

**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Аудиторское заключение по  
бухгалтерской отчетности за 2010 г.

*Март 2011 г.*

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
1. Бухгалтерская отчетность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за период с 1 января 2010 г. по 31 декабря 2010 г. включительно:	
Бухгалтерский баланс	6
Отчет о прибылях и убытках	8
Отчет об изменениях капитала	10
Отчет о движении денежных средств	12
Приложение к бухгалтерскому балансу	13
Пояснительная записка	17

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Данные о регистрации в Едином государственном реестре юридических лиц о юридическом лице (свидетельство о государственной регистрации юридического лица за № 1022302933630, выданное Межрайонной ИФНС России № 7 по Краснодарскому краю (Территориальный участок 2320 по Центральному району) 1 ноября 2002 г.).

Местонахождение: 123610, Россия, г. Москва, Краснопресненская наб., д.12, подъезд 7.

### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Основной государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР). ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028, а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность**

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

### **Ответственность аудитора**

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

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности 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 отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской 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 отчетности в целом.

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

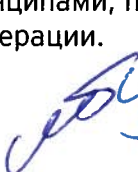
### **Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2010 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности.

### Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за год по 31 декабря 2009 г. был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 22 марта 2010 г. с выражением модифицированного мнения в отношении отражения результатов переоценки групп однородных объектов основных средств, проведенной по состоянию на 1 января 2009 г.

Прилагаемая бухгалтерская 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 отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.



Д.Е. Лобачев  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

14 марта 2011 г.

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 г.

Форма № 1 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН  
Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКОПФ/ОКФС  
Открытое акционерное общество / частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_ по ОКЕИ  
Местонахождение (адрес) 123610 Москва, Краснопресненская набережная, д.12 подъезд 7

КОДЫ		
0710001		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.10.11; 51.56.4		
47	41	
384		

Дата утверждения \_\_\_\_\_  
Дата отправки (принятия) \_\_\_\_\_

--	--

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	6 008	3 533
Основные средства	120	38 849 524	39 431 218
Незавершенное строительство	130	16 512 908	22 490 528
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	17 846
Долгосрочные финансовые вложения	140	19 086 442	46 454 407
Отложенные налоговые активы	145	134 903	470 704
Прочие внеоборотные активы	150	1 580 416	2 826 205
ИТОГО по разделу I	190	<b>76 170 201</b>	<b>111 694 441</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	688 435	782 724
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	545 626	657 151
расходы будущих периодов	216	142 809	125 573
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	653 990	1 078 983
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	830 264	2 274 818
в том числе прочие дебиторы	231	830 264	2 274 818
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе	240	15 959 097	11 362 312
покупатели и заказчики	241	3 932 028	5 112 631
авансы выданные	242	5 092 133	2 217 901
прочие дебиторы	243	6 934 936	4 031 780
Краткосрочные финансовые вложения	250	5 212 667	4 020 736
Денежные средства	260	3 959 142	4 062 822
ИТОГО по разделу II	290	<b>27 303 595</b>	<b>23 582 395</b>
<b>БАЛАНС</b>	300	<b>103 473 796</b>	<b>135 276 836</b>

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	63 897 300	81 287 328
Добавочный капитал	420	20 392 221	27 881 558
Резервный капитал	430	161 118	161 118
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	161 118	161 118
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	470	(19 658 663)	(16 953 277)
нераспределенная прибыль прошлых лет		(19 658 663)	(19 657 704)
нераспределенная прибыль текущего года		-	2 704 427
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>64 791 976</b>	<b>92 376 727</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	21 884 688	19 731 635
Отложенные налоговые обязательства	515	484 942	698 112
Прочие долгосрочные обязательства	520	9 402 278	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>31 771 908</b>	<b>20 429 747</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	3 303 951	660 792
Кредиторская задолженность	620	3 605 961	6 811 969
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 807 205	2 919 632
задолженность перед персоналом организации	622	26 517	6 258
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	622	-
задолженность по налогам и сборам	624	53 303	406 080
прочие кредиторы	625	488 577	2 864 565
авансы полученные	626	229 737	615 434
Резервы предстоящих расходов	650	-	567 956
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	14 429 645
в том числе:	661	-	-
целевое финансирование	662	-	14 429 645
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>6 909 912</b>	<b>22 470 362</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>103 473 796</b>	<b>135 276 836</b>
<b>Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах</b>			
Арендованные основные средства	910	1 659 633	3 592 350
в том числе по лизингу	911	883 072	2 734 141
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	5 104 128	17 847 310
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 086 254	41 583 600

Руководитель

(подпись)

*Б.Ю.Ковальчук* Главный бухгалтер

(расшифровка подписи)

(подпись)

*А.О.Чеснокова*

(расшифровка подписи)

" 14 " марта 201 1 г.



## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 01 января по 31 декабря 2010 г.

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_  
Открытое акционерное общество / частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 2 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число) \_\_\_\_\_  
по ОКПО \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
по ОКЕИ \_\_\_\_\_

КОДЫ		
0710002		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.10.11; 51.56.4		
47	41	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	010	61 393 312	46 831 335
экспорт электроэнергии	011	29 016 605	22 255 710
продажа электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	012	30 765 097	23 502 049
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	013	-	505 864
прочее	014	1 611 610	567 712
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(49 592 567)	(39 103 164)
покупка электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	021	(34 622 258)	(25 396 168)
производство электроэнергии (мощности)	022	(11 789 018)	(10 740 378)
импорт электроэнергии	023	(1 976 670)	(1 944 249)
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	024	-	(319 822)
прочее	025	(1 204 621)	(702 547)
Валовая прибыль	029	11 800 745	7 728 171
Коммерческие расходы	030	(5 139 517)	(3 634 203)
Управленческие расходы	040	(3 513 825)	(1 948 877)
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 147 403	2 145 091
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	1 716 199	1 304 579
Проценты к уплате	070	(2 464 042)	(2 486 214)
Доходы от участия в других организациях	080	904 432	172 255
Прочие доходы	090	60 097 025	68 499 482
Прочие расходы	100	(60 082 250)	(70 738 142)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	3 318 767	(1 102 949)
Отложенные налоговые активы	141	335 801	50 031
Отложенные налоговые обязательства	142	(174 835)	(79 449)
Текущий налог на прибыль	150	(696 880)	(53 175)
Иные аналогичные платежи	151	(78 426)	(62 919)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	2 704 427	(1 248 461)
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства	200	53 047	337 634
Базовая прибыль (убыток) на акцию (коп.)	201	0,1024	(0,0528)
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (коп.)	202	0,1024	(0,0528)



**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	126 824	(235 803)	29 866	(140 045)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	11 152	(83 887)	29 087	(22 208)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	3 042 449	(3 440 108)	8 678 882	(10 267 483)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	250	22 482	(807)	-	-

Руководитель

*(подпись)*

(подпись)

**Б.Ю.Ковалев**

(расшифровка подписи)

главный бухгалтер

*(подпись)*

(подпись)

**А.О.Чеснокова**

(расшифровка подписи)

" 14 "

марта

201 1



**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**

за 201 0 г.

Форма № 3 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Открытое акционерное общество / частная собственность

по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ		
0710003		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.10.11; 51.56.4		
47	16	
384		

**I. Изменения капитала**

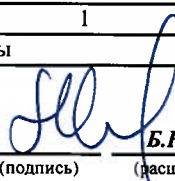
Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	227 411 385	18 310 388	104 705	(181 929 167)	63 897 311
<b>200 9 г.</b>						
(предыдущий год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	53 222	53 222
Остаток на 1 января предыдущего года	020	227 411 385	18 310 388	104 705	(181 875 945)	63 950 533
Результат от переоценки объектов основных средств	025	X	2 081 873	X	8 033	2 089 906
Чистая прибыль	030	X	X	X	(1 248 461)	(1 248 461)
Дивиденды	040	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	050	X	X	56 413	(56 413)	-
Реализованы ранее дооцененные основные средства	060	X	(40)	X	40	-
Уменьшение величины капитала за счет:	075	-	X	X	X	
уменьшения номинальной стоимости акций	076	(163 514 085)	-	-	163 514 085	-
Прочее	079	X	X	-	(2)	(2)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	080	63 897 300	20 392 221	161 118	(19 658 663)	64 791 976
<b>201 0 г.</b>						
(отчетный год)						
Изменения в учетной политике	090	X	X	X	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	63 897 300	20 392 221	161 118	(19 658 663)	64 791 976
Результат от переоценки объектов основных средств	101	X	-	X	-	-
Чистая прибыль	110	X	X	X	2 704 427	2 704 427
Дивиденды	120	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	130	X	X	-	-	-
Реализованы ранее дооцененные основные средства	140	X	(959)	X	959	-
Увеличение величины капитала за счет:	150	-	X	X	X	-
дополнительной эмиссии акций	151	17 390 028	7 490 296	-	-	24 880 324
Прочее	170	X	X	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	180	81 287 328	27 881 558	161 118	(16 953 277)	92 376 727

**II. Резервы**

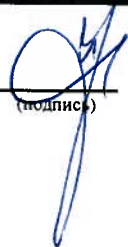
Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
<b>резервный фонд</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	190	104 705	56 413		161 118
данные отчетного года	191	161 118	-	-	161 118
<b>Оценочные резервы:</b>					
<b>резерв под снижение стоимости матценностей</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	192	540	13 939	-	14 479
данные отчетного года	193	14 479	5 146	(12 645)	6 980
<b>резерв под обесценение финансовых вложений</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	194	1 093	474 503	(1 093)	474 503
данные отчетного года	195	474 503	190 689	-	665 192
<b>резерв по сомнительным долгам</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	196	-	261 294	-	261 294
данные отчетного года	197	261 294	621 267	(71 669)	810 892
<b>резерв предстоящих расходов</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	198	-	-	-	-
данные отчетного года	199	-	567 956	-	567 956

**Справки**

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	64 791 976	92 376 727

Руководитель  **Б.Ю. Ковальчук**  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

 **А.О. Чеснокова**  
(подпись) (расшифровка подписи)

" 14 " марта 201 1 г.



# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 201 0 г.

Форма № 4 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН  
Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность по ОКОПФ/ОКФС  
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.10.11; 51.56.4		
47	41	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	3 862 886	4 505 308
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	66 111 241	50 377 011
Выручка от продажи валюты	120	32 766 565	46 054 207
Прочие доходы	130	6 805 064	3 248 909
<b>Денежные средства, направленные:</b>			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	140	(60 905 740)	(47 083 111)
на оплату труда	150	(2 208 925)	(1 457 498)
на выплату дивидендов, процентов	160	(2 405 384)	(2 451 661)
на расчеты по налогам и сборам	170	(1 628 763)	(1 836 398)
на покупку валюты	180	(33 064 170)	(46 196 789)
на прочие расходы	190	(1 897 411)	(681 726)
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	200	3 572 477	(27 056)
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	3 653	2 606
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	20 662 637	10 236 117
Полученные дивиденды	230	469 408	149 002
Полученные проценты	240	877 224	901 526
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям, приобретенной дебиторской задолженности	250	11 039 390	5 408 215
Поступление целевого финансирования на строительство	260	5 027 367	4 656 427
Возврат депозитов	270	85 158 000	342 889 136
Приобретение дочерних организаций	280	(2 172 612)	(4 547 667)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(3 978 001)	(6 023 540)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(41 123 625)	(10 203 288)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(10 076 179)	(9 014 600)
Депозиты в кредитных организациях	320	(83 608 000)	(339 789 136)
Приобретение объектов основных средств за счет целевого финансирования	330	(5 029 874)	(4 513 052)
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	340	(22 750 612)	(9 848 254)
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	350	12 852 263	27 274 862
Поступления от эмиссии акций	351	24 880 324	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	360	(17 667 656)	(17 603 627)
Погашение обязательств по финансовой аренде	370	(686 875)	(342 091)
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	380	19 378 056	9 329 144
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	390	199 921	(546 166)
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	400	4 062 807	3 959 142
Величина влияния изменений курса иностранных валют по отношению к рублю	410	(330 135)	(246 548)

Руководитель \_\_\_\_\_

Ю.Б. Козальчук  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

А.О.Чеснокова  
(подпись) (расшифровка подписи)

" 14 " \_\_\_\_\_ марта 201 1 г.



12

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ**  
за 201 0 г.

