 444 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма сырья и материалов, предназначенных для использования при создании основных средств составила 651 535 тыс.руб.

Информация о наличии и движении объектов незавершенного строительства раскрыта в приложении 5.3.5.

#### **6.1.2. Объекты ОС полученные в лизинг**

Объекты основных средств, полученные в лизинг по состоянию на 31.12.2014 г. отсутствуют. В предстоящем периоде лизинговые платежи не планируются.

### **6.2. Прочие внеоборотные и оборотные активы**

По состоянию на 31 декабря 2014 года расходы будущих периодов составляют 137 346 тыс. руб., в зависимости от срока списания, установленных на дату принятия к учету, данные расходы отражены в бухгалтерском балансе:

- 1) неисключительные права на программы для ЭВМ:
  - срок использования свыше 12 месяцев (строка 1190)  
76 639 тыс. руб.;
  - срок использования в течение 12 месяцев (строка 1263)  
47 005 тыс. руб.;
- 2) лицензии:
  - срок использования свыше 12 месяцев (строка 1190)  
689 тыс. руб.;
  - срок использования в течение 12 месяцев (строка 1263)  
570 тыс. руб.;
- 3) прочие:
  - срок использования свыше 12 месяцев (строка 1190)  
7 948 тыс. руб.;

- срок использования в течение 12 месяцев (строка 1263)  
4 495 тыс. руб.

### **6.3. Финансовые вложения**

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 №126н (далее – ПБУ 19/02), Положением об учетной политике на 2014 год ОАО «Кубаньэнерго», утвержденным приказом общества от 27.12.2013 №1578, комиссия по проверке наличия обесценения финансовых вложений ОАО «Кубаньэнерго», созданная приказом ОАО «Кубаньэнерго» от 31 декабря 2014 № 1142 «О проведении проверки наличия обесценения финансовых вложений ОАО «Кубаньэнерго», осуществила проверку наличия обесценения финансовых вложений ОАО «Кубаньэнерго» по состоянию на 31 декабря 2014 года и по результатам проверки установила следующее: резерв под снижение финансовых вложений представляется целесообразным оставить без изменений. Информация о наличие и движении финансовых вложений раскрыта в приложениях 5.4.1; 5.4.2.

### **6.4. Государственная помощь**

Министерство энергетики Российской Федерации предоставило Обществу субсидию на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения социально-значимых потребителей Российской Федерации при прохождении отопительного сезона 2014-2015 годов, в связи с перебазированием соответствующих мощностей в Крымский федеральный округ на сумму 125 565 тыс.руб. Полученные средства использованы в полном объеме на цели предоставления субсидии.

Территориальными органами ФСС РФ принятые решения о финансовом обеспечении предупредительных мер по сокращению травматизма на общую сумму 2 226 тыс.руб.

Учет полученных сумм осуществлен в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденным Приказом Минфина России от 16.10.2000 №92н.

Информация в приложении 5.9.

## 6.5. Дебиторская задолженность

Таблица – 10 Расчеты с бюджетом

(тыс.руб.)

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 31.12.2013		Начислено за 2014 г.	Уплачено за 2014 г.	Задолженность на 31.12.2014	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налог на добавленную стоимость	806 312	9	129 078	-789 602	-	112 377
Налог на имущество	128	30 626	186 117	204 212	21 985	34 388
Налог на прибыль	2 394	-	-	-	2 394	-
Плата за землю	41 051	2 243	35 981	14 185	18 980	1 968
Налог на доходы физических лиц	625	42 203	502 479	511 461	751	33 347
Транспортный налог	-	1 654	7 251	7 340	-	1 565
Плата за выбросы в окружающую среду	78	145	78	145	-	-
Прочие налоги и сборы	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по налогам:</b>	<b>850 588</b>	<b>76 880</b>	<b>860 984</b>	<b>-52 259</b>	<b>44 110</b>	<b>183 645</b>
Штрафы по налогам	2	4 543	2	4 543		
Пени по налогам	4 643	1	1 320	1 225	4 688	141
<b>Всего:</b>	<b>855 233</b>	<b>81 424</b>	<b>862 306</b>	<b>-46 491</b>	<b>48 798</b>	<b>183 786</b>

Дебиторская задолженность по налогам и сборам уменьшилась в 2014 году на 806 435 тыс. руб.

Существенное снижение дебиторской задолженности произошло по налогу на добавленную стоимость. Дебиторская задолженность по налогу на добавленную стоимость снизилась на 806 312 тыс. рублей в результате сформированной к уплате налоговой декларации за 4 квартал 2014 года, за соответствующий период 2013 года сумма налога к возмещению составила 538 788 тыс. рублей.

Увеличение дебиторской задолженности по налогу на имущество организаций на 21 857 тыс. рублей связано с увеличением начислений по данному налогу. Налоговые обязательства по налогу на имущество выросли в результате увеличения налоговой базы в связи с проведенной переоценкой основных средств, вводом в эксплуатацию основных средств в соответствии с крупномасштабной инвестиционной программой. Кроме того, с 2014 года применяется налоговая ставка 0,7% в отношении линий электропередачи, а также сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью, к которым в 2013 году применялась ставка 0,4%.

Снижение дебиторской задолженности по земельному налогу на 22 071 тыс. рублей обусловлено уменьшением начислений в 2014 году в результате прекращения прав бессрочного пользования земельными участками и оформлением договоров аренды на земельные участки.

