

公司代码：601991

公司简称：大唐发电

大唐国际发电股份有限公司 2022 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性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	应学军	公务原因	梁永磐
董事	孙永兴	公务原因	金生祥

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、公司负责人梁永磐、主管会计工作负责人孙延文及会计机构负责人（会计主管人员）赵薇声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

于2023年3月28日，本公司第十一届董事会召开第十一次会议，批准2022年度利润分配预案，分配现金股利536,695千元（人民币，下同）。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他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

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

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	33
第五节	环境与社会责任.....	52
第六节	重要事项.....	61
第七节	股份变动及股东情况.....	75
第八节	优先股相关情况.....	82
第九节	债券相关情况.....	83
第十节	财务报告.....	94

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	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
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿

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		
上交所	指	上海证券交易所
港交所	指	香港联合交易所有限公司
伦交所	指	伦敦证券交易所
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
公司或本公司或大唐国际	指	大唐国际发电股份有限公司
大唐财务公司	指	中国大唐集团财务有限公司
大唐租赁公司	指	大唐融资租赁有限公司
上海大唐租赁公司	指	上海大唐融资租赁有限公司
大唐保理公司	指	大唐商业保理有限公司
桂冠电力	指	广西桂冠电力股份有限公司
华银电力	指	大唐华银电力股份有限公司
大唐新能源	指	中国大唐集团新能源股份有限公司
大唐环境	指	大唐环境产业集团股份有限公司
云南铜业	指	云南铜业股份有限公司
供电煤耗	指	火电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%
利用小时	指	机组毛实际发电量折合成毛最大容量（或额定容量）时的运行小时数

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	大唐国际发电股份有限公司
公司的中文简称	大唐发电
公司的外文名称	DatangInternationalPowerGenerationCo., Ltd.
公司的外文名称缩写	DatangPower
公司的法定代表人	梁永磐

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	孙延文
联系地址	北京市西城区广宁伯街 9 号
电话	(010) 88008678
传真	(010) 88008264

电子信箱	SUNYANWEN@DTPOWER.COM
------	-----------------------

三、基本情况简介

公司注册地址	北京市西城区广宁伯街9号
公司注册地址的历史变更情况	2009年由北京市宣武区广内大街482号变更为现注册地址
公司办公地址	北京市西城区广宁伯街9号
公司办公地址的邮政编码	100033
公司网址	WWW.DTPOWER.COM
电子信箱	DTPOWER@DTPOWER.COM

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	中国证券报、上海证券报
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市西城区广宁伯街9号

五、公司股票简况

公司股票简况			
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上交所	大唐发电	601991
H股	港交所	大唐发电	00991
H股	伦交所	DAT	991

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	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号外文文化创意园12号楼
	签字会计师姓名	苏菊荣、程晓婷
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	天职香港会计师事务所有限公司
	办公地址	2ndFloor, 625 King's Road, North Point, Hong Kong 香港北角英皇道625号2楼
	签字会计师姓名	高亚军

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：千元 币种：人民币

主要会计数据	2022年	2021年		本期比上年同期增减 (%)	2020年
		调整后	调整前		

营业收入	116,828,044	103,609,894	103,411,958	12.76	95,614,422
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	114,583,248	101,656,980	101,459,044	12.72	94,021,086
归属于上市公司股东的净利润	-410,168	-9,097,707	-9,263,927	95.49	3,040,243
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-1,482,205	-9,824,302	-9,990,522	84.91	3,633,613
经营活动产生的现金流量净额	20,463,660	8,325,541	8,245,340	145.79	26,753,718
	2022年末	2021年末		本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	62,616,466	62,406,003	62,135,353	0.34	73,024,030
总资产	305,052,475	296,517,653	295,967,700	2.88	280,333,508

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	-0.0966	-0.5692	-0.5782	83.03	0.1017
稀释每股收益(元/股)	-0.0966	-0.5692	-0.5782	83.03	0.1017
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.1545	-0.6085	-0.6175	74.61	0.1337
加权平均净资产收益率(%)	-6.24	-29.56	-30.14	23.32	4.50
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-9.98	-31.60	-32.19	21.62	5.92

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

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数(经重述)	期末数	期初数(经重述)
按中国会计准则	-410,168	-9,097,707	62,616,466	62,406,003
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466

记录安全生产基金的会计处理差异	96,213	23,999	132,862	212,065
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-7,321	-3,538	-5,421	1,900
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	-8,226	-25,925	12,719	20,945
按国际会计准则	-329,502	-9,103,171	62,650,160	62,534,447

(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

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

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

根据国际财务报告准则，煤炭开采及发电公司需提取一定金额的安全费和维简费，从留存收益/(累计亏损)转入资本公积。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期损益；属于资本性的支出，于完工时转入物业、厂房及设备，并按照本集团折旧政策计提折旧。同时，按照当期维简费和安全生产费等的实际使用金额在所有者权益内部进行结转，冲减资本公积项目并增加留存收益/(累计亏损)项目，以相关资本公积余额冲减至零为限。

九、2022 年分季度主要财务数据

单位：千元 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	29,799,681	25,798,174	31,651,517	29,578,672
归属于上市公司股东的净利润	-409,163	1,808,925	-635,584	-1,174,346
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-489,203	1,623,452	-842,013	-1,774,441
经营活动产生的现金流量净额	5,519,401	7,336,689	6,049,322	1,558,248

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：千元 币种：人民币

非经常性损益项目	2022 年金额	附注(如适用)	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	686,282	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权处置收益	473,553	961,629
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	234,926	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助	228,123	247,834
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	706			
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	157,671		36,815	-364,187
对外委托贷款取得的损益	8,158		32,942	109,133
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	107,601		788	31,888
其他符合非经常性损益定义的损益项目				-1,491,549
减：所得税影响额	74,719		11,819	23,459
少数股东权益影响额（税后）	48,588		33,807	64,659
合计	1,072,037		726,595	-593,370

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

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	916,995	1,133,858	216,863	34,668

其他非流动金融资产	3,876,320	4,033,991	157,671	423,930
合计	4,793,315	5,167,849	374,534	458,598

十二、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2022年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚决贯彻党中央重大决策部署，面对复杂多变的经营形势和风高浪急的风险挑战，公司上下顶压前行、迎难而上、逆势突围，持之以恒保安全、提效能、增效益、促发展，取得了难能可贵的攻坚业绩。

1. 安全生产局面持续稳定。公司始终坚持目标导向、系统观念、底线思维，强化安全管控，狠抓责任落实，确保安全风险可控在控，公司牢记“国之大事”，发挥保电主力军作用，圆满完成了冬奥会、二十大等重大保电任务，公司整体生产平稳、保供有力。

2. 经营效益实现稳步回升。公司始终坚持把价值创造、业绩提升作为经营龙头，积极应对电煤价格居高不下、疫情防控严峻复杂等多重压力，坚持不懈实行经营管理“日调度”，灵活调整经营策略，深耕煤炭、电力“两个市场”，优化电煤采购，精细营销管理，用好用足能源保供政策，实现全年利润同比大幅减亏。

3. 低碳转型发展持续发力。公司完整准确全面贯彻新发展理念，坚定绿色低碳的发展方向，加快推动托电、蔚县等多能互补大型基地项目开发建设，全力推进煤电绿色转型和技术升级，不断开创高质量发展新局面。2022年，公司新增发电机组容量2,699.4兆瓦，其中火电燃机1,477.8兆瓦、风电项目338兆瓦、光伏项目883.6兆瓦，低碳清洁能源装机占比进一步提升至33.1%。报告期内，共有55个电源项目获得核准，核准容量10,469.46兆瓦。其中，火电煤机项目2个、核准容量2,020兆瓦，火电燃机项目1个、核准容量1,470兆瓦，风电项目11个、核准容量2,051.8兆瓦，光伏项目31个、核准容量4,927.66兆瓦。公司在建电源项目28个，在建容量7,394.68兆瓦，其中火电煤机项目2个、在建容量2,700兆瓦，火电燃机项目1个、在建容量497兆瓦，风电项目10个，在建容量2,697兆瓦，光伏项目15个，在建容量1,500.68兆瓦。

4. 改革治理取得显著成效。公司加快推进企业治理体系和治理能力现代化，现代企业治理体系日臻完善，法治和风控体系筑牢健全。深入落实国企改革三年行动要求，全面实现应建尽建、配齐建强，董事会领导更加科学规范。持续推进经理层任期制契约化管理及员工“两个合同”管理全覆盖，市场化经营机制不断做深做实。制定提高上市公司质量工作方案并扎实推进，向打造一流能源上市公司不断迈进。公司年内先后荣获中国证券金紫荆“最具投资价值上市公司”等奖项，品牌形象得到彰显和提升。

二、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会发布的数据，截至2022年底，全国全口径发电装机容量25.6亿千瓦，其中非化石能源发电装机容量12.7亿千瓦，同比增长13.8%，占总装机比重上升至49.6%，同比提高2.6个百分点，电力延续绿色低碳转型趋势。2022年全国新增发电装机容量2.0亿千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量1.6亿千瓦，新投产的总发电装机规模以及非化石能源发电装机规模均创历史新高。2022年，全口径并网风电、太阳能发电量同比分别增长16.3%和30.8%。全口径非化石能源发电量同比增长8.7%，占总发电量比重为36.2%，同比提高1.7个百分点。全口径煤电发电量同比增长0.7%，占全口径总发电量的比重为58.4%，同比降低1.7个百分点，煤

电仍是当前我国电力供应的最主要电源。在来水明显偏枯的三季度，全口径煤电发电量同比增长 9.2%，较好地弥补了水电出力的下降，充分发挥了煤电兜底保供作用。

2022 年，受国际环境复杂严峻、国内疫情冲击等因素影响，我国经济运行压力加大，但在国家宏观调控政策的影响下，国民经济总体延续恢复发展态势，全国电力需求保持增长。全国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%，一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长 5.0%、0.8%、6.0%和 2.5%；其中第一产业用电量 0.11 万亿千瓦时，同比增长 10.4%；第二产业用电量 5.70 万亿千瓦时，同比增长 1.2%；第三产业用电量 1.49 万亿千瓦时，同比增长 4.4%；城乡居民生活用电量 1.34 万亿千瓦时，同比增长 13.8%。

2022 年，全国电力供需总体紧平衡，部分地区高峰时段供需偏紧。受春季大范围雨雪、夏季极端高温少雨、秋冬季来水枯竭与寒潮天气影响，叠加经济恢复增长，2022 年全国有 21 个省级电网用电负荷创新高，华东、华中区域电力保供形势严峻，浙江、江苏、安徽、四川、重庆、湖北等地区电力供需形势紧张。国家通过加强省间余缺互济、实施负荷侧管理等措施，有力保障电力供应平稳有序，守牢民生用电安全底线。

2022 年，能源领域政策相继出台，现代能源体系加速构建。在电力生产端，2022 年 3 月国家发展改革委等部门出台《关于进一步推进电能替代的指导意见》，指出 2025 年电能占工业终端能源消费比重达到 30%；发布《关于促进新时代新能源高质量发展实施方案的通知》，从七大方面完善政策措施促进新能源发展。在电力消纳端，2022 年 2 月国家发展改革委等部门出台《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，指出全国统一电力市场体系于 2025 年初步建成，2030 年基本建成并且新能源全面参与市场交易，市场主体平等竞争、自主选择，电力资源在全国范围内得到进一步优化配置。立足我国资源禀赋建设国家现代能源体系，已被列为国家重要发展战略，政府相继出台的政策法规为产业发展提供了良好政策环境。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司是由中国大唐集团有限公司控股的大型发电上市公司。公司所属运营企业及在建项目遍及全国 19 个省、市、自治区，现已发展成为绿色低碳、多能互补、高效协同的大型综合能源上市公司。

截至 2022 年底，公司在役装机容量 71,024.37 兆瓦，其中，火电煤机 47,514 兆瓦，约占 66.90%；火电燃机 6,100.18 兆瓦，约占 8.59%；水电约 9,204.73 兆瓦，约占 12.96%；风电 5,416.95 兆瓦，约占 7.63%；光伏发电 2,788.51 兆瓦，约占 3.92%。

在量价方面，受国家政策、宏观经济、装机结构、区域分布、市场竞争、供求关系等多重因素影响，公司统筹研判燃料、电量“两个市场”形势、深化精益管理，公司在完成能源保供任务前提下，优化运行方式，合理安排调运，2022 年完成上网电量约 2,469.30 亿千瓦时、完成供热量约 1.64 亿吉焦、完成上网电价 460.79 元/兆瓦时（含税）。

2022 年公司实现经营收入约 1,168.28 亿元，比上年同期上升 12.76%；实现净利润约-8.71 亿元，同比上升 92.57%；归属于母公司所有者的净利润约为-4.10 亿元，同比上升 95.49%。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）电源布局及发展优势

公司是中国大型独立发电公司之一，公司及子公司发电业务主要分布于全国 19 个省、市、自治区。截至报告期末，公司总装机容量突破 7000 万千瓦大关，其中京津冀、东南沿海区域是公司火电装机最为集中的区域，水电项目大多位于西南地区，风电、光伏广布全国资源富集区域。公司大力推进低碳清洁能源转型，截至 2022 年底，公司新增装机容量 2,699.4 兆瓦，其中火电

燃机新增 1,477.8 兆瓦、风电新增 338 兆瓦、光伏新增 883.6 兆瓦，公司天然气、水电、风电、太阳能等低碳清洁能源装机占比进一步提升至 33.1%，较去年末实现提升 2.83 个百分点。

（二）设备技术优势

公司燃煤机组中，共有 14 台超超临界机组，容量达到 11,280MW，其中百万级超超临界机组 6 台。公司严格按照国家环保部门要求，持续强化环保工作，公司在役燃煤火电机组累计完成超低排放环保改造 108 台，均已按照超低排放环保改造限值达标排放。公司系统 25 台机组在全国火电机组能效水平对标中获奖，8 台机组获得可靠性评价优胜机组称号。

（三）融资能力优势

公司在境内外市场信誉良好，拥有广泛的融资渠道，可以确保公司整体资金链顺畅，有效降低公司融资成本。2022 年，公司结合资金需求及货币市场利率走势，共计发行 145.5 亿元超短期融资债券、182.9 亿元中期票据，利率始终保持市场优势；成功发行全国首批转型债及国内首笔碳排放权质押担保债券；成功发行首单 20 亿元能源保供特别债，是 2022 年唯一成功发行能源保供特别债的上市公司。

（四）企业管理优势

公司董事会成员背景多元化，董事的知识结构和专业领域既具有专业性又互为补充，保障了董事会决策的科学性。公司积极践行人才强企战略，建立了有效的员工激励机制和评聘体系，注重人才培养、成长成才、形成了一支专业过硬、素质优良的人才队伍。公司深耕能源行业多年，拥有丰富的能源行业企业管理经验，同时积极谋划拓展新产业方向，能够持续推进公司业务拓展，为股东创造价值。

（五）科研创新优势

公司坚持将创新作为引领发展的第一动力，加强科技创新机制建设，强化产学研合作和对外科技交流；注重科技创新人才培养，激发和提升科技创新能力；推进创新奖励激励体系，提升科技人员科技创新热情；加大科技研发投入，积极推进科技成果转化，构建创新生态圈、打造创新策源地。2022 年公司共计获得各类科技创新奖项 76 项，参与制定行业、国家、国际的规范、技术标准共计 88 项，主编立项国、行、团标准 4 项，获得授权专利 55 项，其中发明专利 18 项。

五、报告期内主要经营情况

2022 年，公司累计完成上网电量约 2,469.30 亿千瓦时，同比下降约 4.35%。实现经营收入约 1,168.28 亿元，比上年同期上升 12.76%；经营成本完成约 1,085.12 亿元，比上年同期上升 3.95%；实现净利润约-8.71 亿元，同比上升 92.57%；归属于母公司所有者的净利润约为-4.10 亿元，同比上升 95.49%；资产总额约 3,051 亿元，比上年末上升 2.88%；负债总额约为 2,287 亿元，比上年末上升 3.94%；资产负债率约为 74.98%，比上年末上升 0.76 个百分点。

（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：千元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数 (经重述)	变动比例 (%)
营业收入	116,828,044	103,609,894	12.76
营业成本	108,512,033	104,391,576	3.95
销售费用	113,686	87,164	30.43
管理费用	3,642,268	3,461,641	5.22
财务费用	6,612,571	6,538,193	1.14
研发费用	24,611	32,220	-23.62

经营活动产生的现金流量净额	20,463,660	8,325,541	145.79
投资活动产生的现金流量净额	-19,416,917	-13,214,061	-46.94
筹资活动产生的现金流量净额	-2,589,369	8,062,519	-132.12

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 公司各电力板块利润情况表

单位：千元 币种：人民币

电力板块	利润总额		变动比例 (%)
	本期数	上期数 (经重述)	
燃煤	-6,052,963	-15,975,976	62.11
燃机	-90,576	525,117	-117.25
风电	2,286,496	1,758,261	30.04
光伏	443,939	354,652	25.18
水电	1,627,474	1,727,313	-5.78
生物质		-936	100.00

注：各电力板块利润由相应板块各电厂利润加总得到。

3. 收入和成本分析

适用 不适用

本年度，本公司实现主营业务经营收入约为 1,145.83 亿元，比上年同期上升约 12.72%，主营业务经营成本约 1,077.25 亿元，比上年同期上升约 3.82%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：千元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	108,374,189	102,512,335	5.41	13.23	3.23	增加 9.16 个百分点
煤炭行业	798,293	390,427	51.09	26.70	44.34	减少 5.98 个百分点
其他	5,410,766	4,821,924	10.88	1.86	15.19	减少 10.31 个百分点
合计	114,583,248	107,724,686	5.99	12.72	3.82	增加 8.05 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

电力销售	100,692,456	91,916,858	8.72	13.22	3.11	增加 8.95 个百分点
热力销售	5,845,506	9,906,379	-69.47	12.09	7.66	增加 6.99 个百分点
煤炭销售	530,690	161,258	69.61	38.07	24.15	增加 3.40 个百分点
其他产品	7,514,596	5,740,191	23.61	5.54	8.74	减少 2.25 个百分点
合计	114,583,248	107,724,686	5.99	12.72	3.82	增加 8.05 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(%)
京津冀地区	24,232,317	23,912,347	1.32	13.17	0.53	增加 12.4 个百分点
山西省	5,002,886	4,823,428	3.59	40.00	1.14	增加 37.05 个百分点
江苏省	6,798,507	7,257,549	-6.75	10.42	11.84	减少 1.35 个百分点
广东省	14,008,589	14,261,489	-1.81	11.15	7.68	增加 3.28 个百分点
川渝地区	6,717,442	23,912,347	47.81	-7.60	2.02	减少 4.92 个百分点
福建省	4,841,543	4,769,990	1.48	3.55	-8.80	增加 13.34 个百分点
浙江省	7,904,557	7,940,998	-0.46	22.15	10.48	增加 10.61 个百分点
内蒙古地区	15,633,304	12,954,811	17.13	20.12	8.78	增加 8.63 个百分点
江西省	5,547,635	5,083,947	8.36	10.15	3.22	6.15
东北地区	11,941,592	11,215,955	6.08	10.44	3.34	增加 6.45 个百分点
其他地区	11,954,876	11,998,664	-0.37	12.47	0.58	增加 11.86 个百分点
合计	114,583,248	107,724,686	5.99	12.72	3.82	增加 8.05 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	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(%)
直接销售	114,583,248	107,724,686	5.99	12.72	3.82	增加 8.05 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

本年度，本公司实现经营收入约为 1,145.83 亿元，比上年同期上升约 12.72%；其中电力销售收入约为 1,006.92 亿元，比上年同期上涨约 13.22%；热力销售收入约为 58.46 亿元，比上年同期上涨约 12.09%，两项收入合计占本公司总主营收入约 92.98%。

电力销售收入约占总主营收入的 87.88%，同比增加约 117.54 亿元，电力销售收入上涨的原因：一是 2022 年本公司实现上网电量 2,469.30 亿千瓦时，同比下降 4.35%，影响电力销售收入减少 38.71 亿元。二是 2022 年公司合并口径完成上网电价（含税）460.79 元/兆瓦时，同比上升 18.37%，影响电力收入增加 156.25 亿元。

(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 (%)
电力	亿千瓦时	2,619.04	2,469.30		-4.20	-4.35	

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：千元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力行业	燃料成本	75,774,455	70.34	72,339,036	69.72	4.75	/
电力行业	折旧成本	12,225,835	11.35	12,225,397	11.78	0.00	/
合计		88,000,290	81.69	84,564,433	81.50	4.06	/
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力销售	燃料成本	68,086,123	63.20	65,397,063	63.03	4.11	/
电力销售	折旧成本	11,510,897	10.69	11,493,370	11.08	0.15	/
合计		79,597,020	73.89	76,890,433	74.11	3.52	/

成本分析其他情况说明

本年度，本公司经营成本约 1,077.25 亿元，比上年同期增加约 39.66 亿元，增幅约 3.82%，其中，电力燃料成本占经营成本约 63.20%，折旧成本占经营成本约 10.69%。2022 年公司发生电力燃料费 680.86 亿元，比上年同期增加了 26.89 亿元。

主要原因：一是火电发电单位燃料成本比上年同期上升 10.59%，导致燃料成本增加 65.18 亿元；二是火电上网电量同比下降 5.86%，导致燃料成本减少 38.29 亿元。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额 48,748,243 千元，占年度销售总额 41.73%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 千元，占年度销售总额 0 %。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 18,841,039 千元，占年度采购总额 17.36%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 16,007,594 千元，占年度采购总额 14.75%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

(8). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(9). 主要销售客户及主要供应商情况

4. 费用

适用 不适用

5. 研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：千元

本期费用化研发投入	24,611
-----------	--------

本期资本化研发投入	262,308
研发投入合计	286,919
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.25
研发投入资本化的比重 (%)	91.42

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	2,146
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	6.90
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	1
硕士研究生	179
本科	1,966
专科	0
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下 (不含30岁)	257
30-40岁 (含30岁, 不含40岁)	992
40-50岁 (含40岁, 不含50岁)	681
50-60岁 (含50岁, 不含60岁)	216
60岁及以上	0

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

6. 现金流

√适用 □不适用

项目	2022 年度	2021 年度 (经重述)	本年比上年同期增减 (%)
经营活动产生的现金流量净额	20,463,660	8,325,541	145.79
投资活动产生的现金流量净额	-19,416,917	-13,214,061	-46.94
筹资活动产生的现金流量净额	-2,589,369	8,062,519	-132.12

经营活动产生的现金流量净流入较上期上升 145.79%，主要由于本年电价上涨整体销售回款增加以及本期收到的留抵退税大幅度增加所致。

筹资活动产生的现金流量上期净流入 8,062,519 千元，本期净流出 2,589,369 千元，主要由于本年度经营活动现金净流入大幅增加，用于偿还带息负债，净融资额大幅减少。

(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：千元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上期期末数 (经重述)	上期期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金额 较上期期末变 动比例 (%)	情况说 明
预付款项	5,159,414	1.69	3,097,777	1.04	66.55	/
存货	4,282,756	1.40	6,244,631	2.11	-31.42	/
其他流动资产	2,599,003	0.85	3,763,795	1.27	-30.95	/
使用权资产	1,684,186	0.55	993,754	0.34	69.48	/
其他非流动资产	7,012,447	2.30	4,363,700	1.47	60.70	/
应付职工薪酬	152,793	0.05	221,692	0.07	-31.08	/
一年内到期的非流 动负债	24,189,229	7.93	15,561,509	5.25	55.44	/

其他说明

(1) 预付账款较期初增加了 66.55%，主要系本公司部分燃煤电厂预付燃料款增加。

(2) 存货较期初减少 31.42%，主要系本公司及子公司年末煤炭库存控制在相对较低水平，以及燃煤采购价格较上年四季度有所下降所致。

(3) 其他流动资产较期初减少 30.95%，主要系本公司及子公司积极申请增值税留抵退税，期末留抵税额减少，导致重分类到其他流动资产的留抵税额减少所致。

(4) 使用权资产较期初增加 69.48%，主要系本公司及子公司宝昌燃气、象山新能源、福建平潭增加了租赁业务所致。

(5) 其他非流动资产较期初增加 60.70%，主要系本年新建项目增加导致重分类到其他非流动资产中的预付工程、设备款增多。

(6) 一年内到期的非流动负债增加 55.44%，主要系一年内到期的应付债券和长期借款增加所致。

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：千元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	608,808	详见注释(1)
固定资产	16,501,093	详见注释(2)
使用权资产	1,157,978	详见注释(3)
电、热费质押权	4,955,169	详见注释(4)

其他	333,529	详见注释(5)
合计	23,556,577	/

注：截至 2022 年 12 月 31 日止，所有权或使用权受限的资产情况如下：

(1) 货币资金：详见本附注“六、（一）货币资金”。

(2) 固定资产：重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 635,306 千元的固定资产、167,299 千元的电、热费质押权取得长期借款 1,420,343 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 312,471 千元的固定资产取得长期借款 213,902 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 217,386 千元的固定资产、208,734 千元的电、热费质押权取得长期借款 277,305 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 160,246 千元的固定资产取得长期借款 40,045 千元；渝能(集团)有限责任公司以 479,146 千元固定资产取得长期借款 125,138 千元；另有 14,696,538 千元的售后回租形成的固定资产，对应的长期应付款金额为 10,479,251 千元。

(3) 使用权资产：江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际宾川新能源有限责任公司、福建平潭大唐海上风电有限责任公司及深圳大唐宝昌燃气发电有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值 1,157,978 千元，对应的租赁负债金额为 1,158,044 千元。

(4) 电、热费质押权：江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等 35 家公司以 4,579,136 千元的电、热费质押权取得短期借款 692,306 千元、长期借款 28,994,757 千元，此金额中不包含已在注释(2)和注释(5)中说明的电、热费收费权的金额。

(5) 其他：大唐(瑞安)新能源有限公司以 84,148 千元的在建工程取得长期应付款 84,945 千元；大唐河北发电有限公司赞皇分公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 147,225 千元，对应的租赁负债金额 124,738 千元；云南大唐国际宾川新能源有限责任公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 102,156 千元，对应的租赁负债金额 102,333 千元。

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，公司装机容量约 71,024.37 兆瓦。2022 年，公司累计完成发电量约 2,619.04 亿千瓦时，同比下降约 4.20%；累计完成上网电量约 2,469.30 亿千瓦时，同比下降约 4.35%。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
京津冀	5,198,708	5,338,757	-2.62%	4,803,172	4,939,498	-2.76%	489.06
火电	4,884,067	5,059,475	-3.47%	4,496,547	4,667,769	-3.67%	487.34
风电	285,907	258,551	10.58%	278,330	251,353	10.73%	508.49
水电	1,268	2,569	-50.64%	1,218	2,491	-51.10%	929.51
光伏发电	27,466	18,162	51.23%	27,077	17,885	51.40%	556.48
山西	1,280,866	1,198,607	6.86%	1,168,696	1,096,596	6.57%	439.02
火电	1,237,718	1,161,972	6.52%	1,126,308	1,060,444	6.21%	435.86
风电	42,955	36,635	17.25%	42,201	36,152	16.73%	523.87
光伏发电	193			187			330.22
广东	2,955,169	3,232,673	-8.58%	2,818,713	3,083,251	-8.58%	558.55
火电	2,880,780	3,232,673	-10.89%	2,745,823	3,083,251	-10.94%	551.27
风电	72,460			70,977			843.19
光伏发电	1,929			1,913			449.41
江苏	1,392,351	1,479,273	-5.88%	1,310,197	1,397,133	-6.22%	510.14
火电	1,379,810	1,468,747	-6.06%	1,297,762	1,386,728	-6.42%	510.65
光伏发电	12,541	10,526	19.14%	12,435	10,405	19.51%	456.64
福建	1,115,237	1,379,555	-19.16%	1,054,371	1,308,026	-19.39%	517.57
火电	1,073,368	1,347,674	-20.35%	1,013,903	1,277,097	-20.61%	515.64
风电	41,869	31,881	31.33%	40,468	30,929	30.84%	565.86
浙江	1,562,193	1,604,742	-2.65%	1,484,825	1,526,449	-2.73%	566.25
火电	1,501,619	1,580,811	-5.01%	1,424,935	1,502,962	-5.19%	567.91
风电	6,581	7,872	-16.40%	6,501	7,781	-16.45%	610.00
光伏发电	53,993	16,059	236.22%	53,389	15,706	239.93%	516.54

宁夏	112,557	120,876	-6.88%	109,780	118,079	-7.03%	548.05
风电	96,543	105,487	-8.48%	94,037	103,071	-8.76%	527.18
光伏发电	16,014	15,389	4.06%	15,743	15,008	4.90%	672.76
云南	776,110	593,009	30.88%	768,420	587,114	30.88%	207.92
水电	760,053	577,384	31.64%	752,501	571,612	31.65%	198.37
光伏发电	16,057	15,625	2.76%	15,919	15,502	2.69%	659.41
江西	1,292,613	1,325,686	-2.49%	1,237,346	1,265,822	-2.25%	506.55
火电	1,056,966	1,139,315	-7.23%	1,008,431	1,084,777	-7.04%	501.60
风电	173,267	144,955	19.53%	168,143	140,853	19.37%	566.33
光伏发电	62,380	41,416	50.62%	60,772	40,192	51.20%	423.24
内蒙古	2,937,056	2,839,496	3.44%	2,749,355	2,659,528	3.38%	413.28
火电	2,726,287	2,636,490	3.41%	2,544,832	2,462,206	3.36%	411.96
风电	152,311	134,237	13.46%	146,704	129,237	13.52%	463.40
水电	52,796	63,347	-16.66%	52,333	62,846	-16.73%	282.92
光伏发电	5,662	5,422	4.43%	5,486	5,239	4.71%	925.59
重庆	1,164,840	1,409,634	-17.37%	1,139,243	1,386,679	-17.84%	356.53
火电	292,346	242,141	20.73%	272,440	225,411	20.86%	474.00
风电	26,350	3,681	615.84%	25,747	3,531	629.17%	516.90
水电	846,144	1,163,812	-27.30%	841,056	1,157,737	-27.35%	313.58
四川	1,553,091	1,546,251	0.44%	1,544,068	1,537,567	0.42%	223.04
水电	1,544,739	1,537,686	0.46%	1,535,920	1,529,196	0.44%	219.23
光伏发电	8,352	8,565	-2.49%	8,148	8,371	-2.66%	942.32
青海	130,617	142,444	-8.30%	128,451	140,231	-8.40%	489.16
风电	34,111	33,855	0.76%	32,838	32,642	0.60%	609.27
水电	68,701	79,473	-13.55%	67,920	78,586	-13.57%	239.02
光伏发电	27,805	29,116	-4.50%	27,693	29,003	-4.52%	960.22
辽宁	971,069	987,305	-1.64%	910,838	925,991	-1.64%	519.23
火电	706,098	745,371	-5.27%	648,948	686,874	-5.52%	521.08
风电	259,328	236,696	9.56%	256,305	233,931	9.56%	513.09
光伏发电	5,643	5,238	7.73%	5,585	5,186	7.69%	586.33

安徽	2,343,835	2,497,313	-6.15%	2,188,174	2,336,319	-6.34%	456.51
火电	2,279,586	2,431,425	-6.24%	2,124,576	2,271,208	-6.46%	457.07
风电	12,215	13,636	-10.42%	12,091	13,500	-10.44%	597.30
水电	34,364	51,774	-33.63%	33,969	51,138	-33.57%	398.94
光伏发电	17,670	478	3,596.65%	17,538	473	3,607.82%	403.61
黑龙江	1,404,101	1,643,221	-14.55%	1,277,372	1,508,356	-15.31%	484.30
火电	1,359,508	1,603,531	-15.22%	1,233,532	1,469,358	-16.05%	485.40
风电	34,280	30,995	10.60%	33,744	30,501	10.63%	439.74
水电	10,313	8,695	18.61%	10,096	8,497	18.82%	499.17
合计	26,190,413	27,338,842	-4.20%	24,693,021	25,816,639	-4.35%	460.79

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量（万千瓦时）	同比	售电量（万千瓦时）	同比	收入	上年同期数	变动比例（%）	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例（%）	上年同期金额	上年同期占总成本比例（%）	本期金额较上年同期变动比例（%）
火电	21,378,153	-5.61%	19,938,038	-5.86%	865.66	755.14	14.64	主营业务成本	855.13	93.03	832.56	93.39	2.71
风电	1,238,177	19.23%	1,208,086	19.20%	57.52	47.66	20.70	主营业务成本	25.72	2.80	22.07	2.48	16.50
水电	3,318,378	-4.77%	3,295,012	-4.83%	70.84	77.17	-8.21	主营业务成本	32.35	3.52	32.92	3.69	-1.72
光伏发电	255,705	54.04%	251,885	55.27%	12.91	9.41	37.23	主营业务成本	5.97	0.66	3.94	0.43	51.59
合计	26,190,413	-4.20%	24,693,021	-4.35%	1,006.92	889.38	13.22	-	919.17	100.00	891.49	100.00	3.11

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，公司装机容量约 71,024.37 兆瓦。其中，火电煤机 47,514 兆瓦，约占 66.90%；火电燃机 6,100.18 兆瓦，约占 8.59%；水电约 9,204.73 兆瓦，约占 12.96%；风电 5,416.95 兆瓦，约占 7.63%；光伏发电 2,788.51 兆瓦，约占 3.92%。详细情况如下：

区域	电源种类	企业名称	2022 年末装机容量(MW)
京津唐	燃机	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	1,380
	煤机	大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	400
	煤机	大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司	200
	煤机	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	2,560
	煤机、光伏	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	1,210
	煤机	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	3,600
	煤机	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2,520
	煤机	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	600
	煤机	山西大唐国际神头发电有限责任公司	1,000
	煤机	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	1,200
	煤机	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	600
	煤机	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	600
	煤机	河北大唐国际迁安热电有限责任公司	220
	风电、光伏	河北大唐国际新能源有限公司	929
	煤机	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	700
	风电	大唐黄庄（天津）新能源有限公司	30
	光伏	大唐唐山市丰润区新能源有限公司	39.9
	风电	大唐（张家口）新能源有限公司	84
	光伏	大唐唐山新能源有限公司	0.81
山西	煤机	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	1,040
	煤机	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	600
	风电	山西大唐国际左云风电有限责任公司	169.5
	风电、光伏	山西大唐国际应县风电有限责任公司	88
广东	煤机	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	3,200
	燃机	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	863.78
	燃机	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	814
	煤机	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	2,000
	燃机	大唐佛山热电有限责任公司	980.8
	风电	大唐汕头新能源有限公司	245
	光伏	大唐（连州）新能源有限公司	40
江苏	煤机、光伏	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	2,792
	燃机	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	917.6
	煤机	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	24
福建	煤机	福建大唐国际宁德发电有限责任公司	2,520

区域	电源种类	企业名称	2022 年末装机容量(MW)
	风电	福建大唐国际新能源有限公司	217.6
浙江	煤机	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2,400
	燃机、光伏	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	905
	燃机、光伏	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	309
	风电、光伏	浙江大唐国际新能源有限责任公司	457
	光伏	文成大唐新能源有限公司	48
	光伏	大唐(瑞安)新能源有限公司	50
宁夏	风电、光伏	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	126
	风电、光伏	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	470
辽宁	煤机	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	600
	煤机	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	700
	煤机	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	700
	风电、光伏	辽宁大唐国际新能源有限公司	1,072
云南	水电、光伏	云南大唐国际电力有限公司	2,103
江西	煤机	江西大唐国际抚州发电有限责任公司	2,000
	风电、光伏	江西大唐国际新能源有限公司	1,532.6
内蒙古	煤机	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	600
	水电	内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	90
	风电、光伏	内蒙古大唐国际新能源有限公司	801.75
重庆	煤机	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	700
	水电	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1750
	水电	重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	645
	水电	渝能(集团)有限责任公司	519.63
	风电	重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	102.6
	风电	大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	40
四川	水电	四川金康电力发展有限公司	339
	水电	四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,462.6
	光伏	四川大唐国际新能源有限公司	50
青海	水电	青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	190
	光伏	青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	70
	光伏	青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	110
	风电	大唐国际茫崖新能源有限公司	50
	风电	大唐国际大柴旦新能源有限公司	50
	风电	大唐国际都兰新能源有限公司	50
安徽	煤机	大唐淮南洛河发电厂	640
	煤机	大唐淮北发电厂	1,320
	水电	大唐陈村水力发电厂	184
	煤机	安徽淮南洛能发电有限责任公司	1,860
	煤机	马鞍山当涂发电有限公司	1,320

区域	电源种类	企业名称	2022 年末装机容量(MW)
	煤机	安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂	600
	风电	淮南大唐风力发电有限责任公司	50
	光伏	大唐安徽发电有限公司淮北青谷光伏发电分公司	15
	光伏	大唐凤阳光伏发电有限责任公司	80
	光伏	大唐肥东光伏发电有限责任公司	50
	光伏	大唐濉溪光伏发电有限责任公司	52.7
	河北	煤机、水电	大唐河北发电有限公司马头热电分公司
煤机		大唐保定热电厂	400
水电、光伏		大唐河北发电有限公司王快发电分公司	91.5
风电		大唐河北新能源(张北)有限责任公司	198.5
煤机		大唐清苑热电有限公司	600
煤机		大唐武安发电有限公司	600
光伏		大唐五原新能源有限公司	20
风电、光伏		大唐乌拉特后旗新能源有限公司	70
光伏		大唐河北发电有限公司赞皇分公司	50
光伏		大唐平山新能源有限公司	45
黑龙江	煤机	大唐七台河发电有限责任公司	1,900
	煤机	大唐鸡西热电有限责任公司	250
	煤机	大唐双鸭山热电有限公司	400
	煤机	大唐鸡西第二热电有限公司	600
	煤机	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	600
	水电、风电	大唐黑龙江新能源开发有限公司	181.5
	风电	大唐孙吴新能源有限公司	50
	煤机	大唐绥化热电有限公司	700
合计:			71,024.37

报告期内，公司新增装机容量情况如下表所示：

发电企业名称	装机容量(MW)	电源种类
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	496.98	燃机
大唐佛山热电有限责任公司	980.8	燃机
大唐(连州)新能源有限公司	40	光伏
大唐安福新能源有限公司	3.2	光伏
大唐(高安)新能源有限公司	110	光伏
大唐新余高新新能源有限公司	90	光伏
江西大唐国际寻乌风电有限公司	5.9	光伏
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	59	光伏
大唐濉溪光伏发电有限责任公司	52.7	光伏
山西大唐国际应县风电有限责任公司	40	光伏
大唐河北发电有限公司王快发电分公司	50	光伏
大唐平山新能源有限公司	45	光伏
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	0.81	光伏

云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	50	光伏
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	47	光伏
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	68	光伏
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	140	光伏
大唐（缙云）新能源有限公司	30	光伏
大唐（景宁）新能源有限公司	52	光伏
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	79	风电
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	35	风电
大唐（张家口）新能源有限公司	84	风电
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	90	风电
大唐孙吴新能源有限公司	50	风电
合计：	2,699.39	

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2022 年，公司并表口径机组利用小时累计完成 3,836 小时，同比降低 234 小时。综合厂用电率 2022 年完成 5.67%，同比上升 0.17 个百分点。2022 年公司供电煤耗完成 290.82 克/千瓦时，同比下降 0.9 克/千瓦时。

