

公司代码：601991

公司简称：大唐发电

大唐国际发电股份有限公司

2015 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、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	胡绳木	公务原因	梁永磐
董事	吴静	公务原因	梁永磐
董事	曹欣	公务原因	蔡树文

三、瑞华会计师事务所（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。

四、公司负责人陈进行、主管会计工作负责人王欣及会计机构负责人（会计主管人员）孙延文声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、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

经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）及中瑞岳华（香港）会计师事务所审计，截至2015年12月31日的会计年度，按照中国会计准则和国际财务报告准则计算，归属于上市公司股东的净利润分别约为人民币280,903万元和人民币278,774万元，本公司2015年度以按中国会计准则计算的母公司净利润中提取10%的法定盈余公积金约为人民币45,715万元。

本公司2015年度利润分配预案为：

以公司总股本（截至2015年12月31日，公司总股本为13,310,037,578股）为基数，向全体股东派发股息每股人民币0.17元（含税），派发股息总额约为人民币226,271万元。

六、前瞻性陈述的风险声明

如年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，该等计划不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、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

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、 重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的重大风险。本公司已在本年度报告中“公司关于公司未来发展的讨论与分析”章节详细阐述公司可能面对的风险，敬请投资者予以关注。

十、 其他

无

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	管理层讨论与分析.....	11
第五节	重要事项.....	25
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	38
第七节	优先股相关情况.....	41
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	42
第九节	公司治理.....	56
第十节	公司债券相关情况.....	59
第十一节	财务报告.....	63
第十二节	备查文件目录.....	183

第一节 释义

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		
供电煤耗	指	火电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%
利用小时数	指	机组毛实际发电量折合成毛最大容量（或额定容量）时的运行小时数
大唐集团	指	中国大唐集团公司
公司或本公司或大唐国际	指	大唐国际发电股份有限公司
大唐环境产业公司	指	大唐环境产业集团股份有限公司（原名为大唐科技产业集团有限公司）
抚州发电公司	指	江西大唐国际抚州发电有限责任公司
黄金坪水电项目	指	四川大渡河黄金坪水电站
吕四港发电公司	指	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司
潮州发电公司	指	广东大唐国际潮州发电有限责任公司
北京大唐燃料公司	指	北京大唐燃料有限公司
托克托发电公司	指	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司
托克托第二发电公司	指	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司
王滩发电公司	指	河北大唐国际王滩发电有限责任公司
张家口热电公司	指	河北大唐国际张家口热电有限责任公司
国新公司	指	中国国新控股有限责任公司
重组框架协议	指	《煤化工及相关项目重组框架协议》
阜新煤制天然气项目	指	辽宁大唐国际阜新煤制天然气项目
克旗煤制天然气项目	指	内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气项目
多伦煤化工项目	指	大唐内蒙古多伦年产 46 万吨煤制烯烃项目
锡林浩特矿业公司	指	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司
再生资源公司	指	内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司
神头发电公司	指	山西大唐国际神头发电有限责任公司
盘山发电公司	指	天津大唐国际盘山发电有限责任公司
乌沙山发电公司	指	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司
雷州发电公司	指	广东大唐国际雷州发电有限责任公司
雷州培财建设公司	指	雷州市培财基础设施建设有限公司
华银电力	指	大唐华银电力股份有限公司
桂冠电力	指	广西桂冠电力股份有限公司
大唐新能源	指	中国大唐集团新能源股份有限公司
永诚保险	指	永诚财产保险股份有限公司
大唐财务公司	指	中国大唐集团财务有限公司
能源化工公司	指	大唐能源化工有限责任公司
克旗煤制气公司	指	内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司
北京燃气公司	指	北京市燃气集团有限责任公司
北控能源公司	指	北京北控能源投资有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	大唐国际发电股份有限公司
公司的中文简称	大唐发电
公司的外文名称	Datang International PowerGeneration Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	Datang Power
公司的法定代表人	陈进行

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	应学军	魏玉萍
联系地址	北京市西城区广宁伯街9号	北京市西城区广宁伯街9号
电话	(010) 88008678	(010) 88008669
传真	(010) 88008672	(010) 88008672
电子信箱	YINGXUEJUN@DTPOWER.COM	WEIYUPING@DTPOWER.COM

三、 基本情况简介

公司注册地址	北京市西城区广宁伯街9号
公司注册地址的邮政编码	100033
公司办公地址	北京市西城区广宁伯街9号
公司办公地址的邮政编码	100033
公司网址	WWW.DTPOWER.COM
电子信箱	DTPOWER@DTPOWER.COM

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	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	北京市西城区广宁伯街9号

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
A股	上海证券交易所	大唐发电	601991
H股	香港联合交易所有限公司	大唐发电	00991
H股	伦敦证券交易所	DAT	991

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区永定门西滨河路8号院7楼中海地产广场西塔5-11层
	签字会计师姓名	周立业 李祝善

公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	中瑞岳华（香港）会计师事务所
	办公地址	香港铜锣湾恩平道28号利园2期嘉兰中心29楼

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：千元 币种：人民币

主要会计数据	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
营业收入	61,890,285	70,194,327	-11.83	75,227,458
归属于上市公司股东的净利润	2,809,033	1,798,358	56.20	3,400,789
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,204,140	3,660,731	14.84	3,959,758
经营活动产生的现金流量净额	25,049,573	26,247,213	-4.56	30,067,708
	2015年末	2014年末	本期末比上年同期末增减(%)	2013年末
归属于上市公司股东的净资产	45,023,163	43,803,449	2.78	43,517,702
总资产	303,368,348	302,431,367	0.31	294,783,518
期末总股本	13,310,038	13,310,038	0	13,310,038

（二）主要财务指标

主要财务指标	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
基本每股收益（元/股）	0.2110	0.1351	56.18	0.2555
稀释每股收益（元/股）	0.2110	0.1351	56.18	0.2555
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.3159	0.2750	14.87	0.2975
加权平均净资产收益率（%）	6.32	4.06	增加2.26个百分点	8.03
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	9.46	8.27	增加1.19个百分点	9.35

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

公司2015年归属于上市公司股东的净利润比上年同期增加56.20%，主要受益于以下三个因素：

- 1、根据市场情况公司及时调整燃料采购策略，有效降低燃料成本；
- 2、强化公司内部管理，通过深化全面预算管理，千方百计降本增效，有效降低可控费用；
- 3、抓住利率进入下行通道、融资环境较为宽松的有利时机，拓宽融资渠道，调整债务结构，降低融资成本。

八、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

单位：千元 币种：人民币

	净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	2,809,033	1,798,358	45,023,163	43,803,449
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466
记录一次性货币化住房补贴的会计处理差异	-20,929	-24,738	3,360	24,289
记录煤炭专项基金的会计处理差异	-2,707	-14,619	332,996	428,957
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	655	1,785	4,317	3,662
上述调整属于少数股东损益/权益的部分	1,687	6,631	40,113	10,990
按国际会计准则	2,787,739	1,767,417	45,297,483	44,164,881

(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：

A. 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

B. 根据中国企业会计准则，实施住房分配货币化方案，所发放给 1998 年 12 月 31 日前参加工作的无房老职工的一次性住房补贴经过股东大会审议批准后从未分配利润以及法定盈余公积中列支。根据国际财务报告准则，该等住房补贴应计入递延资产并在职工平均剩余服务年限内按直线法分期摊销。

C. 根据中国企业会计准则，提取维简费及安全费用时计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。在使用提取的上述维简费及安全费用时，属于费用性支出的，于费用发生时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。根据国际财务报告准则，维简费及生产安全费用在提取时以利润分配形式在所有者权益中的限制性储备项目单独反映。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期综合收益表；属于资本性的支出，于完工时转入物业、厂房及设备，并按照本公司折旧政策计提折旧。同时，按照当期维简费和安全生产费等的实际使用金额在所有者权益内部进行结转，冲减限制性储备项目并增加未分配利润项目，以限制性储备余额冲减至零为限。

九、2015 年分季度主要财务数据

单位：千元 币种：人民币

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
--	------	------	------	------

	(1-3 月份)	(4-6 月份)	(7-9 月份)	(10-12 月份)
营业收入	15,023,017	15,991,403	15,068,572	15,807,293
归属于上市公司股东的净利润	775,286	1,269,020	1,542,662	-777,935
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	739,964	1,134,405	1,511,484	818,287
经营活动产生的现金流量净额	7,063,501	6,980,586	7,095,318	3,910,168

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

大唐国际持有宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司（“宁夏大坝发电公司”）50%的股权。宁夏大坝发电公司董事会由七名董事组成。董事由股东方推荐、股东会选举产生。2015 年宁夏大坝发电公司董事会成员发生变化，由中铝宁夏能源集团有限公司推荐 4 人，本公司推荐 3 人。期间因其他战略合作等影响，直至 2015 年下旬双方约定继续履行自 2015 年 1 月 1 日管理权移交的协议，导致前三季度数据与已披露定期报告存在差异。

已披露各季度数据如下：

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)
营业收入	15,340,879	16,267,685	15,487,375
归属于上市公司股东的净利润	775,286	1,269,020	1,542,662
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	737,686	1,134,395	1,511,415
经营活动产生的现金流量净额	7,214,236	7,113,700	7,275,774

各季度数据差异如下：

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)
营业收入	-317,862	-276,282	-418,803
归属于上市公司股东的净利润	-	-	-
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,278	10	69
经营活动产生的现金流量净额	-150,735	-133,114	-180,456

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

非经常性损益项目	2015 年金额	附注(如适用)	2014 年金额	2013 年金额
非流动资产处置损益	20,725	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失	4,347	43,496
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	575,044	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助	140,365	7,819
债务重组损益	1,002		3,912	34
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	100,167			-515

易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益				
对外委托贷款取得的损益	31,358		76,525	101,345
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-167,357		-65,459	-26,193
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-2,630,611		-3,237,600	-595,378
少数股东权益影响额	448,142		1,101,829	34,011
所得税影响额	226,423		113,708	-123,588
合计	-1,395,107		-1,862,373	-558,969

十一、 采用公允价值计量的项目

单位：千元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	392,688	169,029	-223,659	70,839
合计	392,688	169,029	-223,659	70,839

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主营业务及经营模式

1、业务范围：建设、经营电厂，销售电力、热力；电力设备的检修调试；电力技术服务等。

2、经营模式：公司主要经营以火电为主的发电业务及水电、风电和其他能源发电业务，并涉及煤炭、煤化工、交通、循环经济等领域。

(二) 行业情况说明及公司所处行业地位

1、行业情况说明：2015年，全国电力供需形势总体宽松。全社会用电量55,500亿千瓦时，同比增长0.5%，增速同比回落。分产业看，第一产业用电量1,020亿千瓦时，同比增长2.5%；第二产业用电量40,046亿千瓦时，同比下降1.4%；第三产业用电量7,158亿千瓦时，同比增长7.5%。利用小时方面，全国6,000千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时为3,969小时，同比减少349小时。各类型发电设备利用小时均同比降低，其中，水电设备平均利用小时为3,621小时，同比减少48小时；火电设备平均利用小时为4,329小时，同比减少410小时。火电新增装机规模6,400万千瓦，同比大幅上升。2015年国家继续深化电力体制改革，印发《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）及《关于推进输配电价改革的实施意见》等6个配套文件，推动发电侧和售电侧有效竞争，从而使中国电力工业进入新的发展阶段。

2、公司所处行业地位：

公司是中国最大的独立发电公司之一，主要经营以火力发电为主的发电业务。公司在役及在建资产分布全国18个省、市、自治区，截止2015年末，公司合并资产总额约为人民币3,033.68亿元。

二、报告期内核心竞争力分析

1、电源布局及发展优势

本公司是中华人民共和国（中国）最大的独立发电公司之一，公司及子公司发电业务主要分布于全国 18 个省、市、自治区，京津冀、东南沿海区域是公司火电装机最为集中的区域，水电项目大多位于西南地区，风电、光伏广布全国资源富集区域。

截至 2015 年末，公司管理装机容量约 42,337.225 兆瓦。其中，火电煤机 31,280 兆瓦，约占 73.88%；火电燃机 2,890.8 兆瓦，约占 6.83%；水电 6,100.825 兆瓦，约占 14.41%；风电 1,875.6 兆瓦，约占 4.43%；光伏发电 190 兆瓦，约占 0.45%，清洁能源所占比重比上年末增加约 2.27 个百分点，电源结构进一步优化。

2015 年内，公司核准项目共计 9,488.5 兆瓦，其中火电项目共计 8,864 兆瓦、风电项目共计 479.5 兆瓦、光伏项目共计 100 兆瓦、水电增容项目 45 兆瓦。多个电源项目建设投产，公司基建创优水平不断提升，电力建设管理技术日趋成熟，电力建设成本得到有效控制。

2、设备技术优势

公司坚持提高自主创新能力与企业发展战略相衔接，深化科技管理，逐步建立科技投入稳定增长的长效机制，确立了以企业为主体、市场为导向、产学研相结合的科技创新体系，为公司发展提供强有力的科技支撑。2015 年，公司获得行业科技进步二等奖 2 项，获得授权专利 276 项（其中发明专利 50 项），年内“863”重点项目“合成气完全甲烷化成套工艺技术开发”通过国家科技部验收，科技产出持续增加。

截至 2015 年末，公司管理火电机组中 600 兆瓦级以上火电机组比例达到 60.07%，可有效控制机组运行成本。公司严格按照国家环保部门要求对火电机组进行超低排放环保改造，大部分机组可享受一定程度的环保优惠政策，设备技术优势明显。

3、燃料成本优势

在煤炭市场化程度逐步深入的进程中，公司准确把握市场先机，顺势而为，通过积极谈判，基本实现了中长协电煤价格市场化，同时保障了煤炭的供应，最大限度的降低煤炭价格波动带来的风险。此外，公司拥有一定装机规模的坑口电厂，利用其区域优势降低燃料成本、更好的保证燃料稳定供应。

本公司具有一套精细的燃料降本增效管理体系，通过严格的成本考核管理机制，定期召开价格协调会，因地制宜开展配煤掺烧，加强价格对标管理等精益求精的管理手段，为公司打造了较为明显的成本优势。

4、融资能力优势

公司在境内外市场积累了良好的市场信誉优势，融资渠道广泛、融资能力强，可保证公司资金链安全，有效降低融资成本。

于报告期内，公司结合利率市场走势，成功发行了五期共计人民币 170 亿元超短期融资券；公司已分别于 2009 年 8 月、2011 年 4 月、2013 年 3 月及 2014 年 11 月共发行四期共计人民币 120 亿元的公司债券。确保公司整体资金链顺利周转，降低公司财务成本。

5、企业管理优势

公司建立了一个成员背景多元化的董事会，董事会成员具有明显的专业特征，在董事会整体结构中，每个董事的知识结构和专业领域既具有专业性又互为补充，保障了董事会决策的科学性。根据本公司章程，本公司董事会由 15 人组成，包括 5 位独立非执行董事。董事们分别具有宏观经

营管理、电力行业管理、财务会计管理等方面的丰富经验，董事会专门委员会充分发挥各自职责，保障了公司重大决策的有效性、科学性。

第四节 管理层讨论与分析

一、管理层讨论与分析

2015 年，公司始终坚持价值思维和效益导向理念，以提高发展质量和效益为中心，以打造发电产业升级版为主线，加快推进结构调整，着力强化依法治企，全面激发创业活力，克服诸多不利因素影响，保持了安全生产持续稳定、经营形势总体向好、重点项目不断突破的良好态势，较好完成了全年各项目标任务。

于报告期内，公司利润总额约为人民币 65.68 亿元，同比增加 26.03%；归属于母公司净利润约为人民币 28.09 亿元，同比增加 56.20%；截至 2015 年 12 月 31 日，公司合并资产总额约为人民币 3,033.68 亿元，同比增加 0.31%；资产负债率完成 79.12%，同比降低 0.01 个百分点。

1、发电业务

公司及子公司发电业务主要分布于北京市、天津市、河北省、内蒙古自治区、山西省、辽宁省、甘肃省、江苏省、浙江省、云南省、福建省、广东省、重庆市、江西省、宁夏自治区、青海省、四川省及西藏自治区。

(1) 安全生产保持安全稳定局面。报告期内，公司及子公司已累计完成发电量 1,697.252 亿千瓦时，比去年同期减少约 10.12%；累计完成上网电量约 1,608.296 亿千瓦时，比去年同期减少约 9.97%；发电利用小时累计完成 4,240 小时，同比降低 462 小时；报告期内，公司及子公司未发生电力生产人身死亡事故和重大设备损坏事故，运营机组公司等等效可用系数累计完成 92.89%。

(2) 扎实抓好计划投产项目，发电能力持续提升。报告期内，公司新增装机容量 2,195.88 兆瓦；其中，抚州发电公司 1 号机组于 2015 年 12 月 29 日投产，成为公司“十二五”期间投产的唯一百万机组项目；黄金坪水电项目实现“一年四投”，成为公司“十二五”投产的最大水电项目。截至 2015 年 12 月 31 日，公司管理装机容量约 42,337.225 兆瓦。其中，火电煤机 31,280 兆瓦，约占 73.88%；火电燃机 2,890.8 兆瓦，约占 6.83%；水电 6,100.825 兆瓦，约占 14.41%；风电 1,875.6 兆瓦，约占 4.43%；光伏发电 190 兆瓦，约占 0.45%，清洁能源所占比重比上年末增加约 2.27 个百分点。

(3) 优化发展取得新突破。报告期内，本公司电源项目共计 9,488.5 兆瓦获得正式核准，其中包括：

火电项目：广东大唐国际雷州电厂“上大压小”新建工程 2×1,000 兆瓦项目，大唐国际唐山北郊 2×350 兆瓦热电联产项目，大唐锡林浩特电厂新建工程 2×660 兆瓦项目，辽宁大唐国际葫芦岛热电厂“上大压小”新建工程 2×350 兆瓦项目，江苏大唐国际金坛 2×400 兆瓦级燃机热电联产项目，大唐平罗电厂新建工程 2×660 兆瓦项目，江西大唐国际新余二期异地扩建 2×1,000 兆瓦项目，江苏大唐如皋经济技术开发区 2×12 兆瓦热电联产项目；

风电项目：大唐国际浙江平湖 32 兆瓦风电场项目，宁夏大唐国际青铜峡沙石墩梁 48 兆瓦风电场项目，江西大唐国际武宁太阳山 50 兆瓦风电场项目，江西大唐国际石城金

华山 99.5 兆瓦风电场项目，河北大唐国际丰宁大滩 200 兆瓦风电场项目，山西大唐国际左云小京庄 49.5 兆瓦风电场项目；

光伏项目：青海格尔木三期 50 兆瓦光伏发电项目，青海共和三期 10 兆瓦光伏发电项目，河北丰宁一期 20 兆瓦光伏发电项目，青海共和四期 20 兆瓦光伏发电项目；

水电增容项目：重庆乌江银盘水电增容 45 兆瓦。

(4) 节能减排指标持续优化。于报告期内，本公司完成供电煤耗 305.72 克/千瓦时，同比降低 3.55 克/千瓦时；发电厂用电率完成 3.90%，同比降低 0.29%；脱硫设备投运率、脱硫综合效率分别累计完成 100.00% 和 97.16%；脱硝设备投运率、脱硝综合效率分别累计完成 99.44% 和 81.12%；二氧化硫、氮氧化物、烟尘、废水绩效分别为 0.17 克/千瓦时、0.24 克/千瓦时、0.046 克/千瓦时、0.032 千克/千瓦时。

(5) 电力板块盈利再创新高。于报告期内，公司发电企业在电量下滑和电价下调的双重压力下，多措并举提升盈利能力。报告期内，发电板块累计实现利润同比增加约 5.84%，使公司保持了持续盈利的良好态势，再创历史同期新纪录。

2、非电业务

报告期内，公司在积极促进“煤化工重组”工作的同时，狠抓管理，实现了生产安全、环保达标、队伍稳定的总体目标。其中：

(1) 多伦煤化工项目：报告期内，设备健康水平持续提升，实现了气化炉 80% 以上氧负荷常态化运行，连续运行时间不断刷新历史纪录。报告期内，累计生产聚丙烯 13.7 万吨。

(2) 克旗煤制天然气项目：报告期内，一期一系列 A、B 单元均实现连续大负荷运行，基本实现了废水零排放。报告期内，累计生产天然气 5.52 亿标方。

(3) 阜新煤制天然气项目：报告期内，按计划开展基建活动。

(4) 呼伦贝尔化肥公司：报告期内，该公司生产经营工作持续稳定，已基本达到设计产能，超额完成年度目标。报告期内，累计生产尿素 28.56 万吨。

(5) 再生资源公司：生产工艺不断优化，能耗指标持续降低，主设备基本达产，变动成本降至行业先进水平。

二、报告期内主要经营情况

2015 年，公司发电量为 1,697.25 亿千瓦时，比上年同期 1,888.45 亿千瓦时下降 10.12%；上网电量为 1,608.30 亿千瓦时，比上年同期 1,786.37 亿千瓦时下降 9.97%；实现经营收入 618.9 亿元，比上年同期下降 11.83%；经营成本完成 424.06 亿元，比上年同期下降 13.63%；截止 2015 年 12 月 31 日，公司资产总额为 3,033.68 亿元，比年初增长 0.31%；负债总额为 2,400.18 亿元，比年初增长 0.29%；资产负债率 79.12%；归属于母公司普通股股东的净利润为 28.09 亿元，比年初增长 56.20%。实现净利润 32.83 亿元，同比增长 70.47%。

(一) 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：千元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	61,890,285	70,194,327	-11.83

营业成本	42,406,207	49,099,128	-13.63
销售费用	203,782	523,435	-61.07
管理费用	3,797,234	4,569,606	-16.9
财务费用	7,898,273	8,615,604	-8.33
经营活动产生的现金流量净额	25,049,573	26,247,213	-4.56
投资活动产生的现金流量净额	-14,202,493	-21,024,373	32.45
筹资活动产生的现金流量净额	-10,662,586	-8,100,088	-31.64

1. 本公司及其子公司本期投资活动产生的现金流量净额比上期增加约 32.45%，主要是因为本公司本期基建投资规模增速放缓所致。
2. 本公司及其子公司本期筹资活动产生的现金流量净额比上期减少约 31.64%，主要是因为本公司收窄债务融资规模所致。

1. 收入和成本分析

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:千元 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(%)
电力行业	56,990,891	37,709,847	33.83	-10.81	-12.47	增加 1.25 个百分点
煤炭行业	267,649	372,034	-39.00	-84.77	-78.55	减少 40.28 个百分点
化工行业	1,839,983	2,060,012	-11.96	-4.00	6.82	减少 11.34 个百分点
其他	2,118,413	2,225,714	-5.07	2.39	-2.24	增加 4.98 个百分点
合计	61,216,936	42,367,607	30.79	-12.09	-13.57	增加 1.18 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(%)
电力销售	55,556,321	36,045,252	35.12	-11.24	-12.93	增加 1.26 个百分点
热力销售	1,434,570	1,664,595	-16.03	9.79	-1.13	增加 12.82 个百分点
煤炭销售	267,649	372,034	-39.00	-84.77	-78.55	减少 40.28 个百分点
化工产品	1,839,983	2,060,012	-11.96	-4.00	6.82	减少 11.34 个百分点
其他产品	2,118,413	2,225,714	-5.07	2.39	-2.24	增加 4.98 个百分点
合计	61,216,936	42,367,607	30.79	-12.09	-13.57	增加 1.18 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增	营业成本比上年增	毛利率比上年增减

				减 (%)	减 (%)	(%)
京津冀地区	20,196,230	14,554,643	27.93	-10.31	-13.98	增加 3.08 个百分点
内蒙古自治区	9,869,185	7,044,446	28.62	-8.75	-7.67	减少 0.83 个百分点
浙江省	5,700,792	3,933,854	30.99	-5.83	-6.06	增加 0.17 个百分点
广东省	4,927,659	2,832,560	42.52	-17.67	-16.21	减少 1.00 个百分点
江苏省	4,300,942	3,202,885	25.53	-9.09	-13.19	增加 3.52 个百分点
山西省	3,648,161	2,253,054	38.24	-19.29	-24.96	增加 4.67 个百分点
重庆市	3,536,646	1,820,713	48.52	10.29	30.22	减少 7.88 个百分点
福建省	3,504,000	2,490,286	28.93	-26.49	-23.92	减少 2.40 个百分点
云南省	1,547,973	1,132,088	26.87	-1.48	-0.39	减少 0.80 个百分点
辽宁省	1,328,173	950,781	28.41	-3.57	-0.80	减少 2.00 个百分点
其他地区	2,657,175	2,152,297	19.00	-54.05	-60.00	增加 3.13 个百分点
总计	61,216,936	42,367,607	30.79	-12.09	-13.57	增加 1.18 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

本年度，本公司实现经营收入约为人民币 618.90 亿元，比上年同期下降约 11.83%；其中电力及热力销售收入分别约为人民币 555.56 亿元及人民币 14.35 亿元，比上年同期增长约-11.24% 及 9.79%，两项收入合计占本公司总经营收入约 92.08%。

电力销售收入约占总经营收入的 89.77%，同比减少约人民币 70.33 亿元，电力收入下降原因如下：2015 年公司合并口径完成上网电价较上年同期下降相应减少收入约人民币 8.06 亿元；2015 年公司实现发电量 1,697.25 亿千瓦时，比去年同期的 1,888.45 亿千瓦时减少 191.20 亿千瓦时，因发电量比同期降低而降低收入人民币 62.27 亿元。

注：主要业务分产品情况表中化工产品仅包括煤化工产品。

(2). 产销量情况分析表

单位：万千瓦时

主要产品	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
发电量	16,972,518			-10.12		
上网电量		16,082,959			-9.97	

(3). 成本分析表

单位：千元

分行业情况

分行业	成本构成项目	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 (%)	情况说明
电力行业	燃料成本	21,901,632	58.08	27,437,948	63.69	-20.18	/
电力行业	折旧成本	9,455,767	25.08	9,594,334	22.27	-1.44	/
合计	/	31,357,399	83.15	37,032,282	85.96	-15.32	/
分产品情况							
分产品	成本构成项目	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 (%)	情况说明
电力销售	燃料成本	20,911,249	58.01	26,399,021	63.77	-20.79	/
电力销售	折旧成本	9,137,145	25.35	9,319,857	22.51	-1.96	/
合计	/	30,048,394	83.36	35,718,878	86.28	-15.88	/

成本分析其他情况说明

本年度，本公司经营成本约人民币 424.06 亿元，比上年同期减少约人民币 66.93 亿元，降幅约 13.63%。其中，电力燃料成本占经营成本约 49.31%，折旧成本占经营成本约 21.55%。

2015 年公司发生电力燃料成本约人民币 209.11 亿元，与去年同期人民币 263.99 亿元降低了约人民币 54.88 亿元，主要原因：一是单位燃料成本比去年同期降低人民币 16.04 元/兆瓦时，相应燃料成本降低约人民币 22.24 亿元；二是火电发电量较去年同期减少了 209.10 亿千瓦时，相应降低燃料费约人民币 32.64 亿元。

2. 费用

本公司本期销售费用比上期减少约 61.07%，主要原因是子公司内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司运杂费减少所致。

3. 研发投入

研发投入情况表

单位：千元

本期费用化研发投入	69,984
本期资本化研发投入	20
研发投入合计	70,004
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.11
公司研发人员的数量	886
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	2.94
研发投入资本化的比重 (%)	0.03

4. 现金流

单位：千元 币种：人民币

项目	2015 年度合并	2014 年度合并	本年比上年同期增减 (%)
经营活动产生的现金流量净额	25,049,573	26,247,213	-4.56
投资活动产生的现金流量净额	-14,202,493	-21,024,373	32.45
筹资活动产生的现金流量净额	-10,662,586	-8,100,088	-31.64

1. 本公司及其子公司本期投资活动产生的现金流量净额比上期增加约 32.45%，主要是因为本公司本期基建投资规模增速放缓所致。
2. 本公司及其子公司本期筹资活动产生的现金流量净额比上期减少约 31.64%，主要是因为本公司收窄债务融资规模所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

资产及负债状况

单位：千元

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 (%)	情况说 明
应收股利	783,985	0.26	444,125	0.15	76.52	/
一年内到期的 非流动资产	63,360	0.02	385,984	0.13	-83.58	/
其他流动资产	13,437	0.00	831,715	0.28	-98.38	/
应付股利	316,706	0.10	100,595	0.03	214.83	/
其他流动负债	15,143,743	4.99	11,000,000	3.64	37.67	/
长期应付款	19,484,594	6.42	11,379,836	3.76	71.22	/
预计负债	372,138	0.12	42,191	0.01	782.03	/
递延收益	3,194,264	1.05	2,436,534	0.81	31.10	/

其他说明

应收股利：主要是因为本公司本年未收到福建宁德核电有限公司、同煤大唐塔山煤矿有限公司等联营（合营）企业已经宣告分配的利润。

一年内到期的非流动资产：主要是因为本公司收回对联营（合营）企业的一年内到期的长期委托贷款。

其他流动资产：主要是因为本公司收回对联营（合营）企业的短期委托贷款。

应付股利：主要是因为子公司福建大唐国际宁德发电有限责任公司宣告分配的利润未支付。

其他流动负债：主要为本公司本年发行超短期融资券较上年增加。

长期应付款：主要是因为子公司本期增加融资租赁规模的影响。

预计负债：主要是因为子公司本年确认了未决诉讼项目预计负债金额。

递延收益：主要是因为子公司本期扩大融资租赁售后回租业务规模。

(四) 行业经营性信息分析

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
京津冀	4,602,576	5,048,116	-8.83	4,312,363	4,714,163	-8.52	458.41
风电	93,177	94,436	-1.33	90,107	92,790	-2.89	555.72
火电	4,509,399	4,953,680	-8.97	4,222,256	4,621,373	-8.64	456.33
内蒙古	3,046,575	3,104,012	-1.85	2,877,460	2,928,208	-1.73	330.44
风电	51,765	61,108	-15.29	49,595	58,691	-15.50	520.00
火电	2,950,135	3,014,976	-2.15	2,783,820	2,842,321	-2.06	324.17
水电	38,938	21,781	78.77	38,538	21,294	80.98	444.04
太阳能	5,735	6,147	-6.71	5,507	5,902	-6.68	1,000.00
浙江	1,330,139	1,471,931	-9.63	1,272,145	1,408,010	-9.65	522.04
火电	1,330,139	1,471,931	-9.63	1,272,145	1,408,010	-9.65	522.04
江苏	1,317,632	1,387,130	-5.01	1,245,287	1,312,458	-5.12	398.73
火电	1,317,632	1,387,130	-5.01	1,245,287	1,312,458	-5.12	398.73
广东	1,266,498	1,440,882	-12.10	1,204,576	1,371,703	-12.18	479.93
火电	1,266,498	1,440,882	-12.10	1,204,576	1,371,703	-12.18	479.93
重庆	1,213,074	1,116,941	8.61	1,191,578	1,103,107	8.02	342.70
风电	9,286	9,094	2.12	8,974	8,757	2.49	609.96
火电	231,548	126,200	83.48	215,498	118,141	82.41	434.01
水电	972,240	981,647	-0.96	967,106	976,209	-0.93	319.87
山西	1,144,523	1,381,683	-17.16	1,060,111	1,282,332	-17.33	368.54
风电	17,006	24,688	-31.12	16,752	23,346	-28.24	681.91
火电	1,127,517	1,356,995	-16.91	1,043,359	1,258,987	-17.13	363.51
福建	1,104,704	1,366,597	-19.16	1,050,351	1,300,852	-19.26	392.86
风电	34,127	32,565	4.80	33,047	31,524	4.83	611.07
火电	1,070,577	1,334,032	-19.75	1,017,304	1,269,328	-19.85	385.77

2015 年年度报告

云南	754,880	740,589	1.93	740,393	720,756	2.72	244.62
火电	86,731	166,818	-48.01	79,071	152,841	-48.27	413.03
水电	663,159	573,559	15.62	656,368	567,736	15.61	218.93
太阳能	4,990	212	2,254.02	4,954	179	2,673.79	960.00
辽宁	354,011	358,074	-1.13	331,853	335,916	-1.21	429.97
风电	93,021	82,823	12.31	91,259	80,736	13.03	596.39
火电	260,990	275,251	-5.18	240,594	255,180	-5.72	366.85
甘肃	269,528	225,031	19.77	255,306	212,708	20.03	278.42
火电	269,528	225,031	19.77	255,306	212,708	20.03	278.42
江西	239,238	197,739	20.99	220,221	181,627	21.25	487.25
风电	26,405	17,625	49.81	25,673	16,964	51.34	609.81
火电	212,833	180,114	18.17	194,548	164,663	18.15	471.08
四川	141,043	63,777	121.15	137,060	62,686	118.65	275.37
水电	141,043	63,777	121.15	137,060	62,686	118.65	275.37
深圳	96,055	102,395	-6.19	93,703	99,640	-5.96	746.93
火电	96,055	102,395	-6.19	93,703	99,640	-5.96	746.93
宁夏	15,311	801,556	-98.09	14,951	752,574	-98.01	837.75
风电	7,827	7,867	-0.51	7,734	7,791	-0.73	587.62
火电		785,127	-100.00		736,548	-100.00	
太阳能	7,484	8,562	-12.60	7,217	8,235	-12.37	1,105.80
青海	76,737	78,040	-1.67	75,601	76,947	-1.75	410.95
水电	62,333	66,609	-6.42	61,599	65,921	-6.56	266.86
太阳能	14,404	11,431	26.01	14,002	11,026	26.99	1,043.96
合计	16,972,524	18,884,493	-10.12	16,082,959	17,863,687	-9.97	406.27

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比	售电量 (万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例 (%)	成本构成项目	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 (%)