**Таблица – 11 Расчеты по страховым взносам на обязательное социальное страхование**

(тыс.руб.)

<b>ПОКАЗАТЕЛЬ</b>	<b>Задолженность на 31.12.2013</b>		<b>Начислено за 2014 г.</b>	<b>Уплачено за 2014 г.</b>	<b>Задолженность на 31.12.2014</b>	
	<b>ДТ</b>	<b>КТ</b>			<b>ДТ</b>	<b>КТ</b>
<b>Страховые взносы - всего:</b>	<b>2 076</b>	<b>120 178</b>	<b>1 117 624</b>	<b>1 172 240</b>	<b>2 876</b>	<b>66 362</b>
<b>в том числе:</b>						
взнос в пенсионный фонд	214	92 599	818 642	857 443	21	53 605
обязательного медицинского страхования	34	18 917	181 071	188 818	-	11 136
социального страхования	1 828	8 662	117 911	125 979	2 855	1 621
<b>Штрафы - всего:</b>						
<b>Пени - всего:</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ИТОГО:</b>	<b>2 077</b>	<b>120 178</b>	<b>1 117 625</b>	<b>1 172 240</b>	<b>2 876</b>	<b>66 362</b>

**Таблица – 12 Распределение налогов, штрафов и пени по уровням бюджета**

(тыс.руб.)

<b>ПОКАЗАТЕЛЬ</b>	<b>Задолженность на 31.12.2013</b>		<b>Начислено за 2014 г.</b>	<b>Уплачено за 2014 г.</b>	<b>Задолженность на 31.12.2014</b>	
	<b>ДТ</b>	<b>КТ</b>			<b>ДТ</b>	<b>КТ</b>
<b>Налоги - ВСЕГО:</b>	<b>850 588</b>	<b>76 880</b>	<b>860 906</b>	<b>-52 337</b>	<b>44 110</b>	<b>183 645</b>
Федеральный бюджет	806 865	36	631 557	-319 709	1 286	145 723
Краевой, республиканский	2 318	58 928	193 368	237 882	23 856	35 952
Местный	41 405	17 916	35 981	29 490	18 968	1 970
<b>Штрафы - ВСЕГО:</b>	<b>2</b>	<b>4 543</b>	<b>2</b>	<b>4 543</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Федеральный бюджет	-	4 543	-	4 543	-	-
Краевой, республиканский	2	-	2	-	-	-
Местный	-	-	-	-	-	-
<b>Пени - ВСЕГО:</b>	<b>4 643</b>	<b>1</b>	<b>1 320</b>	<b>1 225</b>	<b>4 688</b>	<b>141</b>
Федеральный бюджет	4 477	-	44	47	4 480	-
Краевой, республиканский	48	1	12	22	57	-
Местный	118	-	1 264	1 156	151	141
<b>ВСЕГО:</b>	<b>855 233</b>	<b>81 424</b>	<b>862 228</b>	<b>-46 569</b>	<b>48 798</b>	<b>183 786</b>

Существенное снижение дебиторской задолженности в федеральный бюджет произошло по налогу на добавленную стоимость. Дебиторская

задолженность по покупателям и заказчикам, прочая дебиторская задолженность раскрыты в приложениях 5.6.1 – 5.6.3.

## 6.6. Капитал и резервы

Уставный капитал в течении 2014 года не изменялся и по состоянию на 31.12.2014 составил 28 286 813 тыс. руб.

Объявленные и невостребованные акционерами дивиденды в текущем периоде отсутствуют.

Добавочный капитал Общества образован за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке и эмиссионного дохода.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

## 6.7. Кредиторская задолженность, кредиты и займы

Кредиторская задолженность по налоговым платежам увеличилась на 106 765 тыс. рублей и образована в основном по итогам расчета налоговых обязательств в федеральный бюджет по налогу на добавленную стоимость за последний налоговый период.

Таблица – 13 Суммы и сроки погашения займов, кредитов ОАО «Кубаньэнерго»

(тыс.руб.)				
Наименование банка	№ кредитного договора	Дата предоставления кредита/займа	Дата погашения кредита/займа	Сумма фактической задолженности на 31 декабря 2014 года
1	2	3	4	5
ОАО «Сбербанк России»	№59/1	05.05.2011	30.04.2015	1 600 000
<i>Итого по ОАО «Сбербанк России»</i>		x	x	1 600 000
ОАО «Газпромбанк»	№0712-095	07.11.2012	06.11.2015	917 000
<i>Итого по ОАО «Газпромбанк»</i>		x	x	917 000
<b>Итого по краткосрочным кредитам:</b>		x	x	<b>2 517 000</b>
ОАО «Газпромбанк»	№ 0711-038	20.05.2011	20.05.2016	1 304 000
	№ 0711-044	11.07.2011	11.07.2016	1 000 000
	№0713-063	23.08.2013	22.08.2016	1 000 000
	№ 0711-054	05.09.2011	02.09.2016	696 000
	№0713-054	26.06.2013	25.06.2018	2 000 000
	№0713-085	08.11.2013	07.11.2018	1 500 000
<i>Итого по ОАО «Газпромбанк»</i>		x	x	7 500 000