各区域分类型利用小时及同比情况如下：

地区	类型	利用小时	同比	地区	类型	利用小时	同比	地区	类型	利用小时	同比
公司合计	合计	3,836	-234	浙江	合计	3,826	-165	重庆	合计	3,110	-742
	煤机	4,225	-226		煤机	5,448	-13		煤机	4,176	717
	燃机	2,948	-554		燃机	1,696	-666		水电	2,900	-1,096
	水电	3,604	-183		风电	2,350	-461		风电	2,023	1,243
	风电	2,420	132		光伏	1,045	703	山西	合计	4,482	279
	光伏	1,262	273		合计	4,114	-1,000		煤机	4,688	287
京津冀	合计	4,175	-18	福建	煤机	4,259	-1,089	江苏	风电	1,975	249
	煤机	4,310	-8		合计	3,435	-263		合计	3,777	-257
	燃机	4,057	-185	江西	煤机	4,332	-337	煤机	4,115	-242	
	水电	329	-338		风电	2,269	201	燃机	3,089	-268	
	风电	2,711	199		光伏	1,098	203	光伏	1,194	15	
	光伏	1,184	273		合计	4,251	-815	四川	合计	4,032	18
合计	3,032	-516	广东	煤机	4,689	-653	水电		4,063	19	
煤机	3,055	-548		燃机	2,793	-1,060	光伏	1,670	-43		
水电	3,125	490		风电	3,310	3,310	青海	合计	2,512	-227	
风电	2,307	220		合计	3,768	879		水电	3,616	-567	
黑龙江	合计	3,216	-162	云南	水电	3,892	935	安徽	风电	2,274	17
	煤机	3,530	-196		光伏	1,504	-59		合计	3,859	-300
	风电	2,634	-38		合计	2,702	43		煤机	3,971	-265
	光伏	1,525	110	内蒙	水电	5,866	-1,172	水电	1,868	-946	
合计	1,889	-201	风电		2,384	254	风电	2,443	-257		
风电	1,946	-260	光伏		1,725	28	光伏	1,755	145		
宁夏	合计	1,889	-201								
	风电	1,946	-260								
	光伏	1,601	62								

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

项目名称	项目总预算 (亿元)	项目进度	本年度投入金额 (亿元)	累计实际投资金额 (亿元)
水电	376.6	收尾	1.51	350.1
火电	323.91	投产、在建、计划开工、收尾	41.35	107.27
风电	353.52	投产、在建、计划开工、收尾	91.89	189.94
核电	450	其他	0.27	0.59
光伏	155.63	投产、计划开工、收尾	62	90.76
其它	25.52	投产、在建、收尾	0.85	19.94
合计	1,685.18		197.87	758.6

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	1,997.09	1,705.40	291.69
总上网电量	2,469.30	2,581.66	-112.36
占比	80.88%	66.17%	上升 14.71 个百分点

注：本公司市场化交易的总电量和总上网电量的单位为亿千瓦时

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2022 年公司积极应对电力市场发展变化，完善售电公司体制机制，积极开拓电力市场业务，所属能源营销公司售电量完成约 737.27 亿千瓦时。接下来，公司将通过积极探索综合能源服务等方式，加强客户用能特性分析，聚合用户负荷响应能力，积极参与需求侧响应及辅助服务，拓展盈利渠道。

8. 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

报告期内对外长期股权投资额	19,739,737
对外长期股权投资额增减变动数	1,777,370
上年同期对外长期股权投资额	17,962,367
对外长期股权投资额增减幅度	9.89%

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	资金来源	本期损益影响	是否涉诉
同煤大唐塔山煤矿有限公司	烟煤和无烟煤开采和洗选	否	其他	580,310	28.00%	否	自有资金	1,220,638	否
中国大唐集团财务有限公司	财务公司	否	其他	853,957	16.95%	否	自有资金	153,293	否
内蒙古锡多铁路股份有限公司	铁路货物运输	否	其他	1,446,711	34.00%	否	自有资金	-182,585	否
大唐融资租赁有限公司	融资租赁	否	其他	500,000	20.00%	否	自有资金	31,455	否
巴新铁路有限责任公司	铁路货物运输	否	其他	636,800	20.00%	否	自有资金	-68,176	否
苏晋塔山发	电力生产与	是	其他	360,000	40.00%	否	自有资金	99,270	否

电有限公司	销售								
福建宁德核电有限公司	核力发电	是	其他	4,918,100	44.00%	否	自有资金	1,081,712	否
陕煤电力运城有限公司	电力业务	是	其他	1,525,855	49.00%	否	自有资金	-350,687	否
合计	/	/	/	10,821,733	/	/	/	1,984,920	/

持有金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资金额 (千元)	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面价值 (千元)	报告期损益 (千元)	报告期所有者权益 变动(千元)	会计核算 科目	股份来源
大唐融资租赁有限公司	500,000	20	20	715,748	31,455		长期股权投资	认购出资
中国大唐集团财务有限公司	813,975	16.95	16.95	1,497,250	153,293	-21,939	长期股权投资	/
合计	1,353,957	/	/	2,212,998	184,748	-21,939		

2. 重大的非股权投资

□适用 √不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的本 期公允价值变 动	本期计提的减 值	本期购买金额	本期出售/赎 回金额	其他变动	期末数
其他权益工具 投资	916,995		28,801		215,000	26,938		1,133,858
其他非流动金 融资产	3,876,320	157,671						4,033,991
合计	4,793,315	157,671	28,801		215,000	26,938		5,167,849

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的本期公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	HK3948	伊泰煤炭	639,634	自有资金	182,217		117,206			33,527	299,423	其他权益工具投资
股票	601963	重庆银行	1,469	自有资金	7,221		-1,720			352	5,501	其他权益工具投资
合计	/	/	641,103	/	189,438		115,486			33,879	304,924	/

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(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

主要子公司	行业	注册资本	总资产	净资产	净利润	营业收入
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	火力发电	1,557,661	6,115,669	1,708,363	-157,270	6,809,792
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	水力发电	6,632,915	29,323,797	7,435,871	552,722	2,758,237
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	火力发电	1,714,020	10,158,320	2,695,314	499,991	5,626,498
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	水力发电	1,791,459	8,825,864	3,194,207	486,499	1,319,868
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	火力发电	1,174,390	4,717,618	2,084,282	554,495	4,139,693
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	火力发电	1,700,000	5,195,212	969,137	-448,668	5,409,313
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	火力发电	1,811,616	5,063,986	1,538,569	-112,841	4,543,603
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	水力发电	1,500,930	5,570,888	1,903,362	173,913	660,547
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	火力发电	825,090	4,154,133	333,144	-125,777	4,653,059
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	火力发电	1,050,182	6,626,226	622,094	-518,487	4,910,048

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、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

根据中国电力企业联合会发布的《2023 年度全国电力供需形势分析预测报告》，从电力消费、电力供应及电力供需等方面分析如下：

1. 电力消费方面，在综合考虑宏观经济及气候等会影响电力消费需求增长方面的因素后，2023 年预计我国经济运行有望总体回升，拉动电力消费需求增速比 2022 年有所提高。正常气候情况下，预计 2023 年全国全社会用电量 9.15 万亿千瓦时，比 2022 年增长 6%左右。

2. 电力供应方面，在新能源发电快速发展带动下，2023 年新投产的总发电装机以及非化石能源发电装机规模将再创新高。预计 2023 年全年全国新增发电装机规模有望达到 2.5 亿千瓦左右，其中新增非化石能源发电装机 1.8 亿千瓦。2023 年底全国发电装机容量将达 28.1 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机合计 14.8 亿千瓦，占总装机比重上升至 52.5%左右。太阳能发电及风电装机规模均将在 2023 年首次超过水电装机规模。

3. 电力供需方面，在极端天气、燃料供应、宏观经济增长、外贸出口等诸多不确定性因素的影响下，综合考虑新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等方面，预计 2023 年全国电力供需总体紧平衡，部分区域用电高峰时段电力供需偏紧。

(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，立足新发展阶段，坚持新发展理念，深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，全面落实结构调整、绿色转型发展战略，积极融入和服务京津冀协同发展和雄安新区建设、长三角一体化及长江经济带发展、粤港澳大湾区建设、黄河流域生态保护和高质量发展等国家重大战略，以碳达峰碳中和为目标，坚持坚定不移地走创新引领发展、绿色低碳发展之路，大力发展可再生能源，在构建以新能源为主体的新型电力系统中发挥公司的战略优势和作用，打造管理规范、业绩优秀、绿色低碳、可持续发展、竞争力强、受投资者青睐的一流能源上市公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2023 年是全面贯彻落实党的二十大精神的开局之年，公司将坚持以创新驱动发展，坚持稳中求进、进中提质，更好统筹当前和长远、统筹质量和效率、统筹安全和发展、统筹保供和增效，强化内生增长动力，奋力开创高质量发展新局面。

1. 提升本质安全水平。坚持从严管理、科学管理、精益管理，强化“大安全”理念，要统筹发展和安全、安全和提质、传统安全和非传统安全，深化完善管理体系、责任界面、履职清单，开展动态化监督管控，健全双重预防工作机制及网络安全监督体系，有效提高全员安全意识，坚决守住红线底线，确保安全生产局面持续稳定。

2. 提升市场竞争能力。坚持向精益化管理要效益，积极应对电力市场化改革，推进体制机制建设，精细营销管理，增发效益电量。坚持以利润为龙头，狠抓电煤高效协同，紧跟市场形势，加强策略分析，实现电煤价值链条全流程精细化管控。严控费用支出，优化债务结构，以更实举措实现整体效益最大化。

3. 绿色转型提速提质。坚持战略引领，聚焦创新驱动发展，紧密围绕打好打赢新能源提速增效和煤电提质增效、新产业开发拓展攻坚战，统筹好增量、存量、减量，巩固好规模化、基地化发展成果，积极走好“差异化”的创新之路，确保实现质的有效提升和量的合理增长。

4. 改革创新走深走实。坚守合规底线，不断提升公司治理水平、信息披露质量和规范运作能力。持续提升依法治企能力，不断强化法治央企建设，全面加强审计管理和风险防控。着力增强投资者关系管理，努力实现互利共赢发展，进一步强化上市公司平台活力与影响力，推动提高央企控股上市公司质量迈上新台阶。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 公司可能面对的风险

(1) 电量风险。在外部环境复杂多变的背景下，电力市场化进程不断推进，加之“双碳”目标的全面展开，新能源装机占比将进一步提升，全国范围内煤机利用小时将继续降低，存量火电市场空间持续承压，公司火电板块存在电量下降的风险。

(2) 电价风险。随着我国电力体制改革进入深水区，加快构建全国统一电力市场迈出新步伐，电力现货市场交易规则不断更新，新能源、绿电绿证、辅助服务等交易品种日趋完善，市场化交易电量比例持续提高，电力市场竞争程度将愈发激烈，电价下行压力加大。

(3) 燃料供应及价格风险。国家对煤炭市场调控力度增强，伴随国内新增产能的不断释放以及进口煤源的持续恢复，港口煤价虽持续回落，但目前电煤价格仍处于相对高位，回归正常合理区间仍需一个过程。此外，国际能源局势的不确定性以及安全生产和生态环境治理的逐步深入，都将对煤炭的生产运输带来一定程度上的影响。

2. 应对措施

针对电量及电价风险，公司将持续深化提质增效工作，统筹抓好电热的“两量两价”，压实目标任务，细化责任措施，坚持量价协同提高收益；同时持续密切关注相关行业主管部门政策动态，与市场各方保持密切沟通，在市场建设、政策制定、规则执行等过程中全链条参与，充分发挥影响力。

针对燃料供应及价格风险，公司将密切跟踪政策变化情况，加强对煤炭市场研判，打破经验主义，动态化监控煤炭市场量价走势，同时，通过增签年度长协合同量，优化进煤结构，充分发挥各地区燃料调度中心作用，抓好调度统筹，全力控制燃料采购成本。

(五)其他

适用 不适用

七、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

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

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

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

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

3. 公司监事会：报告期内，监事会按照《公司章程》及公司《监事会议事规则》的规定，共召开监事会会议6次，会议的召集、召开及表决符合法定程序和相关规定；监事列席董事会会议，

监事会未发生对董事会决议否决的情况，未发现公司财务报告存在不实情形，未发现董事、总经理履行职务时有违法违规的行为。

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

5. 内部控制建设：2022 年，公司持续加强内部控制优化工作，持续推进内控体系建设，把风险评估与内控评价纳入公司日常监督管理，提升了全员风险管控意识，逐步形成业务流程优化、权责体系清晰、制度执行到位、规范标准健全、业绩考核有力的管理局面。根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合公司内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司的内部控制设计和执行有效性进行了评价，并编制形成《大唐国际 2022 年度内部控制评价报告》，纳入评价范围的企业、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营的主要方面，不存在重大遗漏。按照内部控制评价程序和内部控制缺陷认定标准，公司在内控评价报告基准日，既没有发现财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷，也没有发现非财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

公司控股股东与公司均为独立法人实体。公司资产独立、人员独立、财务独立、机构设置独立，公司经营自负盈亏、自担风险。公司自成立以来严格遵守各项法律、法规及上市地监管规则，按照现代企业制度要求，不断完善和提高公司现代化治理体系及治理能力，建立健全了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的公司治理架构。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

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

三、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	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 3 月 29 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 3 月 30 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2022 年第一次临时股东大会决议公告（公告编号：2022-012）》
2021 年年度股东大会	2022 年 6 月 29 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 6 月 30 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2021 年年度股东大会决议公告（公告编号：2022-040）》
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 8 月 30 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 8 月 31 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2022 年第二次

大会				临时股东大会决议公告（公告编号：2022-053）
2022 年第三次临时股东大会	2022 年 11 月 25 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 11 月 26 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2022 年第三次临时股东大会决议公告（公告编号：2022-068）》
2022 年第四次临时股东大会	2022 年 12 月 22 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 12 月 23 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2022 年第四次临时股东大会决议公告（公告编号：2022-075）》

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(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
梁永磐	董事	男	57	2019-7-1	2025-6-28	0	0	0	/	123.30	否
	董事长			2021-7-6	2025-6-28						
	总经理			2019-8-30							
应学军	董事	男	56	2019-7-1	2025-6-28	0	0	0	/	58.96	否
肖征	董事	男	58	2021-12-30	2025-6-28	0	0	0	/	72.88	否
李景峰	董事	男	59	2022-12-22	2025-6-28	0	0	0	/	/	是
田丹	董事	男	58	2023-2-21	2025-6-28	0	0	0	/	/	是
朱绍文	董事	男	58	2019-7-1	2025-6-28	0	0	0	/	/	是
曹欣	董事	男	51	2019-7-1	2025-6-28	0	0	0	/	/	是
赵献国	董事	男	54	2019-7-1	2025-6-28	0	0	0	/	/	是
金生祥	董事	男	48	2019-7-1	2025-6-28	0	0	0	/	/	否
孙永兴	董事	男	56	2020-12-18	2025-6-28	0	0	0	/	/	否
牛东晓	独立董事	男	60	2020-4-29	2025-6-28	0	0	0	/	13.68	否
宗文龙	独立董事	男	49	2021-11-17	2025-6-28	0	0	0	/	8.16	否
司凤琪	独立董事	男	50	2021-11-17	2025-6-28	0	0	0	/	8.16	否
赵毅	独立董事	男	62	2022-6-29	2025-6-28	0	0	0	/	/	否
朱大宏	独立董事	男	62	2023-2-21	2025-6-28	0	0	0	/	/	否
郭红	监事会主席	女	53	2021-11-17	2025-6-28	0	0	0	/	101.48	否
张晓旭	监事会副主席	男	59	2019-7-1	2025-6-28	0	0	0	/	/	是
柳立明	监事	男	50	2022-6-29	2025-6-28	0	0	0	/	/	是
徐向阳	监事	男	51	2021-12-2	2025-6-28	0	0	0	/	64.55	否

王振彪	副总经理	男	58	2021-10-28		0	0	0	/	88.21	否
乔阳	总法律顾问	男	50	2019-7-18		0	0	0	/	99.58	否
孙延文	总会计师	男	53	2022-8-30		0	0	0	/	25.56	否
路平	副总经理	男	55	2021-12-30		0	0	0	/	70.49	否
金日锋	副总经理	男	50	2022-4-28		0	0	0	/	49.58	否
苏民	董事	男	60	2021-11-17	2022-12-22	0	0	0	/	/	是
刘建龙	董事	男	60	2021-11-17	2023-2-21	0	0	0	/	/	是
寇宝泉	独立董事	男	55	2021-11-17	2022-6-29	0	0	0	/	8.16	否
刘吉臻	独立董事	男	71	2019-7-1	2023-2-21	9,100	9,100	0	/	13.68	否
汪同良	监事	男	43	2021-12-2	2022-6-9	0	0	0	/	32.14	否
姜进明	总会计师	男	59	2018-8-6	2022-8-30	0	0	0	/	84.50	否
	董事会秘书			2019-10-30	2022-8-30						
段文伟	副总经理	男	51	2021-4-28	2022-4-28	0	0	0	/	43.95	否
万勇	副总经理	男	52	2021-4-28	2022-3-8	0	0	0	/	45.58	否
合计	/	/	/	/	/	9,100	9,100		/	1,012.60	/

姓名	主要工作经历
梁永磐	大学本科学历，正高级工程师。1988年8月在兰州第二热电厂参加工作，曾任兰州西固热电有限责任公司总经理，大唐甘肃发电有限公司党组成员、副总经理、工会主席，中国大唐集团公司计划与投融资部副主任，大唐甘肃发电有限公司党组书记、总经理，中国大唐集团公司计划营销部主任，中国大唐集团有限公司安全生产部主任，中国大唐集团有限公司总经理助理兼大唐京津冀能源开发有限公司董事长、党委书记，大唐国际发电股份有限公司京津冀分公司负责人。现任本公司董事长、党委书记、总经理。
应学军	大学本科学历，高级工程师。1985年7月在陡河发电厂参加工作，曾任陡河发电厂副厂长，托克托发电公司副总经理，大唐内蒙古分公司党组成员、副总经理，托克托发电公司总经理，本公司综合计划部主任、副总经济师兼综合计划部主任、总经济师兼证券资本部主任、副总经理、党委委员兼证券资本部主任，本公司副总经理、党委委员、董事会秘书、工会主席、广东分公司执行董事、党委书记。现任中国大唐集团有限公司投资发展部主任、本公司董事。
肖征	本科学历，正高级经济师。历任山西省电力建设第一工程公司太一工程处团总支书记，山西省电力建设第四工程公司团委副书记，山西电力华青企业公司办公室主任，山西省电力公司多种经营管理局办公室主任，山西晋能集团有限公司总经理工作部副主任，国家电力公司人力资源部多经处干部、副处长，华能国际电力股份有限公司多种经营管理部综合利用处副处长(主持工作)，中国大唐集团有限公司人力资源部多经企业管理处副处长(主持工作)、处长、人力资源部副主任，大唐云南发电有限公司党组书记、副总经理，大唐云南发电有限公司党委书记、副总经理，大唐陕西发电有限公司党委书记、副总经理。现任本公司党委副书记、工会主席，本公司董事。

李景峰	本科学历，高级经济师。曾任大唐黑龙江发电有限公司副总经济师兼计划营销部主任，大唐黑龙江发电有限公司副总经理、党委委员、工会主席，大唐黑龙江发电有限公司总经理、党委副书记，中国大唐集团有限公司辽宁分公司执行董事、党委书记。现任中国大唐集团有限公司专职董事，广西桂冠电力股份有限公司（600236.SH）董事，本公司董事。
田丹	大学学历，中共党员，正高级工程师。曾任山西省电力公司火电模拟培训中心工程师；阳城国际发电有限责任公司工程技术部工程师、生产准备部经理、发电部经理、副总工程师、副总经理、总经理、党委书记；大唐国际发电股份有限公司重庆分公司党组书记、总经理；重庆渝能产业（集团）有限责任公司总经理、党委副书记；中国大唐集团有限公司宁夏分公司总经理、董事长、党委书记；中国大唐集团雄安能源有限公司董事长、党委书记；大唐环境产业集团股份有限公司党委书记、总经理等职务。现任中国大唐集团有限公司专职董事，本公司董事。
朱绍文	研究生学历，高级工程师。曾任天津市电力科学研究院工程师、专业室副主任，天津市电力公司规划设计部主管，天津市津能投资公司项目处副处长、电力开发部副经理（主持工作）、经理、项目开发部经理，天津市津能风电有限责任公司总经理（兼）。现任天津能源投资集团有限公司电力产业部经理，本公司董事。
曹欣	博士研究生学历，正高级经济师。1992年7月在河北省建设投资公司参加工作。曾任河北省建设投资公司工业分公司项目经理、经理助理，河北省建设投资公司资产经营分公司经理助理、副经理，河北省建设投资公司公用事业二部经理兼河北建投新能源有限公司总经理，河北省建设投资公司总经理助理兼河北建投新能源有限公司党委书记、总经理，河北建设投资集团有限责任公司党委常委兼新天绿色能源股份有限公司党委书记、总裁，河北建投新能源有限责任公司党委书记、总经理，河北建设投资集团有限责任公司党委常委、副总经理。现任河北建设投资集团有限责任公司总经理、党委副书记、副董事长，兼任新天绿色能源股份有限公司（0956.HK，600956.SH）董事长，兼任燕山发展（燕山国际投资）有限公司董事、总经理，本公司董事。
赵献国	研究生学历，高级工程师。1990年在邢台发电厂电气分场参加工作。曾任邢台发电厂电气维修分场专责工程师，河北兴泰发电有限责任公司电气维修分场主任助理、经营策划部主任助理、副主任、主任，河北兴泰发电有限责任公司副总经济师兼经营策划部主任，河北建投宣化热电有限责任公司副总经理。现任河北建设投资集团有限责任公司管理考核部副总经理，本公司董事。
金生祥	研究生学历、工程硕士学位，正高级工程师。曾任北京电力科学研究院汽轮机研究所干部，华北电力科学院有限责任公司汽轮机研究所干部、汽轮机研究所基建调试项目调总、汽轮机研究所副所长，北京京能国际能源股份有限公司生产安全部经理，副总裁，北京能源投资（集团）有限公司电力生产经营部副主任、电力生产经营部主任、生产管理部主任，北京能源集团有限责任公司生产管理部主任，北京京能清洁能源电力股份有限公司董事，北京京能电力股份有限公司党委副书记、董事、总经理，北京能源集团有限责任公司安全总监兼安全科技环保部部长。现任北京能源集团有限责任公司安全总监兼安全环保监察部部长，本公司董事。
孙永兴	大学本科学历，高级工程师。历任石景山发电总厂检修二处锅炉队技术员、生产技术科锅炉专工，石景山热电厂技术工程部锅炉专工，北京石景山发电总厂生产技术处锅炉专工，北京石景山发电总厂检修公司生产技术部部长，北京京能热电股份有限公司发电设备检修分公司生产技术处处长，北京京能热电股份有限公司检修分公司总工程师，北京国际电力开发投资公司电力投资部项目经理，宁夏水洞沟电厂筹建处副主任（主持工作），宁夏京能宁东发电有限责任公司副总经理（主持工作），京能（赤峰）能源发展有限公司总经理，北京能源集团有限责任公司安全与科技环保部副主任，现任北京能源集团有限责任公司投资企业专职董事，北京京能电力股份有限公司（600578.SH）董事，本公司董事。
牛东晓	博士、教授、博士生导师。曾任华北电力大学基础科学系教授，华北电力大学经济与管理学院教授、院长，获得长江学者特聘教授、新世

	纪百千万人才工程国家级人选、中国科学技术协会决策咨询专家、国务院政府特殊津贴、中国能源经济管理研究中心主任、国际能源经济学会（IAEE）中国委员会常务理事等。现任华北电力大学经济与管理学院教授，华北电力大学学术委员会副主任、中国绿色电力发展研究（111）学科创新引智基地主任，中国电机工程学会学术委员，中国技术经济学会副理事长，中国优选法统筹法与经济数学研究会统筹分会理事长，本公司独立董事。
宗文龙	会计学博士。曾任华电国际电力股份有限公司、北京航天长峰股份有限公司、北京东方国信科技股份有限公司、大唐电信科技股份有限公司等多家企业独立董事。现任中央财经大学会计学院教授，财务会计系主任，中财大资产经营（北京）有限公司董事，中视传媒股份有限公司（600088.SH）独立董事、宁夏嘉泽新能源股份有限公司（601619.SH）独立董事，中海油能源发展股份有限公司（600968.SH）独立董事，融通基金管理有限公司独立董事，本公司独立董事。
司风琪	动力机械及工程博士，教授、博士生导师。曾任美国理海大学(LehighUniversity)访问学者，加拿大阿尔伯塔大学(UniversityofAlberta)访问学者。现任东南大学能源与环境学院副院长、教授、教育部能源热转换及其过程测控重点实验室副主任。中国动力工程学会理事、自动控制专委会副主任委员、中国电力市场技术协会汽机专委会副主任委员、江苏省工程热物理学会理事、江苏省能源研究会理事，本公司独立董事。
赵毅	硕士研究生。教授级高工，享受国务院特殊津贴专家。先后在陕西省化工设计院、西安热工院、中国华能集团有限公司工作，曾任西安热工院科研部主任、副总师、副院长、院长，中国华能集团有限公司科技创新部主任等职务。现任本公司独立董事。
朱大宏	大学学历，中共党员，教授级高工，国家注册公用设备工程师（动力），获得中国电力规划设计协会颁发的“电力勘测设计大师”称号。曾任清华大学助教；华北电力设计院热机专业主设计人、科长、处长、副总工程师、总工程师、副总经理；中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司副院长、专家委员会副主任等职务。现任本公司独立董事。
郭红	研究生学历，高级经济师。自 2003 年起，历任中国水利电力物资总公司人力资源部副主任、人力资源部主任、副总经济师兼进出口公司经理，中国大唐集团公司人力资源部领导人员管理处处长，大唐国际发电股份有限公司人力资源部主任、副总经理、工会主席，大唐国际京津冀分公司副总经理。现任本公司党委委员、纪委书记、监事会主席。
张晓旭	大学学历，高级会计师。1982 年在辽宁省抚顺市第一建筑公司参加工作。曾任辽宁省抚顺市第一建筑公司会计，辽宁发电厂财务部会计、主任会计师，辽宁能港发电有限公司财务部副主任、主任、副总会计师、总会计师，天津市津能投资公司财务部副经理、经理，天津能源投资集团有限公司资金结算中心经理、天津能源集团财务有限公司董事、总经理。现任天津能源集团财务有限公司董事长，本公司监事会副主席。
柳立明	大学学历，高级经济师。1996 年在北京供电公司参加工作。曾任中国大唐集团公司审计部审计一处副处长、审计三处处长、审计部副主任兼审计三处处长，中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司副总经理、总会计师，中国大唐集团干部培训学院副院长，中国大唐集团有限公司法律事务部（风险管控部）副主任，中国大唐集团广州审计中心、法务中心主任。现任中国大唐集团有限公司审计部副主任，中国大唐集团新能源股份有限公司（01798.HK）监事会主席，大唐华银电力股份有限公司（600744.SH）监事，本公司监事。
徐向阳	大学学历，高级工程师。自 2009 年起，历任内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司设备部副部长、人力资源部副主任、主任，大唐内蒙古分公司人力资源部副主任、主任，本公司人力资源部劳动组织处处长，大唐京津冀能源开发有限公司人力资源部副主任，本公司人力资源部副主任。现任本公司人力资源部主任，本公司监事。

王振彪	研究生学历,正高级工程师。历任华北电力集团公司生产技术部发电处副处长,内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司总工程师,大唐国际发电股份有限公司工程建设部副经理、经理、副总工程师、总工程师、副总经理,大唐黑龙江发电有限公司总经理、党委副书记,中国大唐集团科学技术研究院党委书记、副院长,中国大唐集团科学技术研究院院长、党委副书记,中国大唐集团科学技术研究总院有限公司董事长、党委书记。现任本公司副总经理。
乔阳	大学本科学历,高级经济师。历任国家开发投资公司法律事务部一处副处长(主持工作)、处长,法律事务部副主任,中国大唐集团公司高级法律顾问。现任本公司总法律顾问。
孙延文	大学本科学历。历任中国大唐集团公司财务与产权管理部会计核算处副处长、资金产权处处长、财务管理部资金资产处处长,大唐国际发电股份有限公司财务部主任,大唐京津冀能源开发有限公司总会计师、党委委员,中国大唐集团新能源股份有限公司总会计师、党委委员,中国大唐集团有限公司投资合作部(资本运营部)副主任、投资发展部副主任。现任大唐华银电力股份有限公司(600744.SH)董事、本公司总会计师、董事会秘书。
路平	研究生学历,高级经济师。历任延安电力开源实业总公司副总经理、延安发电厂开源总公司常务副总经理、大唐延安发电厂副厂长、鄂尔多斯市银河鸿泰煤电有限责任公司常务副总经理(主持工作)、大唐陕西发电燃料管理中心副主任、大唐陕西发电燃料公司副总经理、中国大唐集团有限公司燃料管理部计划调运处处长、中国大唐集团有限公司燃料管理部副主任,中国大唐集团有限公司燃料调运中心副主任,大唐电力燃料有限公司副总经理、党委委员。现任本公司副总经理。
金日锋	大学本科学历,正高级工程师。历任天津大唐国际盘山发电有限责任公司发电部部长、副总工程师、总工程师、副总经理,河北大唐国际唐山热电有限责任公司总经理、党委副书记,河北大唐国际迁安热电有限责任公司总经理,大唐国际发电股份有限公司办公室主任。现任本公司副总经理。
苏民	研究生学历,正高级工程师。历任中国船舶总公司第703研究所无锡分部专工、西北电建调试施工研究所汽机室工程师、副总工程师、副所长、副所长兼建调试公司副经理、所长,西北(陕西)电建集团公司副总经理,山东电力局基建部副主任,陕西省电力公司基建部主任,陕西电力发电有限公司副总经理兼基建部主任,户县技改工程筹建处主任,大唐洛阳热电厂厂长,洛阳双源热电有限责任公司总经理,大唐洛阳热电有限责任公司总经理,中国大唐集团有限公司河南分公司副总经理,大唐吉林发电有限公司副总经理、总经理,中国大唐集团有限公司工程管理部主任,中国大唐集团有限公司专职董事,大唐山西发电有限公司董事,大唐陕西发电有限公司董事,本公司董事。
刘建龙	研究生学历,正高级工程师。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,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科技与信息化部主任,中国大唐集团有限公司江西分公司总经理、党委副书记,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,中国大唐集团有限公司湖南分公司党委书记、副总经理,大唐华银电力股份有限公司党委书记、副总经理、董事,中国大唐集团有限公司专职董事,大唐河南发电有限公司董事,中国大唐集团新能源股份有限公司(01798.HK)董事,本公司董事。
寇宝泉	电机与电器博士,教授、博士生导师。曾任本公司独立董事。现任哈尔滨工业大学电气工程及自动化学院教授,储能与电力变换技术工信部重点实验室常务副主任。IEEE 会员、中国电工技术学会高级会员、《智能电网》编委。国家自然科学基金、国家重点研发计划项目通信评议专家,省科学技术奖、国家科学技术奖通信评议专家。
刘吉臻	教授,博士生导师,中国工程院院士。曾任华北电力学院动力系主任,华北电力学院副院长,华北电力大学副校长、保定校区校长,武汉

	水利电力大学校长，华北电力大学校长。现任“新能源电力系统国家重点实验室”主任，“973 计划”项目首席科学家，华能国际电力股份有限公司独立董事，兼任中国电机工程学会副理事长、英国工程技术学会会士（FIET）、公共安全科学技术学会副理事长，本公司独立董事。
汪同良	研究生学历，审计师。自 2010 年起，历任审计署西安特派员办事处企业审计处副主任科员、主任科员、南京特派办行政事业审计处主任科员，本公司监察审计部审计处处长、大唐京津冀能源开发有限公司监察审计部副主任、纪委办公室（审计部）副主任，本公司证券资本部（审计部）副主任、纪委办公室副主任、资产管理部副主任、主任、法务风控部（审计部）主任，本公司监事。现任本公司审计部主任。
姜进明	大学学历，高级会计师。曾任大同第一热电厂副厂长，晋能大同能源发展公司副总经理，山西大唐平旺热电有限责任公司副总经理兼总会计师，山西大唐云冈热电有限责任公司副总经理兼总会计师，大唐陕西发电有限公司副总会计师、总会计师，大唐山东发电有限公司党组成员、副总经理、总会计师，中国大唐集团财务有限公司副总经理、党组成员，党组书记、副总经理，总经理、党委书记，大唐国际发电股份有限公司党委委员、总会计师、董事会秘书。现任中国水利电力物资集团有限公司董事，大唐陕西发电有限公司董事。
段文伟	大学本科学历，高级工程师。自 2005 年起，历任大唐国际发电股份有限公司生产部科技与项目处处长、设备技术处处长，内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司总工程师、副总经理、常务副总经理，重庆大唐国际彭水水电开发有限公司总经理，内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司总经理，中国大唐集团公司山西分公司党组书记、副总经理，中国大唐集团有限公司宁夏分公司总经理、党委副书记，大唐河北发电有限公司董事长、党委书记，中国大唐集团有限公司华北电力运营分公司董事长、党委书记，大唐华北电力运营有限公司董事长、党委书记，大唐京津冀能源开发有限公司党委委员，大唐国际发电股份有限公司副总经理。现大唐安徽发电有限公司党委书记、董事长。
万勇	研究生学历，高级工程师。自 2009 年起，历任华能金陵发电有限公司副总经理，华能金陵燃机热电有限公司（金陵燃机电厂）总经理（厂长），华能南京电厂厂长，华能南通发电有限公司公司总经理、党委书记，江苏南通发电有限公司（苏通电厂）总经理（厂长），大唐江苏发电有限公司党委委员、副总经理、工会主席，中国大唐集团京津冀规划发展中心副主任、大唐京津冀能源开发有限公司党委委员、大唐国际发电股份有限公司副总经理。现任大唐江苏发电有限公司党委书记、董事长。

其它情况说明

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**1. 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
李景峰	中国大唐集团有限公司	专职董事	2022. 11	
刘建龙	中国大唐集团有限公司	专职董事	2021. 06	2022. 11
应学军	中国大唐集团有限公司	投资发展部主任	2022. 05	
田丹	中国大唐集团有限公司	专职董事	2022. 04	
苏民	中国大唐集团有限公司	专职董事	2021. 06	2022. 10
柳立明	中国大唐集团有限公司	审计部副主任	2021. 06	
曹欣	河北建设投资集团有限责任公司	党委副书记、总经理、副董事长	2022. 08	
赵献国	河北建设投资集团有限责任公司	管理考核部副总经理	2013. 12	
金生祥	北京能源集团有限责任公司	安全总监、安全环保监察部部长	2023. 01	
孙永兴	北京能源集团有限责任公司	专职董事	2018. 06	
在股东单位任职情况的说明	/			

2. 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
梁永磐	大唐京津冀能源开发有限公司	董事长	2018. 01	
李景峰	广西桂冠电力股份有限公司	董事	2023. 02	
李景峰	大唐陕西发电有限公司	董事	2022. 10	
田丹	大唐吉林发电有限公司	董事	2022. 06	
田丹	大唐黑龙江发电有限公司	董事	2022. 06	
朱绍文	天津能源投资集团有限公司	电力产业部经理	2013. 11	
朱绍文	山西大唐国际神头发电有限责任公司	副董事长	2014. 05	
朱绍文	天津国投津能发电有限公司	副董事长	2016. 02	
朱绍文	天津能源集团新能源有限公司	执行董事	2022. 11	
朱绍文	天津鑫众综合能源服务有限公司	副董事长	2022. 01	
曹欣	新天绿色能源股份有限公司	董事长	2016. 06	
曹欣	燕山发展（燕山国际投资）有限公司	董事	2016. 09	
曹欣	燕山发展（燕山国际投资）	总经理	2016. 09	

	有限公司			
曹欣	茂天资本有限责任公司	董事长	2016.09	
曹欣	汇海融资租赁股份有限公司	副董事长	2017.03	
赵献国	山海关造船重工有限责任公司	副董事长	2016.03	
赵献国	沧州大化 TDI 有限责任公司	副董事长	2016.06	
赵献国	国华定州发电有限责任公司	董事	2018.04	
赵献国	河北建投国融能源服务有限公司	董事	2018.06	
赵献国	河北立德电子有限公司	监事会主席	2021.12	
孙永兴	北京京能电力股份有限公司	董事	2019.06	
孙永兴	京能锡林能源有限责任公司	董事	2020.07	
孙永兴	珠海市京湾综合能源有限公司	监事	2018.12	
孙永兴	京能（山东）能源有限公司	监事	2019.11	
孙永兴	青海京能建设投资有限公司	监事	2020.06	
孙永兴	山西国际能源裕光煤电有限责任公司	监事	2020.11	
孙永兴	北京京能信息技术有限公司	监事	2021.11	
孙永兴	北京京能科技有限公司	监事	2021.11	
孙永兴	湖北汉江水电开发有限公司	董事	2022.02	
孙永兴	锡林郭勒峰峰能源有限公司	监事	2022.05	
刘吉臻	华北电力大学	教授	1992.02	
刘吉臻	中国电机工程学会	副理事长	2014.05	
刘吉臻	英国工程技术学会（FIET）	会士	2008.06	
刘吉臻	华能国际电力股份有限公司	独立董事	2017.06	
刘吉臻	公共安全科学技术学会	副理事长	2019.06	
牛东晓	华北电力大学	教授	1995.08	
牛东晓	华北电力大学学术委员会	副主任	2017.05	
牛东晓	中国绿色电力发展研究（111）学科创新引智基地	主任	2018.01	
牛东晓	中国电机工程学会学术委员会	委员	2016.3	
牛东晓	中国技术经济学会	副理事长	2016.8	
牛东晓	中国优选法统筹法与经济数学研究会	统筹分会理事长	2017.10	
寇宝泉	哈尔滨工业大学	教授	2007.06	
寇宝泉	储能与电力变换技术工信	常务副主任	2020.12	

	部重点实验室			
宗文龙	中央财经大学	教授	2005.07	
宗文龙	中视传媒股份有限公司	独立董事	2019.09	
宗文龙	宁夏嘉泽新能源股份有限公司	独立董事	2021.10	
宗文龙	中海油能源发展股份有限公司	独立董事	2022.06	
宗文龙	融通基金管理有限公司	独立董事	2022.07	
宗文龙	中财大资产经营（北京）有限公司	董事	2019.01	
司风琪	东南大学	教授	2010.04	
司风琪	东南大学能源与环境学院	副院长	2022.06	
司风琪	教育部能源热转换及其过程测控重点实验室	副主任	2012.04	
司风琪	中国动力工程学会	理事	2016.12	
司风琪	自动控制专委会	副主任委员	2019.07	
司风琪	江苏省工程热物理学会	理事	2013.05	
司风琪	江苏省能源研究会	理事	2018.12	
司风琪	中国电力市场技术协会汽机专委会	副主任委员	2022.01	
朱大宏	中核能源科技公司	高级顾问	2022.07	
张晓旭	天津能源集团财务有限公司	董事长	2021.12	
柳立明	中国大唐集团新能源股份有限公司	监事会主席	2022.06	
柳立明	大唐华银电力股份有限公司	监事	2019.09	
柳立明	中国大唐集团财务有限公司	监事会主席	2016.04	
柳立明	中国大唐集团资本控股有限公司	监事会主席	2021.08	
孙延文	大唐财富投资管理有限公司	董事	2014.08	
孙延文	大唐华银电力股份有限公司	董事	2021.02	
刘建龙	中国大唐集团新能源股份有限公司	董事	2021.10	
刘建龙	大唐河南发电有限公司	董事	2021.10	
苏民	大唐山西发电有限公司	董事	2021.10	
苏民	大唐陕西发电有限公司	董事	2021.10	
汪同良	开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	监事	2018.12	
汪同良	同煤大唐塔山煤矿有限公司	监事	2020.10	
汪同良	同方投资有限公司	监事长	2021.01	
汪同良	内蒙古锡乌铁路有限责任公司	监事会主席	2021.08	
汪同良	内蒙古锡多铁路股份有限公司	监事会主席	2017.03	

