

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



大唐国际发电股份有限公司

DATANG INTERNATIONAL POWER GENERATION CO., LTD.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：00991)

海外監管公告 2025年年度報告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條而作出。

茲載列大唐國際發電股份有限公司(「本公司」)在上海證券交易所網站(<http://www.sse.com.cn>)刊登的《大唐國際發電股份有限公司2025年年度報告》，僅供參閱。

承董事會命
孫延文
聯席公司秘書

中國，北京，2026年3月27日

於本公告日，本公司董事為：

李霄飛、蔣建華、龐曉晉、馬繼憲、朱梅、王劍峰、趙獻國、李忠猛、韓放、金生祥、宗文龍*、趙毅*、尤勇*、潘坤華*、謝秋野*。

* 獨立非執行董事

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 2025 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	庞晓晋	公务原因	李霄飞

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、公司负责人李霄飞、主管会计工作负责人孙延文及会计机构负责人（会计主管人员）王湑侃声明：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

公司于2026年3月27日召开第十二届董事会第十一次会议，审议通过2025年度利润分配预案。2025年度公司拟分配现金股利合计人民币约2,738,993千元。其中，公司已于2025年8月28日召开第十二届董事会第三次会议，审议通过2025年度中期利润分配预案，并已实施分派现金股利人民币约1,017,869千元。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

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

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理、环境和社会.....	30
第五节	重要事项.....	52
第六节	股份变动及股东情况.....	65
第七节	债券相关情况.....	73
第八节	财务报告.....	98

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
	在香港联合交易所有限公司发布的业绩报告。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
上交所	指	上海证券交易所
港交所	指	香港联合交易所有限公司
伦交所	指	伦敦证券交易所
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
公司或本公司或大唐国际	指	大唐国际发电股份有限公司
大唐财务公司	指	中国大唐集团财务有限公司
资本控股公司	指	中国大唐集团资本控股有限公司
桂冠电力	指	广西桂冠电力股份有限公司
华银电力	指	大唐华银电力股份有限公司
大唐新能源	指	中国大唐集团新能源股份有限公司
大唐环境	指	大唐环境产业集团股份有限公司
利用小时	指	机组毛实际发电量折合成毛最大容量（或额定容量）时的运行小时数
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：%

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

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

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	孙延文	布仁呼
联系地址	北京市西城区广宁伯街 9 号	北京市西城区广宁伯街 9 号
电话	(010) 88008678	(010) 88008678
传真	(010) 88008264	(010) 88008264
电子信箱	SUNYANWEN@DTPOWER.COM	BURENHU@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、证券日报
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	变更前股票简称
A股	上交所	大唐发电	601991	/
H股	港交所	大唐发电	00991	/
H股	伦交所	DAT	991	/

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区车公庄西路19号外文文化创意园12号楼
	签字会计师姓名	苏菊荣、程晓婷
公司聘请的会计师事务所(境外)	名称	天职香港会计师事务所有限公司
	办公地址	Level 8, K11 ATELIER King's Road, Quarry Bay, Hong Kong 香港鲗鱼涌英皇道728号8楼
	签字会计师姓名	高亚军
公司聘请的会计师事务所(内控)	名称	中兴华会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市丰台区丽泽路20号院1号楼南楼20层
	签字会计师姓名	李凤宝、刘鹏

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	2025年	2024年	本期比上年同期 增减(%)	2023年 (经重述)
营业收入	121,255,419	123,473,629	-1.80	122,426,600
利润总额	12,846,887	8,622,480	48.99	5,573,027
归属于上市公司股东的净利润	7,386,256	4,506,183	63.91	1,366,761
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,853,026	4,504,410	74.34	566,104
经营活动产生的现金流量净额	37,835,693	26,123,073	44.84	21,236,372
	2025年末	2024年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2023年末 (经重述)
归属于上市公司股东的净资产	80,350,533	76,560,601	4.95	73,688,800
总资产	333,526,871	322,601,537	3.39	304,242,001