Наименование банка	№ кредитного договора	Дата предоставления кредита/займа	Дата погашения кредита/займа	Сумма фактической задолженности на 31 декабря 2014 года
1	2	3	4	5
ОАО «Сбербанк России»	№74	26.08.2013	25.08.2016	2 000 000
	№68	08.11.2013	07.11.2016	4 000 000
	№94	28.11.2013	27.11.2016	1 000 000
<i>Итого по ОАО «Сбербанк России»</i>		x	x	7 000 000
ЗАО КБ «Росэнергобанк»	№1071331	24.10.2014	21.10.2016	400 000
<i>Итого по ЗАО КБ «Росэнергобанк»</i>		x	x	400 000
<b>Итого по долгосрочным кредитам:</b>		x	x	<b>14 900 000</b>
<b>ВСЕГО ПО КРЕДИТАМ И ЗАЙМАМ:</b>		x	x	<b>17 417 000</b>

### 6.7.1. Обеспечение обязательств

Во исполнение приказа ОАО «Холдинг МРСК» от 07.06.2011 № 240 и приказов ОАО «Кубаньэнерго» от 21.07.2011 № 617 (в редакции приказа от 24.09.2012 №823), от 05.12.2011 №1058 подрядчики и поставщики предоставляют обеспечение надлежащего исполнения ими обязательств по договорам подряда на выполнение СМР, ПИР и договорам поставки в виде банковской гарантии.

По состоянию на 31 декабря 2014 года на забалансовом счете 008 «Обеспечения обязательств и платежей полученные» сумма банковских гарантий, полученных в обеспечение выполнения обязательств по договорам подряда/ поставки и возврату платежей (авансов) составила 278 815 тыс.руб.

Имущество, находящееся в залоге по договору купли-продажи квартиры –

929 тыс.руб. (см приложение 5.8.)

### 6.7.2. Информация о возможностях организации на отчетную дату привлечь дополнительные денежные средства

Таблица – 14 Неиспользованные Обществом кредитные линии

(тыс.руб.)

Банк - кредитор	Номер и дата договора	Сумма неиспользованного лимита	Процентная ставка, %
ОАО «Газпромбанк»	№0713-085 от 08.11.2013 г.	3 500 000	25

## 6.8. Информация о рисках хозяйственной деятельности

Система внутреннего контроля и управления рисками ОАО «Кубаньэнерго» (СВКиУР) основана на взаимодействии и разграничении компетенций входящих в нее органов управления, подразделений и сотрудников Общества, которые осуществляют разработку, утверждение, применение и оценку эффективности процедур внутреннего контроля. В процессах управления рисками и внутреннего контроля участвуют руководители и специалисты всех уровней управления ОАО «Кубаньэнерго».

Развитие и функционирование СВКиУР осуществляется на основании Политики внутреннего контроля и Политики по управлению рисками, утвержденных Советом директоров.

Для обеспечения единых подходов к осуществлению процессов идентификации, оценки и управления рисками в Обществе используются Методические рекомендации по управлению рисками, одобренные Комитетом по аудиту Совета директоров.

### 6.8.1. Стратегические риски и риски внешней среды

**Страновые риски.** В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

В 2014 году негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы ОАО «Кубаньэнерго». Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости предприятия в текущих условиях.

**Региональные риски.** ОАО «Кубаньэнерго» является крупной региональной распределительной сетевой компанией, осуществляющей свою производственную деятельность на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

Для снижения влияния региональных рисков на реализацию собственной инвестиционной программы Общество на постоянной основе взаимодействует с органами государственной власти и вырабатывает согласованные с ними действия в отношении инвестиционных проектов, утвержденных на уровне Правительства РФ. Также ведется работа по согласованию с региональными и местными органами власти долгосрочных программ развития электроэнергетики.

Территория производственной деятельности ОАО «Кубаньэнерго» является политически стабильной, риск возникновения внутренних военных конфликтов и чрезвычайных положений оценивается как низкий. В то же время, ввиду меньшей стабильности соседних регионов, существует риск диверсионных и террористических актов на энергетических объектах, принадлежащих Обществу. С целью минимизации этого риска ОАО «Кубаньэнерго» тесно взаимодействует с соответствующими государственными органами и принимает согласованные с ними меры обеспечения безопасности производства. Кроме того, в Обществе осуществляются целевые мероприятия по защите объектов энергетики от диверсионно-террористических актов.

### 6.8.2. Риски регуляторного характера

**Отраслевые риски.** В результате реформирования отрасли электроэнергетики для ее предприятий сложились новые условия функционирования. Недостаточный уровень проработки нормативной базы, регламентирующей взаимоотношения на розничном рынке электроэнергии, и, как следствие, разногласия с энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии, являются факторами, способствующими росту уровня дебиторской задолженности Общества.

Минимизация данного риска осуществляется через наработку положительной судебной практики по взаимоотношениям с энергосбытовыми компаниями и вовлечение муниципальных, региональных, а в отдельных случаях, и федеральных органов исполнительной власти в разрешение споров с целью проведения конструктивных переговоров с

организациями-дебиторами, а также устранения причин конфликтов с потребителями.

**Регуляторные риски.** В связи с реализуемой Правительством РФ политикой сдерживания роста тарифов на услуги естественных монополий и установлением роста предельного уровня тарифа на электроэнергию, уровнем инфляции в 2014 году, существует риск установления регулирующими органами тарифов на услуги по передаче электроэнергии ниже экономически обоснованного уровня. Так как основным видом деятельности ОАО «Кубаньэнерго» является оказание услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям, утверждаемые регулирующими органами уровни тарифов прямым образом влияют на объемы получаемой Обществом выручки. Данный риск может повлечь за собой невозможность полной компенсации расходов и ограничить объемы инвестирования в развитие распределительного электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго».