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" Форма № 5 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число) \_\_\_\_\_ по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН  
Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКОПФ/ОКФС  
123610, Москва, Краснопресненская набережная, д.12 подъезд 7 по ОКЕИ  
Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_

КОДЫ		
0710005		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.13.2; 40.11.1		
47	41	
384		

**Нематериальные активы**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	8 521	86	-	8 607
в том числе:	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	8 376	-	-	8 376
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	145	86	-	231

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	2 513	5 074
в том числе:			
программ для ЭВМ и товарного знака	051	2 513	5 074

**Основные средства**

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	10 568 697	249 423	-	10 818 120
Сооружения и передаточные устройства	075	8 223 762	1 717 783	(1 962)	9 939 583
Машины и оборудование	080	30 290 807	1 451 131	(9 303)	31 732 635
Транспортные средства	085	127 642	10 127	(10 625)	127 144
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	84 960	7 089	(368)	91 681
Другие виды основных средств	100	5 928	161	-	6 089
Земельные участки и объекты природопользования	110	600	41 047	-	41 647
Итого		49 302 396	3 476 761	(22 258)	52 756 899

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	10 452 872	13 325 681
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 978 521	2 583 086
машин, оборудования, транспортных средств	142	8 417 644	10 673 806
других	143	56 707	68 789
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1 152 236	1 780 627
в том числе:			
зданий и сооружений	151	983 857	1 628 435
машин, оборудования, транспортных средств	152	166 607	147 960
прочее	153	1 772	4 232
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	2 196 404	3 092 457
Получено объектов основных средств в аренду - всего	161	1 659 633	3 592 350
в том числе:			
здания и сооружения	162	35 652	3 527
машины, оборудование, транспортные средства	163	883 106	2 771 311
прочее	164	740 875	817 512
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	1 371 101	1 931 549
<b>Справочно.</b>	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	314 996	986 099

#### Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Передача в найм жилых помещений	200	-	18 408	-	18 408
Итого	210	-	18 408	-	18 408
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	211	-	562		

**Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские  
и технологические работы**

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	1 111	5 763	(1 319)	5 555
в том числе:					
Повышение надежности котлов-утилизаторов	311	-	4 263	-	4 263
<b>Справочно.</b> Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
			320	136 735	150 379
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
			330	-	-

**Финансовые вложения**

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	11 581 648	39 016 881	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	11 581 648	39 016 881	-	-
Ценные бумаги других организаций всего:	515	83 039	358 215	-	918 086
в том числе долговые ценные бумаги (векселя)	516	-	-	-	918 086
Предоставленные займы	525	5 241 781	4 882 654	3 639 611	3 102 650
Депозитные вклады	530	-	-	1 550 000	-
Прочие	535	2 179 974	2 196 657	23 056	-
Итого	540	19 086 442	46 454 407	5 212 667	4 020 736
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: - вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций всего	541	-	22 878 645	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	542	-	1 446 812	-	-





**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Данная Пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все суммы представлены в тыс. рублей, если не указано иное.

**I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее «Общество») (до переименования – ОАО «Сочинская ТЭС», переименовано на основании решения единственного акционера Общества – ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.03.2008 г.) учреждено 23 октября 2002 г. Основным видом деятельности Общества являлось производство электроэнергии и мощности.

В результате состоявшейся в 2008 г. реорганизации к Обществу присоединились:

- ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (включая Орловский филиал, Омский филиал и представительство в Амурской области), основным видом деятельности которого являлись экспортно-импортные операции с электроэнергией и холдинговое владение рядом зарубежных генерирующих и распределительных активов; присоединение состоялось 01 мая 2008 г.

- ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», основными видами деятельности которого являлось производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии; присоединение состоялось 01 мая 2008 г.

- ОАО «Ивановские ПГУ», основными видами деятельности которого являлось производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии; присоединение состоялось 01 мая 2008 г.

- ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», основными видами деятельности которого являлось производство и реализация электроэнергии, мощности; присоединение состоялось 01 июля 2008 г.

- ОАО «ИНТЕР РАО ХОЛДИНГ», образованный путем выделения 01 июля 2008 г. из ОАО РАО «ЕЭС России» с присоединением этой же датой к Обществу. На баланс ОАО «ИНТЕР РАО Холдинг» при выделении из ОАО РАО «ЕЭС России» были отнесены акции присоединяемых Обществ, дебиторская задолженность ОАО РАО «ЕЭС России» по договорам долевого строительства, ряд других активов.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

На базе имущественных комплексов ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Сочинская ТЭС» были образованы одноименные филиалы. На базе ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» был образован Исполнительный аппарат, осуществляющий функции управления Обществом.

В настоящий момент Общество осуществляет производство электрической и тепловой энергии, производство мощности, а также занимается продажами электроэнергии на внутреннем рынке и за пределами РФ. Акции Общества котируются в Российской торговой системе, на Московской Межбанковской валютной бирже.

Общество зарегистрировано по адресу: 123610, Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 7.

Общество имеет четыре производственных филиала, два филиала, осуществляющих сбытовую деятельность и два представительства. Среднесписочная численность персонала Общества за 2010 г. составила 2 179 человек (1 961 человек за 2009 г.).

<b>Наименование</b>	<b>Вид деятельности</b>	<b>Местонахождение</b>
Филиал «Северо-Западная ТЭЦ»	Производство электрической и тепловой энергии, производство мощности	Россия, г. Санкт-Петербург, пос. Ольгино, 3-я Конная Лахта, д. 34
Филиал «Калининградская ТЭЦ-2»	Производство электрической энергии, производство мощности	Россия, г. Калининград, пер. Энергетиков, д. 2
Филиал «Сочинская ТЭС»	Производство электрической энергии, производство мощности	Россия, г. Сочи, ул. Транспортная, д. 133
Филиал «Ивановские ПГУ»	Производство электрической и тепловой энергии, производство мощности	Россия, Ивановская область, г. Комсомольск, ул. Комсомольская, д.1
Орловский филиал	Реализация электроэнергии организациям и населению	Россия, г. Орел, Московское шоссе, д. 137
Омский филиал	Реализация электроэнергии организациям	Россия, г. Омск, ул. Ленина, д. 14, стр.1
Представительство в Амурской области	Функции представительства	Россия, Амурская область,

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

		г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28
Представительство на территории Республика Куба	Функции представительства	Республика Куба, г. Гавана, Плайя, Мирамар, 3-я Авенида между улицами 70-80, здание «Санта Клара»

Состав Совета директоров Общества в период с 01 января 2010 г. по 25 июня 2010 г.

1	Сечин Игорь Иванович	Председатель Совета директоров Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2	Аношко Николай Александрович	Генеральный директор Русский Коммерческий Банк, АО
3	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
4	Кириенко Сергей Владиленович	Генеральный директор Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
5	Ковальчук Борис Юрьевич	И.О. Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Кравченко Вячеслав Михайлович	Генеральный директор ООО «Роснефть-Энерго»
7	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
8	Маслов Сергей Владимирович	Президент ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая биржа»
9	Петров Юрий Александрович	Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
10	Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
11	Шматко Сергей Иванович	Министр энергетики Российской Федерации

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

На Годовом Общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 25 июня 2010 г. был избран новый состав Совета директоров.

Состав Совета директоров Общества в период с 25 июня 2010 г. по 31 декабря 2010 г.

1	Сечин Игорь Иванович	Председатель Совета директоров Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2	Аношко Николай Александрович	Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)
3	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
4	Дмитриев Владимир Александрович	Председатель Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
5	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Кравченко Вячеслав Михайлович	Генеральный директор ООО «ОЭСК»
7	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
8	Локшин Александр Маркович	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
9	Петров Юрий Александрович	Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
10	Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
11	Шматко Сергей Иванович	Министр энергетики Российской Федерации

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Состав Ревизионной комиссии Общества в период с 01 января 2010 г. по 25 июня 2010 г.

1	Пешков Максим Евгеньевич	Председатель Ревизионной комиссии Директор Департамента мониторинга, экономического прогноза и бюджетного планирования Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
2	Ананьева Наталья Александровна	Руководитель Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Воробьева Тамара Борисовна	Начальник управления экономики и контроллинга ЯОК Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
4	Рыжкова Елена Геннадьевна	Руководитель Дирекции аудита эффективности торговой деятельности Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Чигирин Иван Иванович	Руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

На Годовом Общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 25 июня 2010 г., был утвержден новый состав Ревизионной комиссии Общества.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Состав Ревизионной комиссии Общества в период с 25 июня 2010 г. по 31 декабря 2010 г.

1	Васильев Владимир Анатольевич	Заместитель директора Департамента финансов и бухгалтерского учета, начальник управления реализации программ ЯРБ Государственной Корпорации по атомной энергии «Росатом»
2	Захаров Алексей Михайлович	Заместитель директора Казначейства по корпоративному финансированию Государственной Корпорации по атомной энергии «Росатом»
3	Иванова Елена Федоровна	Заместитель руководителя Департамента – руководитель дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Рыжкова Елена Геннадьевна	Руководитель Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Чигирин Иван Иванович	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Состав Правления Общества в период с 01 января 2010 г. по 17 февраля 2010 г.

1	Ковальчук Борис Юрьевич	И.О. Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Мантров Михаил Алексеевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель корпоративного центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Микалаюнас Дангирас	Член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Никитин Александр Валерьевич	Член Правления – Руководитель Блока закупок ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления – Руководитель Блока экономики и финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	Рижинашвили Джорж Ильич	Член Правления – Руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	Толстогузов Сергей Николаевич	Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9	Шаров Юрий Владимирович	Член Правления - Руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Состав Правления Общества в период с 17 февраля 2010 г. по 26 апреля 2010 г.

1	Ковальчук Борис Юрьевич	И.о. Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Микалаюнас Дангирас	Член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Никитин Александр Валерьевич	Член Правления – Руководитель Блока закупок ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Палунин Дмитрий Николаевич	Член Правления – Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления – Руководитель Блока экономики и финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	Толстогузов Сергей Николаевич	Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	Шаров Юрий Владимирович	Член Правления - Руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Состав Правления Общества в период с 26 апреля по 25 июня 2010 г.

1	Ковальчук Борис Юрьевич	И.о. Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Борис Александр Геннадьевич	Член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Микалаюнас Дангирас	Член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Никитин Александр Валерьевич	Член Правления – Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Палунин Дмитрий Николаевич	Член Правления – Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления – Руководитель Блока экономики и финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	Толстогузов Сергей Николаевич	Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9	Шаров Юрий Владимирович	Член Правления - Руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Состав Правления Общества в период с 25 июня по 19 августа 2010 г.

1	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Борис Александр Геннадьевич	Член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Микалаюнас Дангирас	Член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Никитин Александр Валерьевич	Член Правления – Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Палунин Дмитрий Николаевич	Член Правления – Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления – Руководитель Блока экономики и финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	Толстогузов Сергей Николаевич	Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9	Шаров Юрий Владимирович	Член Правления - Руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Состав Правления Общества в период с 19 августа по 30 октября 2010 г.

1	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Борис Александр Геннадьевич	Член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Головлев Андрей Владимирович	Член Правления – Руководитель финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Микалаюнас Дангирас	Член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления – Руководитель блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	Оксузьян Олег Борисович	Член Правления – Руководитель блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	Палунин Дмитрий Николаевич	Член Правления – Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления – Директор по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
10	Толстогузов Сергей Николаевич	Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
11	Шаров Юрий Владимирович	Член Правления - Руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Состав Правления Общества в период с 30 октября по 31 декабря 2010 г.

1	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Борис Александр Геннадьевич	Член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Головлев Андрей Владимирович	Член Правления – Руководитель финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Микалаюнас Дангирас	Член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления – Руководитель блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	Оксузьян Олег Борисович	Член Правления – Руководитель блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	Оклеп Павел Иванович	Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9	Палунин Дмитрий Николаевич	Член Правления – Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
10	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления – Директор по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
11	Шаров Юрий Владимирович	Член Правления - Руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

## **II. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

### **Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности**

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона от 21 ноября 1996 г. № 129 – ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 09 декабря 1998 г. № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06 июля 1999 г. № 43н. Отступлений от установленных правил оценки статей бухгалтерской отчетности нет.

### **Неопределенность оценочных значений**

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределенности оценочных значений на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года:

- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под снижение стоимости финансовых вложений;
- резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- резерв предстоящих расходов.

### **Основные средства**

В составе основных средств отражено имущество сроком полезного использования более 12 месяцев. Объекты жилищного фонда, в том числе квартиры, учитываются в составе основных средств.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

В случае если текущая (восстановительная) стоимость основных средств существенно отличается от той стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском учете Общества, то на начало отчетного периода проводится переоценка групп однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости. Существенным считается отклонение суммарной восстановительной стоимости группы однородных объектов от текущей (восстановительной) стоимости этой группы однородных объектов на 20%.

Переоценка проводится в отношении следующего оборудования:

- котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления;
- оборудование электrorаспределительное и аппаратура контроля;
- оборудование для контроля технологических процессов.

По состоянию на 31.12.2009 г. суммарная расчетная восстановительная стоимость объектов основных средств изменилась не существенно, что позволило Обществу не проводить переоценку в отношении выбранной группы однородных объектов на 01.01.2010 г.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация основных средств, включая полученные основные средства при реорганизации в 2008 г., рассчитывается исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

<b>Группа основных средств</b>	<b>Срок полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс</b>
Здания	7 - 101
Сооружения и передаточные устройства	13 - 40
Машины и оборудование	7 - 30
Транспортные средства	5 - 15
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 - 10
Другие виды основных средств	3 - 15
Земельные участки и объекты природопользования	-

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- основным средствам находящимся на консервации.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Расходы по кредитам и займам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.





**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

результатов конкретной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работы в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, сумма расходов подлежит списанию на прочие расходы отчетного периода. Решение о неиспользовании результатов НИОКиТР принимается на основании анализа средне и/или долгосрочных планов развития Общества.

В составе прочих внеоборотных активов Общества отражены расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы со сроком полезного использования 12 месяцев. списание на расходы производится линейным методом.

**Материально-производственные запасы**

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление). На сумму снижения стоимости материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При расчете резерва использовалась методика, в соответствии с которой, определялась рыночная стоимость (возможная цена реализации) запасов с низкой оборачиваемостью, за исключением материально-производственных запасов, входящих в группы:

- материалы, переданные в переработку;
- специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации.

Оборачиваемость считается низкой, если сумма списания на расходы материально-производственных запасов в течение отчетного периода составляет менее 5% от их учетной стоимости на начало отчетного года.

Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится:

- по фактической себестоимости каждой единицы в отношении списания товаров для перепродажи (покупной электроэнергии (мощности));
- по способу ФИФО в отношении всех остальных материально-производственных запасов.

**Дебиторская задолженность**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

предоставленных Обществом скидок (накидок), НДС и цен, установленных по договору.

Общество создает резерв сомнительных долгов. Резерв создается по каждому сомнительному долгу, не погашаемому в течение свыше 1-го месяца, если он не обеспечен залогом, поручительством или банковской гарантией.