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期 增减(%)	2023年 (经重述)
基本每股收益(元/股)	0.3155	0.1629	93.68	-0.0153
稀释每股收益(元/股)	0.3155	0.1629	93.68	-0.0153
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.3407	0.1628	109.28	-0.0586
加权平均净资产收益率(%)	18.15	10.44	增加7.71个百分点	-1.03
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	19.60	10.43	增加9.17个百分点	-3.92

注：上表中计算加权平均净资产收益率、基本每股收益、稀释每股收益时扣除报告期末其他权益工具本息46,303,465千元(人民币,下同)、本期其他权益工具利息1,547,771千元的影响。

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	7,386,256	4,506,183	80,350,533	76,560,601
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466
记录安全生产基金的会计处理差异	122,592	44,003	189,471	102,246
记录未改变影响力下减少投资联营企业的会计处理差异	16,122			
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-4,565	-2,937	-49,545	-44,980
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	18,812	-9,395	-817	-19,629
按国际会计准则	7,539,217	4,537,854	80,383,176	76,491,772

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

(2) 根据中国企业会计准则，提取维简费及安全费用时计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。在使用提取的上述维简费及安全费用时，属于费用性支出的，于费用发生

时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

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

九、2025 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	30,206,052	26,986,671	32,152,080	31,910,616
归属于上市公司股东的净利润	2,238,433	2,340,768	2,132,922	674,133
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,207,013	2,282,395	2,198,506	1,165,112
经营活动产生的现金流量净额	9,312,542	6,251,073	14,159,450	8,112,628

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	2025 年金额	附注（如适用）	2024 年金额	2023 年金额 (经重述)
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-453,063		-230,041	431,236
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	127,732		244,594	227,477
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-34,648		41,328	60,714
对外委托贷款取得的损益	25,954		40,183	40,787
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			1,757	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-166,602			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	15,161		-33,641	174,919
减：所得税影响额	-6,233		23,532	53,457
少数股东权益影响额（税后）	-12,463		38,875	81,019
合计	-466,770		1,773	800,657

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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的项目，应说明原因。

适用 不适用

十一、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、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	769,672	843,603	73,931	2,647
其他非流动金融资产	4,146,033	4,111,385	-34,648	198,945
合计	4,915,705	4,954,988	39,283	201,592

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

公司是由中国大唐集团有限公司控股的大型发电上市公司。公司所属运营企业及在建项目遍及全国 20 个省、市、自治区，现已发展成为绿色低碳、多能互补、高效协同的大型综合能源上市公司。

截至 2025 年底，公司在役装机容量约 86,192.081 兆瓦。其中，火电煤机 49,134 兆瓦，约占 57.01%；火电燃机 9,479.38 兆瓦，约占 11.00%；水电 9,204.73 兆瓦，约占 10.68%；风电 11,196.89 兆瓦，约占 12.99%；光伏 7,177.081 兆瓦，约占 8.33%。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会发布的数据，2025 年，我国全社会用电量规模首次突破 10 万亿千瓦时，达 10.37 万亿千瓦时，同比增长 5.0%，稳居全球电力消费第一大国地位。7 月我国全社会用电量达到 1.02 万亿千瓦时，是全球范围内首次突破 1 万亿千瓦时大关。2025 年，第一产业用电量 1,494 亿千瓦时，同比增长 9.9%；第二产业用电量 6.64 万亿千瓦时，同比增长 3.7%；第三产业用电量 1.99 万亿千瓦时，同比增长 8.2%；城乡居民生活用电量 1.59 万亿千瓦时，同比增长 6.3%。东、中、西部和东北地区全社会用电量同比分别增长 5.5%、4.9%、4.4%和 4.4%。

