

公司代码：600744

公司简称：华银电力

大唐华银电力股份有限公司

2018 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人邹嘉华、主管会计工作负责人罗建军及会计机构负责人（会计主管人员）曹云声明：保证半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

无

六、前瞻性陈述的风险声明

☐适用 ☒不适用

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

无

十、其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	7
第四节	经营情况的讨论与分析.....	8
第五节	重要事项.....	14
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	29
第七节	优先股相关情况.....	32
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	32
第九节	公司债券相关情况.....	33
第十节	财务报告.....	33
第十一节	备查文件目录.....	146

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、我公司、华银电力	指	大唐华银电力股份有限公司

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

二、 联系人和联系方式

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

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	湖南省长沙市芙蓉中路三段255号
公司注册地址的邮政编码	410007
公司办公地址	湖南省长沙市芙蓉中路三段255号
公司办公地址的邮政编码	410007
公司网址	www.hypower.com.cn
电子信箱	hy600744@188.com
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券资本部
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

五、 公司股票简况

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

六、 其他有关资料

□适用 √不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)
营业收入	4,311,735,868.30	3,301,179,176.77	30.61
归属于上市公司股东的净利润	-18,529,031.25	-457,649,132.36	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-114,270,939.120	-468,241,512.37	不适用
经营活动产生的现金流量净额	1,157,764,915.35	367,591,364.49	214.96
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)
归属于上市公司股东的净资产	2,968,194,577.43	2,986,048,334.65	-0.60
总资产	18,829,719,444.83	18,855,109,757.79	-0.13

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)
基本每股收益 (元 / 股)	-0.01	-0.257	不适用
稀释每股收益 (元 / 股)	-0.01	-0.257	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	-0.064	-0.263	不适用
加权平均净资产收益率 (%)	-0.62	-11.69	不适用
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	-3.84	-11.96	不适用

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

2018 年上半年，公司累计完成发电量 114.73 亿千瓦时，同比增加 33.66%；完成上网电量 106.56 亿千瓦时，同比增加 33.12%；实现营业收入 43.12 亿元，同比增加 30.61%；完成营业成本 40.63 亿元，同比增加 21.05%；实现利润总额-0.08 亿元，同比增利 4.44 亿元；归属于上市公司股东的净利润为-0.19 亿元，同比增利 4.39 亿元；截至 2018 年 6 月末，公司拥有资产总额 188.30 亿元，负债总额 160.01 亿元，所有者权益总额 28.29 亿元，其中：归属于上市公司所有者权益 29.68 亿元，公司资产负债率 84.98%。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动资产处置损益	91,660,879.62	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	12,305,185.14	主要为本期及以前年度收到各项政府补助资金按会计政策规定的处理方法计入本期损益的金额
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	23,812,766.22	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
少数股东权益影响额	-261,113.75	
所得税影响额	-31,775,809.36	
合计	95,741,907.87	

十、其他

☐适用 ☒不适用

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）主要业务及经营模式

1、业务范围：电力生产。公司主要从事火力发电业务，同时经营水电、风电以及售电业务。报告期内，公司的主营业务未发生重大变化。

2、经营模式：公司将所属发电企业生产的电力产品，部分销售给省内售电公司，部分作为基数电量由电网进行保障性收购，再由电网组织销售给终端用户。

（二）行业发展阶段、周期性特点以及公司所处的行业地位

1、行业发展状况：电力工业作为我国国民经济中具有先行性的重要基础产业，与国民经济发展息息相关，并呈现出与经济发展正相关的周期性特点。2018 年上半年我国 GDP 增速 6.8%，上半年国民经济延续总体平稳、稳中向好的发展态势，支撑经济迈向高质量发展的有利条件积累增多，为实现全年经济社会主要发展目标打下良好基础，宏观经济的发展态势有效支撑了电力消费增长。从供需形势来看，全国电力供需总体宽松，但宽松程度比前两年明显收窄。分区域看，东北和西北区域电力供应能力富余，华北、华东、华中、南方区域电力供需总体平衡；其中，华中区域在 1 月份受低温寒潮因素影响，多个省级电网采取了有序用电措施，南方区域部分省份存在局部性、阶段性电力供应短缺。据中电联数据统计上半年，全国全社会用电量 3.23 万亿千瓦时、同比增长 9.4%，增速同比提高 3.1 个百分点。其中，一、二季度分别增长 9.8%和 9.0%，增速连续 8 个季度保持在 5.5%-10%的增长区间。分产业看，1-6 月份，第二产业用电量同比增长 7.6%，第三产业用电量同比增长 14.7%，城乡居民生活用电同比增加 13.2%。根据气象部门预测，今年夏季全国大部气温偏高，部分地区将出现持续大范围高温天气。综合考虑宏观经济、气温、电能替代、上年同期高基数、国际贸易环境、蓝天保卫战和环保安全检查等因素，预计 2018 年下半年用电量增速将比上年有所回落，预计全年全社会用电量增速好于年初预期，超过 2017 年增长水平。

上半年，电煤以及天然气供应均存在地区性时段性偏紧情况，少数地区供需矛盾较为突出。电煤价格总体处于高位波动态势，根据中国沿海电煤采购价格指数——CECI 沿海指数显示，反映电煤采购综合成本的 CECI5500 大卡综合价上半年波动区间为 571-635 元/吨，各期价格都超过了《关于平抑煤炭市场价格异常波动的备忘录》中规定的绿色区间上限，国内煤价持续高位也导致对标国内煤价的进口煤价格快速上涨，明显提高了国内企业采购成本。根据国家统计局数据，当前全国火电行业资产利润率仅 0.3%，火电企业亏损面仍接近一半，部分大型发电集团煤电和供热板块持续亏损。

2、公司所处的行业地位：公司作为湖南省火电装机最大的发电企业，截止 2018 年 6 月底在役装机 564.15 万千瓦，其中火电机组 524 万千瓦，水电机组 15.4 万千瓦，新能源装机 24.75 万千瓦；公司依托大唐集团，火电装机容量占全省统调公用火电机组的 29.25%，处于优势地位。其中，湘潭电厂和株洲电厂位于长株潭负荷中心区域，为全省经济中心提供稳定的电源保障，耒阳电厂作为湖南南部唯一的一个大型火电厂，为湘南的电网安全和稳定供电发挥了重要的作用，金竹山电厂作为湘中重要的火电厂之一，为消纳地方煤炭和稳定地方经济的发展做出了重要贡献。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

☒适用 ☐不适用

1、公司应收账款期末比期初减少 5.19 亿元，主要是公司加大电费回收力度，应收电费较期初有大幅减少。

2、公司预付款项期末比期初增加 2.08 亿元，主要是公司发电量同比增加，同时为完成迎峰度夏任务，加大燃料仓储存量，向国有大矿采购燃煤需支付大量预付款。

3、公司存货期末比期初增加 3.65 亿元，主要是公司为了迎峰度夏增加了燃煤库存。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）规模优势

装机规模在湖南省处于龙头地位，特别是火电机组装机规模在湖南处于领先地位，规模优势突出，使公司在市场竞争中具有更大的话语权。

（二）地域优势

公司下属株洲、湘潭电厂处于长株潭负荷中心区域，耒阳电厂位于湘南负荷中心区域，这些电厂在湖南处于丰水期期间也要保持一定数量的机组在网运行，能提供稳定的电力支撑；金竹山电厂为坑口电厂，具有消纳本地煤的优势，具有政策支撑等优势。

（三）央企和上市公司背景

公司背靠中国大唐集团，央企背景为公司提供了良好的企业形象和信誉，有利于外延发展。同时作为湖南唯一的发电上市公司融资平台，为公司发展提供了有力的支撑。

（四）电力行业管理经验优势

公司所属火电厂均具有一定历史，积累了丰富的发电经营和管理经验，拥有一批经验丰富、年富力强的公司管理者和技术人才，是公司电力经营管理和业务沟通的强大保障。

（五）规范、高效的公司治理

公司一直严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所的有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理，规范公司运作。完善了股东大会、董事会、监事会、经营层议事规则等一系列管理制度，构建了权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责明确、运作规范、相互协调、相互制衡的管理机制并有效运行，形成了具有本公司特色的规范、高效的公司治理，并有力推动着公司商业合作、业务拓展、人才招聘等经营活动。

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

2018 年上半年，公司累计完成发电量 114.73 亿千瓦时，同比增加 33.66%；完成上网电量 106.56 亿千瓦时，同比增加 33.12%；实现营业收入 43.12 亿元，同比增加 30.61%；完成营业成本 40.63 亿元，同比增加 21.05%；利润总额-0.08 亿元，同比减亏 4.44 亿元；归属于上市公司全体股东的净利润为-0.19 亿元，同比减亏 4.39 亿元。主要是由于 2018 年上半年公司发电量同比大幅上涨，收入的涨幅超过了成本的涨幅。

截至 2018 年 6 月末，公司拥有资产总额 188.30 亿元，负债总额 160.01 亿元，所有者权益总额 28.29 亿元，其中：归属于上市公司所有者权益 29.68 亿元，公司资产负债率 84.98%。

（一）主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	4,311,735,868.30	3,301,179,176.77	30.61
营业成本	4,063,462,385.58	3,356,882,174.74	21.05

销售费用	6,546,365.13	5,369,983.09	21.91
管理费用	58,240,661.13	56,893,403.36	2.37
财务费用	279,961,781.76	243,748,400.63	14.86
经营活动产生的现金流量净额	1,157,764,915.35	367,591,364.49	214.96
投资活动产生的现金流量净额	-82,003,245.51	-460,445,636.23	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-866,233,054.93	59,675,788.19	-1,551.57
研发支出	7,455,045.52	10,368,568.67	-28.10

营业收入变动原因说明:公司本期实现营业收入 43.12 亿元,同比增加 10.11 亿元,增幅 30.61%,主要是公司本期完成发电量 114.73 亿千瓦时,电量同比增加 33.66%导致收入大幅上涨。

营业成本变动原因说明:公司本期实现营业成本 40.63 亿元,同比增加 7.07 亿元,增幅 21.05%,主要是由于本期发电量同比大幅增加,导致营业成本同比增加。

销售费用变动原因说明:公司本期销售费用较上年同期增加 117.64 万元,主要是公司所属湖南大唐华银地产有限公司本期项目开盘预售所增加的费用。

管理费用变动原因说明:公司本期管理费用较上年同期基本持平。

财务费用变动原因说明:公司本期发生财务费用 2.80 亿元,同比增加 0.36 亿元,主要是本期银行贷款利率同比上浮同时公司带息负债总额略有增加,使得财务费用同比增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:公司本期经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加 7.90 亿元,主要是公司本期发电量同比增加 28.89 亿千瓦时,导致销售商品提供劳务收到的现金同比增加 19.80 亿元,同时增发发电量所需燃料导致购买商品接受劳务支付的现金同比增加 11.53 亿元,流入量大于流出量导致经营净现金流同比增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:公司本期投资活动产生现金净流出 0.82 亿元,同比减少 3.78 亿元,主要是公司本期收到处置关停机组容量指标及处置株洲 125 关停机组资产回款 1.58 亿元,同时基建现金投资较上年同比下降 1.76 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:公司本期筹资活动产生现金净流出 8.66 亿元,而上年同期筹资活动为现金净流入 0.60 亿元,主要是因为公司本期为降低负债规模控制资产负债率加大了还贷力度,本期偿还债务支付的现金同比增加 8.64 亿元。

研发支出变动原因说明:公司本期研发支出 745.50 万元,同比减少 291.35 万元,略有降低,但公司始终重视对项目研发的投入。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(2) 其他

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☒适用 ☐不适用

公司当期营业利润-0.37 亿元,剔除资产处置收益及其他收益后的营业利润为-1.41 亿元,比上年同期减亏 3.27 亿元;公司当期因处置低效无效资产获得资产处置收益 0.92 亿元,因环保补贴等政府补助获得其他收益 0.12 亿元,因政府奖励等获得其他营业外收益 0.29 亿元,营业利润及营业外利润形成当期利润总额-0.08 亿元。

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	607,750,448.44	3.23	368,055,660.89	1.95	65.12	
应收票据	96,037,139.63	0.51	116,685,517.93	0.62	-17.70	
应收账款	1,536,687,388.65	8.16	2,055,362,524.24	10.90	-25.24	
预付账款	373,777,669.47	1.99	165,550,299.09	0.88	125.78	
其他应收款	284,713,368.76	1.51	293,769,636.88	1.56	-3.08	
存货	1,362,123,047.04	7.23	996,720,436.56	5.29	36.66	
持有待售资产	203,509,433.96	1.08	283,018,867.92	1.50	-28.09	
其他流动资产	140,053,988.81	0.74	98,113,354.50	0.52	42.75	
可供出售金融资产	383,981,341.67	2.04	383,981,341.67	2.04		
长期股权投资	651,777,292.00	3.46	622,157,292.00	3.30	4.76	
投资性房地产	13,000,353.58	0.07	21,632,664.98	0.11	-39.90	
固定资产	11,056,597,278.09	58.72	11,671,410,585.28	61.90	-5.27	
在建工程	785,903,219.89	4.17	587,614,034.94	3.12	33.74	
无形资产	807,081,022.85	4.29	824,475,144.13	4.37	-2.11	
开发支出	15,762,040.48	0.08	8,306,994.96	0.04	89.74	
商誉	1,921,210.39	0.01	1,921,210.39	0.01		
长期待摊费用	8,667,790.44	0.05	3,625,189.38	0.02	139.10	
递延所得税资产	10,013,185.23	0.05	10,013,185.23	0.05		
其他非流动资产	490,362,225.45	2.60	342,695,816.82	1.82	43.09	
短期借款	2,821,847,442.00	14.99	1,741,847,442.00	9.24	62	
应付票据	1,113,881,283.39	5.92	100,000,000.00	0.53	1013.88	
应付账款	1,105,912,853.55	5.87	1,498,557,402.23	7.95	-26.20	
预收款项	283,066,046.44	1.50	205,893,938.84	1.09	37.48	
应付职工薪酬	47,630,752.23	0.25	63,533,736.37	0.34	-25.03	
应交税费	44,133,864.01	0.23	99,126,006.76	0.53	-55.48	
应付利息			3,701,786.27	0.02	-100.00	
应付股利	12,739,132.77	0.07	14,512,338.66	0.08	-12.22	
其他应付款	614,460,624.20	3.26	835,475,559.43	4.43	-26.45	
持有待售负债	134,824,607.00	0.72	134,824,607.00	0.72		
一年内到	1,091,844,866.04	5.80	2,714,974,441.67	14.40	-59.78	

期的非流动负债						
长期借款	6,551,599,500.00	34.79	6,325,999,500.00	33.55	3.57	
长期应付款	1,700,975,208.85	9.03	1,732,323,759.70	9.19	-1.81	
递延收益	409,239,256.92	2.17	441,378,664.33	2.34	-7.28	
递延所得税负债	68,779,806.50	0.37	68,779,806.50	0.36		

其他说明

(1) 资产情况分析

截至2018年6月末,公司资产总额188.30亿元,其中:流动资产46.05亿元,占资产总额的24.45%,非流动资产142.25亿元,占资产总额的75.55%。资产总额中变动幅度超过30%的项目:

①、公司货币资金期末比期初增加2.40亿元,主要是公司加大电费回收力度,应收电费较期初有较大幅减少,电费回款现金增加。

②、公司预付款项期末比期初增加2.08亿元,主要是公司发电量同比增加,同时为完成迎峰度夏任务,加大燃料仓储存量,向国有大矿采购燃煤需支付大量预付款。

③、公司存货期末比期初增加3.65亿元,主要是公司为了迎峰度夏增加了燃煤库存。

④、公司投资性房地产期末比期初减少0.09亿元,主要是本期处置三级子公司长沙屋岸房屋销售有限公司减少的投资性房地产。

⑤、公司在建工程期末比期初增加1.98亿元,主要是公司投资的风电、水电项目当期加快工程进度,追加基建投资。

⑥、公司开发支出期末比期初增加0.07亿元,是公司所属先一科技公司本年项目开发所增加的支出。

(2) 负债情况分析

截至2018年6月末,公司负债总额160.01亿元,其中:流动负债72.70亿元,占负债总额的45.44%,非流动负债87.31亿元,占负债总额的54.56%。负债总额中变动幅度超过30%的项目:

①、公司短期借款期末比期初增加10.80亿元,一方面是为置换到期的长期借款,另一方面是为调煤保电增加的流动资金贷款。

②、公司应付票据期末比期初增加10.14亿元,主要是由于公司上半年发电量有较大幅度增长,开具了大量银行承兑汇票用于燃煤采购。

③、公司预收款项期末比期初增加0.77亿元,主要是公司所属湖南大唐华银地产有限公司当期有楼盘完成预售所收到的预收房款。

④、公司应交税费期末比期初减少0.55亿元,主要是公司本期按时上缴了期初应缴未缴的各项税费。

⑤、公司一年内到期的非流动负债期末比期初减少16.23亿元,是公司于当年到期偿还的长期借款及长期应付款。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	127,064,265.56	缴纳的银行承兑汇票等保证金
固定资产	216,307,681.15	抵押贷款
应收账款电费权	290,727,000.81	电费收费权质押用于贷款

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

公司长期股权投资期末比期初增加 2,962 万元，是追加的广东大唐国际雷州发电有限责任公司投资款 2,962 万元。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

被投资企业名称	股权比例	期初余额	本期增加变动			期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	损益调整	减值准备		
湖南五华酒店有限公司	30.00%	31,496,607.79				31,496,607.79	4,404,800.00
大连理工大学科技园有限公司	45.00%	1,322,229.83				1,322,229.83	
大唐华银攸县能源有限公司	38%	345,946,355.38				345,946,355.38	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	32.80%	274,460,000.00	29,620,000.00			304,080,000.00	

(2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	执行概算	本年投资完成数	累计投资完成数	资金来源
五团风电工程	36,565.00	5,446.00	15,070.00	自有资金、贷款
宝鼎山风电二期工程	42,988.00	9,438.00	14,288.00	自有资金、贷款
宝鼎山风电三期工程	43,088.00	7,481.00	11,543.00	自有资金、贷款
大唐华银会同县小水电站项目	29,639.00	2,062.00	15,639.00	自有资金、贷款
西晃山风电二期工程	33,600.00	6,731.00	11,282.00	自有资金、贷款

(3) 以公允价值计量的金融资产

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

被投资单位	持股比例	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	业务性质
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	100%	459,674,080.00			459,674,080.00	能源开采
大唐华银绥宁新能源有限公司	100%	5,000,000.00			5,000,000.00	风力发电
大唐华银会同小洪水电有限公司	100%	1,000,000.00			1,000,000.00	水力发电
湖南华银能源技术有限公司	65%	57,507,046.61			57,507,046.61	技术服务
湖南大唐先一科技有限公司	100%	75,000,000.00			75,000,000.00	软件研发
湖南大唐燃料开发有限责任公司	100%	30,150,000.00	6,600,000.00		36,750,000.00	燃料销售
湖南大唐华银地产有限公司	100%	100,000,000.00			100,000,000.00	房地产开发
大唐华银株洲发电有限公司	100%	550,000,000.00			550,000,000.00	火力发电
大唐华银张家界水电有限公司	100%	217,561,292.34			217,561,292.34	水力发电
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	100%	5,000,000.00			5,000,000.00	水力发电
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	100%	50,000,000.00			50,000,000.00	水力发电
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	60%	52,800,000.00			52,800,000.00	风力发电
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	100%	459,674,080.00			459,674,080.00	能源开采
大唐华银绥宁新能源有限公司	100%	5,000,000.00			5,000,000.00	风力发电
大唐华银会同小洪水电有限公司	100%	1,000,000.00			1,000,000.00	水力发电

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

二、其他披露事项**(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明**

□适用 √不适用

(二) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、我国经济发展由高速向中高速换挡，湖南的经济增速保持缓行节奏，但由于湖南用电结构等因素影响，湖南第三产业和居民生活用电比重大，用电水平容易受天气及降雨情况影响，但以上因素均存在一定不确定性，进而影响湖南电力市场。

2、受煤炭行业去产能导致供应偏紧、国内国际煤价相互作用等因素影响，今年煤价仍将处于高位运行，火电发电成本依然偏高，容易对公司经营形势造成影响。

3、电力价格对冲风险。随着电力市场化改革的大幅推进，公司市场电量比例大幅增长，市场电量价格易受供需形势和改革政策影响，对公司发电收入产生影响。

4、火电承担辅助服务增多。湖南省清洁能源装机比重近半，火电为清洁能源调峰备用，但缺乏相应的调峰备用补偿机制，进一步加大了湖南火电经营压力，加之祁韶直流入湘后对省内火电的运行方式及旋转备用要求提高，火电承担了更多的辅助服务，但当前湖南电力市场辅助服务收入来源不足。

5、节能减排加重火电经营压力。近年来，能源生产消费对环境的污染后果集中爆发，促进了新能源、清洁能源大发展，也对常规火电提出了更高的节能减排要求；环保部、发改委和能源局要求全面、尽快实施燃煤电厂超低排放和节能改造，由此带来的技术改造增大了公司的投入，虽然投资成本可以通过上网电价回收，但短期内对公司的财务指标带来一定影响。

(三) 其他披露事项

□适用 √不适用

第五节 重要事项**一、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
2017 年年度股东大会	2018 年 5 月 10 日	www.sse.com.cn	2018 年 5 月 11 日

股东大会情况说明

√适用 □不适用

2018 年 5 月 10 日，公司召开 2017 年年度股东大会，会中共审议通过 15 项议案，会议决议于 2018 年 5 月 11 日在中国证券报、上海证券报及上海证券交易所网站披露。

二、利润分配或资本公积金转增预案**(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案**

是否分配或转增	否
---------	---

每 10 股送红股数 (股)	
每 10 股派息数 (元) (含税)	
每 10 股转增数 (股)	
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

三、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股改相关的承诺	解决同业竞争	中国大唐集团有限公司	1. 不迟于 3 年内将湖南地区的优质电力资产在盈利能力改善并且符合相关条件时注入华银电力。 2. 大唐集团拟注入资产需同时满足以下条件： (1) 拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势； (2) 资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势； (3) 拟注入的资产必须符合上市条件，其中包括权属清晰、审批手续完善等。 为兑现承诺，公司董事会召开 2014 年第 8 次会议，审议通过了《关于公	2014. 6. 30-2017 . 6. 30	是	是	控股股东大唐集团目前在湖南地区电力资产尚有：1. 大唐石门发电有限责任公司，装机容量 600MW。大唐集团参股 49%。2. 大唐衡阳发电股份有限公司，装机容量 21.9 MW。大唐集团控股 66.23%。由于大唐石门发电有限责任公司目前经营业绩不佳，不能保证持续盈利能力，大唐衡阳发电股份有限公司资产规模很小，且存在股东人数分散难以确权的问题，	待未注入资产满足相关条件时，立即启动履行承诺程序。

			司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》等九项事关重组资产的议案，启动资产整合工作。2015 年 6 月 26 日公司获得证监会《关于核准大唐华银电力股份有限公司向中国大唐集团公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》》（证监许可[2015]1421 号），目前重组事项已完成（详见 2015 年 9 月 30 日中证报、上证报《公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之实施情况报告书》）。				因此上述两个资产不能满足资产注入的需要。	
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺								
与重大资产重组相关的承诺								
与首次公开发行相关的承诺								
与再融资相关的承诺								
与股权激励相关的承诺								
其他对公司中小股东所作承诺								
其他承诺								
其他承诺								

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☐适用 ☒不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

五、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

七、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

八、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
《关于公司控股子公司 2018 年向关联方出售计算机软件并提供相关劳务的议案》、《关于公司 2018 年度燃煤购销日常关联交易的议案》、《关于公司 2018 年度电力物资及服务采购日常关联交易的议案》、《关于公司控股子公司 2018 年向关联方提供日常维护与检修业务的议案》	见 2018.3.30 上交所网站 www.sse.com.cn 、中证报和上证报
《关于增加公司 2018 年度物资采购日常关联交易的议案》	见 2018.6.16 上交所网站 www.sse.com.cn 、中证报和上证报

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
本公司全资子公司大唐华银株洲发电有限公司于 2018 年 1 月 22 日在北京产权交易所公开挂牌转让 2×125MW 关停机组设备类资产，挂牌价格为 2680 万元；2018 年 2 月 24 日，兰州鹏程再生资源科技开发有限公司以网络竞价方式成为受让方，成交价格为 3910 万元，交易价格与挂牌价格相比溢价 45.9%。该实物资产交易事宜已于 2018 年 3 月 15 日通过北京产权交易所审核，并取得北京产权交易所出具的《实物资产交易凭证》。	见 2018.3.17 上交所网站 www.sse.com.cn 、中证报和上证报

