

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 2020 年年度报告

重要提示

- 一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 二、公司全体董事出席董事会会议。
- 三、天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 四、公司负责人彭勇、主管会计工作负责人康永军及会计机构负责人（会计主管人员）王乾声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
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、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性
否
- 十、重大风险提示
无
- 十一、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	经营情况讨论与分析.....	8
第五节	重要事项.....	21
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	41
第七节	优先股相关情况.....	46
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	47
第九节	公司治理.....	55
第十节	公司债券相关情况.....	58
第十一节	财务报告.....	59
第十二节	备查文件目录.....	188

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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	彭勇

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	暂无	孙超
联系地址		湖南省长沙市天心区黑石铺路35号
电话		0731-89687288
传真		0731-89687004
电子信箱		hy600744@188.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	长沙市天心区黑石铺路35号华银石昊苑写字楼
公司注册地址的邮政编码	410007
公司办公地址	湖南省长沙市天心区黑石铺路35号华银石昊苑写字楼
公司办公地址的邮政编码	410007
公司网址	www.hypower.com.cn
电子信箱	hy600744@188.com

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券合规部

五、 公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区车公庄西路 19 号 68 号楼 A-1 和 A-5 区域
	签字会计师姓名	刘宇科、徐兴宏
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	无
	办公地址	
	签字会计师姓名	
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中国银河证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区金融大街 35 号国际企业大厦 c 座
	签字的保荐代表人姓名	张悦
	持续督导的期间	2006 年 6 月 27 日——
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	无
	办公地址	
	签字的财务顾问主办人姓名	
	持续督导的期间	

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
营业收入	8,255,680,918.70	8,993,163,089.16	-8.2	9,589,500,819.09
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	7,982,189,621.10	/	/	/
归属于上市公司股东的净利润	34,642,462.37	25,477,630.72	35.97	58,775,733.04
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-4,729,401.07	-91,822,793.08	不适用	-256,469,023.58
经营活动产生的现金流量净额	2,376,423,603.90	1,295,687,519.19	83.41	1,747,768,521.03
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末增减(%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	3,039,492,861.18	3,074,222,030.08	-1.13	3,035,313,686.28
总资产	18,070,202,084.83	19,361,668,955.28	-6.67	17,645,722,888.27

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
基本每股收益（元/股）	0.02	0.01	100	0.03
稀释每股收益（元/股）	0.02	0.01	100	0.03
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	-0.0027	-0.05	不适用	-0.14
加权平均净资产收益率（%）	1.12	0.83	增加0.29个百分点	1.95
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	-0.15	-3	不适用	-8.51

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、2020 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,769,731,126.43	1,562,062,779.07	2,336,175,270.46	2,587,711,742.74
归属于上市公司股东的净利润	-32,350,112.73	-132,388,798.73	158,200,901.73	41,180,472.1
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-35,937,220.84	-141,407,137.43	153,520,986.19	19,093,971.01
经营活动产生的现金流量净额	1,032,181,437.16	402,306,882.11	437,975,608.01	503,959,676.62

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、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	2020 年金额	附注（如适用）	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	10,368,986.44		6,793,143.67	165,518,789.35
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			45,443,663.39	51,895,155.26
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	47,701,087.57	主要为本期把收到的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。		
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-5,568,396.56		16,593,637.31	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回				7,129,318.40
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	-11,858,233.68		-581,429.22	41,833,419.10
其他符合非经常性损益定义的损益项目			50,975,769.57	
少数股东权益影响额	-6,445.21		53,085.62	-258,041.36
所得税影响额	-1,265,135.12		-1,977,446.54	49,126,115.87
合计	39,371,863.44		117,300,423.80	315,244,756.62

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	413,563,692.07	410,387,691.78	-3,176,000.29
应收款项融资		192,809,633.30	192,809,633.30
合计	413,563,692.07	603,197,325.08	189,633,633.01

十二、 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：电力生产和电力销售。公司主要从事火力发电业务，同时经营水电、风电、太阳能业务以及电力销售业务。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，一部分销售给所在区域的电网公司，一部分销售给所在区域的售电企业，由所在区域的电网交易中心统一电量电费结算。

(二) 2020 年我省行业发展以及公司所处的行业地位

1. 行业发展状况：2020 年面对疫情带来的严峻考验和复杂多变的国内外环境，湖南坚持疫情防控和经济社会发展两手抓、两促进，率先启动复工复产，着力稳定产业链供应链，全省经济运行稳步向好，结构升级持续推进，重点行业支撑更加稳固，企业经营效益明显提升。2020 年，湖南经济增速同比增长 3.8%，其中第一、二、三产业分别同比增长 3.7%、4.7%、2.9%。经济增长的主要原因有以下几点：一是源自产业协同发展、市场全面回暖。统计显示，我省呈现农业生产总体平稳、工业生产较快回升、服务业发展加速复元的良好态势。各行各业普遍实现有序恢复，到年末，除住宿和餐饮业、交通运输业、居民服务业等外，其他行业均实现正增长。二是新技术是重要支撑。我省高新技术产业投资增长 35.1%，比全国平均水平高 28.8 个百分点；规模以上工业高技术制造业增加值同比增长 16%，高于全部规模以上工业增加值增速 11.2 个百分点。三是得益于抢滩“新基建”赋能。去年，包括交通、能源、水利、信息的“四张网”及 5G 基站等数百个重点项目集中在湘开工，“新基建”成为我省投资建设的重点领域。四是为全省经济转型升级带来广阔空间。2020 年，我省三次产业的贡献率分别为 8.1%、53.9%和 38%，其中工业贡献率为 43.9%，是拉动经济增长主动力。经济的良好发展带动了全省的用电增长，2020 年湖南省全社会用电量 1929.28 亿千瓦时，同比增长 3.5%，高于全国全社会用电量增长 0.4 个百分点，其中第一、二产业用电量分别同比增长 5.7%、4.3%，城乡居民用电量同比增长 4.5%。今年冬季，湖南用电负荷快速攀升，用电量突破历史最高纪录，用电高峰时段电力供应紧张，部分地区出现了罕见的拉闸限电情况。从发电装机结构来看，我省发电装机结构清洁化趋势明显，发电装机绿色转型持续推进，非化石能源发电量快速增长，弃风弃光问题继续得到改善。

2. 公司所处的行业地位：公司作为湖南省火电装机主要发电企业，截止 2020 年 12 月底在役装机 584.55 万千瓦，其中火电机组 524 万千瓦，水电机组 14 万千瓦，新能源装机 36.55 万千瓦，光伏机组 10 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，公司所属大唐湘潭发电有限责任公司和大唐华银株洲发电有限公司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，耒阳分公司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，金竹山分公司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、公司货币资金期末比上年末增加 4.63 亿元，主要是由于国网湖南省电力公司 12 月末给公司预结了部分电费。
- 2、公司应收票据期末比上年末减少 2.75 亿元，同时应收款项融资本年新增 1.93 亿元，是由于公司根据新金融工具准则要求，按照应收票据背书转让及贴现的频率，将背书、贴现频率高的单位的应收票据重分类至应收款项融资。
- 3、公司在建工程期末比上年末减少 5.43 亿元，是公司新建的风电、光伏等新能源项目在当年投产转固，其中公司新投的水面光伏项目大唐华银沅江新能源有限公司北港长河项目转固减少在建工程 3.68 亿元。

其中：境外资产 0（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）规模优势

公司发电装机规模在湖南省处于优势地位，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。

（二）地域优势

公司所属株洲、湘潭公司处于长株潭负荷中心区域，耒阳公司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；金竹山分公司为坑口电厂，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有限公司，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。同时公司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

公司所属火电企业均具有一定历史，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 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

（一）电量营销持续区域领先

全年累计完成发电量 207.93 亿千瓦时。火电利用小时完成 3709 小时，较区域平均高 149 小时，排名区域第一。年限电弃风率低于区域平均。市场售电量 110 亿千瓦时，排名全省第一。市场电量平均降幅 1.45 分/千瓦时。12 月份火电发电量占全省统调火电发电量的 40%，在迎峰度冬、调煤保电中充分发挥了主力军作用，受到省发改委、能源局等政府部门的肯定。

（二）燃料管理迈入先进行列

煤价对标持续十个月领先，全年入厂标煤单价完成 777.10 元/吨，低于区域五大集团平均值 7.30 元/吨。有效应对耒阳“11.29”矿难导致的全省煤矿关停整顿、没有坑口煤源的困境，确保燃料供应可靠及时。深度开展配煤掺烧，持续加强入厂验收及采制化管理，全年热值差完成 196 千焦/千克，标单差完成 22 元/吨。

（三）经营挖潜实现颗粒归仓

深入开展提质增效专项行动，利润总额、净利润同比增长 21.56%和 81.24%，公司重要的分子公司均实现盈利。可控费用较预算压降 0.87 亿元，财务费用较预算节约 1.04 亿元。获得税费减免和其他补助 0.85 亿元、新冠疫情政策补助和减免薪酬附加 0.46 亿元。

（四）三大攻坚战取得显著成果

对口帮扶永顺县龙珠村稳定退出贫困序列，驻村帮扶工作考评连续三年获得省优，顺利通过全国脱贫攻坚普查。供电煤耗完成 311.37 克/千瓦时，同比下降 2.10 克/千瓦时，二氧化硫、氮氧化物、烟尘、废水排放绩效全部达标。全年没有发生系统性风险。

二、报告期内主要经营情况

2020 年，公司累计完成发电量 207.93 亿千瓦时，同比减少 7.95%；完成上网电量 192.67 亿千瓦时，同比减少 7.96%；实现营业收入 82.56 亿元，同比减少 8.20%；实现利润总额 0.91 亿元，同比增利 0.16 亿元；归属于上市公司全体股东的净利润 0.35 亿元，同比增利 0.09 亿元。截至 2020 年末，公司拥有资产总额 180.70 亿元，负债总额 151.09 亿元，所有者权益总额 29.62 亿元，其中：归属于上市公司所有者权益 30.39 亿元，公司资产负债率 83.61%。

（一）主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	8,255,680,918.70	8,993,163,089.16	-8.20
营业成本	7,391,420,604.06	8,093,085,747.15	-8.67
销售费用	11,124,546.40	13,179,691.59	-15.59
管理费用	134,944,614.89	140,983,845.71	-4.28
研发费用	18,653,081.36	17,256,599.36	8.09
财务费用	488,325,242.03	559,477,682.63	-12.72
经营活动产生的现金流量净额	2,376,423,603.90	1,295,687,519.19	83.41
投资活动产生的现金流量净额	-520,995,040.36	-736,405,463.98	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,195,558,090.29	-157,408,977.81	不适用

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

公司全年实现营业收入 82.56 亿元，比上年同期减少 7.37 亿元，减幅 8.20%；其中电力销售收入完成 75.81 亿元，比上年同期减少 7.89 亿元，减幅 9.43%；电力销售收入减少的 7.89 亿元中，由于上网电量同比减少 16.67 亿千瓦时，影响收入减少 6.67 亿元；由于不含税上网电价同比减少 6.35 元/兆瓦时，影响收入减少 1.22 亿元。

公司全年营业成本完成 73.91 亿元，比上年同期减少 7.02 亿元，减幅 8.67%；营业成本中主营业务成本完成 71.84 亿元，同比减少 7.15 亿元，减幅 9.05%；其他业务成本完成 2.07 亿元，同比增加 0.13 亿元。主营业务成本中电力销售成本完成 68.53 亿元，同比减少 7.12 亿元，减幅 9.41%，其中燃料成本同比减少 8.85 亿元。

（1）. 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电力行业	7,580,685,414.12	6,852,777,756.49	9.60	-9.43	-9.41	减少 0.02 个百分点
商品流通行业	9,360,123.72		100.00	174.79		
煤炭开采行业		30,632,131.36			100.00	
科技信息服务行业	297,625,684.70	239,066,516.52	19.68	-2.20	-2.49	增加 0.24 个百分点
其他	94,518,398.56	61,785,535.34	34.63	-11.33	-30.94	增加 18.57 个百分点
合计	7,982,189,621.10	7,184,261,939.71	10.00	-9.13	-9.05	减少 0.07 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年	营业成本比上年	毛利率比上年增减

				增减(%)	增减(%)	(%)
电力行业	7,580,685,414.12	6,852,777,756.49	9.60	-9.43	-9.41	减少 0.02 个百分点
商品流通行业	9,360,123.72		100.00	174.79		
煤炭开采行业		30,632,131.36			100.00	
科技信息服务行业	297,625,684.70	239,066,516.52	19.68	-2.20	-2.49	增加 0.24 个百分点
其他	94,518,398.56	61,785,535.34	34.63	-11.33	-30.94	增加 18.57 个百分点
合计	7,982,189,621.10	7,184,261,939.71	10.00	-9.13	-9.05	减少 0.07 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
内蒙古地区	54,846,883.77	61,656,378.58	-12.42	3.29	87.29	减少 50.42 个百分点
湖南地区	7,927,342,737.33	7,122,605,561.13	10.15	-9.20	-9.46	增加 0.25 个百分点
合计	7,982,189,621.10	7,184,261,939.71	10.00	-9.13	-9.05	减少 0.07 个百分点

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
发电量	亿千瓦时	207.93			-7.95		
售电量	亿千瓦时		192.67			-7.96	

产销量情况说明

2020 年, 公司累计完成发电量 207.93 亿千瓦时, 同比减少 7.95%; 完成上网电量 192.67 亿千瓦时, 同比减少 7.96%; 实现营业收入 82.56 亿元, 同比减少 8.20%; 实现利润总额 0.91 亿元, 同比增加 0.16 亿元

(3). 成本分析表

单位: 元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
电力行业	燃料成本	4,258,995,215.77	59.28	5,144,148,472.17	65.12	-17.21
电力行业	折旧和摊销	1,217,930,682.88	16.95	1,160,400,936.32	14.69	4.96
电力行业	人工	892,540,364.41	12.42	806,901,860.25	10.21	10.61
电力行业	其他	483,311,493.43	6.73	453,323,726.59	5.74	6.62
电力行业	小计	6,852,777,756.49	95.39	7,564,774,995.33	95.76	-9.41
煤炭开采行业	煤炭开采成本	30,632,131.36	0.43			
煤炭开采行业	小计	30,632,131.36	0.43			
科技信息服务行业	折旧和摊销	14,355,749.60	0.20	10,372,417.70	0.13	38.40
科技信息服务行业	人工	93,612,003.98	1.30	97,588,459.69	1.24	-4.07
科技信息服务行业	技术开发和实施成本	131,098,762.94	1.82	137,200,125.94	1.74	-4.45
科技信息服务行业	小计	239,066,516.52	3.33	245,161,003.33	3.11	-2.49
其他	折旧和摊销			137,657.50	0.01	-100.00
其他	人工	19,263,702.41	0.27	33,313,416.83	0.42	-42.17
其他	其他	42,521,832.93	0.59	56,015,942.79	0.71	-24.09
其他	小计	61,785,535.34	0.86	89,467,017.12	1.13	-30.94
	合计	7,184,261,939.71	100.00	7,899,403,015.78	100	-9.05
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
电力行业	燃料成本	4,258,995,215.77	59.28	5,144,148,472.17	65.12	-17.21
电力行业	折旧和摊销	1,217,930,682.88	16.95	1,160,400,936.32	14.69	4.96
电力行业	人工	892,540,364.41	12.42	806,901,860.25	10.21	10.61
电力行业	其他	483,311,493.43	6.73	453,323,726.59	5.74	6.62
电力行业	小计	6,852,777,756.49	95.39	7,564,774,995.33	95.76	-9.41
煤炭开采行业	煤炭开采成本	30,632,131.36	0.43			
煤炭开采行业	小计	30,632,131.36	0.43			
科技信息服务行业	折旧和摊销	14,355,749.60	0.20	10,372,417.70	0.13	38.40
科技信息服务行业	人工	93,612,003.98	1.30	97,588,459.69	1.24	-4.07
科技信息服务行业	技术开发和实施成本	131,098,762.94	1.82	137,200,125.94	1.74	-4.45
科技信息服务行业	小计	239,066,516.52	3.33	245,161,003.33	3.11	-2.49
其他	折旧和摊销			137,657.50	0.01	-100.00
其他	人工	19,263,702.41	0.27	33,313,416.83	0.42	-42.17
其他	其他	42,521,832.93	0.59	56,015,942.79	0.71	-24.09
其他	小计	61,785,535.34	0.86	89,467,017.12	1.13	-30.94
	合计	7,184,261,939.71	100.00	7,899,403,015.78	100	-9.05

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 751,028.14 万元，占年度销售总额 90.97%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 4,990.86 万元，占年度销售总额 0.60 %。

前五名供应商采购额 121,228.06 万元，占年度采购总额 16.40%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 18,149.77 万元，占年度采购总额 2.46%。

3. 费用

√适用 □不适用

公司全年发生财务费用 4.88 亿元，同比降低 0.71 亿元，降幅 12.72%。财务费用降低的主要原因是，公司成功发行三期超短期融资券合计金额 20 亿元，平均票面利率 2.84%，比一年期 LPR 低 1.01 个百分点，同时争取到金融机构疫情期间低成本资金 22.91 亿元，通过提前偿债、置换贷款、下调利率等多种措施，使融资成本率下降幅度较大。截止 12 月底，公司综合融资成本率为 4.10%，比年初降低 0.22 个百分点。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	18,653,081.36
本期资本化研发投入	26,048,127.90
研发投入合计	44,701,209.26
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.54
公司研发人员的数量	225
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	3.91
研发投入资本化的比重（%）	58.27

(2). 情况说明

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

(1) 公司本期经营活动产生的现金流量净额为 23.76 亿元，其中：

经营性现金流入为 104.75 亿元，占公司现金流入总额的 50.06%，主要是销售商品、提供劳务收到的现金 101.62 亿元。

经营性现金流出为 80.99 亿元，占公司现金流出总额的 39.97%，主要是购买商品、接收劳务支付的现金 61.77 亿元。

(2) 公司本期投资活动产生的现金流量净额为-5.21 亿元，其中：

投资活动现金流入数为 0.68 亿元，占公司现金流入总额的 0.32%，主要是收回投资收到的现金 0.38 亿元和收到其他与投资活动有关的现金 0.18 亿元。

投资活动现金流出数为 5.89 亿元，占公司现金流出总额的 2.90%，主要是购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金 5.53 亿元和投资支付的现金 0.36 亿元。

(3) 公司本期筹资活动产生的现金净流量为-11.96 亿元，其中：

筹资活动现金流入数为 103.81 亿元，占公司现金流入总额的 49.62%，主要是取得借款所收到的现金 92.99 亿元。

筹资活动现金流出数为 115.77 亿元，占公司现金流出总额的 57.13%，主要是偿还债务所支付的现金 107.90 亿元。

(4) 公司期初现金及现金等价物余额为 6.56 亿元，本期增加 6.60 亿元，期末现金及现金等价物余额为 13.16 亿元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

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 (%)
货币资金	1,356,056,941.01	7.50	892,657,732.62	4.61	51.91
应收票据	1,600,000.00	0.01	276,837,104.40	1.43	-99.42
应收账款	1,765,564,534.16	9.77	2,321,980,059.88	11.99	-23.96
应收款项融资	192,809,633.30	1.07			
预付款项	182,871,654.73	1.01	108,656,321.70	0.56	68.30
其他应收款	400,411,279.88	2.22	451,317,262.34	2.33	-11.28
存货	565,086,079.54	3.13	889,062,435.26	4.59	-36.44
其他流动资产	174,781,213.50	0.97	177,127,816.97	0.91	-1.32
长期股权投资	734,740,612.97	4.07	714,681,114.75	3.69	2.81
其他非流动金融资产	410,387,691.78	2.27	413,563,692.07	2.14	-0.77
固定资产	10,405,885,100.84	57.59	10,554,441,402.55	54.51	-1.41
在建工程	738,981,183.83	4.09	1,282,216,101.73	6.62	-42.37
无形资产	793,373,882.04	4.39	801,646,245.99	4.14	-1.03
开发支出	24,442,264.52	0.14	15,836,400.38	0.08	54.34
商誉	1,921,210.39	0.01	1,921,210.39	0.01	0.00
长期待摊费用	98,948,328.92	0.55	58,134,834.96	0.3	70.20
递延所得税资产	10,396,836.26	0.06	8,907,313.16	0.05	16.72
其他非流动资产	211,943,637.16	1.17	392,681,906.13	2.03	-46.03
短期借款	3,666,621,858.92	20.29	5,090,319,948.44	26.29	-27.97
应付票据	3,677,210.00	0.02	464,986,773.42	2.4	-99.21
应付账款	1,268,661,225.45	7.02	1,628,742,401.71	8.41	-22.11
预收款项	393,800.00	0.00	10,245,514.79	0.05	-96.16
合同负债	73,698,084.10	0.41			
应付职工薪酬	36,437,813.32	0.20	31,179,530.40	0.16	16.86
应交税费	127,655,936.73	0.71	115,013,237.75	0.59	10.99
其他应付款	615,630,515.59	3.41	631,806,656.00	3.26	-2.56
一年内到期的非流动负债	1,417,966,228.01	7.85	2,011,090,038.02	10.39	-29.49
其他流动负债	1,007,733,081.27	5.58	1,000,000,000.00	5.16	0.77
长期借款	5,219,960,000.00	28.89	4,187,530,000.00	21.63	24.65
长期应付款	1,375,137,617.62	7.61	900,671,618.86	4.65	52.68
预计负债	14,611,700.00	0.08	39,511,500.00	0.2	-63.02
递延收益	280,410,928.25	1.55	327,234,965.09	1.69	-14.31

其他说明

(一) 资产情况分析

2020 年末，公司资产总额 180.70 亿元，其中：流动资产 46.39 亿元，占资产总额的 25.67%，非流动资产 134.31 亿元，占资产总额的 74.33%。资产总额中变动幅度超过 30%的项目有：

1、公司货币资金期末比上年末增加 4.63 亿元，主要是由于国网湖南省电力公司 12 月末给公司预结了部分电费。

2、公司应收票据期末比上年末减少 2.75 亿元，同时应收款项融资本年新增 1.93 亿元，是由于公司根据新金融工具准则要求，按照应收票据背书转让及贴现的频率，将背书、贴现频率高的单位的应收票据重分类至应收款项融资。

3、公司预付款项期末比上年末增加 0.74 亿元，主要是公司为春节期间调煤保电，加大燃料采购力度，向国有大矿增加的燃料预付款。

4、公司存货期末比上年末减少 3.24 亿元，主要是四季度社会用电需求大增，公司火电抢发电量消耗了大量库存燃煤。

5、公司在建工程期末比上年末减少 5.43 亿元，是公司新建的风电、光伏等新能源项目在当年投产转固，其中公司新投的水面光伏项目大唐华银沅江新能源有限公司北港长河项目转固减少在建工程 3.68 亿元。

6、公司开发支出期末比上年末增加 0.09 亿元，是公司所属子公司湖南大唐先一科技有限公司本年加大了科技研发投入。

7、公司长期待摊费用期末比上年末增加 0.41 亿元，主要是公司所属火电企业本年增加的脱硝催化剂等高价值周转件投入。

8、公司其他非流动资产期末比上年末减少 1.81 亿元，主要是公司所属大唐华银绥宁新能源有限公司和大唐华银沅江新能源有限公司当年结算了项目预付的设备、材料及工程款。

(二) 负债情况分析

2020 年末，公司负债总额 151.09 亿元，其中：流动负债 82.18 亿元，占负债总额的 54.40%，非流动负债 68.90 亿元，占负债总额的 45.60%。负债总额中变动幅度超过 30%的项目有：

1、公司应付票据期末比上年末减少 4.61 亿元，是公司按期兑付了到期的银行承兑汇票。

2、公司预收款项期末比上年末减少 0.10 亿元，同时合同负债本年新增 0.74 亿元，是由于公司本年实施新收入准则，根据准则要求，对于预收的合同款要根据本企业履行履约义务与客户付款之间的关系，在资产负债表中列示为合同负债。

3、公司长期应付款期末比上年末增加 4.74 亿元，是公司所属金竹山分公司在本年新增融资租赁业务所致。

4、公司预计负债期末比上年末减少 0.25 亿元，是公司所属子公司内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司本年支付了矿区复垦费 0.25 亿元。

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	40,456,598.62	保证金、土地复垦基金等
应收账款	115,361,941.62	电费收费权质押用于贷款
固定资产	2,172,903,127.26	融资租赁租入固定资产

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

公司作为湖南省火电装机主要的发电企业，截止 2020 年 12 月底在役装机 584.55 万千瓦，其中火电机组 524 万千瓦，水电机组 14 万千瓦，新能源装机 36.55 万千瓦，光伏机组 10 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。2020 年，公司累计完成发电量 207.93 亿千瓦时，同比减少 7.95%；完成上网电量 192.67 亿千瓦时，同比减少 7.96%；实现营业收入 82.56 亿元，同比减少 8.20%；实现利润总额 0.91 亿元，同比增利 0.16 亿元。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
省/直辖市														
火电	1,943,619	2,150,865	-9.64%	1,793,906	1,988,207	-9.77%	1,793,906	1,988,207	-9.77%	1,835	1,700	7.93%	444.71	444.71
风电	76,172	59,935	27.09%	74,108	58,152	27.44%	74,108	58,152	27.44%	186	182,586	2.14%	521.54	521.54
水电	50,985	47,996	6.23%	50,274	47,127	6.68%	50,274	47,127	6.68%	38	72,541	-47.08%	322.46	322.46
光伏发电	8,553			8,461			8,461			84			470.96	470.96
其他														
合计	2,079,329	2,258,796	-7.95%	1,926,749	2,093,486	-7.96%	1,926,749	2,093,486	-7.96%	2,144	1,955	9.67%	444.59	444.59

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	1,943,619	-9.64%	1,793,906	-9.77%	7,059.93	7,934.59	-11.02%	火电发电成本	6,512.45	79.84%	7,281.30	81.55%	-10.56%
风电	76,172	27.09%	74,108	27.44%	342.04	286.19	19.51%	风电发电成本	195.64	2.40%	163.82	1.83%	19.42%
水电	50,985	6.23%	50,274	6.68%	143.46	148.79	-3.58%	水电发电成本	116.31	1.43%	110.14	1.23%	5.60%
光伏发电	8,553		8,461		35.26			光伏发电成本	16.28	0.20%			
其他													
外购电(如有)	—	—	—	—				外购电成本	12.10	0.15%	9.51	0.11%	27.25%
合计	2,079,329	-7.95%	1,926,749	-7.96%	7,580.69	8,369.57	-9.43%	-	6,852.78	84.01%	7,564.77	84.73%	-9.41%

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

2020 年公司自有在运装机容量共 5845.5 兆瓦，其中并网机组装机容量为 5845.5 兆瓦，具体在网运行容量机组统计见下表：

2019 年-2020 年在运并网装机容量统计表

电源种类	电站名称	所在地区	装机容量 (兆瓦)	
			2020年	2019年
火电	大唐华银株洲发电有限公司	湖南株洲	620	620
	大唐湘潭发电有限责任公司	湖南湘潭	1800	1800
	大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司	湖南衡阳	1020	1020
	大唐华银电力股份有限公司金竹山分公司	湖南娄底	1800	1800
水电	大唐华银张家界水电有限公司	湖南张家界	70	70
	大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	湖南怀化	48	48
	大唐华银会同小洪水电有限公司	湖南怀化	22	22
风电	大唐华银(湖南)新能源有限公司等	湖南邵阳、怀化	316	266
	大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	内蒙古锡林郭勒	49.5	49.5
光伏	大唐华银沅江新能源有限公司	湖南益阳	100	100
合 计			5845.50	5795.5

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2019 年-2020 年在运并网机组发电效率统计表

项目	2019 年	2020 年	同比变动
装机容量 (兆瓦)	5795.5	5845.5	50
发电量 (亿千瓦时)	225.88	207.93	-7.95%

厂用电量（万千瓦时）	93232	86830	-6.87%
厂用电率（%）	4.13	4.18	0.05
利用小时数（小时）	3980.03	3557.15	-422.88

5. 资本性支出情况

√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
宝鼎山风电二期工程	41,747.00	1,298.02	41,658.02	自有资金、贷款
宝鼎山风电三期工程	41,837.00	22,951.55	41,681.67	自有资金、贷款
大唐华银会同县小水电站项目	35,966.37	4,190.07	35,866.00	自有资金、贷款
益阳北港长河光伏项目	50,676.00	2,700.92	49,519.33	自有资金、贷款
技改工程	34,222.88	25,579.65	30,496.62	自有资金
小型基建	700.00	646.20	646.20	自有资金
前期费	34,243.53	1,298.88	32,937.42	自有资金
信息化工程	2,686.62	2,363.19	2,639.23	自有资金
科研项目	1,550.00	1,478.81	1,478.81	自有资金

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	130.46	132.99	-1.9%
总上网电量	192.87	209.35	-7.87%
占比	67.64%	63.53%	4.11%

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2020 年，公司下属子公司大唐华银湖南能源营销有限公司代理用户购电量 106.14 亿千瓦时，市场份额 19.65%，其中代理扩需电量 22.96 亿千瓦时，代理除扩需外交易电量 83.18 亿千瓦时。全年代理市场客户价差收入（含偏差考核）1453 万元。

8. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

公司长期股权投资期末比期初增加 2,005.95 万元,其中追加对广东大唐国际雷州发电有限责任公司投资 3,352.00 万元,因权益法核算减少对联营企业长期股权投资 1,346.05 万元。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位:元

被投资单位名称	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	损益调整	减值准备		
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	526,410,000.00	33,520,000.00		58,583,820.75		618,513,820.75	
大唐华银攸县能源有限公司	185,103,375.40			-72,550,147.59		112,553,227.81	
大唐华银湖南电力物资有限公司	3,167,739.35			505,825.06		3,673,564.41	
合计	714,681,114.75	33,520,000.00		-13,460,501.78		734,740,612.97	

(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
宝鼎山风电二期工程	41,747.00	1,298.02	41,658.02	自有资金、贷款
宝鼎山风电三期工程	41,837.00	22,951.55	41,681.67	自有资金、贷款
大唐华银会同县小水电站项目	35,966.37	4,190.07	35,866.00	自有资金、贷款
益阳北港长河光伏项目	50,676.00	2,700.92	49,519.33	自有资金、贷款

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位:元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	410,387,691.78	413,563,692.07
其中:中国大唐集团财务有限公司	99,018,953.84	104,587,350.40
湖南煤业股份有限公司	286,476,341.67	286,476,341.67
深圳排放权交易所有限公司	22,500,000.00	22,500,000.00
湖南电力交易中心有限公司	2,392,396.27	
环球概念公司		
湖南能源大数据中心有限公司		

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 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
大唐华银（湖南）新能源有限公司	100%	218,823,500.00			218,823,500.00	风力发电
大唐华银湖南能源营销有限公司	100%	100,000,000.00			100,000,000.00	技术服务
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	100%	196,097,600.00			196,097,600.00	水力发电
大唐华银会同小水电站有限公司	100%	28,410,200.00	16,380,000.00		44,790,200.00	水力发电
大唐华银麻阳新能源有限公司	100%	35,960,000.00	2,579,100.00		38,539,100.00	风力发电
大唐华银绥宁新能源有限公司	100%	152,396,100.00	58,020,000.00		210,416,100.00	风力发电
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
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
大唐华银沅江新能源有限公司	100%	66,890,000.00	8,490,000.00		75,380,000.00	光伏发电
大唐华银芷江新能源开发有限公司	100%	77,602,100.00			77,602,100.00	风力发电
湖南大唐燃料开发有限责任公司	100%	30,750,000.00			30,750,000.00	燃料销售
湖南大唐先一科技有限公司	100%	75,320,300.00			75,320,300.00	软件开发
大唐湘潭发电有限责任公司	100%	1,130,896,317.67			1,130,896,317.67	火力发电
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	100%	49,814,978.89			49,814,978.89	其他建筑安装
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
内蒙古大唐华银锡东能源开发公司	100%	459,674,080.00			459,674,080.00	能源开采
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
大唐华银株洲发电有限公司	51%	800,000,000.00			800,000,000.00	火力发电

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析**(一) 行业格局和趋势**

√适用 □不适用

2020年是“十三五”规划的收官之年，也是全面建成小康社会之年，还是落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略的关键期。电力行业作为保障经济社会发展的坚强后盾，从“保安全、稳增长、促改革”三个方面出发，统筹兼顾解决好电力发展中的短期和中长期矛盾，为全面建成小康社会提供电力安全保障。

展望2021年，是“十四五”的起步之年，受经济总体平稳运行、高技术产业和战略性新兴产业高速增长、经济结构持续优化升级、2020年基数偏低等因素影响，预计全年用电需求增速较2020年有所回升，电力供需总体平衡，但地区性、时段性、结构性供需偏紧的情况仍然存在。“三高

