

公司代码：600744

公司简称：华银电力

大唐华银电力股份有限公司 2014 年年度报告

重要提示

- 一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 二、____董事、监事、高级管理人员无法保证本报告内容的真实、准确和完整，理由是：____请投资者特别关注。
- 三、公司全体董事出席董事会会议。
- 四、天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 五、公司负责人邹嘉华、主管会计工作负责人罗建军 及会计机构负责人（会计主管人员）曹云声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 六、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
无
- 七、前瞻性陈述的风险声明
无
- 八、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况
否
- 九、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？
否
- 十、其他

天职国际会计师事务所为公司出具带强调事项的无保留意见内部控制审计报告，详见“内部控制”章节。

第一节 释义及重大风险提示

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、华银电力	指	大唐华银电力股份有限公司

二、 重大风险提示

公司已经在报告中详细描述了存在的风险，敬请查阅董事会报告中关于公司未来发展的讨论与分析中有关部分。

第二节 公司简介

一、 公司信息

公司的中文名称	大唐华银电力股份有限公司
公司的中文简称	华银电力
公司的外文名称	DaTang HuaYin Electric Power CO., LTD
公司的外文名称缩写	DHEP
公司的法定代表人	邹嘉华

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	周浩	冉红燎
联系地址	湖南省长沙市芙蓉中路三段255号	湖南省长沙市芙蓉中路三段255号
电话	0731-85388088	0731-85388028
传真	0731-85510188	0731-85510188
电子信箱	hy600744@188.com	hy600744@188.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	湖南省长沙市芙蓉中路三段255号
公司注册地址的邮政编码	410007
公司办公地址	湖南省长沙市芙蓉中路三段255号
公司办公地址的邮政编码	410007
公司网址	www.hypower.com.cn
电子信箱	hy600744@188.com

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司资本运营部

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	华银电力	600744	

六、公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

报告期内无变更

(二) 公司首次注册情况的相关查询索引

详见 1996 年年度报告公司基本情况。

(三) 公司上市以来，主营业务的变化情况

2002 年 2 月 1 日，公司变更经营范围为：电力生产

(四) 公司上市以来,历次控股股东的变更情况

2006 年 5 月 11 日，公司控股股东由湖南省电力公司变更为中国大唐集团公司。

七、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼
	签字会计师姓名	刘宇科、贺艳峰
	办公地址	
	签字会计师姓名	
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中国银河证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区金融大街 35 号国际企业大厦 c 座
	签字的保荐代表人姓名	张悦
	持续督导的期间	2006 年 6 月 27 日——

八、其他

无

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、报告期末公司近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2014年	2013年		本期比上年同期增减(%)	2012年
		调整后	调整前		
营业收入	6,210,425,195.74	7,455,520,257.12	7,455,520,257.12	-16.70	8,102,646,211.12
归属于上市公司股东的净利润	-174,675,729.94	10,696,795.78	10,696,795.78	-1,732.97	98,598,350.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-289,956,636.85	-93,124,805.33	-93,124,805.33	不适用	-386,497,111.08
经营活动产生的现金流量净额	1,467,445,043.13	1,431,047,102.59	1,431,047,102.59	2.54	1,270,054,913.59
	2014年末	2013年末		本期末比上年同期末增减(%)	2012年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	1,276,462,835.21	1,451,138,565.15	1,451,138,565.15	-12.04	1,440,441,769.37
总资产	15,391,213,450.25	16,549,906,271.63	16,549,906,271.63	-7.00	16,303,371,152.91

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2014年	2013年		本期比上年 同期增减 (%)	2012年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	-0.25	0.02	0.02	-1,350	0.14
稀释每股收益(元/股)	-0.25	0.02	0.02	-1,350	0.14
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.41	-0.13	-0.13	不适用	-0.59
加权平均净资产收益率(%)	-12.81	0.74	0.74	减少13.55 个百分点	6.75
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-21.26	-6.44	-6.44	不适用	-28.64

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明
无

二、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

无

三、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2014年金额	附注(如适用)	2013年金额	2012年金额
非流动资产处置损益			12,332,031.73	
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	26,487,153.98	主要为本期及以前年度收到各项政府补助资金按会计政策规定的处理方法计入本期损益的金额,其中收到湖南省财政厅2014年电煤储备补助资金1,170万元。	93,982,943.09	23,399,717.83
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				

债务重组损益				
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益				41,704,932.80
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,758,926.28		3,352,287.15	6,494,721.91
其他符合非经常性损益定义的损益项目	89,690,788.40	主要为公司销售小机组容量交易产生的利润		413,825,764.40
少数股东权益影响额	556,249.56		-3,210,720.97	-184,612.44
所得税影响额	305,641.25		-2,634,939.89	-145,062.83
合计	115,280,906.91		103,821,601.11	485,095,461.67

第四节 董事会报告

一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

2014年,公司累计完成发电量92.03亿千瓦时,同比减少13.5%;完成上网电量86.25亿千瓦时,同比减少13.43%;实现营业收入62.1亿元,同比减少16.71%;实现利润总额-1.90亿元,同比减利2.16亿元;归属于上市公司股东的净利润为-1.75亿元,同比减利1.85亿元。

2014年,公司实现电力销售收入36.2亿元,同比减少6.81亿元,减幅15.83%。其中:因上网电量同比减少13.38千瓦时,减少销售收入5.78亿元;因上网电价同比减少,减少销售收入1.03亿元。上网电量减少的主要原因是本年度全省全社会用电量同比仅增长0.55%,统调水电发电量同比增长22.33%为历年最高;湖南天气凉爽夏冬,空调负荷大幅降低,造成用电需求下降。但是公司加强电量营销,机组利用小时全面领先区域平均水平。

2014年,公司实际发生电力销售成本30.14亿元,同比减少5.69亿元,降幅15.88%。因燃料单位成本下降影响燃料费减少6.21亿元,其中因入炉标煤单价同比下降91.46元/吨影响燃料费减少2.3亿元,供电煤耗同比下降3.01克/千瓦时影响燃料费减少0.18亿元;因供电量减少影响燃料费减少3.71亿元。

截至2014年底,公司拥有资产总额153.91亿元,负债总额139.83亿元,所有者权益总额14.08亿元,其中:归属于上市公司所有者权益12.76亿元。

(一)主营业务分析

1 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	6,210,425,195.74	7,455,520,257.12	-16.70
营业成本	5,407,215,102.68	6,640,884,035.04	-18.58
销售费用	13,663,695.25	29,026,451.63	-52.93
管理费用	129,688,738.67	133,873,471.19	-3.13
财务费用	582,191,300.33	588,099,612.98	-1.00
经营活动产生的现金流量净额	1,467,445,043.13	1,431,047,102.59	2.54
投资活动产生的现金流量净额	-283,199,805.03	-982,475,944.45	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,190,237,440.51	-365,585,744.67	不适用
研发支出	16,288,204.52	20,797,161.89	-21.68

2 收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

公司全年实现营业收入 62.1 亿元，比上年同期减少 12.45 亿元，减幅 16.71%，营业收入的减少主要原因是：因上网电量同比减少 13.43%，减少销售收入 5.78 亿元；因销售电价同比减少 14.03 元/兆瓦时，减少销售收入 1.03 亿元；因燃料销售价格的降低和销售量的减少，燃料销售等其他主营收入减少 6.93 亿元。

主营业务收入中电力产品销售收入完成 36.2 亿元，比上年同期减少 6.81 亿元，减幅 15.83%，主要是由于上网电量同比减少 13.38 亿千瓦时影响收入减少 5.78 亿元；上网电价同比减少 14.04 元/兆瓦时，使收入减少 1.03 亿元。

主营业务收入中燃料销售收入完成 20.91 亿元，比上年同期减少 6.36 亿元，减幅 23.32%。

(2) 以实物销售为主的公司产品收入影响因素分析

公司主营发电业务，不以实物销售为主。

(3) 订单分析

根据电网公司下达的电量指标安排电力生产。

(4) 新产品及新服务的影响分析

无

(5) 主要销售客户的情况

按照现行“厂网分离”的运营模式，公司的主要销售客户为国家电网公司等在地方的省电网公司。

(6) 其他

无

3 成本

(1) 成本分析表

单位：元

分行业情况					
分行业	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
电力生产	3,013,710,551.53	56.70	3,593,926,302.10	54.49	-16.14
商品流通	2,060,695,768.18	38.77	2,676,029,866.45	40.57	-22.99

煤炭开采	47,167,717.65	0.89	63,157,378.73	0.96	-25.32
科技信息	117,607,368.88	2.21	94,112,424.72	1.43	24.96
房地产	75,597,360.14	1.42	168,498,235.43	2.55	-55.13
合计	5,314,778,766.38	100	6,595,724,207.43	100	-19.42
分产品情况					
分产品	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
电力	3,013,710,551.53	56.70	3,593,926,302.10	54.49	-16.14
煤炭	2,107,863,485.83	39.66	2,739,187,245.18	41.53	-23.05
软硬件产品	117,607,368.88	2.21	94,112,424.72	1.43	24.96
商品房及其他	75,597,360.14	1.42	168,498,235.43	2.55	-55.13
合计	5,314,778,766.38	100	6,595,724,207.43	100	-19.42

(2) 主要供应商情况

燃料采购根据热值、理化指标、比较价格等原则适时、适量公开选择燃料供应商。

(3) 其他

无

4 研发支出

(1) 研发支出情况表

单位：元

本期费用化研发支出	8,439,024.84
本期资本化研发支出	7,849,179.68
研发支出合计	16,288,204.52
研发支出总额占净资产比例(%)	1.16
研发支出总额占营业收入比例(%)	0.26

5 现金流

1. 公司本期经营活动产生的现金流量净额为 14.67 亿元，其中：

经营性现金流入为 72.37 亿元，占公司现金流入总额的 63.61%，主要是销售商品、提供劳务收到的现金 71.75 亿元。

经营性现金流出为 57.7 亿元，占公司现金流出总额的 50.68%，主要是购买商品、接收劳务支付的现金 47.01 亿元，支付的各项税费 3.11 亿元。

2. 公司本期投资活动产生的现金流量净额为-2.83 亿元，其中：

投资活动现金流入数为 2.55 亿元，占公司现金流入总额的 2.24%，主要是处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 2.45 亿元。

投资活动现金流出数为 5.38 亿元，占公司现金流出总额的 4.73%，主要是购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金 5.07 亿元。

3. 公司本期筹资活动产生的现金流量净额为-11.90 亿元，其中：

筹资活动现金流入数为 38.86 亿元，占公司现金流入总额的 34.15%，主要是借款取得的现金 30.73 亿元。筹资活动现金流出数为 50.76 亿元，占公司现金流出总额的 44.59%，主要是偿还债务所支付的现金 41.62 亿元、偿付利息所支付的现金 5.63 亿元。

报告期内公司经营活动的现金流量净额 14.67 亿元与本年度净利润-2.13 亿元相差 16.8 亿元，主要原因是固定资产折旧 6.74 亿元只影响净利润不影响现金流，财务费用 5.82 亿元属筹资活动现金流出，不属经营活动。详见现金流量表补充资料。

(二)行业、产品或地区经营情况分析

1、 主营业务分行业、分产品情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力生产	3,619,615,976.21	3,013,710,551.53	16.74	-15.84	-16.14	增加 0.31 个百分点
商品流通	2,091,461,856.15	2,060,695,768.18	1.47	-23.31	-22.99	减少 0.41 个百分点
煤炭开采	34,136,215.10	47,167,717.65	-38.18	18.94	-25.32	增加 81.88 个百分点
科技信息	167,590,130.48	117,607,368.88	29.82	50.76	24.96	增加 14.48 个百分点
房地产	107,258,658.93	75,597,360.14	29.52	-52.57	-55.13	增加 4.04 个百分点
合计	6,020,062,836.87	5,314,778,766.38	11.72	-18.58	-19.42	增加 0.93 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力	3,619,615,976.21	3,013,710,551.53	16.74	-15.84	-16.14	增加 0.31 个百分点
煤炭	2,125,598,071.25	2,107,863,485.83	0.83	-22.87	-23.05	增加 0.22 个百分点
软硬件产品	167,590,130.48	117,607,368.88	29.82	50.76	24.96	增加 14.48 个百分点
商品房及其他	107,258,658.93	75,597,360.14	29.52	-52.57	-55.13	增加 4.04 个百分点
合计	6,020,062,836.87	5,314,778,766.38	11.72	-18.58	-19.42	增加 0.93 个百分点

2、 主营业务分地区情况

单位:元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
湖南省	5,935,002,053.72	-19.42
内蒙古自治区	85,060,783.15	196.38
合计	6,020,062,836.87	-18.58

(三) 资产、负债情况分析

1 资产负债情况分析表

单位:元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例(%)	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例(%)	本期期末金额较 上期期末变动比 例(%)
货币资金	445,492,484.36	2.89	489,093,009.92	2.96	-8.91
应收票据	97,506,848.78	0.63	186,079,325.16	1.12	-47.60
应收账款	1,245,231,002.70	8.09	1,218,293,880.72	7.36	2.21
预付款项	60,510,409.56	0.39	259,552,215.01	1.57	-76.69
其他应收款	1,993,837,120.26	12.95	346,884,771.76	2.10	474.78
存货	832,911,490.41	5.41	786,931,182.90	4.75	5.84
其他流动资产	27,136,762.62	0.18	0	0.00	100.00
可供出售金融资产	383,981,341.67	2.49	383,981,341.67	2.32	0.00
长期股权投资	230,039,961.73	1.49	41,107,722.15	0.25	459.60
投资性房地产	9,481,827.40	0.06	9,839,579.80	0.06	-3.64
固定资产	8,419,658,034.74	54.70	8,428,546,875.11	50.93	-0.11
在建工程	511,437,593.29	3.32	2,882,650,385.18	17.42	-82.26
工程物资	137,304.07	0.00	0	0.00	100.00
无形资产	916,736,164.84	5.96	1,319,987,608.43	7.98	-30.55
开发支出	5,117,892.94	0.03	12,457,511.42	0.08	-58.92
商誉	1,921,210.39	0.01	1,921,210.39	0.01	0.00
长期待摊费用	10,740,221.61	0.07	14,502,863.58	0.09	-25.94
递延所得税资产	27,633,968.41	0.18	27,781,923.12	0.17	-0.53
其他非流动资产	171,701,810.47	1.12	140,294,865.31	0.85	22.39
短期借款	1,440,000,000.00	9.36	2,694,959,043.10	16.28	-46.57

应付票据	883,500,000.00	5.74	763,500,000.00	4.61	15.72
应付账款	1,062,062,022.83	6.90	1,229,069,789.65	7.43	-13.59
预收款项	152,227,686.53	0.99	179,957,883.74	1.09	-15.41
应付职工薪酬	42,887,753.16	0.28	48,477,347.40	0.29	-11.53
应交税费	-6,884,327.34	-0.04	-124,614,051.22	-0.75	-94.48
应付股利	19,439,538.66	0.13	13,539,132.77	0.08	43.58
其他应付款	704,443,070.84	4.58	720,192,304.60	4.35	-2.19
一年内到期的非流动 负债	1,210,200,296.33	7.86	1,104,745,784.30	6.68	9.55
长期借款	7,319,951,168.25	47.56	7,238,357,500.00	43.74	1.13
长期应付款	972,478,031.11	6.32	482,896,906.02	2.92	101.38
递延收益	92,395,681.57	0.60	138,038,055.55	0.83	-33.07
递延所得税负债	90,635,253.19	0.59	94,786,486.15	0.57	-4.38

资产总额中变动幅度超过 30%的项目:

1. 公司应收票据期末比期初减少 0.89 亿元,减少的主要原因是本年银行承兑票据大部分用于燃料款的支付。

2. 公司预付款项期末比期初减少 1.99 亿元,减少的主要原因是:公司加强燃料预付款的支付和结算管理,并且积极主动与煤炭供应商清理、核对帐务,导致煤炭采购预付款减少。

3. 公司其他应收款期末比期初增加 16.47 亿元,增加的主要原因是:大唐华银攸县能源有限公司因华银公司部分股权转让晋煤,10 月开始不在华银公司并表,华银公司拨付其资金 18.84 亿元不抵销从而增加其他应收款。

4. 公司长期股权投资期末比期初增加 1.89 亿元,增加的主要原因是:大唐华银攸县能源有限公司本年度不在并表范围,由所属子公司转变为联营企业,增加长期股权投资 1.91 亿元。

5. 公司在建工程期末比期初减少 23.71 亿元,减少的主要原因是:大唐华银攸县能源有限公司本年度不在并表范围,减少在建工程 26 亿元。

6. 公司无形资产期末比期初减少 4.03 亿元,减少的主要原因是:大唐华银攸县能源有限公司本年度不在并表范围,减少无形资产 3.63 亿元。

负债总额中变动幅度超过 30%的项目:

1. 公司短期借款期末比期初减少 12.55 亿元,主要是公司融资资金的来源、融资结构变化所致,公司本期短期借款融资额减少。

2. 公司应交税费期末比期初增加 1.18 亿元,增加的主要原因是所属各公司本年入库增值税减少,期末比期初增加应交增值税增加 0.82 亿元。

3. 公司应付股利期末比期初增加 590 万元,增加的主要原因是湖南大唐先一科技有限公司应付小股东分红款增加 670 万元。

4. 公司长期应付款期末比期初增加 4.9 亿元,增加的主要原因是公司融资资金的来源、融资结构变化所致,公司长期应付款-应付融资租赁款增加 4.9 亿元。

5. 公司递延收益期末比期初减少 4564.24 万元,减少的主要原因 4000 万元系大唐华银攸县能源公司不在并表范围。

(四) 资状况分析

1、 募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

2、主要子公司、参股公司分析

子公司全称	持股比例 (%)	业务性质	注册资本 (万元)	期末总资产 (万元)	营业收入 (万元)	净利润 (万元)
大唐华银株洲发电有限公司	100	火力发电	55,000.00	183,990.60	93,109.93	38.70
湖南大唐华银地产有限公司	100	房地产开发	10,000.00	47,826.41	12,500.80	1,027.74
大唐华银张家界水电有限公司	65	水力发电	10,000.00	46,251.60	11,464.74	3,869.72
湖南大唐先一科技有限公司	100	项目施工及软件开发	7,500.00	32,760.42	17,055.09	2,635.81
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	100	水力发电	5,000.00	66,948.67	6,515.52	462.56
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	100	水力发电	5,000.00	7,553.80	筹建期	筹建期
大唐华银湘潭环保发电有限责任公司	51	环保发电	600.00	283.28	0.00	-554.31
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	60	风力发电	8,800.00	40,300.90	5,054.66	289.69
大唐华银(湖南)新能源有限责任公司	100	风力发电	1,000.00	72,788.58	7,988.47	775.84
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	100	风力发电	500.00	1,523.34	基建期	基建期
大唐华银衡阳环保发电有限公司	100	环保发电	410.00	538.37	14.38	-788.44
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	100	生产销售	1,000.00	45,641.07	3,451.42	-6,413.27
湖南大唐燃料开发有限责任公司	50	贸易	3,600.00	52,329.98	369,158.36	-164.09
湖南华银能源技术有限公司	65	节能科技	5,616.50	45,796.34	360.53	-14,330.15
大唐华银怀化石煤资源开发有限公司	100	煤电联产	2,000.00	18,258.82	基建期	基建期
大唐华银郴州环保发电有限公司	100	环保发电	500.00	836.76	193.68	-749.40
大唐华银攸县能源有限公司	31.19	火力发电	124,216.21	301,448.89	基建期	基建期

3、非募集资金项目情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
南山风电二期	41,754.51	2014年4月1日投产	12,104.36	41,754.51	投产
西晃山风电场一期工程	43,848.43	在建	2,081.30	2,081.30	在建
会同县长寨水电站工程	31,258.00	2013年1月1日投产	5,631.60	31,258.00	投产
会同县高椅水电站工程	34,166.00	2013年1月2日投产	5,731.00	34,166.00	投产
合计	151,026.94	/	25,548.26	109,259.81	/
非募集资金项目情况说明					

二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业竞争格局和发展趋势

(一) 经营计划

- (1) 安全生产 守住安全和环保红线底线, 不发生人身、设备事故和环保通报事件
- (2) 发电量 完成 96 亿千瓦时
- (3) 供电煤耗 完成 317.32 克/千瓦时
- (4) 热值差 完成 300 千焦/千克
- (5) 综合厂用电率 完成 6.7%
- (6) 电费回收率 完成 100%

(二) 2014 年经营形势的判断和面临的经营压力

1、湖南的经济增速保持缓行节奏，全社会用电量保持小幅增长，电力市场现状难以得到本质改变，用电需求仍主要受天气和降雨影响。

2、湖南省水电装机比重近半，火电为水电调峰备用，但缺乏水火电的调峰备用补偿机制，是导致湖南火电经营环境恶劣的重要原因，必须要有政府主导下的顶层改革才能破解。三峡、葛洲坝电站发电量送电湖南，外购电量也同样直接挤压火电空间。

3、国家核定电价受到较大冲击，煤电联动势在必行，在当下煤价低谷的背景下，上网电价可能受到影响。

4、火电业务连年亏损导致公司负债率攀升，加之公司近年来的发展，新项目对资金的需求大，资金保障压力大，且在短期内难以解决。

尽管公司 2015 年面临着以上经营压力，但仍有着对公司生产经营有利的因素：

1、2015 年我国经济步入新常态，仍然处于可以大有作为的重要战略机遇期，经济仍将保持平稳健康发展。发电行业整体有利的形势没有变化，用电量将保持低速平稳增长，煤价仍将维持低位稳定运行，有利于保持并进一步提升发电业务盈利能力。

2、公司重大资产重组已获股东大会通过，对华银公司增强持续经营能力、提高资产质量、改善财务状况具有重大意义，对华银公司发展具有里程碑意义。同时也将大大提升上市公司形象，改善华银电力直接融资和间接融资能力。

3、煤炭市场总体供大于求，煤价预计低位运行。公司电煤供应虽受湖南小煤矿关停、限产影响，但全国煤炭供应总体充足，供应形势相对宽松，预计全年煤价有望小幅下降。这是电力行业经营形势持续向好的关键。

三、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

1. 会计政策的变更

2014 年，财政部发布了《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》、《企业会计准则第 40 号——合营安排》和《企业会计准则第 41 号——在其他主体中权益的披露》，修订了《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》、《企业会计准则第 9 号——职工薪酬》、《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》、《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》，除《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》在 2014 年年度及以后期间的财务报告中施行外，上述其他准则于 2014 年 7 月 1 日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行。

公司按上述企业会计准则的规定对原会计政策进行了变更，并按以上文件规定的起始日开始执行上述企业会计准则。同时进行追溯调整，主要调整如下：

(1) 根据《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》(2014) 及应用指南的相关规定，公司将持有的不具有控制、共同控制、重大影响，且其公允价值不能可靠计量的股权投资，并入《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》规范，由长期股权投资调整至可供出售金融资产，采用成本法对其进行后续计量。该会计政策变更公司追溯调减 2013 年 12 月 31 日长期股权投资 38,398.13 万元，调增 2013 年 12 月 31 日可供出售金融资产 38,398.13 万元。

(2) 为了更好的反映公司基建项目前期的情况，公司对《大唐华银电力股份有限公司基建项目前期费用财务管理暂行办法（试行）》进行了修订，将基建项目前期支出由“其他应收款—基建项目前期”调整至“在建工程—基建项目前期”进行会计核算。该会计政策变更公司追溯调减 2013

年 12 月 31 日其他应收款 461,072,883.28 元,调增 2013 年 12 月 31 日在建工程 461,072,883.28 元。

(3) 根据《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》(2014)及应用指南的相关规定,公司将与政府补助相关的递延收益由原在“其他非流动负债”列报重分类至“递延收益”列报。该会计政策变更公司追溯调减 2013 年 12 月 31 日其他非流动负债 138,038,055.55 元,调增 2013 年 12 月 31 日递延收益 138,038,055.55 元。

本次会计政策变更,除上述追溯调整事项外,对公司 2013 年末资产总额、负债总额和净资产以及 2013 年度净利润未产生影响。

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

四、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

根据证监会监管精神,为合理回报投资者,保持利润分配政策连续性和稳定性。公司 2015 年第 1 次临时股东大会审议通过《关于修改公司章程的议案》,但由于累计亏损严重,公司本年度不进行利润分配。

五、积极履行社会责任的工作情况

(一). 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明

本报告期内,公司根据国家和湖南省政府“十二五”环境保护规划的要求,投入约 0.9 亿元完成了株洲发电公司 3 号机组烟气脱硝改造及配套的空预器、引风机项目的改造,投入约 0.2 亿元完成了金竹山发电公司 1 号机组烟气脱硫设备扩容改造,投入约 0.2 亿元完成了金竹山发电公司 1、3 号机组电除尘器高频电源改造,进一步提高了氮氧化物、二氧化硫、烟尘减排能力。公司提前完成了国家和湖南省政府“十二五”减排责任书下达的环保减排改造任务。

公司下属的金竹山发电公司和株洲发电公司脱硫脱硝、除尘、废水等环保处理设施常年正常运行,投运率达 99%以上,未发生一般及以上的环境污染事件,火电机组的二氧化硫、氮氧化物、烟尘、废水实现了达标排放。按期完成了国家和湖南省政府下达环保减排任务。

公司下属的金竹山发电公司和株洲发电公司进一步完善了环境污染事故应急预案及其管理制度,并按要求组织了定期演练。

根据国家《煤电节能减排升级与改造行动计划(2014-2020 年)》(发改能源[2014]2093 号)文要求,启动了 300MW 机组达到燃气机组排放限值示范性升级改造前期工作并将于 2015 年正式实施。

第五节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

三、破产重整相关事项

无

四、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

(一) 公司收购、出售资产和企业合并事项已在临时公告披露且后续实施无变化的

事项概述及类型	查询索引
《关于挂牌转让大唐华银攸县能源有限公司股权的公告》、《关于受让攸县国有资产管理局所持大唐华银攸县能源有限公司9%股权的公告》	见 2014. 1. 9 中证报和上证报
《关于挂牌转让大唐华银湘潭环保发电有限责任公司等三家环保发电公司股权的议案》	见 2014. 4. 26 中证报和上证报
《关于转让小火电关停容量指标的议案》	见 2014. 12. 24 中证报和上证报
向控股股东等定向增发股份的重大资产重组	见 2014. 10. 25 中证报和上证报

(二) 临时公告未披露或有后续进展的情况

1、收购资产情况

单位:元 币种:人民币

交易对方或最终控制方	被收购资产	购买日	资产收购价格	自收购日起至本年末为上市公司贡献的净利润	自本年初至本年末为上市公司贡献的净利润(适用于同一控制下的企业合并)	是否为关联交易(如是,说明定价原则)	资产收购定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	该资产为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)	关联关系