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 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、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

十一、 重大合同及其履行情况**1 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：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
大唐华银电力股份有限公司	公司本部	大唐华银攸县能源有限公司	651,000,000.00	2015.08.20	2015.08.20	2032.4.1	一般担保	否	否		是	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						651,000,000.00							

报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	651,000,000.00
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	
报告期末对子公司担保余额合计（B）	
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	651,000,000.00
担保总额占公司净资产的比例（%）	23.01
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	651,000,000.00
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）	
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）	651,000,000.00
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

3 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、上市公司扶贫工作情况

☒适用 ☐不适用

1. 精准扶贫规划

☒适用 ☐不适用

龙珠村扶贫开发实施规划 (2018-2020 年)

一、龙珠村基本情况

1、自然条件

首车镇龙珠村总面积 27 平方公里，有耕地面积 1420 亩，其中：稻田 1257 亩，旱地 89.39 亩；林地面积 4790 亩，其中：退耕还林 4670 亩，公益林 364 亩。平均海拔 420 米，年降水量 1450 毫米。

2、社会条件

首车镇龙珠村地处永顺县西部，距永顺县城 30 公里，距首车镇 5 公里，龙吉高速首车出口位于村内，省道 209 线穿村而过。龙珠村是在 2005 年区域规划调整时，由原龙西湖村、舍珠村和方家沟三村合并而成，共有 5 个村民小组 470 户 2037 人。

3、经济条件

村民多年以来依靠外出务工和种植水稻玉米为主要经济收入来源，没有村集体经济。全村总人口 470 户 2037 人，劳动力 1160 人，外出务工 400 余人，2017 年全村人均纯收入 2519 元。

4、致贫原因

龙珠村的特点：一是人员居住分散，5 个片区分布在 5 个区域，各片区相距很远。二是贫困人口多，全村贫困户 137 户 578 人，占全村总人口的近 25%。三是贫困程度深，不仅收入水平低，还面临饮水、贷款等诸多困难。四是扶贫任务十分艰巨，山高谷深，生产生活条件差、资源少，基础设施落后。致贫原因主要有以下几方面：

(1) 投入严重不足, 基础设施落后, 抗灾减灾能力差。村民出行难, 山路弯弯, 道路狭窄, 交通条件差。人畜饮水和生产用水没有保障, 沟渠需要整治, 村民只能广种薄收, 靠天吃饭。农网改造不彻底, 部分村民用电没有保障。

(2) 结构单一, 没在形成主导产业。村民种植品种单一, 产品附加值低。传统的“稻田、玉米”和外务工模式是全村群众的主要生活来源, 生产结构非常单一, 收入低, 没有形成优势产业支撑。土地抗风险能力低, 一旦遇到自然灾害, 往往造成生产受损、生活困难、农民减收、贫困加深、返贫现象突出。群众的发展意识淡薄, 传统农业耕作模式根深蒂固。

(3) 农业生产效益不高。巧妇难为无米之炊, 现在种植、养殖的资金量需求越来越大, 资金问题严重制约了正常生产和扩大再生产。由于农业收益具有不确定性, 涉农信贷的风险性往往比较高, 同时农村市场化程度低, 农户未能及时充分了解市场需求与价格信息, 加上思想比较保守, 没有危机感, 怕困难、怕担风险, 产业发展慢。

(4) 社会保障欠账多。因病、因灾、因学致贫人口占比例较高。无房户、特困户较多。

二、基本思路及总体目标

1、基本思路

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导, 深入贯彻落实党的十九大会议精神, 结合龙珠村的实际情况, 按照精准识别、精准扶贫、精准脱贫的基本思路, 因地制宜, 以抓好基层组织建设为主线, 基础设施建设为关键, 突出产业发展为工作重点, 建设好集体经济, 确保建档立卡贫困户稳定脱贫, 村退出贫困序列, 实施好乡村振兴。

2、总体目标

通过 3 年脱贫攻坚, 所有建档立卡贫困户稳定脱贫, 村退出国家贫困序列, 现行标准下的综合贫困发生率低于 2%。使龙珠村形成以党组织为核心的坚强战斗堡垒, 基础设施、村容村貌和生态环境明显改善, 基本公共服务水平明显提升, 贫困群众增收致富能力明显增强。

三、主要措施

1、完善基础设施建设。水: 解决好全村居民的人畜饮水安全, 自来水到农家。帮助发展生产用水安全, 搞好“五小”水利工程。电: 依靠国家电网完成农网改造, 实现安全有保障用电。路: 针对村民行路难, 完成通村公路拓宽、道路硬化、户间道路整修及硬化、主要生产区机耕道建设。房: 全村无房户或危房、居住特别拥挤户全部完成改造。环境治理: 做好垃圾分类收集及处理, 全村亮化美化。帮助贫困户进行“五改”(厕、厨、水、路、圈), 提升生活水平。

2、特色产业: 开发培育 1 到 2 个主导产业项目, 拟发展油茶种植, 拟采取农业合作社的组织形式, 全村发展 900 亩和 500 亩茶叶。开展特色养殖, 让村民增收。

3、教育培训: 保障村里所有适龄儿童完成 9 年义务教育, 保障村里所有学生不因贫困失学。产业发展带头人是农村经济发展的杰出人才, 是农民增收致富的“领头雁”, 是农村先进生产力的代表。加大农村人才开发力度, 培训培养一批贫困村科技致富骨干和乡土科技人才, 建立一批能带动当地群众科技致富的培训示范户, 加快成长一批农村致富带头人。依托政府相关职能部门, 每年开展劳务输出培训, 提高外出务工人员的技术。

4、社会事业: 因病因残丧失劳动能力的人和年事已高的老年人。对于这类贫困对象, 通过直接救济等社保方式来解决他们面临的问题。促进残疾人救助体系进一步完善, 解决低收入无劳动能力贫困残疾人的住房、医疗和子女就学等困难, 保障他们的基本生活。强化保障措施, 通过各级政府强化低保、五保政策和财政专项扶贫资金的市场运作, 保障其基本生活。

提高电视的覆盖率, 互联网接进村里, 确定并培养 1 名信息员, 有文化、懂信息、能服务。

5、思想道德建设: 基础条件方面, 建好阵地, 设置留守儿童之家、志愿者服务站、便民超市、便民诊所、农技信息服务室、乡村图书室、老年活动室。建好文化广场, 设置文体设施、文明用语宣传墙、栏、牌等。

6、基本活动方面, 每年开展一个民族传统节庆活动, 每年进行星级农户创建, 并授牌建档。开展除陋习、讲文明、树新风, 好家风、好家训宣传等。

机制方面, 树立村规民约, 设置文化专干, 开展文艺表演。

7、基层组织建设: 村党组织是我村各项工作的领导核心, 是我村发展任务的具体落实的组织者、实施者和推动者, 所以, 加强村组织建设, 显得尤为重要, 把建强村级组织作为龙珠村扶贫开发工作的根本措施来抓, 坚持问题导向, 突出重点难点, 坚持补“短板”、扩覆盖、抓书记、建队伍、强机制, 着力推动龙珠村组织全面进步。

龙珠村面积大，居住分散，党支部工作难以直接下到农户家庭，应建立党小组，选好党小组长，发挥党小组教育管理党员、落实支部决议、配合支部开展日常工作的作用。

推进村级治理模式创新。在全村推全面推行“135”治理模式，就是以村党组织为核心，发挥村民委员会、村民议事会、村务监督委员会的作用，落实岗位承诺制、村干部值班制、周例会制、为民服务全程代理制、党员管理积分制、“四议两公开制”等。做好村民自治工作，村民自治的核心是民主，因此，要开展民主选举、民主决策、民主管理、民主监督。

四、龙珠村贫困户结对帮扶

对丧失劳动能力的贫困对象，通过低保、五保政策和财政专项扶贫资金的市场化运作，保障其基本生活。对有劳动能力的贫困户，启动内生动力，发展特色产业，通过产业发展稳定增加收入。对贫困家庭两后生，加强劳动技能培训，通过助学就业进行帮扶。

全村贫困户 137 户 578 人，每户确定 1 名帮扶责任人，明确帮扶内容，制定帮扶措施。完成脱贫任务，走上逐步致富的道路。

2. 报告期内精准扶贫概要

√适用 □不适用

今年我们将紧紧围绕贫困村出列、建档立卡贫困户脱贫这一关键目标，牢牢把握工作重心，扎实推进各项工作，全村建档立卡贫困户 137 户 578 人，已经完成 49 户 201 人脱贫，村基础设施、公共服务都在建设中，现将上半年主要情况汇报如下：

一、当前完成的主要工作。

- 1、编制了《龙珠村 2018-2020 年发展规划》，明确了龙珠村的发展目标和方向。
 - 2、加强龙珠村党支部建设，发展积极分子 2 名，考察对象 3 名，完善党员梯队建设，召开两次党员大会，开展第一书记讲党课 2 次，开展优秀共产党员表彰，困难党员慰问等活动。
 - 3、完成龙珠村 137 户建档立卡贫困户的入户走访，制定一户一策，每户都有帮扶措施。
 - 4、梳理完成龙珠村村退出和户脱贫问题台账，并整理出任务清单、责任清单、进度清单。
 - 5、完成龙珠村项目库规划建设，并完成项目库申报。
 - 6、开工并建设龙珠村饮水项目，并按月进行项目监督，发现问题及时整改到位。
 - 7、完成龙珠村 18 年第一批危房改造项目签订，并开工建设，第二批危房整改项目建设申报工作。
 - 8、规划龙珠村九百余亩油茶项目建设，并召开村民代表大会讨论。
 - 9、召开村民大会，商讨黑猪项目发展事宜，并获得通过，完成黑猪项目前期工作，并对龙珠村村民黑猪养殖项目进行摸底，调查，照相，存档，签字确认等工作。
 - 10、完成龙珠村三核实工作，及动态调整调查研究，建档立卡户新增 7 人，减少 9 人。
 - 11、完成对龙珠村贫困学子及优秀学子调查摸底工作，开展扶贫助学。
- #### 二、下步工作计划。
- 1、完成脱贫攻坚突出问题整改工作。做好资料收集整理，做好归档存档工作。做到减贫人口基本信息、致贫原因、脱贫需求和帮扶措施清晰、准确、可查。
 - 2、重点解决“两不愁、三保障”问题，协助解决好教育、医疗、社会兜底保障等工作，着力解决贫困群众紧急的、迫切的、严重的、临时性的问题，落实资金。
 - 3、落实好帮扶到户责任。对接好中国大唐集团湖南分公司干部职工结对帮扶工作，做到每个贫困户都帮扶到位。
 - 4、发展产业，做好产业发展过程中遇到的各项问题，聘请相关专家进村现场指导。
 - 5、搞好公共服务建设，新建村卫生室、村级便民服务中心。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	0

2. 物资折款	2. 055
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	578
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	☒ 农林产业扶贫 ☐ 旅游扶贫 ☐ 电商扶贫 ☐ 资产收益扶贫 ☐ 科技扶贫 ☐ 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	2
1.3 产业扶贫项目投入金额	0
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	578
2. 转移就业脱贫	0
其中：2.1 职业技能培训投入金额	0
2.2 职业技能培训人数（人/次）	0
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	120
3. 易地搬迁脱贫	0
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	0
4. 教育脱贫	0
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	0
4.2 资助贫困学生人数（人）	0
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	0
5. 健康扶贫	0
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	0
6. 生态保护扶贫	
其中：6.1 项目名称	☐ 开展生态保护与建设 ☐ 建立生态保护补偿方式 ☐ 设立生态公益岗位 ☒ 其他
6.2 投入金额	0
7. 兜底保障	0
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	0
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	0
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	0
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	0
8. 社会扶贫	2. 055
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	2. 055
8.3 扶贫公益基金	0
9. 其他项目	0
其中：9.1. 项目个数（个）	0
9.2. 投入金额	0
9.3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	0
9.4. 其他项目说明	0
三、所获奖项（内容、级别）	无
无	

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

√适用 □不适用

- 1、完成龙珠村医务室项目前期规划，上报公司讨论开工建设。
- 2、鼓励龙珠村劳动力外出就业，并落实外出补贴工作。
- 3、新建龙珠村河道 200m 并整修龙珠村河道 100m 项目，待水利局批复施工。
- 4、龙珠村机耕道建设 1.61 公里，整修并硬化约两公里。
- 5、发展黑猪产业，为龙珠村贫困户补贴一百一十余头，非贫困户补贴一百三十余头。

5. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2018 年是龙珠村预脱贫之年。龙珠村今年精准扶贫工作的总体思路是：围绕村退出户脱贫相关政策，确保龙珠村今年可实现稳定脱贫摘帽、减少贫困人口 358 人，贫困发生率低于 2%，顺利通过省驻村帮扶工作验收。

一、扶贫先扶志，深入学习宣传党的精准扶贫政策

1、认真学习领会。学深学透党的精准扶贫政策，不折不扣把党的精准扶贫政策落实到村到户到人。尤其是认真领会习近平总书记关于扶贫开发工作的重要指示精神，调动贫困地区和贫困人口积极性的明确要求，通过多种形式组织党员干部群众一起学习，进一步发扬自强不息精神。召开党员大会，组织讨论会等形式进行培训学习。

2、加强扶贫宣传。深入宣传党中央、国务院关于扶贫开发的决策部署，全面落实的各项扶贫、强农惠农政策，帮助贫困群众熟悉政策，激发贫困群众自我脱贫的内生动力。通过标语、专栏、发放宣传资料等方式，争取主流媒体宣传报道洗壁村扶贫成效和经验做法。

3、竖立典型引领。深入挖掘先进典型、先进事迹和成功案例，进行宣传奖励，营造良好的社会氛围。

二、提高管理水平，进一步做实基础工作

1、夯实建档立卡工作基础。做细做实基础资料，做到减贫人口基本信息、致贫原因、脱贫需求和帮扶措施清晰、准确、可查。对照“两不愁，三保障”脱贫目标，对贫困户和贫困人口进行全面核查，重点对扶持对象准不准、脱贫需求清不清、帮扶措施实不实、资金项目使用准不准等问题进行整改。严格按照“一核二看三比四评议五公示”和“农户报、组内评、村民议、入户查、村级定，乡审核、两公示、一公告，实名管、动态调”的程序和方法，逐户逐人彻底核清基本情况及致贫、返贫原因，实行有进有出动态管理。

2、完善数据信息。上报资料做好留存，细致归档整理贫困村和贫困户建档立卡资料、年度脱贫资料等。全面掌握贫困人口规模、分布及居住条件、就业渠道、收入来源、致贫原因等情况。

三、围绕“两不愁、三保障”，抓牢抓实十项重点工作

1、发展产业项目。一是发展传统黑猪养殖项目，确保产业带动全村。二是紧紧依靠县里规划，发展好油茶种植产业。三是做好村集体经济，建立合作社发展茶叶莓茶项目。四是协调好劳动力转移就业。

2、成立“两不愁、三保障”基金，协助解决好教育、医疗、社会兜底保障等工作，制定基金管理办法，先期由工作队落实资金，今后由集体资金注入。

3、危房改造全面完成，全面完成全村危房改造任务，确保贫困户住房有保障。

4、做好基础设施配套工作。提高龙珠村级公路服务水平和安全保障，完成主道加宽改造。

5、发展好集体经济，一是采用“村支两委+合作社+农户”的形式，发展好龙珠村茶叶莓茶项目。

6、落实好帮扶到户责任。对接好公司干部职工结对帮扶工作，做到每个贫困户都有帮扶责任人，做好因人因户施策，落实好帮扶责任和措施，强化结对机制。

7、加强基层组织建设。发展做强龙珠村党员梯队建设，加强龙珠村村委能力培养。

8、加强文化建设工作。加强龙珠村公共文化服务体系建设，提高服务效能，积极推进公共数字文化建设。通过有线电视、直播卫星、地面数字电视等多种方式，提高电视覆盖率。充分利用村级组织活动场所等现有设施，积极开展群众性文化活动。实现广播电视户户通。

9、加强龙珠村信息化工作。龙珠村接通符合国家标准互联网，提高宽带接入率，努力消除“数字鸿沟”带来的差距。整合开放各类信息资源，为农民提供信息服务。至少确定 1 名有文化、懂

信息、能服务的信息员，加大培训力度，充分利用有关部门现有培训项目，着力提高其信息获取和服务能力。

十三、 可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

十四、 环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

☒适用 ☐不适用

1. 排污信息

☒适用 ☐不适用

根据湖南省环境保护厅公布的《湖南省 2017 年国家重点监控企业名单》，我公司所属大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司（以下简称“耒阳分公司”）、大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司（以下简称“金竹山分公司”）、大唐湘潭发电有限责任公司（以下简称“湘潭公司”）、大唐华银株洲发电有限公司（以下简称“株洲公司”）2018 年度被列为废气国家重点监控企业。

公司分支机构、全资及控股火力发电企业概况

类型	企业名称	装机容量	主要环保设施
分支机构	大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司	2×210MW+2×300MW	静电/布袋除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场喷淋、覆盖抑尘设施
分支机构	大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司	3×600MW	静电除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、煤场挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
全资子公司	大唐湘潭发电有限责任公司	2×300MW+2×600MW	静电/布袋除尘器、石灰石-石膏湿法脱硫系统、SCR/SNCR 脱硝系统、污水处理系统、储煤场喷淋、覆盖抑尘设施
全资子公司	大唐华银株洲发电有限公司	2×310MW	布袋除尘器、脱硫系统、脱硝系统、污水处理系统、储煤场喷淋、覆盖抑尘设施

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业主要污染物排放均达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）要求。各火力发电企业排污信息如下：

单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	实际排放浓度和总量	超标排放情况	执行的污染物排放标准	排污许可证核定排放总量	排污许可证编号
大唐华银电力股份有限公司耒阳分	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布情况：#1 机组和#2 机组共用一个排放口，#3 机组和#4 机组共用一个排	浓度：3.37mg/Nm ³ ； 总量：20.70 吨	污染物浓度及总量未超	30mg/Nm ³	612 吨	914304813 51667608P 001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度：48.01mg/Nm ³ ； 总量：292.98 吨		200mg/Nm ³	1800 吨	

单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	实际排放浓度和总量	超标排放情况	执行的污染物排放标准	排污许可证核定排放总量	排污许可证编号
公司	二氧化硫	有组织排放	放口。	浓度： 42.29mg/Nm3；总量： 207.39 吨	标	200mg/Nm3	900 吨	
	废水	处理后达标排放	数量：1 个，全厂废水共用一个排口。	COD 排放浓度： 20mg/L，COD 排放总量：6.20 吨；氨氮排放浓度： 3mg/L，氨氮排放总量：0.93 吨。	达标排放	COD： 100mg/L；氨氮： 15mg/L	75 吨/11.3 吨	
大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布情况：#1 机组和#2 机组共用一个排放口，#3 机组一个排放口。	浓度：1.5mg/Nm3；总量：19.94 吨	污染物浓度及总量未超标	10mg/Nm3	1078 吨	914313817 63251190H 001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度：17.7mg/Nm3；总量：231.41 吨		50mg/Nm3	7187 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 39.85mg/Nm3；总量： 525.2 吨		35mg/Nm3	7187 吨	
	废水	处理后达标排放	数量：1 个，废水总排口。	COD 排放浓度： 13.83mg/L，COD 排放总量：4.273 吨；氨氮排放浓度： 3.51mg/L，氨氮排放总量：1.09 吨。	达标排放	COD： 100mg/L；氨氮： 15mg/L	\	
大唐湘潭发电有限责任公司	烟尘	有组织排放	数量：4 个；分布情况：#1、2、3、4 机组净烟气烟道水平段	浓度：1.07 mg/Nm3/1.49 mg/Nm3/1.70 mg/Nm3/1.39mg/Nm3；总量：3.28 吨/4.44 吨/8.27 吨/6.95 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm3 (10mg/Nm3)	1152 吨	914303001 847346497 001p
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 36.49mg/Nm3/35.28mg/Nm3/37.25mg/Nm3；总量：112.80 吨/104.85 吨/186.13 吨/186.52 吨		200mg/Nm3 /100mg/Nm3 (50mg/Nm3)	3840 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度：22.50 mg/Nm3/21.51 mg/Nm3/21.94 mg/Nm3/23.04 mg/Nm3；总量：52.36/47.90/87.88/98.23 吨		200mg/Nm3 (35mg/Nm3)	5000 吨	
	雨污水	处理后达标排放	数量：1 个，全厂雨污水共用一个排口。	COD 排放浓度： 15.5mg/L，COD 排放总量：3.544464 吨；氨氮排放浓度： 2.52mg/L，氨氮排放总量： 0.56570784 吨。	达标排放	COD： 100mg/L；氨氮： 15mg/L	82 吨/12.3 吨	

单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	实际排放浓度和总量	超标排放情况	执行的污染物排放标准	排污许可证核定排放总量	排污许可证编号
大唐华银株洲发电有限公司	烟尘	有组织排放	数量：1 个；分布情况：#3 机组和#4 机组共用一个排放口。	浓度：3.05mg/Nm ³ ；总量：22.6 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	346 吨	91430211184357388T001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度：36.54mg/Nm ³ ；总量：234.63 吨		200mg/Nm ³	2305 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度：15.59mg/Nm ³ ；总量：58.19 吨		200mg/Nm ³	2305 吨	
	废水	处理后达标排放	数量：1 个，全厂废水共用一个排放口。	COD 排放浓度：17.08 mg/L，COD 排放总量：8.85 吨；氨氮排放浓度：1.41mg/L，氨氮排放总量：0.73 吨。	达标排放	COD：100mg/L；氨氮：15mg/L	43 吨/6.5 吨	

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

耒阳分公司除尘、脱硫、脱硝等环保设施已建设完毕，并完成2台30万机组超低排放改造均已通过环保验收；金竹山分公司除尘、脱硫、脱硝、湿电等超低环保设施已建设完毕，并完成3台机组超低排放改造，均已通过环保验收；湘潭公司的除尘、脱硫、脱硝等环保设施已建设完毕，并完成4台机组超低排放改造，环保设施均已通过环保验收；株洲公司的除尘、脱硫、脱硝等环保设施已建设完毕，并完成2台机组超低排放改造，均已通过环保验收。

报告期，耒阳分公司的除尘设施投运率为100%，除尘效率为99.94%；脱硫设施投运率为100%，脱硫效率为97.01%；脱硝投运率为99.52%，脱硝效率为93.44%；金竹山分公司的除尘设施投运率为100%，除尘效率为99.94%；脱硫设施投运率为100%，脱硫效率为99.46%；脱硝投运率为99.98%，脱硝效率为93.66%；湘潭公司的除尘设施投运率为100%，除尘效率为99.99%（含超低排脱硫除尘一体化设施除尘效率）；脱硫设施投运率为100%，脱硫效率为99.30%；脱硝投运率为100%，脱硝效率为90.92%；株洲公司的除尘设施投运率为100%，除尘效率为99.92%；脱硫设施投运率为100%，脱硫效率为99.5%；脱硝投运率为100%，脱硝效率为93.58%，均符合国家环保的要求。

耒阳分公司生产废水经处理站处理后用于干灰调湿、除渣系统、输煤栈桥冲洗和绿化浇灌等功能的用水需要；生活污水经污水处理站处理后收集至储水池，用于厂区及周边绿化、部分区域抑尘用水；生产过程中产生的炉灰渣、脱硫石膏等副产品均综合利用；噪声全部达标。金竹山分公司废水处理设施包括工业废水经处理、含煤废水处理、含油废水处理、脱硫废水处理、含灰废水处及生活污水处理等多套废水处理系统，工业废水经多级处理后重复利用，排水主要是雨井外排水，包括路面卫生水和凉水塔排污水等。废水监测指标有SS、PH、COD、氨氮、氟等，水质均符合GB8978-1996《污水综合排放标准》一级标准限值要求；生活污水经污水处理站处理后收集至凉水塔进入循环水系统；生产过程中产生的锅炉灰渣、脱硫石膏等副产品均100%被综合利用；厂界噪声全部达标。湘潭公司生产废水经处理站处理后回用于工业水池补水、捞渣机蒸发补水、输煤栈桥冲洗及生产厂区卫生清洗等功能的用水需要；生活污水经污水处理站处理后收集至储水池，用于厂区及周边绿化、部分区域抑尘用水；生产过程中产生的炉灰渣、脱硫石膏等副产品均100%综合利用；噪声全部达标。株洲公司新建废水处理系统，同时建设回用管道，将处理好的清水送除灰加压水池，进行回用，收集系统改造工程，将全部含煤废水收集到系统中。含煤废水处理设施进行改造，增加容量。新建回用管道，将清水作为含煤系统喷淋、冲洗水。新建二期脱硫废水收集系统，将脱硫废水引至处理系统，新建脱硫废水处理系统，对脱硫废水进行处理。生