“四新”是习近平总书记为湖南发展锚定的新坐标、明确的新定位，赋予的新使命。随着“三高四新”战略在湖南全面落地，以及中央即将印发关于新时代推动中部地区高质量发展的指导意见，湖南区域协调发展、产业转型升级、居民消费潜力巨大，能源电力发展空间广阔。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的十九大和十九届二中、三中、四中全会精神，立足新发展阶段、贯彻新发展理念、融入新发展格局，全面落实集团公司“十四五”战略布局和发展规划，充分利用湖南区位特点和禀赋，更好发挥上市公司功能和优势，服务“双循环”，发力“新基建”，推动“碳达峰、碳中和”，聚焦“风光气服”，按照“刻不容缓发展光伏、想方设法发展风电、稳步推进百万煤电、高度关注现代气服”的发展思路，着力“三量齐抓”，坚持不懈推动绿色转型，坚持不懈抓好提质增效，坚持不懈深化改革创新，坚持不懈加强党的建设，不断推进治理体系和治理能力现代化，力争在“十四五”时期再造一个清洁低碳、安全高效的“新华银”，建设“竞争力、创新力、控制力、影响力、抗风险能力”一流的综合能源服务企业。

(三) 经营计划

适用 不适用

安全生产：守住安全和环保红线底线，不发生人身、设备事故和环保通报事件；

发电量：完成 225.05 亿千瓦时；

供电煤耗：完成 310.53 克/千瓦时；

热值差：完成 300 千焦/千克；

电费回收率：完成 100%。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

(一) “十四五”是国家构建新发展格局和能源电力结构转型的关键期，为确保实现国家碳排放目标，促进电力行业低碳转型，湖南也将加速新能源发展，上网侧新能源电量比重将大幅增加，同时祁韶直流等省外入湘电量规模逐年递增，再加上湖南水火装机比例结构特殊，丰水期水电对火电压制偏大，公司火电产能释放面临较大压力。

(二) 电力市场化交易规模逐年扩大，火电基数电量同步压缩，电力现货市场推行在即，行业竞争愈发激烈，量价矛盾突出，公司经营面临较大挑战。

(三) 2021 年国内煤炭供需呈现紧平衡态势，煤炭供应保障仍存在阶段性压力。特别是本省小煤矿去产能之后，公司坑口电厂成本优势不再，外省煤比重逐年加大，运输成本增加，导致公司燃料成本承压。

(五) 其他

适用 不适用

四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

按照证监会监管要求，为合理回报投资者，保持利润分配政策连续性和稳定性，公司 2015 年第一次临时股东大会审议通过《关于修改公司章程的议案》，但由于累计亏损严重，公司本年度不进行利润分配。

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

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2020 年	0	0	0	0	0	0
2019 年	0	0	0	0	0	0
2018 年	0	0	0	0	0	0

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

(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	见公司治理一节	2014.6.30-2017.6.30	是	否	见公司治理一节	见公司治理一节

		有限 公司						节
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								

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

一、会计政策变更的原因

为切实解决现行准则实施中存在的具体问题，进一步规范收入确认、计量和相关信息披露，并保持我国企业会计准则与国际财务报告准则持续趋同，财政部于 2017 年印发了《企业会计准则第 14 号—收入》(财会〔2017〕22 号)，并规定其他境内上市公司自 2020 年 1 月 1 日起施行。同时，为规范新收入准则施行后财务报表的填列，财政部于 2019 年印发了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6 号)。

二、会计政策变更的内容

1、根据《企业会计准则第 14 号—收入》(财会〔2017〕22 号)第三十九条，企业向客户预收销售商品款项的，应当首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。

2、根据《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6 号)，企业应当按照《企业会计准则第 14 号—收入》(财会〔2017〕22 号)的相关规定，根据本企业履行履约义务与客户付款之间的关系，在资产负债表中列示合同资产或合同负债；其中净额为贷方余额的，应当根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中填列。

三、会计政策变更对公司的影响

调整前在公司年度报告列示的 2019 年 12 月 31 日“预收账款”9,405,614.79 元，调整后在 2020 年 1 月 1 日列示为“合同负债”8,652,740.85 元及“其他流动负债”752,873.94 元。该调整对公司本年净利润和净资产均无影响。

以上调整均为项目列示内容的调整，对公司当期报表均无实质性影响。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

公司已就本事项与前任会计师事务所信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)进行了沟通，其对公司会计政策变更事项无异议。

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	1,220,000.00	1,220,000.00
境内会计师事务所审计年限	5	5
境外会计师事务所名称		
境外会计师事务所报酬		
境外会计师事务所审计年限		

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	318,000

	普通合伙)	
财务顾问		
保荐人		

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“信永中和”）同时为公司控股股东中国大唐集团有限公司（以下简称“大唐集团”）年度审计业务的会计师事务所，且已为大唐集团服务满五年。根据国务院国有资产监督管理委员会《中央企业财务决算报告管理办法》和《关于加强中央企业财务决算审计工作的通知》关于会计师事务所审计年限的相关规定，信永中和自今年起不能再作为大唐集团及其下属企业的年度审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

十一、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

十二、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

十三、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

十四、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 2020 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 2020 年度燃煤购销日常关联交易的议案》、《关于公司 2020 年度生产、基建物资集中采购关联交易的议案》、《关于公司控股子公司 2020 年向关联方提供日常维护与检修业务的议案》、《关于公司与关联方中国大唐集团资本控股有限公司签订<金融合作服务框架协议>的议案》、《关于公司与关联方中国大唐集团财务有限公司签订<金融服务协议>的议案》	见 2020. 4. 11、2020. 10. 31、2020. 12. 3 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
《关于公司与关联方大唐商业保理有限公司签订<国内无追索权保理业务合同>的议案》、《关于公司因招标产生的关联交易的议案》、《关于关联方大唐耒阳电力有限责任公司支付华银电力耒阳分公司土地征收工作代理费的议案》	见 2020.12.3、2020.12.31 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

□适用 √不适用

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

□适用 √不适用

2、承包情况

□适用 √不适用

3、租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：亿元 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	6.51	2015.8.20	2015.8.20	2032.4.1	连带责任 担保	否	否	0	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）						6.51							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						6.51							
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计													
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）						6.51							
担保总额占公司净资产的比例(%)						21.98							
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						6.51							
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)	6.51
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

□适用 √不适用

十六、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 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

大唐华银电力股份有限公司扶贫攻坚实施方案
(2018-2020 年)

一、总体要求**(一) 指导思想**

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的十九大会议精神，全面落实集团公司对扶贫工作的部署要求，结合公司及基层企业对口帮扶贫困村实际情况，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，以基础设施建设为关键，以突出产业发展为工作重点，确保建档立卡贫困户稳定脱贫，村退出贫困序列，确保全面完成地方政府下达的扶贫任务。

(二) 任务目标

公司对口帮扶贫困村扶贫攻坚任务目标——按照“一年脱贫、两年巩固”总体目标全力推进龙珠村脱贫攻坚，力争全省脱贫攻坚考核中达“湘西州先进、湖南省优秀”。即通过一年脱贫攻坚，实现龙珠村贫困发生率低于 2%，全村退出国家贫困序列的目标。后两年时间龙珠村以乡村振兴来巩固脱贫成果，建成以党组织为核心的坚强战斗堡垒，全村基础设施、村容村貌和人居环境方面明显改善，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，全村文化生活明显得到提升。

公司基层企业结对帮扶贫困村扶贫攻坚目标任务——按照地方政府下达的脱贫攻坚任务，在牵头实施单位的组织领导和统筹安排下，围绕结对帮扶贫困村“户脱贫、村出列”若干扶贫项目，充分发挥参与单位的资金支持作用，并积极跟进项目实施工作，确保扶贫资金发挥实效。

(三) 工作原则

坚持严格执行现行扶贫标准。严格按照“两不愁，三保障”要求，确保贫困人口不愁吃、不愁穿；保障贫困家庭儿童接受九年义务教育，确保有学上，上得起；保障贫困人口基本医疗需求，确保大病和慢性病得到有效救治和保障；保障贫困人口基本居住条件，确保住上安全住房。

坚持“五精四注重”扶贫理念。把提高脱贫质量放在首位，充分发挥建档立卡贫困户自身能动性，发挥自身优势，坚持“造血”与“输血”协同，充分发挥政府和企业两方面的作用，确保扶真贫、真扶贫、真脱贫。

二、攻坚措施

公司对口扶贫和基层企业结对扶贫区别任务性质，结合帮扶对象扶贫攻坚目标和实际需求，分门别类实施以下攻坚措施。

(一) 组织扶贫

抓住村党组织这一贫困村各项工作的领导核心，通过抓书记、强机制、建队伍，推动贫困村党组织全面进步。

推进村级治理模式创新。加强贫困村党组织为核心，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”等制度。

加强村级党员队伍建设。积极破解贫困村老党员较多，流动党员多，年轻党员少的困境，着力培养年轻优秀青年到党组织中来，把青年党员培养放到重要位置，使之成为村支两委的后备力量，选择合适的时机充实村两委会队伍，打造一支优秀的有战斗力的基层工作队伍。

（二）产业扶贫

抓住产业发展这一带动贫困户增收的最有效措施，采取农民合作社的方式，以奖代补、以购代销、互利合作，在贫困村开发培育特色种养殖等主导产业，辅以稻田养鱼，山林养蜂等庭院经济，充分带动村民增收。

（三）就业扶贫

依托政府相关职能部门，定期开展劳务输出培训，推动劳动力外出就业，有效增加贫困户收入；对于不能外出打工就业的劳动力，积极安排从事村级护林员，保洁员，管水员公益事业等岗位，帮助其在家门口发展就业，增加劳务收入；帮助贫困户到周边小微企业就业，利用合作社吸纳部分贫困户就业。

（四）民生扶贫

加强贫困村民生服务设施建设，解决好安全饮水、电网改造、村组道路、网络通信和环境治理、公共服务、亮化工程、健身广场基础设施缺失问题。实现自来水到户，保好贫困村居民人畜饮水安全。抓实河道整治等小微水利工程。依靠国家电网完成农网改造，保证同网同价，实现安全用电。开展通村公路拓宽、道路硬化和户间道、机耕道等整修及硬化建设。做好贫困村亮化美化工作，实施垃圾分类收集及处理；兴建村级文化广场，实现全村通广播、电视，丰富村民娱乐生活，提升文化生活水平。

（五）旅游扶贫

挖掘贫困村自然风景旅游资源和少数民族文化资源，积极尝试贫困村旅游开发，加强旅游基础设施建设，积极引进旅游公司合作开发，促进贫困村通过发展“乡村游、农家乐”，增加村民收入。

（六）科技扶贫

聘请各级各类农业专家，对贫困村农民进行科技扶贫，坚持“土洋结合”，以乡村土专家和省内知名专家结合的方式，为村民量身定制科技培训，通过科技扶贫，保障村内产业发展，加大对产业发展带头人的技术技能培训，推动产业增产增收。

（七）教育扶贫

保障贫困村里所有适龄儿童完成9年义务教育，保障龙珠村所有学生不因贫困失学，全面清理村内在读学生人数，重点支持优秀学生和贫困学生，确保各项教育补贴落实到位，义务教育阶段不落一人。为贫困村在读贫困学生和优秀学生发放补贴和奖励，帮助他们完成学业，并增强学习动力。

（八）健康扶贫

将贫困村全部贫困人口纳入城乡居民基本医疗保险，大病保险和医疗救助。开展贫困户先诊疗后付费、“一站式”服务等政策宣传，确保所有医疗政策落实到位，保证贫困户都看得起病。围绕解决贫困村“看病难，看病远”困难，为对口帮扶贫困村兴修村级卫生室，保证贫困村村民小病村内治，大病有保障。

（九）生态扶贫

创新生态扶贫机制，加大对生态保护的力度，实施退耕还林建设，保证生态补偿机制落实到位，生态补偿落实到位。聘请贫困户担任护林员岗位，实现生态改善和脱贫双赢，同时能够解决本地务工问题。

（十）危房改造扶贫

针对贫困户一般居住条件差，房屋破旧、危房现象多情况，全面落实好相关政策，加大与政府和住建部门衔接，建立完善危房改造信息公示制度，落实各级补助资金，确保完成建档立卡贫困户等四类重点对象的危房任务。

（十一）综合保障扶贫

全面落实养老金政策，合理落实兜底保障政策，争取对残疾人护理补贴，低保等政策支持，完善相关信息台账建设。采取直接救济等社保方式，落实低保、五保政策，积极帮扶因病因残丧失劳动能力的人和年事已高的老年人和低收入无劳动能力贫困残疾人，着力解决其住房、医疗和子女就学等困难，保障基本生活。

（十二）集体经济扶贫

围绕提高贫困村公共服务能力，改善村级服务平台经济支撑，通过投资入股、建立专业合作社、创办村级实体产业，积极培育村集体经济，保证村里每年 5 万元以上的村集体经济收入。

（十三）文明创建扶贫

积极开展以“五树五建”为抓手，大力倡导树立“崇德向善、遵纪守法、移风易俗、诚实感恩、勤劳致富”五种价值导向；建乡村夜校，培养明白人；建培训平台和创业协会，拓宽致富路；建“一村一品”产业基地和乡村车间，促进群众增收；建扶贫互助合作社，培养一支永不走的工作队；建扶贫爱心超市，推动自助式扶贫等五项建设来引导村民致富增收。

三、保障措施

（一）加强组织领导

加强扶贫工作党的领导，提高政治站位，严格履行社会责任，贯彻集团部署，成立以党委书记为组长、总经理为副组长、公司相关分管领导、相关职能部门一把手为成员的公司脱贫攻坚领导小组和以人力资源部为牵头部门、财务管理部、计划营销部、党群工作部、监察审计部等职能部门共同参与的领导小组办公室，明确驻村扶贫直接管理企业，组建驻村扶贫工作队，全面明晰工作职责，建立脱贫攻坚指导协调和具体实施工作体系。同时，按照中央和集团公司“尽锐出战”指示精神，精心遴选，党委会专题审议，由副处级领导干部任队长，选派 3 名政治意识强、综合素质高、勇于担当、有较强吃苦奉献精神干部组成驻村帮扶工作队，专职开展驻村帮扶工作。

（二）完善机制

按照国家，省，州，县各级驻村管理办法，制定工作制度，加强日常管理。扶贫工作纳入公司和直接管理单位周、月调度会，湖南公司主要领导不定期听取驻村工作汇报，每季度公司党委会专题研究扶贫工作。单独下达驻村扶贫工作经费预算，配备扶贫工作专车，制定专门伙食、交通补助，通讯等保障措施，有效加强驻村工作队的工作、生活保障。

（三）落实资金

通过争取国家财政资金，规划 3 年累计投资约 1750 万元，其中财政及自筹 1385 万元，公司投资 365 万元。计划 2018 年投资 595 万元，2019 年投资 795 万元，2020 年投资 360 万元。

（四）夯实基础

明确专门责任人建档立卡户基础档案管理，完善核实贫困户一户一档资料，和扶贫手册填写工作，建立全村到户“五个一批”项目台账。全面细致完成“三核实”工作，按照政府要求完成贫困户“一月一走访”，对全村贫困户及非贫困户情况进行全面摸底留档。完成国扶系统比对工作，对每次比对发现的问题进行整改上报。

（五）组织结对

开展建档立卡贫困户结对帮扶“全覆盖”，公司系统内率先是实行每一名处级干部帮扶一户“贫困户”，实行“一对一”结对帮扶，帮助贫困户制定实施“一户一策”结对帮扶措施。

（六）发动全员

积极倡导全员参与扶贫、志愿扶贫，成立贫困村结对帮扶公益基金，发动全公司系统党员干部员工募集扶贫爱心捐款，用于龙珠村民尤其是贫困户应急救助及发展公益事业。

（七）防范风险

全面贯彻习近平总书记关于对扶贫领域腐败和作风问题开展专项治理重要指示精神，突出“四个意识”，扎实工作作风，通过深入基层，深入群众，着眼实际，注重实效，有效规范扶贫项目和资金管理，把作风建设贯穿扶贫攻坚始终。

（八）营造舆论

加强扶贫宣传力度，展现扶贫工作成效，创新宣传方式，拓宽宣传渠道，发掘扶贫过程中的感人事迹，催人奋进的脱贫典型，营造共同参与的氛围，获取行业内外的关注参与，盘点好扶贫工作亮点，制作扶贫画册，及时向省政府分管领导及有关部门专题汇报扶贫成效，讲好大唐扶贫故事，塑造良好央企形象。

2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

一年来，大唐湖南分公司驻永顺县龙珠村帮扶工作队立足于真扶贫、扶真贫、真脱贫，以问题为导向，以目标为导向，聚焦高质量完成脱贫攻坚目标任务，以“三个落实”为抓手，完成龙珠村剩余建档立卡贫困人口3户8人的脱贫任务，“两不愁、三保障”问题实现动态清零；新冠肺炎疫情“零疑似、零感染”；实现村集体经济收入20万元，建档立卡贫困户年人均纯收入从1810元增加到12868元。村容村貌显著提升，村级治理有效加强，村民获得感显著增强。现将一年来的基本情况总结如下：

一、龙珠村基本情况

龙珠村地处永顺县西北部，该村于2005年由原龙西湖村、舍珠村和方家沟村三村合并而成，属深度贫困村，总面积23.49平方公里，耕地面积1420亩、林地面积4790亩，全村共5个村民小组470户2038人，党员42人，建档立卡贫困人口137户586人，全部稳定脱贫，村退出贫困序列。

二、后盾单位高度重视，保障坚强有力

公司党委把脱贫攻坚纳入重要议事日程，今年召开专题会议4次，日常研究6次，公司领导到村走访调研9人次，听取工作队专题汇报6次。3月27日专题研究制定决战决胜脱贫攻坚重点任务清单，于10月底全部兑现。4月29日，公司与永顺县人民政府签订新能源开发项目框架协议。7月13日至14日，刘建龙宿村督战，协调解决养蜂产业发展和消费扶贫事宜。公司扎实开展抓党建促脱贫攻坚“三回三看三落实”工作，公司主要领导赴村督战，为进一步巩固脱贫成果，助推乡村振兴指明了方向。公司全体班子成员的聚力同心，有效增强了扶贫工作指导协调力度，确保了精准扶贫步稳蹄急、常抓不懈。公司单独下达驻村帮扶工作经费预算，配备扶贫工作专车，按时发放驻村伙食补贴和通讯补贴，为驻村工作队提供了基本工作、生活保障。

三、坚持党建引领，强化组织保障

工作队始终紧扣抓党建促脱贫攻坚，以建强村两委班子为出发点，以健全村级管理制度为抓手，以抓实村级基础事物为落脚点，为脱贫攻坚强化组织保障。一是工作队将企业“标准高、要求严、工作细、过程实、节奏快”的工作作风体现在驻村工作中，潜移默化地影响带动村干部，帮助提高谋划和开展工作的能力，提高村级治理的水平。平时教给他们一些电脑、手机使用技能，和他们一起吃饭，经常谈心，工作队深度融入村干部中，村干部对工作队信任有加，形成了工作合力，战斗力提升明显。二是加强基层党组织队伍建设，工作队注重党组织“新鲜血液”的补充，今年

新培养入党积极分子 2 名，2 名 90 后入党积极分子按程序转为发展对象，培养村后备干部 2 名；三是坚持制度管总，作风兜底，严格落实村级管理制度，周例会、月例会定时召开，“四议两公开”、“三会一课”等制度得以常态化落实，强化以主题党日活动为载体的各项学习教育，开展十九届四中、五中全会精神专题学习传达。四是注重村集体经济的发展壮大。龙珠村集体经济是空白村，今年可以达到 20 万元，油茶进入盛果期后，村集体经济年收入可望超过 100 万元。建成以村集体为受益对象的龙珠土蜜蜂养殖基地 5 处，建成油茶基地 800 亩，村集体占股 30%。入股县紫阳扶贫光伏公司，入股首车薯类加工厂，扶持蕨根粉加工合作社，扶持熊权食品有限公司。

四、以发展为主导，筑牢基础设施

以发展为主导，从困扰村民生产生活的难点问题入手，进一步筑牢基础设施。一是道路修建。完成方家沟进村组道路 2 公里加宽及提质改造、舍珠组道路加宽 3.1 公里，打通舍珠至西岐机耕道 3.2 公里。二是传统村落保护。协调相关部门，投资 300 万元，对传统村落院落进行保护改造，开展人居环境综合整治，整修古民居 30 栋，屋顶添瓦整修、屋面打磨刷洗上漆、屋内生活用电线路整改，消除安全隐患，按照生态模式兴建挡土墙 3 处 25 米，安装太阳能路灯 100 盏，道路两侧新建花池 12 处，完成龙珠村“十四五”大湘西地区文化生态旅游精品线路景点集群特色村镇申报。三是开展环境治理。着力整治寨内人居环境，大力推进农村面源污染治理、垃圾污水处理、农村改厕和村容村貌提升，完成龙西湖寨内牛棚搬迁，实施河道清理整治，龙珠村环境卫生大幅改观，不文明的生活陋习明显改变，乡村美丽颜值不断提高。四是文体设施建设。建成功能多样的舍珠文化活动广场 800 平方米，配备完备的文体活动器材、简易舞台和公共厕所，新建村部楼文化宣传墙 248 平方米，全方位宣传党的方针政策，展示龙珠村积极向上的精神风貌。

五、培育支柱产业，拓宽群众增收渠道

围绕构建“一个平台（唐珠种养合作社）、三大产业（油茶种植、蜜蜂养殖、特色农副产品生产加工）”稳定脱贫长效机制，不断拓宽群众增收渠道，厚植龙珠村致富根基。一是依托 2018 年成立的“村社合一”新型农业经营主体——永顺县唐（大唐）珠（龙珠）种养专业合作社，发展壮大支柱产业。合作社吸纳全体建档立卡贫困户为社员，约定了 50%的收益分红比例，既为产业发展搭建了“合作社+农户”的可靠平台，又构建起了共同脱贫致富奔小康的利益纽带。二是将龙珠村产业发展融入永顺县产业整体布局，依托湖南林之神生物科技有限公司技术支撑，建成油茶产业示范基地约 800 亩，带动村民自植油茶 700 余亩，并采用“以短养长”发展林下经济的方式，套种土豆 400 亩，破解油茶挂果前 5 年的管护难题，同时创造短期收益 16.9 万元；三是牵手中国农业科学院蜜蜂所建成 5 个养蜂基地，发展中蜂 550 箱，带动全村蜜蜂养殖由 2018 年的 300 多箱发展到 1100 多箱。四是扶持建设野生蕨葛根产品加工扶贫车间，发展纯天然绿色营养食品加工产业，实现年产量 30 吨，产值近 300 万元，同时也帮助贫困户实现了在家门口务工的愿景。

六、全力开展消费扶贫，支持贫困群众发展产业

积极开展消费扶贫，以消费扶贫促进产业发展。建立龙珠村扶贫车间 2 个，熊权食品有限公司和蕨根粉加工厂，进一步增强其带贫益贫能力，全年吸纳贫困户 20 多人就业，通过原材料供应，带动 97 户贫困户增收。组织公司系统基层工会加强与龙珠村的联系对接，安排一定比例的工会经费采购龙珠村土豆、土鸡、蜂蜜、蕨葛产品等扶贫产品。利用上门入户的机会，“结对帮扶干部购买一批”扶贫产品，帮助龙珠村贫困户发展产业增收。加强产销对接，协助龙珠村蕨根粉 3 个品种进入了国家消费扶贫“832 平台”，扩大产品销路；创新扶贫产品销售方式，龙珠产品走进电商平台，2020 年疫情期间，利用网络直播带货，土家腊肉、蕨根粉、粉丝等走进线上销售。积极宣传销售扶贫产品，通过微信、公司系统网站和广播等方式推荐扶贫产品，扶贫车间创立了“小干溪”“永顺一蕨”等品牌。今年公司“以购代捐”共在永顺县、大化县消费农产品 230 万元。

七、坚持扶贫扶志，激发内生动力

在做好当前脱贫攻坚工作的同时，注重扶贫同扶志相结合，激发群众内生动力，教育引导贫困群众自强自立，勤劳致富，感恩奋进。组织村民积极开展“五树五建”活动，即大力倡树“崇

德向善新风、移风易俗新风、遵纪守法新风、诚实感恩新风、勤劳致富新风”五种新风尚；建乡村夜校，帮助群众每家每户培养脱贫致富明白人；建新型农民培训中心和创业协会，带领群众拓宽增收致富路；建乡村车间和一村一品产业基地，发动群众在家门口就业创业；建扶贫互助合作社，引导群众互助脱贫、集体致富；建爱心公益超市，引导群众实践自助式帮扶。成立了龙珠村“五树五建”扶贫扶志工作领导小组，龙珠村创业协会，龙珠村扶贫互助合作社、龙珠村委会道德评议会、龙珠村委会红白理事会、龙珠村委会禁赌禁毒会、龙珠村委会志愿服务队等七个协会组织。依托“村社合一”合作社坚实平台，村党组织作为产业发展带头人，适应市场变化，提高产业发展抗击风险能力，为龙珠村产业发展提供了组织保障。支持成立湘客幽兰公司，带动龙珠村发展兰草种植和销售增收。开展种植技术能手、养殖技术能手、致富带头人培训，对贫困劳动力开展技能培训 180 人次，培训致富带头人 5 人，帮助贫困人口实现转移就业 203 人。

八、广泛开展健康扶贫，帮助患病群众摆脱困境

组织医生进村义诊，免费发放药品，免费手术治疗，缓解贫困群众看病难看病贵的问题。协调湘西爱尔眼科医院医生在龙珠村开展“光明行”活动，进行免费眼疾检查，共检查 15 人，发现白内障患者 4 人，泪道阻塞 1 人，后续为有需要的何武林、肖安华 2 人免费进行了白内障手术。为贫困户彭茺羿、刘小琴赠送助听器 2 台。协调湖南省贵州商会会长单位长沙融城医院来龙珠村开展“甜蜜行”活动，免费为村民进行糖尿病、高血压筛查 51 人，并为其中有需要的 15 人发放药品。认真落实医疗报销政策，帮助建档立卡贫困户 100%参与城乡居民医疗保险、大病救助等政策，并享受“先诊疗、后付费”“一站式”结算服务，建档立卡贫困户、低保户、五保户、大病重病户累计医疗报销 59.8 万元，报销比例达到 82.7%；实现建档立卡贫困户家庭医生签约服务全覆盖，全村高血压、糖尿病、肺结核病、严重精神障碍等四类慢性病患者 49 例全部实施慢性病签约服务，签约医生每年上门服务送药不少于 4 次，有效缓解了龙珠村看病难看病不方便的问题。

九、凝聚多方合力，助力脱贫攻坚

脱贫攻坚，动员多方参与，内联外引，形成合力。在内部，注重营造氛围，分解任务，发动公司各部门、系统各单位、干部职工广泛参与。在外部，积极协调社会组织及其它社会力量，共同发力脱贫攻坚。公司以人力资源部门牵头、财务、规划等各部门共同参与，系统基层以张水公司和石门公司为主，所有基层企业全部参与。组织公司党员领导干部与建档立卡贫困户结对帮扶，实现 137 户建档立卡贫困户“一对一”帮扶“全覆盖”，制定了贫困户“一户一策”脱贫措施，走访慰问 137 户结对帮扶贫困户和 156 户非贫困户 9.23 万元，扶助特殊困难群体 65 人次 5.8 万元，组织贫困助学 42 人次 5.15 万元。积极配合湖南省民政厅社会组织开展“光明行、甜蜜行、农技行、希望行、牵手行”脱贫攻坚行动，资助款物 140 余人共计近 8 万元，进一步增强了村民获得感，形成多方合力助力龙珠村脱贫攻坚的良好局面。

十、做好疫情防控，有序复工复产

生命重于泰山，疫情就是命令，防控就是责任。工作队闻令而动，第一时间到岗到位，为永顺县捐赠抗疫资金 5 万元，帮助指导村两委开展疫情防控，做好宣传，组织筛查，对 11 名有湖北旅居史的村民分别居家隔离，做到“0”疑似“0”感染；积极帮助 450 名农民工返城复工复产，同时创造性地转困为机，组织村民积极开展春耕生产，并有序吸收进入合作社务工，全面推广油茶基地土豆套种，将疫情对生产生活的影响降到了最低。这一创新举措赢得媒体广泛关注。湘西州人民政府州长龙晓华到现场调研时给予了高度赞赏，并要求在全州推广。在地方党委政府和工作队的共同努力下，龙珠村目前已基本消除疫情影响，生产生活全面步入正轨。

十一、扩大影响凝聚共识，讲好脱贫故事

脱贫攻坚，既要做得好，也要讲得好。龙珠村脱贫攻坚实践过程中有许多感人事迹，也有许多好的经验做法。《张俊峰：永顺县贫困山村扶贫六年，我骄傲，我铭记》登上国务院扶贫官网，《戴着口罩种土豆 防疫春耕两不误》被新华社报道，《湖南永顺：龙珠村“1+1+4”模式引领脱贫群众长期致富增收》分别在中国扶贫网、学习强国、红网刊发，《从“放羊倌”到“小老板”——

湘西永顺龙珠村彭昭煌的脱贫故事》先后在集团公司网站、学习强国和湘西团结报刊发。湖南日报记者徐行赴龙珠村开展了脱贫攻坚系列报道，湘西团结报记者石琦赴龙珠村现场体验，与工作队员同吃同住同行 7 天，对龙珠村脱贫攻坚进行了深度报道。今年年来，累计在各类媒体上发表扶贫稿件 55 篇，被县级以上电视新闻报道 9 次，登上中央级官方网络媒体 5 次。

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	427.48
2. 物资折款	0
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	586
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	8
1.3 产业扶贫项目投入金额	123
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	586
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	2.1
2.2 职业技能培训人数（人/次）	180
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数(人)	203
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	0
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	14.42
4.2 资助贫困学生人数（人）	158
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	0
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	59.81
6. 生态保护扶贫	
其中：6.1 项目名称	<input checked="" type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input checked="" type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input checked="" type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	9
7. 兜底保障	

其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	5
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	12
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	0.39
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	29
8. 社会扶贫	
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	160
8.3 扶贫公益基金	37.08
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	5
9.2 投入金额	60
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	586
9.4 其他项目说明	无
三、所获奖项（内容、级别）	
驻村工作队获湖南省驻村年度考评优秀等次	
驻龙珠村第一书记荣获 2020 年度湘西土家族苗族自治州永顺县“百名最美扶贫人物”荣誉称号、中国大唐集团公司扶贫攻坚先进个人	

4. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

脱贫攻坚任务已经完成，因湖南省乡村振兴方案暂未出台，本公司后续计划待方案出台后，依照执行。

（二）社会责任工作情况

适用 不适用

（三）环境信息情况

1. 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

根据湖南省生态环境厅公布的《湖南省 2020 年重点排污单位名录》，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“耒阳发电公司”）、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“金竹山发电公司”）、大唐湘潭发电有限责任公司（以下简称“湘潭发电公司”）、大唐华银株洲发电有限公司（以下简称“株洲发电公司”）2020 年度被列为气环境重点排污单位。

本报告期内，公司落实国家和地方环保法律法规和管理要求，公司下属的耒阳、株洲、湘潭和金竹山火力发电公司的脱硫、脱硝、除尘、废水等环保处理设施保证了正常运行，未发生一般及以上的环境污染事件，未发生环保处罚及通报事件，火电机组的二氧化硫、氮氧化物、烟尘、废水均实现了达标排放。

公司下属的耒阳发电公司完成了 1、2 号机组超低排放改造。

公司下属的耒阳、株洲、湘潭和金竹山公司进一步完善了环境污染事故应急预案、重污染天气应急预案及其管理制度，并按要求组织了定期演练。

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，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、挡风抑尘墙、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，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、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，储煤场干煤棚、挡风抑尘墙、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，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、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公司	烟尘	有组织排放	数量：2个；分布情况：1号机组和2号机组共用一个排放口，3号机组和4号机组共用一个排放口。	浓度：7.41mg/Nm ³ ； 总量：117.84吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	612吨	914304813 51667608P 001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 66.174mg/Nm ³ ； 总量：961.7吨		200mg/Nm ³	1800吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 50.96mg/Nm ³ ； 总量：763.334吨		200mg/Nm ³	900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： 14.29mg/L，COD 排放总量：9.01吨； 氨氮排放浓度： 2.03mg/L，氨氮排放总量：1.37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	烟尘	有组织排放	数量：2个；分布情况：1号机组和2号机组共用一个排放口，3号机组	浓度：1.89mg/Nm ³ ； 总量：46.33吨	污染物浓度及总量	30mg/Nm ³	1170吨	914313817 63251190H 001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度：37.5mg/Nm ³ ； 总量：917.58吨		200mg/Nm ³	5000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
金竹山火力发电分公司	二氧化硫	有组织排放	一个排放口。	浓度： 18.41mg/Nm ³ ；总量： 327.42 吨	未超标	200mg/Nm ³	5000 吨	
	废水	处理后达标排放	数量：2 个，废水总排口，灰场废水排放口。	COD 排放浓度： 9.05mg/L，COD 排放总量： 3.593 吨； 氨氮排放浓度： 1.62mg/L，氨氮排放总量： 0.619 吨。	达标排放	COD： 100mg/L； 氨氮： 15mg/L	COD：50 吨； 氨氮：10 吨	
大唐湘潭发电有限责任公司	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布情况：1、2 号机组共用一个排放口，3、4 号机组一个排放口。	浓度：1.40mg/Nm ³ ； 总量：37.51 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	1152 吨	914303001 847346497 001p
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 37.83mg/Nm ³ ；总量： 971.74 吨		200mg/Nm ³ /100mg/Nm ³	3840 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 22.38mg/Nm ³ ；总量： 499.3 吨		200mg/Nm ³	5000 吨	
	雨污水	处理后达标排放	数量：1 个，全厂一个雨排水口。	COD 排放浓度： 18.08 mg/L，COD 排放总量： 5.67 吨； 氨氮排放浓度： 0.7 mg/L，氨氮排放总量： 0.275 吨。	达标排放	COD： 100mg/L； 氨氮： 15mg/L	82 吨/12.3 吨	
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、4 号机组共用一个排放口。	浓度：1.59mg/Nm ³ ； 总量：16.3 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	346 吨	914302111 84357388T 001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 36.02mg/Nm ³ ；总量： 396.48 吨		200mg/Nm ³	1816 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 19.48mg/Nm ³ ；总量： 214.03 吨		200mg/Nm ³	1272 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： 22.5mg/L，COD 排放总量： 15.883 吨； 氨氮排放浓度： 0.515mg/L，氨氮排	达标排放	COD： 100mg/L； 氨氮： 15mg/L	43 吨/6.5 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
				放总量：0.344 吨。				