Основным фактором, влияющим на расчет суммы резерва, является период просрочки платежа. В Обществе приняты следующие принципы начисления резерва:

Период просрочки платежа, месяцы	Резерв, %
Свыше 12-ти месяцев	100
От 6-ти до 12-ти месяцев	50
От 3-х до 6-ти месяцев	15
От 1-го до 3-х месяцев	5
До 1-го месяца	Резерв не создается

**Доходы**

Выручка от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности (с учетом положений п. 3 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 № 32н (с изменениями от 30 декабря 1999 г., 30 марта 2001 г., 18 сентября 2006 г., 27 ноября 2006 г.)). Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, принимаемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением).

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий:

- организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

В составе прочих доходов учитывается выручка от сдачи имущества в аренду, суммы процентов, исчисленных по выданным заемным средствам (в том числе по размещенным депозитам), доходы от участия в других организациях, доходы от переоценки финансовых вложений, доходы от продажи валюты, основных средств, выбытия финансовых вложений и прочих активов, штрафные санкции по соглашениям в зоне торговли мощностью, прибыли прошлых лет, курсовые разницы и проч.

**Расходы**

Расходы Общества признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от выплаты денежных средств.

Себестоимость торговых операций (покупка электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке, импорт электроэнергии, продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ) состоит из величины расходов на приобретение электроэнергии и мощности.

Себестоимость производимой продукции включает общепроизводственные и общехозяйственные станционные расходы. Общепроизводственные и общехозяйственные расходы распределяются между видами производимой продукции пропорционально производственной себестоимости отдельных видов продукции.

Коммерческие расходы Общества не распределяются между себестоимостью отдельных видов продаж. В составе коммерческих расходов отражены расходы на транспортировку электроэнергии, потери электроэнергии, таможенные платежи, расходы на заработную плату персонала, занятого в торгово-сбытовой деятельности и т.п.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Управленческие расходы по Исполнительному аппарату Общества не распределяются между себестоимостью отдельных видов продаж.

В составе прочих расходов учитываются расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, суммы процентов, исчисленных за пользование заемными средствами, расходы от продажи валюты, основных средств, выбытия финансовых вложений и прочих активов, штрафные санкции по соглашениям в зоне торговли мощностью, убытки прошлых лет, курсовые разницы и проч.

**Учет займов и кредитов**

Задолженность по полученному займу и/или кредиту отражается Обществом в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимости оценки других активов, предусмотренных договором в момент фактической передачи денег, или других активов.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов в составе кредиторской задолженности. Общество начисляет проценты в зависимости от условий договора.

Задолженность по полученным займам и/или кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную, а также на срочную и просроченную. Общество осуществляет перевод обязательств из долгосрочных в краткосрочные, когда по условиям договора до возврата основной части долга остается 365 дней.

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и/или кредитов включаются в состав прочих расходов одновременно в момент их возникновения.

**Финансовые вложения**

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

относится на финансовые результаты в составе прочих доходов и расходов.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости.

Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом на основании доступной информации определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений.

В отношении займов, выданных третьим лицам, Общество формирует резерв под обесценение исходя из следующих принципов:

Период просрочки платежа, месяцы	Резерв, %
Свыше 36 месяцев	100
От 30 до 36 месяцев	75
От 24 до 30 месяцев	50
От 18 до 24 месяцев	25
От 12 до 18 месяцев	10
От 6 до 12 месяцев	5
До 6 месяцев	Резерв не создается

Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Учет операций по сделкам РЕПО проводится в порядке аналогичному бухгалтерскому учету займов выданных. Доходы по сделкам РЕПО определяются в виде разницы между ценой покупки и ценой обратной продажи объекта сделки и отражаются в составе процентных доходов.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

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

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

**Способы оценки имущества**

В соответствии с п. 1 ст. 11 Федерального закона № 129-ФЗ оценка имущества и обязательств производится для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в денежном выражении.

Оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; имущества, полученного безвозмездно, по рыночной стоимости на дату оприходования; имущества, произведенного в самой организации, по стоимости его изготовления.

Начисление амортизации основных средств и нематериальных активов производится независимо от результатов хозяйственной деятельности Общества в отчетном периоде.

**Прочее**

**Активы и обязательства в иностранных валютах**

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2010 г. Курсы валют составили на эту дату 30,4769 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2009 г. – 30,2442 руб.), 40,3331 руб. за 1 евро (31 декабря 2009 г. – 43,3883 руб.), 19,5980 руб. за 1 турецкую лиру (31 декабря 2009 г. – 19,9962 руб.)

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Курсовая разница подлежит зачислению на финансовые результаты Общества как прочие доходы или прочие расходы за исключением курсовой разницы, связанной с формированием уставного капитала Общества, которая подлежит отнесению на добавочный капитал.

Учет финансовых инструментов срочных сделок.

Обществом осуществляются операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС) в целях хеджирования валютного, процентного и иных видов риска.

При осуществлении операций с ФИСС в бухгалтерском учете отражаются расчеты, связанные с исполнением соответствующих контрактов. В момент заключения сделки записи в учете не производятся.

Доходы и расходы по операциям с ФИСС определяются на дату окончания отчетного периода, на дату проведения промежуточных расчетов (если они предусмотрены договором) и на дату завершения сделки.

Финансовый результат от сделок с ФИСС по хеджированию процентного риска по кредиту отражается в составе процентов к получению (уплате), по остальным сделкам - в составе прочих доходов/расходов.

Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к учету.

В составе расходов будущих периодов учитываются такие расходы, как: программные продукты, на которые у Общества отсутствуют исключительные права; полученные лицензии и сертификаты; вознаграждения, выплаченные консультантам и/или посредникам по заключению договоров, являющихся источником экономической выгоды для Общества в течение нескольких отчетных периодов;; иные расходы.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

*Уставный, добавочный и резервный капитал*

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В соответствии с Уставом, Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала.

*Сегментная отчетность*

Риски и прибыли Общества определяются главным образом различиями в географических регионах, куда Общество реализует электроэнергию. Таким образом, первичным учетным сегментом является географический – по регионам рынков сбыта.

Доходы первичного сегмента распределяются по сегментам в зависимости от географически определенного места перехода права собственности от Общества к покупателю электроэнергии (вне зависимости от страны инкорпорации покупателя).

Вторичным сегментом является операционный. Общество раскрывает информацию по операционным сегментам в разрезе полученной выручки и активов.



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**Изменения в учетной политике**

В соответствии с Приказами Министерства финансов Российской Федерации № 63н от 28.06. 2010, вступившим в силу с бухгалтерской отчетности за 2010 год, приняты:

- Положение по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010).

Изменения к Положению по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010) применяется по отношению к организациям, которые выявили и отразили в бухгалтерском учете и отчетности исправления ошибок, допущенных в прошлых периодах. Общество не вносило исправления в бухгалтерскую отчетность в отчетном периоде, поэтому данное ПБУ не оказало влияния на бухгалтерскую отчетность Общества.

Другие изменения в учетную политику Общества в 2010 г. не вносились. Общество не планирует вносить существенные изменения в учетную политику на 2011 г. по сравнению с 2010 г.

**III. ИЗМЕНЕНИЯ ВСТУПИТЕЛЬНОГО БАЛАНСА**

Отдельные показатели графы 3 «На начало отчетного года» бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на 31.12.2009 г. в связи с изменениями в способе учета ряда материально-производственных запасов, предназначенных для строительства новых и/или модернизации действующих объектов основных средств.

Тыс. руб.

<b>Код строки</b>	<b>Наименование статьи</b>	<b>Сумма до корректировки</b>	<b>Корректировка</b>	<b>Сумма с учетом корректировок</b>
150	Прочие внеоборотные активы	1 509 616	70 800	1 580 416
190	ИТОГО по разделу I	76 099 401	70 800	76 170 201
210	Запасы	759 235	(70 800)	688 435
211	В т.ч. сырье, материалы	616 426	(70 800)	545 626
290	ИТОГО по разделу II	27 374 395	(70 800)	27 303 595

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Отдельные показатели графы 4 «За аналогичный период предыдущего года» Отчета о прибылях и убытках сформированы путем корректировки данных за 2009 г. в связи со следующими обстоятельствами. Начиная с 2010 г. Общество включает в показатель «Проценты к уплате», раскрываемого в Отчете о прибылях и убытках по строке 060, совокупные расходы на обслуживание привлеченных кредитов и займов в виде начисленных процентов и дополнительных расходов в виде единовременных выплат комиссий банкам за открытие и обслуживание кредитных линий. Ранее дополнительные расходы на открытие и обслуживание кредитных линий указывались по строке 100 «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках. В соответствии с этим, произведен пересчет соответствующих показателей Отчета о прибылях и убытках за сопоставимый период – 2009 г.

Тыс. руб.

<b>Код строки</b>	<b>Наименование статьи</b>	<b>Сумма до корректировки</b>	<b>Корректировка</b>	<b>Сумма с учетом корректировок</b>
070	Проценты к уплате	(2 399 560)	(86 654)	(2 486 214)
100	Прочие расходы	(70 824 796)	86 654	(70 738 142)

#### **IV. Раскрытие существенных показателей**

##### **1. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Состав основных средств раскрывается в Форме №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу». Общество не передавало в залог основные средства в 2009 - 2010 гг.

По состоянию на 31 декабря 2010 г. балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 276 264 тыс. руб. (118 244 тыс. руб. – в 2009 г.)

##### ***Амортизация основных средств***

Сумма начисленной амортизации по основным средствам в отчетном году составила 2 886 740 тыс. руб. (2 843 233 тыс. руб. – в 2009 г.). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 13 549 тыс. руб. (6 437 тыс. руб. – в 2009 г.)

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**2. Арендованные основные средства**

**Основные средства, полученные в лизинг**

Основные средства, полученные по договорам лизинга, учитываются на балансе лизингодателя. Общество учитывает полученное имущество за балансом (строка 911 Формы 1).

Информация об основных средствах, полученных по договорам лизинга, представлена ниже:

Наименование объекта лизинга	Срок действия договора	Стоимость на 31.12.2009 г.	Поступило в 2010 г.	Выкуплено в 2010 г.	Стоимость на 31.12.2010 г.
Основное технологическое оборудование «Калининградской ТЭЦ-2»	Декабрь 2013 г.	883 072	-	(471 933)	411 139
Основное технологическое оборудование «Сочинской ТЭС»	Июнь 2018 г.	-	1 644 585	-	1 644 585
Воздушное судно Bombardier CL-60002B16	2015 г.	-	678 417	-	678 417
<b>ИТОГО</b>		<b>883 072</b>	<b>2 323 002</b>	<b>(471 933)</b>	<b>2 734 141</b>

В течение 2010 г. начислено лизинговых платежей в сумме 683 388 тыс. руб. Аванс, выплаченный по условиям договора в 2010 г., составил 680 248 тыс. руб. До конца действия договора Общество выплатит лизинговые платежи в размере 1 671 256 тыс. руб., в том числе в 2011 г. – 393 876 тыс. руб., и выкупные платежи в сумме 450 891 тыс. руб., в том числе в 2011 г. – 99 830 тыс. руб.

**Основные средства, полученные в аренду**

В составе арендованных основных средств основную долю занимают земельные участки общей площадью 1 448,4659 га стоимостью 852 849 тыс. руб. На указанных земельных участках расположены имущественные комплексы филиалов «Калининградская ТЭЦ-2» (1 181,0006 га), «Северо-Западная ТЭЦ» (90,2471 га), «Сочинская ТЭС» (6, 3282 га) и «Ивановские ПГУ» (170,89 га).

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**3. Незавершенное строительство**

Сумма затрат в незавершенном строительстве Общества на 31 декабря представлена ниже.

Объект незавершенного строительства	2010 г.	2009 г.
Строительство объектов основных средств 2-го энергоблока Калининградской ТЭЦ-2	12 441 257	6 628 350
Строительство 2-го блока Ивановских ПГУ в объеме 2-х ПГУ-325 МВт	8 900 980	7 339 721
Строительство объектов основных средств 2-го энергоблока Калининградской ТЭЦ-2	610 221	758 614
Строительство теплотрассы Сочинской ТЭС	154 736	18 416
Строительство теплотрассы Калининградской ТЭЦ-2	-	652 437
Прочие расходы на модернизацию, реконструкцию и приобретение объектов основных средств	383 334	1 115 370
<b>ИТОГО</b>	<b>22 490 528</b>	<b>16 512 908</b>

Затраты на строительство пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2 по договору инвестирования с ОАО «Межрегионэнергострой» в размере 12 441 257 тыс. руб. подлежат передаче инвестору ОАО «Межрегионэнергострой». Дата окончания строительства – декабрь 2010 г., передача на баланс инвестора по условиям договора – 1-й квартал 2011 г.

**4. Прочие внеоборотные активы**

В составе прочих внеоборотных активов отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты, квартиры, приобретенные Обществом (или его предшественниками) для последующей перепродажи своим сотрудникам в рассрочку, материалы, предназначенные для модернизации объектов основных средств, налог на добавленную стоимость по затратам на строительство пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2. Указанный налог на добавленную стоимость по условиям договора подлежит передаче инвестору по окончании строительства в 1-м квартале 2011 г.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Прочие внеоборотные активы Общества представлены ниже:

Наименование	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Налог на добавленную стоимость по затратам на строительство пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2	2 238 840	1 192 695
Расходы будущих периодов всего, в т.ч.:	331 309	276 168
- программные продукты	138 893	91 504
- права пользования земельными участками	110 536	112 377
- пуско-наладочные работы на новых объектах основных средств	28 108	46 846
- плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств	23 596	-
- агентское вознаграждение	9 513	11 891
- прочие	20 663	13 550
Материалы, предназначенные для модернизации объектов основных средств	222 443	70 800
Квартиры	28 058	40 753
Расходы на НИОКР	5 555	-
<b>ИТОГО</b>	<b>2 826 205</b>	<b>1 580 416</b>

**5. Финансовые вложения**

**5.1. Долгосрочные финансовые вложения**

Финансовые вложения по строке 140 «Долгосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса приведены за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 46 454 407 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (19 086 442 тыс. руб. – на 31.12.2009г.).