产过程中产生的炉渣、粉煤灰、脱硫石膏等副产品均综合利用；噪声全部达标。

未阳分公司均装设了喷淋设施，并进行覆盖有效地抑制了煤场的粉尘污染。在易产生粉尘污染的输煤系统各转运站落煤点和原煤仓等地点，均安装了高效的除尘器。金竹山分公司 2017 年实施了甲乙煤场和汽卸煤坪挡风抑尘墙建设并投入使用，总长度 1800 余米；也完成了汽卸煤坪洗车台及运煤公路喷淋设施建设，及完成了甲乙煤场喷淋设施改造。丙煤场改造项目已完成环境影响评价工作，并完成了废水收集及喷淋、洗车台等抑尘设施安装的改造工作。按照金竹山分公司《无组织排放管理办法》要求，采取喷淋、覆盖等有效措施，最大限度减少无组织排放。湘潭公司煤场均建设有 18 米高挡风抑尘网，同时大风天气采取覆盖、喷淋等有效抑尘措施，煤粉的输送环节均为密闭廊道或管道机。株洲公司煤场均装设了喷淋设施，并进行覆盖有效地抑制了煤场的粉尘污染。在易产生粉尘污染的输煤系统各转运站落煤点和原煤仓等地点，均安装了抑尘装置。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

☐适用 ☒不适用

4. 突发环境事件应急预案

☒适用 ☐不适用

报告期，公司分支机构、全资及控股火力发电企业均制定了突发环境事件应急预案。预案涉及总则、应急处置基本原则、事件类型和危害程度分析、应急指挥组织机构及职责、预防及预警、应急信息报告、应急处置、应急响应分级、处置措施、现场恢复、结束应急、信息上报、应急保障、培训及演练、奖励与处罚等内容。

针对各自污染源的的特殊性，还制定了危险化学品泄漏应急预案、液氨泄漏应急预案、氢气泄露应急预案、灰坝坍塌应急预案、重污染天气应急预案、突发环境事件应急预案、有毒有害气体泄漏扩散处置方案、制氢站爆炸应急预案、燃油区火灾应急预案。

报告期，公司根据准确了解和掌握地方政府和环保部门发布的最新环保应急预案内容和环保管理要求，及时修编公司《突发环境事件应急预案》，并按要求报各级环保部门批准和备案。其中《重污染天气应急预案》多次进行了修订，预案与保电网要求没有矛盾，并与地方政府重污染天气应急指挥部发布响应等级一致。

5. 环境自行监测方案

☒适用 ☐不适用

公司所属分支机构、全资子公司及控股子公司火力发电厂均已按要求完成自行监测方案的编制，所有重点污染源全部安装在线监控设施，且通过环保部门验收，每季度由有资质的第三方对在线装置进行有效性审核，数据真实有效，并实时上传至地方环保部门监控平台，报告期，设施运行正常，所有火力发电厂均按照国家环保要求，取得排污许可证。

6. 其他应当公开的环境信息

☒适用 ☐不适用

报告期，公司所属运营分支机构、全资子公司及控股子公司火力发电机组共计13台，其中11台机组按照超低排放的要求进行了技术改造，2台200MW机组因接近服务期限，仍然执行《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）。

公司持续深化环保水平全面提升工作，实现了所有现役燃煤机组均能稳定达标排放，环保设施运行维护可靠性水平进一步提高，二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放绩效较上一年度同期大幅度下降。

(二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

☐适用 ☒不适用

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

☐适用 ☒不适用

十五、 其他重大事项的说明

(一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

☐适用 ☒不适用

(三) 其他

☐适用 ☒不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

☐适用 ☒不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国大唐集团有限公司	608,793,971	0	0	608,793,971	股改及定向增发限售股	
大唐耒阳电力有限责任公司	344,695,901	0	0	344,695,901	定向增发限售股	2018-09-28

合计	953,489,872			953,489,872	/	/
----	-------------	--	--	-------------	---	---

二、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	83,039
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(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 有限公司	0	608,793,971	34.18	608,793,971	无		国有 法人
大唐耒阳电 力有限责任 公司	0	344,695,901	19.35	344,695,901	无		国有 法人
湖南湘投控 股集团有限 公司	0	208,983,008	11.73		无		国有 法人
北京紫光通 信科技集团 有限公司	0	41,694,841	2.34		无		其他
王敏	6,571,500	22,603,975	1.27		无		境内 自然 人
钟革	6,013,850	22,212,729	1.25		无		境内 自然 人
王绍林	-6,473,215	18,121,281	1.02		无		境内 自然 人
创金合信基 金—招商银 行—湖南轻 盐创投定增 资产管理计 划	0	14,570,552	0.82		无		其他
安信证券股 份有限公司 客户信用交 易担保证券 账户	339,366	9,397,816	0.53		无		其他
杨亚涛	3,980,077	8,578,227	0.48		无		境内 自然 人

前十名无限售条件股东持股情况			
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
湖南湘投控股集团有限公司	208,983,008	人民币普通股	
北京紫光通信科技集团有限公司	41,694,841	人民币普通股	
王敏	22,603,975	人民币普通股	
钟革	22,212,729	人民币普通股	
王绍林	18,121,281	人民币普通股	
创金合信基金—招商银行—湖南轻盐创投定增资产管理计划	14,570,552	人民币普通股	
安信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	9,397,816	人民币普通股	
杨亚涛	8,578,227	人民币普通股	
华泰证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	6,905,017	人民币普通股	
中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	5,997,523	人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明	控股股东与大唐末阳电力有限责任公司属于一致行动人, 控股股东与其他股东之间不存在关联关系且不属于一致行动人, 公司未知控股股东与其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国大唐集团有限公司	608,793,971		0	部分履行资产注入承诺, 股份上市时间暂不知。
2	大唐末阳电力有限责任公司	344,695,901	2018-9-28	0	
上述股东关联关系或一致行动的说明		控股股东与大唐末阳电力有限责任公司属于一致行动人。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

☐适用 ☒不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

☐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、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(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情况

☐适用 ☒不适用

(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、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

☐适用 ☒不适用

三、其他说明

☐适用 ☒不适用

第九节 公司债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

☐适用 ☒不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2018 年 6 月 30 日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	附注六、1	607,750,448.44	368,055,660.89
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	附注六、4	96,037,139.63	116,685,517.93
应收账款	附注六、5	1,536,687,388.65	2,055,362,524.24
预付款项	附注六、6	373,777,669.47	165,550,299.09
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利			
其他应收款	附注六、9	284,713,368.76	293,769,636.88
买入返售金融资产			
存货	附注六、10	1,362,123,047.04	996,720,436.56
持有待售资产	附注六、11	203,509,433.96	283,018,867.92
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	附注六、13	140,053,988.81	98,113,354.50
流动资产合计		4,604,652,484.76	4,377,276,298.01
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	附注六、14	383,981,341.67	383,981,341.67
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	附注六、17	651,777,292.00	622,157,292.00
投资性房地产	附注六、18	13,000,353.58	21,632,664.98
固定资产	附注六、19	11,056,597,278.09	11,671,410,585.28
在建工程	附注六、21	785,903,219.89	587,614,034.94
工程物资			

固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	附注六、25	807,081,022.85	824,475,144.13
开发支出	附注六、26	15,762,040.48	8,306,994.96
商誉	附注六、27	1,921,210.39	1,921,210.39
长期待摊费用	附注六、28	8,667,790.44	3,625,189.38
递延所得税资产	附注六、29	10,013,185.23	10,013,185.23
其他非流动资产	附注六、30	490,362,225.45	342,695,816.82
非流动资产合计		14,225,066,960.07	14,477,833,459.78
资产总计		18,829,719,444.83	18,855,109,757.79
流动负债：			
短期借款	附注六、31	2,821,847,442.00	1,741,847,442.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	附注六、34	1,113,881,283.39	100,000,000.00
应付账款	附注六、35	1,105,912,853.55	1,498,557,402.23
预收款项	附注六、36	283,066,046.44	205,893,938.84
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	附注六、37	47,630,752.23	63,533,736.37
应交税费	附注六、38	44,133,864.01	99,126,006.76
应付利息			3,701,786.27
应付股利	附注六、40	12,739,132.77	14,512,338.66
其他应付款	附注六、41	614,460,624.20	835,475,559.43
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			
持有待售负债	附注六、42	134,824,607.00	134,824,607
一年内到期的非流动负债	附注六、43	1,091,844,866.04	2,714,974,441.67
其他流动负债			
流动负债合计		7,270,341,471.63	7,412,447,259.23
非流动负债：			
长期借款	附注六、45	6,551,599,500.00	6,325,999,500.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	附注六、47	1,700,975,208.85	1,732,323,759.70
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益	附注六、51	409,239,256.92	441,378,664.33
递延所得税负债	附注六、29	68,779,806.50	68,779,806.50

其他非流动负债			
非流动负债合计		8,730,593,772.27	8,568,481,730.53
负债合计		16,000,935,243.90	15,980,928,989.76
所有者权益			
股本	附注六、53	1,781,124,274.00	1,781,124,274.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	附注六、54	4,889,417,788.93	4,888,742,514.90
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	附注六、58	138,167,133.91	138,167,133.91
一般风险准备			
未分配利润		-3,840,514,619.41	-3,821,985,588.16
归属于母公司所有者权益合计		2,968,194,577.43	2,986,048,334.65
少数股东权益		-139,410,376.50	-111,867,566.62
所有者权益合计		2,828,784,200.93	2,874,180,768.03
负债和所有者权益总计		18,829,719,444.83	18,855,109,757.79

法定代表人：邹嘉华 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：曹云

母公司资产负债表

2018 年 6 月 30 日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		409,621,238.28	126,902,311.59
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		47,639,023.50	96,839,352.35
应收账款	附注十六、1	800,182,135.57	1,093,818,824.16
预付款项		102,201,825.03	2,278,951.36
应收利息			
应收股利		92,747,265.16	85,111,646.61
其他应收款	附注十六、2	4,179,735,312.22	3,943,826,849.21
存货		375,614,354.91	292,828,076.56
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		24,049,464.00	11,220,976.50
流动资产合计		6,031,790,618.67	5,652,826,988.34
非流动资产：			
可供出售金融资产		383,981,341.67	383,981,341.67
持有至到期投资			

长期应收款			
长期股权投资	附注十六、 3	3,591,351,945.76	3,555,131,945.76
投资性房地产			
固定资产		4,754,973,592.87	5,057,620,974.76
在建工程		202,006,072.17	180,067,742.07
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		393,518,504.15	398,459,573.47
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		5,893,333.34	
递延所得税资产			
其他非流动资产		109,167,287.70	121,673,260.69
非流动资产合计		9,440,892,077.66	9,696,934,838.42
资产总计		15,472,682,696.33	15,349,761,826.76
流动负债：			
短期借款		2,771,847,442.00	1,701,847,442.00
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		810,151,180.43	100,000,000.00
应付账款		330,567,104.16	555,691,941.68
预收款项			
应付职工薪酬		19,122,431.06	27,557,675.30
应交税费		20,903,861.57	45,364,905.39
应付利息			3,355,827.94
应付股利		12,739,132.77	12,739,132.77
其他应付款		962,383,427.84	928,149,874.60
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		770,277,438.50	2,190,054,761.42
其他流动负债			
流动负债合计		5,697,992,018.33	5,564,761,561.10
非流动负债：			
长期借款		5,113,299,500.00	4,897,699,500.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		550,800,646.77	550,800,646.77
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益		299,144,815.34	322,963,939.08
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,963,244,962.11	5,771,464,085.85

负债合计		11,661,236,980.44	11,336,225,646.95
所有者权益：			
股本		1,781,124,274.00	1,781,124,274.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		3,477,890,120.67	3,477,890,120.67
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		111,303,656.17	111,303,656.17
未分配利润		-1,558,872,334.95	-1,356,781,871.03
所有者权益合计		3,811,445,715.89	4,013,536,179.81
负债和所有者权益总计		15,472,682,696.33	15,349,761,826.76

法定代表人：邹嘉华 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：曹云

合并利润表

2018 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	附注六、59	4,311,735,868.30	3,301,179,176.77
其中：营业收入		4,311,735,868.30	3,301,179,176.77
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	附注六、59	4,457,917,587.41	3,703,139,359.04
其中：营业成本		4,063,462,385.58	3,356,882,174.74
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			
税金及附加	附注六、60	50,169,471.29	40,245,397.22
销售费用	附注六、61	6,546,365.13	5,369,983.09
管理费用	附注六、62	58,240,661.13	56,893,403.36
财务费用	附注六、63	279,961,781.76	243,748,400.63
资产减值损失	附注六、64	-463,077.48	
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
投资收益（损失以“－”号填列）	附注六、66	5,337,871.70	-65,628,791.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			-67,735,076.19
资产处置收益（损失以“－”号填列）	附注六、67	91,660,879.62	

列)			
汇兑收益 (损失以 “-” 号填列)			
其他收益	附注六、68	12,122,861.52	
三、营业利润 (亏损以 “-” 号填列)		-37,060,106.27	-467,588,973.61
加：营业外收入	附注六、69	28,668,424.46	19,088,715.32
减：营业外支出	附注六、70	15,303.45	3,504,482.13
四、利润总额 (亏损总额以 “-” 号填列)		-8,406,985.26	-452,004,740.42
减：所得税费用	附注六、71	10,949,169.48	7,701,720.54
五、净利润 (净亏损以 “-” 号填列)		-19,356,154.74	-459,706,460.96
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润 (净亏损以 “-” 号填列)		-19,356,154.74	-459,706,460.96
2. 终止经营净利润 (净亏损以 “-” 号填列)			
(二) 按所有权归属分类			
1. 归属于母公司所有者的净利润		-18,529,031.25	-457,649,132.36
2. 少数股东损益		-827,123.49	-2,057,328.60
六、其他综合收益的税后净额			
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		-19,356,154.74	-459,706,460.96
归属于母公司所有者的综合收益总额		-18,529,031.25	-457,649,132.36
归属于少数股东的综合收益总额		-827,123.49	-2,057,328.60
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

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：邹嘉华 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：曹云

母公司利润表

2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	附注十六、4	1,905,904,996.07	1,308,292,386.69
减: 营业成本	附注十六、4	1,909,624,256.34	1,542,279,333.88
税金及附加		19,047,840.16	10,308,439.22
销售费用			
管理费用		31,471,360.12	30,557,520.62
财务费用		179,215,983.05	153,262,447.80
资产减值损失			
加: 公允价值变动收益 (损失以“—”号填列)			
投资收益 (损失以“—”号填列)	附注十六、5	7,635,618.55	-68,637,226.96
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益			-67,735,076.19
资产处置收益 (损失以“—”号填列)			
其他收益		5,427,886.05	
二、营业利润 (亏损以“—”号填列)		-220,390,939.00	-496,752,581.79
加: 营业外收入		18,300,475.08	11,048,559.95
减: 营业外支出			306,822.37
三、利润总额 (亏损总额以“—”号填列)		-202,090,463.92	-486,010,844.21
减: 所得税费用			
四、净利润 (净亏损以“—”号填列)		-202,090,463.92	-486,010,844.21
1.持续经营净利润 (净亏损以“—”号填列)		-202,090,463.92	-486,010,844.21
2.终止经营净利润 (净亏损以“—”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额			
(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益			
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额			
6.其他			
六、综合收益总额		-202,090,463.92	-486,010,844.21
七、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

法定代表人: 邹嘉华 主管会计工作负责人: 罗建军 会计机构负责人: 曹云

合并现金流量表

2018 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,525,717,767.40	3,545,459,430.88
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		3,697,262.92	10,616,488.92
收到其他与经营活动有关的现金	附注六、73(1)	23,534,123.87	58,724,365.65
经营活动现金流入小计		5,552,949,154.19	3,614,800,285.45
购买商品、接受劳务支付的现金		3,684,290,131.88	2,531,379,909.45
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		383,592,855.22	399,996,524.58
支付的各项税费		303,731,300.74	231,478,473.86
支付其他与经营活动有关的现金	附注六、73(2)	23,569,951.00	84,354,013.07
经营活动现金流出小计		4,395,184,238.84	3,247,208,920.96
经营活动产生的现金流量净额		1,157,764,915.35	367,591,364.49
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,060,000.00	
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		158,218,918.34	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			434,368.14
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		162,278,918.34	434,368.14
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		208,042,163.85	383,740,004.37
投资支付的现金		36,240,000.00	77,140,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			

投资活动现金流出小计		244,282,163.85	460,880,004.37
投资活动产生的现金流量净额		-82,003,245.51	-460,445,636.23
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		3,095,000,000.00	2,940,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,095,000,000.00	2,940,000,000.00
偿还债务支付的现金		3,296,902,549.75	2,432,551,328.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		472,991,464.70	204,828,417.47
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	附注六、73(6)	191,339,040.48	242,944,465.90
筹资活动现金流出小计		3,961,233,054.93	2,880,324,211.81
筹资活动产生的现金流量净额		-866,233,054.93	59,675,788.19
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		209,528,614.91	-33,178,483.55
加：期初现金及现金等价物余额		271,157,567.97	288,711,707.17
六、期末现金及现金等价物余额		480,686,182.88	255,533,223.62

法定代表人：邹嘉华 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：曹云

母公司现金流量表

2018 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,144,421,252.43	1,827,677,876.48
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		774,684,817.08	3,745,187,918.15
经营活动现金流入小计		2,919,106,069.51	5,572,865,794.63
购买商品、接受劳务支付的现金		661,270,287.77	1,483,648,553.29
支付给职工以及为职工支付的现金		182,779,601.18	196,026,839.32
支付的各项税费		95,064,740.58	51,890,061.28
支付其他与经营活动有关的现金		1,166,594,058.01	3,883,789,357.79
经营活动现金流出小计		2,105,708,687.54	5,615,354,811.68
经营活动产生的现金流量净额		813,397,381.97	-42,489,017.05
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			520,000.00
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		131,900,000.00	
处置子公司及其他营业单位收到的			

现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		131,900,000.00	520,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		69,276,321.61	104,058,817.39
投资支付的现金		36,220,000.00	112,140,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		105,496,321.61	216,198,817.39
投资活动产生的现金流量净额		26,403,678.39	-215,678,817.39
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		2,950,000,000.00	2,700,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,950,000,000.00	2,700,000,000.00
偿还债务支付的现金		2,978,395,630.05	2,212,551,328.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		427,711,200.86	160,281,311.22
支付其他与筹资活动有关的现金		122,790,420.82	140,569,292.04
筹资活动现金流出小计		3,528,897,251.73	2,513,401,931.70
筹资活动产生的现金流量净额		-578,897,251.73	186,598,068.30
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		260,903,808.63	-71,569,766.14
加：期初现金及现金等价物余额		89,602,311.59	200,199,093.09
六、期末现金及现金等价物余额		350,506,120.22	128,629,326.95

法定代表人：邹嘉华 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：曹云

合并所有者权益变动表

2018 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	1,781,124,274.00				4,888,742,514.90				138,167,133.91		-3,821,985,588.16	-111,867,566.62	2,874,180,768.03
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	1,781,124,274.00				4,888,742,514.90				138,167,133.91		-3,821,985,588.16	-111,867,566.62	2,874,180,768.03
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					675,274.03						-18,529,031.25	-27,542,809.88	-45,396,567.10
（一）综合收益总额											-18,529,031.25	-827,123.49	-19,356,154.74
（二）所有者投入和减少资本					675,274.03							-15,025,274.03	-14,350,000.00
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					675,274.03							-15,025,274.03	-14,350,000.00
（三）利润分配												-11,690,412.36	-11,690,412.36
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有（或股东）的分配												-11,690,412.36	-11,690,412.36
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、本期期末余额	1,781,124,274.00				4,889,417,788.93				138,167,133.91		-3,840,514,619.41	-139,410,376.50	2,828,784,200.93

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	1,781,124,274.00				4,888,192,525.88				138,167,133.91		-2,664,842,171.67	-69,254,872.03	4,073,386,890.09
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	1,781,124,274.00				4,888,192,525.88				138,167,133.91		-2,664,842,171.67	-69,254,872.03	4,073,386,890.09
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）											-457,649,132.36	-1,625,150.48	-459,274,282.84
（一）综合收益总额											-457,649,132.36	-2,057,328.60	-459,706,460.96
（二）所有者投入和减少资本												1,524,077.60	1,524,077.60
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												1,524,077.60	1,524,077.60
（三）利润分配												-1,091,899.48	-1,091,899.48
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配												-1,091,899.48	-1,091,899.48
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、本期期末余额	1,781,124,274.00				4,888,192,525.88				138,167,133.91		-3,122,491,304.03	-70,880,022.51	3,614,112,607.25

法定代表人：邹嘉华 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：曹云

母公司所有者权益变动表

2018 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				111,303,656.17	-1,356,781,871.03	4,013,536,179.81
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				111,303,656.17	-1,356,781,871.03	4,013,536,179.81
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										-202,090,463.92	-202,090,463.92
（一）综合收益总额										-202,090,463.92	-202,090,463.92
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											

2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				111,303,656.17	-1,558,872,334.95	3,811,445,715.89

项目	股本	上期			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	1,781,124,274.00				3,478,754,531.26				111,303,656.17	-466,538,147.37	4,904,644,314.06
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,781,124,274.00				3,478,754,531.26				111,303,656.17	-466,538,147.37	4,904,644,314.06
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										-486,010,844.21	-486,010,844.21
（一）综合收益总额										-486,010,844.21	-486,010,844.21
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	1,781,124,274.00				3,478,754,531.26				111,303,656.17	-952,548,991.58	4,418,633,469.85

法定代表人：邹嘉华 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：曹云

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

大唐华银电力股份有限公司（以下简称“本公司或公司”）原名湖南华银电力股份有限公司，1993年1月16日经湖南省体改委湘体改字（1993）10号文件批准，由湖南省电力公司、工行湖南省信托投资公司、湖南华天实业集团公司、中国湖南国际经济技术合作煤炭公司、建行湖南省信托投资公司、湖南省华夏房地产开发公司6家法人共同发起，于1993年3月22日正式成立。1996年8月，经中国证监会证监发审字（1996）151号文批准，向社会公开发行社会公众股4,800万股；经上海证券交易所上证上（1996）70号文审核同意，于1996年9月5日在上交所上市交易。公司总股本为19,200万元。

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

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

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

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

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

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

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

2015年6月26日，公司取得中国证监会《关于核准大唐华银电力股份有限公司向中国大唐集团有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2015]1421号），核准公司向大唐集团发行371,530,494股股份、向耒阳电厂发行344,695,901股股份、向地电公司发行208,983,008股股份购买相关资产，核准上市公司非公开发行不超过30,840万股新股募集本次发行股份购买资产的配套资金。截至2015年8月28日止，公司通过向社会非公开发行人民币普通股（A股）144,266,871股，募集资金合计940,619,998.92元，扣除发行费用（包括承销费用、验资费用等）人民币18,711,707.79元，净募集资金人民币921,908,291.13元。其中增加股本144,266,871.00元，增加资本公积777,641,420.13元。2015年9月28日，公司在登记结算公司办理完成了本次向大唐集团、地电公司、耒阳电厂发行925,209,403股的股权登记手续。截至2017年12月31日，公司总股份1,781,124,274股，其中流通股827,634,402股，有限售条件流通股953,489,872股。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司合并财务报表范围包括 18 家二级子公司，5 家三级子公司。

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为编制基础。根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本公司有近期获利经营的历史且有财务资源支持，认为以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

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：

□适用 √不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

√适用 □不适用

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

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或

有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 合并财务报表范围的确定原则

本公司将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

(2) 合并财务报表编制的方法

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或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本公司和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本公司合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本公司在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本公司和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，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；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本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，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对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，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，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或合并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损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

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的，如果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投资损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 合营安排的认定和分类

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

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

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

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

(2) 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：①确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；②确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；③确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；④按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；⑤确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币业务折算

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

(2) 外币财务报表折算

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

10. 金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融资产和金融负债的分类

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

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

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

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

本公司按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用，但下列情况除外：持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

公司采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量；不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》确定的金额；初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

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

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

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

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

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；未放弃对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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

（4）主要金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

（5）金融资产的减值测试和减值准备计提方法

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

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

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

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

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

√适用 □不适用

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

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项：

√适用 □不适用

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

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

√适用 □不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	0	0
其中：1 年以内分项，可添加行		
1—2 年	5	5
2—3 年	10	10
3—4 年	30	30
4—5 年	80	80
5 年以上	100	100

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

□适用 √不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

□适用 √不适用

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项：

√适用 □不适用

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

12. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

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

(2) 存货的取得和发出的计价方法

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

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。通常按照单个存货项目计提存货跌价准备；对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