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

耒阳发电公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 4 台机组超低排放改造，大气污染物排放执行超低排放标准；金竹山发电公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 3 台机组超低排放改造，大气污染物排放执行超低排放标准；湘潭发电公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 4 台机组超低排放改造，大气污染物排放执行超低排放标准；株洲发电公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 2 台机组超低排放改造，大气污染物排放执行超低排放标准。

报告期，耒阳发电公司的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.95%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 97.28%；脱硝投运率为 99.97%，脱硝效率为 92.54%；金竹山发电公司的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.98%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 99.53%；脱硝投运率为 99.95%，脱硝效率为 93.8%；湘潭发电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 99.34%；脱硝投运率为 100%，脱硝效率为 91.02%；株洲发电公司的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.95%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 99.54%；脱硝投运率为 100%，脱硝效率为 91.72%，均符合国家环保的要求。

耒阳发电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。金竹山发电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、含灰废水处理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，排水主要是雨水井外排水，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。湘潭发电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。株洲发电公司建有废水综合处理回收系统，将处理好的清水送除灰加压水池，进行回用；含煤废水经处理设施处理后回用，作为含煤系统喷淋、冲洗用水。建有脱硫废水处理系统，对脱硫废水进行处理回用。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。

耒阳发电公司煤场装设了挡风抑尘墙、喷淋设施，并进行覆盖，有效地抑制了煤场的粉尘污染，在汽车煤出厂出设有洗车装置；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，均安装了除尘器。金竹山发电公司各煤场和汽卸煤坪均建有干煤棚或挡风抑尘墙、并设有喷淋抑尘设施，汽卸煤坪设有洗车台及喷淋设施，采取喷淋、覆盖等有效措施，最大限度减少无组织排放。湘潭发电公司煤场均有干煤棚或挡风抑尘网，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。株洲公司煤场设有干煤棚、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。，并在地方环保部门备案；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，公司下属火力发电企业《重污染天气应急预案》及时进行了修订，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，所有火力发电企业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

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

3. 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

4. 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

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

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

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	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国大唐集团有限公司	608,793,971	0	0	608,793,971	股改未完成	
大唐耒阳电力有限责任公司	344,695,901	0	0	344,695,901	大股东一致行动人	
合计	953,489,872	0	0	953,489,872	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	87,818
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	82,674
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月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(%)	股份类别	持有非流通股数量	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	608793971	34.18	未流通	608793971	无	0	国有法人
大唐耒阳电力有限责任公司	0	344695901	19.35	未流通	344695901	无	0	国家
湖南湘投控股集团有限公司	0	208983008	11.73	已流通	0	无	0	国有法人
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	14570552	0.82	已流通	0	无	0	其他
赵凯	22200	12,807,300	0.72	已流通	0	无	0	境内自然人
湖南省煤业集团有限公司	0	5,965,284	0.33	已流通	0	无	0	国有法人
李凤燕	4177400	4177400	0.23	已流通	0	无	0	境内自然人

中国大唐集团财务有限公司	0	3907876	0.22	已流通	0	无	0	国有法人
上海敏绅资产管理有 限公司—上海敏绅趋 势量化二号私募证 券投资基金	3535915	3535915	0.20	已流 通	0	无	0	其他
湖南国际经济技术合 作煤炭公司	0	2982643	0.17	已流 通	0	无	0	国有法人
前十名流通股股东持股情况								
股东名称	期末持有流通股的数量	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	208,983,008					
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	14,570,552					
赵凯	12,807,300	人民币普通股	12,807,300					
湖南省煤业集团有限公司	5,965,284	人民币普通股	5,965,284					
李凤燕	4,177,400	人民币普通股	4,177,400					
中国大唐集团财务有限公司	3,907,876	人民币普通股	3,907,876					
上海敏绅资产管理有 限公司—上海敏绅趋 势量化二号私募证 券投资基金	3,535,915	人民币普通股	3,535,915					
湖南国际经济技术合作煤炭公 司	2,982,643	人民币普通股	2,982,643					
谢润芳	2950000	人民币普通股	2950000					
袁铁强	2874600	人民币普通股	2874600					
上述股东关联关系或一致行动的 说明	控股股东与大唐耒阳电力有限责任公司、中国大唐集团财务有 限公司属于一致行动人，与其他股东之间不存在关联关系且不 属于一致行动人，公司未知除控股股东与大唐耒阳电力有限责 任公司、中国大唐集团财务有限公司外，其他股东之间是否存 在关联关系或是否属于一致行动人。							
表决权恢复的优先股股东及持 股数量的说明	无							

(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

四、控股股东及实际控制人情况**(一) 控股股东情况****1 法人**

√适用 □不适用

名称	中国大唐集团有限公司
----	------------

单位负责人或法定代表人	邹磊
成立日期	2003 年 4 月 9 日
主要经营业务	经营集团公司及有关企业中由国家投资形成并由集团公司拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	A 股：桂冠电力，持股 3,125,759,410 股，持股比例 51.55%。大唐发电，持股 6,540,706,520 股，持股比例 35.34%。港股：中国大唐集团新能源股份有限公司，持股 4,173,255,395 股，持股比例 57.37%，大唐环境产业集团股份有限公司，持股 2,343,245,800，持股比例 78.96%。
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

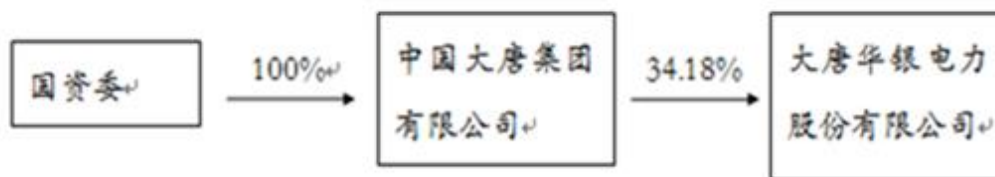
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国大唐集团有限公司
单位负责人或法定代表人	邹磊
成立日期	2003 年 4 月 9 日

主要经营业务	经营集团公司及有关企业中由国家投资形成并由集团公司拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	A 股：桂冠电力，持股 3,125,759,410 股，持股比例 51.55%。大唐发电，持股 6,540,706,520 股，持股比例 35.34%。港股：中国大唐集团新能源股份有限公司，持股 4,173,255,395 股，持股比例 57.37%，大唐环境产业集团股份有限公司，持股 2,343,245,800，持股比例 78.96%。
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

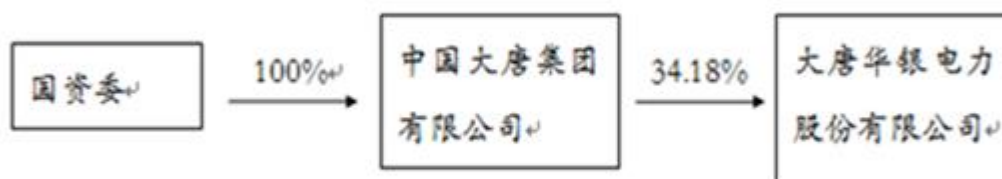
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
大唐耒阳电力有限责任公司	晏建新	1990-12-25	914304811900803030	404,440,000	火力发电。技术协作和小型机电工程（含锅炉）、安装调试
湖南湘投控股集团有限公司	邓军民	1992-7-18	914300001837668179	6,000,000,000	国有资产、金融、电力、天然气、金属新材料、电子信息、酒店、旅游、批发零售业的投资及国有资产、金属新材料、电子信息、批发零售业的经营（涉及法律、行政法规和国务院决定规定需有关部门审批的项目，取得批准后方可经营）。
情况说明	无				

六、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

第七节 优先股相关情况

□适用 √不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
彭勇	董事长	男	50	2020-9-18							是
任维	董事长	男	44	2019-3-14	2020-9-18						是
刘全成	董事	男	58	2016-06-29							是
刘睿湘	董事	男	56	2019-09-06	2021-2-26						是
李震宇	董事	男	45	2019-09-06	2021-2-26						是
陈伟庆	董事	男	43	2021-2-26							是
孙延文	董事	男	51	2021-2-26							是
刘智辉	董事	男	47	2020-5-8							否
刘智辉	总经理	男	47	2019-10-15						46.76	否
刘建龙	董事	男	58	2020-5-8						35.09	否
刘建龙	副总经理	男	58	2020-4-10							否
徐永胜	董事	男	58	2017-05-10	2020-5-8						是
周浩	董事	男	49	2014-04-23	2020-5-8						是
周浩	副总经理、 董事会秘书	男	49	2014-03-25	2020-9-11						是
苗世昌	职工董事	男	54	2021-2-24							否
罗建军	职工董事	男	54	2012-05-03	2021-2-24						否
罗建军	总会计师	男	54	2014-03-25	2021-1-19					53.66	否
罗建军	董事会秘书	男	54	2020-9-11	2021-1-19						

2020 年年度报告

刘冬来	独立董事	男	65	2016-06-29						5	否
徐莉萍	独立董事	男	54	2019-5-10						5	否
彭建刚	独立董事	男	65	2020-9-18						1.42	否
谢里	独立董事	男	38	2020-9-18						1.42	否
傅太平	独立董事	男	58	2014-04-23	2020-9-18					3.58	否
易骆之	独立董事	男	55	2014-04-23	2020-9-18					3.58	否
王元春	监事会主席	男	58	2015-06-26	2020-5-8						是
霍雨霞	监事会主席	女	55	2020-5-8							是
柳立明	监事	男	49	2019-9-6							是
王明恒	监事	男	43	2019-12-13							否
梁翠霞	监事	女	52	2018-12-27							否
郭世新	职工监事	男	56	2017-03-15	2021-2-24					61.16	否
唐登国	职工监事	男	54	2021-2-24							否
郑丙文	职工监事	男	48	2021-2-24							否
甘伏泉	职工监事	男	56	2012-07-31	2020-3-25					19.37	否
曹坤龙	职工监事	男	50	2020-3-25	2021-2-24					38.73	否
陈立新	职工监事	男	54	2017-03-15	2020-3-25						否
肖军	职工监事	男	54	2020-3-25						27.45	否
黄晓衡	副总经理	男	58	2019-10-15						37.41	否
赵云辉	副总经理	男	52	2017-03-23						60.85	否
吴晓斌	副总经理	男	53	2017-03-23		10000	10000	0		64.31	否
康永军	总会计师、总法律顾问	男	52	2021-2-9							否
合计	/	/	/	/	/	10,000	10,000		/	464.79	/

姓名	主要工作经历
彭勇	历任中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司副总经理、党组成员，华能集团技术创新中心副主任、党组成员，中国华能集团公司人

	才基地建设管理中心主任，华能置业有限公司总经理、党组书记，华能综合产业公司总经理，华能黑龙江发电有限公司执行董事、党委书记，北方联合电力有限责任公司总经理、党委副书记，华能江苏能源开发有限公司董事长、党委书记。现任中国大唐集团有限公司副总经理、党组成员。
刘全成	历任新乡火电厂总会计师，洛阳首阳山电厂总会计师，大唐河南分公司监察审计部主任、副总会计师兼财务与产权管理部主任、总会计师，中国大唐集团有限公司财务管理部副主任，大唐国际发电股份有限公司总会计师、党组成员，中国大唐集团有限公司财务管理部主任。现任中国大唐集团有限公司金融事业部主任。
孙延文	历任大唐国际发电股份有限公司财务管理部主任，大唐京津冀能源开发有限公司总会计师、党委委员，大唐国际发电股份有限公司京津冀分公司总会计师，中国大唐集团新能源股份有限公司总会计师、党委委员。现任中国大唐集团有限公司投资合作部（资本运营部）副主任。
陈伟庆	历任中国大唐集团新能源股份有限公司副总经济师兼山东公司总经理，中国大唐集团新能源股份有限公司党委委员、纪委书记，中国大唐集团有限公司资本运营与产权管理部副主任、中国大唐集团新能源股份有限公司资本运营与产权管理部主任，中国大唐集团有限公司资本运营与产权管理部副主任兼大唐甘肃发电有限公司党委副书记、副总经理。现任中国大唐集团有限公司财务产权部副主任。
刘冬来	历任湖南省电力公司审计部主任，湖南省电力公司财务部主任，现已退休。
徐莉萍	现任湖南大学工商管理学院会计学教授，湖南大学企业并购研究所所长，湖南大学产权会计研究所所长，湖南大学工商管理学院学术委员会委员。
彭建刚	历任湖南大学金融学院党总支书记兼副院长，湖南大学研究院副院长、985 工程首席科学家，中共湖南大学党委委员。现任湖南大学学术委员会委员、金融管理研究中心主任、金融与统计学院教授，金融学博士生导师。
谢里	历任湖南大学经济与贸易学院经济学系讲师、副教授，湖南大学经济与贸易学院院长助理、经济学教授、博士生导师。现任湖南大学湖南发展研究院副院长、经济学教授、博士生导师。
刘智辉	历任大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂厂长，中国大唐集团公司政工部(新闻中心)副主任(主持工作)、主任、工会工作部副主任(主持工作)、主任，中国大唐集团文化传媒有限公司董事长、党委书记，中国大唐集团有限公司新闻中心主任、党组宣传部部长、党群工作部主任。现任中国大唐集团有限公司湖南分公司、公司党委副书记、总经理。
刘建龙	历任湖南华银电力股份有限公司党组成员、副总经理、纪检组长，中国大唐集团公司安全生产部副主任、科技信息部主任，大唐河北发电有限公司党组书记、副总经理，中国大唐集团有限公司江西分公司（大唐国际江西分公司）总经理、党委副书记、大唐湖北能源开发有限公司总经理、党委书记、中国大唐集团长江经济带规划发展中心主任。现任中国大唐集团有限公司湖南分公司、公司党委书记、副总经理。
苗世昌	历任三门峡华阳发电有限责任公司党委委员、副总经理，大唐河南分公司燃料管理中心副主任、大唐河南电力燃料有限公司副总经理，大唐洛阳热电有限责任公司党委委员、总经理兼洛阳双源热电有限责任公司总经理，三门峡华阳发电有限责任公司党委书记、副总经理，三门峡华阳发电有限责任公司党委书记、副总经理（主持工作）。现任中国大唐集团有限公司湖南分公司、公司党委委员、纪委书记、工会主席。
霍雨霞	历任中国大唐集团公司山西分公司财务部副主任（主持工作）、财务部主任、副总会计师、党组成员、总会计师，中国大唐集团公司审

	计部副主任、主任、党组纪检组成员。现任中国大唐集团有限公司法律事务部（风险管控部）主任、审计部主任。
柳立明	历任中国大唐集团有限公司审计部审计一处副处长，中国大唐集团有限公司审计部审计三处副处长、处长、中国大唐集团有限公司审计部副主任，中国大唐集团有限公司法律事务部副主任，现任中国大唐集团有限公司广州审计中心主任。
王明恒	历任湖南湘投集团有限公司经营管理部副经理，现任湖南湘投集团有限公司经营管理部副部长。
梁翠霞	历任湖南省煤业集团有限公司财务部资金管理处处长、湖南省煤业集团有限公司财务部副部长、湖南省煤业集团有限公司财务部部长、湖南省煤业集团有限公司湘煤大学校长，湖南省煤业集团有限公司长沙监事会办事处主任，现任湖南省煤业集团有限公司财务部部长。
唐登国	历任大唐衡阳发电股份有限公司总经理，大唐华银南山风电场项目筹建处主任（兼），大唐衡阳发电股份有限公司党委书记（兼），大唐华银金塘冲水库发电有限公司总经理，中国大唐集团有限公司湖南分公司、公司纪委副书记、监察审计部主任。现任中国大唐集团有限公司湖南分公司、公司纪委副书记、纪委办公室主任。
肖军	历任大唐华银电力股份有限公司财务部副主任兼预算管理办主任，大唐华银电力股份有限公司财务部副主任，大唐湘潭发电有限责任公司党委委员、副总经理，大唐华银金竹山火力发电分公司党委书记、副总经理。现任大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司总经理、党委副书记。
郑丙文	历任大唐湘潭发电有限责任公司控制中心副主任（主持工作）、主任，大唐湘潭发电有限责任公司总经理助理，大唐湘潭发电有限责任公司总工程师，大唐湘潭发电有限责任公司副总经理，大唐湘潭发电有限责任公司党委副书记兼副总经理。现任大唐湘潭发电有限责任公司副总经理（主持工作）、党委副书记。
黄晓衡	历任大唐华银电力股份有限公司总经理助理；大唐贵州发电有限公司党组成员、纪检组长、工会主席；广西桂冠电力股份有限公司、中国大唐集团公司广西分公司、龙滩水电开发有限公司党组成员、纪检组长；现任中国大唐集团有限公司湖南分公司党委委员、副总经理、公司党委委员、副总经理。
赵云辉	历任大唐华银株洲发电有限公司副总经理、总经理；大唐湘潭发电有限责任公司副总经理（主持工作）、总经理；大唐华银电力股份有限公司燃料管理中心主任、湖南大唐燃料开发有限责任公司总经理，现任中国大唐集团有限公司湖南分公司党委委员、副总经理、公司党委委员、副总经理。
吴晓斌	历任湖南大唐燃料开发有限责任公司总经理、公司燃料管理中心主任，大唐华银株洲发电有限公司总经理，大唐华银金竹山火力发电分公司总经理，现任中国大唐集团有限公司湖南分公司、公司党委委员、副总经理。
康永军	历任大唐重庆分公司党委委员、总会计师、财务部主任兼重庆市亚东亚电气（集团）有限责任公司总经理、重庆渝能风力发电开发有限公司总经理，大唐重庆分公司总会计师、党委委员兼大唐国际发电股份有限公司重庆分公司总会计师、党委委员兼重庆市亚东亚电气（集团）有限责任公司总经理。现任中国大唐集团有限公司湖南分公司、公司党委委员、总会计师、总法律顾问。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**(一) 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
彭勇	中国大唐集团有限公司	党组成员、副总经理	2020年7月	
刘全成	中国大唐集团有限公司	金融事业部主任	2020年3月	
孙延文	中国大唐集团有限公司	投资合作部（资本运营部）副主任	2020年3月	
陈伟庆	中国大唐集团有限公司	财务产权部副主任	2020年3月	
霍雨霞	中国大唐集团有限公司	法律事务部（风险管控部）主任、审计部主任	2020年3月	
柳立明	中国大唐集团有限公司	广州审计中心主任	2020年3月	
刘智辉	中国大唐集团有限公司湖南分公司	总经理、党委副书记	2019年9月	
刘建龙	中国大唐集团有限公司湖南分公司	党委书记、副总经理	2019年12月	
黄晓衡	中国大唐集团有限公司湖南分公司	党委委员、副总经理	2019年9月	
赵云辉	中国大唐集团有限公司湖南分公司	党委委员、副总经理	2017年3月	
吴晓斌	中国大唐集团有限公司湖南分公司	党委委员、副总经理	2017年3月	
苗世昌	中国大唐集团有限公司湖南分公司	党委委员、纪委书记、工会主席	2020年12月	
康永军	中国大唐集团有限公司湖南分公司	党委委员、总会计师、总法律顾问	2020年12月	
王明恒	湖南湘投控股集团有限公司	经营管理部副部长	2019年1月	
梁翠霞	湖南省煤业集团有限公司	财务部部长	2020年3月	
任维	中国大唐集团有限公司	党组成员、副总经理	2018年8月	2020年3月
刘睿湘	中国大唐集团有限公司	生产运营部主任	2019年3月	2020年3月
李震宇	中国大唐集团有限公司	投资合作部（资本运营部）副主任	2020年3月	2020年11月

在股东单位任职情况的说明	无
--------------	---

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘冬来	国网湖南省电力有限公司退休	退休	2018年3月	
徐莉萍	湖南大学	工商管理学院会计学教授、企业并购研究所所长、产权会计研究所所长	2019年5月	
彭建刚	湖南大学	金融管理研究中心主任、金融与统计学院教授，金融学博士生导师	2013年1月	
谢里	湖南大学	湖南发展研究院副院长、经济学教授、博士生导师	2021年2月	
在其他单位任职情况的说明	无			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

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

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
彭勇	董事长	选举	工作变动。
陈伟庆	董事	选举	工作变动。
孙延文	董事	选举	工作变动。
彭建刚	独立董事	选举	独立董事期满更换。
谢里	独立董事	选举	独立董事期满更换。
刘智辉	董事	选举	工作变动。
刘建龙	董事	选举	工作变动。
刘建龙	副总经理	聘任	工作变动。
霍雨霞	监事会主席	选举	工作变动。
苗世昌	职工董事	选举	职工代表大会选举。
唐登国	职工监事	选举	职工代表大会选举。
康永军	总会计师、总法律顾问	聘任	工作变动。
肖军	职工监事	选举	工作变动。
郑丙文	职工监事	选举	职工代表大会选举。

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	2475
主要子公司在职员工的数量	3277
在职员工的数量合计	5752
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	4778
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,600
销售人员	55
技术人员	1,552
财务人员	143
行政人员	482
其他	920
合计	5,752
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	106
本科	2,327
专科	1,859
中专及以下	1,460
合计	5752

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司实行以岗位薪点工资为主体的结构工资制度，结构工资由基本工资、效益工资和单列下达工资三个单元组成。公司实行全员绩效考核制度，以关键指标为考核主体，以关键事项为补充，分类核定企业基数，分类开展业绩考核，建立了“三精准两促进一提升”的薪酬分配新体系。

1. 精准核定工资基数。结合历史与现状，按企业类型、管理难度等合理确定各类企业人均工资基数。

2. 精准设计业绩考核体系。一是增加考核工资权重，加大业绩考核力度。二是建立以核心生产经营指标为关键指标的考核指标体系。三是科学确定各企业指标考核基准值。四是开展分组考核，考核工资根据考核结果在同组企业间统筹分配。

3. 精准实施全员绩效考核。一是加大领导人员绩效薪金比例，建立基层企业班子成员年度绩效薪金与党建工作责任制及生产经营业绩考核、分管业务线考核挂钩的机制；设立总经理嘉奖。二是本部带头实施精准考核，扩大考核浮动幅度，强化精准考核。三是对基层企业员工进行精准考核。以“三看”（管理看任务、运行看指标、检修看工时）为主导，建立完善基层企业内部绩效指标体系和评价规则，实现绩效工资与岗位工作实绩的实时联动。扩大考核结果应用范围，考核结果在与干部员工薪酬分配、职业发展、职务晋升、荣誉评定等挂钩。

4. 促进华银“高质量发展”。一是对有基建、前期项目的单位单独核增工资；二是设立高质量发展专项奖励，工程建设专项奖励、安全生产专项奖励、燃料专项奖励、电量营销专项奖励，对在高质量发展各条战线做出突出贡献的员工给予特别奖励。

5. 促进员工提能转岗。为解决冗员多，人才质量不优等问题，公司首次将工资分配与劳动生产率挂钩，建立了促进企业转型、员工转岗的动力牵引机制。

6. 促进疫情防控工作。根据各单位疫情防控期间特殊津贴发放情况，对各单位单独下达了工资计划。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

1. 继续加大人才开发工作力度。一是围绕高质量发展战略，针对性实施年度培训项目计划，深化全面人才培养，提升全员整体素质。二是继续聚焦重点领域和紧缺岗位，做好新入职毕业生、关键生产岗位人员、年轻干部、新能源项目和拔尖技术技能人才培养。三是进一步完善两级全员生产技能竞赛制，通过高强度集中培训打磨专业工匠，选拔培养拔尖技能人才。

2. 拓展线上培训。一是持续优化岗位培训管理系统，建立数据跟踪机制，定期开展数据统计分析。二是继续做好微课管理，指导各基层企业组建微课协会或兴趣小组，打造专业研发团队。三是举办公司第五届“微课创作大赛”，不断完善微课课程体系。

3. 深入推进建设技术技能人才多通道。按照《公司关于建立基层企业员工职业发展多通道实施意见》，指导基层企业认真落实相关工作，严格过程管控，形成阶段性成果。

(四) 劳务外包情况

□适用 √不适用

七、其他

□适用 √不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司与中国大唐集团公司湖南分公司存在一套人马两块牌子的情况。

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

（一）2006年公司股权分置改革时做出的承诺

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

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

（二）规范的股改承诺事项

大唐集团承诺：

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

2. 大唐集团拟注入资产需同时满足以下条件：

（1）拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；

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

（3）拟注入的资产必须符合上市条件，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

（三）履约方式及时间

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

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

现大唐集团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为大唐集团参股企业，虽然经营业绩有所好转，但其设备陈旧，资产负债率过高，持续盈利能力难以满足资产注入的要求，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，因上述两个资产暂不能满足资产注入的需要。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因
适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
公司 2019 年年度股东大会	2020 年 5 月 8 日	www.sse.com.cn	2020 年 5 月 9 日
公司 2020 年第一次临时股东大会	2020 年 9 月 18 日	www.sse.com.cn	2020 年 9 月 19 日
公司 2020 年第二次临时股东大会	2020 年 12 月 18 日	www.sse.com.cn	2020 年 12 月 19 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
彭勇	否	5	0	5	0	0	否	0
任维	否	4	0	4	0	0	否	0
刘全成	否	9	0	9	0	0	否	0
刘睿湘	否	9	0	9	0	0	否	0
李震宇	否	9	0	4	0	5	是	0
刘冬来	是	9	0	9	0	0	否	3
徐莉萍	是	9	0	9	0	0	否	3
彭建刚	是	5	0	5	0	0	否	1
谢里	是	5	0	5	0	0	否	1
傅太平	是	4	0	4	0	0	否	2
易骆之	是	4	0	4	0	0	否	2
刘智辉	否	7	0	7	0	0	否	3
刘建龙	否	7	0	7	0	0	否	2
罗建军	否	9	0	9	0	0	否	2

徐永胜	否	2	0	2	0	0	否	0
周浩	否	2	0	2	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

因工作变动原因，公司董事李震宇先生连续两次以上未亲自出席董事会会议，控股股东已重新推荐董事人选，公司于 2021 年 2 月 26 日召开股东大会通过选举董事议案。

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

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

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

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

见本节“公司治理相关情况说明”

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

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

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

请见与本报同日于上交所网站 www. sse. com. cn 公告的公司内部控制评价报告。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

请见与本报同日于上交所网站 www.sse.com.cn 公告的公司内部控制审计报告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

天职业字[2021]3051 号

大唐华银电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了大唐华银电力股份有限公司（以下简称“贵公司”或“华银电力”）财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对 2020 年度财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
存货存在性及营业成本完整性	
<p>2020 年度华银电力营业收入中电力销售板块业务占比约为 95%，其中火电业务占电力销售板块业务比例超过 93%，火电业务对华银电力的收入水平、经营性利润影响重大，而火电企业的存货主要为燃料，燃料的入库、检验、投料、存储等智能化程度较高，火电企业的电力成本除了燃料外，其他成本均在发生当期归集并结转营业成本，燃料成本结转的准确性是影响火电企业营业成本完整性的重要因素。</p> <p>鉴于燃料成本结转对营业成本的重要性，我们将存货的存在性以及营业成本的完整性识别为关键审计事项。</p> <p>参见财务报表附注三(十三)、及附注六(七)、六(三十七)。</p>	<p>针对该关键审计事项，我们主要实施了以下审计程序：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、对生产与仓储及采购与付款循环内部控制设计内控进行了解，并对各关键控制节点控制活动执行的有效性进行内控测试。 2、执行实质性分析程序：对燃煤结算价与市场价进行对比分析，了解燃煤采购价格是否与市场波动趋势相符；将燃煤结算价与上年同期进行对比分析；结合发电标煤消耗量与燃煤耗用量进行对比分析。对存货周转率年度比较分析及对生产成本进行月度分析。 3、了解火电厂燃煤盘点方法，与管理层讨论并评估其合理性。对火电厂期末结存的燃煤执行现场监盘程序，对密度、热值取样进行指定，获取并检查年度燃煤盘点报告，复核相关燃煤体积计算、密度、热值等数据的合理性及换算的准确性。 4、结合暂估内控测试、函证重大暂估数量以及抽查期后燃煤结算凭证及附件。 5、执行存货出入库截止测试。 6、对公司燃料执行发出存货计价测试，测试是否按移动加权平均法对发出存货进行结转。 7、结合预付款项审计，关注期末是否存在大额账龄较长的预付款项，是否存在预付款项未结转存货进而少确认营业成本的情况。 8、获取业务系统中的燃煤消耗数据，并与财务账面燃煤成本结转数据进行核对。

四、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

五、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

1、识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

2、了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

3、评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4、对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

5、评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

6、就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：刘宇科、徐兴宏

中国·北京

二〇二一年三月三十日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：	附注七、1		
货币资金		1,356,056,941.01	892,657,732.62
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	附注七、4	1,600,000.00	276,837,104.40
应收账款	附注七、5	1,765,564,534.16	2,321,980,059.88
应收款项融资	附注七、6	192,809,633.30	
预付款项	附注七、7	182,871,654.73	108,656,321.70
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	附注七、8	400,411,279.88	451,317,262.34
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	附注七、9	565,086,079.54	889,062,435.26
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	附注七、13	174,781,213.50	177,127,816.97
流动资产合计		4,639,181,336.12	5,117,638,733.17
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	附注七、17	734,740,612.97	714,681,114.75
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	附注七、19	410,387,691.78	413,563,692.07
投资性房地产			
固定资产	附注七、21	10,405,885,100.84	10,554,441,402.55
在建工程	附注七、22	738,981,183.83	1,282,216,101.73
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	附注七、26	793,373,882.04	801,646,245.99
开发支出	附注七、27	24,442,264.52	15,836,400.38
商誉	附注七、28	1,921,210.39	1,921,210.39
长期待摊费用	附注七、29	98,948,328.92	58,134,834.96
递延所得税资产	附注七、30	10,396,836.26	8,907,313.16
其他非流动资产	附注七、31	211,943,637.16	392,681,906.13
非流动资产合计		13,431,020,748.71	14,244,030,222.11

资产总计		18,070,202,084.83	19,361,668,955.28
流动负债：			
短期借款	附注七、32	3,666,621,858.92	5,090,319,948.44
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	附注七、35	3,677,210.00	464,986,773.42
应付账款	附注七、36	1,268,661,225.45	1,628,742,401.71
预收款项	附注七、37	393,800.00	10,245,514.79
合同负债	附注七、38	73,698,084.10	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	附注七、39	36,437,813.32	31,179,530.40
应交税费	附注七、40	127,655,936.73	115,013,237.75
其他应付款	附注七、41	615,630,515.59	631,806,656.00
其中：应付利息			19,307,421.24
应付股利		12,739,132.77	12,739,132.77
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	附注七、43	1,417,966,228.01	2,011,090,038.02
其他流动负债	附注七、44	1,007,733,081.27	1,000,000,000.00
流动负债合计		8,218,475,753.39	10,983,384,100.53
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	附注七、45	5,219,960,000.00	4,187,530,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	附注七、48	1,375,137,617.62	900,671,618.86
长期应付职工薪酬			
预计负债	附注七、50	14,611,700.00	39,511,500.00
递延收益	附注七、51	280,410,928.25	327,234,965.09
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,890,120,245.87	5,454,948,083.95
负债合计		15,108,595,999.26	16,438,332,184.48
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	附注七、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	附注七、55	4,857,342,209.10	4,888,572,159.37
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			

盈余公积	附注七、59	90,685,427.02	128,827,108.02
一般风险准备			
未分配利润	附注七、60	-3,689,659,048.94	-3,724,301,511.31
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		3,039,492,861.18	3,074,222,030.08
少数股东权益		-77,886,775.61	-150,885,259.28
所有者权益（或股东权益）合计		2,961,606,085.57	2,923,336,770.80
负债和所有者权益（或股东权益）总计		18,070,202,084.83	19,361,668,955.28

