

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 2021 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
独立董事	刘吉臻	公务原因	牛东晓

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、公司负责人梁永馨、主管会计工作负责人姜进明及会计机构负责人（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

根据天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，公司母公司2021年末可供分配利润为负值。根据法律法规及公司章程的规定，公司拟使用任意盈余公积金弥补年末亏损。董事会建议公司本年度不进行利润分配。

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.....	8
第四节	公司治理.....	28
第五节	环境与社会责任.....	50
第六节	重要事项.....	54
第七节	股份变动及股东情况.....	70
第八节	优先股相关情况.....	75
第九节	债券相关情况.....	76
第十节	财务报告.....	85

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		
供电煤耗	指	火电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%
利用小时数	指	机组毛实际发电量折合成毛最大容量（或额定容量）时的运行小时数
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
大唐环境公司	指	大唐环境产业集团股份有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	大唐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	姜进明
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	JIANGJINMING@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	王清峰、苏菊荣
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	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
营业收入	103,411,958	95,614,422	8.16	95,453,055
归属于上市公司股东的净利润	-9,263,927	3,040,243	-404.71	1,065,806
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-9,990,522	3,633,613	-374.95	2,298,384
经营活动产生的现金流量净额	8,245,340	26,753,718	-69.18	21,669,762
	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	62,135,353	73,024,030	-14.91	64,815,130
总资产	295,967,700	280,333,508	5.58	282,120,328

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
基本每股收益(元/股)	-0.5782	0.1017	-668.53	0.0254
稀释每股收益(元/股)	-0.5782	0.1017	-668.53	0.0254

扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	-0.6175	0.1337	-561.85	0.0920
加权平均净资产收益率 (%)	-30.14	4.50	减少34.64个百分点	1.08
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	-32.19	5.92	减少38.11个百分点	3.89

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	期末数	期初数
按中国会计准则	-9,263,927	3,040,243	62,135,353	73,024,030
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
记录煤炭专项基金的会计处理差异	23,999	-60,800	212,065	217,803
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-3,538	-2,506	1,900	5,438
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	-25,925	11,747	20,945	46,870
按国际会计准则	-9,269,391	2,988,684	62,263,797	73,187,675

(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，以该相关资本公积余额冲减至零为限。

九、2021 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	25,094,878	25,299,367	24,754,081	28,263,632
归属于上市公司股东的净利润	808,543	827,704	-1,622,792	-9,277,382
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	767,168	1,335,010	-1,673,379	-10,419,321
经营活动产生的现金流量净额	5,121,003	5,614,257	5,459,804	-7,949,724

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	2021 年金额	附注(如适用)	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	473,553	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	961,629	7,784
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	228,123	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	247,834	308,179
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	36,815		-364,187	-54,066
对外委托贷款取得的损益	32,942		109,133	2,311
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	788		31,888	74,753
其他符合非经常性损益定义的损益项目			-1,491,549	-1,515,235
减:所得税影响额	11,819		23,459	21,938
少数股东权益影响额(税后)	33,807		64,659	34,366
合计	726,595		-593,370	-1,232,578

将《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项目的情况说明

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	899,309	916,995	17,686	9,494
其他非流动金融资产	3,839,505	3,876,320	36,815	99,950
合计	4,738,814	4,793,315	54,501	109,444

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

2021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，在煤炭价格高位运行、绿色转型竞争激烈、安全生产形势严峻、能源保供压力巨大等复杂局面下，知重负重、顶压前行、砥砺前行，各项工作取得了积极成效。

1. 生产稳定保供有力。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，确保了安全风险可控在控，安全生产平稳有序。持续发挥保电主力军作用，圆满完成建党100周年、“两节”“两会”等系列保电任务。着力提高机组效能，积极推动煤电灵活性改造。加强可靠性管理，设备健康水平、能耗水平、环保设施运行水平持续改善。慎终如始防控疫情，严抓疫情常态化防控，完善应急体系，疫情防控保持“双零”。着力推动科技创新，围绕托电风光火储热一体化运行等方面积极开展技术攻关。

2. 提质增效成效显著。报告期内，公司开展以“三提两降一治”为重点的提质增效专项行动。面对年内经营极限压力，公司通过积极采购有价格优势的长协煤、用好用足电价政策、踏准发电节奏、全力压降财务费用、降低综合融资成本等措施，牢牢稳住经营基本盘。

3. 转型发展取得较大突破。公司践行“双碳”目标要求，加速推进结构调整攻坚，“十四五”绿色转型实现良好开局。2021年，公司新投产机组容量共774.15兆瓦，其中风电项目446.05兆瓦、光伏项目328.10兆瓦。报告期内共有85个电源项目获得核准，核准容量7,367.16兆瓦。其中，6个风电项目，核准容量1,862兆瓦；78个光伏项目，核准容量4,585.16兆瓦；1个火电燃机项目，核准容量920兆瓦。托电、蔚县基地合计3,000兆瓦，获得国家第一批大型风光基地批复。在广东、安徽、江西、天津等多个地区实现新能源产业布局优化和突破性进展，公司转型发展大幅提质提速。

4. 改革治理持续深化。公司加快推进企业治理体系和治理能力现代化，现代企业制度日臻完善，法治和风控体系不断健全。不断加强上市公司业务管理，规范“三会”、关联交易、信息披露管理，上市公司治理水平持续提升。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）行业情况说明：

从需求侧看，2021年，全国全社会用电量8.31万亿千瓦时，同比增长10.3%。其中第一至三季度，受国内经济持续恢复发展、同期低基数、外贸出口快速增长等因素拉动，用电增速分别同比增长21.2%、11.8%和7.6%。进入四季度，受国家能源“双控”、多地疫情反复、汛期及部分地区电力供应紧张等多重因素影响下，电力消费增速有所下降，用电增速为3.3%。从各季度两年平均增速情况来看，分别为7.0%、8.2%、7.1%和6.4%，总体保持平稳较快增长。

从供给侧看，发电装机延续绿色发展趋势，新能源发电装机增长较快。截至2021年底，全国全口径发电装机容量23.8亿千瓦，同比增长7.9%；其中全口径非化石能源发电装机容量11.2亿千瓦，同比增长13.4%，占总装机容量比重为47.0%，同比提高2.3个百分点，历史上首次超过煤电装机比重。

(二) 公司所处行业地位:

公司是中国大型独立发电公司之一，主要经营以火电、水电、风电、光伏为主的发电业务。公司主要在役及在建资产分布全国 19 个省、市、自治区，截止 2021 年末，公司资产总额约为人民币 2,959.68 亿元，总装机容量 68,770.03 兆瓦。

三、报告期内公司从事的业务情况

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

(二) 经营模式：公司主要经营以火电、水电、风电、光伏为主的发电业务，并涉及煤炭、交通、循环经济等领域。

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

本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，公司总装机容量达到 68,770.03 兆瓦，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 2021 年底，公司新投产机组 774.15 兆瓦，均为新能源机组，公司低碳清洁能源占比进一步提升至 30.27%。

(二) 设备技术优势

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 107 台，均已按照超低排放环保改造限值达标排放。公司所属企业 31 台机组在全国火电机组能效评比中获奖，5 台机组荣获全国可靠性金牌机组。公司持续推进科技创新，年内共获得省、部级及行业以上奖励 32 项。

(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。报告期内，公司结合资金需求及货币市场利率走势，共计发行 180 亿元（人民币，下同）超短期融资债券、47 亿元中期票据，其中：碳中和债 27 亿元，可持续发展挂钩债券 20 亿元。

(四) 企业管理优势

公司董事会成员背景多元化，具有明显的专业特征，在董事会整体结构中，每个董事的知识结构和专业领域既具有专业性又互为补充，保障了董事会决策的科学性。根据本公司章程，本公司董事会由 15 人组成，包括 5 位独立非执行董事。董事们分别具有宏观经营管理、电力行业管理、财务会计及金融管理等方面的丰富经验，董事会专门委员会充分发挥各自职责，保障了公司重大决策的有效性、科学性。

五、报告期内主要经营情况

2021 年，公司累计完成发电量约 2,729.25 亿千瓦时，同比增长约 1.54%；累计完成上网电量约 2,577.16 亿千瓦时，同比增长约 1.56%。实现经营收入约为 1,034.12 亿元，比上年同期上升 8.16%；经营成本完成约为 1,043.62 亿元，比上年同期增加 33.87%；实现净利润约-118.96 亿元，同比下降约 323.78%；归属于母公司所有者的净利润约为-92.64 亿元，同比下降约 404.74%；资产总额约为 2,959.68 亿元，比上年末增加 5.58%；负债总额约为 2,198.01 亿元，比上年末增加 16.33%；资产负债率约为 74.27%，比上年末增加 6.87 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	变动比例 (%)
营业收入	103,411,958	95,614,422	8.16
营业成本	104,362,148	77,955,514	33.87

销售费用	87,164	83,469	4.43
管理费用	3,461,641	3,542,357	-2.28
财务费用	6,536,839	6,795,467	-3.81
研发费用	32,220	10,263	213.94
经营活动产生的现金流量净额	8,245,340	26,753,718	-69.18
投资活动产生的现金流量净额	-13,115,432	-14,014,216	6.41
筹资活动产生的现金流量净额	8,066,116	-12,848,803	162.78

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. 收入和成本分析

适用 不适用

本年度，本公司实现经营收入约为人民币 1,014.59 亿元，比上年同期上升约 7.91%，经营成本约人民币 1,037.30 亿元，比上年同期上升约 33.49%。

(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	95,517,161	99,273,010	-3.93	7.52	35.04	减少 21.18 个百分点
煤炭行业	630,069	270,495	57.07	-50.65	-71.92	增加 32.52 个百分点
其他	5,311,814	4,186,005	21.19	36.07	29.64	增加 3.90 个百分点
合计	101,459,044	103,729,510	-2.24	7.91	33.49	减少 19.59 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	88,739,896	89,119,162	-0.43	6.91	33.76	减少 20.16 个百分点
热力销售	5,214,780	9,201,745	-76.46	11.64	36.97	减少 32.64 个百分点
煤炭销售	384,366	129,888	66.21	-63.16	-85.09	增加 49.73 个百分点
其他产品	7,120,002	5,278,715	25.86	34.28	51.19	减少 8.29 个百分点
合计	101,459,044	103,729,510	-2.24	7.91	33.49	减少 19.59 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	21,401,154	23,783,124	-11.13	-3.43	24.68	减少 25.05 个百分点

山西省	3,567,308	4,768,966	-33.69	0.24	55.00	减少 47.23 个百分点
江苏省	6,154,958	6,489,314	-5.43	9.82	26.03	减少 13.56 个百分点
广东省	12,603,136	13,243,830	-5.08	34.31	72.86	减少 23.43 个百分点
四川省	7,270,030	3,436,125	52.74	8.23	4.88	增加 1.51 个百分点
福建省	4,675,562	5,230,306	-11.86	9.32	55.10	减少 33.01 个百分点
浙江省	6,434,401	7,185,291	-11.67	20.68	63.67	减少 29.33 个百分点
内蒙古地区	12,959,263	11,902,940	8.15	21.39	42.63	减少 13.68 个百分点
江西省	4,962,697	4,908,530	1.09	7.11	35.33	减少 20.63 个百分点
东北地区	10,812,497	10,853,242	-0.38	1.58	13.82	减少 10.80 个百分点
其他地区	10,618,038	11,927,842	-12.34	-3.77	16.98	减少 19.93 个百分点
合计	101,459,044	103,729,510	-2.24	7.91	33.49	减少 19.59 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	101,459,044	103,729,510	-2.24	7.91	33.49	-19.59

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 1,014.59 亿元，比上年同期上升约 7.91%；其中电力销售收入约为 887.40 亿元，比上年同期上涨约 6.91%；热力销售收入约为 52.15 亿元，比上年同期上涨约 11.64%，两项收入合计占本公司总主营收入约 92.60%。

电力销售收入约占总主营收入的 87.46%，同比增加约 57.35 亿元，电力销售收入上涨的原因：一是 2021 年本公司实现上网电量 2,577.16 亿千瓦时，比上年同期增加 39.62 亿千瓦时，影响电力销售收入增加 9.60 亿元。二是 2021 年公司合并口径完成上网电价（不含税）344.33 元/兆瓦时，比上年同期增长了 18.53 元/兆瓦时，影响电力收入增加 47.75 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	2,729.25	2,577.16		1.54	1.56	

(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	72,339,036	69.74	46,359,211	59.66	56.04	/
电力行业	折旧成本	12,219,555	11.78	13,511,846	17.39	-9.56	/
合计		84,558,591	81.52	59,871,057	77.05	41.23	/
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	65,397,063	63.05	41,881,015	53.90	56.15	/
电力销售	折旧成本	11,487,528	11.07	12,765,093	16.43	-10.01	/
合计		76,884,591	74.12	54,646,108	70.33	40.70	/

成本分析其他情况说明

本年度，本公司经营成本约 1,037.30 亿元，比上年同期增加约 260.24 亿元，增幅约 33.49%，其中，电力燃料成本占经营成本约 63.05%，折旧成本占经营成本约 11.07%。2021 年公司发生电力燃料费人民币 653.97 亿元，比上年同期增加了 235.16 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 110.25 元/兆瓦时，导致燃料成本增加 233.49 亿元；二是火电上网电量同比增加 18.56 亿千瓦时，导致燃料成本增加 1.67 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

前五名客户销售额 42,133,659 千元，占年度销售总额 40.74%；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

前五名供应商采购额 28,752,547 千元，占年度采购总额 27.55%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 23,183,205 千元，占年度采购总额 22.21%。

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

3. 费用

适用 不适用

4. 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	32,220
本期资本化研发投入	200,519
研发投入合计	232,739
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.23
研发投入资本化的比重（%）	86.16

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	2,270
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	6.95
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	163
本科	1,653
专科	247
高中及以下	206
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）	270
30-40岁（含30岁，不含40岁）	1,018
40-50岁（含40岁，不含50岁）	696
50-60岁（含50岁，不含60岁）	286
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

5. 现金流

适用 不适用

单位：千元

项目	2021 年年度	2020 年年度	本年比上年同期增减（%）
经营活动产生的现金流量净额	8,245,340	26,753,718	-69.18
投资活动产生的现金	-13,115,432	-14,014,216	6.41

流量净额			
筹资活动产生的现金流量净额	8,066,116	-12,848,803	162.78

本公司及其子公司本期经营活动产生的现金流量净额同比上期减少了 69.18%，主要原因是本年动力煤价格大幅上涨导致燃煤成本大幅增加所致；筹资活动产生的现金流量净额同比上期增加了 162.78%，主要原因是本年煤价大幅上涨，采购资金需求较大，融资规模扩大所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

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	上期期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金 额较上期期 末变动比例 (%)	情况说 明
应收票据	64,571	0.02	343,228	0.12	-81.19	/
应收款项融资	546,361	0.18	1,241,807	0.44	-56.00	/
预付款项	3,096,482	1.05	1,475,072	0.53	109.92	/
其他应收款	2,285,221	0.77	1,421,061	0.51	60.81	/
存货	6,244,631	2.11	3,145,945	1.12	98.50	/
其他流动资产	3,759,725	1.27	2,663,250	0.95	41.17	/
其他非流动资产	4,363,602	1.47	2,853,742	1.02	52.91	/
短期借款	39,277,353	13.27	29,040,022	10.36	35.25	/
应付账款	25,909,763	8.75	17,422,783	6.22	48.71	/
其他流动负债	6,515,542	2.20	2,731,231	0.97	138.56	/
应付债券	9,188,105	3.10	5,982,740	2.13	53.58	/

其他说明

(1) 本公司及其子公司期末应收票据比期初减少 81.19%，主要原因为部分区域电网公司减少票据结算比例。

(2) 本公司及其子公司期末应收款项融资比期初减少 56.00%，主要原因为部分区域电网公司减少票据结算比例。

(3) 本公司及其子公司期末预付账款比期初增加 109.92%，主要原因为煤价上涨，以及部分电厂为应对用电高峰以及满足保供要求而补充燃煤库存所致。

(4) 本公司及其子公司期末其他应收款比期初增加 60.81%，主要原因为本公司新增同煤大唐塔山煤矿有限公司应收股利 11.48 亿元所致。

(5) 本公司及其子公司期末存货比期初增加 98.50%，主要原因为煤价上涨，以及部分电厂为应对用电高峰以及满足保供要求而补充燃煤库存所致。

(6) 本公司及其子公司期末其他流动资产比期初增加 41.17%，主要原因为本期待抵扣进项税增加所致。

(7) 本公司及其子公司期末其他非流动资产比期初增加 52.91%，主要原因为预付设备、材料及工程款增加所致。

(8) 本公司及其子公司期末短期借款比期初增加 35.25%，主要原因为本年煤价上涨，采购资金压力较大，新增短期借款用于日常经营周转所致。

(9) 本公司及其子公司期末应付账款比期初增加 48.71%，主要原因为煤价上涨，以及部分电厂为应对用电高峰以及满足保供要求而补充燃煤库存所致。

(10) 本公司及其子公司期末其他流动负债增加 138.56%，主要原因为本期发行短期应付债券所致。

(11) 本公司及其子公司期末应付债券增加 53.58%，主要原因为本期新增发行所致。

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

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	208,653	详见注释(1)
固定资产	17,611,481	详见注释(2)
使用权资产	777,567	详见注释(3)
电、热费质押权	5,301,583	详见注释(4)
其他	857,113	详见注释(5)
合计	24,756,397	

注：截至 2021 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 260,678 千元的固定资产、125,808 千元的电、热费质押权取得长期借款 1,473,932 千元；象山大唐新能源有限公司以价值 142,328 千元的固定资产、78,934 千元的电、热费质押权取得长期借款 132,661 千元；大唐国际大柴旦新能源有限公司以价值 230,000 千元的固定资产、77,284 千元的电、热费质押权取得长期借款 148,179 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 388,253 千元的固定资产取得长期借款 346,397 千元；大唐国际发电股份有限公司广东分公司以价值 628,373 千元的固定资产取得长期借款 90,116 千元；渝能(集团)有限责任公司以价值 493,140 千元的固定资产取得长期借款 140,171 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 233,953 千元的固定资产、180,050 千元的电、热费质押权取得长期借款 296,443 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 36,787 千元的固定资产取得长期借款 41,055 千元；宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司以价值 29,529 千元的固定资产取得短期借款 30,000 千元；重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司以价值 73,655 千元的固定资产、36,686 千元的电、热费质押权取得短期借款 77,647 千元；另有 15,094,785 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 11,323,024 千元。

(3) 使用权资产：江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际电力有限公司、宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司及大唐河北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 777,567 千元，对应的租赁负债金额为 614,941 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 34 家公司以 4,786,908 千元的电、热费质押权取得短期借款 253,803 千元、长期借款 25,478,539 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：青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末价值 857,113 千元的全部资产作为抵押以及 15,913 千元的电、热费质押权取得长期借款 100,149 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 2021 年 12 月 31 日，公司装机容量约 68,770.03 兆瓦。2021 年，公司累计完成发电量约 2,729.25 亿千瓦时，同比增长约 1.54%；累计完成上网电量约 2,577.16 亿千瓦时，同比增长约 1.56%。

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	5,335,758	5,619,135	-5.04%	4,936,583	5,205,277	-5.16%	411.73
火电	5,059,475	5,387,385	-6.09%	4,667,769	4,979,388	-6.26%	404.54
风电	257,074	220,264	16.71%	249,958	214,726	16.41%	525.25
水电	2,569	866	196.65%	2,491	800	211.38%	658.95
光伏发电	16,640	10,620	56.69%	16,365	10,363	57.92%	690.08
山西	1,197,442	1,231,635	-2.78%	1,095,460	1,129,124	-2.98%	321.45
火电	1,161,972	1,206,578	-3.70%	1,060,444	1,104,370	-3.98%	313.96
风电	35,470	25,057	41.56%	35,016	24,754	41.46%	548.58
广东	3,232,673	2,528,802	27.83%	3,083,251	2,411,395	27.86%	461.32
火电	3,232,673	2,528,802	27.83%	3,083,251	2,411,395	27.86%	461.32
江苏	1,478,655	1,561,111	-5.28%	1,396,520	1,480,563	-5.68%	438.47
火电	1,468,747	1,560,446	-5.88%	1,386,728	1,479,912	-6.30%	438.59
光伏发电	9,908	665	1,389.92%	9,792	651	1,404.15%	421.54
福建	1,379,555	1,305,539	5.67%	1,308,026	1,237,451	5.70%	403.37
火电	1,347,674	1,271,198	6.02%	1,277,097	1,203,930	6.08%	398.7
风电	31,881	34,341	-7.16%	30,929	33,521	-7.73%	596.12
浙江	1,595,612	1,325,825	20.35%	1,517,402	1,260,371	20.39%	462.03
火电	1,580,811	1,312,715	20.42%	1,502,961	1,247,535	20.47%	460.04
风电	7,872	7,632	3.14%	7,781	7,542	3.17%	609.98
光伏发电	6,929	5,478	26.47%	6,660	5,294	25.80%	736.97
宁夏	119,459	58,704	103.49%	116,707	57,768	102.03%	527.1
风电	104,070	45,456	128.95%	101,699	44,848	126.76%	507.17
光伏发电	15,389	13,248	16.16%	15,008	12,920	16.16%	662.12
云南	593,009	836,326	-29.09%	587,114	808,943	-27.42%	216.95

火电		226,589	-100.00%		205,687	-100.00%	-
水电	577,384	594,444	-2.87%	571,612	588,083	-2.80%	185.84
光伏发电	15,625	15,293	2.17%	15,502	15,173	2.17%	732.93
江西	1,310,041	1,286,848	1.80%	1,250,567	1,227,698	1.86%	447.41
火电	1,139,315	1,187,424	-4.05%	1,084,777	1,130,656	-4.06%	429.57
风电	132,413	99,424	33.18%	128,624	97,042	32.54%	602.44
光伏发电	38,313			37,166			431.59
内蒙古	2,825,551	2,804,082	0.77%	2,646,198	2,630,091	0.61%	331.97
火电	2,636,490	2,682,327	-1.71%	2,462,206	2,510,866	-1.94%	326.17
风电	120,292	57,511	109.16%	115,907	55,689	108.13%	453.64
水电	63,347	58,454	8.37%	62,846	57,939	8.47%	282.9
光伏发电	5,422	5,790	-6.36%	5,239	5,597	-6.40%	957.13
重庆	1,409,598	1,357,394	3.85%	1,386,646	1,339,798	3.50%	330.09
火电	242,142	170,142	42.32%	225,411	158,703	42.03%	417.34
风电	3,644	8,136	-55.21%	3,498	7,889	-55.66%	607.01
水电	1,163,812	1,179,116	-1.30%	1,157,737	1,173,206	-1.32%	312.26
四川	1,546,251	1,611,078	-4.02%	1,537,567	1,601,453	-3.99%	227.65
水电	1,537,686	1,603,447	-4.10%	1,529,196	1,594,002	-4.07%	224.09
光伏发电	8,565	7,631	12.23%	8,371	7,451	12.35%	877.93
青海	142,444	154,733	-7.94%	140,232	153,308	-8.53%	364.94
风电	33,855	30,669	10.39%	32,642	30,361	7.51%	236.14
水电	79,473	96,890	-17.98%	78,587	95,881	-18.04%	225.23
光伏发电	29,116	27,174	7.15%	29,003	27,066	7.16%	888.44
辽宁	987,305	911,453	8.32%	925,991	852,547	8.61%	421.74
火电	745,371	723,358	3.04%	686,874	666,603	3.04%	379.26
风电	236,696	182,513	29.69%	233,931	180,413	29.66%	538.62
光伏发电	5,238	5,582	-6.16%	5,186	5,531	-6.24%	776.56
安徽	2,495,939	2,477,764	0.73%	2,334,962	2,323,588	0.49%	391.49
火电	2,431,425	2,429,570	0.08%	2,271,209	2,276,069	-0.21%	390.26
风电	12,501			12,377			596.68