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

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

(4) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法**①低值易耗品**

按照一次转销法进行摊销。

② 包装物

按照一次转销法进行摊销。

13. 持有待售资产

√适用 □不适用

本公司将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

本公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。在初始计量时，比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处

置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

本公司因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本公司是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用相关计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外，各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

持有待售的非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件，而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

14. 长期股权投资

√适用 □不适用

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。共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

（1）投资成本的确定

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

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

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

（2）后续计量及损益确认方法

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

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

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

(3) 长期股权投资的处置

①部分处置对子公司的长期股权投资,但不丧失控制权的情形

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

②部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

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

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

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

15. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的:

折旧或摊销方法

折旧或摊销方法

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

16. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

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

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：

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

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

17. 在建工程

√适用 □不适用

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

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

18. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

(2) 借款费用资本化期间

①当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：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者生产活动已经开始。

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

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

（3）借款费用资本化金额

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

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

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

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

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

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

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

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

19. 生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

20. 油气资产

☐ 适用 ☒ 不适用

21. 无形资产

（1）. 计价方法、使用寿命、减值测试

☒ 适用 ☐ 不适用

（1）无形资产的计价方法

无形资产应当按照成本进行初始计量。

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

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值。并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。在非货

币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产通常以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

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

(2) 无形资产使用寿命及摊销

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

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不摊销。

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

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

企业内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段支出是指本公司为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的、探索性的有计划调查所发生的支出，是为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备，已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大的不确定性。开发阶段支出是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等发生支出。相对于研究阶段而言，开发阶段是已完成研究阶段的工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

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

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

22. 长期资产减值

□适用 √不适用

23. 长期待摊费用

√适用 □不适用

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

24. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

☒ 适用 ☐ 不适用

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

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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

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

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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

25. 预计负债

☒ 适用 ☐ 不适用

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

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

26. 股份支付

☐ 适用 ☒ 不适用

27. 优先股、永续债等其他金融工具

☐ 适用 ☒ 不适用

28. 收入

√适用 □不适用

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

(1) 发电企业收入的确认

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

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

(2) 非电企业销售收入的确认

销售商品的收入，应当在同时满足下列条件时，才能予以确认：

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

(3) 提供劳务收入

①企业在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工程度按已经发生的劳务成本占估计劳务总成本比例确定。

②企业在资产负债表日，提供劳务交易结果不能够可靠估计的，应当分别下列情况处理：

A、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

B、已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(4) 让渡资产使用权收入

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

- ①相关的经济利益很可能流入企业；
- ②收入金额能够可靠地计量。

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

(5) 建造合同

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

建造承包商建造工程合同收入及费用应按以下原则确认和计量：

①在资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的，应当根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。

确定合同完工进度的方法为已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例。

②建造合同的结果不能可靠地估计，应当分别下列情况处理：

A、合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；

B、合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

③合同预计总成本将超过合同预计总收入，应当将预计损失确认为当期费用。

29. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

√适用 □不适用

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，自相关资产可供使用时起，按照相关资产的预计使用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益；相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

√适用 □不适用

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

30. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

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

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

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

31. 租赁**(1)、经营租赁的会计处理方法**

√适用 □不适用

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

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

(2)、融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

32. 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

(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

33. 其他

□适用 √不适用

六、税项**1. 主要税种及税率**

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务增值额	3%、6%、16%、17%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	应缴流转税税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	7.50%、12.50%、15%、25%
教育税附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
湖南大唐先一科技有限责任公司	15
大唐华银(湖南)新能源有限公司南山风电项目二期	12.5
湖南大唐先一能源管理有限责任公司	12.5
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	7.5
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	0
大唐华银绥宁新能源有限公司宝鼎山一期风电场	0
其他纳税主体	25

2. 税收优惠

√适用 □不适用

本公司报告期内适用的主要税种税收优惠及批文如下：

(1) 企业所得税

①本公司子公司湖南大唐先一科技有限责任公司(2015年至2018年)及其下属子公司湖南大唐先一科技有限责任公司北京分公司(2015年至2018年)，被认定为高新技术企业，享受15%的企业所得税优惠税率。

②根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46号)规定，于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本公司的风力发电项目、环保发电项目属于公共基础设施项目，

享受该税收优惠政策，其中：大唐华银（湖南）新能源有限公司南山风电项目二期从 2013 年至 2015 年免征企业所得税，从 2016 年至 2018 年减半征收企业所得税。大唐华银芷江新能源开发有限责任公司从 2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2022 年减半征收企业所得税。大唐华银绥宁新能源有限公司宝鼎山一期风电场 2017 年至 2019 年免征企业所得税，2020 年至 2022 年减半征收企业所得税。

③根据国家税务总局公告 2012 年第 12 号规定：自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额 70% 以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按 15% 税率缴纳企业所得税。本公司子公司大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司符合上述企业所得税减免条件，本期企业所得税的适用税率为 15%。

（2）增值税

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

②根据《关于软件产品增值税政策的通知》（财税[2011]100 号），湖南大唐先一科技有限责任公司销售自行开发生产的软件产品，按软件销售收入的 16% 税率征收增值税后，对增值税实际税负超过 3% 的部分实行即征即退。

③根据《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号），本公司子公司大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。

3. 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

1、货币资金

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	480,686,182.88	271,157,567.97
其他货币资金	127,064,265.56	96,898,092.92
合计	607,750,448.44	368,055,660.89
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

期末存在对使用有限制款项 127,064,265.56 元，其中银行承兑汇票保证金 59,466,118.06 元，其他保证金 67,598,147.50 元。

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

3、衍生金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	96,037,139.63	116,685,517.93
商业承兑票据		
合计	96,037,139.63	116,685,517.93

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 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

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 应收账款分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	344,073,855.00	22.09	11,000,000.00	3.20	333,073,855.00	472,973,855.00	22.77	11,000,000.00	2.33	461,973,855.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,213,571,423.22	77.91	9,957,889.57	0.82	1,203,613,533.65	1,603,835,105.29	77.23	10,446,436.05	0.65	1,593,388,669.24
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,557,645,278.22	/	20,957,889.57	/	1,536,687,388.65	2,076,808,960.29	/	21,446,436.05	/	2,055,362,524.24

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
大唐国际发电股份有限公司广东分公司	181,456,000.00			收回无风险
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	136,154,600.00			收回无风险
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	15,463,255.00			收回无风险

武汉江汉化工设计有限公司	11,000,000.00	11,000,000.00	100%	预计难以收回
合计	344,073,855.00	11,000,000.00	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	1,173,641,283.27		
1 年以内小计	1,173,641,283.27		
1 至 2 年	17,231,661.04	861,583.06	5.00
2 至 3 年	14,767,511.94	1,476,751.19	10.00
3 至 4 年	396,959.50	119,087.85	30.00
4 至 5 年	167,700.00	134,160.00	80.00
5 年以上	7,366,307.47	7,366,307.47	100.00
合计	1,213,571,423.22	9,957,889.57	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□适用 √不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

□适用 √不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 488,546.48 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

√适用 □不适用

债务人名称	账面余额	账龄	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备年末余额
国网湖南省电力有限公司	820,631,325.23	1 年以内	53.40	
大唐国际发电股份有限公司	317,610,600.00	5 年以上	20.67	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	144,363,255.00	2-3 年	9.39	
内蒙古电力（集团）有限责任公司	50,416,981.08	1 年以内	3.28	
大唐华银攸县能源有限公司	34,619,348.19	1 年以内	2.25	
合计	1,367,641,509.50		89.00	

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

□适用 √不适用

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

6、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	370,338,992.59	99.08	161,994,024.78	97.85
1 至 2 年	1,647,102.43	0.44	1,568,750.14	0.95
2 至 3 年	270,375.50	0.07	534,905.12	0.32
3 年以上	1,521,198.95	0.41	1,452,619.05	0.88
合计	373,777,669.47	100.00	165,550,299.09	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

√适用 □不适用

债务人名称	账面余额	账龄	占预付账款合计的比例 (%)
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	151,646,129.22	1 年以内	40.57
神华销售集团有限公司华中分公司	102,818,112.63	1 年以内	27.51
山西潞安环保能源开发股份有限公司	28,424,798.53	1 年以内	7.60
山西焦煤集团有限责任公司	26,150,160.50	1 年以内	7.00
大唐电力燃料有限公司	21,453,057.74	1 年以内	5.74
合计	330,492,258.62		88.42

其他说明

□适用 √不适用

7、应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

8、 应收股利

(1). 应收股利

□适用 √不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

9、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	272,566,322.00	60.11	55,129,649.55	20.23	217,436,672.45	281,477,970.00	60.85	62,258,967.95	22.12	219,219,002.05
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	159,996,731.50	35.29	92,737,035.19	57.96	67,259,696.31	160,226,753.49	34.64	85,704,945.20	53.49	74,521,808.29
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	20,844,920.58	4.60	20,827,920.58	99.92	17,000.00	20,866,676.92	4.51	20,837,850.38	99.86	28,826.54
合计	453,407,974.08	/	168,694,605.32	/	284,713,368.76	462,571,400.41	/	168,801,763.53	/	293,769,636.88

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	142,381,395.00			收回无风险
东莞电化实业股份有限公司	48,635,005.92			收回无风险
永州侨海投资开发有限公司	36,757,891.00	36,757,891.00	100	预计难以收回
欣正投资发展有限公司	20,148,017.59			收回无风险
湖南省物价局-煤炭调节基金	7,837,534.35	7,837,534.35	100	预计难以收回
殷芳	6,272,253.94			收回无风险
丰镇市安盛矿产品销售有限公司	5,500,000.00	5,500,000.00	100	预计难以收回
山西晋昌工贸有限公司侯马分公司	5,034,224.20	5,034,224.20	100	预计难以收回
合计	272,566,322.00	55,129,649.55	/	/

组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款:

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	35,750,795.14		
1 年以内小计	35,750,795.14		
1 至 2 年	7,955,044.22	397,752.21	5.00
2 至 3 年	5,074,210.17	507,421.02	10.00
3 至 4 年	27,660,512.14	8,298,153.64	30.00
4 至 5 年	112,307.55	89,846.04	80.00
5 年以上	83,443,862.28	83,443,862.28	100.00
合计	159,996,731.50	92,737,035.19	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

☐适用 ☒不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

☐适用 ☒不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 107,158.21 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). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	420,379,936.72	423,780,305.37
社保	10,997,710.85	24,024,057.73
备用金、保证金等	11,122,292.33	9,795,437.26
应收软件退税	924,071.59	
其他	9,983,962.59	4,971,600.05
合计	453,407,974.08	462,571,400.41

(5). 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：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
------	-------	------	----	------------------------------	--------------

广东大唐国际雷州发电有限责任公司	代收代付容量销售款	142,381,395.00	2-3 年	50.01	
东莞电化实业股份有限公司	代垫容量权收购款	48,635,005.92	2-3 年	17.08	
永州侨海投资开发有限公司	往来款	36,757,891.00	5 年以上	12.91	36,757,891.00
欣正投资发展有限公司	代垫股权款	20,148,017.59	5 年以上	7.08	
振升铝材有限公司	往来款	17,024,787.80	5 年以上	5.98	17,024,787.80
合计	/	264,947,097.31	/	93.06	53,782,678.80

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

□适用 √不适用

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	66,031,156.20	14,937,195.62	51,093,960.58	65,737,111.93	14,937,195.62	50,799,916.31
在产品	11,742,304.69	11,323,492.55	418,812.14	22,700,684.47	11,323,492.55	11,377,191.92
库存商品	224,040,476.32	2,822,535.03	221,217,941.29	74,236,752.21	13,059,937.82	61,176,814.39
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
燃料	521,902,815.94		521,902,815.94	469,703,174.30		469,703,174.30
开发成本	405,079,686.54		405,079,686.54	316,532,076.54		316,532,076.54
其他	163,735,282.55	1,325,452.00	162,409,830.55	88,456,715.10	1,325,452.00	87,131,263.10
合计	1,392,531,722.24	30,408,675.20	1,362,123,047.04	1,037,366,514.55	40,646,077.99	996,720,436.56

(2). 存货跌价准备

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	14,937,195.62					14,937,195.62
在产品	11,323,492.55					11,323,492.55

库存商品	13,059,937.82				10,237,402.79	2,822,535.03
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
其他	1,325,452.00					1,325,452.00
合计	40,646,077.99				10,237,402.79	30,408,675.20

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明：

□适用 √不适用

(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

11、持有待售资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
采矿权	203,509,433.96	203,209,433.96		2018 年内
合计	203,509,433.96	203,209,433.96		/

其他说明：

本公司之子公司内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司于2017年9月分别与鄂尔多斯市国源矿业开发有限公司、大唐呼伦贝尔能源开发有限公司签订合同，以总含税价3亿元将煤炭产能指标出售给上述两家单位，该交易已经本公司董事会2017年第8次会议审议通过。

12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税及预缴增值	127,374,308.79	88,621,911.02
预缴所得税	2,147,643.52	3,390,878.31
预缴的其他税费	10,532,036.50	6,100,565.17
合计	140,053,988.81	98,113,354.50

其他说明

无

14、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67
按公允价值计量的						
按成本计量的	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67
合计	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67	397,748,741.67	13,767,400.00	383,981,341.67

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

□适用 √不适用

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：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		
北京清源德峰投资管理有限公司	5,000.00			5,000.00					5	
大唐集团财务有限公司	75,000,000.00			75,000,000.00					1.99	
湖南黑金时代股份有限公司	286,476,341.67			286,476,341.67					4.67	
深圳排放权交易所有限公司	22,500,000.00			22,500,000.00					7.5	
环球概念公司	13,767,400.00			13,767,400.00	13,767,400.00			13,767,400.00	6.67	
合计	397,748,741.67			397,748,741.67	13,767,400.00			13,767,400.00	/	

(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

(5). 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

15、持有至到期投资

(1). 持有至到期投资情况：

□适用 √不适用

(2). 期末重要的持有至到期投资：

☐适用 ☒不适用

(3). 本期重分类的持有至到期投资:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况:

☐适用 ☒不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

☐适用 ☒不适用

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准备期末 余额
		追加投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他综合 收益调整	其他 权益 变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
大连理工大学科技园有限公司	1,322,229.83									1,322,229.83	
湖南五华酒店有限公司	31,496,607.79									31,496,607.79	4,404,800.00
大唐华银攸县能源有限公司	316,695,717.13									316,695,717.13	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	274,460,000.00	29,620,000.00								304,080,000.00	
大唐华银湖南电力物资有限公司	2,587,537.25									2,587,537.25	
小计	626,562,092.00	29,620,000.00								656,182,092.00	4,404,800.00
合计	626,562,092.00	29,620,000.00								656,182,092.00	4,404,800.00

其他说明

无

18、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	27,091,476.92			27,091,476.92
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	12,960,452.28			12,960,452.28
(1) 处置				
(2) 其他转出	12,960,452.28			12,960,452.28
4. 期末余额	14,131,024.64			14,131,024.64
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	5,458,811.94			5,458,811.94
2. 本期增加金额	402,617.40			402,617.40
(1) 计提或摊销	402,617.40			402,617.40
3. 本期减少金额	4,730,758.28			4,730,758.28
(1) 处置				
(2) 其他转出	4,730,758.28			4,730,758.28
4. 期末余额	1,130,671.06			1,130,671.06
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	13,000,353.58			13,000,353.58
2. 期初账面价值	21,632,664.98			21,632,664.98

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
株电房屋建筑物	43,397,516.27	手续不齐全
东乌旗分公司房屋建筑物（能源技术公司）	19,560,539.02	手续不齐全
湖南新能源房屋建筑物	15,565,502.11	手续不齐全
绥宁新能源升压站	6,000,245.84	手续不齐全
锡东能源办公楼等	68,365.01	手续不齐全
合计	84,592,168.25	

其他说明

□适用 √不适用

19、固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值：				
1.期初余额	6,482,362,983.84	20,156,901,730.45	130,913,326.55	26,770,178,040.84
2.本期增加金额		279,485.74	1,198,211.75	1,477,697.49
(1) 购置		269,656.68	1,198,211.75	1,467,868.43
(2) 在建工程转入		9,829.06		9,829.06
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	3,762,291.54	654,099,852.35		657,862,143.89
(1) 处置或报废	3,617,891.54	654,099,852.35		657,717,743.89
(2) 其他	144,400.00			144,400.00
4.期末余额	6,478,600,692.30	19,503,081,363.84	132,111,538.30	26,113,793,594.44
二、累计折旧				
1.期初余额	3,509,805,462.44	10,964,683,870.81	115,413,479.46	14,589,902,812.71
2.本期增加金额	106,422,137.57	494,590,140.75	2,093,307.97	603,105,586.29
(1) 计提	106,422,137.57	494,590,140.75	2,093,307.97	603,105,586.29
3.本期减少金额	1,189,731.35	599,432,992.67		600,622,724.02
(1) 处置或报废	1,118,494.10	599,432,992.67		600,551,486.77
(2) 其他	71,237.25			71,237.25
4.期末余额	3,615,037,868.66	10,859,841,018.89	117,506,787.43	14,592,385,674.98
三、减值准备				
1.期初余额	199,339,848.96	309,524,793.89		508,864,642.85
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额		44,054,001.48		44,054,001.48
(1) 处置或报废		44,054,001.48		44,054,001.48
4.期末余额	199,339,848.96	265,470,792.41		464,810,641.37
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,664,222,974.68	8,377,769,552.54	14,604,750.87	11,056,597,278.09
2.期初账面价值	2,773,217,672.44	8,882,693,065.75	15,499,847.09	11,671,410,585.28

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	552,965,243.00	315,224,884.92	160,316,220.45	77,424,137.63	
机器设备	976,349,923.48	629,251,324.57	308,827,652.16	38,270,946.75	
电子设备	3,725,947.98	1,947,964.27		1,777,983.71	
合计	1,533,041,114.46	946,424,173.76	469,143,872.61	117,473,068.09	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋建筑物				
机器设备	3,445,257,493.11	1,349,543,860.02		2,095,713,633.09
合计	3,445,257,493.11	1,349,543,860.02		2,095,713,633.09

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
东乌旗分公司房屋建筑物（能源技术公司）	19,560,539.02	手续不齐全
锡东能源办公楼等	101,849.00	手续不齐全
绥宁新能源升压站	6,000,245.84	手续不齐全
湖南新能源房屋建筑物	15,565,502.11	手续不齐全
株电房屋建筑物	43,397,516.27	手续不齐全
合计	84,625,652.24	

其他说明：

□适用 √不适用

20、在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
大唐华银会同县小洪水电站工程	155,848,405.42		155,848,405.42	135,743,845.99		135,743,845.99
金塘冲水库发电站项目前期	75,622,684.95		75,622,684.95	75,622,684.95		75,622,684.95
南山五团风电场工程	121,979,082.55		121,979,082.55	75,379,522.16		75,379,522.16
东莞三联热电联产项目前期	83,529,449.19		83,529,449.19	58,697,949.93		58,697,949.93
大唐华银阳江发电项目前期	47,326,772.76		47,326,772.76	43,743,346.43		43,743,346.43
大唐华银核电项目前期	33,835,588.97		33,835,588.97	33,835,588.97		33,835,588.97
耒阳三期扩建项目前期	27,491,170.26		27,491,170.26	27,491,170.26		27,491,170.26
绥宁宝鼎山二期工程	40,828,131.35		40,828,131.35	22,915,063.81		22,915,063.81
绥宁宝鼎山三期工程	22,930,979.55		22,930,979.55	15,045,134.41		15,045,134.41
耒阳3号机通流部分改造	16,043,487.23		16,043,487.23	13,675,213.67		13,675,213.67
#1 烟囱内筒防腐	6,304,119.41		6,304,119.41	6,304,119.41		6,304,119.41
全厂废水达标治理	5,646,889.35		5,646,889.35	5,646,889.35		5,646,889.35
绥宁宝鼎山一期工程	2,563,005.38		2,563,005.38	2,563,005.38		2,563,005.38

大唐华银郴州嘉禾煤矸石综合利用项目前期	40,415,320.08	40,415,320.08		40,415,320.08	40,415,320.08	
310MW 机组循环冷却水排口改造	26,996,369.24		26,996,369.24	21,209,101.60		21,209,101.60
其他技改、基建项目	133,092,731.60	14,135,647.32	118,957,084.28	63,877,045.94	14,135,647.32	49,741,398.62
合计	840,454,187.29	54,550,967.40	785,903,219.89	642,165,002.34	54,550,967.40	587,614,034.94

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
绥宁宝鼎山一期工程	420,900,000.00	2,563,005.38				2,563,005.38	100.00	100.00				自筹、贷款
金塘冲水库发电项目前期	3,636,834,800.00	75,622,684.95				75,622,684.95	2.08					自筹、贷款
东莞三期热电联产项目前期		58,697,949.93	24,831,499.26			83,529,449.19						自筹、贷款
大唐华银阳江发电项目前期	50,000,000.00	43,743,346.43	3,583,426.33			47,326,772.76	94.65					自筹、贷款
大唐华银郴州嘉禾煤矸石综合利用工程项目前期		40,415,320.08				40,415,320.08						自筹、贷款
大唐华银核电项目前期		33,835,588.97				33,835,588.97						自筹、贷款
耒阳三期扩建项目前期	32,287,000.00	27,491,170.26				27,491,170.26	85.15					自筹、贷款
大唐华银会同县小洪水电站工程	296,390,000.00	135,743,845.99	20,104,559.43			155,848,405.42	52.58	53.00	6,996,937.50	2,229,500.00	441	自筹、贷款
南山五团风电场工程	371,354,000.00	75,379,522.16	46,599,560.39			121,979,082.55	32.85	52.38	1,440,833.33	1,440,833.33	4.75	自筹、贷款
耒阳 3 号机通流部分改造	43,550,000.00	13,675,213.67	2,368,273.56			16,043,487.23	36.84	43.09				自筹、贷款
#1 烟卤内筒防腐	28,820,000.00	6,304,119.41				6,304,119.41	21.87	98.00				自筹、贷款

全厂废水达标治理	33,420,000.00	5,646,889.35			5,646,889.35	16.90	98.00				自筹、贷款
绥宁宝鼎山二期工程	436,650,000.00	22,915,063.81	17,913,067.54		40,828,131.35	9.35	33.24	1,271,944.44	1,271,944.44	4.41	自筹、贷款
绥宁宝鼎山三期工程	431,950,000.00	15,045,134.41	7,885,845.14		22,930,979.55	5.31	26.79	684,000.00	684,000.00	4.41	自筹、贷款
310MW 机组循环冷却水排口改造	39,760,000.00	21,209,101.60	5,787,267.64		26,996,369.24	67.90	98.00				自筹、贷款
合计	5,821,915,800.00	578,287,956.40	129,073,499.29		707,361,455.69	/	/	10,393,715.27	5,626,277.77	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况:

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

21、工程物资

☐适用 ☒不适用

22、固定资产清理

☐适用 ☒不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

☐适用 ☒不适用

25、无形资产

(1). 无形资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	著作权件	特许权	其他	合计
一、账面原值								

1.期初余额	977,292,113.87	45,000,227.22		117,966,607.07	37,810,806.21	25,173,900.00	71,287,148.20	1,274,530,802.57
2.本期增加金额				220,495.73	2,267,263.99		6,067,699.00	8,555,458.72
(1)购置				220,495.73			6,067,699.00	6,288,194.73
(2)内部研发					2,267,263.99			2,267,263.99
(3)企业合并增加								
3.本期减少金额				25,000.00	2,267,263.99		4,042,250.60	6,334,514.59
(1)处置								
(2)其他				25,000.00	2,267,263.99		4,042,250.60	6,334,514.59
4.期末余额	977,292,113.87	45,000,227.22		118,162,102.80	37,810,806.21	25,173,900.00	73,312,596.60	1,276,751,746.70
二、累计摊销								
1.期初余额	187,037,075.71	31,280,688.85		63,252,877.18	24,059,167.15	5,988,439.80	200,000.00	311,818,248.69
2.本期增加金额	8,763,577.91	1,136,344.34		5,755,510.16	3,068,372.92		1,302,000.00	20,025,805.33
(1)计提	8,763,577.91	1,136,344.34		5,755,510.16	3,068,372.92		1,302,000.00	20,025,805.33
3.本期减少金额				25,000.00	385,739.92			410,739.92
(1)处置								
(2)其他				25,000.00	385,739.92			410,739.92
4.期末余额	195,800,653.62	32,417,033.19		68,983,387.34	26,741,800.15	5,988,439.80	1,502,000.00	331,433,314.10
三、减值准备								
1.期初余额	89,293,176.14	5,424,873.41				19,185,460.20	24,333,900.00	138,237,409.75
2.本期增加金额								
(1)计提								
3.本期减少金额								
(1)处置								
4.期末余额	89,293,176.14	5,424,873.41				19,185,460.20	24,333,900.00	138,237,409.75
四、账面价值								
1.期末账面价值	692,198,284.11	7,158,320.62		49,178,715.46	11,069,006.06		47,476,696.60	807,081,022.85
2.期初账面价值	700,961,862.02	8,294,664.96		54,713,729.89	13,751,639.06		46,753,248.20	824,475,144.13