收购资产情况说明

2、出售资产情况

单位:元 币种:人民币

交易对方	被出售资产	出售日	出售价格	本年初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润	出售产生的损益	是否为关联交易(如是,说明定价原则)	资产出售定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	资产出售为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)	关联关系

出售资产情况说明

五、公司股权激励情况及其影响

□适用 √不适用

六、重大关联交易

√适用 □不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

事项概述	查询索引

《关于公司 2014 年度燃煤购销日常关联交易的议案》、《关于公司控股子公司 2014 年向关联方出售计算机软件并提供相关劳务的议案》	见 2014. 3. 27 中证报和上证报
---	-----------------------

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项
无

(二) 资产收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

事项概述	查询索引
《关于与大唐融资租赁有限公司开展融资租赁的议案》	见 2014. 3. 27 中证报和上证报
《关于与大唐融资租赁有限公司开展融资租赁的议案》	见 2014. 8. 22 中证报和上证报
向控股股东等定向增发股份的重大资产重组	见 2014. 10. 25 中证报和上证报

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项
无

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

事项概述	查询索引
《关于对中国大唐集团财务有限公司增加投资的议案》。	见 2014. 10. 18 中证报和上证报

七、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 担保情况

适用 不适用

3 其他重大合同

无

八、承诺事项履行情况

适用 不适用

(一) 上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划

与股改相关的承诺	解决同业竞争	中国大唐集团公司	见公司治理一栏。	2014.6.30-2017.6.30	是	是	见公司治理一栏。	见公司治理一栏。
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺								
与重大资产重组相关的承诺								
与首次公开发行相关的承诺								
与再融资相关的承诺								
与股权激励相关的承诺								
其他承诺								

九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

是否改聘会计师事务所：	否	
	现聘任	
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	
境内会计师事务所报酬	980,000	
境内会计师事务所审计年限	10	
境外会计师事务所名称		
境外会计师事务所报酬		
境外会计师事务所审计年限		
	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天职国际会计师事务所	285,000
财务顾问	中信建投证券股份有限公司	5,500,000
保荐人		

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有5%以上股份的股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

无

十一、面临暂停上市和终止上市风险的情况

(一) 导致暂停上市或终止上市的原因以及公司采取的消除暂停上市或终止上市情形的措施

(二) 终止上市后投资者关系管理工作的详细安排和计划

十二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

十三、执行新会计准则对合并财务报表的影响

会计政策的变更

2014年，财政部发布了《企业会计准则第39号——公允价值计量》、《企业会计准则第40号——合营安排》和《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》，修订了《企业会计准则第2号——长期股权投资》、《企业会计准则第9号——职工薪酬》、《企业会计准则第30号——财务报表列报》、《企业会计准则第33号——合并财务报表》和《企业会计准则第37号——金融工具列报》，除《企业会计准则第37号——金融工具列报》在2014年年度及以后期间的财务报告中施行外，上述其他准则于2014年7月1日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行。

公司按上述企业会计准则的规定对原会计政策进行了变更，并按以上文件规定的起始日开始执行上述企业会计准则。同时进行追溯调整，主要调整如下：

(1) 根据《企业会计准则第2号——长期股权投资》(2014)及应用指南的相关规定，公司将持有的不具有控制、共同控制、重大影响，且其公允价值不能可靠计量的股权投资，并入《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》规范，由长期股权投资调整至可供出售金融资产，采用成本法对其进行后续计量。该会计政策变更公司追溯调减2013年12月31日长期股权投资38,398.13万元，调增2013年12月31日可供出售金融资产38,398.13万元。

(2) 为了更好的反映公司基建项目前期的情况，公司对《大唐华银电力股份有限公司基建项目前期费用财务管理办法(试行)》进行了修订，将基建项目前期支出由“其他应收款—基建项目前期”调整至“在建工程—基建项目前期”进行会计核算。该会计政策变更公司追溯调减2013年12月31日其他应收款461,072,883.28元，调增2013年12月31日在建工程461,072,883.28元。

(3) 根据《企业会计准则第30号——财务报表列报》(2014)及应用指南的相关规定，公司将与政府补助相关的递延收益由原在“其他非流动负债”列报重分类至“递延收益”列报。该会计政策变更公司追溯调减2013年12月31日其他非流动负债138,038,055.55元，调增2013年12月31日递延收益138,038,055.55元。

本次会计政策变更，除上述追溯调整事项外，对公司2013年末资产总额、负债总额和净资产以及2013年度净利润未产生影响。

1 长期股权投资准则变动对于合并财务报告影响(一)

单位：元 币种：人民币

被投资单位	2013年1月1日 归属于母公司 股东权益(+/-)	2013年12月31日		
		长期股权投资 (+/-)	可供出售金融 资产(+/-)	归属于母公司股 东权益(+/-)
深圳排放权交易所有限公司		-22,500,000.00	22,500,000.00	
湖南黑金时代股份有限公司		-286,476,341.67	286,476,341.67	
大唐集团财务有限公司		-75,000,000.00	75,000,000.00	
北京清源德丰创业投资有限公司		-5,000.00	5,000.00	
合计		-383,981,341.67	383,981,341.67	

2 准则其他变动的影响

报表项目	2013年1月1日归 属于母公司股 东权益(+/-)	2013年12月31日			归属于母公司 股东权益(+/-)
		调整前	调整后	影响金额	
其他应收款		807,957,655.04	346,884,771.76	-461,072,883.28	
在建工程		2,421,577,501.90	2,882,650,385.18	461,072,883.28	
其他非流动负债		138,038,055.55	0.00	-138,038,055.55	

递延收益		0.00	138,038,055.55	138,038,055.55	
------	--	------	----------------	----------------	--

注：上述会计政策变更不影响公司资产总额。

3 其他

无

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

无

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

无

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

无

(二) 限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
合计					/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期末近 3 年历次证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
其他衍生证券						

截至报告期末近 3 年历次证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

(三) 现存的内部职工股情况

单位：股 币种：人民币

内部职工股的发行日期	内部职工股的发行价格（元）	内部职工股的发行数量
现存的内部职工股情况的说明		

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数:

截止报告期末股东总数(户)	86,590
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)	79,758

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国大唐集团公司	0	237,263,477	33.34	237,263,477	无		国有法人
长沙宏达科技发展有限公司	0	19,884,281	2.79		未知		其他
湖南国际经济技术合作煤炭公司	0	8,947,927	1.26		未知		其他
王志强	2,278,599	5,950,000	0.84		未知		境内自然人
马玉洪	1,368,275	3,052,175	0.43		未知		境内自然人
姚建平	2,950,081	2,950,081	0.41		未知		境内自然人
刘建	2,373,484	2,373,484	0.33		未知		境内自然人
沈峰	2,039,601	2,039,601	0.29		未知		境内自然人
李建东	-945,000	1,943,637	0.27		未知		境内自然人
吴爱民	1,730,005	1,730,005	0.24		未知		境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
长沙宏达科技发展有限公司	19,884,281	人民币普通股					
湖南国际经济技术合作煤炭公司	8,947,927	人民币普通股					
王志强	5,950,000	人民币普通股					
马玉洪	3,052,175	人民币普通股					
姚建平	2,950,081	人民币普通股					
刘建	2,373,484	人民币普通股					
沈峰	2,039,601	人民币普通股					
李建东	1,943,637	人民币普通股					

吴爱民	1,730,005	人民币普通股	
叶叔建	1,700,000	人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明	控股股东与其他股东之间不存在关联关系且不属于一致行动人，公司未知除控股股东外，其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国大唐集团公司	237,263,477			暂未履行资产注入承诺，股份上市时间暂不知。
上述股东关联关系或一致行动的说明					

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

战略投资者或一般法人的名称	约定持股起始日期	约定持股终止日期
战略投资者或一般法人参与配售新股约定持股期限的说明		

四、控股股东及实际控制人变更情况

(一) 控股股东情况

1 法人

单位：元 币种：人民币

名称	中国大唐集团公司
单位负责人或法定代表人	陈进行
成立日期	2002年12月29日
组织机构代码	71093110-9
注册资本	18,009,316,900
主要经营业务	经营集团公司及有关企业中由国家投资形成并由集团公司拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）。

2 报告期内控股股东变更情况索引及日期

无

(二) 实际控制人情况

1 法人

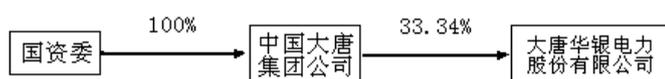
单位：元 币种：人民币

名称	中国大唐集团公司
单位负责人或法定代表人	陈进行
成立日期	2002年12月29日
组织机构代码	71093110-9
注册资本	18,009,316,900
主要经营业务	经营集团公司及有关企业中由国家投资形成并由集团公司拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）。

2 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

无

3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



4 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

无

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

无

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

无

单位：元 币种：人民币

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期在其股东单位领薪情况
邹嘉华	董事长	男	56	2014年10月15日							
王琳	离任董事长	男	54	2013年5月29日	2014年10月15日						
金耀华	离任董事	男	55	2013年5月29日	2014年10月15日						
方庆海	离任董事	男	60	2013年5月29日	2014年10月15日						
梁永磐	董事	男	48	2014年10月15日							
寇炳恩	董事	男	52	2014年10月15日							
栗宝卿	董事	男	49	2013年10月15日							
侯国力	董事	男	52	2013年10月15日							
侯国力	总经理	男	52	2013年8月15日						47.9575	
周浩	董事	男	43	2014年4月23日							

周浩	副总经理	男	43	2014年3月25日						24.573	
周浩	董事会秘书	男	43	2014年3月25日							
罗赤橙	离任董事	男	52	2013年5月29日	2014年4月23日	674	674				
罗赤橙	离任副总经理	男	52	2013年5月13日	2014年3月25日						
罗赤橙	离任董秘	男	52	2013年5月13日	2014年3月25日						
罗赤橙	离任财务负责人	男	52	2012年4月26日	2014年3月25日						
罗建军	职工董事	男	48	2012年5月3日							
罗建军	总会计师	男	48	2014年3月25日						35.263	
傅太平	独立董事	男	52	2014年4月23日						3.5417	
易路之	独立董事	男	49	2014年4月23日						3.5417	
张亚斌	独立董事	男	49	2011年5月16日						5	
冯丽霞	独立董事	女	52	2013年5月29日						5	
周绍文	离任独立董事	男	70	2011年5月16日	2014年4月23日					1.6667	
李效伟	离任独立董事	男	63	2013年5月29日	2014年4月23日					1.6667	
王静远	监事会主席	男	60	2013年5月29日							
石峰	离任监事	男	44	2013年5月	2014年6月						

				月 29 日	月 30 日						
柳立明	监事	男	43	2014 年 6 月 30 日							
刘建新	离任监事	男	60	2013 年 5 月 29 日	2014 年 10 月 15 日	8,494	8,494				
段毛生	监事	男	50	2014 年 10 月 15 日							
梁放	监事	男	54	2013 年 10 月 15 日							
钟伍叁	离任职工监事	男	61	2010 年 4 月 27 日	2014 年 1 月 8 日						
彭朝晖	离任职工监事	男	49	2010 年 12 月 7 日	2014 年 1 月 8 日						
吴启良	职工监事	男	55	2014 年 1 月 8 日						24.771	
吴晓斌	职工监事	男	47	2014 年 1 月 8 日		10,000	10,000			33.6071	
甘伏泉	职工监事	男	50	2012 年 7 月 31 日		680	680			40.96	
王万春	副总经理	男	52	2015 年 1 月 30 日							
俞东江	副总经理	男	56	2013 年 5 月 13 日						56.3535	
刘建龙	离任副总经理	男	52	2013 年 5 月 13 日	2014 年 3 月 25 日						
罗日平	副总经理	男	56	2012 年 4 月 26 日						56.3895	
韩旭东	副总经理	男	52	2014 年 3 月 25 日						24.807	
合计	/	/	/	/	/	19,848	19,848		/	365.0984	/

姓名	最近 5 年的主要工作经历
邹嘉华	现任中国大唐集团公司党组成员、副总经理。
王琳	历任中国大唐集团公司党组成员、副总经理，现任中国长江三峡集团公司总经理
金耀华	历任中国大唐集团公司安全生产部主任、副总工程师，现任中国大唐集团公司副总经理。
方庆海	历任中国大唐集团公司计划营销部主任。现已退休。
梁永磐	历任中国大唐集团公司计划与投融资部副主任，大唐甘肃发电有限公司党组书记、总经理。现任中国大唐集团公司计划营销部主任。
寇炳恩	历任中国大唐集团海外投资有限公司党组书记、总经理。现任中国大唐集团公司资本运营与产权管理部主任。
栗宝卿	历任中国大唐集团财务有限公司副总经理，中国大唐集团财务有限公司总经理、总经理兼党组副书记、财务管理部主任，现任中国大唐集团公司人力资源部主任。
侯国力	历任大唐陕西发电有限公司总经理兼党组书记、总经理兼党组副书记，现任中国大唐集团公司湖南分公司、公司总经理兼党组书记。
周浩	历任中国大唐集团公司计划与投融资部投融资处处长，计划营销部投资管理处处长，计划营销部副主任，现任中国大唐集团公司湖南分公司、公司党组成员、副总经理，公司董事会秘书。
罗赤橙	历任中国大唐集团公司湖南分公司党组成员、副总经理，公司党组成员、副总经理、董事会秘书、财务负责人，现任广西桂冠电力股份有限公司党组成员、副总经理。
罗建军	历任中国大唐集团公司湖南分公司、公司财务部主任、副总会计师兼财务部主任，现任中国大唐集团公司湖南分公司、公司党组成员、总会计师。
傅太平	现任湘潭大学商学院教授。
易骆之	现任湖南大学教师、法律事务办公室主任。
张亚斌	历任湖南大学经济与贸易学院副院长，现任湖南大学经济与贸易学院院长、博导。
冯丽霞	历任长沙电力学院财经系副主任，长沙理工大学经济与管理学院副院长。现在长沙理工大学经济与管理学院从事教学与科研工作。
周绍文	历任湖南省人大常委会常委兼财政经济委员会副主任委员，现已退休。
李效伟	历任湖南华菱钢铁集团有限责任公司党组书记、董事长，湖南华菱钢铁股份有限公司董事长。现任湖南华菱钢铁集团有限责任公司名誉董事长。
王静远	历任中国大唐集团公司监察局局长，现任中国大唐集团公司总法律顾问。
石峰	历任中国大唐集团公司审计部审计二处副处长，审计部审计二处处长，现任大唐国际发电股份有限公司审计部主任。
柳立明	历任中国大唐集团公司审计部审计一处副处长，中国大唐集团公司审计部审计三处副处长，现任中国大唐集团公司审计部审计三处处长。
刘建新	现任湖南省银宏实业发展总公司总经理兼中国人民银行长沙中心后勤服务中心主任。
段毛生	历任湖南煤矿安全监察局财务处副调研员、处长。现任湖南煤矿安全监察局财务处正处级监察专员。
梁放	历任湖南省建设银行网管中心主任，湖南省建设银行科技处处长，湖南省建设银行电子银行部总经理，湖南省建设银行信用卡部总经理，现

	任长沙宏达科技发展有限公司董事长。
钟伍叁	历任中国大唐集团公司湖南分公司、公司党组成员、纪检组长、工会主席，现已退休。
彭朝晖	历任大唐先一科技有限公司副总经理，大唐节能科技有限公司副总经理，大唐耒阳火力发电厂副厂长，金竹山火力发电分公司副总经理，大唐华银株洲发电有限公司总经理，现任大唐耒阳发电厂厂长。
吴启良	历任中国大唐集团公司广西分公司、广西桂冠电力股份有限公司党组成员、纪检组长、工会主席，现任中国大唐集团公司湖南分公司、公司党组成员、纪检组长、工会主席。
吴晓斌	历任湖南大唐燃料开发有限责任公司总经理、公司燃料管理中心主任，现任大唐华银株洲发电有限公司总经理。
甘伏泉	历任大唐湘潭发电有限责任公司副总经理兼总工程师，大唐湘潭发电有限责任公司副总经理，大唐耒阳发电厂党委书记，大唐华银金竹山火力发电分公司党委书记，现任大唐华银金竹山火力发电分公司总经理。
王万春	历任中国大唐集团公司思想政治工作部主任、工会工作委员会副主任兼职工监事，工会工作部主任兼职工董事，现任中国大唐集团公司湖南分公司、公司党组书记、副总经理。
俞东江	现任中国大唐集团公司湖南分公司、公司党组成员、副总经理。
刘建龙	历任中国大唐集团公司湖南分公司、公司党组成员、副总经理，中国大唐集团公司安生部副主任，现任大唐河北发电有限公司党组书记、副总经理。
罗日平	现任中国大唐集团公司湖南分公司、公司党组成员、副总经理。
韩旭东	历任大唐国际张家口发电厂厂长，大唐国际发电股份有限公司燃料管理部主任，现任中国大唐集团公司湖南分公司、公司党组成员、副总经理。

其它情况说明

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
邹嘉华	中国大唐集团公司	党组成员、副总经理		
梁永磐	中国大唐集团公司	计划营销部主任	2014年5月	
寇炳恩	中国大唐集团公司	资本运营与产权管理部主任	2011年8月	

金耀华	中国大唐集团公司	副总经理、总工程师		
栗宝卿	中国大唐集团公司	财务管理部主任		
侯国力	中国大唐集团公司湖南分公司	总经理、党组书记	2013年7月10日	
周浩	中国大唐集团公司湖南分公司	党组成员、副总经理	2013年12月25日	
罗建军	中国大唐集团公司湖南分公司	党组成员、总会计师	2013年12月25日	
王静远	中国大唐集团公司	总法律顾问		
石峰	大唐国际发电股份有限公司	审计部主任。		
柳立明	中国大唐集团公司	审计部审计三处处长		
刘建新	湖南省银宏实业发展总公司	总经理		
段毛生	湖南煤矿安全监察局	财务处正处级监察专员		
梁放	长沙宏达科技发展有限公司	董事长		
吴启良	中国大唐集团公司湖南分公司	党组成员、纪检组长、工会主席	2013年12月25日	
王万春	中国大唐集团公司湖南分公司	党组书记、副总经理	2014年12月5日	
俞东江	中国大唐集团公司湖南分公司	党组成员、副总经理	2005年12月16日	
韩旭东	中国大唐集团公司湖南分公司	党组成员、副总经理	2013年12月25日	
罗日平	中国大唐集团公司湖南分公司	党组成员、副总经理	2005年12月16日	
在股东单位任职情况的说明				

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
傅太平	湘潭大学	商学院教授		
张亚斌	湖南大学经贸学院	院长		
易路之	湖南大学	教师、法律事务办公室主任		
冯丽霞	长沙理工大学经济与管理学院	教学		
李效伟	湖南华菱钢铁集团有限责任公司	名誉董事长		
在其他单位任职情况的说明				

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事报酬由股东会决定，高级管理人员报酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	参照《中国大唐集团公司二级企业负责人薪酬管理办法》、《中国大唐集团公司二级企业及负责人业绩考核办法（试行）》执行。
董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况	见”现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	见”现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
邹嘉华	董事长	选举	接任王琳董事长职务。
梁永磐	董事	选举	接任金耀华董事职务。
寇炳恩	董事	选举	接任方庆海董事职务。
周浩	董事	选举	接任罗赤橙董事职务。
傅太平	独立董事	选举	接任周绍文独立董事职务。
易骆之	独立董事	选举	接任李效伟独立董事职务。
段毛生	监事	选举	接任刘建新监事职务。
柳立明	监事	选举	接任石峰监事职务。
吴启良	职工监事	选举	接任钟伍叁职工监事职务。
吴晓斌	职工监事	选举	接任彭朝晖职工监事职务。
韩旭东	副总经理	聘任	接任刘建龙副总经理职务。
周浩	副总经理	聘任	接任罗赤橙副总经理职务。
周浩	董事会秘书	聘任	接任罗赤橙董事会秘书职务。
罗建军	总会计师	聘任	接任罗赤橙财务负责人职务。

五、公司核心技术团队或关键技术人员情况

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	2,125
主要子公司在职员工的数量	2,656
在职员工的数量合计	4,781
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	2,392
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,281
管理人员	464
专业技术人员	939
服务人员	95
其他	1,002
合计	4,781
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	60
本科生	1,438
专科生	1,436
中专生及以下	1,847
合计	4,781

(二) 薪酬政策

按照《公司工资制度改革暂行方案》，公司实行以岗位薪点工资为主体的结构工资制度，结构工资由基本工资、辅助工资和奖励三个单元组成。实行月度综合绩效考核，以利润等指标为重点按月对各单位进行考核并兑现考核工资。薪酬分配向生产一线、关键岗位倾斜。

(三) 培训计划

针对目前公司系统员工培训积极性普遍不高、培训结果与个人待遇不联动、培训标准界定不清晰、考核不分明、员工晋升通道狭窄等诸多问题，人力资源部经过认真学习、调研，明确2015年教育培训的重点是以岗位培训为核心，通过建立一个标准、搭建一个系统平台、办好两个竞赛，建设三条通道（1123），实现培训、评价、考核、晋升和薪酬待遇的高度关联，充分调动员工培训的主观能动性，最终变“要我学”为“我要学”，构建培训工作良性发展的长效机制。

建立一个标准：根据《员工岗位说明书》所需要具备的专业知识、操作技能、工作程序及作业规范等，从培训内容、培训形式、培训要求、培训学时、参考教材、考核方式等方面编制每个岗位的培训标准，并按照考试要求分模块建设标准题库。通过模块化、系统化、差异化的培训，达到夯实基础、规范作业，提高岗位适应能力，逐步提升综合技能水平的目的。建立标准时，一是各单位同质的综合性岗位、主要技术、技能岗位，由公司统一组织编写；特殊岗位由各单位自行编制。二是从重要生产岗位着手，先生产后管理，分批启动岗位培训标准的编写，再组织专家研讨、修改、确定、试行。

搭建一个系统平台：搭建员工岗位培训与评价系统平台。通过分模块、搭积木的方式，实现岗位培训标准与对应模块题库对接，且将岗位培训要求、题库建设、课程设置、考试考核等融合在一起，既方便员工随时随地在线学习，又能在员工培训、考核、岗位晋升等管理工作中发挥重要作用。2014年底已启动收资工作，计划在2015年12月系统试运行，2016年7月正式运行。

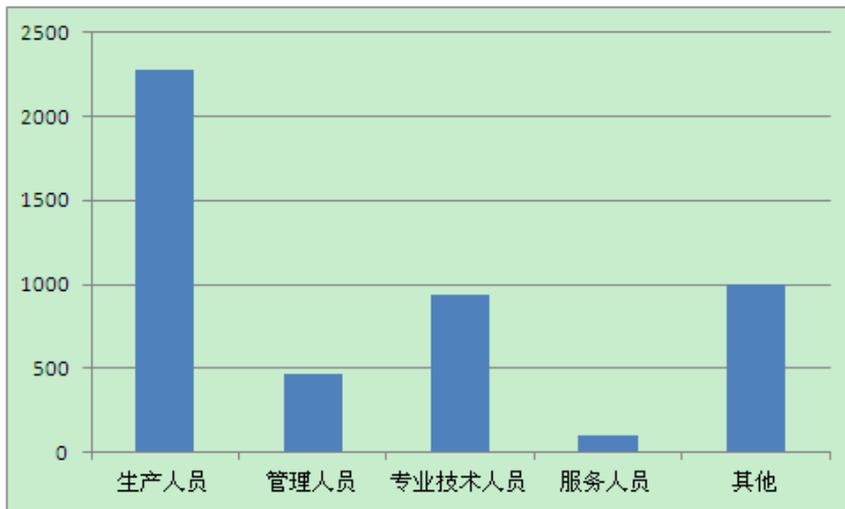
办好两个竞赛：基层企业每年举办一次覆盖全部生产系统的技能竞赛，公司每两年举办一次主要生产岗位技能竞赛总决赛。改变以前以单一专业的集训应付集团公司竞赛的局面，将全员竞赛作

为一个常态，通过竞赛全面检验培训效果，选拔各级技术、技能人才。竞赛结果与员工工作业绩考评、岗位调整、岗位晋升、专家评选等直接挂钩。

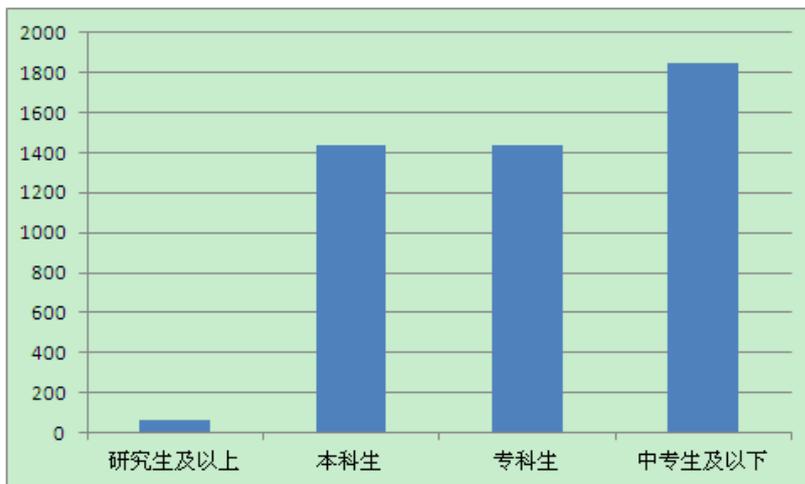
建设三条通道：建立与现行管理人员（中层干部）成长通道基本并行的专业技术人员、生产技能人员成长通道，切实加强专业技术、生产技能和经营管理三支人才队伍建设。技术、技能人才成长通道包括正常岗位晋升机制和专家级人才遴选两部分内容。员工面临岗位晋升机会时，以岗位培训标准模块的完成情况和竞赛成绩为主要依据，择优晋升。同时启动技术、技能专家和首席专家评选机制，拓展技术、技能人才成长通道，为技术、技能人才的职业生涯提供比较明晰的发展路径、阶梯和方向。

同时，做好常规性的日常培训工作。一是继续做好培训需求分析，分层次、分类别开展中高层管理人员、专业技术人员和技能人员的培训，使关键岗位对人才素质的要求得到基本满足。二是切实做好转岗回流生产人员的培训。对转岗人员，坚持不培训不上岗，不培训不使用的原则，以岗位规范为基本要求，以职业导师为主要手段，以持证上岗为考评依据，通过制订相关奖励、考核措施，调动参加培训的积极性和主动性；重点抓好转岗人员应知应会理论、实操技能和安全知识等基础性培训，注重提高培训质量和效率，提高其岗位适应能力。三是认真组织年度专业技术资格评定、职业技能鉴定工作，严格申报条件，规范考评程序，坚持评价标准，确保完成各项人才评价任务。