汪同良	河北集通正蓝张铁路有限责任公司	监事	2020.11	
汪同良	中远大唐航运股份有限公司	监事	2020.09	
汪同良	中电投锦州港口有限责任公司	监事	2020.03	
汪同良	大唐融资租赁有限公司	监事	2020.04	
姜进明	大唐陕西发电有限公司	董事	2022.10	
姜进明	中国水利电力物资集团有限公司	董事	2022.11	
段文伟	大唐安徽发电有限公司	党委书记、董事长	2022.05	
万勇	大唐江苏发电有限公司	党委书记、董事长	2022.08	
在其他单位任职情况的说明	/			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事会薪酬与考核委员会按公司《董事会薪酬与考核委员会工作细则》的有关规定，对在公司任职的董事、监事及高管人员的履职情况及年度业绩情况进行考评，并就董事、监事及高级管理人员的薪酬管理提出建议。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事、高级管理人员的薪金一般执行以基本薪金、绩效薪金为主体的年薪制；根据公司 2022 年第二次临时股东大会的决议，公司独立非执行董事的年度薪金为人民币 10 万元（税后）；公司其他非执行董事的薪酬执行各自所在单位的薪酬制度，并由各所在单位支付。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	相关薪酬组成及水平已在董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况表中披露
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计约为人民币 1012.60 万元（其中独立董事 51.84 万元）。

(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
李景峰	董事	选举	经公司 2022 年第四次临时股东大会选举，担任公司董事
田丹	董事	选举	经公司 2023 年第一次临时股东大会选举，担任公司董事
苏民	董事	解聘	经公司 2022 年第四次临时股东大会批准，不再担任公司董事
刘建龙	董事	解聘	经公司 2023 年第一次临时股东大会批准，不再担任公司董事
赵毅	独立董事	选举	经公司 2021 年年度股东大会选举，担任公司独立董事
朱大宏	独立董事	选举	经公司 2023 年第一次临时股东大会选举，担任公司独立董事
刘吉臻	独立董事	离任	任期届满
寇宝泉	独立董事	离任	经公司 2021 年年度股东大会批准，不再担任公司独立董事
柳立明	监事	选举	经公司 2021 年年度股东大会选举，担任公司股东代表监事
郭红	监事	选举	经公司 2022 年 6 月 9 日职工代表大会选举，担任公司职工代表监事
徐向阳	监事	选举	经公司 2022 年 6 月 9 日职工代表大会选举，担任公司职工代表监事

汪同良	监事	离任	经公司 2022 年 6 月 9 日职工代表大会选举,不再担任公司职工代表监事
金日锋	副总经理	聘任	经公司第十届三十次董事会批准,担任公司副总经理
孙延文	总会计师	聘任	经公司第十一届三次董事会批准,担任公司总会计师
姜进明	总会计师、 董事会秘书	解聘	经公司第十一届三次董事会批准,不再担任公司总会计师、 董事会秘书
段文伟	副总经理	解聘	经公司第十届三十次董事会批准,不再担任公司副总经理
万勇	副总经理	离任	因工作变动,2022 年 3 月 8 日辞任公司副总经理

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
十届二十七次董事会	2022 年 1 月 19 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-001)
十届二十八次董事会	2022 年 3 月 8 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-007)
十届二十九次董事会	2022 年 3 月 29 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-013)
十届三十次董事会	2022 年 4 月 28 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-022)
十届三十一次董事会	2022 年 5 月 27 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-027)
十届三十二次董事会	2022 年 6 月 10 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-032)
十一届一次董事会	2022 年 5 月 29 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-041)
十一届二次董事会	2022 年 8 月 9 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-049)
十一届三次董事会	2022 年 8 月 30 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-054)
十一届四次董事会	2022 年 9 月 29 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-057)
十一届五次董事会	2022 年 10 月 26 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-060)
十一届六次董事会	2022 年 11 月 25 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-069)
十一届七次董事会	2022 年 12 月 22 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》 (公告编号: 2022-076)

六、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
梁永磐	否	13	5	8	0	0	否	5
应学军	否	13	5	8	0	0	否	5
肖征	否	13	5	8	0	0	否	5
李景峰	否	1	1	0	0	0	否	0
刘建龙	否	13	5	8	0	0	否	5
朱绍文	否	13	5	8	0	0	否	5
曹欣	否	13	3	8	2	0	否	3
赵献国	否	13	5	8	0	0	否	5
金生祥	否	13	5	8	0	0	否	5
孙永兴	否	13	5	8	0	0	否	5
刘吉臻	是	13	4	8	1	0	否	4
牛东晓	是	13	5	8	0	0	否	5
宗文龙	是	13	5	8	0	0	否	5
司凤琪	是	13	5	8	0	0	否	5
赵毅	是	7	4	3	0	0	否	3
寇宝泉	是	6	1	5	0	0	否	1
苏民	否	12	4	8	0	0	否	5

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	5
通讯方式召开会议次数	8
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 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

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
战略发展与风险控制委员会	梁永磐、朱大宏、李景峰、田丹、朱绍文、曹欣，孙永兴
审核委员会	宗文龙、牛东晓、司凤琪、应学军、金生祥
薪酬与考核委员会	牛东晓、宗文龙、赵毅、肖征、赵献国
提名委员会	牛东晓、司凤琪、赵毅、李景峰、田丹

于2023年2月21日起刘吉臻先生不再担任公司独立董事及战略发展与风险控制委员会委员，刘建龙先生不再担任公司董事及战略发展与风险控制委员会、提名委员会委员。朱大宏先生担任公司独立董事及战略发展与风险控制委员会委员，田丹先生担任公司董事及战略发展与风险控制委员会、提名委员会委员。

(2). 报告期内战略发展与风险控制委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 28 日	2021 年规划发展工作完成情况及 2022 年工作计划	同意公司 2021 年规划发展工作取得的成绩, 及 2021 年重点工作目标以及相应的保障措施。	/
2022 年 5 月 26 日	公司“十四五”发展规划及 2035 年愿景目标纲要	同意公司“十四五”发展规划及 2035 年愿景目标纲要	/

(3). 报告期内审核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 28 日	2021 年度报告审计工作情况、聘用 2022 年度会计师事务所、2021 年度公司募集资金存放与实际使用情况的专项报告、内部控制评价报告等	同意天职国际会计师事务所对有关审计工作的汇报、聘用 2022 年度会计师事务所、2021 年度公司募集资金存放与实际使用情况的专项报告等事项。	/
2022 年 8 月 26 日	审议 2022 年半年度报告	认可会计师对公司 2022 年度中期业绩的审阅工作。公司 2022 年半年度财务报告的编制符合会计准则要求, 真实、准确、完整地反映了公司 2022 年上半年的经营成果及期末财务状况。	/

(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 28 日	董监高 2021 年薪酬情况及 2022 年薪酬计划	同意公司董监高 2021 年薪酬情况及 2022 年薪酬计划。	/
2022 年 4 月 27 日	审议公司经理层成员薪酬管理办法、经营业绩考核评价办法	同意公司经理层成员薪酬管理办法、经营业绩考核评价办法	/
2022 年 8 月 8 日	审议第十一届董事会董事及第十一届监事会监事津贴标准等议案	同意第十一届董事会董事及第十一届监事会监事津贴标准等议案	/

(5). 报告期内提名委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 28 日	提名委员会工作情况	同意公司 2021 年度提名委员会工作情况报告。	/
2022 年 4 月 27 日	提名公司副总经理	认为金日峰先生具备公司高级管理人员任职资格, 同意相关提名。	/
2022 年 6 月 9 日	提名第十一届董事会董事候选人的议案	认为董事候选人梁永磐先生、应学军先生、肖征先生、苏民先生、刘建龙先生、朱绍文先生、曹欣	/

		先生、赵献国先生、金生祥先生、孙永兴先生，独立董事候选人刘吉臻先生、牛东晓先生、宗文龙先生、司凤琪先生、赵毅先生具备公司董事及独立董事任职资格，同意相关提名。	
2022年8月29日	提名公司总会计师	认为孙延文先生具备公司总会计师任职资格，同意相关提名。	/
2022年11月24日	提名第十一届董事会董事候选人	认为董事候选人李景峰先生具备公司董事任职资格，同意相关提名。	/
2022年12月21日	提名第十一届董事会董事及独立董事候选人	认为董事候选人田丹先生、朱大宏先生具备公司董事及独立董事任职资格，同意相关提名。	/

(6). 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末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	100
主要子公司在职员工的数量	31,127
在职员工的数量合计	31,227
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	20,433
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	17,626
销售人员	212
技术人员	5,042
财务人员	523
行政人员	6,500
其他人员	1,324
合计	31,227
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	9
硕士研究生	890
大学本科生	18,028
大学专科生	7,254
中专、技校生	2,482
高中及以下人员	2,564
合计	31,227

(二) 薪酬政策√适用 不适用

公司执行以岗位薪点工资为主体的基本工资制度，坚持以按劳分配为主体，多种分配方式并存。持续深化“工效匹配”，强化企业工资总额与经济效益、人工效能和劳动效率挂钩机制，薪酬分配向处于艰苦边远地区、高原地区、以及业绩优、效益好的企业倾斜。坚持绩效考核全覆盖，建立健全全员绩效考核评价体系，员工收入与岗位价值和绩效贡献联动，切实做到收入能增能减，充分发挥考核分配的激励和导向作用。推动企业内部收入向生产一线、核心骨干和关键岗位员工流动，加大科技创新人才激励力度，体现特殊人才、特殊贡献、特殊激励，充分激发员工的创新动力和创造潜力。

(三) 培训计划√适用 不适用

公司全面落实年度培训计划，深入实施全员分层分类培训，持续深化培训工作创新，努力提升岗位培训效果。在此基础上，始终注重从人才培养、选用、激励各环节持续发力，加快打造“懂经营、善管理”的复合型企业管理人才、“熟业务、善创新”的专家型专业技术人才、“精技能、善传承”的工匠型生产技能人才三支队伍，年内一人入选中央企业“大国工匠”培养支持计划。同时，公司持续加大高层次人才培养力度，努力发挥领军人才引领示范作用。

公司持续深化以专业技术和生产技能人才为重点的员工职业生涯多通道建设，促进员工立足岗位成长成才，有效调动了系统广大员工岗位成才的内在动力，对公司加速人才队伍建设起到了重要作用。在落实年度培训计划、开展全员分层分类培训的同时，不断完善“面授+远程+现场实训”的培训体系。开发手机在线培训系统，提升培训效力。深化技能竞赛体系建设，以上级大赛为引领、公司技能竞赛为主体、岗位技能练兵为基础、具有大唐特色的技能竞赛体系愈发成熟。围绕重点业务板块、重要岗位，广泛开展各级技能竞赛，有效提升专业人才技术技能水平。

(四) 劳务外包情况 适用 不适用**十、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

2012年，中国证监会发布了《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发〔2012〕37号），北京证监局也印发了《关于进一步完善上市公司现金分红有关事项的通知》（京证公司发〔2012〕01号）。两项通知中要求上市公司的公司章程应明确公司的利润分配政策尤其是现金分红政策的具体内容，利润分配的形式，现金分红的期间间隔，现金分红的具体条件、比例等内容。因此对《公司章程》第二百一十二条“公司的股利分配政策”作出修订，即明确每年以现金方式分配的利润原则上为当年实现的中国会计准则下母公司净利润的50%。

(二) 现金分红政策的专项说明√适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出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

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

十一、 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

(三) 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

(四) 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

报告期内，本公司高级管理人员的薪酬实行年薪制董事会下设薪酬与考核委员会对高级管理人员的 2022 年度薪酬情况进行了审核，认为 2022 年度公司对高级管理人员制定的薪酬标准和发放情况公平、合理、有效，未发生违反有关法律法规及公司薪酬管理制度的情形。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

1. 制度建设情况：公司以流程为载体系统梳理核心业务主要风险，针对流程关键控制点，设定标准控制措施，明确控制责任和监督检查方式，优化更新了内控矩阵和内控手册；制定和完善内控测试和评价管理办法，建立了内控监督、检查和评价、改进的内控保证机制，进一步促进公司规范运作和健康发展，增强了防范化解各类风险的能力。

2. 实施情况：公司建立了适应经营环境的管理组织，进一步清晰内控与风险管理领导小组和各职能部门职责，实现了企业内部控制与风险管理的有机融合，确保内控工作齐抓共管见成效。更加注重宣贯和培训工作，开展了以集中学习和分散学习相结合、标准学习与案例分析相结合、全面学习和重点学习相结合的方式，组织员工学习内控理论知识和实操，提高员工风险意识及执行内部控制的自觉性。通过聘请外部专业机构开展公司的内部控制审计，促进内控管理实现闭环，进一步提升了公司内部控制的有效性。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司严格按照各项制度要求，进一步加强对所属各子公司的管理，建立了有效的管控机制，对公司的组织、资源、资产、投资和公司其他日常经营活动进行风险管制，提高了公司整体运作

效率和抗风险能力。

公司所属各子公司在公司总体方针目标框架下，独立经营、自主管理，合法有效地运作企业法人资产，同时在不影响独立自主经营管理的前提下，执行公司对子公司的各项制度规定。公司要求所属子公司及时向本公司报告重大业务事件、重大财务事件以及其他可能对本公司股票及其衍生品种交易价格产生较大影响的信息，并严格按照授权规定将重大事件报本公司董事会审议或者股东大会审议。公司具有规范的财务会计制度和子公司的财务管理制度，定期取得并分析各子公司的营运报告及财务报表，并根据相关规定，委托会计师事务所审计控股子公司的财务报告。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司内控审计机构天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《内部控制审计报告》，认为公司于 2022 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。全文详见公司在上海证券交易所网站发布的相关公告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》（国发【2020】14 号）、中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》（证监会公告【2020】69 号）及北京证监局《关于做好上市公司治理专项自查工作的通知》（京证监发【2020】628 号）等文件的要求，公司对照法律法规，以及公司章程等内部制度文件，开展了公司治理专项自查工作。经自查，公司在累积投票制、征集股东投票权、提案权持股比例、与控股股东同业竞争等方面存在需整改问题。截至本公告日，除与控股股东同业竞争问题外，其他问题均已于 2021 年内完成整改。考虑到目前火电机组盈利能力较差，无法满足提升上市公司质量、增厚上市公司每股收益或净资产收益率等注入条件，公司将继续与控股股东沟通，待满足注入条件时，持续推进解决同业竞争问题。公司将按照监管部门的要求，进一步提升公司治理水平，不断提高上市公司质量。

十六、 其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	77,700

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主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

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)		排放总量 (t)		执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量(t)	排口数量(个)	排口布置	排放方式	达标情况
				上半年	全年	上半年	全年						
京津唐	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	煤	二氧化硫	12.79	13.53	140.43	290.53	35	1,008	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	30.76	30.84	311.53	621.91	50	1,844				
			烟尘	2.68	2.87	27.07	57.9	10	397				
	河北大唐国际丰润发电有限责任公司	煤	二氧化硫	15.71	14.8	95.282	171.562	35	393.182	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.42	16.99	113.646	207.531	50	471.818				
			烟尘	1.1	1.33	6.156	13.976	10	78.636				
	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	煤	二氧化硫	20.49	19.97	122.74	227.48	35	489.684	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	30.28	31.23	180.432	354.125	50	699.497				
			烟尘	6.03	6.33	27.75	55.568	10	155.08				
	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	煤	二氧化硫	12.64	12.76	304.86	616.66	35	2,250.7234	8	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.62	32.07	754.81	1,562.34	50	2,908.003998				
			烟尘	2.26	2.24	53.7	106.37	10	643.0638				
	大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司	煤	二氧化硫	10.9	11	22.879	37.673	35	152.268	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	28	30.6	47.485	83.421	50	217.252				
			烟尘	5	5.2	7.854	11.976	10	48.12				
	河北大唐国际唐山发电有限责任公司	煤	二氧化硫	14.29	14.93	80.13	167.61	35	385.818	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	19.44	19.2	103.86	208.49	50	462.981				
			烟尘	2	1.93	9.25	18.37	10	77.164				
	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	煤	二氧化硫	14.59	15.28	68.28	147.92	35	434.432	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	21.9	21.66	103.12	220.88	50	521.318				
			烟尘	2.46	2.97	8.74	21.72	10	86.886				
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	煤	二氧化硫	13.28	12.845	136.01	278.51	35	682.78	2	与排污许可证一致	有组织	达标	
		氮氧化物	17.56	18.275	166.96	365.013	50	819.33					
		烟尘	1.66	1.81	14.9	34.568	10	136.56					
大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	煤	二氧化硫	14.87	14.89	32.21	77.22	35	234.595	2	与排污许可证一致	有组织	达标	
		氮氧化物	26.22	24.21	52.23	121.82	50	281.514					
		烟尘	1.11	1.13	2.01	5.31	10	46.919					
河北大唐国际迁安发电有限责任公司	煤	二氧化硫	17.76	15.1	39.9	70.29	35	126.68	1	与排污许可证一致	有组织	达标	
		氮氧化物	23.46	20.12	52.83	94.07	50	152.016					
		烟尘	1.53	1.72	3.62	8.05	10	25.336					

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)		排放总量 (t)		执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定 排放总量(t)	排口数量 (个)	排口布置	排放 方式	达标 情况
				上半年	全年	上半年	全年						
	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司 (注)	天然气	二氧化硫	0.46	0.97	6.31	25.19	20	/	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	16.69	17.8	226.84	464.43	30	695.811				
			烟尘	0.9	1.14	12.19	29.74	/	/				
山西	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	煤	二氧化硫	23.52	17.06	198.498	354.5	35	1,753	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	33.51	31.91	275.672	565.947	50	2,680.035				
			烟尘	1.8	2.09	11.991	27.22	5	701				
	山西大唐国际神头发电有限责任公司	煤	二氧化硫	18.96	16.05	135.06	275.52	35	1,073.97	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	35.02	31.95	215.72	510.24	50	1,534.24				
			烟尘	2.02	1.42	11.03	29.34	5	107				
	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	煤	二氧化硫	20.87	19.47	132.881	263.5	35	465.7	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	30.58	30.73	195.046	413.985	50	665.286				
			烟尘	2.07	1.85	12.659	23.919	5	66.528				
广东	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	煤	二氧化硫	20.67	20.56	520.63	1,190.69	35	4,174.6	4	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	40.05	39.5	1,003.86	2,268.71	50	6,020				
			烟尘	3.91	4.43	100.489	253.59	10	1,806				
	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	天然气	二氧化硫	0	0	0	0	20	360.38	3	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	13.24	16.56	33.511	118.684	50	1,596.93				
			烟尘	0	0	0	0	5	78.38				
	广东大唐国际肇庆发电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0	0	0	0	20	2.15	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.02	32.29	135.88	306.67	50	1,252				
			烟尘	0.84	0.83	4.14	8.09	5	93.11				
	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	煤	二氧化硫	18.26	18.5	206.35	518.39	35	2,548	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	34.56	38.36	372.18	936.62	50	1,841				
			烟尘	0.47	0.61	5	18	10	1,020				
	大唐佛山热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0	0	0	0	35	160.4	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	0	39.74	0	299.09	50	962.4				
			烟尘	0	0	0	0	5	0				
江苏	江苏大唐国际如皋发电有限责任公司	煤	二氧化硫	14.55	9.75	0.7	2.6	35	42.3	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	30.05	28.2	15.5	28.6	50	64				
			烟尘	1	1.4	0.7	1.5	10	10.3				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)		排放总量 (t)		执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定 排放总量(t)	排口数量 (个)	排口布置	排放 方式	达标 情况
				上半年	全年	上半年	全年						
	江苏大唐国际吕四港发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	12.9	13.2	182.239	404.52	35	2,640	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	20.3	19.5	288.937	603.307	50	2,992				
			烟尘	1.5	1.7	21.625	52.607	5	1,056				
	江苏大唐国际金坛热电有 限责任公司	天然气	二氧化硫	0.3	0.27	1.67	3.22	35	402	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	25	26.43	123.44	256.78	50	1,535				
			烟尘	1.4	1.33	7.29	13.64	5	107				
福建	福建大唐国际宁德发电有 限责任公司	煤	二氧化硫	22.2	22.3	385.5	947.8	35	3,436	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	38.9	40.1	670.1	1703.2	50	3,403.4				
			烟尘	4.6	4.4	80.6	188.7	10	548				
浙江	浙江大唐乌沙山发电有限 责任公司	煤	二氧化硫	21.69	20.94	489.73	1,093.86	35	1,525	6	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	28.54	27.96	656.83	1,479.96	50	2,187.5				
			烟尘	1.61	1.95	38.72	109.64	5	218.75				
	浙江大唐国际绍兴江滨热 电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0	0	0	0	35	21.6	5	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	26.4	27.5	65.99	248.96	50	893.88				
			烟尘	0	0	0	0	5	94.91				
浙江大唐国际江山新城热 电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0	0	0	0	35	6	4	与排污许 可证一致	有组织	达标	
		氮氧化物	28.61	28.96	11.64	48.96	50	203					
		烟尘	0	0	0	0	5	0					
辽宁	辽宁大唐国际锦州热电有 限责任公司	煤	二氧化硫	24.8	25.842	125.48	241.04	35	660	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	34.4	35.03	173.14	328.08	50	1,320				
			烟尘	4.1	3.92	19.798	37.047	10	264				
	辽宁大唐国际沈东热电有 限责任公司	煤	二氧化硫	9.39	10.6	58.68	117.4	35	898.802	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.86	31.22	204.72	377.35	50	1,339				
			烟尘	3.15	4.21	20.13	39.44	10	359.522				
辽宁大唐国际葫芦岛热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	21.08	22.14	114.92	217.81	35	1,669.67	2	与排污许 可证一致	有组织	达标	
		氮氧化物	33.27	38.59	161.81	306.38	50	1,669.67					
		烟尘	4.84	5.89	19.63	41.58	10	500.9					
江西	江西大唐国际抚州发电有 限责任公司	煤	二氧化硫	24.17	24.65	325.429	848.317	35	3,477	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	37.05	37.45	497.493	1,286.839	50	2,713				
			烟尘	4.94	4.71	66.396	168.94	10	1,050				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)		排放总量 (t)		执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定 排放总量(t)	排口数 量(个)	排口布置	排放 方式	达标 情况
				上半年	全年	上半年	全年						
内蒙古	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	煤	二氧化硫	21.2	21	658.888	1,303.352	35	5,767.8	3	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	30.5	29.9	953.366	1,903.563	50	8,239.8				
			烟尘	4.6	4.7	132.982	276.088	10	1,648				
	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	煤	二氧化硫	22.5	23.6	496.535	1,075.718	35	5,767.8	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	34.6	35.4	786.914	1,657.454	50	8,239.8				
			烟尘	4.8	4.8	97.28	201.061	10	1,648				
	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	煤	二氧化硫	20.7	21.5	148.957	297.196	35	5,767.8	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	37.6	38	273.095	547.646	50	8,239.8				
			烟尘	5.1	4.2	36.862	59.265	10	1,648				
重庆	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	煤	二氧化硫	22.36	22.85	116.31713	271.94176	35	441	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	41.38	41.35	214.1666	489.61605	50	630				
			烟尘	3.62	3.22	13.3427	26.32144	10	126				
安徽	安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂	煤	二氧化硫	14.87	15.47	63.17	140.23	35	723	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.74	29.46	122.32	259.9	50	1,265				
			烟尘	1.51	1.9	6.29	16.91	10	289				
	大唐淮北发电厂	煤	二氧化硫	25.33	24.42	224.24	467.43	35	2,541	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.14	30.95	286.02	592.92	50	2,541				
			烟尘	2.35	2.38	21.06	45.6	10	762.3				
	大唐淮南洛河发电厂	煤	二氧化硫	13.72	14.19	29.52	55.05	35	640	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	35.67	33.21	60.93	104.14	50	1,120				
			烟尘	2.47	2.33	4.53	7.84	10	256				
	安徽淮南洛能发电有限责任公司	煤	二氧化硫	15.76	16.21	200.26	448.73	35	1,900	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	35.95	35.39	366.95	804.48	50	3,325				
			烟尘	2.36	2.42	25.71	60.7	10	760				
马鞍山当涂发电有限公司	煤	二氧化硫	12.45	14.17	153.95	326.09	35	1,489.16	1	与排污许可证一致	有组织	达标	
		氮氧化物	26.31	33.48	318.02	757.13	50	2,978.32					
		烟尘	2.63	3.12	24.94	62.56	10	595.66					
河北	大唐清苑热电有限公司	煤	二氧化硫	19.24	19.3	111.13	214.9	35	487.156	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	24.61	24.58	138.84	267.39	50	683.08				
			烟尘	1.21	2.14	7.6	22.26	10	136.156				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)		排放总量 (t)		执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定 排放总量(t)	排口数 量(个)	排口布置	排放 方式	达标 情况
				上半年	全年	上半年	全年						
	大唐保定热电厂	煤	二氧化硫	13.85	14.55	47.46	100.74	35	341.83	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	21.51	21.62	76.11	152.32	50	488.33				
			烟尘	2.8	3.08	9.32	20.61	10	97.677				
	大唐河北发电有限公司马 头热电分公司	煤	二氧化硫	14.27	13.7	70.59	139.47	35	471.882	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	26.02	24.2	130.38	244.521	50	674.106				
			烟尘	1.65	1.6	8.64	16.245	10	153.17				
	大唐武安发电有限公司	煤	二氧化硫	11.1	10.83	53.61	111.38	35	404.25	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	19.24	18.71	90.57	189.17	50	1,053.5				
			烟尘	2.42	2.41	11.54	23.42	10	120				
黑龙江	大唐鸡西热电有限责任公 司	煤	二氧化硫	59.84	71.77	114.26	278.6	200	1,408	3	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	172.64	168.24	295.83	628.5	200	1,408				
			烟尘	5.75	5.58	7.78	19.06	30	211.2				
	大唐七台河发电有限责任 公司	煤	二氧化硫	18.58	18.25	157.65	323.58	35	9,490.22	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	33.02	32.29	305.24	606.74	50	4,745.12				
			烟尘	4.63	4.91	40.00	85.36	10	1,423.00				
	大唐双鸭山热电有限公司	煤	二氧化硫	14.58	14.33	60.44	126.93	35	298.24	7	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	34.06	33.82	140.84	292.4	50	616.32				
			烟尘	3.78	3.73	15.82	32.81	10	126.89				
	大唐黑龙江发电有限公司 哈尔滨第一热电厂	煤	二氧化硫	17.13	17.5	77.19	164.36	35	813.391	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	28.5	28.95	132.87	274.69	50	1,203.297				
			烟尘	3.11	2.99	13.63	27.5	10	250.91				
	大唐鸡西第二热电有限公 司	煤	二氧化硫	98.66	97.76	728.18	1410.37	200	2392	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	107.34	100.43	777.01	1430	200	3,402.8				
			烟尘	7.77	6.96	55.55	95.88	30	510.5				
大唐绥化热电有限公司	煤	二氧化硫	22.77	21.32	129.63	244.81	100.00	1,514.00	1	与排污许 可证一致	有组织	达标	
		氮氧化物	26.30	27.32	143.98	299.89	100.00	1,514.00					
		烟尘	1.42	1.50	7.83	16.73	100	400					

注：由于各企业所属地排污许可证核发部门具体要求不同，大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司排污许可证中未明确核定二氧化硫的排放总量和烟尘的排放总量及排放标准。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属火电企业均按照相关环保要求建设了除尘、脱硫、脱硝、废水处理等防治污染设施，运行状况良好，所有火电机组均达到或严于国家排放标准。

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

公司所属企业及相关建设项目均按要求开展了环境影响评价并获得相关政府部门批复。公司所属企业均持有地方环保主管部门颁发的排污许可证。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司所属火电企业均制定了突发环境事件应急预案，并进行了突发环境事件应急预案演练，2022 年没有发生突发环境事件。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司所属火电企业全部编制了环境自行监测方案，并严格按照排污许可证要求进行监测，同时定期向国家排污许可证管理信息平台上报月、季、年度执行报告。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

7. 其他应当公开的环境信息

□适用 √不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

□适用 √不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

公司按照生态文明建设的要求，严格遵守环保法规，持续加强保护生态、防治污染、履行环境责任等方面工作，逐级、逐项落实治理责任和措施，严格污染物排放动态管控，报告期内公司系统未发生生态环境事件，烟尘、SO₂、NO_x 均达标排放。公司在大力发展风电、太阳能等清洁能源的同时，坚持做好存量资产，特别是煤电资产的环保工作。

在火电方面，公司所属各火电机组严格执行排污许可证许可要求，火电机组均按要求完成超低排放改造。在加强燃煤电厂超低排放设施运行维护的同时，积极开展水污染防治以及煤场、灰场扬尘治理等方面工作，实施技术革新和技术改造，保持各类环保技术指标的优势水平。在新能源方面，公司组织所属各企业全面排查整治环保隐患，不断完善清洁生产面貌，严格按照要求做好生态环境修复和保护工作，促进企业绿色发展。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	8,752,820
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产	在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等

助于减碳的新产品等)	
------------	--

具体说明

□适用 √不适用

二、社会责任工作情况**(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告**

√适用 □不适用

相关内容详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的《2022 年社会责任报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	526.97	通过红十字会、青少年基金会等组织捐赠
其中：资金（万元）	526.97	/
物资折款（万元）	/	/
惠及人数（人）	/	/

具体说明

□适用 √不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	1,499.9	
其中：资金（万元）	1,499.9	
物资折款（万元）	/	与定点帮扶村、县签署乡村振兴帮扶协议，支付帮扶资金。
惠及人数（人）	/	2022 年度，大唐国际乡村振兴项目涉及 16 个定点帮扶村及青海省的兴海县、西藏的琼结县、八宿县、波密县。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	教育帮扶；产业帮扶； 民生帮扶；党建帮扶。	1. 教育帮扶：援建定点帮扶地区中小学校舍、乡村振兴人才培养等。投入资金 191.9 万元。 2. 产业帮扶：特色农牧业、种植业、新能源等项目设立、援建等。投入资金 593 万元。 3. 民生帮扶：宜居乡村、民生基础设施建设等。投入资金 704 万元。 4. 党建帮扶：党建结对、党组织培训、乡村文明新风文化活动等。投入资金 11 万元。

具体说明

√适用 □不适用

作为主要资产分布在境内的上市公司，大唐国际系统各级企业进一步巩固脱贫攻坚成果，做深做实“三扶三真、五位一体”大唐特色帮扶体系，加强乡村振兴政策研究，提升工作和服务能力，因地制宜、分类指导帮扶村建设，各级党工团组织自上而下、一起发力、久久为功，采取扶持发展、扶志立德、扶智强学等重要举措，助力帮扶村全面振兴。

2022 年以来，大唐国际在脱贫攻坚工作的基础上，对定点帮扶村增派驻村工作人员，完成了干部驻村轮换工作。按照年度乡村振兴帮扶计划，积极推进帮扶项目的捐资协议签订及资金拨付工作，全年累计投入乡村振兴帮扶资金 1,499.9 万元；陆续开展了节日帮扶慰问、保冬奥送温暖、乡村环境治理、防疫常态化管控、入户走访调研、防返贫监测等工作，通过“保民生、重教育、兴文化、抓党建、促发展”，推动美丽乡村建设；充分利用乡村振兴工作密切政企合作关系，抢抓“双碳”机遇，落实“二次创业”，创新发展新型农村集体经济，实现区域经济整体发展提质增能，与地方政府在持续深化能源合作达成了广泛共识，着力提升大唐品牌形象。

第六节 重要事项

一、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
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	大唐集团	承诺内容说明1	2006年，长期有效	是	是	/	/
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	大唐集团	承诺内容说明2	2010年，长期有效	是	是	/	/

承诺内容说明：

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

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

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

（1）承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团不迟于 2015 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。（2）注入条件：大唐集团拟注入的火电资产需同时满足以下条件，①拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；②资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；③拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

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

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

资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。(2) 注入条件：大唐集团拟注入的火电资产需同时满足以下条件，①拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；②资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；③拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

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

(1) 承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团拟于煤化工重组工作有明确结果后，该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司，但不迟于 2018 年 10 月左右完成；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省、湖南省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。(2) 注入条件：大唐集团拟注入的火电资产需同时满足以下条件，①拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；②资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；③拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

于 2017 年 12 月 6 日，本公司与大唐集团签署《中国大唐集团有限公司与大唐国际发电股份有限公司关于黑龙江公司、大唐安徽发电有限公司、大唐河北发电有限公司之股权转让协议》。根据此协议，本公司以人民币 1,812,751.15 万元购买控股股东大唐集团拥有的河北公司 100% 股权、黑龙江公司 100% 股权、安徽公司 100% 股权。于 2018 年 4 月，上述资产已完成交割。

(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

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“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

(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

(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：千元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	12,015
境内会计师事务所审计年限	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	苏菊荣、程晓婷
境外会计师事务所名称	天职香港会计师事务所有限公司
境外会计师事务所报酬	/
境外会计师事务所审计年限	1 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	1,800

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司召开的 2021 年年度股东大会审议通过，同意公司聘任天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司境内 2022 年财务报告审计以及内部控制审计机构，天职香港会计师事务所有限公司为公司境外 2022 年财务报告审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、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

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、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

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

十二、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

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

(1) 2021 年 12 月 16 日，本公司与上海大唐租赁公司签订《租赁、保理业务合作协议》，协议有效期自 2022 年 3 月 29 日起至 2025 年 3 月 28 日止，上海大唐租赁公司每 12 个月向本公司及其子公司提供总金额不超过 70 亿元的融资租赁及保理业务支持。

2022 年度，本公司与上海大唐租赁公司签订的融资金额为 13.37 亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为 2021 年 12 月 16 日的日常关联交易公告。

(2) 2021 年 11 月 15 日，本公司与大唐集团签署《综合产品和服务框架协议》。协议有效期自 2022 年 1 月 1 日起至 2024 年 12 月 31 日止。大唐集团同意于协议有效期内向本公司及子公司提供产品及服务（包括生产、基建物资集中采购及相关配套服务，煤炭供应，技术改造、运行管理

及检修维护，技术监控及技术服务，建设工程总承包，电量（含水、汽等资源）销售及服务，替代发电，烟气环保设施特许经营，科技项目研发，信息化系统开发，产权经纪服务及物业管理等后勤服务）；本公司同意于协议有效期内向大唐集团及子公司提供产品及服务（包括煤炭供应及煤炭运输，替代发电，电量销售，运行管理及检修维护，烟气环保设施特许经营水、电供应）。截至 2022 年 12 月 31 日，年度上限及实际发生交易总额如下表所示：

1. 大唐集团向公司及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	生产、基建物资采购及相关配套服务	170	53.86
2	煤炭供应	485	136.92
3	技术改造、运行管理及检修维护	4	1.37
4	技术监控及技术服务	5	3.91
5	建设工程总承包	18	3.54
6	电量（含水、汽等资源）销售及服务	6.5	0.49
7	替代发电	4	0.19
8	烟气环保设施特许经营	35	25.41
9	科技项目研发	1	0.23
10	信息化系统开发	1	0.81
11	产权经纪服务	1	/
12	物业管理等后勤服务	0.5	0.29

2. 公司向大唐集团及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	煤炭供应及煤炭运输	125	5.36
2	电量（含水、汽等资源）销售及服务	12.5	0.08
3	替代发电	4.5	/
4	运行管理及检修维护	1.5	1.20
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	10	8.36

于协议期内，该等交易金额未超过协议规定的上限。详情请参阅公司日期为 2021 年 11 月 15 日的日常关联交易公告。

(3) 2019 年 7 月 25 日，本公司与大唐租赁公司签订《金融业务合作协议》。根据该协议，于该协议生效之日起，大唐租赁公司每 12 个月向本公司及其子公司提供不超过人民币 100 亿元的融资租赁、应收账款保理、委托贷款等金融业务。协议有效期自 2019 年 12 月 20 日起至 2022 年 8 月 31 日止。

2022 年 6 月 16 日，本公司继续与大唐租赁公司签订《金融业务合作协议》。根据该协议，于该协议生效之日起，大唐租赁公司每 12 个月向本公司及其子公司提供不超过人民币 70 亿元的融资租赁、应收账款保理、委托贷款等金融业务。协议有效期自 2022 年 9 月 1 日起至 2025 年 8 月 31 日止。

报告期内，本公司与大唐租赁公司签订的融资金额共计为人民币 25.30 亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为 2019 年 7 月 25 日和 2022 年 6 月 16 日的日常关联交易公告。

(4) 2019 年 10 月 16 日，本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。根据该协议，大唐财务公司向本公司及子公司提供存款业务、贷款业务及其他相关金融服务，且本公司及子公司在大唐财务公司的每日最高存款余额不超过人民币 180 亿元。协议有效期自 2020 年 1 月 1 日起至 2022 年 12 月 31 日止。报告期内，本公司及子公司在大唐财务公司的日最高存款余额为人民币 154.43 亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为 2019 年 10 月 16 日的日常关联交易公告。

(5) 2020 年 5 月 21 日, 公司与大唐商业保理有限公司签署了《保理业务合作协议》, 根据该协议, 大唐保理公司将根据公司的业务需求、市场资金供求状况和保理产品结构特点, 为公司及其子公司在火电、水电、风电、循环经济等领域投资建设的重点项目提供自协议生效之日起每 12 个月总金额不超过人民币 20 亿元的保理业务支持。协议有效期自 2020 年 6 月 29 日起至 2023 年 6 月 28 日止。报告期内, 公司与大唐保理公司累计已实际发生的交易金额约人民币 15.02 亿元, 未超过协议所约定的年度上限, 满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为 2020 年 5 月 21 日的日常关联交易公告。

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

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

单位: 千元 币种: 人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	10,728,856	-1,309,073	9,419,783	8,736,353	1,569,477	10,305,830

中国大唐集团有限公司	母 公 司				794,600		794,600
合计		10,728,856	-1,309,073	9,419,783	9,530,953	1,569,477	11,100,430
关联债权债务形成原因		于 2019 年 10 月 16 日，本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。 (1) 截至 2022 年 12 月 31 日本公司及其子公司存放于大唐财务公司的存款余额为人民币 9,419,783 千元。 (2) 2022 年中国大唐集团财务有限公司累计向本公司及其子公司提供借款的发生额为人民币为 71,022,345 千元					
关联债权债务对公司的影响		中国大唐集团财务有限公司向本公司提供的综合授信额度为人民币 27,000,000 千元，即本公司借款余额不超过人民币 27,000,000 千元，期限为 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日。					

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1. 存款业务

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	18,000,000	0.35%-3.025%	10,728,856	366,782,576	368,091,649	9,419,783
合计	/	/	/	10,728,856	366,782,576	368,091,649	9,419,783

2. 贷款业务

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	27,000,000	3.5%-4.75%	8,736,353	71,022,345	69,452,868	10,305,830
合计	/	/	/	8,736,353	71,022,345	69,452,868	10,305,830