Являясь субъектом естественной монополии, Общество подвержено рискам признания нарушений антимонопольного законодательства в части оказания услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению. Для снижения данного риска разработаны регламенты и стандарты обслуживания потребителей, информация об услугах раскрывается в соответствии с законодательством РФ.

#### 6.8.3. Финансовые риски

**Валютные и процентные риски.** ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, при этом не имеет финансовых вложений в иностранные компании и не имеет поступлений и расходов, выраженных в иностранной валюте. Поэтому риск, связанный с колебанием валютного курса, не оказывает прямого влияния на прибыль, но может отразиться на цене оборудования, закупаемого для ремонтной и инвестиционной программ.

ОАО «Кубаньэнерго» привлекает краткосрочные и долгосрочные заимствования на российском финансовом рынке. Существенное увеличение процентных ставок по кредитам и займам может привести к удорожанию обслуживания соответствующих долгов. С целью оптимизации структуры кредитного портфеля и снижения затрат на его обслуживание Общество стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, осуществляет отбор организаций, оказывающих финансовые услуги, путем проведения аукциона в соответствии с процедурами, установленными

законодательством РФ, а также осуществляет мониторинг рынка заемного капитала и по возможности проводит реструктуризацию задолженности.

**Риски, связанные с влиянием инфляции.** Риск инфляции для ОАО «Кубаньэнерго» означает более быстрое обесценение реальной покупательной способности поступающих на счета Общества денежных средств, нежели их номинальный рост. Это может стать результатом обесценивания дебиторской задолженности в условиях роста темпов инфляции выше запланированного значения и в связи с ограничением изменения тарифно-балансовых решений в течение периода, на который они устанавливаются.

В случае значительного роста инфляции Общество намерено уделять особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в первую очередь, за счет сокращения запасов, а также пересматривать существующие договорные отношения с потребителями с целью сокращения оборота дебиторской задолженности.

В настоящее время инфляционные риски оцениваются как средние.

**Риски неисполнения обязательств контрагентами.** Вступая в договорные отношения с другими хозяйствующими субъектами, ОАО «Кубаньэнерго» подвержено рискам неисполнения договорных обязательств со стороны контрагентов и нарушений имущественных и личных неимущественных прав. Это может приводить к росту объемов дебиторской и кредиторской задолженностей. Для предупреждения реализации указанных рисков Общество производит отбор поставщиков и подрядчиков на конкурсной основе с обязательной проверкой их финансового состояния и наличия достаточных ресурсов для выполнения работ (услуг). По контрагентам, нарушившим условия договора с Обществом, ведется претензионная/судебная работа.

**Риски невыполнения обязательств по вводу в эксплуатацию объектов инвестиций.** Для обеспечения должного уровня обновления основных фондов, безаварийной работы сетей и обновления фонда электросетевого хозяйства Обществом осуществляются инвестиции в форме капитальных вложений, сопровождающиеся рисками сроков ввода в эксплуатацию объектов строительства. С целью снижения данных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

- контролирует своевременность проведения конкурсных процедур по объектам инвестиционной программы;
- перераспределяет средства, полученные от экономии по результатам конкурсных процедур между различными объектами инвестиций;

- осуществляет контроль сроков заключения и исполнения инвестиционных договоров;
- организует и согласовывает со всеми необходимыми инстанциями своевременную корректировку инвестиционной программы.

#### **6.8.4. Операционные и технологические риски**

**Риски, связанные с безопасной эксплуатацией производственных объектов и энергоэффективностью.** Деятельность Общества потенциально сопряжена с нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования, а так же с возможностью возникновения чрезвычайных и аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса. Среди данных рисков выделяются следующие:

- системные нарушения, связанные с обеспечением безопасной эксплуатации производственных объектов и надежности энергоснабжения;
- риск перехода на режим работы с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками;
- риск единовременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной в связи со стихийными бедствиями.

С целью минимизации вероятности реализации данных рисков Общество осуществляет следующие мероприятия:

- проводит анализ ситуаций с целью предвидения возникновения рисков при реализации производственной программы и принятия мер по защите от их влияния;
- осуществляет коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, транспортных средств, гражданской ответственности, а также страхование персонала от несчастных случаев;
- реализуют программы технического обслуживания и ремонтов;
- реализует действия по повышению надежности энергосистемы, в том числе за счет контроля закупок и мониторинга качества поставляемого оборудования и материалов.

**Риски, связанные с управлением персоналом.** Энергетическая отрасль является высокотехнологичной и требует соответствующей квалификации персонала. В настоящее время наблюдается сложная ситуация с трудовыми ресурсами, выражаясь в сокращении притока в электроэнергетическую отрасль квалифицированного производственного персонала. При условии сохранения текущей динамики этого процесса ОАО «Кубаньэнерго» может столкнуться в долгосрочной перспективе с

нехваткой квалифицированного производственного персонала, поэтому уровень данного риска оценивается Обществом как средний.

С целью минимизации этого риска Общество регулярно проводит в ВУЗах, имеющих профильные направления, встречи со студентами, чтобы привлечь их для прохождения практики на базе производственных подразделений ОАО «Кубаньэнерго». Также Обществом проводится работа по обучению и повышению квалификации персонала, внедрена система формирования и развития кадрового резерва. Для привлечения и удержания сотрудников в Обществе реализуются разнообразные социальные программы, осуществляется медицинское страхование, организуются мероприятия по охране труда и здоровья.