(四) 专业构成统计图



(五) 教育程度统计图



七、其他

第八节 公司治理

一、公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

公司与中国大唐集团公司湖南分公司存在一套人马两块牌子的情况。

根据中国证监会《上市公司监管指引第4号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》（以下简称“监管指引”）和湖南证监局《关于进一步做好辖区上市公司承诺履行工作的通知》（湘证监公司字[2014]3号）要求，公司控股股东中国大唐集团公司（以下简称“大唐集团”）对2006年公司股权分置改革时做出的避免和解决同业竞争的承诺进行了规范，现将有关事项说明如下：

（一）2006年公司股权分置改革时做出的承诺

大唐集团承诺，所持有的华银电力原非流通股股份在获得流通权后的36个月内，不通过上海证券交易所挂牌交易出售或转让。大唐集团如有违反承诺的卖出交易，卖出所获得资金划入上市公司账户归全体股东所有。

此外，大唐集团表示，将在相关股东会议通过华银电力股权分置改革方案后三年内，逐步实施大唐集团在湖南的电力资产整合计划。大唐集团将积极促成其在湖南地区的优质电力资产逐步注入华银电力，减少华银电力与大唐集团之间的同业竞争。通过资产整合，将增加华银电力的收入与利润，有助于提高华银电力的业绩水平。

（二）规范的股改承诺事项

大唐集团承诺：

1. 不迟于3年内将湖南地区的优质电力资产在盈利能力改善并且符合相关条件时注入华银电力。

2. 大唐集团拟注入资产需同时满足以下条件：

（1）拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；

（2）资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；

（3）拟注入的资产必须符合上市条件，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

（三）履约方式及时间

公司向大唐集团非公开定向增发股票购买大唐集团在湖南地区的优质电力资产；在2017年6月30日前完成。

为兑现承诺，公司董事会召开2014年第8次会议，审议通过了《关于公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》等九项事关重组资产的议案，启动资产整合工作，目前重组事项正在进行中。

为防控内幕交易，根据上交所《关于做好上市公司内幕信息知情人档案报送工作的通知》（上证公函【2011】1501号）、中国证券监督管理委员会湖南监管局《关于做好上市公司内幕知情人登记管理有关工作的通知》（湘证监公司字【2011】87号），公司董事会2011年第七次会议审议通过了《公司内幕信息内部报告制度》、《公司内幕信息知情人登记管理制度》。通过上述制度，公司明确了内幕信息的范围、内幕信息报告义务人的范围及职责、内幕信息报告程序、内幕信息知情人范围、内幕信息登记的工作程序及职责等。这样从信息的报告、编制、传递、审核、再到公告的内部流转中，公司每一步骤严格控制知情人范围，强化有关人员保密责任意识，确保信息不提前外泄，同时积极督促高管人员勤勉尽责，严格按照制度工作，加强自律，遵守信息保密规定，杜绝违规买卖股票等内幕交易违法违规行为。

根据上述制度，公司围绕着年报审计，按步骤分批将内幕信息知情人登记在案，公司将董事、监事、高管的身份证号码和帐户上报上交所，年报披露之后，公司汇总内幕信息知情人登记资料，统一上传上交所备查，配合监管部门监督相关人员买卖公司股票的情况。公司利用召开“三会”期间，宣讲相关规章制度，提醒公司董事、监事、高管在公司进行资产重组、重大投资，定期报告、业绩预告等敏感时间，不得违规买卖公司股票。

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
公司 2013 年年度股东大会	2014 年 4 月 23 日	1. 《2013 年公司董事会工作报告》；2. 《2013 年公司监事会工作报告》；3. 《2013 年公司财务决算报告》；4. 《2014 年公司财务预算方案》；5. 《关于公司 2013 年度利润分配及公积金转增股本的议案》；6. 《关于公司续聘天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)及支付 2013 年度审计费的议案》；7. 《公司 2013 年年度报告》及摘要；8. 《关于前期会计差错更正及其追溯调整的议案》；9. 《关于公司 2014 年度燃煤购销日常关联交易的议案》；10. 《关于与大唐融资租赁有限公司开展融资租赁的议案》；11. 《关于公司控股子公司 2014 年向关联方出售计算机软件并提供相关劳务的议案》；12. 《关于 2013 年公司内部控制自我评价报告的议案》；13. 《关于 2013 年公司	全部通过	www. sse. com. cn	2014 年 4 月 24 日

		内部控制审计报告的议案》； 14.《关于聘任2014年度内部控制审计机构的议案》；15.《关于聘免公司董事的议案》；16.《关于聘免公司独立董事的议案》（累积投票表决）；17.《关于对公司领导班子进行年度考核的议案》；18.《关于修订〈公司章程〉部分条款的议案》；19.《关于修订〈公司股东大会议事规则〉部分条款的议案》；20.《关于投资设立大唐华银芷江新能源开发有限公司建设芷江西晃山风电场（49.5MW）项目的议案》。			
公司2014年第1次临时股东大会	2014年6月30日	1.《关于聘免公司监事的议案》；2.《关于公司控股股东规范股改承诺的议案》。	全部通过	www.sse.com.cn	2014年7月1日
公司2014年第2次临时股东大会	2014年10月15日	1.《关于与大唐融资租赁有限公司开展融资租赁的议案》；2.《关于公司与招银租赁开展融资租赁的议案》；3.《关于更换公司董事的议案》；4.《关于更换公司监事的议案》。	全部通过	www.sse.com.cn	2014年10月16日

股东大会情况说明

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
邹嘉华	否	4	0	4	0	0	否	0
梁永磐	否	4	0	4	0	0	否	0
寇炳恩	否	4	0	4	0	0	否	0
王琳	否	6	0	5	1	0	否	0
金耀华	否	6	0	5	1	0	否	0
方庆海	否	6	0	5	1	0	否	0
栗宝卿	否	10	1	9	0	0	否	0
侯国力	否	10	1	9	0	0	否	3
罗建军	否	10	1	9	0	0	否	2
罗赤橙	否	2	0	1	1	0	否	0
周浩	否	8	0	8	0	0	否	3
李效伟	是	2	1	1	0	0	否	0
周绍文	是	2	1	1	0	0	否	1
傅太平	是	8	0	8	0	0	否	3
易骆之	是	8	0	8	0	0	否	3
张亚斌	是	10	1	9	0	0	否	3
冯丽霞	是	10	1	9	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	9
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项提出异议的说明

无

(三) 其他

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议

无

五、监事会发现公司存在风险的说明

无

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

在机构与人员方面，公司与中国大唐集团湖南分公司实行两块牌子一套人马。但湖南分公司职能仅仅是负责中国大唐集团在湘电厂与地方政府有关部门和地方电网公司的工作协调。湖南分公司并无对中国大唐集团在湘电厂的人事任免权和资产处置权。

因股份化改造、行业特点、国家政策、收购兼并等原因存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划见“公司治理的情况”。公司仍在积极研究，认真准备，重组事项正在进行中。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

公司董事会及其下设薪酬与考核委员会负责公司高级管理人员的考评，分基本指标、分类指标、限制指标三类指标进行业绩考核管理。

八、其他

第九节 内部控制

一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

公司内部控制情况：根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和要求，结合大唐华银电力股份有限公司（以下简称公司）《内部控制管理办法》的相关规定，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，公司对截至 2014 年 12 月 31 日的内部控制设计与运行的有效性进行了自我评价。自我评价结果如下：

公司董事会根据基本规范、评价指引对重大缺陷、重要缺陷和一般缺陷的认定要求，结合公司规模、行业特征、风险偏好和风险承受度等因素，研究确定了适用本公司的内部控制缺陷具体认定标准，并与以前年度保持了一致。

根据上述认定标准，结合日常监督和专项监督情况，公司报告期内共发现内部控制缺陷 14 个，均属于一般缺陷。2014 年，公司未发现重大缺陷和重要缺陷，针对报告期内发现的内部控制缺陷，公司按照责任主体，组织各部门、各单位全部进行了整改。

内部控制评价结论：报告期内，公司对纳入评价范围的业务与事项均已建立了内部控制，并得以有效执行，达到了公司内部控制的的目标，不存在重大缺陷。

2014 年，随着公司内控平台的上线，公司将对内控平台进行持续改进和完善，将内控平台打造成为规范和指导公司各项工作的管理标准体系，并以内控平台为载体，对内控框架进行持续优化，促进各级事项、流程设计科学、有效。进一步规范内部控制的自我评估工作，并根据公司《内部控制考核办法》，结合内部控制自我评估情况，在对各部门年度内控管理工作进行综合评价的基础上，适时开展内控考核，以促进公司内控体系的不断优化。

未来期间，公司将进一步完善内部控制制度，规范内部控制制度执行，强化内部控制监督检查，促进公司健康、可持续发展。

内部控制自我评价报告详见附件

是否披露内部控制自我评价报告：是

二、内部控制审计报告的相关情况说明

按照《企业内部控制审计指引》及中国证监会、上交所的具体要求，2014 年 11 月，公司委托天职国际会计师事务所（以下简称“天职所”）对公司 2014 年的内部控制情况进行了现场审计。天职所出具了带强调事项无保留意见的审计报告，报告主要内容如下：

审计意见：天职所认为，公司于 2014 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

强调事项：天职所提醒内部控制审计报告使用者关注，公司与中国大唐集团公司湖南分公司一套人马两块牌子，与控股股东在人员、机构方面未实现相互独立。由于公司和中国大唐集团公司湖南分公司存在业务同质性，公司控制环境存在缺陷。

整改情况：公司一直关注控股股东在湖南地区电力资产的经营状况和证券市场变化情况，积极促成控股股东在湖南地区的优质电力资产逐步注入公司，减少公司与控股股东之间的同业竞争。公司控股股东承诺在 2017 年 6 月 30 日前将其在湖南地区的优质电力资产在符合相关条件时注入公司。2014 年 10 月 23 日，华银电力公司董事会审议通过了《关于公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》；2015 年 1 月 30 日，华银电力公司董事会 2015 年第 1 次会议审议通过了《关于公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案相关补充事宜的议案》；2015 年 2 月 16 日，华银电力公司 2015 年第 1 次临时股东大会审议通过了《关于公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》。上述交易完成后，华银公司控制环境方面存在的缺陷将得到改善。本段内容不影响已对财务报告内部控制发表的审计意见。

内部控制审计报告详见附件

是否披露内部控制审计报告：是

三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

经公司董事会 2007 年第一次会议审议通过，公司设立《公司信息披露事务管理制度》，就年报信息与一般信息披露的责任追究一并规定于其中：

第三十五条 公司出现信息披露违规行为被中国证监会依照《上市公司信息披露管理办法》采取监管措施、或被上交所依据上市规则通报批评或公开谴责的，公司董事会应当及时组织对信息披露制度及其实施情况的检查，采取相应的更正措施。

公司应当对有关责任人及时进行内部处分，对该工作人员可以给予警告、严重警告、记过、记大过的处分，并且可追究其法律责任和提出赔偿要求。董事会将有关处理结果在 5 个工作日内报上交所备案。

第三十六条 公司的股东、实际控制人、公司董事、监事、高管，违反《上市公司信息披露管理办法》的，中国证监会可以采取以下监管措施：

- (一) 责令改正；
- (二) 监管谈话；
- (三) 出具警示函；
- (四) 将其违法违规、不履行公开承诺等情况记入诚信档案并公布；
- (五) 认定为不适当人选；
- (六) 依法可以采取的其他监管措施。

第十节 财务报告

一、审计报告

天职业字[2015]1826号

大唐华银电力股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的大唐华银电力股份有限公司（以下简称“华银电力公司”）财务报表，包括2014年12月31日的合并资产负债表及资产负债表，2014年度的合并利润表及利润表、合并现金流量表及现金流量表和合并所有者权益变动表及所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是华银电力公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，华银电力公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了华银电力公司2014年12月31日的合并财务状况及财务状况以及2014年度的合并经营成果和合并现金流量及经营成果和现金流量。

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：刘宇科、贺艳峰

中国·北京

二〇一五年三月十三日

二、财务报表

合并资产负债表

2014年12月31日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	附注七、1	445,492,484.36	489,093,009.92
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			

应收票据	附注七、3	97,506,848.78	186,079,325.16
应收账款	附注七、4	1,245,231,002.70	1,218,293,880.72
预付款项	附注七、5	60,510,409.56	259,552,215.01
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利			
其他应收款	附注七、6	1,993,837,120.26	346,884,771.76
买入返售金融资产			
存货	附注七、7	832,911,490.41	786,931,182.90
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	附注七、8	27,136,762.62	
流动资产合计		4,702,626,118.69	3,286,834,385.47
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	附注七、9	383,981,341.67	383,981,341.67
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	附注七、10	230,039,961.73	41,107,722.15
投资性房地产	附注七、11	9,481,827.40	9,839,579.80
固定资产	附注七、12	8,419,658,034.74	8,428,546,875.11
在建工程	附注七、13	511,437,593.29	2,882,650,385.18
工程物资	附注七、14	137,304.07	
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	附注七、16	916,736,164.84	1,319,987,608.43
开发支出	附注七、17	5,117,892.94	12,457,511.42
商誉	附注七、18	1,921,210.39	1,921,210.39
长期待摊费用	附注七、19	10,740,221.61	14,502,863.58
递延所得税资产	附注七、20	27,633,968.41	27,781,923.12
其他非流动资产	附注七、21	171,701,810.47	140,294,865.31
非流动资产合计		10,688,587,331.56	13,263,071,886.16
资产总计		15,391,213,450.25	16,549,906,271.63
流动负债：			
短期借款	附注七、22	1,440,000,000.00	2,694,959,043.10
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	附注七、23	883,500,000.00	763,500,000.00
应付账款	附注七、24	1,062,062,022.83	1,229,069,789.65
预收款项	附注七、25	152,227,686.53	179,957,883.74
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	附注七、26	42,887,753.16	48,477,347.40
应交税费	附注七、27	-6,884,327.34	-124,614,051.22
应付利息			
应付股利	附注七、28	19,439,538.66	13,539,132.77
其他应付款	附注七、29	704,443,070.84	720,192,304.60
应付分保账款			

保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	附注七、30	1,210,200,296.33	1,104,745,784.30
其他流动负债			
流动负债合计		5,507,876,041.01	6,629,827,234.34
非流动负债：			
长期借款	附注七、31	7,319,951,168.25	7,238,357,500.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	附注七、32	972,478,031.11	482,896,906.02
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益	附注七、33	92,395,681.57	138,038,055.55
递延所得税负债	附注七、20	90,635,253.19	94,786,486.15
其他非流动负债			
非流动负债合计		8,475,460,134.12	7,954,078,947.72
负债合计		13,983,336,175.13	14,583,906,182.06
所有者权益			
股本	附注七、34	711,648,000.00	711,648,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	附注七、35	1,759,605,270.29	1,759,605,270.29
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	附注七、37	138,167,133.91	138,167,133.91
一般风险准备			
未分配利润	附注七、38	-1,332,957,568.99	-1,158,281,839.05
归属于母公司所有者权益合计		1,276,462,835.21	1,451,138,565.15
少数股东权益		131,414,439.91	514,861,524.42
所有者权益合计		1,407,877,275.12	1,966,000,089.57
负债和所有者权益总计		15,391,213,450.25	16,549,906,271.63

法定代表人：邹嘉华

主管会计工作负责人：罗建军

会计机构负责人：曹云

母公司资产负债表

2014年12月31日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		154,880,457.76	314,383,691.41
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		40,425,511.41	89,887,003.00
应收账款	附注十六、1	1,062,381,524.76	1,027,775,114.27
预付款项		1,204,378.85	1,729,053.99
应收利息			
应收股利		82,822,396.01	46,350,000.00

其他应收款	附注十六、2	7,082,342,116.47	6,862,563,911.03
存货		220,565,866.83	186,529,476.60
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		23,423,954.07	
流动资产合计		8,668,046,206.16	8,529,218,250.30
非流动资产：			
可供出售金融资产		383,981,341.67	383,981,341.67
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	附注十六、3	1,796,356,560.68	1,983,320,059.15
投资性房地产			
固定资产		4,459,914,593.74	4,792,686,850.77
在建工程		120,752,160.46	139,751,756.17
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		361,552,017.34	400,108,231.84
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		20,865,368.59	20,865,368.59
其他非流动资产		171,701,810.47	140,294,865.31
非流动资产合计		7,315,123,852.95	7,861,008,473.50
资产总计		15,983,170,059.11	16,390,226,723.80
流动负债：			
短期借款		1,440,000,000.00	2,694,959,043.10
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		905,000,000.00	790,000,000.00
应付账款		470,081,964.33	507,207,548.29
预收款项			
应付职工薪酬		20,829,722.19	23,417,808.93
应交税费		14,881,854.69	-54,265,338.44
应付利息			
应付股利		12,739,132.77	12,739,132.77
其他应付款		2,443,615,955.66	1,833,166,921.58
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		1,085,244,828.17	1,066,245,784.30
其他流动负债			
流动负债合计		6,392,393,457.81	6,873,470,900.53
非流动负债：			
长期借款		7,189,951,168.25	7,055,757,500.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		531,119,552.12	482,896,906.02
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益		43,731,388.88	54,028,655.54
递延所得税负债			
其他非流动负债			

非流动负债合计		7,764,802,109.25	7,592,683,061.56
负债合计		14,157,195,567.06	14,466,153,962.09
所有者权益：			
股本		711,648,000.00	711,648,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,720,978,773.13	1,720,978,773.13
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		111,303,656.17	111,303,656.17
未分配利润		-717,955,937.25	-619,857,667.59
所有者权益合计		1,825,974,492.05	1,924,072,761.71
负债和所有者权益总计		15,983,170,059.11	16,390,226,723.80

法定代表人：邹嘉华

主管会计工作负责人：罗建军

会计机构负责人：曹云

合并利润表

2014年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		6,210,425,195.74	7,455,520,257.12
其中：营业收入	附注七、39	6,210,425,195.74	7,455,520,257.12
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,446,391,194.53	7,550,248,053.21
其中：营业成本	附注七、39	5,407,215,102.68	6,640,884,035.04
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	附注七、40	43,334,794.09	57,983,193.29
销售费用	附注七、41	13,663,695.25	29,026,451.63
管理费用	附注七、42	129,688,738.67	133,873,471.19
财务费用	附注七、43	582,191,300.33	588,099,612.98
资产减值损失	附注七、44	270,297,563.51	100,381,289.08
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
投资收益（损失以“－”号填列）	附注七、45	20,777,065.55	11,946,422.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-1,720,676.37	-1,509,879.73
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		-215,188,933.24	-82,781,373.88
加：营业外收入	附注七、46	28,527,851.03	110,282,474.51
其中：非流动资产处置利得			9,312,048.97
减：营业外支出	附注七、47	3,799,623.33	1,480,164.83
其中：非流动资产处置损失			
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-190,460,705.54	26,020,935.80
减：所得税费用	附注七、48	22,274,348.23	19,887,794.90
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		-212,735,053.77	6,133,140.90
归属于母公司所有者的净利润		-174,675,729.94	10,696,795.78

少数股东损益		-38,059,323.83	-4,563,654.88
六、其他综合收益的税后净额			
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益			
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额			
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		-212,735,053.77	6,133,140.90
归属于母公司所有者的综合收益总额		-174,675,729.94	10,696,795.78
归属于少数股东的综合收益总额		-38,059,323.83	-4,563,654.88
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		-0.25	0.02
（二）稀释每股收益(元/股)		-0.25	0.02

定代表人：邹嘉华

主管会计工作负责人：罗建军

会计机构负责人：曹云

母公司利润表
2014年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	附注十六、4	2,550,164,421.70	2,986,069,029.51
减：营业成本	附注十六、4	2,091,925,247.95	2,445,307,889.02
营业税金及附加		20,720,927.03	24,172,084.56
销售费用			
管理费用		61,505,222.64	59,761,996.43
财务费用		396,287,573.45	412,319,018.29
资产减值损失		139,594,984.05	64,959,724.11
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	附注十六、5	47,498,939.46	58,296,422.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-14,471,198.47	-1,509,879.73
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-112,370,593.96	37,844,739.31
加：营业外收入		14,462,753.09	86,284,510.52
其中：非流动资产处置利得			38,443.85
减：营业外支出		190,428.79	579,120.66
其中：非流动资产处置损失			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-98,098,269.66	123,550,129.17
减：所得税费用			2,113,660.05
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-98,098,269.66	121,436,469.12
五、其他综合收益的税后净额			
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			

(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		-98,098,269.66	121,436,469.12
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：邹嘉华

主管会计工作负责人：罗建军

会计机构负责人：曹云

合并现金流量表

2014年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,175,386,276.19	8,451,249,405.74
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还			47,506,339.07
收到其他与经营活动有关的现金	附注七、49(1)	61,844,865.37	95,312,807.71
经营活动现金流入小计		7,237,231,141.56	8,594,068,552.52
购买商品、接受劳务支付的现金		4,701,497,141.09	6,142,849,001.26
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		517,357,243.57	447,773,408.83
支付的各项税费		310,832,797.90	417,734,802.03
支付其他与经营活动有关的现金	附注七、49(2)	240,098,915.87	154,664,237.81
经营活动现金流出小计		5,769,786,098.43	7,163,021,449.93
经营活动产生的现金流量净额		1,467,445,043.13	1,431,047,102.59
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			6,014,982.76
取得投资收益收到的现金		2,497,741.92	10,436,319.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			152,927,445.42
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		245,383,208.45	
收到其他与投资活动有关的现金	附注七、49(3)	7,000,000.00	45,858,720.00

投资活动现金流入小计		254,880,950.37	215,237,467.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		506,773,055.40	1,197,713,411.81
投资支付的现金		31,307,700.00	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		538,080,755.40	1,197,713,411.81
投资活动产生的现金流量净额		-283,199,805.03	-982,475,944.45
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			8,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			8,000,000.00
取得借款收到的现金		3,073,000,000.00	4,428,389,043.10
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	附注七、49(4)	812,525,247.15	
筹资活动现金流入小计		3,885,525,247.15	4,436,389,043.10
偿还债务支付的现金		4,162,265,374.85	3,816,944,500.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		563,307,106.79	644,308,309.01
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			267,140.00
支付其他与筹资活动有关的现金	附注七、49(5)	350,190,206.02	340,721,978.76
筹资活动现金流出小计		5,075,762,687.66	4,801,974,787.77
筹资活动产生的现金流量净额		-1,190,237,440.51	-365,585,744.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-5,992,202.41	82,985,413.47
加：期初现金及现金等价物余额		340,671,909.92	257,686,496.45
六、期末现金及现金等价物余额		334,679,707.51	340,671,909.92

法定代表人：邹嘉华

主管会计工作负责人：罗建军

会计机构负责人：曹云

母公司现金流量表

2014年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,832,593,249.50	3,472,349,005.74
收到的税费返还			44,026,908.60
收到其他与经营活动有关的现金		707,474,224.95	180,724,957.20
经营活动现金流入小计		3,540,067,474.45	3,697,100,871.54
购买商品、接受劳务支付的现金		1,563,681,206.04	2,078,384,596.79
支付给职工以及为职工支付的现金		229,740,009.66	201,720,757.33
支付的各项税费		172,048,680.87	154,342,736.89
支付其他与经营活动有关的现金		169,637,705.88	129,566,988.78
经营活动现金流出小计		2,135,107,602.45	2,564,015,079.79
经营活动产生的现金流量净额		1,404,959,872.00	1,133,085,791.75
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		248,800,000.00	6,014,982.76
取得投资收益收到的现金		5,497,741.92	10,436,319.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			152,927,445.42
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		254,297,741.92	169,378,747.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		288,380,275.60	1,194,503,565.50
投资支付的现金		36,307,700.00	

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		324,687,975.60	1,194,503,565.50
投资活动产生的现金流量净额		-70,390,233.68	-1,025,124,818.14
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		3,057,000,000.00	4,368,389,043.10
收到其他与筹资活动有关的现金		300,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		3,357,000,000.00	4,368,389,043.10
偿还债务支付的现金		4,107,765,374.85	3,718,044,500.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		357,774,834.36	362,745,292.02
支付其他与筹资活动有关的现金		343,032,662.76	340,055,552.29
筹资活动现金流出小计		4,808,572,871.97	4,420,845,344.31
筹资活动产生的现金流量净额		-1,451,572,871.97	-52,456,301.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-117,003,233.65	55,504,672.40
加：期初现金及现金等价物余额		166,383,691.41	110,879,019.01
六、期末现金及现金等价物余额		49,380,457.76	166,383,691.41

法定代表人：邹嘉华

主管会计工作负责人：罗建军

会计机构负责人：曹云

合并所有者权益变动表
2014年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	711,648,000.00				1,759,605,270.29				138,167,133.91		-1,158,281,839.05	514,861,524.42	1,966,000,089.57
加:会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	711,648,000.00				1,759,605,270.29				138,167,133.91		-1,158,281,839.05	514,861,524.42	1,966,000,089.57
三、本期增减变动金额(减少以											-174,675,729.94	-383,447,084.51	-558,122,814.45

“一”号填列)														
(一) 综合收益总额												-174,675,729.94	-38,059,323.83	-212,735,053.77
(二) 所有者投入和减少资本													-324,810,800.00	-324,810,800.00
1. 股东投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他													-324,810,800.00	-324,810,800.00
(三) 利润分配													-20,576,960.68	-20,576,960.68
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配													-20,576,960.68	-20,576,960.68
4. 其他														

(四)所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五)专项储备													
1. 本期提取							1,456,159.33						
2. 本期使用							1,456,159.33						
(六)其他													
四、本期期末余额	711,648,000.00				1,759,605,270.29			138,167,133.91		-1,332,957,568.99	131,414,439.91	1,407,877,275.12	

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	711,648,000.00				1,759,605,270.29				138,167,133.91		-1,168,978,634.83	512,225,179.30	1,952,666,948.67
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	711,648,000.00				1,759,605,270.29				138,167,133.91		-1,168,978,634.83	512,225,179.30	1,952,666,948.67
三、本期增减变动金额（减少以“_”号填列）											10,696,795.78	2,636,345.12	13,333,140.90
（一）综合收益											10,696,795.78	-4,563,654.88	6,133,140.90

总额													
(二)所有者投入和减少资本												8,000,000.00	8,000,000.00
1. 股东投入的普通股												8,000,000.00	8,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三)利润分配												-800,000.00	-800,000.00
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配												-800,000.00	-800,000.00
4. 其他													
(四)所有者权益内部结转													