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	授信业务	27,000,000	10,305,830

4. 其他说明

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、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：千元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	25,600	2011-11-28	2011-11-28	2023-11-27	连带责任担保	否	否	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	中国大唐集团有限公司	1,958,700	2014-10-30	2014-10-30	2024-10-29	一般担保	否	否	否		是	是	母公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										-254,014				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										1,984,300				
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										-824,993				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										2,178,843				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										4,163,143				
担保总额占公司净资产的比例（%）										5.46				
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										1,958,700				

直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	1,886,035
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)	3,844,735
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	无

(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

单位：千元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
信用借款	自筹资金	2,482,970	1,135,270	1,347,700

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	100,000	2014-3-10	2018-9-9	自有资金	大型基建项目借款	合同约定	4.75%			否	是	否	100,000
中信银行股份有限公司呼和浩特分行	信用借款	14,960	2015-5-13	2018-5-12	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	14,960
中信银行股份有限公司呼和浩特分行	信用借款	3,120	2015-6-18	2018-5-12	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	3,120
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,730	2015-9-18	2018-9-17	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	1,730
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2018-6-1	2019-11-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		46	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2018-12-21	2019-12-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		46	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2019-3-21	2020-3-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		46	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	89,672	2019-5-17	2020-5-16	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		4,104	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	520,830	2019-8-5	2021-8-4	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.35%		10,747	否	是	否	460,431

中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	7,420	2020-11-6	2021-11-5	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.35%		153	否	是	否	6,560
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	108,340	2019-8-21	2021-8-20	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.79%		2,340	否	是	否	95,776
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	24,550	2020-12-31	2021-12-30	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.79%		557	否	是	否	21,703
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	27,680	2020-12-31	2021-12-30	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.79%		430	否	是	否	24,470
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	15,000	2017-3-22	2018-3-21	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.35%			否	是	否	11,844
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	20,000	2016-7-1	2017-12-30	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.35%			否	是	否	15,794
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	11,300	2016-11-4	2017-11-3	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.35%			否	是	否	8,924
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	56,000	2017-3-20	2021-3-19	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	3.92%			否	是	是	56,000
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	281,425	2018-4-12	2021-4-11	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.75%			否	是	是	281,425
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	8,000	2018-12-27	2021-12-26	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.75%			否	是	是	8,000
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	30,200	2019-4-10	2022-4-9	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.75%			否	是	是	30,200
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	16,673	2019-5-29	2021-5-28	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	3.92%			否	是	是	16,673
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	7,800	2019-10-25	2021-10-24	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	3.92%			否	是	是	7,800
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	6,370	2020-12-22	2023-12-21	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.75%		289	否	是	是	

中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	260,000	2021-12-24	2024-12-23	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.28%		10,446	否	是	是	4,177
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	120,000	2022-5-26	2025-5-25	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.00%		1,992	否	是	是	
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	136,900	2022-9-26	2025-9-25	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.00%		1,351	否	是	是	
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	120,000	2022-10-27	2025-10-26	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.00%		823	否	是	是	
中国大唐集团 财务有限公司	信用借款	100,000	2022-12-15	2025-12-14	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.00%		110	否	是	是	
招商银行合肥 政务区支行	信用借款	175,000	2022-9-22	2025-9-21	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.00%		1,960	否	是	是	
招商银行合肥 政务区支行	信用借款	10,000	2022-12-30	2025-12-29	自有资金	流动资金 借款	合同 约定	4.00%		2	否	是	是	
国家开发银行 安徽省分行	信用借款	67,000	2021-6-16	2024-6-16	银行贷款	流动资金 借款	合同 约定	3.60%		2,713	否	是	是	
国家开发银行 安徽省分行	信用借款	70,000	2021-5-19	2024-5-19	银行贷款	流动资金 借款	合同 约定	3.65%		2,590	否	是	是	
建设银行贵池 路支行	信用借款	70,000	2021-4-9	2024-4-8	银行贷款	流动资金 借款	合同 约定	3.75%		2,446	否	是	是	

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托贷款减值准备

√适用 □不适用

本公司对其他关联方内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司、大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司、安徽电力股份有限公司、唐山海港大唐同舟建材有限公司委托贷款本金人民币 1,990,200 千元。截至 2022 年 12 月 31 日止，本公司对上述委托贷款计提减值准备人民币 769,489 千元。

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

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

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

单位：万股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交 易数量	交易终止日期
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九 期超短期融资券	2022-12-23	2.41%	1,500	2022-12-26	1,500	2023-02-10
大唐国际发电股份有限公司 2022 度第十二 期中期票据	2022-12-07	3.94%	1,000	2022-12-09	1,000	2025-12-09
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八 期超短期融资券	2022-11-28	2.01%	2,000	2022-11-29	2,000	2023-02-24
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七 期超短期融资券	2022-10-27	1.72%	1,500	2022-10-28	1,500	2023-01-18
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十 期中期票据（能源保供特别债）	2022-10-24	3.15%	2,000	2022-10-26	2,000	2027-10-26
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九 期中期票据	2022-10-10	2.79%	2,000	2022-10-12	2,000	2025-10-12
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六 期超短期融资券	2022-09-07	1.34%	1,500	2022-09-08	1,500	2022-10-14
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八 期中期票据	2022-08-25	2.85%	2,000	2022-08-29	2,000	2025-08-29
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七 期中期票据	2022-08-15	2.75%	2,000	2022-08-17	2,000	2025-08-17
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六 期中期票据	2022-07-28	2.88%	2,000	2022-08-01	2,000	2025-08-01
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五 期超短期融资券	2022-07-27	1.51%	2,000	2022-07-28	2,000	2022-10-26
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四	2022-06-22	1.90%	50	2022-06-24	50	2022-08-23

期超短期融资券						
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据（转型）	2022-06-21	2.60%	290	2022-06-23	290	2025-06-23
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四期中期票据	2022-06-13	3.10%	1,000	2022-06-15	1,000	2025-06-15
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期中期票据	2022-05-26	2.97%	2,000	2022-05-30	2,000	2025-05-30
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	2022-05-26	2.00%	2,000	2022-05-27	2,000	2022-11-23
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	2022-05-13	3.07%	2,000	2022-05-17	2,000	2025-05-17
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	2022-04-22	3.18%	2,000	2022-04-26	2,000	2025-04-26
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	2022-03-25	2.00%	2,000	2022-03-28	2,000	2022-05-27
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	2022-03-15	2.00%	2,000	2022-03-16	2,000	2022-05-18

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

截至报告期末普通股股东总数(户)	193,223
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	182,089
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	/
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)	/

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件 股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国大唐集团有 限公司	0	6,540,706,520	35.34	0	未知	49,000,000	国有法人
HKSCCNOMINEESL IMITED	1,480,000	6,084,990,247	32.88	0	质押	3,275,623,820	境外法人
天津市津能投资 有限公司	0	1,285,748,600	6.95	0	无	/	国有法人
河北建设投资集 团有限责任公司	0	1,281,872,927	6.93	0	无	/	国有法人
北京能源集团有 限责任公司	-179,500,012	902,230,842	4.88	0	无	/	国有法人
香港中央结算有 限公司	12,311,979	90,838,337	0.49	0	无	/	境外法人
中国工商银行股 份有限公司一财 通价值动量混合 型证券投资基金	78,971,329	78,971,329	0.43	0	无	/	其他

中国工商银行股份有限公司—财通成长优选混合型证券投资基金	43,975,231	43,975,231	0.24	0	无	/	其他
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	38,067,900	38,067,900	0.21	0	无	/	其他
胡旭东	-2,072,100	22,716,700	0.12	0	无	/	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国大唐集团有限公司	6,540,706,520	人民币普通股	6,540,706,520				
HKSCCNOMINEESLIMITED	6,084,990,247	境外上市外资股	6,084,990,247				
天津市津能投资有限公司	1,285,748,600	人民币普通股	1,285,748,600				
河北建设投资集团有限责任公司	1,281,872,927	人民币普通股	1,281,872,927				
北京能源集团有限责任公司	902,230,842	人民币普通股	902,230,842				
香港中央结算有限公司	90,838,337	人民币普通股	90,838,337				
中国工商银行股份有限公司—财通价值动量混合型证券投资基金	78,971,329	人民币普通股	78,971,329				
中国工商银行股份有限公司—财通成长优选混合型证券投资基金	43,975,231	人民币普通股	43,975,231				
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	38,067,900	人民币普通股	38,067,900				
胡旭东	22,716,700	人民币普通股	22,716,700				
前十名股东中回购专户情况说明	/						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	/						

上述股东关联关系或一致行动的说明	中国大唐集团有限公司（“大唐集团”）之全资子公司中国大唐海外(香港)有限公司持有本公司 H 股 3,275,623,820 股，约占公司总股本的 17.70%，包含在香港中央结算（代理人）有限公司（HKSCCNOMINEESLIMITED）持有股份中；中国大唐海外(香港)有限公司已将其持有的本公司全部 H 股股份进行质押；大唐集团控股子公司中国大唐集团财务有限公司持有本公司 A 股 8,738,600 股；截至 2022 年 12 月 31 日，大唐集团及其子公司合计持有本公司已发行股份 9,825,068,940 股，合计约占本公司已发行总股份的 53.09%。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(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	经营大唐集团及有关企业中由国家投资形成并由大唐集团拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品及技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股的其他境内上市公司：桂冠电力（600236.SH）51.55%、华银电力（600744.SH）34.18%。 控股的其他境外上市公司：大唐新能源（1798.HK）57.37%、大唐环境（1272.HK）78.96%。 参股的其他境内上市公司：云南铜业（000878.SZ）1.18%。
其他情况说明	/

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的说明

□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



注：中国大唐集团有限公司（“大唐集团”）持有公司股份6,540,706,520股，大唐集团控股子公司持有公司股份3,284,362,420股，大唐集团及其子公司合共持有公司股份9,825,068,940股，持股比例约为53.09%，为公司的控股股东。

(二) 实际控制人情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	/
成立日期	/
主要经营业务	/
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	/
其他情况说明	/

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

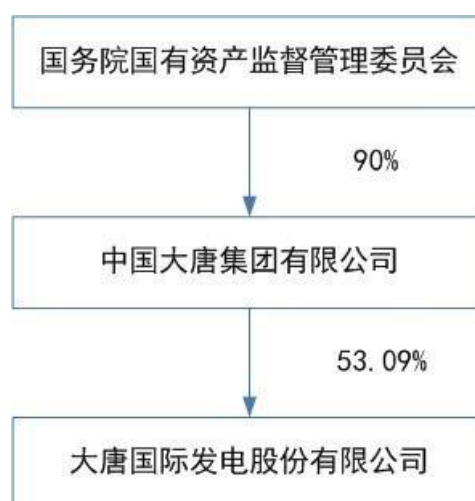
□适用 √不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

□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



注：根据国务院划转部分国有资本充实社保基金的工作部署，于2018年12月25日，国务院国资委将持有大唐集团的10%股权划转给社保基金持有，划转后国务院国资委持有大唐集团90%股权。

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、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

□适用 √不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

□适用 √不适用

七、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

□适用 √不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券 (第一期)	12 大唐 01	122244.SH	2013. 3. 27	2013. 03. 27	2023. 3. 27	30	5.10	按年付息; 一次性还本	上海证券交易所	社会公众投资者和机构投资者	竞价、报价和协议交易	否

2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)	12 大唐 02	122334.SH	2014. 11. 03	2014. 11. 03	2024. 11. 03	30	5.00	按年付息；一次性还本	上海证券交易所	社会公众投资者和机构投资者	竞价、报价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2020 年公开发行永续期公司债券(第一期)	20DTFDY1	175485.SH	2020. 11. 24	2020. 11. 26	2023. 11. 26	45	4.39	按年付息；一次性还本	上海证券交易所	社会公众投资者和机构投资者	新质押式回购交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第一期)	公司于 2022 年 3 月 18 日公布《2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第一期)2022 年付息公告》，债权登记日为 2022 年 3 月 25 日，付息日为 2022 年 3 月 28 日。该次付息工作已于 2022 年 3 月 28 日实施完毕。
2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)	公司于 2022 年 10 月 27 日公布《2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)2022 年付息公告》，债权登记日为 2022 年 11 月 2 日，付息日为 2022 年 11 月 3 日。该次付息工作已于 2022 年 11 月 3 日实施完毕。
大唐国际发电股份有限公司 2020 年公开发行永续期公司债券(第一期)	公司于 2022 年 11 月 21 日公布《大唐国际发电股份有限公司 2020 年公开发行永续期公司债券(第一期)2022 年付息公告》，债权登记日为 2022 年 11 月 25 日，付息日为 2022 年 11 月 26 日。该次付息工作已于 2022 年 11 月 28 日实施完毕。

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信建投证券股份有限公司	北京市东城区朝内大街 2 号凯恒中心	/	白强	010-86451089
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区国贸写字楼 2 座 27 及 28 层	/	刘娟	010-65051166
大公国际资信评估有限公司	北京市海淀区西三环北路 89 号中国外文大厦 A 座 33 层	/	曹业东	010-67413300
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区朝外西街 3 号兆泰国际中心 C 座 12 层	/	张熙凡	15910621585

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第一期)	30	30	0	报告期内募集资金专项账户运作规范	不适用	是
2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)	30	30	0	报告期内募集资金专项账户运作规范	不适用	是
大唐国际发电股份有限公司 2020 年公开发行永续期公司债券(第一期)	45	45	0	报告期内募集资金专项账户运作规范	不适用	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

现状	执行情况	是否发生变更	变更后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
公司制定了一系列工作计划，已形成一套确保债券安全兑付的保障措施	报告期内，公司严格执行公司债券募集说明书中约定的偿债计划和其它偿债保障措施，相关计划和措施均未发生变化	否	不适用	不适用		不适用

7. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期中期票据(可持续挂钩)	21 大唐发电 MTN001(可持续挂钩)	102100938. IB	2021-05-06	2021-05-07	2024-05-07	20	3.09	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	20 大唐发电 MTN002	102001276. IB	2020-06-23	2020-06-24	2023-06-24	15	3.79	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 大唐发电 MTN001	102001225. IB	2020-06-17	2020-06-19	2023-06-19	20	3.50	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第五期定向债务融资工具	19 大唐发电 PPN005	031900808. IB	2019-11-21	2019-11-25	2024-11-25	20	4.43	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第二	21 大唐发电 GN002(碳中	132100097. IB	2021-09-07	2021-09-09	2024-09-09	15	3.20	按年付息, 一次	银行间债		竞价、报价、询价和协议交	否

期绿色中期票据(碳中和债)	和债)							性还本	券市场		易	
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 大唐发电 GN001(碳中和债)	132100086. IB	2021-08-03	2021-08-04	2024-08-04	12	2.80	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期超短期融资券	22 大唐发电 SCP009	012284420. IB	2022-12-23	2022-12-26	2023-02-10	15	2.41	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十二期中期票据	22 大唐发电 MTN012	102282666. IB	2022-12-07	2022-12-09	2025-12-09	10	3.94	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期超短期融资券	22 大唐发电 SCP008	012284105. IB	2022-11-28	2022-11-29	2023-02-24	20	2.01	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期超短期融资券	22 大唐发电 SCP007	012283780. IB	2022-10-27	2022-10-28	2023-01-18	15	1.72	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十期中期票据(能源保供特别债)	22 大唐发电 MTN010(能源保供特别债)	102282369. IB	2022-10-24	2022-10-26	2027-10-26	20	3.15	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期中期票据	22 大唐发电 MTN009	102282222. IB	2022-10-10	2022-10-12	2025-10-12	20	2.79	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有	22 大唐发电	102200209. IB	2022-08-25	2022-08-29	2025-08-29	20	2.85	按年付	银行		竞价、报价、	否

限公司 2022 年度第八期中期票据	MTN008							息, 一次性还本	间债券市场		询价和协议交易	
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期中期票据	22 大唐发电 MTN007	102281813. IB	2022-08-15	2022-08-17	2025-08-17	20	2.75	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六期中期票据	22 大唐发电 MTN006	102281681. IB	2022-07-28	2022-08-01	2025-08-01	20	2.88	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据 (转型)	22 大唐发电 MTN005 (转型)	102281369. IB	2022-06-21	2022-06-23	2025-06-23	2.9	2.60	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四期中期票据	22 大唐发电 MTN004	102281266. IB	2022-06-13	2022-06-15	2025-06-15	10	3.10	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期中期票据	22 大唐发电 MTN003	102281149. IB	2022-05-26	2022-05-30	2025-05-30	20	2.97	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	22 大唐发电 MTN002	102281085. IB	2022-05-13	2022-05-17	2025-05-17	20	3.07	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 大唐发电 MTN001	102280944. IB	2022-04-22	2022-04-26	2025-04-26	20	3.18	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第一期中期票据(能源保供特别债)	23 大唐发电 MTN003(能源保供特别债)	102380323. IB	2023-02-23	2023-02-27	2026-02-27	20	3.55	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期中票(能源保供特别债)	23 大唐发电 MTN002(能源保供特别债)	102300286. IB	2023-02-13	2023-02-15	2026-02-15	15	3.62	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期中票(能源保供特别债)	23 大唐发电 MTN001(能源保供特别债)	102380092. IB	2023-01-12	2023-01-16	2026-01-16	30	3.99	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期中票(能源保供特别债)	23 大唐发电 MTN004(能源保供特别债)	102380472. IB	2023-03-09	2023-03-13	2026-03-13	25	3.53	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第五期中票(能源保供特别债)	23 大唐发电 MTN005(能源保供特别债)	102380672. IB	2023-03-22	2023-03-24	2026-03-24	20	3.55	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期中期票据（可持續掛鉤）	公司于 2022 年 4 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期中期票据（可持續掛鉤）2022 年付息公告》，该次付息工作已于 2022 年 5 月 7 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	公司于 2022 年 6 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第一期中期票据 2022 年度付息公告》，该次付息工作已于 2022 年 6 月 19 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	公司于 2022 年 6 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第二期中期票据 2022 年度付息公告》，该次付息工作已于 2022 年 6 月 24 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第九期超短期融资券	公司于 2022 年 2 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第九期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2022 年 2 月 22 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第七期超短期融资券	公司于 2022 年 3 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第七期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2022 年 3 月 24 日完成付息兑付手续。
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司 2021 年度第一期超短期融资券	公司于 2022 年 3 月刊登了《内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司 2021 年度第一期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2022 年 3 月 28 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第八期超短期融资券	公司于 2022 年 4 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第八期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2022 年 4 月 15 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	公司于 2022 年 5 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2022 年 5 月 18 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	公司于 2022 年 5 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2022 年 5 月 27 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四期超短期融资券	公司于 2022 年 8 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2022 年 8 月 23 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六期超短期融资券	公司于 2022 年 10 月刊登了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六期超短期融资券兑付安排公告》，该次付息工作已于 2022 年 10 月 14 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期超短期融资券	公司于 2022 年 10 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2022 年 10 月 26 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	公司于 2022 年 11 月刊登了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券 2022 年兑付安排公告》，该次付息工作已于 2022 年 11 月 23 日完成付息兑付手续。

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信建投证券股份有限公司	北京市东城区朝内大街2号凯恒中心	-	白强	010-86451089
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区国贸写字楼2座27及28层	-	刘娟	010-65051166
大公国际资信评估有限公司	北京市海淀区西三环北路89号中国外文大厦A座33层	-	曹业东	010-67413300
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区朝外西街3号兆泰国际中心C座12层	-	张熙凡	15910621585

上述中介机构发生变更的情况

□适用 √不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

□适用 √不适用

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

□适用 √不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

5. 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

□适用 √不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

□适用 √不适用

(六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用

(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

主要指标	2022 年	2021 年 (经重述)	本期比上年同期增减(%)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-1,482,205	-9,824,302	84.91
流动比率	0.42	0.48	-11.44
速动比率	0.38	0.41	-7.61
资产负债率 (%)	74.98	74.22	1.02
EBITDA 全部债务比	0.09	0.04	112.88
利息保障倍数	0.95	-0.66	243.45
现金利息保障倍数	3.04	1.39	119.37
EBITDA 利息保障倍数	2.89	1.30	121.68
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.00
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	0.00

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

天职业字[2023]13874 号

大唐国际发电股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了后附的大唐国际发电股份有限公司（以下简称“大唐发电”）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表、2022 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及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，公允反映了大唐发电 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 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，我们独立于大唐发电，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，认为对本期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。

审计报告（续）

天职业字[2023]13874 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
递延所得税资产确认与计量事项	
<p>截至 2022 年 12 月 31 日,大唐发电合并资产负债表中列报递延所得税资产 4,300,061 千元（参考后附财务报表附注三、（三十一）；附注六、（二十二））。这些递延所得税资产的确认主要与大唐发电的可抵扣亏损有关。在确认递延所得税资产时,大唐发电管理层（以下简称“管理层”）根据大唐发电未来期间的财务预测,判断可抵扣亏损到期之前大唐发电很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损。</p> <p>评估递延所得税资产是否将在未来期间得以实现需要管理层做出重大判断,并且管理层的估计与假设具有重大不确定性,因此我们将大唐发电递延所得税资产确认与计量作为关键审计事项。</p>	<p>针对大唐发电递延所得税资产确认与计量所执行的程序主要包括以下方面:</p> <p>（1）了解与评估大唐发电管理层与递延所得税资产确认相关的内部控制设计与执行。</p> <p>（2）与大唐发电的税务专家进行沟通,以确定相关税率及可抵扣亏损的金额计算基准及计算结果,我们对结果进行了复核。</p> <p>（3）获取经管理层批准的大唐发电未来期间财务预测,评估其编制是否符合行业及自身情况,并考虑相关特殊事项对未来财务预测可靠性的影响,对其可实现性进行评估。</p> <p>（4）复核递延所得税资产的确认是否以未来期间很可能取得用来抵扣可抵扣亏损所得额为限。</p> <p>（5）执行检查、重新计算等审计程序,复核大唐发电可抵扣亏损应确认递延所得税资产相关会计处理的准确性。</p> <p>（6）获取财务报表,对财务报表中对递延所得税资产的列报和披露进行了检查。</p>

审计报告（续）

天职业字[2023]13874 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
固定资产减值事项	
<p>截至 2022 年 12 月 31 日，大唐发电合并财务报表列报固定资产账面余额 192,450,644 千元，已计提减值准备 1,063,206 千元（参见后附财务报表附注三、（十七）；附注六、（十六）），在建工程账面余额 25,166,610 千元，已计提减值准备 606,840 千元（参见后附财务报表附注三、（十八）；附注六、（十七）），固定资产及在建工程期末账面价值占资产总额的 70.89%。管理层依据《企业会计准则第 8 号-资产减值》的规定对固定资产及在建工程减值迹象进行判断，对于存在减值迹象的固定资产及在建工程，管理层通过确定该固定资产及在建工程的可收回金额，对该固定资产及在建工程执行减值测试。减值测试涉及未来现金流的预测，在预测未来现金流量时，管理层需要对未来销售量、售价、相关经营成本以及计算现值使用的折现率等做出重大判断。</p> <p>由于固定资产及在建工程减值预测较为复杂，且在估计减值测试中使用的参数涉及管理层判断，这些判断存在重大不确定性，并且有可能受到管理层偏向的影响，故我们将固定资产及在建工程的减值识别为关键审计事项。</p>	<p>针对大唐发电对固定资产及在建工程减值所执行的程序主要包括以下方面：</p> <p>（1）了解与评估大唐发电管理层与固定资产、在建工程及长期资产减值确认相关的内部控制设计与执行。</p> <p>（2）评估大唐发电管理层采用的确定可收回金额方法的合理性，以及计算各资产组预计未来现金流量现值模型的准确性。</p> <p>（3）复核大唐发电管理层计算可收回金额过程中所采用的关键假设和重要参数，如未来销售量、售价、使用折现率等，并评估其合理性。</p> <p>（4）评估了财务报表中关于固定资产、在建工程及长期资产减值的会计政策、重大会计判断和估计及其金额披露的充分性。</p>

四、其他信息

大唐发电管理层对其他信息负责。其他信息包括大唐发电 2022 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

审计报告（续）

天职业字[2023]13874 号

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、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，管理层负责评估大唐发电的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，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。

治理层负责监督大唐发电的财务报告过程。

六、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。

(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，就可能导致对大唐发电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大唐发电不能持续经营。

(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。

审计报告（续）

天职业字[2023]13874 号

（6）就大唐发电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。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期合并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。

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国·北京

二〇二三年三月二十八日

中国注册会计师：

二、财务报表

合并资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日 (经重述)
流动资产：			
货币资金	七、1	10,141,563	11,273,676
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	七、4	77,522	64,571
应收账款	七、5	18,059,107	18,360,960
应收款项融资	七、6	520,630	546,361
预付款项	七、7	5,159,414	3,097,777
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	2,247,905	2,285,255
其中：应收利息	七、8	86,451	87,149
应收股利	七、8	1,358,970	1,351,005
买入返售金融资产			
存货	七、9	4,282,756	6,244,631
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	1,341	22,200
其他流动资产	七、13	2,599,003	3,763,795
流动资产合计		43,089,241	45,659,226
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	1,131,093	
其他债权投资			
长期应收款	七、16	85,828	110,185
长期股权投资	七、17	19,739,737	17,962,367
其他权益工具投资	七、18	1,133,858	916,995
其他非流动金融资产	七、19	4,033,991	3,876,320
投资性房地产	七、20	504,326	500,315
固定资产	七、21	191,387,438	188,618,329
在建工程	七、22	24,857,023	23,524,757
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	1,684,186	993,754
无形资产	七、26	4,459,920	4,164,989
开发支出	七、27	264,576	210,926
商誉	七、28	762,979	762,979
长期待摊费用	七、29	605,771	657,970

递延所得税资产	七、30	4,300,061	4,194,841
其他非流动资产	七、31	7,012,447	4,363,700
非流动资产合计		261,963,234	250,858,427
资产总计		305,052,475	296,517,653
流动负债：			
短期借款	七、32	37,431,025	39,277,353
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	七、35	1,766,912	1,672,268
应付账款	七、36	26,586,252	25,990,157
预收款项		137	1,679
合同负债	七、38	1,481,026	1,789,396
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	七、39	152,793	221,692
应交税费	七、40	1,244,432	1,362,900
其他应付款	七、41	4,277,262	3,723,594
其中：应付利息			
应付股利	七、41	486,560	561,668
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	七、43	24,189,229	15,561,509
其他流动负债	七、44	5,299,867	6,515,542
流动负债合计		102,428,935	96,116,090
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	108,721,962	102,799,710
应付债券	七、46	6,484,736	9,188,105
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,498,234	1,359,707
长期应付款	七、48	7,104,733	7,956,610
长期应付职工薪酬		8,414	10,850
预计负债	七、50	11,015	23,294
递延收益	七、51	1,828,056	1,968,218
递延所得税负债	七、30	654,699	656,460
其他非流动负债			
非流动负债合计		126,311,849	123,962,954
负债合计		228,740,784	220,079,044
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	18,506,711	18,506,711
其他权益工具	七、54	34,844,222	32,844,824
其中：优先股			

永续债	七、54	34,844,222	32,844,824
资本公积	七、55	6,112,393	6,382,138
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-459,880	-510,956
专项储备	七、58	498,748	289,917
盈余公积	七、59	16,043,234	16,706,337
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-12,928,962	-11,812,968
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		62,616,466	62,406,003
少数股东权益		13,695,225	14,032,606
所有者权益(或股东权益) 合计		76,311,691	76,438,609
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		305,052,475	296,517,653

公司负责人：梁永磐

主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,252,531	1,850,839
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	1,157,248	1,088,282
应收款项融资		5,670	
预付款项		617,790	190,325
其他应收款	十七、2	3,267,887	3,029,803
其中：应收利息	十七、2	86,906	108,577
应收股利	十七、2	2,814,695	2,556,564
存货		326,866	440,945
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		12,624	160,657
其他流动资产		2,877,745	2,869,427
流动资产合计		9,518,361	9,630,278
非流动资产：			
债权投资		4,758,681	4,613,681
其他债权投资			
长期应收款		255	255
长期股权投资	十七、3	83,543,529	77,012,237
其他权益工具投资		467,382	265,501
其他非流动金融资产		3,911,975	3,764,750

投资性房地产		189,474	198,830
固定资产		8,050,782	8,612,512
在建工程		4,046,231	3,887,500
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		28,420	25,448
无形资产		662,981	681,148
开发支出		31,061	15,433
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		38,732	61,805
递延所得税资产		865,256	1,601,710
其他非流动资产		1,303	206,176
非流动资产合计		106,629,623	100,980,547
资产总计		116,147,984	110,610,825
流动负债：			
短期借款		8,403,769	9,850,135
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,491,183	1,169,034
预收款项			
合同负债		14,450	8,897
应付职工薪酬		12,409	12,669
应交税费		27,667	140,190
其他应付款		985,868	663,314
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		6,217,213	417,605
其他流动负债		5,058,151	6,064,576
流动负债合计		22,210,710	18,326,420
非流动负债：			
长期借款		6,944,000	5,720,000
应付债券		6,484,736	9,188,105
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		17,443	16,681
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		126,576	193,218
递延所得税负债		167,178	130,371
其他非流动负债			
非流动负债合计		13,739,933	15,248,375
负债合计		35,950,643	33,574,795
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		18,506,711	18,506,711
其他权益工具		34,844,222	32,844,824

其中：优先股			
永续债		34,844,222	32,844,824
资本公积		10,078,992	10,191,603
减：库存股			
其他综合收益		-465,690	-463,927
专项储备		480,691	293,818
盈余公积		15,909,705	16,572,808
未分配利润		842,710	-909,807
所有者权益（或股东权益）合计		80,197,341	77,036,030
负债和所有者权益（或股东权益）总计		116,147,984	110,610,825

公司负责人：梁永磐 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度 (经重述)
一、营业总收入		116,828,044	103,609,894
其中：营业收入	七、61	116,828,044	103,609,894
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		120,175,280	115,760,584
其中：营业成本	七、61	108,512,033	104,391,576
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	七、62	1,270,111	1,249,790
销售费用	七、63	113,686	87,164
管理费用	七、64	3,642,268	3,461,641
研发费用	七、65	24,611	32,220
财务费用	七、66	6,612,571	6,538,193
其中：利息费用		6,661,822	6,552,596
利息收入		93,101	82,450
加：其他收益	七、67	470,136	451,785
投资收益（损失以“—”号填列）	七、68	2,960,509	1,616,570
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,968,934	1,510,809
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）	七、70	157,671	36,815
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-7,542	-116,877
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-413,706	-1,165,556
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-114	35,972
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-180,282	-11,291,981
加：营业外收入	七、74	273,494	459,306
减：营业外支出	七、75	112,830	268,574
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-19,618	-11,101,249
减：所得税费用	七、76	851,797	627,278
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-871,415	-11,728,527
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-871,415	-11,728,527
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）		-410,168	-9,097,707
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-461,247	-2,630,820
六、其他综合收益的税后净额	七、77	42,883	3,173
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	53,014	24,092
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		62,662	10,896
（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		62,662	10,896
（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		-9,648	13,196
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-3,644	11,222
（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		-6,004	1,974
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、77	-10,131	-20,919
七、综合收益总额		-828,532	-11,725,354
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-357,154	-9,073,615
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-471,378	-2,651,739
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八、2	-0.0966	-0.5692
(二) 稀释每股收益(元/股)	十八、2	-0.0966	-0.5692

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：706,396.12 元，上期被合并方实现的净利润为：-789,983.89 元。

公司负责人：梁永磐 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	8,916,279	8,345,435
减：营业成本	十七、4	9,576,031	9,656,581
税金及附加		162,848	176,959
销售费用			
管理费用		673,088	676,569
研发费用		4,434	1,924
财务费用		996,922	912,172
其中：利息费用		1,005,602	920,839
利息收入		11,286	14,809
加：其他收益		82,977	81,723
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	5,972,832	5,405,027
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,953,569	1,519,576
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）		147,225	36,444
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-1,955	-439,999
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-475,810	-583,392
资产处置收益（损失以“-”号		-3,312	9,308

填列)			
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		3,224,913	1,430,341
加:营业外收入		19,661	29,664
减:营业外支出		4,277	6,066
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		3,240,297	1,453,939
减:所得税费用		773,259	1,126,599
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		2,467,038	327,340
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		2,467,038	327,340
(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		-1,763	-17,095
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		1,881	-28,317
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		1,881	-28,317
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		-3,644	11,222
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-3,644	11,222
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		2,465,275	310,245
七、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

公司负责人:梁永磐 主管会计工作负责人:孙延文 会计机构负责人:赵薇

合并现金流量表

2022年1—12月

单位:千元 币种:人民币

项目	附注	2022年度	2021年度 (经重述)
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		130,925,733	114,294,358
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		3,017,427	382,651
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,202,980	1,759,845
经营活动现金流入小计		136,146,140	116,436,854
购买商品、接受劳务支付的现金		97,082,732	90,497,419
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		9,016,197	8,812,501
支付的各项税费		6,270,987	5,870,265
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	3,312,564	2,931,128
经营活动现金流出小计		115,682,480	108,111,313
经营活动产生的现金流量净额	七、79	20,463,660	8,325,541
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			6,226
取得投资收益收到的现金		1,459,155	1,258,100
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		256,548	264,838
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			11,378
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	693,572	231,689
投资活动现金流入小计		2,409,275	1,772,231
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		20,248,990	14,058,776
投资支付的现金		1,047,097	841,181

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	七、78	530,105	86,335
投资活动现金流出小计		21,826,192	14,986,292
投资活动产生的现金流量净额		-19,416,917	-13,214,061
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		18,135,947	1,764,182
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		135,947	264,182
取得借款收到的现金		149,322,557	122,696,013
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	3,037,274	4,309,374
筹资活动现金流入小计		170,495,778	128,769,569
偿还债务支付的现金		144,044,527	103,986,135
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		8,497,695	11,701,992
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		611,196	2,205,072
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	20,542,925	5,018,923
筹资活动现金流出小计		173,085,147	120,707,050
筹资活动产生的现金流量净额		-2,589,369	8,062,519
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		10,358	-3,235
五、现金及现金等价物净增加额		-1,532,268	3,170,764
加：期初现金及现金等价物余额		11,065,023	7,894,259
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	9,532,755	11,065,023

公司负责人：梁永磐

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：赵薇

母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		9,925,228	9,203,033

金			
收到的税费返还		33,542	18,242
收到其他与经营活动有关的现金		667,273	742,678
经营活动现金流入小计		10,626,043	9,963,953
购买商品、接受劳务支付的现金		7,602,197	7,446,617
支付给职工及为职工支付的现金		1,617,532	1,592,859
支付的各项税费		495,384	355,804
支付其他与经营活动有关的现金		998,375	1,144,315
经营活动现金流出小计		10,713,488	10,539,595
经营活动产生的现金流量净额		-87,445	-575,642
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,028,178	1,011,464
取得投资收益收到的现金		4,971,672	5,996,639
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		188,745	26,329
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		497,218	474
投资活动现金流入小计		8,685,813	7,034,906
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		348,408	326,721
投资支付的现金		9,388,373	10,127,613
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		203,717	33,009
投资活动现金流出小计		9,940,498	10,487,343
投资活动产生的现金流量净额		-1,254,685	-3,452,437
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		18,000,000	1,500,000
取得借款收到的现金		60,210,000	50,210,000
收到其他与筹资活动有关的现金			31,812
筹资活动现金流入小计		78,210,000	51,741,812
偿还债务支付的现金		58,975,736	42,878,793
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,463,194	4,031,161
支付其他与筹资活动有关的现金		16,027,514	53,528
筹资活动现金流出小计		77,466,444	46,963,482
筹资活动产生的现金流量净额		743,556	4,778,330

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		336	-106
五、现金及现金等价物净增加额		-598,238	750,145
加：期初现金及现金等价物余额		1,850,769	1,100,624
六、期末现金及现金等价物余额		1,252,531	1,850,769

公司负责人：梁永磐 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

合并所有者权益变动表
2022 年 1—12 月

单位:千元 币种:人民币

项目	2022 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	18,506,711		32,844,824		6,277,708		-510,956	289,917	16,706,337		-11,979,188		62,135,353	14,031,686	76,167,039
加: 会计政策变更											167,009		167,009	920	167,929
前期差错更正															
同一控制下企业合并					104,430						-789		103,641		103,641
其他															
二、本年期初余额	18,506,711		32,844,824		6,382,138		-510,956	289,917	16,706,337		-11,812,968		62,406,003	14,032,606	76,438,609
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			1,999,398		-269,745		51,076	208,831	-663,103		-1,115,994		210,463	-337,381	-126,918
(一) 综合收益总额			1,377,624				53,014				-1,787,792		-357,154	-471,378	-828,532
(二) 所有者投入和减少资本			2,000,000		-191,617						6,757		1,815,140	703,574	2,518,714
1. 所有者投入的普通股														154,550	154,550
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,000,000										2,000,000		2,000,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-191,617						6,757		-184,860	549,024	364,164
(三) 利润分配			-1,456,354						246,704		-246,704		-1,456,354	-580,243	-2,036,597
1. 提取盈余公积									246,704		-246,704				

同一控制下企业合并				83,530						83,530		83,530
其他												
二、本年期初余额	18,506,711	31,316,377	6,353,618		-535,048	354,496	16,706,337		405,069	73,107,560	18,368,526	91,476,086
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		1,528,447	28,520		24,092	-64,579			-12,218,037	-10,701,557	-4,335,920	-15,037,477
(一)综合收益总额		1,437,221			24,092				-9,097,707	-7,636,394	-2,651,739	-10,288,133
(二)所有者投入和减少资本		1,499,580	28,520						1,002	1,529,102	268,904	1,798,006
1.所有者投入的普通股											262,932	262,932
2.其他权益工具持有者投入资本		1,499,580								1,499,580		1,499,580
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他			28,520						1,002	29,522	5,972	35,494
(三)利润分配		-1,408,354							-3,121,332	-4,529,686	-1,956,326	-6,486,012
1.提取盈余公积												
2.提取一般风险准备												
3.对所有者(或股东)的分配									-1,684,111	-1,684,111	-1,956,326	-3,640,437
4.其他		-1,408,354							-1,437,221	-2,845,575		-2,845,575
(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							-64,579					-64,579	3,241	-61,338	
1. 本期提取							122,523					122,523	5,950	128,472	
2. 本期使用							187,102					187,102	2,709	189,810	
(六) 其他															
四、本期期末余额	18,506,711		32,844,824		6,382,138		-510,956	289,917	16,706,337			-11,812,968	62,406,003	14,032,606	76,438,609

公司负责人：梁永馨主管会计工作负责人：孙延文会计机构负责人：赵薇

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位：千元币种：人民币

项目	2022 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	18,506,711		32,844,824		10,191,603		-463,927	293,818	16,572,808	-909,807	77,036,030
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,506,711		32,844,824		10,191,603		-463,927	293,818	16,572,808	-909,807	77,036,030
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			1,999,398		-112,611		-1,763	186,873	-663,103	1,752,517	3,161,311
(一) 综合收益总额			1,377,624				-1,763			1,089,414	2,465,275
(二) 所有者投入和减少资本			2,000,000		-34,483						1,965,517
1. 所有者投入的普通股											-
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,000,000								2,000,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额											-
4. 其他					-34,483						-34,483
(三) 利润分配			-1,456,354						246,704	-246,704	-1,456,354
1. 提取盈余公积									246,704	-246,704	-
2. 对所有者(或股东)的分配											
3. 其他			-1,456,354								-1,456,354
(四) 所有者权益内部结转			78,128		-78,128				-909,807	909,807	
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										-909,807	909,807		
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			78,128										
(五) 专项储备									186,873	-	-	186,873	
1. 本期提取									194,256			194,256	
2. 本期使用									7,383			7,383	
(六) 其他													
四、本期期末余额	18,506,711		34,844,222		10,078,992				-465,690	480,691	15,909,705	842,710	80,197,341