**Риски закупочной деятельности и логистики.** Основными рисками, связанными с закупочной деятельностью, являются риски снижения прозрачности закупок, нарушения сроков их проведения и превышение стоимости закупок по сравнению с запланированной.

С целью снижения данных рисков в Обществе организован контроль целевого расходования средств. Это осуществляется посредством проведения закупочных торгов с использованием информационно-аналитической торговой Интернет-площадки «b2b-energo», «<http://zakupki.gov.ru>». Прозрачность реализуемых Обществом закупок подтверждается большой долей открытых торговых процедур. Организационное управление закупками обеспечивается Центральным закупочным органом, который определяет политику ОАО «Кубаньэнерго» в области закупок.

#### **6.8.5. Риски, связанные с несоблюдением требований корпоративного управления и законодательства**

**Риски корпоративного управления.** К основным рискам корпоративного управления относятся риск ухудшения его качества вследствие изменения структуры участников корпоративных отношений и риск возникновения конфликта интересов между различными группами акционеров.

С целью снижения указанных рисков Обществом приняты следующие внутренние документы, призванные обеспечить сбалансированность системы корпоративного управления:

- Кодекс корпоративного управления ОАО «Кубаньэнерго»,
- Положение об инсайдерской информации,
- Положение об информационной политике,

- Положение о дивидендной политике,
- Положения об органах управления и контроля Общества.

Для укрепления доверия со стороны акционеров, потенциальных инвесторов, работников и потребителей электроэнергии Общество включило в Кодекс корпоративного управления не только нормы российского законодательства, но и дополнительные положения, основанные на общепризнанных российских и международных стандартах корпоративного управления.

Риски ухудшения качества корпоративного управления и возникновения конфликта интересов между различными группами акционеров оцениваются Обществом в настоящее время как минимальные.

#### **6.8.6. Риски, связанные с изменениями в налоговом, природоохранном законодательстве, таможенном регулировании.**

ОАО «Кубаньэнерго» строит свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства РФ и осуществляет постоянный мониторинг происходящих в нем изменений.

Изменения таможенного законодательства РФ не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение правовых рисков.

**Налоговые риски.** Риски, связанные с неоднозначными трактовками норм налогового законодательства, способны привести к некорректному исчислению и уплате налогов, в результате чего могут последовать штрафные санкции со стороны налоговых органов. Такие мероприятия, как мониторинг судебной практики в области налогового законодательства, повышение квалификации сотрудников, а также осуществление контроля за полнотой начисления налоговых обязательств и сроками уплаты, позволяют рассматривать данный риск как минимальный для Общества. Кроме того, нельзя исключать риск изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок и/или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, что может привести к уменьшению чистой прибыли Общества. Данный риск минимизируется мониторингом предстоящих изменений налогового законодательства и своевременным налоговым планированием.

**Риски, связанные с судебной работой.** На операционную деятельность ОАО «Кубаньэнерго» могут оказывать влияние изменения судебной практики, связанные с изменением позиции надзорных органов.

Для минимизации данных рисков ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет формирование положительной судебной практики по спорным вопросам, связанных с разнотчтениями в применении норм законодательства.

**Экологические риски.** Экологические риски определены как незначительные в связи с тем, что ОАО «Кубаньэнерго» соблюдает нормы и положения природоохранного законодательства, проводит мониторинг предстоящих нормативных изменений и своевременно на них реагирует. Кроме того, система экологического менеджмента ОАО «Кубаньэнерго» сертифицирована и соответствует международному стандарту ISO 14001:2004.

## 6.9. Отложенные налоги

В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль Общество применяет метод начисления. Общество рассчитывает и отражает в учете и отчетности отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются в отношении временных разниц, которые представляют собой доходы и расходы, формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) в одном отчетном периоде, а налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – в других отчетных периодах.

Текущим налогом на прибыль признается налог для целей налогообложения определенный в бухгалтерском учете исходя из величины условного налога на прибыль, скорректированной на суммы постоянных налоговых активов и обязательств, а также отложенных налоговых активов и обязательств отчетного периода.

Текущий налог на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного неоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль рассчитывается как произведение бухгалтерской прибыли (убытка) на ставку по налогу на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации по налогам и сборам.

Общество определило в 2014 году следующие составляющие налога на прибыль, тыс.рублей:

Таблица –15 Налог на прибыль

(тыс.руб.)

Наименование показателей	Сумма	Ставка налога	Сумма	Составляющая налога на прибыль
Прибыль убыток до налогообложения	(3 736 140)	20%	(747 228)	Условный доход по налогу на прибыль

Наименование показателей	Сумма	Ставка налога	Сумма	Составляющая налога на прибыль
<b>Налогооблагаемые временные разницы</b>	<b>(6 443)</b>	<b>20%</b>	<b>(1 289)</b>	<b>Отложенные налоговые обязательства</b>
в том числе:				в том числе:
- возникли разницы	88 992	20%	17 798	начислены отложенные налоговые обязательства
- погашены разницы	95 435	20%	19 087	погашены отложенные налоговые обязательства
<b>Вычитаемые временные разницы:</b>	<b>324 005</b>	<b>20%</b>	<b>64 801</b>	<b>Отложенный налоговый актив</b>
в том числе:				в том числе:
- возникли разницы	3 148 957	20%	629 791	начислены отложенные налоговые активы
- погашены разницы	2 824 952	20%	564 990	погашены отложенные налоговые активы
<b>Постоянные налогооблагаемые разницы</b>	<b>4 384 599</b>	<b>20%</b>	<b>876 920</b>	<b>Постоянное налоговое обязательство</b>
<b>Постоянные вычитаемые разницы</b>	<b>429 308</b>	<b>20%</b>	<b>85 862</b>	<b>Постоянный налоговый актив</b>
<b>Налоговая база</b>	<b>549 600</b>	<b>20%</b>	<b>109 920</b>	<b>Текущий налог</b>

Таблица –16 Движение постоянных и временных разниц

(тыс.руб.)