1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取								255,000.00					
2. 本期使用								255,000.00					
(六) 其他													
四、本期末余额	711,648,000.00				1,759,605,270.29				138,167,133.91		-1,158,281,839.05	514,861,524.42	1,966,000,089.57

法定代表人：邹嘉华 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：曹云

母公司所有者权益变动表
2014年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	本期											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计	
		优先股	永续债	其他								

一、上年期末余额	711,648,000.00				1,720,978,773.13				111,303,656.17	-619,857,667.59	1,924,072,761.71
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	711,648,000.00				1,720,978,773.13				111,303,656.17	-619,857,667.59	1,924,072,761.71
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)										-98,098,269.66	-98,098,269.66
(一)综合收益总额										-98,098,269.66	-98,098,269.66
(二)所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三)利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有											

者(或股东)的分配											
3. 其他											
(四)所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五)专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六)其他											
四、本期期末余额	711,648,000.00				1,720,978,773.13				111,303,656.17	-717,955,937.25	1,825,974,492.05

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	711,648,000.00				1,720,978,773.13				111,303,656.17	-741,294,136.71	1,802,636,292.59

加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	711,648,000.00				1,720,978,773.13				111,303,656.17	-741,294,136.71	1,802,636,292.59
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										121,436,469.12	121,436,469.12
（一）综合收益总额										121,436,469.12	121,436,469.12
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											

2. 对所有 者（或股 东）的分 配											
3. 其他											
（四）所 有者权益 内部结转											
1. 资本公 积转增资 本（或股 本）											
2. 盈余公 积转增资 本（或股 本）											
3. 盈余公 积弥补亏 损											
4. 其他											
（五）专 项储备											
1. 本期提 取											
2. 本期使 用											
（六）其 他											
四、本期 期末余额	711,648,000.00				1,720,978,773.13				111,303,656.17	-619,857,667.59	1,924,072,761.71

法定代表人：邹嘉华

主管会计工作负责人：罗建军

会计机构负责人：曹云

三、公司基本情况

1. 公司概况

1、历史沿革

大唐华银电力股份有限公司（以下简称“本公司或公司”）原名湖南华银电力股份有限公司，1993年1月16日经湖南省体改委湘体改字（1993）10号文件批准，由湖南省电力公司、工行湖南省信托投资公司、湖南华天实业集团公司、中国湖南国际经济技术合作煤炭公司、建行湖南省信托投资公司、湖南省华夏房地产开发公司6家法人共同发起，于1993年3月22日正式成立。

1996年8月，经中国证监会证监发审字（1996）151号文批准，向社会公开发行社会公众股4,800万股；经上海证券交易所上证上（1996）70号文审核同意，于1996年9月5日在上交所上市交易。公司总股本为19,200万元。

1997年4月30日，经湖南省证监局湘证监字（1997）第115号文件同意，以总股本19,200万股为基数向全体股东以10:6的比例送红股和10:4的比例由资本公积金转增股本，送转共计19,200万股，公司总股本增至38,400万股。

1999年8月，经湖南省证监局湘证监字（1999）17号文批准，并经中国证监会证监公司字（1999）67号文复审同意，以1998年末总股本38,400万股为基数向全体股东按10:4的比例配售新股，每股配股价8.80元。配售股后，公司总股本增至53,760万股。

1999年10月，以总股本53,760万股为基数，对全体股东每10股用资本公积转增2股，实施转增后公司总股本增至64,512万股。

2001年，经中国证券监督管理委员会证监公司字（2001）92号文核准，公司实施配股，配股股权登记日为2001年12月10日，以2000年末总股本64,512万股为基数，配股比例为每10股配3股，配股价为每股7.00元。共计增加流通股份6,652.80万股，配售股后公司总股本增至71,164.8万股。

2005年5月，根据国务院国有资产监督管理委员会《关于广西桂冠电力股份有限公司和湖南省华银电力股份有限公司国有股持股主体变更有关问题的批复》（国资产权[2005]172号），公司30,985.5万股国家股（占公司总股本的43.54%）由湖南省电力公司行政划转中国大唐集团公司持有，至此中国大唐集团公司成为公司的实际控制人。

2006年公司进行股权分置改革，公司非流通股股东为获得所持公司非流通股上市流通权向公司流通股股东执行对价安排的基本情况为：由公司全体非流通股股东向方案实施股权登记日（2006年7月14日）在册的流通股股东支付股票100,416,496股，中国大唐集团公司向全体流通股股东支付现金9,764,831元人民币，流通股股东每持有10股将获得3.48320股股票和0.34元现金。至此，本公司无限售条件流通股合计388,704,496股，有限售条件流通股合计322,943,504股，其中：中国大唐集团公司持有限售条件流通股237,263,477股，可上市流通时间为2009年7月18日；其他非流通股股东持有限售条件流通股合计85,680,027股，可上市流通时间为2007年7月18日。

2007年7月18日，公司有限售条件流通股85,680,027股获准流通。中国大唐集团公司持有限售条件流通股237,263,477股待股改承诺兑现后可以解禁。目前，公司总股份711,648,000股，其中流通股474,384,523股，有限售条件流通股237,263,477股。

2、企业注册地、组织形式和总部地址

本公司住所及注册地：湖南省长沙市芙蓉中路三段255号；企业法人营业执照注册号：430000000076508；公司组织形式：股份有限公司；公司总部为公司注册地。

本公司所处行业为电力行业，主要经营范围为电力生产。

3、母公司以及最终控制方的名称

中国大唐集团公司。

4、财务报告的批准报出机构和财务报告批准报出日

本公司财务报表经公司董事会于2015年3月13日批准报出。

2. 合并财务报表范围

全资、控股子公司

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2. 持续经营

本公司自本报告期末至少 12 个月内具有持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司基于下述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报表参照了《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》（2014 年修订）（以下简称“第 15 号文（2014 年修订）”）的列报和披露要求。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

本公司正常营业周期是指从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方在最终控制方合并财务报表中的的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的，其差额计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

（1）对长期股权投资的账面余额进行调整。购买方应当以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，应当在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益。

（2）比较达到企业合并时每一单项交易的成本与交易时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额，确定每一单项交易应予确认的商誉或者应计入发生当期损益的金额。购买方在购买

日确认的商誉（或计入损益的金额）应为每一单项交易产生的商誉（或应予确认损益的金额）之和。

（3）对于购买日之前持有的被购买方的股权，应当按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，确认有关投资收益，同时将与其相关的其他综合收益转为投资收益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形

（1）判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- ①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- ③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- ④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

（2）分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中应当确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

（3）分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

6. 合并财务报表的编制方法

1. 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

2. 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注三、（十四）“长期股权投资”或本附注三、（十）“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- （1）这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- （2）这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- （3）一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- （4）一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注三、（十四）、4）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：

- （1）各参与方均受到该安排的约束；
- （2）两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- （2）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- （4）按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。
合营企业参与方应当按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

10. 金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债）、其他金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

本公司按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用，但下列情况除外：

(1) 持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；

(2) 在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

公司采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；

(2) 与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量；

(3) 不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：

①按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》确定的金额；

②初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：

(1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，将实际收到的金额与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

(2)可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，将实际收到的金额与账面价值扣除原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之后的差额确认为投资收益。

当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时，终止确认该金融资产；当金融负债的现时义务全部或部分解除时，相应终止确认该金融负债或其一部分。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：

(1) 放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；

(2) 未放弃对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 所转移金融资产的账面价值；

(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

① 终止确认部分的账面价值；

② 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

4. 主要金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值；不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术（包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等）确定其公允价值；初始取得或源生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

5. 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。

按摊余成本计量的金融资产，期末有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额确认减值损失。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将该权益工具投资或衍生金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失。

可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，确认其减值损失，并将原直接计入所有者权益的公允价值累计损失一并转出计入减值损失。

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	年末余额 500 万元以上（含 500 万元）
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
账龄分析法组合	已单独计提减值准备的应收账款、其他应收款外，公司根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收款项组合的实际损失率为基础，结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例。
账龄分析法组合	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	0	0
1—2 年	5	5
2—3 年	10	10
3—4 年	30	30
4—5 年	80	80
5 年以上	100	100

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项：

单项计提坏账准备的理由	有客观证据表明单项金额虽不重大，但因其发生了特殊减值的应收款应进行单项减值测试
坏账准备的计提方法	结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例

12. 存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或库存商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的燃料、原材料和周转材料以及房地产开发成本等。

2. 存货的取得和发出的计价方法

燃料购入时按实际成本计价，发出时按加权平均法计价；工程施工按实际发生数计算、结转；其他存货在收到和发出时均按实际成本计价。

3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。通常按照单个存货项目计提存货跌价准备；对于数量繁多、单价较低的存货，按照存

货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

存货可变现净值的确定：以存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算；若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值应当以一般销售价格为基础计算。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

13. 划分为持有待售资产

本公司将同时满足下列条件的非流动资产划分为持有待售资产：

1. 该非流动资产或该处置组在其当前状况下仅根据出售此类资产或处置组的惯常条款即可立即出售；

2. 本公司已经就处置该非流动资产或该处置组作出决议并取得适当批准；

3. 本公司已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；

4. 该项转让将在一年内完成。

被划分为持有待售的非流动资产和处置组中的资产和负债，分类为流动资产和流动负债。

终止经营为满足下列条件之一的已被处置或被划归为持有待售的、于经营上和编制财务报表时能够在本公司内单独区分的组成部分：

1. 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；

2. 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分；

3. 该组成部分是仅仅为了再出售而取得的子公司。

对于持有待售的固定资产，公司将该项资产的预计净残值调整为反映其公允价值减去处置费用后的金额（但不得超过该项资产符合持有待售条件时的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益。

符合持有待售条件的无形资产等其他非流动资产，按上述原则处理。

14. 长期股权投资

长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见附注三、（十）“金融工具”。共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

1. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价）；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日

取得进一步股份新支付对价的公允价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

3. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额；重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

4. 长期股权投资的处置

(1) 部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

(2) 部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

15. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

16. 固定资产

(1). 确认条件

1. 固定资产确认条件、计价

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该项固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

2. 各类固定资产的折旧方法

本公司固定资产从其达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法或产量法计提折旧。除用于 LCC 技术研发的实验设备具有使用不均衡、收益与工作量高度相关等特点，采用产量法计提折旧外，公司其他固定资产采用年限平均法提取折旧。

(2). 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	25-45	3	3.88-2.16
机器设备	年限平均法	8-18	0-3	12.5-5.39
运输工具	年限平均法	6-8	3	16.17-12.13

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：

- (1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；
- (2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；
- (3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分 [通常占租赁资产使用寿命的 75%以上 (含 75%)]；
- (4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90%以上 (含 90%)]；
- (5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

在租赁开始日，本公司将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提融资租赁资产的折旧。

17. 在建工程

本公司的在建工程，包括施工前期准备、正在施工中的基本建设工程、技术改造工程等。

本公司的在建工程按各项工程实际发生金额核算，在建设期或安装期间为该工程所发生的借款利息支出、汇兑损益和外币折算差额等借款费用符合资本化条件的计入工程成本。在建工程达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，应当自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产并计提折旧，待办理了竣工决算手续后按工程实际成本对估价固定资产原值进行调整，不需要调整原已计提的折旧额。

本公司于资产负债表日对存在减值迹象的在建工程进行全面检查，对单项资产可收回金额低于账面价值的差额，提取在建工程减值准备，在建工程减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

18. 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：

- ①资产支出已经发生；
- ②借款费用已经发生；
- ③为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化金额

在资本化期间内，每一会计期间的利息（包括折价或者溢价的摊销）资本化金额按照下列步骤和方法计算：

(1) 为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的余额确定。

(2) 为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，公司根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予以资本化的利息金额。

借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

专门借款发生的辅助费用，在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，在发生时根据其发生额予以资本化，计入符合资本化条件的资产成本；在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用应当确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。

购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

购建或者生产的符合资本化条件的各部分分别完工，且每部分在其他部分继续建造过程中可供使用或者可对外销售、且为使该部分资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动实质上已经完成的，停止与该部分资产相关的借款费用的资本化。购建或者生产的资产的各部分分别完成，但必须等到整体完工后才可使用或者可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用的资本化。

19. 生物资产

无

20. 油气资产

无

21. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

1. 无形资产确认条件

无形资产，是指公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权、专利权、著作权、特许使用权、电脑软件等，以成本计量。无形资产在同时满足下列条件的，才能予以确认：

- (1) 与该项无形资产有关的经济利益很可能流入企业；

(2) 该无形资产的成本能够可靠地计量。

2. 无形资产的计价方法

无形资产应当按照成本进行初始计量。

购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值。并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产通常以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

3. 无形资产使用寿命及摊销

公司于取得无形资产时分析判断其使用寿命。无形资产的使用寿命为有限的，估计该使用寿命的年限或者构成使用寿命的产量等类似计量单位数量；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，其应摊销金额在使用寿命内系统合理摊销。使用寿命不确定的无形资产不摊销。

资产负债表日，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，使用寿命和摊销方法与前期估计不同时，改变摊销期限和摊销方法。对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，按估计的使用寿命内系统合理摊销。复核后如仍为不确定的，则进行减值测试。

(2). 内部研究开发支出会计政策

企业内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段支出是指公司为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的、探索性的有计划调查所发生的支出，是为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备，已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大的不确定性。

开发阶段支出是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等发生支出。相对于研究阶段而言，开发阶段是已完成研究阶段的工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

企业内部研究开发项目研究阶段的支出，应当于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才确认为无形资产：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性。
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图。
- (3) 无形资产产生经济利益的方式。
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产。
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

22. 长期资产减值

无

23. 长期待摊费用

长期待摊费用指已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

24. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括设定提存计划。设定提存计划主要包括基本养老保险、失业保险，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

本公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险和失业保险。本公司以当地规定的社会基本养老保险和失业保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金；职工失业后，可以向当地劳动及社会保障部门申请失业救济金。本公司在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3)、辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

25. 预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

2. 本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

26. 股份支付

无

27. 优先股、永续债等其他金融工具

无

28. 收入

本公司收入指在日常活动中形成的、会导致所有者权益增加的、与所有者投入资本无关的经济利益的总流入。包括销售商品收入、提供劳务收入及让渡资产使用权收入等。

1. 发电企业收入的确认

(1) 发电企业于月末，根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认电力产品销售收入。

(2) 热电联产企业于月末, 根据购售双方确认的售热量和物价部门批准的热价确认热力产品销售收入; 热力产品销售收入包括向用户供热应收取的热力收入, 以及用户未返回热电厂的回水收入。

2. 非电企业销售收入的确认

销售商品的收入, 应当在同时满足下列条件时, 才能予以确认:

- (1) 企业已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方;
- (2) 企业既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权, 也没有对已售出的商品实施控制;
- (3) 收入的金额能够可靠地计量;
- (4) 交易相关的经济利益很可能流入企业;
- (5) 相关的已发生的成本或将要发生的成本能够可靠地计量。

3. 提供劳务收入

- (1) 企业在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的, 采用完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工程度按已经发生的劳务成本占估计劳务总成本比例确定。
- (2) 企业在资产负债表日, 提供劳务交易结果不能够可靠估计的, 应当分别下列情况处理:
 - ①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿, 按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入, 并按相同金额结转劳务成本。
 - ②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的, 将已经发生的劳务成本计入当期损益, 不确认提供劳务收入。

4. 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权而产生的收入包括利息收入和使用费收入。应在同时满足以下条件时, 才能予以确认收入:

- (1) 相关的经济利益很可能流入企业;
- (2) 收入金额能够可靠地计量。

利息收入金额应按他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算; 使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

5. 建造合同

建造工程合同收入包括合同中规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

建造承包商建造工程合同收入及费用应按以下原则确认和计量:

- (1) 在资产负债表日, 建造合同的结果能够可靠估计的, 应当根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。确定合同完工进度的方法为已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例。
- (2) 建造合同的结果不能可靠地估计, 应当分别下列情况处理:
 - ①合同成本能够收回的, 合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认, 合同成本在其发生的当期确认为合同费用;
 - ②合同成本不可能收回的, 在发生时立即确认为合同费用, 不确认合同收入。
- (3) 合同预计总成本将超过合同预计总收入, 应当将预计损失确认为当期费用。

29. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助, 是指企业取得的、用于购建或以其他方式形成的长期资产的政府补助。

与资产相关的政府补助, 确认为递延收益, 并在相关资产使用寿命内平均分配, 计入当期损益。但是, 按照名义金额计量的政府补助, 直接计入当期损益。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助, 是指与资产相关的政府补助之外的政府补助。

与收益相关的政府补助, 用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的, 确认为递延收益, 并在确认相关费用的期间, 计入当期损益; 用于补偿企业已发生的相关费用或损失的, 直接计入当期损益。

30. 递延所得税资产/递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

4. 本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

31. 租赁**(1)、经营租赁的会计处理方法**

本公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

本公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2)、融资租赁的会计处理方法

本公司为承租人时，在租赁期开始日，本公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

在形成融资租赁的售后租回交易方式下，按租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额以长期应付款列示。售价与资产账面价值之间的差额予以递延，并按照该项租赁资产的折旧进度进行分摊，作为折旧费用的调整。

本公司为出租人时，在租赁期开始日，本公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

32. 其他重要的会计政策和会计估计

无

33. 重要会计政策和会计估计的变更**(1)、重要会计政策变更**

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
--------------	------	---------------------

其他说明

2014年，财政部发布了《企业会计准则第39号——公允价值计量》、《企业会计准则第40号——合营安排》和《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》，修订了《企业会计准则第2号——长期股权投资》、《企业会计准则第9号——职工薪酬》、《企业会计准则第30号——财务报表列报》、《企业会计准则第33号——合并财务报表》和《企业会计准则第37号——金融工具列报》，除《企业会计准则第37号——金融工具列报》在2014年年度及以后期间

的财务报告中施行外,上述其他准则于 2014 年 7 月 1 日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行。

公司按上述企业会计准则的规定对原会计政策进行了变更,并按以上文件规定的起始日开始执行上述企业会计准则。同时进行追溯调整,主要调整如下:

(1) 根据《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》(2014)及应用指南的相关规定,公司将持有的不具有控制、共同控制、重大影响,且其公允价值不能可靠计量的股权投资,并入《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》规范,由长期股权投资调整至可供出售金融资产,采用成本法对其进行后续计量。该会计政策变更公司追溯调减 2013 年 12 月 31 日长期股权投资 38,398.13 万元,调增 2013 年 12 月 31 日可供出售金融资产 38,398.13 万元;

(2) 根据《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》(2014)及应用指南的相关规定,为了更好的反映公司基建项目前期的情况,公司对《大唐华银电力股份有限公司基建项目前期费用财务管理办法(试行)》进行了修订,将基建项目前期支出由“其他应收款—基建项目前期”调整至“在建工程—基建项目前期”进行会计核算。该会计政策变更公司追溯调减 2013 年 12 月 31 日其他应收款 46,107.29 万元,调增 2013 年 12 月 31 日在建工程 46,107.29 万元;

(3) 根据《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》(2014)及应用指南的相关规定,公司将与政府补助相关的递延收益由原在“其他非流动负债”列报重分类至“递延收益”列报。该会计政策变更公司追溯调减 2013 年 12 月 31 日其他非流动负债 13,803.81 万元,调增 2013 年 12 月 31 日递延收益 13,803.81 万元。

本次会计政策变更,除上述追溯调整事项外,对公司 2013 年末资产总额、负债总额和净资产以及 2013 年度净利润未产生影响。

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

34. 其他

无

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	3%、6%、17%
消费税		
营业税	应纳税营业额	3%、5%
城市维护建设税	应缴流转税税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	12.50%、15%、25%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
湖南华银能源技术有限责任公司	15%
湖南大唐先一科技有限责任公司	15%
湖南大唐节能科技有限责任公司	15%

2. 税收优惠

1. 企业所得税

本公司子公司湖南华银能源技术有限责任公司(2014 年至 2016 年)、湖南大唐先一科技有限责任公司(2012 年至 2014 年)及其下属子公司湖南大唐节能科技有限责任公司(2014 年至 2016

年)、北京大唐先兴软件技术有限公司(2012年至2014年),被认定为高新技术企业,享受15%的企业所得税优惠税率。

湖南大唐先一科技有限责任公司下属子公司湖南大唐先一能源管理有限责任公司根据国家发改委、财政部、中国人民银行和国家税务总局联合下发的《关于加快推行合同能源管理促进节能服务产业发展的意见》,实施合同能源管理项目,自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税,其他非节能服务项目所得税税率为25%,本报告期适用免征企业所得税。

根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46号)规定,于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目,其投资经营的所得,自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。公司的风力发电项目、环保发电项目属于公共基础设施项目,享受该税收优惠政策,其中:大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司从2012年至2014年免交企业所得税,从2015年至2017年减半征收企业所得税;大唐华银(湖南)新能源有限公司南山风电项目一期从2011年至2013年免征企业所得税,从2014年至2016年减半征收企业所得税;南山风电项目二期从2013年至2015年免征企业所得税,从2016年至2018年减半征收企业所得税;大唐华银湘潭环保发电有限责任公司从2009年至2011年免征企业所得税,从2012年至2014年减半征收企业所得税;大唐华银衡阳环保发电有限责任公司从2012年至2014年免征企业所得税,从2015年至2017年减半征收企业所得税。

2. 增值税

根据《财政部、国家税务总局关于部分货物适用增值税低税率和简易办法征收增值税政策的通知》(财税[2009]9号),本公司红壁岩水力发电分公司、大唐华银张家界水电有限责任公司贺龙电厂、大唐华银怀化巫水流域水电开发有限责任公司销售电力和湖南大唐华银地产有限责任公司下属子公司湖南华银电力工程有限责任公司销售水泥混凝土采用简易办法依照6%征收率计算缴纳增值税。根据《财政部、国家税务总局关于简并增值税征收率政策的通知》(财税[2014]57号),上述采用简易办法依照6%征收率计算缴纳增值税的业务自2014年7月1日起依照3%的征收率计算缴纳增值税。

根据《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号),大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司、大唐华银(湖南)新能源有限公司销售利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的政策;大唐华银湘潭环保发电有限责任公司销售垃圾发电生产的电力实现的增值税实行即征即退政策。

根据《关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100号),湖南大唐先一科技有限责任公司销售自行开发生生产的软件产品,按软件销售收入的17%税率征收增值税后,对增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退。

3. 其他

1. 营业税

本公司下属子公司湖南大唐华银地产有限责任公司按房地产销售收入、物业出租收入5%缴纳营业税,工程结算收入按3%缴纳营业税。

2. 城市维护建设税

大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司、大唐华银攸县能源有限责任公司、大唐华银(湖南)新能源有限公司、湖南大唐节能科技有限责任公司按流转税的5%计缴;其他单位按实际缴纳流转税额的7%计缴。

3. 教育费附加及地方教育附加

本公司及下属子公司按实际缴纳的流转税额的3%和2%分别计缴教育费附加及地方教育附加。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		317.69
银行存款	334,679,707.51	340,671,592.23
其他货币资金	110,812,776.85	148,421,100.00
合计	445,492,484.36	489,093,009.92
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限款项 110,812,776.85 元，其中银行承兑汇票保证金 107,500,000.00 元，其他保证金等 3,312,776.85 元。

2、衍生金融资产

适用 不适用

3、应收票据

(1). 应收票据分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	97,506,848.78	186,079,325.16
商业承兑票据		
合计	97,506,848.78	186,079,325.16

4、应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	413,690,600.00	32.95			413,690,600.00	414,090,600.00	33.79			414,090,600.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	837,793,569.03	66.72	6,253,166.33	0.75	831,540,402.7	807,061,895.46	65.87	2,858,614.74	0.35	804,203,280.72
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	4,202,323.08	0.33	4,202,323.08	100		4,202,323.08	0.34	4,202,323.08	100	
合计	1,255,686,492.11	/	10,455,489.41	/	1,245,231,002.70	1,225,354,818.54	/	7,060,937.82	/	1,218,293,880.72

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的应收账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			计提理由
	应收账款	坏账准备	计提比例	
大唐国际发电股份有限公司	319,610,600.00			未发现减值迹象，预计能全额收回

中国大唐集团公司	94,080,000.00			未发现减值迹象，预计能全额收回
合计	413,690,600.00		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内小计	797,401,521.28		
1至2年	19,176,920.20	958,846.01	5
2至3年	6,318,524.72	631,852.47	10
3至4年	14,604,428.83	4,381,328.65	30
4至5年	55,174.00	44,139.20	80
5年以上	237,000.00	237,000.00	100
合计	837,793,569.03	6,253,166.33	0.75

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□适用 √不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

无

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 3,394,551.59 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
合计		/

(3). 本期实际核销的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	

其中重要的应收账款核销情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
合计	/		/	/	/

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	与本公司关系	期末余额	坏账准备	占应收账款总额的比例 (%)
湖南省电力公司	非关联客户	663,036,110.99	37,727.77	52.80

单位名称	与本公司关系	期末余额	坏账准备	占应收账款总额的比例 (%)
大唐国际发电股份有限公司	同一实际控制人	319,610,600.00		25.45
中国大唐集团公司	母公司	94,080,000.00		7.49
内蒙古电力(集团)有限责任公司	非关联客户	20,061,517.66	111,462.75	1.60
上海电力建设有限责任公司	非关联客户	11,724,421.87	363,925.42	0.93
合计		1,108,512,650.52	513,115.94	88.27

5、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	19,818,734.36	32.76	181,251,307.64	69.83
1 至 2 年	20,041,507.26	33.12	56,465,060.74	21.76
2 至 3 年	6,858,498.01	11.33	14,257,762.62	5.49
3 年以上	13,791,669.93	22.79	7,578,084.01	2.92
合计	60,510,409.56	100	259,552,215.01	100

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况：

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	未结算原因
怀化柒星房地产开发有限公司	非关联方	12,500,000.00	1 年以内	未结算
丰镇市安盛矿产品销售有限公司	非关联方	5,500,000.00	3 年以上	未结算
山西晋昌工贸有限公司侯马分公司	非关联方	5,034,224.20	2-3 年	未结算
衡阳市裕民煤矿	非关联方	4,536,984.38	1-2 年	未结算
贵州水城矿业(集团)有限责任公司	非关联方	4,128,341.74	3 年以上	未结算
合计		31,699,550.32		

6、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	2,015,196,678.41	92.63	95,475,911.21	4.74	1,919,720,767.20	37,015,225.20	8.48			37,015,225.20

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	155,025,631.18	7.13	81,809,278.12	52.77	73,216,353.06	394,260,259.71	90.28	85,340,713.15	21.65	308,919,546.56
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	5,394,384.29	0.25	4,494,384.29	83.32	900,000.00	5,400,624.29	1.24	4,450,624.29	82.41	950,000.00
合计	2,175,616,693.88	/	181,779,573.62	/	1,993,837,120.26	436,676,109.20	/	89,791,337.44	/	346,884,771.76

