

# информация ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», подлежащая раскрытию согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

## Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2005 года

Открытое акционерное общество/ ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»  
ИНН 7705454461

Адрес: 109074, г. Москва, Китайгородский пр-д, д. 7 стр. 3

Наименование статей	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3
<b>АКТИВЫ</b>		
Нематериальные активы	86	173
Основные средства по остаточной стоимости	1 942	3 652
Незавершенное строительство	332	444
Отложенные налоговые активы	—	—
Финансовые вложения	—	—
Запасы	212	218
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	178	195
Дебиторская задолженность	413	282
Денежные средства	220	260
<b>ИТОГО</b>	<b>3 383</b>	<b>5 224</b>
<b>ПАССИВЫ</b>		
Уставный капитал	993	993
Резервный капитал	2	32
Нераспределенная прибыль	1 441	2 854
Отложенные налоговые обязательства	4	6
Краткосрочные заемные средства	200	409
Кредиторская задолженность	743	930
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	—	—
Доходы будущих периодов	—	—
Резервы предстоящих расходов и платежей	—	—
<b>ИТОГО</b>	<b>3 383</b>	<b>5 224</b>

## Отчет о прибылях и убытках (публикуемая форма) за 2005 год

Открытое акционерное общество/ ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»  
ИНН 7705454461

Адрес: 109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

Наименование статей	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3
<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)	7 602	5 727
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(5 368)	(3 658)
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2 234</b>	<b>2 069</b>
<b>Операционные доходы и расходы</b>		
Проценты к получению	12	3
Проценты к уплате	(20)	(2)
Прочие операционные доходы	24	4
Прочие операционные расходы	(88)	(47)
<b>Внереализационные доходы и расходы</b>		
Внереализационные доходы	7	6
Внереализационные расходы	(155)	(111)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2 014</b>	<b>1 922</b>
Отложенное налоговое обязательство	(2)	(3)
Текущий налог на прибыль	(554)	(496)
Иные аналогичные обязательные платежи	—	(1)

Наименование статей	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3
<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	1 458	1 422

## Отчет о движении денежных средств. (публикуемая форма) за 2005 год

Открытое акционерное общество/ ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»  
ИНН 7705454461

Адрес: 109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

Наименование статей	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>		
	220	208
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	9 137	6 515
Прочие доходы (поступления)	149	37
Денежные средства, направленные на текущую деятельность	(5 311)	(3 542)
Денежные средства, направленные на расчеты по налогам и сборам	(1 935)	(1 478)
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		
Полученные проценты	12	3
Прочие поступления	1	1
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	(2 216)	(1 601)
Прочие расходы	(1)	—
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	1 002	200
Прочие доходы	401	100
Погашение займов и кредитов (без процентов)	(793)	(100)
Прочие расходы	(406)	(123)
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>260</b>	<b>220</b>
Главный бухгалтер	В.Г.Ковшенков	

## Прогноз достижения установленных пределов по системным ограничениям, а также условий, при которых данные предельные достигаются

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на июнь 2006 г. допустимые переатоки в контролируемом сечении, МВт*	Прогноз достижения	Условия достижения/ недостижения
Сибирь – Казахстан	600/600	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал – Казахстан	1100/700	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал – Средняя Волга, Центр (из Урала)	1700	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Урал-Запад (на Урал)	1500	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Центр-Восток (на восток)	2000	нет	По балансу
Восток-Центр (в центр)	3200	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад – Центр	550/300	Да	Ремонт ВЛ 750 кВ
Северо-Запад – Балтия	1000/1000	нет	По балансу

Центр-Белоруссия	900/600	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Юг – Грузия (в Грузию)	400	Да	По балансу
Юг – Азербайджан	300/300	Да	По балансу
Украина-Центр	1500/1800	нет	Ремонт ВЛ 750/330 кВ
Украина, Волгоград – Ростов	450/800	Да	Ремонт ВЛ 500/330 кВ

\* – в числителе указан переток в прямом, а в знаменателе – в обратном направлении

## Прогноз состояния водохранилищ основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень водохранилища в метрах	
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.05.2006
			Прогнозный на 01.06.2006
1.	Рыбинская	101,81	100,8
2.	Нижегородская	84,0	83,91
3.	Жигулевская	53,0	52,76
4.	Саратовская	28,0	27,87
5.	Волжская	15,0	15,01
6.	Камская	108,5	104,8
7.	Воткинская	89,0	86,06
8.	Чиркейская	355,0	323,22
9.	Иркутская	457,0	456,05
10.	Братская	402,0	396,66
11.	Усть-Илимская	296,0	294,53
12.	Саяно-Шушенская	539,0	500,00
13.	Красноярская	243,0	230,91
14.	Зейская	315,0	311,68
15.	Бурейская	240,0	206,04

## Информация о технологических резервах мощностей по производству электрической энергии в Единой энергетической системе России за отчетный период, в том числе использованных и неиспользованных резервах мощностей по производству электрической энергии.

Количественные характеристики резервов активной мощности за апрель 2006 года.

	ЕЭС России (Европейская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга
	Резерв, МВт	7647	3707	1500	649	789
КирС	0,03	0,05	0,20	0,06	0,14	0,42
КирМ	0,14	0,21	0,67	0,74	0,90	1,00
Кнр	0,86	0,79	0,33	0,26	0,10	0,00

Резерв – средний для данного месяца резерв активной мощности  
КирС – средний для данного месяца коэффициент использования резерва

КирМ – максимальный для данного месяца коэффициент использования резерва

Кнр – минимальный для данного месяца коэффициент не использования резерва

## Установление тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 24.08.2004 № 45-э/4 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» экономически обоснованный размер тарифов на услуги рассчитывается исходя из необходимости компенсации субъекту оперативно-диспетчерского управления расходов, связанных с оказанием услуг, и обеспечения экономически обоснованной прибылью. Метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при установлении тарифов ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» не применяется.

PRICEWATERHOUSECOOPERS  
Закрытое акционерное общество  
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
(ЗАО «ПвК Аудит»)  
115054, Москва,  
Космодамианская наб., 52, стр. 5  
телефон +7 (495) 967 6000  
факс +7 (495) 967 6001

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы»

Акционеру Открытого акционерного общества «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы»

1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2005 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2005 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

20 марта 2006 года

Директор акционерного общества

Аудитор

Квалификационный аттестат № К005491  
в области общего аудита бессрочный

Д.Грей

С.Г. Мещерина