Наименование показателей	сумма
<b>Постоянное налоговое обязательство (актив), повлекшее корректировку условного дохода по налогу на прибыль, всего тыс. рублей</b>	<b>791 058</b>
в том числе:	
постоянный налоговый актив, возникший в результате выявленных доходов прошлых лет	(24 587)
постоянное налоговое обязательство, возникшее в результате выявленных убытков прошлых лет	161 656
постоянное налоговое обязательство, возникшее в результате различий в учете начисления амортизации основных средств для целей налогообложения и финансовой отчетности	57 376
постоянное налоговое обязательство, возникшее в результате создания резерва по оценочным обязательствам	415 171
постоянный налоговый актив, возникший в результате восстановления резерва по оценочным обязательствам	(58 308)
прочие постоянные налоговые обязательства (активы)	239 750
<b>Признание отложенных налоговых активов на сумму вычитаемых временных разниц, всего тыс. рублей</b>	<b>765 054</b>
в том числе:	

<b>Наименование показателей</b>	<b>сумма</b>
признание отложенного налогового актива на сумму разницы в учете резерва по сомнительным долгам	446 160
признание отложенного налогового актива на сумму разницы в учете резерва по неиспользованным отпускам	130 137
признание отложенного налогового актива на сумму разницы в учете начисления амортизации основных средств для целей налогообложения и финансовой отчетности	28 937
признание отложенного налогового актива на сумму разницы в учете безвозмездно полученного имущества	22 646
признание отложенного налогового актива на сумму уточнения налоговых обязательств предшествующих периодов	135 263
признание отложенного налогового актива на сумму прочих вычитаемых временных разниц	1 911
<b>Погашение отложенных налоговых активов на сумму вычитаемых временных разниц, всего тыс. рублей</b>	<b>686 366</b>
в том числе:	
погашение отложенного налогового актива на сумму разницы в учете резерва по сомнительным долгам	488 984
погашение отложенного налогового актива на сумму разницы в учете резерва по неиспользованным отпускам	69 723
погашение отложенного налогового актива на сумму разницы в учете начисления амортизации основных средств для целей налогообложения и финансовой отчетности	4 237
погашение отложенного налогового актива на сумму разницы в учете убытков, подлежащих переносу на будущее	109 920
выбытие отложенных налоговых активов, связанное с выбытием активов	11 456
погашение отложенного налогового актива на сумму прочих вычитаемых временных разниц	2 046
<b>Признание отложенных налоговых обязательств на сумму налогооблагаемых временных разниц, всего тыс. рублей</b>	<b>17 798</b>
в том числе:	
признание отложенного налогового обязательства на сумму разницы в учете начисления амортизации основных средств для целей налогообложения и финансовой отчетности	15 584
признание отложенного налогового обязательства на сумму разниц в учете прочих временных налогооблагаемых разниц	2 214
<b>Погашение отложенных налоговых обязательств на сумму налогооблагаемых временных разниц, повлекших корректировку условного дохода по налогу на прибыль, всего тыс. рублей</b>	<b>19 450</b>

Наименование показателей	сумма
в том числе:	
погашение отложенного налогового обязательства на сумму разницы в учете начисления амортизации основных средств для целей налогообложения и финансовой отчетности	16 445
выбытие отложенных налоговых обязательств, связанное с выбытием активов	364
погашение отложенного налогового обязательства на сумму разниц в учете прочих временных налогооблагаемых разниц	2 641

Общество уменьшило налоговую базу текущего налогового периода на часть суммы убытков, понесенных в предыдущих налоговых периодах в сумме 549 600 тыс. рублей, списание отложенного налогового актива составило 109 920 тыс. рублей.

Причин изменения применяемых налоговых ставок по сравнению с предыдущим отчетным периодом не было.

В отчетном периоде списано на счет учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта актива (продажей, передачей на безвозмездной основе или ликвидацией) отложенное налоговое обязательство в сумме 364 тыс. руб., отложенный налоговый актив в сумме 11 456 тыс. рублей. Информация по налогообложению прибыли, движению отложенных налогов раскрыта в приложении 2.3 и 5.7.2.

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

Управленческие и общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются расходами по обычным видам деятельности и формируют себестоимость продукции, работ, услуг.