2015 年年度报告

火电	14,729,583	-12.43	13,867,468	-12.36	497.99	572.32	-12.99	燃料成本	209.11	53.99	263.99	59.35	-20.79
								折旧	69.34	17.90	72.41	16.28	-4.25
水电	1,877,713	9.98	1,860,671	9.85	45.12	40.77	10.67	折旧	14.18	3.66	13.63	3.06	4.04
风电	332,616	0.73	323,141	0.79	16.07	15.93	0.85	折旧	6.92	1.79	6.41	1.44	7.99
太阳能	32,612	23.75	31,679	25.09	2.81	2.27	24.02	折旧	0.93	0.24	0.74	0.17	24.69
合计	16,972,524	-10.12	16,082,959	-9.97	561.98	631.29	-10.98	-	300.48	77.58	357.18	80.30	-15.87

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2015 年末，公司管理装机容量约 42,337.225 兆瓦。其中，火电煤机 31,280 兆瓦，约占 73.88%；火电燃机 2,890.8 兆瓦，约占 6.83%；水电 6,100.825 兆瓦，约占 14.41%；风电 1,875.6 兆瓦，约占 4.43%；光伏发电 190 兆瓦，约占 0.45%。报告期内，公司电源项目共计 9,488.5 兆瓦获得正式核准；公司新增装机容量 2,195.88 兆瓦；其中，抚州发电公司 1 号机组于 2015 年 12 月 29 日投产，成为公司“十二五”期间投产的唯一百万机组项目；黄金坪水电项目实现“一年四投”，成为公司“十二五”投产的最大水电项目。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

报告期内，公司累计完成发电利用小时 4,240 小时，同比减少 462 小时。其中：火电 4,482 小时，同比减少 565 小时（煤机 4,620 小时，同比减少 639 小时）；水电 3,595 小时，同比增加 168 小时；风电 1,875 小时，同比减少 124 小时；光伏 1,718 小时，同比增加 46 小时。发电厂用电率完成 3.90%，同比降低 0.29%。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

(1) 非募集资金项目情况

单位：千元 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
火电	76,196,120	已投产或在建	5,215,457	49,800,905

水电	74,806,510	已投产或在建	7,168,310	64,819,678
风电、光伏	15,966,120	已投产或在建	1,827,373	13,497,326
煤炭	20,970,000	已投产或在建	683,540	12,421,850
煤化工	69,520,820	已投产或在建	2,442,110	64,197,008
其他	24,091,52	已投产或在建	198,700	9,129,007
合计	281,551,090	/	17,535,489	213,865,775

6. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

对外长期股权投资额变动情况：

单位：千元币种：人民币

报告期内对外长期股权投资额	13,235,077
对外长期股权投资额增减变动数	403,710
上年同期对外长期股权投资额	12,831,367
对外长期股权投资额增减幅度	3.15%

(1) 重大的股权投资

单位：千元币种：人民币

投资主体名称	被投资企业名称	被投资企业所属行业	期初余额	期末余额	本年变动	变动率 (%)	期末股权比例 (%)
大唐国际发电股份有限公司	福建宁德核电有限公司	核力发电	4,631,552	4,678,202	46,650	1.01	44.00
大唐国际发电股份有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	烟煤和无烟煤开采洗选	1,970,623	1,973,052	2,429	0.12	28.00
大唐国际发电股份有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	铁路货物运输	1,466,184	1,441,348	-24,836	-1.69	34.00
大唐国际发电股份有限公司	中国大唐集团财务有限公司	财务公司	1,027,468	1,070,589	43,121	4.20	15.89
大唐国际发电股份有限公司	巴新铁路有限责任公司	铁路货物运输	635,062	633,814	-1,248	-0.20	20.00

持有金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资金额 (元)	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面价值 (元)	报告期损益 (元)	报告期所有者权益变动 (元)	会计核算科目	股份来源
大唐融资租赁有限公司	400,000,000.00	20.00	20.00	476,743,886.28	13,933,759.15	/	长期股权投资	认购出资
中国大唐集团财务公司	598,024,283.72	20.00	15.89	1,070,589,351.84	120,323,089.98	20,101,296.56	长期股权投资	/
中国大地财产保险股份有限公司	170,092,946.00	2.62	2.62	170,092,946.00	/	/	可供出售金融资产	认购出资
合计	1,168,117,229.72	/	/	1,717,426,184.12	134,256,849.13	20,101,296.56	/	/

(2) 重大的非股权投资

无

(3) 以公允价值计量的金融资产

证券投资情况

序号	证券品种	证券代码	证券简称	最初投资金额 (元)	持有数量 (股)	期末账面价值 (元)	占期末证券总投资比例 (%)	报告期损益 (元)
1	股票	HK3948	伊泰煤炭	639,436,348.01	36,062,200	163,750,069.34	96.88	-31,170,665.49
2	股票	600369	西南证券	25,000,000.00	0	0		1,597,500.00
3	股票	HK3618	重庆农村商业银行	924,100.00	901,473	5,278,595.90	3.12	245,200.66
期末持有的其他证券投资				/	/	/	/	
报告期已出售证券投资损益				/	/	/	/	100,167,409.27
合计				665,360,448.01	/	169,028,665.24	100.00	70,839,444.44

(六) 重大资产和股权出售

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
二级市场减持	西南证券股份	6月11日	25.72	1,597,500	100,167,409.27	否	市场价格	是	是	2.72	

(七) 主要控股参股公司分析

单位：千元 币种：人民币

主要子公司	行业	注册资本	总资产	净资产	净利润	营业收入
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	火力发电	1,714,020	9,046,861	4,048,345	1,470,687	5,316,543
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	火力发电	559,981	8,646,666	4,748,861	1,233,302	5,016,486
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	火力发电	1,700,000	5,926,467	2,865,354	945,464	4,202,037
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	火力发电	1,050,186	8,277,878	1,757,735	592,557	4,320,112
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	水力发电	1,098,170	11,378,750	1,836,704	546,433	1,614,969
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	火力发电	749,900	4,089,361	1,526,089	532,466	1,786,096
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	火力发电	831,253	1,967,939	1,602,263	454,135	1,784,627
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	火力发电	825,090	7,029,849	1,309,491	417,068	3,381,943
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	火力发电	450,000	2,871,951	896,035	389,391	1,805,817
山西大唐国际神头发电有限责任公司	火力发电	749,000	2,126,890	1,233,119	319,325	1,422,382

三、公司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**

2016 年，随着我国经济发展进入新常态，电力生产消费也呈现新常态特征，电力供应结构持续优化，电力消费增长主要动力呈现由高耗能向新兴产业、服务业和居民生活用电转换，能源电力需求增速放缓，电力供需将延续总体富余、部分地区明显过剩的格局。

2016 年，公司火电设备利用小时预期将进一步下降，加之燃煤发电上网电价下调、部分省份大用户直接交易操作过程中降价幅度较大等因素，预期将影响公司 2016 年整体利润。污染物排放新标准的执行及新环保法的实施对企业污染物排放要求越来越严格，企业生产成本明显增长，后续环保设备改造也可能影响到公司部分企业的正常生产经营。

(二) 公司发展战略

2016 年是全面建成小康社会决胜阶段的开局之年，也是推进结构性改革的攻坚之年。在把握好稳增长与调结构的平衡、着力加强供给侧结构性改革、加快培育新的发展动能、改造提升传统产业优势的前提下，以提高发展质量和效益为中心，以打造发电产业升级版为主线，以科技创新为动力，加快推进结构调整，实现发电主业高效清洁可持续发展，将公司建设成为核心竞争力突出、具有较强持续发展能力的知名综合能源服务商。

(三) 经营计划

2016 年，面对新常态带来的机遇与挑战，公司将继续围绕价值思维和效益导向理念，以安全稳定为基础，以提高发展质量和效益为中心，以改革创新为动力，全力推进打造发电产业升级版。具体表现为：

1、继续保持安全管控高压态势

夯实安全生产基础，牢固树立安全发展理念，充分发挥安全管理长效机制，深入落实安全生产责任，建立健全安全风险管控责任制。不断提升生产管理水平，努力争创全国可靠性 A 级机组。建立健全科技管理机制，加大科技创新力度，促进发电板块存量升级和增量开发，推动创新型企业发展。

2、积极努力提升市场竞争优势

积极研究并落实电力体制改革相关文件，尽快适应电力改革新形势，密切关注电力改革新动向，加快建立以市场为导向、用户需求为中心的电力营销体系，努力争取最大发电效益。继续加大力度争取计划电量，积极掌握大用户直供的主动权，并加大对各类市场电量的争取力度，年发电量力争突破约 1,700 亿千瓦时。

持续优化电煤结构，抓好燃料成本控制；深化标准成本管理，采取有效措施，力争资产负债率不超过 78.7%。

3、全力推进发电产业升级

高质高效推进重点项目前期工作，确保完成重点项目开工及投产计划。全年力争完成 633.1 万千瓦发电项目核准，力争实现 647.5 万千瓦发电项目开工建设、202.97 万千瓦发电项目投产发电。

继续推进公司区域结构、产业结构和股权结构进一步优化，不断提升公司资产质量。

4、强化内部控制提升公司治理能力

突出内部控制的有效性，强化风险管控指标考核，坚持以风险评估、内控评价促内控建设。并从公司治理的层面深化依法治企，确保公司各项业务依法合规正常运作。

(四) 可能面对的风险

1、市场风险。随着供给侧结构性改革逐步推进，2016 年用电量下滑趋势依然明显。新增机组容量仍持续增长，投产速度远高于用电需求增速，预计部分燃煤机组利用小时将进一步下降。

随着新一轮电力改革配套文件的逐步落地，直购电试点审批权下放，实施直购电的省份数量及交易规模增速明显，且发电侧单边降价幅度加大，发电企业的市场竞争愈发激烈。

应对措施：继续坚持“价值思维、效益导向”理念，加强电力市场跟踪分析，把握发电机会，积极增发电量；进一步加大政策分析研判，争取有效益的各类市场电量；从公司及区域公司层面统筹优化电量结构，充分调动各级责任主体抢发电量。

2、环保风险。2015 年实施的《环境保护法》以及 2016 年实施的《中华人民共和国大气污染防治法》，对企业污染物排放要求越来越严格，企业生产成本明显增长，企业超标排污风险明显提升，后续环保设备改造可能影响到公司部分企业的正常生产经营。

应对措施：继续加强环保红线、底线意识。公司将统筹计划，合理安排环保设施改造项目及进度，及时掌握地方对各企业环保改造计划要求。

3、价格风险。公司预计 2016 年煤炭价格大幅反弹仍缺乏基本面支撑，煤炭价格预计将保持小幅下降走势，下降空间预计将极其有限。但同时也可能会出现与煤炭市场价格变化方向相背离的风险。

应对措施：公司将继续加大燃料市场研究力度，以电煤采购结构优化调整为重点，加强与供煤企业协商谈判，注重开展精细化调运，建立科学合理的定价机制；因地制宜地推行配煤掺烧工作，有效管控燃料成本。

四、公司因不适用准则规定或特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股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

2012 年，中国证监会发布了《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发〔2012〕37 号），北京证监局也印发了《关于进一步完善上市公司现金分红有关事项的通知》（京证公司发〔2012〕01 号）。两项通知中要求上市公司的公司章程应明确公司的利润分配政策尤其是现金分红政策的具体内容，利润分配的形式，现金分红的期间间隔，现金分红的具体条件、比例等内容。因此对《公司章程》第二百零八条“公司的股利分配政策”作出修订，即明确每年以现金方式分配的利润原则上为当年实现的中国会计准则下母公司净利润的 50%。

公司一直重视对股东的回报，自 1997 年上市以来，公司每年均以派现形式向股东发放现金股利。董事会已建议按照人民币 0.17 元/股（含税）派发 2015 年度现金红利。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：千元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率（%）
2015 年	/	1.7	/	2,262,706	2,809,033	80.55
2014 年	/	1.3	/	1,730,305	1,798,358	96.22
2013 年	/	1.2	/	1,597,205	3,400,789	46.97

(三) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股现金利润分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

适用 不适用

(一) 公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方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
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	大唐集团	承诺内容说明 1	2006 年, 长期有效	是	是	/	/
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	大唐集团	承诺内容说明 2	2010 年, 长期有效	是	是	/	/

承诺内容说明:

1、大唐集团在公司 2006 年首次公开发行 A 股时承诺: 在进行电力项目或电力资产的开发、处置或收购时, 大唐集团将遵循不与本公司构成直接或间接同业竞争的原则; 在大唐集团业务经营区域内对现有电力项目或电力资产进行开发或处置时, 同意本公司在拟发展区域中对有关项目或资产享有优先开发权或优先收购权; 大唐集团保证将不就本公司未来拟开发、拟收购的电力项目采取任何行动以构成与本公司直接或间接的竞争; 大唐集团如与本公司构成实质性同业竞争, 大唐集团同意与本公司签订协议, 通过由本公司采取包括委托经营或收购该等电力项目或资产等方式在内的一切适当方式, 解决可能构成的同业竞争问题。

2、公司于 2010 年 10 月接到控股股东大唐集团《关于大唐集团进一步避免与大唐国际发电股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》。为进一步避免与本公司的同业竞争, 大唐集团做出如下承诺: (1) 大唐集团确定大唐发电作为大唐集团火电业务最终的整合平台; (2) 对于大唐集团非上市公司的火电资产, 大唐集团承诺用 5-8 年的时间, 在将该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入大唐发电; (3) 对于大唐集团位于河北省的火电业务资产, 大唐集团承诺用 5 年左右的时间, 将该等资产在盈利能力改善并且符合相关条件时注入大唐发电; (4) 大唐集团将继续履行之前已做出的支持下属上市公司发展的各项承诺。

于 2014 年 6 月公司接到大唐集团《关于规范大唐集团对大唐国际发电股份有限公司相关承诺的说明》, 对相关承诺规范如下:

(1) 承诺期限: ①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产, 大唐集团不迟于 2015 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司; ②对于大唐集团非上市公司的火电资产 (除河北省的火电业务资产以外), 大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。

(2) 注入条件: 大唐集团拟注入的火电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国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定, 其中包括权属清晰、审批手续完善等。

于 2015 年 5 月公司接到大唐集团《关于进一步明确相关承诺的函》, 对相关承诺规范如下:

(1) 承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团不迟于 2015 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省、湖南省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。

(2) 注入条件：大唐集团拟注入的火电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国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

于 2015 年 9 月公司接到大唐集团《关于变更相关承诺的函》，承诺如下：

(1) 承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团拟于煤化工重组工作有明确结果后，该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司，但不迟于 2018 年 10 月左右完成；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省、湖南省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。

(2) 注入条件：大唐集团拟注入的火电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国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、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

(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

五、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：千元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	15,770
境内会计师事务所审计年限	三年
境外会计师事务所名称	中瑞岳华（香港）会计师事务所
境外会计师事务所报酬	/
境外会计师事务所审计年限	六年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）	1,800

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

(一) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

(二) 其他说明

1、2014年5月，本集团一家子公司（“该子公司”）作为被告，被一家银行以该子公司的一家供应商（“该供应商”）应收账款保理贷款纠纷诉至法院，涉及金额为人民币142,681千元。因该子公司经查证后认为所述保理业务所涉及合同为无效合同，故未向该银行支付上述款项。2015年5月，法院驳回该银行的全部诉讼请求。同月，该银行向另一法院提出上诉。2015年9月，该法院作出一审判决，要求该子公司在判决生效后60日内在人民币142,681千元范围内就第一被告不能清偿部分向该银行进行清偿。同月，该子公司向上级法院提起上诉，要求撤销一审判决。2015年12月，上级法院作出终审判决，驳回上诉，维持原判。

2、2014年8月，该子公司收到另一家银行关于该供货商应收账款保理贷款纠纷仲裁申请书，涉及金额为人民币251,179千元。因该子公司尚未支付有关应收账款，故该银行提起仲裁，要求该子公司支付上述款项。该子公司认为该银行提交的部份证据涉嫌做假，故已申请鉴定证据。2015年12月，仲裁庭作出仲裁裁决，要求该子公司向该银行支付应收账款本金人民币194,894.475千元及利息；本案仲裁费由该子公司承担。

八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况
适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

报告期内，公司及控股股东不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励情况及其影响

适用 不适用

十一、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，但有后续实施的进展或变化的事项

单位：万元 币种：人民币

序号	内容	金额
1	予中国水利电力物资集团有限公司的材料、燃油、设备、物资采购款	54,414
2	予大唐环境产业集团股份有限公司材料、燃料、设备、物资采购款	5,074
3	予大唐环境产业集团股份有限公司脱硫、脱硝、技术服务费	138,654
4	自大唐环境产业集团股份有限公司脱硫水电费、脱硫材料费、脱硝用汽费、脱硫维护费	18,057
5	自江苏徐塘发电有限责任公司替代电量销售收入	11,524
6	予中国大唐集团科技工程有限公司脱硫、脱硝、技术服务费	19,276
7	予中国大唐集团科技工程有限公司物资、设备采购款	1,371
8	予中国大唐集团财务有限公司利息支出	32,681
9	予中国大唐集团公司利息支出	2,980
10	予大唐融资租赁有限公司利息支出	181
11	自大唐融资租赁有限公司融资租赁款	376,000
12	自上海大唐融资租赁有限公司融资租赁款	35,000
13	予中国水利电力物资集团有限公司保管、代理、技术服务费、CDM 手续费	1,884
14	予中国大唐集团科学技术研究院有限公司技术监督服务费	4,487
15	予大唐（北京）能源管理有限公司技术服务费	3,340
16	予大唐华银电力股份有限公司购买小机组容量费	33,222
17	予浙江大唐天地环保科技有限公司脱硝服务费	1,566
18	自浙江大唐天地环保科技有限公司脱硝资产转让	22,953
19	自大唐环境产业集团股份有限公司脱硫、脱硝资产转让	179,047

2、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
呼伦贝尔	母公司	采购商	燃料采	市场价	/	2,543	/	现金	/	/

尔能源 开发有 限公司	的全资 子公司	品	购							
唐山发 电总厂 新区热 电厂	母公司 的全资 子公司	提供劳 务	管理服 务费	市场价	/	2,418	/	现金	/	/
合计				/	/	4,961	/	/	/	/
关联交易的说明				公司及部分子公司与本公司控股股东大唐集团及其所属子公司于2015年已进行的非重大关联交易合同，为公司在日常经营活动中进行的交易，分属于A股、H股上市规则项下定义的关联交易，且均未达到披露标准，主要包括：燃料采购、管理服务费等。						

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

(1) 2015年1月22日，公司控股子公司吕四港发电公司与大唐集团全资子公司大唐环境产业公司签署了《脱硝资产转让协议》，协议各方同意将脱硝资产转让给大唐环境产业公司，交易金额约为15,734.18万元。

详情参见：<http://www.sse.com.cn> 所载本公司于2015年1月23日发布的H股公告。

(2) 2015年6月30日，公司全资子公司张家口热电公司、控股子公司王滩发电公司、托克托发电公司、托克托第二发电公司、潮州发电公司分别与大唐环境产业公司各相关项目分公司签署了《脱硫（脱硝）资产转让协议》，协议各方同意将脱硫（脱硝）资产转让给大唐环境产业公司，合计资产交易价格约为121,003.45万元。

详情参见：<http://www.sse.com.cn> 所载本公司于2015年7月1日发布的公告（公告编号2015-035）。

(3) 2015年10月30日，公司控股子公司神头发电公司、盘山发电公司、乌沙山发电公司分别与大唐环境产业公司各相关项目分子公司签署了《脱硫（脱硝）资产转让协议》，协议各方同意将脱硫（脱硝）资产转让给大唐环境产业公司，合计资产交易价格约为75,751.20万元。

详情参见：<http://www.sse.com.cn> 所载本公司于2015年11月2日发布的公告（公告编号2015-058）。

(4) 2015年12月4日，公司全资子公司能源化工公司向本公司控股子公司克旗煤制气公司另一股东方北京燃气公司出具“关于放弃优先购买权的声明”，同意北京燃气公司将其持有的克旗煤制气公司34%股权转让于北控能源公司，能源化工公司对该转让事项放弃优先购买权。

详情参见：<http://www.sse.com.cn> 所载本公司于2015年12月4日发布的公告（公告编号2015-063）。

2、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

(1) 2014年6月16日，本公司与大唐集团、华银电力及雷州培财建设公司签署了出资协议，协议各方同意出资并由本公司控股组建雷州发电公司建设雷州火电项目（2台1,000兆瓦发电机组）。于2015年6月1日，雷州发电公司完成注册，注册资本人民币1亿元。

(2) 2014年11月26日，大唐财务公司的13家股东（包括本公司及大唐集团在内）签署了《增资协议》，同意将大唐财务公司注册资本由原人民币300,000万元增加至约人民币486,987.16万元，增加注册资本人民币186,987.16万元。大唐财务公司各出资方同意以现金增资及未分配利润转增的方式向大唐财务公司进行增资，本公司以未分配利润转增的方式向大唐财务公司进行增资约人民币17,397.48万元。截至报告期末，各出资方已按协议完成相应增资，大唐财务公司已完成工商变更手续。

2、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来**1、 临时公告未披露的事项**

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	2,463,508	2,271,647	4,735,155	5,668,800	233,500	5,902,300
大唐集团	母公司	/	/	/	794,600	/	794,600
大唐融资租赁有限公司	母公司的控股子公司	/	/	/	30,000	/	30,000
合计		2,463,508	2,271,647	4,735,155	6,493,400	233,500	6,726,900
关联债权债务形成原因		(1) 截止2015年12月31日，本公司及其子公司存放于大唐财务公司的存款余额为人民币4,735,155千元。 (2) 2015年度，大唐财务公司累计向本公司及其子公司提供贷款的发生额为人民币11,649,500千元。					
关联债权债务对公司的影响		大唐财务公司向本公司提供的综合授信额度为人民币24,000,000千元，期限为2014年1月1日至2016年12月31日。					

十二、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	河北蔚州能源综合开发有限责任公司	75,000	2014年8月28日	2014年8月28日	2017年8月27日	连带责任担保	否	否		否	否	合营公司
本公司	公司本部	开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	120,050	2010年12月17日	2010年12月17日	2021年12月13日	连带责任担保	否	否		否	否	合营公司
本公司	公司本部	开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	2,862	2011年5月18日	2011年5月18日	2018年1月26日	连带责任担保	否	否		否	否	合营公司
本公司	公司本部	开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	43,120	2011年6月10日	2011年6月10日	2018年6月9日	连带责任担保	否	否		否	否	合营公司
本公司	公司本部	辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	204,800	2011年1月5日	2011年1月5日	2023年11月27日	连带责任担保	否	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	内蒙古锡多铁路有限责任公司	136,381	2009年11月16日	2009年11月16日	2022年11月15日	连带责任担保	否	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	山西大唐国际运城发电有限责任公司	240,000	2008年1月4日	2008年1月4日	2019年12月21日	连带责任担保	否	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	山西大唐国际运城发电有限责任公司	300,000	2007年11月30日	2007年11月30日	2018年11月30日	连带责任担保	否	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	中国大唐集团公司	1,958,700	2012年8月1日	2012年8月1日	2019年8月1日	一般担保	否	否		是	是	母公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							3,080,912						
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							13,852,550						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							28,175,270						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）							31,256,182						

担保总额占公司净资产的比例 (%)	49.34
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	1,958,700
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	24,142,690
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	/
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	26,101,390

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

□适用 √不适用

2、委托贷款情况

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

借款方名称	委托贷款金额	贷款期限	贷款利率	借款用途	抵押物或担保人	是否逾期	是否关联交易	是否展期	是否涉诉	关联关系	投资盈亏
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	928,000	1	4.785	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	16,594
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	1,260,700	1	4.785	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	18,717
内蒙古大唐国际锡林浩特褐煤综合开发有限责任公司	25,000	1	5.1	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	694
大唐能源化工有限责任公司	230,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	306
内蒙古大唐国际锡林浩特褐煤综合开发有限责任公司	46,000	1	4.35	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	1,975
鄂尔多斯瑞德丰矿业有限公司	17,800	1	4.35	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	333
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	1,010,000	1	4.785	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	8,726
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	1,212,000	1	4.785	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	10,310
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	45,000	1	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	2,478
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	25,000	1	4.85	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	1,401
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	70,600	1	4.85	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	1,408
内蒙古大唐国际锡林浩特褐煤综合开发有限责任公司	48,000	1	4.6	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	656
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	8,750	1	4.6	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	117
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	60,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	276
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	58,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	266

2015 年年度报告

辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	37,000	1	4.35	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	72
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	90,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	196
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	180,000	1	4.85	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	9,996
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	150,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	4,445
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	140,000	1	5.1	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	4,155
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	200,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	169
江苏大唐航运股份有限公司	142,000	1		流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	1,111
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	6,500	1	4.35	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	14
内蒙古大唐国际锡林浩特褐煤综合开发有限责任公司	38,000	1	4.35	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	83
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	1,100,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	230
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	28,000	1	4.35	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	3
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	120,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	116
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	100,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	12
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	32,000	1	4.35	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	4
鄂尔多斯瑞德丰矿业有限责任公司	30,000	1	4.6	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	435
鄂尔多斯瑞德丰矿业有限责任公司	3,000	1	4.35	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	5
鄂尔多斯瑞德丰矿业有限责任公司	4,000	3	5.5	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	138
鄂尔多斯瑞德丰矿业有限责任公司	8,000	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	496
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	500,000	3	6.15	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	31,177
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	360,000	3	5.5	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	12,368
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	200,000	3	4.75	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	6,260
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	315,250	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	10,622
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	1,500,000	3	4.75	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	90,677
内蒙古大唐国际锡林浩特褐煤综合开发有限责任公司	58,000	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	3,506
内蒙古大唐国际锡林浩特褐煤综合开发有限责任公司	55,000	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	3,325
内蒙古大唐国际锡林浩特褐煤综合开发有限责任公司	9,500	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	574
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	1,200,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	72,542
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	200,000	3	4.75	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	12,090
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	400,000	3	4.75	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	24,181
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	800,000	3	4.75	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	48,361
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	72,000	3	4.75	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	4,353
鄂尔多斯瑞德丰矿业有限责任公司	2,860	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	85

2015 年年度报告

内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	180,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	10,881
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	800,000	3	4.75	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	48,361
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	200,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	12,090
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	300,000	2.6	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	18,122
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	200,000	2.5	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	12,081
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	120,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	7,249
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	100,000	2.6	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	6,041
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	100,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	6,045
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	300,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	18,135
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	250,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	15,113
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	300,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	18,135
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	300,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	18,135
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	600,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	36,271
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	230,000	3	4.75	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	13,904
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	15,000	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	907
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	8,000	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	366
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	12,000	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	673
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	140,000	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	8,463
重庆巫山千丈岩水电开发有限公司	30,000	5	4.275	流动资金借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	61
江西大唐国际新余发电有限责任公司	20,000	7	4.508	流动资金借款	信用	否	否	否	否	全资子公司	3,818
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	100,000	7	4.508	流动资金借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	5,701
云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	300,000	7	4.508	已投产项目借款	信用	否	否	否	否	控股子公司	17,104
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	100,000	3	4.75	大型基建项目借款	信用	否	否	否	否	联营公司	6,045
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	1,730	3	4.75	流动资金借款	信用	否	否	否	否	联营公司	25
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	3,120	3	5.5	流动资金借款	信用	否	否	否	否	联营公司	94
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	14,960	3	5.5	流动资金借款	信用	否	否	否	否	联营公司	528

3、其他投资理财及衍生品投资情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

无

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、2014年7月7日，本公司与国新公司签署了重组框架协议，拟就本公司煤化工板块及相关项目进行重组。

2016年3月29日，本公司与国新公司签署了重组框架协议之终止协议。经双方协商，不再就重组框架协议约定事项继续履行。

经与大唐集团协商，公司煤化工板块及相关项目重组事项将由大唐集团主导继续推进。

2、于2015年3月19日完成了“大唐国际发电股份有限公司2015年度第一期超短期融资券”（“2015年第一期超短期融资券”）的发行。2015年第一期超短期融资券的发行额为30亿元人民币，期限为160天，单位面值为100元人民币，发行利率为4.60%。

3、于2015年5月21日完成了“大唐国际发电股份有限公司2015年度第二期超短期融资券”（“2015年第二期超短期融资券”）的发行。2015年第二期超短期融资券的发行额为40亿元人民币，期限为270天，单位面值为100元人民币，发行利率为3.13%。

4、于2015年6月15日完成了“大唐国际发电股份有限公司2015年度第三期超短期融资券”（“2015年第三期超短期融资券”）的发行。2015年第三期超短期融资券的发行额为30亿元人民币，期限为270天，单位面值为100元人民币，发行利率为3.10%。

5、于2015年7月17日完成了“大唐国际发电股份有限公司2015年度第四期超短期融资券”（“2015年第四期超短期融资券”）的发行。2015年第四期超短期融资券的发行额为30亿元人民币，期限为270天，单位面值为100元人民币，发行利率为3.00%。

6、根据2015年6月25日召开的公司2014年度股东周年大会审议通过的《2014年度利润分配方案》的议案，公司已于2015年8月21日完成了2014年度分红派息，每股派发现金红利人民币0.13元（含税），扣税后每股派发现金红利人民币0.117元；每10股派发现金红利人民币1.3元（含税），扣税后每10股派发现金红利人民币1.17元。

7、于2015年8月21日完成了“大唐国际发电股份有限公司2015年度第五期超短期融资券”（“2015年第五期超短期融资券”）的发行。2015年第五期超短期融资券的发行额为40亿元人民币，期限为270天，单位面值为100元人民币，发行利率为3.15%。

8、于2016年2月25日完成了“大唐国际发电股份有限公司2016年度第一期超短期融资券”（“2016年第一期超短期融资券”）的发行。2016年第一期超短期融资券的发行额为30亿元人民币，期限为270天，单位面值为100元人民币，发行利率为2.63%。

9、于2016年3月15日完成了“大唐国际发电股份有限公司2016年度第二期超短期融资券”（“2016年第二期超短期融资券”）的发行。2016年第二期超短期融资券的发行额为30亿元人民币，期限为178天，单位面值为100元人民币，发行利率为2.42%。

十四、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

详见公司发布的 2015 年社会责任报告。

(二) 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

公司所属企业各项污染物在正常工况下均实现达标排放，各项指标均处于历史最好水平。公司所属企业脱硫、脱硝和除尘设施的装备率均达到了 100%并稳定运行。根据国家和各地方政府要求，公司 2015 年内共有 13 家企业 31 台机组完成了超低排放改造，总装机容量为 10,580 兆瓦，居行业领先水平，机组排放指标均达到超低排放标准，完成了政府下达的减排改造任务。

十五、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

无

3、普通股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

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

报告期内，公司未发行股票、可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债券及其他衍生证券。

(二) 公司普通股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

报告期内，公司没有因送股、转增股本、配股等原因引起公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动。

(三) 现存的内部职工股情况

截至报告期末，公司无内部职工股。

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	246,535
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	244,197

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（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	4,138,977,414	31.10%		未知	49,000,000	国有 法人
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,360,001	3,297,056,920	24.77%		无		境外 法人

天津市津能投资公司	0	1,296,012,600	9.74%		无		国有法人
河北建设投资集团有限责任公司	0	1,281,872,927	9.63%		无		国有法人
北京能源投资(集团)有限公司	0	1,260,988,672	9.47%		无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	387,353,765	387,353,765	2.91%		无		国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	76,904,200	76,904,200	0.58%		无		国有法人
华鑫国际信托有限公司—华鑫信托·280号证券投资集合信托计划	70,000,000	70,000,000	0.53%		无		其他
中信信托有限责任公司—中信民生财富4期指定型结构化证券投资集合资金信托计划	67,000,000	67,000,000	0.50%		无		其他
航天科工财务有限责任公司	-98,430,700	54,901,264	0.41%		无		国有法人

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
中国大唐集团公司	4,138,977,414	人民币普通股	4,138,977,414
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,297,056,920	境内上市外资股	3,297,056,920
天津市津能投资公司	1,296,012,600	人民币普通股	1,296,012,600
河北建设投资集团有限责任公司	1,281,872,927	人民币普通股	1,281,872,927
北京能源投资(集团)有限公司	1,260,988,672	人民币普通股	1,260,988,672
中国证券金融股份有限公司	387,353,765	人民币普通股	387,353,765
中央汇金资产管理有限责任公司	76,904,200	人民币普通股	76,904,200
华鑫国际信托有限公司—华鑫信托·280号证券投资集合信托计划	70,000,000	人民币普通股	70,000,000
中信信托有限责任公司—中信民生财富4期指定型结构化证券投资集合资金信托计划	67,000,000	人民币普通股	67,000,000
航天科工财务有限责任公司	54,901,264	人民币普通股	54,901,264

上述股东关联关系或一致行动的说明	大唐集团之全资子公司中国大唐海外(香港)有限公司持有本公司H股480,680,000股,包含在香港中央结算(代理人)有限公司持有股份中,约占公司总股本的3.61%;大唐集团及其一致行动人于2015年7月9日增持本公司A股8,738,600股;截至2015年12月31日,大唐集团及子公司合计持有本公司已发行股份4,628,396,014股,合计约占本公司已发行总股份的34.77%。
------------------	---

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

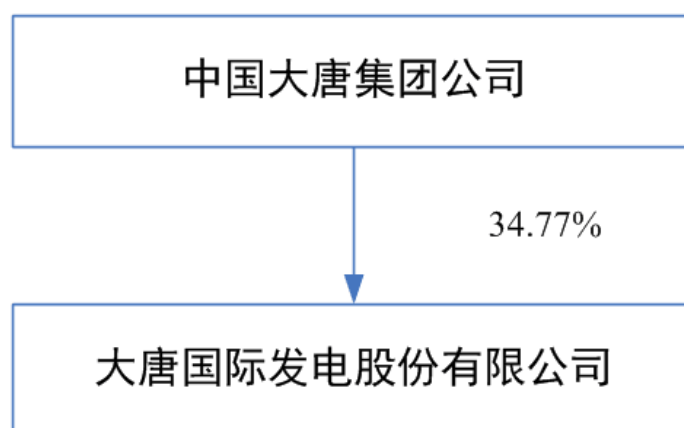
1 法人

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	2003年4月9日
主要经营业务	经营大唐集团及有关企业中由国家投资形成并由大唐集团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及技术的进出口(国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外)
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股的其他境内上市公司:桂冠电力(600236)、华银电力(600744) 控股的其他境外上市公司:大唐新能源(01798) 参股的其他境内上市公司:永诚保险(834223)