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			计提理由
	其他应收款	坏账准备	计提比例	
大唐华银攸县能源有限公司	1,884,935,542.00			注 1
永州侨海投资开发有限公司	36,757,891.00	36,757,891.00	100	预计难以收回
怀化石煤综合利用项目	58,718,020.21	58,718,020.21	100	注 2
煤炭调节基金	34,785,225.20			应收政府基金，预计能收回
合计	2,015,196,678.41	95,475,911.21	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内小计	61,734,908.31		
1 至 2 年	7,761,083.60	388,054.17	5.00
2 至 3 年	2,845,969.20	284,596.93	10.00
3 至 4 年	2,210,061.50	663,018.45	30.00
4 至 5 年			
5 年以上	80,473,608.57	80,473,608.57	100.00
合计	155,025,631.18	81,809,278.12	52.77

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□适用 √不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

□适用 √不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 91,988,236.18 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

单位：元 币种：人民币

(3) 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
煤炭调节基金	34,785,225.20	37,015,225.20
往来款项	2,140,831,468.68	399,660,884.00
合计	2,175,616,693.88	436,676,109.20

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
------	-------	------	----	----------------------	----------

大唐华银攸县能源有限公司	往来款	1,886,573,787.77	1年以内 1-4年	86.71	
永州侨海投资开发有限公司	往来款	36,757,891.00	3-4年	1.69	36,757,891.00
怀化石煤综合利用项目	往来款	58,718,020.21	1年以内 1-3年	2.70	58,718,020.21
煤炭调节基金	往来款	34,785,225.20	2-3年	1.60	
长沙新振升集团有限公司	往来款	17,024,787.80	5年以上	0.78	17,024,787.80
合计	/	2,033,859,711.98	/	93.48	112,500,699.01

注1：应收大唐华银攸县能源有限公司（以下简称“攸县能源公司”）款项主要系公司对攸县煤电一体化项目拨款，攸县能源公司原为本公司的子公司，攸县煤电一体化项目由本公司代为融资。2014年攸县能源公司转变为本公司的联营企业，本公司不再代其进行融资，公司将在2015年把该建设项目融资置换给攸县能源公司，实现款项的全额回收。

注2：公司应收子公司大唐华银怀化石煤资源开发有限公司石煤综合利用项目期末余额178,648,020.21元，公司拟对大唐华银怀化石煤资源开发有限公司的股权挂牌出售，根据与投资方初步接洽意向，预计出售时上述债权可收回119,930,000.00元，减值58,718,020.21元。

(5). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款：

无

(6). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额：

无

7、 存货

(1). 存货分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	45,899,101.99		45,899,101.99	47,761,761.69		47,761,761.69
在产品	31,475,442.07		31,475,442.07	73,314,830.88	28,800,975.88	44,513,855.00
库存商品	222,311,586.56	13,604,063.64	208,707,522.92	126,200,183.03	10,439,596.02	115,760,587.01
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
燃料	281,682,726.51		281,682,726.51	232,535,857.53		232,535,857.53
开发成本	204,215,419.27		204,215,419.27	276,363,685.49		276,363,685.49
其他	60,931,277.65		60,931,277.65	69,995,436.18		69,995,436.18
合计	846,515,554.05	13,604,063.64	832,911,490.41	826,171,754.80	39,240,571.90	786,931,182.90

(2). 存货跌价准备

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品	28,800,975.88			28,800,975.88		
库存商品	10,439,596.02	8,695,499.65		5,531,032.03		13,604,063.64
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
合计	39,240,571.90	8,695,499.65		34,332,007.91		13,604,063.64

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明:

无

(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况:

单位: 元 币种: 人民币

项目	余额
累计已发生成本	
累计已确认毛利	
减: 预计损失	
已办理结算的金额	
建造合同形成的已完工未结算资产	

8、其他流动资产

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴税费	27,136,762.62	
合计	27,136,762.62	

9、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具:						
可供出售权益工具:						
按公允价值计量的						
按成本计量的	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67
1. 北京清源德丰创业投资有限公司	5,000.00		5,000.00	5,000.00		5,000.00
2. 湖南黑金时代股份有限公司	286,476,341.67		286,476,341.67	286,476,341.67		286,476,341.67
3. 深圳排放权交易所有限公司	22,500,000.00		22,500,000.00	22,500,000.00		22,500,000.00
4. 环球概念公司(原名易思博)	13,767,400.00	13,767,400.00		13,767,400.00	13,767,400.00	
5. 大唐集团财务公司	75,000,000.00		75,000,000.00	75,000,000.00		75,000,000.00
合计	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67

(2). 期末按成本计量的可供出售金融资产

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		

								(%)	
北京清源德丰创业投资有限公司	5,000.00		5,000.00					5.00	
湖南黑金时代股份有限公司	286,476,341.67		286,476,341.67					5.08	2,497,741.92
深圳排放权交易所有限公司	22,500,000.00		22,500,000.00					2.00	
环球概念公司(原名易思博)	13,767,400.00		13,767,400.00	13,767,400.00			13,767,400.00	6.67	
大唐集团财务公司	75,000,000.00		75,000,000.00					2.50	
合计	397,748,741.67		397,748,741.67	13,767,400.00			13,767,400.00	/	2,497,741.92

(3). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
期初已计提减值余额	13,767,400.00		13,767,400.00
本期计提			
其中：从其他综合收益转入			
本期减少			
其中：期后公允价值回升转回	/		
期末已计提减值金余额	13,767,400.00		13,767,400.00

10、长期股权投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
大唐华银攸县能源有限公司		231,307,700.00							-40,654,784.05	190,652,915.95	
湖南五华酒店有限公司	42,793,927.00			-1,526,144.54						41,267,782.46	4,404,800.00
大连理工大学科技园有限公司	2,718,595.15			-194,531.83						2,524,063.32	
小计	45,512,522.15	231,307,700.00		-1,720,676.37					-40,654,784.05	234,444,761.73	4,404,800.00
合计	45,512,522.15	231,307,700.00		-1,720,676.37					-40,654,784.05	234,444,761.73	4,404,800.00

11、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	12,960,452.28			12,960,452.28
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	12,960,452.28			12,960,452.28
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	3,120,872.48			3,120,872.48
2. 本期增加金额	357,752.40			357,752.40
(1) 计提或摊销	357,752.40			357,752.40
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	3,478,624.88			3,478,624.88
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	9,481,827.40			9,481,827.40
2. 期初账面价值	9,839,579.8			9,839,579.80

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

项目	账面价值	未办妥产权证书原因

12、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值：				
1. 期初余额	3,968,501,559.99	9,320,641,855.31	92,567,417.16	13,381,710,832.46
2. 本期增加金额	238,157,549.83	873,079,627.03	1,722,495.83	1,112,959,672.69
(1) 购置	238,157,549.83	150,787,944.26	1,722,495.83	390,667,989.92

(2) 在建工程转入		722,291,682.77		722,291,682.77
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额		478,494,924.95	14,223,537.69	492,718,462.64
(1) 处置或报废		478,494,924.95	14,223,537.69	492,718,462.64
4. 期末余额	4,206,659,109.82	9,715,226,557.39	80,066,375.30	14,001,952,042.51
二、累计折旧				
1. 期初余额	1,376,779,151.23	3,359,230,271.43	65,229,300.12	4,801,238,722.78
2. 本期增加金额	125,003,721.59	524,410,344.82	7,234,577.95	656,648,644.36
(1) 计提	125,003,721.59	524,410,344.82	7,234,577.95	656,648,644.36
3. 本期减少金额		127,307,408.85	9,876,822.79	137,184,231.64
(1) 处置或报废		127,307,408.85	9,876,822.79	137,184,231.64
4. 期末余额	1,501,782,872.82	3,756,333,207.40	62,587,055.28	5,320,703,135.50
三、减值准备				
1. 期初余额	98,120,262.35	53,804,972.22		151,925,234.57
2. 本期增加金额	46,113,946.74	63,551,690.96		109,665,637.70
(1) 计提	46,113,946.74	63,551,690.96		109,665,637.70
3. 本期减少金额				
(1) 处置或报废				
4. 期末余额	144,234,209.09	117,356,663.18		261,590,872.27
四、账面价值				
1. 期末账面价值	2,560,642,027.91	5,841,536,686.81	17,479,320.02	8,419,658,034.74
2. 期初账面价值	2,493,602,146.41	5,907,606,611.66	27,338,117.04	8,428,546,875.11

(2). 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	2,636,108,620.59	515,414,109.98		2,120,694,510.61
合计	2,636,108,620.59	515,414,109.98		2,120,694,510.61

(3). 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
张水澧水流域水电站防汛疾控中心	20,475,820.25	预转固
欣正风电集中办公楼	36,695,690.14	新购办公楼，正在办理中
能源技术生产办公综合楼	19,043,215.98	正在办理中
合计	76,214,726.37	

13、在建工程

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
攸县煤电一体化项目				1,793,546,782.00		1,793,546,782.00
南山风电场二期工程				332,565,279.49		332,565,279.49
柳树冲煤矿				165,695,992.76		165,695,992.76
怀化石煤项目前期	182,450,362.10		182,450,362.10	172,821,951.09		172,821,951.09
金塘冲水库发电站项目前期	75,197,157.66		75,197,157.66	67,437,519.08		67,437,519.08

东莞三联热电联产项目前期	50,677,907.18		50,677,907.18	45,188,771.80		45,188,771.80
大唐华银核电项目前期	33,737,390.77		33,737,390.77	33,675,923.77		33,675,923.77
大唐华银阳江发电项目前期	35,388,531.25		35,388,531.25	28,914,045.39		28,914,045.39
东莞 2X1000MW"上大压小"发电项目前期	28,073,629.36	28,073,629.36		28,073,629.36	28,073,629.36	
其他技改、基建项目	204,179,578.40	70,193,334.07	133,986,244.33	280,777,715.48	37,973,595.68	242,804,119.80
合计	609,704,556.72	98,266,963.43	511,437,593.29	2,948,697,610.22	66,047,225.04	2,882,650,385.18

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
攸县煤电一体化项目	5,697,450,000.00	1,793,546,782.00	112,330,788.15		1,905,877,570.15							自筹、贷款
南山风电场二期工程	417,748,100.00	332,565,279.49	66,252,703.18	393,400,344.67	5,417,638.00		96.32	100	7,933,373.13	4,629,004.97	6.78	自筹、贷款
柳树冲煤矿	211,880,000.00	165,695,992.76	35,420,700.93		201,116,693.69							自筹、贷款
怀化石煤项目前期		172,821,951.09	9,628,411.01			182,450,362.10						自筹
金塘冲水库发电站项目前期		67,437,519.08	7,759,638.58			75,197,157.66			1,239,677.21		6.12	自筹、贷款
东莞三联热电联产项目前期		45,188,771.80	5,489,135.38			50,677,907.18			4,115,541.15	2,708,250.00	6.21	自筹、贷款
大唐华银核电项目前期		33,675,923.77	61,467.00			33,737,390.77						自筹

大唐华银阳江发电项目前期		28,914,045.39	6,474,485.86			35,388,531.25			2,540,240.01	2,540,240.01	6.45	自筹、贷款
合计	6,327,078,100.00	2,639,846,265.38	243,417,330.09	393,400,344.67	2,112,411,901.84	377,451,348.96	/	/	15,828,831.50	9,877,494.98	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期计提金额	计提原因
大唐华银东乌褐煤干燥项目	12,123,635.59	项目已终止
大唐华银内蒙煤层气项目	10,942,138.74	项目已终止
额吉煤矿井工项目	8,775,285.18	项目已终止
大唐华银垃圾填埋沼气发电项目	378,678.88	项目已终止
合计	32,219,738.39	/

14、工程物资

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
电 缆	137,304.07	
合计	137,304.07	

15、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

16、无形资产

(1). 无形资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	软件	土地使用权	专利权	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	49,132,189.11	674,541,921.57	51,238,850.33	761,957,872.53	1,536,870,833.54
2.本期增加金额	9,959,460.50	6,917,588.72	6,647,046.35	121,010,367.55	144,534,463.12
(1)购置	9,959,460.50	6,917,588.72	6,647,046.35	121,010,367.55	144,534,463.12
(2)内部研发					
(3)企业合并增加					
3.本期减少金额		131,480,309.62		355,079,000.00	486,559,309.62
(1)处置		131,480,309.62		355,079,000.00	486,559,309.62
4.期末余额	59,091,649.61	549,979,200.67	57,885,896.68	527,889,240.08	1,194,845,987.04
二、累计摊销					

1.期初余额	18,620,436.49	106,744,427.27	14,542,296.53	76,976,064.82	216,883,225.11
2.本期增加金额	5,182,659.11	13,065,576.72	5,482,672.72	14,755,642.50	38,486,551.05
(1) 计提	5,182,659.11	13,065,576.72	5,482,672.72	14,755,642.50	38,486,551.05
3.本期减少金额	52,199.99	1,541,653.97			1,593,853.96
(1)处置	52,199.99	1,541,653.97			1,593,853.96
4.期末余额	23,750,895.61	118,268,350.02	20,024,969.25	91,731,707.32	253,775,922.20
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额				24,333,900.00	24,333,900.00
(1) 计提				24,333,900.00	24,333,900.00
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额				24,333,900.00	24,333,900.00
四、账面价值					
1.期末账面价值	35,340,754.00	431,710,850.65	37,860,927.43	411,823,632.76	916,736,164.84
2.期初账面价值	30,511,752.62	567,797,494.30	36,696,553.80	684,981,807.71	1,319,987,608.43

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.56%

17、 开发支出

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
双塔式煤焦油回收系统及回收方法		1,244,227.69				1,244,227.69
数字化燃料管理平台	491.14	1,118,301.59				1,118,792.73
一种用于湿法脱硫工艺中的晶体回收装置		975,860.80			66,250.00	909,610.80
机械打焦机技术开发	5,280.50	815,393.00				820,673.50
企业资源数据查询系统		429,900.03				429,900.03
煤种评价方法和系统	2,141,706.25			1,739,704.06		402,002.19
脱硫脱硝技术开发		192,686.00				192,686.00
2014 年二期脱硝控制系统优化研究		300,000.00			300,000.00	
JReap 企业开发平台		3,496,708.77		3,496,708.77		
垃圾碳化项目	179,964.33				179,964.33	
2014 年冷却塔配水优化研究		300,000.00			300,000.00	
低氮燃烧器升级开发	1,092,802.40	1,455,331.45		2,548,133.85		
2014 年劣质煤掺烧与运行优化研究		150,000.00			150,000.00	
一种大型低阶煤净化提质加工设备	2,023,456.25	335,752.19		2,359,208.44		
2014 年科技日常活动经费		143,800.00			143,800.00	
企业经济活动分析系统	670,804.40	847,583.32			1,518,387.72	
安全管理信息系统		555,677.34			555,677.34	
实时数据库平台系统	565,818.03			565,818.03		
运行定期工作管理信息系统		481,340.85			481,340.85	
发电企业对标分析系统	644,708.52	43,115.79			687,824.31	

节能环保管理信息系统		335,942.50			335,942.50	
褐煤技术专利	54,000.00				54,000.00	
设备管理信息系统		271,746.93			271,746.93	
火电厂设备远程智能诊断及隔离系统	504,330.29	315,569.45		819,899.74		
集团本部资源管理系统项目前期		233,449.00			233,449.00	
基于云架构实时数据库（简称X-DB）	2,314,318.30	284,031.09		2,598,349.39		
节能发电调度综合在线监测（脱硫脱硝）系统	454,640.64	382,702.99		837,343.63		
能耗管理工作平台系统	1,805,190.37	1,113,851.23		2,919,041.60		
虚拟化云管理平台及大数据处理系统		465,232.51		465,232.51		
合计	12,457,511.42	16,288,204.52		18,349,440.02	5,278,382.98	5,117,892.94

其他说明

开发支出资本化情况

项 目	资本化开始时点	研发进度 (%)	资本化依据
双塔式煤焦油回收系统及回收方法			
数字化燃料管理平台			
一种用于湿法脱硫工艺中的晶体回收装置			
机械打焦机技术开发			
企业资源数据查询系统			
煤种评价方法和系统	确定可进行商业应用（2013年1月）	100	已产生收益并取得 ZL201010601697X 号国家发明专利证书
脱硫脱硝技术开发			
2014年二期脱硝控制系统优化研究			
JReap 企业开发平台	确定可进行商业应用（2014年1月）	100	已产生收益并取得 2014SR106181 号软件著作权证书
垃圾碳化项目			
2014年冷却塔配水优化研究			
低氮燃烧器升级开发	确定可进行商业应用（2013年1月）	100	已产生收益并取得 ZL2012 2 06981479 号国家发明专利证书
2014年劣质煤掺烧与运行优化研究			
一种大型低阶煤净化提质加工设备	确定可进行商业应用（2013年1月）	100	已产生收益并取得 ZL2012205793909 号国家发明专利证书
2014年科技日常活动经费			
企业经济活动分析系统			
安全管理信息系统			
实时数据库平台系统	确定可进行商业应用（2012年6月）	100	已产生收益并取得 2012SR037757 号软件著作权

			权证书
运行定期工作管理信息系统			
发电企业对标分析系统			
节能环保管理信息系统			
褐煤技术专利			
设备管理信息系统			
火电厂设备远程智能诊断及隔离系统	确定可进行商业应用（2014年11月）	100	已产生收益并取得2012SR089606号软件著作权证书
集团本部资源管理系统项目前期			
基于云架构实时数据库（简称X-DB）	确定可进行商业应用（2014年3月）	100	已产生收益并取得2012SR037757号软件著作权证书
节能发电调度综合在线监测(脱硫脱硝)系统	确定可进行商业应用（2014年3月）	100	已产生收益并取得2013SR103321号软件著作权证书
能耗管理工作平台系统	确定可进行商业应用（2014年3月）	100	已产生收益,软件著作权证书申请中
虚拟化云管理平台及大数据处理系统	确定可进行商业应用（2014年3月）	100	已产生收益并取得2014SR106181号软件著作权证书

18、商誉

(1). 商誉账面原值

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
大唐华银张家界水电有限责任公司	1,921,210.39			1,921,210.39
合计	1,921,210.39			1,921,210.39

(2). 商誉减值准备

大唐华银张家界水电有限责任公司盈利能力良好，本期实现净利润3,869.72万元，经对商誉减值测试未发生减值。

19、长期待摊费用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
鱼潭库区滑坡移民补偿费	8,214,864.00		1,369,144.00		6,845,720.00
露天开采临时用地补偿费	2,746,274.62		936,523.20		1,809,751.42
攸县项目部临时用房	712,261.06		712,261.06		
其他	2,829,463.90	539,636.48	1,284,350.19		2,084,750.19
合计	14,502,863.58	539,636.48	4,302,278.45		10,740,221.61

20、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值损失	99,163,279.44	24,790,819.86	100,430,413.52	25,107,603.38
无形资产会计摊销年限短于税法摊销年限	4,921,751.49	738,262.72	4,491,522.85	673,728.43
职工薪酬产生的可抵扣暂时性差异	4,148,365.08	1,037,091.27	4,415,759.01	1,103,939.75
三年以上未支付的负债	4,271,178.25	1,067,794.56	3,586,606.25	896,651.56
合计	112,504,574.26	27,633,968.41	112,924,301.63	27,781,923.12

(2). 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
收购评估增值产生递延所得税负债	362,541,012.43	90,635,253.19	379,145,944.29	94,786,486.15
合计	362,541,012.43	90,635,253.19	379,145,944.29	94,786,486.15

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产				
递延所得税负债				

(4). 未确认递延所得税资产明细

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	509,039,782.93	271,807,093.25
可抵扣亏损	434,115,605.13	431,778,647.37
合计	943,155,388.06	703,585,740.62

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2015			
2016	147,834,593.41	233,183,434.66	
2017	35,022,743.31	62,473,036.65	
2018	127,838,162.82	136,122,176.06	
2019	123,420,105.59		
合计	434,115,605.13	431,778,647.37	/

21、其他非流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
未确认售后租回损益	171,701,810.47	140,294,865.31
合计	171,701,810.47	140,294,865.31

22、短期借款

(1). 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	580,000,000.00	
抵押借款		
保证借款		
信用借款	860,000,000.00	2,694,959,043.10
合计	1,440,000,000.00	2,694,959,043.10

短期借款分类的说明：

注：2014年8月11日，本公司与中国邮政储蓄银行长沙分行签订《附追索权国内保理业务合同》，约定本公司以向特定买方销售货物/提供服务所产生的全部应收账款收款权做质押向中国邮政储蓄银行长沙分行借款8,000万元，借款期限12个月。截至2014年12月31日，该项质押借款余额为8,000万元。

2014年1月22日，本公司与中国建设银行天心区支行签订《资产收益权转让合同》，约定本公司以全部电费收费权做质押向中国建设银行天心区支行借款60,000万元，借款期限12个月。截至2014年12月31日，该项质押借款余额为50,000万元。

截至2014年12月31日，上述借款质押的应收账款账面净值为648,297,061.87元。

23、应付票据

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	883,500,000.00	763,500,000.00
合计	883,500,000.00	763,500,000.00

本期末已到期末支付的应付票据总额为0元。

24、应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付购煤款	311,224,601.78	297,217,862.21
应付工程及设备款	750,837,421.05	931,851,927.44
合计	1,062,062,022.83	1,229,069,789.65

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
湘电风能有限公司	77,131,784.85	未结算
中船重工(重庆)海装风电设备有限公司	29,500,000.00	未到质保期

湖南电力物流服务有限公司	21,170,000.00	未结算
江西地方铁路开发公司	17,282,600.00	未结算
中国水利电力物资有限公司	13,030,400.00	未结算
湖南省火电建设公司	12,640,824.00	未结算
合计	170,755,608.85	/

25、预收款项

(1). 预收账款项列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收售煤款	92,524,924.30	107,234,298.99
预收售房款	55,116,864.00	68,658,542.00
其他预收款项	4,585,898.23	4,065,042.75
合计	152,227,686.53	179,957,883.74

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
丰镇市五洲实业有限公司	308,366.48	未发货
兖州沃德经贸有限公司	300,000.00	未发货
合计	608,366.48	/

26、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	32,875,719.92	483,082,234.23	487,646,221.35	28,311,732.80
二、离职后福利-设定提存计划	15,601,627.48	69,410,499.22	70,436,106.34	14,576,020.36
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	48,477,347.40	552,492,733.45	558,082,327.69	42,887,753.16

(2). 短期薪酬列示：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	4,415,759.01	366,187,092.15	366,454,486.08	4,148,365.08
二、职工福利费		34,852,370.52	34,852,370.52	
三、社会保险费	18,910,941.53	37,523,379.51	41,904,879.21	14,529,441.83
其中：医疗保险费	16,356,317.55	32,806,936.75	36,891,102.16	12,272,152.14
工伤保险费	1,272,217.68	2,810,549.07	3,294,384.70	788,382.05
生育保险费	1,282,406.30	1,905,893.69	1,719,392.35	1,468,907.64
四、住房公积金	848,551.67	30,643,474.14	30,695,006.65	797,019.16
五、工会经费和职工教育经费	8,700,467.71	11,474,239.36	11,337,800.34	8,836,906.73
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		2,401,678.55	2,401,678.55	

合计	32,875,719.92	483,082,234.23	487,646,221.35	28,311,732.80
----	---------------	----------------	----------------	---------------

(3). 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	4,839,415.63	53,329,787.44	57,637,384.73	531,818.34
2、失业保险费	1,807,496.24	3,260,633.73	2,693,047.56	2,375,082.41
3、企业年金缴费	8,954,715.61	12,820,078.05	10,105,674.05	11,669,119.61
合计	15,601,627.48	69,410,499.22	70,436,106.34	14,576,020.36

27、应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	-38,097,661.58	-119,813,593.55
消费税		
营业税	546,006.72	-1,490,392.13
企业所得税	8,433,086.71	11,118,377.99
个人所得税	2,412,535.93	-5,906,677.48
城市维护建设税	2,029,956.59	-1,902,512.28
资源税	707,657.22	239,824.32
土地增值税	715,025.76	-55,156.49
土地使用税	3,524,700.21	-7,282,076.12
房产税	4,530,800.53	-2,102,111.28
教育费附加及地方教育附加	8,061,878.94	3,045,888.46
其他	251,685.63	-465,622.66
合计	-6,884,327.34	-124,614,051.22

28、应付股利

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	19,439,538.66	13,539,132.77
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	19,439,538.66	13,539,132.77

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

项目	期末余额	期初余额	超过1年未支付原因
中国大唐集团公司	12,683,610.27	12,683,610.27	未领取
北京恒银投资管理有限公司	55,522.50	55,522.50	未领取
中节环（北京）科技有限公司	1,773,205.89		
北京兴竹同智信息技术有限公司	4,927,200.00	800,000.00	未领取
合计	19,439,538.66	13,539,132.77	

29、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

住房补贴	44,497,417.74	44,497,417.74
应付质保金	23,522,602.31	32,966,199.84
往来款项	636,423,050.79	642,728,687.02
合计	704,443,070.84	720,192,304.60

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付住房补贴款	44,497,417.74	
怀化市会同县财政局	12,000,000.00	代付的耕地占用税
天津市天发重型水电设备制造有限公司	3,668,000.00	未支付质保金
中核二七二铀业有限责任公司	3,500,000.00	按进度付款
洪江电厂	3,200,000.00	按进度付款
合计	66,865,417.74	/

30、1 年内到期的非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	858,600,000.00	774,500,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	351,600,296.33	330,245,784.30
合计	1,210,200,296.33	1,104,745,784.30

31、长期借款

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	130,000,000.00	160,000,000.00
抵押借款		
保证借款		22,600,000.00
信用借款	7,189,951,168.25	7,055,757,500.00
合计	7,319,951,168.25	7,238,357,500.00

长期借款分类的说明：

注 1：2012 年 3 月 29 日，子公司湖南大唐先一科技有限责任公司（以下简称“先一科技公司”）与上海浦东发展银行股份有限公司长沙分行签订编号为 ZB6606201200000010 的最高额保证合同，对先一科技公司的子公司湖南大唐先一能源管理有限责任公司与上海浦东发展银行股份有限公司长沙分行签订的合同编号为 66012012280290，金额 1,000 万元的贷款提供担保。截至 2014 年 12 月 31 日，该项保证借款余额为 260 万元，已重分类至一年内到期的非流动负债。

注 2：2012 年 9 月 28 日，子公司先一科技公司与招商银行股份有限公司长沙分行签订合同编号为 66DB120624 的最高额不可撤销担保书，对先一科技公司的子公司湖南大唐先一能源管理有限责任公司与招商银行股份有限公司长沙分行签订的 2012 年授字第 407 号循环授信额度为 3,000 万元的授信协议提供担保。截至 2014 年 12 月 31 日，该项保证借款余额为 2,000 万元，已重分类至一年内到期的非流动负债。