截至 2025 年底，全国全口径发电装机容量 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%。2025 年，全国新增发电装机容量 5.5 亿千瓦，同比多投产 1.1 亿千瓦，风电和太阳能发电新增装机占总新增装机比重超过八成，电力系统调节能力建设同步加快。截至 2025 年底，非化石能源发电装机容量 24.0 亿千瓦，同比增长 23.0%，占总装机容量比重为 61.7%，比上年提高 3.5 个百分点。其中，水电 4.5 亿千瓦，其中抽水蓄能 6,594 万千瓦；核电 6,248 万千瓦；并网风电 6.4 亿千瓦，同比增长 22.9%，其中，陆上风电 5.9 亿千瓦，海上风电 4,739 万千瓦；并网太阳能发电 12.0 亿千瓦，同

比增长 35.4%。全口径风、光、生物质新增发电量占全社会新增用电量的 97.1%，已成为新增用电量的主体。

2025 年，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3,119 小时，同比降低 312 小时。分类型看，水电 3,367 小时，同比提高 12 小时。火电 4,147 小时，同比降低 232 小时；其中，煤电 4,346 小时，同比降低 269 小时；气电 2,187 小时，同比降低 190 小时。核电 7,809 小时，同比提高 126 小时。并网风电 1,979 小时，同比降低 148 小时。并网太阳能发电 1,088 小时，同比降低 113 小时。

2025 年，随着一批保障性、支撑性电源及多条特高压直流输电工程陆续投产，我国电力资源配置能力进一步增强。度夏期间，通过提升发电能力、强化资源配置、强化负荷管理等措施，电力系统有效应对平均气温历史最高、尖峰时段历史最长、负荷创新高历史次数最多的挑战，电力供需整体平衡。度冬期间全国电力供需总体平衡，短时寒潮引起负荷冲高，通过市场化手段、跨省跨区余缺互济后，供需形势平稳。

三、经营情况讨论与分析

2025 年，是“十四五”规划的收官之年，面对外部环境、行业形势深刻变化和生产经营艰巨任务，公司乘势而上、拼搏进取，在安全保供、提质增效、转型发展等工作取得新的重要突破。

1. 能源保供坚强有力

公司始终扛牢保供政治责任与社会责任，“风光火热”多能互补、协同发力，安全生产平稳有序、持续向好，2025 年公司累计完成上网电量约 2,731.092 亿千瓦时，圆满完成迎峰度夏度冬、抗战胜利 80 周年纪念活动、党的二十届四中全会等重要保供任务，彰显了中央能源企业的压舱石作用。

2. 经营业绩再创新高

2025 年，公司锚定高质量发展目标，持续构建“市场为导向、利润为中心、营销为龙头、燃料为保障、生产为基础”的“大经营”格局，以市场为导向优化经营策略，以精益化管理深挖盈利潜力，实现利润总额 128.47 亿元，同比上升 48.99%，归属于上市公司股东的净利润实现 73.86 亿元，同比上升 63.91%，公司盈利水平稳步提升。

3. 低碳转型步伐加快

公司坚定践行“双碳”目标，持续推进低碳转型，积极推进煤电三改联动，能源利用效率稳步提升，节能减排取得积极成效。清洁能源占比持续提升，公司 2025 年新增清洁能源装机 5,120.854 兆瓦，清洁能源装机容量合计达 37,058.081 兆瓦，约占总装机容量的 42.99%，较上年提升 2.62 个百分点。

4. 融资成本持续下降

公司立足资金精细化管理，持续优化融资结构，积极把握市场利率下行窗口期，大力推进低成本融资渠道拓展，切实压降融资成本，票面利率持续保持行业领先，为公司高质量发展提供稳定支撑，综合融资成本完成 2.33%，同比压降 30 个 BP，创公司“十四五”期间最低水平。

5. 燃料成本稳控有效

2025 年，全国煤炭市场供应稳健、需求平缓、价格理性回归，公司深化采购策略，精准把握市场节奏，强化精益运营，将成本管控贯穿全链条。2025 年，公司采购煤炭总量 11,977.49 万吨，煤机入炉标煤单价完成 742.4 元/吨（不含税），同比下降 128.94 元/吨，降幅 14.80%，为公司经营创效奠定坚实基础。