2 报告期内控股股东变更情况索引及日期

报告期内,公司控股股东未发生变更。

3 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



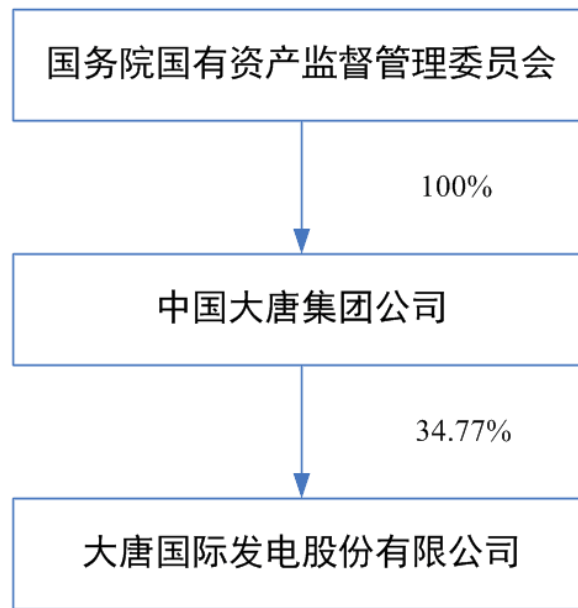
注:截至2015年12月31日止,中国大唐集团公司及其子公司合共持有大唐国际发电股份有限公司约34.77%的股份。

(二) 实际控制人情况**1 法人**

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

2 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

报告期内，公司实际控制人未发生变更。

3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图**(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍**

中国大唐集团公司是中央直接管理的国有独资公司，是国务院批准的国家授权投资的机构和国家控股公司试点，注册资本金约为人民币 180.09 亿元；截至报告期末，大唐集团及其一致行动人合计持有本公司已发行股份 4,628,396,014 股，合计约占本公司已发行总股份的 34.77%，为本公司控股股东。国务院国有资产监督管理委员会持有中国大唐集团公司 100% 的股权，故本公司实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 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

√适用 □不适用

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	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
陈进行	董事长	男	60	2013年7月1日	2016年6月30日	0	0	0	/	0	是
吴静	副董事长、执行董事	男	59	2014年1月24日	2016年6月30日	0	0	0	/	82.69	否
胡绳木	董事	男	55	2013年7月1日	2016年6月30日	0	0	0	/	0	是
梁永磐	董事	男	50	2014年10月30日	2016年6月30日	0	0	0	/	0	是
应学军	执行董事	男	49	2015年10月29日	2016年6月30日	0	0	0	/	42.88	否
曹欣	董事	男	44	2013年7月1日	2016年6月30日	0	0	0	/	0	是
蔡树文	董事	男	53	2013年7月1日	2016年6月30日	0	0	0	/	0	是
刘海峡	董事	男	54	2013年7月1日	2016年6月30日	0	0	0	/	0	是
关天罡	董事	女	48	2013年7月1日	2016年6月30日	0	0	0	/	0	是
朱绍文	董事	男	51	2016年2月26日	2016年6月30日	0	0	0	/	0	是
姜国华	独立董事	男	44	2013年7	2016年6	0	0	0	/	13.68	是

				月 1 日	月 30 日						
冯根福	独立董事	男	58	2014 年 8 月 27 日	2016 年 6 月 30 日	0	0	0	/	13.68	是
罗仲伟	独立董事	男	60	2015 年 8 月 14 日	2016 年 6 月 30 日	0	0	0	/	0	是
刘焜松	独立董事	男	47	2015 年 8 月 14 日	2016 年 6 月 30 日	0	0	0	/	0	是
姜付秀	独立董事	男	46	2015 年 8 月 14 日	2016 年 6 月 30 日	0	0	0	/	0	是
余美萍	监事	女	53	2013 年 10 月 18 日	2016 年 6 月 30 日	0	0	0	/	69.66	否
张晓旭	监事	男	52	2013 年 7 月 1 日	2016 年 6 月 30 日	0	0	0	/	0	是
刘传东	监事	男	53	2015 年 6 月 25 日	2016 年 6 月 30 日	0	0	0	/	0	是
郭红	监事	女	47	2014 年 4 月 3 日	2016 年 6 月 30 日	0	0	0	/	57.61	是
周 刚	董事	男	52	2013 年 7 月 1 日	2015 年 9 月 23 日	0	0	0	/	14.21	否
杨文春	董事	男	50	2014 年 8 月 27 日	2016 年 2 月 26 日	0	0	0	/	0	是
董贺义	独立董事	男	64	2013 年 7 月 1 日	2015 年 8 月 14 日	0	0	0	/	0	否
叶延生	独立董事	男	64	2013 年 7 月 1 日	2015 年 8 月 14 日	0	0	0	/	13.68	否
赵洁	独立董事	女	59	2013 年 7 月 1 日	2015 年 8 月 14 日	0	0	0	/	13.68	否
栗宝卿	监事	男	50	2013 年 10 月 29 日	2015 年 6 月 25 日	0	0	0	/	0	是
吴静	总经理	男	59	2013 年 12 月 6 日	2016 年 3 月 21 日	0	0	0	/	/	否

王国平	副总经理	男	59	2013年12月6日		0	0	0	/	82.35	否
简英俊	副总经理	男	52	2015年2月10日		0	0	0	/	29.96	是
傅国强	副总经理	男	52	2011年10月25日		0	0	0	/	31.38	否
付东	副总经理	男	48	2013年8月23日		0	0	0	/	70.18	否
洪绍斌	副总经理	男	49	2015年10月29日		0	0	0	/	5.09	是
孟繁逵	副总经理	男	52	2015年6月12日		5,000	5,000	0	/	53.60	是
刘全成	总会计师	男	52	2015年2月10日	2016年1月5日	0	0	0	/	28.34	是
周刚	副总经理	男	52	2007年6月	2015年8月23日	0	0	0	/	/	否
魏远	副总经理	男	60	2013年8月23日	2015年4月29日	0	0	0	/	42.72	否
合计	/	/	/	/	/	5,000	5,000	0	/	665.39	/

姓名	主要工作经历
陈进行	陈先生于 1972 年 12 月在山东菏泽第一发电厂参加工作，历任山东省电力集团公司董事、总经理，山西省电力公司党组书记、总经理，国家电网公司党组成员、副总经理，中国大唐集团公司董事、总经理、党组成员，2013 年 4 月起任中国大唐集团公司董事长、党组书记。
胡绳木	胡先生于 1981 年在北京供电局参加工作，历任华北电业管理局（中国华北电力集团公司）财务部副科长、副经理；本公司总会计师（财务总监）；中国华北电力集团公司总会计师；中国大唐集团公司总会计师；2015 年 10 月起任中国大唐集团公司副总经理、党组成员。现职。
吴静	吴先生曾任韩城发电厂检修科副科长、生技科副科长、总工助理、副总工程师、副厂长；渭河发电厂副厂长、厂长；渭河发电有限责任公司副总经理兼渭河电厂厂长；新疆电力公司党组成员、副总经理；陕西省电力公司党组成员、副总经理；中国大唐集团公司发展计划部主任、副总经济师兼发展计划部主任、总经济师。2013 年 12 月起任本公司总经理、党组副书记，2016 年 3 月起不再担任公司总经理、党组副书记；2014 年 1 月起任本公司副董事长。

梁永磐	梁先生曾任兰州第二热电厂生产科副科长、生产副厂长；兰州西固热电有限责任公司总经理；中国大唐集团公司甘肃分公司、大唐甘肃发电有限公司党组成员、副总经理、工会主席；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。2014年5月起任中国大唐集团公司计划营销部主任。
应学军	应先生曾任唐山发电总厂生产处副处长；陡河发电厂生产技术处副处长、设备部副部长、设备部部长、副总工程师兼设备部部长、副厂长；内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司常务副总经理、总经理；大唐内蒙古分公司副总经理。2008年12月调入公司本部先后任综合计划部主任、副总经济师兼综合计划部主任。2015年1月起任公司总经济师；2015年12月起任公司董事会秘书。
曹欣	曹先生于1992年7月在河北省建设投资公司参加工作，先后担任河北省建设投资公司工业分公司项目经理、经理助理；河北省建设投资公司资产经营分公司经理助理、副经理；河北省建设投资公司公用事业二部经理兼河北建投新能源有限公司总经理；河北省建设投资公司总经理助理兼河北建投新能源有限公司党委书记、总经理；河北建设投资集团有限责任公司党委常委兼新天绿色能源股份有限公司党委书记、总裁，河北建投新能源有限责任公司党委书记、总经理；河北建设投资集团有限责任公司党委常委兼新天绿色能源股份有限公司董事长。2014年1月至今任河北建设投资集团有限责任公司党委常委、副总经理兼新天绿色能源股份有限公司董事长。
蔡树文	蔡先生于1984年8月在保定惠阳机械厂参加工作，先后担任珠海劲通塑料有限责任公司董事、经理，河北省建设投资公司能源项目处、能交项目部、能源分公司干部，河北邯峰发电有限责任公司副总经理，河北省建设投资公司能源事业二部副经理、能源事业部经理，河北建设投资集团有限责任公司基建管理部部长，2013年7月至今任河北建投能源投资股份有限公司总经理、董事。
刘海峡	刘先生于1983年在北京电子动力公司参加工作，1998年曾担任北京国际电力开发投资公司总经理助理，2004年曾担任北京能源投资（集团）有限公司总经理助理，2009年5月曾担任北京能源投资（集团）有限公司副总经理，2014年12月至今担任北京能源集团有限责任公司副总经理。
关天罡	关女士于1990年在北京石景山热电厂参加工作、曾任北京国际电力开发投资公司电力投资管理部副经理、北京国际电力开发投资公司电力生产运营部经理，2004年12月曾担任北京能源投资（集团）有限公司电力生产运营部经理，2007年1月曾担任北京京能国际能源股份有限公司副总裁兼董事会秘书，2009年5月曾担任北京能源投资（集团）有限公司总工程师，2014年12月至今担任北京能源集团有限责任公司总工程师。
朱绍文	朱先生历任天津市电力科学研究院工程师、天津市电力科学院专业室副主任、天津市电力公司规划设计部主管，天津市津能投资公司项目处副处长、电力开发部副经理（主持工作）、经理、项目开发部经理、天津市津能风电有限责任公司总经理（兼），从2013年11月起任天津能源投资集团有限公司电力产业部经理。
姜国华	姜先生现任北京大学光华管理学院会计学教授、博士生导师。
冯根福	冯先生现任西安交通大学经济与金融学院教授，西安交通大学中国金融市场与企业发展研究中心主任，西安宝德自动化股份有限公司（证券代码300023）独立董事，中国工业经济研究会常务副理事长，中国企业管理研究会副理事长。
罗仲伟	罗先生现任中国社会科学院工业经济研究所研究员，中国社会科学院研究生院教授、博士生导师，中国社会科学院创新工程项目首席研究员。兼任中国社会科学院中小企业研究中心主任，全国人大“中小企业促进法”修法顾问，中国投资协会投资咨询委员会理事，中国企业联合会管理现代化工作委员会委员，中共中央组织部“西部之光”学者导师，中国社会科学院研究生院 MBA 案例研究中心主任。罗先生曾任浙江中国小商品城集团股份有限公司（上海证券交易所上市公司，证券代码：600415）及四川浪莎控股股份有限公司（上海证券交易所上市公司，证券代码：600137）独立董事。

刘焜松	刘先生曾任上海市统计局副主任科员、科长、统计产业发展中心理事，中国华源集团投资规划部总经理、发展研究部总经理、集团监事、所属上市公司副总经理、集团总裁助理，上海社科院经济景气研究中心主任、研究员（教授）、博士生导师，亨得利控股有限公司、上海集优机械股份有限公司（香港联交所上市公司，证券代码：02345）、经纬纺织机械股份有限公司（香港联交所上市公司，证券代码：00350）、长安基金管理有限公司独立董事。刘先生现任亨得利控股有限公司首席经济学家、复旦大学证券研究所副所长（兼职）、上海新华传媒股份有限公司（上海证券交易所上市公司，证券代码 600825）、上海紫江企业集团股份有限公司（上海证券交易所上市公司，证券代码 600210）、长安信托有限公司独立董事。
姜付秀	姜先生现任中国人民大学商学院财务与金融系主任、教授、博士生导师，烟台龙源电力技术股份有限公司（深圳证券交易所上市公司，证券代码 300105）、北京众信国际旅行社股份有限公司（深圳证券交易所上市公司，证券代码 002707）、朗姿股份有限公司（深圳证券交易所上市公司，证券代码 002612）、山东齐星铁塔科技股份有限公司（深圳证券交易所上市公司，证券代码 002359）四家上市公司独立董事。
余美萍	余女士曾任西安市政府经济研究中心干部；国家监察部第一监察局主任科员；中央纪委第一纪检监察室四处副处长，企业指导处处长；中国大唐集团公司监察局副局长，中国大唐集团公司监察部(党组纪检组办公室)副主任（主持工作）。现任本公司党组成员、党组纪检组组长。
张晓旭	张先生于 1982 年在辽宁省抚顺市第一建筑公司参加工作，曾先后担任辽宁省抚顺市第一建筑公司会计；辽宁发电厂会计、主任会计师；辽宁能港发电有限公司财务部副主任、主任、副总会计师、总会计师；天津市津能投资公司财务部副经理、经理；2013 年 12 月起任天津能源投资集团有限公司资金结算中心经理。
刘传东	刘先生于 1981 年 7 月参加工作，历任中国电力投资集团公司资金结算管理中心副主任；中电投财务有限公司副总经理；中电投集团财务与产权管理部副主任；中电投财务有限公司总经理、党组副书记；中国电力投资集团公司资金结算（管理）中心主任；中国大唐集团财务有限公司总经理、党组书记兼大唐资本控股公司党组书记；中国大唐集团公司财务管理部主任兼大唐资本控股公司党组书记；2015 年 10 月起任中国大唐集团公司总会计师。
郭红	郭红女士曾先后任中国水利电力物资总公司开发部副经理，人力资源部副主任、主任，副总经济师兼进出口公司经理；中国大唐集团公司人力资源部领导人员管理处处长，2014 年 3 月起任本公司人力资源部主任。
王国平	王先生曾任湖南省电力局财务处副科长；湖南益阳电业局副局长；湖南省电力局财务处副处长、审计处副处长、财务处处长、副总会计师；国家电力公司审计部副主任；中国大唐集团公司审计部主任、副总审计师兼审计部主任、总审计师兼审计部主任。2013 年 12 月起任本公司党组书记、副总经理。
简英俊	简先生曾任吉林热电厂总工程师；珲春发电公司副总经理、总经理；大唐集团安徽分公司、安徽电力股份有限公司党组成员、副总经理；安徽电力股份有限公司总经理；大唐吉林发电有限公司党组书记、总经理；大唐集团燃料管理部主任。2015 年 2 月起任本公司党组成员、副总经理。
傅国强	傅先生曾任河北省电力公司财务与产权管理部主任、中国华北电力集团公司财务部经理。2003 年 12 月起任中国大唐集团公司财务与产权管理部主任，2011 年 8 月起任本公司副总经理。
付东	付先生于 1989 年在下花园发电厂参加工作，曾任下花园发电厂总工程师，盘山发电公司副总经理兼总工程师，宁德发电公司总经理，大唐福建分公司总经理、党组副书记，中国大唐集团公司规划发展部副主任，中国大唐集团公司河南分公司党组副书记、副总经理（主持

	工作)、中国大唐集团公司河南分公司党组书记、总经理。2013年8月起任公司党组成员、副总经理。
洪绍斌	洪先生曾任国家电力公司发输电运营部市场营销处副处长、处长,中国大唐集团公司市场营销部副主任,中国水利电力物资集团有限公司副总经理、党委副书记(主持工作)、总经理。2015年10月起任本公司副总经理。
孟繁逵	孟先生曾任张家口发电厂副厂长;下花园发电厂厂长;张家口发电厂厂长;大唐内蒙古分公司总经理、党组书记兼托克托发电公司总经理;大唐河北发电有限公司党组副书记(主持党组工作)、副总经理。2015年6月起任本公司副总经理。
刘全成	刘先生曾任新乡火电厂总会计师;洛阳首阳山电厂总会计师;大唐集团河南分公司监察审计部主任、副总会计师兼财务与产权管理部主任、总会计师;大唐集团财务管理部副主任;2015年2月起任公司总会计师;2016年1月起不再担任公司总会计师;广西桂冠电力股份有限公司(证券代码:600236)董事。
董贺义	董先生于1982年参加工作,先后在国家经委、国家计委、国家发展改革委办公厅工作,先后任秘书处处长、办公厅副主任、巡视员,中国工程咨询协会副会长兼秘书长。
叶延生	叶先生于1970年参加工作,历任山东省电力公司人事部主任、纪委书记、副总经理;华北电网有限公司副总经理;国家电网报社党组书记兼副社长、副总编辑。华北电网有限公司工会主席(正局级),国家电网华北分部正局级调研员。
赵洁	赵女士于1983年清华大学分校电力工程系本科毕业后在华北电力设计院参加工作,历任副科长、副设计总工程师、副处长、项目经理、副总工程师、副院长;电力规划设计总院副院长;中国电力建设工程咨询公司总经理;中国电力工程顾问集团公司副总经理;中国能源建设集团有限公司副总经理并兼任电力规划设计总院院长等职。
栗宝卿	栗先生于1987年在华北电力系统参加工作历任北京火电建设公司四公司副经理兼总工程师;华北电力集团公司财务部资金处副处长、处长;中国大唐集团公司财务部资金产权处副处长(主持工作)、处长;中国大唐集团财务有限公司副总经理;中国大唐集团资本控股有限公司总经理;中国大唐集团公司财务管理部主任、人力资源部主任;2015年12月起任中国大唐集团公司副总经理、党组成员。
魏远	魏先生于1970年参加工作,曾任唐山发电厂副厂长、厂长;陡河发电厂党委书记;秦皇岛热电厂厂长;北京大唐发电股份有限公司副总经济师兼计划发展部经理;本公司党组成员、副总经理;大唐集团湖南分公司、湖南华银电力股份有限公司总经理、党组副书记;本公司党组成员、副总经理。
周刚	周先生于1985年在华东电管局富春江水电厂参加工作,历任中国水利电力物资总公司信息部副经理、总经理办公室副主任及主任、副总工程师;中国水利电力物资总公司副总经理及上海公司总经理;大唐集团总经理工作部(国际合作部)副主任;本公司党组成员、副总经理兼董事会秘书。周先生在国际合作、电力物资管理及电力企业经营管理方面具有丰富经验。2015年8月23日起不再担任公司副总经理,2015年9月23日起不再担任公司董事、董事会秘书。
杨文春	杨先生历任天津杨柳青热电厂检修车间工程师、运行车间主任、扩建处总工助理,华能杨柳青热电厂发电部部长,华能杨柳青热电有限责任公司总经理助理、总经理助理兼实业公司总经理、总经理助理兼安全生产技术部部长、副总经理,天津市津能投资公司总经理助理兼资产管理部经理、总经理助理;天津能源投资集团有限公司综合计划部经理。2014年12月起任天津市津安热电有限公司党委书记。

其它情况说明

公司独立董事姜国华先生已向公司递交了书面辞职报告,相关公告已于2016年1月30日在上海交易所网站发布。

(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
陈进行	中国大唐集团公司	董事长、党组书记	2013.04	
胡绳木	中国大唐集团公司	副总经理	2015.10	
刘传东	中国大唐集团公司	总会计师	2015.10	
梁永磐	中国大唐集团公司	计划营销部主任	2014.05	
刘海峡	北京能源投资(集团)有限公司	副总经理	2009.05	
关天罡	北京能源投资(集团)有限公司	总工程师	2009.05	
曹欣	河北建设投资集团有限责任公司	副总经理、党委常委	2014.01	
栗宝卿	中国大唐集团公司	副总经理、党组成员	2015.10	

(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
胡绳木	永诚财产保险股份有限公司	董事	2006.06	
胡绳木	阳城国际发电有限责任公司	董事长	2011.04	
胡绳木	大唐阳城发电有限责任公司	董事长	2012.05	
胡绳木	中国大唐集团资本控股有限公司	董事长	2011.12	
胡绳木	中国大唐集团财务有限公司	董事长	2014.09	
胡绳木	大唐电力燃料有限公司	董事长	2015.12	
栗宝卿	大唐华银电力股份有限公司	董事	2013.08	
刘传东	大唐华银电力股份有限公司	董事	2015.06	
刘传东	中国大唐集团财务有限公司	董事	2014.09	
刘传东	中国大唐集团财务有限公司	副董事长	2015.08	
刘传东	中国大唐集团资本控股有限公司	副董事长	2015.06	

刘传东	中国大唐集团资本控股有限公司	董事长	2016.01	
刘传东	永诚财产保险股份有限公司	董事	2015.08	
刘传东	重庆渝能产业(集团)有限公司	董事	2014.03	
刘传东	大唐环境产业集团股份有限公司	董事	2015.06	
梁永磐	广西桂冠电力股份有限公司	董事	2014.10	
梁永磐	大唐华银电力股份有限公司	董事	2015.06	
梁永磐	大唐电力燃料有限公司	董事	2014.08	
梁永磐	中国大唐集团资本控股有限公司	董事	2014.08	
梁永磐	重庆渝能产业(集团)有限公司	董事	2014.08	
梁永磐	绿色煤电有限公司	董事	2014.08	
梁永磐	阳城国际发电有限责任公司	董事	2014.08	
梁永磐	大唐阳城发电有限责任公司	董事	2014.08	
刘海峡	北京京能电力股份有限公司	董事	2013.06	
刘海峡	北京京西发电有限责任公司	董事长	2002	
刘海峡	北京京西燃气热电有限公司	董事长	2012.09	
刘海峡	北京京丰热电有限责任公司	董事长	2014.02	
刘海峡	北京京丰燃气发电有限责任公司	董事长	2014.02	
刘海峡	北京京桥热电有限责任公司	董事长	2013.03	
刘海峡	四川大川电力有限公司	董事长	2011.06	
刘海峡	四川众能电力有限公司	董事长	2011.06	
刘海峡	北京京能国际能源股份有限公司	董事、总经理	2013.06	
刘海峡	包头市盛华煤炭销售有限公司	副董事长	2010.05	
刘海峡	内蒙古京能康巴什热电有限公司	董事长	2011.04	
刘海峡	内蒙古京源电力运营管理有限公司	董事长	2012.09	
刘海峡	山东京能生物质发电有限公司	董事长	2011.05	
刘海峡	内蒙古华宁热电有限公司	董事长	2011.12	
刘海峡	内蒙古京宁热电有限责任公司	董事长	2012.09	
刘海峡	河北京能涿州热电有限公司	董事长	2013.04	
刘海峡	京能煤电资产公司	董事、总经理	2013.06	
刘海峡	内蒙古京科发电有限责任公司	副董事长	2012.09	
刘海峡	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	副董事长	2010.03	

刘海峡	华能北京热电有限责任公司	副董事长	2009.07	
刘海峡	国电电力大连庄河发电有限责任公司	副董事长	2012.06	
刘海峡	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	副董事长	2010.03	
刘海峡	中投咨询有限公司	副董事长	2009.08	
关天罡	内蒙古京能盛乐热电有限公司	董事长	2009.05	
关天罡	深圳钰湖发电有限责任公司	董事长	2011.09	
关天罡	北京京西发电有限责任公司	董事	2002	
关天罡	北京京西燃气热电有限公司	董事	2012.09	
关天罡	北京京丰热电有限责任公司	董事	2014.02	
关天罡	北京京丰燃气发电有限责任公司	董事	2014.02	
关天罡	山西漳山发电有限责任公司	董事	2009.07	
关天罡	三河发电有限责任公司	副董事长	2003.12	
关天罡	国华能源有限公司	副董事长	2003.12	
关天罡	国电电力大同发电有限责任公司	副董事长	2009.07	
关天罡	内蒙古蒙达发电有限责任公司	副董事	2015.10	
关天罡	内蒙古京达发电有限责任公司	副董事长	2015.10	
关天罡	华能北京热电有限责任公司	董事	2003.12	
关天罡	内蒙古大唐托克托发电有限责任公司	董事	2010.08	
关天罡	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	董事	2010.03	
曹欣	新天绿色能源股份有限公司	董事长	2013.05	
曹欣	河北建投新能源有限公司	董事	2014.02	
曹欣	新天绿色能源（香港）有限公司	董事长	2013.03	
曹欣	河北省天然气有限责任公司	董事	2014.12	
曹欣	秦皇岛浅野水泥有限公司董事长	董事长	2013.08	
曹欣	河北国华定洲发电有限责任公司	董事长	2013.09	
蔡树文	河北建投能源投资股份有限公司	总经理	2013.07	2016.07
蔡树文	河北西柏坡发电有限责任公司	董事长	2014.06	2017.06
蔡树文	河北西柏坡第二发电有限责任公司	董事长	2013.08	2016.03
蔡树文	衡水恒兴发电有限责任公司	董事长	2013.11	2017.11
蔡树文	河北建投宣化热电有限责任公司	董事长	2013.10	2016.10
蔡树文	秦皇岛秦热发电有限责任公司	董事长	2015.03	2018.03

蔡树文	秦皇岛发电有限责任公司	副董事长	2014.01	2017.01
蔡树文	河北衡丰发电有限责任公司	副董事长	2013.12	2015.12
蔡树文	建投能源定州热力有限责任公司	董事长	2014.05	2017.05
蔡树文	张家口宣化建投供热有限责任公司	董事长	2013.10	2016.10
蔡树文	建投承德热电有限责任公司	董事长	2014.06	2017.06
蔡树文	河北建投建能电力燃料物资有限公司	董事长	2015.09	2018.09
蔡树文	中核华电河北核电有限公司	董事	2014.07	2017.07
蔡树文	河北国华沧东发电有限责任公司	副董事长	2014.07	2017.07
杨文春	天津国投津能发电有限公司	副董事长	2013.04	
杨文春	天津军粮城发电有限公司	副董事长	2013.03	
杨文春	天津军电热电有限公司	副董事长	2013.03	
杨文春	天津华能杨柳青热电有限责任公司	副董事长	2013.04	
杨文春	天津大港广安津能发电有限责任公司	副董事长	2013.04	
杨文春	天津滨海电力有限公司	副董事长	2013.04	
杨文春	华能(天津)煤气化发电有限公司	副董事长	2011.08	
杨文春	天津津能临港热电有限公司	董事长	2013.04	
杨文春	天津陈塘热电有限公司	董事长	2014.05	
杨文春	天津市津能燃料有限公司	董事长	2013.04	
杨文春	天津市津安热电有限公司	党委书记	2014.12	
张晓旭	天津能源投资集团有限公司	资金结算中心经理	2013.11	
张晓旭	天津华能杨柳青热电有限责任公司	监事会主席	2013.04	
张晓旭	天津滨海电力有限公司	监事会主席	2013.04	
张晓旭	天津国投津能发电有限公司	监事会主席	2013.04	
张晓旭	天津军粮城发电有限公司	监事会主席	2012.11	
张晓旭	天津军电热电有限公司	监事会主席	2012.11	
张晓旭	津能融资租赁公司	副董事长	2015.02	
张晓旭	天津津能担保公司	总经理	2013.04	
张晓旭	天津市热电有限公司	监事	2013.03	
张晓旭	天津蓟州热电有限公司	监事	2013.01	
张晓旭	天津市津能创业投资有限公司	财务总监	2013.03	
张晓旭	天津市津能风电有限责任公司	监事	2013.07	

张晓旭	天津津能临港热电有限公司	监事会主席	2013.04	
张晓旭	天津市津能供热设备有限公司	监事	2013.04	
张晓旭	天津市津能滨海热电有限公司	监事	2013.04	
张晓旭	山西大唐国际神头发电有限责任公司	董事	2014.04	
张晓旭	华能(天津)煤气化发电有限公司	监事	2012.04	
张晓旭	尤尼索拉津能(天津)能源有限责任公司	监事	2013.04	
朱绍文	天津能源投资集团有限公司	电力产业部经理	2013.11	
朱绍文	天津市津能风电有限责任公司	董事长	2014.05	
朱绍文	山西大唐国际神头发电有限责任公司	副董事长	2012.11	
朱绍文	天津国投津能发电有限公司	董事	2013.04	
朱绍文	天津华电南疆热电有限公司	董事	2014.07	
朱绍文	天津津投金厦房地产发展股份有限公司	董事	2013.03	
朱绍文	天津蓟州热电有限公司	董事	2013.01	
朱绍文	天津津能工程管理有限公司	执行董事	2014.06	
朱绍文	天津陈塘热电有限公司	董事	2014.05	
姜国华	北京大学光华管理学院	教授	2002.12	
姜国华	北京大学研究生院	副院长	2010.10	
刘焜松	亨得利控股有限公司	首席经济学家	2014.08	
刘焜松	复旦大学证券研究所	副所长(兼职)	2015.05	
刘焜松	上海新华传媒股份公司	独立董事	2011.05	
刘焜松	上海紫江企业集团股份有限公司	独立董事	2014.06	
刘焜松	长安信托有限公司	独立董事	2015.04	
冯根福	西安交通大学	经济与金融学院教授	2000.05	2016.01
冯根福	西安宝德自动化股份有限公司	独立董事	2015.08	2018.08
姜付秀	中国人民大学商学院	财务与金融系主任	2014.09	
姜付秀	烟台龙源电力技术股份有限公司	独立董事	2014.11	2017.11
姜付秀	北京众信国际旅行社股份有限公司	独立董事	2014.06	2017.06
姜付秀	朗姿股份有限公司	独立董事	2014.09	2016.09
姜付秀	山东齐星铁塔科技股份有限公司	独立董事	2015.01	2018.01
罗仲伟	中国社会科学院中小企业研究中心	主任	2009.04	2017.04
罗仲伟	中国社会科学院工业经济研究所	研究员	2006.07	

罗仲伟	中国社会科学院研究生院	教授/博导	2008.07	
罗仲伟	全国人大财经委	“中小企业促进法”修法顾问	2014.01	2017.12
罗仲伟	中国投资协会投资咨询委员会	理事	2009.02	2017.02
罗仲伟	中国社会科学院研究生院	MBA 案例研究中心主任	2015.07	2017.07
罗仲伟	中国企业联合会	管理现代化工作委员会委员	2015.03	2018.03

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	董事会薪酬与考核委员会按公司《董事会薪酬委员会工作细则》的有关规定，对在公司任职的董事、监事及高管人员的履职情况及年度业绩情况进行考评，并就董事、监事及高级管理人员的薪酬管理提出建议。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事、高级管理人员的薪金执行以基本薪金、绩效薪金为主体的年薪制；根据公司 2013 年第三次股东大会的决议，公司独立非执行董事的年度薪金为人民币 10 万元（税后）；公司其他非执行董事的薪酬执行各自所在单位的薪酬制度，并由各所在单位支付。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	相关薪酬组成及水平已在董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况表中披露。
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	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计为人民币 665.39 万元。

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
应学军	董事	聘任	经股东大会批准于 2015 年 10 月 29 日起担任公司董事
朱绍文	董事	聘任	经股东大会批准于 2016 年 2 月 26 日起担任公司董事
罗仲伟	独立董事	聘任	经股东大会批准于 2015 年 8 月 14 日起担任独立董事
刘焜松	独立董事	聘任	经股东大会批准于 2015 年 8 月 14 日起担任独立董事
姜付秀	独立董事	聘任	经股东大会批准于 2015 年 8 月 14 日起担任独立董事
刘传东	监事	聘任	经股东大会批准于 2015 年 6 月 25 日起担任股东代表监事
王欣	总经理	聘任	经董事会批准于 2016 年 3 月 21 日起担任公司总经理

简英俊	副总经理	聘任	经董事会批准于 2015 年 2 月 10 日起担任公司副总经理
洪绍斌	副总经理	聘任	经董事会批准于 2015 年 10 月 29 日起担任公司副总经理
刘全成	总会计师	聘任	经董事会批准于 2015 年 2 月 10 日起担任公司副总经理
周刚	董事	离任	经董事会批准于 2015 年 9 月 23 日起不再担任公司董事
杨文春	董事	离任	经股东大会批准于 2016 年 2 月 26 日起不再担任公司董事
董贺义	独立董事	离任	经股东大会批准于 2015 年 8 月 14 日起不再担任独立董事
叶延生	独立董事	离任	经股东大会批准于 2015 年 8 月 14 日起不再担任独立董事
赵洁	独立董事	离任	经股东大会批准于 2015 年 8 月 14 日起不再担任独立董事
栗宝卿	监事	离任	经股东大会批准于 2015 年 6 月 25 日起不再担任股东代表监事
吴静	总经理	离任	经董事会批准于 2016 年 3 月 21 日起不再担任公司总经理
周刚	副总经理	离任	经董事会批准于 2015 年 8 月 23 日起不再担任公司副总经理
王振彪	副总经理	离任	经董事会批准于 2015 年 1 月 12 日起不再担任公司副总经理
魏远	副总经理	离任	经董事会批准于 2015 年 4 月 29 日起不再担任公司副总经理
王宪周	总会计师	离任	经董事会批准于 2015 年 1 月 12 日起不再担任公司总会计师
刘全成	总会计师	离任	经董事会批准于 2016 年 1 月 5 日起不再担任公司总会计师