水电	51,774	48,194	7.43%	51,138	47,519	7.62%	396.44
光伏发电	239			238			384.4
黑龙江	1,643,221	1,807,748	-9.10%	1,508,355	1,655,958	-8.91%	390.55
火电	1,603,530	1,768,520	-9.33%	1,469,357	1,617,380	-9.15%	388.36
风电	30,996	29,701	4.36%	30,501	29,247	4.29%	465.74
水电	8,695	9,527	-8.73%	8,497	9,331	-8.94%	499.17
合计	27,292,513	26,878,177	1.54%	25,771,581	25,375,333	1.56%	389.1

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	22,649,625	0.87%	21,178,084	0.88%	755.14	715.95	5.47	主营业务成本	831.51	93.30	611.98	91.86	35.87
风电	1,006,764	35.92%	982,863	35.37%	46.24	34.55	33.84	主营业务成本	21.87	2.45	16.69	2.51	31.04
水电	3,484,740	-2.96%	3,462,104	-2.93%	77.17	72.99	5.73	主营业务成本	33.96	3.81	34.62	5.20	-1.89
光伏发电	151,384	65.48%	148,530	64.95%	8.85	6.55	35.15	主营业务成本	3.85	0.44	2.95	0.43	30.43
合计	27,292,513	1.54%	25,771,581	1.56%	887.40	830.04	6.91	-	891.19	100.00	666.24	100.00	33.76

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2021 年 12 月 31 日，公司装机容量约 68,770.03 兆瓦。其中，火电煤机 47,954.00 兆瓦，约占 69.73%；火电燃机 4,622.40 兆瓦，约占 6.72%；水电约 9,204.73 兆瓦，约占 13.38%；风电 5,079.10 兆瓦，约占 7.39%；光伏发电 1,909.80 兆瓦，约占 2.78%。2021 年，公司新投产机组容量共 774.15 兆瓦，其中风电项目 446.05 兆瓦、光伏项目 328.10 兆瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

报告期内，公司发电利用小时累计完成 4,070 小时，同比减少 62 小时。其中：火电 4,366 小时，同比增加 41 小时（煤机 4,451 小时，同比增加 7 小时；燃机 3,502 小时，同比增加 408 小时）；水电 3,787 小时，同比减少 115 小时；风电 2,288 小时，同比增加 28 小时；光伏 990 小时，同比减少 365 小时。公司供电煤耗完成 291.72 克/千瓦时，综合厂用电率完成 5.51%。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：亿元

项目名称	项目金额 (总投资)	项目进度	本年度投入金额 (投资完成)	累计实际投资金额 (累计投资完成)
水电	376.60	已投产	6.29	348.58
火电	201.31	已投产、在建或施工准备	27.18	181.99
风电	364.51	已投产、在建或施工准备	77.83	198.31
核电	450.00	施工准备	0.32	0.32
光伏	127.79	已投产、在建或施工准备	30.50	66.14
其他	29.92	已投产或在建	1.74	23.41
合计	1550.13		143.86	818.75

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	1,705.40	1,505.88	199.52
总上网电量	2,577.16	2,537.53	39.63
占比	66.17%	59.34%	6.83%

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

2021 年，公司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。公司通过履行市场开拓、客户开发和市场交易的主体责任，以适应市场竞争为导向，促进售电公司规范管理，增强实力。2022 年，公司将组织区域所属售电公司进一步研判市场形势，提出应对策略，第一时间主动拜访并锁定客户，加大增值服务力度，提高用户黏性，积极寻求更广泛的经营范围和服务对象，增强公司售电业务的盈利能力。

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	17,962,367
对外长期股权投资额增减变动数	118,130
上年同期对外长期股权投资额	17,844,237
对外长期股权投资额增减幅度	0.66%

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

投资主体名称	被投资企业名称	被投资企业所属行业	期初余额	期末余额	本年变动	变动率(%)	期末股权比例
大唐国际发电股份有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	烟煤和无烟煤开采和洗选	4,682,532	5,066,189	383,657	8.19	28%
大唐国际发电股份有限公司	中国大唐集团有限公司	财务公司	1,407,097	1,497,378	90,281	6.42	16.95%
大唐国际发电股份有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	铁路货物运输	849,596	619,789	-229,807	-27.05	34%
大唐国际发电股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	融资租赁	730,738	684,293	-46,445	-6.36	20%
大唐国际发电股份有限公司	巴新铁路有限责任公司	铁路货物运输	391,369	340,781	-50,588	-12.93	20%
大唐国际发电股份有限公司	苏晋塔山发电有限公司	电力生产与销售	450,220	376,475	-73,745	-16.38	40%
大唐国际发电股份有限公司	福建宁德核电有限公司	核力发电	6,332,293	6,522,603	190,310	3.01	44%

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	684,293	-26,445		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	1,497,378	145,070	11,298	长期股权投资	/
合计	1,313,975	/	/	2,181,671	118,625	11,298	/	/

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

序号	类别	明细	证券代码及简称	最初投资金额（千元）	持有数量（股）	期末账面价值（千元）	占期末证券总投资比例（%）	报告期损益（千元）
1	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具	股票	HK3948 伊泰煤炭	639,634	36,062,200	182,217	3.80	8,139
2		股票	601963 重庆银行	1,469	901,473	7,221	0.15	336
3		其他非交易性权益工具	/	1,503,463	/	727,557	15.18	1,019
4	其他非流动金融资产	权益工具投资	/	3,385,265	/	3,876,320	80.87	99,950
合计			/	5,529,831	/	4,793,315	100.00	109,444

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

单位：千元币种：人民币

主要子公司	行业	注册资本	总资产	净资产	净利润	营业收入
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	火力发电	1,557,661	6,613,078	1,865,634	-278,280	6,884,992
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	水力发电	5,693,024	30,413,343	7,341,036	508,806	2,795,914
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	7,833,733	2,195,323	-382,335	4,410,369
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	水力发电	1,791,459	9,419,198	3,360,215	725,009	1,828,268
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	5,243,985	1,529,787	-231,798	3,084,239
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	火力发电	1,700,000	5,515,548	1,417,807	-813,529	4,605,496
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	火力发电	1,811,616	5,115,293	1,664,332	-251,156	4,028,874
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	水力发电	1,500,930	5,817,420	1,968,834	265,983	905,680
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	火力发电	825,090	4,716,531	458,060	-563,197	4,549,382
江苏大唐国际吕四港发电有限责任	火力发电	1,050,182	6,286,147	1,056,818	-501,861	4,184,592

公司						
----	--	--	--	--	--	--

(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

1. 2022 年全社会用电量延续增长态势

中央经济工作会议强调 2022 年经济工作要稳字当头、稳中求进，各方面要积极推出有利于经济稳定的政策，为 2022 年全社会用电量增长提供了最主要支撑。综合考虑国内外经济形势、电能替代等带动电气化水平稳步提升、上年基数前后变化等因素，并结合多种方法对全社会用电量的预测，以及电力供需形势分析预测专家的预判，预计 2022 年全年全社会用电量同比增长 5%-6%，各季度全社会用电量增速总体呈逐季上升态势。

2. 非化石能源发电装机占比持续提高

在新能源快速发展带动下，预计 2022 年基建新增装机规模将创历年新高，全年基建新增发电装机容量 2.3 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机投产 1.8 亿千瓦左右。预计 2022 年底，非化石能源发电装机将有望首次达到总装机规模的一半。

3. 全国电力供需总体平衡，局部区域电力供需偏紧

随着我国消费结构及产业结构持续调整升级，负荷“冬夏”双高峰特征逐步呈现常态化。全球疫情仍在持续，外部形势更加复杂多变，既要保障电力供应，又要积极推动能源转型。宏观经济、燃料供应、气温、降水等多方面因素均给电力供需形势带来较大的不确定性。预计 2022 年全国电力供需总体平衡，迎峰度夏、迎峰度冬期间部分区域电力供需偏紧。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

坚持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，全面落实公司结构调整、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，全力推动能源结构调整，在构建以新能源为主体的新型电力系统中发挥国有控股上市公司的平台作用，加快推动公司向国有资本投资公司转型，切实提升资产管理和资本保值增值等能力，打造管理规范、业绩优秀、竞争力强、绿色低碳、可持续发展、受投资者青睐的一流上市能源公司。

(三) 经营计划

适用 不适用

2022 年，面对更加艰巨的任务和挑战，公司将始终坚持高质量发展，系统施策、持续深化“三提两降一治”提质增效专项行动，稳字当头抓经营，稳中求进谋发展，加快适应全国统一电力市场体系建设，坚定不移推进“二次创业”走深走实，确保实现经营业绩稳健增长，不断为股东创造更多利润回报。

1. 提升安全管控能力。深入贯彻习近平总书记安全生产重要论述，坚持统筹发展和安全，把安全理念贯穿到发展各领域全过程。坚决守住安全生产红线底线，完善制度、优化流程，进一步完善双重预防机制，建设更高水平本质安全型企业。坚决筑牢疫情防控安全防线，强化应急管理，细化应急措施，高质量完成各时段重大政治保电任务。

2. 提升市场竞争能力。坚持向精益化管理要效益，紧紧咬定利润目标不动摇，因时施策推进提质增效深化升级。始终保持敏税的市场嗅觉，优化电煤采购策略，筑牢低成本供应链，有效实

现燃料保供控价。精细营销管理，争发效益电量。创新营销模式，提高客户粘性，加强全流程成本管控，全力争取政策性补贴创效。

3. 提升转型发展能力。服务“碳达峰”“碳中和”目标，公司坚持不懈优存量、拓增量，集中力量建基地、抓指标，全力以赴抢开工、保投产，加快提升新能源比重，加快储能、综合智慧能源服务等新业态布局，打好新能源提速增效攻坚战和新产业振兴拓展攻坚战。统筹推进区域存量、增量、减量资产优化发展，研究支持煤电企业向多能互补企业和“发电+”综合能源服务型企业合作转型，实现煤电与新能源优化组合，全力打赢煤电提质优化攻坚战。

4. 提升改革创新能力。坚持全面深化改革，努力向改革要活力。聚焦创新驱动发展，努力向创新要动力。完善法人治理结构，确保权责法定、权责透明。完善市场化用工机制，全面激发职工活力。科学核定定员，严控用工质量，提高劳动生产效率。全面深化依法治企和法治央企建设，提高法治建设、审计监督和风险管控水平。进一步加强投资者关系管理，提振市场信心，激发上市公司活力。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

(一) 公司可能面对的风险

1. 电量风险：

新冠疫情虽然得到有效控制，但依然存在局部性、季节性爆发的风险，国内经济仍将面临下行压力，全社会用电需求增速放缓，将对电力供需产生一定影响。同时，随着国家鼓励新能源发展政策及风电平价上网导致的“抢装潮”影响，大量新能源机组投运将挤占火电市场份额。

2. 电价风险：

随着电力体制改革不断深入落实，市场化交易电量比例持续提高，跨省区交易比例大幅增长，现货交易加快推进，交易品种日趋完善，电力市场竞争异常激烈，电价下行压力加大。

3. 燃料供应及价格风险：

伴随着国家持续深化供给侧结构性改革、推进电力市场改革、加强煤炭市场调控，2022 年煤炭市场将逐步趋向理性，伴随着安全生产和生态环境治理的逐步深入，煤炭产量增速仍将低于需求增速，整体供需仍将处于偏紧格局。叠加国际能源供需形势使得进口煤总量受限，疫情的不确定性对煤炭的生产运输带来一定影响。2022 年国内煤炭市场价格整体处于相对高位震荡运行，火电企业仍将承受高成本风险。

(二) 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，强化动态经营策略，结合煤、气量价，抓好电热的“两量两价”，发有效益的电、供有效益的热。一是压实目标任务，细化责任措施；二是坚持量价协同提高效益；三是持续落实保价提价；四是加强辅助服务管理。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的沟通，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，公司将加大长协煤供应商的协调力度，提高合同兑现率，依托长协煤量大质优价稳的优势，有效平抑市场煤采购价格，发挥其保供控价中的“压舱石”作用。通过超前分析制约燃料供应的潜在因素，做好燃料保障能力评估，降低不可控因素的影响程度。积极探索掺烧方式的突破，增加采购种类，丰富经济煤源等。

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

2. 公司董事会：报告期内，董事会按照《公司章程》及公司《董事会议事规则》规范运作，共组织召开董事会 10 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 10 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 5 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：2021 年，公司高度重视内部控制的持续优化，持续加强内控体系建设，把风险评估与内控评价纳入公司日常监督管理，内控与风险管理意识逐渐加强，内控体系更加完善，内控与风险管理职责更加清晰。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，结合本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的有效性进行了评价，并编制《大唐发电 2021 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管理的方面，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
2021年第一次临时股东大会	2021年3月26日	http://www.sse.com.cn	2021年3月27日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2021年第一次临时股东大会决议公告（公告编号：2021-010）》
2020年年度股东大会	2021年6月29日	http://www.sse.com.cn	2021年6月30日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2020年年度股东大会决议公告（公告编号：2021-024）》
2021年第二次临时股东大会	2021年8月27日	http://www.sse.com.cn	2021年8月28日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2021年第二次临时股东大会决议公告（公告编号：2021-042）》
2021年第三次临时股东大会	2021年11月17日	http://www.sse.com.cn	2021年11月18日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2021年第三次临时股东大会决议公告（公告编号：2021-064）》
2021年第四次临时股东大会	2021年12月30日	http://www.sse.com.cn	2021年12月31日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2021年第四

				次临时股东大会决议公告（公告编号：2021-076）
--	--	--	--	----------------------------

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	56	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	100.15	否
	董事长			2021-7-6	2022-6-30						
	总经理			2019-8-30							
应学军	董事	男	55	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	79.67	否
刘建龙	董事	男	59	2021-11-17	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
苏民	董事	男	59	2021-11-17	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
肖征	董事	男	57	2021-12-30	2022-6-30	0	0	0	/	/	否
朱绍文	董事	男	57	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
曹欣	董事	男	50	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
赵献国	董事	男	53	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
金生祥	董事	男	47	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
孙永兴	董事	男	55	2020-12-18	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
刘吉臻	独立董事	男	70	2019-7-1	2022-6-30	9,100	9,100	0	/	13.68	否
牛东晓	独立董事	男	59	2020-4-29	2022-6-30	0	0	0	/	13.68	否
寇宝泉	独立董事	男	54	2021-11-17	2022-6-30	0	0	0	/	/	否
宗文龙	独立董事	男	48	2021-11-17	2022-6-30	0	0	0	/	/	否
司凤琪	独立董事	男	49	2021-11-17	2022-6-30	0	0	0	/	/	否
郭红	监事会主席	女	53	2021-11-17	2022-6-30	0	0	0	/	/	否
	副总经理			2019-8-30	2021-10-28						
张晓旭	监事会副主席	男	58	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
汪同良	监事	男	42	2021-12-2	2022-6-30	0	0	0	/	9.28	否

徐向阳	监事	男	50	2021-12-2	2022-6-30	0	0	0	/	10.29	否
段文伟	副总经理	男	50	2021-4-28		0	0	0	/	33.47	否
王振彪	副总经理	男	57	2021-10-28		0	0	0	/	10.90	否
路平	副总经理	男	51	2021-12-30		0	0	0	/	/	否
姜进明	董事会秘书	男	58	2019-10-30		0	0	0	/	93.97	否
	总会计师			2018-8-6							
陈飞虎	董事长	男	59	2019-7-1	2021-7-6	0	0	0	/	/	否
	董事			2019-7-1	2021-8-5						
曲波	董事	男	56	2020-04-29	2021-12-30	0	0	0	/	/	是
罗仲伟	独立董事	男	66	2019-7-1	2021-11-17	0	0	0	/	13.68	否
刘焯松	独立董事	男	53	2019-7-1	2021-11-17	0	0	0	/	13.68	否
姜付秀	独立董事	男	52	2019-7-1	2021-11-17	0	0	0	/	13.68	否
宋波	监事	男	49	2019-8-30	2021-12-2	0	0	0	/	40.20	否
	监事会主席			2019-8-30	2021-11-17						
刘全成	监事	男	58	2019-7-1	2021-11-17	0	0	0	/	/	是
刘根乐	监事	男	50	2019-8-16	2021-12-2	0	0	0	/	45.83	否
王琪瑛	副总经理	男	59	2019-10-30	2021-11-30	0	0	0	/	88.34	否
常征	副总经理	男	56	2019-12-20	2021-8-6	0	0	0	/	68.80	否
白福贵	副总经理	男	59	2019-8-30	2021-8-6	0	2,700	2,700	/	69.88	否
万勇	副总经理	男	51	2021-4-28	2022-3-8	0	0	0	/	75.45	否
合计	/	/	/	/	/	9,100	11,800	2,700	/	878.66	/

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。现任广东分公司执行董事、党委书记、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。现任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。
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。现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。
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。
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书记、总经理，河北建投新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。现任河北建设投资集团有限责任公司党委书记、副总经理；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。现任北京能源集团有限责任公司安全总监兼安全与科技环保部部长、北京京能电力股份有限公司(600578.SH)董事，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。
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。
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，国际能源经济学会(IAEE)中国委员会常务理事，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。
寇宝泉	电机与电器博士，教授、博士生导师。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，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，本公司独立董事。
司凤琪	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。
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。现任天津能源集团财务有限公司总经理、天津能源集团财务有限公司总经理。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。
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。现任本公司法务风控部（审计部）主任，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，监事。
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。现任本公司副总经理。
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。
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。
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。现任本公司党委委员、总会计师、董事会秘书。
陈飞虎	大学学历，高级会计师。1981年8月参加工作。历任能源部经济调节司电力企业处副处长；中国电力企业联合会财务部副处长；电力部经调司经济处处长，副司长；国家电力公司财经部副主任，总经理工作部（办公厅）副主任兼体制改革办公室主任，总经理工作部（办公厅）主任，总经济师；中国华电集团公司副总经理、党组成员；中国国电集团公司董事、总经理、党组成员，董事、总经理、党组副书记，国电电力发展股份有限公司董事长；中国大唐集团有限公司董事、总经理、党组副书记、董事长、党组书记，中国大唐集团新能

	源股份有限公司董事长，本公司董事长。现任国资委中央企业专职外部董事。
曲波	博士研究生学历，正高级工程师。1987年10月参加工作。历任天津电力建设公司安装工程处工程师，天津电力建设公司第一工程公司副总工程师、副经理、总工程师，华北电力集团公司电站建设部副经理，北京电力建设公司副经理、经理，中国大唐集团公司（“大唐集团”）工程管理部副主任（主持工作）、主任，大唐集团副总工程师兼工程管理部主任，大唐集团总工程师，大唐集团总工程师兼大唐集团上海分公司总经理、党组书记、中国大唐集团工程建设有限公司筹备组组长，大唐集团总工程师兼党组办公室、办公室主任。现任中国大唐集团有限公司党组成员、副总经理。
罗仲伟	经济学博士。曾任浙江中国小商品城集团股份有限公司独立董事，四川浪莎控股股份有限公司独立董事，长城财富资产管理股份有限公司独立董事，本公司独立董事。现任中国社会科学院工业经济研究所研究员，中国社会科学院大学教授、博士生导师；兼任中国技术经济学会理事，中国投资协会投资咨询委员会理事，中国企业联合会管理现代化工作委员会委员。
刘焯松	复旦大学理学学士、硕士、经济学博士。曾任上海市统计局副主任科员、科长、统计产业发展中心理事，中国华源集团投资规划部总经理、发展研究部总经理、集团监事、所属上市公司副总经理、集团总裁助理，上海社科院经济景气研究中心主任、研究员（教授）、博士生导师，亨得利控股有限公司独立董事、上海集优机械股份有限公司独立董事、经纬纺织机械股份有限公司独立董事、长安基金管理有限公司独立董事、长安信托有限公司独立董事、上海新华传媒股份有限公司独立董事、上海紫江企业集团股份有限公司独立董事，本公司独立董事。现任亨得利控股有限公司首席经济学家、复旦大学证券研究所副所长（兼职）、上海财务学会副会长。
姜付秀	经济学博士、管理学（会计学）博士后。曾任朗姿股份有限公司独立董事，北讯集团股份有限公司独立董事、烟台龙源电力技术股份有限公司独立董事、北京众信国际旅行社股份有限公司独立董事、本公司独立董事。现任中国人民大学商学院财务与金融系教授、博士生导师；兼任北京醉纯科技股份有限公司（838372.NQ）独立董事，浙江尤夫高新纤维股份有限公司（002427.SZ）独立董事。
宋波	大学学历，高级经济师。自1999年起，历任山东黄岛发电厂计划部副主任、经营审计部主任、副总经济师，山东黄岛电力集团公司党委委员、副总经理，大唐山东发电有限公司济南代表处主任，大唐山东电力燃料有限公司总经理、党委书记，大唐山东发电有限公司党组书记、总经理工作部主任、人力资源部主任，中国水利电力物资集团有限公司党委委员、纪委书记，大唐京津冀能源开发有限公司党委委员、纪委书记，大唐国际发电股份有限公司党委委员、纪委书记、工会主席，本公司监事会主席，本公司云南分公司、重庆分公司党委书记，本公司监事会主席。
刘全成	大学学历，高级会计师。1983年8月新乡火电厂参加工作。曾任新乡火电厂总会计师；洛阳首阳山电厂总会计师；大唐集团河南分公司监察审计部主任、副总会计师兼财务与产权管理部主任、总会计师；中国大唐集团公司财务管理部副主任；本公司总会计师；中国大唐集团有限公司财务管理部主任，本公司监事，中国大唐集团有限公司金融事业部主任。现任中国大唐集团资本控股有限公司董事长，大唐华银电力股份有限公司（600744.SH）董事，中国大唐集团新能源股份有限公司（1798.HK）监事会主席。
刘根乐	大学学历，高级经济师。自2005年起，历任内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司企业策划部部长、人力资源部部长，山西中强经贸有限公司总经理助理，山西大唐国际浮山煤化工项目筹备处主任，大唐国际发电股份有限公司人力资源部薪酬保险处处长、薪酬与业绩考核处处长、人力资源部副主任，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，本公司监事、人力资源部主任。
王琪瑛	大学学历，高级工程师、高级政工师。自1996年起，历任保定热电厂副厂长、厂长，大唐河北发电有限公司党组成员、副总经理，大唐

	新疆发电有限公司总经理、党组书记，中国大唐集团有限公司规划发展部主任，中国大唐集团有限公司规划发展部主任兼中国大唐集团有限公司西藏分公司总经理、党组书记、本公司党委委员、副总经理。现任中国大唐集团有限公司专职董事、中国大唐集团新能源股份有限公司（1798.HK）董事。
常征	大学学历，高级工程师。自 1997 年起，历任黑龙江省电力科学研究所生技处处长、副总工程师、副院长，大唐黑龙江发电有限公司安全生产部主任、副总工程师、党组成员、副总经理，中国大唐集团科学技术研究院有限公司党委书记兼副院长、院长兼党委副书记，中国大唐集团有限公司科技与信息化部主任、科技创新部主任、本公司党委委员、副总经理。
白福贵	大学学历，高级经济师。自 2002 年起，历任北京国华物流有限公司总经理助理，大唐国际生产部副经理、燃料管理部经理（兼任北京大唐燃料有限公司总经理），大唐国际王滩发电公司总经理，大唐国际燃料管理部主任，大唐国际京津冀分公司副总经理、本公司党委委员、副总经理。现任本公司顾问。
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、本公司副总经理。

其它情况说明

√适用 □不适用

独立董事罗仲伟先生、刘焜松先生、姜付秀先生自 2015 年 8 月 14 日起担任公司独立董事，至 2021 年 8 月 13 日止连续担任独立董事达到六年。鉴于罗仲伟先生、刘焜松先生、姜付秀先生届满离任将导致公司独立董事人数低于董事会总人数的三分之一，罗仲伟先生、刘焜松先生、姜付秀先生已继续履行其相关职责至 2021 年 11 月 17 日公司 2021 年第三次股东大会选举产生新任独立董事时。