По состоянию на 31.12.2010 г. величина резерва, созданного под обесценение долгосрочных финансовых вложений в уставные (складочные) капиталы других компаний, составляет 633 513 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (447 165 тыс. руб. на 31.12.2009 г.).

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Долгосрочные финансовые вложения Общества за 2010 г. представлены ниже:

Тыс. руб.

<b>Вид финансового вложения</b>	<b>На 31.12.2009</b>	<b>Поступило</b>	<b>Выбыло</b>	<b>Перевод в кратко- срочные</b>	<b>Сальдо курсовых разниц</b>	<b>На 31.12.2010</b>
Участие в уставном капитале других организаций	12 111 852	27 896 757	-	-	-	40 008 609
Долгосрочные займы (*)	5 241 782	5 830 568	(879)	(6 159 982 )	(28 835)	4 882 654
Приобретенные долги по договорам уступки прав требования	2 168 350	-	-	-	16 684	2 185 034
Вклад в совместную деятельность	11 623	-	-	-	-	11 623
Резерв под обесценение финансовых вложений в части владения долями в уставном капитале других организаций	(447 165)	(186 348)	-	-	-	(633 513)
<b>ИТОГО</b>	<b>19 086 442</b>	<b>33 540 977</b>	<b>(879)</b>	<b>(6 159 982)</b>	<b>(12 151)</b>	<b>46 454 407</b>

(\*) – долгосрочные финансовые вложения, переквалифицированные в 2010 г. в краткосрочные в сумме 6 159 982 тыс. руб., отражены на 31.12.2010 г. в составе краткосрочных финансовых вложений.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**Участие в уставном капитале других организаций**

Тыс. руб.

Наименование юридического лица	Процент участия в капитале  на 31.12.2010	Величина финансового вложения без учета резерва  на 31.12.2010	Резерв под обесце- нение вложения  на 31.12.2010	Величина финансового вложения за минусом резерва  на 31.12.2010	Величина финансового вложения за минусом резерва  на 31.12.2009
<b>Вложения в дочерние общества</b>	-	<b>13 531 872</b>	<b>(227 159)</b>	<b>13 304 713</b>	<b>11 293 462</b>
ЗАО «Молдавская ГРЭС» Приднестровская Молдавская Республика	62,55	2 646 004	-	2 646 004	2 646 004
FREECOM Trading Limited Республика Кипр	100	2 447 545	-	2 447 545	2 447 545
ОАО «Восточная энергетическая компания» Россия	100	2 190 290	-	2 190 290	2 190 290
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал» Россия	100	1 923 000	-	1 923 000	3 000
INTERRAO Holding B.V. Нидерланды	100	1 861 680	-	1 861 680	1 861 680
ЗАО «Электролуч» Россия	97,78	1 756 693	-	1 756 693	1 756 693
ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» Россия	82,8359	290 055	(186 348)	103 707	290 055
INTER RAO Middle East B.V. (*) Нидерланды	100	245 362	-	245 362	-
ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия» Казахстан	100	47 443	-	47 443	47 443
RAO Nordic OY Финляндская Республика	100	43 410	-	43 410	43 410
TGR ENERJI Турецкая Республика	70	39 153	(39 153)	-	-
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС» Россия	100	21 000	(1 658)	19 342	7 342
ООО «ИнтерРАО – УорлиПарсонс» (*) Россия	51	19 384	-	19 384	-
RAO Intertech B.V. (*) Нидерланды	100	853	-	853	-

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**Участие в уставном капитале других организаций (продолжение)**

Наименование юридического лица	Процент участия в капитале  на 31.12.2010	Величина финансового вложения без учета резерва на 31.12.2010	Резерв под обесце- нение вложения на 31.12.2010	Величина финансового вложения за минусом резерва на 31.12.2010	Величина финансового вложения за минусом резерва на 31.12.2009
<b>Вложения в зависимые общества</b>	-	<b>25 722 167</b>	<b>(10 000)</b>	<b>25 712 167</b>	<b>288 185</b>
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (*) Россия	29,0263	21 278 000	-	21 278 000	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания» (обыкновенные акции) (*) Россия	24,9899	2 439 611	-	2 439 611	-
«АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПО ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЭС АККУЮ» (*) Турецкая Республика	33,33	1 025 707	-	1 025 707	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания» (привилегированные акции) (*) Россия	37,0317	332 670	-	332 670	-
ОАО «Экибастузская ГРЭС- 2» Казахстан	50	603 311	-	603 311	288 185
ЗАО «Камбартинская ГЭС-1» (*) Республика Киргизия	50	28 864	-	28 864	-
ООО «Промышленная энергетическая компания» Россия	50	10 000	(10 000)	-	-
ООО «ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ» (*) Россия	50	4 004	-	4 004	-
<b>Вложения в прочие общества</b>	-	754 569	(396 354)	358 215	83 040
ОАО «Сангудинская ГЭС-1» Таджикистан	2,18	479 394	(396 354)	83 040	83 040
ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» (*) Россия	2,79	275 175	-	275 175	-
<b>Всего (паи и акции)</b>		<b>40 008 608</b>	<b>(633 513)</b>	<b>39 375 095</b>	<b>11 664 687</b>

(\*) – приобретены (учреждены) в течение 2010 г.



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

***Вложения в дочерние общества***

В июне 2010 г. Общество увеличило вклад в уставный капитал ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (до 04.02.2010 ЗАО «ИНТЕР РАО Балтия») путем дополнительного приобретения обыкновенных акций в количестве 1 600 000 штук номиналом 1 000 руб. за акцию (100% от уставного капитала) на сумму 1 920 000 тыс. руб.

В июне 2010 г. Общество увеличило вклад в уставный капитал ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС (100% от уставного капитала) на сумму 12 000 тыс. руб.

***Вложения в зависимые общества***

В октябре 2010 г. Общество приобрело обыкновенные акции ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее ОАО «ПСБ») в количестве 191 432 148 штук номиналом 0,20 руб. на сумму 1 173 488 тыс. руб. и привилегированные акции в количестве 48 633 100 штук номиналом 0,20 руб. на сумму 298 123 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2010 г. прирост стоимости акций ОАО «ПСБ» за счет увеличения рыночных котировок составил 1 300 671 тыс. руб.

В ноябре 2010 г. Общество увеличило вклад в уставный капитал ОАО «Экибастузская ГРЭС-2» путем дополнительного приобретения обыкновенных акций в количестве 1 500 000 штук номиналом 1 000 тенге за акцию (50% от суммы дополнительной эмиссии) на сумму 315 126 тыс. руб.

В декабре 2010 г. Общество приобрело обыкновенные акции дополнительного выпуска ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка» (далее ОАО «ОГК-1») в количестве 18 998 214 286 штук номиналом 0,57478 руб. на сумму 21 278 000 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2010 г. акции дополнительного выпуска ОАО «ОГК-1» не имели рыночной котировки, в связи с чем, акции отражены в балансе Общества по стоимости приобретения.

В декабре 2010 г. Общество стало одним из учредителей компании «АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПО ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЭС АККУЮ», зарегистрированной на территории Турецкой Республики. Обществу принадлежат акции в количестве 333 300 штук номиналом 150 турецких лир каждая на сумму 1 025 707 тыс. руб. (33,33% от уставного капитала)

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

***Вложения в прочие общества***

В феврале – мае 2010 г. Общество приобрело обыкновенные акции ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» (далее ОАО «ТГК-11») в количестве 14 332 024 683 штук номиналом 0,01 руб. на сумму 127 435 тыс. руб. Дополнительные расходы, связанные с приобретением акций составили 1 599 тыс. руб. Данные расходы отнесены на увеличение стоимости финансового вложения. По состоянию на 31.12.2010 г. прирост стоимости акций ОАО «ТГК-11» за счет увеличения рыночных котировок составил 146 141 тыс. руб.

***Вложения в совместную деятельность***

В 2007 г. Общество заключило договор простого товарищества для участия в совместной деятельности по получению письменного обоснования инвестиций в совместное строительство Камбартинской ГЭС-1 и ГЭС-2 в Кыргызской Республике. Участниками по договору являются ОАО «Электрические станции» (Киргизия) и АО «КазКуат» (Казахстан). В качестве вкладов в совместную деятельность участники вносят денежные средства. Вклад Общества на 31.12.2010 г. составил 11 623 тыс. руб. (11 623 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

***5.2. Краткосрочные финансовые вложения***

Финансовые вложения по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса приведены за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 4 020 736 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (5 212 667 тыс. руб. – на 31.12.2009г.).

По состоянию на 31.12.2010 г. величина резерва, созданного под обесценение финансовых вложений в отношении краткосрочных финансовых вложений в виде займов выданных, составляет 31 679 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (27 338 тыс. руб. на 31.12.2009 г.).

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

Состав и движение краткосрочных финансовых вложений Общества за 2010 г. приведен в таблице ниже.

Тыс. руб.

Вид финансового вложения	31.12.2009 г.	Поступило	Перевод из долгосрочных	Выбыло	Сальдо курсовых разниц	31.12.2010 г.
Банковские депозиты	1 550 000	83 608 000	-	(85 158 000)	-	-
Векселя	-	19 572 152	-	(18 654 066)	-	918 086
Краткосрочные займы	3 666 949	1 234 202	6 159 982	(7 888 301)	(38 503)	3 134 329
Сделки РЕПО	-	3 896 130	-	(3 896 130)	-	-
Приобретенные долги по договорам уступки прав требования	23 056	-	-	(22 734)	(322)	-
Резерв под обесценение финансовых вложений в части займов	(27 338)	(4 341)	-	-	-	(31 679)
<b>ИТОГО</b>	<b>5 212 667</b>	<b>108 306 143</b>	<b>6 159 982</b>	<b>(115 619 231)</b>	<b>(38 825)</b>	<b>4 020 736</b>

***Банковские депозиты***

Общество в 2010 г. размещало свободные денежные средства на банковских депозитах. Вклады осуществлялись в рублях РФ. Процентные ставки по вкладам в рублях находились в диапазоне 2,0% – 5,0 % годовых (3,5% - 4,0% годовых в 2009 г.) Сроки размещения вкладов составляли от 1-го до 21-го дня.

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество не имеет средств на депозитных вкладах (1 550 000 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.).

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**6. Материально-производственные запасы**

Материально-производственные запасы по строке 211 «Сырье, материалы и другие аналогичные ценности» бухгалтерского баланса приведены за вычетом резерва под обесценение запасов в сумме 657 151 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (545 626 тыс. руб. – на 31.12.2009г.)

По состоянию на 31.12.2010 г. величина резерва, созданного под снижение стоимости материально-производственных запасов, составляет 6 980 тыс. руб. (14 479 тыс. руб. на 31.12.2009г.)

Материально-производственные запасы (МПЗ) Общества представлены ниже.

Тыс. руб.

<b>Материально-производственные запасы</b>	<b>На 31.12.2010 г.</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>
Технологическое топливо (в т.ч. аварийный запас)	239 963	178 310
Запасные части (в т.ч. аварийный запас)	162 093	162 801
Прочие материалы (в т.ч. строительные материалы, химические реагенты)	136 559	115 637
Сырье и материалы	91 279	74 999
Инвентарь, хозяйственные принадлежности, специальная одежда, малоценные основные средства	19 744	20 288
Специальная оснастка и специальная одежда	9 057	6 861
Материалы, переданные в переработку	5 436	1 209
Резерв под обесценение МПЗ	(6 980)	(14 479)
<b>ИТОГО</b>	<b>657 151</b>	<b>545 626</b>

Общество располагает аварийным запасом, который включает технологическое топливо и запасные части в размере 353 240 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (291 475 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**7. Расходы будущих периодов**

В составе расходов будущих периодов, отраженных по строке 216 бухгалтерского баланса, отражены следующие расходы, относящиеся к следующему отчетному году:

Тыс. руб.

<b>Расходы будущих периодов</b>	<b>На 31.12.2010 г.</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>
Расходы на приобретение программных продуктов	66 356	51 584
Расходы на страхование имущества	27 805	40 650
Пуско-наладочные работы на новых объектах основных средств	9 369	-
Агентское вознаграждение	2 378	2 378
Расходы на добровольное медицинское страхование	568	23 211
Прочие расходы	19 097	24 986
<b>ИТОГО</b>	<b>125 573</b>	<b>142 809</b>

**8. Дебиторская задолженность**

**8.1. Долгосрочная дебиторская задолженность**

Долгосрочная дебиторская задолженность по строке 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса приведена в сумме 2 274 818 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (830 264 тыс. руб. – на 31.12.2009г.).

По состоянию на 31.12.2010 г. величина резерва по сомнительным долгам, созданного в части долгосрочной дебиторской задолженности, составляет 46 682 тыс. руб. (на 31.12.2009 г. не создавался).

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена ниже:

Тыс. руб.