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

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	188
主要子公司在职员工的数量	24,516
在职员工的数量合计	24,704
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	7,311
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	13,395
销售人员	
技术人员	4,040
财务人员	713
行政人员	5,327
其他	1,229
合计	24,704
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	809
大学本科	12,443
大学专科	6,947
中专及以下	4,505
合计	24,704

(二) 薪酬政策

公司执行以岗位薪点工资为主体的基本工资制度，并采用多种激励机制，吸引人才、留住人才。继续实施边远艰苦地区津贴、高温津贴、化工行业津贴和班组长津贴等政策，坚持工资总额分配向处于艰苦边远地区、业绩优、效益好的企业倾斜，坚持企业内部收入分配向一线生产岗位和关键岗位员工倾斜的价值导向。继续完善业绩考核制度，建立健全对员工的考核评价体系，不断加大企业业绩考核工资占工资总额比例，充分发挥薪酬的激励作用。

(三) 培训计划

公司坚持持续推进人才队伍建设，全面提升员工素质，根据基层企业培训需求和公司专业管理需要，制定《2015 年度培训项目计划》和《2015 年度技能竞赛和专业调考计划》，共安排 54 个培训项目、3 个专业（工种）工种技能竞赛和 2 个专业调考。狠抓年度培训计划落实，组织实施 40 个培训项目（43 期），培训 4025 人次；组织热机点检、集控运行值长、继电保护三个专业（工种）职业技能竞赛，258 人参加；组织集控值班员、燃料化验两个专业调考，281 人参加。

(四) 劳务外包情况

劳务外包的工时总数	/
劳务外包支付的报酬总额	72,326 万元

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

本公司成立于 1994 年 12 月。1997 年 3 月，公司发行的 H 股同时在香港和伦敦上市，2006 年 12 月公司发行的 A 股在上海证券交易所上市。自公司成立以来，根据《公司法》及公司章程，公司已建立起完整的企业法人治理结构：股东大会为公司的最高权力机构；董事会为公司的经营决策机构；监事会为公司的监督机构。董事会、监事会成员的构成符合监管机构及相关规定的要求。董事会、监事会向股东大会负责，落实股东大会决议；经理班子具体负责组织公司日常生产经营活动，实施董事会决策方案。多年来，公司股东大会、董事会、监事会及经理层依法运作，保障了股东利益。

1、公司股东大会：报告期内，公司按照《公司法》、《证券法》、《公司章程》、《上海证券交易所股票上市规则》以及公司《股东大会议事规则》等有关规定召开股东大会 5 次，历次股东大会均请专职律师到会见证，会议的召集、召开、表决符合相关规定，会议记录完整，决议的董事签名完整，会议决议披露及时、准确、完整。

2、公司董事会：报告期内，董事会按照公司《董事会议事规则》规范操作，共组织召开董事会 13 次，会议的召集、召开、表决程序符合公司《公司章程》及《董事会议事规则》等相关规定。董事按时出席会议，能够做到勤勉尽责，对会议议案认真讨论，充分发表意见，独立董事对重大事项发表独立意见；董事会能认真执行股东大会决议，会议记录及签名完整，会议决议做到了及时、准确、完整披露；报告期内，公司按程序召开提名委员会、审核委员会、战略发展与风险控制委员会及薪酬与考核委员会共 10 次，充分发挥了董事会专门委员会作用，有效保障了公司重大决策的科学性。报告期内，公司按程序聘任了新董事，并调整了董事会专门委员会组成人员，保证了董事会的正常运转。

3、公司监事会：报告期内，监事会按照公司《监事会议事规则》的规定，共召开监事会会议 6 次，会议的召集、召开及表决符合法定程序和相关规定；监事列席董事会会议，监事会未发生对董事会决议否决的情况，未发现公司财务报告存在不实情形，未发现董事、总经理履行职务时有违法违规的行为。报告期内，公司按程序选举了股东代表监事。

4、经理层：报告期内，公司经理层按照公司《总经理工作细则》，能够在《公司章程》规定的职权范围内和董事会授权范围内对日常经营管理实施有效控制，认真执行了公司董事会和股东大会决议，并定期向董事会报告董事会决议、股东大会决议的执行情况。

5、内部控制建设：2015 年公司高度重视内部控制的持续优化，主要做了四件事：一是清晰责任。重新梳理并完善公司风险管理和内部控制相关制度，形成大唐国际风险管理和内部控制的“1+6 制度体系”，进一步清晰各层级的内控责任。二是有效评估。精心准备，提前安排，按照确定的风险评估与内控评价计划，深入到基层企业，集中时间开展风险评估与内控评价，以风险评估与内控评价促内控建设。三是强化考核。编制并发布《关键风险管控指标考核细则》，通过负面清单的形式，明确关键风险管控指标的考核情形，并纳入业绩考核。四是完善在线监测。利用办公平台搭建“指标监测+任务监测+流程监测+风险监测+市场监测+股市监测”六个模块，强化在线监控。

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2015 年第一次临时股东大会	2015 年 2 月 10 日	www.sse.com.cn	2015 年 2 月 11 日
2014 年股东周年大会	2015 年 6 月 24 日	www.sse.com.cn	2015 年 6 月 25 日
2015 年第二次临时股东大会	2015 年 8 月 14 日	www.sse.com.cn	2015 年 8 月 15 日
2015 年第三次临时股东大会	2015 年 10 月 29 日	www.sse.com.cn	2015 年 10 月 30 日
2015 年第四次临时股东大会	2015 年 12 月 22 日	www.sse.com.cn	2015 年 12 月 23 日

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 出席股东大会的次数
		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	
陈进行	否	13	3	7	3	0	否	2
胡绳木	否	13	4	7	2	0	否	3
吴静	否	13	6	7	0	0	否	5
梁永磐	否	13	2	7	4	0	否	4
应学军	否	3	2	1	0	0	否	1
曹欣	否	13	5	7	1	0	否	4
蔡树文	否	13	4	7	2	0	否	3
刘海峡	否	13	5	7	1	0	否	4
关天罡	否	13	4	7	2	0	否	3
杨文春	否	13	5	7	1	0	否	4
姜国华	是	13	4	7	2	0	否	4
冯根福	是	13	6	7	0	0	否	5
罗仲伟	是	5	2	2	1	0	否	1
刘焜松	是	5	2	2	1	0	否	1
姜付秀	是	5	3	2	0	0	否	2
周刚	否	9	1	5	3	0	否	1
董贺义	是	8	2	5	1	0	否	2
叶延生	是	8	3	5	0	0	否	3
赵洁	是	8	3	5	0	0	否	3

注：于报告期内，董贺义先生、叶延生先生、赵洁女士于 2015 年 8 月 14 日起不再担任公司董事，周刚先生于 2015 年 9 月 23 日起不再担任公司董事；罗仲伟先生、刘焜松先生、姜付秀先生于 2015 年 8 月 14 日起担任公司董事，应学军先生于 2015 年 10 月 29 日起担任公司董事。

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	6
通讯方式召开会议次数	7
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

报告期内，不存在独立董事对公司有关事项提出异议的情况。

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，存在异议事项的，应当披露具体情况

报告期内，公司董事会战略发展与风险控制委员会、审核委员会、薪酬与考核委员会和提名委员会按照各自工作职责积极开展工作，分别对公司财务管理、高级管理人员聘任等事项进行了审查，并在董事会前进行了认真研究相关事项，所提建议和意见已报董事会审议。

五、监事会发现公司存在风险的说明

监事会对报告期内的监督事项无异议。

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

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面具有独立性、能保持自主经营能力的情况。

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：

于2006年首次公开发行A股时，公司控股股东大唐集团为解决同业竞争情况做出了相应承诺。于2010年10月，大唐集团出具了《关于大唐集团进一步避免与大唐国际发电股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》，并分别于2014年6月、2015年5月及2015年9月对上述承诺进行了补充及完善。详情请参见本年度报告中“承诺事项履行情况”章节。

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

报告期内，本公司高级管理人员的薪酬实行年薪制，由公司依据本人业绩考核结果进行分配。董事会下设薪酬与考核委员会对高级管理人员的2015年度薪酬情况进行了审核，认为2015年度公司对高级管理人员制定的薪酬标准和发放情况公平、合理、有效，未发生违反有关法律法规及公司薪酬管理制度的情形。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司第八届三十三次董事会审议通过了《关于公司2015年度内部控制评价报告及审计报告的议案》，全文详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的相关公告。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

公司内控审计机构瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《内部控制审计报告》，认为公司于2015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。全文详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的相关公告。

是否披露内部控制审计报告：是

第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
2009年大唐国际发电股份有限公司第一期公司债券	122017	09大唐债	2009-08-17	2019-08-17	30	5.00%	按年付息，一次性还本	上海证券交易所
2011年大唐国际发电股份有限公司公司债券（09大唐债第二期）	122066	11大唐01	2011-04-20	2021-04-20	30	5.25%	按年付息，一次性还本	上海证券交易所
2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第一期）	122244	12大唐01	2013-03-27	2023-03-27	30	5.10%	按年付息，一次性还本	上海证券交易所
2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第二期）	122334	12大唐02	2014-11-03	2024-11-03	30	5.00%	按年付息，一次性还本	上海证券交易所

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司
---------	----	--------------

	办公地址	北京市建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层
	联系人	李沛、祁秦、王帅帆
	联系电话	010-6505 1166
资信评级机构	名称	大公国际资信评估有限公司
	办公地址	北京市朝阳区霄云路 26 号鹏润大厦 A 座 2901

其他说明：

公司债券受托管理人及资信评级机构本年度无变更，无其他需说明事项。

三、公司债券募集资金使用情况

前述公司债券募集资金均按债券披露使用用途专款专用。截至 2015 年 12 月 31 日，全部募集资金已使用完毕。

四、公司债券资信评级机构情况

2015 年 4 月 17 日，大公国际资信评估有限公司出具了《大唐国际发电股份有限公司主体与相关债项 2015 年度跟踪评级报告》（大公报 SD【2015】060 号），对大唐国际发电股份有限公司及公司债“09 大唐债”、“11 大唐 01”、“12 大唐 01”、“12 大唐 02”的信用状况进行跟踪评级，确定大唐国际发电股份有限公司的主体长期信用等级维持 AAA，评级展望维持稳定。“09 大唐债”、“11 大唐 01”、“12 大唐 01”、“12 大唐 02”的信用等级维持 AAA。

报告期内，发行人评级未发生变化。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

（一）增信机制

1、报告期内，2009 年大唐国际发电股份有限公司第一期公司债券、2011 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（09 大唐债第二期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第一期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第二期）增信机制未发生变更。

2、大唐集团为 2009 年大唐国际发电股份有限公司第一期公司债券、2011 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（09 大唐债第二期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第一期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第二期）进行了担保。

（二）偿债计划及其他偿债保障措施

报告期内，2009 年大唐国际发电股份有限公司第一期公司债券、2011 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（09 大唐债第二期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第一期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第二期）偿债计划及偿债保障措施未发生变更。公司严格按照募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息及兑付债券本金。

六、公司债券持有人会议召开情况

报告期内未召开债券持有人会议。

七、公司债券受托管理人履职情况

前述公司债券存续期内，债券受托管理人中国国际金融股份有限公司严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对公司资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。

受托管理人预计将于公司年报披露后三个月内披露报告期的《受托管理事务报告》，报告内容详见上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。

八、截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

单位：千元 币种：人民币

主要指标	2015 年	2014 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	40,283,382	39,091,291	3.05	/
投资活动产生的现金流量净额	-14,202,493	-21,024,373	32.45	/
筹资活动产生的现金流量净额	-10,662,586	-8,100,088	-31.64	/
期末现金及现金等价物余额	5,199,317	5,013,275	3.71	/
流动比率	0.30	0.33	-10.85	/
速动比率	0.24	0.28	-13.66	/
资产负债率	0.79	0.79		/
EBITDA 全部债务比	0.17	0.16	2.75	/
利息保障倍数	1.27	1.12	13.87	/
现金利息保障倍数	3.67	3.55	3.42	/
EBITDA 利息保障倍数	3.57	3.18	12.25	/
贷款偿还率	1.00	1.00		/
利息偿付率	0.86	0.86	0.15	/

1. 本公司及其子公司本期投资活动产生的现金流量净额比上期增加约 32.45%，主要是因为本公司本期基建投资规模增速放缓所致。
2. 本公司及其子公司本期筹资活动产生的现金流量净额比上期减少约 31.64%，主要是因为本公司收窄债务融资规模所致。

九、报告期末公司资产情况

本公司所有权或使用权受限的资产情况如下：

单位：千元

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	374,574	主要为银行承兑汇票保证金、信用证保证金、及诉讼冻结的银行存款
固定资产	3,814,509	见注释
电费收费权	4,151,687	见注释
其他	1,082,202	见注释
合计	9,422,972	

注：截至 2015 年 12 月 31 日，四川金康电力发展有限公司以账面价值 3,194,171 千元的固定资产作为抵押取得长期借款 1,550,000 千元；重庆马岩洞水电开发有限公司以账面价值为 620,338 千元的固定资产（水电站资产）作为抵押取得长期借款 200,000 千元。青海大唐国际直岗拉卡水电

开发有限公司以期末账面价值 1,082,202 千元的全部资产作为抵押以及电费收费权质押（对应的应收电费余额为 14,491 千元）取得长期借款 400,000 千元，广东大唐国际潮州发电有限责任公司等 24 家子公司以电费收费权质押取得长期借款 31,520,942 千元（对应的应收电费余额为 4,137,196 千元）。

十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

报告期内，本公司对其他债券和债务融资工具均按时、足额进行了付息兑付。

十一、公司报告期内的银行授信情况

中国大唐集团财务有限公司向本公司提供的综合授信额度为人民币 24,000,000 千元，期限为 2014 年 1 月 1 日至 2016 年 12 月 31 日。

十二、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

报告期内，2009 年大唐国际发电股份有限公司第一期公司债券、2011 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（09 大唐债第二期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第一期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第二期）严格按照募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息及兑付债券本金，不存在违反相关约定及承诺的情况。

十三、公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

无

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

瑞华审字[2016]01490006 号

大唐国际发电股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的大唐国际发电股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2015 年 12 月 31 日合并及公司的资产负债表，2015 年度合并及公司的利润表、合并及公司的现金流量表和合并及公司的股东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贵公司管理层的责任。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，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了大唐国际发电股份有限公司 2015 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2015 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：周立业

中国·北京

中国注册会计师：李祝善

2016 年 3 月 29 日

二、财务报表

合并资产负债表

2015 年 12 月 31 日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 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	七、1	5,573,891	5,288,498
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	七、2	516,622	504,789
应收账款	七、3	7,343,067	9,500,035
预付款项	七、4	418,085	541,256
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	七、5	783,985	444,125
其他应收款	七、6	2,450,087	2,617,731
买入返售金融资产			
存货	七、7	3,857,781	3,744,420
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产	七、8	63,360	385,984
其他流动资产	七、9	13,437	831,715
流动资产合计		21,020,315	23,858,553
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七、10	4,970,330	5,013,944
持有至到期投资			
长期应收款	七、11	173,857	224,126
长期股权投资	七、12	13,235,077	12,831,367
投资性房地产	七、13	577,627	590,580
固定资产	七、14	182,032,311	165,013,373
在建工程	七、15	66,581,692	78,895,510
工程物资	七、16	4,933,678	5,763,362
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、17	6,733,070	6,655,593
开发支出		11	31
商誉	七、18	899,886	899,886
长期待摊费用	七、19	716,784	861,265
递延所得税资产	七、20	1,150,903	1,355,564
其他非流动资产	七、21	342,807	468,213
非流动资产合计		282,348,033	278,572,814

资产总计		303,368,348	302,431,367
流动负债:			
短期借款	七、22	14,785,757	13,753,134
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	七、23	2,095,939	2,309,388
应付账款	七、24	22,261,859	22,302,079
预收款项	七、25	302,785	314,012
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、26	117,919	166,798
应交税费	七、27	-3,601,520	-3,010,557
应付利息	七、28	609,980	1,049,234
应付股利	七、29	316,706	100,595
其他应付款	七、30	2,214,781	2,485,985
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	七、31	16,667,859	21,290,822
其他流动负债	七、32	15,143,743	11,000,000
流动负债合计		70,915,808	71,761,490
非流动负债:			
长期借款	七、33	130,061,212	137,691,639
应付债券	七、34	15,410,018	15,394,158
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	七、35	19,484,594	11,379,836
长期应付职工薪酬			
专项应付款		550	550
预计负债	七、36	372,138	42,191
递延收益	七、37	3,194,264	2,436,534
递延所得税负债	七、20	579,632	617,218
其他非流动负债			
非流动负债合计		169,102,408	167,562,126
负债合计		240,018,216	239,323,616
所有者权益			
股本	七、38	13,310,038	13,310,038
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、39	10,854,672	10,770,031
减：库存股			

其他综合收益	七、40	93,418	102,891
专项储备	七、41	395,556	329,738
盈余公积	七、42	18,284,100	16,968,603
一般风险准备			
未分配利润	七、43	2,085,379	2,322,148
归属于母公司所有者权益合计		45,023,163	43,803,449
少数股东权益		18,326,969	19,304,302
所有者权益合计		63,350,132	63,107,751
负债和所有者权益总计		303,368,348	302,431,367

法定代表人：陈进行 主管会计工作负责人：王欣 会计机构负责人：孙延文

母公司资产负债表

2015 年 12 月 31 日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 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		1,393,358	2,179,471
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		10,000	43,589
应收账款	十七、1	1,227,836	1,454,162
预付款项		3,200	5,177
应收利息			
应收股利		1,338,509	932,820
其他应收款	十七、2	819,206	670,090
存货		161,847	268,306
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产		4,900,000	4,335,706
其他流动资产		4,736,378	5,521,505
流动资产合计		14,590,334	15,410,826
非流动资产：			
可供出售金融资产		4,102,472	3,922,427
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	48,473,407	48,033,102
投资性房地产		216,899	225,125
固定资产		10,922,271	10,847,220
在建工程		4,751,914	4,321,513
工程物资		237,381	238,187
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		745,741	756,085
开发支出			
商誉		33,561	33,561

长期待摊费用			
递延所得税资产		151,377	146,344
其他非流动资产		5,239,340	11,019,718
非流动资产合计		74,874,363	79,543,282
资产总计		89,464,697	94,954,108
流动负债：			
短期借款		800,000	500,000
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			
应付账款		1,482,616	1,793,168
预收款项		1,355	547
应付职工薪酬		25,248	25,458
应交税费		118,491	287,164
应付利息		382,474	715,420
应付股利			
其他应付款		597,137	520,389
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		657,000	5,177,369
其他流动负债		14,215,474	11,000,000
流动负债合计		18,279,795	20,019,515
非流动负债：			
长期借款		8,250,000	14,912,600
应付债券		15,410,017	15,394,158
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		14,000	21,000
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益		533,497	483,835
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		24,207,514	30,811,593
负债合计		42,487,309	50,831,108
所有者权益：			
股本		13,310,038	13,310,038
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		9,926,181	9,937,191
减：库存股			
其他综合收益		37,267	17,507
专项储备		343,382	283,854
盈余公积		18,321,534	17,006,037
未分配利润		5,038,986	3,568,373
所有者权益合计		46,977,388	44,123,000

负债和所有者权益总计		89,464,697	94,954,108
------------	--	------------	------------

法定代表人：陈进行 主管会计工作负责人：王欣 会计机构负责人：孙延文

合并利润表
2015 年 1—12 月

单位：千元 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		61,890,285	70,194,327
其中：营业收入	七、44	61,890,285	70,194,327
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		57,933,227	66,727,858
其中：营业成本	七、44	42,406,207	49,099,128
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	七、45	694,732	683,340
销售费用	七、46	203,782	523,435
管理费用	七、47	3,797,234	4,569,606
财务费用	七、48	7,898,273	8,615,604
资产减值损失	七、49	2,932,999	3,236,745
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）	七、50	1,202,450	967,484
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、50	940,966	739,024
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		5,159,508	4,433,953
加：营业外收入	七、51	1,741,376	1,014,636
其中：非流动资产处置利得			
减：营业外支出	七、52	332,777	236,916
其中：非流动资产处置损失	七、52	20,386	206
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		6,568,107	5,211,673
减：所得税费用	七、53	3,284,754	3,285,607
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		3,283,353	1,926,066
归属于母公司所有者的净利润		2,809,033	1,798,358
少数股东损益		474,320	127,708
六、其他综合收益的税后净额	七、54	-9,473	120,957
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-9,473	120,957
（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		-9,473	120,957
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		19,760	34,004
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-77,584	-102,242
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		9,679	4,281
6. 其他		38,672	184,914
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		3,273,880	2,047,023
归属于母公司所有者的综合收益总额		2,799,560	1,919,316
归属于少数股东的综合收益总额		474,320	127,707
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八、2	0.2110	0.1351
(二) 稀释每股收益(元/股)	十八、2	0.2110	0.1351

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：陈进行 主管会计工作负责人：王欣 会计机构负责人：孙延文

母公司利润表

2015 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十七、4	10,505,448	9,798,500
减：营业成本	十七、4	8,008,035	7,309,652
营业税金及附加		153,168	111,014
销售费用			
管理费用		707,116	604,368
财务费用		1,956,716	1,922,031
资产减值损失		1,400,892	1,757,462
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）	十七、5	5,988,865	5,492,407
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		936,140	774,457
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		4,268,386	3,586,380
加：营业外收入		749,539	308,908
其中：非流动资产处置利得			

减：营业外支出		11,916	78,861
其中：非流动资产处置损失			206
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,006,009	3,816,427
减：所得税费用		434,553	322,925
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,571,456	3,493,502
五、其他综合收益的税后净额		19,760	34,004
（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		19,760	34,004
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		19,760	34,004
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		4,591,216	3,527,506
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：陈进行 主管会计工作负责人：王欣 会计机构负责人：孙延文

合并现金流量表

2015 年 1—12 月

单位：千元 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		76,821,073	88,451,754
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		353,003	235,905
收到其他与经营活动有关的现金	七、55	1,734,150	1,299,579
经营活动现金流入小计		78,908,226	89,987,238
购买商品、接受劳务支付的现金		37,134,213	47,964,886
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		4,456,715	4,108,716
支付的各项税费		9,828,411	9,118,294
支付其他与经营活动有关的现金	七、55	2,439,314	2,548,129
经营活动现金流出小计		53,858,653	63,740,025
经营活动产生的现金流量净额	七、56	25,049,573	26,247,213
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,424,614	1,033,076
取得投资收益收到的现金		799,898	434,774
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,067,875	1,432
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-26,608	
收到其他与投资活动有关的现金	七、55	106,990	413,215
投资活动现金流入小计		4,372,769	1,882,497
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		18,186,607	20,361,413
投资支付的现金		388,655	2,504,236
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			41,221
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		18,575,262	22,906,870
投资活动产生的现金流量净额		-14,202,493	-21,024,373
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,151,064	1,685,967
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,151,064	1,685,967
取得借款收到的现金		74,964,874	69,967,562
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	七、55	12,284,148	2,540,444
筹资活动现金流入小计		88,400,086	74,193,973
偿还债务支付的现金		80,748,704	64,473,869
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		14,421,410	15,519,016
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,078,654	2,515,158
支付其他与筹资活动有关的现金	七、55	3,892,558	2,301,176
筹资活动现金流出小计		99,062,672	82,294,061
筹资活动产生的现金流量净额		-10,662,586	-8,100,088

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,548	9,679
五、现金及现金等价物净增加额		186,042	-2,867,569
加：期初现金及现金等价物余额		5,013,275	7,880,844
六、期末现金及现金等价物余额	七、56	5,199,317	5,013,275

法定代表人：陈进行 主管会计工作负责人：王欣 会计机构负责人：孙延文

母公司现金流量表

2015 年 1—12 月

单位：千元 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		13,162,328	10,945,237
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		845,736	898,914
经营活动现金流入小计		14,008,064	11,844,151
购买商品、接受劳务支付的现金		7,151,589	5,858,245
支付给职工以及为职工支付的现金		1,200,098	1,163,719
支付的各项税费		1,635,006	954,926
支付其他与经营活动有关的现金		965,516	1,112,259
经营活动现金流出小计		10,952,209	9,089,149
经营活动产生的现金流量净额		3,055,855	2,755,002
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		16,825,290	8,068,076
取得投资收益收到的现金		5,615,184	4,605,943
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		205	49
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		63,477	1,357
投资活动现金流入小计		22,504,156	12,675,425
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,292,428	1,593,502
投资支付的现金		12,844,329	17,143,576
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		258,922	232,135
投资活动现金流出小计		14,395,679	18,969,213
投资活动产生的现金流量净额		8,108,477	-6,293,788
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		33,006,216	29,680,000
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		33,006,216	29,680,000
偿还债务支付的现金		40,893,816	24,958,800
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,022,059	3,807,266

支付其他与筹资活动有关的现金		40,786	52,353
筹资活动现金流出小计		44,956,661	28,818,419
筹资活动产生的现金流量净额		-11,950,445	861,581
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			-992
五、现金及现金等价物净增加额		-786,113	-2,678,197
加：期初现金及现金等价物余额		2,179,471	4,857,668
六、期末现金及现金等价物余额		1,393,358	2,179,471

法定代表人：陈进行 主管会计工作负责人：王欣 会计机构负责人：孙延文

合并所有者权益变动表
2015 年 1—12 月

单位:千元 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	13,310,038				10,770,031		102,891	329,738	16,968,603		2,322,148	19,304,302	63,107,751
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	13,310,038				10,770,031		102,891	329,738	16,968,603		2,322,148	19,304,302	63,107,751
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					84,641		-9,473	65,818	1,315,497		-236,769	-977,333	242,381
(一) 综合收益总额							-9,473				2,809,033	474,320	3,273,880
(二)所有者投入和减少资本					84,641							837,458	922,099
1. 股东投入的普通股												1,151,064	1,151,064
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					84,641							-313,606	-228,965
(三) 利润分配									1,315,497		-3,045,802	-2,294,765	-4,025,070
1. 提取盈余公积									1,315,497		-1,315,497		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-1,730,305	-2,294,765	-4,025,070
4. 其他													
(四)所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或													

2015 年年度报告

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							65,818				5,654	71,472	
1. 本期提取							106,586				29,625	136,211	
2. 本期使用							40,768				23,971	64,739	
(六) 其他													
四、本期末余额	13,310,038				10,854,672		93,418	395,556	18,284,100		2,085,379	18,326,969	63,350,132
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	13,310,038				10,660,903		-18,066	475,229	15,029,121		4,060,477	20,067,599	63,585,301
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	13,310,038				10,660,903		-18,066	475,229	15,029,121		4,060,477	20,067,599	63,585,301
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					109,128		120,957	-145,491	1,939,482		-1,738,329	-763,297	-477,550
(一) 综合收益总额							120,957				1,798,358	127,708	2,047,023
(二) 所有者投入和减少资本					109,128							1,575,443	1,684,571
1. 股东投入的普通股					110,024							1,575,943	1,685,967
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					-896							-500	-1,396
(三) 利润分配									1,939,482		-3,536,687	-2,468,480	-4,065,685
1. 提取盈余公积									1,939,482		-1,939,482		
2. 提取一般风险准备													

2015 年年度报告

3. 对所有者（或股东）的分配											-1,597,205	-2,468,480	-4,065,685
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													
2. 本期使用													
（六）其他													
四、本期末余额	13,310,038				10,770,031		102,891	329,738	16,968,603		2,322,148	19,304,302	63,107,751

法定代表人：陈进行 主管会计工作负责人：王欣 会计机构负责人：孙延文

母公司所有者权益变动表
2015 年 1—12 月

单位：千元 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	13,310,038				9,937,191		17,507	283,854	17,006,037	3,568,373	44,123,000
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,310,038				9,937,191		17,507	283,854	17,006,037	3,568,373	44,123,000
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-11,010		19,760	59,528	1,315,497	1,470,613	2,854,388
（一）综合收益总额							19,760			4,571,456	4,591,216
（二）所有者投入和减少资本					-11,010					-55,041	-66,051

2015 年年度报告

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					-11,010					-55,041	-66,051
(三) 利润分配									1,315,497	-3,045,802	-1,730,305
1. 提取盈余公积									1,315,497	-1,315,497	
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,730,305	-1,730,305
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								59,528			59,528
1. 本期提取								59,528			59,528
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期末余额	13,310,038				9,926,181		37,267	343,382	18,321,534	5,038,986	46,977,388
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	13,310,038				9,937,769		-16,497	432,344	15,066,555	3,611,558	42,341,767
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,310,038				9,937,769		-16,497	432,344	15,066,555	3,611,558	42,341,767
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					-578		34,004	-148,490	1,939,482	-43,185	1,781,233
(一) 综合收益总额							34,004			3,493,502	3,527,506
(二) 所有者投入和减少资					-578						-578

2015 年年度报告

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					-578						-578
(三) 利润分配								1,939,482	-3,536,687		-1,597,205
1. 提取盈余公积								1,939,482	-1,939,482		
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,597,205	-1,597,205
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								-148,490			-148,490
1. 本期提取								-148,490			-148,490
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	13,310,038				9,937,191		17,507	283,854	17,006,037	3,568,373	44,123,000

法定代表人：陈进行 主管会计工作负责人：王欣 会计机构负责人：孙延文

三、公司基本情况

1. 公司概况

大唐国际发电股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）系经原国家体改委批准（体改生[1994]106号），由中国华北电力集团公司、北京国际电力开发投资公司以及河北省建设投资公司作为发起人以陡河发电厂、高井发电厂、下花园发电厂和张家口发电总厂三号（四号）机组作为出资，于1994年12月13日共同发起设立的股份有限公司。本公司于1994年12月13日经中华人民共和国国家工商行政管理总局核准登记，注册地为北京市宣武区广内大街482号（现变更为“北京市西城区广宁伯街9号”），企业法人营业执照注册号：100000400007893。

本公司总部位于北京市西城区广宁伯街9号。中国华北电力集团公司于2004年将持有的公司股份无偿划拨予中国大唐集团公司（以下简称“中国大唐”）持有。

截至2015年12月31日，本公司累计发行股本总数13,310,037,578股，注册资本为13,310,037,578元，详见附注七、38。

本公司及其子公司的经营范围：建设、经营电厂，销售电力、热力；电力设备的检修调试；电力技术服务；矿产品销售（专控除外）、矿产品技术咨询、服务；化工产品、能源化工技术开发、技术转让，化工设备检修、安装、调试等。

本公司的母公司和最终母公司均为国务院国有资产管理委员会控制的中国大唐集团公司。

本财务报表业经本公司董事会于2016年3月29日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围

本公司2015年度纳入合并范围的子公司共141户，详见本附注九“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加7户，减少8户，详见本附注八“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的41项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《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）的披露规定编制。根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2. 持续经营

截至2015年12月31日止，本公司及其子公司流动负债合计金额超过流动资产合计金额人民币498.95亿元。因本公司及其子公司尚未动用的具有一定限定条件的银行信贷额度约为人民币2,625.36亿元，本公司及其子公司可以重新融资、调整融资结构将部分短期借款转为长期借款，并在适当情况下考虑替代融资来源。本公司的董事相信本公司及其子公司有能力在未来12个月内偿还到期的债务，以维持继续经营，因此本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

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：

本公司及各子公司主要从事电力生产与销售。本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五、22“收入”描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五、28“重大会计判断和估计”。

遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2015 年 12 月 31 日的财务状况及 2015 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

1. 会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

2. 营业周期

正常营业周期是指本公司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。

3. 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司大唐国际（香港）有限公司、新加坡亚电水电（投资）有限公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定以港币、新元为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

4. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方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（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。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的，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，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份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、5（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、12“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，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，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益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，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当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，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

5. 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，仍冲减少数股东权益。

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，详见本附注五、12“长期股权投资”或本附注五、9“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”（详见本附注五、12、（2）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。

6. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

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。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司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，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、12（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

7. 现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

8. 外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

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的记账本位币金额计量。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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；所有者权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用与交易发生日的即期汇率近似的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和所有者权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用与现金流量发生日的即期汇率近似的当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

9. 金融工具

在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。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。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，相关的交易费用直接计入损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

（1）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。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当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

（2）金融资产的分类、确认和计量 以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分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、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

①贷款和应收款项

是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

②可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照其摊余成本法确定，即初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，并扣除已发生的减值损失后的金额。可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。但是，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，按照成本进行后续计量。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

(3) 金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司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，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。已单项确认减值损失的金融资产，不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。

①款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

②可供出售金融资产减值 当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。其中“严重下跌”是指公允价值下跌幅度累计超过 20%；“非暂时性下跌”是指公允价值连续下跌时间超过 12 个月，持续下跌期间的确定依据为会计年度。

可供出售金融资产发生减值时，将原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

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的减值损失，不予转回。

(4) 金融资产转移的确认依据和计量方法 满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：

①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业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，但是放弃了对该金融资产控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，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，不终止确认该金融资产；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，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

(5) 金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。初始确认金融负债，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

本公司及其子公司的金融负债主要为其他金融负债，包括应付款项、借款及应付债券等。

应付款项包括应付账款、应付票据、其他应付款及长期应付款等，以公允价值进行初始计量，之后采用实际利率法进行后续计量。

借款及应付债券以公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

金融负债期限在一年以下（含一年）的，列示为流动负债；金融负债期限在一年以上但自资产负债表日起一年内（含一年）到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余的列示为非流动负债。

(6) 金融负债的终止确认 金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(7) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

(8) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

10. 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	本公司及其子公司将每家公司各自的前十大应收款项余额确认为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款

	项,不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。
--	----------------------------------

(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)	
/	/

组合中,采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

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	具备坏账准备确认标准的应收款项
坏账准备的计提方法	本公司及其子公司对于单项金额虽不重大但具备坏账准备确认标准的应收款项,单独进行减值测试,根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额,确认减值损失,计提坏账准备