注 3：根据子公司大唐华银张家界水电开发有限责任公司（以下简称“张水公司”）与中国银行股份有限公司张家界分行 2009 年 6 月 26 日签订的“2009 年张中银借合字 001 号”《人民币借款合同》及“2009 年张中银质合字 001 号”《质押合同》，张水公司向中国银行股份有限公司张家界分行借款 20,000 万元，借款期限为 120 个月，张水公司以贺龙电站、鱼潭电站发电上网产生的电费应收账款收款权做质押，质押期限为 10 年。截至 2014 年 12 月 31 日，该项质押借款余

额为 16,000 万元，其中重分类至一年内到期的非流动负债 3,000 万元。质押的应收账款账面净值为 5,342,884.98 元。

32、长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	972,478,031.11	482,896,906.02
合计	972,478,031.11	482,896,906.02

33、递延收益

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	138,038,055.55	7,000,000.00	52,642,373.98	92,395,681.57
合计	138,038,055.55	7,000,000.00	52,642,373.98	92,395,681.57

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
红壁岩投资补偿金	27,430,555.54		4,166,666.66		23,263,888.88	与资产相关
节能技术改造补贴	780,000.00				780,000.00	与资产相关
环保专项补助	25,818,100.00		2,023,125.25		23,794,974.75	与资产相关
株电 310 机组脱硫项目环保拨款	5,742,164.00		696,019.88		5,046,144.12	与资产相关
株电#3#4 炉电除尘电袋改造	2,083,333.33		252,525.26		1,830,808.07	与资产相关
株电干煤棚扬尘治理	1,666,666.67		202,020.20		1,464,646.47	与资产相关
株电 310 机组干灰分选系统扩容改造	1,666,666.67		202,020.20		1,464,646.47	与资产相关
株电小油枪改造项目专项资金	420,000.00		105,000.00		315,000.00	与资产相关
株电 310MW 机组锅炉天然气点火改造	3,083,333.33		373,737.37		2,709,595.96	与资产相关
烟囱防腐整治工程等排污费资金	1,777,777.78		215,488.22		1,562,289.56	与资产相关
株电脱硫烟道钛-钢复合板防腐改造	833,333.33		101,010.10		732,323.23	与资产相关
株电 310WM 机组脱硫设施旁道改造环保	893,333.33		40,000.00		853,333.33	与资产相关
株电 4#机组脱销项目拨款	16,666,666.67		2,020,202.02		14,646,464.65	与资产相关
株电 4#机组除尘器改造	2,133,333.34		258,585.86		1,874,747.48	与资产相关
株电 4#机组脱销改造	4,814,814.81		583,613.92		4,231,200.89	与资产相关
株电 3#机组脱销改造工程		7,000,000.00	282,828.28		6,717,171.72	与资产相关
政府拨付环保污染治理款	1,312,500.00		249,999.96		1,062,500.04	与资产相关
财政局拨付的企业节能项目补助资金	56,756.75		10,810.80		45,945.95	与资产相关
攸能保障性住房项目补贴	8,258,720.00			8,258,720.00		与资产相关
攸能后勤生活基地建设补贴	32,600,000.00			32,600,000.00		与资产相关
夏季电煤储备补助资金		5,100,000.00	5,100,000.00			与收益相关
冬季电煤储备补助资金		6,600,000.00	6,600,000.00			与收益相关
先一科技战略性新兴产业引导资金		1,000,000.00	1,000,000.00			与收益相关
株电调煤保电奖励资金		550,000.00	550,000.00			与收益相关
先一科技服务外包产业转移引导资金		317,500.00	317,500.00			与收益相关
节能科技中小企业科技创新资金专项资金		300,000.00	300,000.00			与收益相关
先一能源长沙市 2014 年度第三批科技计划项目资助金		150,000.00	150,000.00			与收益相关
节能科技税收目标管理奖励		140,000.00	140,000.00			与收益相关
节能科技管理升级服务补助		140,000.00	140,000.00			与收益相关
先一科技外包企业人才培训、ISO27001 质量认证补贴		140,000.00	140,000.00			与收益相关
先一科技服务外包电子商务专项扶植资金		112,000.00	112,000.00			与收益相关
华银先一科技 2014 信息产业补助资金		100,000.00	100,000.00			与收益相关

长沙市 2014 年度第四批专利申请补助		29,000.00	29,000.00			与收益相关
先一科技服务外包产业专项资金		15,000.00	15,000.00			与收益相关
煤种评价方法和系统专利实施奖		10,000.00	10,000.00			与收益相关
合计	138,038,055.55	21,703,500.00	26,487,153.98	40,858,720.00	92,395,681.57	/

34、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	711,648,000.00						711,648,000.00

35、资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,702,900,053.75			1,702,900,053.75
其他资本公积	56,705,216.54			56,705,216.54
合计	1,759,605,270.29			1,759,605,270.29

36、专项储备

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		1,456,159.33	1,456,159.33	
合计		1,456,159.33	1,456,159.33	

37、盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	138,167,133.91			138,167,133.91
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	138,167,133.91			138,167,133.91

38、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-1,158,281,839.05	-1,168,978,634.83
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	-1,158,281,839.05	-1,168,978,634.83
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-174,675,729.94	10,696,795.78
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		

期末未分配利润	-1,332,957,568.99	-1,158,281,839.05
---------	-------------------	-------------------

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

39、营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,020,062,836.87	5,314,778,766.38	7,393,813,090.31	6,595,724,207.43
其他业务	190,362,358.87	92,436,336.30	61,707,166.81	45,159,827.61
合计	6,210,425,195.74	5,407,215,102.68	7,455,520,257.12	6,640,884,035.04

公司营业收入本期比上期减少 12.45 亿元，主要变动因素：

1) 主要是因上网电量同比减少 13.43%，减少销售收入 5.78 亿元。其中：火电机组利用小时减少，上网电量减少营业收入 6.52 亿元；水电机组利用小时上升，上网电量增加导致营业收入增加 0.43 亿元；欣正风电和城步新能源风电项目上网电量增加导致营业收入增加 0.23 亿元。

2) 由于煤炭市场转为买方市场，公司加强燃料价格的控制，减少燃料销售交易金额，导致公司下属子公司湖南大唐燃料开发有限公司电煤销售收入比上年同期减少 6.36 亿元，减幅 23.31%。

3) 本年度出售关停小火电机组容量转让收入 1.6 亿元，本年其他业务收入比上年同期增加 1.29 亿元；

公司营业成本本期比上期减少 12.34 亿元，减少的主要原因：

1) 电力销售成本中发电燃料费减少的 6.21 亿元，其中因燃料单位成本下降影响燃料费减少 2.48 亿元，；因供电量减少影响燃料费减少 3.71 亿元。

2) 由于煤炭市场转为买方市场，公司加强燃料价格的控制，导致公司下属子公司湖南大唐燃料开发有限责任公司电煤销售成本减少 6.28 亿元。

3) 公司没有出售关停小机组转让容量交易，增加成本 1.19 亿元。

40、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税	5,600,560.00	10,518,362.42
城市维护建设税	19,908,996.94	24,864,551.22
教育费附加及地方教育附加	14,376,679.75	17,899,724.30
资源税	1,314,418.54	1,129,575.90
房产税	64,921.44	47,534.52
土地增值税	2,069,217.42	3,523,444.93
合计	43,334,794.09	57,983,193.29

41、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	5,412,783.61	13,025,521.84
业务经费	783,372.29	1,528,109.40

差旅费	2,313,718.52	1,864,883.63
广告费	1,630,842.00	2,222,331.50
折旧费	512,888.29	528,437.82
运输费	107,262.48	201,689.73
租赁费	1,266,810.76	193,519.00
修理费	4,974.36	114,146.93
其他	1,631,042.94	9,347,811.78
合计	13,663,695.25	29,026,451.63

42、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	69,281,274.96	55,150,482.58
业务招待费	3,874,284.08	9,877,975.55
办公费	6,227,144.66	7,020,061.81
长期待摊费用摊销	4,302,278.45	8,587,412.46
无形资产摊销	4,355,518.12	4,340,763.24
研究开发费用	4,384,582.98	4,370,638.52
折旧费	5,921,104.81	6,603,135.27
差旅费	4,469,032.69	5,204,520.24
咨询费和中介费	8,583,555.15	4,677,072.47
租赁费	3,181,250.71	4,850,534.25
税金	2,096,708.81	1,968,621.96
修理费	1,614,285.33	1,444,771.85
董事会会费	1,183,347.67	1,213,311.00
保险费	437,700.86	553,186.26
水电费	320,183.96	341,315.97
低值易耗品摊销		29,180.00
其他	9,456,485.43	17,640,487.76
合计	129,688,738.67	133,873,471.19

43、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
借款利息支出	532,967,038.82	538,813,103.79
贴现利息支出	5,904,178.32	763,850.27
减：利息收入	-7,492,345.17	-4,712,974.50
未确认融资费用摊入	48,600,595.99	51,548,033.02
手续费及其他	2,211,832.37	1,687,600.40
合计	582,191,300.33	588,099,612.98

44、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	95,382,787.77	1,432,079.20
二、存货跌价损失	8,695,499.65	32,901,984.84
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		

六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失	109,665,637.70	
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失	32,219,738.39	66,047,225.04
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失	24,333,900.00	
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	270,297,563.51	100,381,289.08

45、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-1,720,676.37	-1,509,879.73
处置长期股权投资产生的投资收益	20,000,000.00	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	2,497,741.92	10,436,319.18
处置可供出售金融资产取得的投资收益		3,019,982.76
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	20,777,065.55	11,946,422.21

46、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计		9,312,048.97	
其中：固定资产处置利得		9,312,048.97	
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	26,487,153.98	96,137,973.56	26,487,153.98
其他	2,040,697.05	4,832,451.98	2,040,697.05
合计	28,527,851.03	110,282,474.51	28,527,851.03

47、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	40,000.00	40,000.00	40,000.00
赔偿金、违约金损失	3,007,319.07	345,596.84	3,007,319.07

固定资产报废损失	42,984.33	446,488.36	42,984.33
其他	709,319.93	648,079.63	709,319.93
合计	3,799,623.33	1,480,164.83	3,799,623.33

48、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	26,277,626.48	21,490,199.53
递延所得税费用	-4,003,278.25	-1,602,404.63
合计	22,274,348.23	19,887,794.90

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

项目	本期发生额
利润总额	-190,460,705.54
按法定/适用税率计算的所得税费用	-47,615,176.39
子公司适用不同税率的影响	7,795,667.16
归属于合营企业和联营企业的损益	430,169.09
非应税收入的影响	-1,820,348.98
被抵消的内部利润	-567,593.99
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	67,470,670.15
利用以前年度可抵扣亏损	-30,270,786.96
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	30,855,026.40
当期递延所得税费用的影响	-4,003,278.25
所得税费用	22,274,348.23

49、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款		5,663,581.23
利息收入	7,492,345.17	4,712,974.50
收回保证金	38,482,300.00	
收到的政府补助	14,703,500.00	83,583,230.47
其他	1,166,720.20	1,353,021.51
合计	61,844,865.37	95,312,807.71

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金		38,482,300.00
支付的往来款	192,320,066.24	31,779,784.22
支付工会经费	10,816,413.15	10,730,215.93
付现的销售费用	7,738,023.35	15,472,491.97
付现的管理费用	23,255,941.76	55,478,168.82
银行手续费	2,211,832.37	1,687,600.40
营业外支出	3,756,639.00	1,033,676.47
合计	240,098,915.87	154,664,237.81

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到资产性政府补助	7,000,000.00	45,858,720.00
合计	7,000,000.00	45,858,720.00

(4). 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	812,525,247.15	
合计	812,525,247.15	

(5). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还融资租赁款	350,190,206.02	340,721,978.76
合计	350,190,206.02	340,721,978.76

50、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-212,735,053.77	6,133,140.90
加：资产减值准备	270,297,563.51	100,381,289.08
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	674,334,113.80	622,125,861.95
无形资产摊销	38,486,551.05	37,443,914.70
长期待摊费用摊销	4,302,278.45	8,587,412.46
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-28,230,477.90	-9,312,048.97
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	42,984.33	446,488.36
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	581,567,634.81	590,361,136.81
投资损失（收益以“-”号填列）	-20,777,065.55	-11,946,422.21
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	147,954.71	2,548,828.33
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-4,151,232.96	-4,151,232.96
存货的减少（增加以“-”号填列）	-40,891,036.63	251,078,016.60
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	166,469,968.39	28,363,122.21
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	38,580,860.89	-191,012,404.67
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,467,445,043.13	1,431,047,102.59
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		

一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	334,679,707.51	340,671,909.92
减: 现金的期初余额	340,671,909.92	257,686,496.45
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-5,992,202.41	82,985,413.47

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加: 以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	248,800,000.00
其中: 大唐华银攸县能源有限公司	248,800,000.00
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	3,416,791.55
其中: 大唐华银攸县能源有限公司	3,416,791.55
加: 以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	245,383,208.45

(4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	334,679,707.51	340,671,909.92
其中: 库存现金		317.69
可随时用于支付的银行存款	334,679,707.51	340,671,592.23
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	334,679,707.51	340,671,909.92
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

51、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无

52、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	110,812,776.85	主要为期末存入银行的银行承兑汇票保证金 10,750.00 万元及其他保证金 331.28 万元。
应收账款	653,639,946.85	主要为取得银行借款而质押的电费收费权。
合计	764,452,723.70	/

八、合并范围的变更

1、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处 置比例 (%)	股权 处置 方式	丧 失 控 制 权 的 时 点	丧 失 控 制 权 时 点 的 确 定 依 据	处置价款与处置 投资对应的合并 财务报表层面享 有该子公司净资 产份额的差额	丧 失 控 制 权 之 日 剩 余 股 权 的 比 例	丧 失 控 制 权 之 日 剩 余 股 权 的 账 面 价 值	丧 失 控 制 权 之 日 剩 余 股 权 的 公 允 价 值	按 照 公 允 价 值 重 新 计 量 剩 余 股 权 产 生 的 利 得 或 损 失	丧 失 控 制 权 之 日 剩 余 股 权 公 允 价 值 的 确 定 方 法 及 主 要 假 设	与 原 子 公 司 股 权 投 资 相 关 的 其 他 综 合 收 益 转 入 投 资 损 益 的 金 额
大唐华银攸 县能源有限 公司	248,800,000.00	31.19	挂牌 交易	2014 年 10 月	控制 权转 移	20,000,000.00	31.19%	231,307,700.00	231,307,700.00			

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

一揽子交易

适用 不适用

非一揽子交易

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

子公司 名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得 方式
				直 接	间 接	
大唐华银株洲发电有限责任公司	株洲市	株洲市	火力发电	100		投资设立

内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	煤炭开采	100	非同一控制下的企业合并
大唐华银张家界水电有限责任公司	张家界市	张家界市	水电	65	投资设立
大唐华银郴州环保发电有限公司	郴州市	郴州市	环保发电	100	投资设立
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	益阳市	益阳市	水电	100	投资设立
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	怀化市	怀化市	水电	100	投资设立
湖南大唐华银地产有限公司	长沙市	长沙市	房地产	100	投资设立
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	芷江县	芷江县	风电	100	投资设立
湖南大唐先一科技有限公司	长沙市	长沙市	IT	100	投资设立
湖南华银能源技术有限公司	长沙市	长沙市	节能科技	65	同一控制下的企业合并
大唐华银湘潭环保发电有限公司	湘潭市	湘潭市	环保发电	51	投资设立
湖南大唐燃料开发有限责任公司	长沙市	长沙市	商业	50	非同一控制下的企业合并
大唐华银怀化石煤资源开发有限公司	怀化市	怀化市	煤电联产	100	投资设立
大唐华银欣正风电锡林郭勒风力发电有限公司	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电	60	投资设立
大唐华银（湖南）新能源开发有限公司	城步苗族自治县	城步县	风电	100	投资设立

(2). 重要的非全资子公司

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
大唐华银张家界水电有限责任公司	35	13,544,032.53		99,470,323.38
湖南华银能源技术有限公司	35	-50,155,509.58		-38,717,060.87
大唐华银湘潭环保发电有限公司	49	-2,716,107.18		-1,013,606.66
湖南大唐燃料开发有限责任公司	50	-820,446.72		15,604,008.55
大唐华银欣正风电锡林郭勒风力发电有限公司	40	1,158,757.36	9,396,210.68	37,402,780.76

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
大唐华银张家界水电有限责任公司	51,082,783.37	411,433,171.16	462,515,954.53	48,315,030.60	130,000,000.00	178,315,030.60	39,685,304.84	415,506,412.44	455,191,717.28	49,688,029.14	160,000,000.00	209,688,029.14
湖南华银能源技术有限公司	14,253,025.35	443,710,341.72	457,963,367.07	568,583,512.46		568,583,512.46	17,646,775.51	548,701,321.66	566,348,097.17	533,666,786.61		533,666,786.61
大唐华银湘潭环保发电有限公司	90,838.44	2,741,996.00	2,832,834.44	3,792,973.46	1,108,445.99	4,901,419.45	505,047.12	8,289,436.21	8,794,483.33	3,950,735.72	1,369,256.75	5,319,992.47
湖南大唐燃料开发有限责任公司	518,436,111.14	4,863,683.56	523,299,794.70	492,091,777.61		492,091,777.61	527,777,004.29	6,096,895.63	533,873,899.92	501,024,989.40		501,024,989.40
大唐华银欣正风电锡林郭勒风力发电有限公司	23,484,071.43	379,524,953.25	403,009,024.68	309,502,072.74		309,502,072.74	54,888,695.67	355,043,670.94	409,932,366.61	295,831,781.39		295,831,781.39

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
大唐华银张家界水电有限责任公司	114,647,405.58	38,697,235.79	38,697,235.79	64,047,632.64	93,277,445.52	32,729,330.17	32,729,330.17	60,185,816.76
湖南华银能源技术有限公司	3,605,341.25	-143,301,455.95	-143,301,455.95	869,385.10	3,768,708.56	-59,412,366.20	-59,412,366.20	-20,845,288.87

大唐华银湘潭环保发电有限公司		-5,543,075.87	-5,543,075.87	-413,441.99	12,160.08	-1,192,855.10	-1,192,855.10	-41,867.62
湖南大唐燃料开发有限责任公司	3,691,583,643.13	-1,640,893.43	-1,640,893.43	152,902,783.57	4,789,277,008.52	-403,558.10	-403,558.10	41,009,982.26
大唐华银欣正风电锡林郭勒风力发电有限公司	50,546,613.33	2,896,893.41	2,896,893.41	49,567,485.33	51,992,080.00	12,369,156.91	12,369,156.91	52,121,126.92

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

无

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

无

2、子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明:

本期公司以 20,000,000.00 元的对价受让益阳市金塘冲水库电站投资开发有限公司持有的大唐华银益阳金塘冲水库发电有限责任公司 40% 的股权, 交易完成后本公司对大唐华银益阳金塘冲水库发电有限责任公司持股比例由 60% 变更为 100%。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响:

单位:元 币种:人民币

购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	20,000,000.00
购买成本/处置对价合计	20,000,000.00
减:按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	20,000,000.00
差额	
其中:调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
1. 大唐华银攸县能源有限公司	湖南攸县	攸县	煤电联产	31.19		权益法
2. 湖南五华酒店有限公司	湖南长沙	长沙市	酒店服务	30.00		权益法
3. 大连理工大学科技园有限公司	辽宁大连	大连市	科技中介服务	45.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

持有 20% 以下表决权但具有重大影响, 或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据:

无

(2). 重要联营企业的主要财务信息

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	大唐华银攸县能源有限公司	湖南五华酒店有限公司	大连理工大学科技园有限公司	大唐华银攸县能源有限公司	湖南五华酒店有限公司	大连理工大学科技园有限公司
流动资产	45,999,514.92	18,431,342.98	2,250,532.80		13,279,833.44	2,357,473.35
其中：现金和现金等价物	10,262,706.40	2,444,432.68	60,134.10		5,760,575.50	205,573.49
非流动资产	2,968,489,449.69	186,680,198.17	3,578,800.65		198,761,458.07	3,741,802.39
资产合计	3,014,488,964.61	205,111,541.15	5,829,333.45		212,041,291.51	6,099,275.74
流动负债	2,072,888,447.41	19,734,932.97	202,143.63		21,577,534.87	39,792.96
非流动负债	207,989,717.20	62,500,000.00	18,160.23		62,500,000.00	18,160.23
负债合计	2,280,878,164.61	82,234,932.97	220,303.86		84,077,534.87	57,953.19
少数股东权益						
归属于母公司股东权益						
净资产	733,610,800.00	122,876,608.18	5,609,029.59		126,309,565.64	5,971,139.62
按持股比例计算的净资产份额	228,813,208.52	36,862,982.46	2,524,063.32		38,389,127.00	2,718,595.15
调整事项	-38,160,292.57					
--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他						
对联营企业权益投资的账面价值	190,652,915.95	36,862,982.46	2,524,063.32		38,389,127.00	2,718,595.15
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入		4,430,378.31	100,970.88		37,932,053.42	446,262.14
财务费用		4,509,657.36	815.22		4,854,652.95	382.55
所得税费用			1,310.68			-2,546.08
净利润		118,814.96	-365,942.53		-3,432,957.46	-57,112.28
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额		118,814.96	-365,942.53		-3,432,957.46	-57,112.28
本年度收到的来自联营企业的股利						

(3). 与合营企业投资相关的未确认承诺

无

(4). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

无

4、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

无

5、其他

无

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具，包括银行借款、其他计息借款、融资租赁、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

1.金融工具分类

(1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值如下：

金融资产项目	期末余额				合计
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	
货币资金			445,492,484.36		445,492,484.36
应收票据			97,506,848.78		97,506,848.78
应收账款			1,245,231,002.70		1,245,231,002.70
其他应收款			1,993,837,120.26		1,993,837,120.26
可供出售金融资产				383,981,341.67	383,981,341.67

接上表：

金融资产项目	期初余额				合计
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	
货币资金			489,093,009.92		489,093,009.92
应收票据			186,079,325.16		186,079,325.16
应收账款			1,218,293,880.72		1,218,293,880.72
其他应收款			346,884,771.76		346,884,771.76
可供出售金融资产				383,981,341.67	383,981,341.67

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值如下：

金融负债项目	期末余额

	以公允价值计量且其变动计入 当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		1,440,000,000.00	1,440,000,000.00
应付票据		883,500,000.00	883,500,000.00
应付账款		1,062,062,022.83	1,062,062,022.83
其他应付款		704,443,070.84	704,443,070.84
一年内到期的非流动负债		1,210,200,296.33	1,210,200,296.33
长期借款		7,319,951,168.25	7,319,951,168.25
长期应付款		972,478,031.11	972,478,031.11

接上表：

金融负债项目	期初余额		
	以公允价值计量且其变动计入 当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		2,694,959,043.10	2,694,959,043.10
应付票据		763,500,000.00	763,500,000.00
应付账款		1,229,069,789.65	1,229,069,789.65
其他应付款		720,192,304.60	720,192,304.60
一年内到期的非流动负债		1,104,745,784.30	1,104,745,784.30
长期借款		7,238,357,500.00	7,238,357,500.00
长期应付款		482,896,906.02	482,896,906.02

2.信用风险

本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本公司信用控制部门特别批准，否则本公司不提供信用交易条件。

本公司其他金融资产包括货币资金、可供出售的金融资产、其他应收款及某些衍生工具，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。本公司还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注“六、31.短期借款”及附注“六、44.长期借款”中披露。

由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户、地理区域和行业进行管理。由于本公司的应收账款客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此]在本公司内部不存在重大信用风险集中。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司没有发生减值/认为单独或组合均未发生减值的金融资产的期限分析如下：

项 目	期末余额				
	合计	未逾期且未减值	逾期		
			1年以内	1至3年	3年以上
应收票据	97,506,848.78	97,506,848.78			
应收账款	1,211,092,121.28	1,211,092,121.28			
其他应收款	1,981,455,675.51	1,981,455,675.51			

接上表：

项 目	期初余额				
	合计	未逾期且未减值	逾期		
			1年以内	1至3年	3年以上
应收票据	186,079,325.16	186,079,325.16			
应收账款	1,221,152,495.46	1,221,152,495.46			
其他应收款	431,275,484.91	431,275,484.91			

3.流动风险

本公司采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本公司运营产生的预计现金流量。

本公司的目标是运用银行借款、融资租赁和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项 目	期末余额			
	1年以内	1年以上至5年	5年以上	合计
短期借款	1,440,000,000.00			1,440,000,000.00
应付票据	883,500,000.00			883,500,000.00
应付账款	831,473,717.03	230,588,305.80		1,062,062,022.83
其他应付款	234,988,279.09	469,454,791.75		704,443,070.84
一年内到期的非流动负债	1,210,200,296.33			1,210,200,296.33
长期借款		3,850,000,000.00	3,469,951,168.25	7,319,951,168.25
长期应付款		764,452,427.89	208,025,603.22	972,478,031.11

接上表：

项 目	期初余额			
	1年以内	1年以上至5年	5年以上	合计

项 目	期初余额			
	1 年以内	1 年以上至 5 年	5 年以上	合计
短期借款	2,694,959,043.10			2,694,959,043.10
应付票据	763,500,000.00			763,500,000.00
应付账款	1,025,997,974.82	203,071,814.83		1,229,069,789.65
其他应付款	334,193,307.52	385,998,997.08		720,192,304.60
一年内到期的非流动负债	1,104,745,784.30			1,104,745,784.30
长期借款		2,658,600,000.00	4,579,757,500.00	7,238,357,500.00
长期应付款		416,566,041.89	66,330,864.13	482,896,906.02

4. 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、外汇风险。

(1) 利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

项目	本期		
	基准点增加/(减少)	利润总额增加/(减少)	股东权益增加/(减少)
人民币	100	82,924,291.99	62,193,219.00

接上表：

项目	上期		
	基准点增加/(减少)	利润总额增加/(减少)	股东权益增加/(减少)
人民币	100	77,212,544.06	57,909,408.05

(2) 汇率风险

无。

(3) 权益工具投资价格风险

无。

1、其他

无

十一、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国大唐集团公司	北京市西城区广宁伯街1号	主要从事电源及与电力相关产业的开发、投资、建设、经营和管理	180.09 亿元	33.34	33.34