6. 治理水平稳步提升

公司依法合规，持续规范治理结构，报告期内顺利完成董事会换届工作，进一步提升董事会决策的专业性和有效性，完成监事会取消及章程修订，整体治理体系和治理能力现代化水平实现稳步提升，为企业高质量发展提供坚实保障。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）电源布局及发展优势

公司是中国大型独立发电公司之一，公司及子公司发电业务主要分布于全国 20 个省、市、自治区。截至 2025 年末，公司总装机容量 86,192.081 兆瓦，其中火电装机容量 58,613.38 兆瓦，京津冀、东南沿海区域是公司火电装机最为集中的区域；水电装机容量 9,204.73 兆瓦，项目大多位于西南地区；风电、光伏合计装机容量 18,373.971 兆瓦，主要分布在全国各资源丰富区域，有效构建“绿色低碳、多能互补、高效协同”的能源发展格局。

（二）设备技术优势

公司燃煤机组中，共有 20 台超超临界机组，容量达到 15,320MW，其中百万级超超临界机组 8 台。公司严格按照国家环保部门要求，持续强化环保工作，公司在役燃煤火电机组累计完成超低排放环保改造 100 台，均已按照超低排放环保改造限值达标排放。公司在中电联火电机组能效对标中，共计有 24 台机组获得优胜奖，1 台机组获得单项指标最优称号。

（三）融资能力优势

公司在境内外市场信誉良好，拥有广泛的融资渠道，可以确保公司整体资金链顺畅，有效降低公司融资成本。结合公司资金需求及货币市场利率走势，年内累计发行中期票据、超短期融资券、公司债共计 17 期，总发行规模 365 亿元，各期债券均较好地把握住发行窗口，有效降低公司综合融资利率水平。

（四）企业管理优势

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

五、报告期内主要经营情况

2025 年，公司累计完成上网电量约 2,731.092 亿千瓦时，同比上升约 1.41%。实现经营收入约 1,212.55 亿元，比上年同期下降 1.80%；经营成本完成约 981.18 亿元，比上年同期下降 6.66%；实现净利润约 100.23 亿元，同比上升 46.15%；归属于母公司所有者的净利润约为 73.86 亿元，同比上升 63.91%；资产总额约 3,335.27 亿元，比上年末上升 3.39%；负债总额约为 2,339.54 亿元，比上年末上升 2.11%；资产负债率约为 70.15%，比上年末下降 0.87 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	121,255,419	123,473,629	-1.80
营业成本	98,117,734	105,116,203	-6.66
销售费用	154,509	138,629	11.46
管理费用	4,288,342	4,325,683	-0.86
财务费用	4,400,280	5,251,740	-16.21
研发费用	17,372	24,898	-30.23
经营活动产生的现金流量净额	37,835,693	26,123,073	44.84
投资活动产生的现金流量净额	-26,460,156	-28,714,215	7.85
筹资活动产生的现金流量净额	-9,699,363	1,300,471	-845.83

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、公司各电力板块利润情况表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

电力板块	利润总额		变动比例 (%)
	本期数	上年同期数	
煤机 (含热)	5,624,696	2,567,413	119.08
燃机 (含热)	465,931	340,726	36.75
水电	2,138,957	2,008,587	6.49
风电	2,943,912	2,125,274	38.52
光伏	770,550	701,801	9.80

注：各电力板块利润由相应板块各电厂利润加总得到。上述电力板块的利润中包含一次性减利因素的影响。

3、收入和成本分析

√适用 □不适用

本年度，本公司实现主营业务收入约为 1,197.90 亿元，比上年同期下降约 1.65%，主营业务成本约 978.42 亿元，比上年同期下降约 6.67%。

(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	113,968,173	92,708,741	18.65	-1.65	-6.73	增加 4.43 个百分点
其他	5,821,775	5,133,605	11.82	-1.64	-5.55	增加 3.65 个百分点
合计	119,789,948	97,842,346	18.32	-1.65	-6.67	增加 4.39 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	105,091,249	81,798,882	22.16	-2.33	-7.54	增加 4.38 个百分点
热力销售	6,578,928	10,045,222	-52.69	4.67	1.54	增加 4.69 个百分点
其他产品	8,119,771	5,998,242	26.13	2.57	-7.33	增加 7.89 个百分点
合计	119,789,948	97,842,346	18.32	-1.65	-6.67	增加 4.39 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
京津冀地区	24,987,853	22,044,918	11.78	-2.47	-9.58	增加 6.94 个百分点
内蒙古地区	16,412,869	12,057,633	26.54	-2.67	-11.89	增加 7.69 个百分点