<b>Вид задолженности</b>	<b>На 31.12.2010 г.</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>	<b>Срок погашения</b>
Задолженность дочернего общества ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал» (до 04.02.2010 ЗАО «ИНТЕР РАО Балтия) по оплате ценных бумаг	1 196 211	-	2013 г.
Задолженность по процентам по предоставленным займам другим организациям	760 393	443 937	2012 – 2018 гг.
Задолженность сотрудников Общества по приобретенным в рассрочку квартирам	277 951	315 942	2012- 2026 гг.
Прочая задолженность	40 263	70 385	2012 – 2013 гг.
<b>ИТОГО</b>	<b>2 274 818</b>	<b>830 264</b>	-

**8.2. Краткосрочная дебиторская задолженность**

Краткосрочная дебиторская задолженность по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 5 112 631 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (3 932 028 тыс. руб. – на 31.12.2009г.). По состоянию на 31.12.2010 г. величина резерва по сомнительным долгам, созданного в части краткосрочной дебиторской задолженности, составляет 647 427 тыс. руб. (261 294 тыс. руб. на 31.12.2009г.). Краткосрочная дебиторская задолженность включает в себя в основном задолженность покупателей по оплате за поставленную электрическую энергию (мощность). Краткосрочная дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам представлена ниже.

Тыс. Руб.

<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>На 31.12.2010 г.</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>
<b>Покупатели и заказчики всего:</b>	<b>5 112 631</b>	<b>3 932 028</b>
в том числе:		
Иностранные покупатели электроэнергии, поставляемой на экспорт	2 840 013	1 636 103
Покупатели электроэнергии (мощности) внутри России	2 002 793	2 034 700
Покупатели тепловой энергии	117 428	110 246
Прочие покупатели	152 397	150 979

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

*Крупнейшие дебиторы Общества на 31.12.2010 г.:*

- центр финансовых расчетов ЗАО «ЦФР». Сумма задолженности ЗАО «ЦФР» перед Обществом составляет 1 459 731 тыс. руб. (1 112 308 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) По состоянию на 31.12.2010 г. в отношении данной задолженности Обществом был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 116 691 тыс. руб. (71 669 тыс. руб. на 31.12.2009 г.). Дебиторская задолженность ЗАО «ЦФР» за минусом резерва составляет 1 343 040 тыс. руб. или 67,06% от общей задолженности покупателей электроэнергии (мощности) внутри России;
- RAO Nordic OY (Республика Финляндия). Сумма задолженности перед Обществом составляет 800 889 тыс. руб. (156 380 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) или 28,20% от общей задолженности покупателей электроэнергии, поставляемой на экспорт;
- INTER RAO Lietuva (Республика Литва). Сумма задолженности перед Обществом составляет 794 056 тыс. руб. (32 651 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) или 27,96 % от общей задолженности покупателей электроэнергии, поставляемой на экспорт;
- FORTUM EUROPOWER (Республика Финляндия). Сумма задолженности перед Обществом составляет 719 123 тыс. руб. (472 610 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) или 25,32% от общей задолженности покупателей электроэнергии, поставляемой на экспорт.

**8.3. Прочая дебиторская задолженность**

Прочая дебиторская задолженность по строке 243 «Прочие дебиторы» бухгалтерского баланса приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 4 031 780 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (6 934 936 тыс. руб. – на 31.12.2009г.).

По состоянию на 31.12.2010 г. величина резерва по сомнительным долгам, созданного в отношении прочей дебиторской задолженности, составляет 13 632 тыс. руб. (на 31.12.2009 г. не создавался).

В составе прочей дебиторской задолженности в основном числится задолженность по возмещению налога на добавленную стоимость по экспортной деятельности.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность за минусом резерва , представлена ниже:

Тыс. Руб.

<b>Прочая дебиторская задолженность</b>	<b>На 31.12.2010 г.</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>
<b>Прочие дебиторы всего:</b>	<b>4 031 780</b>	<b>6 934 936</b>
в том числе:		
Задолженность дочернего общества по оплате ценных бумаг	-	3 116 211
НДС, подлежащий возмещению из бюджета в т.ч. по экспорту	2 390 247	2 398 955
Задолженность по причитающимся доходам по заемным средствам	812 226	357 228
Задолженность по причитающимся дивидендам	436 271	-
Задолженность покупателей за электроэнергию, поставляемую по договорам комиссии	129 169	386 444
Переплата налогов в федеральный бюджет, бюджеты субъектов РФ	11 045	354 803
Задолженность по векселям, полученным в уплату за поставленную электроэнергию	-	77 023
Прочие дебиторы	252 822	244 272

#### **8.4 Авансы выданные**

По состоянию на 31.12.2010 г. величина резерва по сомнительным долгам, созданного в отношении авансов выданных (строка 242 бухгалтерского баланса), составляет 103 151 тыс. руб. (на 31.12.2009 г. не создавался).

#### **9. Денежные средства**

Тыс. руб.

<b>Денежные средства</b>	<b>На 31.12.2010 г.</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>
Денежные средства в рублях в кассе и на счетах в банках	3 222 647	2 134 463
Денежные средства в иностранной валюте в кассе и на счетах в банках	840 160	1 824 673
Денежные документы в рублях в кассе	15	6
<b>ИТОГО</b>	<b>4 062 822</b>	<b>3 959 142</b>



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**Эквиваленты денежных средств**

Тыс. руб.

<b>Вид эквивалентов денежных средств</b>	<b>На 31.12.2010 г.</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	1 550 000
Векселя, подлежащие оплате по предъявлении (со сроком погашения в течение трех месяцев)	-	31 626

Денежных средств, недоступных для использования, Общество не имеет.

**10. Капитал и резервы**

**Уставный капитал**

В октябре 2010 г. Общество зарегистрировало увеличение уставного капитала, проведенного путем дополнительного размещения обыкновенных акций.

Решение об увеличении уставного капитала было принято на годовом Общем Собрании акционеров 25 июня 2009 г. Объем дополнительной эмиссии акций составил 618 913 525 216 штук по цене размещения 0,0402 руб. в сумме 24 880 324 тыс. руб.

Размер денежных средств, направленных в уставный капитал Общества составил 17 390 028 тыс. руб. Эмиссионный доход, полученный в результате превышения цены размещения над номиналом акций, составил 7 490 296 тыс. руб. Указанный доход отражен в составе добавочного капитала (строка 420 Ф.1).

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2010 г. составляет 81 287 328 тыс. руб. Он разделен на 2 893 027 370 229 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,02809767 руб.

Основными акционерами Общества на 31.12.2010 г. являются Государственная корпорация по атомной энергии «РОСАТОМ» (24,6289% акций) и компании, входящие в группу «РОСАТОМ»: ОАО Концерн «Росэнергоатом» (11,6766% акций), ЗАО «Атомстройэкспорт» (8,7676% акций). Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» принадлежит 18,2958% акций Общества.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

***Уставный капитал (продолжение)***

По состоянию на 31 декабря 2010 года уставный капитал Общества полностью оплачен.

В июне 2010 г. на годовом Общем собрании акционеров было принято решение об увеличении уставного капитала Общества. Объем дополнительной эмиссии составит 13 800 000 000 000 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 0.02809767 руб. каждая. Способ размещения – закрытая подписка. Форма оплаты – денежные средства и имущество в виде акций акционерных Обществ. В начале 2011 г. акционеры одобрили основные условия размещения (см. Примечание 25).

***Резервный капитал***

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 15% от уставного капитала Общества. В 2010 г. отчисления в резервный фонд не производились по причине полученного чистого убытка по итогам 2009 г. По состоянию на 31.12.2010 г. величина резервного фонда составила 0,19821% от величины уставного капитала.

***Добавочный капитал***

В составе добавочного капитала Общество учитывает:

Тыс. руб.

Статьи добавочного капитала	Сумма	
	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2009 г.
Эмиссионный доход	21 771 370	14 281 074
Дооценка объектов основных средств	6 110 175	6 111 134
Прочее	13	13
<b>ИТОГО</b>	<b>27 881 558</b>	<b>20 392 221</b>

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**11. Резервы предстоящих расходов**

Ниже представлено движение по статьям резервов предстоящих расходов:

Тыс. руб.

<b>Вид резерва</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>	<b>Поступило</b>	<b>Выбыло</b>	<b>На 31.12.2010 г</b>
Резерв по предстоящим расходам на оплату вознаграждений за 2010 г. сотрудникам Общества	-	389 433	-	389 433
Резерв по предстоящим расходам на оплату неиспользованных отпусков сотрудникам Общества	-	176 985	-	176 985
Резерв по предстоящим расходам на оплату услуг аудитора	-	1 538	-	1 538
<b>ИТОГО</b>	-	<b>567 956</b>	-	<b>567 956</b>

Резерв по предстоящим расходам на оплату вознаграждений за 2010 г. сотрудникам Общества в сумме 389 433 тыс. руб. был сформирован в связи с существенной величиной планируемых выплат. Вознаграждения предусмотрены коллективным договором и положением о премировании сотрудников Общества. Данный резерв будет использован в первом полугодии 2011 г. По мнению руководства, фактический расход выплат на указанные цели не превысит сумму сформированного резерва.

Резерв по предстоящим расходам на оплату неиспользованных отпусков в сумме 176 985 тыс. руб. был сформирован Обществом на основании статистики данных учета рабочих дней и дней отпуска за период 2008 – 2010 гг. В соответствии с принципом осмотрительности Общество признало свои обязательства перед сотрудниками по оплате отпусков, неиспользованных по состоянию на 31.12.2010 г. Данный резерв будет пересчитываться на каждую отчетную дату и корректироваться в сторону уменьшения (увеличения) в зависимости от уменьшения (увеличения) неиспользованных дней отпуска. Полностью резерв будет израсходован в случае единовременного увольнения сотрудников при реорганизации (ликвидации) Общества.

Резерв по предстоящим расходам на оплату услуг аудитора в сумме 1 538 тыс. руб. будет использован в первом полугодии 2011 г. Фактический размер выплат не превысит сумму начисленного резерва.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**12. Кредиты и займы**

Общество в 2010 г. привлекало заемные средства в форме банковских кредитов. Кредиты предоставлялись в рамках открытых кредитных линий. Информация о свободных остатках денежных средств, доступных Обществу по кредитным линиям, приведена в разделе «Кредитные линии». По состоянию на 31 декабря 2010 г. Общество не имеет просроченной задолженности по заемным обязательствам.

Расшифровка привлеченных Обществом кредитов приведена ниже:

Тыс. руб.

Банк кредитор	Валюта кредита	Остаток кредита на 31.12.2009	Остаток кредита на 31.12.2010	Дата погашения кредита	Обеспечение
АК «Сбербанк РФ» (ОАО)	RUR	10 000 000	4 000 000	14.06.2013	нет
ГК «Внешэкономбанк»	USD	4 929 805	4 967 735	12.11.2013	нет
АК «Сбербанк РФ» (ОАО)	RUR	2 000 000	-	23.04.2010	залог экспортной выручки
«Газпромбанк» (ОАО)	RUR	1 680 628	1 680 628	29.08.2014	нет
АК «Русьбанк»	RUR	1 500 000	-	30.06.2010	нет
ГК «Внешэкономбанк»	RUR	1 490 799	2 449 312	30.09.2018	нет
Банк «VTB Capital»	USD	1 260 175	253 974	21.03.2011	нет
ГК «Внешэкономбанк»	RUR	1 228 008	-	30.06.2010	залог прав требования по договору займа
«Газпромбанк» (ОАО)	RUR	850 000	850 000	20.10.2014	нет
АК «Сбербанк РФ» (ОАО)	RUR	130 000	-	23.12.2010	залог экспортной выручки
«Газпромбанк» (ОАО)	RUR	-	1 700 000	07.06.2013	Нет, (а)
«ТрансКредитБанк» (ОАО)	RUR	-	2 200 000	27.05.2013	нет
«Альфа-Банк» (ОАО)	RUR	-	2 200 000	30.06.2013	нет
<b>ИТОГО без процентов</b>		<b>25 069 415</b>	<b>20 301 649</b>		
Задолженность по процентам (краткосрочная)		119 224	90 778		
<b>ИТОГО с процентами</b> Стр. 510+ стр. 610 Формы 1		<b>25 188 639</b>	<b>20 392 427</b>		

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение не более чем одного года от отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, без учета процентов, составила 570 014 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (2009: 3 184 727 тыс. руб.).

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2010 года находились в пределах от 8,0 % до 15,4 % по кредитам в рублях (2009: 11,5%– 16,5%) и от 6,44% до 6,62 % (2009: 2,67% - 12,15%) по кредитам в иностранной валюте.

***Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов***

Сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2010 году, составила 12 378 тыс. руб. (101 859 тыс. руб. в 2009 г.)

***Кредитные линии (а)***

Тыс. руб.			
Кредитор	Сумма лимита	Неиспользованный остаток	Период окончания доступности
«Газпромбанк» (ОАО)	2 200 000	500 000	июнь 2013 г.

**13. Кредиторская задолженность**

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. в составе кредиторской задолженности Общества числится текущая (непросроченная) задолженность перед поставщиками и подрядчиками, персоналом организации, налоговыми органами, внебюджетными фондами и прочими кредиторами.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Расшифровка кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам Общества приведена в таблице ниже.