业最终控制方是中国大唐集团公司

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

合营或联营企业名称	与本企业关系

4、 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
湖南省冷水江金电电力修造开发总公司	其他
湖南省冷水江市金电实业公司	其他
湖南华盛电力环保有限责任公司	其他
湖南省金竹山电厂建筑安装公司	其他
湖南紫云科技发展有限公司	其他
湖南银源投资股份有限公司	其他
株洲银能电力工程有限公司	其他
株洲银源物业管理有限公司	其他

5、 关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐电力燃料有限公司	购买商品	40,885.13	19,721.50
中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品		5,916.20
大唐科技产业有限公司	购买商品	1,297.41	3,046.16
甘肃大唐电力检修运营有限公司	购买商品	141.03	
安徽淮南洛能发电有限责任公司	购买商品	38.87	
中国水利电力物资北京公司	购买商品		5,073.40
大唐湘潭发电有限责任公司	购买商品	81.56	73.04
中国水利电力物资有限公司	购买商品	243.75	
大唐海外(北京)国际贸易有限公司	购买商品	5,478.85	3,280.43
北京中唐电工程咨询有限公司	接受劳务	49.06	73.58
甘肃华研水电咨询有限公司	接受劳务		1.33

中国水利电力物资西安公司	购买商品	1,286.41	
中国水利电力物资北京公司	购买商品	150.42	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	接受劳务	11.32	
湖南省冷水江金电电力修造开发总公司	购买商品		72.49
湖南省冷水江市金电实业公司	购买商品		6.13
湖南华盛电力环保有限责任公司	购买商品		115.05
湖南五华酒店有限公司	接受劳务	419.51	515.51
湖南省冷水江金电电力修造开发总公司	接受劳务	257.33	
湖南省金竹山电厂建筑安装公司	接受劳务		0.49
湖南银源投资股份有限公司	接受劳务	406.94	522.06
株洲银能电力工程有限公司	接受劳务	751.39	499.92
株洲银源物业管理有限公司	接受劳务		1,550.06
合计		51,498.98	40,467.35

出售商品/提供劳务情况表

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐湘潭发电有限责任公司	销售煤炭、软件服务	121,675.98	160,258.29
大唐耒阳发电厂	销售煤炭、软件服务	86,544.48	91,188.48
大唐华银攸县能源有限公司	容量交易、软件服务	16,100.02	
大唐（北京）信息技术有限公司	销售软件、技术服务	984.87	
大唐七台河发电有限责任公司	销售软件、技术服务	982.62	4.1
安徽淮南洛能发电有限责任公司	销售软件、技术服务	934.21	904.29
大唐贵州发耳发电有限公司	销售软件、技术服务	610.67	832.26
许昌龙岗发电有限责任公司	销售软件、技术服务	526.02	146.94
湖南银源投资股份有限公司	销售软件、技术服务	466.84	
马鞍山当涂发电有限公司	销售软件、技术服务	302.04	234.96
北京兴盛唐商贸有限公司	销售软件、技术服务	283.31	
大唐观音岩水电开发有限公司	销售软件、技术服务	272.04	107.6
大唐武安发电有限公司	FMIS 一体化系统	244.47	109.25
大唐吉林发电有限公司	FMIS 一体化系统	183.49	174.53
广西桂冠电力股份有限公司	FMIS 一体化运维	181.13	169.45
大唐河北发电有限公司	FMIS 一体化系统	165.41	
大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	销售软件、技术服务	135.48	
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	销售软件、技术服务	108.49	60.18
大唐安阳发电有限责任公司	FMIS 一体化系统	92.59	10.19
大唐安阳发电厂	销售软件、技术服务	88.32	10.19
大唐甘肃发电有限公司西固热电厂	销售软件、技术服务	82.11	99.89
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	销售软件、技术服务	73.26	4.1
大唐衡阳发电股份有限公司	销售软件、技术服务	67.71	
大唐保定热电厂	销售软件、技术服务	66.83	68.28
大唐淮北发电厂	销售软件、技术服务	65.79	
许昌禹龙发电有限责任公司	销售软件、技术服务	64.52	55.42
大唐太原第二热电厂	销售软件、技术服务	64.14	71.7
大唐山东发电有限公司	销售软件、技术服务	61.6	
大唐苏州热电有限责任公司	销售软件、技术服务	60.51	8.55
大唐淮南洛河发电厂	销售软件、技术服务	60.43	
安徽电力股份有限公司	销售软件、技术服务	59.03	411.4
江苏徐塘发电有限责任公司	销售软件、技术服务	56.35	38

大唐鸡西热电有限责任公司	销售软件、技术服务	51.9	4.1
龙滩水电开发有限公司	销售软件、技术服务	51.16	
大唐托克逊风电开发有限公司	销售软件、技术服务	42.74	
大唐信阳发电有限责任公司	FMIS 一体化系统	39.06	523.82
大唐清苑热电有限公司	销售软件、技术服务	37.82	331.47
大唐山东清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	36.76	
大唐哈密风电开发有限公司	销售软件、技术服务	34.24	5.13
大唐河北新能源（张北）有限责任公司	销售软件、技术服务	34.01	20.28
大唐陈村水力发电厂	销售软件、技术服务	32.48	
大唐淮北发电有限责任公司	销售软件、技术服务	29.98	
大唐三门峡发电有限责任公司	销售软件、技术服务	29.26	20.38
中国大唐集团公司江苏分公司	销售软件、技术服务	25.64	
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	销售软件、技术服务	25.53	53.32
大唐（呼和浩特）新能源有限公司	销售软件、技术服务	23.86	
长春热电发展有限公司	销售软件、技术服务	23.45	
大唐长山热电厂	销售软件、技术服务	22.95	25.21
大唐珲春发电厂	销售软件、技术服务	22.69	24.79
大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	FMIS 一体化系统	22.53	
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	销售软件、技术服务	22.22	280
重庆鼎泰能源（集团）有限公司	销售软件、技术服务	21.89	
大唐鲁北发电有限责任公司	销售软件、技术服务	21.86	
大唐呼图壁能源开发有限公司水力发电厂	销售软件、技术服务	21.69	
大唐长春第三热电厂	FMIS 一体化系统	21.04	25.47
大唐保定华源热电有限责任公司	销售软件、技术服务	20.58	68.28
大唐乡城唐电水电开发有限公司	销售软件、技术服务	20.25	
大唐微水发电厂	销售软件、技术服务	20.11	
大唐巴里坤风电开发有限公司	销售软件、技术服务	20	5.13
大唐丘北风电有限责任公司	销售软件、技术服务	19.62	20
阳城国际发电有限责任公司	销售软件、技术服务	19.37	63.21
大唐莱州新能源有限公司	销售软件、技术服务	19.01	
大唐保定供热有限责任公司	销售软件、技术服务	18.8	25
大唐滨州发电有限公司	销售软件、技术服务	18.34	36.79
三门峡华阳发电有限责任公司	销售软件、技术服务	17.94	10.19
大唐辽源发电厂	销售软件、技术服务	17.83	25.47
大唐甘肃发电有限公司	销售软件、技术服务	17.45	
大唐新能源朔州风力发电有限公司	销售软件、技术服务	17.44	
大唐玉门新能源有限公司	销售软件、技术服务	17.41	22.85
大唐博湖新能源有限公司	销售软件、技术服务	17.09	
大唐三门峡风力发电有限公司	销售软件、技术服务	16.92	
大唐威海新能源有限公司	销售软件、技术服务	16.7	
大唐烟台新能源有限公司	销售软件、技术服务	16.7	
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	销售软件、技术服务	16.67	
大唐林州热电有限责任公司	销售软件、技术服务	16.47	52.07
大唐甘谷发电厂	销售软件、技术服务	15.85	
大唐景泰发电厂	FMIS 一体化系统	15.85	187.09
陕西汉江投资开发有限公司	销售软件、技术服务	15.3	174.76
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	销售软件、技术服务	15	27.69
大唐吐鲁番清洁能源有限公司	销售软件、技术服务	14.78	
大唐鸡西第二热电有限公司	销售软件、技术服务	13.95	

甘肃大唐燃料有限责任公司	销售软件、技术服务	13.56	
大唐韩城第二发电有限责任公司	销售软件、技术服务	13.06	113
大唐彬长发电有限责任公司	FMIS 一体化系统	13.06	113
大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	FMIS 一体化系统	13.06	105
大唐芒里水电开发有限公司	销售软件、技术服务	13	15
云南新景电业有限公司	销售软件、技术服务	13	15
大唐宾川水电有限责任公司	销售软件、技术服务	13	15
大唐瓜州新能源有限公司	销售软件、技术服务	12.82	
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	销售软件、技术服务	12.82	
大唐桂冠大化水力发电厂	销售软件、技术服务	12.82	
大唐国际发电股份有限公司广东分公司	销售软件、技术服务	12.82	
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	销售软件、技术服务	12.65	
大唐五原新能源有限公司	销售软件、技术服务	12.65	
大唐陕西发电有限公司	FMIS 一体化系统	12.46	212
大唐碧口水力发电厂	销售软件、技术服务	11.96	
大唐长春第二热电有限责任公司	销售软件、技术服务	11.84	
大唐兰州西固热电有限责任公司	销售软件、技术服务	11.75	918.29
大唐得荣唐电水电开发有限公司	销售软件、技术服务	11.25	
大唐邹城风力发电有限公司	销售软件、技术服务	11.09	
大唐阳城发电有限责任公司	FMIS 一体化系统	11.07	71.7
大唐黄岛发电有限责任公司	销售软件、技术服务	11.04	
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	销售软件、技术服务	11.03	
大唐向阳风电有限公司	销售软件、技术服务	11.03	100
大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	销售软件、技术服务	10.73	31
大唐定边风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	10.07	41
大唐双鸭山热电有限公司	销售软件、技术服务	9.85	4.1
大唐吴忠新能源有限公司	销售软件、技术服务	9.55	
大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	销售软件、技术服务	9.07	
云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	销售软件、技术服务	8.74	
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐靖边新能源有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐韩电（朝阳）新能源有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐景泰风电有限责任公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐新能源（察右后旗）有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐中电（吉林）新能源发电有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐电白新能源有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐科左后旗新能源有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
吉林大安新唐发电有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐延安新能源有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐绥滨新能源有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐（科右中旗）新能源有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
内蒙古隆欣风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐玉门昌马风电有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐突泉风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐张北风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐灵武新能源有限公司	销售软件、技术服务	8.46	

大唐洱源风电有限责任公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐吉林风力发电股份有限公司	销售软件、技术服务	8.46	
大唐户县第二热电厂	销售软件、技术服务	8.1	187.49
大唐宝鸡热电厂	销售软件、技术服务	8.1	105
大唐渭河热电厂	FMIS 一体化系统	8.1	105
陕西石泉发电有限责任公司	FMIS 一体化系统	7.86	114.25
大唐平顺新能源有限公司	FMIS 一体化系统	7.69	
大唐荣成新能源有限公司	销售软件、技术服务	7.69	
大唐同心新能源有限公司	销售软件、技术服务	7.69	
大唐沽源新能源有限公司	销售软件、技术服务	7.69	
大唐富川新能源有限公司	销售软件、技术服务	7.69	
大唐吉林中新能源有限公司	销售软件、技术服务	7.69	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	销售软件、技术服务	7.26	
大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂	销售软件、技术服务	7.02	
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	销售软件、技术服务	7.02	
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	销售软件、技术服务	6.23	12.82
河北大唐电力燃料有限公司	销售软件、技术服务	6.1	25
广西平班水电开发有限公司	销售软件、技术服务	5.98	
大唐山东新兴能源技术有限公司	销售软件、技术服务	5	
大唐山东电力燃料有限公司	销售软件、技术服务	5	
大唐青岛热力有限公司	销售软件、技术服务	5	
大唐山东电力检修运营有限公司	销售软件、技术服务	5	
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	销售软件、技术服务	4.97	28.75
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	销售软件、技术服务	4.97	
大唐乌拉特后旗风电有限公司	销售软件、技术服务	4.95	20.28
山西大唐岚县清洁能源有限公司	销售软件、技术服务	4.27	
大唐澠池风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	4.27	
大唐偏关清洁能源有限公司	销售软件、技术服务	4.27	
大唐陕县风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	4.27	5.56
大唐郑县风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	4.27	
中国大唐集团新能源股份有限公司	销售软件、技术服务	4.23	9.26
大唐海外（北京）国际贸易有限公司	销售软件、技术服务	4.12	8.23
长岛联凯风电发展有限公司	销售软件、技术服务	4.06	
大唐山东烟台电力开发有限公司	销售软件、技术服务	4.06	
大唐陕西电力检修承运有限公司	销售软件、技术服务	3.87	31
大唐陕西发电燃料有限责任公司	销售软件、技术服务	3.87	31
大唐陕西发电技术工程有限公司	销售软件、技术服务	3.87	31
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	销售软件、技术服务	3.64	
大唐文登清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	3.4	
大唐陕西发电有限公司户县热电厂	销售软件、技术服务	3.24	26
大唐陕西发电有限公司韩城发电厂	销售软件、技术服务	3.24	26
河北大唐国际新能源有限公司	销售软件、技术服务	3.04	
云南大唐国际红河发电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.91	
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.91	
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.91	
江西大唐国际新余发电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.91	
山西大唐国际神头发电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.91	
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.91	
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.91	

河北大唐国际唐山热电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.91	
大唐王快水力发电厂	销售软件、技术服务	2.89	
云南大唐国际文山水电开发有限公司	销售软件、技术服务	2.74	
内蒙古大唐国际卓资风电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.67	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	销售软件、技术服务	2.48	23.89
大唐峰峰发电厂	销售软件、技术服务	2.3	
福建大唐国际新能源有限公司	销售软件、技术服务	2.12	
大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂	销售软件、技术服务	1.89	
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	销售软件、技术服务	1.89	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	销售软件、技术服务	1.81	
山西大唐国际左云风电有限责任公司	销售软件、技术服务	1.68	
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	销售软件、技术服务	1.63	
江西大唐国际新能源有限公司	销售软件、技术服务	1.35	
大唐东平清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	1.13	
大唐济南长清清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	1.13	
大唐格尔木太阳能发电有限公司	销售软件、技术服务	1.13	
大唐平度清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	1.13	
大唐禹城光伏发电有限公司	销售软件、技术服务	1.13	
大唐招远风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	1.13	7.69
大唐栖霞风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	1.13	7.69
大唐海阳风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	1.13	
大唐平阴清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	1.13	
云南大唐国际勐野江水电开发有限公司	销售软件、技术服务	1.09	
大唐钟祥风电有限公司	销售软件、技术服务	0.57	0.51
大唐邓州生物质能热电有限责任公司	销售软件、技术服务	0.57	0.51
大唐河南能源有限责任公司	销售软件、技术服务	0.57	19.38
河南大唐电力检修有限责任公司	销售软件、技术服务	0.57	0.51
大唐河南电力燃料有限公司	销售软件、技术服务	0.57	0.51
北京国电工程招标有限公司	销售软件、技术服务		34.19
大唐得荣水电开发有限公司	FMIS 一体化系统		12
大唐贵州新能源开发有限公司	FMIS 一体化系统		20.51
大唐陕西发电有限公司定边风力发电厂	销售软件、技术服务		10.26
大唐桂冠合山发电有限公司	销售软件、技术服务		68.55
河北马头发电有限责任公司	销售软件、技术服务		136.56
中国大唐集团财务有限公司	销售软件、技术服务		7.23
大唐武威新能源有限公司	销售软件、技术服务		7.69
中国水利电力物资有限公司	销售软件、技术服务		18.8
红河石屏新能源有限公司	销售软件、技术服务		7.69
大唐同舟科技有限公司	销售软件、技术服务		7.55
大唐南京发电厂	销售软件、技术服务		38
大唐广元风电开发有限公司	销售软件、技术服务		17.69
大唐大庆东辉新能源有限公司	销售软件、技术服务		7.69
中国大唐集团公司湖南分公司	销售软件、技术服务		89.74
鸡西辰宇环保工程有限责任公司	销售软件、技术服务		4.27
中国大唐集团煤业有限责任公司	销售软件、技术服务		8.19
大唐乡城水电开发有限公司	销售软件、技术服务		33
大唐普洱新能源有限公司	销售软件、技术服务		7.69
大唐河北发电有限公司(母公司)	销售软件、技术服务		128.63
大唐玉曲河水电开发有限公司	销售软件、技术服务		10

大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	销售软件、技术服务		12.82
山西大唐岢岚风电有限公司	销售软件、技术服务		4.27
大唐青岛港务有限公司	销售软件、技术服务		25
大唐景泰新能源有限公司	销售软件、技术服务		8.71
大唐能源化工营销有限公司	销售软件、技术服务		7.83
大唐稻城水电开发有限公司	销售软件、技术服务		13
大唐山东太阳能开发有限公司	销售软件、技术服务		3.42
大唐景泰乾丰风电有限公司	销售软件、技术服务		8.71
北京大唐燃料有限公司	销售软件、技术服务		10
中国大唐集团公司	销售软件、技术服务		79.6
大唐四川川北电力开发有限公司	销售软件、技术服务		75.64
内蒙古大唐万源新能源有限公司	销售软件、技术服务		23.86
中国大唐集团科技工程有限公司	销售软件、技术服务		78.46
大唐四川电力检修运营有限公司	销售软件、技术服务		10
大唐（上海）电力能源有限公司	销售软件、技术服务		1.71
大唐永善风电有限责任公司	销售软件、技术服务		7.69
大唐贵州矿业开发有限公司	销售软件、技术服务		29.91
大唐三门峡电力有限责任公司	销售软件、技术服务		10.26
大唐集团广西聚源电力有限公司	销售软件、技术服务		36
合计		233,623.55	260,704.79

(2). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入

本公司作为承租方：

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
大唐融资租赁有限公司	融资租赁	316.27	
大唐融资租赁有限公司	融资租赁	527.96	
湖南五华酒店有限公司	经营租赁	419.51	
合计		1,263.74	

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	大唐国际发电股份有限公司	31,961.06		31,961.06	
应收账款	中国大唐集团公司	9,408.00		9,448.00	
应收账款	大唐（北京）信息技术有限公司	471.6			
应收账款	大唐信阳发电有限责任公司	430.63		594.3	
应收账款	大唐兰州西固热电有限责任公司	396.04		1,054.74	
应收账款	许昌龙岗发电有限责任公司	383.1		169.4	

应收账款	大唐贵州发耳发电有限公司	356.84		375.2	
应收账款	马鞍山当涂发电有限公司	341.98		198	
应收账款	大唐七台河发电有限责任公司	330.44			
应收账款	大唐耒阳发电厂	283.23		93.65	
应收账款	大唐湘潭发电有限责任公司	233.63		266.57	
应收账款	安徽电力股份有限公司	195.45		191.23	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司西固热电厂	174.93		116.87	
应收账款	大唐吉林发电有限公司	154.3		198.75	
应收账款	大唐河南发电有限公司	153.59		264.55	
应收账款	大唐户县第二热电厂	148.59		141.2	
应收账款	大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	136.16			
应收账款	大唐景泰发电厂	135.7		218.9	
应收账款	大唐向阳风电有限公司	129.9		125.4	
应收账款	大唐武安发电有限公司	104			
应收账款	大唐长山热电厂	103.06		89.28	
应收账款	大唐淮南洛河发电厂	95.51		68.92	
应收账款	大唐安阳发电有限责任公司	95.09			
应收账款	大唐安阳发电厂	90.09			
应收账款	大唐彬长发电有限责任公司	89.6		89.6	
应收账款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	86.6		140	
应收账款	大唐甘谷发电厂	85		131.4	
应收账款	大唐陕西发电有限公司	84.8		148.4	
应收账款	大唐渭河热电厂	75.38		106.88	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	74.19			
应收账款	大唐山东发电有限公司	71.68		58.9	
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司	65.93			
应收账款	大唐淮北发电厂	64.45			
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司	63.48		39.63	
应收账款	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	61.2		169.2	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司	60.8		115.58	
应收账款	大唐鸡西第二热电有限公司	51.79		37	
应收账款	大唐韩城第二发电有限责任公司	51		107.1	
应收账款	大唐河北发电有限公司马头热电分公司	49.96			
应收账款	北京兴盛唐商贸有限公司	49.72			
应收账款	龙滩水电开发有限公司	49.11		10.5	
应收账款	陕西石泉发电有限责任公司	45.7		79.98	
应收账款	大唐山东清洁能源开发有限公司	44.72		4.3	
应收账款	大唐托克逊风电开发有限公司	44.01			
应收账款	大唐宝鸡热电厂	42		132.03	
应收账款	中国大唐集团公司山西分公司	42		42	
应收账款	大唐潍坊新能源有限公司	40.5			
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	40.06			
应收账款	大唐陈村水力发电厂	34.43		34.4	
应收账款	大唐林州热电有限责任公司	33.71		95.4	
应收账款	大唐（朝阳）新能源有限公司	33.5		33.5	
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	31.9			
应收账款	大唐淮北发电有限责任公司	31.78			
应收账款	大唐宾川水电有限责任公司	28		15	
应收账款	大唐（呼和浩特）新能源有限公司	27.92			

应收账款	长春热电发展有限公司	27.44		
应收账款	大唐乡城唐水电开发有限公司	27		
应收账款	大唐（赤峰）新能源有限公司多伦分公司	26.4	26.4	
应收账款	大唐河北新能源（张北）有限责任公司	25		
应收账款	大唐碧口水力发电厂	24.73	92.05	
应收账款	大唐巴里坤风电开发有限公司	23.4		
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司	21.8	18	
应收账款	大唐陕西发电燃料有限责任公司	21.7	21.7	
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	21.2	21.2	
应收账款	大唐鲁北发电有限责任公司	20.47	7.8	
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	20.36		
应收账款	大唐定边风力发电有限责任公司	20.17	28.7	
应收账款	中国大唐集团煤业有限责任公司	20	20	
应收账款	大唐博湖新能源有限公司	19.99		
应收账款	大唐辽源发电厂	19.62	23.8	
应收账款	大唐长春第三热电厂	19.54	75.64	
应收账款	大唐镶黄旗新能源有限责任公司	19.54	19.54	
应收账款	大唐威海新能源有限公司	19.54		
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司	19.36		
应收账款	大唐灵武新能源有限公司	18.99	18	
应收账款	大唐吐鲁番清洁能源有限公司	17.29		
应收账款	大唐珥春发电厂	15.1	29	
应收账款	大唐四川川北电力开发有限公司	15	65	
应收账款	大唐洱源凤羽风电有限责任公司	15		
应收账款	大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	15	15	
应收账款	大唐长春第二热电有限责任公司	13.85		
应收账款	大唐黄岛发电有限责任公司	13.65	7.8	
应收账款	大唐芒里水电开发有限公司	13		
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	12.95		
应收账款	大唐陕西电力检修承运有限公司	12.4	21.7	
应收账款	大唐陕西发电技术工程有限公司	12.4	21.7	
应收账款	大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	12.4	21.7	
应收账款	大唐桦南风力发电有限公司	12	12	
应收账款	建平石营子风力发电有限公司	11.17	11.17	
应收账款	大唐保定热电厂	10.94	36.19	
应收账款	大唐滨州发电有限公司	10.73	7.8	
应收账款	大唐陕西发电有限公司韩城发电厂	10.4	18.2	
应收账款	大唐陕西发电有限公司户县热电厂	10.4	18.2	
应收账款	大唐新能源（察右后旗）有限公司	9.9		
应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司	9.9		
应收账款	大唐突泉风力发电有限责任公司	9.9		
应收账款	大唐（科右中旗）新能源有限公司	9.9		
应收账款	大唐电白新能源有限公司	9.9		
应收账款	大唐乡城水电开发有限公司	9.9	33	
应收账款	大唐吉林风力发电股份有限公司	9.9		
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	9.9		
应收账款	大唐科左后旗新能源有限公司	9.9		
应收账款	大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	9.9		
应收账款	大唐鸡西热电有限责任公司	8.97	13.05	

应收账款	大唐双鸭山热电有限公司	8.85	14.26
应收账款	大唐玉门新能源有限公司	8.73	8.73
应收账款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	8.49	
应收账款	甘肃大唐燃料有限责任公司	8.42	37.1
应收账款	大唐莱州新能源有限公司	8.4	
应收账款	大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	7.98	7.98
应收账款	大唐青岛热力有限公司	7.95	5.3
应收账款	大唐山东电力燃料有限公司	7.95	5.3
应收账款	大唐山东新兴能源技术有限公司	7.95	5.3
应收账款	三门峡华阳发电有限责任公司	7.74	9.69
应收账款	大唐三门峡发电有限责任公司	7.74	
应收账款	大唐景泰新能源有限公司	7.28	10.19
应收账款	大唐景泰乾丰风电有限公司	7.28	10.19
应收账款	大唐邓州生物质能热电有限责任公司	7	7
应收账款	大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	6.98	16.9
应收账款	大唐景泰风电有限责任公司	6.81	5.8
应收账款	许昌禹龙发电有限责任公司	6.62	4.1
应收账款	长岛联凯风电发展有限公司	6.45	4.3
应收账款	大唐山东烟台电力开发有限公司	6.45	4.3
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司	6.39	6.39
应收账款	大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	5.83	
应收账款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	5.81	
应收账款	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	5.81	0.3
应收账款	大唐胶州热力有限公司	5.3	5.3
应收账款	大唐山东电力检修运营有限公司	5.3	5.3
应收账款	阳城国际发电有限责任公司	5	72
应收账款	云南新景电业有限公司	5	
应收账款	大唐丘北风电有限责任公司	5	
应收账款	大唐偏关清洁能源有限公司	5	
应收账款	大唐郑县风力发电有限责任公司	5	
应收账款	大唐太原第二热电厂	4.71	20.2
应收账款	大唐得荣唐水电开发有限公司	4.5	
应收账款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	4.26	
应收账款	辽宁大唐国际法库风电有限责任公司	4	4
应收账款	大唐桂冠合山发电有限公司	3.94	19.42
应收账款	大唐稻城水电开发有限公司	3.9	13
应收账款	大唐得荣水电开发有限公司	3.6	12
应收账款	内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	3.41	
应收账款	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	3.41	
应收账款	山西大唐国际神头发电有限责任公司	3.41	
应收账款	江西大唐国际新余发电有限责任公司	3.41	
应收账款	辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	3	3
应收账款	大唐四川电力检修运营有限公司	3	3
应收账款	大唐玉曲河水电开发有限公司	3	3
应收账款	大唐广元风电开发有限公司	3	10
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司	2.79	2.79
应收账款	福建大唐国际新能源有限公司	2.48	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂	2.46	
应收账款	大唐微水发电厂	2.32	