项目	2021 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	18,506,711		31,316,377		10,191,300		-446,832	369,309	16,572,808	1,884,185	78,393,858
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,506,711		31,316,377		10,191,300		-446,832	369,309	16,572,808	1,884,185	78,393,858
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			1,528,447		303		-17,095	-75,491		-2,793,992	-1,357,828
(一) 综合收益总额			1,437,221				-17,095			327,340	1,747,466
(二) 所有者投入和减少资本			1,499,580		303						1,499,883
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,499,580								1,499,580
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					303						303
(三) 利润分配			-1,408,354							-3,121,332	-4,529,686
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,684,111	-1,684,111
3. 其他			-1,408,354							-1,437,221	-2,845,575
(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								-75,491			-75,491
1. 本期提取								97,682			97,682
2. 本期使用								173,173			173,173
（六）其他											
四、本期期末余额	18,506,711		32,844,824		10,191,603		-463,927	293,818	16,572,808	-909,807	77,036,030

公司负责人：梁永磐主管会计工作负责人：孙延文会计机构负责人：赵薇

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

大唐国际发电股份有限公司（以下简称“本公司”，在包含子公司时统称“本集团”）系经原国家体改委批准（体改生[1994]106号），由中国华北电力集团公司、北京国际电力开发投资公司以及河北省建设投资公司作为发起人以陡河发电厂、高井发电厂、下花园发电厂和张家口发电总厂三号（四号）机组作为出资，于1994年12月13日共同发起设立的股份有限公司。本公司于1994年12月13日经中华人民共和国国家工商行政管理总局核准登记，注册地为北京市宣武区广内大街482号（现变更为“北京市西城区广宁伯街9号”），企业法人统一社会信用代码：91110000100017336T。中国华北电力集团公司于2004年将持有的公司股份无偿划拨予中国大唐集团有限公司（以下简称“中国大唐”）持有。本集团总部位于北京市西城区广宁伯街9号。

根据中国证券监督管理委员会《关于核准大唐国际发电股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2018]244号），2018年3月15日，中国大唐以现金方式认购本公司非公开发行A股股票2,401,729,106股，申购资金合计人民币8,333,999,997.82元。2018年3月19日，中国大唐海外(香港)有限公司以现金方式认购本公司非公开发行H股股票2,794,943,820股，认购款计6,221,544,943.32港元。

截至2022年12月31日止，本公司累计发行股本总数18,506,710,504股，注册资本为18,506,710,504元，详见附注七、53。

本公司的母公司和最终控制方均为国务院国有资产管理委员会控制的中国大唐集团有限公司。

本集团的经营范围：建设、经营电厂；销售电力、热力；电力设备的检修调试；电力技术服务；煤炭生产、销售等。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本集团2022年度纳入合并范围的子公司共199户，与上年相比，本期增加19户，减少5户，详见本附注“八、合并范围的变更”及本附注“九、在其他主体中的权益”。

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。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本集团自报告期末起12个月内未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

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

本公司自2022年1月1日采用《企业会计准则解释第15号》（财会[2021]35号）相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额，本公司采用本会计政策变更对财务报表影响为固定资产增加161,559千元，在建工程增加6,370千元，未分配利润增加167,009千元，少数股东权益增加920千元，营业收入增加195,192千元，营业成本增加27,263千元，少数股东损益增加920千元。

1. 遵循企业会计准则的声明

本集团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

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

4. 记账本位币

本集团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

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交

易”的，参考本部分前面各段描述及本附注“五、21 长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

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

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。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

2. 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益及当期净损益中不属于本集团所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注“五、21 长期股权投资”或本附注“五、10 金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注“五、21（2）权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

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

8. 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且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. 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益

2. 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的折算。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

本集团的金融工具包括货币资金、除长期股权投资以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款、应付债券等。

1. 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。除不具有重大融资成分的应收账款外，在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于不具有重大融资成分的应收账款，本集团按照其根据附注“五、（38）的会计政策确定的交易价格进行初始计量”。

2. 金融资产的分类和后续计量

（1）本集团金融资产的分类

本集团在初始确认时根据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，将金融资产分为不同类别：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。除非集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：本集团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。

本集团将同时符合下列条件且未被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，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：本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；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。

对于非交易性权益工具投资，本集团可在初始确认时将其不可撤销地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。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量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外，本集团将其余所有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；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本集团可以将本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

管理金融资产的业务模式，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本集团所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本集团以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本集团对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

（2）本集团金融资产的后续计量

a、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

b、以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

c、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，

其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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中转出，计入当期损益。

d、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

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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中转出，计入留存收益。

3. 金融负债的分类和后续计量

本集团将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、财务担保合同负债及以摊余成本计量的金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失(包括利息费用)计入当期损益。

财务担保合同负债

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

以摊余成本计量的金融负债初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

4. 抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

①本集团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；

②本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债

5. 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

该金融资产已转移，且本集团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；

该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。金融资产转移整体满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

转移金融资产在终止确认日的账面价值；

因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资)之和。金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。

6. 减值

本集团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。

本集团考虑有关过去事项、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。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团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。

本集团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。

对于应收票据及应收账款，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

① 单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

本集团对单项计提坏账准备的应收款项单独计算预期信用损失，单独计算未发生预期信用损失的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行计算。单项计算已确认信用损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

②按信用风险组合计算预期信用损失的应收款项的确定依据和计算方法

本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，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 应收银行承兑汇票；

组合 2 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、其他关联方的应收款项；

组合 3 应收账款及其他应收款-低风险组合--应收电费和热费款，押金、保证金、备用金、应收政府等款项，回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的应收款项；

组合 4 应收账款及其他应收款-其他组合--除上述组合之外的其他应收款项。

对于划分为组合的应收票据，本集团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。

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，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本集团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。

④核销

如果本集团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集团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，按照本集团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。

7. 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

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

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

13. 应收款项融资

适用 不适用

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：本集团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。

本集团将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

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

15. 存货

适用 不适用

存货主要包括原燃料、在产品、库存商品、事故备品、低值易耗品等。

原燃料包括发电用燃料、电解铝原料、备品备件及维修材料等；在产品包括本集团所属电解氧化铝企业的半成品等；库存商品包括铝冶炼产品等；除上述外的存货在其他中列示。

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

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

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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

低值易耗品、包装物于领用时按一次摊销法进行摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

(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

17. 持有待售资产

适用 不适用

本集团若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处

置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《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》(以下简称“持有待售准则”)的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则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，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则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；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则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。

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

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：

(1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；(2) 可收回金额。

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

本集团考虑有关过去事项、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。如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月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。

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

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为金融资产核算，其会计政策详见附注“五、10 金融工具”。

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

1. 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，

按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

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

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

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

2. 后续计量及损益确认方法

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

（1）成本法核算的长期股权投资

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

（2）权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企

业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

（3）收购少数股权

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

（4）处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注“五、6、（2）合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

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

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

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

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

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

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

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。

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

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

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五、30 长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

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

(2). 折旧方法

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	8-50	5%	1.90%-11.88%
发电设施	年限平均法	4-35	3%/5%	2.71%-24.25%
运输工具	年限平均法	10-12	5%	7.92%-9.50%
其他	年限平均法	5-22	5%	4.32%-19.00%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五、30 长期资产减值”。

25. 借款费用

适用 不适用

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

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

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

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

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

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

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

1. 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

2. 后续计量在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产。

本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

3. 使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提。折旧计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

1. 无形资产

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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

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

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

本集团的探矿权及采矿权等其他无形资产按照受益年限、产量法等方法进行摊销。

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

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

3. 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五、30 长期资产减值”。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税

费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本集团的长期待摊费用主要包括拆迁补偿、经营租赁装修等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利。其中：

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。本集团在职工为本集团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、失业保险以及年金等，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3). 辞退福利的会计处理方法

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，在本集团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，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本集团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

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

1. 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

(1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

(2) 折现率

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率，该利率是指使出租人的租赁收款额的现值与未担保余值的现值之和等于租赁资产公允价值与出租人的初始直接费用之和的利率。本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指本集团在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：①本集团自身情况，即公司的偿债能力和信用状况；②“借款”的期限，即租赁期；③“借入”资金的金额，即租赁负债的金额；④“抵押条件”，即标的资产的性质和质量；⑤经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。本集团以银行贷款利率为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

2. 后续计量

在租赁期开始日后，本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量：①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；②支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本集团所采用的修订后的折现率。

3. 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本集团按照变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。①实质固定付款额发生变动；②担保余值预计的应付金额发生变动；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；④购买选择权的评估结果发生变化；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。

35. 预计负债

√适用 □不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

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

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格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。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务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，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- (1) 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- (2) 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；
- (3) 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间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，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- (1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- (2) 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- (3) 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- (4) 客户已接受该商品或服务。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本集团拥有的、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

1. 发电企业收入的确认

(1) 发电企业应于月末,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自主协商电价、竞价电价确认电力产品销售收入。

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

2. 非电企业销售收入的确认

销售商品的收入,应当在客户取得相关商品控制权时确认收入:①合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务;②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;③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. 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权而产生的收入包括利息收入和使用费收入。应在同时满足以下条件时,才能予以确认收入:①相关的经济利益很可能流入企业;②收入金额能够可靠地计量。

(1) 利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

(2) 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。

(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

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产,不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助;其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象,则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助:(1)政府文件明确了补助所针对的特定项目的,根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分,对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核,必要时进行变更;(2)政府文件中对用途仅作一般性表述,没有指明特定项目的,作为与收益相关的政府补助。

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

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

与资产相关的政府补助,确认为递延收益,并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。与收益相关的政府补助,用于补偿以后期间的相关费用和损失的,确认为递延收益,并在确认相关费用的期间计入当期损益;用于补偿已经发生的相关费用和损失的,直接计入当期损益。

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，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

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

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

1. 当期所得税

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

2. 递延所得税资产及递延所得税负债

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

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

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

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

3. 所得税费用所得税费用包括当期所得税和递延所得税

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

4. 所得税的抵销

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

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

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(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

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团作为出租人和承租人时，将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

1. 本集团作为承租人

本集团租赁资产的类别主要包括房屋及建筑物、营运中心发电设施、运输设施、土地使用权及其他。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

租赁期是本集团有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本集团有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本集团有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

(2) 后续计量

本集团采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

(3) 租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本集团增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止。本集团将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

(4) 短期租赁和低价值资产租赁

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币 3 万元或 5000 美元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本集团对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

2. 作为出租人

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 作为融资租赁出租人

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

(2) 作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

3. 售后租回交易

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注“五、10 对该金融负债进行会计处理”。

(2) 作为出租人

不适用。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

1. 终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本集团处置或划分为持有待售类别的组成部分：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见本附注“五、17 持有待售资产”相关描述。

2. 分部报告

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

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

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

3. 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

4. 维持简单再生产费用及安全生产费用

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

根据 2022 年 11 月 21 日财政部和应急部联合发布的财资[2022]136 号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》，本集团所属电力生产企业以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，逐月平均提取安全生产费。

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

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)
《企业会计准则解释第 15 号》 (简称“解释 15 号”)	2022 年 4 月 28 日经第十届三十次董事会会议决议通过	见说明 1

其他说明

1. 根据解释 15 号，本集团自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售（以下统称“试运行销售”）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。对于 2021 年度发生的试运行销售，本公司及其子公司按照解释 15 号的规定进行追溯调整。

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下：

合并资产负债表 单位：千元

报表项目	会计政策变更前期初余额	会计政策变更-试运行销售调整金额	会计政策变更后期初余额
资产：			
固定资产	188,456,770	161,559	188,618,329
在建工程	23,518,387	6,370	23,524,757
所有者权益：			
未分配利润	-11,979,977	167,009	-11,812,968
少数股东权益	14,031,686	920	14,032,606

合并利润表 单位：千元

报表项目	会计政策变更前上年同期发生额	会计政策变更-试运行销售调整金额	会计政策变更后上年同期发生额
营业收入	103,414,702	195,192	103,609,894
营业成本	104,364,313	27,263	104,391,576
少数股东损益	-2,631,740	920	-2,630,820

2. 本集团自 2022 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 16 号》(财会 (2022) 31 号) 相关规定, 根据累积影响数, 调整财务报表相关项目金额。本公司采用本会计政策变更对财务报表无影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

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	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	除热力销售、江苏大唐航运股份有限公司运输服务销项税率 9% 外, 公司及其子公司的销售业务适用的增值税销项税率为 13%。此外, 大唐国际(香港)有限公司作为在香港注册成立的公司, 根据当地法律法规不需缴纳增值税。
环保税	应税大气污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定; 应税水污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定; 应税固体废物按照固体废物的排放量确定	2018 年 1 月 1 日起征, 大气污染 1.2-12 元/污染当量, 水污染物 1.4-14 元/污染当量, 固体废物 25 元/吨。
城市维护建设税	实际缴纳的流转税	按实际缴纳流转税的 7%、5%、1% 计缴。
企业所得税	应纳税所得额	除下述享受税收优惠的企业外, 按应纳税所得额的 25% 计缴。

存在不同企业所得税税率纳税主体的, 披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
--------	-----------

江西大唐国际石城风电有限责任公司	12.5
文成大唐新能源有限公司林光互补光伏项目	0
浙江大唐国际新能源有限责任公司	12.5
大唐（景宁）新能源有限公司	0
大唐（缙云）新能源有限公司	0
象山大唐新能源有限公司乌沙山厂区光伏项目	12.5
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	0
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目一期	12.5
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	12.5
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	15
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风电一二期	15
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光伏一期	15
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三江口项目	12.5
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	0
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司梁北光伏项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	0
大唐（大连）新能源有限责任公司太阳光伏项目	12.5
重庆市龙泰电力有限公司	15
重庆鱼剑口水电有限公司	15
重庆渝浩水电开发有限公司	15
重庆市科源能源技术发展有限公司	15
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	15
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	15
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	15
大唐国际茫崖新能源有限公司	7.5
山西大唐国际应县风电有限责任公司	12.5
大唐河北新能源（张北）有限责任公司乌登山五期风电场项目	0
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川一期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川二期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川三期	7.5
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电一期	7.5

宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电二期	0
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司麻黄沟光伏项目	0
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电一期	15
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电二期	7.5
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司国际青铜峡光伏 30MW	15
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	15
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	15
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	15
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	15
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	15
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	15
四川金康电力发展有限公司	15
大唐国际大柴旦新能源有限公司	0
大唐国际都兰新能源有限公司	0
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	15
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	15
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司四期五期	7.5
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	15
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	15
大唐海林威虎山风力发电有限公司	0
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	0
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	0
大唐突泉新能源有限公司	0
保定市盛和中水开发有限公司	2.5
大唐五原新能源有限公司	15
淮南大唐风力发电有限责任公司	0
河北大唐国际新能源有限公司尚义补龙湾风电项目	0
大唐沧州新能源有限公司海兴渔光互补项目	0
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	15
唐山海港大唐同舟建材有限公司	2.5
大唐安徽发电燃料投资有限公司	2.5
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	2.5
大唐(大连)新能源有限责任公司瓦房店镇海风电项目	0
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	0
江西大唐国际修水风电有限责任公司	0
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	0

江西大唐国际全南风电有限责任公司	0
大唐抚州临川新能源有限公司	0
大唐(高安)新能源有限公司	0
山西大唐国际左云风电有限责任公司小金庄风电项目	0
大唐(万年县)新能源有限公司	0
大唐新余高新新能源有限公司	0
大唐安福新能源有限公司	0
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	0
大唐汕头新能源有限公司	0
大唐(连州)新能源有限公司	0
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司金山 50MW 风电项目	0
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目二期	0
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	0
大唐肥东光伏发电有限责任公司	0
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	0
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	0
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	0
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	2.5
河北大唐电力技术服务有限公司	2.5
文成大唐新能源有限公司文成县大岙镇 25MWP 农光互补项目	0
河北大唐电力燃料有限公司	2.5
大唐平山新能源有限公司	0
大唐孙吴新能源有限公司	0
大唐唐山新能源有限公司	2.5
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	0

2. 税收优惠

√适用 □不适用

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
江西大唐国际石城风电有限责任公司	2024-12-31	(b) (g)
文成大唐新能源有限公司林光互补光伏项目	2025-12-31	(b)
浙江大唐国际新能源有限责任公司	2022-12-31	(b) (g)
大唐(景宁)新能源有限公司	2026-12-31	(b)
大唐(缙云)新能源有限公司	2026-12-31	(b)
象山大唐新能源有限公司乌沙山厂区光伏项目	2023-12-31	(b)
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	2025-12-31	(b)

江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目一期	2023-12-31	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	2024-12-31	(b)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	2030-12-31	(a)
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风电一二期	2030-12-31	(a)
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光伏一期	2030-12-31	(a)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三江口项目	2022-12-31	(b)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	2025-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司梁北光伏项目	2022-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	2024-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	2025-12-31	(b)
大唐(大连)新能源有限责任公司太阳光伏项目	2024-12-31	(b)
重庆市龙泰电力有限公司	2030-12-31	(a)
重庆鱼剑口水电有限公司	2030-12-31	(a)
重庆渝浩水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆市科源能源技术发展有限公司	2024-11-30	(a) (c)
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
大唐国际茫崖新能源有限公司	2024-12-31	(a) (b)
山西大唐国际应县风电有限责任公司	2022-12-31	(b) (g)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山五期风电场项目	2025-12-31	(b)
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川一期	2030-12-31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川二期	2030-12-31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川三期	2022-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电一期	2022-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电二期	2026-12-31	(a) (b)

宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司麻黄沟光伏项目	2025-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电一期	2030-12-31	(a)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电二期	2023-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司国际青铜峡光伏 30MW	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	2022-12-31	(c)
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	2030-12-31	(a) (g)
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	2030-12-31	(a)
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
四川金康电力发展有限公司	2030-12-31	(a)
大唐国际大柴旦新能源有限公司	2025-12-31	(a) (b)
大唐国际都兰新能源有限公司	2025-12-31	(a) (b)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司四期五期	2022-12-31	(a) (b)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	2030-12-31	(a)
大唐海林威虎山风力发电有限公司	2025-12-31	(b) (g)
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	长期有效	(g)
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	长期有效	(g)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	长期有效	(g)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐(大连)新能源有限责任公司	长期有效	(g)
黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
双鸭山龙唐供热有限公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
双鸭山龙唐供热有限公司集贤分公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
鸡西龙唐供热有限公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
大唐鸡西第二热电有限公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
山西大唐国际神头发电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(f)
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	长期有效	(g)
大唐漳州风力发电有限责任公司	长期有效	(g)

福建大唐国际诏安风电有限责任公司	长期有效	(g)
山西大唐国际左云风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐河北发电有限公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	2023 年供暖期结束	(e) (f)
大唐七台河发电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(f)
大唐双鸭山热电有限公司	2023 年供暖期结束	(f)
大唐鸡西热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	2030-12-31	(a) (g)
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	2026-12-31	(b) (g)
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	2026-12-31	(b)
大唐突泉新能源有限公司	2026-12-31	(b) (g)
大唐保定供热有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
保定市盛和中水开发有限公司	2022-12-31	(d)
大唐五原新能源有限公司	2030-12-31	(a)
大唐(始兴)新能源有限公司	长期有效	(g)
淮南大唐风力发电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
河北大唐国际新能源有限公司尚义补龙湾风电项目	2025-12-31	(b)
大唐沧州新能源有限公司海兴渔光互补项目	2025-12-31	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	长期有效	(g)
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	长期有效	(g)
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	长期有效	(g)
唐山海港大唐同舟建材有限公司	2022-12-31	(d)
大唐安徽发电燃料投资有限公司	2022-12-31	(d)
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	2022-12-31	(d)
大唐(大连)新能源有限责任公司瓦房店镇海风电项目	2025-12-31	(b)
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	2026-12-31	(b) (g)
江西大唐国际修水风电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
江西大唐国际全南风电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
大唐抚州临川新能源有限公司	2026-12-31	(b)
大唐(高安)新能源有限公司	2025-12-31	(b)
山西大唐国际左云风电有限责任公司小金庄风电项目	2026-12-31	(b)
大唐(万年县)新能源有限公司	2026-12-31	(b)
大唐新余高新新能源有限公司	2026-12-31	(b)
大唐安福新能源有限公司	2026-12-31	(b)

福建平潭大唐海上风电有限责任公司	2027-12-31	(b) (g)
大唐汕头新能源有限公司	2027-12-31	(b) (g)
大唐(连州)新能源有限公司	2027-12-31	(b)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司金山 50MW 风电项目	2027-12-31	(b)
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目二期	2026-12-31	(b)
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	2026-12-31	(b) (g)
大唐肥东光伏发电有限责任公司	2027-12-31	(b)
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	2027-12-31	(b)
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	2026-12-31	(b) (g)
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	2027-12-31	(b)
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	2022-12-31	(d)
河北大唐电力技术服务有限公司	2022-12-31	(d)
文成大唐新能源有限公司文成县大岙镇 25MWP 农光互补项目	2027-12-31	(b)
河北大唐电力燃料有限公司	2022-12-31	(d)
大唐平山新能源有限公司	2027-12-31	(b)
大唐孙吴新能源有限公司	2027-12-31	(b) (g)
大唐唐山新能源有限公司	2022-12-31	(d)
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	2027-12-31	(b) (d)
河北大唐国际新能源有限公司	长期有效	(g)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	长期有效	(g)
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	长期有效	(g)
江西大唐国际永修风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际星子风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	长期有效	(g)
安远大唐新能源有限公司	长期有效	(g)
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	长期有效	(g)

(a) 根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号)，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。

(b) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条，《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条、八十八条，《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46 号)及《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(财税[2008]116 号)规定，企业投资由政府投资主管部门核准的风力发电、光伏发电新建项目，于 2008 年 1 月 1 日后经批准的，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

(c) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第九十三条、《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》(国家税务总局公告 2017 年第 24 号)规定，高新技术企业减按 15% 的税率征收企业所得税。

(d) 根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019] 13 号）、《财政部 税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（2021 年第 12 号）、《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（国家税务总局公告 2021 年第 8 号）规定，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税，执行期限为 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日。根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（国家税务总局公告 2022 年第 13 号）规定，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。执行期限为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。

(e) 根据财政部、税务总局《关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税[2019]38 号）的相关规定，自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年供暖期结束，对供热企业向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税。根据《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部、税务总局公告 2021 年第 6 号）规定，《财政部、税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税[2019]38 号）规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2023 年供暖期结束。

(f) 根据财政部、税务总局《关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税[2019]38 号）的相关规定，自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，对向居民供热而收取采暖费的供热企业，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税；对供热企业其他厂房及土地，应当按规定征收房产税、城镇土地使用税。对专业供热企业，按其向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例计算免征的房产税、城镇土地使用税。对兼营供热企业，视其供热所使用的厂房及土地与其他生产经营活动所使用的厂房及土地是否可以区分，按照不同方法计算免征的房产税、城镇土地使用税。可以区分的，对其供热所使用厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例计算减免税。难以区分的，对其全部厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例计算减免税。根据《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部、税务总局公告 2021 年第 6 号）规定《财政部、税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税[2019]38 号）规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2023 年供暖期结束。

(g) 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）规定：自 2015 年 7 月 1 日起，纳税人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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	104	69
银行存款	9,532,651	11,064,954
其他货币资金	608,808	208,653
合计	10,141,563	11,273,676
其中：存放在境外的款项总额	159,369	87,257
存放财务公司存款	9,419,783	10,728,856

其他说明

注：截至 2022 年 12 月 31 日止，其他货币资金 608,808 千元均为受限资金，主要为履约保证金、住房维修基金等。

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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	65,022	53,600
商业承兑票据	12,500	10,971
合计	77,522	64,571

(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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	250,416	
商业承兑票据		
合计	250,416	

(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

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

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

(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：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	15,096,411
按单项计提坏账准备的应收账款	
1 年以内小计	15,096,411
1 至 2 年	1,810,142
2 至 3 年	601,643
3 年以上	779,770
合计	18,287,966

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	280,213	1.53	228,859	81.67	51,354	270,439	1.46	224,906	83.16	45,533
按组合计提坏账准备	18,007,753	98.47			18,007,753	18,315,427	98.54			18,315,427
其中：										
关联方组合	1,126,420	6.16			1,126,420	711,537	3.83			711,537
低风险组合	16,881,333	92.31			16,881,333	17,603,890	94.71			17,603,890
合计	18,287,966	/	228,859	/	18,059,107	18,585,866	/	224,906	/	18,360,960

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：千元 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
黄卓	84,428	84,428	100	预计无法收回
鸡西市四海商贸有限公司	13,745	13,745	100	预计无法收回
井陘县集中供热有限公司	13,337	9,775	73.29	预计不能全额收回
鸡西市热力有限公司	12,942	3,439	26.57	预计不能全额收回
河南启源实业有限公司	12,142	12,142	100	预计无法收回
泉州市新动力酒店管理有限公司	8,455	8,455	100	预计无法收回

其他单项金额不重大款项	135,164	96,875	71.67	预计不能全额收回
合计	280,213	228,859	81.67	/

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

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：千元 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	
按单项计提坏账准备的款项	224,906	6,267			-2,314	228,859
合计	224,906	6,267			-2,314	228,859

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年末余额前五名应收账款汇总金额 7,204,515 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 39.39%。

(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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	520,630	546,361
合计	520,630	546,361

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

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	5,048,341	97.85	2,975,467	96.05
1 至 2 年	50,058	0.97	54,005	1.74
2 至 3 年	25,204	0.49	30,904	1.00
3 年以上	35,811	0.69	37,401	1.21
合计	5,159,414	100	3,097,777	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：

注：账龄超过 1 年且金额重大的预付款项系业务正在执行中，尚未结算。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

其他说明

本年按预付对象归集的年末余额前五名预付款项汇总金额 868,691 千元，占预付款项年末余额合计数的比例 16.84%。

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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	86,451	87,149
应收股利	1,358,970	1,351,005
其他应收款	802,484	847,101
合计	2,247,905	2,285,255

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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	86,451	87,149
合计	86,451	87,149

(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

(4). 应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,148,000	1,148,000
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	7,965	
合计	1,358,970	1,351,005

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,148,000	1-2年	尚未支付	否
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	3年以上	尚未支付	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	3年以上	尚未支付	否
合计	1,351,005	/	/	/

(6). 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

(7). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
----	--------

1 年以内	
其中：1 年以内分项	
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	490,782
按单项计提坏账准备的其他应收款	919
1 年以内小计	491,701
1 至 2 年	59,681
2 至 3 年	35,577
3 至 4 年	31,561
4 至 5 年	26,246
5 年以上	552,924
合计	1,197,690

(8). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
待回收燃料款	294,697	531,162
代垫工程款	199,003	240,277
应收非流动资产处置款	54,226	
保证金	400,082	242,827
应收政府补贴款	6,839	3,534
待收电费	283	1,858
应收销售材料款	3,585	10,015
员工备用金	595	996
其他	238,380	276,675
合计	1,197,690	1,307,344

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：千元 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)	
2022年1月1日余额			460,243	460,243
2022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			2,102	2,102
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			-67,139	-67,139

2022年12月31日 余额			395,206	395,206
-------------------	--	--	---------	---------

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

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：千元 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	460,243	2,102			-67,139	395,206
合计	460,243	2,102			-67,139	395,206

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
包头市津粤煤炭有限公司	应收欠款	250,824	5年以上	20.94	176,650
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	履约保证金	180,000	1年以内	15.03	
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	保证金	130,000	3-4年	10.85	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	代垫电费	95,276	1-2年、5年以上	7.95	95,276
淮北市公用事业资产运营有限公司	资产处置款	51,262	1年以内	4.28	
合计	/	707,362	/	59.05	271,926

(13). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
绍兴滨海新城管理委员会	供热补贴	2,146	2-3 年	2023 年、2,146 千元、政府文件
国家税务总局深圳市税务局	增值税即征即退款	1,531	1 年以内	2023 年、1,531 千元、政府文件
国家税务总局张北县税务局	增值税即征即退款	1,202	1 年以内	2023 年、1,202 千元、政府文件
国家税务总局卓资县税务局	增值税即征即退款	828	1 年以内	2023 年、828 千元、政府文件
国家税务总局诏安县税务局	增值税即征即退款	705	1 年以内	2023 年、705 千元、政府文件
国家税务总局漳浦县税务局	增值税即征即退款	331	1 年以内	2023 年、331 千元、政府文件
国家税务总局福州市长乐区税务局松下税务分局	增值税即征即退款	96	1 年以内	2023 年、96 千元、政府文件
合计	/	6,839	/	/

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 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：千元 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
原燃料	4,152,989	55,142	4,097,847	6,110,176	50,257	6,059,919
在产品	80,342		80,342	106,539		106,539
库存商品	36,148	1,573	34,575	5,087	1,645	3,442
其他	69,992		69,992	74,731		74,731
合计	4,339,471	56,715	4,282,756	6,296,533	51,902	6,244,631

(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：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原燃料	50,257	24,423		19,438	100	55,142
在产品						
库存商品	1,645				72	1,573
合计	51,902	24,423		19,438	172	56,715

(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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的委托贷款及利息	1,341	22,200
合计	1,341	22,200

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	2,323,549	3,306,886
预交税费-企业所得税	74,304	325,510
委托贷款	182,289	95,499
其他	18,861	35,900
合计	2,599,003	3,763,795

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
以摊余成本计量的应收债权	1,131,093		1,131,093			
合计	1,131,093		1,131,093			

(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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资借款保证金	77,080		77,080	109,930		109,930	
其他	8,748		8,748	255		255	
合计	85,828		85,828	110,185		110,185	/

(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：千元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
河北蔚州能源综合开发有限公司	203,454			-137,898						65,556	
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
安徽电力股份有限公司											
小计	203,454			-137,898						65,556	
二、联营企业											
安徽省合肥联合发电有限公司	308,231			-2,521						305,710	
巴新铁路有限责任公司	340,781			-68,176		-6				272,599	
北京上善恒盛置业有限公司	128,408			1,682						130,090	
常州市金坛热力有限公司	118			-16						102	
大唐财富投资管理有限公司	104,873			2,950						107,823	
大唐江苏售电有限公司	33,607			879			1,672			32,814	
大唐融资租赁有限公司	684,293			31,455						715,748	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,943			-409						90,534	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,280			2						13,282	
大唐云南能源营销有限公司	3,406			157						3,563	
福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000									99,000	
福建宁德核电有限公司	6,522,603			1,081,712			959,857			6,644,458	
华北电力科学研究院有限责任公司	146,098			1,504						147,602	
锦州城市供热有限公司	32,059			-680						31,379	
晋控电力塔山发电山西有限公司	404,602			118,324						522,926	

辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司										
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	19,794			-5,255		42				14,581
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司										
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	19,300			-1,139						18,161
内蒙古锡多铁路股份有限公司	619,789			-182,585		698				437,902
宁波鼎盛海运服务有限公司	7,650			4,191			3,817			8,024
陕煤电力运城有限公司		1,525,856		-350,687		7,571			-806,060	376,680
苏晋塔山发电有限公司	376,475			99,270						475,745
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	8,571			838						9,409
同方投资有限公司	463,399			-19,488	567	953				445,431
同煤大唐塔山煤矿有限公司	5,066,189			1,220,638		178,508				6,465,335
中国大唐集团财务有限公司	1,497,378			153,293	-4,211	-17,728	131,482			1,497,250
中国大唐集团核电有限公司	562,852	65,470		1,422		70				629,814
中远大唐航运股份有限公司	37,015			4,976		35				42,026
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	108,511			12,973			35,404			86,080
重庆能投售电有限公司	48,591			1,522						50,113
安徽大唐物资有限公司	5,513								-5,513	
重庆泰高开关有限公司	5,584								-5,584	
小计	17,758,913	1,591,326		2,106,832	-3,644	170,143	1,132,232		-817,157	19,674,181
合计	17,962,367	1,591,326		1,968,934	-3,644	170,143	1,132,232		-817,157	19,739,737

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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期综合收益的金融资产	1,133,858	916,995
其中：权益工具投资	1,133,858	916,995
合计	1,133,858	916,995

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
内蒙古中电物流路港有限责任公司			221,424		战略投资	
内蒙古锡乌铁路有限责任公司			211,530		战略投资	
河北集通正蓝张铁路有限责任公司			12,620		战略投资	
中电投锦州港口有限责任公司			22,260		战略投资	
唐山曹妃甸动力煤储配有限公司			2,057		战略投资	
中能联合电力燃料有限公司		50			战略投资	
辽宁电力交易中心有限公司		130			战略投资	
天津电力交易中心有限公司		97			战略投资	
河北电力交易中心有限公司			341		战略投资	
冀北电力交易中心有限公司			933		战略投资	
首都电力交易中心有限公司			292		战略投资	
浙江电力交易中心有限公司			125		战略投资	
中交海峰风电发展股份有限公司					战略投资	
晋控电力大唐热电山西有限公司			46,324		战略投资	

大唐山西能源营销有限公司		12,890			战略投资	
张家口市市政公用热力有限责任公司		4,580			战略投资	
向莆铁路股份有限公司			200,456		战略投资	
内蒙古坤德物流股份有限公司			34,800		战略投资	
商都县晔兆冶金有限公司			7,265		战略投资	
鞍山农村商业银行股份有限公司			87,498		战略投资	
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司	33,527		340,211		战略投资	
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司		3,543			战略投资	
江西联合能源有限公司		4,852			战略投资	
江西电力交易中心有限公司		470			战略投资	
重庆电力交易中心有限公司		30			战略投资	
重庆银行股份有限公司	352	4,032			战略投资	
国能恒泰重庆发电有限公司			39,185		战略投资	
大唐四川能源营销有限公司		370			战略投资	
福建电力交易中心有限公司			70		战略投资	
中国大唐集团海外电力运营有限公司		1,938		1,938	战略投资	股权转让
安徽电力交易中心有限公司		100			战略投资	
黑龙江电力交易中心有限公司			115		战略投资	
大唐依兰风力发电有限公司	789		4,344		战略投资	
合计	34,668	33,082	1,231,850	1,938		

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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当	4,033,991	3,876,320

期损益的金融资产		
其中：权益工具投资	4,033,991	3,876,320
合计	4,033,991	3,876,320

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	747,346			747,346
2. 本期增加金额	56,172			56,172
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	56,172			56,172
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	803,518			803,518
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	247,031			247,031
2. 本期增加金额	52,161			52,161
(1) 计提或摊销	31,354			31,354
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	20,807			20,807
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	299,192			299,192
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	504,326			504,326
2. 期初账面价值	500,315			500,315

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产**项目列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	191,386,548	188,618,031
固定资产清理	890	298
合计	191,387,438	188,618,329

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：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	132,329,736	226,636,228	2,162,218	5,399,669	366,527,851
2. 本期增加金额	3,499,835	15,655,261	51,162	162,721	19,368,979
(1) 购置	27,466	223,061	24,978	42,394	317,899
(2) 在建工程转入	3,472,369	13,074,012	26,184	119,153	16,691,718
(3) 其他转入		2,358,188		1,174	2,359,362
3. 本期减少金额	1,362,360	4,553,310	297,399	2,577,010	8,790,079
(1) 处置或报废	324,898	2,169,179	288,265	93,354	2,875,696
(2) 合并范围变更	847,668	2,300,282	5,958	8,023	3,161,931
(3) 其他转出	189,794	83,849	3,176	2,475,633	2,752,452
4. 期末余额	134,467,211	237,738,179	1,915,981	2,985,380	377,106,751
二、累计折旧					
1. 期初余额	43,609,980	127,940,347	1,632,367	3,283,679	176,466,373
2. 本期增加金额	3,967,255	10,119,246	64,554	191,140	14,342,195
(1) 计提	3,967,255	8,761,933	64,554	191,140	12,984,882
(2) 其他转入		1,357,313			1,357,313
3. 本期减少金额	761,069	3,646,724	287,273	1,456,505	6,151,571
(1) 处置或报废	201,594	1,633,795	278,888	88,686	2,202,963
(2) 合并范围变更	532,376	1,940,715	5,687	7,403	2,486,181
(3) 其他转出	27,099	72,214	2,698	1,360,416	1,462,427
4. 期末余额	46,816,166	134,412,869	1,409,648	2,018,314	184,656,997
三、减值准备					
1. 期初余额	441,517	652,709	4	349,217	1,443,447
2. 本期增加金额	40	534,730	469		535,239
(1) 计提	40	192,550	285		192,875
(2) 其他		342,180	184		342,364
3. 本期减少金额	84,245	488,867	4	342,364	915,480

(1) 处置或报废	83,860	482,878			566,738
(2) 合并范围变更	385	5,989	4		6,378
(3) 其他转出				342,364	342,364
4. 期末余额	357,312	698,572	469	6,853	1,063,206
四、账面价值					
1. 期末账面价值	87,293,733	102,626,738	505,864	960,213	191,386,548
2. 期初账面价值	88,278,239	98,043,172	529,847	1,766,773	188,618,031

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋、建筑物	932,052	489,479	269,940	172,633	
机器设备	1,777,557	1,246,354	242,816	288,387	
运输工具	3,823	3,632		191	
其他	217	206		11	
合计	2,713,649	1,739,671	512,756	461,222	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(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：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	9,866,394	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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
云南摩尔大厦房产处置	380	
变压器转让	212	
南昌金阳光房产处置	298	298
合计	890	298

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	24,559,770	23,232,903

工程物资	297,253	291,854
合计	24,857,023	23,524,757

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：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新余二电江西新余二期异地扩建火电项目	1,643,118		1,643,118	330,478		330,478
阿拉善左旗电力大唐阿拉善乌力吉400MW风电项目	1,215,748		1,215,748			
阿拉善左旗新能源大唐上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地400MW风电项目	1,073,046		1,073,046	50,812		50,812
平潭长江澳海上风力发电工程	941,311	180,828	760,483	916,390		916,390
深圳大唐宝昌燃气热电扩建项目	768,965		768,965	420,295		420,295
河北蔚县阳原光伏项目	704,105		704,105			
河北蔚县阳原风电项目	694,308		694,308			

大唐保定九期热电（#12）项目	680,996		680,996	203,398		203,398
大唐（张家口）新能源宣化崞村100MW风电项目	625,513		625,513	63,755		63,755
内蒙古新能源阿拉善兰山二期200MW光伏治矿项目	559,495		559,495			
和林格尔新能源和林羊群沟风电项目	557,330		557,330			
江西新余光伏项目	553,712		553,712	421,064		421,064
大唐丰宁大河西二期风电场项目	466,108		466,108	7,961		7,961
磴口新能源黄河流域磴口县10万千瓦光伏项目	422,993		422,993			
大唐孙吴黑河孙吴风电项目（一期）	359,106		359,106	51,790		51,790
大唐高安八景光伏项目	304,107		304,107			
技改项目及其他	13,596,649	426,012	13,170,637	21,815,757	1,048,797	20,766,960
合计	25,166,610	606,840	24,559,770	24,281,700	1,048,797	23,232,903