<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>На 31.12.2010 г.</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>
<b>Поставщики и подрядчики, всего:</b>	<b>2 919 632</b>	<b>2 807 205</b>
в том числе:		
Поставщики электроэнергии (мощности)	1 457 594	1 260 146
Поставщики по капитальным затратам на строительство и приобретение объектов основных средств	745 337	1 151 312
Поставщики услуг по транспортировке электроэнергии	485 966	309 145
Поставщики газа и услуг по транспортировке газа	83 137	8 361
Прочие поставщики товаров, услуг	147 598	78 241

*Крупнейшие кредиторы Общества на 31.12.2010 г.:*

- центр финансовых расчетов ЗАО «ЦФР». Сумма задолженности Общества перед ЗАО «ЦФР» составляет 999 245 тыс. руб. (1 062 004 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) или 68,5% от общей задолженности поставщикам электроэнергии (мощности);
- ОАО «Технопромэкспорт». Сумма задолженности Общества перед ОАО «Технопромэкспорт» составляет 493 794 тыс. руб. (926 935 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) или 66,3% от общей задолженности поставщикам по капитальным затратам на строительство и приобретение объектов основных средств;
- ОАО «Федеральная сетевая компания». Сумма задолженности Общества за транспортировку электроэнергии перед ОАО «ФСК» составляет 313 235 тыс. руб. (204 522 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) или 63,5% от общей задолженности перед поставщиками услуг по транспортировке электроэнергии.

***Прочая кредиторская задолженность***

В составе прочей кредиторской задолженности отражена задолженность Общества по оплате ценных бумаг перед дочерним обществом ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (до 04.02.2010 ЗАО «ИНТЕР РАО Балтия»), задолженности по вкладу в уставные капиталы зависимого и дочернего обществ, а также расчеты за электроэнергию, поставляемую по договорам комиссии.

608

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Прочая кредиторская задолженность Общества представлена ниже:

Тыс. руб.

<b>Прочая кредиторская задолженность</b>	<b>На 31.12.2010 г.</b>	<b>На 31.12.2009 г.</b>
<b>Прочие кредиторы, всего:</b>	<b>2 864 565</b>	<b>488 577</b>
в том числе:		
Задолженность перед дочерним обществом по оплате ценных бумаг	1 472 832	-
Задолженность по вкладу в уставный капитал зависимого общества	979 802	-
Задолженность по вкладу в уставный капитал дочернего общества	179 149	199 651
Задолженность за электроэнергию, поставляемую по договорам комиссии	129 169	194 411
Налог на добавленную стоимость	85 348	66 263
Прочие кредиторы	18 265	28 252

#### **14. Прочие краткосрочные обязательства**

В составе прочих краткосрочных обязательств Общество отражает кредиторскую задолженность перед ОАО «Межрегионэнергострой» в сумме полученных денежных средств на строительство пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2 по договору инвестирования с ОАО «Межрегионэнергострой» в размере 14 429 645 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (9 402 278 тыс. руб. – на 31.12.2009 г. отражалось по строке 520 Ф.1 «Прочие долгосрочные обязательства»)

#### **15. Выручка от продаж**

Общество раскрывает информацию о выручке от продаж за 2010 г. в разделе «Сегментная отчетность».

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**16. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов**

Расшифровка затрат на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов Общества за 2009 - 2010 гг. представлена ниже.

Тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты				
	2010 г.				
	Приобретение	Производство	Использование		
на произв. цели			на иные цели	реализация на сторону	
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.					
- электрическая (в т.ч. мощность)	36 629 617	11 921 628	163 299	-	48 387 946
- тепловая	-	821 406	-	-	821 406
ТОПЛИВО, в т.ч.					
- жидкое:					
- топливо дизельное	83 518	-	2 007	1 812	5
- бензин автомобильный	4 088	-	3 162	2 038	-
- газообразное					
- газ природный	5 989 803	-	5 952 085	37 450	49
<b>ИТОГО:</b>	<b>42 707 026</b>	<b>12 743 034</b>	<b>6 120 553</b>	<b>41 300</b>	<b>49 209 406</b>

Тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты				
	2009 г.				
	Приобретение	Производство	Использование		
на произв. цели			на иные цели	реализация на сторону	
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.					
- электрическая (в т.ч. мощность)	27 660 239	10 740 378	94 793	-	38 305 824
- тепловая	-	617 804	-	-	617 804
ТОПЛИВО, в т.ч.					
- жидкое:					
- топливо дизельное	22 085	-	3 426	447	10 406
- бензин автомобильный	4 427	-	4 319	114	-
- газообразное					
- газ природный	5 398 002	-	5 389 002	7 176	61
<b>ИТОГО:</b>	<b>33 084 753</b>	<b>11 358 182</b>	<b>5 491 540</b>	<b>7 737</b>	<b>38 934 095</b>



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**17. Расходы по обычным видам деятельности**

Ниже представлена информация о расходах по обычным видам деятельности Общества в разрезе элементов затрат:

Тыс. руб.

	<b>2010 г.</b>	<b>2009 г.</b>
Материальные затраты, всего:	43 320 409	33 712 164
в том числе:		
- покупная электроэнергия (мощность)	36 629 617	27 660 239
Затраты на оплату труда	3 211 799	1 623 886
Отчисления на социальные нужды	231 327	190 646
Амортизация	2 805 638	2 794 220
Прочие затраты, всего:	8 676 736	6 365 328
в том числе:		
- расходы на транспортировку электроэнергии	4 040 402	2 765 696
- налог на имущество	745 130	732 630
- потери электроэнергии	562 551	447 529
- инфраструктурные платежи, платежи брокерам и т.п.	445 473	311 472
- ремонт и содержание оборудования, зданий, сооружений	465 335	383 594
- лизинговые платежи	583 422	141 675
- информационные, консультационные, аудиторские и юридические услуги	276 569	206 257
- расходы на страхование	224 376	210 282
<b>ИТОГО (стр. 020+стр. 030+ стр. 040)</b> <b>Формы 2</b>	<b>58 245 909</b>	<b>44 686 244</b>

**18. Прочие доходы и расходы**

В отчете о прибылях и убытках Общества за 2010 и 2009 гг. в составе прочих доходов, расходов в основном отражены выручка и расходы от операций с валютой, курсовые разницы от переоценки активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, доходы (расходы) от сдачи в аренду имущества, доходы (расходы) от переоценки котируемых ценных бумаг, резервы под обесценение финансовых вложений и проч.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Прочие доходы и расходы от совершенных операций приведены в таблице ниже.

Тыс. руб.

Прочие доходы	За 2010 г.	За 2009 г.
<b>Прочие доходы, всего:</b>	<b>60 097 025</b>	<b>68 499 482</b>
в том числе:		
Доходы от операций по продаже валюты	36 058 091	48 867 227
Доходы, образованные от выбытия финансовых вложений	18 737 637	10 209 450
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	3 042 449	8 678 882
Доходы, полученные в результате переоценки котируемых ценных бумаг	1 446 812	-
Доходы, образованные от реализации дебиторской задолженности	223 071	-
Страховое возмещение	154 426	30 222
Штрафы, пени по хозяйственным договорам	126 824	29 866
Доходы от сдачи в аренду имущества	120 069	92 433
Восстановление резервов по сомнительным долгам и под снижение материальных ценностей	84 313	-
Курсовые разницы при покупке/продаже валюты по курсу отличному от курса ЦБ РФ	37 181	264 914
Доходы от списания кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	22 482	-
Доходы, образованные от выбытия основных средств, материальных ценностей и прочего имущества	13 307	259 220
Доходы прошлых лет	11 152	29 087
Прочие доходы	19 211	38 181

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Тыс. руб.

Прочие расходы	За 2010 г.	За 2009 г.
<b>Прочие расходы, всего:</b>	<b>60 082 250</b>	<b>70 738 142</b>
в том числе:		
Расходы от операций по покупке валюты	35 992 457	48 667 056
Расходы, образованные от выбытия финансовых вложений	18 639 358	10 204 381
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	3 440 108	10 267 483
Резервы по сомнительной задолженности	621 267	261 294
Расходы, образованные от реализации дебиторской задолженности	275 744	-
Штрафы, пени по хозяйственным договорам	235 803	140 045
Расходы по организации выпуска и обслуживания ценных бумаг	230 260	4 680
Резервы под обесценение финансовых вложений	190 689	474 503
Расходы от сдачи в аренду имущества	91 587	80 806
Убытки прошлых лет	83 887	22 208
Расходы на культурно-массовые и спортивные мероприятия для сотрудников Общества	54 109	20 644
Услуги банков	51 168	12 703
Расходы на проведение Собраний акционеров	48 813	13 675
Расходы, образованные от выбытия основных средств, материальных ценностей и прочего имущества	31 572	257 388
Курсовые разницы при покупке/продаже валюты по курсу отличному от курса ЦБ РФ	22 214	96 646
Прочие налоги (в т.ч. НДС)	12 909	13 022
Расходы на благотворительность	6 921	70 635
Резерв по снижению стоимости товарно-материальных ценностей	5 145	13 939
Налог на добавленную стоимость по неподтвержденному экспорту	-	56 084
Прочие расходы	48 239	60 950

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**19. Налоги**

**Налог на прибыль**

	<b>Сумма, Тыс. руб.</b>
Прибыль до налогообложения (за исключением доходов от участия в других организациях) по бухгалтерскому учету	2 414 335
Сумма условного расхода по налогу на прибыль	482 867
Постоянные разницы отчетного периода, в т.ч.:	265 237
- по переоценке финансовых вложений (котируемые акции)	(1 446 812)
- по коммерческим и управленческим расходам	643 423
- по амортизации основных средств	599 786
- по резерву под обесценение финансовых вложений	190 689
- по прочим расходам	278 151
Вычитаемые временные разницы отчетного периода, в т.ч.:	1 679 007
- по резерву по неиспользованным отпускам и предстоящим расходам	567 956
- по резерву по сомнительным долгам	549 598
- по расходам на транспортировку электроэнергии	493 308
- по прочим расходам	68 145
Налогооблагаемые временные разницы отчетного периода, в т.ч.:	874 178
- по амортизации основных средств	904 793
- по прочим расходам	(30 615)
<b>Налогооблагаемая прибыль по налоговому учету</b>	<b>3 484 401</b>
Ставка налога на прибыль	20%
<b>Налог на прибыль</b>	<b>696 880</b>

Доходы от участия в других организациях в сумме 904 432 тыс. руб. за 2010 г. (172 255 тыс. руб. – за 2009 г.) облагаются налогом на прибыль по ставке 9% с учетом требований налогового законодательства и учитываются Обществом обособленно по строке 151 «Иные аналогичные платежи» Отчета о прибылях и убытках.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Расшифровка строки 151 «Иные аналогичные платежи» Отчета о прибылях и убытках.

Тыс. руб.

	<b>2010 г.</b>	<b>2009 г.</b>
Налог на прибыль с дивидендов	(81 415)	(15 493)
Налог на прибыль к доплате по уточненным декларациям	(2 168)	(2 559)
Корректировка (начисление) отложенного налогового обязательства	(1 283)	(37 535)
Штрафные санкции по налогам	4 279	(9 931)
Налог на прибыль к уменьшению по уточненным декларациям	2 161	19 600
Корректировка (начисление) отложенного налогового актива	-	4 420
Корректировка ( списание) отложенного налогового актива	-	(25 124)
Корректировка ( списание) отложенного налогового обязательства	-	3 703
<b>Итого</b>	<b>(78 426)</b>	<b>(62 919)</b>

***Налог на добавленную стоимость***

Общая задолженность по возмещению НДС из федерального бюджета, включая поставки электроэнергии на экспорт, составляет 2 390 247 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (2 398 955 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.). Эта сумма отражена в составе прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса.

**20. Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Общество в 2010 г. проводило дополнительную эмиссию обыкновенных акций в количестве 618 913 525 216 штук по цене размещения 0,0402 руб. в сумме 24 880 324 тыс. руб. Дата начала фактического размещения акций – 30.04.2010 г., дата окончания размещения акций – 24.06.2010 г. Рыночная стоимость акций на дату окончания размещения по данным ММВБ составила 0,0490 руб.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Расчет средневзвешенного количества акций, находящихся в обращении в течении отчетного периода, произведен в соответствии с Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Минфина России от 21.03.2000 г. №29н. Показатели прибыли, приходящейся на одну акцию за 2009 г. пересчитаны в соответствии с требованиями вышеуказанных методических рекомендаций.

	<b>2010 г.</b>	<b>2009 г.</b>
Базовая прибыль/ (убыток) за отчетный период, тыс. руб.	2 704 427	(1 248 461)
Количество акций, шт.	2 639 852 861 935	2 364 977 681 502
Базовая прибыль на акцию, коп.	0,1024	(0,0528)
Разводненная прибыль на акцию, коп.	0,1024	(0,0528)

В 2010 и 2009 гг. Общество не имело облигаций, которые могут быть конвертированы в акции.

## **21. Связанные стороны**

### **21.1. Преобладающие общества**

Преобладающим обществом является Государственная корпорация по атомной энергии «РОСАТОМ», которому принадлежит 24,6289% обыкновенных акций Общества. Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» принадлежит 18,2958% обыкновенных акций. Остальные 42,9247% обыкновенных акций размещены среди большого числа акционеров.

#### **Государственная корпорация «Росатом» и ее дочерние общества (Группа Росатом)**

##### **21.1.1. Выручка от продаж компаниям группы «Росатом»**

Выручка Общества от продаж товаров (работ, услуг) компаниям Группы «Росатом» за 2010 г. составила 3 055 тыс. руб. (1 057 тыс. руб. – в 2009 г.) без НДС. Продажа осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

Расшифровка приведена ниже.

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2010 г.	2009 г.
<b>Прочие продажи всего</b>	<b>3 055</b>	<b>1 057</b>
в том числе:		
ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»	2 542	497
ФГУП «Сибирский химический комбинат»	413	413
ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение»	100	147

**21.1.2. Закупки товаров (работ, услуг) у компаний группы «Росатом»**

Стоимость приобретенных товаров, работ, услуг у компаний Государственной корпорации «Росатом» в 2010 году составила 1 515 928 тыс. руб. (1 048 738 тыс. руб. – в 2009 г.)