11. 存货**(1) 存货的分类**

存货主要包括原燃料、在产品、库存商品、其他。

原燃料包括发电用燃料、化工原料、备品备件及维修材料等;在产品包括本公司所属煤化工企业的半成品等;库存商品包括煤炭、铝冶炼、化工产品等;除上述外的存货在其他中列示。

(2) 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价,存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中,存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时,以取得的确凿证据为基础,同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日,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。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后,如果以前减记存货价值的影响因素已经消失,导致存货的可变现净值高于其账面价值的,在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回,转回的金额计入当期损益。

(4) 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**

低值易耗品、包装物于领用时按一次摊销法进行摊销。

12. 长期股权投资

本部分所指的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五、9“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

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以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长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有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长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

(2) 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，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，不调整长期股权投资的初始投资成本；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。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派

的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配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资本公积。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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、5、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权

益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

13. 投资性房地产

(1). 采用成本计量模式的：

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、18“长期资产减值”。

14. 固定资产

(1). 确认条件

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，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(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	8-45	5.00	2.11-11.88
发电设施	年限平均法	4-35	5.00	2.71-23.75
煤化工专用资产	年限平均法	23	5.00	4.13
运输工具	年限平均法	6-12	5.00	7.92-15.83
其他	年限平均法	5-22	5.00	4.32-19.00

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的在租赁资产使用寿命内计提折旧，无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

15. 在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、18“长期资产减值”。

16. 借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去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金额予以资本化；一般借款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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

17. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指本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。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法或产量法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

类别	摊销年限（年）
土地使用权	10-70
资源使用权	10、40
专有技术	23
电脑软件	2-9

本公司的探矿权及采矿权等其他无形资产按照受益年限摊销，采用产量法等方法进行摊销。

期末，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，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、18“长期资产减值”

(2). 内部研究开发支出会计政策

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，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，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

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，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

18. 长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

19. 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括土石方剥离、拆迁补偿等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

20. 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、失业保险以及年金等，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。

(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与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，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

21. 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，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计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司所属的煤炭开采企业按照相关规定，对承担的矿坑弃置费用及环境清理费进行了预计，在考虑货币时间价值的基础上确认为预计负债。

22. 收入

(1) 商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

本公司及其子公司的商品销售收入主要是指售电、售热收入和化工（煤炭）产品销售收入等，即向电网公司输电、向热力公司输热和向客户销售化工（煤炭）产品。

(2) 使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

(3) 利息收入

按照他人使用本公司及其子公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

23. 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

本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助

所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。

（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，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

24. 递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，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，减记的金额予以转回。

(3) 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

(4) 所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

25. 租赁

(1)、经营租赁的会计处理方法

①本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

②本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(2)、融资租赁的会计处理方法

(1) 本公司作为承租人记录经营租赁业务

于租赁期开始日，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。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(2) 本公司作为出租人记录经营租赁业务

于租赁期开始日，将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。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

26. 其他重要的会计政策和会计估计

(1) 分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部，是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：①该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；②本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；③本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，本公司将其合并为一个经营分部。

本公司分部信息与内部报告采用相同基准。经营分部披露采用的方式与本公司内部上报主要经营决策者的报告方式一致，执行董事和部分高级管理人员（包括总会计师）（合称“高管层”）履行主要经营决策者的职能。

（2）股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

（3）维持简单再生产费用及安全生产费用

根据财政部、国家煤矿安全生产监察局及有关政府部门的规定，本公司所属煤矿企业根据原煤产量计提维持简单再生产费用（以下简称“维简费”），计提标准为每吨 10.5 元，用于维持矿区生产以及设备改造等相关支出；同时，本公司所属煤矿企业根据原煤产量计提安全生产费用，计提标准为每吨 5 元，用于煤炭生产设备和煤炭井巷建筑设施安全支出。

本公司所属煤矿企业提取上述维简费及安全费用时计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。在使用提取的上述维简费及安全费用时，属于费用性支出的，于费用发生时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

27. 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

（2）、重要会计估计变更

适用 不适用

28. 其他

重大会计判断和估计

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）新建电厂的审批

本公司及其子公司的部分电厂建设项目能够取得国家发展和改革委员会（“发改委”）的最终审批是一项重要估计和判断。该项估计和判断主要是基于已取得的初步审批。根据以往经验，本公司及其子公司的新建电厂项目将会取得发改委的最终批准。该项重要判断的偏离将可能需要对固定资产、在建工程及工程物资的价值进行重大调整。

（2）租赁的归类

本公司根据《企业会计准则第 21 号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

(3) 坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收款项减值是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收款项减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收款项的账面价值及应收款项坏账准备的计提或转回。

(4) 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

(5) 金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本公司需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。

(6) 可供出售金融资产减值

本公司确定可供出售金融资产是否减值在很大程度上依赖于管理层的判断和假设，以确定是否需要在利润表中确认其减值损失。在进行判断和作出假设的过程中，本公司需评估该项投资的公允价值低于成本的程度和持续期间，以及被投资对象的财务状况和短期业务展望，包括行业状况、技术变革、信用评级、违约率和对手方的风险。

(7) 长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(8) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(9) 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(10) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(11) 预计负债

本公司及其子公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对矿坑弃置及环境清理费用等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司及其子公司的情况下，本公司及其子公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司及其子公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可以抵扣的进项税额后的余额。	除热力销售适用增值税销项税率为 13%、江苏大唐航运股份有限公司运输服务销项税率为 11%、大唐国际化工技术研究院有限公司技术服务收入增值税销项税率为 6%外，本公司及其子公司的销售业务适用的增值税销项税率为 17%。此外，大唐国际（香港）有限公司作为在香港注册成立的公司，根据当地法律法规不需缴纳增值税。增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可以抵扣的进项税额后的余额。
营业税	应税营业额	按应税营业额的 3%、5%计缴营业税。
城市维护建设税	实际缴纳流转税	按实际缴纳流转税的 7%、5%、1%计缴。
企业所得税	应纳税所得额	除下述享受税收优惠的企业外，按应纳税所得额的 25%计缴。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
重庆马岩洞水电开发有限公司	15.00
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	15.00
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	15.00
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司天桥山项目	0
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司红山项目	12.50
辽宁大唐国际法库风电开发有限公司冯贝堡项目	12.50
辽宁大唐国际法库风电开发有限公司五龙山项目	12.50
辽宁大唐国际卓新风电有限责任公司	12.50
辽宁大唐国际大连风电有限责任公司安台项目	0
河北大唐国际新能源有限公司	0
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	0
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	0
甘肃大唐连城发电股份有限公司	15.00
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	7.50
青海大唐国际新能源有限公司	0、15.00
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	15.00
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	15.00
宁夏大唐国际新能源有限公司	15.00

宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	15.00
云南大唐国际红河发电有限责任公司	15.00
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	15.00
云南大唐国际文山水电开发有限公司	15.00
四川金康电力发展有限公司	15.00
重庆鼎泰能源(集团)有限公司	15.00
重庆鱼剑口水电有限公司	15.00
重庆市龙泰电力有限公司	15.00
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	15.00
重庆市庆隆水电开发有限公司	15.00
重庆市郁江水电开发有限公司	15.00
重庆科源电气有限公司	15.00
重庆市科源能源技术发展有限公司	15.00
重庆拓源实业有限公司	15.00
重庆渝能建筑安装工程有限公司	15.00
桐梓县渝能水电开发有限公司	15.00
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	15.00
四川大唐国际新能源有限公司	0
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	7.50
宁夏大唐国际青铜峡光伏发电有限责任公司	7.50
山西大唐国际新能源有限公司	12.50
内蒙古大唐国际红牧风电有限责任公司红牧风电一二期	7.50
内蒙古大唐国际红牧风电有限责任公司红牧光伏一期	0
内蒙古大唐国际卓资风电有限责任公司卓资风电一二期	15.00
内蒙古大唐国际卓资风电有限责任公司卓资风电三四期	7.50
内蒙古大唐国际卓资风电有限责任公司卓资光伏一期	0
江西大唐国际永修风电有限责任公司	0
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	0
江西大唐国际安远风电有限责任公司	0
福建大唐国际新能源有限公司	0、12.50
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	15.00
大唐国际化工技术研究院有限公司	15.00

2. 税收优惠

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
重庆马岩洞水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	2020年12月31日	(a)
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司天桥山项目	2017年12月31日	(b)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司红山项目	2017年12月31日	(b)

辽宁大唐国际法库风电开发有限公司冯贝堡项目	2016年12月31日	(b)
辽宁大唐国际法库风电开发有限公司五龙山项目	2019年12月31日	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	2016年12月31日	(b)
辽宁大唐国际大连风电有限责任公司安台项目	2018年12月31日	(b)
河北大唐国际新能源有限公司	2016年12月31日	(b)
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	2016年12月31日	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	2016年12月31日	(b)
甘肃大唐连城发电股份有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
青海大唐国际新能源有限公司	2020年12月31日	(a)
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2020年12月31日	(a)
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	2020年12月31日	(a)
宁夏大唐国际新能源有限公司	2020年12月31日	(a)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	2020年12月31日	(a)
云南大唐国际红河发电有限责任公司	2020年12月31日	(a)
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
云南大唐国际文山水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
四川金康电力发展有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆鼎泰能源(集团)有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆鱼剑口水电有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆市龙泰电力有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	2020年12月31日	(a)
重庆市庆隆水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆市郁江水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆科源电气有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆市科源能源技术发展有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆拓源实业有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆渝能建筑安装工程有限公司	2020年12月31日	(a)
桐梓县渝能水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
四川大唐国际新能源有限公司	2020年12月31日	(b)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	2017年12月31日	(b)(c)
宁夏大唐国际青铜峡光伏发电有限责任公司	2017年12月31日	(b)(d)
山西大唐国际新能源有限公司	2020年12月31日	(b)(f)
内蒙古大唐国际红牧风电有限责任公司红牧风电一二期	2020年12月31日	(a)(b)(e)
内蒙古大唐国际红牧风电有限责任公司红牧光伏一期	2020年12月31日	(a)(b)(e)
内蒙古大唐国际卓资风电有限责任公司卓资风电一二期	2020年12月31日	(a)(b)(e)
内蒙古大唐国际卓资风电有限责任公司卓资风电三四期	2020年12月31日	(a)(b)(e)
内蒙古大唐国际卓资风电有限责任公司卓资光伏一期	2020年12月31日	(a)(b)(e)
江西大唐国际永修风电有限责任公司	2018年12月31日	(b)
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	2020年12月31日	(b)
江西大唐国际安远风电有限责任公司	2020年12月31日	(b)
福建大唐国际新能源有限公司	2020年12月31日	(b)
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	2020年12月31日	(a)
大唐国际化工技术研究院有限公司	无期限	(g)

(a) 根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》财税[2011]58号规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业按15%的税率征收企业所得税。

(b) 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号及《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》财税[2008]116号文规定，企业投资由政府投资主管部门核准的风力发电、光伏发电新建项目，于2008年1月1日后经批准的，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。

(c) 根据格尔木国税登字[2012]第25号《减免税批准通知书》，青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司自2012年起享受企业所得税“三免三减半”优惠政策。

(d) 根据宁夏青铜峡市国家税务局税优备通字[2012]第25号文规定，宁夏大唐国际青铜峡光伏发电有限责任公司自2012年度起享受国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税三免三减半政策优惠。

(e) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第34条及实施条例第100条，财税[2008]48号和内蒙古国际税务局内国税所字[2009]10号购置节能节水专用设备投资额10%抵免企业所得税，当年不足抵免的，可以在以后5个纳税年度结转抵免；红牧风电一二期、卓资风电三期自2013年起抵扣。

(f) 山西省大同市国家税务局于2009年1月19日下发执行企业所得税三免三减半的税收优惠政策的核实报告，同意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。

(g) 根据财政部颁发的财税字[2006]88号文规定，大唐国际化工技术研究院有限公司作为国家高新技术产业开发区内新创办的高新技术企业，经北京市丰台区国税局批准，自获利年度起两年内免征企业所得税。免税期满后减按15%的税率征收企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	214	936
银行存款	5,523,334	5,012,325
其他货币资金	50,343	275,237
合计	5,573,891	5,288,498
其中：存放在境外的款项总额	125	200

其他说明

于2015年12月31日，本公司及其子公司被冻结的银行存款324,261千元；其他货币资金50,343千元，主要为银行汇票保证金和信用证存款。

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	486,895	499,362
商业承兑票据	29,727	5,427
合计	516,622	504,789

(2). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据:

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	1,475,195	
商业承兑票据		
合计	1,475,195	

3、应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位:千元 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	7,580,901	94.44	411,733	5.43	7,169,168	9,181,308	93.28	165,574	1.80	9,015,734
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	446,305	5.56	272,406	61.04	173,899	661,439	6.72	177,138	26.78	484,301
合计	8,027,206	/	684,139	/	7,343,067	9,842,747	/	342,712	/	9,500,035

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:千元 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
中钢集团山西有限公司	431,186	215,593	50.00	预计无法全部收回
天津市凯泽国际贸易有限公司	122,570	122,570	100.00	预计无法收回
山东百富物流有限公司	43,694	43,694	100.00	预计无法收回
天津百富实业有限公司	25,428	25,428	100.00	预计无法收回
重庆大陆扬子江城市开发有限公司	1,112	1,112	100.00	预计无法收回
重庆市涪陵华新地产开发有限公司	782	782	100.00	预计无法收回
昆明博电经贸有限公司	470	470	100.00	预计无法收回
唐山元凯粉煤灰经销处	375	375	100.00	预计无法收回
南充市华新机电物资有限公司	250	250	100.00	预计无法收回
重庆市万州长江电力实业发展有限公司	166	166	100.00	预计无法收回
其他小额款项	315,071	1,293		预计无法全部收回
合计	941,104	411,733	/	/

(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 341,427 千元; 本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

单位: 千元 币种: 人民币

应收账款 (按单位)	年末余额			
	应收账款	账龄	坏账准备	占应收账款总额的比例 (%)
国家电网公司华北分部	977,548	1 年以内		12.18
北京市电力公司	727,133	1 年以内		9.06
国网浙江省电力公司	589,318	1 年以内		7.34
国网冀北电力有限公司	574,532	1 年以内		7.16
广东电网有限责任公司	441,669	1 年以内		5.50
合计	3,310,200	—	—	41.24

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位: 千元 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	352,295	84.26	368,014	67.99
1 至 2 年	30,223	7.23	60,834	11.24
2 至 3 年	6,729	1.61	87,972	16.25
3 年以上	28,838	6.90	24,436	4.52
合计	418,085	100.00	541,256	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

账龄超过 1 年且金额重大的预付款项系业务正在执行中, 尚未结算。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

本公司按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为 159,740 千元, 占预付账款年末余额合计数的比例为 38.21%。

5、应收股利

√适用 □不适用

(1). 应收股利

单位: 千元 币种: 人民币

项目 (或被投资单位)	期末余额	期初余额
福建宁德核电有限公司	546,350	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	110,384	417,901
同方投资有限公司	72,720	
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	28,366	21,724
山西漳电大唐塔山发电有限公司	20,000	

华北电力科学研究院有限责任公司	6,165	4,500
合计	783,985	444,125

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利:

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	21,724	1-5年以上	尚未支付	否
合计	21,724	/	/	/

其他说明:

于 2015 年 12 月 31 日, 本公司对账龄一年以上的应收股利进行了评估, 认为该应收股利未发生减值。

6. 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位:千元 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	3,794,111	99.87	1,348,969	35.55	2,445,142	3,056,010	98.97	470,037	15.38	2,585,973
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	5,054	0.13	109	2.16	4,945	31,861	1.03	103	0.32	31,758
合计	3,799,165	/	1,349,078	/	2,450,087	3,087,871	/	470,140	/	2,617,731

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位:千元 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
包头市津粤煤炭有限公司	1,262,750	947,062	75.00	预计款项无法全部收回
广东电网有限责任公司	330,963	95,090	28.73	预计款项无法全部收回
深圳宝昌胜群电力有限公司	264,344	56,350	21.32	预计款项无法全部收回
山东百富物流有限公司	153,468	107,428	70.00	预计款项无法全部收回
包头市华诺能源有限公司	103,715	77,786	75.00	预计款项无法全部收回
内蒙古宏大实业有限责任公司	77,028	38,514	50.00	预计款项无法全部收回
内蒙古山路能源集团有限责任	45,811	22,905	50.00	预计款项无法全部收回

公司				
国网福建省电力公司	1,921	1,921	100.00	预计款项无法收回
重庆森电电气自动化公司	1,011	1,011	100.00	预计款项无法收回
重庆电力运输实业总公司	247	247	100.00	预计款项无法收回
其他小额款项	732	655		预计款项无法全部收回
合计	2,241,990	1,348,969	/	/

(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 907,770 千元; 本期收回或转回坏账准备金额 28,832 千元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
山东烟台福泰热电有限公司	28,832	货币资金
合计	28,832	/

(3). 其他应收款按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
待收回燃料款	1,657,711	991,003
代垫工程款	358,769	743,813
应收政府补贴款	298,158	257,919
应收工程转让款	249,933	
保证金	175,991	110,710
应收非流动资产处置收入	149,746	133,882
应收销售材料款	30,707	105,964
职工住房维修基金	16,669	21,513
员工备用金	4,208	7,776
其他	857,273	715,291
合计	3,799,165	3,087,871

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

√适用 □不适用

单位: 千元 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
包头市津粤煤炭有限公司	待收回燃料款	1,262,750	1年以内-3年	33.20	947,062
广东电网有限责任公司	代垫工程款	330,963	1年以内-3年以上	8.70	95,090
深圳市财政委员会	应收政府补贴款	276,251	1年以内-2年	7.26	
深圳宝昌胜群电力有限公司	应收股权收购款及其他	264,344	3年以上	6.95	56,350

国网江苏省电力公司	应收工程转让款	249,933	1 年以内	6.57	
合计	/	2,384,241	/	62.68	1,098,502

(5). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：千元 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
深圳市财政委员会	发电补贴	161,282	1 年以内	见注
深圳市财政委员会	发电补贴	114,969	1-2 年	2015 年收取 95,000 千元
绍兴滨海新城管委会	蒸汽价格补贴资金	19,326	1 年以内	预计于 2016 年收取
其他		2,581	1 年以内	预计于 2016 年收取
合计	/	298,158	/	/

其他说明

注：由于实际政府补贴发放工作存在滞后性，通常滞后一年左右发放，预计 2016 年将全部收回补贴款。

7、 存货

(1). 存货分类

单位：千元 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	2,723,322	112,811	2,610,511	2,861,607	82,353	2,779,254
在产品	271,850	135,270	136,580	156,625		156,625
库存商品	1,472,391	473,835	998,556	1,000,023	304,023	696,000
其他	118,405	6,271	112,134	112,541		112,541
合计	4,585,968	728,187	3,857,781	4,130,796	386,376	3,744,420

(2). 存货跌价准备

单位：千元 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	82,353	36,013		5,555		112,811
在产品		135,270				135,270
库存商品	304,023	169,831		19		473,835
其他		6,271				6,271
合计	386,376	347,385		5,574		728,187

8、 一年内到期的非流动资产

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的其他非流动资产（含委托贷款）		335,706
一年内到期的长期应收款	63,360	50,278
合计	63,360	385,984

9、其他流动资产

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预交税费-企业所得税	13,212	12,149
预交税费-其他税费	78	6,249
委托贷款		813,170
其他	147	147
合计	13,437	831,715

10、可供出售金融资产

√适用 □不适用

(1). 可供出售金融资产情况

单位：千元 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
可供出售权益工具：	5,459,470	489,140	4,970,330	5,463,156	449,212	5,013,944
按公允价值计量的	634,091	465,062	169,029	817,822	425,134	392,688
按成本计量的	4,825,379	24,078	4,801,301	4,645,334	24,078	4,621,256
合计	5,459,470	489,140	4,970,330	5,463,156	449,212	5,013,944

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	630,282	630,282
公允价值	169,029	169,029
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	-461,253	-461,253
已计提减值金额	465,062	465,062

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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		
中能联合电力燃料有限公司	900			900					1.8	
中国大地财产保险股份有限公司	170,093			170,093					2.62	
唐港铁路有限责任公司	327,150			327,150					13.97	120,163
四川大渡河双江口水电开发有限公司	90,100			90,100					17	
蒙冀铁路有限责任公司	2,520,000	180,045		2,700,045					9	
内蒙古锡乌铁路有限责任公司	249,600			249,600					10	
锦赤铁路有限责任公司	341,504			341,504					16	
唐山曹妃甸动力煤储配有限公司	40,650			40,650					10	
河北集通正蓝张铁路有限责任公司	12,620			12,620					10	
中电投锦州港口有限责任公司	43,840			43,840					10	
南方海上风电联合开发有限公司	70,000			70,000					10	
航天重型工程装备有限公司	10,000			10,000					5	
呼准鄂铁路有限责任公司	45,970			45,970					8	

2015 年年度报告

大同煤矿集团大唐热电有限公司	69,714			69,714					11	
唐山海港大唐燃料有限公司	900			900					18	
内蒙古坤德物流股份有限公司	54,000			54,000	24,078			24,078	15	
锡林浩特华唐多水源有限公司	9,100			9,100					10	
新余市洋坊运输股份有限公司	9,225			9,225					6.64	
张家口市市政公用热力有限责任公司	15,000			15,000					7.5	
向莆铁路股份有限公司	321,616			321,616					7.72	
呼伦贝尔扎罗木得水利水电公司	15,000			15,000					15	
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	47,167			47,167					3.14	
国电重庆恒泰发电有限公司	39,185			39,185					10	
鄂尔多斯沿河铁路有限责任公司	142,000			142,000					5	
合计	4,645,334	180,045		4,825,379	24,078			24,078	/	120,163

(4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	合计
期初已计提减值余额	449,212	449,212
本期计提	39,928	39,928
其中：从其他综合收益转入	39,928	39,928
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	489,140	489,140

11、长期应收款

√适用 □不适用

(1) 长期应收款情况：

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	21,132		21,132	36,360		36,360	
其中：未实现融资收益	84		84	3,806		3,806	
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务							
其他	216,085		216,085	238,044		238,044	
减：一年内到期部分的账面价值（附注七、8）	-63,360		-63,360	-50,278		-50,278	
合计	173,857		173,857	224,126		224,126	/

12、长期股权投资

√适用□不适用

单位：千元 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											
河北蔚州能源综合开发有限公司	338,929	78,910		-78,583		-3,434				335,822	
开滦(集团)蔚州矿业有限公司	444,926			-110,097		-7,784				327,045	
内蒙古汇能大唐长滩煤炭有限责任公司	100,000			-17						99,983	
福建宁德核电有限公司	4,631,552	196,543		593,000			-742,893			4,678,202	
小计	5,515,407	275,453		404,303		-11,218	-742,893			5,441,052	
二、联营企业											
中远大唐航运股份有限公司	26,122			-491						25,631	
中国大唐集团财务有限公司	1,027,468	175,951		120,323	20,101		-273,254			1,070,589	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,970,623			42,067		70,746	-110,384			1,973,052	
山西漳电大唐塔山发电有限公司	333,100			129,589			-120,000			342,689	
同方投资有限公司	383,001			62,946	-341	-11,010	-72,720			361,876	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,210			115			-343			6,982	
内蒙古锡多铁路股份有限公司	1,466,184			-24,836						1,441,348	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	1,405									1,405	
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	83,370									83,370	

内蒙大唐大塔能源有限公司	7,000			-7,000						
华北电力科学研究院有限责任公司	120,500	7,494		8,739			-13,658			123,075
大唐西藏波堆水电开发有限公司	95,400	8,390								103,790
大唐融资租赁有限公司	482,810			13,934			-20,000			476,744
大唐财富投资管理有限公司	25,861			407						26,268
巴新铁路有限责任公司	635,062			-1,248						633,814
中国大唐集团核电有限公司	152,379			-1,015						151,364
大唐西藏汪排水电开发有限公司	19,000			-1,334						17,666
北京上善恒盛置业有限公司	23,405			152,873						176,278
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司				11,017						11,017
山西大唐运城发电有限责任公司	188,799			4,397						193,196
重庆冠铭投资有限公司										
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司		247,290		25,780				-61,951		211,119
江西江煤大唐煤业有限责任公司		7,000								7,000
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司		80,000		-29						79,971
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	27,783									27,783
福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000									99,000
MacroTechnologiesInc. (Vietnam)Limited(宏达)	3,559			429				233		4,221
阜新环发废弃物处置有限公司	4,000									4,000
锦州城市供热有限公司	40,000									40,000
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	84,653						-6,642			78,011
重庆能投售电有限公司		14,500								14,500
重庆泰高开关有限公司	5,584									5,584

2015 年年度报告

重庆科源电力有限公司	2,682									2,682	
小计	7,315,960	540,625		536,663	19,760	59,736	-617,001		-61,718	7,794,025	
合计	12,831,367	816,078		940,966	19,760	48,518	-1,359,894		-61,718	13,235,077	

13、投资性房地产

√适用 □不适用

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：千元 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	677,044			677,044
2. 本期增加金额	11,787			11,787
3. 本期减少金额	492			492
4. 期末余额	688,339			688,339
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	86,464			86,464
2. 本期增加金额	24,306			24,306
3. 本期减少金额	58			58
4. 期末余额	110,712			110,712
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	577,627			577,627
2. 期初账面价值	590,580			590,580

14、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	发电设施	煤化工专用资产	运输工具	其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	76,267,152	136,341,500	20,008,038	3,569,857	9,482,426	245,668,973
2. 本期增加金额	15,552,179	13,583,821	17,068,011	290,183	377,051	46,871,245
3. 本期减少金额	1,868,861	14,574,180	7,665,675	546,412	81,433	24,736,561
4. 期末余额	89,950,470	135,351,141	29,410,374	3,313,628	9,778,044	267,803,657
二、累计折旧						
1. 期初余额	16,229,431	57,166,264	1,396,420	1,547,897	1,764,544	78,104,556
2. 本期增加金额	2,770,261	7,529,547	792,186	278,459	576,530	11,946,983
3. 本期减少金额	464,731	4,813,320	672,819	342,120	72,922	6,365,912
4. 期末余额	18,534,961	59,882,491	1,515,787	1,484,236	2,268,152	83,685,627
三、减值准备						
1. 期初余额	500,726	537,847	1,423,534	6,897	82,040	2,551,044
2. 本期增加金额		31,752				31,752

3. 本期减少金额		14	496,669		394	497,077
4. 期末余额	500,726	569,585	926,865	6,897	81,646	2,085,719
四、账面价值						
1. 期末账面价值	70,914,783	74,899,065	26,967,722	1,822,495	7,428,246	182,032,311
2. 期初账面价值	59,536,995	78,637,389	17,188,084	2,015,063	7,635,842	165,013,373

注：本年累计折旧额为 11,946,983 千元，其中计入成本费用的金额为 11,254,648 千元，本年由在建工程转入固定资产原价为 32,793,841 千元。

本年煤化工专用资产减值准备减少 496,669 千元，系大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司发生固定资产售后回租业务引起。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	788,813	508,826	184,055	95,932	
发电设施	2,604,530	1,968,968	526,908	108,654	主要系被关停火电机组
其他	384	239	134	11	
合计	3,393,727	2,478,033	711,097	204,597	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	4,081,285	698,097		3,383,188
发电设施	11,956,490	3,935,589		8,020,901
煤化工专用资产	7,085,266	161,602		6,923,664
运输工具	1,932,035	657,715		1,274,320
其他	682,569	240,202		442,367
合计	25,737,645	5,693,205		20,044,440

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	137,944
发电设施	43,922
运输工具	63,647
合计	245,513

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	13,396,815	达到预定可使用状态转入固定资产，尚未办理产权证

其他说明：

所有权受到限制的固定资产情况

详见附注七、57 所有权或使用权受限制的资产。

固定资产减值准备计提情况

2015 年度，本公司下属公司对固定资产计提了减值准备合计约人民币 31,752 千元。相关资产因不满足国家十二五电除尘出口烟尘排放标准，需进行更换，预计可收回金额为零。

15、 在建工程

√适用 □不适用

(1). 在建工程情况

单位：千元 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
甘孜 3450MW 水电站项目	19,693,800		19,693,800	21,032,357		21,032,357
阜新煤制天然气项目	14,934,142	1,300,380	13,633,762	13,382,639		13,382,639
胜利东二号露天煤矿二期工程	8,286,721	415,985	7,870,736	7,935,524	415,985	7,519,539
克旗煤制气项目	6,632,992		6,632,992	20,506,475		20,506,475
抚州新建 2*1000MW	5,130,041		5,130,041	1,589,158		1,589,158
褐煤干燥项目工程	1,024,361		1,024,361	914,122		914,122
雷州新建 2*1000MW 项目	922,965		922,965			
鄂尔多斯硅铝项目	617,684		617,684	548,222		548,222
宁夏红寺堡 100MW 风电场项目	587,733		587,733			
金元 108MW 水电项目	18,980		18,980	1,780,465		1,780,465
技改技术及其他	10,452,209	3,571	10,448,638	11,626,104	3,571	11,622,533
合计	68,301,628	1,719,936	66,581,692	79,315,066	419,556	78,895,510

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：千元 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
甘孜3450MW水电站项目	37,660,340	21,032,357	5,796,478	7,135,035		19,693,800	71.32	71.32	3,828,578	1,092,960	5.55	自有资金/融资
阜新煤制天然气项目	24,571,492	13,382,639	1,637,143	85,640		14,934,142	60.78	60.78	2,090,960	602,274	5.44	自有资金/融资
胜利东二号露天煤矿二期工程	9,112,416	7,935,524	583,328		232,131	8,286,721	93.10	93.10	1,765,733	500,252	5.74	自有资金/融资
克旗煤制气项目	25,709,640	20,506,475	1,723,076	15,521,211	75,348	6,632,992	86.46	86.46	2,408,620	906,404	5.03	自有资金/融资
抚州新建2*1000MW	6,610,850	1,589,158	3,540,883			5,130,041	77.60	77.60	142,543	93,818	4.90	自有资金/融资
褐煤干燥项目工程	942,690	914,122	110,239			1,024,361	108.66	97.00	157,571	41,262	5.72	自有资金/融资
雷州新建2*1000MW项目	9,934,170		922,965			922,965	9.29	9.29	19,485	19,485	3.92	自有资金/融资
鄂尔多斯硅铝项目	15,028,320	548,222	69,462			617,684	5.39	5.39	137,713	32,301	5.84	自有资金/融资

2015 年年度报告

宁夏红寺堡 100MW 风电场项目	769,953		588,081	348		587,733	76.47	76.47	2,598	2,598	4.77	自有资金/融资
金元 108MW 水电项目	1,971,374	1,780,465	121,264	1,834,843	47,906	18,980	95.40	95.40	2,564	558	5.15	自有资金/融资
技改技术及其他		11,626,104	7,508,891	8,216,764	466,022	10,452,209			1,619,111	199,109		
合计	132,311,245	79,315,066	22,601,810	32,793,841	821,407	68,301,628	/	/	12,175,476	3,491,021	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况:

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	本期计提金额	计提原因
阜新煤制天然气项目	1,300,380	可收回金额小于其账面价值
合计	1,300,380	/

其他说明

注: 2015 年, 本公司下属一家子公司项目建设期延长, 工程总投资增加, 且未来天然气销售价格低于预期, 长期资产存在减值迹象。经测算, 该公司应计提在建工程减值准备约人民币 1,300,380 千元。可收回金额是根据资产组的预计未来现金流量的现值确定的。该资产组由与煤制天然气生产相关的长期资产组成。在确定资产组的预计未来现金流量的现值时, 采用了 10.52% 的折现率。

16、工程物资

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
专用材料	462,665	821,970
专用设备	1,816,412	2,159,878
预付大型设备款	2,499,558	2,551,451
其他	155,043	230,063
合计	4,933,678	5,763,362

17、无形资产

(1). 无形资产情况

单位: 千元 币种: 人民币

项目	土地使用权	探矿权及矿业权	资源使用权	专有技术	电脑软件	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	3,625,161	2,810,177	37,846	699,375	182,178	15,191	7,369,928
2. 本期增加金额	166,573			32,145	24,018	1,541	224,277
3. 本期减少金额	7,194				6,042		13,236
4. 期末余额	3,784,540	2,810,177	37,846	731,520	200,154	16,732	7,580,969
二、累计摊销							
1. 期初余额	441,820	32,490	33,998	63,243	85,684	14,643	671,878
2. 本期增加金额	88,154	1,476	2,695	28,501	18,895	194	139,915
3. 本期减少金额	309				6,042		6,351
4. 期末余额	529,665	33,966	36,693	91,744	98,537	14,837	805,442
三、减值准备							
1. 期初余额				42,457			42,457

2. 本期增加金额							
3. 本期减少金额							
4. 期末余额				42,457			42,457
四、账面价值							
1. 期末账面价值	3,254,875	2,776,211	1,153	597,319	101,617	1,895	6,733,070
2. 期初账面价值	3,183,341	2,777,687	3,848	593,675	96,494	548	6,655,593

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%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
吕四港发电厂	173,526	海域使用证已经办理,正在换发土地使用证。
水源地、灰场土地使用权	60,537	因政府相关原因,取得土地使用权时未能及时办理产权证,目前正在协调办理。
多伦煤化工厂区及周边占地(多伦卓尔盆窑村)	50,711	因政府相关原因,取得土地使用权时未能及时办理产权证,目前正在协调办理。
十间房项目	9,832	组卷正在进行,完毕后报批相关部门。
锡林浩特年处理 500 万吨褐煤干燥实验项目用地	1,381	补偿事宜未完成,当地嘎查未签字,国土局正在协调。
合计	295,987	

18、商誉

√适用 □不适用

(1). 商誉账面原值

单位: 千元 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
收购青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	273,795			273,795
收购深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	165,995			165,995
收购四川金康电力发展有限公司	130,830			130,830
收购内蒙古大唐国际准格尔矿业有限责任公司	120,177			120,177
收购江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
收购引起的其他小额商誉	104,728			104,728
合计	899,886			899,886