法定代表人：彭勇 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

母公司资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		769,755,553.39	601,659,090.49
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			183,920,435.31
应收账款	附注十七、1	930,426,847.60	1,321,774,561.07
应收款项融资		142,302,593.73	
预付款项		106,096,848.48	19,337,958.82
其他应收款	附注十七、2	3,491,379,532.62	3,712,688,259.56
其中：应收利息			
应收股利		314,863,049.09	102,462,361.16
存货		236,589,188.97	414,539,255.16
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		720,512.15	30,118,018.87
流动资产合计		5,677,271,076.94	6,284,037,579.28
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	附注十七、3	4,651,901,116.95	4,546,372,518.73
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		410,387,691.78	413,563,692.07
投资性房地产			
固定资产		3,633,761,099.74	4,115,437,401.90
在建工程		186,509,525.73	237,095,280.52
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		374,107,082.95	383,012,427.92
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		51,195,345.44	31,352,719.55

递延所得税资产			
其他非流动资产		76,722,277.16	84,596,493.74
非流动资产合计		9,384,584,139.75	9,811,430,534.43
资产总计		15,061,855,216.69	16,095,468,113.71
流动负债：			
短期借款		3,149,436,070.71	4,960,434,362.10
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			425,000,000.00
应付账款		428,127,991.52	486,789,835.03
预收款项			316,567.08
合同负债		6,709,705.83	
应付职工薪酬		20,509,867.43	16,680,224.55
应交税费		43,230,710.11	42,306,265.90
其他应付款		398,671,313.29	451,081,295.17
其中：应付利息			17,467,201.30
应付股利		12,739,132.77	12,739,132.77
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,076,091,578.89	1,388,558,187.55
其他流动负债		1,005,802,946.67	1,000,000,000.00
流动负债合计		6,128,580,184.45	8,771,166,737.38
非流动负债：			
长期借款		4,124,280,000.00	3,263,830,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		1,008,084,941.88	308,478,652.50
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		212,246,981.16	241,214,368.42
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,344,611,923.04	3,813,523,020.92
负债合计		11,473,192,107.49	12,584,689,758.30
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		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		63,821,949.28	101,963,630.28
未分配利润		-1,734,173,234.75	-1,850,199,669.54
所有者权益（或股东权益）合计		3,588,663,109.20	3,510,778,355.41
负债和所有者权益（或股东权益）总计		15,061,855,216.69	16,095,468,113.71

法定代表人：彭勇 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		8,255,680,918.70	8,993,163,089.16
其中:营业收入	附注七、61	8,255,680,918.70	8,993,163,089.16
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		8,157,212,401.77	8,928,482,283.39
其中:营业成本	附注七、61	7,391,420,604.06	8,093,085,747.15
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	附注七、62	112,744,313.03	104,498,716.95
销售费用	附注七、63	11,124,546.40	13,179,691.59
管理费用	附注七、64	134,944,614.89	140,983,845.71
研发费用	附注七、65	18,653,081.36	17,256,599.36
财务费用	附注七、66	488,325,242.03	559,477,682.63
其中:利息费用		509,461,749.45	553,474,896.50
利息收入		26,993,802.56	6,563,601.58
加:其他收益	附注七、67	58,142,234.86	39,083,807.95
投资收益(损失以“-”号填列)	附注七、68	-6,226,158.00	-19,520,715.34
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		-13,460,501.78	-74,088,174.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	附注七、70	-5,568,396.56	16,156,637.31
信用减值损失(损失以“-”号填列)	附注七、71	-51,214,251.20	-12,338,385.69
资产减值损失(损失以“-”号填列)	附注七、72	-2,273,043.30	-32,997,553.52
资产处置收益(损失以“-”号填列)	附注七、73	11,503,918.18	4,689,871.87
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		102,832,820.91	59,754,468.35
加:营业外收入	附注七、74	8,426,312.84	23,001,958.62
减:营业外支出	附注七、75	20,080,378.26	7,754,014.97
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		91,178,755.49	75,002,412.00
减:所得税费用	附注七、76	52,046,991.21	53,410,889.11
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		39,131,764.28	21,591,522.89
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		39,131,764.28	21,591,522.89
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.归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)		34,642,462.37	25,477,630.72
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		4,489,301.91	-3,886,107.83
六、其他综合收益的税后净额			
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.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变动额			
(2)权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3)其他权益工具投资公允价值变动			

(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 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		39,131,764.28	21,591,522.89
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		34,642,462.37	25,477,630.72
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		4,489,301.91	-3,886,107.83
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.02	0.01
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.02	0.01

法定代表人：彭勇 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	附注十七、4	3,759,672,667.37	4,157,639,416.47
减：营业成本	附注十七、4	3,459,751,979.26	3,879,741,479.54
税金及附加		49,476,261.86	44,476,747.50
销售费用			
管理费用		65,755,361.10	70,493,136.24
研发费用			
财务费用		348,139,104.12	401,039,992.23
其中：利息费用		366,273,426.75	392,470,390.76
利息收入		23,583,974.50	3,686,343.65
加：其他收益		27,447,964.95	16,700,559.41
投资收益（损失以“-”号填列）	附注十七、5	296,284,529.93	-8,511,249.07
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-13,460,501.78	-72,793,803.73
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-5,568,396.56	16,156,637.31
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-39,828,155.23	-2,206,410.03
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-2,273,043.30	-32,997,553.52
资产处置收益（损失以“-”号填列）			6,267.53
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		112,612,860.82	-248,963,687.41
加：营业外收入		3,730,347.42	8,064,435.55
减：营业外支出		316,773.45	219,815.44
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		116,026,434.79	-241,119,067.30
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		116,026,434.79	-241,119,067.30
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		116,026,434.79	-241,119,067.30
(二) 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) 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变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			

(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		116,026,434.79	-241,119,067.30
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：彭勇 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

合并现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
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		10,161,851,621.24	10,227,508,680.73
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			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
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			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		12,831,422.82	12,370,297.21
收到其他与经营活动有关的现金	附注七、78(1)	300,357,165.43	159,682,999.94
经营活动现金流入小计		10,475,040,209.49	10,399,561,977.88
购买商品、接受劳务支付的现金		6,176,620,264.90	7,109,813,180.13
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			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,031,911,938.70	972,799,068.24
支付的各项税费		605,123,914.86	625,631,415.62
支付其他与经营活动有关的现金	附注七、78(2)	284,960,487.13	395,630,794.70
经营活动现金流出小计		8,098,616,605.59	9,103,874,458.69
经营活动产生的现金流量净额		2,376,423,603.90	1,295,687,519.19
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		38,306,000.00	77,842,080.00
取得投资收益收到的现金		7,234,343.78	3,154,689.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,824,203.00	30,212,090.52
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			55,220,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	附注七、78(3)	18,141,760.76	
投资活动现金流入小计		67,506,307.54	166,428,859.61
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		552,553,298.25	785,944,323.59
投资支付的现金		35,912,396.27	116,890,000.00
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	附注七、78(4)	35,653.38	

投资活动现金流出小计		588,501,347.90	902,834,323.59
投资活动产生的现金流量净额		-520,995,040.36	-736,405,463.98
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		72,431,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		72,431,000.00	
取得借款收到的现金		9,299,094,919.18	7,668,800,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	附注七、78（5）	1,009,960,000.00	
筹资活动现金流入小计		10,381,485,919.18	7,668,800,000.00
偿还债务支付的现金		10,789,626,512.23	6,606,545,481.31
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		436,665,984.70	503,122,653.75
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	附注七、78（6）	350,751,512.54	716,540,842.75
筹资活动现金流出小计		11,577,044,009.47	7,826,208,977.81
筹资活动产生的现金流量净额		-1,195,558,090.29	-157,408,977.81
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		659,870,473.25	401,873,077.40
加：期初现金及现金等价物余额		655,729,869.14	253,856,791.74
六、期末现金及现金等价物余额		1,315,600,342.39	655,729,869.14

法定代表人：彭勇 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

母公司现金流量表 2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
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		4,491,390,049.18	3,451,235,267.74
收到的税费返还		3,262,550.44	4,039,405.09
收到其他与经营活动有关的现金		2,589,216,106.14	4,181,394,594.68
经营活动现金流入小计		7,083,868,705.76	7,636,669,267.51
购买商品、接受劳务支付的现金		2,773,113,948.88	2,473,088,229.57
支付给职工及为职工支付的现金		429,790,669.23	416,813,426.26
支付的各项税费		252,074,537.26	244,590,120.24
支付其他与经营活动有关的现金		1,915,072,039.45	4,871,944,261.44
经营活动现金流出小计		5,370,051,194.82	8,006,436,037.51
经营活动产生的现金流量净额		1,713,817,510.94	-369,766,770.00
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		38,306,000.00	133,062,080.00
取得投资收益收到的现金		97,344,343.78	3,154,689.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		19,238.85	19,576,449.80
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		135,669,582.63	155,793,218.89
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		173,201,687.87	156,902,409.60
投资支付的现金		78,981,496.27	133,370,000.00
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		252,183,184.14	290,272,409.60
投资活动产生的现金流量净额		-116,513,601.51	-134,479,190.71
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		7,958,394,919.18	7,117,800,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		1,006,240,000.00	
筹资活动现金流入小计		8,964,634,919.18	7,117,800,000.00
偿还债务支付的现金		9,685,640,925.89	5,717,555,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		367,700,206.74	425,859,220.60
支付其他与筹资活动有关的现金		154,657,796.87	210,023,099.20
筹资活动现金流出小计		10,207,998,929.50	6,353,437,319.80
筹资活动产生的现金流量净额		-1,243,364,010.32	764,362,680.20
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		353,939,899.11	260,116,719.49
加：期初现金及现金等价物余额		395,815,654.28	135,698,934.79
六、期末现金及现金等价物余额		749,755,553.39	395,815,654.28

法定代表人：彭勇 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

合并所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本(或股本)	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			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	1,781,124,274.00				4,888,572,159.37				128,827,108.02		-3,724,301,511.31		3,074,222,030.08	-150,885,259.28	2,923,336,770.80
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				4,888,572,159.37				128,827,108.02		-3,724,301,511.31		3,074,222,030.08	-150,885,259.28	2,923,336,770.80
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					-31,229,950.27				-38,141,681.00		34,642,462.37		-34,729,168.90	72,998,483.67	38,269,314.77
(一)综合收益总额											34,642,462.37		34,642,462.37	4,489,301.91	39,131,764.28
(二)所有者投入和减少资本					-31,229,950.27				-38,141,681.00				-69,371,631.27	72,431,000.00	3,059,368.73
1.所有者投入的普通股														72,431,000.00	72,431,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他					-31,229,950.27				-38,141,681.00				-69,371,631.27		-69,371,631.27
(三)利润分配														-3,921,818.24	-3,921,818.24
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														-3,921,818.24	-3,921,818.24
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.设定受益计划变动额结转留存收益															
5.其他综合收益结转留存收益															
6.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				4,857,342,209.10				90,685,427.02		-3,689,659,048.94		3,039,492,861.18	-77,886,775.61	2,961,606,085.57

项目	2019 年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	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	未分配利润			其他

2020 年年度报告

	本)	优先股	永续债	其他	存股	合收益	备	险准备						
一、上年年末余额	1,781,124,274.00			4,888,572,159.37				128,827,108.02		-3,763,209,855.12		3,035,313,686.27	-140,522,420.78	2,894,791,265.49
加：会计政策变更										13,430,713.09		13,430,713.09		13,430,713.09
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			4,888,572,159.37				128,827,108.02		-3,749,779,142.03		3,048,744,399.36	-140,522,420.78	2,908,221,978.58
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										25,477,630.72		25,477,630.72	-10,362,838.50	15,114,792.22
（一）综合收益总额										25,477,630.72		25,477,630.72	-3,886,107.83	21,591,522.89
（二）所有者投入和减少资本														
1. 所有者投入的普通股														
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													-6,476,730.67	-6,476,730.67
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													-6,476,730.67	-6,476,730.67
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. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 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			4,888,572,159.37				128,827,108.02		-3,724,301,511.31		3,074,222,030.08	-150,885,259.28	2,923,336,770.80

法定代表人：彭勇 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

母公司所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年度										
	实收资本（或股本）	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、上年年末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				101,963,630.28	-1,850,199,669.54	3,510,778,355.41

2020 年年度报告

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			101,963,630.28	-1,850,199,669.54	3,510,778,355.41
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								-38,141,681.00	116,026,434.79	77,884,753.79
（一）综合收益总额									116,026,434.79	116,026,434.79
（二）所有者投入和减少资本								-38,141,681.00		-38,141,681.00
1. 所有者投入的普通股										
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								-38,141,681.00		-38,141,681.00
（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. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
（五）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（六）其他										
四、本期末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67			63,821,949.28	-1,734,173,234.75	3,588,663,109.20

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	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、上年年末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				101,963,630.28	-1,622,511,315.33	3,738,466,709.62
加：会计政策变更										13,430,713.09	13,430,713.09
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				101,963,630.28	-1,609,080,602.24	3,751,897,422.71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										-241,119,067.30	-241,119,067.30
（一）综合收益总额										-241,119,067.30	-241,119,067.30
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											

2020 年年度报告

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. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				101,963,630.28	-1,850,199,669.54	3,510,778,355.41

法定代表人：彭勇 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

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、湖南华天实业公司、中国湖南国际经济技术合作煤炭公司、建行湖南省信托投资公司、湖南省华夏房地产开发公司6家法人共同发起，于1993年3月22日正式成立。

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

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

1999年8月，经湖南省证监局湘证监字（1999）17号文批准，并经中国证监会证监公司字（1999）67号文复审同意，以1998年末总股本38,400万股为基数向全体股东按10:4的比例配售新股，每股配股价8.80元。配股后，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3.4832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），核准公司向大唐公司发行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股权登记手续。

截至 2020 年 12 月 31 日，本公司统一社会信用代码：91430000183774980R；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的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。本期纳入合并财务报表范围的子公司共 18 家二级子公司，1 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事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2. 持续经营

适用 不适用

公司自报告期末起 12 个月内不存在明显影响本公司持续经营能力的因素，本财务报表以公司持续经营假设为基础进行编制

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

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

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2014 年修订）以及《关于上市公司执行新企业会计准则有关事项的通知》（会计部函〔2018〕453 号）的列报和披露要求。

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

本公司的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

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

同一控制下企业合并的会计处理方法

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

非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

(1) 调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，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以及持有的其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形：

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

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

这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；

这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；

一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；

一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

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

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

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日

开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

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

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

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

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

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。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。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

(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，对上期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以及持有的其他权益工具投资公允价值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：各参与方均受到该安排的约束；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够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：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；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；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；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

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是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类项目，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报表折算差额，确认为其他综合收益。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

√适用 □不适用

(1)、金融工具的确认和终止确认

本公司于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。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

收取金融资产现金流量的权利届满；转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

(2)、金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；

该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

(3) 金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时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：该项指定能够消除或显著减少会计错配；根据正式书面文件载明的公司风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在公司内部以此为基础向关键管理人员报告；该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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(含属于金融负债的衍生工具)和初始确认时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。

(4) 金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、其他流动资产和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

预期信用损失一般模型

公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后信用风险未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：金融工具自初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

(2) 对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

应收款项

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期的预期信用损失的金额计量损失准备。

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资及长期应收款等，本公司单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。本公司将单项金额大于 500 万的认定为期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项。

对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款及应收款项融资或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资及长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合 1	应收票据组合 1—商业承兑汇票	对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
组合 2	应收票据组合 2—银行承兑汇票	
组合 3	应收账款及其他应收款-关联方组合—中国大唐集团有限公司及其控制的企业的应收款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率。
组合 4	应收账款及其他应收款-账龄组	对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结

合—除上述组合之外的其他应收款项（详见“应收账款—信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表”）	<p>合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。</p> <p>对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。</p> <p>对于划分为组合的应收款项融资，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。</p>
--	--

应收账款-信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表：

账龄	应收账款预期信用损失率（%）
1 年以内（含 1 年）	0
1-2 年（含 2 年）	5
2-3 年（含 3 年）	10
3-4 年（含 4 年）	30
4-5 年（含 5 年）	80
5 年以上	100

如果本公司及其子公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司及其子公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司及其子公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

（6）金融资产转移

本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转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

应收款项的预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体参见附注：金融工具。

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标的应收票据及应收账款，本公司将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。应收款项融资采用实际利率法确认的利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益，其余公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体参见附注：金融资产和金融负债。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

15. 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、原材料和周转材料等。

(2). 发出存货的计价方法

燃料购入时按实际成本计价，发出时按移动加权平均法计价；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。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

17. 持有待售资产

√适用 □不适用

本公司将同时满足下列条件的公司组成部分（或非流动资产）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，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指企业与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的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。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《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》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，以及适用《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的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，应当根据处置组中除商誉外适用《企业会计准则第 42 号—持有待售的

非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的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。

企业因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后企业是否保留部分权益性投资，应当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。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

(1). 投资成本的确定

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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

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。

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

(2). 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

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

（3）. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

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

（4）. 长期股权投资的处置

①部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

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

②部分处置股权投资或其他原因丧失对子公司控制权的情形

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

（5）. 减值测试方法及减值准备计提方法

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

22. 投资性房地产

不适用

23. 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。

（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	年限平均法计提折旧	25-45	3	3.88-2.16

机器设备	年限平均法计提折旧	8-18	0-3	12.5-5.39
运输工具	年限平均法计提折旧	6-8	3	16.17-12.13

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√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%)]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，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。

24. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

25. 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

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。

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。

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：

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。

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

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

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

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

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

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

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产确认条件

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

与该项无形资产有关的经济利益很可能流入企业；

该无形资产的成本能够可靠地计量。

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。

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地摊销。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。

30. 长期资产减值

适用 不适用

31. 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，长期待摊费用按实际发生额入账，在预计受益期间或规定的期限内分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

短期薪酬的会计处理方法

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

(2). 离职后福利的会计处理方法

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。

34. 租赁负债 适用 不适用**35. 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公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

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

36. 股份支付 适用 不适用**37. 优先股、永续债等其他金融工具** 适用 不适用**38. 收入****(1). 收入确认和计量所采用的会计政策**√适用 不适用**收入的确认**

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

本公司满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务：

- ①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- ②客户能够控制本公司履约过程中在建的资产。
- ③本公司履约过程中所产出的资产具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

对于不属于在某一时段内履行的履约义务，属于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：

- ①本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- ③本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- ④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- ⑤客户已接受该商品。
- ⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

公司收入确认的具体政策

①电量销售收入的确认

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销售商品收入的确认

销售商品的收入，应当在客户取得相关商品控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；④合同具有商业实质，即履行该合同将改变公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；⑤公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

③提供劳务收入

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，按照履约进度确认提供的劳务收入。劳务交易的履约进度按已经发生的劳务成本占估计劳务总成本比例确定。

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：相关的经济利益很可能流入企业；收入金额能够可靠地计量。

⑤利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

⑥使用费收入

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。

⑦建造合同收入

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：

在资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的，应当根据履约进度确认合同收入和合同费用。确定合同履约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。

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。

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。

收入的计量

本公司应当按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，本公司考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

① 可变对价

本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，应当不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。企业在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，应当同时考虑收入转回的可能性及其比重。

② 重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司应当按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，应当在合同期间内采用实际利率法摊销。

③ 非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

④ 应付客户对价

针对应付客户对价的，应当将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

企业应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，应当采用与本企业其他采购相一致的方式确认所购买的商品。企业应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，企业应当将应付客户对价全额冲减交易价格。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 政府补助

适用 不适用

(1). 政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。政府补助在本公司能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。本公司的政府补助区分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政

府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本公司按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

(2). 政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（1元）计量。

(3). 政府补助采用总额法

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。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。

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

(4). 对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

(5). 本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支

(6). 本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

财政将贴息资金直接拨付给本公司，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。。

(7). 本公司已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。

存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。属于其他情况的，直接计入当期损益。。

41. 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：企业合并；直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

42. 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。

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。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号)	经董事会 2020 年第二次会议及监事会 2020 年第 2 次会议审议通过，	说明 1

其他说明

本公司 2020 年 4 月 29 日经董事会 2020 年第二次会议及监事会 2020 年第 2 次会议审议通过，自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号)相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。会计政策变更导致影响如下：

会计政策变更的内容和原因	报表	报表项目名称	2020 年 1 月 1 日
将“预收款项”调整至“合同负债”及其他流动负债列示	合并资产负债表	预收款项	-9,405,614.79
		合同负债	8,652,740.85

	母公司资产负债表	其他流动负债	752,873.94
		预收款项	-316,567.08
		合同负债	280,147.86
		其他流动负债	36,419.22

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	892,657,732.62	892,657,732.62	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	276,837,104.40	276,837,104.40	
应收账款	2,321,980,059.88	2,321,980,059.88	
应收款项融资			
预付款项	108,656,321.70	108,656,321.70	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	451,317,262.34	451,317,262.34	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	889,062,435.26	889,062,435.26	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	177,127,816.97	177,127,816.97	
流动资产合计	5,117,638,733.17	5,117,638,733.17	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	714,681,114.75	714,681,114.75	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	413,563,692.07	413,563,692.07	
投资性房地产			
固定资产	10,554,441,402.55	10,554,441,402.55	
在建工程	1,282,216,101.73	1,282,216,101.73	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	801,646,245.99	801,646,245.99	
开发支出	15,836,400.38	15,836,400.38	
商誉	1,921,210.39	1,921,210.39	
长期待摊费用	58,134,834.96	58,134,834.96	
递延所得税资产	8,907,313.16	8,907,313.16	
其他非流动资产	392,681,906.13	392,681,906.13	
非流动资产合计	14,244,030,222.11	14,244,030,222.11	
资产总计	19,361,668,955.28	19,361,668,955.28	
流动负债：			
短期借款	5,090,319,948.44	5,090,319,948.44	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	464,986,773.42	464,986,773.42	
应付账款	1,628,742,401.71	1,628,742,401.71	
预收款项	10,245,514.79	839,900.00	-9,405,614.79
合同负债		8,652,740.85	8,652,740.85
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	31,179,530.40	31,179,530.40	
应交税费	115,013,237.75	115,013,237.75	
其他应付款	631,806,656.00	631,806,656.00	
其中：应付利息	19,307,421.24	19,307,421.24	
应付股利	12,739,132.77	12,739,132.77	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	2,011,090,038.02	2,011,090,038.02	

其他流动负债	1,000,000,000.00	1,000,752,873.94	752,873.94
流动负债合计	10,983,384,100.53	10,983,384,100.53	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	4,187,530,000.00	4,187,530,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	900,671,618.86	900,671,618.86	
长期应付职工薪酬			
预计负债	39,511,500.00	39,511,500.00	
递延收益	327,234,965.09	327,234,965.09	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	5,454,948,083.95	5,454,948,083.95	
负债合计	16,438,332,184.48	16,438,332,184.48	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	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	4,888,572,159.37	4,888,572,159.37	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	128,827,108.02	128,827,108.02	
一般风险准备			
未分配利润	-3,724,301,511.31	-3,724,301,511.31	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	3,074,222,030.08	3,074,222,030.08	
少数股东权益	-150,885,259.28	-150,885,259.28	
所有者权益（或股东权益）合计	2,923,336,770.80	2,923,336,770.80	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	19,361,668,955.28	19,361,668,955.28	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

本公司自 2021 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》（财会〔2017〕22 号）相关规定，将合并财务报表 2019 年 12 月 31 日销售收入相关预收账款余额 9,405,614.79 元，分别调整至合同负债 8,652,740.85 元及其他流动负债 752,873.94 元。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	601,659,090.49	601,659,090.49	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	183,920,435.31	183,920,435.31	
应收账款	1,321,774,561.07	1,321,774,561.07	
应收款项融资			
预付款项	19,337,958.82	19,337,958.82	
其他应收款	3,712,688,259.56	3,712,688,259.56	
其中：应收利息			
应收股利	102,462,361.16	102,462,361.16	
存货	414,539,255.16	414,539,255.16	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	30,118,018.87	30,118,018.87	
流动资产合计	6,284,037,579.28	6,284,037,579.28	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	4,546,372,518.73	4,546,372,518.73	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	413,563,692.07	413,563,692.07	
投资性房地产			
固定资产	4,115,437,401.90	4,115,437,401.90	
在建工程	237,095,280.52	237,095,280.52	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	383,012,427.92	383,012,427.92	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	31,352,719.55	31,352,719.55	
递延所得税资产			
其他非流动资产	84,596,493.74	84,596,493.74	
非流动资产合计	9,811,430,534.43	9,811,430,534.43	
资产总计	16,095,468,113.71	16,095,468,113.71	
流动负债：			
短期借款	4,960,434,362.10	4,960,434,362.10	
交易性金融负债			

衍生金融负债			
应付票据	425,000,000.00	425,000,000.00	
应付账款	486,789,835.03	486,789,835.03	
预收款项	316,567.08		-316,567.08
合同负债		280,147.86	280,147.86
应付职工薪酬	16,680,224.55	16,680,224.55	
应交税费	42,306,265.90	42,306,265.90	
其他应付款	451,081,295.17	451,081,295.17	
其中：应付利息	17,467,201.30	17,467,201.30	
应付股利	12,739,132.77	12,739,132.77	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,388,558,187.55	1,388,558,187.55	
其他流动负债	1,000,000,000.00	1,000,036,419.22	36,419.22
流动负债合计	8,771,166,737.38	8,771,166,737.38	
非流动负债：			
长期借款	3,263,830,000.00	3,263,830,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	308,478,652.50	308,478,652.50	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	241,214,368.42	241,214,368.42	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,813,523,020.92	3,813,523,020.92	
负债合计	12,584,689,758.30	12,584,689,758.30	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	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	101,963,630.28	101,963,630.28	
未分配利润	-1,850,199,669.54	-1,850,199,669.54	
所有者权益（或股东权益）合计	3,510,778,355.41	3,510,778,355.41	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	16,095,468,113.71	16,095,468,113.71	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

本公司自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》（财会〔2017〕22 号）相关规定，将母公司财务报表 2019 年 12 月 31 日销售收入相关预收账款余额 316,567.08 元，分别调整至合同负债 280,147.86 元及其他流动负债 36,419.22 元。

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

□适用 √不适用

45. 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%、9%、13%
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	0%、12.50%、15%、25%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
大唐华银电力股份有限公司	25
大唐华银沅江新能源有限公司	0
大唐湘潭发电有限责任公司	15
湖南华银能源技术有限公司	25
大唐华银湖南能源营销有限公司	25
湖南大唐燃料开发有限责任公司	25
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	25
大唐华银株洲发电有限公司	25
湖南大唐先一科技有限公司	15
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	25
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	25
大唐华银会同小洪水电有限公司	25
大唐华银张家界水电有限公司	25
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	25
大唐华银绥宁新能源有限公司	0、12.50
大唐华银（湖南）新能源有限公司	0、25
大唐华银麻阳新能源有限公司	0

大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	12.50
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	15

2. 税收优惠

适用 不适用

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（2018 年至 2020 年）、大唐湘潭发电有限责任公司（2018 年至 2020 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）新能源有限公司五团风电项目（三期）从 2018 年至 2020 年免征企业所得税，从 2021 年至 2023 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；大唐华银绥宁新能源有限公司宝鼎山二期风电场 2019 年至 2021 年免征企业所得税，2022 年至 2024 年减半征收企业所得税。大唐华银麻阳新能源有限公司从 2019 年至 2021 年免征企业所得税，从 2022 年至 2024 年减半征收企业所得税。大唐华银沅江新能源有限公司从 2020 年至 2022 年免征企业所得税，从 2023 年至 2025 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。

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），本公司大唐华银张家界水电有限公司贺龙电厂、红壁岩水力发电厂、大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司销售电力和大唐华银湖南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、大唐华银（湖南）新能源有限公司销售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

七、合并财务报表项目注释

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	1,315,600,342.39	655,729,869.14
其他货币资金	40,456,598.62	236,927,863.48
合计	1,356,056,941.01	892,657,732.62
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

期末存在信用保证金及其他保证金 40,456,598.62 元，不存在其他抵押、质押、冻结等对使用有限制款项。

2、交易性金融资产

□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	1,600,000.00	276,837,104.40
合计	1,600,000.00	276,837,104.40

(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

(5). 按坏账计提方法分类披露

√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 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	1,600,000.00	100			1,600,000.00	276,837,104.40	100			276,837,104.40
其中：										
银行承兑汇票	1,600,000.00	100			1,600,000.00	276,837,104.40	100			276,837,104.40
合计	1,600,000.00	/		/	1,600,000.00	276,837,104.40	/		/	276,837,104.40

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：银行承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	1,600,000.00		
合计	1,600,000.00		

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用**(6). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
银行承兑汇票					
合计					

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	1,321,931,730.54
1 至 2 年	143,261,164.22
2 至 3 年	28,215,109.20
3 至 4 年	5,481,534.79
4 至 5 年	2,928,687.54
5 年以上	346,875,251.76
合计	1,848,693,478.05

(2). 按坏账计提方法分类披露

√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 (%)	
按单项计提坏账准备	88,704,847.09	4.8	59,704,847.09	67.31	29,000,000.00	13,704,847.09	0.58	13,704,847.09	100	
其中：										
单项金额重大单项计提	86,000,000.00	4.65	57,000,000.00	66.28	29,000,000.00	11,000,000.00	0.47	11,000,000.00	100	
单项金额虽不重大单项计提	2,704,847.09	0.15	2,704,847.09	100		2,704,847.09	0.11	2,704,847.09	100	
按组合计提坏账准备	1,759,988,630.96	95.2	23,424,096.80	1.33	1,736,564,534.16	2,342,139,212.01	99.42	20,159,152.13	0.86	2,321,980,059.88
其中：										
账龄组合	1,110,741,970.12	60.08	23,424,096.80	2.11	1,087,317,873.32	1,823,859,435.31	77.42	20,159,152.13	1.11	1,803,700,283.18
关联方组合	649,246,660.84	35.12			649,246,660.84	518,279,776.70	22			518,279,776.70
合计	1,848,693,478.05	/	83,128,943.89	/	1,765,564,534.16	2,355,844,059.10	/	33,863,999.22	/	2,321,980,059.88

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
国网湖南省电力有限公司	75,000,000.00	46,000,000.00	61.33	预计无法全额收回
武汉江汉化工设计有限公司	11,000,000.00	11,000,000.00	100	预计无法收回
湖南水总水电建设集团有限公司	2,640,554.79	2,640,554.79	100	预计无法收回
甘肃大唐八零三热电有限责任公司	64,292.30	64,292.30	100	预计无法收回
合计	88,704,847.09	59,704,847.09	67.31	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	1,052,532,382.04		
1至2年(含2年)	29,066,517.35	1,453,325.87	5.00
2至3年(含3年)	5,108,751.43	510,875.14	10.00
3-4年(含4年)	2,840,980.00	852,294.00	30.00
4-5年(含5年)	2,928,687.54	2,342,950.03	80.00
5年以上	18,264,651.76	18,264,651.76	100.00
合计	1,110,741,970.12	23,424,096.80	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

组合计提项目: 关联方组合

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
关联方组合	649,246,660.84		
合计	649,246,660.84		

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	33,863,999.22	49,264,944.67				83,128,943.89
合计	33,863,999.22	49,264,944.67				83,128,943.89

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 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

本年按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额为 1,406,654,388.39 元，占应收账款期末余额合计数的比例为 76.09%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额为 46,330,982.28 元。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 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、应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	192,809,633.30	
合计	192,809,633.30	

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	408,530,745.54	
商业承兑票据	1,779,080.00	
合计	410,309,825.54	

7、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	176,244,706.61	96.38	98,409,248.82	90.57
1至2年	2,192,659.41	1.20	7,203,510.82	6.63
2至3年	1,702,726.65	0.93	111,890.40	0.10
3年以上	2,731,562.06	1.49	2,931,671.66	2.70
合计	182,871,654.73	100	108,656,321.70	100

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(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

单位名称	账面余额	占预付账款合计的比例(%)	坏账准备
山西晋城无烟煤矿业有限责任公司	81,975,440.01	44.83	
山西国际能源股份有限公司	54,178,666.10	29.63	
山西煤炭运销公司晋城有限公司	21,100,000.00	11.54	
中国水利电力物资北京有限公司	4,771,307.71	2.61	
神州数码(中国)有限公司	4,004,361.02	2.19	
合计	166,029,774.84	90.80	

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	400,411,279.88	451,317,262.34
合计	400,411,279.88	451,317,262.34

其他说明：

适用 不适用

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

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	199,787,603.11
1 至 2 年	33,424,769.14
2 至 3 年	150,916,592.58
3 至 4 年	3,336,795.11
4 至 5 年	666,208.28
5 年以上	171,806,137.69
合计	559,938,105.91

(2). 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	481,464,679.09	573,541,557.09
代付中央企业厂办大集体改革支出	48,270,605.84	17,938,842.90
备用金、保证金等	18,458,841.36	10,447,287.36
社保	6,710,920.26	1,406,223.49
其他	5,033,059.36	5,560,871.00
合计	559,938,105.91	608,894,781.84

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	991,577.42	637,656.18	155,948,285.90	157,577,519.50
2020年1月1日余额在本期				
-转入第二阶段				
-转入第三阶段				
-转回第二阶段				

-转回第一阶段				
本期计提	1,753,303.09	39,824.01	156,179.43	1,949,306.53
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	2,744,880.51	677,480.19	156,104,465.33	159,526,826.03