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2010 г.	2009 г.
<b>Приобретение электроэнергии (мощности) всего</b>	<b>1 479 280</b>	<b>1 035 249</b>
в том числе:		
ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»	1 479 263	1 033 795
ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение»	17	1 454
<b>Выплаты за качество мощности по соглашению в зоне торговли мощностью всего</b>	<b>35 363</b>	<b>10 268</b>
в том числе:		
ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»	35 278	10 268
ФГУП «Сибирский химический комбинат»	81	-
ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение»	4	-

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**21.1.2. Закупки товаров (работ, услуг) у компаний группы «Росатом»**  
(продолжение)

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2010 г.	2009 г.
<b>Прочие приобретения всего</b>	<b>1 285</b>	<b>3 221</b>
в том числе:		
ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»	954	2 863
ФГУП «Всероссийский научно-исследовательский институт автоматики»	331	358

**21.1.3. Состояние расчетов с компаниями группы «Росатом»**

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2009 г.	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2009 г.
ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»	122 455	251	85 692	2 382
ФГУП «Всероссийский научно-исследовательский институт автоматики»	39	-	-	-
ФГУП «Сибирский химический комбинат»	2	-	27	-
ОАО «Приаргунское производственное горнохимическое объединение»	-	4	-	-
<b>ИТОГО</b>	<b>122 496</b>	<b>255</b>	<b>85 719</b>	<b>2 382</b>

**21.2. Предприятия, активы которых находятся в доверительном управлении и в отношении которых Общество осуществляет функции единоличного исполнительного органа**

В декабре 2008 г. Республика Армения и Общество подписали договор доверительного управления правами по акциям ЗАО «Армянская АЭС» на срок 5 лет.

В 2009 году Общество получило от ОАО «Федеральная сетевая компания» и ОАО



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

«РусГидро» в доверительное управление всю совокупность прав, удостоверенных принадлежащими им на правах собственности акциями ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», на срок 5 лет.

**21.2.1. Выручка от операций с предприятиями, активы которых находятся в доверительном управлении**

Тыс. руб.

	<b>2010 г.</b>	<b>2009 г.</b>
<b>Выручка всего,</b> в том числе:	<b>738 789</b>	<b>296 186</b>
<b>ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</b>	732 308	296 186
Выручка от услуг по осуществлению функций единоличного исполнительного органа	720 000	121 343
Выручка от продажи электроэнергии (мощности)	12 308	174 843
<b>ЗАО «Армянская АЭС»</b>	6 481	-
Выручка от услуг по осуществлению функций единоличного исполнительного органа	6 481	-

**21.2.2. Закупки товаров (работ, услуг) предприятий, активы которых находятся в доверительном управлении**

Тыс. руб.

	<b>2010 г.</b>	<b>2009 г.</b>
<b>Приобретения всего,</b> в том числе:	<b>3 871 970</b>	<b>1 208 488</b>
<b>ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</b>	3 871 970	1 208 488
Расходы на покупку электроэнергию (мощность)	3 864 180	1 199 009
Прочие приобретения	7 790	9 479

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**21.2.3. Состояние взаиморасчетов с предприятиями, активы которых находятся в доверительном управлении**

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2009 г.	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2009 г.
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	76 066	225 371	216 163	1 415
ЗАО «Армянская АЭС»	914	-	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>76 980</b>	<b>225 371</b>	<b>216 163</b>	<b>1 415</b>

**21.2.4. Займы, предоставленные ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (без учета процентов)**

Процентные ставки по выданным заемным средствам в 2010 г. составили от 10,51 % до 11,51 % годовых (11,51 % - 14,5 % в 2009 г.)

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Остаток займа на 31.12.2009 г.	Выдано за 2010 г.	Погашено за 2010 г.	Остаток займа на 31.12.2010 г.
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	1 228 008	4 089 660	(5 317 668)	-
<b>Итого</b>	<b>1 228 008</b>	<b>4 089 660</b>	<b>(5 317 668)</b>	<b>-</b>

**21.3. Дочерние компании и зависимые общества**

Полный список дочерних и зависимых обществ находится на сайте Общества <http://www.interrao.ru/investor/accounts/affiliated/>

**21.3.1. Выручка от продаж дочерним и зависимым компаниям**

Выручка Общества от продаж товаров (работ, услуг) дочерним и зависимым компаниям за 2010 г. составила 18 943 972 тыс. руб. (9 592 490 тыс. руб. – в 2009 г.) без НДС. Продажа осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам для соответствующих регионов поставки. Расшифровка приведена ниже.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2010 г.	2009 г.
<b>Продажи электроэнергии (мощности) всего</b>	<b>18 895 261</b>	<b>9 348 812</b>
в том числе:		
RAO NORDIC OY	10 123 707	7 314 774
UAB «INTER RAO Lietuva»	7 198 568	558 861
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	594 864	617 275
ТОО «Казэнергоресурс»	357 749	204 400
ОАО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»	222 689	415 251
ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия»	150 485	47 550
ОАО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	117 219	161 838
ОАО «Алтайэнергосбыт»	90 131	12 545
ОАО «Промышленная энергетика»	33 215	2 217
ООО «РН-ЭНЕРГО»	6 634	14 101
<b>Прочие продажи, всего</b>	<b>48 711</b>	<b>243 678</b>
в том числе:		
UAB «INTER RAO Lietuva» (*)	37 074	1 873
ООО «Восточная энергетическая компания»	8 407	239 790
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	3 205	2 003
ОАО «Алтайэнергосбыт» (*)	25	5
ОАО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» (*)	-	7

(\*) – доходы в виде штрафов, пени по договорам

**21.3.2. Доходы в виде процентов по всем видам заемных средств, выданным дочерним и зависимым компаниям**

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2010 г.	2009 г.
<b>Проценты, всего, в том числе:</b>	<b>1 311 438</b>	<b>842 953</b>
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	331 688	75 359
ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	226 748	40 327
ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ»	190 507	98 724
ЗАО «Электрические сети Армении»	171 739	166 192
ЗАО «Молдавская ГРЭС»	126 292	149 593
Interenergo B.V.	119 242	125 251
Asia Energy B.V.	71 212	31 195
FREECOM TRADING LIMITED	31 667	43 447
RAO Nordic O.Y.	14 902	96 701
ООО «ИНТЕР РАО Инвест»	14 124	-
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	10 475	14 905
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	1 261	-
TGR Enerji	1 198	1 259
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	383	-

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**21.3.3. Закупки товаров (работ, услуг) у дочерних и зависимых компаний**

Стоимость приобретенных товаров, работ, услуг, оказанных дочерними и зависимыми компаниями в 2010 г., составила 131 915 тыс. руб. (647 811 тыс. руб. – в 2009 г.) без НДС. Закупки осуществлялись на обычных коммерческих условиях.

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2010 г.	2009 г.
<b>Приобретение электроэнергии (мощности), всего</b>	<b>78 229</b>	<b>583 520</b>
в том числе:		
ОАО «Нижневартовская ГРЭС»	74 206	4 527
UAB «INTER RAO Lietuva»	1 952	434 979
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	1 885	1 861
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	186	-
ТОО «Казэнергоресурс»	-	73 190
ОАО «ТГК-11»	-	68 963
<b>Выплаты за качество мощности по соглашению в зоне торговли мощностью всего</b>	<b>6 769</b>	<b>3 557</b>
в том числе:		
ОАО «Нижневартовская ГРЭС»	6 766	3 547
ОАО «ТГК-11»	3	10
<b>Приобретение услуг, всего</b>	<b>46 917</b>	<b>20 831</b>
в том числе:		
ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС»	45 671	14 366
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	1 246	3 738
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	-	2 727
<b>Приобретение объектов основных средств всего</b>	<b>-</b>	<b>39 903</b>
в том числе:		
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	-	38 362
ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС»	-	1 541

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

**21.3.4. Состояние расчетов с дочерними и зависимыми компаниями**

**Краткосрочная задолженность**

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.	На 31.12.2010	На 31.12.2009
RAO NORDIC OY	984 887	159 648	507 021	130 165
UAB «INTER RAO Lietuva»	794 056	32 651	91 007	45 967
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»	267 075	3 156 538	1 471 610	-
ЗАО «Электролуч»	262 748	71 055	-	-
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	256 107	251	-	-
TGR ENERJI	168 013	166 311	-	-
ЗАО «Молдавская ГРЭС»	126 354	147 280	-	-
INTERENERGO B.V.	85 800	61 403	-	-
ООО «ВЭК» *	81 861	337 976	-	-
Asia Energy B. V.	47 262	2 221	-	-
ТОО «Казэнергоресурс»	21 645	12 706	-	-
ООО «ИНТЕР РАО Инвест»	14 123	-	-	-
ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия»	10 018	5 917	-	-
ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС»	1 753	4 831	-	3 250
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	1 261	12 415	-	-
ОАО «Нижневартовская ГРЭС»	836	-	787	995
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	383	-	-	-
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	10	-	44 840	44 840
АО «Теласи»	-	123 396	-	-
ЗАО «ПЭК» **	-	5 635	-	-
ЗАО «МЭК» ***	-	5 218	-	-
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПО ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЭС АККУЮ	-	-	979 802	-
INTERRAO HOLDING B.V.	-	-	169 459	199 651
ООО «ИнтерРАО-УорлиПарсонс»	-	-	9 690	-
ОАО «Алтайэнергосбыт»	-	-	319	-
<b>ИТОГО</b>	<b>3 124 192</b>	<b>4 305 452</b>	<b>3 274 535</b>	<b>424 868</b>

(\*) – ООО «Восточная энергетическая компания»

(\*\*) – ЗАО «Промышленная энергетическая компания»

(\*\*\*) – ЗАО «Международная энергетическая компания»

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

Данные в таблице приведены за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 161 907 тыс. руб. на 31.12.2010 г. (161 907 тыс. руб. на 31.12.2009 г.) Общество создало резерв в отношении торговой дебиторской задолженности дочернего общества TGR ENERJI в сумме 161 907 тыс. руб.

**Долгосрочная задолженность**

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2009 г.	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2009 г.
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»	1 196 211	-	-	-
INTERENERGO B.V.	363 574	265 831	-	-
ОАО «Электрические сети Армении»	309 105	144 399	-	-
FREECOM	87 714	55 519	-	-
<b>ИТОГО</b>	<b>1 956 604</b>	<b>465 749</b>	-	-

**21.3.5. Займы, выданные дочерним и зависимым компаниям**

Процентные ставки по выданным заемным средствам в 2010 г. составили от 6,9% до 15% годовых (от 10,8% до 15% в 2009 г.). Данные в таблице приведены без учета процентов.

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Остаток займа на 31.12.2009	Выдано за 2010 г.	Погашено за 2010 г.	Резерв	Сальдо курсовых разниц	Остаток займа на 31.12.2010
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия »	2 118 650	400 000	(527 210)	-	-	1 991 440
ЗАО «Электрические сети Армении»	1 508 822	-	-	-	(90 062)	1 418 760
INTERENERGO B.V.	1 485 860	-	-	(4 127)	11 635	1 493 368
ASIA ENERGY B.V.	761 851	-	(683 461)	-	10 450	88 840
ЗАО «Молдавская ГРЭС»	758 147	860 867	(157 296)	-	17 783	1 479 501
ЗАО «Электролуч»	570 576	111 128	-	-	4 026	685 730
RAO NORDIC	438 541	834 202	(444 820)	-	(21 261)	806 662
TGR ENERJI	10 937	-	-	(214)	92	10 815
<b>ИТОГО</b>	<b>7 683 384</b>	<b>2 206 197</b>	<b>(1 812 787)</b>	<b>(4 341)</b>	<b>(67 337)</b>	<b>7 975 117</b>

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**21.3.6. Долги дочерних и зависимых компаний, приобретенные по договорам уступки прав требования (без учета процентов).**

Процентные ставки по выданным заемным средствам (в том числе по договорам уступки прав требования и векселям) в 2010-2009 г. составили от 2,5% до 13,5% годовых.

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Остаток долга на 31.12.2009 г.	Выдано за 2010 г.	Погашено за 2010 г.	Сальдо курсовых разниц	Остаток долга на 31.12.2010 г.
Freecom Trading Limited	1 261 025	-	-	9 703	1 270 728
ЗАО «Электролуч»	907 326	-	-	6 981	914 307
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	23 056	-	(22 734)	(322)	-
<b>ИТОГО</b>	<b>2 191 407</b>	<b>-</b>	<b>(22 734)</b>	<b>16 362</b>	<b>2 185 035</b>

**21.3.7. Векселя к получению дочерних и зависимых компаний (без учета процентов)**

Тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Остаток займа на 31.12.2009 г.	Выдано за 2010 г.	Погашено за 2010 г.	Сальдо курсовых разниц	Остаток займа на 31.12.2010 г.
ЗАО «Электролуч»	-	330 090	(11)	-	330 079
ООО «ИНТЕР РАО Инвест»	-	320 045	(22)	-	320 023
ООО «Центр энергоэффективност и ИНТЕР РАО ЕЭС»	-	190 020	-	-	190 020
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	-	77 969	(6)	-	77 963
<b>ИТОГО</b>	<b>-</b>	<b>918 124</b>	<b>(39)</b>	<b>-</b>	<b>918 085</b>

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**21.4. Информация по операциям с основным управленческим персоналом**

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Правления и Совета директоров. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

В 2010 г. Общество начислило членам Совета директоров вознаграждения за участие в заседаниях на общую сумму 9 625 тыс. руб. (в 2009 г. – 3 742 тыс. руб.). Прочие выплаты членам Совета директоров составили 131 856 тыс. руб. (в 2009 г. – не производились).