(2). 商誉减值准备

其他说明

本年,本公司评估了商誉的可收回金额,并确定与本公司电力分部和煤炭分部相关的商誉未发生减值。

本公司及其子公司将商誉分配至资产组中。资产组的可收回金额是基于管理层的 5 年财务预算的现金流量预测确定，并采用 7.06%-10.84% 的折现率。超过 5 年的现金流量按照永续年金假设为基础计算。

用于减值测试的重要假设包括预计的电价、电厂所在地区的电力需求状况、燃料价格以及在在建煤矿预计投产时间和预计燃煤销售价格等。管理层根据每个资产组或资产组合过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定这些重要假设。折现率反映每个资产组或资产组合的特定风险。管理层相信这些重要假设的任何合理变化都有可能引起单个资产组或资产组合的账面价值超过它们的可收回金额。

19、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：千元 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
土石方剥离	563,765		76,294		487,471
拆迁补偿	91,105				91,105
经营租赁装修	40,559	9,426	12,574		37,411
其他	165,836	28,596	88,390	5,245	100,797
合计	861,265	38,022	177,258	5,245	716,784

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

√适用 □不适用

单位：千元 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
资产减值准备	354,991	87,885	933,266	232,454
内部交易未实现利润	2,846,385	711,596	2,568,102	642,026
可抵扣亏损	206,777	51,420	675,016	191,818
递延收益	745,678	186,419	769,911	192,478
资产评估减值	17,129	4,282	17,966	4,491
固定资产折旧	84,020	15,986	64,170	13,031
其他	381,336	93,315	624,711	108,558
合计	4,636,316	1,150,903	5,653,142	1,384,856

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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
非同一控制下企业合并资产评估增值	2,757,477	572,729	2,891,326	595,312
一般性借款资本化利息	8,718	2,179	18,206	4,552
可供出售金融资产公允价值变动	3,809	952	165,024	41,256
其他	18,317	3,772	24,162	5,390

合计	2,788,321	579,632	3,098,718	646,510
----	-----------	---------	-----------	---------

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债:

√适用 □不适用

单位:千元 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		1,150,903	29,292	1,355,564
递延所得税负债		579,632	29,292	617,218

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	6,214,310	1,838,251
可抵扣亏损	10,722,227	9,045,546
合计	16,936,537	10,883,797

(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

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

年份	期末金额	期初金额
2016年	302,065	531,031
2017年	377,763	430,902
2018年	2,302,650	2,304,836
2019年	3,209,194	5,504,991
2020年	4,530,555	
合计	10,722,227	8,771,760

21、其他非流动资产

单位:千元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
地票款	6,790	6,790
预计以劳务方式收回的应收款	13,558	16,558
委托贷款	121,778	435,889
其他	200,681	344,682
减:一年内到期部分(附注七、8)		-335,706
合计	342,807	468,213

22、短期借款

√适用 □不适用

(1). 短期借款分类

单位:千元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		470,497
保证借款	4,180,000	320,000

信用借款	10,605,757	12,962,637
合计	14,785,757	13,753,134

短期借款分类的说明:

注: 于 2015 年 12 月 31 日, 本公司及其子公司取得保证借款 4,180,000 千元, 其中大唐能源化工有限责任公司由本公司提供担保取得的借款 4,000,000 千元; 甘肃大唐国际连城发电有限责任公司由本公司提供担保取得的借款 180,000 千元。

23、应付票据

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		200,000
银行承兑汇票	2,095,939	2,109,388
合计	2,095,939	2,309,388

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

24、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款及质保金	11,693,168	8,917,236
应付燃料及材料款	7,641,715	10,176,921
其他	2,926,976	3,207,922
合计	22,261,859	22,302,079

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
哈尔滨电气股份有限公司	254,916	工程未完工、未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	195,611	未达到付款条件
湘电风能有限公司	184,133	工程未完工、未达到付款条件
中国化学工程第十一建设有限公司	133,708	未达到付款条件
中铝国际工程股份有限公司沈阳分公司	110,128	工程未完工、未达到付款条件
合计	878,496	/

25、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
产品款	249,338	249,730
其他	53,447	64,282
合计	302,785	314,012

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大唐环境产业集团股份有限公司	10,560	项目未结算
山煤国际能源集团连云港有限公司	7,064	业务未结算
重庆蒙拓商贸有限公司	6,518	业务未结算
长春市吉军贸易有限责任公司	4,888	业务未结算
河北盾石商贸有限公司	4,456	业务未结算
合计	33,486	/

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况：

□适用 √不适用

26、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示：

√适用 □不适用

单位：千元 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	56,787	4,532,335	4,559,692	29,430
二、离职后福利-设定提存计划	110,011	761,155	782,677	88,489
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	166,798	5,293,490	5,342,369	117,919

(2). 短期薪酬列示：

√适用 □不适用

单位：千元 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		3,572,215	3,572,215	
二、职工福利费		185,505	185,505	
三、社会保险费	32,418	280,608	296,991	16,035
其中：医疗保险费	25,759	226,089	238,397	13,451
工伤保险费	5,619	37,295	41,302	1,612
生育保险费	1,040	17,224	17,292	972
四、住房公积金	8,088	318,220	325,019	1,289
五、工会经费和职工教育经费	16,281	116,557	120,732	12,106
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他		59,230	59,230	
合计	56,787	4,532,335	4,559,692	29,430

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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	39,570	575,297	603,032	11,835
2、失业保险费	3,508	37,062	37,910	2,660
3、企业年金缴费	66,933	148,796	141,735	73,994
合计	110,011	761,155	782,677	88,489

27、应交税费

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	-4,633,700	-4,394,503
消费税	44,208	44,208
营业税	44,176	55,276
企业所得税	721,074	804,573
个人所得税	58,740	41,667
城市维护建设税	22,288	22,690
教育费附加	16,079	27,452
其他	125,615	388,080
合计	-3,601,520	-3,010,557

28、应付利息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	217,387	321,569
企业债券利息	373,675	695,210
短期借款应付利息	18,918	32,455
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	609,980	1,049,234

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

29、应付股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	316,706	100,595
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	316,706	100,595

30、其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付保证金	316,677	274,252
应付购买关停容量指标款	319,611	410,811
预收出售资产款	135,317	135,317
应付社保费	140,549	187,674
应付收购款	101,779	101,779
库区维护基金	97,221	84,719
应付工程款	95,885	178,688
应付水费	59,214	36,545
应付劳务费	42,313	6,980
应付煤灰处理费及租赁费	9,998	50,457
其他	896,217	1,018,763
合计	2,214,781	2,485,985

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付保证金	1,277,713	付款期限尚未届满，款项尚未结清
合计	1,277,713	/

于 2015 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款 1,277,713 千元，主要为应付保证金等，因付款期限尚未届满，该款项尚未结清。

31、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：千元 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	12,644,199	13,233,225
1 年内到期的应付债券		5,493,278
1 年内到期的长期应付款	4,023,660	2,564,319
合计	16,667,859	21,290,822

32、其他流动负债

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	15,143,743	11,000,000
合计	15,143,743	11,000,000

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
14 大唐 SCP004	30 亿	2014-7-17	270 天	30 亿	3,000,000		38,397		3,038,397	
14 大唐 SCP005	30 亿	2014-8-28	270 天	30 亿	3,000,000		55,391		3,055,391	
14 大唐 SCP006	30 亿	2014-10-20	270 天	30 亿	3,000,000		69,625		3,069,625	
14 大唐 SCP007	20 亿	2014-12-23	90 天	20 亿	2,000,000		24,411		2,024,411	
15 大唐 SCP001	30 亿	2015-3-19	160 天	30 亿		3,000,000	60,328		3,060,328	
15 大唐 SCP002	40 亿	2015-5-21	270 天	40 亿		4,000,000	77,178			4,077,178
15 大唐 SCP003	30 亿	2015-6-15	270 天	30 亿		3,000,000	50,959			3,050,959
15 大唐 SCP004	30 亿	2015-7-17	270 天	30 亿		3,000,000	41,425			3,041,425
15 大唐 SCP005	40 亿	2015-8-21	270 天	40 亿		4,000,000	45,912			4,045,912
15 大唐托电 CP001	6 亿	2015-3-18	366 天	6 亿		600,000	23,659			623,659
15 大唐潮州 SCP001	3 亿	2015-3-9	270 天	3 亿		300,000	11,043		311,043	
15 大唐潮州 SCP002	3 亿	2015-7-27	270 天	3 亿		300,000	4,610			304,610
合计	/	/	/	29,200,000	11,000,000	18,200,000	502,938		14,559,195	15,143,743

其他说明：

本公司于 2015 年 3 月 19 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2015 年度第一期超短期融资券”，发行额为 30 亿元人民币，期限为 160 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 4.60%。

本公司于 2015 年 5 月 21 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2015 年度第二期超短期融资券”，发行额为 40 亿元人民币，期限为 270 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 3.13%。

本公司于 2015 年 6 月 15 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2015 年度第三期超短期融资券”，发行额为 30 亿元人民币，期限为 270 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 3.10%。

本公司于 2015 年 7 月 17 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2015 年度第四期超短期融资券”，发行额为 30 亿元人民币，期限为 270 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 3.00%。

本公司于 2015 年 8 月 21 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2015 年度第五期超短期融资券”，发行额为 40 亿元人民币，期限为 270 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 3.15%。

本公司下属子公司内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司于 2015 年 3 月 18 日完成了“内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司 2015 年度第一期短期融资券”，发行额为 6 亿元人民币，期限为 366 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率 4.98%。

本公司下属子公司广东大唐国际潮州发电有限责任公司于 2015 年 3 月 9 日完成了“广东大唐国际潮州发电有限责任公司 2015 年度第一期超短期融资券”，发行额为 3 亿元人民币，期限为 270 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 4.99%。

本公司下属子公司广东大唐国际潮州发电有限责任公司于 2015 年 7 月 27 日完成了“广东大唐国际潮州发电有限责任公司 2015 年度第二期超短期融资券”，发行额为 3 亿元人民币，期限为 270 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 3.55%。

33、长期借款

√适用 □不适用

(1). 长期借款分类

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	31,920,942	40,028,669
抵押借款	1,750,000	1,746,000
保证借款	23,225,305	20,086,559
信用借款	85,809,164	89,063,636
减：一年内到期的长期借款	-12,644,199	-13,233,225
合计	130,061,212	137,691,639

长期借款分类的说明：

于 2015 年 12 月 31 日，本公司及其子公司以电费收费质押权取得借款为 31,920,942 千元，详见附注七、57 所有权或使用权受限制的资产。

于 2015 年 12 月 31 日，本公司及其子公司取得抵押借款 1,750,000 千元，详见附注七、57 所有权或使用权受限制的资产。

于 2015 年 12 月 31 日，本公司及其所属内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司等 17 家取得保证借款 23,225,305 千元，由本公司、中国大唐集团公司、北京大地远通（集团）有限公司、四川远通水电开发有限公司、重庆鼎泰能源（集团）有限公司各股东共同提供连带责任担保。

其他说明，包括利率区间：

于 2015 年 12 月 31 日，本公司及其子公司取得的长期借款年利率区间为 1.13%-6.80%。

34、应付债券

√适用 □不适用

(1). 应付债券

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
2009 年大唐公司债第一期（09 大唐 01）	2,989,908	2,987,428
2009 年大唐公司债第二期（11 大唐 01）	2,985,749	2,983,476
2012 年大唐公司债第一期（12 大唐 01）	2,981,479	2,979,415
2014 年第一期中期票据（14 大唐 MTN001）	3,474,661	3,467,532
2012 年大唐公司债第二期（12 大唐 02）	2,978,221	2,976,307
合计	15,410,018	15,394,158

(2). 应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
09 大唐 01	30 亿	2009-8-19	10 年	30 亿	2,987,428		149,846	2,480		2,989,908
11 大唐 01	30 亿	2011-4-22	10 年	30 亿	2,983,476		157,198	2,273		2,985,749
12 大唐 PPN001	50 亿	2012-4-18	3 年	50 亿	4,995,369		74,460	4,631	5,000,000	
12 大唐 01	30 亿	2013-3-27	10 年	30 亿	2,979,415		152,679	2,064		2,981,479
14 大唐 MTN001	35 亿	2014-8-22	5 年	35 亿	3,467,532		181,820	7,129		3,474,661
12 大唐 02	30 亿	2014-11-3	10 年	30 亿	2,976,307		149,934	1,914		2,978,221
离岸人民币债券	5 亿	2012-11-30	3 年	5 亿	497,909		26,000		497,909	
减：一年内到期部分年末余额（附注七、31）					-5,493,278					
合计	/	/	/	21,000,000	15,394,158		891,937	20,491	5,497,909	15,410,018

其他说明：

经中国证券监督管理委员会证监[2009]654 号文核准，本公司于 2009 年 8 月 19 日、2011 年 4 月 22 日发行公司债券（09 第一期、09 第二期），发行总额 60 亿元，债券期限为 10 年。此债券采用单利按年计息，固定年利率分别为 5%、5.25%，每年付息一次。

本公司于 2012 年 3 月 26 日收到中国银行间市场交易商协会的《接受注册通知书》（中市协注[2012]PPN16 号），接受公司注册本金总额不超过 100 亿元人民币的非公开定向债务融资工具注册。2012 年 4 月 18 日，公司完成了“大唐国际发电股份有限公司 2012 年度第一期非公开定向债务融资工具”的发行，本期定向工具的发行额度为 50 亿元人民币，期限为 3 年，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 5.08%。

经中国证券监督管理委员会证监[2012]1611 号文核准，本公司于 2013 年 3 月 27 日发行公司债券（12 大唐 01），发行总额 30 亿元，债券期限为 10 年。此债券采用单利按年计息，固定年利率为 5.10%，每年付息一次。

本公司于 2014 年 8 月 22 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2014 年度第一期中期票据的发行，本期中期票据发行额度为人民币 35 亿元，发行期限为 5 年，票面金额为人民币 100 元，年利率为 5.20%。

公司于 2014 年 11 月 3 日完成了 2012 年大唐国际发电股份有限公司债券（第二期）的发行，发行金额为 30 亿元，发行期限为 10 年，年利率为 5.00%。

本公司下属子公司大唐国际（香港）有限公司于 2012 年 11 月 30 日发行面值为人民币 100 万元、发行总额人民币 5 亿元的无抵押离岸债券。该债券期限为 3 年，固定票面率为 5.20%，每半年发一次利息。

35、长期应付款

√适用 □不适用

(1). 按款项性质列示长期应付款:

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	21,429,012	11,771,745
其他	2,079,242	2,172,410
减: 一年内到期部分	-4,023,660	-2,564,319
合计	19,484,594	11,379,836

36、预计负债

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
未决诉讼		328,588	见注
其他	42,191	43,550	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司土方回填
合计	42,191	372,138	/

其他说明, 包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明:

本公司一家子公司(以下简称“该子公司”)的供货商(以下简称“该供货商”)于2014年2月就付款合同纠纷事项向中国国际贸易仲裁委员会起诉, 经裁决, 该子公司应赔偿该供货商损失合计约150,053千元。2015年4月, 北京市第二中级人民法院送达《执行通知书》, 冻结该子公司财务公司账户170,000千元。2015年4月, 该子公司已就执行提起执行异议。

一家银行(以下简称“该银行”)于2014年8月就该子公司应收账款保理贷款纠纷事项向北京仲裁委员会起诉, 经裁决, 该子公司应赔偿对方损失合计约人民币215,224千元。2015年12月该银行已向北京市第三中级人民法院申请强制执行, 2015年12月法院已将200,000千元从该子公司工行账户划转, 2015年12月该子公司已就执行提起执行异议。2015年4月, 该子公司支付北京仲裁委员会办公室鉴定费340千元。

另一家银行于2015年3月就该子公司金融借款合同纠纷事项向北京市第四中级人民法院起诉, 经一审判决, 该子公司应赔偿对方损失合计人民币153,719千元, 2015年4月, 该子公司收到北京市第四中级人民法院协助冻结存款通知书, 冻结该子公司工行北京白广路支行账户153,719千元。

37、递延收益

√适用 □不适用

单位: 千元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	1,760,209	827,314	944,744	1,642,779	与资产、收益相关的政府补助
其他	676,325	998,859	123,699	1,551,485	呼准二线压矿补偿、资产售后回租
合计	2,436,534	1,826,173	1,068,443	3,194,264	/

涉及政府补助的项目:

单位：千元 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
环保补助	462,687	45,659	170,494		337,852	与资产相关
课题补助	93,514	2,781	3,638		92,657	与资产相关
其他补助	1,156,253	775,080	765,471		1,165,862	与资产/收益相关
土地出让金返还	42,229		4,768		37,461	与资产相关
耕地占用税返还	5,526	3,794	373		8,947	与收益相关
合计	1,760,209	827,314	944,744		1,642,779	/

38、股本

单位：千元 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	13,310,038						13,310,038

39、资本公积

单位：千元 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)	10,136,865	95,064		10,231,929
其他资本公积	633,166	587	11,010	622,743
合计	10,770,031	95,651	11,010	10,854,672

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司所属子公司因少数股东撤资及收购少数股权增加资本公积 77,396 千元；因交替管控，宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司不再纳入合并范围内，原合并确认的收购少数股权冲减的资本公积予以转回增加资本公积 17,668 千元；公司享有被投资单位的其他权益变动净额为-11,010 千元。

40、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
以后将重分类进损益的其他综合收益	102,891	30,458	52,901	-12,970	-9,473		93,418
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其	17,508	19,760			19,760		37,268

他综合收益中享有的份额							
可供出售金融资产公允价值变动损益	-384,622	-37,653	52,901	-12,970	-77,584		-462,206
外币财务报表折算差额	43,615	9,679			9,679		53,294
其他	426,390	38,672			38,672		465,062
其他综合收益合计	102,891	30,458	52,901	-12,970	-9,473		93,418

41、专项储备

√适用 □不适用

单位：千元 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	297,503	84,546	31,115	350,934
维简费	32,235	22,040	9,653	44,622
合计	329,738	106,586	40,768	395,556

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

于2015年12月31日，本公司专项储备系下属子公司内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司、内蒙古宝利煤炭有限公司、大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司及大唐呼伦贝尔化肥有限公司根据财政部、国家煤矿安全监察局及有关政府部门的规定计提的于期末尚未使用的维简费和安全生产费，以及本公司按权益法享有的合营（联营）企业专项储备的份额。

42、盈余公积

单位：千元 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	4,539,446	457,146		4,996,592
任意盈余公积	12,429,157	858,351		13,287,508
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	16,968,603	1,315,497		18,284,100

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司法、章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

43、未分配利润

单位：千元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整后期初未分配利润	2,322,148	4,060,477
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,809,033	1,798,358
减：提取法定盈余公积	457,146	349,350
提取任意盈余公积	858,351	1,590,132

应付普通股股利	1,730,305	1,597,205
期末未分配利润	2,085,379	2,322,148

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。

44、营业收入和营业成本

单位：千元 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	61,216,936	42,367,607	69,638,605	49,020,954
其他业务	673,349	38,600	555,722	78,174
合计	61,890,285	42,406,207	70,194,327	49,099,128

45、营业税金及附加

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	124,953	105,049
城市维护建设税	281,398	286,201
教育费附加	248,251	251,133
资源税	23,408	14,589
其他	16,722	26,368
合计	694,732	683,340

46、销售费用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	61,294	109,097
运杂费及售后服务费	38,157	306,927
修理费	22,857	29,605
租赁费	18,517	7,129
职工薪酬	11,615	9,817
运输费	9,622	35,167
装卸费	5,074	7,454
仓储保管费	4,587	2,596
折旧费	2,799	6,746
业务经费	1,196	1,633
广告费	148	286
其他	27,916	6,978
合计	203,782	523,435

47、管理费用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

职工薪酬	1,023,941	1,096,477
停工损失	881,522	1,340,247
房产税	141,303	156,648
租赁费	128,894	128,785
土地使用税	118,197	117,433
保险费	114,996	83,181
无形资产摊销	88,154	75,847
运输费	84,072	102,437
折旧费	83,034	68,252
差旅费	82,968	103,917
修理费	19,316	101,240
其他	1,030,837	1,195,142
合计	3,797,234	4,569,606

48、财务费用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	11,280,913	12,288,442
减：利息收入	-76,585	-88,881
减：利息资本化金额	-3,497,478	-3,771,143
汇兑损益	18,048	3,927
其他	173,375	183,259
合计	7,898,273	8,615,604

49、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	1,220,365	766,231
二、存货跌价损失	341,830	15,153
三、可供出售金融资产减值损失	38,672	208,992
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	31,752	1,784,356
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失	1,300,380	419,556
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		42,457
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	2,932,999	3,236,745

50、投资收益

√适用 □不适用

单位：千元 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	940,966	739,024
处置长期股权投资产生的投资收益	452	8,391
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	129,507	143,363
处置可供出售金融资产取得的投资收益	100,167	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
委托贷款投资收益	31,358	76,525
其他		181
合计	1,202,450	967,484

51、营业外收入

单位：千元 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	40,659	4,553	40,659
其中：固定资产处置利得	19,760	4,553	19,760
无形资产处置利得	369		369
债务重组利得	1,002	3,912	1,002
非货币性资产交换利得			
接受捐赠	4,844	3,647	4,844
政府补助	1,534,800	834,920	575,044
违约赔偿收入	28,688	67,642	28,688
其他	131,383	99,962	111,502
合计	1,741,376	1,014,636	761,739

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额
经营性财政补助	590,056	763,328
政府补助摊销	944,744	71,592
合计	1,534,800	834,920

52、营业外支出

单位：千元 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
非流动资产处置损失合计	20,386	206	20,386
其中：固定资产处置损失	20,386	206	20,386
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	2,400	1,302	2,400
资产报废、毁损损失	28,848	36,179	28,848
违约金\赔偿金及罚款支出	155,996	15,756	155,996
税收滞纳金	160	156,466	160
其他	124,987	27,007	124,987
合计	332,777	236,916	332,777

53、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	3,076,249	3,010,332
递延所得税费用	208,505	275,275
合计	3,284,754	3,285,607

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	6,568,107
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,642,027
子公司适用不同税率的影响	-277,242
调整以前期间所得税的影响	7,672
非应税收入的影响	-288,827
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	171,416
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-50,928
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	2,092,808
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	9,266
其他影响	-21,438
所得税费用	3,284,754

54、其他综合收益

详见附注七、40

55、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:千元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	1,217,511	825,875
保险公司赔款及社保收款	62,449	77,814
财务费用--利息收入	76,585	88,881
经营租赁固定资产收到的现金	37,742	30,324
其他	339,863	276,685
合计	1,734,150	1,299,579

(2)、支付的其他与经营活动有关的现金:

单位:千元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
环境保护费	1,633,622	1,370,375
技术监督服务费	122,858	130,291
租赁费	91,543	102,142
差旅费	72,415	90,499
保险费	91,766	61,812
水电费	28,264	30,450
其他期间费用	398,846	762,560
合计	2,439,314	2,548,129

(3)、收到的其他与投资活动有关的现金

单位:千元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
试运行收入、基建保证金	106,990	413,215
合计	106,990	413,215

(4)、收到的其他与筹资活动有关的现金

单位:千元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁收到款项	12,165,520	2,367,947
基建补助资金	38,439	31,154
其他	80,189	141,343
合计	12,284,148	2,540,444

(5)、支付的其他与筹资活动有关的现金

单位:千元 币种:人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租入固定资产所支付的租赁费	3,707,878	2,128,355
其他	184,680	172,821
合计	3,892,558	2,301,176

56、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：千元 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	3,283,353	1,926,066
加：资产减值准备	2,932,999	3,236,745
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	11,278,954	11,378,996
无形资产摊销	124,085	126,553
长期待摊费用摊销	177,258	127,798
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）	-20,273	-4,347
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	28,848	36,179
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	7,783,435	8,517,299
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,202,450	-967,484
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	233,953	307,773
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-25,448	-32,498
存货的减少（增加以“-”号填列）	-536,930	-77,474
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	2,580,431	667,164
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-145,625	1,381,393
其他	-1,443,017	-376,950
经营活动产生的现金流量净额	25,049,573	26,247,213
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	650,000	2,402,773
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	5,199,317	5,013,275
减：现金的期初余额	5,013,275	7,880,844
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	186,042	-2,867,569

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	金额
--	----

本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	467
其中：重庆市骆子塘水电有限公司	467
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	27,075
其中：重庆市骆子塘水电有限公司	90
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	26,985
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中：重庆市骆子塘水电有限公司	
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	
处置子公司收到的现金净额	-26,608

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,199,317	5,013,275
其中：库存现金	214	936
可随时用于支付的银行存款	5,199,073	5,012,325
可随时用于支付的其他货币资金	30	14
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	5,199,317	5,013,275
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		

其他说明：

现金和现金等价物不含母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物。

57、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	374,574	主要为银行承兑汇票保证金、信用证保证金、及诉讼冻结的银行存款
应收票据		
存货		
固定资产	3,814,509	见其他说明
无形资产		
电费收费权	4,151,687	见其他说明
其他	1,082,202	见其他说明
合计	9,422,972	/

其他说明：

截至 2015 年 12 月 31 日,四川金康电力发展有限公司以账面价值 3,194,171 千元的固定资产作为抵押取得长期借款 1,550,000 千元;重庆马岩洞水电开发有限公司以账面价值为 620,338 千元的固定资产(水电站资产)作为抵押取得长期借款 200,000 千元。青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末账面价值 1,082,202 千元的全部资产作为抵押以及电费收费权质押(对应的应收电费余额为 14,491 千元)取得长期借款 400,000 千元,广东大唐国际潮州发电有限责任公司等 24 家子公司以电费收费权质押取得长期借款 31,520,942 千元(对应的应收电费余额为 4,137,196 千元)。

58、 外币货币性项目

√适用 □不适用

(1). 外币货币性项目:

单位:千元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中:美元	4,986	6.4936	32,379
港币	13,275	0.8378	11,121
印度尼西亚盾	352,818	0.0005	168
长期借款			
其中:美元	114,374	6.4936	742,702
欧元	3,252	7.0952	23,076
短期借款			
其中:美元	1,952	6.4936	12,675
应收账款			
其中:美元	476	6.4936	3,094
欧元	12	7.0952	82

(2). 境外经营实体说明,包括对于重要的境外经营实体,应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据,记账本位币发生变化的还应披露原因。

√适用 □不适用

本公司之境外子公司大唐国际(香港)有限公司、新加坡亚电水电(投资)有限公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定以港币、新元为其记账本位币。

八、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、 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:千元 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
重庆市骆子塘水电有限公司	484	69.78	出售	2015 年 1 月 1 日	转让协议	452						

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

4、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

(1) 新投资设立二级子企业 3 户。新投资设立广东大唐国际雷州发电有限责任公司，股权比例 34%；内蒙古大唐国际锡林浩特发电有限责任公司，股权比例 100%；河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司，股权比例 100%。

新投资设立三级子企业 4 户。二级子企业山西大唐国际新能源有限公司新投资设立山西大唐国际应县风电有限责任公司，股权比例 100%；二级子企业北京大唐燃料有限公司新投资设立潮州大唐燃料有限公司，股权比例 100%；二级子企业江西大唐国际新能源有限公司新投资设立江西大唐国际寻乌风电有限责任公司、江西大唐国际星子风电有限责任公司，股权比例均为 100%。

(2) 内部股权整合减少二级子企业 3 户。大唐国际吸收合并二级子企业成都利国能源有限公司、成都众福能源有限公司、成都市清江源能源有限公司。

内部股权整合减少三级子企业 1 户。三级子企业辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司吸收合并三级子企业京能昌图新能源有限公司。

内部股权整合减少五级子企业 2 户。四级子企业桐梓县渝能水电开发有限公司吸收合并五级子企业桐梓县渝能泥塘水力发电有限责任公司；四级子企业重庆拓源实业有限公司吸收合并五级子企业洋浦和源投资有限公司。

(3) 大唐国际持有宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司（以下简称“宁夏大坝发电公司”）50%的股权。宁夏大坝发电公司董事会由七名董事组成。董事由股东方推荐、股东会选举产生。2015 年宁夏大坝发电公司董事会成员发生变化，由中铝宁夏能源集团有限公司推荐 4 人，本公司推荐 3 人。本公司不再具有控制权，本年宁夏大坝发电公司不纳入本公司合并范围。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

√适用 □不适用

(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	
北京大唐燃料有限公司	北京市西城区	北京市西城区	商贸	51		投资设立
大唐同舟科技有限公司	北京市西城区	北京市西城区	建材批发	100		非同一控制下的企业合并
大唐能源化工有限责任公司	北京市石景山区	北京市石景山区	能源化工技术开发	100		投资设立
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	内蒙古托克托县	内蒙古托克托县	电力销售	60		投资设立
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	内蒙古托克托县	内蒙古托克托县	电力、热力销售	51		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	内蒙古锡林浩特市	内蒙古锡林浩特市	露天矿开采	60		投资设立
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	氧化铝及相关产品项目筹建	100		投资设立
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	铝产品生产销售	40.35		投资设立
内蒙古大唐国际锡林浩特褐煤综合开发有限责任公司	内蒙古锡林浩特市	内蒙古锡林浩特市	褐煤开采洗选	100		投资设立
内蒙古宝利煤炭有限公司	内蒙古鄂尔多斯市达拉特旗白泥井镇石匠窑村	内蒙古鄂尔多斯市达拉特旗白泥井镇石匠窑村	煤炭销售	70		非同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	达拉特旗昭君镇吴四圪堵村	达拉特旗昭君镇吴四圪堵村	煤炭批发经营	100		非同一控制下的企业合并
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	青海省格尔木	青海格尔木	光伏发电	100		投资设立
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	深圳市龙华新区	深圳市龙华新区	火力发电	51		非同一控制下的企业合并
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	浙江省江山市	浙江省江山市	火力发电	100		投资设立
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	火力发电	90		投资设立
江西大唐国际新能源有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	风力发电	100		投资设立
江西大唐国际宜春煤电有限责任公司	江西省宜春市	江西省宜春市	煤炭生产	51		投资设立

天津大唐国际盘山发电有限责任公司	天津市蓟县	天津市蓟县	火力发电	75		投资设立
山西大唐国际神头发电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	火力发电	60		投资设立
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	火力发电	100		投资设立
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市	火力发电	55		投资设立
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	80		投资设立
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	江苏省启东市	江苏省启东市	火力发电	55		投资设立
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	广东省潮州市	广东省潮州市	火力发电	52.5		投资设立
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	重庆市彭水县	重庆市彭水县	水力发电	40	24	投资设立
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	福建省宁德市	福建省宁德市	火力发电	51		投资设立
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电	51	24.5	投资设立
大唐国际(香港)有限公司	北京市西城区	香港	贸易流通	100		投资设立
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	70		投资设立
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	重庆市石柱	重庆市石柱	火力发电	70		投资设立
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	四川省甘孜州	四川省甘孜州	水力发电	52.51		投资设立
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	火力发电	51		投资设立
江苏大唐航运股份有限公司	江苏南通	江苏南通	交通运输	98.11		投资设立
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	内蒙古托克托	内蒙古托克托	火力发电	40		投资设立
江西大唐国际新余发电有限责任公司	江西省新余市	江西省新余市	火力发电	100		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	鄂尔多斯市准格尔旗	内蒙古鄂尔多斯市准格尔旗	原煤开采	52		非同一控制下的企业合并
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	河北省张家口市	河北省张家口市	火力发电	100		投资设立
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	江西省抚州市	江西省抚州市	火力发电	51		投资设立
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	重庆市	重庆市	风力发电	100		投资设立
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	84		投资设立
内蒙古大唐国际新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	风力发电	51		投资设立
福建大唐国际新能源有限公司	福建省厦门市	福建省厦门市	风力发电	53.64		投资设立
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	山西省临汾市	山西省临汾市	火力发电	80		投资设立
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	西藏自治区拉萨市	西藏自治区拉萨市	水力发电	100		投资设立
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	河北省迁安市	河北省迁安市	火力发电	93.33		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	内蒙古乌海市	内蒙古乌海市	水力发电	100		投资设立
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	辽宁锦州	辽宁锦州	火力发电	100		投资设立
大唐国际核电有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	核电	100		投资设立
辽宁大唐国际新能源有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	风力发电	53.85		同一控制下的企业合并
辽宁大唐国际瓦房店热电有限责任公司	辽宁省瓦房店市	辽宁省瓦房店市	火力发电	100		投资设立
云南大唐国际电力有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	水力发电	60.91		投资设立