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	157,577,519.50	1,949,306.53				159,526,826.03
合计	157,577,519.50	1,949,306.53				159,526,826.03

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 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
湖南大唐华银地产有限公司	往来款	201,189,345.34	1年以内、1-2年、2-3年	35.93	
永州侨海投资开发有限公司	往来款	36,757,891.00	5年以上	6.56	36,757,891.00
湖南振升铝材有限公司	往来款	17,024,787.80	5年以上	3.04	17,024,787.80
湖南大华能源服务有限公司	往来款	15,764,583.12	1年以内、1-2年	2.82	244,079.16
湖南澧光水电开发有限公司	往来款	15,700,000.00	5年以上	2.80	15,700,000.00
合计	/	286,436,607.26	/	51.15	69,726,757.96

(7). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
国家税务总局城步苗族自治县税务局	增值税即征即退	1,124,414.53	1年以内	2021年 1,124,414.53 元，城步税通[2020]9740 号税务事项通知书
国家税务总局西乌珠穆沁旗税务局	增值税即征即退	707,097.25	1年以内	2021年 707,097.25 元，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）

其他说明

无

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 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

9、 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	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	50,122,878.61	8,868,940.39	41,253,938.22	54,179,831.79	8,948,562.32	45,231,269.47
在产品	11,323,492.55	11,323,492.55		13,491,271.41	11,323,492.55	2,167,778.86
库存商品	998,633.25		998,633.25	1,650,931.71		1,650,931.71
燃料	471,391,963.96		471,391,963.96	699,645,281.31		699,645,281.31
其他	51,441,544.11		51,441,544.11	140,367,173.91		140,367,173.91
合计	585,278,512.48	20,192,432.94	565,086,079.54	909,334,490.13	20,272,054.87	889,062,435.26

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√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	8,948,562.32			79,621.93		8,868,940.39
在产品	11,323,492.55					11,323,492.55
合计	20,272,054.87			79,621.93		20,192,432.94

(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). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

10、 合同资产**(1). 合同资产情况**

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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

12、 一年内到期的非流动资产

适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明

无

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
待认证、抵扣进项税、留抵增值税及预交增值税	161,968,097.14	135,816,818.12
预缴所得税	12,102,005.23	11,347,954.51
待摊信用证融资利息	711,111.13	26,144,010.70
预缴的其他税费		3,819,033.64
合计	174,781,213.50	177,127,816.97

其他说明

无

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

15、其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□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). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 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											
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	526,410,000.00	33,520,000.00		58,583,820.75						618,513,820.75	
大唐华银攸县能源有限公司	185,103,375.40			-72,550,147.59						112,553,227.81	
大唐华银湖南电力物资有限公司	3,167,739.35			505,825.06						3,673,564.41	
小计	714,681,114.75	33,520,000.00		-13,460,501.78						734,740,612.97	
合计	714,681,114.75	33,520,000.00		-13,460,501.78						734,740,612.97	

其他说明

无

18、其他权益工具投资**(1). 其他权益工具投资情况**

□适用 √不适用

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中国大唐集团财务有限公司	99,018,953.84	104,587,350.40
湖南煤业股份有限公司	286,476,341.67	286,476,341.67
深圳排放权交易所有限公司	22,500,000.00	22,500,000.00
湖南电力交易中心有限公司	2,392,396.27	
环球概念公司		
湖南能源大数据中心有限公司		
合计	410,387,691.78	413,563,692.07

其他说明：

√适用 □不适用

截止 2020 年 12 月 31 日公司尚未对湖南能源大数据中心有限公司进行实际出资。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,405,885,100.84	10,554,441,402.55
固定资产清理		
合计	10,405,885,100.84	10,554,441,402.55

其他说明：

□适用 √不适用

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	6,623,541,456.76	20,501,046,540.38	119,459,599.47	27,244,047,596.61
2.本期增加金额	46,341,748.04	2,018,528,302.66	365,966.90	2,065,236,017.60
(1) 购置	1,832,525.36	30,217,480.68	243,135.04	32,293,141.08
(2) 在建工程转入	44,509,222.68	988,310,821.98	122,831.86	1,032,942,876.52
(3) 企业合并增加				
(3) 售后回租租入固定资产		1,000,000,000.00		1,000,000,000.00
3.本期减少金额	18,136,167.41	2,210,723,643.72	5,532,707.63	2,234,392,518.76
(1) 处置或报废	18,136,167.41	49,524,894.90	5,532,707.63	73,193,769.94
(2) 售后回租出售固定资产		2,161,198,748.82		2,161,198,748.82
4.期末余额	6,651,747,037.39	20,308,851,199.32	114,292,858.74	27,074,891,095.45
二、累计折旧				
1.期初余额	3,859,671,973.15	12,264,297,652.73	103,979,266.82	16,227,948,892.70
2.本期增加金额	194,752,062.07	1,022,054,504.47	2,637,240.39	1,219,443,806.93
(1) 计提	194,752,062.07	1,022,054,504.47	2,637,240.39	1,219,443,806.93
3.本期减少金额	12,732,000.23	1,219,003,903.78	5,339,243.88	1,237,075,147.89
(1) 处置或报废	12,732,000.23	47,763,900.65	5,339,243.88	65,835,144.76
(2) 售后回租出售固定资产		1,171,240,003.13		1,171,240,003.13
4.期末余额	4,041,692,034.99	12,067,348,253.42	101,277,263.33	16,210,317,551.74
三、减值准备				
1.期初余额	199,339,848.96	262,317,452.40		461,657,301.36
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额	2,810,643.25	158,215.24		2,968,858.49
(1) 处置或报废	2,810,643.25	158,215.24		2,968,858.49
4.期末余额	196,529,205.71	262,159,237.16		458,688,442.87
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,413,525,796.69	7,979,343,708.74	13,015,595.41	10,405,885,100.84
2.期初账面价值	2,564,529,634.65	7,974,431,435.25	15,480,332.65	10,554,441,402.55

(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
房屋建筑物	576,772,239.69	335,622,934.46	171,331,843.33	69,817,461.90

机器设备	324,468,581.04	44,198,158.42	256,346,653.10	23,923,769.52
------	----------------	---------------	----------------	---------------

(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	303,018,506.00	42,446,714.25		260,571,791.75
机器设备	2,626,912,453.85	714,581,118.37		1,912,331,335.48

(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
锡东能源办公楼	40,203.69	拟处置
株电房屋建筑物	34,686,217.31	拟处置
东乌旗分公司房屋建筑物	16,238,730.57	拟处置
怀水公司厂房	44,054,663.18	正在办理中
怀水长寨水电站生活楼	2,436,359.25	正在办理中
怀水高椅水电站生活楼	3,648,467.92	正在办理中

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	738,981,183.83	1,282,216,101.73
工程物资		
合计	738,981,183.83	1,282,216,101.73

其他说明：

适用 不适用**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
东莞三联热电联产项目前期	58,697,949.93		58,697,949.93	58,697,949.93		58,697,949.93
大唐华银阳江发电项目前期	44,526,254.47		44,526,254.47	44,526,254.47		44,526,254.47
大唐华银核电项目前期	34,053,093.91		34,053,093.91	34,034,893.64		34,034,893.64
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		40,415,320.08	40,415,320.08	
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	
“三供一业”工程	29,459,502.00		29,459,502.00	185,159,875.74		185,159,875.74
20 万机组超低排改造项目	17,122,118.59		17,122,118.59			
小型基建（湖南黄吉光伏项目）	3,485,437.39		3,485,437.39			
绥宁宝鼎山二期工程	1,400,000.00		1,400,000.00	366,410,770.36		366,410,770.36
金塘冲水库发电站项目前期	75,630,049.27		75,630,049.27	75,630,049.32		75,630,049.32
绥宁宝鼎山三期工程	376,037,860.56		376,037,860.56	81,300,368.32		81,300,368.32
绥宁宝鼎山一期工程	1,466,465.93		1,466,465.93	2,363,005.38		2,363,005.38
益阳北港长河 100MV 光伏发电项目				372,396,786.05		372,396,786.05
益阳八形汉渔光互补光伏发电项目	2,412,174.88		2,412,174.88	2,172,341.88		2,172,341.88
大唐华银五团风电项目	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00		2,000,000.00
4 号汽轮机通流改造湘潭				26,473,955.12		26,473,955.12
3 号汽轮机通流改造湘潭	22,068,354.93		22,068,354.93			
大唐华银株洲 2*1000MW 煤电项目	9,593,264.34		9,593,264.34	5,461,360.52		5,461,360.52
大唐华银会同县小洪水电尾工工程	3,367,256.30		3,367,256.30			
其他技改、基建项目	74,070,091.95	16,408,690.62	57,661,401.33	39,724,138.32	14,135,647.32	25,588,491.00
合计	823,296,364.79	84,315,180.96	738,981,183.83	1,364,258,239.39	82,042,137.66	1,282,216,101.73

(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

2020 年年度报告

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
绥宁宝鼎山二期工程	417,470,000.00	366,410,770.36	15,104,099.94	379,546,643.17	568,227.13	1,400,000.00	91.39	100	15,723,692.59	1,951,561.11	0.7	自有资金、贷款
金塘冲水库发电站项目前期	3,636,834,800.00	75,630,049.32			0.05	75,630,049.27	2.08					自有资金
东莞三联热电联产项目前期		58,697,949.93				58,697,949.93						自有资金
大唐华银阳江发电项目前期	50,000,000.00	44,526,254.47				44,526,254.47	89.05		13,395,591.96			自有资金、贷款
绥宁宝鼎山三期工程	418,370,000.00	81,300,368.32	294,737,492.24			376,037,860.56	89.88	89.88	11,680,822.62	5,562,547.22	4.94	自有资金、贷款
大唐华银核电项目前期		34,034,893.64	18,200.27			34,053,093.91						自有资金
耒阳三期扩建项目前期	32,287,000.00	27,491,170.26				27,491,170.26	85.15					自有资金
绥宁宝鼎山一期工程		2,363,005.38		896,539.45		1,466,465.93						自有资金
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						自有资金
"三供一业"工程		117,829,298.74	67,330,577.00		155,700,373.74	29,459,502.00						自有资金、国家补助
益阳北港长河 100MW 光伏发电项目	499,170,000.00	372,396,786.05	68,706,279.07	441,103,065.12			88.37	100	7,163,092.23	5,853,240.56	4.9	自有资金
益阳八形汉渔光互补光伏发电项目		2,172,341.88	239,833.00			2,412,174.88						自有资金
大唐华银五团风电项目	250,330,000.00	2,000,000.00				2,000,000.00	0.8					自有资金、贷款
4 号汽轮机通流改造湘潭	83,000,000.00	26,473,955.12	47,099,339.27	73,573,294.39			88.64	88.64				自有资金
大唐华银会同县小洪水电尾工工程	41,903,600.00		41,900,712.50	38,533,456.20		3,367,256.30	99.99	100	17,013,211.25			自有资金
3 号汽轮机通流改造湘潭	85,000,000.00		22,068,354.93			22,068,354.93	25.96	25.96				自有资金
20 万千瓦超低排放改造项目	51,540,000.00		17,122,118.59			17,122,118.59	33.22	33.22				自有资金
小型基建（湖南黄吉光伏项目）	238,690,000.00		3,485,437.39			3,485,437.39	1.46	1.46				自有资金

大唐华银株洲 2*1000MW 煤电项目	11,450,000.00	5,461,360.52	4,131,903.82			9,593,264.34	83.78					自有资 金
合计	5,816,045,400.00	1,257,203,524.07	581,944,348.02	933,652,998.33	156,268,600.92	749,226,272.84	/	/	64,976,410.65	13,367,348.89	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
耒阳分公司集中供热改造	2,273,043.30	项目已终止
合计	2,273,043.30	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

□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、使用权资产

□适用 √不适用

26、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	软件	著作权	特许权	其他	合计
一、账面原值							
1.期初余额	983,066,290.10	54,099,388.94	142,090,428.93	47,317,874.89	25,173,900.00	75,816,237.41	1,327,564,120.27
2.本期增加金额	1,051,900.00	2,074,159.18	5,846,894.79	24,992,363.54		1,304,900.31	35,270,217.82
(1)购置	1,051,900.00		5,846,894.79	1,018,394.82		1,304,900.31	9,222,089.92
(2)内部研发		2,074,159.18		23,973,968.72			26,048,127.90
(3)企业合并增加							
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额	984,118,190.10	56,173,548.12	147,937,323.72	72,310,238.43	25,173,900.00	77,121,137.72	1,362,834,338.09
二、累计摊销							
1.期初余额	221,368,412.20	38,435,595.11	84,552,073.99	37,035,943.39	5,988,439.80	300,000.04	387,680,464.53
2.本期增加金额	16,739,450.96	5,348,641.59	11,405,238.28	9,999,250.94		50,000.00	43,542,581.77
(1)计提	16,739,450.96	5,348,641.59	11,405,238.28	9,999,250.94		50,000.00	43,542,581.77
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额	238,107,863.16	43,784,236.70	95,957,312.27	47,035,194.33	5,988,439.80	350,000.04	431,223,046.30
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	656,717,150.80	6,964,438.01	51,980,011.45	25,275,044.10		52,437,237.68	793,373,882.04
2.期初账面价值	672,404,701.76	10,238,920.42	57,538,354.94	10,281,931.50		51,182,337.37	801,646,245.99

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 3.28%

(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
麻阳新能源土地使用权	1,012,732.45	办理中
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司		手续不齐全

其他说明：

□适用 √不适用

27、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	其他	
燃料三大项目 JAVA 版	2,306,286.95	233,018.33		2,539,305.28			
企业综合管理平台		296,366.53			296,366.53		
变电站网络安全态势感知装置	2,614,080.57	1,698,919.50		4,303,098.68	9,901.39		
变电站智能告警系统	2,200,094.83	1,212,313.38					3,412,408.21
公司财务共享集中审核平台	1,317,181.56	397,708.60					1,714,890.16
DBV5.X 研发	2,254,739.92	157,546.52		2,412,286.44			
Java 企业快速开发		736,990.56			736,990.56		
智慧能源综合解决方案		5,453.12			5,453.12		
智慧办公平台产品		57,560.02					57,560.02
海上风电健康管理平台		498,459.20					498,459.20
智能综合能源服务平台		498,099.24					498,099.24
三维数字化平台		896,215.00		834,328.35	61,886.65		
供热机组调峰能力评估平台		1,248,054.74		1,221,667.05	26,387.69		
智能化售电预测技术研究		1,679,471.52					1,679,471.52
采样机智能控制关键技术开发		797,699.28					797,699.28
规则引擎机器人		778,472.21					778,472.21
5G 移动应用平台		1,156,059.82		1,117,377.74	38,682.08		
网络安全态势感知平台		1,499,709.24					1,499,709.24
智能燃料管控平台		1,599,611.09		1,572,685.91	26,925.18		
分子公司实时系统 Java 版		908,855.92		831,052.29	77,803.63		
技术中台		2,198,787.12		2,145,032.21	53,754.91		
新能源版		79,328.75					79,328.75
PSTS 开发		106,505.74					106,505.74
财务共享独立版本研发	418,993.17	4,629,028.66		4,983,615.96	64,405.87		
EMPAPP 开发		1,866,939.18			1,866,939.18		
综合用能	337,420.13	570,047.94		907,468.07			
物资系统	272,781.56	2,091,203.86					2,363,985.42
财务共享移动 APP		871,182.90			871,182.90		
三维平台研发	206,312.88	899,737.86		1,106,050.74			
先一移动平台		80,896.12			80,896.12		
智慧电厂平台开发	3,134,377.68	4,664,803.75					7,799,181.43
安全生产系统		1,164,476.97					1,164,476.97
基于物联网的边缘计算类网关		677,487.42					677,487.42
工业大数据平台		58,061.39					58,061.39
SCR 流场及喷氨控制优化技术		1,256,468.32					1,256,468.32
高效固体悬浮物去除装置研发	448,544.23	1,022,746.07		1,471,290.30			

锅炉节能环保智能控制技术研发		41,151.03			41,151.03		
脱硫废水集中处理综合管控系统		602,868.88		602,868.88			
新型螺旋异型管换热装置研发	325,586.90	46,911.90			372,498.80		
合计	15,836,400.38	39,285,217.68		26,048,127.90	4,631,225.64		24,442,264.52

28、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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息本公司商誉是由 1999 年溢价 9,606,051.91 元收购大唐华银张家界水电有限责任公司（以下简称“张水公司”）小股东 1% 股权产生。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 年度按照《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。

收购后张水公司均作为独立的经济实体运行，现金流相对独立。截止 2020 年 12 月 31 日，张水公司共计三个水电站，其中红壁岩水电站为本公司于 2017 年注入，不属于形成商誉的资产组。贺龙水电站与鱼潭水电站经营性资产组整体认定为形成商誉的资产组合。2019 年 9 月 30 日，由于受国家环保政策影响，贺龙水电站退出发电功能，其与鱼潭水电站在生产经营活动的管理模式以及资产的持续使用方式等发生了明显变化，因此本公司将商誉账面价值在两个资产组之间重新进行了分摊。

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

√适用 □不适用

(1) 鱼潭水电站

项目	计算过程	金额（万元）
商誉账面余额	a	147.92
商誉减值准备余额	b	
商誉的账面价值	c=a-b	147.92
未确认归属于少数股东权益的商誉价值	d	
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值	e=c+d	147.92
资产组的账面价值	f	25,600.65
包含整体商誉的资产组的账面价值	g=e+f	25,758.57

项目	计算过程	金额(万元)
资产组可收回金额	h	26,005.08
商誉资产减值损失	i=g-h (大于0时)	

本公司将包含商誉的鱼潭水电站资产组的账面价值与其可收回金额进行比较, 账面价值低于可收回金额不计提减值准备。资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定, 与未来现金流量相关的预测数据以近几年历史实际经营成果结合后期行业及公司的发展趋势进行预测。以水电站大坝的剩余使用年限 2021 年-2049 年 10 月为收益预测期, 现金流折现所采用的是反映相关资产组特定风险的税前折现率, 为 12.38%。减值测试工作由本公司聘请的北京天健兴业资产评估有限公司协助进行, 相关成果报告号为天兴评报字(2021)第 0200 号。

(2) 贺龙水电站

项目	计算过程	金额(万元)
商誉账面余额	a	44.20
商誉减值准备余额	b	
商誉的账面价值	c=a-b	44.20
未确认归属于少数股东权益的商誉价值	d	
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值	e=c+d	44.20
资产组的账面价值	f	7,858.01
包含整体商誉的资产组的账面价值	g=e+f	7,902.21
资产组可收回金额	h	15,399.93
商誉资产减值损失	i=g-h (大于0时)	

本公司将包含商誉的贺龙水电站资产组的账面价值与其可收回金额进行比较, 账面价值低于可收回金额不计提减值准备。根据湖南省政府与中国大唐集团有限公司签订的《关于张家界大鲵国家级自然保护区水电项目整改合作框架协议》贺龙水电站退出关停, 资产组的可收回金额按照资产组的重置成本确定。资产组的价值评估工作由本公司聘请的北京天健兴业资产评估有限公司协助进行, 相关成果报告号为天兴咨字(2021)第 0110 号。

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

根据商誉减值测试结果, 本公司商誉本期不存在减值, 无需计提减值准备。

其他说明

适用 不适用

29、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
装修费	3,993,053.46	4,298,917.83	4,900,602.37		3,391,368.92
碍航费	25,000.00		5,000.04		19,999.96
高价值周转件	13,023,448.10	68,933,204.40	10,733,025.90		71,223,626.60
融资费用	2,773,333.40		2,079,999.96		693,333.44
办公楼租赁费	38,320,000.00	4,240,000.00	18,940,000.00		23,620,000.00

合计	58,134,834.96	77,472,122.23	36,658,628.27		98,948,328.92
----	---------------	---------------	---------------	--	---------------

30、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	19,584,662.01	3,455,594.12	22,862,453.78	4,785,571.73
无形资产摊销	27,813,379.64	4,788,121.75	22,914,462.85	4,121,741.43
与资产相关的政府补助	14,354,135.95	2,153,120.39		
合计	61,752,177.60	10,396,836.26	45,776,916.63	8,907,313.16

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

(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	924,504,574.43	870,787,968.55
可抵扣亏损	1,684,668,605.92	1,571,478,433.49
合计	2,609,173,180.35	2,442,266,402.04

(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
2020		87,440,468.25
2021	102,964,107.21	102,964,107.21
2022	906,637,976.08	931,116,181.45
2023	234,108,863.67	234,108,863.67
2024	215,848,812.91	215,848,812.91
2025	225,108,846.05	
合计	1,684,668,605.92	1,571,478,433.49

31、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		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
未确认售后租回损益	200,908,275.66		200,908,275.66	212,743,585.20		212,743,585.20
预付设备款	11,035,361.50		11,035,361.50	179,938,320.93		179,938,320.93
合计	211,943,637.16		211,943,637.16	392,681,906.13		392,681,906.13

其他说明：

无

32、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
信用借款	3,666,621,858.92	5,090,319,948.44
合计	3,666,621,858.92	5,090,319,948.44

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

银行承兑汇票	3,677,210.00	464,986,773.42
合计	3,677,210.00	464,986,773.42

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、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	538,356,627.82	600,254,806.36
应付购煤款	499,955,788.76	707,043,149.38
应付材料款及其他	230,348,808.87	321,444,445.97
合计	1,268,661,225.45	1,628,742,401.71

(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	56,373,821.00	未结算
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	33,194,896.20	未结算
合计	89,568,717.20	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√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	393,800.00	839,900.00
合计	393,800.00	839,900.00

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预售销售款	22,133,162.18	5,419,150.75
未完工已结算项目	51,564,921.92	3,233,590.10
合计	73,698,084.10	8,652,740.85

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

期末合同负债较期初增加 65,045,343.25 元，增长 7.5 倍，主要系下属子公司项目结算金额超过项目施工成本，导致未完工已结算项目余额增加所致。

39、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	29,459,197.01	984,417,206.40	979,049,575.34	34,826,828.07
二、离职后福利-设定提存计划	1,720,333.39	118,632,823.47	118,742,171.61	1,610,985.25
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	31,179,530.40	1,103,050,029.87	1,097,791,746.95	36,437,813.32

(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		742,600,291.37	742,600,291.37	
二、职工福利费		75,966,549.34	75,966,549.34	
三、社会保险费	14,416,811.16	74,189,637.93	70,600,991.84	18,005,457.25
其中：医疗保险费	14,010,824.60	68,225,196.42	64,457,443.78	17,778,577.24
工伤保险费	230,943.18	5,916,189.88	5,920,253.05	226,880.01

生育保险费	175,043.38	48,251.63	223,295.01	
四、住房公积金	1,501,023.50	68,447,052.92	68,461,485.92	1,486,590.50
五、工会经费和职工教育经费	13,541,362.35	23,213,674.84	21,420,256.87	15,334,780.32
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	29,459,197.01	984,417,206.40	979,049,575.34	34,826,828.07

(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	1,009,466.95	66,836,441.54	66,942,913.32	902,995.17
2、失业保险费	491,907.74	3,135,296.71	3,135,496.07	491,708.38
3、企业年金缴费	218,958.70	48,661,085.22	48,663,762.22	216,281.70
合计	1,720,333.39	118,632,823.47	118,742,171.61	1,610,985.25

其他说明：

□适用 √不适用

40、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	61,696,856.53	49,929,312.93
企业所得税	39,553,973.86	40,759,995.72
个人所得税	1,928,262.75	1,527,953.38
城市维护建设税	6,597,460.05	5,470,586.44
水资源费	7,566,595.87	8,145,391.14
土地增值税	72,306.00	72,306.00
房产税	113,367.04	97,401.21
土地使用税	720,633.02	719,036.48
教育费附加及地方教育费附加	4,407,767.74	3,246,253.80
环境保护税	1,585,002.00	1,711,307.23
印花税	364,621.74	1,142,433.91
其他税费	3,049,090.13	2,191,259.51
合计	127,655,936.73	115,013,237.75

其他说明：

无

41、其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		19,307,421.24
应付股利	12,739,132.77	12,739,132.77
其他应付款	602,891,382.82	599,760,101.99
合计	615,630,515.59	631,806,656.00

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 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
分期付息到期还本的长期借款利息		9,287,423.48
企业债券利息		6,083,287.67
短期借款应付利息		3,936,710.09
合计		19,307,421.24

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

应付股利**(1). 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
普通股股利	12,739,132.77	12,739,132.77
合计	12,739,132.77	12,739,132.77

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	207,448,722.11	140,033,030.52
往来款	211,918,431.63	297,878,142.84
容量收购款	108,527,985.00	94,570,287.71
社保	42,684,214.37	65,319,931.69
其他	32,312,029.71	1,958,709.23
合计	602,891,382.82	599,760,101.99

(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	17,224,540.50	按进度付款
哈电集团现代制造服务产业有限责任公司	16,734,000.00	未结算
湖南省建筑行业劳动保险基金统筹管理办公室	15,035,157.81	未结算
合计	48,993,698.31	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

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	953,681,446.38	1,753,500,000.00
1 年内到期的长期应付款	464,284,781.63	257,590,038.02
合计	1,417,966,228.01	2,011,090,038.02

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
债券利息	4,930,684.92	
待转销项税	2,802,396.35	752,873.94
合计	1,007,733,081.27	1,000,752,873.94

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	680,400,000.00	260,000,000.00
信用借款	4,539,560,000.00	3,927,530,000.00
合计	5,219,960,000.00	4,187,530,000.00

其他说明, 包括利率区间:

适用 不适用

质押借款利率区间 4.36%, 信用借款利率区间 4.1325%-5.1650%。

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、租赁负债

□适用 √不适用

48、长期应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,365,300,217.62	834,311,618.86
专项应付款	9,837,400.00	66,360,000.00
合计	1,375,137,617.62	900,671,618.86

其他说明：

□适用 √不适用

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
融资租赁	834,311,618.86	1,365,300,217.62

专项应付款**(1). 按款项性质列示专项应付款**

√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	形成原因
三供一业专项资金	66,360,000.00	9,960,000.00	66,482,600.00	9,837,400.00	详见注
合计	66,360,000.00	9,960,000.00	66,482,600.00	9,837,400.00	/

其他说明：

注：根据《中央企业职工家属区“三供一业”分离移交中央财政补助资金管理办法》财资[2016]38号的规定，中央财政对中央企业在2016年1月1日以后实施分离移交的“三供一业”所产生的分离移交费用补助50%，中央企业已签署“三供一业”分离移交（维修改造）协议或者框架协议的，可以申请预拨补助资金。维修改造和分离移交完成后，中央企业再申请清算补助资金。

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、 预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
弃置费用	39,511,500.00	14,611,700.00	详见注
合计	39,511,500.00	14,611,700.00	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：环境恢复治理费受可能发生的支出金额、预计恢复时点等因素变动的的影响。本公司对弃置义务对应的预计费用聘请独立第三方机构内蒙古中石矿业有限公司评估确定。

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	形成原因
政府补助	101,626,919.07	110,000.00	26,161,529.56	75,575,389.51	详见注
未实现售后租回损益	225,608,046.02	18,175,956.88	38,948,464.16	204,835,538.74	
合计	327,234,965.09	18,285,956.88	65,109,993.72	280,410,928.25	/

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

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	本期计入其 他收益金额	其他 变动	期末余额	与资产相关 /与收益相 关
红壁岩水电站工程建设补偿资金	2,430,555.58			2,430,555.58			与资产相关
环保专项补助	95,936,388.52	110,000.00		21,359,905.05		74,686,483.47	与资产相关
节能技术改造补贴	1,542,474.97			1,038,568.93		503,906.04	与资产相关
财政奖励资金	1,717,500.00			1,332,500.00		385,000.00	与资产相关

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

54、其他权益工具**(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

55、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）	4,831,866,942.83			4,831,866,942.83
其他资本公积	56,705,216.54		31,229,950.27	25,475,266.27
合计	4,888,572,159.37		31,229,950.27	4,857,342,209.10

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积减少 31,229,950.27 元，系下属火电厂“三供一业”改造完成移交冲减权益所致。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

□适用 √不适用

58、专项储备

□适用 √不适用

59、 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	128,827,108.02		38,141,681.00	90,685,427.02
合计	128,827,108.02		38,141,681.00	90,685,427.02

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期盈余公积减少38,141,681.00元，系下属火电厂三供一业改造完成移交冲减权益所致。

60、 未分配利润

√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	-3,724,301,511.31	-3,763,209,855.12
调整期初未分配利润合计数(调增+,调减-)		13,430,713.09
调整后期初未分配利润	-3,724,301,511.31	-3,749,779,142.03
加：本期归属于母公司所有者的净利润	34,642,462.37	25,477,630.72
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	-3,689,659,048.94	-3,724,301,511.31

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。

61、 营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,982,189,621.10	7,184,261,939.71	8,783,881,705.29	7,899,403,015.78
其他业务	273,491,297.60	207,158,664.35	209,281,383.87	193,682,731.37
合计	8,255,680,918.70	7,391,420,604.06	8,993,163,089.16	8,093,085,747.15

(2). 营业收入具体情况

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业收入	8,255,680,918.70	/
减：与主营业务无关的业务收入	273,491,297.60	/
减：不具备商业实质的收入		/
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	7,982,189,621.10	/

(3). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
电力销售	7,580,685,414.12
其他	674,995,504.58
按经营地区分类	
湖南省内	8,200,834,034.93
其他地区	54,846,883.77
按商品转让的时间分类	
在某一时点确认收入	7,863,818,171.21
在一段时间内确认收入	391,862,747.49
合计	8,255,680,918.70

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(4). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、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
城市维护建设税	29,229,934.39	25,298,357.16
教育费附加及地方教育费附加	21,455,864.43	18,258,698.60
房产税	13,386,101.64	13,445,770.37
土地使用税	27,939,212.02	31,711,488.69
印花税	5,522,816.96	8,125,758.93
环境保护税	7,977,540.46	7,493,244.07
其他	7,232,843.13	165,399.13
合计	112,744,313.03	104,498,716.95

63、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
差旅费	316,109.49	1,046,463.12
运输费	13,183.23	111,134.88
劳务费	2,213,801.77	1,841,119.28
业务招待费	1,133,110.09	1,746,467.53
租赁费	164,534.92	479,826.98
办公费	110,151.83	355,038.19
物业管理费	20,920.93	50,788.73
职工薪酬	6,718,892.89	6,569,771.08
业务经费	149,529.21	194,629.45
折旧费	28,967.42	71,869.71
其他	255,344.62	712,582.64
合计	11,124,546.40	13,179,691.59

64、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	90,568,436.59	86,671,994.38
保险费	316,126.69	406,685.25
折旧费	3,557,331.89	3,870,163.24
租赁费	15,056,911.54	19,748,034.35
无形资产摊销	1,929,816.91	1,852,411.32
水电费	1,324,664.58	1,776,337.07

业务招待费	913,199.96	980,295.00
差旅费	2,960,255.37	4,008,175.12
办公费	1,874,059.43	2,196,593.41
运输费	882,484.91	896,835.26
税金	1,499,999.50	712,598.61
咨询费和中介费	6,936,662.09	7,085,288.41
修理费	572,359.53	550,144.42
长期待摊费用摊销	304,903.60	402,324.04
董事会会费	788,678.79	830,948.32
其他	5,458,723.51	8,995,017.51
合计	134,944,614.89	140,983,845.71

65、研发费用

√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	2,524,770.11	3,863,748.23
办公费		54,546.81
会议费		5,094.34
差旅费	31,253.48	79,932.74
固定资产折旧	5,122.18	77,232.46
长期待摊费用摊销		48,394.08
外委支出费	2,059,817.92	1,427,618.94
租赁费		151,243.44
材料费	10,261.95	2,273,589.55
业务招待费		2,266.00
无形资产摊销	14,021,855.72	9,272,932.77
合计	18,653,081.36	17,256,599.36

66、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
利息费用	509,461,749.45	553,474,896.50
减：利息收入	-26,993,802.56	-6,563,601.58
加：汇兑损失		
手续费及其他支出	5,857,295.14	12,566,387.71
合计	488,325,242.03	559,477,682.63

67、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	21,359,905.05	18,616,893.65
增值税先征后返、加计扣除	12,644,857.89	7,366,245.63
红壁岩水电站工程建设补偿资金	2,430,555.58	4,166,666.66
房产、土地使用税返还	2,397,939.84	4,039,405.09
节能技术改造补贴	1,038,568.93	1,068,524.93
财政奖励资金	1,332,500.00	152,500.00
湖南省工业企业技术改造税收增量奖补资金	5,964,500.00	
调煤保电奖补金	6,591,700.00	
其他政府补助	4,381,707.57	3,673,571.99
合计	58,142,234.86	39,083,807.95

68、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	-13,460,501.78	-74,088,174.00
处置长期股权投资产生的投资收益		50,975,769.57
交易性金融资产在持有期间的投资收益	7,234,343.78	3,154,689.09
处置交易性金融资产取得的投资收益		437,000.00
合计	-6,226,158.00	-19,520,715.34

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-5,568,396.56	16,156,637.31
合计	-5,568,396.56	16,156,637.31