В 2010 г. Общество начислило членам Правления вознаграждения (заработная плата, премии, льготы, опционная программа) на общую сумму 374 734 тыс. руб. (в 2009 г. – 100 071 тыс. руб.).

Кроме того, в 2010 г. Общество начислило вознаграждения (заработная плата, премии, льготы, вознаграждения) членам Ревизионной комиссии на общую сумму 14 788 тыс. руб. (в 2009 г. - 9 189 тыс. руб.)

**22. Информация по сегментам**

Риски и прибыли Общества определяются, главным образом, различиями в географических регионах нахождения рынков сбыта электроэнергии. Таким образом, Общество выделяет в качестве первичной информации географические сегменты по принципу рынков сбыта электроэнергии. Основная доля продаж в 2010 г. приходится на внутренний рынок (52%) и рынок Финляндии (31%).

Значительный объем электроэнергии поставлялся в Литву и Казахстан. Сегмент «прочие страны» включает незначительные по объему поставки в Латвию, Азербайджан, Монголию, Грузию, Украину. Доля выручки, приходящейся на продажи в каждую из перечисленных стран в отдельности, составляет менее 10%.



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

Тыс. Руб.

Наименование	Россия	Финляндия	Литва	Казахстан	Прочие страны	Итого
<b>За 2010 год</b>						
Выручка	32 044 839	19 099 153	7 198 568	1 763 565	1 287 187	61 393 312
Расходы	(32 717 458)	(10 078 577)	(4 670 993)	(1 258 486)	(867 053)	(49 592 567)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>(672 619)</b>	<b>9 020 576</b>	<b>2 527 575</b>	<b>505 079</b>	<b>420 134</b>	<b>11 800 745</b>
Активы по сегментам	115 305 681	2 612 809	794 056	833 226	15 731 064	135 276 836
Обязательства по сегментам	41 050 862	507 021	91 007	27 643	1 223 576	42 900 109
Капитальные вложения	9 468 625	-	-	-	-	9 468 625
<b>За 2009 год</b>						
Выручка	24 055 707	14 687 838	558 861	845 430	6 683 499	46 831 335
Расходы	(26 097 614)	(8 222 414)	(300 335)	(443 806)	(4 038 995)	(39 103 164)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>(2 041 907)</b>	<b>6 465 424</b>	<b>258 526</b>	<b>401 624</b>	<b>2 644 504</b>	<b>7 728 171</b>
Активы по сегментам	88 635 001	1 245 378	32 651	329 186	13 231 580	103 473 796
Обязательства по сегментам	38 363 939	130 165	45 967	125 222	16 527	38 681 820
Капитальные вложения	13 659 388	-	-	-	-	13 659 388

В 2010 г. Общество занималось производством электроэнергии. В связи с этим Общество раскрывает информацию по операционным сегментам с разделением на выручку от реализации приобретенной электроэнергии (мощности и прочей продукции) и реализации прочих товаров (работ, услуг). К прочим продажам Общество относит вознаграждение за поставку электроэнергии по договорам комиссии, услуги заказчика-застройщика по договору на строительство пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2, поставку энергетического оборудования на экспорт и т.д.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
к бухгалтерской отчетности  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.

Тыс. руб.

Наименование	Производство электро- энергии (мощности и прочей продукции)	Перепродажа электро- энергии (мощности)	Прочие продажи	Нераспред. активы	Итого
<b>На 31.12.2010 г.</b>					
Выручка	12 479 810	47 746 702	1 166 800	-	<b>61 393 312</b>
Активы по сегментам	50 437 521	416 590	14 697 943	69 724 782	<b>135 276 836</b>
Капитальные вложения	9 413 344	55 281	-	-	<b>9 468 625</b>
<b>На 31.12.2009 г.</b>					
Выручка	12 235 799	34 346 484	249 052	-	<b>46 831 335</b>
Активы по сегментам	50 632 461	335 727	6 669 103	45 836 505	<b>103 473 796</b>
Капитальные вложения	12 598 618	74 654	986 116	-	<b>13 659 388</b>

**23. Раскрытие информации о забалансовых статьях**

***Расшифровка обеспечений и прочих обязательств выданных Обществом***

Общая величина обеспечений и прочих обязательств выданных Обществом составляет 41 583 600 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. (2009: 3 086 254 тыс. руб.).  
Расшифровка приведена ниже.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

				Тыс. руб.
Наименование обеспечения выданного	Дата выдачи	Срок исполнения	Организация, в пользу которой выдано поручительство	Сумма обеспечения на 31.12.2010 г.
Обязательства по выплате базисного актива по форвардным сделкам, заключенным с ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)» и ООО «Эйч-Эс-Би-Си Банк»	24.09.2010	28.12.2011	ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», ООО «Эйч-Эс-Би-Си Банк»	11 212 602
Обязательства по выплате базисного актива по сделке валютно-процентного свопа, заключенного с ЗАО «ЮниКредит Банк»	24.12.2010	23.12.2011	ЗАО «ЮниКредит Банк»	2 419 986
Обеспечительный депозит по договору аренды между ЗАО ПШО «Москва» и ОАО «ОГК-1»	01.11.2010	31.01.2011	ОАО «ОГК-1»	8 959
Гарантия выдана ООО «Эйч-Эс-Би-Си Банк» по заявлению ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в соответствии с условиями участия в тендере на строительство ветровой электростанции	31.08.2008	31.08.2011	Министерство энергетики и минеральных ресурсов, Амман, Иордания	4 572
Гарантия выдана ОАО «Газпромбанк» по поручению ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в пользу «Энергоимпорт» для обеспечения обязательств по договорам купли-продажи	21.07.2009	21.07.2012	Объединение по импорту-экспорту электроэнергетических объектов «Энергоимпорт»	1 168
Гарантия выдана ОАО «Банк Москвы» по поручению ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в пользу «Энергоимпорт» для обеспечения обязательств по договорам купли-продажи	03.12.2010	05.06.2011	Объединение по импорту-экспорту электроэнергетических объектов «Энергоимпорт»	462
<b>ИТОГО</b>				<b>13 647 749</b>

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**Расшифровка обеспечений и прочих обязательств выданных Обществом  
(продолжение)**

				Тыс. руб.
Наименование обеспечения выданного	Дата выдачи	Срок исполнения	Организация, в пользу которой выдано поручительство	Сумма обеспечения на 31.12.2010 г.
Поручительство по обязательствам Silvelteria Holdings LTD перед ГК «Внешэкономбанк»	25.06.2010	25.06.2016	Silvelteria Holdings LTD	22 258 884
Гарантия выдана банку Nordea Bank Finland в пользу RAO Nordic Oy для обеспечения обязательств по договорам купли-продажи	28.12.2009	До исполнения обязательств	RAO Nordic Oy	1 814 990
Поручительство по кредиту, выданному банком «Европейский банк реконструкции и развития» ЗАО «Электрические сети Армении»	17.06.2009	01.10.2018	ЗАО «Электрические сети Армении»	1 720 575
Залог акций ОАО «Петербургская сбытовая компания» для обеспечения обязательств ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	29.10.2010	28.04.2011	ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	1 215 027
Поручительство по кредиту, выданному банком «Внешэкономбанк» ЗАО «Электрические сети Армении»	09.03.2010	01.10.2018	ЗАО «Электрические сети Армении»	926 375
<b>ИТОГО</b>				<b>27 935 851</b>

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**Расшифровка обеспечений обязательств и платежей полученных Обществом**

Общая величина обеспечений обязательств и платежей полученных Обществом составляет 17 847 310 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2010 г. (2009: 5 104 123 тыс. руб.).

Тыс. руб.

Наименование обеспечения полученного, Гарант	Срок действия гарантии	Организация, за которую получена гарантия	Сумма обеспечения на 31.12.2010 г
Обязательства по выплате базисного актива по форвардным сделкам, заключенным с ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)» и ООО «Эйч-Эс-Би-Си Банк»	28.12.2011	ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», ООО «Эйч-Эс-Би-Си Банк»	11 707 608
Обязательство по выплате базисного актива по сделке валютно-процентного свопа, заключенного с ЗАО «ЮниКредит Банк»	23.12.2011	ЗАО «ЮниКредит Банк»	2 424 000
Банковские гарантии ОАО «Газпромбанк» и ЗАО «Газэнергопромбанк»	31.03.2011	ОАО «ВО «Технопромэкспорт»	1 456 448
Банковская гарантия ОАО «Банк ВТБ»	31.07.2010	НПО «Сатурн»	539 861
Банковская гарантия ЗАО АКБ «ТРАНСКАПИТАЛБАНК»	30.12.2011	ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	139 000
Банковская гарантия ЗАО «ЮниКредит Банк» и ООО «Банк Империя»	30.06.2011	ОАО «Силовые машины»	8 364
Банковская гарантия ООО «Автоторбанк»	15.04.2011	ЗАО «СЦ Металл энерго»	2 295
Имущество, полученное в залог по договору об ипотеке. Предметы залога: нежилые здания, принадлежащие залогодателю на правах собственности; право пользования земельными участками по договорам долгосрочной аренды. Место нахождения имущества: г. Москва, ул. Большая Пироговская, влад. 27	21.01.2012	ЗАО «Электролуч»	1 253 737
Обязательства, полученные от физических лиц – сотрудников Общества по договорам купли-продажи квартир в сумме, равной остатку их долга	До полной выплаты задолженности	Физические лица – сотрудники Общества	315 997
<b>ИТОГО</b>			<b>17 847 310</b>

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

**24. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности**

**Факторы, влияющие на финансовое состояние Общества**

***Условия ведения деятельности Общества***

В России продолжают 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.

Российская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития в мировой экономике. Продолжающийся мировой финансовый кризис привел к нестабильности на рынках капитала, существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования внутри России. Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, существует неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Общества и ее контрагентов. Это, в свою очередь, может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества.

Руководство Общества считает, что оно предпринимает все необходимые меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в данных условиях. Однако дальнейшее ухудшение ситуации в описанных выше областях может негативно повлиять на результаты и финансовое положение Общества. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

***Налогообложение***

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Общества может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то,

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможным. Налоговые проверки могут охватывать тои календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2010 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

***Существующие и потенциальные иски против Общества***

Общество участвует в судебных разбирательствах, возникающих в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Резерв под возможные риски, связанные с неблагоприятным исходом судебных разбирательств для Общества, по состоянию на 31.12.2010 г. не был создан ввиду незначительности его размера.

***Поручительства***

По состоянию на 31.12.2010 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 27 935 851 тыс. руб. (944 591 на 31.12.2009 г.)

Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

***Обязательства по форвардным сделкам***

По состоянию на 31.12.2010 объем обязательств Общества, возникших в результате проведения операций с финансовыми инструментами срочных сделок, составлял 13 632 588 тыс. руб.

Целью заключения данных срочных сделок являлось хеджирование валютного риска денежных потоков и валютного риска переоценки активов. По данным сделкам Общество приняло на себя обязательство передать Банку-контрагенту в дату валютирования определенную сумму валюты, а Банк-контрагент принял соответствующее обязательство передать эквивалентную сумму в рублях по заранее определенному валютному курсу.

Сторонами в данных сделках являются банки-контрагенты с высокой финансовой устойчивостью, и вероятность неисполнения ими своих обязательств по указанным сделкам оценивается как низкая.

**25. События после отчетной даты**

***Финансовые вложения***

В феврале 2011 г. Общество зарегистрировало новое дочернее предприятие ООО «ИНТЕР РАО – Управление генерацией» (100% доля Общества в уставном капитале). Уставный капитал ООО «ИНТЕР РАО – Управление генерацией» составляет 500 000 тыс. руб. и по состоянию на 03 февраля 2011 г. полностью оплачен. Специализацией созданной структуры будет являться управление генерирующими компаниями Группы на территории Российской Федерации.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 21 февраля 2011 г., были одобрены участие Общества в дополнительной эмиссии акций ОАО «РусГидро» и сделка по приобретению контрольного пакета акций ОАО «ОГК-3» у ГК «Норильский Никель» и ОАО «Интергенерация».



**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к бухгалтерской отчетности**  
**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 г.**

***Уставный капитал***

На внеочередном Общем Собрании акционеров Общества, состоявшемся 21 февраля 2011 г. были определены цена размещения дополнительного выпуска акций как 0,0535 руб. за одну акцию, а также иные существенные условия приобретения акций дополнительного выпуска. См. Примечание 10. Акционеры одобрили размещение дополнительных акций Общества по закрытой подписке в пользу дочерних обществ ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» и ООО «ИНТЕР РАО Инвест», а также в пользу ОАО «РусГидро», ОАО «ФСК ЕЭС» как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

***Облигации***

10 марта 2011 г. Совет директоров Общества принял решение о размещении, утвердил проспект и решение о выпуске биржевых (процентных неконвертируемых документарных на предъявителя с обязательным централизованным хранением) облигаций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» общей номинальной стоимостью 100 млрд. рублей с целью привлечения средств для финансирования оборотного капитала, общекорпоративных нужд, а также рефинансирования текущих долговых обязательств. Программа биржевых облигаций разделена на 16 выпусков, при этом минимальный объем одного выпуска составляет 5 млрд. рублей, а максимальный – 10 млрд. руб. Номинальная стоимость одной бумаги – 1 000 рублей, срок обращения – 3 года. Размещение может быть осуществлено в любой момент времени после регистрации эмиссионных документов на ММВБ на основании решения руководства Общества в случае наличия объективной потребности в финансировании, а также при условии складывающейся благоприятной конъюнктуры рынков капитала на момент размещения.

Председатель Правления

Б.Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова



Всего прошито, пронумеровано  
и скреплено печатью 89 листов