(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
刘建龙	中国大唐集团有限公司	专职董事	2021.06	
苏民	中国大唐集团有限公司	专职董事	2021.08	
曹欣	河北建设投资集团有限责任公司	党委书记、	2010.04	
		副总经理	2014.01	
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、安全与科技环保部部长	2021.11	
孙永兴	北京能源集团有限责任公司	专职董事	2018.06	
曲波	中国大唐集团有限公司	党组成员、副总经理	2020.06	
刘全成	中国大唐集团有限公司	金融事业部主任	2020.03	2021.06

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	
梁永磐	大唐电力燃料有限公司	董事	2014.08	
应学军	广东大唐国际潮州发电有限公司责任公司	董事长	2020.08	2021.08
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	
刘建龙	大唐华银电力股份有限公司	董事	2020.5	2021.12
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	
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	天津国投津能	2016.02	

	限公司	发电有限公司		
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)有限公司	总经理	2016.09	
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	大唐保定华源热电有限责任公司	副董事长	2017.09	
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	河北建投城镇化建设开发有限公司	董事	2018.07	
孙永兴	北京太阳宫燃气热电有限公司	董事	2017.11	2022.01
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	
金生祥	国电电力大连庄河发电有限责任公司	副董事长	2017.12	
金生祥	华能北京热电有限责任公司	副董事长	2020.08	
金生祥	北京京能电力股份有限公司	党委副书记、总经理	2018.04	2021.11

金生祥	北京京能电力股份有限公司	董事	2018.04	
金生祥	华润电力（锡林郭勒）有限公司	董事	2019.01	
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	国际能源经济学会（IAEE）中国委员会	常务理事	2012.3	
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	
牛东晓	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	董事	2020.12	
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部重点实验室	常务副主任	2020.12	
宗文龙	中央财经大学	教授	2005.07	
宗文龙	大唐电信科技股份有限公司	独立董事	2016.02	2022.01
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	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	副主任委员	2022.01	

	会汽机专委会			
郭红	大唐华北电力运营有限公司	纪委书记、工会主席	2020.12	2021.11
郭红	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	董事长	2020.05	
张晓旭	天津能源集团财务有限公司	总经理	2019.04	2021.12
张晓旭	天津能源集团财务有限公司	董事长	2021.12	
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	
汪同良	中国大唐集团核电有限公司	监事	2020.12	
陈飞虎	国务院国资委	中央企业专职外部董事	2020.12	
罗仲伟	中国社会科学院工业经济研究所	研究员	2006.07	
罗仲伟	中国社会科学院大学	教授/博导	2008.07	
罗仲伟	中国投资协会投资咨询委员会	理事	2009.02	
罗仲伟	中国企业联合会	管理现代化工作委员会委员	2015.03	
罗仲伟	中国技术经济学会	理事	2017.09	
罗仲伟	长城财富资产管理股份有限公司	独立董事	2017.12	2021.08
刘焜松	亨得利控股有限公司	首席经济学家	2014.09	
刘焜松	复旦大学证券研究所	副所长(兼职)	2015.05	
刘焜松	上海财务学会	副会长	2014.01	
姜付秀	中国人民大学商学院	教授	2009.08	
姜付秀	烟台龙源电力技术股份有限公司	独立董事	2017.11	2021.04
姜付秀	浙江尤夫高新纤维股份有限公司	独立董事	2018.12	
姜付秀	北京醉纯科技股份有	独立董事	2022.01	

	限公司			
刘全成	中国大唐集团新能源股份有限公司	监事会主席	2019.05	
刘全成	大唐环境产业集团股份有限公司	董事	2019.10	2021.09
刘全成	中国大唐集团财务有限公司	董事长	2020.03	2021.07
刘全成	中国大唐集团资本控股有限公司	副董事长	2018.04	2021.06
刘全成	中国大唐集团资本控股有限公司	董事长	2021.06	
刘全成	中新能化科技有限公司	董事	2016.12	2021.06
刘全成	大唐(上海)能源开发有限公司	董事	2019.03	
刘全成	中国大唐集团太阳能产业有限公司	董事	2019.03	
姜进明	中国大唐集团财务有限公司	副董事长	2020.11	
姜进明	大唐华北电力运营有限公司	总会计师	2020.12	2021.11
王琪琪	中国大唐集团新能源股份有限公司	董事	2021.12	

(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2019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为人民币878.66万元（含独立董事薪酬68.4万元）。

(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
梁永磐	董事长	选举	经公司第十届二十次董事会选举，担任公司董事长

刘建龙	董事	选举	经公司 2021 年第三次临时股东大会选举，担任公司董事
肖征	董事	选举	经公司 2021 年第四次临时股东大会选举，担任公司董事
苏民	董事	选举	经公司 2021 年第三次临时股东大会选举，担任公司董事
寇宝泉	独立董事	选举	经公司 2021 年第三次临时股东大会选举，担任公司董事
宗文龙	独立董事	选举	经公司 2021 年第三次临时股东大会选举，担任公司董事
司风琪	独立董事	选举	经公司 2021 年第三次临时股东大会选举，担任公司董事
郭红	监事	选举	经公司 2021 年第三次临时股东大会选举，担任公司股东代表监事
郭红	监事会主席	选举	经公司第十届十六次监事会选举，担任公司监事会主席
徐向阳	监事	选举	经公司 2021 年 12 月 2 日职工代表大会选举，担任公司职工代表监事
汪同良	监事	选举	经公司 2021 年 12 月 2 日职工代表大会选举，担任公司职工代表监事
段文伟	副总经理	聘任	经公司第十届十八次董事会批准，担任公司副总经理
万勇	副总经理	聘任	经公司第十届十八次董事会批准，担任公司副总经理
王振彪	副总经理	聘任	经公司第十届二十三次董事会批准，担任公司副总经理
路平	副总经理	聘任	经公司第十届二十六次董事会批准，担任公司副总经理
罗仲伟	独立董事	离任	任期届满
刘焜松	独立董事	离任	任期届满
姜付秀	独立董事	离任	任期届满
陈飞虎	董事长	解聘	经公司第十届二十次董事会批准，不再担任公司董事长
陈飞虎	董事	离任	因工作变动，2021 年 8 月 5 日辞任公司董事

曲波	董事	解聘	经公司 2021 年第四次临时股东大会批准，不再担任公司董事
宋波	监事会主席	解聘	经公司第十届十六次监事会批准，不再担任公司监事会主席
刘全成	监事	解聘	经公司 2021 年第三次临时股东大会批准不再担任公司股东代表监事
宋波	监事	解聘	经公司 2021 年 12 月 2 日职工代表大会选举，不再担任公司职工代表监事
刘根乐	监事	解聘	经公司 2021 年 12 月 2 日职工代表大会选举，不再担任公司职工代表监事
白福贵	副总经理	解聘	经公司第十届二十一次董事会批准，不再担任公司副总经理
常征	副总经理	解聘	经公司第十届二十一次董事会批准，不再担任公司副总经理
郭红	副总经理	解聘	经公司第十届二十三次董事会批准，不再担任公司副总经理
王琪瑛	副总经理	离任	因工作变动，2021 年 11 月 30 日辞任公司副总经理
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
第十届十七次董事会	2021 年 3 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：2021-011）》
第十届十八次董事会	2021 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：2021-017）》
第十届十九次董事会	2021 年 5 月 20 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：2021-023）》
第十届二十次董事会	2021 年 7 月 6 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：2021-025）》

第十届二十一次董事会	2021年8月6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：2021-027）》
第十届二十二次董事会	2021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：2021-043）》
第十届二十三次董事会	2021年10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：2021-058）》
第十届二十四次董事会	2021年11月17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：2021-065）》
第十届二十五次董事会	2021年11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：2021-069）》
第十届二十六次董事会	2021年12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：2021-077）》

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	10	5	5	0	0	否	5
应学军	否	10	4	5	1	0	否	4
刘建龙	否	3	2	1	0	0	否	1
苏民	否	3	2	1	0	0	否	1
肖征	否	3	2	1	0	0	否	1
朱绍文	否	10	5	5	0	0	否	5
曹欣	否	10	1	5	4	0	否	1
赵献国	否	10	5	5	0	0	否	5
金生祥	否	10	5	5	0	0	否	3
孙永兴	否	10	5	5	0	0	否	5
刘吉臻	是	10	3	5	2	0	否	3
牛东晓	是	10	5	5	0	0	否	5
寇宝泉	是	3	2	1	0	0	否	1
宗文龙	是	3	2	1	0	0	否	1
司凤琪	是	3	2	1	0	0	否	1
陈飞虎	否	4	0	2	2	0	否	0
曲波	否	9	2	5	2	0	否	1
罗仲伟	是	7	3	4	0	0	否	2
刘焜松	是	7	3	4	0	0	否	2
姜付秀	是	7	3	4	0	0	否	3

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	10
其中：现场会议次数	5
通讯方式召开会议次数	5
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、刘吉臻、曹欣、朱绍文、刘建龙、苏民、孙永兴
审核委员会	宗文龙、牛东晓、司凤琪、金生祥、应学军
提名委员会	牛东晓、寇宝泉、宗文龙、刘建龙、赵献国
薪酬与考核委员会	牛东晓、寇宝泉、司凤琪、刘建龙、苏民

(2). 报告期内战略发展与风险控制委员会召开 1 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
2021 年 3 月 25 日	2020 年规划发展工作完成情况及 2021 年工作计划	充分肯定公司 2020 年规划发展工作取得的成绩，同意对当前规划发展工作面临的形势和困难分析，同意 2021 年重点工作目标以及相应的保障措施。建议公司密切关注国家相关产业政策及经济形势，超前谋划、超前部署，确保做好“十四五”开局之年各项规划工作。	/

(3). 报告期内审核委员会召开 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
2021 年 3 月 25 日	2020 年度报告审计工作情况、聘用 2021 年度会计师事务所、2020 年度公司募集资金存放与实际使用情况的专项报告等	同意天职国际会计师事务所对有关审计工作的汇报、聘用 2021 年度会计师事务所、2020 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；建议公司管理层高度重视会计师提出的风险问题及改进建议，进一步强化公司治理，确保公司高质量发展。	/
2021 年 7 月 5 日	审议聘用 2021 年度内部控制审计会计师事务所的议案	同意聘用天职国际为公司 2021 年度内部控制审计机构。	/
2021 年 8 月 27 日	审议 2021 年半年度报告、2021 年半年度公司募集资金存放与实际使用情况的专项报告的议案	认可会计师对公司 2021 年度中期业绩的审阅工作。公司 2021 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 2021 年上半年的经营成果及期末财务状况；同意公司募集资金存放与实际使用情况的专项报告，认为公司募集资金管理不存在违规情形。	
--	--	--	--

(4). 报告期内提名委员会召开 5 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
2021 年 3 月 25 日	提名委员会工作情况	同意公司 2020 年度提名委员会工作情况报告。	/
2021 年 4 月 23 日	审议聘任副总经理的议案	认为段文伟先生、万勇先生具备公司高级管理人员任职资格符合要求，同意相关提名。	/
2021 年 10 月 26 日	审议提名公司第十届董事会董事及独立董事候选人、提名副总经理的议案	认为董事候选人刘建龙先生、苏民先生，独立董事候选人宗文龙先生、司风琪先生、寇宝泉先生具备公司董事及独立董事任职资格，王振彪先生具备公司高级管理人员任职资格，同意相关提名。	/
2021 年 11 月 28 日	审议提名公司第十届董事会董事候选人的议案	认为董事候选人肖征先生具备公司董事任职资格，同意相关提名。	/
2021 年 12 月 28 日	审议提名副总经理的议案	认为路平先生具备公司高级管理人员任职资格符合要求，同意相关提名。	/

(5). 报告期内薪酬与考核委员会召开 1 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
2021 年 3 月 25 日	董监高 2020 年薪酬情况及 2021 年薪酬计划	同意公司董监高 2020 年薪酬情况及 2021 年薪酬计划。	/

(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	110
------------	-----

主要子公司在职员工的数量	32,531
在职员工的数量合计	32,641
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	19,886
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	18,598
技术人员	5,467
财务人员	713
行政人员	6,142
其他	1,721
合计	32,641
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	6
硕士研究生	907
大学本科生	18,241
大学专科生	8,103
中专、技校生	2,775
高中及以下人员	2,609
合计	32,641

(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，并采用多种激励机制，加强专家团队建设和创新团队建设。继续实施边远艰苦地区津贴、高原津贴、高温津贴和班组长津贴等政策，持续深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。坚持企业内部收入分配向生产一线、核心骨干和关键岗位员工侧重，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。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。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司始终注重全员分层分类培训，建立健全人才培养长效机制，增强企业核心竞争力。通过开展有针对性的专业培训，不断夯实培训基础，加大培训投入力度，有力促进了公司职业培训工作的蓬勃发展，各类人才不断涌现，为公司持续健康发展提供了人才保障。2021年，坚持“因地制宜、因材施教”原则，将教育培训重心下沉，充分发挥各企业的培训主体作用和专业培训基地的支撑作用，分工明确、重点突出、覆盖全员的培训梯级体系愈发成熟，着力建设大唐知识型、技能型、创新型人才队伍。

(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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 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	<input checked="" type="checkbox"/> 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

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 2021 年度薪酬情况进行了审核，认为 2021 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，设置流程关键，设定标准控制措施，明确控制责任和监督检查方法等，形成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。为规范和加强公司内控管理工作，根据上市公司的有关规定，依照权责关系全面修订了管理制度。进一步促进了公司规范运作和健康发展，增强了防范和化解各类风险的能力和水平。

2. 实施情况：公司建立了适应经营环境的管理组织，在各职能部门权责分明，相互制约的基础上，更新了风险和内控工作领导小组和执行机构，实现企业风险管理和内控的有机结合，确保内控工作齐抓共管见成效。注重培训和宣贯工作开展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方式组织员工学习内控管理制度，培育标准化企业文化，提高员工风险意识及执行内部控制的自觉性。通过聘请外部专业人员开展内部控制审计、对内部流程制度评审与指导修订，查找内控缺陷，提出缺陷认定意见和整改建议。

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

公司根据《公司法》、《证券法》、《上市规则》等法律、法规及《公司章程》的有关规定，结合公司的实际情况，制定了《内部控制管理办法》。公司严格按照各项制度要求，进一步加强了对子公司的管理，建立了有效的控制机制，对公司的组织、资源、资产、投资和公司的运作进行风险控制，提高了公司整体运作效率和抗风险能力。

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，应当执行公司对子公司的各项制度规定。各子公司严格依照公司《信息披露管理制度》的规定，及时、准确、真实、完整地向公司报告制度所规定的重大事项信息，不存在应披露而未披露的重大事项信息。

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2021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整改问题。报告期内，除与控股股东同业竞争问题外，其他问题均已完成整改。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

（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

公司所属火电企业属于重点排污单位，脱硫、脱硝、除尘设备安全稳定运行，各企业在气、水、声、渣、危废、固废等方面依法合规运营。根据《排污许可管理条例》文件要求，各火电企业全部做到了持证排污，依法合规运营。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属火电企业全部建有除尘、脱硫、脱硝、废水处理等防治污染设施，运行状况良好，全部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

公司所属企业相关建设项目全部按要求开展环境影响评价和办理环境保护行政许可手续。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司所属火电企业全部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，2021 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

序号	省市	电厂	事件	监管单位	处罚文件	日期	金额 (万元)	整改情况
1	山西省 临汾市	山西大唐 国际临汾 热电有限 责任公司	2号机组在进行低负荷优化试验过程中造成氮氧化物小时均值超标	山西省临汾市生态环境局	临环罚字[2021]001012号	2021年6月2日	35	已完成整改
2	河北唐 山市	河北大唐 国际唐山 热电有限 责任公司	C2皮带尾部导料槽后盖板封闭不严，周边有煤粉尘堆积，有粉尘无组织放散现象	河北省唐山市生态环境局	唐环罚[2021]01-169号	2021年6月3日	2	已完成整改

3	河北唐山市	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	1、2号机组脱硫脱硝出口烟道烟气流速、湿度比对检测，评价结果不合格	河北省唐山市生态环境局	唐环罚[2021]01-202号	2021年6月3日	5	已完成整改
---	-------	------------------	-----------------------------------	-------------	------------------	-----------	---	-------

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

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

重点排污单位之外的公司全部在符合国家及当地政府环保要求的情况下安全稳定运行，达标排放。

3. 未披露其他环境信息的原因

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，不断完善保护生态、防治污染、履行环境责任等方面工作。通过开展火电机组的超低排放改造、废水达标升级改造、煤场干雾抑尘改造、风场水土保持环境保护治理等工作，有效加强生态环境保护，促进上市公司绿色发展。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司持续推进绿色能源转型，加快新能源项目建设步伐，加快提升清洁能源占比。公司加快发展新业态项目，与设计院、高校等研究机构积极合作，稳步推进 CCUS、氢能、储能和可再生能源供暖等新业态项目。公司在发展清洁能源的同时，进一步挖掘存量火电企业的节能降碳潜力，通过实施深度节能改造，持续降低单位电量碳排放强度，不断提高公司整体清洁低碳发电水平。

二、社会责任工作情况

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《2021 年社会责任报告》。

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

2021 年，公司系统各级企业始终牢记使命、勇担社会责任。公司结合自身优势，进一步巩固脱贫攻坚成果，接续推进乡村全面振兴，认真履行社会责任，提升品牌形象，深耕细作、提质增

效，帮助实现乡村全面振兴目标。通过开展乡村振兴工作，构建与政府沟通协作的新合作共赢关系，从而构建新型政企合作平台，筑牢公司高质量发展压舱石。2021 年，公司帮扶资金完成人民币 1015.50 万元，主要用于教育、民生、产业、党建等方面帮扶工作。

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 1	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

为加强公司固定资产管理，客观、准确反映企业财务状况和经营成果，按照会计准则及相关税务法规的规定，经公司研究，决定自 2021 年 4 月 1 日起调整下列资产折旧政策，并相应调整有关资产目录：燃煤机组发电及供热设备折旧年限由 17 年调整为 20 年，水电机组发电设备由 15 年调整为 18 年，水电大坝由 45 年调整为 50 年，汽车运输设备由 6 年调整为 10 年。《关于固定资产会计估计变更的议案》经第十届二十二次董事会审议通过。公司对此事项采用未来适用法，此项会计估计变更导致 2021 年固定资产折旧金额减少 1,684,459 千元，营业成本减少 1,684,459 千元，净利润增加 1,501,827 千元，归属于母公司股东的净利润增加 1,057,440 千元，归属于少数股东损益增加 444,387 千元。

(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	11,585
境内会计师事务所审计年限	1 年
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 2020 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 2021 年财务报告审计机构，天职香港会计师事务所有限公司为公司境外 2021 年财务报告审计机构。

经公司召开的 2021 年第二次临时股东大会审议通过，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 2021 年度内部控制审计机构。

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) 2018年7月4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2018年12月21日起至2021年12月20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100亿元的融资租赁及保理业务支持。

2021年度，本公司与上海大唐租赁公司签订的融资金额为9.35亿元，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2018年7月4日发布的相关公告。

(2) 2019年1月23日，本公司与大唐集团签署2019年度《综合产品和服务框架协议》。协议有效期自2019年3月28日起至2021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，基建工程总承包，替代发电，电量销售（含水、汽等资源销售）及电量委托代理，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）。2020年12月18日，经2020年第二次临时股东大会审议通过，公司调增部分关联交易事项年度金额上限。

截至2021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、基建物资采购以及相关配套服务	78	25.62
2	煤炭供应	450	210.99
3	技术改造、运行管理及检修维护	15	1.48
4	技术监控与技术服务	4	3.39
5	基建工程总承包	18	7.36
6	电量销售（含水、汽等资源销售）及电量委托代理	17	0.61
7	替代发电	1	0.20
8	烟气环保设施特许经营	27	24.05
9	科技项目研发	0.8	0.10
10	信息化系统开发	1	0.82
11	产权经纪服务	0.3	/
12	物业管理等后勤服务	0.55	0.26

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	实际发生金额
1	煤炭供应及煤炭运输	150	1.96
2	电量销售	7	0.11
3	替代发电	9	/
4	运行管理及检修维护	1.9	1.87
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	6.8	6.75

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2019年1月23日、2020年8月28日发布的相关公告。

(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。2021年度，本公司与大唐租赁公司签订的融资金额为18.94亿元，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。截至2021年12月31日，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148.81亿元，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》，自协议生效之日起36个月内，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20亿元的保理业务支持。2021年，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7.93亿元，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日发布的相关公告。

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	7,392,767	3,320,820	10,713,587	10,421,600	-1,685,247	8,736,353
中国大唐集团有限公司	母公司				1,994,600	-1,200,000	794,600
合计		7,392,767	3,320,820	10,713,587	12,416,200	-2,885,247	9,530,953
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2021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10,713,587千元。 (2)2021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23,300,782千元。					
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%	7,392,767	298,044,509	294,723,689	10,713,587
合计	/	/	/	7,392,767	298,044,509	294,723,689	10,713,587

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%	10,421,600	23,300,782	24,986,029	8,736,353
合计	/	/	/	10,421,600	23,300,782	24,986,029	8,736,353

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	8,736,353

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	山西大唐国际运城发电有限责任公司	220,000	2012-6-18	2012-6-18	2024-12-21	连带责任担保	否	否	否		否	否	联营公司	
本公司	公司本部	内蒙古锡多铁路股份有限公司	8,414	2009-11-16	2009-11-16	2022-11-15	连带责任担保	否	否	否		否	否	联营公司	
本公司	公司本部	辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	51,200	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）															-868,055
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															2,238,314
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															-218,917
报告期末对子公司担保余额合计（B）															3,003,836
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															

担保总额 (A+B)	5,242,150
担保总额占公司净资产的比例 (%)	6.88
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)	2,860,621
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)	4,819,321
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	638,100	668,300	755,692

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
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	89,672	2019-05-17	2020-5-16	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		4,103	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2018-06-01	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	2019-03-21	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	6,800	2020-3-31	2021-3-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		381	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	17,760	2020-5-20	2021-5-19	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		1,079	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	108,720	2020-7-17	2021-7-16	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		6,603	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	24,680	2020-12-18	2021-12-17	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		1,499	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	10,000	2020-12-31	2021-12-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		609	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用	150,000	2021-11-01	2022-10-31	自有	流动资金	合同约定	6.35%		1,523	否	是	否	

	借款				资金	借款								
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	27,100	2021-10-29	2022-10-28	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		289	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	31,000	2021-09-17	2022-09-16	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		547	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	430,000	2021-05-20	2024-05-19	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		16,171	否	是	否	
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	17,000	2020-5-29	2021-5-28	自有资金	流动资金借款	合同约定	3.915%			否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	7,800	2020-10-25	2021-10-24	自有资金	流动资金借款	合同约定	3.915%			否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	56,000	2018-3-20	2021-3-19	自有资金	流动资金借款	合同约定	3.915%			否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	286,450	2018-4-12	2021-4-11	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	
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	否	
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	否	

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委托贷款本金 119,810 千元。截至 2021 年 12 月 31 日止，本公司对上述委托贷款计提减值准备 136,687 千元，其中本金 119,810 千元，利息 16,877 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

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国大唐集团有限公司	2,401,729,106	2,401,729,106	0	0	非公开发行限售股	2021年3月24日
HKSCCNOMINEESLIMITED	2,794,943,820	2,794,943,820	0	0	非公开发行限售股	2021年3月20日
合计	5,196,672,926	5,196,672,926	0	0	/	/

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 2021 年度第一期中期票据（可持续挂钩）	2021-5-6	3.09%	2,000	2021-5-6	2,000	2024-5-7