71、信用减值损失

√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
应收账款坏账损失	-49,264,944.67	-10,837,725.99
其他应收款坏账损失	-1,949,306.53	-1,500,659.70
合计	-51,214,251.20	-12,338,385.69

72、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		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		-5,506,383.26
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-2,273,043.30	-27,491,170.26
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-2,273,043.30	-32,997,553.52

73、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
固定资产处置利得	11,524,707.36	4,689,871.87
固定资产处置损失	-20,789.18	
合计	11,503,918.18	4,689,871.87

74、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
非流动资产毁损报废利得		2,896,918.63	
政府补助	1,339,100.00	13,726,101.07	1,339,100.00
违约赔偿收入	1,149,881.61	1,425,393.00	1,149,881.61
其他利得	5,937,331.23	4,953,545.92	5,937,331.23
合计	8,426,312.84	23,001,958.62	8,426,312.84

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
暂时性生产经营困难企业稳岗返还		9,060,150.00	与收益相关
2018年工业企业技术改造税收增量奖补资金		3,334,600.00	与收益相关
稳岗补助		484,607.05	与收益相关
应收特困企业专项治理助资金	980,300.00		与收益相关
其他政府补助	358,800.00	846,744.02	与收益相关
合计	1,339,100.00	13,726,101.07	

其他说明：

□适用 √不适用

75、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
对外捐赠	3,022,000.00	2,218,000.00	3,022,000.00
非流动资产毁损报废损失	1,134,931.74	793,646.83	1,134,931.74
赔偿金、违约金及罚款支出	14,012,081.62	4,732,568.14	14,012,081.62
其他	1,911,364.90	9,800.00	1,911,364.90
合计	20,080,378.26	7,754,014.97	20,080,378.26

76、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	53,536,514.31	53,910,962.93
递延所得税费用	-1,489,523.10	-500,073.82
合计	52,046,991.21	53,410,889.11

(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	91,178,755.49
按法定/适用税率计算的所得税费用	22,794,688.88
子公司适用不同税率的影响	-44,073,929.89
调整以前期间所得税的影响	-309,124.96
非应税收入的影响	-3,115,050.44
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	11,295,240.07
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-6,119,551.34
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	71,574,718.89
所得税费用	52,046,991.21

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

□适用 √不适用

78、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	52,304,329.02	108,699,451.35
利息收入	26,993,802.56	6,563,601.58
收回保证金、备用金等	183,065,551.84	16,304,275.86
收到的政府补助	27,447,157.57	21,240,133.79
其他	10,546,324.44	6,875,537.36
合计	300,357,165.43	159,682,999.94

(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	10,399,394.98	178,232,300.86
支付的往来款	161,357,272.23	105,145,972.41
其他付现的销售费用	4,356,785.95	6,520,070.84
其他付现的管理费用	22,899,097.97	27,972,024.11
其他付现的研发费用	2,101,333.35	3,994,291.82
支付职工教育经费和工会经费	21,408,697.00	20,786,254.68
支付离退休人员费用	39,905,138.65	39,867,701.57
银行手续费	5,857,295.14	6,746,028.38
其他	16,675,471.86	6,366,150.03
合计	284,960,487.13	395,630,794.70

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√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
收到的试运行收入	18,141,760.76	
合计	18,141,760.76	

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√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
资产处置相关费用	35,653.38	
合计	35,653.38	

(5). 收到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
三供一业补贴款	9,960,000.00	
融资租赁款	1,000,000,000.00	
合计	1,009,960,000.00	

(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	330,751,512.54	716,540,842.75
支付信用证保证金	20,000,000.00	
合计	350,751,512.54	716,540,842.75

79、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	39,131,764.28	21,591,522.89
加：资产减值准备	2,273,043.30	32,997,553.52
信用减值损失	51,214,251.20	12,338,385.69
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,206,903,664.25	1,172,037,452.08
无形资产摊销	43,542,581.77	33,011,620.18
长期待摊费用摊销	36,658,628.27	4,635,447.35
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）	-11,503,918.18	-4,689,871.87
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,134,931.74	-2,103,271.80
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	5,568,396.56	-16,156,637.31
财务费用（收益以“-”号填列）	509,461,749.45	557,074,896.50
投资损失（收益以“-”号填列）	6,226,158.00	19,520,715.34
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,489,523.10	-500,073.82
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	323,976,355.72	-122,127,435.83
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	491,018,836.89	-908,162,551.66
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-327,693,316.25	496,219,767.93
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,376,423,603.90	1,295,687,519.19
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	1,315,600,342.39	655,729,869.14
减：现金的期初余额	655,729,869.14	253,856,791.74
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	659,870,473.25	401,873,077.40

(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	1,315,600,342.39	655,729,869.14
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,315,600,342.39	655,729,869.14
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	1,315,600,342.39	655,729,869.14
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

80、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

81、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	40,456,598.62	保证金、土地复垦金、诉讼冻结款等
固定资产	2,172,903,127.26	融资租赁租入固定资产
应收账款	115,361,941.62	电费收费权质押
合计	2,328,721,667.50	/

82、 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

83、 套期

□适用 √不适用

84、 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	110,000.00	递延收益\其他收益	4,013.43
增值税先征后返、加计抵减	12,644,857.89	其他收益	12,644,857.89
房产、土地使用税返还	2,397,939.84	其他收益	2,397,939.84
其他政府补助	3,716,060.80	其他收益	3,716,060.80
稳岗补贴	665,646.77	其他收益	665,646.77
技术改造税收增量奖补资金	5,964,500.00	其他收益	5,964,500.00
调煤保电补	6,591,700.00	其他收益	6,591,700.00
其他政府补助	1,339,100.00	营业外收入	1,339,100.00
合计	33,429,805.30		33,323,818.73

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

85、 其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更**1、 非同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、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

其他说明：

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

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√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	
大唐华银沅江新能源有限公司	益阳市	益阳市	光伏发电	51		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
湖南华银能源技术有限公司	长沙市	长沙市	技术服务	65		2
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
湖南大唐燃料开发有限责任公司	长沙市	长沙市	燃料销售	83.33	16.67	3
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
大唐华银株洲发电有限公司	株洲市	株洲市	火力发电	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
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	长沙市	长沙市	技术服务	100		2
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	怀化市	怀化市	水力发电	100		1
大唐华银会同小洪水电有限公司	怀化市	怀化市	水力发电	100		1
大唐华银张家界水电有限公司	张家界	张家界	水力发电	100		1
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	益阳市	益阳市	水力发电	100		1
大唐华银绥宁新能源有限公司	邵阳市	邵阳市	风力发电	100		1
大唐华银(湖南)新能源有限公司	邵阳市	邵阳市	风力发电	100		1
大唐华银麻阳新能源有限公司	怀化市	怀化市	风力发电	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	风力发电	100		1
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	风力发电	60		1

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：

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，

(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	-5,588,504.54		-198,715,360.47
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	40.00	6,076,610.50	3,921,818.24	44,396,388.91
大唐华银沅江新能源有限公司	49.00	4,004,805.96		76,432,195.95

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). 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	1,193,397.10	109,885,026.11	111,078,423.21	678,836,595.98		678,836,595.98	1,443,115.38	118,480,653.56	119,923,768.94	671,714,785.89		671,714,785.89
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	76,303,419.80	270,536,623.64	346,840,043.44	230,849,071.16	5,000,000.00	235,849,071.16	52,307,931.34	288,097,771.05	340,405,702.39	234,801,710.76		234,801,710.76
大唐华银沅江新能源有限公司	62,368,831.39	430,055,303.22	492,424,134.61	336,440,061.25		336,440,061.25	31,013,109.68	437,170,990.32	468,184,100.00	401,294,100.00		401,294,100.00

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		-15,967,155.82	-15,967,155.82	-5,198.30		-23,553,381.86	-23,553,381.86	13,266.67
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	54,846,883.77	15,191,526.25	15,191,526.25	-8,326,259.73	10,893,939.56	10,893,939.56	10,893,939.56	2,702,484.32
大唐华银沅江新能源有限公司	35,263,326.72	8,173,073.36	8,173,073.36	30,034,012.09				

(4). 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**(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持**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	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	雷州市	雷州市	电力、热力生产	33.39		权益法
大唐华银攸县能源有限公司	攸县	攸县	电力、热力生产	38.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

(2). 重要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	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
流动资产	697,201,985.53	814,313,105.30	355,892,547.04	1,069,311,141.93
非流动资产	7,504,666,730.56	5,153,316,228.00	7,998,911,990.93	5,447,634,592.24
资产合计	8,201,868,716.09	5,967,629,333.30	8,354,804,537.97	6,516,945,734.17
流动负债	1,367,620,532.75	1,679,161,957.52	1,187,108,964.36	1,847,918,450.60
非流动负债	4,981,725,114.49	3,913,890,771.76	5,573,478,073.61	4,096,065,311.45
负债合计	6,349,345,647.24	5,593,052,729.28	6,760,587,037.97	5,943,983,762.05
按持股比例计算的净资产份额	618,513,820.75	142,339,109.53	526,410,000.00	217,725,549.41
调整事项		1,402,006.75		-32,622,174.01
对联营企业权益投资的账面价值	618,513,820.75	143,741,116.28	526,410,000.00	185,103,375.40
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	2,515,482,030.88	1,680,752,823.96		1,781,305,350.57
净利润	175,465,568.85	-198,053,859.30		-199,598,945.94
其他综合收益				
综合收益总额	175,465,568.85	-198,053,859.30		-199,598,945.94
本年度收到的来自联营企业的股利				

(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	3,673,564.41	3,167,739.35
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,032,296.04	443,884.58
--其他综合收益		
--综合收益总额	1,032,296.04	443,884.58

(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

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司的主要金融工具，包括银行借款、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。

(一) 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

(1) 2020 年 12 月 31 日

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	1,356,056,941.01			1,356,056,941.01
应收票据	1,600,000.00			1,600,000.00
应收账款	1,765,564,534.16			1,765,564,534.16
应收款项融资			192,809,633.30	192,809,633.30
其他应收款	400,411,279.88			400,411,279.88
其他非流动金融资产		410,387,691.78		410,387,691.78

(2) 2019 年 12 月 31 日

金融资产项目	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	892,657,732.62			892,657,732.62
应收票据	276,837,104.40			276,837,104.40
应收账款	2,321,980,059.88			2,321,980,059.88
应收款项融资				
其他应收款	451,317,262.34			451,317,262.34
其他非流动金融资产		413,563,692.07		413,563,692.07

2. 资产负债表日的各类金融负债的账面价值:

(1) 2020 年 12 月 31 日

金融负债项目	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		3,666,621,858.92	3,666,621,858.92
应付票据		3,677,210.00	3,677,210.00
应付账款		1,268,661,225.45	1,268,661,225.45
其他应付款		602,891,382.82	602,891,382.82
一年内到期的非流动负债		1,417,966,228.01	1,417,966,228.01
其他流动负债		1,007,733,081.27	1,007,733,081.27
长期借款		5,219,960,000.00	5,219,960,000.00
长期应付款		1,365,300,217.62	1,365,300,217.62

(2) 2019 年 12 月 31 日

金融负债项目	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		5,090,319,948.44	5,090,319,948.44
应付票据		464,986,773.42	464,986,773.42
应付账款		1,628,742,401.71	1,628,742,401.71
其他应付款		599,760,101.99	599,760,101.99
一年内到期的非流动负债		2,011,090,038.02	2,011,090,038.02
其他流动负债		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
长期借款		4,187,530,000.00	4,187,530,000.00
长期应付款		834,311,618.86	834,311,618.86

注: 上表长期应付款不包含专项应付款。

2. 信用风险

包包含于资产负债表之银行存款、应收账款、其他应收款之账面价值为本公司有关金融资产之最大信用风险。

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

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。对于其他产品销售产生的应收账款，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。于2020年12月31日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币140,665.44万元，占应收账款年末余额的76.09%。除应收账款外，本公司并无重大集中之信用风险。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。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。

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

本公司还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注“关联方关系及其交易:关联方交易. 关联方担保情况”中披露。

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。

本公司持有的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	2020年12月31日				
	一年以内	一到二年	二到三年	三年以上	合计
短期借款	3,666,621,858.92				3,666,621,858.92
应付票据	3,677,210.00				3,677,210.00
应付账款	1,268,661,225.45				1,268,661,225.45
其他应付款	602,891,382.82				602,891,382.82
一年内到期的非流动负债	1,417,966,228.01				1,417,966,228.01
其他流动负债	1,007,733,081.27				1,007,733,081.27
长期借款		1,238,700,000.00	1,611,150,000.00	2,370,110,000.00	5,219,960,000.00
长期应付款		327,807,918.18	368,820,102.20	668,672,197.24	1,365,300,217.62

4. 市场风险

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

(1) 利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关。

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

项目	本年		
	基准点增加/（减少）	利润总额增加/（减少）	股东权益增加/（减少）
人民币	100	-73,378,250.50	-56,578,390.42

接上表：

项目	上年		
	基准点增加/（减少）	利润总额增加/（减少）	股东权益增加/（减少）

项目	上年		
	基准点增加/（减少）	利润总额增加/（减少）	股东权益增加/（减少）
人民币	100.00	-59,410,300.00	44,557,725.00

(2) 汇率风险

无。

(3) 权益工具投资价格风险

无。

十一、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

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			410,387,691.78	410,387,691.78
其他非流动金融资产			410,387,691.78	410,387,691.78
应收款项融资			192,809,633.30	192,809,633.30
持续以公允价值计量的资产总额			603,197,325.08	603,197,325.08

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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值。所使用的估值模型主要为市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括缺乏流动性折价。本公司定期复核相关流程以及公允价值确定的合适性。

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

十二、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

其他说明

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
欣正投资发展有限公司	子公司的少数股东
殷芳	子公司的少数股东
湖南煤业股份有限公司	其他
湖南黑金时代煤炭销售有限公司	其他

有湖南煤业股份有限公司（原名为湖南黑金时代股份有限公司）4.67%股权，本公司母公司中国大唐集团有限公司的湖南分公司持有湖南煤业股份有限公司4.66%股权，因此，将湖南煤业股份有限公司及其子分公司视为关联方。

由于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。

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	采购燃煤	214,071,921.69	617,135,580.35
大唐国际燃料贸易有限公司	采购燃煤	120,632,210.12	
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料、构建在建工程	74,432,629.68	18,649,993.96

2020 年年度报告

中国水利电力物资集团有限公司	采购材料、采购服务	64,474,513.28	75,524,957.80
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购材料	64,181,808.65	166,763,043.44
大唐华银湖南电力物资有限公司	采购材料	19,641,773.91	16,745,063.14
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中电力试验研究院	采购技术服务	18,194,040.69	21,825,221.22
大唐环境产业集团股份有限公司	超低排工程改造	16,065,724.22	
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购燃油	12,075,709.03	1,588,595.50
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	购买商品	2,626,471.63	250,000.00
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	技术服务、软件信息服务	1,658,490.29	1,531,471.71
北京中唐电气工程咨询有限公司	工程咨询	1,387,414.34	1,177,612.07
大唐电商技术有限公司	采购材料、采购服务	1,316,139.79	
大唐碳资产有限公司	采购技术服务、低碳履约服务	1,226,415.10	1,301,886.80
大唐可再生能源试验研究院有限公司	采购材料、采购服务	516,981.13	422,641.51
中国水利电力物资西安有限公司	采购材料、采购服务	288,988.67	
中国水利电力物资上海有限公司	采购材料、采购服务	219,222.65	785,100.48
北京国电工程招标有限公司	采购材料、采购服务	206,871.93	1,183,074.53
中国大唐集团财务有限公司	采购材料、采购服务	147,000.00	31,382.77
中国水利电力物资华南有限公司	采购材料、采购服务	145,037.36	
中水物资集团成都有限公司	采购材料、采购服务	132,665.10	205,358.49
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	采购材料、采购服务	109,622.64	329,806.60
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	采购材料、采购服务	75,471.68	75,471.68
湖南力能置业有限公司	购买商品	33,571.42	
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	采购材料、采购服务	10,815.67	12,746.89
中国大唐集团资产管理有限公司	接受劳务	10,000.00	
中国水利电力物资沈阳有限公司	采购材料、采购服务	7,641.51	
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	接受劳务	3,600.00	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华东电力试验研究院	购买商品		47,169.81
中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	购买商品		37,735.85
中水物资集团河北商贸有限公司	购买商品		33,249.05
大唐黑龙江物资有限公司	购买商品		6,693.40
湖南黑金时代煤炭销售有限公司	购买商品	18,213,618.17	374,847,783.32
湖南煤业股份有限公司	购买商品	190,519,571.59	
合计		822,625,941.94	1,300,511,640.37

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
大唐华银攸县能源有限公司	燃煤采购服务费、工程服务、软件平台开发及服务	54,150,770.73	48,777,334.85
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	23,867,545.06	9,925,321.47
中国水利电力物资集团有限公司	软件平台开发及服务	19,660,521.66	7,137,365.40
大唐耒阳电力有限责任公司	土地征收服务费	15,850,000.00	
大唐环境产业集团股份有限公司	软件平台开发及服务	15,819,047.96	737,448.28
大唐国际发电股份有限公司	软件平台开发及服务	9,222,175.80	
中国大唐集团有限公司（机关）	软件平台开发及服务	8,976,886.77	
大唐青海能源开发有限公司	软件平台开发及服务	8,498,640.80	598,113.21
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	8,071,823.33	5,355,652.02
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	软件平台开发及服务	6,174,019.09	6,114,335.27
大唐云南发电有限公司	软件平台开发及服务	6,094,256.16	141,509.43
大唐陕西发电有限公司	软件平台开发及服务	5,962,267.49	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务	5,828,685.93	
大唐桂冠合山发电有限公司	工程服务	5,816,742.47	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	软件平台开发及服务	5,341,633.37	3,703,131.46
大唐山东能源营销有限公司	软件平台开发及服务	4,995,652.05	1,309,056.60
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	软件平台开发及服务	4,895,120.87	1,279,534.44
大唐贵州发耳发电有限公司	软件平台开发及服务	4,768,399.47	2,017,851.01
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	软件平台开发及服务	4,586,241.45	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	软件平台开发及服务	4,469,575.07	4,458,891.30
大唐定边风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	4,318,087.59	308,113.21
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	软件平台开发及服务	4,241,784.94	4,997,946.21
大唐东营发电有限公司	软件平台开发及服务	4,208,393.71	66,037.74
中国大唐集团科技工程有限公司	软件平台开发及服务	4,195,816.48	
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	4,144,090.06	2,312,740.72
大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	软件平台开发及服务	4,127,909.49	6,610,218.10
大唐（北京）信息技术有限公司	软件平台开发及服务	3,996,062.26	680,988.15
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	软件平台开发及服务	3,936,759.06	3,611,469.14
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	软件平台开发及服务	3,811,070.32	733,962.27
中国大唐集团新能源股份有限公司	软件平台开发及服务	3,770,673.75	
中国大唐集团财务有限公司	软件平台开发及服务	3,491,886.47	912,421.74
龙滩水电开发有限公司	软件平台开发及服务	3,387,940.60	
福建大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务	3,344,690.31	
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电站	软件平台开发及服务	3,113,760.08	
大唐吉木萨尔五彩湾北一发电有限公司	软件平台开发及服务	3,110,942.82	3,456,885.20
广东大唐国际电力营销有限公司	软件平台开发及服务	2,963,544.00	396,226.42

2020 年年度报告

河北大唐国际王滩发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,901,995.31	1,794,122.55
中国大唐集团海外投资有限公司	软件平台开发及服务	2,756,259.84	1,353,281.02
大唐钟祥风电有限公司龙王山风电场	软件平台开发及服务	2,703,097.35	
浙江大唐国际新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	2,442,093.85	
湖南大唐华银地产有限公司	软件平台开发及服务	2,371,681.43	265,486.72
江苏徐塘发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,317,350.56	1,159,897.31
大唐同舟科技有限公司	软件平台开发及服务	2,299,265.32	
大唐清苑热电有限公司	软件平台开发及服务	2,264,265.93	1,899,688.21
大唐岩滩水力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,251,691.09	141,509.43
广西平班水电开发有限公司	软件平台开发及服务	2,236,238.89	141,509.43
阳城国际发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,116,572.45	1,176,333.45
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	软件平台开发及服务	2,089,920.85	1,245,800.97
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,076,867.60	145,283.02
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	1,939,722.85	345,132.75
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	软件平台开发及服务	1,877,333.43	
河南大唐电力检修有限责任公司	软件平台开发及服务	1,759,150.94	1,528,867.92
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,711,521.13	1,354,625.14
大唐延安新能源有限公司	软件平台开发及服务	1,673,313.29	
大唐武安发电有限公司	软件平台开发及服务	1,650,943.39	1,487,749.87
大唐南京发电厂	软件平台开发及服务	1,650,663.75	1,687,264.15
河北大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务	1,516,463.51	1,475,705.45
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,492,786.79	4,490,566.02
北京大唐燃料有限公司	软件平台开发及服务	1,464,530.81	
中国大唐集团有限公司	软件平台开发及服务	1,432,075.48	8,699,575.50
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,423,159.13	2,101,920.19
甘肃华能天峻能源有限公司	软件平台开发及服务	1,350,957.82	
大唐保定热电厂	软件平台开发及服务	1,338,300.27	1,509,100.02
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	软件平台开发及服务	1,328,997.74	
大唐电力燃料有限公司	软件平台开发及服务	1,314,056.61	1,383,018.87
大唐河北发电有限公司	软件平台开发及服务	1,305,343.13	186,792.45
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	软件平台开发及服务	1,258,207.56	594,339.63
大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂	软件平台开发及服务	1,238,720.99	1,652,563.01
大唐宝鸡热电厂	软件平台开发及服务	1,235,060.95	1,946,172.86
中国大唐集团能源投资有限责任公司	软件平台开发及服务	1,232,130.58	119,110.85
安远大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务	1,224,369.69	
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	软件平台开发及服务	1,218,652.53	237,101.36
大唐阳城发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,218,159.45	1,981,065.12
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,206,746.82	725,104.36
大唐南京热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,197,528.80	
大唐海南能源开发有限公司	软件平台开发及服务	1,196,243.46	391,509.43
大唐万宁天然气发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,185,840.70	707,547.17
大唐鸡西第二热电有限公司	软件平台开发及服务	1,175,516.80	771,931.88
大唐黄岛发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,172,741.69	454,157.63
大唐淮北发电厂	软件平台开发及服务	1,166,346.47	664,778.12
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	软件平台开发及服务	1,164,882.96	303,358.49
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,160,255.47	655,702.12
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,156,084.50	374,284.51
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,135,574.21	211,853.06
大唐辽源发电厂	软件平台开发及服务	1,124,236.09	800,842.32
大唐长春第二热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,113,466.34	1,168,975.92
大唐七台河发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,068,161.63	595,591.93
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,066,555.36	1,244,581.73
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	软件平台开发及服务	1,054,716.98	1,304,291.19
安徽淮南洛能发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,043,396.22	1,252,602.34
大唐吴忠新能源有限公司	软件平台开发及服务	1,008,849.54	
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	997,656.30	2,118,302.72
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	996,543.66	1,611,843.15
大唐(福州)新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	995,132.79	
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	960,995.16	
大唐佛山热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	955,142.76	
大唐双鸭山热电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	934,708.63	190,799.80
大唐临清热电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	923,528.13	113,207.55
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	900,116.89	87,735.85
大唐绥化热电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	898,742.71	398,346.97
大唐长春第三热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	896,485.22	628,976.49
许昌龙岗发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	891,434.30	1,528,924.00
大唐靖边新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	886,244.29	
大唐鸡西热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	881,878.44	318,158.29
大唐珙春发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	877,617.29	548,802.20
大唐林州热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	871,838.41	673,959.00
大唐国际发电股份有限公司江西分公司	软件平台开发及服务、工程服务	822,641.50	1,653,008.84
大唐雅安电力开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	815,995.98	924,528.29
大唐韩城第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	813,773.59	1,278,207.55
其中：广西桂冠电力股份有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	807,547.17	6,381,215.53
陕西汉江投资开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	788,396.22	1,593,127.40
大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司	软件平台开发及服务、工程服务	787,360.16	
大唐三门峡发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	753,867.92	947,924.53

2020 年年度报告

江西大唐国际新余发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	741,258.97	
大唐景泰发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	736,339.63	1,167,617.86
大唐衡阳发电股份有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	730,000.00	458,674.24
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	726,415.09	
大唐甘肃发电有限公司西固热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	716,981.12	1,139,413.02
马鞍山当涂发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	705,352.31	1,046,118.72
大唐平罗发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	703,034.22	6,383,125.83
大唐碧口水力发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	702,287.52	508,385.77
北京大唐泰信保险经纪有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	695,849.05	7,889,245.32
大唐鲁北发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	694,197.70	404,944.70
大唐黑龙江发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	691,706.49	95,575.22
江西大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	681,415.93	
大唐长山热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	679,504.08	4,150,320.64
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	650,626.15	
大唐乡城水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	647,170.98	255,452.83
大唐包头亚能电力有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	644,748.71	
大唐(赤峰)新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	644,748.71	930,264.06
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	644,748.70	176,991.15
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	641,810.00	
大唐桂冠台山发电有限公司本部	软件平台开发及服务、工程服务	640,174.11	129,716.98
大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	625,813.99	682,067.12
三门峡华阳发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	621,415.08	806,981.14
大唐瓜州新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	606,486.90	
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	581,063.62	407,079.65
安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	559,597.60	813,214.23
大唐长春热力有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	555,224.59	418,489.44
大唐保定供热有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	547,169.81	660,377.36
山西大唐国际神头发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	544,339.62	1,915,972.58
中国大唐集团核电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	534,339.62	
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	533,018.87	66,037.74
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	523,792.95	
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	522,816.84	138,679.25
大唐长热吉林热力有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	521,773.27	324,428.12
大唐吉林发电有限公司热力分公司	软件平台开发及服务、工程服务	521,773.27	383,509.97
大唐湖北能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	521,238.94	
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	516,981.13	1,306,041.15
大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	516,792.45	830,754.72
渝能(集团)有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	508,657.55	
大唐三门峡电力有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	488,726.00	510,188.68
大唐同心新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	486,725.70	
大唐安阳电力有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	479,716.98	667,924.53
大唐陕西发电有限公司西安热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	476,418.45	599,528.30
大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	软件平台开发及服务、工程服务	475,471.70	81,132.08
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	467,607.27	102,725.37
大唐苏州热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	464,067.46	430,188.68
大唐哈密风电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	463,783.62	377,358.49
辽宁庄河核电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	462,264.16	
大唐哈密十三师清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	454,349.66	
四川金康电力发展有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	452,830.19	61,320.75
大唐澄城风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	452,287.52	
大唐凉山新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	451,836.71	169,811.32
大唐贵州能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	449,192.19	
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	448,238.44	
大唐甘肃发电有限公司八〇三热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	443,396.23	743,186.61
大唐渭河热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	431,886.80	1,062,111.37
文成大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	422,816.84	
象山大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	422,816.84	
大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	418,867.93	666,132.08
大唐乡城唐电水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	418,251.29	283,754.72
陕西石泉发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	416,096.18	154,867.25
广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂	软件平台开发及服务、工程服务	414,752.94	70,754.72
大唐(云南)水电联合开发有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	408,961.45	
大唐滨州发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	404,328.77	707,936.45
大唐淮南洛河发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	404,026.79	609,609.29
大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	377,358.49	
湖南力能置业有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	376,715.72	
大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	375,633.67	154,867.25
大唐国际大柴旦新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	370,700.00	370,700.00
大唐国际都兰新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	370,700.00	370,700.00
大唐国际茫崖新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	370,700.00	370,700.00
中国大唐集团未来能源科技创新中心有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	368,592.42	
内蒙古大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	366,037.74	53,773.58
大唐陕西发电有限公司城固分公司	软件平台开发及服务、工程服务	358,490.56	
大唐陕西发电有限公司永寿分公司	软件平台开发及服务、工程服务	358,490.56	
大唐彬长发电有限责任公司礼泉分公司	软件平台开发及服务、工程服务	358,490.56	
大唐陈村水力发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	352,688.26	490,871.91
大唐泰州热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	350,859.91	373,584.90

2020 年年度报告

大唐青海能源开发有限公司刚察分公司	软件平台开发及服务、工程服务	348,672.57	
大唐都兰风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	344,339.62	
大唐共和风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	344,339.62	
大唐共和清洁能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	344,339.62	
大唐玉门昌马风电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	336,116.22	
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	335,121.06	70,796.46
江苏大唐航运股份有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	325,471.70	
大唐钟祥风电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	324,778.76	
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	321,506.11	
大唐贵州昌平坳风电开发有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	314,701.96	
江西大唐能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	311,938.55	
江西大唐国际全南风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	307,735.85	
江西大唐国际石城风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	307,735.85	
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	307,735.85	
江西大唐国际修水风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	307,735.85	
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	306,603.77	283,018.87
横县江南发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	305,040.57	
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	300,925.03	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	300,925.03	
大唐山西电力燃料有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	297,169.81	202,830.18
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	296,690.60	
中国大唐集团海外电力运营有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	296,408.09	
大唐巩义发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	293,254.31	2,282,955.57
大唐陵川县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	292,452.83	
大唐甘肃发电有限公司(机关)	软件平台开发及服务、工程服务	292,379.37	634,171.91
大唐定边胡尖山新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	281,294.03	
遵义桂冠风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	277,575.23	72,169.81
大唐向阳风电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	277,467.86	
中国大唐集团公司宁夏分公司	软件平台开发及服务、工程服务	271,915.18	100,000.00
中国大唐集团燃气轮机技术服务有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	264,150.94	
大唐国际发电股份有限公司重庆分公司	软件平台开发及服务、工程服务	264,070.80	
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	软件平台开发及服务、工程服务	262,075.48	539,905.66
大唐贵州能源服务有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	258,891.31	
大唐黑龙江发电有限公司燃料分公司	软件平台开发及服务、工程服务	258,123.72	26,415.09
大唐信阳发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	256,885.99	1,158,688.53
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	256,019.37	
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	255,718.82	
大唐内蒙古能源销售有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	255,718.81	
大唐国际发电股份有限公司青海分公司	软件平台开发及服务、工程服务	254,716.98	145,283.02
大唐青海能源开发有限公司格尔木分公司	软件平台开发及服务、工程服务	254,716.98	145,283.02
大唐青海能源开发有限公司新能源分公司	软件平台开发及服务、工程服务	254,716.98	145,283.02
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	247,358.49	21,230.77
辽宁大唐国际葫芦岛岛热发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	244,226.92	127,345.13
大唐安阳发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	243,867.92	434,905.66
大唐山东发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	241,037.74	241,037.74
青海大唐国际共和光伏发电发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	240,691.27	145,283.02
黑龙江龙唐电力投资有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	238,825.34	123,893.81
扶绥广能电力开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	238,647.64	
大唐贵州新能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	238,294.89	
右玉大唐清洁能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	235,849.06	
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	235,264.65	
辽宁大唐能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	235,264.65	70,796.46
大唐桦川风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	235,264.65	
大唐黔南新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	226,206.39	
辽宁大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	225,830.69	
大唐依兰风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	217,916.18	96,460.18
大唐得荣唐水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	213,766.91	75,471.70
大唐贵州发电有限公司燃料分公司	软件平台开发及服务、工程服务	212,540.86	
江西大唐国际永修风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	212,389.37	
大唐黑龙江新能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	212,161.46	143,629.99
大唐托克逊风电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	204,897.31	377,358.49
大唐恭城新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	198,325.87	
大唐鄂城新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	197,570.55	
大唐吉林风力发电股份有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	194,920.69	
吉林大安新唐发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	194,920.69	
河北大唐电力燃料有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	193,396.22	254,716.99
大唐太阳能产业罗田有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	192,035.40	
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	191,968.74	21,226.42
大唐国唐新疆能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	188,679.25	
大唐云南新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	188,679.25	
大唐(大连)新能源有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	188,094.84	75,471.70
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	软件平台开发及服务、工程服务	188,094.84	
大唐海外(北京)国际贸易有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	185,813.66	
大唐太阳能产业荆门有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	182,715.81	
大唐贵州发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	181,082.00	
大唐陕县风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	178,679.25	265,566.03
大唐巴里坤风电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	169,811.32	