河北大唐国际新能源有限公司	河北省承德市	河北省承德市	风力发电	51.94		投资设立
渝能(集团)有限责任公司	重庆市	重庆市	水力发电	100		非同一控制下的企业合并
广东大唐国际新能源有限公司	广东省广州市	广东省广州市	风力、光伏发电	100		投资设立
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	广东省高要市	广东省高要市	电力生产	100		投资设立
青海大唐国际新能源有限公司	青海省西宁市	青海省西宁市	光伏发电	100		投资设立
山西大唐国际新能源有限公司	山西省太原市	山西省太原市	风力发电	100		投资设立
宁夏大唐国际新能源有限公司	宁夏回族自治区银川市	宁夏回族自治区	新能源项目管理	100		投资设立
四川大唐国际新能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	风力发电	100		投资设立
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	火力发电	100		投资设立
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	广东省雷州市	广东省雷州市	火力发电	34		投资设立
四川金康电力发展有限公司	四川省康定县	四川省康定县	水力发电	54.44		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际锡林浩特发电有限责任公司	内蒙古锡林浩特市	内蒙古锡林浩特市	电力销售	100		投资设立
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力热力生产销售	100		投资设立
内蒙古大唐燃料有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	商贸		51	投资设立
潮州大唐燃料有限公司	广东省潮州市	广东省潮州市	商贸		100	投资设立
北京同舟鑫源建材科技发展有限公司	北京市西城区	北京市丰台区	建材批发		70	非同一控制下的企业合并
北京同舟高电环保科技有限公司	北京石景山	北京石景山	建材批发		100	投资设立
宁波大唐同舟环保科技有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	建材批发		100	投资设立
天津大唐同舟同信科技有限公司	天津蓟县	天津蓟县	建材批发		100	投资设立
唐山海港大唐同舟建材有限公司	河北唐山	河北唐山	建材批发		52	投资设立
福建大唐同舟益材环保科技有限公司	福建省厦门市	福建省厦门市	建材批发		75	非同一控制下的企业合并
江苏大唐同舟环保科技有限公司	江苏省启东市	江苏省启东市	建材批发		100	投资设立
南通同舟大通物流有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	销售物流		42	非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际多伦水利水电综合开发有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	水力发电及工业用水		51	投资设立
内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司	内蒙古赤峰市	内蒙古赤峰市	煤化工		51	投资设立
内蒙古大唐国际克什克腾大石门水电开发有限公司	内蒙古赤峰市	内蒙古赤峰市	水力发电		90	投资设立
辽宁大唐国际阜新煤制天然气有限责任公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	煤化工		90	投资设立
大唐呼伦贝尔化肥有限公司	内蒙古自治区呼伦贝尔	内蒙古自治区呼伦贝尔	生产、销售合成氨、尿素、工业氧、工业氮、工业硫磺		100	同一控制下的企业合并
大唐阜新新能源化工工程有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	工程建筑安装		100	投资设立
大唐能源化工营销有限公司	北京市西城区	北京市昌平区	批发零售业		100	投资设立
阜新市清源污水处理有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	污水处理及其再		80	非同一控制下的企业合并

			生利用			
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	内蒙古锡盟多伦县	内蒙古锡盟多伦县	初级形态的塑料及合成树脂制造		60	投资设立
大唐国际化工技术研究院有限公司	北京市丰台区	北京市丰台区	煤炭化工技术, 煤炭气化技术研发		100	投资设立
多伦县华川卓越塑料制品有限公司	内蒙古多伦县	内蒙古多伦县	塑料制品生产、加工与销售		100	非同一控制下的企业合并
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	江西省丰城市	江西省丰城市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际安远风电有限责任公司	江西省赣州市安远县镇岗乡镇岗圩	江西省赣州市安远县镇岗乡镇岗圩	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际永修风电有限责任公司	江西省九江市永修县吴城镇吉山养殖场	江西省九江市永修县吴城镇吉山养殖场	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	江西省赣州市寻乌县丹溪乡	江西省赣州寻乌县丹溪乡	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际星子风电有限责任公司	江西省九江市星子县工业园	江西省九江市星子县工业园	风力风电		100	投资设立
东能(北京)技术开发有限公司	北京西城区	北京西城区	技术服务		100	投资设立
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	青海省黄南藏族自治州	青海省黄南藏族自治州	水力发电		90	非同一控制下的企业合并
康定国能水电开发有限公司	四川省甘孜州	四川省甘孜州	水力发电		52.51	非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际红牧新能源有限责任公司	内蒙古乌兰察布市	内蒙古乌兰察布市	风力和光伏发电		51	投资设立
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	内蒙古乌兰察布市	内蒙古乌兰察布市	风力和光伏发电		51	投资设立
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	福建省诏安县	福建省诏安县	风力发电		53.64	投资设立
福建大唐国际长乐风电有限责任公司	福建省长乐市	福建省长乐市	风力发电		53.64	投资设立
大唐漳州风力发电有限责任公司	福建省漳浦县	福建省漳浦县	风力发电		53.64	同一控制下的企业合并
辽宁大唐国际大连风电有限责任公司	辽宁省瓦房店市	辽宁省瓦房店市	风力发电		53.85	投资设立
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	辽宁省昌图县	辽宁省昌图县	风力发电		53.85	同一控制下的企业合并
辽宁大唐国际法库风电有限责任公司	辽宁省法库县	辽宁省法库县	风力发电		53.85	投资设立
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	辽宁省阜蒙县	辽宁省阜蒙县	风力发电		53.85	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际新能源有限公司	昆明市官渡区	昆明市经开区	电力开发		60.91	投资设立
云南大唐国际勐野江水电开发有限公司	云南省普洱市	云南省普洱市	水力发电		60.91	投资设立
云南大唐国际横江水电开发有限公司	云南省昭通市	云南省昭通市	水力发电		42.64	投资设立
云南大唐国际德钦水电开发有限公司	云南省德钦县	云南省德钦县	水力发电		42.64	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际碧玉河水电开发有限公司	云南省兰坪县	云南省兰坪县	水力发电		42.64	投资设立
云南大唐国际红河发电有限责任公司	云南省开远市	云南省开远市	水力发电		42.64	投资设立
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	云南省金平县	云南省金平县	水力发电		31.06	投资设立

云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	云南省普洱市	云南省普洱市	水力发电		42.64	投资设立
云南大唐国际文山水电开发有限公司	云南省文山州	云南省文山州	水力发电		36.55	投资设立
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	河北省崇礼县	河北省崇礼县	风力发电		51.94	投资设立
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	河北省丰宁县	河北省丰宁县	风力发电		51.94	投资设立
重庆市亚东亚电气(集团)有限责任公司	重庆市沙坪坝区	重庆市沙坪坝区	电气产品开发、销售		97.37	非同一控制下的企业合并
重庆市科源能源技术发展有限公司	重庆九龙坡区	重庆九龙坡区	电气、电子产品开发、销售		100	非同一控制下的企业合并
重庆亚东亚集团软件有限公司	重庆市沙坪坝区	重庆市沙坪坝区	电气产品控制软件开发、销售		100	非同一控制下的企业合并
重庆鼎泰能源(集团)有限公司	重庆市	重庆市	水力发电		100	非同一控制下的企业合并
重庆渝能风力发电开发有限公司	重庆市	重庆市渝中区	风力发电		95	投资设立
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电		51	非同一控制下的企业合并
重庆拓源实业有限公司	重庆市	重庆市	水力发电		100	非同一控制下的企业合并
重庆渝能扬子电力有限公司	重庆武隆县	重庆武隆县	水力发电		100	非同一控制下的企业合并
桐梓县渝能水电开发有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	水力发电		100	非同一控制下的企业合并
武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电		81	非同一控制下的企业合并
重庆市庆隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电		74	非同一控制下的企业合并
重庆市龙泰电力有限公司	重庆市石柱土家族自治县	重庆市石柱土家族自治县	水力发电		93.33	非同一控制下的企业合并
重庆鱼剑口水电有限公司	重庆市丰都县	重庆市丰都县	水力发电		82.55	非同一控制下的企业合并
重庆马岩洞水电开发有限公司	重庆.彭水	重庆.彭水	水力发电		100	非同一控制下的企业合并
重庆巫山千丈岩水电开发有限公司	重庆市巫山县	重庆市巫山县	水力发电		100	非同一控制下的企业合并
重庆渝浩水电开发有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电		51	非同一控制下的企业合并
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	水力发电		100	投资设立
广东大唐国际阳西风电有限责任公司	广东省阳江市	广东省阳江市	风力发电		100	投资设立
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	青海省共和县	青海省共和县	光伏发电		100	投资设立
山西大唐国际左云风电有限责任公司	左云县三屯乡五路山	山西大同	风力发电		100	投资设立
山西大唐国际应县风电有限责任公司	朔州市应县白马石乡马白石村	山西省朔州市应县	风力发电		100	投资设立
宁夏大唐国际青铜峡光伏发电有限责任公司	宁夏青铜峡市	宁夏青铜峡市	太阳能发电		100	投资设立
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	青铜峡市盛家墩梁	青铜峡市盛家墩梁	风力发电		100	投资设立
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	太阳能发电		100	投资设立
唐山冀北电力检修有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	检修,小型工程建筑安装		100	同一控制下的企业合并

云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	云南省大理州宾川县	云南省大理州宾川县	电力开发		60.91	投资设立
重庆郁江水电开发有限公司	重庆. 彭水	重庆彭水	水力发电		100	非同一控制下的企业合并
新加坡亚电水电（投资）有限公司	新加坡	新加坡	水力发电		100	非同一控制下的企业合并

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据:

①根据 2006 年 9 月 6 日本公司与内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司的股东之一中国大唐集团公司（持有内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司 20%的股权）签订的协议，中国大唐集团公司的股东代表及委派的董事在内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司的实质控制，并且将内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司作为子公司核算。

②根据 2007 年本公司与内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司的股东北京国能智信投资有限公司（持有内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司 10.65%股权）签署的协议，北京国能智信投资有限公司的股东代表及委派的董事在内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持行动一致，因而本公司取得对内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司的实质控制，将内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司作为子公司核算。

③根据 2015 年本公司与广东大唐国际雷州发电有限责任公司的股东之一中国大唐集团公司（持有广东大唐国际雷州发电有限责任公司 30%的股权）签订的协议，中国大唐集团公司的股东代表及委派的董事在广东大唐国际雷州发电有限责任公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对广东大唐国际雷州发电有限责任公司的实质控制，并且将广东大唐国际雷州发电有限责任公司作为子公司核算。

(2). 重要的非全资子公司

单位:千元 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
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	25	113,535	116,544	400,566
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40	587,926	591,327	1,618,490
山西大唐国际神头发电有限责任公司	40	127,730	142,389	493,247
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	45	266,650	213,861	801,347
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.5	585,818		2,205,279
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49	204,363	232,878	684,678
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36	196,717	169,396	661,214
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.5	54,821	52,348	439,312
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	30	116,818	99,710	268,811
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.5	7,866		2,339,212

北京大唐燃料有限公司	49	-593,158		97,889
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49	463,278	342,286	1,404,024
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	40	-289,777		-664,556
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60	319,480	267,402	915,654
内蒙古大唐国际新能源有限公司	49	27,667		649,347
云南大唐国际电力有限公司	39.09	-161,404	489	1,017,249
河北大唐国际新能源有限公司	48.06	38,058		981,462
辽宁大唐国际新能源有限公司	46.15	54,536		1,070,508
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	40	-1,125,265		-2,043,170
辽宁大唐国际阜新煤制天然气有限责任公司	10	-129,970		173,994
内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司	49	23,199		2,537,497
福建大唐国际新能源有限公司	46.36	13,895		400,541
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	48	2,471		324,826
四川金康电力发展有限公司	45.56	12,768	19,785	766,163
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49			951,392

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:千元 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
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	535,948	1,431,991	1,967,939	365,676		365,676	360,291	1,800,227	2,160,518	370,215	176,000	546,215
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,355,831	6,691,030	9,046,861	1,841,895	3,156,621	4,998,516	1,148,944	10,047,828	11,196,772	2,358,720	4,782,078	7,140,798
山西大唐国际神头发电有限责任公司	176,196	1,950,694	2,126,890	739,256	154,515	893,771	264,842	2,373,469	2,638,311	717,728	650,818	1,368,546
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	866,140	7,411,738	8,277,878	2,118,828	4,401,315	6,520,143	1,180,324	8,006,166	9,186,490	2,544,750	5,001,315	7,546,065
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	867,302	7,779,364	8,646,666	1,726,786	2,171,019	3,897,805	1,620,823	8,594,600	10,215,423	3,456,509	3,243,356	6,699,865
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	720,674	6,309,175	7,029,849	2,450,430	3,269,928	5,720,358	928,393	6,921,819	7,850,212	2,180,178	4,215,136	6,395,314
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	264,539	11,114,211	11,378,750	787,389	8,754,657	9,542,046	230,241	11,739,829	11,970,070	729,507	9,479,748	10,209,255
重庆大唐国际武隆水电开发	89,149	6,582,079	6,671,228	528,856	4,349,270	4,878,126	93,728	6,532,766	6,626,494	506,707	4,349,200	4,855,907

2015 年年度报告

有限公司													
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	201,544	2,670,407	2,871,951	1,077,582	898,334	1,975,916	246,075	2,878,574	3,124,649	1,247,945	1,037,692	2,285,637	
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	278,372	28,192,803	28,471,175	2,616,188	20,929,568	23,545,756	33,147	22,464,946	22,498,093	2,334,454	16,712,261	19,046,715	
北京大唐燃料有限公司	4,429,308	65,352	4,494,660	3,890,868	328,589	4,219,457	6,910,917	264,615	7,175,532	5,693,765		5,693,765	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	688,793	5,237,674	5,926,467	2,862,333	198,780	3,061,113	746,585	5,638,447	6,385,032	3,257,435	509,164	3,766,599	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	1,671,016	12,981,273	14,652,289	6,900,423	9,062,471	15,962,894	1,073,481	12,992,509	14,065,990	4,959,342	9,687,337	14,646,679	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	158,053	3,931,308	4,089,361	672,272	1,891,000	2,563,272	274,702	3,290,168	3,564,870	628,866	1,737,625	2,366,491	
内蒙古大唐国际新能源有限公司	169,831	2,440,998	2,610,829	189,706	1,095,924	1,285,630	212,227	2,461,588	2,673,815	307,537	1,097,544	1,405,081	
云南大唐国际电力有限公司	648,289	15,144,112	15,792,401	2,211,285	11,206,156	13,417,441	423,135	15,138,352	15,561,487	2,716,705	10,163,464	12,880,169	
河北大唐国际新能源有限公司	135,587	3,442,879	3,578,466	82,507	1,453,800	1,536,307	134,287	3,576,134	3,710,421	210,559	1,536,890	1,747,449	
辽宁大唐国际新能源有限公司	350,568	3,564,743	3,915,311	376,602	1,219,081	1,595,683	441,722	3,597,464	4,039,186	452,354	1,385,375	1,837,729	
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	643,030	22,944,279	23,587,309	15,143,453	13,556,221	28,699,674	244,628	23,754,855	23,999,483	12,909,614	13,384,245	26,293,859	
辽宁大唐国际阜新煤制天然气有限责任公司	118,159	14,809,675	14,927,834	5,973,388	7,214,505	13,187,893	147,725	14,674,412	14,822,137	4,143,616	7,638,877	11,782,493	
内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司	435,726	23,881,163	24,316,889	18,556,523	578,169	19,134,692	119,132	22,495,989	22,615,121	16,743,130	740,540	17,483,670	
福建大唐国际新能源有限公司	108,096	1,244,851	1,352,947	91,767	397,200	488,967	94,847	1,303,851	1,398,698	119,989	444,700	564,689	
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	216,810	964,687	1,181,497	969	497,374	498,343	219,760	955,084	1,174,844	1,074	497,374	498,448	
四川康康电力发展有限公司	101,297	4,561,404	4,662,701	599,350	2,382,403	2,981,753	84,462	4,424,264	4,508,726	414,992	2,433,234	2,848,226	
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	144,609	5,530,480	5,675,089	1,587,473	2,146,000	3,733,473	20,123	2,657,741	2,677,864	153,687	1,053,000	1,206,687	
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					
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	1,784,627	454,135	454,135	715,690	2,218,367	517,972	517,972	850,781					
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	5,316,543	1,470,687	1,470,687	2,547,383	5,953,630	1,493,728	1,493,728	2,511,234					
山西大唐国际神头发电有限责任公司	1,422,382	319,325	319,325	584,416	1,811,416	395,524	395,524	730,230					
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	4,320,112	592,557	592,557	1,370,691	4,764,137	528,052	528,052	1,873,276					
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	5,016,486	1,233,302	1,233,302	1,765,668	6,059,366	1,413,807	1,413,807	2,348,673					

福建大唐国际宁德发电有限责任公司	3,381,943	417,068	417,068	1,719,264	4,649,260	644,271	644,271	1,567,838
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,614,969	546,433	546,433	1,381,708	1,615,278	522,826	522,826	1,594,717
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	796,853	223,760	223,760	604,774	795,797	237,405	237,405	583,906
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	1,805,817	389,391	389,391	836,195	2,185,877	369,297	369,297	928,001
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	153,663	16,561	16,561	83,449	5,661	-2,129	-2,129	1,426
北京大唐燃料有限公司	11,884,341	-1,206,564	-1,206,564	279,535	18,210,265	-413,738	-413,738	85,950
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	4,202,037	945,464	945,464	1,637,510	5,091,413	776,158	776,158	1,725,039
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	326,367	-744,788	-744,788	-1,015,837	513,220	-1,365,565	-1,365,565	-395,518
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	1,786,096	532,466	532,466	1,005,393	2,045,985	510,672	510,672	1,051,614
内蒙古大唐国际新能源有限公司	270,215	56,464	56,464	281,703	311,304	50,727	50,727	264,432
云南大唐国际电力有限公司	1,614,008	-305,869	-305,869	662,014	1,578,427	-536,004	-536,004	900,139
河北大唐国际新能源有限公司	428,666	79,187	79,187	404,026	453,366	137,217	137,217	379,326
辽宁大唐国际新能源有限公司	465,209	118,170	118,170	546,908	416,312	68,282	68,282	434,412
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	981,909	-2,813,163	-2,813,163	-923,986	1,117,587	-4,863,418	-4,863,418	-1,458
辽宁大唐国际阜新煤制天然气有限责任公司	152	-1,299,705	-1,299,705	913	139	106	106	141
内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司	338,921	47,352	47,352	150,329		-296	-296	
福建大唐国际新能源有限公司	172,824	29,971	29,971	177,312	162,184	12,479	12,479	145,271
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	6	6,758	6,758	-2,544	5	8,068	8,068	-8,540
四川金康电力发展有限公司	173,560	24,235	24,235	134,653	132,499	12,920	12,920	100,151
江西大唐国际抚州发电有限责任公司								

2、在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

√适用 □不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明：

①二级子企业大唐同舟科技有限公司少数股东撤资减少注册资本 65,000 千元，大唐国际对其持股比例由 60.61%变为 100%。

②二级子企业大唐同舟科技有限公司收购三级子企业福建大唐同舟益材环保科技有限公司少数股东 20%股权，持股比例由 55%变为 75%。

③二级子企业大唐同舟科技有限公司原对三级子企业北京同舟高电环保科技有限公司、宁波大唐同舟环保科技有限公司、天津大唐同舟同信科技有限公司、江苏大唐同舟环保科技有限公司的持股比例均为 80%，2015 年少数股东撤资减少注册资本 3,400 千元，大唐同舟科技有限公司对上述四家企业的持股比例均由 80%变为 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:千元 币种:人民币

	大唐同舟科技有限公司公司	
购买成本/处置对价		65,000
—现金		65,000
购买成本/处置对价合计		65,000
减: 按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额		142,396
差额		-77,396
其中: 调整资本公积		-77,396
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

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位:千元 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	
河北蔚州能源综合开发有限公司	蔚县	蔚县	火力发电	50		权益法
开滦(集团)蔚州矿业有限公司	张家口市	张家口市	煤炭开采	34	15	权益法
内蒙古汇能大唐长滩煤炭有限责任公司	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	煤炭开采	40		权益法
福建宁德核电有限公司	福建宁德市	福建宁德市	核电建设经营	44		权益法
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	宁夏青铜峡市	宁夏青铜峡市	电力生产与销售	50		权益法
江西江煤大唐煤业有限责任公司	江西省新余市	江西省新余市	煤炭销售	35		权益法
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产与销售	40		权益法
重庆能投售电有限公司	重庆市	重庆市	电力供应	29		权益法
重庆冠铭投资有限公司	重庆市	重庆市	投资管理	49		权益法
中远大唐航运股份有限公司	广东深圳市	广东深圳市	货运代理	45		权益法

中国大唐集团财务有限公司	北京西城区	北京西城区	金融服务	15.89		权益法
同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西大同市	山西大同市	煤矿建设开采	28		权益法
山西漳电大唐塔山发电有限公司	山西大同市	山西大同市	火力发电	40		权益法
同方投资有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	项目投资管理	36.36		权益法
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	河北唐山市	河北唐山市	电力燃料销售	30		权益法
山西大唐国际运城发电有限责任公司	山西运城	山西运城	电力生产销售	49		权益法
内蒙古锡多铁路股份有限公司	锡林郭勒市	锡林郭勒市	铁路运输	34		权益法
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	内蒙古托县	内蒙古托县	煤灰开发	26		权益法
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	锡林浩特市	锡林浩特市	铁路建设经营	20		权益法
内蒙古大唐大塔能源有限公司	达拉特旗	达拉特旗	煤炭投资等	35		权益法
辽宁调兵山煤研石发电有限责任公司	辽宁铁岭市	辽宁铁岭市	火力发电	40		权益法
华北电力科学研究院有限责任公司	北京市海淀区	北京市海淀区	电力技术服务	30		权益法
大唐西藏波堆水电开发有限公司	西藏林芝	西藏林芝	水电建设经营	20		权益法
大唐融资租赁有限公司	天津市	天津市	融资租赁等	20		权益法
大唐财富投资管理有限公司	北京石景山	北京石景山	投资管理等	15		权益法
巴新铁路有限责任公司	辽宁阜新	辽宁阜新	铁路建设	20		权益法
中国大唐集团核电有限公司	北京市	北京市	委托电力生产	40		权益法
大唐西藏汪排水电开发有限公司	西藏昌都地区	西藏昌都地区	水力发电	20		权益法
北京上善恒盛置业有限公司	北京市	北京市	房地产开发	60		权益法
福建白马港铁路支线有限责任公司	福建宁德	福建宁德	运输		26.02	权益法
MacroTechnologiesInc. (Vietnam)Limited(宏达)	越南	越南	技术咨询服务		35	权益法
锦州城市供热有限公司	辽宁锦州	辽宁锦州	热力输送		25.81	权益法
阜新环发废弃物处置有限公司	辽宁阜新	辽宁阜新	环保绿化		20	权益法
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	重庆市	重庆市	电力技术开发		42.10	权益法
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	达拉特旗	达拉特旗	铁路运输等		49	权益法

注：①本公司对北京上善恒盛置业有限公司的持股比例为 60%，未纳入合并的原因为本公司对北京上善恒盛置业有限公司不具有实质控制权。

②本公司对中国大唐集团财务有限公司、大唐财富投资管理有限公司的持股比例分别为 15.89%、15%，仍作为联营企业核算的原因系本公司对上述两家公司实质上具有重大影响。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

单位:千元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额			
	福建宁德核电 有限公司	开滦(集团)蔚州矿 业有限公司	河北蔚州能源综合 开发有限公司	内蒙古汇能大唐长 滩煤炭有限责任公 司
流动资产	6,039,071	268,631	186,622	49,756
其中: 现金和现金等价物	335,323	17,271	38,242	47,447
非流动资产	49,860,697	5,371,529	3,316,939	205
资产合计	55,899,768	5,640,160	3,503,561	49,961
流动负债	4,253,601	3,208,524	568,441	4
非流动负债	40,865,132	1,459,719	2,263,476	
负债合计	45,118,733	4,668,243	2,831,917	4
少数股东权益		17,196		
归属于母公司股东权益	10,781,035	954,721	671,644	49,957
按持股比例计算的净资产份额	4,743,655	324,605	335,822	19,983
调整事项	-65,453	2,440		80,000
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-65,453	2,440		80,000
对合营企业权益投资的账面价值	4,678,202	327,045	335,822	99,983
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	6,684,012	2,392,915	144,991	
财务费用	1,731,338	25,434	53,475	38
所得税费用	-1,013			

净利润	1,379,671	-326,150	-157,166	-43
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	1,379,671	-326,150	-157,166	-43
本年度收到的来自合营企业的股利	742,893			

(续)

	期初余额/ 上期发生额			
	福建宁德核电 有限公司	开滦(集团)蔚州矿业 有限公司	河北蔚州能源综合开发 有限公司	内蒙古汇能大唐长滩煤 炭有限责任公司
流动资产	5,146,998	640,820	130,270	50,000
其中：现金和现金等价物	377,558	201,706	24,961	46,092
非流动资产	49,306,828	5,117,949	2,587,054	14
资产合计	54,453,826	5,758,769	2,717,324	50,014
流动负债	6,959,981	1,923,160	1,679,466	14
非流动负债	36,744,453	2,498,968	360,000	
负债合计	43,704,434	4,422,128	2,039,466	14
少数股东权益		35,212		
归属于母公司股东权益	10,749,392	1,301,429	677,858	50,000
按持股比例计算的净资产份额	4,729,732	442,486	338,929	20,000
调整事项	-98,180	2,440		80,000
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-98,180	2,440		80,000
对合营企业权益投资的账面价值	4,631,552	444,926	338,929	100,000
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				

营业收入	3,981,182	5,142,483	184,497
财务费用	1,260,401	59,951	54,593
所得税费用		-17,654	513
净利润	596,900	-310,102	-137,582
终止经营的净利润			
其他综合收益			
综合收益总额	596,900	-310,102	-137,582
本年度收到的来自合营企业的股利	121,760		

(3). 重要联营企业的主要财务信息

单位：千元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额						
	中国大唐集团财务有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西漳电大唐塔山发电有限公司	同方投资有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	巴新铁路有限责任公司
流动资产	10,020,969	4,615,542	464,410	451,428	135,212	1,374,200	1,813,424
非流动资产	23,089,887	5,779,646	3,047,497	942,095	10,035,330	16,572,466	6,217,425
资产合计	33,110,856	10,395,188	3,511,907	1,393,523	10,170,542	17,946,666	8,030,849
流动负债	26,374,310	2,143,188	855,184	390,114	1,183,471	13,446,090	305,588
非流动负债		861,163	1,800,000	8,203	5,417,656	2,116,857	5,152,668
负债合计	26,374,310	3,004,351	2,655,184	398,317	6,601,127	15,562,947	5,458,256
少数股东权益		5,543			21,535		
归属于母公司股东权益	6,736,546	7,385,294	856,723	995,206	3,547,880	2,383,719	2,572,593
按持股比例计算的净资产份额	1,070,437	2,067,882	342,689	361,856	1,206,279	476,744	514,519
调整事项	152	-94,830		20	235,069		119,295
--商誉							
--内部交易未实现利润							

2015 年年度报告

--其他	152	-94,830		20	235,069		119,295
对联营企业权益投资的账面价值	1,070,589	1,973,052	342,689	361,876	1,441,348	476,744	633,814
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值							
营业收入	1,396,262	4,244,329	1,529,386	4,182	1,308,852	830,648	6,738
净利润	928,945	546,656	323,803	171,002	-66,940	69,669	-6,240
终止经营的净利润							
其他综合收益				-66,797			
综合收益总额	928,945	546,656	323,803	104,205	-66,940	69,669	-6,240
本年度收到的来自联营企业的股利	273,254	110,384	120,000	72,720		20,000	

(续)

	期初余额/ 上期发生额						
	中国大唐集团财务有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西漳电大唐塔山发电有限公司	同方投资有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	巴新铁路有限责任公司
流动资产	10,462,550	5,225,053	552,361	255,255	125,479	601,985	1,867,654
非流动资产	16,707,046	5,404,752	3,123,922	809,946	9,698,734	10,954,827	5,974,218
资产合计	27,169,596	10,629,805	3,676,283	1,065,201	9,824,213	11,556,812	7,841,872
流动负债	22,022,377	2,508,946	363,533	1,337	976,768	4,139,432	180,806
非流动负债		1,289,697	2,480,000	10,561	5,206,186	5,003,329	5,087,854
负债合计	22,022,377	3,798,643	2,843,533	11,898	6,182,954	9,142,761	5,268,660
少数股东权益		7,862			20,332		
归属于母公司股东权益	5,147,219	6,823,300	832,750	1,053,303	3,620,927	2,414,051	2,573,212
按持股比例计算的净资产份额	1,029,444	1,910,524	333,100	382,981	1,231,115	482,810	514,642
调整事项	-1,976	60,099		20	235,069		120,420
--商誉							
--内部交易未实现利润							
--其他	-1,976	60,099		20	235,069		120,420
对联营企业权益投资的账面价值	1,027,468	1,970,623	333,100	383,001	1,466,184	482,810	635,062
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值							

营业收入	1,209,137	5,759,590	1,816,468	3,439	853,783	608,840	14,008
净利润	830,259	1,086,887	342,091	37,773	-33,702	306,136	-9,148
终止经营的净利润							
其他综合收益							
综合收益总额	830,259	1,086,887	342,091	37,773	-33,702	306,136	-9,148
本年度收到的来自联营企业的股利		50,000	171,274				

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：千元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	1,485,647	1,009,446
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	193,888	86,283
--其他综合收益		
--综合收益总额	193,888	86,283

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明：

合营企业和联营企业向本公司转移资金的能力不存在重大的限制。

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：千元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-1,194	1,194	
内蒙大唐大塔能源有限公司		-7,271	-7,271
重庆冠铭投资有限公司	-10,168	-3,415	-13,583

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

单位：千元 币种：人民币

本公司对合营企业的资本性承诺	年末余额	年初余额
占福建宁德核电有限公司资本性承诺的份额	908,483	1,958,664
合计	908,483	1,958,664

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

单位：千元 币种：人民币

本公司对合营企业或联营企业的担保项目	年末余额	年初余额
山西大唐国际运城发电有限责任公司	540,000	540,000
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	204,800	23,040
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	166,032	199,597
内蒙古锡多铁路股份有限公司	136,381	153,000
河北蔚州能源综合开发有限公司	75,000	180,000
合计	1,122,213	1,095,637

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括股权投资、债权投资、借款、应收账款、应付账款，各项金融工具的详细情况说明见本附注七相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控，以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

(一) 风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

(1) 外汇风险

本公司及其子公司大部分业务交易、资产和负债都采用人民币作为记账本位币，且年末无重要的外币存款和贷款。因此，本公司外币汇兑风险较低。

(2) 利率风险—现金流量变动风险

除银行存款外，本公司没有重大的计息资产，所以本公司的经营现金流量基本不受市场利率变化的影响。

大部分的银行存款存放在中国的活期和定期银行账户中。利率由中国人民银行规定，本公司定期密切关注该等利率的波动。由于该等存款平均利率相对较低，董事们认为本公司持有的此类资产于 2015 年及 2014 年 12 月 31 日并未面临重大的利率风险。

本公司的利率风险主要源于借款。部分借款利息乃根据跟随现行市场利率之浮动利率计算，使本公司面临着现金流量利率风险。本公司动态地分析利率的变动方向。多种可能的方案会被同时予以考虑，涉及对现有融资的替换、展期或其他融资渠道。

于 2015 年 12 月 31 日，在所有其他参数不变的情况下，如果人民币和美元借款利率分别降低 50 个基点（2014 年：50 个基点），本年合并税后利润将会分别增加人民币 486,883 千元（2014 年：人民币 521,513 千元）和人民币 2,785 千元（2014 年：人民币 2,060 千元），主要是由于借款利息费用减少所致。在所有其他参数不变的情况下，如果人民币和美元借款利率分别提高 50 个基点（2014 年：50 个基点），本年合并税后利润将会分别减少人民币 486,883 千元（2014 年：人民币 521,513 千元）和人民币 2,785 千元（2014 年：人民币 2,060 千元），主要是由于借款利息费用增加所致。

（3）其他价格风险

于财务报表附注七、10 披露的本公司若干可供出售的投资人民币 169,029 千元（2014 年：人民币 392,688 千元）于各报告期结束时以公允价值计量。因此，本公司面临权益证券价格风险。由于该等投资的金额对本公司并不重大，本公司董事们认为本公司于 2015 年及 2014 年 12 月 31 日不存在重大的权益证券价格风险。本公司于决定长期策略性持有时将密切关注公开市场的价格趋势。

2、信用风险

包含于财务状况表之银行存款、应收账款、其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款之账面价值为本公司有关其金融资产之最大信用风险。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和一家为本公司的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事议席，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭和化工产品销售产生的应收账款，本公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。本公司不持有任何作为应收款项质押的抵押品。

于 2015 年 12 月 31 日，应收账款及应收票据前五名债务人欠款金额合计人民币 3,310,200 千元（2014 年：人民币 4,557,537 千元），占应收账款及应收票据合计的 42.12%（2014 年：45.55%）。除应收账款及应收票据外，本公司并无重大集中之信用风险。

其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款主要包括应收关联方款项。本公司通过定期检查关联方的经营成果和资产负债率来评估其信用风险。

3、流动风险

审慎的流动资金风险管理是指维持充足的现金及现金等价物，通过已承诺信贷融资的足够额度备有资金，和有能力和市场持仓。由于基本业务的变动性质，本公司通过已承诺信贷额度维持资金的灵活性。

本公司通过在每月末监控流动资金储备的滚存预测包括未提取信贷额度及可用现金及现金等价物，以满足偿还其负债的要求。

本公司金融负债之到期日分析如下：

单位：千元 币种：人民币

项目	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上
非衍生金融资产及负债：				
长期借款	19,896,751	21,514,500	69,762,832	102,842,117
长期债券	792,500	792,500	8,545,500	10,216,500
应付融资租赁款	3,622,653	3,576,604	14,870,162	3,017,099
其他非流动负债（不包括应付融资租赁款）	291,557	291,006	859,020	1,420,033

应付账款及预提费用	27,603,263			
短期借款	15,408,852			
短期融资券	15,143,743			

十一、公允价值的披露

√适用 □不适用

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：千元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 可供出售金融资产	169,029			169,029
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	169,029			169,029
(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	169,029			169,029
(五) 交易性金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				

持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本公司持续采用第一层次公允价值计量的项目为存在活跃市场的金融资产，活跃市场中的报价用于确定其公允价值。该活跃市场中的报价是指易于定期从交易所获得的价格，代表了在正常交易中实际发生的市场交易的价格。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行买盘价。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：千元 币种：人民币

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	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理，组织电力、热力、生产销售、电力设备制造、检修调试等	18,009,317	34.77	34.77

本企业最终控制方是中国大唐集团公司

其他说明：

中国大唐之全资子公司中国大唐海外投资有限公司持有本公司H股480,680,000股，包含在香港中央结算（代理人）有限公司持有股份中，占公司总股本约3.61%；故中国大唐及子公司合共持有本公司已发行股份4,628,396,014股，合计占本公司已发行股份约34.77%。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。