大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	2021-9-7	3.20%	1,500	2021-9-7	1,500	2024-9-9
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）	2021-8-3	2.80%	1,200	2021-8-3	1,200	2024-8-4
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	2021-3-5	2.45%	2,000	2021-3-5	2,000	2021-5-12
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	2021-4-19	2.17%	2,000	2021-4-19	2,000	2021-7-7
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券	2021-5-12	2.33%	2,000	2021-5-12	2,000	2021-7-22
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第四期超短期融资券	2021-7-12	2.10%	2,000	2021-7-12	2,000	2021-9-9
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第五期超短期融资券	2021-7-30	2.10%	2,000	2021-7-30	2,000	2021-10-22
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第六期超短期融资券	2021-8-16	2.06%	2,000	2021-8-16	2,000	2021-11-10
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第七期超短期融资券	2021-9-24	2.35%	2,000	2021-9-24	2,000	2022-3-24
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第八期超短期融资券	2021-10-19	2.55%	2,000	2021-10-19	2,000	2022-4-15
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第九期超短期融资券	2021-11-23	2.39%	2,000	2021-11-23	2,000	2022-2-22

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)	206,795
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	211,383
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
HKSCCNOMINEESLIMITED	-1,189,220	6,083,510,247	32.87	0	质押	3,275,623,820	境外法人
天津市津能投资有限公司	-9,344,000	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	-150,000,000	1,081,730,854	5.85	0	无	/	国有法人
香港中央结算有限公司	52,872,833	78,526,358	0.42	0	无	/	境外法人
洪英	26,500,000	26,500,000	0.14	0	无	/	境内自然人

胡旭东	19,300,000	24,788,800	0.13	0	无	/	境内自然人
海金（大连）投资管理有限公司—海金6号私募证券投资基金	21,337,716	21,337,716	0.12	0	无	/	其他
林建新	17,967,373	17,967,373	0.10	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	6,083,510,247	境外上市外资股	6,083,510,247				
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	1,081,730,854	人民币普通股	1,081,730,854				
香港中央结算有限公司	78,526,358	人民币普通股	78,526,358				
洪英	26,500,000	人民币普通股	26,500,000				
胡旭东	24,788,800	人民币普通股	24,788,800				
海金（大连）投资管理有限公司—海金6号私募证券投资基金	21,337,716	人民币普通股	21,337,716				
林建新	17,967,373	人民币普通股	17,967,373				
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2021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
----	----------------

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	2013-3-27	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、询价和协议交易	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	2014-11-3	2014-11-3	2024-11-3	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、询价和协议交易	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	2020-11-26	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 2021 年 3 月 22 日公布《2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第一期)2021 年付息公告》，债权登记日为 2021 年 3 月 26 日，付息日为 2021 年 3 月 29 日。该次付息工作已于 2021 年 3 月 29 日实施完毕。
2011 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(09 大唐债第二期)	公司于 2021 年 4 月 9 日公布《2011 年大唐国际发电股份有限公司公司债券(09 大唐债第二期)2021 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2021 年 4 月 19 日，本息兑付日为 2021 年 4 月 20 日，债券摘牌日为 2021 年 4 月 20 日。该次本息兑付及摘牌工作已于 2021 年 4 月 20 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 2021 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)2021 年付息公告》，债权登记日为 2021 年 11 月 2 日，付息日为 2021 年 11 月 3 日。该次付息工作已于 2021 年 11 月 3 日实施完毕。
大唐国际发电股份有限公司 2020 年公开发行可续期公司债券(第一期)	公司于 2021 年 11 月 19 日公布《大唐国际发电股份有限公司 2020 年公开发行可续期公司债券(第一期)2021 年付息公告》，债权登记日为 2021 年 11 月 25 日，付息日为 2021 年 11 月 26 日。该次付息工作已于 2021 年 11 月 26 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	2021-5-6	2021-5-7	2024-5-7	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	2020-6-23	2020-6-24	2023-6-24	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	2020-6-17	2020-6-19	2023-6-19	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2019年度第四期定向债务融资工具	19 大唐发电 PPN004	031900702. IB	2019-9-10	2019-9-11	2022-9-11	40	4.25	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年度第三期定向债务融资工具	19 大唐发电 PPN003	031900632. IB	2019-8-16	2019-8-19	2022-8-19	40	4.30	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年度第二期定向债务融资工具	19 大唐发电 PPN002	031900589. IB	2019-7-26	2019-7-30	2022-7-30	40	4.59	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年度第一期定向债务融资工具	19 大唐发电 PPN001	031900478. IB	2019-5-30	2019-6-3	2022-6-3	40	4.71	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年度第八期超短期融资券	21 大唐发电 SCP008	012103790. IB	2021-10-19	2021-10-20	2022-4-15	20	2.55	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2021年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	21 大唐发电 GN002(碳中和债)	132100097. IB	2021-9-7	2021-9-9	2024-9-9	15	3.20	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	2021-8-3	2021-8-4	2024-8-4	12	2.80	按年付息，一次还本	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 2020 年度第五期超短期融资券	公司于 2021 年 3 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第五期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2021 年 3 月 11 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	公司于 2021 年 5 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2021 年 5 月 12 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 2021 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 2021 年度付息公告》，该次付息工作已于 2021 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 2021 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 2021 年度付息公告》，该次付息工作已于 2021 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 年度第二期超短期融资券	公司于 2021 年 7 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2021 年 7 月 7 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券	公司于 2021 年 7 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2021 年 7 月 22 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第四期超短期融资券	公司于 2021 年 9 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第四期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2021 年 9 月 9 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第五期超短期融资券	公司于 2021 年 10 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第五期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2021 年 10 月 22 日完成付息兑付手续。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第六期超短期融资券	公司于 2021 年 11 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第六期超短期融资券兑付公告》，该次付息工作已于 2021 年 11 月 10 日实施完毕。
大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第一期定向债务融资工具	公司于 2021 年 6 月刊登了《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 2021 年付息公告》，该次付息工作已于 2021 年 6 月 3 日实施完毕。
大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第二期定向债务融资工具	公司于 2021 年 7 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第二期定向债务融资工具 2021 年付息公告》，该次付息工作已于 2021 年 7

向债务融资工具	月 30 日实施完毕。
大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第三期定向债务融资工具	公司于 2021 年 8 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第三期定向债务融资工具 2021 年付息公告》，该次付息工作已于 2021 年 8 月 19 日实施完毕。
大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第四期定向债务融资工具	公司于 2021 年 9 月刊登了《大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第四期定向债务融资工具 2021 年付息公告》，该次付息工作已于 2021 年 9 月 11 日实施完毕。
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	公司于 2021 年 11 月刊登了《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 2021 年付息公告》，该次付息工作已于 2021 年 11 月 25 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
北京市京都律师事务所	北京市朝阳区景华南街 5 号 远洋光华国际 C 座 22 层	-	樊利涛	17611262569
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区兆泰国际中心 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
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)	20	20	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 年度第二期中期票据	15	15	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 年度第一期中期票据	20	20	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 2019 年度第五	20	20	0	报告期内募集资金专项账户	不适用	是

期定向债务融资工具				运作规范		
大唐国际发电股份有限公司2019年度第四期定向债务融资工具	40	40	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2019年度第三期定向债务融资工具	40	40	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2019年度第二期定向债务融资工具	40	40	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2019年度第一期定向债务融资工具	40	40	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2021年度第八期超短期融资券	20	20	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2021年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	15	15	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2021年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	12	12	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

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

亏损情况	报告期内合并报表范围净利润为-11,895,667千元,超过上年末净资产的10%。
亏损原因	报告期内受煤炭价格持续大幅上涨影响,公司所属火电企业燃料成本同比大幅增加,导致公司业绩出现较大幅度亏损。
对公司生产经营和偿债能力的影响	报告期内公司生产稳定、保供有力,提质增效成效显著,转型发展取得较大突破,改革治理持续深化。公司资信状况优良,与国内主要金融机构保持长期合作关系,授信额度充足,具备较强偿债能力。

(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	2021 年	2020 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	-9,990,522	3,633,613	-374.95	/
流动比率	0.48	0.43	11.63	/
速动比率	0.41	0.39	5.13	/
资产负债率 (%)	74.27	67.40	10.19	/
EBITDA 全部债务比	0.04	0.16	-75.00	/
利息保障倍数	-0.68	1.91	-135.60	/
现金利息保障倍数	1.38	3.90	-64.62	/
EBITDA 利息保障倍数	1.28	3.99	-67.92	/
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[2022]13271 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 2021 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表、2021 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 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 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[2022]13271 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>递延所得税资产确认与计量事项</p> <p>截至 2021 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 4,194,841 千元(参考后附财务报表附注三、(三十一);附注六、(二十))。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) 评估大唐发电与税务事项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国际发电股份有限公司未来期间财务预测,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[2022]13271 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 2021 年 12 月 31 日,大唐发电合并财务报表列报固定资产账面价值 188,265,368 千元,已计提减值准备 1,443,447 千元(参见后附财务报表附注三、(十七);附注六、(十五)),占资产总额的 63.61%。管理层依据《企业会计准则第 8 号-资产减值》的规定对固定资产减值迹象进行判断,由于个别发电子公司近两年亏损,管理层评估部分子公司固定资产存在减值迹象。</p> <p>对于存在减值迹象的固定资产,管理层按照《企业会计准则第 8 号-资产减值》相关要求进一步预测可回收金额。其中,在预测未来现金流量时,管理层需要对该资产(或资产组)的产量、售价、相关经营成本以及计算现值使用的折现率等做出重大判断。</p> <p>由于固定资产减值预测较为复杂,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,我们将固定资产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减值的会计估计所执行的程序主要包括以下方面:</p> <p>(1) 了解并测试大唐发电与识别资产减值迹象和测算可回收金额相关的内部控制。</p> <p>(2) 实地勘察相关固定资产,并实施监盘程序,以了解是否存在无法使用、长期闲置等问题,以及负荷率等问题。</p> <p>(3) 评估大唐发电管理层做出对各资产组所使用折现率的合理性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>(4) 复核了大唐发电管理层对现金流量预测所采用的关键假设和重要参数,评估其合理性。</p>

审计报告（续）

天职业字[2022]13271 号

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 2021 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。

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（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督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：

审计报告（续）

天职业字[2022]13271 号

(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。

(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（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期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。

审计报告（续）

天职业字[2022]13271 号

[此页无正文]

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国·北京

二〇二二年三月二十九日

中国注册会计师：

二、财务报表

合并资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	七、1	11,258,406	8,274,612
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	64,571	343,228
应收账款	七、5	18,359,505	15,147,362
应收款项融资	七、6	546,361	1,241,807
预付款项	七、7	3,096,482	1,475,072
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	2,285,221	1,421,061
其中: 应收利息	七、8	87,149	67,651
应收股利	七、8	1,351,005	235,005
买入返售金融资产			
存货	七、9	6,244,631	3,145,945
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	22,200	
其他流动资产	七、13	3,759,725	2,663,250
流动资产合计		45,637,102	33,712,337
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	110,185	110,185
长期股权投资	七、17	17,962,367	17,844,237
其他权益工具投资	七、18	916,995	899,309
其他非流动金融资产	七、19	3,876,320	3,839,505
投资性房地产	七、20	500,315	473,183
固定资产	七、21	188,265,368	186,682,076
在建工程	七、22	23,353,374	23,361,158
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	990,367	1,169,585
无形资产	七、26	4,164,989	4,090,222
开发支出	七、27	210,926	90,359

商誉	七、28	762,979	762,979
长期待摊费用	七、29	657,970	556,123
递延所得税资产	七、30	4,194,841	3,888,508
其他非流动资产	七、31	4,363,602	2,853,742
非流动资产合计		250,330,598	246,621,171
资产总计		295,967,700	280,333,508
流动负债：			
短期借款	七、32	39,277,353	29,040,022
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	1,672,268	1,407,831
应付账款	七、36	25,909,763	17,422,783
预收款项	七、37	1,679	92
合同负债	七、38	1,789,396	1,539,392
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	221,692	197,556
应交税费	七、40	1,362,900	1,416,964
其他应付款	七、41	3,722,966	4,154,657
其中：应付利息			
应付股利		561,668	805,672
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	15,548,529	21,109,701
其他流动负债	七、44	6,515,542	2,731,231
流动负债合计		96,022,088	79,020,229
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	102,615,860	92,151,095
应付债券	七、46	9,188,105	5,982,740
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,359,176	1,714,402
长期应付款	七、48	7,956,610	7,269,754
长期应付职工薪酬	七、49	10,850	13,567
预计负债	七、50	23,294	23,409
递延收益	七、51	1,968,218	2,168,887
递延所得税负债	七、30	656,460	596,869
其他非流动负债			
非流动负债合计		123,778,573	109,920,723

负债合计		219,800,661	188,940,952
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	32,844,824	31,316,377
其中：优先股			
永续债	七、54	32,844,824	31,316,377
资本公积	七、55	6,277,708	6,270,088
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-510,956	-535,048
专项储备	七、58	289,917	354,496
盈余公积	七、59	16,706,337	16,706,337
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-11,979,188	405,069
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		62,135,353	73,024,030
少数股东权益		14,031,686	18,368,526
所有者权益（或股东权益）合计		76,167,039	91,392,556
负债和所有者权益（或股东权益）总计		295,967,700	280,333,508

公司负责人：梁永磐主管会计工作负责人：姜进明会计机构负责人：赵薇

母公司资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,850,839	1,100,694
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			32,000
应收账款	十七、1	1,088,282	982,469
应收款项融资			
预付款项		190,325	63,074
其他应收款	十七、2	3,029,803	2,897,867
其中：应收利息	十七、2	108,577	67,651
应收股利	十七、2	2,556,564	2,496,886
存货		440,945	222,163
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		160,657	9,857
其他流动资产		2,869,427	1,910,964
流动资产合计		9,630,278	7,219,088
非流动资产：			

债权投资		4,613,681	1,913,945
其他债权投资			
长期应收款		255	255
长期股权投资	十七、3	77,012,237	73,063,189
其他权益工具投资		265,501	269,423
其他非流动金融资产		3,764,750	3,728,306
投资性房地产		198,830	177,375
固定资产		8,612,512	9,465,339
在建工程		3,887,500	3,961,984
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		25,448	39,187
无形资产		681,148	689,153
开发支出		15,433	2,802
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		61,805	58,379
递延所得税资产		1,601,710	2,662,635
其他非流动资产		206,176	201,472
非流动资产合计		100,980,547	96,267,005
资产总计		110,610,825	103,486,093
流动负债：			
短期借款		9,850,135	6,548,620
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,169,034	881,098
预收款项			
合同负债		8,897	15,365
应付职工薪酬		12,669	8,500
应交税费		140,190	52,279
其他应付款		663,314	708,339
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		417,605	4,913,992
其他流动负债		6,064,576	2,058,164
流动负债合计		18,326,420	15,186,357
非流动负债：			
长期借款		5,720,000	3,531,000
应付债券		9,188,105	5,982,740
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		16,681	22,835
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		193,218	248,043
递延所得税负债		130,371	121,260

其他非流动负债			
非流动负债合计		15,248,375	9,905,878
负债合计		33,574,795	25,092,235
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		32,844,824	31,316,377
其中：优先股			
永续债		32,844,824	31,316,377
资本公积		10,191,603	10,191,300
减：库存股			
其他综合收益		-463,927	-446,832
专项储备		293,818	369,309
盈余公积		16,572,808	16,572,808
未分配利润		-909,807	1,884,185
所有者权益（或股东权益）合计		77,036,030	78,393,858
负债和所有者权益（或股东权益）总计		110,610,825	103,486,093

公司负责人：梁永磐主管会计工作负责人：姜进明会计机构负责人：赵薇

合并利润表

2021 年 1—12 月

单位：千元币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		103,411,958	95,614,422
其中：营业收入	七、61	103,411,958	95,614,422
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		115,729,788	89,716,873
其中：营业成本	七、61	104,362,148	77,955,514
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	1,249,776	1,329,803
销售费用	七、63	87,164	83,469
管理费用	七、64	3,461,641	3,542,357
研发费用	七、65	32,220	10,263
财务费用	七、66	6,536,839	6,795,467
其中：利息费用		6,551,228	6,812,534
利息收入		82,436	84,192
加：其他收益	七、67	451,785	310,620
投资收益（损失以“—”号填	七、68	1,616,570	2,550,378

列)			
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		1,510,809	1,774,260
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	36,815	-364,187
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、71	-116,877	-33,094
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	-1,165,556	-1,805,659
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	35,972	528,611
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		-11,459,121	7,084,218
加:营业外收入	七、74	459,306	262,805
减:营业外支出	七、75	268,574	142,380
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		-11,268,389	7,204,643
减:所得税费用	七、76	627,278	1,888,606
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		-11,895,667	5,316,037
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		-11,895,667	5,316,037
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)		-9,263,927	3,040,243
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		-2,631,740	2,275,794
六、其他综合收益的税后净额	七、77	3,173	-226,334
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	24,092	-208,205
1.不能重分类进损益的其他综合收益		10,896	-191,215
(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		10,896	-191,215
(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		13,196	-16,990

(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		11,222	-456
(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		1,974	-16,534
(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	-20,919	-18,129
七、综合收益总额		-11,892,494	5,089,703
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-9,239,835	2,832,038
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-2,652,659	2,257,665
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八、2	-0.5782	0.1017
(二) 稀释每股收益(元/股)	十八、2	-0.5782	0.1017

司负责人：梁永磐主管会计工作负责人：姜进明会计机构负责人：赵薇

母公司利润表

2021年1—12月

单位：千元币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、营业收入	十七、4	8,345,435	9,134,407
减：营业成本	十七、4	9,656,581	8,325,533
税金及附加		176,959	200,175
销售费用			
管理费用		676,569	628,281
研发费用		1,924	84
财务费用		912,172	1,127,539
其中：利息费用		920,839	81,832
利息收入		14,809	855
加：其他收益		81,723	65,548
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	5,405,027	5,481,002
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,519,576	1,694,601
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）		36,444	-351,246
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-439,999	-2,179
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-583,392	-747,998

号填列)			
资产处置收益(损失以“—”号填列)		9,308	23,472
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		1,430,341	3,321,394
加:营业外收入		29,664	74,812
减:营业外支出		6,066	13,893
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		1,453,939	3,382,313
减:所得税费用		1,126,599	-14,952
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		327,340	3,397,265
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		327,340	3,397,265
(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		-17,095	-186,067
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		-28,317	-185,611
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		-28,317	-185,611
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		11,222	-456
1.权益法下可转损益的其他综合收益		11,222	-456
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		310,245	3,211,198
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:姜进明会计机构负责人:赵薇

合并现金流量表

2021年1—12月

单位:千元币种:人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量:			

销售商品、提供劳务收到的现金		114,214,079	104,873,734
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		382,651	255,633
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	1,759,329	699,236
经营活动现金流入小计		116,356,059	105,828,603
购买商品、接受劳务支付的现金		90,497,333	59,637,239
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		8,812,022	7,840,419
支付的各项税费		5,870,250	7,954,448
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	2,931,114	3,642,779
经营活动现金流出小计		108,110,719	79,074,885
经营活动产生的现金流量净额	七、79	8,245,340	26,753,718
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		6,226	474,252
取得投资收益收到的现金		1,258,100	1,286,701
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		264,838	897,725
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		11,378	258,630
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	277,800	149,107

投资活动现金流入小计		1,818,342	3,066,415
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		14,026,246	16,633,463
投资支付的现金		841,181	233,064
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	66,347	214,104
投资活动现金流出小计		14,933,774	17,080,631
投资活动产生的现金流量净额		-13,115,432	-14,014,216
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,764,182	8,508,955
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		264,182	508,955
取得借款收到的现金		122,494,713	83,995,572
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	4,309,374	4,089,375
筹资活动现金流入小计		128,568,269	96,593,902
偿还债务支付的现金		103,789,570	94,777,454
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		11,693,660	10,983,343
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,205,072	2,408,669
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	5,018,923	3,681,908
筹资活动现金流出小计		120,502,153	109,442,705
筹资活动产生的现金流量净额		8,066,116	-12,848,803
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,235	2,016
五、现金及现金等价物净增加额		3,192,789	-107,285
加：期初现金及现金等价物余额		7,856,964	7,964,249
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	11,049,753	7,856,964

公司负责人：梁永磐主管会计工作负责人：姜进明会计机构负责人：赵薇

母公司现金流量表
2021年1—12月

单位：千元币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		9,203,033	10,055,155
收到的税费返还		18,242	37,061
收到其他与经营活动有关的		742,678	572,745

现金			
经营活动现金流入小计		9,963,953	10,664,961
购买商品、接受劳务支付的现金		7,446,617	6,594,729
支付给职工及为职工支付的现金		1,592,859	1,487,863
支付的各项税费		355,804	614,798
支付其他与经营活动有关的现金		1,144,315	951,865
经营活动现金流出小计		10,539,595	9,649,255
经营活动产生的现金流量净额		-575,642	1,015,706
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,011,464	1,788,163
取得投资收益收到的现金		5,996,639	4,609,899
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		26,329	165,073
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		474	6,551
投资活动现金流入小计		7,034,906	6,569,686
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		326,721	353,296
投资支付的现金		10,127,613	4,226,541
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		33,009	20,103
投资活动现金流出小计		10,487,343	4,599,940
投资活动产生的现金流量净额		-3,452,437	1,969,746
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,500,000	8,000,000
取得借款收到的现金		50,210,000	30,340,000
收到其他与筹资活动有关的现金		31,812	18,775
筹资活动现金流入小计		51,741,812	38,358,775
偿还债务支付的现金		42,878,793	38,449,377
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,031,161	3,462,202
支付其他与筹资活动有关的现金		53,528	33,567
筹资活动现金流出小计		46,963,482	41,945,146
筹资活动产生的现金流量净额		4,778,330	-3,586,371
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-106	-242
五、现金及现金等价物净增加额		750,145	-601,161

加：期初现金及现金等价物余额		1,100,624	1,701,785
六、期末现金及现金等价物余额		1,850,769	1,100,624

公司负责人：梁永磐主管会计工作负责人：姜进明会计机构负责人：赵薇

合并所有者权益变动表

2021 年 1—12 月

单位：千元币种：人民币

项目	2021 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		31,316,377		6,270,088		-535,048	354,496	16,706,337		405,069		73,024,030	18,368,526	91,392,556
加：会计 政策变 更															
前 期差 错 更 正															
同 一 控 制 下 企 业 合 并															
其 他															
二、本年 期初余 额	18,506,711		31,316,377		6,270,088		-535,048	354,496	16,706,337		405,069		73,024,030	18,368,526	91,392,556
三、本期 增减变 动金额 (减少 以			1,528,447		7,620		24,092	-64,579			-12,384,257		-10,888,677	-4,336,840	-15,225,517

2021 年年度报告

项目	2021 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” 号填列)															
(一)综 合收益 总额			1,437,221				24,092				-9,263,927		-7,802,614	-2,652,659	-10,455,273
(二)所 有者投 入和减 少资本			1,499,580		7,620						1,002		1,508,202	268,904	1,777,106
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					7,620						1,002		8,622	5,972	14,594
(三)利 润分配			-1,408,354								-3,121,332		-4,529,686	-1,956,326	-6,486,012
1. 提取															

项目	2021 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		
优先 股		永续债	其他											
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														

2021 年年度报告

项目	2021 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		
优先 股		永续债	其他											
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	128,473
2. 本期使用							187,102					187,102	2,709	189,811
(六) 其他														
四、本期末余额	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