2020 年年度报告

大唐广元风电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	168,058.11	433,528.12
大唐陕西发电燃料有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	161,846.72	
大唐陕西电力检修承运有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	161,581.23	
大唐吉林电力检修运维有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	157,906.15	104,772.66
大唐陕西能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	157,421.94	94,339.62
甘肃大唐白龙江发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	156,870.94	92,243.19
大唐玉门新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	156,870.93	81,761.00
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
赤峰唐能新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐(科右中旗)新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐多伦瑞源新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐多伦新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐三合(林西)新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐突泉风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐突泉新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐翁牛特旗新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐新能源(察右后旗)有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐兴安盟新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
内蒙古大唐国际苏尼特左旗新能源有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
内蒙古大唐万源新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
内蒙古隆欣风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	87,735.85
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
中国大唐集团新能源股份有限公司赛罕坝分公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司开鲁分公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司科左后旗分公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司扎鲁特旗分公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,943.40	
大唐三亚能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	150,358.99	117,924.53
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	148,672.56	1,333,539.82
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	142,105.54	
大唐德令哈新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	141,509.43	
大唐格尔木新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	141,509.43	
大唐共和新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	141,509.43	
大唐河南清浩能源有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	141,509.43	297,169.81
大唐吉林发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	141,058.61	251,261.87
大唐大庆东岗新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,925.03	
大唐大庆东辉新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,925.03	
大唐海林风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,925.03	
大唐绥滨新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,925.03	
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,925.03	
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,925.03	
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,925.03	
大唐桦川风力发电有限公司桦南分公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,925.03	
大唐桦川风力发电有限公司集贤分公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,925.03	
大唐电白新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	140,566.04	45,283.02
大庆龙唐供热有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	139,887.29	
鸡西龙唐供热有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	139,887.29	
双鸭山龙唐供热有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	139,887.29	
双鸭山龙唐供热有限公司集贤分公司	软件平台开发及服务、工程服务	139,887.29	
广西桂冠电力股份有限公司昭平分公司	软件平台开发及服务、工程服务	139,585.70	
大唐景泰风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	138,003.01	
大唐贵州黄果树水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	137,710.81	
大唐贵州兴仁新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	137,710.81	
大唐贵州贞丰新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	137,710.81	
大唐贵州镇宁风电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	137,710.81	
大唐黑龙江能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	135,170.31	
大唐黑龙江新能源开发有限公司东宁水电开发分公司	软件平台开发及服务、工程服务	135,170.31	47,169.81
大唐黑龙江新能源开发有限公司华安(齐齐哈尔)风力发电分公司	软件平台开发及服务、工程服务	135,170.31	47,169.81
大唐黑龙江新能源开发有限公司集贤太平风力发电分公司	软件平台开发及服务、工程服务	135,170.31	47,169.81
大唐海林威虎山风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	135,170.31	47,169.81
黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	软件平台开发及服务、工程服务	135,170.31	
大唐河北能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	133,962.26	135,849.06
大唐吉林中新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	133,645.02	12,100.84
大唐阳信新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	132,743.36	
大唐山西电力工程有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	132,075.47	367,924.52
广西桂冠电力股份有限公司隆安金鸡滩发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	131,444.11	
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	130,973.45	
广西大唐桂冠新能源有限公司本部	软件平台开发及服务、工程服务	122,123.42	91,317.41
大唐吉林能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	120,170.31	117,924.53

2020 年年度报告

浙江大唐能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	117,924.53	
大唐国际发电股份有限公司天津分公司	软件平台开发及服务、工程服务	117,924.53	
福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	软件平台开发及服务、工程服务	117,924.53	
大唐(青岛)风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	116,886.79	
大唐博湖新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	115,344.81	
大唐四川北电电力开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	114,418.10	47,169.81
大唐环境产业集团股份有限公司宝鸡项目分公司	软件平台开发及服务、工程服务	113,274.34	
广西大唐桂冠电力营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	113,207.55	
重庆渝浩水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	108,532.32	94,339.62
大唐郟县风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	107,924.53	100,471.69
大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	105,875.77	
大唐中电(吉林)新能源发电有限公司双辽分公司	软件平台开发及服务、工程服务	105,109.37	
大唐河北发电有限公司王快发电分公司	软件平台开发及服务、工程服务	100,943.39	143,282.68
大唐大丰风电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	100,851.56	
北京唐浩电力工程技术研究院有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	98,113.21	
山西大唐天镇清洁能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	97,495.41	133,962.27
大唐新能源朔州风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	96,226.42	737,047.93
大唐沽源新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	94,339.62	74,336.28
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	93,170.81	943.40
甘肃大唐玉门风电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	90,833.20	
大唐景泰乾丰风电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	90,833.19	81,761.00
大唐景泰新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	90,833.19	81,761.00
大唐河南清洁能源有限责任公司内黄分公司	软件平台开发及服务、工程服务	88,495.58	
安徽电力股份有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	86,132.08	178,718.49
中国大唐海外(香港)有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	84,905.66	
大唐伊川风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	81,981.13	
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	81,238.94	126,792.45
大唐鲁山县风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	79,646.02	
淮南大唐电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	75,471.70	186,341.61
江西大唐国际星子风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	75,221.24	
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	75,221.24	
大唐武威新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	71,965.27	
大唐山西能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	70,754.72	165,094.34
大唐陕西府谷煤电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	70,454.17	
大唐(北京)水务工程技术有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	67,924.53	
大唐通江电力开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	67,248.29	
柳州强源电力开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	63,872.63	
大唐甘肃涇水河水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	63,700.12	18,867.92
陇南市文江水电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	63,700.12	18,867.92
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	61,946.90	
大唐陕西发电有限公司韩城发电厂	软件平台开发及服务、工程服务	60,168.64	
大连大唐海派新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	59,292.04	190,509.26
大唐四川电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	56,603.77	37,735.85
河北大唐电力工程有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	56,603.77	56,603.78
大唐河南清洁能源有限责任公司宝丰分公司	软件平台开发及服务、工程服务	56,037.74	1,415.09
大唐河南清洁能源有限责任公司滎池分公司	软件平台开发及服务、工程服务	56,037.74	1,415.09
大唐河南清洁能源有限责任公司平顶山卫东分公司	软件平台开发及服务、工程服务	56,037.74	1,415.09
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	55,727.17	37,735.84
大唐灌云光伏发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	54,716.98	
甘肃大唐电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	54,266.16	61,844.86
大唐中电(吉林)发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	53,097.35	
大唐青岛热力有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	50,000.00	50,000.00
大唐山东电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	50,000.00	50,000.00
大唐山东电力燃料有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	50,000.00	50,000.00
大唐三门峡风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	47,735.85	99,056.60
大唐四川能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	47,169.81	
大唐五原新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	47,169.81	47,169.82
大唐甘肃发电有限公司武威太阳能科技示范电站	软件平台开发及服务、工程服务	45,708.80	18,867.92
大唐偏关清洁能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	133,962.27
山西大唐代县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	133,962.27
山西大唐岚县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	145,283.02
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	251,678.08
大唐平顺新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	251,678.08
大唐新能源右玉风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	251,678.08
山西大唐国际左云风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	313,124.08
山西大唐岢岚风电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	322,825.19
大唐昔阳新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	375,129.41
山西大唐国际应县风电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	387,927.87
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	392,917.02
大唐山西恒山风电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	45,283.02	621,372.53
大唐甘肃能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	44,832.20	
大唐伊川新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	44,716.98	99,056.60
大唐河南清洁能源有限责任公司临颍分公司	软件平台开发及服务、工程服务	44,247.79	
大唐河南发电有限公司滎池分公司	软件平台开发及服务、工程服务	44,247.79	
大唐河南发电有限公司殷都分公司	软件平台开发及服务、工程服务	44,247.79	
大唐山东烟台电力开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	40,566.04	40,566.04
大唐山东清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	40,566.04	45,283.02

2020 年年度报告

大唐滑县风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	39,823.01	43,103.44
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	37,735.85	
广西三聚电力投资有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	35,756.29	
大唐安徽能源营销有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	33,018.86	99,661.89
黔南朝阳发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	31,557.38	
大唐大丰光伏发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	30,188.68	
四川大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	28,301.89	
广西桂冠电力股份有限公司广源分公司	软件平台开发及服务、工程服务	27,358.49	
大唐河南清洁能源有限责任公司扶沟分公司	软件平台开发及服务、工程服务	26,548.67	
贵州白水河发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	25,001.57	
贵州大田河水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	25,001.57	
大唐若羌清洁能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	24,778.77	
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司喀左分公司	软件平台开发及服务、工程服务	21,238.94	228,562.36
大唐张北风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	18,867.92	
	软件平台开发及服务、工程服务	18,751.18	
贵州中山包水电发展有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	18,751.18	
四川川汇水电投资有限责任公司阿坝分公司	软件平台开发及服务、工程服务	17,831.76	155,727.17
广西三聚宝坛电力有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	15,944.97	
广西桂冠电力股份有限公司金秀分公司	软件平台开发及服务、工程服务	14,977.59	
大唐江苏售电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	14,150.94	14,150.94
江苏唐电燃料有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	14,150.94	14,150.94
淮南大唐风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	14,150.94	99,661.88
大唐安徽发电燃料投资有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	14,150.94	106,737.35
大唐济南长清清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	11,320.76
大唐莱州新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	11,320.76
大唐平度清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	11,320.76
大唐栖霞风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	11,320.76
大唐文登清洁能源开发有限公司(全口径)	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	11,320.76
大唐邹城风力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	11,320.76
大唐东平清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	16,981.14
大唐平阴清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	32,656.95
大唐山东烟台电力开发有限公司招远分公司	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	53,993.17
大唐海阳风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	11,320.75	130,916.25
大唐青岛西海岸热力有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	9,433.96	9,433.96
大唐玉曲河水电开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	9,433.96	37,735.85
甘肃大唐燃料有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务	9,433.96	127,882.60
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	8,915.87	
四川川汇水电投资有限责任公司仙女堡电厂	软件平台开发及服务、工程服务	8,915.87	
大唐香电得荣电力开发有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	6,250.39	
大唐桂林新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	5,118.32	21,982.30
大唐富川新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	4,929.64	
黑龙江龙唐管道工程有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	4,716.98	
大唐来安新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	3,773.58	92,586.41
大唐邓州生物质能热电有限责任公司	销售软件、技术服务		566.04
大唐河南电力燃料有限公司	销售软件、技术服务		1,037.74
大唐新能源沭阳有限公司	销售软件、技术服务		1,158.41
大唐丰都新能源有限公司	销售软件、技术服务		2,830.19
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	销售软件、技术服务		7,075.47
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		9,433.96
大唐桂冠招远电力投资有限公司	销售软件、技术服务		21,226.42
烟台东源集团开发区风电有限公司	销售软件、技术服务		21,226.42
烟台东源集团莱州风电有限公司	销售软件、技术服务		28,301.89
大唐灵宝风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		47,698.11
大唐吉林电力燃料有限公司	销售软件、技术服务		59,478.87
云南大唐国际红河发电有限责任公司	销售软件、技术服务		75,471.70
大唐莱州风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		83,669.98
枞阳大唐风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		92,586.41
大唐可再生资源试验研究院有限公司	销售软件、技术服务		117,924.53
建平石营子风力发电有限公司	销售软件、技术服务		128,385.37
浙江大唐国际绍兴滨江热电有限责任公司	销售软件、技术服务		138,679.24
宁夏同心惠风新能源有限公司	销售软件、技术服务		141,592.92
大唐安徽发电有限公司	销售软件、技术服务		213,474.69
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		260,377.36
中国大唐集团海洋能源产业有限公司	销售软件、技术服务		264,150.94
大唐鄯善风电开发有限公司	销售软件、技术服务		282,051.29
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	销售软件、技术服务		285,778.09
大唐闻喜清洁能源有限公司	销售软件、技术服务		313,274.34
大唐碳资产有限公司	销售软件、技术服务		493,194.53
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司本部	销售软件、技术服务		792,452.83
中国大唐集团技术经济研究院	销售软件、技术服务		864,905.66
大唐兰州西固热电有限责任公司	销售软件、技术服务		1,235,261.70
大唐观音岩水电开发有限公司	销售软件、技术服务		2,834,858.58
广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	销售软件、技术服务		33,962.26
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		55,752.21
四川川汇水电投资有限责任公司	销售软件、技术服务		56,603.77
广西桂冠电力股份有限公司深圳分公司	销售软件、技术服务		60,849.06
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		70,754.72

广西桂冠开投电力有限责任公司	销售软件、技术服务		141,509.43
大唐河南发电有限公司	销售软件、技术服务		141,509.43
大唐环境产业集团股份有限公司葫芦岛项目分公司	销售软件、技术服务		168,099.86
大唐彬长发电有限责任公司(母公司)	销售软件、技术服务		812,264.15
大唐国际发电股份有限公司福建分公司	销售软件、技术服务		844,506.59
中国大唐集团新能源股份有限公司	销售软件、技术服务		1,567,924.52
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		1,648,138.25
大唐国际发电股份有限公司浙江分公司	销售软件、技术服务		1,648,672.56
大唐国际发电股份有限公司(机关)	销售软件、技术服务		1,859,367.16
大唐国际发电股份有限公司广东分公司	销售软件、技术服务		5,714,068.97
合计		465,662,707.17	277,134,001.68

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	14,746,548.71	18,844,738.45
大唐融资租赁公司	融资租赁	5,700,945.93	6,829,364.32
大唐融资租赁公司	融资租赁	13,270,940.28	16,389,048.73
大唐融资租赁公司	融资租赁	10,747,984.82	13,535,267.49
上海大唐融资租赁有限公司	融资租赁		6,883,291.44
大唐耒阳电力有限责任公司	经营租赁	2,935,161.92	3,173,257.06
湖南大唐华银地产有限公司	经营租赁	18,695,238.11	19,123,809.63
湖南力能置业有限公司	经营租赁	343,144.30	860,717.09

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: 亿元 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	6.51	2015.8.20	2032.4.1	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

大唐华银攸县能源有限公司（以下简称“攸能公司”）项目建设 2 台 63 万千瓦超临界燃煤发电机组以及年产 30 万吨的柳树冲煤矿，项目总投资预计为 68.58 亿元。2015 年，攸能公司与中国工商银行股份有限公司湖南省分行为牵头的银团签订《大唐华银攸县能源有限公司攸县“上大压小”新建 2*63 万千瓦超临界燃煤机组项目人民币资金银团借款合同》。公司为攸能公司提供保证担保，担保额度 18.6 亿，该担保事项经公司董事会及股东会决议通过。攸能公司股东会决议同意攸能公司以资产为公司提供反担保。

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	464.79	560.79

(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	大唐国际发电股份有限公司	317,610,600.00		317,610,600.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司(机关)	582,840.00		55,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	690,000.00		966,600.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂	1,093,000.00		921,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司福建分公司	183,000.00		915,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司江西分公司	287,290.00		1,681,240.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司	550,000.00			
应收账款	大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	59,000.00		86,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司青海分公司	96,400.00		15,400.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司天津分公司	12,500.00			
应收账款	大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂	581,463.00		2,463.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	14,750.00		835,750.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司浙江分公司	2,098,768.00		1,872,936.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司重庆分公司	156,660.00			
应收账款	大唐国际发电股份有限公司广东分公司	1,212,590.00			
应收账款	大唐华银攸县能源有限公司	22,505,801.14		70,886,289.92	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	18,236,395.66		10,103,950.24	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司宝鸡项目分公司	128,000.00			
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司葫芦岛项目分公司	185,000.00		185,000.00	
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	76,221.60		76,221.60	
应收账款	大唐末阳电力有限责任公司	14,801,000.00			
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	10,835,980.00		5,950,292.77	
应收账款	大唐(北京)信息技术有限公司	10,696,319.36		11,114,623.47	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司	8,760,410.00		324,400.00	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司刚察分公司	39,400.00			
应收账款	大唐青海能源开发有限公司格尔木分公司	285,400.00		154,000.00	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司新能源分公司	285,400.00		154,000.00	
应收账款	其中大唐陕西发电有限公司	5,325,159.16		1,535,459.16	
应收账款	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	1,117,950.00		1,580,370.00	

2020 年年度报告

应收账款	大唐陕西发电有限公司城固分公司	38,000.00		
应收账款	大唐陕西发电有限公司韩城发电厂	5,200.00		
应收账款	大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	28,750.00	375,000.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司西安热电厂	219,650.00	635,500.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电厂	8,510.00		
应收账款	大唐陕西发电有限公司延安热电厂	1,922,577.00	2,137,077.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司永寿分公司	380,000.00		
应收账款	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	8,560,399.22	6,791,992.17	
应收账款	江西大唐国际抚州发电有限责任公司	7,168,969.65	64,234.91	
应收账款	大唐山东能源营销有限公司	5,598,400.00	1,297,600.00	
应收账款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	5,394,900.00	1,899,551.70	
应收账款	大唐贵州发耳发电有限公司	5,195,010.56	862,043.96	
应收账款	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	5,084,748.00	9,283,498.00	
应收账款	四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	4,880,000.00		
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司	4,743,331.66	299,742.00	
应收账款	大唐定边风力发电有限责任公司	4,541,100.00	1,197,800.00	
应收账款	福建大唐国际新能源有限公司	3,779,500.00		
应收账款	福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	125,000.00		
应收账款	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	3,732,000.00		
应收账款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	3,701,000.00	382,014.25	
应收账款	大唐钟祥风电有限公司	367,000.00		
应收账款	大唐钟祥风电有限公司龙王山风电场	3,063,190.00	8,690.00	
应收账款	大唐东营发电有限公司	3,356,390.00		
应收账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	3,318,079.72	3,473,579.72	
应收账款	大唐山西发电有限公司	420,000.00		
应收账款	中国大唐集团公司宁夏分公司	1,280,900.00	1,980,900.00	
应收账款	中国大唐集团公司山西分公司		420,000.00	
应收账款	中国大唐集团公司上海分公司	310,569.00	310,569.00	
应收账款	中国大唐集团公司西藏分公司	1,518,000.00		
应收账款	湖南大唐华银地产有限公司	3,009,720.00	329,720.00	
应收账款	河北大唐国际新能源有限公司	2,860,484.00	1,540,484.00	
应收账款	大唐岩滩水力发电有限责任公司	2,707,493.00	1,295,882.39	
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司	2,356,000.00	6,768,860.00	
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司百龙滩电厂	4,860.00		
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂	296,413.40		
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司金秀分公司	821.80		
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司隆安金鸡滩发电厂	6,134.80		
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司昭平分公司	6,594.80		
应收账款	大唐韩城第二发电有限责任公司	2,603,720.00	2,281,100.00	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	2,521,320.00	1,267,960.00	
应收账款	大唐长春第二热电有限责任公司	2,384,065.87	2,843,096.27	
应收账款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	1,762,070.00	684,070.00	
应收账款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司开鲁分公司	160,366.71		
应收账款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司科左后旗分公司	183,217.53		
应收账款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司扎鲁特旗分公司	192,147.53		
应收账款	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	2,294,000.00	2,280,000.00	
应收账款	大唐云南发电有限公司	2,212,000.00	150,000.00	
应收账款	大唐平罗发电有限公司	2,198,635.18	2,203,035.18	
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司	2,195,590.00	414,984.00	
应收账款	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	2,185,139.70	2,290,752.96	
应收账款	中国大唐集团财务有限公司	2,141,000.00		
应收账款	青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	2,076,240.00	178,840.00	
应收账款	广西桂冠开投电力有限责任公司		34,020.00	
应收账款	广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电站	2,054,528.60		
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司	295,660.00	36,000.00	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	1,534,720.80	944,120.80	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司燃料分公司	143,900.00	10,000.00	
应收账款	大唐清苑热电有限公司	1,910,998.00	342,000.00	
应收账款	龙滩水电开发有限公司	1,899,347.30	355,919.20	
应收账款	大唐武安发电有限公司	1,876,000.00	811,000.00	
应收账款	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	1,873,484.00	1,799,584.00	
应收账款	浙江大唐国际新能源有限责任公司	1,853,300.00		
应收账款	大唐保定热电厂	1,851,386.28	1,674,471.80	
应收账款	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	1,845,800.00	500,800.00	
应收账款	阳城国际发电有限责任公司	1,775,482.79	1,559,351.13	
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	1,768,128.89	2,098,568.57	
应收账款	广西平班水电开发有限公司	1,765,742.10	4,860.00	
应收账款	大唐山东发电有限公司	1,755,400.00	1,760,318.32	
应收账款	大唐延安新能源有限公司	1,695,832.00	17,388.00	
应收账款	大唐同心新能源有限公司	1,626,600.00	1,884,050.00	
应收账款	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	1,625,000.00	1,228,000.00	
应收账款	河南大唐电力检修有限责任公司	1,604,700.00	1,620,600.00	
应收账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司	1,571,770.00	854,070.00	
应收账款	大唐衡阳发电股份有限公司	1,399,310.00	609,860.00	
应收账款	大唐国信滨海海上风力发电有限公司	1,355,098.00	24,840.00	
应收账款	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	1,316,180.00	329,655.00	
应收账款	大唐吴忠新能源有限公司	1,315,560.00	175,560.00	

2020 年年度报告

应收账款	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	1,293,984.00	523,930.90
应收账款	大唐海南能源开发有限公司	1,275,340.00	516,847.40
应收账款	广东大唐国际电力营销有限公司	1,273,630.00	210,000.00
应收账款	大唐长山热电厂	1,265,356.63	653,356.63
应收账款	大唐双鸭山热电有限公司	1,240,800.00	344,000.00
应收账款	大唐临清热电有限公司	1,179,480.61	1,506,986.44
应收账款	大唐长春第三热电厂	1,169,613.05	590,113.05
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司	928,000.00	1,155,699.00
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	228,000.00	68,000.00
应收账款	大唐(福州)新能源有限公司	1,126,984.00	2,484.00
应收账款	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,117,663.80	59,120.00
应收账款	大唐兰州西固热电有限责任公司	1,110,922.22	1,110,922.22
应收账款	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	1,110,775.00	4,778,000.00
应收账款	大唐七台河发电有限责任公司	1,105,000.00	312,800.00
应收账款	内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司		93,000.00
应收账款	内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	931,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	166,600.00	93,000.00
应收账款	大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	1,094,737.80	363,137.80
应收账款	大唐保定供热有限责任公司	1,081,784.00	661,784.00
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	1,073,355.80	2,195,755.80
应收账款	大唐彬长发电有限责任公司	677,900.00	697,000.00
应收账款	大唐彬长发电有限责任公司礼泉分公司	380,000.00	
应收账款	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,025,082.88	
应收账款	大唐南京热电有限责任公司	1,008,000.00	
应收账款	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	988,000.00	598,000.00
应收账款	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	971,000.00	676,613.00
应收账款	大唐安庆生物质能发电有限公司	941,851.20	941,851.20
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司	85,430.00	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	157,000.00	6,000.00
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	691,600.00	988,000.00
应收账款	大唐安阳电力有限责任公司	930,320.00	1,096,820.00
应收账款	大唐镶黄旗新能源有限责任公司	918,000.00	200,000.00
应收账款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	914,840.00	103,672.80
应收账款	大唐珙春发电厂	879,940.00	599,670.35
应收账款	大唐向阳风电有限公司	863,735.50	652,535.50
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司	853,000.00	484,670.00
应收账款	大唐滨州发电有限公司	838,136.64	1,014,336.64
应收账款	大唐瓜州新能源有限公司	815,740.00	165,740.00
应收账款	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	807,280.00	1,214,080.64
应收账款	大唐靖边新能源有限公司	796,256.00	
应收账款	大唐海口清洁能源发电有限责任公司	770,000.00	
应收账款	大唐碧口水力发电厂	763,888.90	598,888.90
应收账款	大唐电力燃料有限公司	763,600.00	1,687,410.00
应收账款	北京大唐燃料有限公司	732,000.00	
应收账款	大唐三门峡发电有限责任公司	722,537.20	652,337.20
应收账款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	721,879.04	166,039.04
应收账款	大唐辽源发电厂	713,924.88	600,061.88
应收账款	福建大唐国际宁德发电有限责任公司	703,657.00	97,757.00
应收账款	安徽电力股份有限公司	70,000.00	70,000.00
应收账款	安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂	628,720.00	602,390.00
应收账款	青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	694,000.00	
应收账款	大唐三门峡电力有限责任公司	685,960.00	762,760.00
应收账款	许昌龙岗发电有限责任公司	681,944.40	1,242,392.68
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司	230,900.00	109,000.00
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司东宁水电开发分公司	143,900.00	
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司华安(齐齐哈尔)风力发电分公司	143,900.00	
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司集贤太平风力发电分公司	143,900.00	
应收账款	山西大唐岚县清洁能源有限公司	647,170.00	599,170.00
应收账款	大唐安阳发电有限责任公司	643,106.67	734,606.67
应收账款	大唐甘肃发电有限公司(机关)	246,480.00	240,222.22
应收账款	大唐甘肃发电有限公司八〇三热电厂	345,000.00	787,777.80
应收账款	大唐甘肃发电有限公司武威太阳能科技示范电站	50,000.00	20,000.00
应收账款	大唐甘肃发电有限公司西固热电厂		1,122,247.80
应收账款	其中大唐河北发电有限公司	86,984.00	86,984.00
应收账款	大唐河北发电有限公司马头热电分公司	398,000.00	20,000.00
应收账款	大唐河北发电有限公司王快发电分公司	153,000.00	76,000.00
应收账款	大唐淮南洛河发电厂	596,000.00	304,000.00
应收账款	大唐湖北能源开发有限公司本部	589,000.00	
应收账款	大唐巩义发电有限责任公司	586,869.97	1,388,869.97
应收账款	大唐宝鸡热电厂	579,790.00	2,359,360.00
应收账款	大唐鸡西第二热电有限公司	578,800.00	345,000.00
应收账款	浙江大唐国际绍兴滨江热电有限责任公司	576,000.00	
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司	574,366.71	
应收账款	三门峡华阳发电有限责任公司	573,587.20	612,150.00
应收账款	马鞍山当涂发电有限公司	571,150.00	500,000.00
应收账款	大唐山西恒山风电有限公司	570,000.00	618,000.00
应收账款	大唐鲁北发电有限责任公司	565,559.16	442,551.86

2020 年年度报告

应收账款	大唐吉林发电有限公司	223,262.20		71,262.20
应收账款	大唐吉林发电有限公司热力分公司	315,331.00		47,731.00
应收账款	中国大唐集团经济技术研究院有限责任公司	520,823.00		
应收账款	辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	520,190.00		460,000.00
应收账款	江西大唐国际新余发电有限责任公司	518,000.00		
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	511,681.10		407,681.10
应收账款	大唐新能源右玉风力发电有限公司	510,000.00		462,000.00
应收账款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	504,000.00		1,011,000.00
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司	150,000.00		315,000.00
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司宝丰分公司	59,400.00		8,760.00
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司澠池分公司	60,900.00		8,760.00
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司平顶山卫东分公司	59,400.00		8,760.00
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	86,900.00		86,900.00
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		86,900.00
应收账款	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	500,800.00		250,800.00
应收账款	甘肃大唐苗家坝水电有限公司	500,000.00		120,888.89
应收账款	大唐乌拉特后旗新能源有限公司	495,000.00		
应收账款	大唐哈密十三师清洁能源开发有限公司	494,000.00		
应收账款	大唐(青岛)风力发电有限公司	491,484.00		491,484.00
应收账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	490,000.00		
应收账款	大唐新能源朔州风力发电有限公司	485,704.00		639,304.00
应收账款	大唐雅安电力开发有限公司	481,415.93		240,000.00
应收账款	四川金康电力发展有限公司	480,000.00		
应收账款	大唐河北新能源(张北)有限责任公司	475,000.00		150,000.00
应收账款	大唐淮北发电厂	474,500.00		306,000.00
应收账款	山西大唐国际运城发电有限责任公司	466,628.00		
应收账款	山西大唐代县清洁能源有限公司	459,000.00		411,000.00
应收账款	文成大唐新能源有限公司	455,000.00		
应收账款	象山大唐新能源有限公司	455,000.00		
应收账款	甘肃华能天峻能源有限公司	452,200.00		966,862.00
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	150,000.00		
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司桦南分公司	150,000.00		
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司集贤分公司	150,000.00		
应收账款	内蒙古大唐国际新能源有限公司	445,000.00		57,000.00
应收账款	辽宁大唐国际新能源有限公司	240,000.00		
应收账款	辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	200,000.00		
应收账款	山西大唐国际左云风电有限责任公司	415,000.00		367,000.00
应收账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	407,100.00		455,100.00
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	400,000.00		
应收账款	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	396,000.00		1,076,658.12
应收账款	大唐国际大柴旦新能源有限公司	392,942.00		392,942.00
应收账款	大唐国际都兰新能源有限公司	392,942.00		392,942.00
应收账款	大唐国际茫崖新能源有限公司	392,942.00		392,942.00
应收账款	大唐贵州昌平勘风电开发有限公司	390,000.00		40,000.00
应收账款	大唐鸡西热电有限责任公司	390,000.00		109,000.00
应收账款	大唐桂冠合山发电有限公司	328,600.00		137,500.00
应收账款	大唐桂冠合山发电有限公司本部	54,650.40		
应收账款	大唐南京发电厂	381,000.00		1,078,500.00
应收账款	大唐都兰风力发电有限公司	365,000.00		
应收账款	大唐共和风力发电有限公司	365,000.00		
应收账款	大唐共和清洁能源有限公司	365,000.00		
应收账款	大唐巴里坤风电开发有限公司	360,000.00		180,000.00
应收账款	大唐玉门昌马风电有限公司	360,000.00		
应收账款	大唐景泰发电厂	358,520.00		2,653,732.20
应收账款	大唐黄岛发电有限责任公司	353,500.00		370,459.16
应收账款	江苏大唐航运股份有限公司	345,000.00		
应收账款	大唐贵州新能源开发有限公司	335,959.71		183,402.81
应收账款	大唐柳州热电有限责任公司	334,200.40		615,695.70
应收账款	大唐闻喜清洁能源有限公司	334,000.00		354,000.00
应收账款	山西大唐国际应县风电有限责任公司	325,000.00		373,000.00
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	319,600.00		
应收账款	大唐昔阳新能源有限公司	319,000.00		367,000.00
应收账款	大唐信阳发电有限责任公司	313,839.05		1,275,969.00
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	312,195.19		224,705.19
应收账款	大唐渭河热电厂	311,800.00		966,900.00
应收账款	大唐陵川县清洁能源有限公司	310,000.00		
应收账款	大唐(上海)电力能源有限公司	308,085.00		308,085.00
应收账款	中国大唐集团煤业有限公司	308,042.50		372,032.50
应收账款	大唐凉山新能源有限公司	308,000.00		30,000.00
应收账款	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	306,000.00		
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	303,660.00		175,660.00
应收账款	大唐托克逊风电开发有限公司	299,862.00		469,662.00
应收账款	双鸭山大唐供热有限公司	148,900.00		
应收账款	双鸭山大唐供热有限公司集贤分公司	148,900.00		
应收账款	中国大唐集团太阳能产业有限公司	295,000.00		
应收账款	遵义桂冠风力发电有限公司	293,660.00		256,500.00
应收账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	285,000.00		

2020 年年度报告

应收账款	大唐贵州能源服务有限公司	280,000.00		
应收账款	中国大唐集团燃气轮机技术服务有限公司	280,000.00		
应收账款	辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	278,680.00		71,180.00
应收账款	重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	275,708.20		115,708.20
应收账款	辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	272,000.00		
应收账款	大唐乡城水电开发有限公司	265,787.61		
应收账款	山西大唐岢岚风电有限公司	264,000.00		438,000.00
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司	251,840.00		493,340.00
应收账款	右玉大唐清洁能源有限公司	250,000.00		
应收账款	中国大唐集团未来能源科技创新中心有限公司	250,000.00		
应收账款	大唐平顺新能源有限公司	247,500.00		295,500.00
应收账款	大唐绥化热电有限公司	242,000.00		429,000.00
应收账款	中国大唐集团海外投资有限公司	240,000.00		242,484.00
应收账款	大唐玉门新能源有限公司	236,666.67		86,666.67
应收账款	大唐融资租赁有限公司	236,400.00		
应收账款	大唐陈村水力发电厂	235,000.00		217,000.00
应收账款	大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	231,840.00		279,840.00
应收账款	江西大唐国际新能源有限公司	231,000.00		
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	217,388.00		67,388.00
应收账款	大唐太阳能产业罗田有限公司	217,000.00		
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	大唐吉林风力发电股份有限公司	211,200.00		
应收账款	吉林大安新唐发电有限公司	211,200.00		9,900.00
应收账款	横县江南发电有限公司	210,943.00		
应收账款	大唐安徽发电有限公司	209,600.00		209,600.00
应收账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	209,600.00		209,600.00
应收账款	大唐(大连)新能源有限责任公司	200,000.00		8,000.00
应收账款	大唐(上海)热电有限公司	200,000.00		200,000.00
应收账款	大唐国唐新疆能源有限公司	200,000.00		
应收账款	大唐云南新能源有限公司	200,000.00		
应收账款	大唐陕西风力发电有限责任公司	189,400.00		113,760.00
应收账款	江西大唐国际石城风电有限责任公司	186,400.00		
应收账款	大唐(呼和浩特)新能源有限公司	185,701.53		17,388.00
应收账款	福建平潭大唐海上风电有限责任公司	185,000.00		
应收账款	大唐吉林萨尔五彩湾北一发电有限公司	183,130.00		3,634,764.20
应收账款	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	180,900.00		20,000.00
应收账款	安远大唐新能源有限公司	180,000.00		
应收账款	大唐泰州热电有限责任公司	179,000.00		396,000.00
应收账款	大唐陕西能源营销有限公司	173,000.00		
应收账款	甘肃大唐白龙江发电有限责任公司	170,000.00		189,777.78
应收账款	大唐长春热力有限责任公司	168,315.42		35,535.42
应收账款	大唐景泰乾丰风电有限公司	166,666.67		86,666.67
应收账款	大唐景泰新能源有限公司	166,666.67		86,666.67
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	166,000.00		166,000.00
应收账款	大唐(科右中旗)新能源有限公司	160,000.00		
应收账款	大唐多伦瑞源新能源有限公司	160,000.00		
应收账款	大唐多伦新能源有限公司	160,000.00		
应收账款	大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	160,000.00		
应收账款	大唐三亚能源有限公司	160,000.00		125,000.00
应收账款	大唐突泉风力发电有限责任公司	160,000.00		
应收账款	大唐突泉新能源有限公司	160,000.00		
应收账款	大唐兴安盟新能源有限公司	160,000.00		
应收账款	内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	160,000.00		
应收账款	镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	160,000.00		
应收账款	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	160,000.00		
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	159,900.00		9,900.00
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	159,900.00		9,900.00
应收账款	青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	156,160.00		154,000.00
应收账款	大唐澄城风力发电有限责任公司	152,000.00		
应收账款	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	150,690.00		150,690.00
应收账款	大唐格尔木新能源有限公司	150,366.71		366.71
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司	150,000.00		
应收账款	大唐德令哈新能源有限公司	150,000.00		66,510.00
应收账款	大唐共和新能源有限公司	150,000.00		
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	大唐贵州兴仁新能源有限公司	150,000.00		
应收账款	大唐贵州贞丰新能源有限公司	150,000.00		
应收账款	大唐贵州镇宁风电开发有限公司	150,000.00		
应收账款	大唐海林风力发电有限公司	150,000.00		23,217.53
应收账款	大唐景泰风电有限责任公司	150,000.00		
应收账款	宁安镜泊三道岭风力发电有限公司	150,000.00		
应收账款	宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	150,000.00		
应收账款	大庆龙唐供热有限公司	148,900.00		
应收账款	大唐海林威虎山风力发电有限公司	143,900.00		5,000.00
应收账款	大唐黑龙江能源营销有限公司	143,900.00		
应收账款	大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	91,800.00		
应收账款	大唐韩电(朝阳)新能源有限公司喀左分公司	48,840.00		207,640.00