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	131,731,980.11	手续不齐全
绥宁土地使用权证	2,895,750.00	手续不齐全

其他说明:

☐适用 ☒不适用**26、开发支出**☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初 余额	本期增加金额		本期减少金额		期末 余额
		内部开发支 出	其他	确认为无 形资产	转入当 期损益	
新型尿素热解热源供给装置技术开 发	1,676,619.93	253,257.45				1,929,877.38
企业大数据分析平台开发	1,626,373.21	106,292.53				1,732,665.74
企业综合管理平台开发	1,475,536.47	710,716.39				2,186,252.86
电厂安全管控系统研发	1,006,456.90	417,697.77				1,424,154.67
全粒径自动煤粉在线取样装置研发	703,832.38	15,722.65				719,555.03
脱硫废水一体化处理研发	632,248.84	162,416.83				794,665.67
空预器防堵技研发	416,031.23	179,080.35				595,111.58
电厂生产管理应用平台研发	330,342.36	28,834.50				359,176.86
新型尿素催化水解制氨系统研发	147,173.58	67,582.58				214,756.16
脱硝喷氨优化系统研发	133,692.98	58,581.04				192,274.02
智能配煤掺烧系统研发	83,332.72	331,406.21				414,738.93
燃料三大项目 JAVA 项目研发	62,466.83					62,466.83
基于大数据的能耗分析与节能诊断 研究	12,887.53	40,932.95				53,820.48
X-SCADA 研发项目		353,402.82				353,402.82
Java 企业快速开发平台 V5.x 研究		214,969.53				214,969.53
X-DBV5.X 研发		274,342.59				274,342.59
智能数采通 v6.0 研发		205,371.18				205,371.18
智能电网 61850 协议研究与智能网关 机研发		1,845.00				1,845.00
双向隔离网闸研发		141,982.14				141,982.14
电力交易营销电子商务平台研发		20,341.88				20,341.88
JAVA 企业快速开发平台研发		413,980.03				413,980.03
基于云平台的企业实时/历史数据管 理平台研发		32,257.26				32,257.26
大型集团级生产调度管理中心平台 系统(集团二期)研发		8,258.92				8,258.92
厂级实时监视系统.net 版本研发		1,453.60				1,453.60
先一浏览器研发		4,145.30				4,145.30
电力运维网关系系统 V2.0 研发		52,383.64				52,383.64
CMMI5 能力成熟度模型集成认证咨询 项目研发		2,768.00				2,768.00
厂级应用一体化 APP 项目研究		519,198.94				519,198.94
厂级一体化管控平台研究		116,185.54				116,185.54
火电企业燃料标准化评价信息管理 研究		13,570.54				13,570.54
智慧能源综合解决方案研究与设计 研发 T2018000016		10,346.68				10,346.68
反向隔离网闸研发		4,690.84				4,690.84
集团财务共享集中审核平台研发		50,748.61				50,748.61

智慧能源整体解决方案研究与规划、设计		30,050.33				30,050.33
低氮燃烧器升级开发		13,143.66				13,143.66
传统异步电机永磁改造		148,235.94				148,235.94
新型尿素热解热源供给装置技术研究		364,064.34				364,064.34
天然气点火技术研发		203,854.53				203,854.53
锅炉节能环保智能控制技术研发		1,880,932.43				1,880,932.43
合计	8,306,994.96	7,455,045.52				15,762,040.48

其他说明

无

27、商誉**(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法

√适用 □不适用

1999年，本公司溢价9,606,051.91元收购大唐华银张家界水电有限责任公司小股东1%股权，根据原《企业会计制度》按10年摊销，截止2006年底累计摊销7,684,841.52元，净值1,921,210.39元。2007年，按照《企业会计准则》规定将未摊销的净值1,921,210.39元重分类至商誉科目下核算。大唐华银张家界水电有限责任公司盈利能力良好，本期实现净利润3,481.24万元，经对商誉减值测试未发生减值。

其他说明

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
鱼潭库区滑坡移民补偿费	2,738,288.00		684,572.00		2,053,716.00
装修费	229,703.35	286,613.21	110,696.35		405,620.21
碍航费	35,000.00		2,500.00		32,500.00
小洪搅拌站	622,198.03		339,577.14		282,620.89
建行融资顾问费		6,240,000.00	346,666.66		5,893,333.34

合计	3,625,189.38	6,526,613.21	1,484,012.15		8,667,790.44
----	--------------	--------------	--------------	--	--------------

其他说明：
无

29、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：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	28,581,243.19	6,843,134.09	28,581,243.19	6,843,134.09
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
无形资产会计摊销年限短于税法摊销年限	17,482,623.57	3,170,051.14	17,482,623.57	3,170,051.14
合计	46,063,866.76	10,013,185.23	46,063,866.76	10,013,185.23

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：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
非同一控制企业合并资产评估增值	275,119,225.98	68,779,806.50	275,119,225.98	68,779,806.50
可供出售金融资产公允价值变动				
合计	275,119,225.98	68,779,806.50	275,119,225.98	68,779,806.50

(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

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	969,101,612.75	1,093,411,645.62
可抵扣亏损	498,858,624.23	1,177,244,467.72
可抵扣递延收益	42,843,956.20	
合计	1,510,804,193.18	2,270,656,113.34

(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：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2018 年	49,706,121.84	107,635,164.34
2019 年	33,864,461.53	82,866,674.01
2020 年	95,528,173.28	95,438,973.28
2021 年	51,109,630.94	51,569,790.60
2022 年	256,026,663.46	839,733,865.49
2023 年	12,623,573.18	
合计	498,858,624.23	1,177,244,467.72

其他说明：

☐适用 ☒不适用**30、其他非流动资产**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
未确认售后租回损益	248,321,184.60	262,807,704.07
预付设备款	242,041,040.85	79,888,112.75
合计	490,362,225.45	342,695,816.82

其他说明：

无

31、短期借款**(1)、短期借款分类**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	2,821,847,442.00	1,741,847,442.00
合计	2,821,847,442.00	1,741,847,442.00

(2)、已逾期未偿还的短期借款情况☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用**32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债**☐适用 ☒不适用**33、衍生金融负债**☐适用 ☒不适用

34、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	1,113,881,283.39	100,000,000.00
合计	1,113,881,283.39	100,000,000.00

35、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	426,190,112.85	550,287,327.30
应付购煤款	493,858,594.93	666,435,273.92
应付材料款及其他	185,864,145.77	281,834,801.01
合计	1,105,912,853.55	1,498,557,402.23

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
湘电风能有限公司	42,002,105.97	未结算
哈电集团现代制造服务产业有限责任公司	9,204,928.00	未结算
中国水利电力物资集团有限公司	4,777,920.84	未结算
中船重工（重庆）海装风电设备有限公司	4,450,346.00	未结算
北京电能成套设备工程咨询公司	4,332,378.00	未结算
（国产）北京唐电管道工程技术有限公司	4,317,930.00	未结算
永清环保股份有限公司	3,160,599.00	未结算
五环科技股份有限公司	3,140,000.00	未结算
合计	75,386,207.81	/

其他说明

□适用 √不适用

36、预收款项**(1). 预收账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收售房款	277,587,688.57	182,811,074.57
其他	5,478,357.87	23,082,864.27
合计	283,066,046.44	205,893,938.84

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(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

其他说明

□适用 √不适用

37、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	36,859,098.72	372,151,097.97	364,017,635.51	44,992,561.18
二、离职后福利-设定提存计划	26,674,637.65	52,353,551.72	76,389,998.32	2,638,191.05
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	63,533,736.37	424,504,649.69	440,407,633.83	47,630,752.23

(2). 短期薪酬列示:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		267,744,820.07	261,026,345.89	6,718,474.18
二、职工福利费		28,114,758.45	28,078,813.45	35,945.00
三、社会保险费	22,294,467.76	41,215,610.05	39,262,049.56	24,248,028.25
其中: 医疗保险费	20,544,360.20	35,426,132.94	32,115,078.31	23,855,414.83
工伤保险费	973,208.51	4,285,593.16	5,063,764.12	195,037.55
生育保险费	776,899.05	1,503,883.95	2,083,207.13	197,575.87
四、住房公积金	648,441.38	25,399,286.69	25,586,073.69	461,654.38
五、工会经费和职工教育经费	13,916,189.58	8,159,711.00	8,547,441.21	13,528,459.37
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		1,516,911.71	1,516,911.71	
合计	36,859,098.72	372,151,097.97	364,017,635.51	44,992,561.18

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,474,593.93	41,191,313.88	41,377,514.56	1,288,393.25
2、失业保险费	2,548,087.00	1,220,450.61	2,656,785.13	1,111,752.48
3、企业年金缴费	22,651,956.72	9,941,787.23	32,355,698.63	238,045.32
合计	26,674,637.65	52,353,551.72	76,389,998.32	2,638,191.05

其他说明:

□适用 √不适用

38、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	16,931,353.95	55,583,589.33
营业税		675,928.18
企业所得税	6,422,709.00	11,224,506.72
个人所得税	452,411.16	954,391.88
城市维护建设税	2,276,740.93	2,168,919.59
房产税	-2,327,763.26	360,239.59
教育费附加	5,785,870.78	5,719,788.32
地方教育费附加	3,857,247.18	4,660,834.39
印花税	562,093.40	1,031,842.14
地方水利建设基金	195,936.54	971,479.59
土地使用税	-999,366.84	720,633.16
土地增值税	1,553,206.40	1,531,753.60
水资源费	7,403,437.33	13,219,725.15
库区维护基金	604,411.64	26,679.78
其他税费	1,415,575.80	275,695.34
合计	44,133,864.01	99,126,006.76

其他说明：

无

39、应付利息

√适用 □不适用

单位：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		3,298,202.94
企业债券利息		
短期借款应付利息		403,583.33
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计		3,701,786.27

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

40、应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	12,739,132.77	14,512,338.66
合计	12,739,132.77	14,512,338.66

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

单位名称	年末余额	年初余额	超过1年未支付原因
中国大唐集团公司	12,683,610.27	12,683,610.27	未领取

中节环（北京）科技有限公司		1,773,205.89	
北京恒银投资管理有限公司	55,522.50	55,522.50	未领取
合计	12,739,132.77	14,512,338.66	

41、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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保金、押金	135,432,990.14	134,493,259.28
往来款	239,757,643.28	492,643,935.78
容量收购款	148,955,748.00	154,797,648.00
社保及其他	90,314,242.78	53,540,716.37
合计	614,460,624.20	835,475,559.43

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
东莞电化实业股份有限公司	142,381,395.00	代收代付款项
大唐耒阳电力有限责任公司	100,799,603.59	待付同一控制形成的交割往来款
湖南省建筑行业劳保统筹办	15,035,157.81	代缴代收劳保统筹基金
东莞黄江裕成制鞋厂	9,818,100.00	对方单位未及时办理结算
东莞福安纺织印染有限公司	8,814,150.00	对方单位未及时办理结算
东莞东华电力有限公司	8,451,800.00	对方单位未及时办理结算
东莞裕元制造厂	7,665,300.00	对方单位未及时办理结算
湖南省怀化市水利电力勘测设计研究院	5,503,992.00	按进度支付
东莞生明电力有限公司	5,328,800.00	对方单位未及时办理结算
东莞保利塑胶制品有限公司	3,524,850.00	对方单位未及时办理结算
沈阳水泵股份有限公司	3,144,070.00	对方单位未及时办理结算
会同县工业区管理委员会	3,120,000.00	按进度支付
东莞泛昌窗帘制品有限公司	3,115,800.00	对方单位未及时办理结算
湖南宜化化工有限责任公司	3,090,000.00	按进度支付
合计	319,793,018.40	/

其他说明

□适用 √不适用

42、持有待售负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
与转让采矿权（煤炭产能指标）相关的土地复垦费	134,824,607.00	134,824,607.00
合计	134,824,607.00	134,824,607.00

其他说明：

无

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	931,382,265.26	2,370,169,465.04
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	160,462,600.78	344,804,976.63
合计	1,091,844,866.04	2,714,974,441.67

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

□适用 √不适用

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	620,000,000.00	640,000,000.00
抵押借款		
保证借款		
信用借款	5,931,599,500.00	5,685,999,500.00
合计	6,551,599,500.00	6,325,999,500.00

长期借款分类的说明：

① 质押借款

贷款银行	借款余额	质押物	借款公司
国家开发银行湖南省分行	620,000,000.00	应收账款收款权	大唐湘潭发电有限责任公司
合计	620,000,000.00		

注：2004 年 11 月 5 日，本公司之子公司大唐湘潭发电有限责任公司与国家开发银行签订《国家开发银行人民币资金借款合同》及《应收账款质押登记协议》，约定向其借款 185,000 万元，借款期限为 18 年，以湖南湘潭电厂一期、一期调增工程项目全部电费收入的 60%的收费权，质押期限为 18 年。截至 2018 年 06 月 30 日，该项质押借款余额为 71,000 万元，包括一年以内到期余额 18,000 万元。

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

项目	年末余额	年初余额	年末利率区间
质押借款	620,000,000.00	640,000,000.00	4.41%
抵押借款			

信用借款	5,931,599,500.00	5,685,999,500.00	4.275%-5.225%
合计	6,551,599,500.00	6,325,999,500.00	

46、应付债券**(1)、应付债券**

□适用 √不适用

(2)、应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

□适用 √不适用

(3)、可转换公司债券的转股条件、转股时间说明：

□适用 √不适用

(4)、划分为金融负债的其他金融工具说明：

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、长期应付款**(1)、按款项性质列示长期应付款：**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	1,732,323,759.70	1,700,975,208.85

其他说明：

□适用 √不适用

48、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

49、专项应付款

□适用 √不适用

50、预计负债

□适用 √不适用

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	141,749,388.08		11,369,821.52	130,379,566.56
未实现售后租回损益	299,629,276.25		20,769,585.89	278,859,690.36
合计	441,378,664.33		32,139,407.41	409,239,256.92

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入营业 外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与 收益相关
环保专项补助	125,223,474.28		4,363,985.39	4,281,990.35	115,467,308.01	与资产有关
红壁岩水电站工程 建设补偿资金	10,763,888.90			2,083,333.33	8,680,555.57	与资产有关
节能技术改造补贴	3,739,524.90		416,832.30	147,430.15	4,285,452.98	与资产有关
财政奖励资金	2,022,500.00		76,250.00		1,946,250.00	与资产有关
合计	141,749,388.08		4,857,067.69	6,512,753.83	130,379,566.56	/

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行 新股	送股	公积金 转股	其他	小计	
股份总数	1,781,124,274.00						1,781,124,274.00

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**54、资本公积**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	4,832,037,298.36	675,274.03		4,832,712,572.39
其他资本公积	56,705,216.54			56,705,216.54
合计	4,888,742,514.90	675,274.03		4,889,417,788.93

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

由于所属先一子公司收购其下属三级子公司少数股东权益引起。

55、库存股☐适用 ☒不适用**56、其他综合收益**☐适用 ☒不适用**57、专项储备**☐适用 ☒不适用**58、盈余公积**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-3,821,985,588.16	-2,664,842,171.67
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	-3,821,985,588.16	-2,664,842,171.67
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-18,529,031.25	-457,649,132.36
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		

应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	-3,840,514,619.41	-3,122,491,304.03

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。

59、营业收入和营业成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,295,297,086.06	4,061,779,236.56	3,281,273,137.50	3,348,931,192.84
其他业务	16,438,782.24	1,683,149.02	19,906,039.27	7,950,981.90
合计	4,311,735,868.30	4,063,462,385.58	3,301,179,176.77	3,356,882,174.74

60、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		37,996.73
城市维护建设税	12,819,513.00	9,561,854.19
教育费附加	7,242,916.51	4,776,013.50
资源税		
房产税	7,061,201.01	7,394,561.93
土地使用税	13,825,317.28	11,903,222.56
车船使用税		
印花税	4,338,036.68	2,513,304.79
地方教育费附加	2,122,608.36	2,131,929.70
土地增值税	119,579.05	180,921.90
工业结构调整专项资金		1,674,291.68
其他	1,333,920.08	71,300.24
环境保护税	1,306,379.32	
合计	50,169,471.29	40,245,397.22

61、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,140,691.56	2,558,184.76
广告费	545,206.30	452,341.24
租赁费	245,820.52	148,509.00

办公费	159,487.12	1,115,289.95
差旅费	337,925.14	404,579.40
业务经费	346,312.90	294,869.02
折旧费	48,827.34	114,052.81
运输费	51,019.91	27,896.00
其他	145,377.34	254,260.91
会议费	101,553.00	
委托代销手续费	1,424,144.00	
合计	6,546,365.13	5,369,983.09

62、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	39,423,861.95	34,992,470.37
咨询费和中介费	3,511,166.67	2,977,278.24
无形资产摊销	4,569,964.15	4,114,272.02
租赁费	2,568,717.43	1,771,864.81
折旧费	1,733,218.99	2,223,239.13
研究开发费用		2,261,838.95
税金	235,435.85	1,008,150.15
办公费	869,304.21	1,877,032.27
差旅费	1,926,675.62	2,037,171.19
业务招待费	788,165.34	771,417.01
修理费	314,887.72	589,846.37
运输费	651,278.66	394,519.89
董事会会费	19,773.20	117,849.00
水电费	431,151.81	91,209.18
长期待摊费用摊销	53,859.78	253,930.86
保险费	190,425.51	205,109.38
其他	952,774.24	1,206,204.54
合计	58,240,661.13	56,893,403.36

63、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	281,442,438.87	248,047,310.39
利息收入	-2,583,480.99	-2,755,646.44
汇兑损失	-473,833.33	-1,588,210.86
其他支出	1,576,657.21	44,947.54
合计	279,961,781.76	243,748,400.63

64、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-463,077.48	

二、存货跌价损失		
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
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		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	-463,077.48	

65、公允价值变动收益

□适用 √不适用

66、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益		-66,097,226.96
处置长期股权投资产生的投资收益	5,337,871.70	468,435.62
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		
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		
合计	5,337,871.70	-65,628,791.34

67、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
无形资产处置	63,335,145.12	
固定资产处置	28,325,734.50	
合计	91,660,879.62	

其他说明：

□适用 √不适用

68、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
环保专项补助	4,970,316.87	
节能技术改造补贴	334,930.15	
增值税先征后返	4,658,031.17	
财政奖励资金	76,250.00	
红壁岩水电站工程建设补偿资金	2,083,333.33	
合计	12,122,861.52	

其他说明：

□适用 √不适用

69、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	3,123.50		3,123.50
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	4,840,354.79	12,974,779.90	4,840,354.79
无需支付的款项	138,550.92	5,046,000.00	138,550.92
其他	23,686,395.25	1,067,935.42	23,686,395.25
合计	28,668,424.46	19,088,715.32	28,668,424.46

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
其他政府补助	935,363.62	5,635,358.19	与收益相关
其他政府补助		2,159,583.33	与资产相关
环保专项资金等	3,488,158.87	5,007,408.22	与资产相关
节能技术改造项目奖励	416,832.30	172,430.16	与资产相关
合计	4,840,354.79	12,974,779.90	/

其他说明：

□适用 √不适用

70、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
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			
罚没支出		17,383.75	
赔偿金、违约金损失	21.60	22,864.35	21.60
其他	15,281.85	3,464,234.03	15,281.85
合计	15,303.45	3,504,482.13	15,303.45

71、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	10,949,169.48	9,777,337.02
递延所得税费用		-2,075,616.48
合计	10,949,169.48	7,701,720.54

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	-8,406,985.26
按法定/适用税率计算的所得税费用	-2,101,746.32
子公司适用不同税率的影响	-28,038,744.19
调整以前期间所得税的影响	-3,711,443.23
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-658,984.79
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	45,460,088.01
所得税费用	10,949,169.48

其他说明：

□适用 √不适用

72、其他综合收益

□适用 √不适用

73、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款	8,597,934.31	26,191,989.00
利息收入	2,563,811.20	1,793,234.83
收回保证金、备用金等	10,422,159.75	6,995,032.76
收到的政府补助	1,063,825.42	6,231,800.00
其他	886,393.19	17,512,309.06
合计	23,534,123.87	58,724,365.65

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	2,599,384.42	7,117,642.56
支付的往来款	1,957,369.11	49,597,238.72
支付的工会经费	6,487,587.81	2,833,062.26
付现的销售费用	10,185,091.63	2,948,631.30
付现的管理费用	1,503,081.65	19,659,327.98
银行手续费	837,436.38	147,848.75
营业外支出		2,050,261.50
合计	23,569,951.00	84,354,013.07

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	191,339,040.48	242,944,465.90
合计	191,339,040.48	242,944,465.90

74、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-19,356,154.74	-459,706,460.96
加：资产减值准备	-463,077.48	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,482,862.27	585,239,433.48
无形资产摊销	17,394,121.28	29,210,092.89
长期待摊费用摊销		1,684,057.82
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）	-91,660,879.62	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	279,961,781.8	246,459,099.53
投资损失（收益以“-”号填列）	-5,337,871.7	65,628,791.34
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）		
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		-2,075,616.48
存货的减少（增加以“-”号填列）	-365,402,610.5	-358,681,624.80
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	145,457,315.68	293,052,639.50
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,194,689,428.36	-33,219,047.83
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,157,764,915.35	367,591,364.49
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	480,686,182.88	255,533,223.62
减：现金的期初余额	271,157,567.97	288,711,707.17
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	209,528,614.91	-33,178,483.55

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	480,686,182.88	271,157,567.97
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	480,686,182.88	271,157,567.97
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	480,686,182.88	271,157,567.97
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物		

其他说明：

☐适用 ☒不适用

75、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

76、所有权或使用权受到限制的资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	127,064,265.56	缴纳的银行承兑汇票等保证金
应收票据		
存货		
固定资产	216,307,681.15	抵押贷款
无形资产		
应收账款电费权	290,727,000.81	电费收费权质押用于贷款
合计	634,098,947.52	/

77、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目：

☐适用 ☒不适用

(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

78、套期

☐适用 ☒不适用

79、政府补助**1. 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
环保专项补助	8,488,475.74	其他收益	8,488,475.74
节能技术改造补贴	721,762.45	其他收益	721,762.45
增值税先征后返	4,658,031.17	其他收益	4,658,031.17
财政奖励资金	76,250.00	其他收益	76,250.00
红壁岩水电站工程建设补偿资金	2,083,333.33	其他收益	2,083,333.33
其他政府补助	935,363.62	营业外收入	935,363.62
合计	16,963,216.31		16,963,216.31

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

80、其他

□适用 √不适用

七、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、反向购买

□适用 √不适用

4、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:万元 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
长沙屋岸房屋销售有限公司	406	100	挂牌转让	6月25日	如下所述	535	0	0	0	0	0	394

其他说明:

√适用 □不适用

2018年5月公司全资子公司湖南大唐华银地产有限公司与湘潭飞宏实业公司签订产权交易合同,合同约定湖南大唐华银地产有限公司转让所持长沙屋岸房屋销售有限公司100%股权及全部债务,转让给湘潭飞宏实业公司。于2018年5月28日取得了北京产权交易所出具的企业国有产权交易凭证,并于2018年6月25日前完成了工商变更手续,故将丧失控制权的时点简化确定为2018年6月25日。

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

5、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:

□适用 √不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
大唐华银株洲发电有限公司	株洲市	株洲市	火力发电	100		1
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	能源开采	100		3
大唐华银张家界水电有限公司	张家界市	张家界市	水电	100		1
大唐湘潭发电有限责任公司	湘潭市	湘潭市	火力发电	100		2
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	益阳市	益阳市	水电	100		1
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	怀化市	怀化市	水电	100		1
湖南大唐华银地产有限公司	长沙市	长沙市	房地产	100		1
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	怀化市	怀化市	风电	100		1
湖南大唐先一科技有限公司	长沙市	长沙市	软件研发	100		1
湖南华银能源技术有限公司	长沙市	长沙市	节能科技	65		2
湖南大唐燃料开发有限责任公司	长沙市	长沙市	燃料销售	83.34	16.66	3
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电	60		1
大唐华银（湖南）新能源有限公司	城步县	城步县	风电	100		1
大唐华银绥宁系能源有限公司	绥宁县	绥宁县	风电	100		1
大唐华银小洪水电有限公司	会同县	会同县	水电	100		1
湖南华银电力工程有限责任公司	长沙	长沙	工程	100		1
大唐华银麻阳新能源有限公司	怀化市	怀化市	风电	100		1
大唐华银湖南能源营销有限公司	长沙市	长沙市	电量营销	100		1
湖南大唐先一能源管理有限公司	长沙市	长沙市	节能技术服务		100	1
湖南大唐节能科技有限公司	长沙市	长沙市	其他专用设备制造		100	1
湖南力能置业有限公司	长沙	长沙	房地产		100	3

注：取得方式：1、投资设立，2、同一控制下的企业合并，3、非同一控制下的企业合并，4、其他

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
湖南华银能源技术有限公司	35.00%	-4,418,250.61		-180,427,930.61
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	40.00%	3,536,547.15		40,700,931.24

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

(3).