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九、3、在合营安排或联营企业中的权益。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
河北蔚州能源综合开发有限公司	合营企业
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	合营企业
中国大唐集团财务有限公司	联营企业
山西大唐运城发电有限责任公司	联营企业
内蒙古锡多铁路股份有限公司	联营企业
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	联营企业
华北电力科学研究院有限责任公司	联营企业
大唐融资租赁有限公司	联营企业

中国大唐集团核电有限公司	联营企业
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	联营企业
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	联营企业

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国水利电力物资集团有限公司	集团兄弟公司
中国大唐集团科技工程有限公司	集团兄弟公司
湖南大唐节能科技有限公司	集团兄弟公司
大唐电力燃料有限公司	集团兄弟公司
大唐山东发电有限公司	集团兄弟公司
大唐（北京）煤业销售有限公司	集团兄弟公司
北京国电工程招标有限公司	集团兄弟公司
北京中唐电工程咨询有限公司	集团兄弟公司
北京中唐电设备监理有限公司	集团兄弟公司
中国大唐集团技术经济研究院	集团兄弟公司
北京大唐恒通机械输送技术有限公司	集团兄弟公司
江苏徐塘发电有限责任公司	集团兄弟公司
北京中油国电石油制品销售有限公司	集团兄弟公司
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	集团兄弟公司
大唐环境产业集团股份有限公司	集团兄弟公司
成都中电实业发展有限公司	集团兄弟公司
大唐连城发电厂	集团兄弟公司
大唐华银电力股份有限公司	集团兄弟公司
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
大唐山东电力检修运营有限公司	集团兄弟公司
北京大唐兴源物业管理公司	集团兄弟公司
湖南先一科技有限公司	集团兄弟公司
重庆渝能建筑安装工程有限公司	集团兄弟公司
大唐东北电力试验研究所有限公司	集团兄弟公司
甘肃大唐电力检修运营有限公司	集团兄弟公司
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	集团兄弟公司
大唐苏州热电有限责任公司	集团兄弟公司
大唐甘谷发电厂	集团兄弟公司
唐山发电总厂新区热电厂	集团兄弟公司
金平国能电冶开发有限公司	集团兄弟公司
大唐陕西府谷能源化工有限责任公司	集团兄弟公司
中国大唐集团公司云南分公司	集团兄弟公司
甘肃华唐电力检修有限公司	集团兄弟公司
大唐兰州西固热电有限责任公司	集团兄弟公司
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	集团兄弟公司
大唐吉林电力燃料有限公司	集团兄弟公司
大唐贵州野马寨发电有限公司	集团兄弟公司
上海大唐融资租赁有限公司	集团兄弟公司
云南大唐红河电力燃料有限公司	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

√适用 □不适用

采购商品/接受劳务情况表

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国水利电力物资集团有限公司	材料、燃油、物资采购	544,147	561,621
大唐华银电力股份有限公司	购买小机组容量	332,223	
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	燃料采购	191,730	360,304
云南大唐红河电力燃料有限公司	燃料采购	137,489	245,267
大唐环境产业集团股份有限公司	物资、设备、材料采购	76,975	17,062
北京中油国电石油制品销售有限公司	材料、燃油采购	44,333	48,965
内蒙古坤德物流股份有限公司	材料采购	39,952	
成都中电实业发展有限公司	设备采购	39,763	4,626
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	燃料采购	25,430	42,309
中国大唐集团科技工程有限公司	设备采购	13,714	2,470
大唐山西电力燃料有限公司	燃料采购	3,727	
大唐格尔木太阳能发电有限公司	材料采购	3,566	
北京中唐电工程咨询有限公司	设备、材料采购	3,407	
湖南大唐先一科技有限公司	材料采购	2,356	
北京大唐兴源物业管理公司	设备采购	2,133	
甘肃华唐电力投资集团有限公司	材料采购		592
湖南大唐节能科技有限公司	设备采购	355	427
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	设备采购	281	
大唐山东电力检修运营有限公司	材料采购	186	
北京国电工程招标有限公司	材料采购	8	
大唐兰州西固热电有限责任公司	燃料采购		4,056
大唐连城发电厂	材料采购		5
大唐环境产业集团股份有限公司	脱硫、脱硝、技术服务	1,386,540	1,162,259
中国大唐集团科技工程有限公司	技术服务	192,762	246,045
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	咨询、技术服务	62,440	10,727
华北电力科学研究院有限责任公司	技术服务	43,503	39,185
大唐（北京）能源管理有限公司	技术服务	33,401	
北京中唐电工程咨询有限公司	技术、咨询服务	23,490	26,624
中国水利电力物资集团有限公司	技术服务	18,843	15,105
浙江大唐天地环保科技有限公司	脱销服务	15,661	
唐港铁路有限责任公司	维护服务	10,926	
中国大唐集团核电有限公司	管理服务	10,485	
北京唐韵山庄酒店有限责任公司	管理服务	7,343	
中国大唐集团技术经济研究院	技术服务	7,098	1,190
北京大唐兴源物业管理公司	物业服务	5,696	3,488
北京中唐电设备监理有限公司	技术、咨询服务	4,921	7,032
大唐东北电力试验研究所有限公司	技术服务	4,470	547
湖南大唐先一科技有限公司	技术服务	1,598	1,450
大唐四川电力检修运营有限公司	维修服务	1,314	
大唐时代节能科技有限公司	技术服务	1,050	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	技术服务	119	87

北京国电工程招标有限公司	技术服务	22	1,510
大唐山东新兴能源技术有限公司	技术服务	1	
成都中电实业发展有限公司	保管服务		14,323
甘肃华研水电咨询有限公司	技术服务		1,750
大唐山东电力检修运营有限公司	检修服务		8,646
重庆渝能建筑安装工程有限公司	技术服务		969
甘肃大唐电力检修运营有限公司	检修服务		304
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	技术服务		265

出售商品/提供劳务情况表

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐环境产业集团股份有限公司	脱硫电费、材料销售	180,566	140,733
江苏徐塘发电有限责任公司	替代电费收入	115,242	76,619
大唐观音岩水电开发有限公司	销售清洁能源	10,313	
大唐丘北风电有限责任公司	销售清洁能源	149	
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	销售清洁能源	113	
大唐甘谷发电厂	材料销售	94	94
中国水利电力物资集团有限公司	材料销售	88	88
大唐苏州热电有限责任公司	替代电费收入		51,640
大唐电力燃料有限公司	销售燃料		32,844
大唐吉林电力燃料有限公司	销售燃料		123
唐山发电总厂新区热电厂	项目管理	24,184	24,050
大唐环境产业集团股份有限公司	运维服务	23,121	
浙江大唐天地环保科技有限公司	运维服务	3,901	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	咨询、技术服务	2,146	
大唐山东电力检修运营有限公司	维护服务	1,177	113
北京中唐电工程咨询有限公司	维护服务	953	
华北电力科学研究院有限责任公司	技术服务	75	
大唐包头亚能电力有限公司	物业服务	30	
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	物业服务	7	
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	物业服务	7	
大唐（呼和浩特）新能源有限公司	物业服务	7	
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	物业服务	7	
大唐新能源（察右后旗）有限公司	物业服务	7	
内蒙古大唐万源新能源有限公司	物业服务	7	
内蒙古隆欣风力发电有限公司	物业服务	7	
大唐贵州野马寨发电有限公司	培训费		6

(2). 关联租赁情况

√适用 □不适用

本公司作为出租方：

单位：千元 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
大唐融资租赁有限公司	办公场所	615	825
中国水利电力物资沈阳公司	办公场所		597

本公司作为承租方：

单位：千元 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
大唐甘肃发电有限公司	电厂公辅设施	15,000	15,000
中国大唐集团公司	141,671 平方米楼宇	7,228	7,228

(3). 关联担保情况

√适用 □不适用

本公司作为担保方

单位：千元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
河北蔚州能源综合开发有限责任公司	75,000	2014-08-28	2017-08-27	否
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	120,050	2010-12-17	2021-12-13	否
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	2,862	2011-05-18	2018-01-26	否
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	43,120	2011-06-10	2018-06-09	否
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	204,800	2011-01-05	2023-11-27	否
内蒙古锡多铁路有限责任公司	136,381	2009-11-16	2022-11-15	否
山西大唐国际运城发电有限责任公司	240,000	2008-01-04	2019-12-21	否
山西大唐国际运城发电有限责任公司	300,000	2007-11-30	2018-11-30	否

本公司作为被担保方

单位：千元币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国大唐集团公司	3,000,000	2009-08-17	2019-08-17	否
中国大唐集团公司	3,000,000	2011-04-20	2021-04-20	否
中国大唐集团公司	3,000,000	2012-08-01	2019-08-01	否
中国大唐集团公司	3,000,000	2013-03-27	2023-03-27	否
中国大唐集团公司	3,000,000	2014-11-03	2024-11-03	否
中国大唐集团公司	4,854,774	2009-12-22	2020-10-30	否
中国大唐集团公司	179,737	1998-7-15	2017-1-15	否

关联担保情况说明

中国大唐集团公司向子公司大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司提供担保金额为 4,854,774 千元。

中国大唐集团公司向子公司内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司提供担保金额为 179,737 千元。

(4). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国大唐集团财务有限公司	5,902,300			截止 2015 年 12 月 31 日借款余额
中国大唐集团公司	794,600			截止 2015 年 12 月 31 日借款余额
大唐融资租赁有限公司	30,000			截止 2015 年 12 月 31 日借款余额
拆出				
中国大唐集团财务有限公司	4,735,155			截止 2015 年 12 月

				31 日存放于财务 公司存款余额
--	--	--	--	---------------------

中国大唐集团财务有限公司向本公司提供的综合授信额度为 24,000,000 千元，期限为 2014 年 1 月 1 日至 2016 年 12 月 31 日。

2015 年度，中国大唐集团财务有限公司累计向本公司及其子公司提供借款的发生额为 11,649,500 千元。

(5). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐环境产业集团股份有限公司	脱硫、脱硝资产转让	1,790,458	
浙江大唐天地环保科技有限公司	脱硝资产转让	229,534	

(6). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	8,253	8,644

(7). 其他关联交易

单位：千元 币种：人民币

存放于关联方的存款及利息收入

关联方	存款余额		利息收入	
	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日	本年度	上年度
中国大唐集团财务有限公司	4,735,155	2,463,508	61,257	44,183

自关联方取得的借款及利息支出

关联方	借款余额		利息支出	
	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日	本年度	上年度
中国大唐集团财务有限公司	5,902,300	5,668,800	326,815	300,728
中国大唐集团公司	794,600	794,600	29,799	27,451
大唐融资租赁有限公司	30,000	30,000	1,810	1,947

融资租赁

关联方	交易类型	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
大唐融资租赁有限公司	融资租赁	融资租赁	3,760,000	1,397,286
上海大唐融资租赁有限公司	融资租赁	融资租赁	350,000	

关联方委托贷款

关联方	2015 年 12 月 31 日贷款余额	本期利息收入
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	121,778	6,692
河北蔚州能源综合开发有限公司		19,098
山西大唐运城发电有限责任公司		4,988

金平国能电冶开发有限公司		413
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司		167

关联方注资

2015 年度，本公司向联营企业华北电力科学院有限责任公司注资 7,494 千元。

2015 年度，本公司向中国大唐集团公司下属控股子公司大唐西藏波堆水电开发有限公司注资 8,390 千元。

2015 年度，本公司向中国大唐集团公司下属控股子公司中国大唐集团财务有限公司股利转增资本 175,951 千元。

2015 年度，中国大唐集团公司向本公司联营企业中国大唐集团财务有限公司注资 1,561,069 千元。

2015 年度，中国大唐集团公司向子公司内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司注资 49,980 千元。

2015 年度，中国大唐集团公司向子公司四川大唐国际甘孜水电开发有限公司注资 697,900 千元。

2015 年度，中国大唐集团公司向子公司广东大唐国际雷州发电有限责任公司注资 18,090 千元。

6、关联方应收应付款项

√适用 □不适用

(1). 应收项目

单位：千元 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	江苏徐塘发电有限责任公司	31,603		9,482	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	19,851		235	
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	4,565			
应收账款	大唐（北京）煤业销售有限公司	3,355		3,555	
应收账款	大唐陕西府谷煤电有限责任公司	2,250		2,250	
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	1,702			
应收账款	大唐山东电力检修运营有限公司	1,378			
应收账款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	350		350	
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司			13,654	
应收账款	大唐电力燃料有限公司			1,473	
应收账款	大唐甘谷发电厂			110	
预付款项	中国水利电力物资集团有限公司	40,292		36,612	
预付款项	北京中油国电石油制品销售有限公司	7,823		18,220	
预付款项	内蒙古锡多铁路股份有限公司	23		23	
预付款项	中国大唐集团科学技术研究院有限公司			50	
其他应收款	深圳宝昌胜群电力有限公司	68,555		266,643	
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	14,064		4,297	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	1,638		1,654	
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司			100	
其他应收款	甘肃华研水电咨询有限公司			20	

(2). 应付项目

单位：千元 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	大唐环境产业集团股份有限公司	502,989	247,673

应付账款	大唐华银电力股份有限公司	394,605	
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	354,460	433,911
应付账款	大唐电力燃料有限公司	158,490	
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	157,381	186,330
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	47,912	7,456
应付账款	华北电力科学研究院有限责任公司	24,030	22,896
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	18,324	
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	16,293	2,210
应付账款	大唐(北京)能源管理有限公司	12,592	
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	10,963	9,619
应付账款	云南大唐红河电力燃料有限公司	10,962	32,609
应付账款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	10,736	49,427
应付账款	内蒙古坤德物流股份有限公司	9,083	
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	2,796	566
应付账款	大唐东北电力试验研究所有限公司	1,653	580
应付账款	大唐时代节能科技有限公司	1,229	
应付账款	北京中唐电设备监理有限公司	1,093	1,821
应付账款	北京怀宁兴达商贸有限公司	1,067	
应付账款	重庆渝能建筑安装工程有限公司	896	896
应付账款	北京国电工程招标有限公司	760	900
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司	617	212
应付账款	大唐山西电力燃料有限公司	430	
应付账款	安徽大唐电力工程监理有限公司	409	
应付账款	成都中电实业发展有限公司	396	1,085
应付账款	大唐山东电力检修运营有限公司	217	11,211
应付账款	北京中唐电工程物资有限公司	171	
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	127	26
应付账款	北京大唐兴源物业管理公司	114	
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	83	
应付账款	北京华科电力工程技术有限公司	82	
应付账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司	36	36
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院	28	550
应付账款	甘肃华唐电力投资集团有限公司		692
应付账款	甘肃华研水电咨询有限公司		310
应付账款	甘肃华唐电力检修有限公司		68
应付票据	中国大唐集团财务有限公司	600,000	200,000
预收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	10,560	10,560
预收账款	唐山发电总厂新区热电厂	2,917	4,467
其他应付款	大唐华银电力股份有限公司	319,611	319,610
其他应付款	中国大唐集团煤业有限责任公司	30,600	
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	28,887	5,940
其他应付款	中国大唐集团公司	3,230	
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	2,078	
其他应付款	北京国电工程招标有限公司	2,000	2,000
其他应付款	华北电力科学研究院有限责任公司	1,523	32
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	955	523
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	875	2,540
其他应付款	大唐(北京)能源管理有限公司	646	
其他应付款	大唐包头亚能电力有限公司	50	

其他应付款	大唐山东发电有限公司		91,200
其他应付款	大唐山东电力检修运营有限公司		200
其他应付款	北京中唐电工程咨询有限公司		138
其他应付款	甘肃华研水电咨询有限公司		10
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	6,019,345	4,791,101
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	351,615	
长期应付款	中国大唐集团财务有限公司	233,832	251,126

7、其他

单位：千元 币种：人民币

项目名称	关联方	年末余额	年初余额
在建工程	中国水利电力物资集团有限公司	89,464	476
在建工程	中国大唐集团科技工程有限公司	25,526	
在建工程	大唐环境产业集团股份有限公司	14,658	
在建工程	中国大唐集团公司云南分公司		100,315
工程物资	沈阳华创风能有限公司	81,504	
工程物资	中国大唐集团科技工程有限公司	45,141	45,141
工程物资	中国水利电力物资集团有限公司	31,224	99,541
工程物资	北京中油国电石油制品销售有限公司	16,371	

十三、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

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位：千元 币种：人民币

(1) 资本承诺

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
—购建长期资产承诺	19,036,316	8,352,953
—对外投资承诺		45,223

合计	19,036,316	8,398,176
----	------------	-----------

(2) 经营租赁承诺

至资产负债表日止，本公司对外签订的不可撤销的经营租赁合约情况如下：

项目	年末余额	年初余额
不可撤销经营租赁的最低租赁付款额：		
资产负债表日后第 1 年	41,893	49,113
资产负债表日后第 2 年	12,809	11,681
资产负债表日后第 3 年	12,186	9,526
以后年度	35,630	37,096
合计	102,518	107,416

(3) 与合营企业投资相关的未确认承诺

参见“附注九、3(7)”部分。

2、或有事项

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

单位：千元 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	见说明		
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

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	2,262,706
经审议批准宣告发放的利润或股利	2,262,706

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

(1) 利润分配情况

于 2016 年 3 月 29 日，本公司第八届董事会召开第三十三次会议，批准 2015 年度利润分配预案，分配现金股利人民币 2,262,706 千元。

(2) 其他重要的资产负债表日后非调整事项

本公司于 2016 年 2 月 25 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2016 年度第一期超短期融资券”的发行。本期超短期融资券的发行额为 30 亿元人民币，期限为 180 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 2.63%。本期超短期融资券由中国银行股份有限公司作为主承销商及簿记管理人，上海浦东发展银行股份有限公司作为联席主承销商。本期超短期融资券募集资金将用于公司偿还借款，优化融资结构，降低财务成本。

本公司于 2016 年 3 月 15 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2016 年度第二期超短期融资券”的发行。本期超短期融资券的发行额为 30 亿元人民币，期限为 178 天，单位面值为 100 元人民币，发行利率为 2.42%。本期超短期融资券由中信银行股份有限公司作为主承销商及簿记管理人，中国光大银行股份有限公司作为联席主承销商。本期超短期融资券募集资金将用于公司偿还借款，优化融资结构，降低财务费用。

2014 年 7 月 7 日，本公司与中国国新控股有限责任公司签署了重组框架协议，拟就本公司煤化工板块及相关项目进行重组。2016 年 3 月 29 日，本公司与中国国新控股有限责任公司签署了重组框架协议之终止协议。经双方协商，不再就重组框架协议约定事项继续履行。经与中国大唐协商，公司煤化工板块及相关项目重组事项将由中国大唐主导继续推进。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

适用 不适用

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

适用 不适用

(1). 报告分部的确定依据与会计政策：

本公司管理层履行主要经营决策者的职能。管理层负责审阅本公司及其子公司的内部报告以评估运营板块的表现和分配资源。管理层在内部报告的基础上确定运营板块。

管理层考虑产品种类等因素，将本公司及其子公司业务分为发电、煤化工和煤炭产品三个主要板块。所有其他板块主要包括粉煤灰处理、铝冶炼产品销售等其他经营活动。

管理层考虑在中国企业会计准则下剔除可供出售金融资产的股利收益后的除税前利润作为指标评价运营板块的表现。

板块资产为除递延所得税资产和可供出售金融资产外的其他资产。板块负债为除当期所得税负债和递延所得税负债的其他负债。板块损益不包括持有可供出售金融资产期间获得的股利收入以及处置可供出售金融资产的投资损益。所有运营板块之间的销售均按市场价格或接近市场的价格进行，并且均已在合并层面进行内部抵销。

(2). 报告分部的财务信息

单位：千元 币种：人民币

项目	发电板块	煤炭产品板 块	煤化工板块	其他经营 板块	合计
2015 年度					
板块收入					
对外交易收入	57,616,609	276,277	1,852,071	2,145,328	61,890,285
板块间交易收入	109,953	13,480,800	18,183	1,042,373	14,651,309
总收入	57,726,562	13,757,077	1,870,254	3,187,701	76,541,594
板块业绩	13,147,168	-1,523,440	-4,305,017	-826,331	6,492,380
折旧及摊销	9,658,705	306,417	1,304,715	310,460	11,580,297
处置固定资产收益/(损失)	-629	3			-626
处置无形资产收益	369				369
处置在建工程收益	20,530				20,530
处置长期投资收益	452				452
资产减值回拨/(损失)	-165,020	-1,283,918	-1,294,826	-189,235	-2,932,999
利息收入	54,366	11,383	4,121	6,715	76,585
利息支出	6,420,383	304,268	988,492	70,292	7,783,435
应占联营公司利润	161,403	42,181		333,079	536,663
应占合资公司利润/(亏损)	593,000	-188,697			404,303
所得税费用	3,022,690	274,331	3,266	23,357	3,323,644

(续)

项目	发电板块	煤炭产品板 块	煤化工板块	其他经营 板块	合计
2014 年度					
板块收入					
对外交易收入	64,406,294	1,768,329	1,931,929	2,087,775	70,194,327
板块间交易收入	132,517	20,094,671	20,722	1,057,463	21,305,373
总收入	64,538,811	21,863,000	1,952,651	3,145,238	91,499,700
板块业绩	12,421,849	-1,515,930	-5,164,994	-515,873	5,225,052
折旧及摊销	9,616,816	257,715	1,345,770	413,046	11,633,347
处置固定资产收益	935		111	3,301	4,347
处置长期投资收益	7,633			758	8,391
资产减值回拨/(损失)	-11,270	-1,468,344	-1,765,567	8,436	-3,236,745
利息收入	69,075	7,941	4,598	7,267	88,881
利息支出	7,044,672	325,830	987,671	159,126	8,517,299
应占联营公司利润	105,825	260,408		235,113	601,346
应占合资公司利润/(亏损)	332,877	-195,199			137,678
所得税费用	3,027,292	-6,077	265,993	36,778	3,323,986

(续)

	发电板块	煤炭产品板 块	煤化工板块	其他经营板 块	合计
截至 2015 年 12 月 31					

日					
板块资产	211,867,418	25,571,602	68,655,276	10,951,061	317,045,357
包括:					
投资于联营公司	1,085,341	2,067,004	1,404	4,632,010	7,785,759
投资于合营公司	4,678,202	762,850			5,441,052
非流动资产(除金融资产及递延所得税资产)本年增加	24,500,275	413,971	11,071,737	34,558	36,020,541
板块负债	163,234,461	22,331,414	65,314,457	7,954,757	258,835,089
截至 2015 年 1 月 1 日					
板块资产	212,922,389	28,508,324	66,532,848	14,896,155	322,859,716
包括:					
投资于联营公司	828,678	1,984,833	1,405	4,492,778	7,307,694
投资于合营公司	4,631,552	883,855			5,515,407
非流动资产(除金融资产及递延所得税资产)本年增加	19,675,722	1,385,975	1,619,081	321,686	23,002,464
板块负债	172,011,658	23,125,739	58,552,330	9,254,917	262,944,644

(续)

将板块资产调节至列示于合并资产负债表中的总资产:

	2015 年 12 月 31 日	2015 年 1 月 1 日
板块资产	317,045,357	322,859,716
递延所得税资产	1,150,903	1,355,564
可供出售金融资产	4,970,330	5,013,944
板块间资产抵销	-19,798,242	-26,797,857
列示于合并资产负债表中的总资产	303,368,348	302,431,367

将板块负债调节至列示于合并资产负债表中的总负债:

	2015 年 12 月 31 日	2015 年 1 月 1 日
板块负债	258,835,089	262,944,644
当期所得税负债	721,074	804,573
递延所得税负债	579,632	617,218
板块间负债抵消	-20,117,579	-25,042,819
列示于合并资产负债表中的总负债	240,018,216	239,323,616

将板块业绩调节至列示于利润表中的利润总额:

	2015 年度	2014 年度
板块利润/(亏损)	6,492,380	5,225,052
处置可供出售金融资产损失	100,167	

可供出售金融资产的股利收入	129,507	143,363
板块间利润抵销	-153,947	-156,742
利润表中的除所得税费用前利润	6,568,107	5,211,673

十七、 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：千元 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	1,227,836	100.00			1,227,836	1,454,162	100.00			1,454,162
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,227,836	/		/	1,227,836	1,454,162	/		/	1,454,162

(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。

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位：千元 币种：人民币

应收账款（按单位）	年末余额			
	应收账款	账龄	坏账准备	占应收账款总额的比例 (%)
北京市电力公司	727,133	1 年以内		59.22
国家电网公司华北分部	333,904	1 年以内		27.19
北京市热力集团有限责任公司	135,853	1 年以内		11.06
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	9,980	2-3 年		0.81
张家口市下花园区供热公司	8,693	1 年以内		0.71

合计	1,215,563	—	—	98.99
----	-----------	---	---	-------

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露：

单位：千元 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	819,206	100.00			819,206	670,090	100.00			670,090
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	819,206	/		/	819,206	670,090	/		/	670,090

(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。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫前期费	617,717	535,612
工程款	18,167	48,678
应收固定资产处置收入	25,163	25,163
存放于当地住房管理中心的职工住房维修基金	13,731	9,412
其他	144,428	51,225
合计	819,206	670,090

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

适用 不适用

单位：千元 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

辽宁大唐国际沈东热电有 限责任公司	代垫前期费	238,924	1-2 年	29.17	
江苏大唐国际吕四港发电 有限责任公司	转让小机组容量 收入	100,000	1 年以内	12.21	
内蒙古大唐国际锡林浩特 发电有限责任公司	代垫前期费	99,437	1 年以内	12.14	
内蒙古大唐国际克什克腾 煤制天然气有限责任公司	代垫前期费	63,966	3 年以上	7.81	
福建大唐国际宁德发电有 限责任公司	代垫前期费	59,974	1 年以内-3 年以上	7.32	
合计	/	562,301	/	68.65	

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：千元 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	38,841,240	3,138,222	35,703,018	37,410,968	1,757,462	35,653,506
对联营、合营企业投资	12,770,389		12,770,389	12,379,596		12,379,596
合计	51,611,629	3,138,222	48,473,407	49,790,564	1,757,462	48,033,102

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：千元 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
北京大唐燃料有限公司	514,650			514,650		
成都利国能源有限公司	436,189		436,189			
成都市清江源能源有限公司	367,943		367,943			
成都众福能源有限公司	249,232		249,232			
大唐国际（香港）有限公司	653,511			653,511		
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	188,000			188,000		
大唐能源化工有限责任公司	9,733,250			9,733,250	1,380,760	2,878,145
大唐同舟科技有限公司	100,000			100,000		
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720			372,720		
福建大唐国际新能源有限公司	450,860			450,860		
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	420,800			420,800		
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	151,530			151,530		
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	293,990			293,990		
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	49,121	44,060		93,181		
广东大唐国际新能源有限公司	35,000			35,000		
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	330,180			330,180		

河北大唐国际迁安热电有限责任公司	200,580			200,580	
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	304,211			304,211	
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	315,000			315,000	
河北大唐国际新能源有限公司	724,130			724,130	
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000			458,000	
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	577,600			577,600	
江苏大唐航运股份有限公司	260,073			260,073	
江西大唐国际新能源有限公司	302,330	64,110		366,440	
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	684,000	239,924		923,924	
江西大唐国际新余发电有限责任公司	475,810			475,810	
江西大唐国际宜春煤电有限责任公司	1,020			1,020	
辽宁大唐国际新能源有限公司	925,578			925,578	
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	368,000			368,000	
辽宁大唐国际瓦房店热电有限责任公司	40,000			40,000	
大唐国际核电有限公司	237,746	33,080		270,826	
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889			188,889	
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910			133,910	
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	204,902			204,902	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	200,000	99,960		299,960	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,028,414			1,028,414	
内蒙古大唐国际锡林浩特褐煤综合开发有限责任公司	212,700	23,030		235,730	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	1,159,630			1,159,630	260,077
内蒙古大唐国际新能源有限公司	606,910			606,910	
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	128,669			128,669	
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	464,495			464,495	
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	247,290		247,290		
宁夏大唐国际新能源有限公司	234,138	81,700		315,838	
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	79,970	56,000		135,970	
青海大唐国际新能源有限公司	95,680	14,950		110,630	
山西大唐国际新能源有限公司	309,600	22,620		332,220	
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010			286,010	

山西大唐国际神头发电有限责任公司	449,400			449,400		
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	750,939			750,939		
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	326,000			326,000		
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	1,813,596	759,580		2,573,176		
四川大唐国际新能源有限公司	20,000			20,000		
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440			623,440		
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	310,000			310,000		
渝能(集团)有限责任公司	2,170,792	46,270		2,217,062		
云南大唐国际电力有限公司	1,766,322			1,766,322		
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	252,470	9,270		261,740		
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000			540,000		
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000			867,000		
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	439,268			439,268		
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130			410,130		
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	765,470			765,470		
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	93,880			93,880		
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	10,000	68,960		78,960		
广东大唐国际雷州发电有限责任公司		20,500		20,500		
内蒙古大唐国际锡林浩特发电有限责任公司		29,760		29,760		
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司		37,910		37,910		
四川金康电力发展有限公司		1,079,242		1,079,242		
合计	37,410,968	2,730,926	1,300,654	38,841,240	1,380,760	3,138,222

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：千元 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										
河北蔚州能源综合开发有限公司	338,929	78,910		-78,583		-3,434				335,822

2015 年年度报告

开滦(集团)蔚州矿业有限公司	444,926			-110,097		-7,784			327,045	
内蒙古汇能大唐长滩煤炭有限责任公司	100,000			-17					99,983	
福建宁德核电有限公司	4,631,552	196,543		593,000			742,893		4,678,202	
小计	5,515,407	275,453		404,303		-11,218	742,893		5,441,052	
二、联营企业										
中远大唐航运股份有限公司	19,851			-491					19,360	
中国大唐集团财务有限公司	1,027,468	175,951		120,323	20,101		273,254		1,070,589	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,970,623			42,067		70,746	110,384		1,973,052	
山西漳电大唐塔山发电有限公司	333,100			129,589			120,000		342,689	
同方投资有限公司	383,001			62,946	-341	-11,010	72,720		361,876	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,210			115			343		6,982	
内蒙古锡多铁路股份有限公司	1,466,184			-24,836					1,441,348	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	1,405								1,405	
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	83,370								83,370	
内蒙大唐大塔能源有限公司	7,000			-7,000						
华北电力科学研究院有限责任公司	120,500	7,494		8,739			13,658		123,075	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	95,400	8,390							103,790	
大唐融资租赁有限公司	482,810			13,934			20,000		476,744	
大唐财富投资管理有限公司	25,861			407					26,268	
巴新铁路有限责任公司	635,059			-1,248					633,811	
中国大唐集团核电有限公司	152,379			-1,015					151,364	
大唐西藏汪排水水电开发有限公司	19,000			-1,334					17,666	
北京上善恒盛置业有限公司	33,968			152,873					186,841	
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司				11,017					11,017	
山西大唐运城发电有限责任公司										
重庆冠铭投资有限公司										
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司		247,290		25,780				-61,951	211,119	
江西江煤大唐煤业有限责任公司		7,000							7,000	
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司		80,000		-29					79,971	
小计	6,864,189	526,125		531,837	19,760	59,736	610,359	-61,951	7,329,337	
合计	12,379,596	801,578		936,140	19,760	48,518	1,353,252	-61,951	12,770,389	

4、营业收入和营业成本：

单位：千元 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	10,427,208	7,991,530	9,697,511	7,289,212
其他业务	78,240	16,505	100,989	20,440
合计	10,505,448	8,008,035	9,798,500	7,309,652

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：千元 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	3,712,419	3,542,691
权益法核算的长期股权投资收益	936,140	774,458
处置长期股权投资产生的投资收益		7,633
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	120,163	131,717
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
委托贷款投资收益	1,220,143	1,035,908
合计	5,988,865	5,492,407

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：千元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	20,725	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失
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）	575,044	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助
债务重组损益	1,002	
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	100,167	
对外委托贷款取得的损益	31,358	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-167,357	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-2,630,611	
所得税影响额	226,423	
少数股东权益影响额	448,142	

合计	-1,395,107
----	------------

2、净资产收益率及每股收益

币种：人民币

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 (元/股)	稀释每股收益 (元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	6.32	0.2110	0.2110
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.46	0.3159	0.3159

注：加权平均净资产收益率=2,809,032,535.10/44,436,696,909.37=6.32%。

3、境内外会计准则下会计数据差异

√适用 □不适用

(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

单位：千元 币种：人民币

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	2,809,033	1,798,358	45,023,163	43,803,449
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466
记录一次性货币化住房补贴的会计处理差异	-20,929	-24,738	3,360	24,289
记录煤炭专项基金的会计处理差异	-2,707	-14,619	332,996	428,957
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	655	1,785	4,317	3,662
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	1,687	6,631	40,113	10,990
按国际会计准则	2,787,739	1,767,417	45,297,483	44,164,881

(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。

A. 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

B. 根据中国企业会计准则，实施住房分配货币化方案，所发放给 1998 年 12 月 31 日前参加工作的无房老职工的一次性住房补贴经过股东大会审议批准后从未分配利润以及法定盈余公积中列支。根据国际财务报告准则，该等住房补贴应计入递延资产并在职工平均剩余服务年限内按直线法分期摊销。

C. 根据中国企业会计准则，提取维简费及安全费用时计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。在使用提取的上述维简费及安全费用时，属于费用性支出的，于费用发生时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。根据国际财务报告准则，维简费及生产安全

费用在提取时以利润分配形式在所有者权益中的限制性储备项目单独反映。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期综合收益表；属于资本性的支出，于完工时转入物业、厂房及设备，并按照本公司折旧政策计提折旧。同时，按照当期维简费和安全生产费等的实际使用金额在所有者权益内部进行结转，冲减限制性储备项目并增加未分配利润项目，以限制性储备余额冲减至零为限。

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
备查文件目录	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
备查文件目录	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原稿

董事长：陈进行

董事会批准报送日期：2016-3-29

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