应收账款	大唐武威新能源有限公司	139,900.00	59,900.00
应收账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司	137,555.56	77,555.56
应收账款	大唐博湖新能源有限公司	135,200.00	11,200.00
应收账款	内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	131,100.00	23,990.77
应收账款	渝能(集团)有限责任公司(账面)本部	130,000.00	
应收账款	淮南大唐电力检修运营有限公司	126,000.00	68,500.00
应收账款	大唐长热吉林热力有限公司	125,000.00	56,000.00
应收账款	大唐沽源新能源有限公司	124,840.00	24,840.00
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	山西大唐天镇清洁能源有限公司	123,000.00	112,000.00
应收账款	甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	120,600.00	
应收账款	河北大唐电力工程有限责任公司	120,000.00	60,000.00
应收账款	大唐中电(吉林)新能源发电有限公司		12,893.00
应收账款	大唐中电(吉林)新能源发电有限公司双辽分公司	118,993.00	
应收账款	大唐大丰风电开发有限公司	110,000.00	
应收账款	山西大唐国际神头发电有限责任公司	109,000.00	1,881,360.34
应收账款	大唐电白新能源有限公司	107,184.00	51,184.00
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司	74,500.00	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	16,000.00	
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	16,000.00	
应收账款	河北大唐电力燃料有限公司	105,000.00	
应收账款	大唐新能源(察右后旗)有限公司	102,400.00	
应收账款	大唐襄阳热电有限公司	100,000.00	100,000.00
应收账款	甘肃大唐玉门风电有限公司	100,000.00	
应收账款	大唐通江电力开发有限公司	99,000.00	24,000.00
应收账款	河北大唐国际迁安热电有限责任公司	94,840.00	24,840.00
应收账款	扶绥广能电力开发有限公司	90,191.80	
应收账款	大唐山西电力燃料有限公司	90,000.00	65,000.00
应收账款	大唐昂立(灵武)新能源有限公司	87,780.00	88,169.05
应收账款	大唐灵武新能源有限公司	87,780.00	87,780.00
应收账款	大唐伊川风力发电有限公司	86,900.00	
应收账款	大唐郑县风力发电有限责任公司	84,400.00	288,760.00
应收账款	大唐安徽能源营销有限公司	84,000.00	64,000.00
应收账款	其中黑龙江龙唐电力投资有限公司	69,080.00	155,000.00
应收账款	黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	14,390.00	15,000.00
应收账款	大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	75,900.00	59,900.00
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司	73,600.00	
应收账款	大唐米安新能源有限公司	72,484.00	72,484.00
应收账款	辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	72,170.00	87,280.00
应收账款	江西大唐国际永修风电有限责任公司	72,000.00	
应收账款	建平石营子风力发电有限公司	70,800.00	140,400.00
应收账款	大唐天惠(上海)新能源有限公司	70,510.00	
应收账款	枞阳大唐风力发电有限责任公司	70,000.00	70,000.00
应收账款	大唐安徽发电燃料投资有限公司	70,000.00	70,000.00
应收账款	淮南大唐风力发电有限责任公司	70,000.00	70,000.00
应收账款	陇南市文江水电有限公司	70,000.00	20,000.00
应收账款	大连大唐海派新能源有限公司	67,000.00	139,800.00
应收账款	大唐山西电力工程有限公司	65,000.00	340,000.00
应收账款	大唐偏关清洁能源有限公司	64,000.00	112,000.00
应收账款	大唐莱州风力发电有限责任公司	63,000.00	63,000.00
应收账款	大唐时代(滨州)节能科技有限公司	62,876.71	62,510.00
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	大唐鄂尔多斯市新能源有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	大唐定边胡尖山新能源有限公司	60,600.00	35,000.00
应收账款	大唐中电(吉林)发电有限公司	60,000.00	
应收账款	大唐灌云光伏发电有限公司	58,000.00	
应收账款	大唐甘肃湟水河水电开发有限公司	50,000.00	
应收账款	大唐甘肃能源营销有限公司	50,000.00	
应收账款	大唐四川川北电力开发有限公司	50,000.00	
应收账款	大唐五原新能源有限公司	50,000.00	
应收账款	浙江大唐能源营销有限公司	50,000.00	
应收账款	辽宁庄河核电有限公司	49,000.00	
应收账款	柳州强源电力开发有限公司	48,944.00	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	48,035.19	24,840.00
应收账款	大唐河北能源营销有限公司	42,000.00	
应收账款	大唐胶南风力发电有限公司	42,000.00	42,000.00
应收账款	四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	40,000.00	
应收账款	重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	40,000.00	
应收账款	大唐三门峡风力发电有限公司	38,638.00	143,638.00
应收账款	大唐吉林中新能源有限公司	36,000.00	5,792.16
应收账款	大唐烟台新能源有限公司	35,000.00	35,000.00
应收账款	大唐大丰光伏发电有限公司	32,000.00	
应收账款	大唐广元风电开发有限公司	30,000.00	15,000.00
应收账款	四川大唐国际新能源有限公司本部	30,000.00	
应收账款	重庆渝浩水电开发有限公司	30,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	28,500.00	
应收账款	大唐若羌清洁能源有限公司	28,000.00	

2020 年年度报告

应收账款	中国大唐集团海洋能源产业有限公司	28,000.00		28,000.00
应收账款	江西大唐国际星子风电有限责任公司	25,500.00		
应收账款	江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	25,500.00		
应收账款	辽宁大唐能源营销有限公司	25,000.00		80,000.00
应收账款	新疆鄂能风力发电有限责任公司	25,000.00		25,000.00
应收账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	24,840.00		24,840.00
应收账款	大唐河南发电有限公司	24,627.69		174,627.69
应收账款	大唐贵州发电有限公司燃料分公司	23,897.60		23,897.60
应收账款	贵州大唐物资有限公司	21,887.18		21,887.18
应收账款	新疆大唐电力物资有限公司	20,513.30		20,513.30
应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司	20,000.00		71,829.05
应收账款	四川川汇水电投资有限责任公司阿坝分公司	18,642.40		132,860.00
应收账款	四川川汇水电投资有限责任公司仙女堡电厂	491.20		
应收账款	大唐乡城唐电水电开发有限公司	18,000.00		
应收账款	山东大唐国际东营风电有限责任公司	18,000.00		18,000.00
应收账款	大唐富川新能源有限公司	17,658.60		17,388.00
应收账款	贵州白水河发电有限公司	17,362.40		
应收账款	贵州大田河水电开发有限公司	17,362.40		
应收账款	贵州中山包水电发展有限公司	17,021.80		
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	16,000.00		
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	16,000.00		
应收账款	赤峰唐能新能源有限公司	16,000.00		
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	16,000.00		
应收账款	大唐三合(林西)新能源有限公司	16,000.00		
应收账款	大唐中日(赤峰)新能源有限公司	16,000.00		
应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司	16,000.00		
应收账款	大唐贵州黄花草水电开发有限公司	15,000.00		
应收账款	大唐平度风力发电有限公司	14,000.00		14,000.00
应收账款	大唐荣成新能源有限公司	14,000.00		14,000.00
应收账款	大唐威海新能源有限公司	14,000.00		14,000.00
应收账款	大唐文登风力发电有限公司	14,000.00		14,000.00
应收账款	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	12,541.80		
应收账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	12,500.00		12,500.00
应收账款	大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	12,421.80		
应收账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	10,800.00		103,559.02
应收账款	大唐陕西电力检修承运有限公司	10,370.00		
应收账款	陕西石泉发电有限责任公司	8,750.00		175,000.00
应收账款	大唐香电得荣电力开发有限公司	6,812.00		
应收账款	大唐得荣唐电水电开发有限公司	6,000.00		
应收账款	大唐灵宝风力发电有限责任公司	5,056.00		50,560.00
应收账款	大唐四川电力检修运营有限公司	5,000.00		
应收账款	大唐山东清洁能源开发有限公司	2,819.16		2,819.16
应收账款	大唐青岛热力有限公司	2,484.00		2,484.00
应收账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	2,484.00		2,484.00
应收账款	大唐山东烟台电力开发有限公司	2,459.16		40,819.16
应收账款	广西三聚电力投资有限公司	882.40		
应收账款	广西大唐桂冠新能源有限公司本部	491.20		
应收账款	广西昭平县百花滩水力发电有限公司	491.20		
应收账款	黔南朝阳发电有限公司	491.20		
应收账款	大唐桂林新能源有限公司	280.60		24,840.00
应收账款	大唐恭城新能源有限公司	270.60		
应收账款	北京大唐泰信保险经纪有限公司			5,518,000.00
应收账款	大唐电商技术有限公司			3,000.00
应收账款	大唐河南电力燃料有限公司			1,100.00
应收账款	大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂			2,182,091.70
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
应收账款	大唐滑县风力发电有限责任公司			8,690.00
应收账款	大唐吉林电力燃料有限公司			10,000.00
应收账款	大唐吉林能源营销有限公司			27,500.00
应收账款	大唐吉林物资有限公司			45,000.00
应收账款	大唐昆明市东川新能源有限公司			366.71
应收账款	大唐平阴清洁能源开发有限公司			24,109.90
应收账款	大唐山西能源营销有限公司			175,000.00
应收账款	大唐碳资产有限公司			234,400.00
应收账款	大唐天惠(上海)新能源有限公司			70,510.00
应收账款	大唐吐鲁番清洁能源有限公司			18.00
应收账款	大唐万宁天然气发电有限责任公司			750,000.00
应收账款	大唐新能源连云港有限公司			23,217.53
应收账款	大唐新能源泗洪有限公司			23,217.53
应收账款	大唐新能源泗阳有限公司			389.05
应收账款	大唐伊川新能源有限公司			105,000.00
应收账款	甘肃大唐燃料有限责任公司			85,555.56
应收账款	红河石屏盛唐新能源有限公司			1,400.00
应收账款	吉林通榆新唐发电有限公司			62,510.00
应收账款	中国大唐集团技术经济研究院			520,823.00
应收账款	中国水利电力物资西安有限公司			95,516.00
应收账款	小计	672,219,089.98		589,166,066.62

2020 年年度报告

其他应收款	湖南大唐华银地产有限公司	201,189,345.34		144,593,009.56
其他应收款	欣正投资发展有限公司	12,025,190.90		14,427,319.12
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	6,507,703.00		512,510.00
其他应收款	大唐青海能源开发有限公司	959,890.00		
其他应收款	大唐电商技术有限公司	450,464.41		
其他应收款	大唐碳资产有限公司	234,400.00		
其他应收款	中国水利电力物资西安有限公司	218,613.00		
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司	197,788.00		
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	大唐长山热电厂	100,000.00		100,000.00
其他应收款	中国水利电力物资武汉有限公司	79,514.00		
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	大唐贵州发耳发电有限公司	72,600.00		44,000.00
其他应收款	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	67,452.30		
其他应收款	中国水利电力物资天津有限公司	66,000.00		
其他应收款	中国水利电力物资华南有限公司	50,028.00		
其他应收款	河南大唐电力物资有限公司	7,939.00		26,907.00
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	5,840.00		73,760.00
其他应收款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司			50,000,000.00
其他应收款	大唐耒阳电力有限责任公司			38,306,000.00
其他应收款	大唐长春第三热电厂			89,900.00
其他应收款	广西桂冠电力股份有限公司			75,000.00
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司			13,600.00
其他应收款	大唐华银攸县能源有限公司	241,137.10		
其他应收款	殷芳	5,053,461.59		5,509,619.46
	小计	227,794,706.64		254,038,965.14
预付款项	中国水利电力物资北京有限公司	4,771,307.71		4,373,026.60
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	843,747.30		533,903.89
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	453,300.12		364,849.80
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	134,691.85		
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	98,520.00		
预付账款	中水物资集团成都有限公司	49,650.00		
预付账款	北京国电工程招标有限公司	33,299.00		2,301,564.00
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	27,000.00		
预付账款	中国水利电力物资西安有限公司	26,730.00		
预付账款	中国水利电力物资天津有限公司	3,600.00		
预付账款	湖南大唐华银地产有限公司			920,000.00
	小计	6,441,845.98		8,493,344.29
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	1,087,931.50		42,315,661.79
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司			69,008,860.24
	小计	1,087,931.50		111,324,522.03
长期待摊费用	湖南大唐华银地产有限公司	19,760,000.00		38,249,310.24
长期待摊费用	小计	19,760,000.00		38,249,310.24

(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	大唐电力燃料有限公司	30,242,926.45	23,999,045.81
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	8,109,333.65	24,725,813.49
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	6,050,706.01	894,740.86
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中电力试验研究院	4,668,783.18	3,625,000.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	4,456,000.00	3,876,000.00
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	1,011,231.84	1,011,231.84
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	766,657.60	
应付账款	大唐华银湖南电力物资有限公司	584,260.06	3,290,546.26
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	407,700.00	440,000.00
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	404,140.00	82,000.00
应付账款	大唐耒阳电力有限责任公司	357,691.00	3,331,920.00
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	321,379.00	827,164.80
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究院有限公司	232,400.00	349,595.00
应付账款	大唐碳资产有限公司	210,000.00	
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	98,000.00	58,000.00
应付账款	湖南力能置业有限公司	18,150.00	
应付账款	中国水利电力物资天津有限公司	3,600.00	
应付账款	湖南黑金时代煤炭销售有限公司	299,110.04	4,148,848.80
应付账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司		45,000.00
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司		31,379.48
应付账款	中水物资集团成都有限公司		204,900.00
	小计	58,242,068.83	70,941,186.34
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	8,199,597.33	3,783,852.45
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中电力试验研究院	308,300.00	271,050.00
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	20,750.00	69,680.00

其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	41,857.40	41,857.40
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	12,000.00	4,000.00
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,148,543.80	
其他应付款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	45,300.00	
其他应付款	北京国电工程招标有限公司	200,000.00	
其他应付款	中国大唐集团公司湖南分公司		22,114,466.55
其他应付款	大唐未阳电力有限责任公司		478,882.70
其他应付款	大唐华银湖南电力物资有限公司		243,842.20
其他应付款	大唐鲁北发电有限责任公司		2,775.00
	小计	9,976,348.53	27,010,406.30
合同负债	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	1,145,458.41	1,145,458.41
合同负债	北京国电工程招标有限公司	333,417.92	
合同负债	大唐甘肃发电有限公司	169,811.32	
合同负债	陕西汉江投资开发有限公司	30,188.68	
合同负债	广西桂冠电力股份有限公司	1,886.79	
合同负债	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司		216,661.32
合同负债	大唐闻喜清洁能源有限公司		18,867.92
合同负债	贵州白水河发电有限公司		3,773.58
合同负债	贵州大田河水电开发有限公司		3,773.58
合同负债	贵州中山包水电发展有限公司		3,773.58
合同负债	大唐桂冠盘县四格风力发电有限公司		1,886.79
	小计	1,680,763.12	1,394,195.18
其他流动负债	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	148,909.59	148,909.59
其他流动负债	北京国电工程招标有限公司	20,005.08	
其他流动负债	大唐甘肃发电有限公司	10,188.68	
其他流动负债	陕西汉江投资开发有限公司	1,811.32	
其他流动负债	广西桂冠电力股份有限公司	113.21	
其他流动负债	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司		12,999.68
其他流动负债	大唐闻喜清洁能源有限公司		1,132.08
其他流动负债	贵州白水河发电有限公司		226.42
其他流动负债	贵州大田河水电开发有限公司		226.42
其他流动负债	贵州中山包水电发展有限公司		226.42
其他流动负债	大唐桂冠盘县四格风力发电有限公司		113.21
	小计	181,027.88	163,833.82
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	北京恒银投资管理有限公司	55,522.50	55,522.50
	小计	12,739,132.77	12,739,132.77

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

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

十四、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(一) 重要承诺事项

1. 本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 2020 年 12 月 31 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 1,406.70 万元, 具体明细如下:

项目名称	合同金额	已确认资本性支出	未确认资本性承诺
绥宁宝鼎山三期工程	40,616.98	39,210.28	1,406.70
合计	40,616.98	39,210.28	1,406.70

截至 2020 年 12 月 31 日, 公司下属大唐华银绥宁新能源有限公司建设的绥宁宝鼎山三期工程项目, 累计已签订合同金额 40,616.98 万元, 账面已确认资本性支出 39,210.28 万元, 尚未履约完成的合同金额 1,406.70 万元, 预计将在 2021 年履约完成, 该未确认资本性承诺期限为 1 年以内。

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

截至 2020 年 12 月 31 日, 本公司为其他单位提供担保情况: 单位: 元

被担保单位	担保类型	担保金额
大唐华银攸县能源有限公司	贷款担保	651,000,000.00
合计		651,000,000.00

(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

十五、 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

十六、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	商品流通	煤炭	科技信息	其他	分部间抵销	合计
营业收入	7,997,880,273.95	20,628,161.03		337,725,792.13	127,311,001.16	227,864,309.57	8,255,680,918.70
其中：对外交易收入	7,854,163,409.83	3,357,793.47		300,420,229.54	97,739,485.86		8,255,680,918.70
分部间交易收入	143,716,864.12	17,270,367.56		37,305,562.59	29,571,515.30	227,864,309.57	0.00
对联营和合营企业的投资收益	-13,460,501.78						-13,460,501.78
资产减值损失	-2,273,043.30						-2,273,043.30
信用减值损失（适用新准则）	-49,256,715.97		200,000.00	-3,156,829.23	999,294.00		-51,214,251.20
折旧费和摊销费	1,225,043,623.79	391,283.59	145,748.47	24,088,910.31	1,118,996.62	6,039,961.97	1,244,748,600.81
利润总额	429,275,742.03	608,776.80	-56,784,144.93	28,833,837.10	901,005.32	311,656,460.83	91,178,755.49
所得税费用	42,598,848.66	452,406.56		8,658,168.88	337,567.11		52,046,991.21
净利润	386,676,893.37	156,370.24	-56,784,144.93	20,175,668.22	563,438.21	311,656,460.83	39,131,764.28
资产总额	24,857,375,485.68	74,621,808.03	46,034,469.41	824,587,309.67	170,909,023.98	7,903,326,011.94	18,070,202,084.83
负债总额	17,799,579,733.22	31,677,797.49	51,212,988.89	1,102,235,662.47	28,298,164.35	3,904,408,347.16	15,108,595,999.26

(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

借款费用

(1). 当期资本化的借款费用金额为 13,367,348.89 元。

(2). 当期用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率

项目	资本化率	资本化金额
益阳北港长河 100MV 光伏发电项目	4.9%	5,853,240.56
绥宁宝鼎山二期工程	0.70%	1,951,561.11
绥宁宝鼎山三期工程	4.94%	5,562,547.22

租赁

(1).. 经营租赁出租人租出资产情况

经营租赁租出资产类别	期末账面价值	期初账面价值
房屋建筑物	1,473,407.80	975,478.62
合计	1,473,407.80	975,478.62

(2) 融资租赁承租人

租入固定资产情况

固定资产类别	期末余额			期初余额		
	原价	累计折旧	减值准备	原价	累计折旧	减值准备
房屋建筑物	303,018,506.00	42,446,714.25		303,018,506.00	34,856,822.25	
机器设备	2,626,912,453.88	714,581,118.37		3,445,257,493.11	1,744,653,405.51	
合计	2,929,930,959.88	757,027,832.62		3,748,275,999.11	1,779,510,227.76	

以后年度将支付的最低租赁付款额

剩余租赁期	最低租赁付款额
1 年以内 (含 1 年)	464,284,781.63
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	460,055,614.97
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	414,359,139.71
3 年以上	717,751,349.89
合计	2,056,450,886.20

期末未确认融资费用的余额 226,865,887.04 元。

(3). 经营租赁承租人最低租赁付款额情况

剩余租赁期	经营租赁额
1 年以内 (含 1 年)	1,260,000.00
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	1,260,000.00
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	1,260,000.00
3 年以上	13,939,900.00
合计	17,719,900.00

披露各售后租回交易以及售后租回合同中的重要条款

(1) 2015 年 8 月, 本公司与上海大唐融资租赁有限公司(以下简称“上海大唐租赁”)签订了编号为 SHRZ20150011-L-01 的《融资租赁合同》, 双方约定, 上海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。上海大唐租赁购

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个月的对应日支付, 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, 融资租赁手续费为人民币 500 万元。

(2) 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 6.55%, 实际融资租赁年利率 7.205%, 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上浮 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个月的对应日支付, 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。

(3) 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 6.55%, 实际融资租赁年利率 7.205%, 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上浮 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个月的对应日支付, 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。

(4) 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, 融资租赁手续费为人民币 750 万元。

(5) 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 DTRZ20150014-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椅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上浮 10%。自 2016 年 3 月起, 约定利率按 4.41% 固定不变。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。

(6) 2020 年 7 月, 本公司与浦银金融租赁股份有限公司(以下简称“浦银租赁”)签订了编号为 PYHZ0320200009 的《融资租赁合同》(售后回租), 公司用金竹山火力发电分公司设备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 4.82 亿元, 租赁本金为人民币 5 亿元, 起租日为 2020 年 7 月 20 日, 租赁期限为 6 年, 租赁利率按实际支付日上月全国银行间同业拆借中心公布的 5 年期以上的贷款市场报价利率(LPR)+242.5BPS 计算, 按季度支付租金, 设备留购名义货价为人民币 1 元。

(7) 2020 年 7 月, 本公司与国网国际融资租赁有限公司(以下简称“国网融资租赁”)签订了编号为 SGIL577.2020.001 的《融资租赁合同》(售后回租), 公司用金竹山火力发电分公司设备以售后回租方式向国网融资租赁融资, 该批设备在起租日账面净值 5.08 亿元, 租赁本金为人民币 5 亿元, 其中: 一期为 2 亿元, 二期为 3 亿元, 起租日为 2020 年 7 月 21 日, 租赁期限为 6 年, 租赁利率为 2020 年 5 月 20 日中国人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的 5 年期以上的贷款市场报价利率(LPR)上浮 42BP, 按半年度支付租金, 设备留购名义货价为人民币 1 元。

(8) 内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司“去产能”资产处置事项

受国家 2016 年开启煤炭行业去产能以及大唐集团加强化解煤炭过剩产能工作的影响, 本公司之子公司内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司(以下简称“锡东公司”)额吉煤矿(褐煤)完成闭矿并经国资委验收。2016 年 11 月国资委对大唐集团下发复函, 规定额吉煤矿的 300 万吨/年指标全部用于内部核准在建煤矿的产能置换。经北京天健兴业资产评估有限公司以交易为目的采用市场法评估(评估报告号: 天兴评报字(2017)第 1027 号), 额吉煤矿 300 万吨/年关闭退出产能指标以 2017 年 6 月 30 日为基准日的市场价值为 30,000 万元。

锡东公司于 2017 年 9 月分别与大唐集团所属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。其中向鄂尔多斯市国源矿业开发有限公司转让 200 万吨/年退出产能指标, 合同价 2 亿元, 合同约定签约后支付 10% 即 2,000 万元, 2018 年内支付 10,000 万元, 2019 年内支付剩余的 8,000 万元; 向大唐呼伦贝尔能源开发有限公司转让 100 万吨/年退出产能指标, 合同价 1 亿元, 合同约定签约后支付 20% 即 2,000 万元, 2018 年内支付 3,000 万元, 2019 年内支付剩余的 5,000 万元。截至 2020 年底, 交易各方已完成产能指标转移手续, 3 亿元煤炭产能指标出售款已全额收回。

2018 年，锡东公司根据煤矿所在地政府对矿山关闭治理复垦要求，外聘专业机构内蒙古中石矿业有限公司出具闭坑治理及复垦方案《内蒙古自治区额合宝力格煤田特根召井田矿山地质环境闭坑治理方案（2018 年 10 月~2021 年 9 月）》对复垦费进行估算，预计复垦支出 4,029.65 万元。2019 年 7 月复垦方案经最终评定验收将预计费用小幅调整为 3,951.15 万元。目前公司已与当地自然资源局签订协议，全权委托其实施闭坑治理与复垦工作相关事宜。截止 2020 年底，复垦工作正在有序开展。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	568,449,758.32
1 至 2 年	82,390,945.53
2 至 3 年	
3 至 4 年	
4 至 5 年	1,532,630.14
5 年以上	320,962,987.38
合计	973,336,321.37

(2). 按坏账计提方法分类披露

√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 (%)	
按单项计提坏账准备	61,000,000.00	6.27	38,000,000.00	62.30	23,000,000.00					
其中：										
单项金额重大单项计提	61,000,000.00	6.27	38,000,000.00	62.30	23,000,000.00					
按组合计提坏账准备	912,336,321.37	93.73	4,909,473.77	0.54	907,426,847.60	1,325,174,260.01	100.00	3,399,698.94	0.26	1,321,774,561.07
其中：										
账龄组合	414,587,521.37	42.59	4,909,473.77	1.18	409,678,047.60	854,794,460.01	64.50	3,399,698.94	0.40	851,394,761.07
关联方组合	497,748,800.00	51.14			497,748,800.00	470,379,800.00	35.50			470,379,800.00
合计	973,336,321.37	/	42,909,473.77	/	930,426,847.60	1,325,174,260.01	/	3,399,698.94	/	1,321,774,561.07

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
国网湖南省电力有限公司	61,000,000.00	38,000,000.00	62.30	预计无法全额收回
合计	61,000,000.00	38,000,000.00	62.30	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	414,587,521.37	4,909,473.77	1.18
合计	414,587,521.37	4,909,473.77	1.18

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

组合计提项目: 关联方组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	497,748,800.00		
合计	497,748,800.00		

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	3,399,698.94	39,509,774.83				42,909,473.77
合计	3,399,698.94	39,509,774.83				42,909,473.77

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5). 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

本年按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额为 954,427,794.06 元,占应收账款期末余额合计数的比例为 98.06%,相应计提的坏账准备期末余额汇总金额为 38,330,982.28 元。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 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

项目列示

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	314,863,049.09	102,462,361.16
其他应收款	3,176,516,483.53	3,610,225,898.40
合计	3,491,379,532.62	3,712,688,259.56

其他说明:

适用 不适用

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

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
大唐华银张家界水电有限公司	99,281,507.48	

大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	24,349,005.89	
大唐华银（湖南）新能源有限公司	54,961,012.75	
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	27,926,434.45	
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	5,882,727.36	9,715,096.00
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	30,734,281.16	21,019,185.16
湖南大唐先一科技有限公司	71,728,080.00	71,728,080.00
合计	314,863,049.09	102,462,361.16

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	1,178,638,924.27
1 至 2 年	1,845,438,416.13
2 至 3 年	136,511,521.37
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	141,081,946.45
合计	3,301,670,808.22

(2). 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	3,267,392,260.11	3,712,352,190.51
代付中央企业厂办大集体改革支出	28,555,472.90	17,938,842.90
社保	4,139,475.21	4,731,818.28
备用金、保证金等	1,583,600.00	38,991.00
合计	3,301,670,808.22	3,735,061,842.69

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2020年1月1日余额		257,600.00	124,578,344.29	124,835,944.29
2020年1月1日余额在当期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	263,980.40	-257,600.00	312,000.00	318,380.40
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	263,980.40		124,890,344.29	125,154,324.69

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	124,835,944.29	318,380.40				125,154,324.69
合计	124,835,944.29	318,380.40				125,154,324.69

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 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
大唐华银株洲发电有限公司	往来款	717,881,462.84	1年以内、1-2年(含2年)	21.74	
湖南华银能源技术有限公司	往来款	665,108,360.30	1年以内、1-2年(含2年)	20.14	
大唐华银会同小洪水电有限公司	往来款	246,218,061.75	1年以内、1-2年(含2年)	7.46	
大唐华银绥宁新能源有限公司	往来款	251,116,066.86	1年以内、1-2年(含2年)	7.61	
大唐华银(湖南)新能源有限公司	往来款	250,820,383.79	1年以内、1-2年(含2年)	7.60	
合计	/	2,131,144,335.54	/	64.55	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

1

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 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	3,885,972,615.51		3,885,972,615.51	3,800,503,515.51		3,800,503,515.51
对联营、合营企业投资	765,928,501.44		765,928,501.44	745,869,003.22		745,869,003.22
合计	4,651,901,116.95		4,651,901,116.95	4,546,372,518.73		4,546,372,518.73

(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	218,823,500.00			218,823,500.00		
大唐华银湖南能源营销有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	196,097,600.00			196,097,600.00		
大唐华银会同小洪水电有限公司	28,410,200.00	16,380,000.00		44,790,200.00		
大唐华银麻阳新能源有限公司	35,960,000.00	2,579,100.00		38,539,100.00		
大唐华银绥宁新能源有限公司	152,396,100.00	58,020,000.00		210,416,100.00		
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		
大唐华银沅江新能源有限公司	66,890,000.00	8,490,000.00		75,380,000.00		
大唐华银芷江新能源开发有限公司	77,602,100.00			77,602,100.00		
湖南大唐燃料开发有限责任公司	30,750,000.00			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		
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	49,814,978.89			49,814,978.89		
湖南华银能源技术有限公司	57,507,046.61			57,507,046.61		
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	800,000,000.00			800,000,000.00		
合计	3,800,503,515.51	85,469,100.00		3,885,972,615.51		

(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	期初	本期增减变动	期末	减值准备
----	----	--------	----	------

1

单位	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	余额	期末余额
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
大唐华银攸县能源有限公司	216,291,263.87			-72,550,147.59						143,741,116.28	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	526,410,000.00	33,520,000.00		58,583,820.75						618,513,820.75	
大唐华银湖南电力物资有限公司	3,167,739.35			505,825.06						3,673,564.41	
小计	745,869,003.22	33,520,000.00		-13,460,501.78						765,928,501.44	
合计	745,869,003.22	33,520,000.00		-13,460,501.78						765,928,501.44	

其他说明：
无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,549,218,987.03	3,387,497,902.79	3,925,748,790.81	3,794,905,242.28
其他业务	210,453,680.34	72,254,076.47	231,890,625.66	84,836,237.26
合计	3,759,672,667.37	3,459,751,979.26	4,157,639,416.47	3,879,741,479.54

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
电力销售	3,549,218,987.03
其他	210,453,680.34
按经营地区分类	
湖南省内	3,759,672,667.37
按商品转让的时间分类	
在某一时刻确认收入	3,743,632,462.67
在一段时间内确认收入	16,040,204.70
合计	3,759,672,667.37

合同产生的收入说明：
 适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

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	302,510,687.93	9,715,096.00
权益法核算的长期股权投资收益	-13,460,501.78	-72,793,803.73
处置长期股权投资产生的投资收益		50,975,769.57
交易性金融资产在持有期间的投资收益	7,234,343.78	3,154,689.09
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		437,000.00
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	296,284,529.93	-8,511,249.07

6、其他

□适用 √不适用

十八、 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	10,368,986.44	
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）		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	47,701,087.57	主要为本期把收到的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。
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-5,568,396.56	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
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	-11,858,233.68	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		

所得税影响额	-1,265,135.12	
少数股东权益影响额	-6,445.21	
合计	39,371,863.44	

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	1.12	0.02	0.02
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.15	-0.0027	-0.0027

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

第十二节 备查文件目录

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

董事长：彭勇

董事会批准报送日期：2021年3月31日

修订信息

适用 不适用