应收账款	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2.12		
应收账款	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	2	21.95	
应收账款	大唐三门峡风力发电有限公司	1.98		
应收账款	云南大唐国际那兰水电开发有限公司	1.91		
应收账款	大唐平度清洁能源开发有限公司	1.8	1.2	
应收账款	大唐平阴清洁能源开发有限公司	1.8	1.2	
应收账款	大唐招远风力发电有限责任公司	1.8	1.2	
应收账款	大唐济南长清清洁能源开发有限公司	1.8	1.2	
应收账款	大唐禹城光伏发电有限公司	1.8	1.2	
应收账款	大唐东平清洁能源开发有限公司	1.8	1.2	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司	1.6		
应收账款	大唐桂冠大化水力发电厂	1.5		
应收账款	大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	1.29		
应收账款	云南大唐国际勐野江水电开发有限公司	1.28		
应收账款	大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	0.99		
应收账款	大唐中电（吉林）新能源发电有限公司	0.99		
应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司	0.99		
应收账款	大唐新能源朔州风力发电有限公司	0.99		
应收账款	吉林大安新唐发电有限公司	0.99		
应收账款	大唐韩电（朝阳）新能源有限公司	0.99		
应收账款	大唐洱源风电有限责任公司	0.99		
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	0.99		
应收账款	大唐玉门昌马风电有限公司	0.99		
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	0.99		
应收账款	大唐格尔木太阳能发电有限公司	0.6		
应收账款	大唐栖霞风力发电有限责任公司	0.6		
应收账款	大唐海阳风力发电有限责任公司	0.6		
应收账款	中国大唐集团公司湖南分公司		105	
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司		91.8	
应收账款	大唐清苑热电有限公司		51	
应收账款	北京国电工程招标有限公司		40	
应收账款	大唐保定华源热电有限责任公司		36.19	
应收账款	中国水利电力物资有限公司		22	
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司		19.54	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司		9	
应收账款	大唐湖北新能源有限公司		9	
应收账款	大唐青岛港务有限公司		5.3	
应收账款	大唐陕西发电有限公司定边风力发电厂		3.77	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司		2	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司		2	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司		1.54	
应收账款	大唐华银攸县能源有限公司	12.25		
合计		49,063.28	48,634.59	
预付款项	中国大唐集团科技工程有限公司		91.8	
合计			91.8	
其他应收款	大唐华银攸县能源有限公司	188,657.38		
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	230.06	40	
其他应收款	大唐耒阳发电厂	123.8		
其他应收款	中国水利电力物资有限公司	37	22	

其他应收款	大唐贵州发耳发电有限公司	6		
其他应收款	许昌龙岗发电有限责任公司	3		
其他应收款	大唐太原第二热电厂	0.25		0.2
其他应收款	湖南紫云科技发展有限公司			24.03
其他应收款	大唐淮南洛河发电厂			0.6
其他应收款	湖南省冷水江金电电力修造开发总公司			406.85
其他应收款	株洲银泰投资股份有限公司			3,260.00
其他应收款	大唐湘潭发电有限责任公司			2
合计		189,057.49		3,755.68

(2). 应付项目

单位:万元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐电力燃料有限公司	7,324.04	6,916.15
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	3,301.23	5,399.47
应付账款	大唐科技产业有限公司	2,103.48	874.08
应付账款	中国水利电力物资西安公司	847.57	
应付账款	中国水利电力物资北京公司	98.23	246.73
应付账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司	65	
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	52	600
应付账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司	45.48	
应付账款	中国水利电力物资有限公司	21.35	1,303.04
应付账款	大唐海外(北京)国际贸易有限公司	9.42	
应付账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司	9	
应付账款	大唐湘潭发电有限责任公司	7.83	
应付账款	株洲银源物业管理有限公司		380.01
应付账款	株洲银能电力工程有限公司		161.41
应付账款	大唐湘潭发电有限公司		76.66
应付账款	湖南银源投资股份有限公司		613.41
	合计	13,884.63	16,570.96
其他应付款	大唐耒阳发电厂	3,990.79	3,990.79
其他应付款	中国大唐集团公司湖南分公司	1,133.08	1,617.50
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	1,115.99	310
其他应付款	大唐湘潭发电有限责任公司	326.05	330.52
其他应付款	大唐衡阳发电股份有限公司	53.44	53.44
其他应付款	大唐科技产业有限公司	3	
其他应付款	湖南省金竹山电厂建筑安装公司		53.96
其他应付款	中国水利电力物资有限公司		162.88
其他应付款	湖南省冷水江市金电实业公司		23.61
其他应付款	湖南华盛电力环保有限责任公司		46.24
其他应付款	湖南五华酒店有限公司		247
其他应付款	湖南省冷水江金电电力修造开发总公司		30.48
	合计	6,622.35	6,866.42
预收款项	大唐耒阳发电厂	8,549.82	3,306.55
预收款项	大唐湘潭发电有限责任公司	579.9	7,920.55
预收款项	大唐太原第二热电厂	295.2	295.2
预收款项	大唐宝鸡热电厂	221	

预收款项	大唐洱源风羽风电有限责任公司	4.62	
预收款项	大唐河北发电有限公司		59.96
预收款项	大唐沽源新能源有限公司		9
预收款项	大唐武安发电有限公司		26
预收款项	北京兴盛唐商贸有限公司		174.16
预收款项	大唐华银攸县能源有限公司	172.5	
	合 计	9,823.04	11,791.42
应付股利	中国大唐集团公司	1,268.36	1,268.36
	合 计	1,268.36	1,268.36
短期借款	中国大唐集团财务有限公司		10,000.00
	合 计		10,000.00
长期借款	中国大唐集团财务有限公司	80,000.00	10,000.00
	合 计	80,000.00	10,000.00
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	51,381.00	
	合 计	51,381.00	

十二、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

无

5、 其他

无

十三、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

租赁

(1) 融资租赁承租人租入固定资产情况

资产类别	期末余额			期初余额		
	原价	累计折旧	累计减值准备	原价	累计折旧	累计减值准备
机器设备	2,636,108,620.59	515,414,109.98		1,368,229,488.25	334,214,541.73	
合 计	2,636,108,620.59	515,414,109.98		1,368,229,488.25	334,214,541.73	

期末未确认融资费用的余额为314,624,485.85元。

(2) 融资租赁承租人以后年度最低租赁付款额情况

剩余租赁期	最低租赁付款额
1 年以内 (含 1 年)	351,600,296.33
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	221,047,956.08
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	221,047,956.08
3 年以上	845,006,604.80
合 计	1,638,702,813.29

注 1: 2010 年 5 月 19 日, 本公司与交银金融租赁有限责任公司 (下称: 交银租赁) 签订融资租赁合同, 公司将下属金竹山火力发电分公司扩建一期 2 台 60 万千瓦汽轮发电机组设备 (2 台锅炉设备, 2 台汽轮机和 1 台发电机外) 以售后回租方式向交银租赁融资。该批设备在起租日账面净值 783,830,206.82 元, 租金总额 70,000 万元人民币, 起租日为 2010 年 5 月 20 日, 租赁期限 10 年, 租赁利率按人民银行同期贷款利率 (随央行贷款利率变动而变动) 下浮 17% 计算。按合同约定, 公司在租赁开始日支付融资服务费 840 万元, 同时预付租金为租赁金额的 5.6%, 即 3,920 万元, 剩余租金每三个月支付一次, 分 40 期付完。

注 2: 2012 年 7 月, 本公司与招银金融租赁有限公司 (下称招银租赁) 签订了编号为 CD44HZ1207254198 的《融资租赁合同》, 双方约定, 招银租赁向本公司购买自有设备 N600MW 凝汽式汽轮机 2 台 (该等回租设备在起租日账面净值为 223,074,095.44 元) 223,074,095.44 元。招银租赁购买后再以 223,074,095.44 元出租给本公司使用, 租赁期限 3 年, 分十二期支付。起租日为租赁设备转让价款支付日, 于起租日一次性支付租赁首期租金 43,074,095.44 元, 实际融资额为 18,000 万元, 按照中国人民银行 1-3 年贷款基准利率的 80% 计算利息, 2012 年 7 月同期利率为 6.15%, 实际融资租赁年利率 4.92%, 租赁期限内, 如遇中国人民银行贷款基准利率调整时, 从下一付款期开始按调整后的利率的 80% 确定计息。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第一月的对应日支付, 以后每三个月的对应日支付一次租金, 设备留购名义货价为人民币 1 元, 融资租赁手续费为融资总额的 3.1%, 计人民币 558 万元, 保证金总额为融资总额的 1%, 计人民币 180 万元。

注 3: 2012 年 7 月, 本公司与招银金融租赁有限公司 (下称招银租赁) 签订了编号为 CD44HZ1207254204 的《融资租赁合同》, 双方约定, 招银租赁向本公司购买自有设备脱硫工艺系统装置、中低压管道系统等设备 (详见回租设备清单) 396,169,970.64 元, 该等回租设备在起租日账面净值为 396,169,970.64 元。招银租赁购买后再以 396,169,970.64 元出租给本公司使用, 租赁期限为 3 年, 起租日为租赁设备转让价款支付日, 于起租日一次性支付租赁首期租金 76,169,970.64 元, 实际融资额为 32,000 万元。按照中国人民银行 1-3 年贷款基准利率的 80% 计算利息, 2012 年 7 月同期利率为 6.15%, 实际融资租赁年利率 4.92%, 租赁期限内, 如遇中国人民银行贷款基准利率调整时, 从下一付款期开始按调整后的利率的 80% 确定计息。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第一月的对应日支付, 以后每三个月的对应日支付一次租金, 设备留购名义货价为人民币 1 元, 融资租赁手续费为融资总额的 3.1%, 计人民币 992 万元, 保证金为融资总额的 1%, 计

人民币 320 万元。

注 4：2014 年 8 月，本公司与招银金融租赁有限公司（下称招银租赁）签订了编号为 CD44HZ1409015714 的《融资租赁合同》，双方约定，招银租赁同意出资 354,944,816.22 元向本公司购买自有发电机组及配套设备（详见回租设备清单），该等回租设备在起租日账面净值为 354,944,816.22 元。招银租赁购买后再以 354,944,816.22 元出租给本公司使用，租赁期限为 6 年，起租日为租赁设备转让价款支付日，于起租日一次性支付租赁首期租金 54,944,816.22 元，实际融资 30,000 万元。按照中国人民银行 5 年以上贷款利率下浮 20% 计算利息，2014 年 9 月同期利率为 6.55%，实际融资租赁年利率 5.24%，租赁期限内，如遇中国人民银行贷款基准利率调整时，从下一付款期开始按调整后的利率下浮 20% 确定计息。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第三月的对应日支付，以后每三个月的对应日支付一次租金，设备留购名义货价为人民币 1 元，融资租赁手续费为融资总额的 6.8%，计人民币 2,040 万元。

注 5：2014 年 8 月，本公司及本公司的子公司大唐华银（湖南）新能源有限公司（以下简称“新能源公司”）与大唐融资租赁有限公司（以下简称“大唐租赁”）签订了编号为 DTRZ20140014-L-01 的《融资租赁合同》，三方约定，大唐租赁同意出资 300,000,000.00 元向新能源公司购买自有发电机组及配套设备（详见回租设备清单），该等回租设备在起租日账面净值为 300,051,440.60 元。大唐租赁购买后再出租给新能源公司使用，租赁期限为 10 年，起租日为租赁设备转让价款支付日，总融资额为 30,000 万元，已实际执行融资 24,252.52 万元。按照中国人民银行 5 年以上贷款利率上浮 10% 计算利息，2014 年 8 月同期利率为 7.21%，实际融资租赁年利率 7.93%，租赁期限内，如遇中国人民银行贷款基准利率调整时，从下一付款期开始按调整后的利率下浮 10% 确定计息。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第三月的对应日支付，以后每三个月的对应日支付一次租金，设备留购名义货价为人民币 1 元，融资租赁手续费为融资总额的 1%，计人民币 300 万元。

注 6：2014 年 8 月，本公司及本公司的子公司大唐华银（湖南）新能源有限公司（以下简称“新能源公司”）与大唐融资租赁有限公司（以下简称“大唐租赁”）签订了编号为 DTRZ20140018-L-01 的《融资租赁合同》，三方约定，大唐租赁同意出资 270,000,000.00 元向新能源公司购买自有发电机组及配套设备（详见回租设备清单），该等回租设备原值 276,700,262.24 元，净值为 270,022,510.50 元。大唐租赁购买后再以 270,000,000.00 元出租给新能源公司使用，租赁期限为 10 年，起租日为租赁设备转让价款支付日，实际融资 27,000 万元。按照中国人民银行 5 年以上贷款利率上浮 10% 计算利息，2014 年 8 月同期利率为 7.21%，实际融资租赁年利率 7.93%，租赁期限内，如遇中国人民银行贷款基准利率调整时，从下一付款期开始按调整后的利率下浮 10% 确定计息。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第三月的对应日支付，以后每三个月的对应日支付一次租金，设备留购名义货价为人民币 1 元，融资租赁手续费为融资总额的 1%，计人民币 270 万元。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

无

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

无

3、其他

无

十四、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

单位：元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行			
重要的对外投资			
重要的债务重组			
自然灾害			
外汇汇率重要变动			

2、 利润分配情况

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	

3、 销售退回

无

4、 其他资产负债表日后事项说明

2015年1月30日，公司董事会2015年第1次会议审议通过了《关于公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案相关补充事宜的议案》；2015年2月16日，公司2015年第1次临时股东大会审议通过了《关于公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》。公司重大资产重组事项正在按计划推进。

除上述事项外，截至本财务报表批准报出日，本公司无应披露的资产负债表日后非调整事项。

十五、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

单位：元 币种：人民币

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2). 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、 债务重组

无

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

无

(2). 其他资产置换

无

4、终止经营

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润

5、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策:

本公司管理层分别对电力、商品流通、科技信息、煤炭开采、房地产及其他业务的经营业绩进行评价，因此，按上述分类编制分部报告。

(2). 报告分部的财务信息

单位：元 币种：人民币

项目	电力	商品流通	科技信息	煤炭	房地产	其他	分部间抵销	合计
一、对外交易收入	3,805,216,739.93	2,091,471,325.73	167,590,130.48	34,409,347.50	91,136,911.17	20,600,740.93		6,210,425,195.74
二、分部间交易收入	-11,638,435.88	1,600,112,317.40	6,566,090.93	104,822.32	12,276,716.00	993,654.98	1,608,415,165.75	
三、对联营和合营企业的投资收益	-1,720,676.37							-1,720,676.37
四、资产减值损失	154,228,484.29	292,000.00	97,276,434.33	17,472,160.52	894,591.69	133,892.68		270,297,563.51
五、折旧费和摊销费	654,861,887.61	1,233,212.07	41,124,527.73	21,474,910.72	217,021.18	1,425,026.62	3,213,642.63	717,122,943.30
六、利润总额（亏损总额）	-50,427,943.86	102,334.91	-112,877,020.93	-68,283,966.14	15,205,600.31	1,461,160.34	-24,359,129.83	-190,460,705.54
七、所得税费用	14,226,669.38	1,743,228.34	4,066,324.62	-4,151,232.96	5,806,449.79	582,909.06		22,274,348.23
八、净利润（净亏损）	-64,654,613.24	-1,640,893.43	-116,943,345.55	-64,132,733.18	9,399,150.52	878,251.28	-24,359,129.83	-212,735,053.77
九、资产总额	20,193,329,214.89	523,299,794.70	785,567,583.44	638,998,945.40	460,907,291.86	17,356,857.97	7,228,246,238.01	15,391,213,450.25
十、负债总额	17,668,555,484.02	492,091,777.61	767,687,718.05	327,131,739.33	332,908,347.24	6,865,887.26	5,611,904,778.38	13,983,336,175.13
十一、其他重要非现金项目								
折旧费和摊销费以外的其他非现金费用	154,228,484.29	292,000.00	97,276,434.33	17,472,160.52	894,591.69	133,892.68		270,297,563.51
对联营企业和合营企业的长期股权投资	257,944,223.68						27,904,261.95	230,039,961.73
长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	-2,743,195,039.36	-1,233,212.07	-96,455,140.78	-11,000,199.09	-369,560.82	-1,399,446.62	-90,383,759.27	-2,763,268,839.47

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

无

(4). 其他说明:

无

6、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无

7、其他

无

十六、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款分类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	413,690,600.00	38.94			413,690,600.00	413,690,600.00	40.25			413,690,600.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	648,690,924.76	61.06			648,690,924.76	614,084,514.27	59.75			614,084,514.27
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,062,381,524.76	/			1,062,381,524.76	1,027,775,114.27	/			1,027,775,114.27

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
大唐国际发电股份有限公司	319,610,600.00			
中国大唐集团公司	94,080,000.00			
合计	413,690,600.00		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内小计	648,690,924.76		
合计	648,690,924.76		

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□适用 √不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

无

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式

合计		/
----	--	---

其他说明
无

(3). 本期实际核销的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	

其中重要的应收账款核销情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
合计	/		/	/	/

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	与本公司关系	期末余额	坏账准备	占应收账款总额的比例(%)
湖南省电力公司	非关联客户	648,690,924.76		61.06
大唐国际发电股份有限公司	同一实际控制人	319,610,600.00		30.08
中国大唐集团公司	母公司	94,080,000.00		8.86
合计		1,062,381,524.76		<u>100</u>

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款：

无

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额：

无

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露：

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	2,015,196,678.41	27.83	95,475,911.21	4.74	1,919,720,767.2	37,015,225.20	0.53			37,015,225.2
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	5,225,562,720.04	72.17	62,941,370.77	1.2	5,162,621,349.3	6,892,149,336.97	99.47	66,600,651.14	0.97	6,825,548,685.8

单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	7,240,759,398.45	/	158,417,281.98	/	7,082,342,116.5	6,929,164,562.17	/	66,600,651.14	/	6,862,563,911.0

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
大唐华银攸县能源有限公司	1,884,935,542.00			预计能全额收回
永州侨海投资开发有限公司	36,757,891.00	36,757,891.00	100	预计难以收回
怀化石煤项目	58,718,020.21	58,718,020.21	100	预计难以收回
煤炭调节基金	34,785,225.20			应收政府基金，预计能收回
合计	2,015,196,678.41	95,475,911.21	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1年以内小计	5,162,151,326.03		
1至2年	493,903.00	24,695.15	5
2至3年	905.99	90.6	10
5年以上	62,916,585.02	62,916,585.02	100
合计	5,225,562,720.04	62,941,370.77	1.20

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□适用 √不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

无

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 91,816,630.84 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
合计		/

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	

其中重要的其他应收款核销情况：

单位:元 币种:人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
合计	/		/	/	/

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
煤炭调节基金	34,785,225.20	37,015,225.20
往来款项	7,205,974,173.25	6,892,149,336.97
合计	7,240,759,398.45	6,929,164,562.17

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

单位:元 币种:人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
大唐华银株洲发电有限公司	往来款	2,633,621,323.28	一年以内	36.37	
大唐华银攸县能源有限公司	往来款	1,884,935,542.00	一年以内	26.03	
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	往来款	531,181,731.43	一年以内	7.34	
湖南华银能源技术有限公司	往来款	524,588,850.70	一年以内	7.24	
大唐华银(湖南)新能源开发有限公司	往来款	503,601,262.43	一年以内	6.96	
合计	/	6,077,928,709.84	/	83.94	

(6). 涉及政府补助的应收款项

单位:元 币种:人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
合计	/		/	/

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

无

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额:

无

3、长期股权投资

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,538,412,337.00		1,538,412,337.00	1,513,412,337.00		1,513,412,337.00
对联营、合营企业投资	262,349,023.68	4,404,800.00	257,944,223.68	474,312,522.15	4,404,800.00	469,907,722.15
合计	1,800,761,360.68	4,404,800.00	1,796,356,560.68	1,987,724,859.15	4,404,800.00	1,983,320,059.15

(1) 对子公司投资

单位:元 币种:人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
大唐华银株洲发电有限公司	550,000,000.00			550,000,000.00		
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	459,674,080.00			459,674,080.00		

湖南大唐华银地产有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
大唐华银张家界水电有限公司	78,421,210.39			78,421,210.39		
湖南大唐先一科技有限公司	74,700,000.00			74,700,000.00		
湖南华银能源技术有限公司	57,507,046.61			57,507,046.61		
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	52,800,000.00			52,800,000.00		
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	30,000,000.00	20,000,000.00		50,000,000.00		
大唐华银怀化石煤资源开发有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
湖南大唐燃料开发有限责任公司	18,150,000.00			18,150,000.00		
大唐华银(湖南)新能源开发有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
大唐华银郴州环保发电有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
大唐华银衡阳环保发电有限公司	4,100,000.00			4,100,000.00		
大唐华银湘潭环保发电有限责任公司	3,060,000.00			3,060,000.00		
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司		5,000,000.00		5,000,000.00		
合计	1,513,412,337.00	25,000,000.00		1,538,412,337.00		

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
大唐华银攸县能源有限公司	428,800,000.00	31,307,700.00	228,800,000.00	-12,750,522.10					218,557,177.90	
湖南五华酒店有限公司	42,793,927.00			-1,526,144.54					41,267,782.46	4,404,800.00
大连理工大学科技园有限公司	2,718,595.15			-194,531.83					2,524,063.32	
小计	474,312,522.15	31,307,700.00	228,800,000.00	-14,471,198.47					262,349,023.68	4,404,800.00
合计	474,312,522.15	31,307,700.00	228,800,000.00	-14,471,198.47					262,349,023.68	4,404,800.00

4、营业收入和营业成本：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,385,129,097.55	1,966,678,629.41	2,974,111,688.39	2,443,874,427.00
其他业务	165,035,324.15	125,246,618.54	11,957,341.12	1,433,462.02
合计	2,550,164,421.70	2,091,925,247.95	2,986,069,029.51	2,445,307,889.02

5、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	39,472,396.01	46,350,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	-14,471,198.47	-1,509,879.73

处置长期股权投资产生的投资收益	20,000,000.00	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	2,497,741.92	10,436,319.18
处置可供出售金融资产取得的投资收益		3,019,982.76
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	47,498,939.46	58,296,422.21

6、其他

无

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益		
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	26,487,153.98	主要为本期及以前年度收到各项政府补助资金按会计政策规定的处理方法计入本期损益的金额，其中收到湖南省财政厅2014年电煤储备补助资金1,170万元。
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,758,926.28	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	89,690,788.40	主要为公司销售小机组容量交易产生的利润

所得税影响额	305,641.25	
少数股东权益影响额	556,249.56	
合计	115,280,906.91	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-12.81	-0.25	-0.25
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-21.26	-0.41	-0.41

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1). 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(2). 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3). 境内外会计准则下会计数据差异说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称。

无

4、会计政策变更相关补充资料

适用 不适用

公司根据财政部2014年发布的《企业会计准则第2号——长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的2013年1月1日、2013年12月31日合并资产负债表如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2013年1月1日	2013年12月31日	2014年12月31日
流动资产：			
货币资金	367,625,296.45	489,093,009.92	445,492,484.36
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	66,623,174.59	186,079,325.16	97,506,848.78
应收账款	1,359,135,133.41	1,218,293,880.72	1,245,231,002.70
预付款项	439,778,755.36	259,552,215.01	60,510,409.56
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			

应收利息			
应收股利			
其他应收款	210,593,106.64	346,884,771.76	1,993,837,120.26
买入返售金融资产			
存货	1,062,005,176.29	786,931,182.90	832,911,490.41
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	634,109.32		27,136,762.62
流动资产合计	3,506,394,752.06	3,286,834,385.47	4,702,626,118.69
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	390,176,341.67	383,981,341.67	383,981,341.67
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	39,417,601.88	41,107,722.15	230,039,961.73
投资性房地产	10,197,332.20	9,839,579.80	9,481,827.40
固定资产	8,073,939,518.66	8,428,546,875.11	8,419,658,034.74
在建工程	2,865,134,751.30	2,882,650,385.18	511,437,593.29
工程物资			137,304.07
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	1,197,228,395.37	1,319,987,608.43	916,736,164.84
开发支出	12,509,434.35	12,457,511.42	5,117,892.94
商誉	1,921,210.39	1,921,210.39	1,921,210.39
长期待摊费用	19,435,686.27	14,502,863.58	10,740,221.61
递延所得税资产	30,330,751.45	27,781,923.12	27,633,968.41
其他非流动资产	156,685,377.31	140,294,865.31	171,701,810.47
非流动资产合计	12,796,976,400.85	13,263,071,886.16	10,688,587,331.56
资产总计	16,303,371,152.91	16,549,906,271.63	15,391,213,450.25
流动负债：			
短期借款	1,855,000,000.00	2,694,959,043.10	1,440,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	824,990,000.00	763,500,000.00	883,500,000.00
应付账款	1,251,703,461.23	1,229,069,789.65	1,062,062,022.83
预收款项	286,335,693.21	179,957,883.74	152,227,686.53
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	50,336,128.46	48,477,347.40	42,887,753.16
应交税费	-140,699,440.89	-124,614,051.22	-6,884,327.34
应付利息			
应付股利	13,006,272.77	13,539,132.77	19,439,538.66

其他应付款	662,671,655.65	720,192,304.60	704,443,070.84
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	1,783,684,685.11	1,104,745,784.30	1,210,200,296.33
其他流动负债			
流动负债合计	6,587,028,455.54	6,629,827,234.34	5,507,876,041.01
非流动负债:			
长期借款	6,845,472,000.00	7,238,357,500.00	7,319,951,168.25
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款	714,531,950.95	482,896,906.02	972,478,031.11
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益	104,734,078.64	138,038,055.55	92,395,681.57
递延所得税负债	98,937,719.11	94,786,486.15	90,635,253.19
其他非流动负债			
非流动负债合计	7,763,675,748.70	7,954,078,947.72	8,475,460,134.12
负债合计	14,350,704,204.24	14,583,906,182.06	13,983,336,175.13
所有者权益:			
股本	711,648,000.00	711,648,000.00	711,648,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	1,759,605,270.29	1,759,605,270.29	1,759,605,270.29
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	138,167,133.91	138,167,133.91	138,167,133.91
一般风险准备			
未分配利润	-1,168,978,634.83	-1,158,281,839.05	-1,332,957,568.99
归属于母公司所有者 权益合计	1,440,441,769.37	1,451,138,565.15	1,276,462,835.21
少数股东权益	512,225,179.30	514,861,524.42	131,414,439.91
所有者权益合计	1,952,666,948.67	1,966,000,089.57	1,407,877,275.12
负债和所有者权益总计	16,303,371,152.91	16,549,906,271.63	15,391,213,450.25

5、其他

无

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	(一)载有法定代表人、总会计师、会计机构负责人签名并盖章的会计报表；
备查文件目录	(二)报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
备查文件目录	(三)载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

董事长：邹嘉华

董事会批准报送日期：2015-03-14

修订信息

报告版本号	更正、补充公告发布时间	更正、补充公告内容