项目	2020 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项储 备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
优先 股		永续债	其他												
一、上年年末 余额	18,506,711		22,935,045		6,946,335		-313,767	328,627	15,986,076		426,103		64,815,130	16,937,650	81,752,780
加：会计政策 变更															
前期差 错更正															
同一控 制下企业合并															
其他															
二、本年期初 余额	18,506,711		22,935,045		6,946,335		-313,767	328,627	15,986,076		426,103		64,815,130	16,937,650	81,752,780
三、本期增减 变动金额（减 少以“-”号 填列）			8,381,332		-676,247		-221,281	25,869	720,261		-21,034		8,208,900	1,430,876	9,639,776
（一）综合收 益总额			1,478,810				-208,205				1,881,501		3,152,106	2,257,665	5,409,771
（二）所有者 投入和减少资 本			7,987,247		-676,506								7,310,741	1,196,157	8,506,898
1.所有者投入 的普通股														508,955	508,955
2.其他权益工 具持有者投入 资本			7,987,247										7,987,247		7,987,247
3.股份支付计 入所有者权益															

2021 年年度报告

的金额															
4. 其他				-676,506								-676,506	687,202	10,696	
(三) 利润分配			-1,084,725					720,261	-1,923,197			-2,287,661	-2,037,048	-4,324,709	
1. 提取盈余公积								720,261	-720,261						
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配									-1,202,936			-1,202,936	-2,037,048	-3,239,984	
4. 其他			-1,084,725									-1,084,725		-1,084,725	
(四) 所有者权益内部结转						-13,076									
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						-13,076									
6. 其他															
(五) 专项储备							25,869					25,869	2,753	28,622	
1. 本期提取							45,560					45,560	5,727	51,287	
2. 本期使用							19,691					19,691	2,974	22,665	
(六) 其他					259					7,586		7,845	11,349	19,194	
四、本期期末余额	18,506,711		31,316,377		6,270,088		-535,048	354,496	16,706,337			405,069	73,024,030	18,368,526	91,392,556

公司负责人：梁永磐主管会计工作负责人：姜进明会计机构负责人：赵薇

母公司所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位：千元币种：人民币

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											

2021 年年度报告

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、本期末余额	18,506,711		32,844,824		10,191,603			-463,927	293,818	16,572,808	-909,807	77,036,030

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益 合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	18,506,711		22,935,045		10,191,041		-260,765	347,947	15,852,547	1,583,470	69,155,996
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		22,935,045		10,191,041		-260,765	347,947	15,852,547	1,583,470	69,155,996
三、本期增减变动 金额（减少以 “-”号填列）			8,381,332		259		-186,067	21,362	720,261	300,715	9,237,862
（一）综合收益总 额			1,478,810				-186,067			2,238,523	3,531,266
（二）所有者投入 和减少资本			7,987,247								7,987,247
1. 所有者投入的普 通股											
2. 其他权益工具持			7,987,247								7,987,247

2021 年年度报告

有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配			-1,084,725					720,261	-1,923,197	-2,287,661	
1. 提取盈余公积								720,261	-720,261		
2. 对所有者(或股东)的分配									-1,202,936	-1,202,936	
3. 其他			-1,084,725								-1,084,725
(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								21,362			21,362
1. 本期提取								21,362			21,362
2. 本期使用											
(六) 其他						259				-14,611	-14,352
四、本期期末余额	18,506,711		31,316,377		10,191,300		-446,832	369,309	16,572,808	1,884,185	78,393,858

公司负责人：梁永磐主管会计工作负责人：姜进明会计机构负责人：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2021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2021年度纳入合并范围的子公司共184户，与上年相比，本期增加19户，减少3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

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

2. 持续经营

√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

为加强公司固定资产管理，客观、准确反映企业财务状况和经营成果，按照会计准则及相关税务法规的规定，经公司研究，决定自2021年4月1日起调整下列资产折旧政策，并相应调整有关资产目录：燃煤机组发电及供热设备折旧年限由17年调整为20年，水电机组发电设备由15年调整为18年，水电大坝由45年调整为50年，汽车运输设备由6年调整为10年。《关于固定资产会计估计变更的议案》经第十届二十二次董事会审议通过。公司对此事项采用未来适用法，此项会计估计变更导致2021年固定资产折旧金额减少1,684,459千元，营业成本减少1,684,459千元，净利润增加1,501,827千元，归属于母公司股东的净利润增加1,057,440千元，归属于少数股东损益增加444,387千元。

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

本集团的会计年度从公历1月1日至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

本集团采用人民币作为记账本位币。

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 单项金额重大并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

本集团将金额为人民币 1000 万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。

本集团对单项金额重大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。

③ 单项金额不重大并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

本集团对于单项金额虽不重大但具备以下特征的应收款项，单独计算预期信用损失，有客观证据表明其发生了损失的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认预期信用损失：

与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项；

按照组合计算预期信用损失不能反映其风险特征的应收款项。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。

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

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“三、（十）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. 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“三、(二十)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“三、（二十）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“三、（二十）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。

4. 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。

5. 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、清偿负债同时进行时，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。

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

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

(2). 重要会计估计变更重要会计估计变更

适用 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
伴随着信息化技术对设备劣化趋势的精准分析，设备检修、维护水平得到进一步提升，公司通过对设备缺陷的及时治理、从业人员水平的整体提高、精细化管理的不断深入、机组自动化投入率的逐步提升，进一步有效地延长了机组的使用寿命。公司结合固定资产的实际使用情况，对相关固定资产使用年限进行了重新核定，根据核定情况并与同行业其他上市公司比对分析，对相关固定资产使用年限进行变更。	经本公司第十届董事会第二十二次会议于 2021 年 8 月 30 日决议通过	本次会计估计变更采用未来适用法，自 2021 年 4 月 1 日起执行	公司对此事项采用未来适用法，此项会计估计变更导致 2021 年固定资产折旧金额减少 1,684,459 千元，营业成本减少 1,684,459 千元，净利润增加 1,501,827 千元，归属于母公司股东的净利润增加 1,057,440 千元，归属于少数股东损益增加 444,387 千元。

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

□适用 √不适用

45. 其他

□适用 √不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	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交纳增值税
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 (%)
江西大唐国际星子风电有限责任公司	12.5
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	12.5
江西大唐国际石城风电有限责任公司	0
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
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	0
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
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司双台子项目	12.5
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	0
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	0
桐梓县渝能水电开发有限公司	2.5
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
大唐重庆能源营销有限公司	2.5
大唐国际茫崖新能源有限公司	0
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(张北)四期风力发电项目	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	7.5
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川三期	7.5
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	6
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
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	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	7.5
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	7.5
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
大唐黑龙江能源营销有限公司	2.5
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	15
福建大唐同舟益材环保科技有限公司	2.5
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
江西大唐国际新能源有限公司	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

2. 税收优惠

√适用 □不适用

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
江西大唐国际星子风电有限责任公司	2021-12-31	(b)
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	2021-12-31	(b)
江西大唐国际石城风电有限责任公司	2024-12-31	(b)
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) (i)
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)
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司双台子项目	2021-12-31	(b)
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)
桐梓县渝能水电开发有限公司	2022-12-31	(a) (f)
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) (d)
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)
大唐重庆能源营销有限公司	2022-12-31	(f)
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) (i)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山(张北)四期风力发电项目	2021-12-31	(b)
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	2026-12-31	(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	2021-12-31	(a) (b)
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)
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	2021-12-31	(a) (e)
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	(d)
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	2030-12-31	(a) (i)
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
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	2021-12-31	(a) (b) (c)
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	2021-12-31	(a) (b)
大唐海林威虎山风力发电有限公司	2025-12-31	(b) (i)
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	长期有效	(i)
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	长期有效	(i)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	长期有效	(i)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	长期有效	(i)
大唐(大连)新能源有限责任公司	长期有效	(i)
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	(g) (h)
双鸭山龙唐供热有限公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
双鸭山龙唐供热有限公司集贤分公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
大庆龙唐供热有限公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
鸡西龙唐供热有限公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
大唐绥化热电有限公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
大唐鸡西第二热电有限公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
山西大唐国际神头发电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(h)
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(h)
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(h)

福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	长期有效	(i)
大唐漳州风力发电有限责任公司	长期有效	(i)
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	长期有效	(i)
山西大唐国际左云风电有限责任公司	长期有效	(i)
大唐河北发电有限公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	2023 年供暖期结束	(g) (h)
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	(g) (h)
大唐七台河发电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
大唐双鸭山热电有限公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
大唐鸡西热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(h)
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	2023 年供暖期结束	(g) (h)
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	2030-12-31	(a) (i)
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	2026-12-31	(b)
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)
大唐保定供热有限责任公司	2023 年供暖期结束	(h)
保定市盛和中水开发有限公司	2022-12-31	(f)
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	(i)
淮南大唐风力发电有限责任公司	2025-12-31	(b)
河北大唐国际新能源有限公司尚义补龙湾风电项目	2026-12-31	(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	(i)
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	(i)
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	(i)
大唐黑龙江能源营销有限公司	2022-12-31	(f)
福建大唐同舟益材环保科技有限公司	2022-12-31	(f)
唐山海港大唐同舟建材有限公司	2022-12-31	(f)
大唐安徽发电燃料投资有限公司	2022-12-31	(f)
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	2022-12-31	(f)
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)
江西大唐国际新能源有限公司	2026-12-31	(b)
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	2026-12-31	(b)
江西大唐国际修水风电有限责任公司	2026-12-31	(b)
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	2026-12-31	(b)
江西大唐国际全南风电有限责任公司	2026-12-31	(b)
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	2026-12-31	(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)

(a) 根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》财税[2011]58号规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业按15%的税率征收企业所得税。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)根据格尔木国税登字[2012]第25号《减免税批准通知书》，青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司享受自项目取得生产经营收入的第一个纳税年度起，前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。格尔木三期项目2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税。

(d)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。

(e)根据《西藏自治区招商引资优惠政策若干规定(试行)》（藏政发[2018]25号）第二章第六条，自2018年1月1日至2021年12月31日，免征企业所得税地方分享的6%部分。

(f)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；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%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。

(g)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。

(h)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。

(i)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	69	101
银行存款	11,049,684	7,856,863
其他货币资金	208,653	417,648
合计	11,258,406	8,274,612
其中：存放在境外的款项总额	87,257	88,791

其他说明

截至 2021 年 12 月 31 日止,其他货币资金 208,653 千元均为受限资金,主要为履约保证金等,期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	53,600	338,726
商业承兑票据	10,971	4,502
合计	64,571	343,228

(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	636,272	
商业承兑票据	102,000	
合计	738,272	

(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	14,234,914
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	14,234,914
按单项计提坏账准备的其他应收款	
1 年以内小计	14,234,914
1 至 2 年	2,250,783
2 至 3 年	1,480,967
3 年以上	617,747
合计	18,584,411

(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	270,439	1.46	224,906	83.16	45,533	1,005,908	6.28	877,747	87.26	128,161
按组合计提坏账准备	18,313,972	98.54			18,313,972	15,019,201	93.72			15,019,201
其中：										
关联方组合	711,537	3.83			711,537	497,711	3.10			497,711
低风险组合	17,602,435	94.71			17,602,435	14,521,490	90.62			14,521,490
合计	18,584,411	/	224,906	/	18,359,505	16,025,109	/	877,747	/	15,147,362

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	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由

	额			
河南启源实业有限公司	12,142	12,142	100.00	预计无法收回
黄卓	84,428	84,428	100.00	预计无法收回
井陘县集中供热公司	13,437	9,775	72.75	预计不能全额收回
鸡西市四海商贸有限公司	13,745	13,745	100.00	预计无法收回
鸡西市热力公司	9,056	1,829	20.20	预计不能全额收回
泉州市新动力酒店管理有限公司	8,455	8,455	100.00	预计无法收回
其他单项金额不重大款项	129,176	94,532	73.18	预计不能全额收回
合计	270,439	224,906	83.16	/

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	877,747	96,815	1,972	747,326	358	224,906
合计	877,747	96,815	1,972	747,326	358	224,906

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

单位：千元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	747,326

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
鞍山清华同元自动化有限公司	货款	4	缺乏诉讼依据无法收回	已履行	否
包头市津粤煤炭有限公司	货款	30,801	根据《中央企业融资性贸易存量风险敞口财务核销工作规则》	已履行	否
高阳县恒伟煤灰加工有限公司	炉渣款	362	确认无法收回	已履行	否

杭州骏跃贸易有限公司	货款	21,924	根据《中央企业融资性贸易存量风险敞口财务核销工作规则》	已履行	否
内蒙古察右前旗兴达化工有限责任公司	货款	60,208	根据《中央企业融资性贸易存量风险敞口财务核销工作规则》	已履行	否
内蒙古卓资县隆泰化工有限责任公司	货款	6,767	根据《中央企业融资性贸易存量风险敞口财务核销工作规则》	已履行	否
庆华集团国际贸易有限公司	货款	82,950	根据《中央企业融资性贸易存量风险敞口财务核销工作规则》	已履行	否
山东百富物流有限公司	货款	43,145	已终裁,且对方无可执行财产	已履行	否
天津百富实业有限公司	货款	25,108	已终裁,且对方无可执行财产	已履行	否
天津市凯泽国际贸易有限公司	货款	122,570	根据《中央企业融资性贸易存量风险敞口财务核销工作规则》	已履行	否
土默特右旗鑫鑫煤炭有限责任公司	货款	11,849	根据《中央企业融资性贸易存量风险敞口财务核销工作规则》	已履行	否
中钢集团山西有限公司	货款	341,472	根据《中央企业融资性贸易存量风险敞口财务核销工作规则》	已履行	否
中国电建集团重庆工程有限公司	货款	44	已败诉无法收回	已履行	否
重庆博森电气集团开关有限公司	货款	20	债务人破产无法收回	已履行	否
重庆市鑫和化工实业有限公司	货款	9	确认无法收回	已履行	否
重庆泰丰矿山机器有限公司	货款	85	债务人注销无法收回	已履行	否
重庆四丰矿山建筑机器有限公司	货款	8	确认无法收回	已履行	否
合计		747,326	/	/	/

应收账款核销说明:

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 7,314,272 千元,占应收账款年末余额合计数的比例 39.36%。

(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	546,361	1,241,807
合计	546,361	1,241,807

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	2,974,177	96.05	1,340,851	90.90
1 至 2 年	54,000	1.74	69,151	4.69
2 至 3 年	30,904	1.00	21,148	1.43
3 年以上	37,401	1.21	43,922	2.98
合计	3,096,482	100	1,475,072	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 730,683 千元，占预付款项年末余额合计数的比例 23.58%。

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	87,149	67,651
应收股利	1,351,005	235,005
其他应收款	847,067	1,118,405
合计	2,285,221	1,421,061

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	87,149	67,651
合计	87,149	67,651

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：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
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
晋控电力塔山发电山西有限公司		32,000
同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,148,000	
合计	1,351,005	235,005

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
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	203,005	/	/	/

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：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	141,248
按单项计提坏账准备的其他应收款	67,624
1 年以内小计	208,872
1 至 2 年	66,319
2 至 3 年	187,795
3 至 4 年	35,414
4 至 5 年	14,332
5 年以上	794,578
合计	1,307,310

(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
待回收燃料款	531,162	1,550,944
代垫工程款	240,277	245,114
应收非流动资产处置收入		261,234
保证金	242,827	250,366
应收政府补贴款	3,534	12,955
待收电费	1,858	5,416
应收销售材料款	10,015	5,521
员工备用金	996	1,274
其他	276,641	169,054
合计	1,307,310	2,501,878

(3). 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)	
2021年1月1日余额			1,383,473	1,383,473
2021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			79,828	79,828
本期转回			57,412	57,412
本期转销			945,602	945,602
本期核销				
其他变动			44	44
2021年12月31日余额			460,243	460,243

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：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	1,383,473	79,828	57,412	945,602	44	460,243
合计	1,383,473	79,828	57,412	945,602	44	460,243

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	945,602

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
山东百富物流有限公司	货款	108,021	预计无法收回	已履行	否
包头市津粤煤炭有限公司	货款	733,821	预计无法收回	已履行	否
包头市华诺能源有限公司	货款	103,715	预计无法收回	已履行	否
北京康辰亚奥技术有限公司	押金保证金	45	预计无法收回	已履行	否
合计	/	945,602	/	/	/

其他应收款核销说明：

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
包头市津粤煤炭有限公司	应收欠款	489,224	5年以上	37.42	176,650
阿拉善盟矿产能源投资(集团)有限公司	往来款	130,000	2-3年	9.94	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	代垫电费	95,276	1年以内,5年以上	7.29	95,276
国网黑龙江省电力有限公司	工程款	50,660	5年以上	3.88	50,660
内蒙古山路能源集团有限责任公司	煤款	31,562	5年以上	2.42	31,367
合计	/	796,722	/	60.95	353,953

(7). 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
绍兴滨海新城管委会	供热补贴	2,146	1-2年	2022、2,146千元、政府文件
长乐区税务局	即征即退税款	276	1年以内	2022、276千元、政府文件
漳浦县税务局	即征即退税款	368	1年以内	2022、368千元、政府文件
诏安县国税局	即征即退税款	568	1年以内	2022、568千元、政府文件
乌拉特后旗税务局	即征即退税款	176	1年以内	2022、177千元、政府文件
合计		3,534		

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

9、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：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	6,110,176	50,257	6,059,919	2,952,459	33,697	2,918,762
在产品	106,539		106,539	148,053	34,816	113,237
库存商品	5,087	1,645	3,442	41,229	1,645	39,584
其他	74,731		74,731	74,362		74,362
合计	6,296,533	51,902	6,244,631	3,216,103	70,158	3,145,945

(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	33,697	18,117		1,557		50,257
在产品	34,816			34,816		
库存商品	1,645					1,645
合计	70,158	18,117		36,373		51,902

(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	22,200	
合计	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	3,302,816	2,230,176
预交税费-企业所得税	325,510	154,544
委托贷款	95,499	264,462
其他	35,900	14,068
合计	3,759,725	2,663,250

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、 长期应收款**(1). 长期应收款情况**

√适用 □不适用

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	109,930		109,930	109,930		109,930	
其他	255		255	255		255	
合计	110,185		110,185	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	448,684			-245,230						203,454	
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
大唐安徽电力设备有限公司	5,263		2,450						-2,813		
小计	453,947		2,450	-245,230					-2,813	203,454	
二、联营企业											
巴新铁路有限责任公司	391,369			-50,610		22				340,781	
北京上善恒盛置业有限公司	126,706			1,702						128,408	
大唐财富投资管理有限公司	51,169			53,704						104,873	
大唐融资租赁有限公司	730,738			-26,445			20,000			684,293	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	91,706			-763						90,943	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,245			35						13,280	
福建宁德核电有限公司	6,332,293			1,066,814			876,504			6,522,603	
华北电力科学研究	145,411			687						146,098	

院有限责任公司											
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	26,226			-6,542		110					19,794
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	849,596			-232,994		3,187					619,789
山西大唐国际运城发电有限责任公司											
晋控电力塔山发电山西有限公司	374,958			29,644							404,602
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,764			807							8,571
同方投资有限公司	494,972			-11,636	-76	139	20,000				463,399
苏晋塔山发电有限公司	450,220			-12,995		2,399	63,149				376,475
同煤大唐塔山煤矿有限公司	4,682,532			1,612,866		-81,209	1,148,000				5,066,189
中国大唐集团财务有限公司	1,407,097			145,070	11,298		66,087				1,497,378
中国大唐集团核电有限公司	402,584	166,244		-6,141		165					562,852
中远大唐航运股份有限公司	29,353			7,662							37,015
越南宏达科技责任有限公司	1,646		351						-1,295		

中水物资集团河北商贸有限公司	4,083		1,470	99			467		-2,245		
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	22,820			-7,579		4,059					19,300
福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000										99,000
安徽大唐物资有限公司	5,780			-267							5,513
安徽省合肥联合发电有限公司	407,671			-14,616			84,824				308,231
大唐江苏售电有限公司	47,508			1,856			15,757				33,607
大唐云南能源营销有限公司	3,265			141							3,406
常州市金坛热力有限公司	4,628			-4,510							118
重庆能投售电有限公司	52,983			-4,392							48,591
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	91,999			16,512							108,511
锦州城市供热有限公司	31,848			211							32,059
大唐黑龙江物资有限公司	3,536		1,470	-22					-2,044		
宁波鼎盛海运服务有限公司				3,801		6,386	2,537				7,650
重庆泰高开关有限公司	5,584										5,584
小计	17,390,290	166,244	3,291	2,562,099	11,222	-64,742	2,297,325		-5,584		17,758,913
合计	17,844,237	166,244	5,741	2,316,869	11,222	-64,742	2,297,325		-8,397		17,962,367

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
非交易性权益工具	916,995	899,309
合计	916,995	899,309

(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			227,941		战略投资	
内蒙古锡乌铁路有限责任公司			203,335		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			27,181		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		45			战略投资	
浙江电力交易中心有限公司					战略投资	
河北电力交易中心有限公司			122		战略投资	
冀北电力交易中心有限公司					战略投资	
辽宁电力		16			战略投资	

交易中心 有限公司						
首都电力 交易中心 有限公司					战略投资	
天津电力 交易中心 有限公司		8			战略投资	
晋控电力 大唐热电 山西有限 公司			29,225		战略投资	
大唐山西 能源营销 有限公司		1,741			战略投资	
张家口市 市政公用 热力有限 责任公司		1,677			战略投资	
向莆铁路 股份有限 公司			183,228		战略投资	
内蒙古坤 德物流股 份有限公 司			38,550		战略投资	
商都县晔 兆冶金有 限公司			21,325		战略投资	
鞍山农村 商业银行 股份有限 公司			51,086		战略投资	
内蒙古伊 泰煤炭股 份有限公 司	8,139		457,417		战略投资	
内蒙古呼 和浩特抽 水蓄能发 电有限责 任公司		40,079			战略投资	
江西联合 能源有限 公司	38	4,264			战略投资	
江西电力 交易中心 有限公司					战略投资	
重庆银行 股份有限	336	5,751			战略投资	

公司						
国电重庆恒泰发电有限公司			39,185		战略投资	
重庆电力交易中心有限公司		30			战略投资	
大唐四川能源营销有限公司		325			战略投资	
中国大唐集团海外电力运营有限公司		1,209			战略投资	
安徽电力交易中心有限公司			107		战略投资	
黑龙江省电力交易中心有限公司					战略投资	
大唐依兰风力发电有限公司	981	10,663			战略投资	
福建电力交易中心有限公司					战略投资	
合计	9,494	65,808	1,293,379			

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期损益的金融资产	3,876,320	3,839,505
其中：权益工具投资	3,876,320	3,839,505
合计	3,876,320	3,839,505

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	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	679,983	679,983
2. 本期增加金额	69,102	69,102
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	69,102	69,102
3. 本期减少金额	1,739	1,739
(1) 处置	1,283	1,283
(2) 其他转出	456	456
4. 期末余额	747,346	747,346
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	206,800	206,800
2. 本期增加金额	40,783	40,783
(1) 计提或摊销	40,783	40,783
3. 本期减少金额	552	552
(1) 处置	406	406
(2) 其他转出	146	146
4. 期末余额	247,031	247,031
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	500,315	500,315
2. 期初账面价值	473,183	473,183

(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	188,265,070	186,680,746
固定资产清理	298	1,330
合计	188,265,368	186,682,076