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
江西新余二期异地扩建火电项目	8,411,800	330,478	1,435,400	481	122,279	1,643,118	20.99	20.99%	25,933	25,430	3.47	自有资金/贷款
阿拉善左旗电力大唐阿拉善乌力吉400MW风电项目	1,688,690		1,219,357	3,503	106	1,215,748	72.21	72.21%	6,433	6,433	2.94	自有资金/贷款
阿拉善左旗新能源大唐上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地400MW风电项目	1,497,980	50,812	1,024,866	1,814	818	1,073,046	71.81	71.81%	12,293	12,293	3.13	自有资金/贷款
深圳大唐宝昌燃气热电扩建项目	2,685,420	420,295	1,265,633	860,385	56,578	768,965	62.78	62.78%	56,204	32,600	4.28	自有资金/贷款
河北蔚县阳原风电项目	1,378,353		695,649			695,649	50.47	50.47%	2,625	2,625	4.58	自有资金/贷款
河北蔚县阳原光伏项目	2,584,153		704,105	1,341		702,764	27.25	27.25%	5,959	5,959	4.58	自有资金/贷款
平潭长江澳海上风力发电工程	2,958,740	916,390	852,374	827,453		941,311	59.82	59.82%	93,783	30,597	3.53	自有资金/贷款
大唐保定九期热电(#12)项目	2,929,470	203,398	477,980	382		680,996	23.26	23.26%	24,734	10,298	3.46	自有资金/贷款
合计	24,134,606	1,921,373	7,675,364	1,695,359	179,781	7,721,597			227,964	126,235		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
四川火古龙光伏发电二期项目	8,945	项目开发条件无法落实
平潭长江澳海上风力发电工程	180,828	项目开发条件无法落实
其他	5,635	项目终止
合计	195,408	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(4). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用设备	281,093		281,093	277,980	14,459	263,521
专用材料	16,750	590	16,160	28,920	590	28,330
其他				3		3
合计	297,843	590	297,253	306,903	15,049	291,854

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

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	127,091	375,306	965,236	124,764	1,592,397
2. 本期增加金额	106,748	650,935	3,212	169,073	929,968
(1) 租入	106,748	650,935	3,212	169,073	929,968
3. 本期减少金额	7,856	120,684	6,252	21,960	156,752
(1) 其他	7,856	120,684	6,252	21,960	156,752
4. 期末余额	225,983	905,557	962,196	271,877	2,365,613

二、累计折旧					
1. 期初余额	54,190	75,256	447,718	21,479	598,643
2. 本期增加金额	28,276	24,841	47,391	25,269	125,777
(1) 计提	28,276	24,841	47,391	25,269	125,777
3. 本期减少金额	2,362	29,968	4,556	6,107	42,993
(1) 其他	2,362	29,968	4,556	6,107	42,993
4. 期末余额	80,104	70,129	490,553	40,641	681,427
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	145,879	835,428	471,643	231,236	1,684,186
2. 期初账面价值	72,901	300,050	517,518	103,285	993,754

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	土地使用权	探矿权及矿业权	资源使用权	电脑软件	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	3,771,161	1,017,060	37,847	664,491	55,219	5,545,778
2. 本期增加金额	340,119			136,402	73,620	550,141
(1) 购置	337,968			56,734	1,797	396,499
(2) 内部研发				21,057	62,547	83,604
(3) 其他	2,151			58,611	9,276	70,038
3. 本期减少金额	73,796			20,849		94,645
(1) 处置				1,334		1,334
(2) 合并范围变更	73,796			10,120		83,916
(3) 其他				9,395		9,395
4. 期末余额	4,037,484	1,017,060	37,847	780,044	128,839	6,001,274
二、累计摊销						
1. 期初余额	914,538	56,230	37,089	352,257	20,675	1,380,789
2. 本期增加金额	94,034	8,412	30	66,937	16,496	185,909
(1) 计提	94,034	8,412	30	66,900	12,892	182,268
(2) 其他				37	3,604	3,641
3. 本期减少金额	14,264			11,080		25,344
(1) 处置				643		643

(2) 合并范围 变更	14,264			9,802		24,066
(3) 其他				635		635
4. 期末余额	994,308	64,642	37,119	408,114	37,171	1,541,354
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	3,043,176	952,418	728	371,930	91,668	4,459,920
2. 期初账面价值	2,856,623	960,830	758	312,234	34,544	4,164,989

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 1.39%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
山西大唐国际神头发电有限责任公司土地	62,739	正在办理中
大唐清苑热电有限公司铁路专用土地	22,265	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	46,877	历史遗留问题
大唐五原新能源有限公司土地	1,501	正在办理中
大唐河北新能源（张北）有限责任公司三期风机基座占地	1,302	正在办理中
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司土地使用权（储灰场）	20,496	正在办理中
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司圜圈兔土地	7,992	正在办理中
合计	163,172	

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
-----------------	------	------	------	------

		企业合并形成的	处置	
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	273,795			273,795
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	165,995			165,995
四川金康电力发展有限公司	130,830			130,830
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	120,177			120,177
江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
河北马头发电有限责任公司	54,232			54,232
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	32,546			32,546
收购引起的其他小额商誉	72,182			72,182
合计	954,118			954,118

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
河北马头发电有限责任公司	54,232			54,232
江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	32,546			32,546
合计	191,139			191,139

注：本年，本集团评估了商誉的可收回金额，电力分部和煤炭分部相关的其他商誉未发生减值。

本集团将商誉分配至资产组中，资产组的可收回金额是基于管理层的5年或10年财务预算的现金流量预测确定，并采用10.06%-18.83%的折现率，超过5年或10年的现金流量按照永续年金假设为基础计算。

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(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

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
土地补偿款及土地税	267,742	89,593	87,097		270,238
脱硫脱硝催化剂	141,173	40,524	75,836		105,861
售后回租手续费、装修费	41,679	17,830	33,510	2,883	23,116
工程、设备摊销	118,897	46,626	18,597		146,926
其他	88,479	59,136	81,684	6,301	59,630
合计	657,970	253,709	296,724	9,184	605,771

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：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
可抵扣亏损	14,299,817	3,561,474	14,242,071	3,520,775
内部交易未实现利润	1,303,087	325,772	1,172,746	293,187
递延收益	641,863	159,555	712,285	177,094
资产减值准备	356,377	87,626	196,618	47,686
固定资产折旧	263,332	65,331	277,169	68,289
其他权益工具投资公允价值变动	368,856	92,214	302,724	75,681
其他	36,379	8,089	52,647	12,129
合计	17,269,711	4,300,061	16,956,260	4,194,841

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,265,880	467,143	2,339,602	481,844
其他非流动金融资产公允价值变动	668,710	167,178	521,485	130,371
其他权益工具投资公允价值变动	21,383	5,309	50,148	12,505
固定资产折旧	60,278	15,069	126,960	31,740
合计	3,016,251	654,699	3,038,195	656,460

(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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	3,022,004	3,519,350
可抵扣亏损	22,114,287	26,552,630
合计	25,136,291	30,071,980

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年度		5,313,914	
2023 年度	2,906,363	2,919,281	
2024 年度	2,495,298	3,146,819	
2025 年度	3,608,779	3,750,360	
2026 年度	9,292,841	11,422,256	
2027 年度	3,811,006		
合计	22,114,287	26,552,630	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备、材料及工程款	6,551,327	1,000	6,550,327	3,192,540		3,192,540
待抵扣进项税	444,894		444,894	972,476		972,476
收购小指标				181,456		181,456
土地竞买保证金	17,226		17,226	17,226		17,226
合计	7,013,447	1,000	7,012,447	4,363,700		4,363,700

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	692,306	253,803
抵押借款	9	107,647
保证借款	259,101	50,059

信用借款	36,479,609	38,865,844
合计	37,431,025	39,277,353

短期借款分类的说明:

注: (1) 江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等 35 家公司以 4,579,136 千元的电、热费质押权取得短期借款 692,306 千元。

(2) 大唐双鸭山热电有限公司以股东大唐黑龙江发电有限公司 96.37% 担保取得短期保证借款 50,015 千元; 大唐鸡西热电有限责任公司以股东大唐黑龙江发电有限公司与股东鸡西市热力有限公司出资比例 97.38%、2.62% 提供担保, 取得短期借款 209,086 千元。

(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: 千元 币种: 人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	590,636	472,317
银行承兑汇票	1,176,276	1,199,951
合计	1,766,912	1,672,268

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: 千元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款及质保金	10,547,803	10,095,184
应付燃料及材料款	10,506,361	10,884,452
其他	5,532,088	5,010,521
合计	26,586,252	25,990,157

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

中国大唐集团国际贸易有限公司	489,115	未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	411,911	未达到付款条件
北京清新环境技术股份有限公司	267,359	未达到付款条件
中国大唐集团科技工程有限公司	230,920	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	171,141	未达到付款条件
中交第三航务工程局有限公司	131,979	未达到付款条件
哈尔滨电气股份有限公司	111,412	未达到付款条件
中国能源建设集团东北电力第一工程有限公司	106,358	未达到付款条件
合计	1,920,195	/

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

(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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款	77,052	208,150
预收热费	1,342,271	1,429,628
脱硫脱硝转让款	4,913	8,539
其他	56,790	143,079
合计	1,481,026	1,789,396

(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

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	164,549	8,011,528	8,053,934	122,143
二、离职后福利-设定提存计划	57,143	1,305,382	1,331,875	30,650

三、辞退福利		1,338	1,338	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	221,692	9,318,248	9,387,147	152,793

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		5,936,124	5,936,124	
二、职工福利费		652,987	652,987	
三、社会保险费	100,893	559,005	592,607	67,291
其中：医疗保险费	99,749	511,042	544,417	66,374
工伤保险费	869	42,654	42,940	583
生育保险费	275	4,804	4,833	246
其他		505	417	88
四、住房公积金	1,568	638,658	637,835	2,391
五、工会经费和职工教育经费	62,088	158,340	167,967	52,461
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		66,414	66,414	
合计	164,549	8,011,528	8,053,934	122,143

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	37,790	826,481	851,923	12,348
2、失业保险费	1,205	29,876	30,501	580
3、企业年金缴费	18,148	449,025	449,451	17,722
合计	57,143	1,305,382	1,331,875	30,650

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	395,007	391,660
企业所得税	285,901	250,725
个人所得税	40,510	42,232
城市维护建设税	15,320	19,448
环境保护税	102,455	124,684
教育费附加	14,357	19,006

库区维护基金	167,333	204,352
印花税	17,531	17,577
耕地占用税	2,867	2,867
其他	203,151	290,349
合计	1,244,432	1,362,900

41、其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	486,560	561,668
其他应付款	3,790,702	3,161,926
合计	4,277,262	3,723,594

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付子公司少数股东股利	486,560	561,668
合计	486,560	561,668

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付保证金	1,823,203	1,325,272
应付工程款	439,318	546,167
应付购买关停容量指标款	136,155	317,611
应付股权收购款	300,212	169,216
应付涉诉赔偿款	20	
代扣税金	6,379	8,884
应付职工售房维修基金	33,078	49,985
应付劳务费	644	
应付煤灰处理费及租赁费		2,554
其他	1,051,693	742,237
合计	3,790,702	3,161,926

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国大唐集团有限公司	172,446	未达到付款条件
大唐华银电力股份有限公司	136,155	未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	115,433	未达到付款条件
大唐国际能源服务有限公司	103,757	未达到付款条件
中国大唐集团国际贸易有限公司	95,702	未达到付款条件
合计	623,493	/

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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	16,967,971	11,783,001
1 年内到期的应付债券	3,199,292	196,294
1 年内到期的长期应付款	3,459,463	3,366,722
1 年内到期的租赁负债	562,503	215,492
合计	24,189,229	15,561,509

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	5,008,824	6,329,701
其他	291,043	185,841
合计	5,299,867	6,515,542

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第七期超短期融资券	100 元	2021/9/24	178 天	2,000,000	2,012,362		10,559		2,022,921	

大唐国际发电股份有限公司2021 年度第八期超短期融资券	100元	2021/10/19	177 天	2,000,000	2,010,200		14,532		2,024,732	
大唐国际发电股份有限公司2021 年度第九期超短期融资券	100元	2021/11/23	90 天	2,000,000	2,004,976		6,810		2,011,786	
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第一期超短期融资券	100元	2022/3/15	63 天	2,000,000		2,000,000	6,904		2,006,904	
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第二期超短期融资券	100元	2022/3/25	60 天	2,000,000		2,000,000	6,575		2,006,575	
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第三期超短期融资券	100元	2022/5/26	180 天	2,000,000		2,000,000	19,726		2,019,726	
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第四期超短期融资券	100元	2022/6/22	60 天	50,000		50,000	156		50,156	
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第五期超短期融资券	100元	2022/7/27	90 天	2,000,000		2,000,000	7,447		2,007,447	
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第六期超短期融资券	100元	2022/9/7	36 天	1,500,000		1,500,000	1,982		1,501,982	
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第七期超短期融资券	100元	2022/10/27	82 天	1,500,000		1,500,000	4,595			1,504,595
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第八期超短期融资券	100元	2022/11/28	87 天	2,000,000		2,000,000	3,635			2,003,635

大唐国际发电股份有限公司2022年度第九期超短期融资券	100元	2022/12/23	46天	1,500,000		1,500,000	594			1,500,594
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司2021年度第一期超短期融资券	100元	2021/9/27	180天	300,000	302,163		1,979		304,142	
合计	/	/	/	20,850,000	6,329,701	14,550,000	85,494		15,956,371	5,008,824

其他说明：

适用 不适用

注：本公司于2021年9月24日发行了大唐国际发电股份有限公司2021年度第七期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为178天，票面金额为人民币100元，票面利率为2.35%。

本公司于2021年10月19日发行了大唐国际发电股份有限公司2021年度第八期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为177天，票面金额为人民币100元，票面利率为2.55%。

本公司于2021年11月23日发行了大唐国际发电股份有限公司2021年度第九期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为90天，票面金额为人民币100元，票面利率为2.39%。

本公司于2022年3月15日发行了大唐国际发电股份有限公司2022年度第一期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为63天，票面金额为人民币100元，票面利率为2.00%。

本公司于2022年3月25日发行了大唐国际发电股份有限公司2022年度第二期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为60天，票面金额为人民币100元，票面利率为2.00%。

本公司于2022年5月26日发行了大唐国际发电股份有限公司2022年度第三期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为180天，票面金额为人民币100元，票面利率为2.00%。

本公司于2022年6月22日发行了大唐国际发电股份有限公司2022年度第四期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币0.5亿元，发行期限为60天，票面金额为人民币100元，票面利率为1.90%。

本公司于2022年7月27日发行了大唐国际发电股份有限公司2022年度第五期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为90天，票面金额为人民币100元，票面利率为1.51%。

本公司于2022年9月7日发行了大唐国际发电股份有限公司2022年度第六期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币15亿元，发行期限为36天，票面金额为人民币100元，票面利率为1.34%。

本公司于2022年10月27日发行了大唐国际发电股份有限公司2022年度第七期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币15亿元，发行期限为82天，票面金额为人民币100元，票面利率为1.72%。

本公司于2022年11月28日发行了大唐国际发电股份有限公司2022年度第八期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为87天，票面金额为人民币100元，票面利率为2.01%。

本公司于 2022 年 12 月 23 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 46 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.41%。

内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司于 2021 年 9 月 27 日发行了内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司 2021 年度第一期超短期融资券，发行额度为人民币 3 亿元，发行期限为 180 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.80%。

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	30,367,543	27,397,629
抵押借款	703,947	1,046,843
保证借款	2,592,637	3,490,370
信用借款	92,025,806	82,647,869
减：一年内到期的长期借款	-16,967,971	-11,783,001
合计	108,721,962	102,799,710

长期借款分类的说明：

注：（1）重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 167,299 千元的电、热费质押权、328,888 千元固定资产取得长期质押借款 1,372,786 千元；江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等 35 家公司以 4,579,136 千元的电、热费质押权取得长期借款 28,994,757 千元。

（2）重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 306,418 千元的固定资产取得长期抵押借款 47,557 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 312,471 千元的固定资产取得长期借款 213,902 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 217,386 千元的固定资产、208,734 千元的电、热费质押权取得长期抵押借款 277,305 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 160,246 千元的固定资产取得长期抵押借款 40,045 千元；渝能(集团)有限责任公司以 479,146 千元固定资产取得长期抵押借款 125,138 千元。

（3）截至 2022 年 12 月 31 日止，本集团取得保证借款 2,592,637 千元，由本公司、中国大唐、各股东共同提供连带责任担保。

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

截至 2022 年 12 月 31 日止，本集团取得的长期借款年利率区间为 1.20%-5.10%。

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	6,484,736	9,188,105
合计	6,484,736	9,188,105

(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

单位：千元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2012年大唐国际公司债券（第一期）	100元	2013/3/27	十年期	3,000,000	3,112,650		153,000	2,949	153,000	3,115,599
2012年大唐国际公司债券（第二期）	100元	2014/11/3	十年期	3,000,000	3,017,091		150,000	2,714	150,000	3,019,805
21大唐发电MTN001（可持续挂钩）	100元	2021/5/6	三年期	2,000,000	2,040,466		61,800		61,800	2,040,466
21大唐发电GN001（碳中和债）	100元	2021/8/3	三年期	1,200,000	1,214,192		33,600		33,600	1,214,192
22大唐发电MTN005（转型）	100元	2022/6/21	三年期	290,000		290,000	3,966			293,966
减：一年内到期部分期末余额					-196,294					-3,199,292
合计	/	/	/	9,490,000	9,188,105	290,000	402,366	5,663	398,400	6,484,736

注1：经中国证券监督管理委员会证监[2012]1611号文核准，本公司于2013年3月27日发行公司债券（12第一期），发行总额30亿元，债券期限为10年。此债券采用单利按年计息，固定年利率为5.10%，每年付息一次。

注2：本公司于2014年11月3日完成了2012年大唐国际发电股份有限公司债券（第二期）的发行，发行金额为30亿元，发行期限为10年，年利率为5.00%。

注3：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33号文件批准，本公司于2021年5月6日发行大唐国际发电股份有限公司2021年度第一期中期票据（可持续挂钩），发行金额为20亿元，发行期限为3年，年利率为3.09%。

注4：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33号文件批准，本公司于2021年8月3日发行大唐国际发电股份有限公司2021年度第一期绿色中期票据（碳中和债），发行金额为12亿元，发行期限为3年，年利率为2.80%。

注5：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33号文件批准，本公司于2022年6月21日发行大唐国际发电股份有限公司大唐国际发电股份有限公司2022年度第五期中期票据（转型），发行金额为2.9亿元，发行期限为3年，年利率为2.60%。

(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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	2,060,737	1,575,199
减：一年内到期部分	-562,503	-215,492
合计	1,498,234	1,359,707

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	7,104,733	7,956,302
专项应付款		308
合计	7,104,733	7,956,610

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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付售后回租款	10,564,196	11,323,024
减：一年内到期部分	-3,459,463	-3,366,722
合计	7,104,733	7,956,302

其他说明：

本集团向关联方大唐融资租赁有限公司、上海大唐融资租赁有限公司及第三方金融租赁公司出售若干发电设备，并在之后租赁期内每年支付租金将设备租回。本集团可选择于租赁期结束时以人民币一元购回该等设备，即优惠购买选择权。该项交易的实质是用相关的资产抵押进行现金借贷，并在租赁期中分期还款。截至 2022 年 12 月 31 日，上述所提及的相关发电设备的账面价值约为人民币 14,696,538 千元，对应在建工程的账面价值约为人民币 84,148 千元。

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
收取“三供一业”改造资金	308	11,268	11,576		河北大唐发电三供一业财政补助

合计	308	11,268	11,576		/
----	-----	--------	--------	--	---

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：千元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
未决诉讼	10,310		
移交三供一业预计支出	12,984	11,015	三供一业资产移交及支出
合计	23,294	11,015	/

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	710,987	80,377	134,317	657,047	与资产、收益相关的政府补助
其他	1,257,231	73,784	160,006	1,171,009	呼准二线压矿补偿、供热配套补贴等
合计	1,968,218	154,161	294,323	1,828,056	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	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
环保补助	311,209	69,766	101	40,438	-2,058	338,378	与资产相关
其他补助	399,778	10,611	16,776	73,978	-966	318,669	与资产/与收益相关
合计	710,987	80,377	16,877	114,416	-3,024	657,047	

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：千元币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	18,506,711						18,506,711

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

2018年，本公司发行两期总额共计人民币50亿元永续保债，均按面值发行。第一期投资期限为无固定期限，但每期债权投资计划资金的期限不低于5年。第二期以7年为投资周期。基础投资期间，适用的固定基础年利率均为5.55%。除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。针对该期债权投资计划资金，偿债主体每行使1次递延付息权的，该期债权投资计划资金的年利率在该期债权投资计划资金此前最近适用的年利率基础上调升300个基点。

2019年，本公司发行五期总额共计人民币180亿元永续PPN。该债券按面值发行，五期债券周期分别为3年、3年、3年、3年和5年，初始投资周期适用的年利率分别为4.71%、4.59%、4.30%、4.25%和4.43%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。

2020年，本公司发行三期总额共计人民币80亿元中期票据、可续期公司债券。该债券按面值发行，三期债券周期均为3年，初始投资周期的年利率分别为3.50%、3.79%、4.39%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。

2021年，本公司发行一期总额共计人民币15亿元绿色中期票据。该债券按面值发行，周期为3年，初始投资周期的年利率为3.20%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。

本期本公司发行十期总额共计人民币180亿元中期债券。该债券按面值发行，周期分别为3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、5年和3年，初始投资周期适用的年利率分别为3.18%、3.07%、2.97%、3.10%、2.88%、2.75%、2.85%、2.79%、3.15%和3.94%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。

(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

单位：千元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
泰康永续保债 2018-01	20,000	2,003,378		112,541		112,541	20,000	2,003,378
太平洋永续保债 2018-01	30,000	3,005,088		168,813		168,813	30,000	3,005,088
19 年第一期永续 PPN	40,000	4,109,943		78,457	40,000	4,188,400		
19 年第二期永续 PPN	40,000	4,063,250		120,350	40,000	4,183,600		
19 年第三期永续 PPN	40,000	4,038,213		133,787	40,000	4,172,000		
19 年第四期永续 PPN	40,000	4,029,296		140,704	40,000	4,170,000		
19 年第五期永续 PPN	20,000	2,008,981		88,600		88,600	20,000	2,008,981
20 大唐 MTN001	20,000	2,048,977		73,000		70,000	20,000	2,051,977
20 大唐 MTN002	15,000	1,513,309		58,902		56,850	15,000	1,515,361
永续期公 司债 20DTFDY1	45,000	4,511,626		205,408		197,550	45,000	4,519,484
21 大唐 发电 GN002(碳 中和债)	15,000	1,512,763		50,228		48,000	15,000	1,514,991
22 大唐 发电 MTN001			20,000	2,043,562			20,000	2,043,562
22 大唐 发电 MTN002			20,000	2,038,522			20,000	2,038,522
22 大唐 发电 MTN003			20,000	2,035,152			20,000	2,035,152
22 大唐 发电 MTN004			10,000	1,016,986			10,000	1,016,986

22 大唐发电 MTN006			20,000	2,024,145			20,000	2,024,145
22 大唐发电 MTN007			20,000	2,020,644			20,000	2,020,644
22 大唐发电 MTN008			20,000	2,019,521			20,000	2,019,521
22 大唐发电 MTN009			20,000	2,012,383			20,000	2,012,383
22 大唐发电 MTN010(能源保供特别债)			20,000	2,011,564			20,000	2,011,564
22 大唐发电 MTN012			10,000	1,002,483			10,000	1,002,483
合计	325,000	32,844,824	180,000	19,455,752	160,000	17,456,354	345,000	34,844,222

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

其他权益工具本年增加额为 19,455,752 千元，主要是本年发行的 180 亿元的永续债及计提的利息所致；减少额为 17,456,354 千元，主要是其他权益工具本年支付的利息及发行的永续债到期还款所致。

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	5,817,581		253,040	5,564,541
其他资本公积	564,557		16,705	547,852
合计	6,382,138		269,745	6,112,393

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本年变动额为-269,745 千元，主要原因为：（1）本公司之子公司浙江大唐国际新能源有限责任公司收购本公司控股股东中国大唐下属公司股权导致资本公积减少 115,970 千元；（2）本年按持股比例在联营企业和合营企业中享有的权益减少其他资本公积 16,705 千元；（3）本公司之子公司云南大唐国际电力有限公司对下属公司云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司增加持股比例导致资本公积减少 41,164 千元；（4）永续债到期承销费转入资本公积导致资本公积减少 95,906 千元。

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-567,158	28,802		1,938	-23,729	60,724	-10,131	-506,434
其他权益工具投资公允价值变动	-567,158	28,802		1,938	-23,729	60,724	-10,131	-506,434
二、将重分类进损益的其他综合收益	56,202	-9,648				-9,648		46,554
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	9,262	-3,644				-3,644		5,618
外币财务报表折算差额	46,940	-6,004				-6,004		40,936
其他综合收益合计	-510,956	19,154		1,938	-23,729	51,076	-10,131	-459,880

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	257,503	283,775	95,790	445,488
维简费	32,414	18,105	6,272	44,247
其他		12,027	3,014	9,013
合计	289,917	313,907	105,076	498,748

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至2022年12月31日止，本集团专项储备系下属子公司根据财政部、国家煤矿安全监察局及有关政府部门的规定计提的于期末尚未使用的安全生产费和维简费等。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	6,474,905	246,704		6,721,609
任意盈余公积	10,231,432		909,807	9,321,625
合计	16,706,337	246,704	909,807	16,043,234

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积本期合计减少663,103千元，主要系本期使用任意盈余公积909,807千元弥补亏损，2022年6月29日，2021年年度股东大会决议通过了该议案；本期计提法定盈余公积246,704千元，2023年3月28日，第十一届十一次董事会会议通过了该议案。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-11,979,188	405,069
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	166,220	
调整后期初未分配利润	-11,812,968	405,069
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-410,168	-9,097,707
减：提取法定盈余公积	246,704	
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		1,684,111
转作股本的普通股股利		
盈余公积弥补亏损	-909,807	
“三供一业”中的改造支出及资产处置	-6,757	-1,002
提取永续债利息	1,377,624	1,437,221
其他综合收益转入	-1,938	
期末未分配利润	-12,928,962	-11,812,968

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 167,009 千元。
- 2、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-789 千元。

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：千元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	114,583,248	107,724,686	101,656,980	103,758,938
其他业务	2,244,796	787,347	1,952,914	632,638
合计	116,828,044	108,512,033	103,609,894	104,391,576

(2). 营业收入扣除情况表

单位：万元 币种：人民币

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	11,682,804		10,360,989	
营业收入扣除项目合计金额	224,480	电量转移、材料销售收入、租赁收入、其他收入等	195,291	电量转移、材料销售收入、租赁收入、其他收入等
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重(%)	1.92	/	1.88	/
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	224,480	电量转移、材料销售收入、租赁收入、其他收入等	195,291	电量转移、材料销售收入、租赁收入、其他收入等
2. 不具备资质的类金融业务收入，如拆出资金利息收入；本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入，如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。				
3. 本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。				
4. 与上市公司现有正常经营业务无关的关联交易产生的收入。				
5. 同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。				
6. 未形成或难以形成稳定业务模式的业务所产生的收入。				
与主营业务无关的业务收入小计	224,480		195,291	
二、不具备商业实质的收入				
1. 未显著改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额的交易或事项产生的收入。				
2. 不具有真实业务的交易产生的收入。如以自我交易的方式实现的虚假收入，利用互联网技术手段或其他方法构造交易产生的虚假收入等。				

3. 交易价格显失公允的业务产生的收入。				
4. 本会计年度以显失公允的对价或非交易方式取得的企业合并的子公司或业务产生的收入。				
5. 审计意见中非标准审计意见涉及的收入。				
6. 其他不具有商业合理性的交易或事项产生的收入。				
不具备商业实质的收入小计				
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入				
营业收入扣除后金额	11,458,324		10,165,698	

(3). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

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

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	148,552	159,365
教育费附加	136,949	148,600
资源税	57,136	39,826
房产税	260,255	273,574
土地使用税	190,707	188,866
车船使用税	2,397	2,731
印花税	82,823	66,312
其他	391,292	370,516
合计	1,270,111	1,249,790

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	58,029	14,907
职工薪酬	31,687	25,663
修理费	342	8,719
电力交易费	1,243	953
差旅费	1,541	1,403
招待费	1,353	1,171
办公费	1,873	966
折旧费	447	487
租赁费	1,885	382
业务经费	135	144
其他	15,151	32,369
合计	113,686	87,164

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,141,782	1,869,556
折旧费	295,093	268,103
外部劳务费	140,960	236,501
保险费	123,326	152,795
物业管理费	147,062	144,194
消防费	91,791	104,657
信息化费用	107,074	104,480
办公费	81,077	88,133
运输费	51,887	72,628
差旅费	53,993	70,269
中介费	64,891	68,978
租赁费	35,137	38,213
绿化费	42,432	38,548
业务招待费	15,225	17,262
其他	250,538	187,324
合计	3,642,268	3,461,641

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,431	5,761
咨询费	417	162
专利费		51
开发费	20,134	25,027
办公费	1	65
差旅费	14	247
会议费		55
其他	1,614	852
合计	24,611	32,220

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	7,020,632	6,896,926
减：利息收入	-93,101	-82,450
利息资本化金额	-358,810	-344,330
加：汇兑损失	1,364	1,248
其他支出	42,486	66,799
合计	6,612,571	6,538,193

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	465,333	439,778
其他	4,803	12,007
合计	470,136	451,785

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,968,934	1,510,809
处置长期股权投资产生的投资收益	686,395	190
委托贷款投资收益	8,158	32,942
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	34,668	9,494
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	266,259	63,135
其他投资收益	-3,905	
合计	2,960,509	1,616,570

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：千元 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
分类为公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（衍生工具产生的公允价值变动收益除外）	157,671	36,815
合计	157,671	36,815

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-6,267	-94,843
其他应收款坏账损失	-2,102	-22,416
其他	827	382
合计	-7,542	-116,877

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-24,423	-18,117

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	-192,875	-540,004
六、工程物资减值损失		-14,459
七、在建工程减值损失	-195,408	-592,976
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	-1,000	
合计	-413,706	-1,165,556

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	-114	35,972
其中：固定资产处置收益	-114	35,972
合计	-114	35,972

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	45,517	29,096	45,517
接受捐赠		4,563	
政府补助	55,432	59,910	55,432
赔偿收入	30,921	35,439	30,921
其他	141,624	330,298	110,092
合计	273,494	459,306	241,962

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
环保补助	101	1,103	与资产相关
其他补助	55,331	58,807	与资产/与收益相关
合计	55,432	59,910	

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	11,690	53,245	11,690
对外捐赠	18,369	9,465	18,369
赔偿金、违约金及罚款支出	43,017	39,651	43,017
其他	39,754	166,213	10,257
合计	112,830	268,574	83,333

76、所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	965,895	864,891
递延所得税费用	-114,098	-237,613
合计	851,797	627,278

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	-19,618
按法定/适用税率计算的所得税费用	-4,904
子公司适用不同税率的影响	-725,879
调整以前期间所得税的影响	-18,128
非应税收入的影响	-626,576
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	137,680
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-382,999
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	1,644,844
其他	827,759
所得税费用	851,797

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57

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：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	320,107	343,814
受限资金解冻	15,832	8,994
财务费用利息收入	95,485	82,436
保险公司赔款及社保款	246,496	235,444
经营租赁固定资产收到的现金	82,909	117,508
碳排放权交易收入	12,565	301,868
收返还保证金、备用金等	318,031	265,947
其他	1,111,555	403,834
合计	2,202,980	1,759,845

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
环境保护费用	3,024,016	2,656,989
差旅费	40,846	71,673
运输费	51,823	91,448
租赁费	54,532	48,984
水电费	60,262	21,255
其他期间费用	81,085	40,779
合计	3,312,564	2,931,128

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
三供一业资产改造及处置补助及其他	10,665	1,076
基建保证金		9,466
其他	682,907	221,147
合计	693,572	231,689

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目履约保证金	188,823	
其他	341,282	86,335
合计	530,105	86,335

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租融资款	3,033,468	4,008,864
其他	3,806	300,510
合计	3,037,274	4,309,374

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租款	4,086,320	4,960,812
其他	16,456,605	58,111
合计	20,542,925	5,018,923

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：千元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-871,415	-11,728,527
加：资产减值准备	413,706	1,165,556
信用减值损失	7,542	116,877
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	13,016,236	13,091,941
使用权资产摊销	125,777	113,219
无形资产摊销	182,268	140,217
长期待摊费用摊销	296,724	182,812
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）	114	-35,972
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-33,827	24,149
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-157,671	-36,815
财务费用（收益以“-”号填列）	6,663,186	6,553,844
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,960,509	-1,616,570
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-119,535	-290,075
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	5,435	52,462
存货的减少（增加以“-”号填列）	1,957,062	-3,080,430
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-388,897	-3,281,453
经营性应付项目的增加（减少以	2,327,464	6,954,306

“—”号填列)		
其他		
经营活动产生的现金流量净额	20,463,660	8,325,541
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	197,050	114,393
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	9,532,755	11,065,023
减: 现金的期初余额	11,065,023	7,894,259
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	-1,532,268	3,170,764

(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: 千元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	9,532,755	11,065,023
其中: 库存现金	104	69
可随时用于支付的银行存款	9,532,651	11,064,954
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	9,532,755	11,065,023
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：千元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	608,808	详见注释(1)
固定资产	16,501,093	详见注释(2)
使用权资产	1,157,978	详见注释(3)
电、热费质押权	4,955,169	详见注释(4)
其他	333,529	详见注释(5)
合计	23,556,577	/

其他说明：

注：截至 2022 年 12 月 31 日止，所有权或使用权受限的资产情况如下：

(1) 货币资金：详见本附注“七、1、货币资金”。

(2) 固定资产：重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 635,306 千元的固定资产、167,299 千元的电、热费质押权取得长期借款 1,420,343 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 312,471 千元的固定资产取得长期借款 213,902 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 217,386 千元的固定资产、208,734 千元的电、热费质押权取得长期借款 277,305 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 160,246 千元的固定资产取得长期借款 40,045 千元；渝能(集团)有限责任公司以 479,146 千元固定资产取得长期借款 125,138 千元；另有 14,696,538 千元的售后回租形成的固定资产，对应的长期应付款金额为 10,479,251 千元。

(3) 使用权资产：江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际宾川新能源有限责任公司、福建平潭大唐海上风电有限责任公司及深圳大唐宝昌燃气发电有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值 1,157,978 千元，对应的租赁负债金额为 1,518,498 千元。

(4) 电、热费质押权：江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等 35 家公司以 4,579,136 千元的电、热费质押权取得短期借款 692,306 千元、长期借款 28,994,757 千元，此金额中不包含已在注释(2)和注释(5)中说明的电、热费收费权的金额。

(5) 其他：大唐(瑞安)新能源有限公司以 84,148 千元的在建工程取得长期应付款 84,945 千元；大唐河北发电有限公司赞皇分公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 147,225 千元，对应的租赁负债金额 124,738 千元；云南大唐国际宾川新能源有限责任公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 102,156 千元，对应的租赁负债金额 102,333 千元。

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：千元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	16,889	6.9646	117,625
港币	51,084	0.8933	45,632
印尼盾	214,276	0.0004	95
应收账款			
其中：美元	13,418	6.9646	93,451
欧元	12	7.4229	89
短期借款			

其中：美元	30,000	6.9646	208,938
-------	--------	--------	---------

(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：千元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
环保补助	39,966	其他收益/营业外收入	39,966
其他补助	480,799	其他收益/营业外收入	480,799
合计	520,765		520,765

(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

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
大唐（缙云）新能源有限公司	100%	合并前后均受中国大唐最终控制	2022/5/31	公司于5月27日完成工商变更登记及章程备案手续，且于5月27日前完成执行董事的委派，故将5月27日作为合并日。同时考虑数据的可取性，故将5月31日作为合并日。	1,809	1,557		

大唐（景宁） 新能源有限 公司	100%	合并前 后均受 中国大 唐最终 控制	2022/5 /31	公司于5月27日完成工商变更登记及章程备案手续，且于5月27日前完成执行董事的委派，故将5月27日作为合并日。同时考虑数据的可取性，故将5月31日作为合并日。	6,479	-851	2,744	-789
-----------------------	------	--------------------------------	---------------	---	-------	------	-------	------

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

合并成本	大唐（缙云）新能源有限公司	大唐（景宁）新能源有限公司
—现金	41,513	74,457
—非现金资产的账面价值		
—发行或承担的债务的账面价值		
—发行的权益性证券的面值		
—或有对价		

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	大唐（缙云）新能源有限公司		大唐（景宁）新能源有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产：	125,001	125,453	263,802	256,570
货币资金	1,610	2,820	14,355	12,450
应收票据	1,089	258	2,601	1,197
存货	199	1,233	234	62
固定资产	1	19		14
其他流动资产	1,483	1,409		2,661
非流动资产				
固定资产	99	107	187,472	191,295
在建工程	119,228	118,315	46,670	46,698
使用权资产	1,292	1,292	10,375	2,095
长期待摊费用			2,095	
其他非流动资产				98
负债：	86,150	88,161	198,306	190,223
应付账款	13,173	17,771	56,693	62,623
应付职工薪酬	6		7	
应交税费	3		181	
其他应付款	547	486	105	142
一年内到期的非流动负债	4,740	4,823	8,999	8,158
非流动负债				
长期借款	67,150	64,550	119,300	119,300
租赁负债	531	531	13,021	
净资产	38,851	37,292	65,496	66,347

减：少数股东权益				
取得的净资产	38,851	37,292	65,496	66,347

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

本年新增 2 级公司 6 家，均为新投资设立子公司，大唐阳原新能源有限公司，股权比例 100%；大唐蔚县新能源有限公司，股权比例 100%；大唐重庆武隆清洁能源有限公司，股权比例 51%；大唐重庆黔江清洁能源有限公司，股权比例 100%；大唐（佛山高明）新能源有限公司，股权比例 100%；大唐（郁南）新能源有限公司，股权比例 100%。新增 3 级公司 11 家，大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司，股权比例 51%；大唐和林格尔新能源有限公司，股权比例 100%；大唐清水河新能源有限公司，股权比例 100%；阿拉善左旗大唐新能源有限公司，股权比例 95%；内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司，股权比例 65%；磴口县大唐新能源有限公司，股权比例 80%；大唐思茅新能源有限公司，股权比例 66%；大唐（杭州富阳）新能源有限公司，股权比例 100%；江西大唐国际丰城风电有限责任公司，股权比例 100%；大唐故城新能源有限公司，股权比例 100%；大唐宾县新能源有限公司，股权比例 100%。

本年减少 2 级子公司 1 家，大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司破产清算；减少 3 级子公司 2 家，唐山海港大唐同舟建材有限公司破产清算、安徽电力股份有限公司丧失控制权转为合营企业；减少 4 级子公司 2 家，云南大唐国际勐野江水电开发有限公司被云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司吸收合并后注销，大庆龙唐供热有限公司子改分后注销。

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	
北京大唐燃料有限公司	北京市西城区	北京市西城区	商贸	51.00		投资设立
大唐同舟科技有限公司	北京市西城区	北京市西城区	建材批发	100.00		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	内蒙古托克托县	内蒙古托克托县	电力销售	60.00		投资设立
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	铝产品生产销售	100.00		投资设立
内蒙古宝利煤炭有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭销售	70.00		非同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭销售	100.00		非同一控制下的企业合并
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	青海省格尔木	青海省格尔木	风力和光伏发电	100.00		投资设立
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	火力发电	90.88		非同一控制下的企业合并
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	浙江省江山市	浙江省江山市	火力发电	100.00		投资设立
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	火力发电	90.00		投资设立
江西大唐国际新能源有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	风力发电	100.00		投资设立
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	天津市蓟县	天津市蓟县	火力发电	75.00		投资设立
山西大唐国际神头发电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	火力发电	60.00		投资设立
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	火力发电	100.00		投资设立
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	80.00		投资设立
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	江苏省启东市	江苏省启东市	火力发电	55.00		投资设立
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	广东省潮州市	广东省潮州市	火力发电	52.50		投资设立
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	重庆市彭水县	重庆市彭水县	水力发电	40.00	24.00	投资设立
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	福建省宁德市	福建省宁德市	火力发电	51.00		投资设立
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电	51.00	24.50	投资设立
大唐国际(香港)有限公司	北京市西城区	北京市西城区	贸易流通	100.00		投资设立
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	70.00		投资设立