Таблица –17 Расшифровка статьи «Прочие затраты» в составе себестоимости

Показатель Наименование	Код	За 2014 год	За 2013 год
		(тыс.руб.)	(тыс.руб.)
Себестоимость продаж	6510	29 918 777	32 201 425
в том числе			
прочие затраты	6515	16 694 429	17 636 452
в том числе			

Услуги распределительных сетевых компаний		7 778 157	10 024 337
Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»		5 036 790	4 877 739
Прочие расходы		3 879 482	2 731 376

### 6.10.1. Информация о затратах на использование энергетических ресурсов

Таблица –18 Информация о затратах на использование энергетических ресурсов

п/п	Приятые целевые показатели/индикаторы	ед. изм.	2013 (факт)	2014 (факт)
1	2	3	4	5
1.1.	<i>Потери электроэнергии, в т.ч.</i>	млн.руб. с НДС	9 792,183	6 568,388
		млн.кВтч	2 792,930	2 852,724
1.1.1.	<i>Расход на собственные нужды подстанций</i>	млн.руб. с НДС	66,986	31,949
		млн.кВтч	19,106	16,437
1	2	3	5	
1.2.	<i>Потребление ресурсов на хозяйствственные нужды, в т.ч. по видам ресурсов</i>	млн.руб. с НДС	95,855	108,498
		млн.руб. с НДС	91,557	103,307
1.2.1.	<i>топлива и энергии, в т.ч.</i>	т.у.т.	12 613,494	12 911,000
		млн.руб. с НДС	81,754	91,702
1.2.1.1.	<i>электроэнергия</i>	тыс. кВтч	34 062,561	34 393,421
		тыс. кВтч на м <sup>2</sup> площади помещений	0,102	0,102
1.2.1.2.	<i>тепловая энергия</i>	млн.руб. с НДС	8,746	10,374
		Гкал	4 548,899	5 568,190
1.2.3.	<i>водоснабжение горячее</i>	Гкал на м <sup>2</sup> площади помещений	0,013	0,016
		тыс. м <sup>3</sup>	3,040	1,030
1.2.4.	<i>водоснабжение холодное</i>	млн.руб. с НДС	0,242	0,246
		тыс. м <sup>3</sup>	101,929	141,159
1.2.5.	<i>природный газ</i>	млн.руб. с НДС	4,056	4,945
		тыс. м <sup>3</sup>	176,056	203,272
1.3.	<i>Оснащенность приборами учета энергоресурсов, потребляемых на хознужды Общества</i>	млн.руб. с НДС	1,047	1,231
		%	100	100

1.4.	<i>Оснащенность приборами учета электроэнергии потребителей на розничном рынке, в соответствии с программой ППРСУ</i>	%	29	29
------	---	---	----	----

### 6.11. Информация о движении денежных средств

В соответствии с ПБУ 23/2011 денежные потоки организации в виде поступлений и платежей налога на добавленную стоимость (поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ или возмещение из нее) отражены свернуто в строке 4119 «Прочие поступления» Формы «Отчет о движении денежных средств» в сумме – 1 105 141 тыс. руб.

в том числе:

- НДС в составе поступивших сумм 5 452 209 тыс. руб.;
- НДС в составе перечисленных сумм 5 139 457 тыс. руб.;
- НДС, уплаченный в бюджет 250 691 тыс. руб.;
- НДС, возврат из бюджета 1 043 080 тыс. руб.;

*Результат:* 1 105 141 тыс. руб.

Высоколиквидных финансовых вложений (денежных эквивалентов), которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости за период с 01 января по 31 декабря 2014 года не осуществлялось.

Таблица –19 Сумма минимального неснижаемого остатка денежных средств на расчетных счетах Общества на 31 декабря 2014 года

(тыс.руб.)

Основание (дополнительное соглашение, подтверждение сделки)	Дата начала сделки	Дата окончания сделки	Процентная ставка	Сумма минимального неснижаемого остатка
1	2	3	4	5
<b>ОАО «Газпромбанк»</b>				<b>4 813 578</b>
Подтверждение сделки №528	30.12.2014	12.01.2015	16,50	2 541 691
Подтверждение сделки №530	31.12.2014	12.01.2015	10,00	118 200
Подтверждение сделки №524	03.12.2014	02.02.2015	9,80	1 336 700
Подтверждение сделки №864	31.12.2014	12.01.2015	10,00	1 700
Подтверждение сделки №829	02.12.2014	14.01.2015	9,50	15 700
Подтверждение сделки №852	19.12.2014	15.01.2015	20,00	30 000