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	130,991,634	213,470,420	1,818,745	5,342,925	351,623,724
2. 本期增加金额	2,177,948	13,294,401	384,304	157,464	16,014,117
(1) 购置	23,859	206,657	15,368	47,284	293,168
(2) 在建工程转入	2,113,725	12,540,113	20,961	106,537	14,781,336
(3) 投资性房地产转入	456				456
(4) 其他转入	39,908	547,631	347,975	3,643	939,157
3. 本期减少金额	859,219	467,803	41,086	100,720	1,468,828
(1) 处置或报废	131,379	296,976	39,701	94,628	562,684
(2) 合并范围变更	76,476	160,184	407	5,232	242,299
(3) 其他转出	651,364	10,643	978	860	663,845
4. 期末余额	132,310,363	226,297,018	2,161,963	5,399,669	366,169,013
二、累计折旧					
1. 期初余额	39,906,591	119,581,411	1,376,245	3,095,463	163,959,710
2. 本期增加金额	3,948,235	8,741,498	294,536	278,672	13,262,941
(1) 计提	3,929,747	8,718,556	122,464	278,672	13,049,439
(2) 投资性房地产转入	146				146
(3) 其他转入	18,342	22,942	172,072		213,356
3. 本期减少金额	244,999	388,246	38,454	90,456	762,155
(1) 处置或报废	108,464	270,022	37,374	86,062	501,922
(2) 合并范围变更	37,619	116,920	387	3,943	158,869
(3) 其他转出	98,916	1,304	693	451	101,364
4. 期末余额	43,609,827	127,934,663	1,632,327	3,283,679	176,460,496
三、减值准备					
1. 期初余额	409,490	224,598	24	349,156	983,268
2. 本期增加金额	70,885	469,058		61	540,004
(1) 计提	70,885	469,058		61	540,004
3. 本期减少金额	38,858	40,947	20		79,825
(1) 处置或报废					
(2) 合并范围变更	38,858	40,947	20		79,825
4. 期末余额	441,517	652,709	4	349,217	1,443,447
四、账面价值					
1. 期末账面价值	88,259,019	97,709,646	529,632	1,766,773	188,265,070
2. 期初账面价值	90,675,553	93,664,411	442,476	1,898,306	186,680,746

(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	1,026,001	463,271	345,813	216,917	
机器设备	3,747,265	2,687,077	606,961	453,227	
运输工具	3,823	3,632		191	
其他	217	206		11	
合计	4,777,306	3,154,186	952,774	670,346	

(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	12,161,221	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
处置办公家具		1,032
南昌金阳光房产处置	298	298
合计	298	1,330

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	23,061,520	22,627,489
工程物资	291,854	733,669
合计	23,353,374	23,361,158

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
大唐南澳勒门 I 海上风电项目	3,977,059		3,977,059	288,608		288,608
甘孜 3450Mw 水电站项目	1,613,043		1,613,043	1,808,113		1,808,113
广东佛山热电冷联产项目	1,383,530		1,383,530	227,043		227,043
平潭长江澳海上风电工程	916,390		916,390	403,469		403,469
昌图付家风电项目	437,987		437,987			
江西新余光伏项目	421,064		421,064			
广东大唐国际宝昌燃气热电扩建项目	420,295		420,295	220,685		220,685
江西新余二期异地扩建火电项目	330,478		330,478			
风吹村风电项目	265,381		265,381			
江西安福光伏项目	261,413		261,413			
安徽肥东古城渔光互补光伏项目	215,902		215,902			
石家庄赞皇一期光伏	208,334		208,334	186,286		186,286
技改工程及其他	13,659,441	1,048,797	12,610,644	20,005,524	512,239	19,493,285
合计	24,110,317	1,048,797	23,061,520	23,139,728	512,239	22,627,489

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
甘孜 3450Mw 水电站项目	37,660,340	1,808,113	625,842	820,912		1,613,043	93.35%	93.35%	6,023,104	42,681	4.30	自有资金/贷款
平潭长江澳海上风电工程	3,904,080	403,469	512,921			916,390	23.47%	23.47%	63,186	39,810	4.37	自有资金/贷款
大唐南澳勒门 I 海上风电项目	6,058,640	288,608	3,690,500	2,014	35	3,977,059	65.68%	65.68%	64,128	56,605	4.10	自有资金/贷款
广东佛山热电冷联产项目	2,539,630	227,043	1,158,339	1,298	554	1,383,530	54.55%	54.55%	34,369	26,317	3.93	自有资金/贷款
广东大唐国际宝昌燃气热电扩建项目	2,685,420	220,685	200,276	666		420,295	15.68%	15.68%	23,604	13,780	4.52	自有资金/贷款
石家庄赞皇一期光伏	250,328	186,286	22,048			208,334	83.22%	83.22%	58,695	10,083	4.90	自有资金/贷款
风吹村风电项目	306,550		265,381			265,381	86.57%	86.57%				自有资金
江西新余光伏项目	699,410		421,064			421,064	60.20%	60.20%	4,270	4,270	4.10	自有资金/贷款
江西新余二期异地扩建火电项目	8,411,800		333,674	3,196		330,478	3.97%	3.97%	503	503	3.95	自有资金/贷款
安徽肥东古城渔光互补光伏项目	265,180		216,034	132		215,902	81.47%	81.47%	2,023	2,023	3.92	自有资金/贷款
江西安福光伏项目	296,000		261,413			261,413	88.32%	88.32%	2,104	2,104	4.10	自有资金/贷款
昌图付家风电项目	725,570		437,987			437,987	60.36%	60.36%	10,169	10,169	4.10	自有资金/贷款
合计	63,802,948	3,134,204	8,145,479	828,218	589	10,450,876			6,286,155	208,345		

(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
鄂尔多斯年产 50 万吨氧化铝	586,991	该项目无法达到预期收益，项目不具备可行性，长期资产存在减值迹象，经长期资产减值测试后计提。
其他	5,985	项目终止
合计	592,976	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

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	277,980	14,459	263,521	719,262		719,262
专用材料	28,920	590	28,330	14,608	590	14,018
其他	3		3	389		389
合计	306,903	15,049	291,854	734,259	590	733,669

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	97,188	333,860	1,312,384	90,302	1,833,734
2. 本期增加金额	40,010	43,913	2,694	35,383	122,000
(1) 租入	40,010	43,913	2,694	35,383	122,000

3. 本期减少金额	13,548	2,467	349,841	921	366,777
(1) 其他	13,548	2,467	349,841	921	366,777
4. 期末余额	123,650	375,306	965,237	124,764	1,588,957
二、累计折旧					
1. 期初余额	35,383	52,544	562,183	14,039	664,149
2. 本期增加金额	24,722	24,387	60,073	8,054	117,236
(1) 计提	24,722	24,387	60,073	8,054	117,236
3. 本期减少金额	5,968	1,675	174,538	614	182,795
(1) 其他	5,968	1,675	174,538	614	182,795
4. 期末余额	54,137	75,256	447,718	21,479	598,590
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) 其他					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	69,513	300,050	517,519	103,285	990,367
2. 期初账面价值	61,805	281,316	750,201	76,263	1,169,585

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	3,683,646	1,017,060	37,847	544,916	50,043	5,333,512
2. 本期增加金额	93,774			122,134	5,559	221,467
(1) 购置	52,652			57,071	2,150	111,873
(2) 内部研发				566	2,017	2,583
(3) 企业合并增加						
(4) 其他	41,122			64,497	1,392	107,011
3. 本期减少金额	6,259			2,559	383	9,201
(1) 处置	174					174
(2) 其他	6,085			2,559	383	9,027

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
4. 期末余额	3,771,161	1,017,060	37,847	664,491	55,219	5,545,778
二、累计摊销						
1. 期初余额	841,266	47,818	37,059	300,191	16,956	1,243,290
2. 本期增加金额	75,980	8,412	30	54,061	3,847	142,330
(1) 计提	75,980	8,412	30	53,681	3,847	141,950
(2) 其他				380		380
3. 本期减少金额	2,708			1,995	128	4,831
(1) 处置	52					52
(2) 其他	2,656			1,995	128	4,779
4. 期末余额	914,538	56,230	37,089	352,257	20,675	1,380,789
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	2,856,623	960,830	758	312,234	34,544	4,164,989
2. 期初账面价值	2,842,380	969,242	788	244,725	33,087	4,090,222

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.05%

(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
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司海域使用权	150,619	海域使用权证尚未转成土地证
山西大唐国际神头发电有限责任公司土地	46,958	正在办理中
大唐黑龙江发电有限公司北方培训中心	37,830	正在办理中
大唐清苑热电有限公司铁路专用土地	22,819	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	19,428	历史遗留问题
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司土地	2,254	正在办理中
江西大唐国际寻乌风电有限责	1,598	正在办理中

任公司风电场项目土地		
大唐五原新能源有限公司土地	1,534	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	1,333	正在办理中
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司土地	698	正在办理中
合计	285,071	

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责任公司	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9.39%-13.66%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	285,279	23,476	41,013		267,742
脱硝脱销催 化剂、添加剂	114,087	91,343	64,257		141,173
售后回租手 续费、装修费	49,870	30,484	38,675		41,679
工程、设备摊 销	64,703	73,640	19,446		118,897
其他	42,184	66,116	19,421	400	88,479
合计	556,123	285,059	182,812	400	657,970

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
资产减值准备	196,618	47,686	171,892	41,506
内部交易未实现利润	1,172,746	293,187	1,217,991	304,498
可抵扣亏损	14,242,071	3,520,775	13,105,236	3,241,730
递延收益	712,285	177,094	796,432	196,614
固定资产折旧	277,169	68,289	126,613	31,653
其他权益工具投资公允价值变动	302,724	75,681	237,690	59,423
其他	52,647	12,129	56,814	13,084
合计	16,956,260	4,194,841	15,712,668	3,888,508

(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	2,339,602	481,844	2,283,848	464,385
其他权益工具投资公允价值变动	50,148	12,505	21,632	5,376
其他非流动金融资产公允价值变动	521,485	130,371	485,041	121,260
固定资产折旧	126,960	31,740	23,392	5,848
合计	3,038,195	656,460	2,813,913	596,869

(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	3,519,350	4,647,631
可抵扣亏损	26,552,630	21,616,264
合计	30,071,980	26,263,895

(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
2021 年度		854,541	
2022 年度	5,313,914	10,923,646	
2023 年度	2,919,281	2,936,621	
2024 年度	3,146,819	3,151,096	
2025 年度	3,750,360	3,750,360	
2026 年度	11,422,256		
合计	26,552,630	21,616,264	/

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	3,192,444		3,192,444	2,039,698		2,039,698
待抵扣进项税	972,476		972,476	611,272		611,272
收购小指标	181,456		181,456	181,456		181,456
土地竞买保证金	17,226		17,226	17,226		17,226
其他				4,090		4,090
合计	4,363,602		4,363,602	2,853,742		2,853,742

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	253,803	445,694
抵押借款	107,647	124,143
保证借款	50,059	
信用借款	38,865,844	28,470,185
合计	39,277,353	29,040,022

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 34 家公司以 4,786,906 千元的电、热费质押权取得短期借款 253,803 千元。

（2）宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司以价值 29,529 千元的固定资产取得短期借款 30,000 千元；重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司以价值 73,655 千元的固定资产、36,686 千元的电、热费质押权取得短期借款 77,647 千元。

（3）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 100%担保，并与另一位股东双鸭山市国有资产经营有限公司签署反担保合同，取得短期借款 50,059 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	472,317	263,089
银行承兑汇票	1,199,951	1,144,742
合计	1,672,268	1,407,831

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	10,014,790	6,288,089
应付燃料及材料款	10,884,452	7,060,952
其他	5,010,521	4,073,742
合计	25,909,763	17,422,783

(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
中国大唐集团科技工程有限公司	456,872	未达到付款条件
北京清新环境技术股份有限公司	254,516	未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	324,261	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	188,893	未达到付款条件
特变电工新疆新能源股份有限公司	127,166	未达到付款条件
哈尔滨电气股份有限公司	119,648	未达到付款条件
中国葛洲坝集团电力有限责任公司	111,271	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
合计	1,686,384	/

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	208,150	440,242
预收热费	1,429,628	1,025,670
脱硫脱硝转让款	8,539	16,259
其他	143,079	57,221
合计	1,789,396	1,539,392

(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	152,507	7,812,279	7,800,237	164,549
二、离职后福利-设定提存计划	45,049	1,312,205	1,300,111	57,143
三、辞退福利		300	300	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他		124	124	
合计	197,556	9,124,908	9,100,772	221,692

(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		5,733,236	5,733,236	
二、职工福利费		587,215	587,215	

三、社会保险费	90,485	593,618	583,210	100,893
其中：医疗保险费	89,269	542,611	532,131	99,749
工伤保险费	977	43,485	43,593	869
生育保险费	239	6,272	6,236	275
其他		1,250	1,250	
四、住房公积金	981	614,105	613,518	1,568
五、工会经费和职工教育经费	61,041	220,125	219,078	62,088
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		63,980	63,980	
合计	152,507	7,812,279	7,800,237	164,549

(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	27,438	824,455	814,103	37,790
2、失业保险费	1,185	30,730	30,710	1,205
3、企业年金缴费	16,426	456,909	455,187	18,148
4. 其他		111	111	
合计	45,049	1,312,205	1,300,111	57,143

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	391,660	455,967
企业所得税	250,725	374,024
个人所得税	42,232	50,298
城市维护建设税	19,448	33,492
环境保护税	124,684	96,878
教育费附加	19,006	23,350
库区维护基金	204,352	229,172
印花税	17,577	3,423
耕地占用税	2,867	3,471
其他	290,349	146,889
合计	1,362,900	1,416,964

其他说明：

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
----	------	------

应付股利	561,668	805,672
其他应付款	3,161,298	3,348,985
合计	3,722,966	4,154,657

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(1). 分类列示

适用 不适用

应付股利

(2). 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
应付股利-子公司少数股东股利	561,668	805,672
合计	561,668	805,672

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	1,325,272	1,481,807
应付工程款	546,167	551,614
应付购买关停容量指标款	317,611	317,611
应付股权收购款	169,216	169,216
应付涉诉赔偿款		115,976
代扣税金	8,884	3,599
应付职工售房维修基金	49,985	48,201
应付劳务费		10
应付水费		4,813
应付煤灰处理费及租赁费	2,554	1,446
其他	741,609	654,692
合计	3,161,298	3,348,985

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大唐华银电力股份有限公司	317,611	尚未达到付款条件
中国大唐集团有限公司	172,591	尚未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	129,231	尚未达到付款条件
大唐国际能源服务有限公司	103,757	尚未达到付款条件
中国水利水电第十四工程局有限公司	66,199	尚未达到付款条件
合计	789,389	/

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	11,770,021	14,289,873
1年内到期的应付债券	196,294	3,237,369
1年内到期的长期应付款	3,366,722	3,310,513
1年内到期的租赁负债	215,492	271,946
合计	15,548,529	21,109,701

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	6,329,701	2,622,655
其他	185,841	108,576
合计	6,515,542	2,731,231

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
1、大唐国际发电股份有限公司2020年度第五期超短期融资券	100元	2020-09-15	177天	2,000,000	2,014,084		8,999		2,023,083	
2、大唐国际发电股份有限公司2021年度第一期超短期融资券	100元	2021-03-05	65天	2,000,000		2,000,000	8,726		2,008,726	
3、大唐国际发电股份有限公司2021年度第二期超短期融资券	100元	2021-04-19	77天	2,000,000		2,000,000	9,156		2,009,156	
4、大唐国际发电股份有限公司2021年度第三期超短期融资券	100元	2021-05-12	70天	2,000,000		2,000,000	8,937		2,008,937	
5、大唐国际发电股份有限公司2021年度第四期超短期融资券	100元	2021-07-12	58天	2,000,000		2,000,000	6,674		2,006,674	
6、大唐国际发电股份有限公司2021年度第五期超短期融资券	100元	2021-07-30	81天	2,000,000		2,000,000	9,321		2,009,321	
7、大唐国际发电股份有限公司2021年度第六期超短期融资券	100元	2021-08-16	85天	2,000,000		2,000,000	9,595		2,009,595	
8、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	2021-09-24	178天	2,000,000		2,000,000	12,362			2,012,362
9、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		2,000,000	10,200			2,010,200
10、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		2,000,000	4,976			2,004,976
11、内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司2020年度第一期超短期融资券	100元	2020-05-22	270天	300,000	304,107		842		304,949	

12、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	2021-09-27	180 天	300,000		300,000	2,163			302,163
13、广东大唐国际潮州发电有限责任公司 2020 年度第一期超短期融资券	100 元	2020-06-15	270 天	300,000	304,464		1,705		306,169	
合计	/	/	/	20,900,000	2,622,655	18,300,000	93,656		14,686,610	6,329,701

注：本公司于 2020 年 9 月 15 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第五期超短期融资券的发行，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 2.38%。

本公司于 2021 年 3 月 5 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2021 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 65 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.45%。

本公司于 2021 年 4 月 19 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2021 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 77 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.17%。

本公司于 2021 年 5 月 12 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2021 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 70 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.33%。

本公司于 2021 年 7 月 12 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2021 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 20 亿元，发行期限为 58 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.10%。

本公司于 2021 年 7 月 30 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2021 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 81 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.10%。

本公司于 2021 年 8 月 16 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2021 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 20 亿元，发行期限为 85 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.06%。

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%。

内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司于 2020 年 5 月 22 日完成了内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司 2020 年度第一期超短期融资券的发行，本期超短期融资券发行额度为人民币 3 亿元，发行期限为 270 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.23%。

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，本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%。

广东大唐国际潮州发电有限责任公司于2020年6月15日完成了广东大唐国际潮州发电有限责任公司2020年度第一期超短期融资券的发行，本期超短期融资券发行额度为人民币3亿元，发行期限为270天，票面金额为人民币100元，票面利率为2.78%。

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	27,200,799	22,909,480
抵押借款	1,046,843	1,131,210
保证借款	3,490,370	3,964,158
信用借款	82,647,869	78,436,120
减：一年内到期的长期借款	-11,770,021	-14,289,873
合计	102,615,860	92,151,095

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260,678千元的固定资产、125,808千元的电、热费质押权取得长期质押借款1,473,932千元；大唐国际大柴旦新能源有限公司以价值230,000千元的固定资产、77,284千元的电、热费质押权取得长期质押借款148,179千元；青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末价值857,113千元的全部资产作为抵押以及15,913千元的电、热费质押权取得长期质押借款100,149千元；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34家公司以4,786,906千元的电、热费质押权取得长期质押借款25,478,539千元。

（2）象山大唐新能源有限公司以价值142,328千元的固定资产、78,934千元的电、热费质押权取得长期抵押借款132,661千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值388,253千元的固定资产取得长期抵押借款346,397千元；大唐国际发电股份有限公司广东分公司以价值628,373千元的固定资产取得长期抵押借款90,116千元；渝能(集团)有限责任公司以价值493,140千元的固定资产取得长期抵押借款140,171千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值233,953千元的固定资产、180,050千元的电、热费质押权取得长期抵押借款296,443千元；四川金康电力发展有限公司以价值36,787千元的固定资产取得长期抵押借款41,055千元。

（3）截至2021年12月31日止，本集团取得保证借款3,490,370千元，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2021年12月31日止，本集团取得的长期借款年利率区间为1.2%-5.39%。

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	9,188,105	5,982,740
合计	9,188,105	5,982,740

(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	其他调整	本期偿还	期末余额
2009 年大唐国际公司债券（第二期）	100 元	2011-04-20	10 年	3,000,000	3,099,945		47,034	896	9,625	3,157,500	
2012 年大唐国际公司债券（第一期）	100 元	2013-03-27	10 年	3,000,000	3,106,545		153,000	2,716	3,389	153,000	3,112,650
2012 年大唐国际公司债券（第二期）	100 元	2014-11-03	10 年	3,000,000	3,013,619		150,000	2,650	822	150,000	3,017,091
21 大唐发电 MTN001（可持续挂钩）	100 元	2021-05-06	3 年	2,000,000		2,000,000	40,466				2,040,466
21 大唐发电 GN001（碳中和债）	100 元	2021-08-03	3 年	1,200,000		1,200,000	14,192				1,214,192
减：一年内到期部分期末余额					-3,237,369						-196,294
合计	/	/	/	12,200,000	5,982,740	3,200,000	404,692	6,262	13,836	3,460,500	9,188,105

注 1：经中国证券监督管理委员会证监[2009]654 号文核准，本公司于 2011 年 4 月 20 日发行公司债券（09 第二期），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 5.25%，每年付息一次。

注 2：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 3：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 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 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 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 2021 年 8 月 3 日发行大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期中期绿色中期票据（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%。

(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	1,574,668	1,986,348
减：一年内到期部分	-215,492	-271,946
合计	1,359,176	1,714,402

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	7,956,302	7,269,446
专项应付款	308	308
合计	7,956,610	7,269,754

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	期初余额	期末余额
应付售后回租款	10,579,959	11,323,024
减：一年内到期部分	-3,310,513	-3,366,722
合计	7,269,446	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 2021 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 15,094,785 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
1、收取“三供一业”改造资金	308	1,656	1,656	308	河北大唐发电三供一业财政补助
2、项目科研费		7,280	7,280		
合计	308	8,936	8,936	308	/

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	8,716	10,310	法院已受理
移交三供一业预计支出	14,693	12,984	三供一业资产移交及支出
合计	23,409	23,294	/

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	819,600	38,636	147,249	710,987	与资产、收益相关的政府补助
其他	1,349,287	90,261	182,317	1,257,231	呼准二线压矿补偿、供热配套补贴等
合计	2,168,887	128,897	329,566	1,968,218	-

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	343,090	34,139	103	59,917	-6,000	311,209	与资产相关
其他补助	476,510	4,497	3,048	76,125	-2,056	399,778	与资产/与收益相关
合计	819,600	38,636	3,151	136,042	-8,056	710,987	-

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，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期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，或选择在该周期末到期全额赎回。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80亿元的中期票据、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，或选择在该周期末到期全额赎回。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，或选择在该周期末到期全额赎回。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		112,542		112,542	20,000	2,003,378
太平洋永续保债 2018-01	30,000	2,991,213		182,688		168,813	30,000	3,005,088
19 年第一期永续 PPN	40,000	4,109,943		188,400		188,400	40,000	4,109,943
19 年第二期永续 PPN	40,000	4,062,956		183,894		183,600	40,000	4,063,250
19 年第三期永续 PPN	40,000	4,037,714		172,499		172,000	40,000	4,038,213
19 年第四期永续 PPN	40,000	4,028,643		170,653		170,000	40,000	4,029,296
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	2,048,892		70,085		70,000	20,000	2,048,977
20 大唐 MTN002	15,000	1,513,196		56,963		56,850	15,000	1,513,309
可续期公司债 20DTFDY1	45,000	4,511,461		197,715		197,550	45,000	4,511,626
21 大唐发电 GN002(碳中和债)			15,000	1,512,763			15,000	1,512,763
合计	310,000	31,316,377	15,000	2,936,802	0.00	1,408,355	325,000	32,844,824

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 2,936,802 千元，主要是本年发行的 15 亿元的永续债及计提的利息所致；减少额为 1,408,355 千元，主要系其他权益工具本年支付的利息所致。

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
股本溢价	5,713,151			5,713,151
其他资本公积	556,937	7,620		564,557
合计	6,270,088	7,620		6,277,708

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 7,620 千元，主要原因为：（1）子公司无偿获赠股权增加其他资本公积 3,257 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增加其他资本公积 4,363 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	-578,054	-19,152			-9,129	10,896	-20,919	-567,158
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-578,054	-19,152			-9,129	10,896	-20,919	-567,158
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	43,006	13,196				13,196		56,202
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-1,960	11,222				11,222		9,262
其他债权投资公允价值变动								

金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	44,966	1,974				1,974		46,940
其他综合收益合计	-535,048	-5,956			-9,129	24,092	-20,919	-510,956

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	329,743	113,427	185,667	257,503
维简费	24,753	9,096	1,435	32,414
合计	354,496	122,523	187,102	289,917

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至 2021 年 12 月 31 日止，本集团专项储备系下属子公司内蒙古宝利煤炭有限公司、内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司根据财政部、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。

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			6,474,905
任意盈余公积	10,231,432			10,231,432
合计	16,706,337			16,706,337

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	405,069	426,103
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	405,069	426,103
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-9,263,927	3,040,243
其他综合收益转入		13,076
减：提取法定盈余公积		339,727
提取任意盈余公积		380,534
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,684,111	1,202,936
转作股本的普通股股利		
“三供一业”中的改造支出及资产处置	-1,002	-7,586
提取永续债利息	1,437,221	1,158,742
期末未分配利润	-11,979,188	405,069

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	101,459,044	103,729,510	94,021,086	77,705,187
其他业务	1,952,914	632,638	1,593,336	250,327
合计	103,411,958	104,362,148	95,614,422	77,955,514