重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	重庆市石柱	重庆市石柱	火力发电	70.00		投资设立
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	四川省甘孜州	四川省甘孜州	水力发电	52.73		投资设立
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	火力发电	51.00		投资设立
江苏大唐航运股份有限公司	江苏南通	江苏南通	交通运输	98.11		投资设立
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	内蒙古托克托	内蒙古托克托	火力发电	40.00		投资设立
江西大唐国际新余发电有限责任公司	江西省新余市	江西省新余市	火力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	鄂尔多斯市准格尔旗	鄂尔多斯市准格尔旗	原煤开采	52.00		非同一控制下的企业合并
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	河北省张家口市	河北省张家口市	火力发电	100.00		投资设立
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	江西省抚州市	江西省抚州市	火力发电	51.00		投资设立
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	重庆市	重庆市	风力发电	89.52	10.48	投资设立
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	84.00		投资设立
内蒙古大唐国际新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	风力发电	100.00		投资设立
福建大唐国际新能源有限公司	福建省厦门市	福建省厦门市	风力发电	100.00		投资设立
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	山西省临汾市	山西省临汾市	火力发电	80.00		投资设立
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	西藏自治区拉萨市	西藏自治区拉萨市	水力发电	100.00		投资设立
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	河北省迁安市	河北省迁安市	火力发电	93.33		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	内蒙古乌海市	内蒙古乌海市	水力发电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	辽宁锦州	辽宁锦州	火力发电	100.00		投资设立
大唐国际核电有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	核电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际新能源有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	风力发电	100.00		同一控制下的企业合并
云南大唐国际电力有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	水力发电	100.00		投资设立
河北大唐国际新能源有限公司	河北省承德市	河北省承德市	风力发电	100.00		投资设立
渝能（集团）有限责任公司	重庆市	重庆市	水力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	广东省高要市	广东省高要市	电力生产	100.00		投资设立
四川大唐国际新能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	风力发电	100.00		投资设立

辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	火力发电	100.00		投资设立
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	广东省雷州市	广东省雷州市	火力发电	34.00		投资设立
四川金康电力发展有限公司	四川省康定县	四川省康定县	水力发电	54.44		非同一控制下的企业合并
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力热力生产销售	100.00		投资设立
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	常州市金坛区	常州市金坛区	电力热力生产销售	100.00		投资设立
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	如皋市城北街道	如皋市城北街道	电力热力生产销售	60.00		投资设立
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	电力热力生产销售	100.00		投资设立
浙江大唐国际新能源有限责任公司	浙江嘉兴平湖	浙江嘉兴平湖	风力发电	100.00		投资设立
广东大唐国际电力营销有限公司	广东省广州市	广东省广州市	电力热力营销	100.00		投资设立
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	热力销售	100.00		投资设立
浙江大唐能源营销有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力热力营销	100.00		投资设立
福建大唐能源营销有限公司	福建省福州市	福建省福州市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐京津冀能源营销有限公司	北京市西城区	北京市西城区	电力热力营销	100.00		投资设立
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	热力销售	100.00		投资设立
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	热力销售	90.00		投资设立
山西大唐国际左云风电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	风力发电	100.00		投资设立
山西大唐国际应县风电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	100.00		投资设立
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	宁夏青铜峡市	宁夏青铜峡市	风力发电	100.00		投资设立
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力和光伏发电	100.00		投资设立
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	青海省共和县	青海省共和县	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐河北发电有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力生产、销售	100.00		同一控制下的企业合并
大唐黑龙江发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力生产、销售	100.00		同一控制下的企业合并
大唐安徽发电有限公司	安徽合肥	安徽合肥	电力生产、销售	100.00		同一控制下的企业合并
辽宁大唐能源营销有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	电力热力营销	100.00		投资设立

大唐国际茫崖新能源有限公司	青海省海西州市	青海省海西州市	风力、太阳能发电	100.00		投资设立
大唐国际大柴旦新能源有限公司	青海省海西州市	青海省海西州市	风力、太阳能发电	100.00		投资设立
大唐国际都兰新能源有限公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风力、太阳能发电	100.00		投资设立
内蒙古大唐燃料有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	商贸		51.00	投资设立
安远大唐新能源有限公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际永修风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际星子风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际修水风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际武宁风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际石城风电有限责任公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际全南风电有限责任公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	青海省黄南藏族自治州	青海省黄南藏族自治州	水力发电		90.00	非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	内蒙古乌兰察布市	内蒙古乌兰察布市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	内蒙古苏尼特左旗	内蒙古苏尼特左旗	风力和光伏发电		100.00	投资设立
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	内蒙古镶黄旗	内蒙古镶黄旗	风力和光伏发电		100.00	投资设立
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	福建省诏安县	福建省诏安县	风力发电		100.00	投资设立
大唐漳州风力发电有限责任公司	福建省漳浦县	福建省漳浦县	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	福建省平潭县	福建省平潭县	风力发电		80.00	投资设立
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	辽宁省昌图县	辽宁省昌图县	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	辽宁省阜蒙县	辽宁省阜蒙县	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐（大连）新能源有限责任公司	辽宁省瓦房店市	辽宁省瓦房店市	风力发电		100.00	投资设立
云南大唐国际横江水电开发有限公司	云南省昭通市	云南省昭通市	水力发电		70.00	非同一控制下的企业合并

云南大唐国际德钦水电开发有限公司	云南省德钦县	云南省德钦县	水力发电		70.00	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	云南省金平县	云南省金平县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	云南省普洱市	云南省普洱市	水力发电		97.25	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际文山水电开发有限公司	云南省文山州	云南省文山州	水力发电		60.00	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	云南省大理州宾川县	云南省大理州宾川县	电力开发		100.00	投资设立
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	河北省崇礼县	河北省崇礼县	风力发电		100.00	投资设立
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	河北省丰宁县	河北省丰宁县	风力发电		100.00	投资设立
重庆市亚东亚电气(集团)有限责任公司	重庆市沙坪坝区	重庆市沙坪坝区	电气产品开发、销售		97.37	非同一控制下的企业合并
重庆市科源能源技术发展有限公司	重庆九龙坡区	重庆九龙坡区	电气、电子产品开发、销售		100.00	非同一控制下的企业合并
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
桐梓县渝能水电开发有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	水力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电		81.00	非同一控制下的企业合并
重庆市庆隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电		74.00	非同一控制下的企业合并
重庆市龙泰电力有限公司	重庆市石柱土家族自治县	重庆市石柱土家族自治县	水力发电		93.33	非同一控制下的企业合并
重庆鱼剑口水电有限公司	重庆市丰都县	重庆市丰都县	水力发电		82.55	非同一控制下的企业合并
重庆渝浩水电开发有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	水力发电		100.00	投资设立
重庆郁江水电开发有限公司	重庆彭水	重庆彭水	水力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	甘孜县甘孜镇	甘孜县甘孜镇	太阳能发电		50.00	非同一控制下的企业合并
象山大唐新能源有限公司	浙江象山乌沙山	浙江象山乌沙山	风力发电		100.00	投资设立
河北大唐电力燃料有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	商贸		100.00	同一控制下的企业合并
大唐武安发电有限公司	河北省邯郸市	河北省邯郸市	火力发电		74.00	同一控制下的企业合并
大唐清苑热电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	火力发电		99.04	同一控制下的企业合并
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐保定供热有限责任公司	河北省保定市	河北省保定市	热力生产和供应		65.00	同一控制下的

司						企业合并
大唐五原新能源有限公司	内蒙古五原	内蒙古五原	风力和光伏发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	内蒙古乌拉特后旗	内蒙古乌拉特后旗	风力和光伏发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐河北能源营销有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力热力营销		100.00	同一控制下的企业合并
大唐双鸭山热电有限公司	黑龙江省双鸭山市	黑龙江省双鸭山市	火力发电		96.37	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江新能源开发有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	风力、光伏、生物质等新能源开发		100.00	同一控制下的企业合并
黑龙江龙唐电力投资有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	热力生产及供应		100.00	同一控制下的企业合并
大唐鸡西第二热电有限公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	火力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江能源营销有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力热力营销		100.00	同一控制下的企业合并
大唐七台河发电有限责任公司	黑龙江省七台河市	黑龙江省七台河市	火力发电		60.00	同一控制下的企业合并
大唐鸡西热电有限责任公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	火力发电		97.38	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	哈尔滨市松北区	哈尔滨市松北区	信息技术服务、培训		100.00	同一控制下的企业合并
大唐绥化热电有限公司	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市	火力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐安徽发电燃料投资有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	煤炭经营		100.00	同一控制下的企业合并
马鞍山当涂发电有限公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	火力发电		100.00	同一控制下的企业合并
安徽淮南洛能发电有限责任公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	电力生产、销售		52.80	同一控制下的企业合并
大唐安徽能源营销有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力热力营销		100.00	同一控制下的企业合并
淮南大唐风力发电有限责任公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
淮南大唐电力检修运营有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	检修服务		100.00	同一控制下的企业合并
大唐海林威虎山风力发电有限公司	黑龙江省牡丹江市	黑龙江省牡丹江市	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
双鸭山龙唐供热有限公司	黑龙江省双鸭山市	黑龙江省双鸭山市	热力生产与供应		80.00	同一控制下的企业合并
鸡西龙唐供热有限公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	热力生产与供应		80.00	同一控制下的企业合并
鸡西辰宇环保工程有限责任公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	建筑材料		70.00	同一控制下的企业合并
大唐佛山热电有限责任公司	广东省佛山市	广东省佛山市	电力、热力建设生产销售	100.00		投资设立
大唐汕头新能源有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	风力发电	100.00		投资设立
江西大唐能源营销有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	电力热力营销	100.00		投资设立

司						
文成大唐新能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电力生产与销售	100.00		投资设立
河北大唐电力工程有限责任	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力技术开发咨询		100.00	非同一控制下企业合并
河北大唐电力技术服务有限	河北省石家庄市	河北省石家庄市	火力发电项目技术开发		100.00	非同一控制下企业合并
保定市盛和中水开发有限	河北省石家庄市	河北省石家庄市	中水处理技术开发及应用		51.00	非同一控制下企业合并
枞阳大唐风力发电有限	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	电力、热力生产和供应业		80.00	投资设立
大唐突泉新能源有限公司	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	风力和光伏发电		100.00	投资设立
辽宁庄河核电有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	核电	46.00		投资设立
大唐抚州临川新能源有限	江西省抚州市	江西省抚州市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐（高安）新能源有限	江西省宜春市	江西省宜春市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐（万年县）新能源有	江西省上饶市	江西省上饶市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐重庆能源营销有限	重庆市	重庆市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐（瑞安）新能源有限	浙江省温州市	浙江省温州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐西乌珠穆沁旗能源有	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	煤炭开采	100.00		投资设立
大唐沧州新能源有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐（阿拉善左旗）电力	内蒙古阿拉善左旗	内蒙古阿拉善左旗	风力和太阳能发电		100.00	投资设立
大唐葫芦岛清洁能源有限	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	太阳能		100.00	投资设立
大唐新余高新新能源有限	江西省新余市	江西省新余市	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
大唐安福新能源有限公司	江西省吉安市	江西省吉安市	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
大唐肥东光伏发电有限	安徽省合肥市	安徽省合肥市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐凤阳光伏发电有限	安徽省滁州市	安徽省滁州市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐凤阳小岗村能源有限	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力生产、销售		51.00	投资设立
大唐唐山新能源有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐（连州）新能源有限	广东省广州市	广东省广州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐（始兴）新能源有限	广东省韶关市	广东省韶关市	风力发电	100.00		投资设立
大唐黄庄（天津）新能源	天津市宝坻经济开发区	天津市宝坻经济开发区	风力发电	100.00		投资设立

大唐（张家口）新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电力生产、销售	100.00		投资设立
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	江西省新余市	江西省新余市	电力供应、电力设备运营	65.00		投资设立
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力生产、销售	100.00		投资设立
大唐唐山新能源有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐惠州热电有限责任公司	广东省惠州市	广东省惠州市	电力、热力建设生产销售	100.00		投资设立
大唐三泉（重庆）清洁能源有限公司	重庆市南川区	重庆市南川区	风力发电	51.00		投资设立
大唐濉溪光伏发电有限责任公司	安徽省淮北市	安徽省淮北市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐孙吴新能源有限公司	黑龙江省黑河市	黑龙江省黑河市	风力发电		100.00	投资设立
大唐阳原新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电力	100.00		投资设立
大唐蔚县新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	重庆市黔江区	重庆市黔江区	电力生产及销售	100.00		投资设立
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	重庆市武隆区	重庆市武隆区	风力发电	51.00		投资设立
大唐（郁南）新能源有限责任公司	广东省云浮市	广东省云浮市	光伏发电	100.00		投资设立
大唐（佛山高明）新能源有限公司	广东省佛山市	广东省佛山市	电力生产和供应	100.00		投资设立
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力生产和供应		51.00	投资设立
大唐和林格尔新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	电力生产和供应		100.00	投资设立
大唐清水河新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	电力生产和供应		100.00	投资设立
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	风力发电		95.00	投资设立
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	风力发电		65.00	投资设立
磴口县大唐新能源有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	光伏发电		80.00	投资设立
大唐思茅新能源有限公司	云南省普洱市	云南省普洱市	电力		66.00	投资设立
大唐（景宁）新能源有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	电力生产与销售		100.00	同一控制下的企业合并
大唐（缙云）新能源有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	电力生产与销售		100.00	同一控制下的企业合并
大唐（杭州富阳）新能源有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力生产与销售		100.00	投资设立
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	江西省宜春市	江西省宜春市	电力生产与销售		100.00	投资设立

大唐故城新能源有限公司	河北省衡水市	河北省衡水市	电力生产与销售		100.00	投资设立
大唐宾县新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力生产和供应		100.00	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(1) 根据 2020 年本公司与内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司的股东之一大唐京津冀能源开发有限公司（持有内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司 20%的股权）签订的协议，大唐京津冀能源开发有限公司的股东代表及委派的董事在内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司的实质控制，并且将内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司作为子公司核算。

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

(3) 根据 2020 年本公司与辽宁庄河核电有限公司的股东之一中电投核电有限公司（持有辽宁庄河核电有限公司 44%的股权）签订的协议，中电投核电有限公司股东代表及委派的董事在辽宁庄河核电有限公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对辽宁庄河核电有限公司的实质控制，并且将辽宁庄河核电有限公司作为子公司核算。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	25.00	29,252		268,383
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40.00	199,997		1,078,124
山西大唐国际神头发电有限责任公司	40.00	-471	23,752	161,433
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	45.00	-233,319		293,845
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	-74,703		761,109
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49.00	-61,631		206,268
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	175,140	234,903	1,149,914
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.50	42,609	58,649	466,326
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	30.00	-20,646		76,830
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	261,272	216,461	3,499,681
北京大唐燃料有限公司	49.00	5,558		357,768
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	-219,848		474,878
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	332,697		1,250,565
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	48.00	1,461		346,020
四川金康电力发展有限公司	45.56	-33,142		647,029
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	-55,292		753,899
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00	-232,177		466,492

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:千元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	539,458	1,304,111	1,843,569	744,623	25,411	770,034	852,014	1,253,208	2,105,222	1,132,258	16,438	1,148,696
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,775,418	7,382,902	10,158,320	4,487,069	2,975,937	7,463,006	2,770,343	5,063,390	7,833,733	4,255,077	1,383,334	5,638,411
山西大唐国际神头发电有限责任公司	359,004	1,006,966	1,365,970	918,021	44,367	962,388	428,960	983,623	1,412,583	775,451	208,622	984,073
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	1,424,015	5,202,211	6,626,226	2,570,478	3,433,654	6,004,132	1,224,466	5,063,725	6,288,191	3,696,919	1,532,409	5,229,328
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,324,677	4,790,992	6,115,669	3,635,291	772,015	4,407,306	1,554,999	5,058,078	6,613,077	4,442,888	304,555	4,747,443
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	780,186	3,373,947	4,154,133	2,727,129	1,093,860	3,820,989	1,033,722	3,682,809	4,716,531	2,828,228	1,430,243	4,258,471
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	810,434	8,015,430	8,825,864	722,424	4,909,233	5,631,657	1,048,972	8,370,226	9,419,198	626,059	5,432,924	6,058,983

重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	135,423	5,435,465	5,570,888	1,008,230	2,659,296	3,667,526	190,213	5,627,206	5,817,419	930,586	2,918,000	3,848,586
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	390,604	1,559,432	1,950,036	1,162,018	531,919	1,693,937	542,094	1,624,102	2,166,196	1,438,283	402,996	1,841,279
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	245,052	29,078,745	29,323,797	3,278,202	18,609,724	21,887,926	545,618	29,867,726	30,413,344	3,101,672	19,970,635	23,072,307
北京大唐燃料有限公司	2,570,330	362,817	2,933,147	2,146,434		2,146,434	2,016,514	382,248	2,398,762	1,613,893		1,613,893
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	1,184,041	4,011,171	5,195,212	3,018,596	1,207,479	4,226,075	1,441,797	4,073,751	5,515,548	1,980,529	2,117,212	4,097,741
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	825,988	3,891,630	4,717,618	1,048,536	1,584,800	2,633,336	983,684	4,260,301	5,243,985	2,106,098	1,608,100	3,714,198
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	215,555	218,335	433,890	5,139	300,000	305,139	232,600	197,191	429,791	4,084	300,000	304,084
四川金康电力发展有限公司	69,558	3,958,529	4,028,087	372,425	2,235,494	2,607,919	100,978	4,096,333	4,197,311	473,514	2,230,885	2,704,399
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	1,103,753	3,960,233	5,063,986	1,990,787	1,534,630	3,525,417	990,139	4,125,153	5,115,292	1,691,704	1,759,257	3,450,961
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	809,276	7,056,137	7,865,413	1,891,796	5,266,812	7,158,608	936,902	7,227,275	8,164,177	2,235,361	4,870,438	7,105,799

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	2,042,917	117,009	117,009	473,224	1,535,717	-315,988	-315,988	-611,724
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	5,626,498	499,991	499,991	1,456,652	4,410,369	-382,335	-382,335	347,884
山西大唐国际神头发电有限责任公司	1,740,629	-1,177	-1,177	39,047	1,021,888	-564,761	-564,761	-175,355
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	4,910,048	-518,487	-518,487	-329,007	4,186,712	-499,817	-499,817	-15,730
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	6,809,792	-157,270	-157,270	1,027,023	6,884,992	-278,280	-278,280	-168,918
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	4,653,059	-125,777	-125,777	679,388	4,549,382	-563,197	-563,197	-455,769
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,319,868	486,499	486,499	1,000,949	1,828,268	725,009	725,009	1,284,435
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	660,547	173,913	173,913	536,069	905,680	265,983	265,983	682,915
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	1,905,377	-68,820	-68,820	256,303	1,729,891	-365,956	-365,956	-142,542
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2,758,237	552,722	552,761	2,266,495	2,795,914	508,806	508,810	1,991,307
北京大唐燃料有限公司	8,410,708	11,342	1,844	234,753	8,280,359	28,713	9,076	-82,266

浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	5,409,313	-448,668	-448,668	212,152	4,605,496	-813,529	-813,529	-1,067,366
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	4,139,693	554,495	554,495	867,038	3,084,239	-231,798	-231,798	114,825
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司		3,044	3,044	1,693		5,647	5,647	-1,788
四川金康电力发展有限公司	229,543	-72,744	-72,744	164,156	239,414	-59,200	-59,200	200,512
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	4,543,603	-112,841	-125,763	301,154	4,028,874	-251,156	-272,742	344,810
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	3,942,906	-351,783	-351,783	380,971	3,440,936	-690,716	-690,716	193,968

(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:千元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
一、合营企业						
河北蔚州能源综合开发有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	火力发电	50.00		权益法
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	河北省张家口市	河北省张家口市	煤炭开采	34.00	15.00	权益法
安徽电力股份有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力生产与销售		50.00	权益法
二、联营企业						
福建宁德核电有限公司	福建宁德市	福建宁德市	核电建设经营	44.00		权益法
苏晋塔山发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产与销售	40.00		权益法
中远大唐航运股份有限公司	广东深圳市	广东深圳市	货运代理	45.00		权益法
中国大唐集团财务有限公司	北京西城区	北京西城区	金融服务	16.95		权益法
同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西大同市	山西大同市	煤矿建设开采	28.00		权益法
晋控电力塔山发电山西有限公司	山西大同市	山西大同市	火力发电	40.00		权益法
同方投资有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	项目投资管理	36.36		权益法
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	河北唐山市	河北唐山市	电力燃料销售	30.00		权益法
陕煤电力运城有限公司	山西运城	山西运城	电力生产销售	49.00		权益法
内蒙古锡多铁路股份有限公司	锡林郭勒市	锡林郭勒市	铁路运输	34.00		权益法
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	内蒙古托县	内蒙古托县	煤灰开发	26.00		权益法
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	锡林浩特市	锡林浩特市	铁路建设经营	9.25		权益法
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	辽宁铁岭市	辽宁铁岭市	火力发电	40.00		权益法
华北电力科学研究院有限责任公司	北京市海淀区	北京市海淀区	电力技术服务	30.00		权益法
大唐西藏波堆水电开发有限公司	西藏林芝	西藏林芝	水电建设经营	20.00		权益法
大唐融资租赁有限公司	天津市	天津市	融资租赁等	20.00		权益法
大唐财富投资管理有限公司	北京石景山	北京石景山	投资管理等	15.00		权益法
巴新铁路有限责任公司	辽宁阜新	辽宁阜新	铁路建设	20.00		权益法
中国大唐集团核电有限公司	北京市	北京市	委托电力生产	40.00		权益法

大唐西藏汪排水电开发有限公司	西藏昌都地区	西藏昌都地区	水力发电	20.00		权益法
北京上善恒盛置业有限公司	北京市	北京市	房地产开发	60.00		权益法
福建白马港铁路支线有限责任公司	福建宁德	福建宁德	运输		14.90	权益法
锦州城市供热有限公司	辽宁锦州	辽宁锦州	热力输送		25.81	权益法
大唐江苏售电有限公司	南京市	南京市	电力供应		15.00	权益法
重庆涪陵水资源开发有限公司	重庆市	重庆市	电力技术开发		42.12	权益法
重庆能投售电有限公司	重庆市	重庆市	电力供应		29.00	权益法
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	达拉特旗	达拉特旗	铁路运输等		34.69	权益法
大唐云南能源营销有限公司	昆明	昆明	新能源技术的研发应用		15.00	权益法
常州市金坛热力有限公司	常州市	常州市	电力、热力生产和供应业		29.00	权益法
安徽省合肥联合发电有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	火力发电		27.50	权益法
宁波鼎盛海运服务有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	水上货物运输		33.34	权益法

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：

1) 本集团对中国大唐集团财务有限公司、大唐财富投资管理有限公司、江苏大唐售电有限公司、大唐云南能源营销有限公司的持股比例分别为 16.95%、15%、15%、15%，仍作为联营企业核算的原因系本集团对上述四家公司实质上具有重大影响。

2) 本集团对内蒙古巴珠铁路有限责任公司（以下简称巴珠铁路公司）持股比例为 9.25%，仍作为联营企业核算的原因系根据巴珠铁路公司第三届董事会第五次会议决议，本公司在巴珠铁路公司董事会中拥有一名董事席位，实质上对巴珠铁路具有重大影响。

3) 本集团对福建白马港铁路支线有限责任公司（以下简称白马港铁路公司）持股比例为 14.90%，仍作为联营企业核算的原因系本公司在白马港铁路公司董事会中拥有一名董事席位，实质上对白马港铁路公司具有重大影响

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额	
	开滦(集团)蔚州矿业 有限责任公司	河北蔚州能源综 合开发有限公司	安徽电力股份有 限公司	开滦(集团)蔚州矿业有 限责任公司	河北蔚州能源 综合开发有限 公司
流动资产	350,908	573,983	295,838	221,382	626,302

其中：现金和现金等价物	181,664	2,441	61,196	10,004	104,464
非流动资产	5,811,218	5,114,067	699,558	5,855,473	5,577,919
资产合计	6,162,126	5,688,050	995,396	6,076,855	6,204,221
流动负债	7,225,558	1,024,693	425,152	6,997,420	968,150
非流动负债	751,911	4,532,244	1,578,685	637,778	4,829,163
负债合计	7,977,469	5,556,937	2,003,837	7,635,198	5,797,313
少数股东权益	7,987			7,989	
归属于母公司股东权益	-1,823,330	131,112	-1,008,441	-1,566,332	406,908
按持股比例计算的净资产份额		65,556			203,454
调整事项					
--商誉					
--内部交易未实现利润					
--其他					
对合营企业权益投资的账面价值		65,556			203,454
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值					
营业收入	937,105	2,169,750	1,210,621	907,161	1,751,936
财务费用	372,016	223,390	71,291	332,440	217,593
所得税费用			19,403		
净利润	-260,217	-275,795	-253,673	-674,269	-490,459
终止经营的净利润					
其他综合收益					
综合收益总额	-260,217	-275,795	-253,673	-674,269	-490,459
本年度收到的来自合营企业的股利					

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额/ 本期发生额								
	福建宁德核电有限公司	中国大唐集团财务有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	晋控电力塔山发电山西有限公司	同方投资有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	巴新铁路有限责任公司	陕煤电力运城有限公司
流动资产	6,791,436	19,917,292	21,928,244	1,333,781	802,107	349,057	11,488,759	71,360	645,440
非流动资产	39,654,457	31,021,980	7,871,866	1,936,324	347,306	10,525,440	10,942,544	8,020,243	2,268,342
资产合计	46,445,893	50,939,272	29,800,110	3,270,105	1,149,413	10,874,497	22,431,303	8,091,603	2,913,782
流动负债	8,611,183	41,903,335	5,137,790	1,348,342	524	5,840,728	12,458,104	3,511,008	1,156,187
非流动负债	22,774,346	56,012	1,452,474	579,727	11,084	4,414,917	4,495,358	3,827,901	989,338
负债合计	31,385,529	41,959,347	6,590,264	1,928,069	11,608	10,255,645	16,953,462	7,338,909	2,145,525
少数股东权益			578			17,834	1,900,100		
归属于母公司股东权益	15,060,364	8,979,925	23,209,268	1,342,036	1,137,805	601,018	3,577,741	752,694	768,257
按持股比例计算的净资产份额	6,626,560	1,522,097	6,498,593	536,815	413,705	204,345	715,548	150,540	376,446
调整事项	17,898	-24,847	-33,258	-13,889	31,726	233,557	200	122,059	234
--商誉									
--内部交易未实现利润									
--其他	17,898	-24,847	-33,258	-13,889	31,726	233,557	200	122,059	234
对联营企业权益投资的账面价值	6,644,458	1,497,250	6,465,335	522,926	445,431	437,902	715,748	272,599	376,680
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值									

营业收入	10,958,390	1,313,257	12,436,787	2,539,690	4,332	1,388,391	894,145	136,546	1,621,631
净利润	2,458,436	904,383	4,334,194	295,809	-53,598	-542,819	285,075	-261,507	-196,293
终止经营的净利润									
其他综合收益		-24,843			971				
综合收益总额	2,458,436	879,540	4,334,194	295,809	-52,627	-542,819	285,075	-261,507	-196,293
本年度收到的来自联营企业的股利	959,857	131,482							

项目	期初余额/ 上期发生额							
	福建宁德核电有限公司	中国大唐集团财务有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	晋控电力塔山发电山西有限公司	同方投资有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	巴新铁路有限责任公司
流动资产	8,029,401	18,568,192	20,908,091	1,144,466	914,403	385,468	12,978,561	142,259
非流动资产	41,384,998	29,958,972	8,344,063	2,122,247	290,193	10,764,341	13,764,407	8,005,061
资产合计	49,414,399	48,527,164	29,252,154	3,266,713	1,204,596	11,149,809	26,742,968	8,147,320
流动负债	8,508,437	39,482,720	9,596,758	1,638,802	1,628	4,751,494	12,088,648	2,285,217
非流动负债	26,122,541	63,878	1,417,274	581,684	12,533	5,244,629	7,833,753	4,770,918
负债合计	34,630,978	39,546,598	11,014,032	2,220,486	14,161	9,996,123	19,922,401	7,056,135
少数股东权益			1,305			20,338	3,400,100	
归属于母公司股东权益	14,783,421	8,980,566	18,236,817	1,046,227	1,190,435	1,133,348	3,420,467	1,091,185
按持股比例计算的净资产份额	6,504,705	1,522,205	5,106,307	418,491	432,841	385,338	684,093	218,237
调整事项	17,898	-24,827	-40,118	-13,889	30,558	234,451	200	122,544
--商誉								
--内部交易未实现利润								
--其他	17,898	-24,827	-40,118	-13,889	30,558	234,451	200	122,544

对联营企业权益投资的账面价值	6,522,603	1,497,378	5,066,189	404,602	463,399	619,789	684,293	340,781
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	10,723,455	1,469,747	15,906,221	1,630,365	4,332	1,307,041	1,169,684	106,698
净利润	2,424,162	861,766	5,724,172	74,109	-29,153	-673,879	114,443	-248,673
终止经营的净利润								
其他综合收益		28,457			-208			
综合收益总额	2,424,162	890,223	5,724,172	74,109	-29,361	-673,879	114,443	-248,673
本年度收到的来自联营企业的股利	876,504	66,087		32,000	20,000		20,000	

(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：千元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	2,295,853	2,159,879
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	122,346	-1,424,761
--其他综合收益		
--综合收益总额	122,346	-1,424,761

(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

单位：千元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期 累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未 确认的损失
合营企业：			
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	-734,486	-127,508	-861,994
安徽电力股份有限公司	-377,384	-126,837	-504,221
小计	-1,111,870	-254,345	-1,366,215
联营企业：			
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-462,717	-4,297	-467,014
陕煤电力运城有限公司	-254,504	254,504	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	-12,390		-12,390
小计	-729,611	250,207	-479,404
合计	-1,841,481	-4,138	-1,845,619

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

√适用 □不适用

本公司对联营企业的资本性承诺	期末余额	期初余额
占福建宁德核电有限公司资本性承诺的份额	518,072	2,853,392

合计	518,072	2,853,392
----	---------	-----------

(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

本公司对合营企业或联营企业的担保项目	年末余额	年初余额
陕煤电力运城有限公司		220,000
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	25,600	51,200
内蒙古锡多铁路股份有限公司		8,414
合计	25,600	279,614

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

本集团的主要金融工具，包括股权投资、债权投资、银行借款、永续债券、融资租赁、货币资金等这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资本集团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各项金融工具的详细情况说明见本附注、七相关项目。

风险管理目标和政策：

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

(一) 信用风险

包含于财务状况表之银行存款、应收账款、其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款之账面价值为本集团有关其融资资产之最大信用风险。本集团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集团的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事议席，管理层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，本集团的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本集团与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭和其他产品销售产生的应收账款，本集团基于财务状况、历史经验及其他

因素来评估客户的信用质量，本集团也向其收取预收款项通过对客户定期信用评估，本集团确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。本集团不持有任何作为应收款项质押的抵押品。截至 2022 年 12 月 31 日止，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币 7,204,515 千元（2021 年 12 月 31 日：人民币 7,314,272 千元），占应收账款合计的 39.39%（2021 年 12 月 31 日：39.36%）除应收账款、应收票据及应收款项融资外，本集团并无重大集中之信用风险。其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款主要包括应收关联方款项。本集团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。

（二）流动性风险

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

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

本集团金融负债之到期日分析如下：

项目	2022 年 12 月 31 日		合计
	1 年以内	1 年以上	
短期借款	38,994,292		38,994,292
应付账款	26,586,252		26,586,252
应付股利	486,560		486,560
其他应付款	3,790,702		3,790,702
短期融资债券	5,008,932		5,008,932
长期借款	24,047,858	146,262,831	170,310,689
应付债券	3,361,192	6,752,756	10,113,948
租赁负债	704,578	3,136,393	3,840,971
长期应付款	4,106,225	8,672,362	12,778,587

（三）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

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

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

大部分的银行存款存放在中国的活期和定期银行账户中利率由中国人民银行规定，本集团定期密切关注该等利率的波动由于该等存款平均利率相对较低，管理层认为本集团持有的此类资产于 2022 年 12 月 31 日并未面临重大的利率风险。

本集团的利率风险主要源于借款部分借款利息是根据现行市场利率之浮动利率计算，使本集团面临着现金流量利率风险本集团动态地分析利率的变动方向多种可能的方案会被同时予以考虑，涉及对现有融资的替换、展期或其他融资渠道。

截至 2022 年 12 月 31 日止，在所有其他参数不变的情况下，如果人民币和美元借款利率分别降低 50 个基点（2021 年：50 个基点），本年合并税后利润将会分别增加人民币 612,108 千元（2021 年：人民币 576,070 千元）和人民币 784 千元（2021 年：人民币 717 千元），主要是由于借款利息费用减少所致在所有其他参数不变的情况下，如果人民币和美元借款利率分别提高 50 个基点（2021 年：50 个基点），本年合并税后利润将会分别减少人民币 612,108 千元（2021 年：人民币 576,070 千元）和人民币 784 千元（2021 年：人民币 717 千元），主要是由于借款利息费用增加所致。

2. 汇率风险

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

3. 权益工具投资价格风险

权益工具投资价格风险，是指权益性证券的公允价值因股票指数水平和个别证券价值的变化而降低的风险。

于财务报表附注七、18 披露的截至 2022 年 12 月 31 日止本集团公开市场权益工具投资人民币 304,923 千元于各报告期结束时以公允价值计量。因此，本集团承担着证券市场变动的风险，本集团采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险，本集团于决定长期策略性持有时将密切关注公开市场的价格趋势。

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：千元 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				
（一）交易性金融资产			4,033,991	4,033,991
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资			4,033,991	4,033,991
（3）衍生金融资产				

2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	304,923		828,935	1,133,858
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		520,630		520,630
持续以公允价值计量的资产总额	304,923	520,630	4,862,926	5,688,479

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

持有上市公司股票作为其他权益工具投资，其公允价值按照 2022 年 12 月最后交易日的股票收盘价计量。

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

应收款项融资：系银行承兑汇票，其剩余期限较短，账面余额与公允价值接近。

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

持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用评估机构估值的结果，作为公允价值。

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：千元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国大唐集团有限公司	北京市西城区广宁伯街1号	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理，组织电力（热力）生产和销售、电力设备制造、检修调试等	37,000,000	53.09	53.09

本企业的母公司情况的说明

注：中国大唐之全资子公司中国大唐海外(香港)有限公司持有本公司H股3,275,623,820股，包含在香港中央结算（代理人）有限公司持有股份中，约占公司总股份的17.70%；截至2022年12月31日止，大唐集团及子公司合计持有本公司已发行股份9,825,068,940股，合计约占本公司已发行总股份的53.09%。

本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

本集团子公司的情况详见附注“九、1、(1)企业集团的构成”相关内容。

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

本集团重要的合营或联营企业详见附注“九、3、在合营企业或联营企业中的权益”相关内容。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
河北蔚州能源综合开发有限公司	合营企业
安徽电力股份有限公司	合营企业
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	联营企业
华北电力科学研究院有限责任公司	联营企业
中远大唐航运股份有限公司	联营企业
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	联营企业
陕煤电力运城有限公司	联营企业
晋控电力塔山发电山西有限公司	联营企业
同煤大唐塔山煤矿有限公司	联营企业

内蒙古锡多铁路股份有限公司	联营企业
---------------	------

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
中国大唐集团国际贸易有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资上海有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐先一科技有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资北京有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南能源营销有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	同属中国大唐控制
大唐山西电力工程有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团核电有限公司	同属中国大唐控制
北京中唐电工程咨询有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京环保科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	同属中国大唐控制
大唐碳资产有限公司	同属中国大唐控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐东北电力试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	同属中国大唐控制
大唐环境产业集团股份有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资华南有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资沈阳有限公司	同属中国大唐控制
大唐电商技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林电力检修运维有限公司	同属中国大唐控制
河南大唐电力检修有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	同属中国大唐控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	同属中国大唐控制
大唐陕西电力检修承运有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团太阳能产业有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)煤业销售有限公司	同属中国大唐控制
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	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)水务工程技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐江苏售电有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际燃料贸易有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	同属中国大唐控制
中水物资集团成都有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	同属中国大唐控制
甘肃大唐电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司	同属中国大唐控制

浙江大唐天地环保科技有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资集团有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古能源销售有限公司	同属中国大唐控制
北京国电工程招标有限公司	同属中国大唐控制
大唐青海能源营销有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资西安有限公司	同属中国大唐控制
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐节能科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐海林风力发电有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资武汉有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资天津有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)能源科技有限公司	同属中国大唐控制
江苏徐塘发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐苏州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	同属中国大唐控制
大唐南京发电厂	同属中国大唐控制
大唐珙春发电厂	同属中国大唐控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
唐山冀北电力检修有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川能源营销有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团香港有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际能源服务有限公司	同属中国大唐控制
大唐重庆市南川区新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐同心新能源有限公司	同属中国大唐控制
中水物资集团河北商贸有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐兴源物业管理有限公司	同属中国大唐控制
大唐共和清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐山东电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
大唐泰州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	同属中国大唐控制
中国大唐集团雄安能源有限公司	同属中国大唐控制
阳城国际发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐依兰风力发电有限公司	同属中国大唐控制
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	同属中国大唐控制
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东辉新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐绥滨新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐桦川风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐黄岛发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐韩城第二发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐丰都新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐乡城唐电水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南发电有限公司	同属中国大唐控制

金平国能电冶开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐乡城水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(大姚)新能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐芒里水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐凉山新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐四川川北电力开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐得荣唐电水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐长山热电厂	同属中国大唐控制
大唐辽源发电厂	同属中国大唐控制
大唐长春第三热电厂	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源股份有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目部管理部	同属中国大唐控制
大唐万宁天然气发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐南京热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐(丘北)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(文山)有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(马关)有限公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东岗新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团能源投资有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐陵川县清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐渭南热电有限公司	同属中国大唐控制
大唐信阳发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐雅安电力开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐雅安水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐阳城发电有限责任公司	同属中国大唐控制
广西桂冠电力股份有限公司	同属中国大唐控制
四川天全干溪坡水力发电有限公司	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐包头亚能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐来安新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
大唐商业保理有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(察右后旗)有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐万源新能源有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古隆欣风力发电有限公司	同属中国大唐控制
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团能源投资有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团燃气轮机技术服务有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团资本控股有限公司	同属中国大唐控制
大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	同属中国大唐控制
大唐哈密风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐宣威水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐观音岩水电开发有限公司	同属中国大唐控制
四川川汇水电投资有限责任公司	同属中国大唐控制