(4). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
湖南华银能源技术有限公司	2,480,430.22	134,021,907.13	136,502,337.35	652,010,710.51		652,010,710.51	2,991,536.72	139,301,509.62	142,293,046.34	645,177,846.32		645,177,846.32
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	64,423,840.27	313,024,250.64	377,448,090.91	275,695,762.81		275,695,762.81	42,143,278.64	323,142,663.69	365,285,942.33	259,648,951.20		259,648,951.20

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
湖南华银能源技术有限公司		-12,623,573.18	-12,623,573.18	39,375.59		-12,790,984.92	-12,790,984.92	12,542,856.58
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	28,356,161.66	8,841,367.88	8,841,367.88	3,692,836.65	26,240,751.38	5,202,836.71	5,202,836.71	2,602,485.93

(5). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(6). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

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

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

☒适用 ☐不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
大连科技园有限公司	大连	大连	科技中介服务	45		权益法
湖南五华酒店有限公司	长沙	长沙	酒店服务	30		权益法
大唐华银攸县能源有限公司	攸县	攸县	煤电联产	38		权益法
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	雷州	雷州	火力发电	32.8		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

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

无

(2). 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	大唐华银攸县能源有限公司	湖南五华酒店有限公司	大连理工大学科技园有限公司	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	大唐华银攸县能源有限公司	湖南五华酒店有限公司	大连理工大学科技园有限公司
流动资产	382,309,927.02	760,112,701.26	8,147,837.02	877,017.17	926,121,089.81	761,903,141.04	12,297,636.77	1,499,463.09
非流动资产	5,449,410,983.48	5,673,193,623.29	150,314,826.34	1,536,025.68	3,836,063,622.26	5,778,156,445.74	155,559,178.96	1,558,777.36
资产合计	5,831,720,910.50	6,433,306,324.55	158,462,663.36	2,413,042.85	4,762,184,712.07	6,540,059,586.78	167,856,815.73	3,058,240.45
流动负债	842,183,644.96	1,356,624,972.28	62,822,454.38	101,791.49	1,081,057,446.53	1,590,752,191.85	56,164,510.32	101,791.49
非流动负债	3,934,319,765.54	4,256,057,942.70	10,398,201.56	18,160.23	2,844,319,765.54	4,020,949,771.72	21,386,279.47	18,160.23
负债合计	4,776,503,410.50	5,612,682,914.98	73,220,655.94	119,951.72	3,925,377,212.07	5,611,701,963.57	77,550,789.79	119,951.72
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	1,055,217,500.00	820,623,409.57	85,242,007.42	2,293,091.13	836,807,500.00	928,357,623.21	90,306,025.94	2,938,288.50
按持股比例计算的净资产份额	346,111,340.00	311,836,895.64	25,572,602.23	1,031,891.01	274,472,860.00	352,775,896.82	27,091,807.79	1,322,229.83
调整事项					-12,860.00	-36,080,179.69		
--商誉								
--内部交易未实现利润						-36,080,179.69		
--其他					-12,860.00			
对联营企业权益投资的账面价值	346,111,340.00	311,836,895.64	25,572,602.23	1,031,891.01	274,460,000.00	316,695,717.13	-279,482,430.82	1,322,229.83
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入		801,244,181.83	15,523,340.47			576,251,997.10	14,707,614.80	
净利润		-107,734,213.64	-3,803,131.18	-161,499.83		-167,850,030.83	-16,045,396.37	-1,275,753.10
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额		-107,734,213.64	-3,803,131.18	-161,499.83		-167,850,030.83	-16,045,396.37	-1,275,753.10
本年度收到的来自联营企业的股利						-279,482,430.82	-18,178,962.47	-2,389,867.66

其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	2,587,537.25	2,587,537.25
下列各项按持股比例计算的合计数	137,537.25	137,537.25
--净利润	388,096.67	-349,435.84
--其他综合收益		
--综合收益总额	388,096.67	-349,435.84

其他说明

无

(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：

☐ 适用 ☒ 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐ 适用 ☒ 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐ 适用 ☒ 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐ 适用 ☒ 不适用

4、重要的共同经营

☐ 适用 ☒ 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

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

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

1. 金融工具分类

(1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值如下：

金融资产项目	年末余额				
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
货币资金			607,750,448.44		607,750,448.44
应收票据			96,037,139.63		96,037,139.63
应收账款			1,536,687,388.65		1,536,687,388.65
其他应收款			284,713,368.76		284,713,368.76
可供出售金融资产				383,981,341.67	383,981,341.67

(续上表)

金融资产项目	年初余额				
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
货币资金			368,055,660.89		368,055,660.89
应收票据			116,685,517.93		116,685,517.93
应收账款			2,055,362,524.24		2,055,362,524.24
其他应收款			293,769,636.88		293,769,636.88
可供出售金融资产				383,981,341.67	383,981,341.67

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值如下：

金融负债项目	年末余额		
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		2,821,847,442.00	2,821,847,442.00
应付票据		1,113,881,283.39	1,113,881,283.39
应付账款		1,113,881,283.39	1,113,881,283.39
其他应付款		634,504,673.15	634,504,673.15
一年内到期的非流动负债		634,504,673.15	634,504,673.15
长期借款		6,551,599,500.00	6,551,599,500.00

长期应付款		6,551,599,500.00	6,551,599,500.00
-------	--	------------------	------------------

(续上表)

金融负债项目	年初余额		
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金额负债	其他金融负债	合计
短期借款		1,741,847,442.00	1,741,847,442.00
应付票据		100,000,000.00	100,000,000.00
应付账款		1,498,557,402.23	1,498,557,402.23
其他应付款		835,475,559.43	835,475,559.43
一年内到期的非流动负债		2,714,974,441.67	2,714,974,441.67
长期借款		6,325,999,500.00	6,325,999,500.00
长期应付款		1,732,323,759.70	1,732,323,759.70

2. 信用风险

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

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

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

3. 流动风险

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

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

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	年末余额			
	1 年以内	1 年以上至 5 年	5 年以上	合计
短期借款	2,821,847,442.00			2,821,847,442.00
应付票据	1,113,881,283.39			1,113,881,283.39
应付账款	916,806,010.07	161,561,905.46	27,544,938.02	1,105,912,853.55
其他应付款	409,405,561.18	161,445,923.47	43,616,266.69	614,460,624.20
一年内到期的非流动负债	1,091,844,866.04			1,091,844,866.04
长期借款	1,892,500,000.00	2,709,274,500.00	1,949,825,000.00	6,551,599,500.00
长期应付款	437,741,693.14	906,480,136.54	356,753,379.17	1,700,975,208.85

接上表：

项目	年初余额			
	1 年以内	1 年以上至 5 年	5 年以上	合计
短期借款	1,741,847,442.00			1,741,847,442.00
应付票据	100,000,000.00			100,000,000.00
应付账款	1,298,410,689.76	200,146,712.47		1,484,803,721.78
其他应付款	244,426,875.86	591,048,683.57		835,475,559.43
一年内到期的非流动负债	1,370,726,345.86			1,370,726,345.86
长期借款		3,540,072,500.00	2,906,627,000.00	6,325,999,500.00
长期应付款		1,269,797,113.24	462,526,646.46	1,732,323,759.70

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

□适用 √不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

□适用 √不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

□适用 √不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位:亿元 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(%)
中国大唐集团有限公司	北京市	主要从事电源及与电力相关产业的开发、投资、建设、经营和管理	370	53.533	53.533

企业最终控制方是中国大唐集团有限公司

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

□适用 √不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

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
大唐国际发电股份有限公司	集团兄弟公司
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	集团兄弟公司
大唐电力燃料有限公司	集团兄弟公司
大唐融资租赁有限公司	集团兄弟公司
大唐（北京）信息技术有限公司	集团兄弟公司
大唐耒阳电力有限责任公司	集团兄弟公司
中国水利电力物资集团有限公司	集团兄弟公司
北京大唐燃料有限公司	集团兄弟公司
大唐华银湖南电力物资有限公司	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
中国大唐集团财务有限公司	集团兄弟公司
欣正投资发展有限公司	其他
殷芳	其他

其他说明

本公司为中国大唐集团有限公司实质控制，因此与中国大唐集团有限公司及其下属分子公司之间均存在关联关系。中国大唐集团有限公司成员企业查询网站：<http://www.china-cdt.com>。

5、 关联交易情况**(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易**

采购商品/接受劳务情况表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐电力燃料有限公司	购买商品	312,558,560.68	152,095,184.54
大唐华银湖南电力物资有限公司	购买商品	22,002,498.26	
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品	15,083,577.90	29,888,253.06
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中分公司	购买商品	660,377.36	3,091,981.14
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品	335,920.90	1,855,365.95
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品	207,547.17	
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品	163,675.22	54,700.86
大唐华银湖南电力物资有限公司	接受劳务	139,834.91	
中国大唐集团财务有限公司	购买商品	104,232.46	
中水物资有限公司北京分公司	购买商品	7,288.53	
大唐（湖南）电力工程有限责任公司	购买商品		150,000.00

大唐耒阳发电厂	购买商品		1,707,295.23
大唐融资租赁有限公司	购买商品		8,752,844.01
湖南加力电力监理咨询有限公司	接受劳务		660,377.34
中国水利电力物资集团公司东北分公司	购买商品		14,422.39
合计		351,263,513.39	198,270,424.52

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：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
安徽电力股份有限公司	销售软件、技术服务	177,744.28	43,066.04
安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂	销售软件、技术服务	401,480.05	135,000.00
安徽淮南洛能发电有限责任公司	销售软件、技术服务	172,029.85	106,603.77
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
北京普华亿能风电技术有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
北京英唐生物质能源科技有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
北票杨树沟风力发电有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
赤峰唐能新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大连大唐海派新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐(安宁)新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐(北京)信息技术有限公司	销售软件、技术服务	1,220,672.56	1,893,420.42
大唐(赤峰)新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐(福州)新能源有限公司	销售软件、技术服务	85,133.38	
大唐(高密)光伏发电有限公司	销售软件、技术服务	4,716.98	
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐(建平)新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐(青岛)风力发电有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	销售软件、技术服务	4,716.98	
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐安徽发电燃料投资有限公司	销售软件、技术服务	7,075.47	
大唐安庆生物质能发电有限公司	销售软件、技术服务	7,075.47	
大唐安阳电力有限责任公司	销售软件、技术服务	11,320.75	
大唐安阳发电有限责任公司	销售软件、技术服务	14,150.94	70,754.72
大唐昂立(灵武)新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐包头新能源有限责任公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐包头亚能电力有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐宝鸡热电厂	销售软件、技术服务	143,113.21	
大唐保定供热有限责任公司	销售软件、技术服务	47,169.81	74,590.42
大唐保定华源热电有限责任公司	销售软件、技术服务	61,320.75	199,228.92
大唐保定热电厂	销售软件、技术服务	122,641.51	260,549.68
大唐彬长发电有限责任公司	销售软件、技术服务	152,169.81	
大唐滨州发电有限公司	销售软件、技术服务	225,707.55	676,550.96
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐朝阳风力发电有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐陈村水力发电厂	销售软件、技术服务	156,407.76	97,358.49

大唐大庆东岗新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐大庆东辉新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	47,169.81
大唐稻城水电开发有限公司	销售软件、技术服务	20,102.54	
大唐得荣水电开发有限公司	销售软件、技术服务	18,556.19	
大唐得荣唐电水电开发有限公司	销售软件、技术服务	23,195.24	
大唐德令哈新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐电白新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐定边风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	46,226.42	128,205.13
大唐定边胡尖山新能源有限公司	销售软件、技术服务	50,650.62	
大唐东平清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	5,660.38	5,660.38
大唐东营发电有限公司	销售软件、技术服务	33,018.87	
大唐多伦新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐鄂尔多斯市新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐洱源风电有限责任公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐丰都新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐丰宁新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐富川新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐格尔木新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐巩义发电有限责任公司	销售软件、技术服务	9,433.96	47,169.81
大唐共和新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐沽源新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐瓜州新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐冠县光伏发电有限公司	销售软件、技术服务	4,716.98	
大唐灌阳新能源科技有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐灌云光伏发电有限公司	销售软件、技术服务	43,103.45	94,339.62
大唐广元风电开发有限公司	销售软件、技术服务	15,463.49	
大唐贵州发电有限公司燃料分公司	销售软件、技术服务	82,051.28	
大唐贵州发耳发电有限公司	销售软件、技术服务	291,099.32	1,306,034.99
大唐贵州新能源开发有限公司	销售软件、技术服务	95,726.50	
大唐贵州野马寨发电有限公司	销售软件、技术服务	42,452.83	
大唐桂冠合山发电有限公司	销售软件、技术服务	104,615.38	64,858.49
大唐桂林新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	销售软件、技术服务	21,230.77	
大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂	销售软件、技术服务	56,603.77	
大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	销售软件、技术服务	660,377.36	
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐海林风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐海南清洁电力有限公司	销售软件、技术服务	9,433.96	
大唐海阳风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	5,660.38	5,660.38
大唐韩城第二发电有限责任公司	销售软件、技术服务	152,169.81	496,026.45
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐河北发电有限公司	销售软件、技术服务	150,943.39	116,250.17
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	销售软件、技术服务	188,679.25	358,490.56
大唐河北发电有限公司王快发电分公司	销售软件、技术服务	18,867.92	
大唐河北能源营销有限公司	销售软件、技术服务	103,773.58	
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	销售软件、技术服务	37,735.85	59,982.76
大唐河南电力燃料有限公司	销售软件、技术服务		2,830.19
大唐河南发电有限公司	销售软件、技术服务		141,509.43
大唐河南清洁能源有限责任公司三门峡湖滨分公司	销售软件、技术服务	81,981.13	
大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司	销售软件、技术服务	81,981.13	
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	销售软件、技术服务	244,102.56	

大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	销售软件、技术服务	143,137.11	
大唐葫芦岛新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐湖北新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐桦川风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐桦川风力发电有限公司桦南分公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐桦川风力发电有限公司集贤分公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐淮安新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐淮北发电厂	销售软件、技术服务	522,812.39	261,933.96
大唐淮北发电有限责任公司	销售软件、技术服务	65,426.08	
大唐淮南洛河发电厂	销售软件、技术服务	172,029.85	106,603.77
大唐环境产业集团股份有限公司东营项目分公司	销售软件、技术服务	42,735.04	
大唐环境产业集团股份有限公司	销售软件、技术服务		1,084,905.66
大唐环境产业集团股份有限公司雷州项目分公司	销售软件、技术服务	42,735.04	
大唐环境产业集团股份有限公司沈东项目分公司	销售软件、技术服务	42,735.04	
大唐环境产业集团股份有限公司唐山北郊热电项目分公司	销售软件、技术服务	42,735.04	
大唐环境产业集团股份有限公司锡林浩特分公司	销售软件、技术服务	42,735.04	
大唐黄岛发电有限责任公司	销售软件、技术服务	55,188.68	55,188.68
大唐珥春发电厂	销售软件、技术服务	67,989.86	399,556.64
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐吉林风力发电股份有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	19,021.02
大唐济南长清清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	5,660.38	5,660.38
大唐郑县风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		7,075.47
大唐江苏售电有限公司	销售软件、技术服务	108,490.56	
大唐胶南风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐景泰风电有限责任公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐靖边新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐昆明市东川新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐昆明市倘甸新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐昆明市西山新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐来安新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐莱州风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐莱州新能源有限公司	销售软件、技术服务	5,660.38	5,660.38
大唐辽源发电厂	销售软件、技术服务		399,556.64
大唐林州热电有限责任公司	销售软件、技术服务	14,150.94	70,754.72
大唐临清热电有限公司	销售软件、技术服务	33,018.87	2,298,529.28
大唐灵武新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐卢氏风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	42,735.04	
大唐鲁北发电有限责任公司	销售软件、技术服务	55,188.68	55,188.68
大唐洛阳热电有限责任公司	销售软件、技术服务	14,150.94	70,754.72
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	销售软件、技术服务	14,150.94	70,754.72
大唐澠池风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		49,810.51
大唐平度风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐平度清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	5,660.38	5,660.38
大唐平顺新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐平阴清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	5,660.38	82,583.46
大唐普洱新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐栖霞风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	5,660.38	5,660.38
大唐黔南新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐青岛热力有限公司	销售软件、技术服务	46,230.77	25,000.00
大唐青岛西海岸热力有限公司	销售软件、技术服务	4,716.98	
大唐清苑热电有限公司	销售软件、技术服务	146,226.42	378,154.29

大唐曲靖新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐荣成新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐三合(林西)新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐三门峡电力有限责任公司	销售软件、技术服务	9,433.96	2,241,699.71
大唐三门峡发电有限责任公司	销售软件、技术服务	22,641.51	368,763.11
大唐三门峡风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐山东电力检修运营有限公司	销售软件、技术服务	46,199.66	25,000.00
大唐山东电力燃料有限公司	销售软件、技术服务	25,000.00	25,000.00
大唐山东发电有限公司	销售软件、技术服务	120,518.87	120,518.87
大唐山东清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	20,283.02	20,283.02
大唐山东烟台电力开发有限公司	销售软件、技术服务	20,283.02	38,377.36
大唐山东烟台电力开发有限公司招远分公司	销售软件、技术服务	5,660.38	
大唐陕西电力检修承运有限公司	销售软件、技术服务	34,905.66	
大唐陕西发电技术工程有限公司	销售软件、技术服务	34,905.66	
大唐陕西发电燃料有限责任公司	销售软件、技术服务	34,905.66	
大唐陕西发电有限公司	销售软件、技术服务	244,528.30	
大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	销售软件、技术服务	143,113.21	80,521.69
大唐陕西发电有限公司韩城发电厂	销售软件、技术服务	106,168.36	
大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	销售软件、技术服务	83,679.25	
大唐陕西发电有限公司渭河热电厂	销售软件、技术服务	170,805.52	
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	销售软件、技术服务	5,517,094.11	
大唐时代(滨州)节能科技有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐时代(潞城)节能科技有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐时代大同循环能源科技有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐时代节能科技有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐时代玉溪节能科技有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐四川川北电力开发有限公司	销售软件、技术服务	77,317.47	
大唐四川电力检修运营有限公司	销售软件、技术服务	15,463.49	
大唐苏州热电有限责任公司	销售软件、技术服务	150,943.40	
大唐绥滨新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐泰州热电有限责任公司	销售软件、技术服务	554,442.83	
大唐天威甘肃矿区新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐同心新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐威海新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐文登风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐文登清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务	5,660.38	5,660.38
大唐翁牛特旗新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	销售软件、技术服务	23,584.91	
大唐吴忠新能源有限公司	销售软件、技术服务	17,924.53	
大唐五原新能源有限公司	销售软件、技术服务	18,867.92	18,867.92
大唐武安发电有限公司	销售软件、技术服务	146,226.42	377,380.71
大唐武威新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐西安鄠邑热电有限责任公司	销售软件、技术服务	143,207.55	
大唐昔阳新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	8,962.26	84,615.38
大唐乡城水电开发有限公司	销售软件、技术服务	51,029.53	75,839.62
大唐乡城唐电水电开发有限公司	销售软件、技术服务	41,751.44	75,839.62
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐向阳风电有限公司	销售软件、技术服务	15,094.34	158,961.34
大唐新能源(察右后旗)有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐新能源连云港有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	

大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐新能源沭阳有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐新能源朔州风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐新能源泗洪有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐新能源泗阳有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐新能源右玉风力发电有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐信阳发电有限责任公司	销售软件、技术服务	14,150.94	268,867.93
大唐信阳华豫发电有限责任公司	销售软件、技术服务	11,320.75	
大唐烟台新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐延安新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐伊川新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐依兰风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐宜良新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐玉门昌马风电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐玉曲河水电开发有限公司	销售软件、技术服务	15,463.49	
大唐玉溪新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐云南新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐张北风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐长春第二热电有限责任公司	销售软件、技术服务	294,871.80	253,645.75
大唐长春第三热电厂	销售软件、技术服务	102,564.10	383,342.09
大唐长治新能源发电有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
大唐中电(吉林)发电有限公司	销售软件、技术服务	15,094.34	20,379.66
大唐中电(吉林)新能源发电有限公司双辽分公司	销售软件、技术服务	15,094.34	
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
大唐邹城风力发电有限公司	销售软件、技术服务	5,660.38	5,660.38
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	销售软件、技术服务	474,528.31	
甘肃大唐玉门风电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	销售软件、技术服务	240,566.04	
广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司	销售软件、技术服务	113,207.55	
贵州大唐物资有限公司	销售软件、技术服务	75,213.68	
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
河北大唐电力燃料有限公司	销售软件、技术服务	18,867.92	41,571.55
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	销售软件、技术服务	188,679.25	
黑龙江大唐电力投资有限公司群力供热分公司	销售软件、技术服务	77,586.21	
红河石屏盛唐新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
吉林大安新唐发电有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	销售软件、技术服务	432,977.85	
建平石营子风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	销售软件、技术服务	272,586.21	
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	销售软件、技术服务	2,133,803.40	
洛阳双源热电有限责任公司	销售软件、技术服务	7,547.17	37,735.85
马鞍山当涂发电有限公司	销售软件、技术服务	527,187.60	156,933.96
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	销售软件、技术服务	273,584.91	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	销售软件、技术服务	1,405,660.38	
内蒙古大唐万源新能源有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
内蒙古隆欣风力发电有限公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
宁夏同心惠风新能源有限公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
三门峡华阳发电有限责任公司	销售软件、技术服务	14,150.94	325,455.58

山东大唐国际东营风电有限责任公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
陕西汉江投资开发有限公司	销售软件、技术服务	151,603.77	
陕西石泉发电有限责任公司	销售软件、技术服务	114,056.60	
兴义桂冠风力发电有限公司	销售软件、技术服务	155,172.42	
许昌龙岗发电有限责任公司	销售软件、技术服务	14,150.94	117,924.53
长岛联凯风电发展有限公司	销售软件、技术服务	20,283.02	20,283.02
中国大唐集团海外投资有限公司	销售软件、技术服务	188,679.25	
中国大唐集团科技工程有限公司	销售软件、技术服务	387,596.39	
中国大唐集团新能源股份有限公司	销售软件、技术服务	3,015,547.17	
中国大唐集团新能源股份有限公司北京检修分公司	销售软件、技术服务	7,547.17	
中国大唐集团新能源股份有限公司赛罕坝分公司	销售软件、技术服务	8,962.26	
中国大唐集团有限公司	销售软件、技术服务	3,901,372.14	
大唐安徽发电有限公司	销售软件、技术服务		389,415.09
大唐安阳发电厂	销售软件、技术服务		56,603.77
大唐宝丰风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		7,075.47
大唐邓州生物质能热电有限责任公司	销售软件、技术服务		2,830.19
大唐电力燃料有限公司	销售软件、技术服务		2,945,230.77
大唐峰峰发电厂	销售软件、技术服务		141,509.43
大唐贵州兴仁发电有限公司	销售软件、技术服务		128,205.13
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	销售软件、技术服务		3,537.74
大唐桂冠山东电力投资有限公司	销售软件、技术服务		3,537.74
大唐桂冠招远电力投资有限公司	销售软件、技术服务		10,613.21
大唐河南能源有限责任公司	销售软件、技术服务		2,358.49
大唐平顶山风卫东风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		7,075.47
大唐平罗发电有限公司	销售软件、技术服务		355,584.43
大唐山西电力燃料有限公司	销售软件、技术服务		393,893.69
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	销售设备	664,957.27	
大唐华银攸县能源有限公司	销售燃料	2,072,370.22	973,896.47
大唐（湖南）电力工程有限责任公司	销售设备		3,428.57
大唐保定华源热电有限责任公司	销售软件、技术服务		199,228.92
大唐山西新能源有限公司	销售软件、技术服务		421,063.54
大唐陕县风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		7,075.47
大唐太原第二热电厂	销售软件、技术服务		124,854.51
大唐王快水力发电厂	销售软件、技术服务		216,981.12
大唐乌拉特后旗风电有限公司	销售软件、技术服务		22,246.91
大唐岩滩水力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		427,091.12
大唐阳城发电有限责任公司	销售软件、技术服务		124,854.51
大唐长春热力有限责任公司	销售软件、技术服务		84,940.77
大唐长山热电厂	销售软件、技术服务		399,556.64
大唐招远风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		82,583.46
大唐中电(吉林)新能源发电有限公司	销售软件、技术服务		39,400.67
大唐钟祥风电有限公司	销售软件、技术服务		5,660.38
广西桂冠电力股份有限公司	销售软件、技术服务		70,754.72
广西桂冠电力股份有限公司百龙滩电厂	销售软件、技术服务		35,377.36
广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂	销售软件、技术服务		35,377.36
广西桂冠开投电力有限责任公司	销售软件、技术服务		70,754.72
广西平班水电开发有限公司隆林分公司	销售软件、技术服务		70,754.72
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	销售软件、技术服务		119,658.12
河北马头发电有限责任公司	销售软件、技术服务		149,778.61
河南大唐电力检修有限责任公司	销售软件、技术服务		2,830.19
江苏徐塘发电有限责任公司	销售软件、技术服务		306,396.23

龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	销售软件、技术服务		74,528.30
茂县天龙湖电力有限公司	销售软件、技术服务		42,452.84
山西大唐节能技术服务有限公司	销售软件、技术服务		393,893.72
山西大唐岚县清洁能源有限公司	销售软件、技术服务		306,396.23
四川川汇水电投资有限责任公司仙女堡电厂	销售软件、技术服务		28,301.89
四川天全锅浪跷水力发电有限公司	销售软件、技术服务		186,581.20
烟台东源集团开发区风电有限公司	销售软件、技术服务		10,613.21
烟台东源集团莱州风电有限公司	销售软件、技术服务		14,150.94
烟台海阳东源风电发展有限公司	销售软件、技术服务		10,613.21
阳城国际发电有限责任公司	销售软件、技术服务		2,430,038.28
长春热电发展有限公司	销售软件、技术服务		484,105.39
中国大唐集团公司	销售软件、技术服务		1,245,283.02
中国大唐集团公司宁夏分公司	销售软件、技术服务		1,671,794.87
中国大唐集团技术经济研究院	销售软件、技术服务		493,244.63
中国水利电力物资集团有限公司	销售软件、技术服务		84,660.85
合计		33,730,622.89	32,957,899.73

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☐适用 ☒不适用

本公司作为承租方：

☒适用 ☐不适用

单位：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
上海大唐融资租赁有限公司	融资租赁	22,970,454.45	32,447,348.46
大唐融资租赁公司	融资租赁	11,328,653.65	22,266,687.74
大唐融资租赁公司	融资租赁	19,772,564.54	37,457,973.58
大唐融资租赁公司	融资租赁	17,751,110.44	38,401,241.70
上海大唐融资租赁有限公司	融资租赁	13,374,548.62	4,249,270.84
大唐耒阳电力有限责任公司	经营租赁		1,707,295.23
湖南五华酒店有限公司	经营租赁	1,885,578.04	986,263.86

关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：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
大唐华银攸县能源有限公司	651,000,000.00	2015.8.20	2032.04.01	否

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5). 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

□适用 √不适用

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：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	安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂	289,293.80			
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司	113,000.00		126,721.60	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	87,045.00		77,545.00	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	87,045.00		77,545.00	
应收账款	北京普华亿能风电技术有限公司	13,921.64		5,921.64	
应收账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	38,761.64		30,761.64	
应收账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	13,921.64		5,921.64	
应收账款	北京英唐生物质能源科技有限公司	250,040.00		250,040.00	
应收账款	北票杨树沟风力发电有限公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	赤峰唐能新能源有限公司	24,351.64		14,851.64	
应收账款	大连大唐海派新能源有限公司	24,351.64		14,851.64	
应收账款	大唐（安宁）新能源有限公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐（北京）水务工程技术有限公司	466,000.00		466,000.00	
应收账款	大唐（北京）信息技术有限公司	6,902,487.90		14,564,259.40	
应收账款	大唐（朝阳）新能源有限公司	39,691.64		39,691.64	
应收账款	大唐（赤峰）新能源有限公司	184,249.64		174,749.64	
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	378,330.00		378,330.00	
应收账款	大唐（福州）新能源有限公司	95,350.00		87,350.00	
应收账款	大唐（呼和浩特）新能源有限公司	145,505.00		136,005.00	
应收账款	大唐（建平）新能源有限公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐(科右中旗)新能源有限公司	62,510.00			
应收账款	大唐（青岛）风力发电有限公司	500,350.00		492,350.00	
应收账款	大唐（洮南）三合新能源有限公司	62,510.00		62,510.00	

应收账款	大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	105,510.00		105,510.00	
应收账款	大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	131,910.00		122,410.00	
应收账款	大唐安徽发电有限公司	148,600.00		148,600.00	
应收账款	大唐安庆生物质能发电有限公司	7,500.00			
应收账款	大唐安阳发电厂	447,248.00		765,248.00	
应收账款	大唐安阳发电有限责任公司	317,248.00		527,248.00	
应收账款	大唐昂立（灵武）新能源有限公司	168,720.00		159,220.00	
应收账款	大唐八〇三发电厂	50,000.00			
应收账款	大唐巴里坤风电开发有限公司	60,004.00		60,004.00	
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	65,690.00		56,190.00	
应收账款	大唐包头新能源有限责任公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司	55,790.00		46,290.00	
应收账款	大唐宝丰风力发电有限责任公司	7,260.00		7,260.00	
应收账款	大唐宝鸡热电厂	1,570,700.00		1,570,700.00	
应收账款	大唐保定供热有限责任公司	52,000.00		52,000.00	
应收账款	大唐保定华源热电有限责任公司	65,000.00		94,339.62	
应收账款	大唐保定热电厂	214,360.80		188,134.38	
应收账款	大唐碧口水力发电厂	150,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐滨州发电有限公司	274,250.00		64,250.00	
应收账款	大唐博湖新能源有限公司	44,516.00		44,516.00	
应收账款	大唐昌裕（北京）新能源有限公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐朝阳风力发电有限公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐陈村水力发电厂	103,200.00		31,339.00	
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	146,850.00		137,350.00	
应收账款	大唐德令哈新能源有限公司	55,790.00		46,290.00	
应收账款	大唐邓州生物质热电有限责任公司	70,000.00			
应收账款	大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	12,507.40		12,507.40	
应收账款	大唐电白新能源有限公司	81,330.00		71,830.00	
应收账款	大唐电力燃料有限公司	113,161.60		4,590,393.74	
应收账款	大唐定边风力发电有限责任公司	37,700.00		37,700.00	
应收账款	大唐定边胡尖山新能源有限公司	97,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐东北电力试验研究所有限公司	52,400.00		52,400.00	
应收账款	大唐东宁水电开发有限公司	10,000.00		100,000.00	
应收账款	大唐东平清洁能源开发有限公司	6,000.00			
应收账款	大唐东营发电有限公司	35,000.00			
应收账款	大唐多伦新能源有限公司	46,290.00		46,290.00	
应收账款	大唐鄂尔多斯市新能源有限公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐洱源风电有限责任公司	18,063.29		8,563.29	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	177,860.00		169,860.00	
应收账款	大唐丰宁新能源有限公司	82,510.00		74,510.00	
应收账款	大唐富川新能源有限公司	79,898.00		226,350.00	
应收账款	大唐甘谷发电厂	320,000.00		320,000.00	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司景泰发电厂	1,134,180.00			
应收账款	大唐甘肃发电有限公司西固热电厂	568,000.00		1,299,532.26	
应收账款	大唐格尔木新能源有限公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐巩义发电有限责任公司	178,000.00		178,000.00	
应收账款	大唐共和新能源有限公司	160,510.00		152,510.00	
应收账款	大唐沽源新能源有限公司	87,350.00		87,350.00	
应收账款	大唐瓜州新能源有限公司	283,399.00		273,899.00	
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	978,981.00		1,866,657.00	
应收账款	大唐冠县光伏发电有限公司	5,000.00			
应收账款	大唐灌阳新能源科技有限公司	62,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐广源水力发电有限公司金秀分公司	4,000.00		4,000.00	
应收账款	大唐贵州昌平坳风电开发有限责任公司	40,000.00		40,000.00	
应收账款	大唐贵州发电有限公司燃料分公司	96,000.00			

应收账款	大唐贵州发耳发电有限公司	1,072,072.10		732,072.10	
应收账款	大唐贵州新能源开发有限公司	267,546.40		198,417.40	
应收账款	大唐贵州兴仁发电有限公司	150,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐桂冠合山发电有限公司	392,573.85			
应收账款	大唐桂林新能源有限公司	62,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司	24,840.00		317,635,440.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	206,600.00		206,600.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂	484,600.00		669,600.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司广东分公司	181,473,388.00		17,388.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司江西分公司	24,840.00		24,840.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司	24,840.00		24,840.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	60,604.00		720,981.36	
应收账款	大唐国信滨海海上风力发电有限公司	95,350.00		87,350.00	
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	128,220.80		174,820.80	
应收账款	大唐海林风力发电有限公司	55,790.00		46,290.00	
应收账款	大唐海南清洁能源有限公司	5,000.00			
应收账款	大唐海南新能源有限公司	62,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐海外（北京）国际贸易有限公司	124,208.00		124,208.00	
应收账款	大唐韩城第二发电有限责任公司	3,331,000.00		3,627,000.00	
应收账款	大唐韩电（朝阳）新能源有限公司	24,351.64		14,851.64	
应收账款	大唐河北发电有限公司马头热电厂分公司	291,280.00		350,438.00	
应收账款	大唐河北能源营销有限公司	10,000.00			
应收账款	大唐河北新能源（张北）有限责任公司	66,000.00		26,000.00	
应收账款	大唐河南发电有限公司	150,000.00		466,667.00	
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司澠池分公司	7,260.00			
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司三门峡湖滨分公司	173,800.00			
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司卫东分公司	7,260.00			
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司	86,900.00			
应收账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司	1,702,347.00		1,819,147.00	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	1,229,104.80		943,504.80	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司燃料分公司	10,000.00		10,000.00	
应收账款	大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	170,440.00		170,440.00	
应收账款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	166,039.64		0.60	
应收账款	大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	710,991.70		799,368.10	
应收账款	大唐呼图壁能源开发有限公司水力发电厂	243,313.00		243,313.00	
应收账款	大唐葫芦岛新能源有限公司	70,510.00		74,510.00	
应收账款	大唐湖北新能源有限公司	70,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐户县第二热电厂	234,200.00		596,000.00	
应收账款	大唐华安（齐齐哈尔）风力发电有限公司	160,000.00		340,000.00	
应收账款	大唐华银湖南电力物资有限公司	120,000.00			
应收账款	大唐华银绥宁新能源有限公司	40,700.00			
应收账款	大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	32,450.00			
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	55,790.00		46,290.00	
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司桦南分公司	9,500.00			
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司集贤分公司	9,500.00			
应收账款	大唐淮安新能源有限公司	55,790.00		46,290.00	
应收账款	大唐淮北发电厂	582,800.00		1,073,918.00	
应收账款	大唐淮南洛河发电厂	153,000.00		221,303.20	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,197,492.90		1,247,292.90	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司东营项目分公司	49,572.65			
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司唐山北郊热电项目分公司	49,572.65			
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司特许经营分公司	47,451.60			
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司锡林浩特市分公司	49,572.65			
应收账款	大唐珥春发电厂	340,669.25		679,643.40	
应收账款	大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	17,691.64		17,691.64	
应收账款	大唐鸡西第二热电有限公司	280,000.00		280,000.00	

应收账款	大唐鸡西煤炭开发有限公司	10,000.00	10,000.00
应收账款	大唐鸡西热电有限责任公司	119,197.80	119,197.80
应收账款	大唐吉林发电有限公司	48,600.00	1,248,600.00
应收账款	大唐吉木萨尔五彩湾北一发电有限公司	1,409,505.72	1,409,505.72
应收账款	大唐集团广西聚源电力有限公司水电分公司	16,000.00	16,000.00
应收账款	大唐集团山西分公司	420,000.00	
应收账款	大唐集贤风力发电有限公司	46,290.00	46,290.00
应收账款	大唐集贤太平风力发电有限公司	20,000.00	200,000.00
应收账款	大唐济南长清清洁能源开发有限公司	6,000.00	
应收账款	大唐郑县风力发电有限责任公司	7,260.00	7,260.00
应收账款	大唐江苏售电有限公司	115,000.00	
应收账款	大唐胶南风力发电有限公司	164,590.00	155,090.00
应收账款	大唐景泰风电有限责任公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐景泰乾丰风电有限公司	88,000.00	88,000.00
应收账款	大唐景泰新能源有限公司	88,000.00	88,000.00
应收账款	大唐靖边新能源有限公司	14,851.64	14,851.64
应收账款	大唐开鲁新能源有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	大唐科左后旗新能源有限公司	71,440.00	71,440.00
应收账款	大唐昆明市东川新能源有限公司	70,510.00	62,510.00
应收账款	大唐昆明市倘甸新能源有限公司	70,510.00	66,510.00
应收账款	大唐昆明市西山新能源有限公司	70,510.00	62,510.00
应收账款	大唐来安新能源有限公司	96,850.00	87,350.00
应收账款	大唐莱州风力发电有限责任公司	62,900.00	53,400.00
应收账款	大唐辽源发电厂	333,354.00	506,354.00
应收账款	大唐林州热电有限责任公司	194,195.10	291,195.10
应收账款	大唐临清热电有限公司	529,600.00	985,600.00
应收账款	大唐灵武新能源有限公司	168,720.00	159,220.00
应收账款	大唐鲁北发电有限责任公司	613,500.00	591,400.00
应收账款	大唐洛阳热电有限责任公司	90,000.00	90,000.00
应收账款	大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	158,137.80	158,137.80
应收账款	大唐略阳发电有限责任公司	263,979.09	263,979.09
应收账款	大唐南京发电厂	666,520.00	899,520.00
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	212,000.00	212,000.00
应收账款	大唐平度风力发电有限公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐平度清洁能源开发有限公司	6,000.00	6,000.00
应收账款	大唐平罗发电有限公司	132,000.00	282,000.00
应收账款	大唐平顺新能源有限公司	18,500.00	18,500.00
应收账款	大唐平阴清洁能源开发有限公司	6,000.00	
应收账款	大唐普洱新能源有限公司	221,010.00	211,510.00
应收账款	大唐七台河发电公司	225,000.00	
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	209,510.00	201,510.00
应收账款	大唐青岛热力有限公司	24,840.00	
应收账款	大唐曲靖新能源有限公司	70,510.00	62,510.00
应收账款	大唐荣成新能源有限公司	72,010.00	62,510.00
应收账款	大唐融资租赁有限公司	236,400.00	236,400.00
应收账款	大唐三合(林西)新能源有限公司	24,351.64	
应收账款	大唐三门峡电力有限责任公司	402,760.00	442,760.00
应收账款	大唐三门峡发电有限责任公司	44,787.20	140,787.20
应收账款	大唐三门峡风力发电有限公司	101,880.00	92,380.00
应收账款	大唐山东电力检修运营有限公司	51,091.60	26,500.00
应收账款	大唐山东发电有限公司	149,150.00	214,000.00
应收账款	大唐山东清洁能源开发有限公司	21,500.00	21,500.00
应收账款	大唐山西电力工程有限公司	100,000.00	100,000.00
应收账款	大唐山西新能源有限公司	295,000.00	295,000.00
应收账款	大唐陕西发电有限公司	1,080,000.00	1,080,000.00
应收账款	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	1,085,580.00	1,085,580.00

应收账款	大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	200,000.00	200,000.00
应收账款	大唐陕西发电有限公司渭河热电厂	32,400.00	1,085,580.00
应收账款	大唐陕西发电有限公司延安热电厂	3,580,414.00	580,000.00
应收账款	大唐陕西风力发电有限责任公司	7,260.00	7,260.00
应收账款	大唐时代(滨州)节能科技有限公司	62,510.00	
应收账款	大唐时代(潞城)节能科技有限公司	62,510.00	
应收账款	大唐时代大同循环能源科技有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	大唐时代节能科技有限公司	5,921.64	5,921.64
应收账款	大唐时代玉溪节能科技有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	大唐双鸭山热电有限公司	605,000.00	675,000.00
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司	229,840.00	174,840.00
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	65,690.00	56,190.00
应收账款	大唐绥化热电有限公司	29,000.00	116,000.00
应收账款	大唐太原第二热电厂	2,468,356.82	3,010,702.60
应收账款	大唐泰州热电有限责任公司	614,500.00	125,000.00
应收账款	大唐天惠(上海)新能源有限公司	62,510.00	
应收账款	大唐通江电力开发有限公司	24,000.00	24,000.00
应收账款	大唐同心新能源有限公司	1,892,050.00	1,884,050.00
应收账款	大唐突泉风力发电有限责任公司	170,440.00	170,440.00
应收账款	大唐吐鲁番清洁能源有限公司	28,818.00	28,818.00
应收账款	大唐托克逊风电开发有限公司	259,268.00	259,268.00
应收账款	大唐威海新能源有限公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐文登风力发电有限公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐翁牛特旗新能源有限公司	24,351.64	14,851.64
应收账款	大唐乌拉特后旗新能源有限公司	25,000.00	
应收账款	大唐乌兰新能源有限公司	66,510.00	66,510.00
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	105,432.00	105,432.00
应收账款	大唐吴忠新能源有限公司	178,220.00	159,220.00
应收账款	大唐五原新能源有限公司	20,000.00	
应收账款	大唐武安发电有限公司	475,000.00	570,000.00
应收账款	大唐武威新能源有限公司	131,910.00	122,410.00
应收账款	大唐西安鄠邑热电有限责任公司	151,800.00	
应收账款	大唐昔阳新能源有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	46,290.00	46,290.00
应收账款	大唐乡城水电开发有限公司	37.00	37.00
应收账款	大唐香电得荣电力开发有限公司	34,600.00	34,600.00
应收账款	大唐镶黄旗新能源有限责任公司	266,570.00	266,570.00
应收账款	大唐向阳风电有限公司	737,059.20	4,740,918.00
应收账款	大唐新能源(察右后旗)有限公司	96,945.00	87,445.00
应收账款	大唐新能源连云港有限公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐新能源青铜峡有限公司	159,220.00	159,220.00
应收账款	大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	65,690.00	56,190.00
应收账款	大唐新能源沐阳有限公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐新能源朔州风力发电有限公司	31,555.64	31,555.64
应收账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	81,010.00	81,010.00
应收账款	大唐新能源泗洪有限公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐新能源泗阳有限公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐新能源右玉风力发电有限公司	247,510.00	247,510.00
应收账款	大唐信阳发电有限责任公司	50,000.00	165,000.00
应收账款	大唐信阳华豫发电有限责任公司	50,000.00	50,000.00
应收账款	大唐兴安盟新能源有限公司	71,440.00	71,440.00
应收账款	大唐宣威水电开发有限公司	18,000.00	18,000.00
应收账款	大唐烟台新能源有限公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐延安新能源有限公司	39,691.64	39,691.64
应收账款	大唐岩滩水力发电有限责任公司	264,600.00	264,600.00
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	238,390.24	1,089,336.71

应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	122,450.00	112,950.00
应收账款	大唐宜良新能源有限公司	70,510.00	62,510.00
应收账款	大唐宜阳风力发电有限责任公司	86,900.00	86,900.00
应收账款	大唐玉门昌马风电有限公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	大唐玉门新能源有限公司	89,968.80	89,968.80
应收账款	大唐玉溪新能源有限公司	70,510.00	62,510.00
应收账款	大唐云南新能源有限公司	70,510.00	62,510.00
应收账款	大唐扎鲁特旗新能源有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司	72,140.00	72,140.00
应收账款	大唐长春第二热电有限责任公司	760,303.30	415,303.30
应收账款	大唐长春第三热电厂	668,490.30	668,490.30
应收账款	大唐长山热电厂	1,018,990.50	1,148,990.50
应收账款	大唐长治新能源发电有限公司	37,360.00	37,360.00
应收账款	大唐中电（吉林）新能源发电有限公司双辽分公司	28,731.00	
应收账款	大唐中日(赤峰)新能源有限公司	24,351.64	
应收账款	大唐邹城风力发电有限公司	6,000.00	
应收账款	扶绥广能电力开发有限公司	15,000.00	15,000.00
应收账款	福建大唐国际宁德发电有限责任公司	327,840.00	24,840.00
应收账款	福建大唐国际新能源有限公司	24,840.00	24,840.00
应收账款	甘肃大唐八〇三热力发电有限公司	2,029,679.00	
应收账款	甘肃大唐八零三热电有限责任公司	66,677.00	66,677.00
应收账款	甘肃大唐白龙江发电有限责任公司	200,000.00	200,000.00
应收账款	甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	120,600.00	120,600.00
应收账款	甘肃大唐西固热电有限责任公司	347,570.00	46,290.00
应收账款	甘肃大唐玉门风电有限公司	55,790.00	24,840.00
应收账款	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	136,434,440.00	145,563,255.00
应收账款	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	15,463,255.00	66,677.00
应收账款	广东大唐国际新能源有限公司	24,840.00	24,840.00
应收账款	广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司	120,000.00	
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司	797,020.00	811,600.00
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司百龙滩电厂	48,600.00	48,600.00
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂	15,000.00	
应收账款	广西桂冠开投电力有限责任公司	48,600.00	48,600.00
应收账款	广西平班水电开发有限公司隆林分公司	34,020.00	
应收账款	广西三聚宝坛电力有限公司	9,000.00	9,000.00
应收账款	广西三聚电力投资有限公司	14,000.00	14,000.00
应收账款	广西昭平县百花滩水力发电有限公司	4,000.00	4,000.00
应收账款	贵州白水河发电有限公司	27,000.00	27,000.00
应收账款	贵州大唐物资有限公司	88,000.00	
应收账款	贵州大田河水电开发有限公司	27,000.00	27,000.00
应收账款	贵州中山包水电发展有限公司	27,000.00	27,000.00
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	65,690.00	56,190.00
应收账款	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	200,000.00	188,679.25
应收账款	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	204,840.00	204,840.00
应收账款	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	24,840.00	307,858.87
应收账款	河北大唐国际新能源有限公司	24,840.00	24,840.00
应收账款	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	308,840.00	812,840.00
应收账款	黑龙江龙唐电力工程有限公司	3,000.00	3,000.00
应收账款	黑龙江龙唐电力投资有限公司	16,000.00	16,000.00
应收账款	黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	16,000.00	16,000.00
应收账款	黑龙江龙唐管道工程有限公司	3,000.00	3,000.00
应收账款	横县江南发电有限公司	16,000.00	16,000.00
应收账款	红河石屏盛唐新能源有限公司	240,110.00	232,110.00
应收账款	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	48,600.00	48,600.00
应收账款	鸡西辰宇环保工程有限责任公司	5,000.00	50,000.00
应收账款	鸡西龙唐供热有限公司	16,000.00	16,000.00