(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	10,341,195.8		9,561,442.2	
营业收入扣除项目合计金额	195,291.4	电量转移、材料销售收入、 租赁收入、其他收入等	159,333.6	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(%)	1.89	/	1.67	/
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。	195,291.4	电量转移、材料销售收入、 租赁收入、其他收入等	159,333.6	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	195,291.4	电量转移、材料销售收入、 租赁收入、其他收入等	159,333.6	电量转移、材料销售收入、 租赁收入、其他收入等

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	10,145,904.4		9,402,108.6	

(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	159,365	227,502
教育费附加	148,600	203,761
资源税	39,826	190,444
房产税	273,574	252,274
土地使用税	188,866	172,398
车船使用税	2,731	2,889
印花税	66,298	60,252
其他	370,516	220,283
合计	1,249,776	1,329,803

其他说明：

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	14,907	23,763
职工薪酬	25,663	21,524
修理费	8,719	11,753
电力交易费	953	1,950
差旅费	1,403	1,302
招待费	1,171	1,060
办公费	966	963
折旧费	487	481
租赁费	382	335
业务经费	144	137
其他	32,369	20,201
合计	87,164	83,469

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	1,869,556	1,777,732
折旧费	268,103	284,651
外部劳务费	236,501	223,419
保险费	152,795	171,554
物业管理费	144,194	147,635
消防费	104,657	106,754
信息化费用	104,480	94,085
办公费	88,133	86,750
运输费	72,628	65,034
差旅费	70,269	61,954
中介费	68,978	60,550
租赁费	38,213	53,161
绿化费	38,548	43,863
业务招待费	17,262	15,600
其他	187,324	349,615
合计	3,461,641	3,542,357

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	5,761	4,625
咨询费	162	2,561
专利费	51	1,341
开发费	25,027	422
办公费	65	102
差旅费	247	28
会议费	55	
其他	852	1,184
合计	32,220	10,263

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	6,889,285	7,351,326
减：利息收入	-82,436	-84,192
利息资本化金额	-338,057	-538,792
加：汇兑损失	1,248	-6,052
其他支出	66,799	73,177
合计	6,536,839	6,795,467

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	439,778	307,782
其他	12,007	2,838
合计	451,785	310,620

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	1,510,809	1,774,260
处置长期股权投资产生的投资收益	190	433,018
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	63,135	219,199
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,494	14,768
委托贷款投资收益	32,942	109,133
合计	1,616,570	2,550,378

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）	36,815	-364,187
合计	36,815	-364,187

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	-94,843	-23,276
其他应收款坏账损失	-22,416	-7,838
其他	382	-1,980
合计	-116,877	-33,094

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	-18,117	-26,896
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	-540,004	-1,083,653
六、工程物资减值损失	-14,459	
七、在建工程减值损失	-592,976	-173,002
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		-32,546
十二、其他		-489,562
合计	-1,165,556	-1,805,659

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		
其中：固定资产处置收益	35,972	528,307
无形资产处置收益		304
合计	35,972	528,611

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	29,096	96,565	29,096
合计			
接受捐赠	4,563	194	4,563
政府补助	59,910	88,537	59,910
赔偿收入	35,439	28,847	35,439
其他	330,298	48,662	56,674
合计	459,306	262,805	185,682

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	1,103	166	与资产相关
其他补助	58,807	88,371	与资产/与收益相关
合计	59,910	88,537	

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	53,245	54,595	53,245
对外捐赠	9,465	23,489	9,465
赔偿金、违约金及罚款支出	39,651	28,104	39,651
其他	166,213	36,192	22,622
合计	268,574	142,380	124,983

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	864,891	1,830,931
递延所得税费用	-237,613	57,675
合计	627,278	1,888,606

(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	-11,268,389
按法定/适用税率计算的所得税费用	-2,817,097
子公司适用不同税率的影响	-363,214
调整以前期间所得税的影响	60,984
非应税收入的影响	-594,506
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	29,473
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-107,570
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	3,263,932
其他	1,155,276
所得税费用	627,278

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	343,814	191,200
受限资金解冻	8,994	2,100
财务费用利息收入	82,436	84,176
保险公司赔款及社保款	235,444	129,533
经营租赁固定资产收到的现金	117,508	57,436
碳排放权交易收入	301,868	
收返还保证金、备用金等	265,947	
其他	403,318	234,791
合计	1,759,329	699,236

(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	2,656,989	3,357,370
差旅费	71,673	63,256
运输费	91,448	73,999
租赁费	48,984	53,496
水电费	21,255	23,601
其他期间费用	40,765	71,057
合计	2,931,114	3,642,779

(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	1,076	13,240
试运行收入	67,011	71,489
基建保证金	9,466	
其他	200,247	64,378
合计	277,800	149,107

(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		191,897
其他	66,347	22,207
合计	66,347	214,104

(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	4,008,864	3,941,579
基建补助资金		9,838
其他	300,510	137,958
合计	4,309,374	4,089,375

(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	4,960,812	3,433,968
其他	58,111	247,940
合计	5,018,923	3,681,908

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	-11,895,667	5,316,037
加：资产减值准备	1,165,556	1,805,659
信用减值损失	116,877	33,094
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	13,090,222	14,230,219
使用权资产摊销	113,219	117,147
无形资产摊销	140,217	133,223
长期待摊费用摊销	182,812	258,752
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）	-35,972	-528,611
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	24,149	-41,970
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-36,815	364,187
财务费用（收益以“-”号填列）	6,552,476	6,806,482
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,616,570	-2,550,378
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-290,075	159,423
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	52,462	-101,749
存货的减少（增加以“-”号填列）	-3,080,430	892,936
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,241,497	-1,675,874
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	7,004,376	1,535,141
其他		
经营活动产生的现金流量净额	8,245,340	26,753,718
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	114,393	96,690
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	11,049,753	7,856,964
减: 现金的期初余额	7,856,964	7,964,249
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	3,192,789	-107,285

(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

单位: 千元币种: 人民币

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	11,378
其中: 大唐华北电力运营有限公司	11,378
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
其中: 大唐华北电力运营有限公司	
加: 以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中: 大唐华北电力运营有限公司	
处置子公司收到的现金净额	11,378

(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	11,049,753	7,856,964
其中: 库存现金	69	101
可随时用于支付的银行存款	11,049,684	7,856,863
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	11,049,753	7,856,964
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	208,653	详见注释（1）
固定资产	17,611,481	详见注释（2）
使用权资产	777,567	详见注释（3）
电、热费质押权	5,301,583	详见注释（4）
其他	857,113	详见注释（5）
合计	24,756,397	/

其他说明：

注：截至 2021 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 260,678 千元的固定资产、125,808 千元的电、热费质押权取得长期借款 1,473,932 千元；象山大唐新能源有限公司以价值 142,328 千元的固定资产、78,934 千元的电、热费质押权取得长期借款 132,661 千元；大唐国际大柴旦新能源有限公司以价值 230,000 千元的固定资产、77,284 千元的电、热费质押权取得长期借款 148,179 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 388,253 千元的固定资产取得长期借款 346,397 千元；大唐国际发电股份有限公司广东分公司以价值 628,373 千元的固定资产取得长期借款 90,116 千元；渝能(集团)有限责任公司以价值 493,140 千元的固定资产取得长期借款 140,171 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 233,953 千元的固定资产、180,050 千元的电、热费质押权取得长期借款 296,443 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 36,787 千元的固定资产取得长期借款 41,055 千元；宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司以价值 29,529 千元的固定资产取得短期借款 30,000 千元；重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司以价值 73,655 千元的固定资产、36,686 千元的电、热费质押权取得短期借款 77,647 千元；另有 15,094,785 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 11,323,024 千元。

（3）使用权资产：江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际电力有限公司、宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司及大唐河北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 777,567 千元，对应的租赁负债金额为 614,941 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 34 家公司以 4,786,908 千元的电、热费质押权取得短期借款 253,803 千元、长期借款 25,478,539 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：青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末价值 857,113 千元的全部资产作为抵押以及 15,913 千元的电、热费质押权取得长期借款 100,149 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	15,933	6.3757	101,584
欧元			
港币	7,987	0.8176	6,530
印尼盾	214,276	0.0005	107
应收账款	-	-	
其中：美元	262	6.3757	1,670
欧元	12	7.2197	83
港币			
短期借款			
其中：美元	30,000	6.3757	191,271
欧元			
港币			

(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	61,852	其他收益/营业外收入	61,852
其他补助	437,836	其他收益/营业外收入	437,836
合计	499,688		499,688

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

本年新增 2 级公司 9 家，均为新投资设立子公司，大唐（连州）新能源有限公司，股权比例 100%；大唐（始兴）新能源有限公司，股权比例 100%；大唐黄庄（天津）新能源有限公司，股权比例 100%；大唐（张家口）新能源有限公司，股权比例 100%；江西大唐国际新余第二发电有限责任公司，股权比例 65%；大唐唐山市丰润区新能源有限公司，股权比例 100%；大唐唐山新能源有限公司，股权比例 100%；大唐惠州热电有限责任公司，股权比例 100%；大唐三泉（重庆）清洁能源有限公司，股权比例 51%。新增 3 级公司 10 家，大唐（阿拉善左旗）电力有限责任公司，股权比例 100%；大唐葫芦岛清洁能源有限公司，股权比例 100%；大唐新余高新新能源有限公司，股权比例 100%；大唐安福新能源有限公司，股权比例 100%；大唐肥东光伏发电有限责任公司，股权比例 100%；大唐凤阳光伏发电有限责任公司，股权比例 100%；大唐凤阳小岗村能源有限责任公司，股权比例 51%；大唐濉溪光伏发电有限责任公司，股权比例 100%；大唐平山新能源有限公司，股权比例 100%；大唐孙吴新能源有限公司，股权比例 100%。

本年减少 2 级子公司 1 家，大唐华北电力运营有限公司清算注销。减少 3 级子公司 2 家，福建大唐同舟益材环保科技有限公司清算注销、大唐安庆生物质能发电有限公司破产清算。

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
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	氧化铝及相关产品项目筹建	100.00		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	香港	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	内蒙古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
唐山海港大唐同舟建材有限公司	河北唐山	河北唐山	建材批发		52.00	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
云南大唐国际勐野江水电开发有限公司	云南省普洱市	云南省普洱市	水力发电		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		95.28	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	浙江宁波	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	哈尔滨市松北区	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
安徽电力股份有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	火力发电		50.00	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
大庆龙唐供热有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	热力生产及供应		100.00	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
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公司	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公司	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公司	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责任公司	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公司	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)新能源有限公司	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)新能源有限公司	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公司	重庆市	重庆市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐(瑞安)新能源有限公司	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限公司	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)电力有限责任公司	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公司	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公司	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责任公司	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责任公司	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责任公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力生产、销售		51.00	投资设立
大唐平山新能源有限公司	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)新能源有限公司	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	广东省韶关	广东省韶	风力发电	100.00		投资设立

能源有限公司	市	关市				
大唐黄庄（天津）新能源有限公司	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

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	本期归属于少数股	本期向少数股东宣	期末少数股东权
-------	--------	----------	----------	---------

	比例	东的损益	告分派的股利	益余额
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	25.00	-78,997	24,480	239,131
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40.00	-120,186	230,036	910,875
山西大唐国际神头发电有限责任公司	40.00	-225,905		185,655
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	45.00	-225,838		481,837
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	-132,183	277,437	835,812
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49.00	-275,967	210,169	267,476
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	261,003	109,857	1,209,678
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.50	65,166	47,588	482,367
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	30.00	-109,787		97,475
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	240,513	223,982	3,454,853
北京大唐燃料有限公司	49.00	22,123		364,919
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	-398,629	176,415	694,725
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	-139,079	294,399	917,868
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限责任公司	48.00	2,711		344,559
四川金康电力发展有限公司	45.56	-26,971		680,171
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	-123,066	211,583	815,522
广东大唐国际雷州发电有限	66.00	-455,873	104,227	698,458

责任公司				
------	--	--	--	--

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	852,014	1,253,208	2,105,222	1,132,258	16,438	1,148,696	570,322	1,344,364	1,914,686	540,918	3,333	544,251
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,770,343	5,063,390	7,833,733	4,255,077	1,383,334	5,638,411	2,673,851	5,080,485	7,754,336	4,175,501	426,088	4,601,589
山西大唐国际神头发电有限责任公司	428,960	983,623	1,412,583	775,451	208,622	984,073	278,055	1,056,485	1,334,540	296,020	9,620	305,640
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	1,224,466	5,061,681	6,286,147	3,696,919	1,532,409	5,229,328	967,987	5,172,759	6,140,746	3,510,403	1,101,883	4,612,286
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,554,999	5,058,078	6,613,077	4,442,888	304,555	4,747,443	826,799	5,227,488	6,054,287	3,241,751	84,546	3,326,297
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	1,033,722	3,682,809	4,716,531	2,828,228	1,430,243	4,258,471	619,620	3,818,205	4,437,825	2,323,105	664,547	2,987,652
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,048,972	8,370,226	9,419,198	626,059	5,432,924	6,058,983	493,105	9,158,488	9,651,593	848,168	5,863,060	6,711,228
重庆大唐国际武隆水电开发有限公	190,213	5,627,206	5,817,419	930,586	2,918,000	3,848,586	106,954	5,823,069	5,930,023	913,934	3,119,000	4,032,934

司													
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	542,094	1,624,102	2,166,196	1,438,283	402,996	1,841,279	275,836	1,635,372	1,911,208	1,016,096	204,238	1,220,334	
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	545,618	29,867,726	30,413,344	3,101,672	19,970,635	23,072,307	514,086	30,154,789	30,668,875	2,840,242	20,996,091	23,836,333	
北京大唐燃料有限公司	2,016,514	382,248	2,398,762	1,613,893		1,613,893	1,881,294	234,638	2,115,932	1,340,139		1,340,139	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	1,441,797	4,073,751	5,515,548	1,980,529	2,117,212	4,097,741	722,497	3,871,445	4,593,942	1,997,240	11,721	2,008,961	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	983,684	4,260,301	5,243,985	2,106,098	1,608,100	3,714,198	405,744	4,489,159	4,894,903	1,748,352	894,300	2,642,652	
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	232,600	197,191	429,791	4,084	300,000	304,084	230,252	190,381	420,633	573	300,000	300,573	
四川金康电力发展有限公司	100,978	4,096,333	4,197,311	473,514	2,230,885	2,704,399	55,068	4,221,132	4,276,200	469,634	2,254,453	2,724,087	
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	990,139	4,125,153	5,115,292	1,691,704	1,759,257	3,450,961	887,884	4,242,263	5,130,147	1,237,299	1,523,974	2,761,273	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	936,902	7,227,275	8,164,177	2,235,361	4,870,438	7,105,799	697,202	7,504,667	8,201,869	1,367,621	4,981,725	6,349,346	

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量

天津大唐国际盘山发电有限责任公司	1,535,717	-315,988	-315,988	-611,724	1,635,161	108,801	108,801	374,729
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	4,410,369	-382,335	-382,335	347,884	4,394,430	574,999	574,999	920,096
山西大唐国际神头发电有限责任公司	1,021,888	-564,761	-564,761	-175,355	1,233,671	78,335	78,335	235,169
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	4,184,592	-501,861	-501,861	-15,730	3,914,689	92,478	92,478	1,073,130
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	6,884,992	-278,280	-278,280	-168,918	5,014,712	648,974	648,974	1,452,803
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	4,549,382	-563,197	-563,197	-455,769	4,132,778	476,573	476,573	1,190,611
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,828,268	725,009	725,009	1,284,435	1,765,579	678,132	678,132	1,397,631
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	905,680	265,983	265,983	682,915	815,371	215,820	215,820	644,684
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	1,729,891	-365,956	-365,956	-142,542	1,706,189	24,658	24,658	302,602
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2,795,914	508,806	508,810	1,991,307	2,626,503	526,457	526,729	2,446,803
北京大唐燃料有限公司	8,280,359	28,713	9,076	-82,266	5,223,923	71,276	60,677	-24,079
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	4,605,496	-813,529	-813,529	-1,067,366	3,878,010	400,035	400,035	1,151,050
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	3,084,239	-231,798	-231,798	114,825	2,978,412	544,065	544,065	1,134,099
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司		5,647	5,647	-1,788		5,731	5,731	-2,867

四川金康电力发展有限公司	239,414	-59,200	-59,200	200,512	286,609	-34,135	-34,135	205,699
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	4,028,874	-251,156	-272,742	344,810	3,874,818	479,779	452,965	787,159
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	3,440,936	-690,716	-690,716	193,968	2,515,482	175,466	175,466	950,786

(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
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
山西大唐国际运城发电有限责任公司	山西运城	山西运城	电力生产销售	49.00		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	北京石景	北京石	投资管理等	15.00		权益法

有限公司	山	景山				
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
安徽大唐物资有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电气设备批发		41.00	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

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

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	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	221,382	626,302	284,432	475,971
其中：现金和现金等价物	10,004	104,464	8,487	19,141
非流动资产	5,855,473	5,577,919	6,174,764	5,794,759
资产合计	6,076,855	6,204,221	6,459,196	6,270,730
流动负债	6,997,420	968,150	6,356,556	530,672
非流动负债	637,778	4,829,163	1,023,138	4,842,691
负债合计	7,635,198	5,797,313	7,379,694	5,373,363
少数股东权益	7,989		8,032	
归属于母公司股东权益	-1,566,332	406,908	-928,530	897,367
按持股比例计算的净资产份额		203,454		448,684
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		203,454		448,684
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	907,161	1,751,936	609,987	1,376,891
财务费用	332,440	217,593	354,537	221,353
所得税费用				
净利润	-674,269	-490,459	-599,328	15,274
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-674,269	-490,459	-599,328	15,274
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

	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
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	

	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	8,742,953	11,378,388	13,165,157	962,814	557,058	277,780	10,850,892	57,905
非流动资产	43,016,144	39,778,970	7,404,148	2,247,280	730,782	10,961,491	17,002,521	8,030,059
资产合计	51,759,097	51,157,358	20,569,305	3,210,094	1,287,840	11,239,271	27,853,413	8,087,964
流动负债	9,862,736	42,709,488	2,736,878	1,358,933	58,719	3,859,228	12,744,947	1,313,554
非流动负债	27,539,470		1,093,488	879,043	9,480	5,551,024	7,896,832	5,430,283
负债合计	37,402,206	42,709,488	3,830,366	2,237,976	68,199	9,410,252	20,641,779	6,743,837
少数股东权益			1,389			20,235	3,600,100	
归属于母公司股东权益	14,356,891	8,447,870	16,737,550	972,118	1,219,641	1,808,784	3,611,534	1,344,127

按持股比例计算的净资产份额	6,317,032	1,431,914	4,686,514	388,847	443,461	614,987	722,307	268,825
调整事项	15,261	-24,817	-3,982	-13,889	51,512	234,609	8,431	122,544
—商誉								
—内部交易未实现利润								
—其他	15,261	-24,817	-3,982	-13,889	51,512	234,609	8,431	122,544
对联营企业权益投资的账面价值	6,332,293	1,407,097	4,682,532	374,958	494,973	849,596	730,738	391,369
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	9,904,700	1,610,961	8,966,333	1,464,203	4,332	1,260,855	1,385,418	125,428
净利润	2,213,478	866,420	2,304,587	195,895	-43,178	-601,170	241,652	-348,335
终止经营的净利润								
其他综合收益		10,324			-6,067			
综合收益总额	2,213,478	876,744	2,304,587	195,895	-49,245	-601,170	241,652	-348,335
本年度收到的来自联营企业的股利	786,157	60,868					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		5,263
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		902
--其他综合收益		
--综合收益总额		902
联营企业：		
投资账面价值合计	2,159,879	2,126,734
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,424,761	162,724
--其他综合收益		
--综合收益总额	-1,424,761	162,724

(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	-404,094	-330,392	-734,486
小计	-404,094	-330,392	-734,486
联营企业：			
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-79,781	-382,936	-462,717
山西大唐国际运城发电有限责任公司	-620,681	366,177	-254,504
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	-13,690	1,300	-12,390
小计	-714,152	-15,459	-729,611
合计	-1,118,246	-345,851	-1,464,097

(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	2,853,392	3,647,618

合计	2,853,392	3,647,618
----	-----------	-----------

(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
山西大唐国际运城发电有限责任公司	220,000	660,000
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	51,200	76,800
内蒙古锡多铁路股份有限公司	8,414	16,819
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司		22,050
合计	279,614	775,669

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2021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7,314,272千元（2020年12月31日：人民币5,525,255千元），占应收账款合计的39.36%（2020年12月31日：33.02%）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	2021 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	40,530,749		40,530,749
应付账款	25,909,763		25,909,763
应付股利	561,668		561,668
其他应付款	3,161,298		3,161,298
短期融资债券	6,363,581		6,363,581
长期借款	15,655,102	148,172,640	163,827,742
应付债券	398,400	9,842,819	10,241,219
租赁负债	371,826	2,826,020	3,197,846
长期应付款	3,652,519	9,842,819	13,495,338

（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2021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2021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（2020年：50个基点），本年合并税后利润将会分别增加人民币576,070千元（2020年：人民币507,298千元）和人民币717千元（2020年：人民币734千元），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（2020年：50个基点），本年合并税后利润将会分别减少人民币576,070千元（2020年：人民币507,298千元）和人民币717千元（2020年：人民币734千元），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2021年12月31日止本集团公开市场权益工具投资人民币189,438千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			3,876,320	3,876,320
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			3,876,320	3,876,320
(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	189,438		727,557	916,995
(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		546,361		546,361
持续以公允价值计量的资产总额	189,438	546,361	4,603,877	5,339,676

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 2021 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2021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
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

山西大唐国际运城发电有限责任公司	联营企业
北京上善恒盛置业有限公司	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
大唐电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海外控股有限公司	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
大唐环境产业集团股份有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	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	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
中国大唐集团能源投资有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司	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
大唐江苏发电有限公司	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
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	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
中国大唐集团核电有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司	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
中国大唐集团资本控股有限公司	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
中国大唐集团有限公司	同属中国大唐控制
大唐山东发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电有限公司	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
大唐青海能源开发有限公司	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
大唐甘肃发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐海南能源开发有限公司	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
大唐河南发电有限公司	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
大唐新疆发电有限公司	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
大唐国际燃料贸易有限公司	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
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐融资租赁有限公司	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
大唐商业保理有限公司	同属中国大唐控制
中新能化科技有限公司	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

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
大唐电力燃料有限公司	采购商品接受劳务	9,042,688	6,916,107
中国大唐集团海外控股有限公司	采购商品接受劳务	11,604,628	5,274,836
中国水利电力物资集团有限公司	采购商品接受劳务	1,090,093	2,886,369
大唐环境产业集团股份有限公司	采购商品接受劳务	2,737,836	3,709,027
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购商品接受劳务	1,887,459	563,229
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	采购商品接受劳务	349,717	346,746
大唐华银电力股份有限公司	采购商品接受劳务	90,470	173,261
中国大唐集团能源投资有限责任公司	采购商品接受劳务	442,729	190,396
华能甘肃能源开发有限公司	采购商品接受劳务	-	67,258
大唐山西发电有限公司	采购商品接受劳务	36,445	104,347
大唐四川发电有限公司	采购商品接受劳务	42,109	45,082
大唐江苏发电有限公司	采购商品接受劳务	46,718	43,983
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	采购商品接受劳务	9,804	22,797
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	采购商品接受劳务	14,645	15,232
大唐云南发电有限公司	采购商品接受劳务	10,867	12,012
中国大唐集团核电有限公司	采购商品接受劳务	6,972	10,189
大唐吉林发电有限公司	采购商品接受劳务	5,167	3,257
中新能化科技有限公司	采购商品接受劳务	34,865	2,749
中国大唐集团新能源股份有限公司	采购商品接受劳务	12,601	2,608
中国大唐集团资本控股有限公司	采购商品接受劳务	-	441
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	采购商品接受劳务	28,333	145
中国大唐集团有限公司	采购商品接受劳务	19,966	2
大唐山东发电有限公司	采购商品接受劳务	59	-
大唐陕西发电有限公司	采购商品接受劳务	4,877	-
广西桂冠电力股份有限公司	采购商品接受劳务	5	-
大唐青海能源开发有限公司	采购商品接受劳务	1,923	-
中国大唐集团雄安能源有限公司	采购商品接受劳务	344	-
合计		27,521,320	20,390,073