<b>Основание (дополнительное соглашение, подтверждение сделки)</b>	<b>Дата начала сделки</b>	<b>Дата окончания сделки</b>	<b>Процентная ставка</b>	<b>Сумма минимального неснижаемого остатка</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
Подтверждение сделки №850	18.12.2014	16.01.2015	19,00	58 300
Подтверждение сделки №834	04.12.2014	19.01.2015	9,50	10 000
Подтверждение сделки №859	26.12.2014	20.01.2015	19,25	37 900
Подтверждение сделки №855	23.12.2014	21.01.2015	23,00	62 700
Подтверждение сделки №863	30.12.2014	21.01.2015	18,00	17 200
Подтверждение сделки №839	08.12.2014	26.01.2015	9,50	7 800
Подтверждение сделки №843	10.12.2014	28.01.2015	9,50	36 200
Подтверждение сделки №862	30.12.2014	29.01.2015	18,00	66 000
Подтверждение сделки №803	12.11.2014	11.02.2015	9,70	45 000
Подтверждение сделки №806	14.11.2014	13.02.2015	9,70	35 900
Подтверждение сделки №808	17.11.2014	16.02.2015	9,70	50 000
Подтверждение сделки №810	18.11.2014	18.02.2015	9,70	48 200
Подтверждение сделки №812	19.11.2014	20.02.2015	9,70	17 100
Подтверждение сделки №817	24.11.2014	24.02.2015	10,20	34 900
Подтверждение сделки №819	25.11.2014	25.02.2015	10,20	23 100
Подтверждение сделки №821	26.11.2014	27.02.2015	10,20	35 900
Подтверждение сделки №823	27.11.2014	02.03.2015	10,20	49 500
Подтверждение сделки №826	01.12.2014	06.03.2015	10,20	22 000
Подтверждение сделки №828	02.12.2014	10.03.2015	10,20	20 000
Подтверждение сделки №833	04.12.2014	12.03.2015	10,20	15 700
Подтверждение сделки №837	05.12.2014	16.03.2015	10,20	20 000
Подтверждение сделки №841	09.12.2014	18.03.2015	10,20	38 200
Подтверждение сделки №47	30.12.2014	12.01.2015	16,50	9 248
Подтверждение сделки №39	15.12.2014	15.01.2015	10,50	8 739
<b>Краснодарское отделение №8619 ОАО «Сбербанк России»</b>				<b>23 700</b>
Доп. соглашение №648	30.12.2014	13.01.2015	8,65	23 700
<b>Астраханское отделение №8625 ОАО «Сбербанк России»</b>				<b>471 900</b>
Извещение №2	12.09.2014	12.03.2015	7,90	86 900
Извещение №62	31.12.2015	12.01.2015	7,74	73 200
Извещение №379	31.12.2014	12.01.2014	8,30	311 800
<b>Итого</b>				<b>5 309 178</b>

Денежные средства на условиях овердрафта Общество не получало.

Поручительства третьих лиц, полученные и не использованные Обществом для получения кредита, с указанием суммы денежных средств, которые может привлечь Общество, по состоянию на 31 декабря 2014 года отсутствуют.

Денежные средства (или их эквиваленты) недоступные для использования Обществом (например, открытые в пользу других организаций аккредитивы по незавершенным на отчетную дату сделкам) отсутствуют по состоянию на 31 декабря 2014 года.

## 6.12. Информация по сегментам

Согласно ПБУ 12/2010 за основу для выделения сегментов в Обществе взята структура управления и принятия решений в организации, а также система внутренней отчетности.

**Обществом определен состав отчетных сегментов:**

- 1) передача электрической энергии;
- 2) технологическое присоединение к электросетям.

Общество раскрывает информацию в бухгалтерской отчетности только по отчетным сегментам. Остальные сегменты представляются в отчетности как прочие сегменты. В составе информации по отчетным сегментам Общество не раскрывает денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций в связи с практической трудоемкостью ее представления в бухгалтерской отчетности.

**Таблица –20 Покупатели, выручка от продажи которым составляет не менее 10% общей выручки Общества**

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование покупателя (заказчика)	Общая величина выручки	В том числе: передача электроэнергии.	В том числе: прочие услуги
1	ОАО «Независимая энергосбытовая компания»	10 895 592	10 895 592	-
2	ОАО «Кубанская энергосбытовая компания»	13 329 693	13 308 717	20 976

Кроме того информация по отчетным сегментам представлена в приложение 5.13.

### **6.13. Информация о связанных сторонах**

#### **6.13.1. Перечень связанных сторон**

На деятельность ОАО «Кубаньэнерго» значительное влияние оказывают следующие лица, являющиеся аффилированными по отношению к Обществу:

- крупнейшие акционеры Общества - ОАО «Россети» (владеет 92,24% уставного капитала Общества), Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (7,36% уставного капитала);
- лица, входящие в состав органов управления Общества.

ОАО «Кубаньэнерго» контролирует деятельность своих дочерних обществ.

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделки, заключенные Обществом с вышеуказанными лицами, будут являться сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

В соответствии с законодательством Российской Федерации списки аффилированных лиц ОАО «Кубаньэнерго» публикует на своем сайте по адресу: <http://www.kubanenergo.ru> в разделе «Акционеру и инвестору»/ «Списки аффилированных лиц», а также по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2827>.

### **6.13.2. Операции, проведенные со связанными сторонами и незавершенные операции со связанными сторонами**

**Таблица –21 Доходы и связанная с ними задолженность за 2013 год**

(тыс.руб.)

Контрагент	По состоянию на 31 декабря 2012 года	Начисленно	Погашено	По состоянию на 31 декабря 2013 года
ОАО «ФСК ЕЭС»*	139	3 435	(3 574)	-
ОАО «МРСК Юга»*	7	3		10
ОАО "П/о "Энергетик"***	1 494	1 795	(1 371)	1 918
Резерв	(1000)	-	-	(1000)
ОАО «Россети» ***	-	6	(6)	-
ОАО «Мобильные ГТЭС»*	-	54	(54)	-
ОАО ОЭС «ГрузРосэнерго»*	-	68	(68)	-
ОАО «Энергосервис Кубани»***	6	68	(68)	6

**Таблица –22 Доходы и связанная с ними задолженность за 2014 год**

(тыс.руб.)

Контрагент	По состоянию на 31 декабря 2013 года	Начисленно	Погашено	По состоянию на 31 декабря 2014 года
ОАО «МРСК Юга»*	10	4	-	14
ОАО "П/о "Энергетик"***	1 918	2 189	(2 058)	2 049
Резерв	(1 000)	-	-	(1 000)