应收账款	吉林大安新唐发电有限公司	55,260.00	47,260.00
应收账款	吉林通榆新唐发电有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	692,752.40	692,752.40
应收账款	建平石营子风力发电有限公司	24,351.64	14,851.64
应收账款	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	907,360.00	907,360.00
应收账款	江苏大唐航运股份有限公司	24,840.00	24,840.00
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司	49,740.00	592,473.90
应收账款	江西大唐国际抚州发电有限责任公司	249,000.00	249,000.00
应收账款	兰州西固热电有限责任公司	896,700.00	
应收账款	辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	21,950.00	309,500.00
应收账款	辽宁大唐国际法库风电有限责任公司	24,800.00	248,000.00
应收账款	辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	24,840.00	204,840.00
应收账款	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	194,840.00	194,840.00
应收账款	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	249,655.00	
应收账款	辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	40,000.00	40,000.00
应收账款	柳州强源电力开发有限公司	14,000.00	14,000.00
应收账款	龙滩水电开发有限公司	197,919.20	390,978.00
应收账款	鹿寨西岸水电站有限公司	4,000.00	4,000.00
应收账款	洛阳双源热电有限责任公司	91,800.00	91,800.00
应收账款	马鞍山当涂发电有限公司	516,281.60	452,213.20
应收账款	茂县天龙湖电力有限公司	14,580.00	48,600.00
应收账款	内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	293,410.00	276,994.91
应收账款	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	51,320.00	51,320.00
应收账款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,523,330.00	1,414,150.38
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司	83,710.00	74,210.00
应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司	81,910.00	72,410.00
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	70,510.00	62,510.00
应收账款	宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	70,510.00	62,510.00
应收账款	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	250,800.00	250,800.00
应收账款	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	250,800.00	250,800.00
应收账款	宁夏同心惠风新能源有限公司	8,000.00	
应收账款	黔南朝阳发电有限公司	16,000.00	16,000.00
应收账款	青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	24,840.00	24,840.00
应收账款	青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	24,840.00	24,840.00
应收账款	三门峡华阳发电有限责任公司	44,687.20	104,687.20
应收账款	山东大唐国际东营风电有限责任公司	55,790.00	46,290.00
应收账款	山西大唐代县清洁能源有限公司	299,000.00	299,000.00
应收账款	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	942,000.00	1,018,000.00
应收账款	山西大唐国际应县风电有限责任公司	4,800.00	4,800.00
应收账款	山西大唐国际运城发电有限责任公司	260,000.00	260,000.00
应收账款	山西大唐岢岚风电有限公司	300,000.00	300,000.00
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司	32,000.00	32,000.00
应收账款	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	24,840.00	24,840.00
应收账款	深圳市博达煤电开发有限公司	10,000.00	10,000.00
应收账款	沈阳华创风能有限公司	10,599.60	
应收账款	双鸭山龙唐供热有限公司	10,000.00	10,000.00
应收账款	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	24,840.00	28,250.00
应收账款	新疆大唐电力物资有限公司	300,000.00	300,000.00
应收账款	兴义桂冠风力发电有限公司	198,000.00	18,000.00
应收账款	许昌龙岗发电有限责任公司	786,275.60	786,275.60
应收账款	阳城国际发电有限责任公司	3,646,774.77	4,409,460.98
应收账款	永福强源电力开发有限公司	4,000.00	4,000.00
应收账款	云南大唐国际红河发电有限责任公司	100,000.00	100,000.00
应收账款	云南东南亚经济技术投资实业有限公司	291,597.60	291,597.60
应收账款	长春热电发展有限公司	555,395.10	555,395.10
应收账款	昭平广能电力有限公司	16,000.00	16,000.00

应收账款	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	24,840.00		24,840.00	
应收账款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	24,840.00		273,840.00	
应收账款	中国大唐集团公司宁夏分公司	48,600.00		2,673,300.85	
应收账款	中国大唐集团技术经济研究院	517,770.00		517,770.00	
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司	1,019,747.00		584,147.00	
应收账款	中国大唐集团煤业有限责任公司	200,000.00		200,000.00	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司	3,640,358.49		3,597,378.49	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司北京检修分公司	13,921.64		5,921.64	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司赛罕坝分公司	24,351.64		14,851.64	
应收账款	中国大唐集团有限公司	889,320.00			
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	1,619,660.80		1,619,660.80	
应收账款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	805,580.00		805,580.00	
应收账款	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	24,840.00		24,840.00	
应收账款	重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	115,708.20		385,930.20	
应收账款	遵义桂冠风力发电有限公司	198,000.00		198,000.00	
应收账款	大唐华银攸县能源有限公司			112,964,796.30	
应收账款	甘肃大唐八〇三热力发电有限公司			2,029,679.00	
应收账款	大唐景泰发电厂			1,134,180.00	
应收账款	大唐兰州西固热电有限责任公司			896,700.00	
应收账款	大唐桂冠合山发电有限公司本部			668,020.00	
应收账款	中国大唐集团公司山西分公司			420,000.00	
应收账款	大唐贵州野马寨发电有限公司			390,000.00	
应收账款	山西大唐国际神头发电有限责任公司			380,000.00	
应收账款	山西大唐国际云冈热电有限责任公司			370,000.00	
应收账款	大唐渭河热电厂			280,000.00	
应收账款	国电永福发电有限公司			226,730.00	
应收账款	大唐七台河发电有限责任公司			225,000.00	
应收账款	大唐清苑热电有限公司			180,000.00	
应收账款	中国大唐集团核电有限公司			160,780.00	
应收账款	甘肃华能天骏能源有限公司			158,542.40	
应收账款	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司			150,000.00	
应收账款	安徽电力股份有限公司			144,433.80	
应收账款	山西大唐节能技术服务有限公司			140,000.00	
应收账款	大唐衡阳发电股份有限公司			110,000.00	
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司			101,420.00	
应收账款	辽宁大唐国际大连风电有限责任公司			90,000.00	
应收账款	中国大唐集团海外投资有限公司			82,225.10	
应收账款	大唐凤台新能源有限公司			74,510.00	
应收账款	大唐邓州生物质能热电有限责任公司			70,000.00	
应收账款	大唐（科右中旗）新能源有限公司			62,510.00	
应收账款	大唐滁州新能源有限公司			62,510.00	
应收账款	大唐时代（滨州）节能科技有限公司			62,510.00	
应收账款	大唐时代（潞城）节能科技有限公司			62,510.00	
应收账款	大唐天惠（上海）新能源有限公司			62,510.00	
应收账款	大唐亚能新能源南通有限公司			62,510.00	
应收账款	大唐伊川新能源有限公司			62,510.00	
应收账款	大唐（云南）水电联合开发有限责任公司			60,470.30	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂			56,603.78	
应收账款	大唐八〇三发电厂			50,000.00	
应收账款	大唐山西恒山风电有限公司			50,000.00	
应收账款	广西平班水电开发有限公司			48,600.00	
应收账款	大唐中电（吉林）新能源发电有限公司			47,562.00	
应收账款	宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司			40,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司福建分公司			24,840.00	
应收账款	四川金康电力发展有限公司			24,840.00	
应收账款	大唐大丰光伏发电有限公司			19,000.00	

应收账款	大唐甘肃发电有限公司			16,000.00	
应收账款	大唐桂冠大化水力发电厂			15,000.00	
应收账款	大唐三合（林西）新能源有限公司			14,851.64	
应收账款	大唐张北新能源科技有限公司			14,851.64	
应收账款	大唐中日（赤峰）新能源有限公司			14,851.64	
应收账款	大唐长春热力有限责任公司			9,237.00	
应收账款	大唐南京环保科技有限公司			8,666.70	
应收账款	大唐摩科瑞（北京）能源科技发展有限公司			5,921.64	
应收账款	大唐青岛西海岸热力有限公司			5,000.00	
应收账款	大唐石门发电有限责任公司			2,570,000.00	
应收账款	小计	426,868,683.97		879,863,332.04	
其他应收款	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	142,581,395.00		142,381,395.00	
其他应收款	中国大唐集团有限公司	11,760,905.89			
其他应收款	殷芳	6,272,253.94		6,987,240.11	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	4,631,352.00		5,476,780.00	
其他应收款	大唐碳资产有限公司	234,400.00		234,400.00	
其他应收款	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	189,340.00		189,340.00	
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	131,760.00		73,760.00	
其他应收款	阳城国际发电有限责任公司	78,000.00		78,000.00	
其他应收款	广西桂冠电力股份有限公司	75,000.00		75,000.00	
其他应收款	大唐贵州发耳发电有限公司	72,600.00		72,600.00	
其他应收款	广西大唐电力物资有限公司	37,800.00			
其他应收款	大唐河北发电有限公司马头热电分公司	22,500.00		22,500.00	
其他应收款	大唐略阳发电有限责任公司	3,000.00		3,000.00	
其他应收款	大唐太原第二热电厂	500.00		500.00	
其他应收款	许昌龙岗发电有限责任公司			8,000.00	
其他应收款	大唐华银攸县能源有限公司			2,757,482.83	
其他应收款	大唐石门发电有限责任公司			30,000.00	
其他应收款	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司			121,819.60	
其他应收款	欣正投资发展有限公司			21,656,721.46	
其他应收款	大唐宝鸡热电厂			30,000.00	
其他应收款	小计	166,090,806.83		180,198,539.00	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	84,516,451.80			
预付账款	大唐电力燃料有限公司	21,453,057.74			
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	8,209,109.99		626,495.20	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	73,168.46			
预付账款	北京国电工程招标有限公司			51,281.00	
预付账款	小计	114,251,787.99		677,776.20	
	合计	707,321,278.79		879,863,332.04	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：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	中国水利电力物资集团有限公司	21,631,528.56	54,220,245.80
应付账款	中国大唐集团有限公司	19,000,000.00	
应付账款	大唐华银湖南电力物资有限公司	2,508,278.00	14,988,027.98
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	1,705,000.00	21,601,600.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中分公司	730,000.00	
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	710,000.00	350,000.00
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	653,089.24	653,089.24
应付账款	大唐耒阳电力有限责任公司	630,000.00	630,000.00

应付账款	中国水利电力物资北京公司	137,588.77	681,353.43
应付账款	大唐东北电力试验研究所有限公司	58,000.00	58,000.00
应付账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司	45,000.00	45,000.00
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	12,000.00	4,293,287.00
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	162,403.43	284,050.00
应付账款	大唐电力燃料有限公司		425,293.98
应付账款	北京大唐燃料有限公司		4,230,992.70
应付账款	北京兴竹同智信息技术股份有限公司		1,541,212.00
应付账款	小计	47,982,888.00	104,002,152.13
其他应付款	大唐耒阳电力有限责任公司	104,384,923.59	104,863,806.29
其他应付款	中国大唐集团有限公司	13,427,598.03	1,666,692.14
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	6,848,523.84	6,852,975.24
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	4,134,282.40	6,116,619.40
其他应付款	中国大唐集团公司湖南分公司	3,585,313.78	3,585,313.78
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	1,766,550.00	3,712,445.00
其他应付款	大唐华银湖南电力物资有限公司	325,460.16	165,048.13
其他应付款	小计	134,472,651.80	126,962,899.98
预收账款	大唐海阳风力发电有限责任公司	90,000.00	
预收账款	大唐闻喜清洁能源有限公司	20,000.00	20,000.00
预收账款	大唐桂冠盘县四格风力发电有限公司	2,000.00	2,000.00
预收账款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司		20,000,000.00
预收账款	小计	112,000.00	20,022,000.00
应付股利	中国大唐集团有限公司	12,683,610.27	12,683,610.27
应付股利	中节环（北京）科技有限公司		1,773,205.89
应付股利	北京恒银投资管理有限公司		55,522.50
应付股利	小计	12,683,610.27	14,512,338.66
	合计	195,251,150.07	265,499,390.77

7、 关联方承诺

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十二、 股份支付

1、 股份支付总体情况

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、 股份支付的修改、终止情况☐适用 ☒不适用**5、 其他**☐适用 ☒不适用**十三、 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

1、 公司各售后租回交易以及售后租回合同中的重要条款及承诺付款情况详见本附注“租赁”。

2、 已签订的正在或准备履行的大额发包合同

截止 2018 年 6 月 30 日，本公司已签约尚不必在财务报表上确认的资本支出承诺 20,775.37 万元，具体明细如下：（单位：万元）

项目名称	合同金额	已确认资本性支出	未确认资本性支出
大唐华银会同县小洪水电站工程	25,785.79	16,287.00	9,498.79
南山五团风电场工程	27,097.58	15,821.00	11,276.58

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用**3、 其他**☐适用 ☒不适用**十四、 资产负债表日后事项****1、 重要的非调整事项**☐适用 ☒不适用**2、 利润分配情况**☐适用 ☒不适用**3、 销售退回**☐适用 ☒不适用**4、 其他资产负债表日后事项说明**☐适用 ☒不适用**十五、 其他重要事项****1、 前期会计差错更正**

(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

(1). 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐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

(1). 报告分部的确定依据与会计政策:

□适用 √不适用

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力	煤炭	商品流通	科技信息	房地产	分部间抵销	合计
营业收入	4,245,585,275.38		11,049,708.27	76,249,242.08	25,271,433.44	46,419,790.87	4,311,735,868.30
其中：对外交易收入	4,208,142,822.56		2,072,370.22	76,249,242.08	25,271,433.44		4,311,735,868.30
分部间交易收入	37,442,452.82		8,977,338.05			46,419,790.87	
资产减值损失		-463,077.48					-463,077.48
利润总额	-40,209,250.87	44,842,169.71	233,006.19	-8,892,852.40	3,255,560.66	7,635,618.55	-8,406,985.26
所得税费用	10,084,150.06		109,560.29	603,350.03	152,109.10		10,949,169.48
净利润	-50,293,400.93	44,842,169.71	123,445.90	-9,496,202.43	3,103,451.56	7,635,618.55	-19,356,154.74
资产总额	24,927,886,406.20	321,554,830.89	634,191,125.45	564,371,078.42	683,070,398.82	8,301,354,394.95	18,829,719,444.83
负债总额	19,058,546,867.47	292,622,980.82	592,551,335.98	915,130,890.44	438,526,873.06	5,296,443,703.87	16,000,935,243.90

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明:

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

√适用 □不适用

(1) 借款费用

项目	资本化率	资本化金额
南山五团风电场工程	4.75%	1,440,833.33
绥宁宝鼎山二期工程	4.41%	1,271,944.44
绥宁宝鼎山三期工程	4.41%	684,000.00
大唐华银会同县小洪水电站工程	4.41%	2,229,500.00
合计		5,626,277.77

(2) 租赁

(单位:元)

① 融资租入固定资产 (融资租赁承租人)

项目	年末余额	年初余额
原值合计	4,048,275,999.11	4,254,087,964.92
其中: 机器设备	3,459,047,601.52	3,664,859,567.33
房屋建筑物	589,228,397.59	589,228,397.59
累计折旧合计	1,387,223,968.38	1,290,371,895.65
其中: 机器设备	1,351,697,304.54	1,258,657,631.09
房屋建筑物	35,526,663.84	31,714,264.56
账面价值合计	2,661,052,030.73	2,963,716,069.27
其中: 机器设备	2,107,350,296.98	2,406,201,936.24
房屋建筑物	553,701,733.75	557,514,133.03

② 低租赁付款额 (融资租赁承租人)

剩余租赁期	最低租赁付款额
1 年以内 (含 1 年)	437,502,071.10
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	387,546,475.33
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	330,142,434.87
3 年以上	881,217,440.27
合计	2,036,408,421.57

注: 年末未确认融资费用余额为 280,775,664.72 元。

③ 售后租回交易以及售后租回合同中的重要条款

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

2015 年 8 月, 本公司与上海大唐融资租赁有限公司 (下称大唐租赁) 签订了编号为 SHRZ20150011-L-01 的《融资租赁合同》, 双方约定, 大唐租赁向本公司购买自有设备脱硫工艺系统装置、中低压管道系统等设备 (详见回租设备清单) 500,000,000.00 元, 该等回租设备在起

租日账面净值为 493,775,827.99 元。大唐租赁购买后再以 500,000,000.00 元出租给本公司使用,租赁期限为 10 年,融资租赁年利率 5.886%,租赁期限内,如遇中国人民银行贷款基准利率调整时,调整后的第一期租金仍为调整前租金金额,以后各期进行相应同方向、同比例调整后。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第一月的对应日支付,以后每三个月的对应日支付一次租金,设备留购名义货价为人民币 1 元,融资租赁手续费为为人民币 500 万元。

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

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

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

2015 年 7 月 30 日,本公司及本公司之子公司大唐华银株洲发电有限公司(以下简称“株电公司”)与大唐融资租赁有限公司(下称大唐租赁)签订了编号为 DTRZ20150016-L-01 的《融资租赁合同》,双方约定,大唐租赁向株电公司购买自有设备锅炉、发电机、脱硫工艺系统装置等设备 500,000,000.00 元,该等回租设备在起租日账面价值为 474,319,699.09 元。大唐租赁购买后再以 500,000,000.00 元出租给株电公司使用,租赁期限为 8 年,融资租赁年利率 5.724%,租赁期限内,如遇中国人民银行贷款基准利率调整时,调整后的第一期租金仍为调整前租金金额,以后各期进行相应同方向、同比例调整后。租金支付方式为承租人每三个月向出租人支付一次租金,设备留购名义货价为人民币 1 元,融资租赁手续费为为人民币 750 万元。

2015 年 4 月,本公司及本公司之子公司大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司(以下简称“巫水公司”)与大唐融资租赁有限公司(以下简称“大唐融资租赁公司”)签订了编号为 DTRI20150014-L-01 的《融资租赁合同》,经约定大唐融资租赁公司向巫水公司购买其现有的高桥电站大坝和长寨电站大坝,该等回租设备在起租日账面价值为 445,864,030.99 元。大唐融资租赁公司购买后以 298,540,400.00 元回租给巫水公司使用,租赁期限为 8 年,融资租赁年利率 5.085%,即中国人民银行公布的五年以上期基准贷款利率下浮 10%。租赁期限内,如遇中国人民

银行贷款基准利率调整时,调整后的第一期租金仍为调整前租金金额,以后各期进行相应同方向、同比例调整后,租金支付方式为第一期租金在2015年9月5日支付,以后每三个月支付一次租金,设备留购名义货价为人民币1元,融资租赁手续费为租赁成本的1.5%,即人民币4,478,106.00元。

2016年4月22日,本公司及本公司之子公司大唐华银张家界水电有限公司与上海大唐融资租赁有限公司签订编号为SHRZ20160002-L-01的《融资租赁合同》,公司将鱼潭水电站工程资产以售后回租方式向上海大唐融资租赁有限公司融资。租金50,000万元,2016年12月13日,签订补充协议,提前还款20,000万元,该批设备在补充签订合同日账面价值260,933,718.22元,租金总额变更为30,000万元人民币,起租日为2016年12月14日,租赁期限3年,租赁利率按3年期基准贷款利率下浮5%,即4.5125%。按合同约定,公司在租赁开始日将分11期支付租金,最后一期归还本金30,000万元。

十六、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款分类披露:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	333,073,855.00	41.62			333,073,855.00	461,973,855.00	42.23			461,973,855.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	467,184,912.08	58.38	76,631.51	0.02	467,108,280.57	631,921,600.67	57.77	76,631.51	0.01	631,844,969.16
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	800,258,767.08	/	76,631.51	/	800,182,135.57	1,093,895,455.67	/	76,631.51	/	1,093,818,824.16

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

应收账款(按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
大唐国际发电股份有限公司广东分公司	181,456,000.00			收回无风险
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	136,154,600.00			收回无风险

广东大唐国际雷州发电有限责任公司	144,363,255.00			收回无风险
合计	461,973,855.00		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内	465,652,281.94		
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	465,652,281.94		
1 至 2 年	1,532,630.14	76,631.51	5.00
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	467,184,912.08	76,631.51	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

☐适用 ☒不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

☐适用 ☒不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

☒适用 ☐不适用

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末 余额合计数的比 例 (%)	坏账准备年 末余额
国网湖南省电力有限公司	425,873,442.52	1 年以内	47.88	
大唐国际发电股份有限公司	317,610,600.00	5 年以上	35.71	
广东大唐国际雷州发电有限	144,363,255.00	2-3 年	16.23	

责任公司				
国粤（广东）投资集团有限公司	1,532,630.14	1-2 年	0.17	76,631.51
合计	889,379,927.66		100	76,631.51

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款：

☐适用 ☒不适用

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	272,566,322.00	6.33	55,129,649.55	20.23	217,436,672.45	272,566,322.00	6.70	55,129,649.55	20.23	217,436,672.45
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	4,026,840,159.51	93.54	64,541,519.74	1.60	3,962,298,639.77	3,790,931,696.50	93.17	64,541,519.74	1.70	3,726,390,176.76
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	5,363,116.57	0.12	5,363,116.57	100		5,363,116.57	0.13	5,363,116.57	100	
合计	4,304,769,598.08	/	125,034,285.86	/	4,179,735,312.22	4,068,861,135.07	/	125,034,285.86	/	3,943,826,849.21

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
永州侨海投资开发有限公司	36,757,891.00	36,757,891.00	100	预计难以收回
湖南省物价局-煤炭调节基金	7,837,534.35	7,837,534.35	100	预计难以收回
丰镇市安盛矿产品销售有限公司	5,500,000.00	5,500,000.00	100	预计难以收回
山西晋昌工贸有限公司侯马分公司	5,034,224.20	5,034,224.20	100	预计难以收回
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	142,381,395.00			收回无风险
东莞电化实业股份有限公司	48,635,005.92			收回无风险
欣正投资发展有限公司	20,148,017.59			收回无风险
殷芳	6,272,253.94			收回无风险
合计	272,566,322.00	55,129,649.55	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	3,958,195,165.66		
1 年以内小计	3,958,195,165.66		
1 至 2 年			5
2 至 3 年	4,559,415.68	455,941.57	10
3 至 4 年			30
4 至 5 年			80
5 年以上	64,085,578.17	64,085,578.17	100
合计	4,026,840,159.51	64,541,519.74	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□适用 √不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

□适用 √不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况:

本期计提坏账准备金额 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). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	4,296,527,049.16	4,049,095,684.46
社保	7,649,844.64	13,305,277.97
备用金、保证金等	235,797.02	2,860,482.38
其他	356,907.26	3,599,690.26
合计	4,304,769,598.08	4,068,861,135.07

(5). 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: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
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	代收代付容量销售款	142,381,395.00	2-3 年	3.41	
东莞电化实业股份有限公司	往来款	48,635,005.92	2-3 年	1.16	
永州侨海投资开发有限公司	往来款	36,757,891.00	5 年以上	0.88	36,757,891.00
欣正投资发展有限公司	代垫股权款	20,148,017.59	5 年以上	0.48	
振升铝材有限公司	往来款	17,024,787.80	5 年以上	0.41	17,024,787.80
合计	/	264,947,097.31	/	6.34	53,782,678.80

(6). 涉及政府补助的应收款项

☐适用 ☒不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

☐适用 ☒不适用

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,910,324,015.51		2,910,324,015.51	2,903,724,015.51		2,903,724,015.51
对联营、合营企业投资	685,432,730.25	4,404,800.00	681,027,930.25	655,812,730.25	4,404,800.00	651,407,930.25
合计	3,595,756,745.76	4,404,800.00	3,591,351,945.76	3,559,536,745.76	4,404,800.00	3,555,131,945.76

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
大唐华银(湖南)新能源有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	52,800,000.00			52,800,000.00		
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
大唐华银芷江新能源开发有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
湖南大唐燃料开发有限责任公司	24,150,000.00	6,600,000.00		30,750,000.00		
湖南大唐先一科技有限公司	75,320,300.00			75,320,300.00		
大唐湘潭发电有限责任公司	1,130,896,317.67			1,130,896,317.67		
湖南华银能源技术有限公司	57,507,046.61			57,507,046.61		
湖南华银地产有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
内蒙古大唐华银锡东能源开发公司	459,674,080.00			459,674,080.00		
大唐华银张家界水电有限公司	217,561,292.34			217,561,292.34		
大唐华银株洲发电有限公司	550,000,000.00			550,000,000.00		
大唐华银绥宁新能源有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
大唐华银小洪水电有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
大唐华银湖南能源营销有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
大唐华银麻阳新能源有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
湖南华银电力工程有限责任公司	9,814,978.89			9,814,978.89		
合计	2,903,724,015.51	6,600,000.00		2,910,324,015.51		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
大连理工大学科技园有限公司	1,322,229.83									1,322,229.83	
大唐华银攸县能源有限公司	345,946,355.38									345,946,355.38	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	274,460,000.00	29,620,000.00								304,080,000.00	
湖南五华酒店有限公司	31,496,607.79									31,496,607.79	4,404,800.00
大唐华银物资有限公司	2,587,537.25									2,587,537.25	
小计	655,812,730.25	29,620,000.00								685,432,730.25	4,404,800.00
合计	655,812,730.25	29,620,000.00								685,432,730.25	4,404,800.00

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,875,194,746.33	1,909,530,088.80	1,301,108,281.43	1,540,902,570.08
其他业务	30,710,249.74	94,167.54	7,184,105.26	1,376,763.80
合计	1,905,904,996.07	1,909,624,256.34	1,308,292,386.69	1,542,279,333.88

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		1,637,849.23
权益法核算的长期股权投资收益	7,635,618.55	-67,735,076.19
处置长期股权投资产生的投资收益		-2,540,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		
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		
合计	7,635,618.55	-68,637,226.96

6、其他

□适用 √不适用

十七、 补充资料**1、 当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	91,660,879.62	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	12,305,185.14	主要为本期及以前年度收到各项政府补助资金按会计政策规定的处理方法计入本期损益的金额
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		

非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	23,812,766.220	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-31,775,809.36	
少数股东权益影响额	-261,113.75	
合计	95,741,907.87	

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

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-0.62	-0.01	-0.01
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-3.84	-0.064	-0.064

3、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

第十一节 备查文件目录

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

董事长：邹嘉华

董事会批准报送日期：2018 年 8 月 31 日

修订信息