大唐武定新能源有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐永善风电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐丘北风电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐鄯善风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(福州)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐黔南新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	同属中国大唐控制
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	同属中国大唐控制
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电站	同属中国大唐控制
云南新景电业有限公司	同属中国大唐控制
大唐张北风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海外投资有限公司	同属中国大唐控制
大唐(仁化)新能源有限公司	同属中国大唐控制
北京上善恒盛置业有限公司	同属中国大唐控制
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐电白新能源有限公司	同属中国大唐控制
上海大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银电力股份有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团智慧能源产业有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团财务有限公司	同属中国大唐控制
大唐京津冀能源开发有限公司	同属中国大唐控制
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	其他关联方
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	其他关联方
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	其他关联方
大唐能源化工营销有限公司	其他关联方
中新能化科技有限公司	其他关联方
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	其他关联方
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	其他关联方
唐山海港大唐同舟建材有限公司	其他关联方

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：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品、接受劳务	3,797,085	1,887,459
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务	224,370	158,611
湖南大唐先一科技有限公司	购买商品、接受劳务	81,334	81,455
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	383,704	328,316
大唐云南能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	8,773	10,867
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	购买商品、接受劳务	113,630	96,180
大唐山西电力工程有限公司	购买商品、接受劳务	30,353	27,849
中国大唐集团核电有限公司	购买商品、接受劳务	13,585	6,972

北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品、接受劳务	48,754	34,310
大唐南京环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	32,402	45,532
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品、接受劳务	8,804	7,189
大唐碳资产有限公司	购买商品、接受劳务	16,004	14,645
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品、接受劳务	35,750	80,577
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	53,829	47,772
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	购买商品、接受劳务	15,749	12,926
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品、接受劳务	2,364,861	2,418,893
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品、接受劳务	10,185	13,759
中国水利电力物资沈阳有限公司	购买商品、接受劳务	1,833	1,578
大唐电商技术有限公司	购买商品、接受劳务	713	644
大唐吉林电力检修运维有限公司	购买商品、接受劳务	6,712	5,167
河南大唐电力检修有限责任公司	购买商品、接受劳务	788	
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	购买商品、接受劳务	60	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	13,293	8,778
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	购买商品、接受劳务	125,695	68,876
大唐陕西电力检修承运有限公司	购买商品、接受劳务	3,713	4,877
中国大唐集团太阳能产业有限公司	购买商品、接受劳务	5,876	
大唐山西电力燃料有限公司	购买商品、接受劳务		7,765
大唐(北京)煤业销售有限公司	购买商品、接受劳务	705,703	228,125
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、接受劳务	21,236	32,587
大唐电力燃料有限公司	购买商品、接受劳务	3,913,850	9,042,688
大唐(北京)水务工程技术有限公司	购买商品、接受劳务	17,409	22,818
大唐江苏售电有限公司	购买商品、接受劳务	29,656	46,495
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	购买商品、接受劳务	1,039,346	210,339
大唐国际燃料贸易有限公司	购买商品、接受劳务	8,033,168	11,604,628
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	购买商品、接受劳务	274	2,920
中水物资集团成都有限公司	购买商品、接受劳务	5,049	5,952
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	购买商品、接受劳务	22,177	18,992
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	购买商品、接受劳务	47,985	50,612
中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	购买商品、接受劳务	14,517	14,583
甘肃大唐电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	7,567	
中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品、接受劳务	230,999	159,272
浙江大唐天地环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	103,673	91,321
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	912,821	361,629
大唐四川发电有限公司	购买商品、接受劳务	572	508
大唐四川电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	35,785	41,411
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	购买商品、接受劳务	43,909	28,333
大唐内蒙古能源销售有限公司	购买商品、接受劳务	1,531	1,111
北京国电工程招标有限公司	购买商品、接受劳务	287	28
大唐青海能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	1,865	
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	购买商品、接受劳务	236	2,803
中国水利电力物资西安有限公司	购买商品、接受劳务	6,995	3,488

嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	284	190
湖南大唐节能科技有限公司	购买商品、接受劳务	13,055	6,095
大唐海林风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	5,685	
中国水利电力物资武汉有限公司	购买商品、接受劳务	1	
中国水利电力物资天津有限公司	购买商品、接受劳务	23	72,862
大唐(北京)能源科技有限公司	购买商品、接受劳务	1,493	
江苏徐塘发电有限责任公司	购买商品、接受劳务		170
大唐苏州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	17	47
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	购买商品、接受劳务	254	831
大唐南京发电厂	购买商品、接受劳务	18,872	19,966
大唐珙春发电厂	购买商品、接受劳务	18	
大唐可再生能源试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	15,639	7,001
唐山冀北电力检修有限公司	购买商品、接受劳务	2,988	34,865
大唐四川能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	8,759	
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	购买商品、接受劳务	8	
中国大唐集团香港有限公司	购买商品、接受劳务	448	
大唐国际能源服务有限公司	购买商品、接受劳务	1,062	
大唐重庆市南川区新能源有限公司	购买商品、接受劳务	9,258	2,712
大唐同心新能源有限公司	购买商品、接受劳务	1,068	
中水物资集团河北商贸有限公司	购买商品、接受劳务		2,675
北京大唐兴源物业管理有限公司	购买商品、接受劳务	28,717	25,664
大唐共和清洁能源有限公司	购买商品、接受劳务		1,923
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	购买商品、接受劳务		4,265
大唐山东电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务		59
大唐泰州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务		6
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	购买商品、接受劳务		5
中国大唐集团雄安能源有限公司	购买商品、接受劳务		344
合计		22,702,114	27,521,320

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品、提供劳务	3,358	56,473
阳城国际发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	452	
大唐依兰风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	97	398
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	18	10
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	31	43
大唐大庆东辉新能源有限公司	销售商品、提供劳务	227	161
大唐绥滨新能源有限公司	销售商品、提供劳务	71	76
大唐桦川风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	550	219
大唐黄岛发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2,868	
大唐韩城第二发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	657	
大唐电力燃料有限公司	销售商品、提供劳务	96,467	92,777
大唐环境产业集团股份有限公司	销售商品、提供劳务	884,082	789,729
大唐国际燃料贸易有限公司	销售商品、提供劳务	202	562
浙江大唐天地环保科技有限公司	销售商品、提供劳务	16,916	15,250
大唐丰都新能源有限公司	销售商品、提供劳务	11,644	1,886

中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	销售商品、提供劳务	1,684	1,329
大唐(北京)煤业销售有限公司	销售商品、提供劳务	415,242	103,550
大唐乡城唐电水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	281	
大唐云南发电有限公司	销售商品、提供劳务	133	4,453
金平国能电冶开发有限公司	销售商品、提供劳务	217	88
大唐乡城水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	285	
大唐(大姚)新能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	449	
大唐芒里水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	60	85
大唐重庆市南川区新能源有限公司	销售商品、提供劳务	78	625
中国水利电力物资集团有限公司	销售商品、提供劳务	116	1,023
大唐凉山新能源有限公司	销售商品、提供劳务	9	
大唐碳资产有限公司	销售商品、提供劳务	17,308	
大唐南京发电厂	销售商品、提供劳务	21,611	2
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	101	63
大唐四川川北电力开发有限公司	销售商品、提供劳务	9	
大唐得荣唐电水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	135	
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	3,227	
江苏徐塘发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	17	36
大唐苏州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	12	3
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	销售商品、提供劳务	1	
大唐长山热电厂	销售商品、提供劳务	1	
大唐辽源发电厂	销售商品、提供劳务	347	
大唐珥春发电厂	销售商品、提供劳务	517	3,177
大唐长春第三热电厂	销售商品、提供劳务	1	
大唐(北京)水务工程技术有限公司	销售商品、提供劳务	7,933	9,891
中国大唐集团新能源股份有限公司	销售商品、提供劳务	79	1,439
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部	销售商品、提供劳务	70,940	
大唐万宁天然气发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	92	168
大唐南京热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	1	8
大唐(丘北)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	1,003	
大唐新能源(文山)有限公司	销售商品、提供劳务	343	
大唐新能源(马关)有限公司	销售商品、提供劳务	171	
中国水利电力物资沈阳有限公司	销售商品、提供劳务	646	1,470
大唐大庆东岗新能源有限公司	销售商品、提供劳务		21
大唐共和清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		74
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		451
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	销售商品、提供劳务		6
大唐可再生能源试验研究院有限公司	销售商品、提供劳务		679
大唐陵川县清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		286
大唐泰州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务		36
大唐渭南热电有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐信阳发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		453
大唐雅安电力开发有限公司	销售商品、提供劳务		471
大唐雅安水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		47
大唐阳城发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		223
广西桂冠电力股份有限公司	销售商品、提供劳务		1,860

湖南大唐节能科技有限公司	销售商品、提供劳务		98
四川天全干溪坡水力发电有限公司	销售商品、提供劳务		75
中国大唐集团科学技术研究院有限公司 中南电力试验研究院	销售商品、提供劳务		3
大唐江苏售电有限公司	销售商品、提供劳务		2,106
河北蔚州能源综合开发有限公司	销售商品、提供劳务	12,062	
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	销售商品、提供劳务		5,274
合计		1,572,751	1,097,159

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

单位：千元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	209	346
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	212	348
大唐(北京)煤业销售有限公司	房屋及建筑物租赁	151	
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	210	360
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	318	415
大唐包头亚能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	405	559
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		68
大唐电力燃料有限公司	房屋及建筑物租赁	1,165	1,222
大唐丰都新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	420	420
大唐环境产业集团股份有限公司	房屋及建筑物租赁	192	13,733
大唐来安新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	206	
大唐凉山新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		610
大唐内蒙古能源销售有限公司	房屋及建筑物租赁	326	326
大唐融资租赁有限公司	房屋及建筑物租赁		6
大唐商业保理有限公司	房屋及建筑物租赁	17	
大唐四川电力检修运营有限公司	房屋及建筑物租赁	425	
大唐泰州热电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	1,239	1,239
大唐新能源(察右后旗)有限公司	房屋及建筑物租赁	213	348

大唐云南能源营销有限公司	房屋及建筑物租赁	816	816
内蒙古大唐万源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	409	548
内蒙古隆欣风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁	212	407
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	房屋及建筑物租赁	1,094	
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部	房屋及建筑物租赁	293	293
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁	3,688	1,142
中国大唐集团燃气轮机技术服务有限公司	房屋及建筑物租赁		710
中国大唐集团新能源股份有限公司	房屋及建筑物租赁	3,817	4,062
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	房屋及建筑物租赁	3,098	
中国大唐集团资本控股有限公司	房屋及建筑物租赁	5,951	
中国水利电力物资华南有限公司	房屋及建筑物租赁	400	276
中国水利电力物资上海有限公司	房屋及建筑物租赁	366	366
中国水利电力物资沈阳有限公司	房屋及建筑物租赁	900	881
中国水利电力物资天津有限公司	房屋及建筑物租赁	370	382
合计		27,122	29,883

本公司作为承租方：

适用 不适用

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：千元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	25,600	2011-11-28	2023-11-27	否

本公司作为被担保方
适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国大唐集团有限公司	3,000,000	2013-3-27	2023-3-27	否
中国大唐集团有限公司	3,000,000	2014-11-3	2024-11-3	否

关联担保情况说明
适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国大唐集团财务有限公司	71,022,345			
大唐商业保理有限公司	1,502,089			
上海大唐融资租赁有限公司	1,337,447			
大唐融资租赁有限公司	2,529,532			

(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：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	11,977	10,472

(8). 其他关联交易

适用 不适用

(1) 存放于关联方的存款及利息收入

关联方	存款		利息收入	
	期末金额	期初金额	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	9,419,783	10,728,856	112,102	82,986

(2) 自关联方取得的借款及利息支出

关联方	借款		利息支出	
	期末金额	期初金额	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	10,305,830	8,736,353	382,645	429,287
中国大唐集团有限公司	794,600	794,600	36,254	53,936

大唐商业保理有限公司	1,409,708	863,058	37,575	26,905
上海大唐融资租赁有限公司		81,080		4,847
大唐融资租赁有限公司	916,155	708,381	34,608	13,475
合计	13,426,293	11,183,472	491,082	528,450

(3) 关联方委托贷款

项目	期末余额	本期利息收入
安徽电力股份有限公司	1,131,093	24,722
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	79,880	14,227
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	119,810	
唐山海港大唐同舟建材有限公司	9,738	
合计	1,340,521	38,949

其他说明：

关联方注资、减资

本期大唐江苏发电有限公司向江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司注资 27,930 千元。

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	712,918		475,609	
应收账款	大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	61			
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	155			
应收账款	中国大唐集团资本控股有限公司	18			
应收账款	阳城国际发电有限责任公司	479			
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	236		236	
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	1,121		630	
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	659		617	
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	1		8	
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	266		208	
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	154		128	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	304		246	
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司	1			
应收账款	大唐韩城第二发电有限责任公司	231			
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	1,234		18,207	
应收账款	大唐电力燃料有限公司			26,953	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	1,370		833	
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	909			
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	206			
应收账款	大唐芒里水电开发有限公司	8		93	
应收账款	大唐宣威水电开发有限公司	8		156	

应收账款	四川天全干溪坡水力发电有限公司	2	2
应收账款	大唐乡城唐电水电开发有限公司	15	
应收账款	大唐雅安电力开发有限公司	16	452
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	113	823
应收账款	四川川汇水电投资有限责任公司	98	978
应收账款	大唐乡城水电开发有限公司	15	
应收账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	469	684
应收账款	大唐武定新能源有限责任公司	43	428
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	11,947	3,189
应收账款	大唐永善风电有限责任公司	8	156
应收账款	大唐丘北风电有限责任公司	45	895
应收账款	金平国能电冶开发有限公司	249	97
应收账款	大唐雅安水电开发有限公司	2	2
应收账款	大唐云南发电有限公司	7	
应收账款	大唐(大姚)新能源开发有限公司	480	
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	1,462	7,843
应收账款	大唐碳资产有限公司	18,346	
应收账款	大唐鄯善风电开发有限公司	95	
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	1,185	1,432
应收账款	大唐(福州)新能源有限公司	147	147
应收账款	中国水利电力物资北京有限公司	40	
应收账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	86	
应收账款	中国水利电力物资天津有限公司	342	
应收账款	大唐得荣唐电水电开发有限公司	7	
应收账款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	3,609	
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司	7	
应收账款	大唐南京发电厂	24,417	
应收账款	大唐辽源发电厂	368	
应收账款	大唐珲春发电厂	3,916	3,368
应收账款	大唐长春第三热电厂	22	22
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司	156,244	108,851
应收账款	大唐能源化工营销有限公司	4,999	
应收账款	大唐万宁天然气发电有限责任公司	98	
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	196	196
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	428	
应收账款	大唐陵川县清洁能源有限公司	30	303
应收账款	大唐(丘北)新能源有限公司	397	
应收账款	大唐(北京)煤业销售有限公司		26,853
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司		1,836
应收账款	甘肃大唐苗家坝水电有限公司		34
应收账款	河北蔚州能源综合开发有限公司		9,338
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司		146
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司		275
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司		209
应收账款	大唐(呼和浩特)新能源有限公司		286
应收账款	大唐新能源(察右后旗)有限公司		359
应收账款	广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂		2

应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司			424	
应收账款	云南新景电业有限公司			214	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司			3,017	
应收账款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	6,240	6,240	6,240	6,240
应收账款	大唐昌裕(北京)新能源有限公司			72	
应收账款	大唐江苏售电有限公司			234	
应收账款	大唐四川电力检修运营有限公司			131	
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司			2	
应收账款	大唐信阳发电有限责任公司			480	
应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司			2,400	
应收账款	宁安镜泊头道岭风力发电有限公司			8	
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司			1,204	
应收账款	中新能化科技有限公司			10,221	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	252		222	
其他应收款	大唐哈密风电开发有限公司	56		56	
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	25,498		105	
其他应收款	大唐电商技术有限公司	14		105	
其他应收款	中水物资集团成都有限公司	70			
其他应收款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	3,000		3,000	
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司	1		1	
其他应收款	中国水利电力物资华南有限公司	92			
其他应收款	中国大唐集团海外投资有限公司	26,938			
其他应收款	大唐珲春发电厂	380		380	
其他应收款	大唐(仁化)新能源有限公司	3		5	
其他应收款	北京大唐兴源物业管理有限公司	3			
其他应收款	大唐丰都新能源有限公司	79			
其他应收款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂			1,500	
其他应收款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	112,153	112,153	112,153	112,153
其他应收款	中国水利电力物资沈阳有限公司			82	
其他应收款	四川川汇水电投资有限责任公司			196	
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司			2,611	
其他应收款	大唐长春第三热电厂			1	
其他应收款	中国大唐集团国际贸易有限公司			1,517	
其他应收款	陕煤电力运城有限公司			14,537	
其他应收款	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	9,808			
其他流动资产	陕煤电力运城有限公司			19,641	
其他流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	64,469			
其他流动资产	唐山海港大唐同舟建材有限公司	9,738			
其他流动资产	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	19,810	19,810	19,810	19,810
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	88,066			
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,904,250			
其他非流动资产	中国水利电力物资华南有限公司	4,594			
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司	5,004			
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	2			
应收股利	北京上善恒盛置业有限公司	168,000		168,000	
应收股利	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005		35,005	
应收股利	同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,148,000		1,148,000	
应收股利	重庆涪陵水资源开发有限责任公司	7,965			
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,988,385		784,974	

预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	28,607		67,448	
预付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	507		507	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	128,485		161,044	
预付账款	北京国电工程招标有限公司	182		285	
预付账款	大唐电力燃料有限公司	16		182,796	
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	29,736		24,686	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	496		4,766	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	282,953		320,764	
预付账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	615,613			
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	202,021		557,924	
预付账款	大唐电商技术有限公司	15		51	
预付账款	中水物资集团成都有限公司	124			
预付账款	大唐海林风力发电有限公司	4,645		5,090	
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	11			
预付账款	中国水利电力物资天津有限公司	14			
预付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	2,691		14,530	
预付账款	大唐四川电力检修运营有限公司			425	
预付账款	大唐环境产业集团股份有限公司			230	
预付账款	中国水利电力物资武汉有限公司			20	
一年内到期的非流动资产	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	100,000	100,000	100,000	100,000
一年内到期的非流动资产	安徽电力股份有限公司	1,341			
一年内到期的非流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	15,411			
债权投资	安徽电力股份有限公司	1,131,093			
	合计	9,122,125	238,203	4,470,244	238,203

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	2,617,394	2,214,556
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	590,148	613,682
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	749,243	286,598
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	86,236	53,295
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	35,690	30,921
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	4,316	2,240
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	257,572	290,495
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	12,609	7,483
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	33,964	12,562
应付账款	大唐山西电力燃料有限公司	429	590
应付账款	大唐山西电力工程有限公司	7,148	3,718
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	101,575	86,055
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	25,543	22,916
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	7,754	9,582

应付账款	大唐碳资产有限公司	4,285	2,948
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	10,941	
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	15,654	20,921
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	6,397	7,219
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	1,254	3,469
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	58,944	153,356
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	47,573	
应付账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	1,295	1,295
应付账款	大唐陕西电力检修承运有限公司	1,973	1,336
应付账款	中国大唐集团太阳能产业有限公司	6,229	
应付账款	北京中唐电气工程咨询有限公司	23,428	25,532
应付账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	944	834
应付账款	大唐电力燃料有限公司	43,347	952,133
应付账款	大唐商业保理有限公司	163,120	231,497
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	7,150	
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	1,074,259	1,208,928
应付账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	4,884	13,225
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	46,746	
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	10,826	
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	6,375	
应付账款	北京国电工程招标有限公司	760	798
应付账款	中水物资集团成都有限公司	2,043	2,378
应付账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司	6,123	
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	43,977	79,191
应付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	31,733	30,388
应付账款	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	19,578	
应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	42	921
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	12,265	12,429
应付账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	631	200
应付账款	大唐青海能源营销有限公司	2,753	
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	11,744	7,343
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司	12,884	9,859
应付账款	大唐同心新能源有限公司	1,068	
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	780	770
应付账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	1,162	114,497
应付账款	中国大唐集团有限公司	8,431	8,431
应付账款	大唐南京发电厂	21,323	
应付账款	大唐电白新能源有限公司	299	299
应付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	317	317

应付账款	唐山冀北电力检修有限公司	76	2,416
应付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	25	41
应付账款	大唐国际能源服务有限公司	51,938	103,757
应付账款	中国大唐集团雄安能源有限公司	19	
应付账款	中国水利电力物资西安有限公司	3,420	
应付账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	8,407	2,712
应付账款	大唐融资租赁有限公司	132,535	29,821
应付账款	上海大唐融资租赁有限公司		127,477
应付账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司		23,382
应付账款	大唐海林风力发电有限公司		1,330
应付账款	大唐共和清洁能源有限公司		2,173
应付账款	大唐桦川风力发电有限公司		179
应付账款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司		1
应付账款	中国水利电力物资天津有限公司		9,097
应付账款	中水物资集团河北商贸有限公司		300
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	127,672	131,633
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	6,197	6,884
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	3,629	1,540
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	349	33
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	891	326
其他应付款	河南大唐电力检修有限责任公司	84	
其他应付款	大唐陕西电力检修承运有限公司	596	152
其他应付款	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	4,644	
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	549	177
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	25,185	
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	25,194	35,530
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华东电力试验研究院	1,907	
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	367	120
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	1,533	33,232
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华北电力试验研究院	7,173	
其他应付款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	1,063	123
其他应付款	大唐包头亚能电力有限公司	50	
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	204,630	99,951
其他应付款	大唐国际能源服务有限公司	103,757	103,757
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	17	
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	23	885
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 水电科学研究院	154	
其他应付款	甘肃大唐电力检修运营有限公司	428	
其他应付款	大唐华银电力股份有限公司	136,155	317,611
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司	424	424
其他应付款	大唐(北京)能源科技有限公司	98	13
其他应付款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	2,760	
其他应付款	中国大唐集团有限公司	172,446	3,230

其他应付款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	497,203	
其他应付款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	40	40
其他应付款	大唐四川电力检修运营有限公司	80	13
其他应付款	大唐(北京)煤业销售有限公司	60	325
其他应付款	唐山冀北电力检修有限公司	612	330
其他应付款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	23,382	
其他应付款	大唐融资租赁有限公司	136,856	9,500
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司		1,675
其他应付款	中国大唐集团智慧能源产业有限公司		166
其他应付款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司		18
其他应付款	北京中唐电工程咨询有限公司		1
其他应付款	大唐(福州)新能源有限公司		1
其他应付款	大唐(仁化)新能源有限公司		66
其他应付款	大唐电白新能源有限公司		2
其他应付款	中国水利电力物资上海有限公司		3,784
其他应付款	中水物资集团河北商贸有限公司		232
其他应付款	中国大唐集团太阳能产业有限公司	115,970	
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团有限公司	619	
一年内到期的非流动负债	大唐商业保理有限公司	31,040	
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团财务有限公司	2,035,564	714,755
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	1,368,856	1,036,299
一年内到期的非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	861,970	818,361
应付股利	中国大唐集团有限公司	248,233	
应付股利	大唐京津冀能源开发有限公司	98,133	
租赁负债	中国大唐集团财务有限公司	59,679	
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	334,283	787,405
租赁负债	大唐融资租赁有限公司	714,683	263,471
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	2,453,703	1,681,037
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	2,517,051	2,094,017
合同负债	大唐环境产业集团股份有限公司		2,840
合同负债	中国水利电力物资集团有限公司		28
合同负债	中国大唐集团新能源股份有限公司		1
	合计	18,707,725	14,977,881

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

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
—购建长期资产承诺	14,802,381	9,656,934
合计	14,802,381	9,656,934

2、 或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

□适用 √不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、 其他

□适用 √不适用

十五、 资产负债表日后事项**1、 重要的非调整事项**

√适用 □不适用

项目	内容
股票和债券的发行	1、本公司于2023年1月12日完成了“大唐国际发电股份有限公司2023年度第一期中期票据”的发行。本期中期票据的发行额为30亿元人民币，期限3+N天，单位面值为100元人民币，票面利率为3.99%。 2、本公司于2023年2月15日完成了“大唐国际发电股份有限

	<p>公司 2023 年度第二期中期票据”的发行。本期中期票据的发行额为 15 亿元人民币，期限 3+N 年，单位面值为 100 元人民币，票面利率为 3.62%。</p> <p>3、本公司于 2023 年 2 月 23 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期中期票据”的发行。本期中期票据的发行额为 20 亿元人民币，期限为 3+N 年，单位面值为 100 元人民币，票面利率为 3.55%。</p> <p>4、本公司于 2023 年 3 月 9 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期中期票据”的发行。本期中期票据的发行额为 25 亿元人民币，期限为 3+N 年，单位面值为 100 元人民币，票面利率为 3.53%。</p> <p>5、本公司于 2023 年 3 月 22 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第五期中期票据”的发行。本期中期票据的发行额为 20 亿元人民币，期限为 3+N 年，单位面值为 100 元人民币，票面利率为 3.55%。</p>
--	---

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

2022 年 6 月 16 日，本公司与中国大唐集团能源投资有限责任公司（“能投公司”）签署股权转让协议，本公司将所持的内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司（“准矿公司”）52%股权转让给能投公司，交易对价约为 49,720.35 万元。本次交易前，准矿公司股权结构为：本公司持股 52%，昌鲸控股集团有限公司持股 32%，中能源电力燃料有限公司持股 16%。本次交易完成后，本公司将不再持有准矿公司股权，准矿公司将不再纳入本公司合并报表范围。截止报告批准报出日，本公司与能投公司尚未完成股权交割。

本次交易已经公司第十届二十九次董事会会议审议批准，两名关联董事回避了表决。公司独立董事就本次交易发表了事前认可意见和独立意见。

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

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

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

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

本集团业务分为发电和煤炭产品两个主要板块，其他板块主要包括粉煤灰处理、铝冶炼产品销售等其他经营活动。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	发电板块	煤炭产品板块	其他板块	合计
本年营业收入	111,958,738	9,538,476	5,635,835	127,133,049
其中：对外交易收入	110,542,950	799,160	5,485,934	116,828,044
分部间交易收入	1,415,788	8,739,316	149,901	10,305,005
对联营和合营企业的投资收益	824,049	1,221,476	-76,591	1,968,934
资产减值损失	-413,706			-413,706
信用减值损失	-6,623	-919		-7,542
折旧费和摊销费	13,153,363	176,351	291,291	13,621,005
利润总额	-1,835,736	1,485,161	330,957	-19,618
所得税费用	752,070	72,175	27,552	851,797
净利润	-2,587,806	1,412,986	303,405	-871,415
资产总额	296,559,127	4,626,465	3,866,883	305,052,475
负债总额	221,598,945	2,839,725	4,302,114	228,740,784

项目	发电板块	煤炭产品板块	其他板块	合计
上年营业收入	98,813,050	9,263,352	5,511,614	113,588,016
其中：对外交易收入	97,615,623	631,066	5,363,205	103,609,894
分部间交易收入	1,197,427	8,632,286	148,409	9,978,122
对联营和合营企业的	265,736	1,368,443	-123,370	1,510,809

投资收益				
资产减值损失	-564,045		-601,511	-1,165,556
信用减值损失	-14,165	-35,878	-66,834	-116,877
折旧费和摊销费	13,041,409	189,532	297,248	13,528,189
利润总额	-12,551,922	1,473,918	-23,245	-11,101,249
所得税费用	490,036	56,060	81,182	627,278
净利润	-13,041,958	1,417,858	-104,427	-11,728,527
资产总额	287,850,817	4,012,449	4,654,387	296,517,653
负债总额	211,812,874	2,589,036	5,677,134	220,079,044

(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

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：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	1,138,645
按单项计提坏账准备的其他应收款	
1 年以内小计	1,138,645
1 至 2 年	13,229
2 至 3 年	
3 年以上	8,428
合计	1,160,302

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

按单项计提坏账准备	3,429	0.30	3,054	89.08	375	199	0.02	199	100	
按组合计提坏账准备	1,156,873	99.70			1,156,873	1,088,282	99.98			1,088,282
其中：										
关联方组合	82,481	7.10			82,481	58,367	5.36			58,367
低风险组合	1,074,392	92.60			1,074,392	1,029,915	94.62			1,029,915
合计	1,160,302	/	3,054	/	1,157,248	1,088,481	/	199	/	1,088,282

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

位：千元 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
上海中芬新能源投资有限公司	80	80	100	预计无法收回
托克托县嘉明再生资源有限公司	119	119	100	预计无法收回
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	3,230	2,855	88.40	预计无法全额收回
合计	3,429	3,054	89.08	/

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

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：千元 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	
按单项计提坏账准备的款项	199	2,855				3,054
合计	199	2,855				3,054

*

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

单位：千元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网北京市电力公司	426,873	36.79	
华北电网有限公司	331,049	28.53	
北京市热力集团有限责任公司	154,944	13.35	
国网冀北电力有限公司	75,228	6.48	
大唐环境产业集团股份有限公司张家口项目部	58,654	5.06	
合计	1,046,748	90.21	

其他说明

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 1,046,748 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 90.21%。

(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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	86,906	108,577
应收股利	2,814,695	2,556,564
其他应收款	366,286	364,662
合计	3,267,887	3,029,803

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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	86,906	108,577
合计	86,906	108,577

(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

(4). 应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
大唐安徽发电有限公司		369,950
大唐国际大柴旦新能源有限公司	23,855	18,039
大唐国际都兰新能源有限公司	14,026	5,628
大唐国际茫崖新能源有限公司	69,191	52,275
福建大唐国际新能源有限公司	84,736	
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	134,883	
内蒙古宝利煤炭有限公司		12,377
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	270,005	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	214,172	118,547
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	74,242	34,589
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	244,613	210,837
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	156,871	139,331
山西大唐国际应县风电有限责任公司		38,074
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	130,000
山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	35,096
同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,148,000	1,148,000
浙江大唐国际新能源有限责任公司	12,000	40,816
合计	2,814,695	2,556,564

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,148,000	1-2年	尚未支付	否
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	199,837	1-2年、3年以上	尚未支付	否
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	3年以上	尚未支付	否
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	133,331	1-2年、3年以上	尚未支付	否
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	2-3年	尚未支付	否
大唐国际茫崖新能源有限公司	39,275	1-2年、2-3年	尚未支付	否
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	38,547	3年以上	尚未支付	否

山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	2-3年	尚未支付	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	3年以上	尚未支付	否
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	34,589	3年以上	尚未支付	否
大唐国际大柴旦新能源有限公司	8,039	1-2年	尚未支付	否
合计	1,969,719	/	/	/

(6). 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：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	8,497
按单项计提坏账准备的其他应收款	
1 年以内小计	8,497
1 至 2 年	89,008
2 至 3 年	33,535
3 至 4 年	81,079
4 至 5 年	10,797
5 年以上	143,370
合计	366,286

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫前期费及工程款	339,651	337,365
职工住房维修基金	18,204	18,803
保证金	1,663	913
待收电费	282	241
员工备用金	67	140
其他	6,419	7,200
合计	366,286	364,662

(3). 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

(4). 坏账准备的情况

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：千元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	代收代付前期费	100,000	5年以上	27.30	
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	代收代付前期费	68,142	1-2年	18.60	
大唐汕头新能源有限公司	代收代付前期费	67,078	3-4年	18.31	
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	项目前期费利息及折旧	22,631	2-3年、3-4年	6.18	
北京住房公积金管理中心	公共维修基金及住房基金	10,632	5年以上	2.90	
合计	/	268,483	/	73.29	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(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：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	65,818,938	1,413,910	64,405,028	60,625,830	938,100	59,687,730

对联营、合营企业投资	19,138,501		19,138,501	17,324,507		17,324,507
合计	84,957,439	1,413,910	83,543,529	77,950,337	938,100	77,012,237

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	548,533			548,533		
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	219,570			219,570		
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	765,470			765,470		
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130			410,130		
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000			867,000		
云南大唐国际电力有限公司	3,874,962			3,874,962		
渝能(集团)有限责任公司	2,453,857			2,453,857		
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	310,000			310,000		
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440			623,440		
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,509,536			3,509,536		
山西大唐国际神头发电有限责任公司	449,400			449,400		
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	750,939			750,939		
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010			286,010		
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	161,970			161,970		
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限责任公司	464,495			464,495		
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,028,414			1,028,414		
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	469,760			469,760		
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910			133,910		
内蒙古大唐国际新能源有限公司	1,404,831	845,310		2,250,141		
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889			188,889		
大唐国际核电有限公司	315,326			315,326		
辽宁大唐国际锦州热电有限	368,000			368,000		

责任公司						
江西大唐国际新余发电有限责任公司	475,810			475,810	475,810	475,810
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	923,924			923,924		
江苏大唐航运股份有限公司	260,073			260,073		
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	627,370	37,310		664,680		
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	200,580			200,580		
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000			458,000		
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	315,000			315,000		
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	304,211			304,211		
河北大唐国际新能源有限公司	1,711,319			1,711,319		
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	330,180			330,180		
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	293,990			293,990		
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	420,800			420,800		
福建大唐国际新能源有限公司	1,118,954			1,118,954		
大唐同舟科技有限公司	100,000			100,000		
辽宁大唐国际新能源有限公司	2,052,131			2,052,131		
大唐国际(香港)有限公司	653,511			653,511		
北京大唐燃料有限公司	514,650			514,650		
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	263,060	75,210		338,270		
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000			540,000		
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	3,088,391			3,088,391		750,100
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720			372,720		
江西大唐国际新能源有限公司	1,901,114	191,078		2,092,192		
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	188,000			188,000		188,000
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	866,000			866,000		
四川大唐国际新能源有限公司	72,213			72,213		
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	932,981			932,981		

辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	616,144	300,000		916,144		
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	548,950			548,950		
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	588,798			588,798		
四川金康电力发展有限公司	1,133,680			1,133,680		
广东大唐国际电力营销有限公司	200,000			200,000		
浙江大唐国际新能源有限责任公司	414,119	14,130		428,249		
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	50,718			50,718		
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	1,015,408			1,015,408		
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,141,240	13,500		1,154,740		
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	113,480	1,070		114,550		
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	144,415	8,080		152,495		
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	26,780			26,780		
福建大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
大唐京津冀能源营销有限公司	201,000			201,000		
浙江大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
大唐河北发电有限公司	2,975,556	848,850		3,824,406		
大唐黑龙江发电有限公司	3,631,002	314,440		3,945,442		
大唐安徽发电有限公司	3,935,661	500,000		4,435,661		
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	850,927			850,927		
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	176,330			176,330		
山西大唐国际左云风电有限责任公司	349,436			349,436		
山西大唐国际应县风电有限责任公司	64,420	54,390		118,810		
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	132,100			132,100		
辽宁大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
大唐国际茫崖新能源有限公司	71,147			71,147		
大唐国际大柴旦新能源有限公司	95,840			95,840		
大唐国际都兰新能源有限公司	92,802			92,802		
大唐佛山热电有限责任公司	505,550	105,970		611,520		
江西大唐能源营销有限公司	101,000	100,000		201,000		

文成大唐新能源有限公司	61,844			61,844		
辽宁庄河核电有限公司	184,000			184,000		
大唐(瑞安)新能源有限公司	40,100	21,700		61,800		
大唐汕头新能源有限公司	1,418,199	307,420		1,725,619		
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	20,000			20,000		
大唐重庆能源营销有限公司	201,000			201,000		
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	73,600	8,040		81,640		
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	56,200	294,420		350,620		
大唐惠州热电有限责任公司	55,000	67,260		122,260		
大唐(张家口)新能源有限公司	52,300	131,420		183,720		
大唐(连州)新能源有限公司	48,120	12,940		61,060		
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	37,100	18,360		55,460		
大唐(始兴)新能源有限公司	3,890			3,890		
大唐唐山新能源有限公司	3,000	39,030		42,030		
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	2,550	42,580		45,130		
大唐阳原新能源有限公司		706,680		706,680		
大唐蔚县新能源有限公司		18,200		18,200		
大唐重庆武隆清洁能源有限公司		22,950		22,950		
大唐重庆黔江清洁能源有限公司		53,170		53,170		
大唐(佛山高明)新能源有限公司		15,500		15,500		
大唐(郁南)新能源有限责任公司		24,100		24,100		
合计	60,625,830	5,193,108		65,818,938	475,810	1,413,910

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
河北蔚州能源综合开发有限公司	203,454			-137,898						65,556	
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
小计	203,454			-137,898						65,556	
二、联营企业											
巴新铁路有限责任公司	340,781			-68,176		-6				272,599	
北京上善恒盛置业有限公司	128,408			1,682						130,090	
大唐财富投资管理有限公司	104,873			2,950						107,823	
大唐融资租赁有限公司	684,293			31,455						715,748	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,943			-409						90,534	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,280			2						13,282	
福建宁德核电有限公司	6,522,603			1,081,712			959,857			6,644,458	
华北电力科学研究院有限责任公司	146,098			1,504						147,602	
晋控电力塔山发电山西有限公司	404,602			118,324						522,926	

辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司										
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	19,794		-5,255		42				14,581	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司										
内蒙古锡多铁路股份有限公司	619,789		-182,585		698				437,902	
陕煤电力运城有限公司		1,525,856	-350,687		7,571			-806,060	376,680	
苏晋塔山发电有限公司	376,475		99,270						475,745	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	8,571		838						9,409	
同方投资有限公司	463,399		-19,488	567	953				445,431	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	5,066,189		1,220,638		178,508				6,465,335	
中国大唐集团财务有限公司	1,537,360		153,293	-4,211	-17,728	131,482			1,537,232	
中国大唐集团核电有限公司	562,852	65,470	1,422		70				629,814	
中远大唐航运股份有限公司	30,743		4,976		35				35,754	
小计	17,121,053	1,591,326	2,091,466	-3,644	170,143	1,091,339		-806,060	19,072,945	
合计	17,324,507	1,591,326	1,953,568	-3,644	170,143	1,091,339		-806,060	19,138,501	

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：千元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	8,808,671	9,541,130	8,224,455	9,617,368
其他业务	107,608	34,901	120,980	39,213
合计	8,916,279	9,576,031	8,345,435	9,656,581

(2). 合同产生的收入的情况

□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：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	3,567,733	3,667,199
权益法核算的长期股权投资收益	1,953,568	1,519,576
处置长期股权投资产生的投资收益	-86,434	-28,621
债权投资在持有期间取得的利息收入	148,446	77,263
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	266,258	63,135
委托贷款投资收益	123,261	106,475
合计	5,972,832	5,405,027

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：千元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	686,282	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权处置收益
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		

计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	234,926	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	706	
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	157,671	
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	8,158	
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	107,601	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	74,719	
少数股东权益影响额	48,588	
合计	1,072,037	

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	每股收益
-------	---------	------

	收益率 (%)	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	-6.24	-0.0966	-0.0966
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-9.98	-0.1545	-0.1545

3、境内外会计准则下会计数据差异

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	-410,168	-9,097,707	62,616,466	62,406,003
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466
记录安全生产基金的会计处理差异	96,213	23,999	132,862	212,065
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-7,321	-3,538	-5,421	1,900
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	-8,226	-25,925	12,719	20,945
按国际会计准则	-329,502	-9,103,171	62,650,160	62,534,447

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

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

根据国际财务报告准则，煤炭开采及发电公司需提取一定金额的安全费和维简费，从留存收益/（累计亏损）转入资本公积。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期损益；属于资本性的支出，于完工时转入物业、厂房及设备，并按照本集团折旧政策计提折旧。同时，按照当期维简费和安全生产费等的实际使用金额在所有者权益内部进行结转，冲减资本公积项目并增加留存收益/（累计亏损）项目，以相关资本公积余额冲减至零为限。

4、其他

□适用 √不适用

董事长：梁永磐

董事会批准报送日期：2023 年 3 月 28 日

修订信息

适用 不适用