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
大唐电力燃料有限公司	销售商品提供劳务	92,777	1,182,429
大唐环境产业集团股份有限公司	销售商品提供劳务	871,343	689,262
大唐江苏发电有限公司	销售商品提供劳务	2,189	160,611
中国大唐集团海外控股有限公司	销售商品提供劳务	562	151,783

华能甘肃能源开发有限公司	销售商品提供劳务	-	7,942
中国大唐集团新能源股份有限公司	销售商品提供劳务	4,941	18,301
中国水利电力物资集团有限公司	销售商品提供劳务	2,493	4,735
大唐吉林发电有限公司	销售商品提供劳务	3,177	2,659
中国大唐集团能源投资有限责任公司	销售商品提供劳务	103,550	830
大唐甘肃发电有限公司	销售商品提供劳务	-	632
大唐四川发电有限公司	销售商品提供劳务	593	610
大唐山东发电有限公司	销售商品提供劳务	-	493
大唐海南能源开发有限公司	销售商品提供劳务	619	414
大唐云南发电有限公司	销售商品提供劳务	4,626	408
中国大唐集团有限公司	销售商品提供劳务	2	559
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	销售商品提供劳务	1,332	142
中国大唐集团太阳能产业有限公司	销售商品提供劳务	-	80
中国大唐集团资本控股有限公司	销售商品提供劳务	-	34
大唐华银电力股份有限公司	销售商品提供劳务	104	11
大唐陕西发电有限公司	销售商品提供劳务	2	8
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	销售商品提供劳务	679	2
大唐山西发电有限公司	销售商品提供劳务	509	2
广西桂冠电力股份有限公司	销售商品提供劳务	1,860	-
大唐河南发电有限公司	销售商品提供劳务	453	-
大唐青海能源开发有限公司	销售商品提供劳务	74	-
中新能化科技有限公司	销售商品提供劳务	5,274	-
合计		1,097,159	2,221,947

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
大唐环境产业集团股份有限公司	房屋及建筑物租赁	14,025	7,575
中国大唐集团新能源股份有限公司	房屋及建筑物租赁	8,208	1,827
中国水利电力物资集团有限公司	房屋及建筑物租赁	1,905	1,168
大唐电力燃料有限公司	房屋及建筑物租赁	1,222	758

大唐四川发电有限公司	房屋及建筑物租赁	610	610
安徽大唐电力检修运营有限公司	房屋及建筑物租赁	-	532
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁	1,142	450
大唐云南发电有限公司	房屋及建筑物租赁	816	408
中国大唐集团有限公司	房屋及建筑物租赁	-	189
安徽大唐电力工程监理有限公司	房屋及建筑物租赁	-	137
中国大唐集团太阳能产业有限公司	房屋及建筑物租赁	-	80
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	-
大唐江苏发电有限公司	房屋及建筑物租赁	1,239	-
中国大唐集团资本控股有限公司	房屋及建筑物租赁	6	
合计		29,883	13,734

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
大唐吉林发电有限公司	房屋及建筑物租赁	38	
大唐山西发电有限公司	房屋及建筑物租赁	102	
合计		140	

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
山西大唐国际运城发电有限责任公司	220,000	2012-6-18	2024-12-21	否
内蒙古锡多铁路股份有限公司	8,414	2009-11-16	2022-11-15	否
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	51,200	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	23,300,782			
中国大唐集团有限公司	794,600			
大唐商业保理有限公司	792,658			
上海大唐融资租赁有限公司	935,009			
大唐融资租赁有限公司	1,894,257			

(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	10,472	7,347

(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	10,713,587	7,392,767	82,831	84,302

(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	8,736,353	10,421,600	429,287	398,896
中国大唐集团有限公司	794,600	1,994,600	53,936	147,774
大唐商业保理有限公司	863,058	550,503	26,905	11,981
上海大唐融资租赁有限公司	81,080	79,915	4,847	3,596
大唐融资租赁有限公司	708,381	218,255	13,475	4,515
合计	11,183,472	13,264,873	528,450	566,762

(3) 其他融资借款情况

项目	本期发生额	上期发生额
上海大唐融资租赁有限公司	935,009	2,188,727
大唐融资租赁有限公司	1,894,257	1,075,403
合计	2,829,266	3,264,130

(4) 关联方委托贷款

项目	期末余额	本期利息收入
----	------	--------

项目	期末余额	本期利息收入
山西大唐国际运城发电有限责任公司	806,060	28,701
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	119,810	
合计	925,870	28,701

其他说明：

关联方注资、减资

本期大唐华银电力股份有限公司、中国大唐集团有限公司分别向广东大唐国际雷州发电有限责任公司注资 11,550 千元、20,130 千元，大唐四川发电有限公司向四川大唐国际甘孜水电开发有限公司注资 223,676 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	610,509		379,431	
应收账款	大唐江苏发电有限公司	235		67,533	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司	14,681		17,396	
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	大唐电力燃料有限公司	26,953		6,046	
应收账款	国能宁夏大坝三期发电有限公司			5,951	
应收账款	中新能化科技有限公司	10,221		11,352	
应收账款	河北蔚州能源综合开发有限公司	9,338		2,740	
应收账款	山西大唐国际运城发电有限责任公司			2,638	
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	1,836		2,402	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司	34		670	
应收账款	大唐吉林发电有限公司	3,390		488	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	833		151	
应收账款	大唐四川发电有限公司	587		131	
应收账款	华电呼图壁能源有限公司热电厂			61	
应收账款	大唐陕西发电有限公司			35	
应收账款	大唐山东发电有限公司			6	
应收账款	大唐山西发电有限公司	540		2	
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	28,057			
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司	980			
应收账款	大唐云南发电有限公司	2,863			
应收账款	大唐河南发电有限公司	480			
应收账款	大唐新疆发电有限公司			678	
其他应收款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	95,276	95,276	95,200	95,200
其他应收款	大唐山东发电有限公司			52,800	
其他应收款	大唐山西发电有限公司	1,500		5,000	
其他应收款	中国大唐集团新能源股份有限公司	3,005		4,151	

其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	515		937	
其他应收款	大唐吉林发电有限公司	381		380	
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	2,611		106	
其他应收款	大唐新疆发电有限公司	56		55	
其他应收款	中国大唐集团太阳能产业有限公司			7	
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	广西桂冠电力股份有限公司	196			
其他应收款	山西大唐国际运城发电有限责任公司	14,537			
其他流动资产	山西大唐国际运城发电有限责任公司	19,641			
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	16,877	16,877	17,260	17,260
预付账款	大唐电力燃料有限公司	182,796		166,733	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	579,064		243,850	
预付账款	上海大唐融资租赁有限公司			110,113	
预付账款	中国大唐集团海外控股有限公司	557,924		55,693	
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	784,974		6,660	
预付账款	中国大唐集团新能源股份有限公司	5,090		5,000	
预付账款	中远大唐航运股份有限公司			3,983	
预付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司			47	
预付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司			17	
预付账款	大唐江苏发电有限公司			6	
预付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	737			
预付账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	14,530			
预付账款	大唐四川发电有限公司	425			
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司			424,061	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司			286,074	
其他非流动资产	大唐电力燃料有限公司			112,774	
其他非流动资产	大唐国际燃料贸易有限公司			64,319	
其他非流动资产	中国大唐集团科技工程有限公司			807	
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	晋控电力塔山发电山西有限公司			32,000	
应收股利	同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,148,000			
	合计	4,350,434	118,393	2,394,989	118,700

(2). 应付项目

√适用 □不适用

项目名称	关联方	单位:千元 币种:人民币	
		期末账面余额	期初账面余额
应付票据	大唐环境产业集团股份有限公司		21,097
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	2,943,573	2,383,671
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	402,487	551,378

应付账款	大唐电力燃料有限公司	952,133	317,272
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	193,839	188,418
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	286,598	145,734
应付账款	大唐华银电力股份有限公司	96,835	96,978
应付账款	中国大唐集团海外控股有限公司	1,312,685	105,177
应付账款	中国大唐集团新能源股份有限公司	31,637	26,446
应付账款	大唐江苏发电有限公司		16,450
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	28,404	17,870
应付账款	大唐山西发电有限公司	5,141	11,539
应付账款	中国大唐集团有限公司	8,431	9,341
应付账款	大唐科技产业集团有限公司与中国大唐集团科技工程有限公司联合体		7,738
应付账款	大唐四川发电有限公司	7,344	7,335
应付账款	中国大唐集团资本控股有限公司	388,795	3,138
应付账款	中远大唐航运股份有限公司		3,054
应付账款	大唐吉林发电有限公司	3,469	2,384
应付账款	中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	2,948	2,085
应付账款	华北电力科学研究院有限责任公司		1,639
应付账款	中新能化科技有限公司	2,732	317
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	12,429	40
应付账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	144,885	
应付账款	大唐陕西发电有限公司	1,336	
应付账款	大唐青海能源开发有限公司	2,173	
应付账款	中国大唐集团雄安能源有限公司	19	
合同负债	大唐环境产业集团股份有限公司	2,840	10,560
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	
合同负债	大唐海口清洁能源发电有限责任公司		100
其他应付款	大唐华银电力股份有限公司	325,803	325,573
其他应付款	中国大唐集团有限公司	3,230	173,758
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	160,421	172,946
其他应付款	中国大唐集团海外控股有限公司	103,757	103,757
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	41,343	76,852
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	99,951	6,664
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	6,330	6,618
其他应付款	重庆泰高开关有限公司		3,900
其他应付款	大唐四川发电有限公司	13	1,641
其他应付款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	325	330
其他应付款	大唐山西发电有限公司		318
其他应付款	中国大唐集团资本控股有限公司	9,500	309
其他应付款	中国大唐集团新能源股份有限公司	87	441
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	166	215
其他应付款	大唐吉林发电有限公司	326	82
其他应付款	华北电力科学研究院有限责任公司		50
其他应付款	中新能化科技有限公司	370	40
其他应付款	大唐陕西发电有限公司	152	
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	1,036,299	1,473,843
一年内到期的非	中国大唐集团财务有限公司	714,755	335,682

流动负债			
一年内到期的非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	818,361	648,650
租赁负债	大唐融资租赁有限公司	263,471	860,564
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	787,405	100,462
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	2,094,017	2,071,081
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	1,681,037	2,362,117
	合计	14,977,881	12,655,654

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

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	9,656,934	8,525,638
合计	9,656,934	8,525,638

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

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 2022 年 3 月 16 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券”的发行。本期超短期融资券的发行额为 20 亿元人民币，期限为 63 天，单位面值为 100 元人民币，票面利率为 2.00%。 2、本公司于 2022 年 3 月 28 日完成了“大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券”的发行。本期超短期融资券的发行额为 20 亿元人民币，期限为 60 天，单位面值为 100 元人民币，票面利率为 2.00%。
重要的对外投资	本公司第十届二十七次董事会于 2022 年 1 月 19 日审议通过《关于以债转股及现金方式对运城发电公司增资的议案》，同意本公司对山西大唐国际运城发电有限责任公司（以下简称“运城发电公司”）债转股及现金增资约人民币 15.26 亿元。增资后，本公司对运城发电公司股权比例仍为 49%。

2、利润分配情况

适用 不适用

本公司 2021 年末可供分配利润为负值。根据法律法规及公司章程的规定，公司拟使用任意盈余公积金弥补年末亏损。公司本年度拟不进行现金分红及其他利润分配。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、 资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、 年金计划

□适用 √不适用

5、 终止经营

□适用 √不适用

6、 分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

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	98,615,114	9,263,352	5,511,614	113,390,080
其中：对外交易收入	97,417,687	631,066	5,363,205	103,411,958
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投资收益	265,736	1,368,443	-123,370	1,510,809
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	13,039,690	189,532	297,248	13,526,470
利润总额	-12,719,062	1,473,918	-23,245	-11,268,389
所得税费用	490,036	56,060	81,182	627,278
净利润	-13,209,098	1,417,858	-104,427	-11,895,667
资产总额	287,300,864	4,012,449	4,654,387	295,967,700
负债总额	211,534,491	2,589,036	5,677,134	219,800,661

项目	发电板块	煤炭产品板块	其他板块	合计
上年营业收入	91,643,979	6,972,198	4,078,636	102,694,813
其中：对外交易收入	90,398,770	1,268,774	3,946,878	95,614,422
分部间交易收入	1,245,209	5,703,424	131,758	7,080,391
对联营和合营企业的投资收益	1,204,863	653,672	-84,275	1,774,260
资产减值损失	-928,494	-6,837	-870,328	-1,805,659
信用减值损失	-86,476	53,276	106	-33,094
折旧费和摊销费	14,251,040	125,424	362,877	14,739,341
利润总额	7,358,462	834,256	-988,075	7,204,643
所得税费用	1,784,895	43,258	60,453	1,888,606
净利润	5,573,567	790,997	-1,048,527	5,316,037
资产总额	270,225,400	4,829,265	5,278,843	280,333,508
负债总额	180,134,312	2,811,237	5,995,403	188,940,952

(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	1,078,744
按单项计提坏账准备的其他应收款	
1 年以内小计	1,078,744
1 至 2 年	1,309
2 至 3 年	
3 年以上	8,428
合计	1,088,481

(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	199	0.02	199	100.00		199	0.02	199	100.00	
按组合计提坏账准备	1,088,282	99.98			1,088,282	982,469	99.98			982,469
其中：										
关联方组合	58,367	5.36			58,367	17,265	1.76			17,265
低风险组合	1,029,915	94.62			1,029,915	965,204	98.22			965,204
合计	1,088,481	/	199	/	1,088,282	982,668	/	199	/	982,469

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	100.00	预计无法收回
托克托县嘉明再生资源有限公司	119	119	100.00	预计无法收回
合计	199	199	100.00	/

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					199
合计	199					199

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
华北电网有限公司	348,441	32.01	
国网北京市电力公司	317,376	29.16	
北京市热力集团有限责任公司	137,066	12.59	
国网冀北电力有限公司	124,718	11.46	
张家口高新盛华热力有限公司	69,946	6.43	
合计	997,547	91.65	

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 997,547 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 91.65%。

(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	108,577	67,651
应收股利	2,556,564	2,496,886
其他应收款	364,662	333,330
合计	3,029,803	2,897,867

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	108,577	67,651
合计	108,577	67,651

(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
广东大唐国际潮州发电有限责任公司		202,007
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	210,837	184,995
内蒙古宝利煤炭有限公司	12,377	25,845
辽宁大唐国际新能源有限公司		58,178
大唐安徽发电有限公司	369,950	546,980
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	34,589	34,589
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司		98,800
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	139,331	126,831
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司		25,265
渝能(集团)有限责任公司		112,000
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司		198,599
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	118,547	123,547
浙江大唐国际新能源有限责任公司	40,816	40,816
山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	35,096
大唐国际茫崖新能源有限公司	52,275	22,642
山西大唐国际应县风电有限责任公司	38,074	38,074
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	130,000
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司		101,627
江西大唐国际新能源有限公司		155,990
大唐国际大柴旦新能源有限公司	18,039	
山西大唐国际神头发电有限责任公司	5,628	
晋控电力塔山发电山西有限公司		32,000
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
同煤大唐塔山煤矿有限公司	1,148,000	
合计	2,556,564	2,496,886

(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
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	184,995	3年以上	尚未支付	否
大唐安徽发电有限公司	369,950	2-3年	尚未支付	否
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	34,589	2-3年	尚未支付	否
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	126,831	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	118,547	2-3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
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	1-2年	尚未支付	否
浙江大唐国际新能源有限责任公司	40,816	1-2年	尚未支付	否
山西大唐国际应县风电有限责任公司	38,074	1-2年	尚未支付	否
山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	1-2年	尚未支付	否
大唐国际茫崖新能源有限公司	22,641	1-2年	尚未支付	否
合计	1,304,544	/	/	/

(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	94,783
按单项计提坏账准备的其他应收款	
1年以内小计	94,783
1至2年	33,613
2至3年	81,429
3至4年	10,804
4至5年	13,216
5年以上	130,817
合计	364,662

(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	337,365	282,538
应收非流动资产处置收入		25,163
职工住房维修基金	18,803	15,566
保证金	913	2,379

待收电费	241	330
员工备用金	140	133
其他	7,200	7,221
合计	364,662	333,330

(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	27.42	
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年以内	18.69	
大唐汕头新能源有限公司	代收代付前期费	67,078	2-3年	18.39	
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	前期费利息及折旧费	22,631	1-2年、2-3年	6.21	
北京住房公积金管理中心宣武管理部	公共维修基金及住房基金	11,231	5年以上	3.08	
合计	/	269,082	/	73.79	

(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	60,625,830	938,100	59,687,730	56,722,956	750,100	55,972,856
对联营、合营企业投资	17,324,507		17,324,507	17,090,333		17,090,333
合计	77,950,337	938,100	77,012,237	73,813,289	750,100	73,063,189

(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
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000			458,000		
北京大唐燃料有限公司	514,650			514,650		
大唐国际(香港)有限公司	653,511			653,511		
大唐京津冀能源营销有限公司	201,000			201,000		
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440			623,440		
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	304,211			304,211		
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	315,000			315,000		
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	330,180			330,180		
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	200,580			200,580		
河北大唐国际新能源有限公司	1,711,319			1,711,319		
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	533,120	15,830		548,950		
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	26,780			26,780		
大唐河北发电有限公司	2,905,256	70,300		2,975,556		
大唐华北电力运营有限公司	40,000		40,000			
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	469,760			469,760		
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	464,495			464,495		
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910			133,910		
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	188,000			188,000	188,000	188,000
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
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,028,414			1,028,414		
内蒙古大唐国际新能源有限公司	1,307,281	97,550		1,404,831		
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720			372,720		
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889			188,889		

大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	20,000			20,000		
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		
大唐同舟科技有限公司	100,000			100,000		
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,141,240			1,141,240		
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	123,625	20,790		144,415		
山西大唐国际左云风电有限责任公司	326,998	22,438		349,436		
山西大唐国际应县风电有限责任公司	64,420			64,420		
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010			286,010		
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		
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	932,981			932,981		
福建大唐国际新能源有限公司	1,011,664	107,290		1,118,954		
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	866,000			866,000		
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	565,988	22,810		588,798		
广东大唐国际电力营销有限公司	200,000			200,000		
福建大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
大唐佛山热电有限责任公司	191,760	313,790		505,550		
大唐汕头新能源有限公司	280,810	1,137,389		1,418,199		
大唐安徽发电有限公司	3,758,631	177,030		3,935,661		
江西大唐国际新余发电有限责任公司	475,810			475,810		
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	923,924			923,924		
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	263,060			263,060		
江西大唐国际新能源有限公司	1,373,517	527,597		1,901,114		
江西大唐能源营销有限公司	50,000	51,000		101,000		
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	597,150	30,220		627,370		
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000			867,000		
江苏大唐航运股份有限公司	260,073			260,073		
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000			540,000		
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		
浙江大唐国际新能源有限责任公司	150,699	263,420		414,119		
浙江大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
文成大唐新能源有限公司	39,454	22,390		61,844		
大唐(瑞安)新能源有限公司	23,200	16,900		40,100		
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		
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	93,880	125,690		219,570		
渝能(集团)有限责任公司	2,453,857			2,453,857		
大唐重庆能源营销有限公司	20,000	181,000		201,000		
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	310,000			310,000		

青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	161,970			161,970		
四川大唐国际新能源有限公司	72,213			72,213		
云南大唐国际电力有限公司	3,874,962			3,874,962		
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,259,716	249,820		3,509,536		
四川金康电力发展有限公司	1,133,680			1,133,680		
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		
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	839,977	10,950		850,927		
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	176,330			176,330		
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	132,100			132,100		
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	368,000			368,000		
大唐国际核电有限公司	315,326			315,326		
辽宁大唐国际新能源有限公司	2,052,131			2,052,131		
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	616,144			616,144		
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	99,710	13,770		113,480		
辽宁大唐能源营销有限公司	100,000	101,000		201,000		
辽宁庄河核电有限公司	184,000			184,000		
大唐黑龙江发电有限公司	3,598,862	32,140		3,631,002		
大唐黄庄（天津）新能源有限公司		73,600		73,600		
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司		56,200		56,200		
大唐惠州热电有限责任公司		55,000		55,000		
大唐（张家口）新能源有限公司		52,300		52,300		
大唐（连州）新能源有限公司		48,120		48,120		
大唐唐山市丰润区新能源有限公司		37,100		37,100		
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		3,000		
大唐三泉（重庆）清洁能源有限公司		2,550		2,550		
合计	56,722,956	3,942,874	40,000	60,625,830	188,000	938,100

(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	448,684			-245,230						203,454	
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
小计	448,684			-245,230						203,454	
二、联营企业											
巴新铁路有限责任公司	391,369			-50,610		22				340,781	
北京上善恒盛置业有限公司	126,706			1,702						128,408	
大唐财富投资管理有限公司	51,169			53,704						104,873	
大唐融资租赁有限公司	730,738			-26,445			20,000			684,293	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	91,706			-763						90,943	
大唐西藏汪	13,245			35						13,280	

排水电开发有限公司											
福建宁德核电有限公司	6,332,293			1,066,814			876,504			6,522,603	
华北电力科学研究院有限责任公司	145,411			687						146,098	
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	26,226			-6,542		110				19,794	
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	849,596			-232,994		3,187				619,789	
山西大唐国际运城发电有限责任公司											
晋控电力塔山发电山西有限公司	374,958			29,644						404,602	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,764			807						8,571	
同方投资有	494,972			-11,636	-76	139	20,000			463,399	

限公司											
苏晋塔山发电有限公司	450,220			-12,995		2,398	63,148			376,475	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	4,682,532			1,612,866		-81,209	1,148,000			5,066,189	
中国大唐集团财务有限公司	1,447,079			145,071	11,298		66,088			1,537,360	
中国大唐集团核电有限公司	402,584	166,244		-6,141		165				562,852	
中远大唐航运股份有限公司	23,081			7,662						30,743	
小计	16,641,649	166,244		2,570,866	11,222	-75,188	2,193,740			17,121,053	
合计	17,090,333	166,244		2,325,636	11,222	-75,188	2,193,740			17,324,507	

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	8,224,455	9,617,368	9,038,492	8,289,948
其他业务	120,980	39,213	95,915	35,585
合计	8,345,435	9,656,581	9,134,407	8,325,533

(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	3,667,199	3,266,807
权益法核算的长期股权投资收益	1,519,576	1,694,601
处置长期股权投资产生的投资收益	-28,621	78,745
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	63,135	219,199
债权投资在持有期间取得的利息收入	77,263	48,385
委托贷款投资收益	106,475	173,265
合计	5,405,027	5,481,002

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	473,553	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
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）	228,123	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
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	36,815	
对外委托贷款取得的损益	32,942	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	788	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	11,819	
少数股东权益影响额	33,807	
合计	726,595	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-30.14	-0.5782	-0.5782
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-32.19	-0.6175	-0.6175

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	-9,263,927	3,040,243	62,135,353	73,024,030
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
记录煤炭专项基金的会计处理差异	23,999	-60,800	212,065	217,803
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-3,538	-2,506	1,900	5,438
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	-25,925	11,747	20,945	46,870
按国际会计准则	-9,269,391	2,988,684	62,263,797	73,187,675

(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，以该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：2022 年 3 月 29 日

修订信息

适用 不适用