							百分点
广东省	15,947,306	14,202,776	10.94	-5.56	-3.77		减少 1.65 个百分点
东北地区	12,859,979	10,984,209	14.59	2.01	-1.06		增加 2.66 个百分点
江西省	8,822,758	6,498,856	26.34	36.62	25.68		增加 6.41 个百分点
川渝地区	7,921,834	4,706,685	40.59	7.87	19.51		减少 5.79 个百分点
浙江省	7,695,363	6,715,926	12.73	-12.48	-12.44		减少 0.04 个百分点
江苏省	6,912,722	6,229,289	9.89	-17.31	-20.86		增加 4.04 个百分点
福建省	5,870,877	4,289,202	26.94	-6.40	-15.55		增加 7.91 个百分点
安徽省	5,341,736	4,979,160	6.79	-8.52	-11.16		增加 2.77 个百分点
山西省	4,526,267	3,963,141	12.44	-0.25	-10.68		增加 10.21 个百分点
其他地区	2,490,384	1,170,551	53.00	12.35	3.26		增加 4.14 个百分点
合计	119,789,948	97,842,346	18.32	-1.65	-6.67		增加 4.39 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	119,789,948	97,842,346	18.32	-1.65	-6.67		增加 4.39 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

本年度，本公司实现主营业务收入约为人民币 1,197.90 亿元，比上年同期下降约 1.65%；其中电力销售收入约为人民币 1,050.91 亿元，比上年同期下降约 2.33%；热力销售收入约为人民币 65.79 亿元，比上年同期上升约 4.67%，两项收入合计占本公司总主营业务收入约 93.22%。

电力销售收入约占总主营业务收入的 87.73%，同比减少约人民币 25.03 亿元，主要原因为 2025 年上网电价同比下降导致。

(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	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)
电力	亿千瓦时	2,889.55	2,731.09	1.33	1.41

(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 币种：人民币

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	59,835,966	61.16	69,735,244	66.52	-14.20	/
电力行业	折旧成本	14,770,578	15.10	13,449,237	12.83	9.82	/
合计		74,606,544	76.26	83,184,481	79.35	-10.31	/
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	52,870,103	54.04	62,433,355	59.56	-15.32	/
电力销售	折旧成本	13,902,350	14.21	12,680,253	12.10	9.64	/
合计		66,772,453	68.25	75,113,608	71.66	-11.10	/

成本分析其他情况说明

本年度，本公司主营业务成本约 978.42 亿元，比上年同期减少约 69.90 亿元，降幅 6.67%，其中，电力燃料成本占主营业务成本约 54.04%，电力折旧成本占主营业务成本约 14.21%。2025 年公司发生电力燃料费 528.70 亿元，比上年同期减少了 95.63 亿元。主要原因为 2025 年本公司火发电单位燃料成本较上年同期下降。

(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

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

根据公司了解和掌握的信息，对主要客户、供应商按照同一控制的标准汇总列示。

A. 公司主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 98,087,250 千元，占年度销售总额 80.89%；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%。

前五名供应商采购额 42,856,173 千元，占年度采购总额 43.68%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 29,666,611 千元，占年度采购总额 30.24%。

B. 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

单位：千元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	国家电网有限公司	81,083,158	66.87

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

C.报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D.报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

/

4、费用

适用 不适用

5、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

本期费用化研发投入	52,782
本期资本化研发投入	192,566
研发投入合计	245,348
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.02
研发投入资本化的比重 (%)	78.49

注：上表中研发投入合计主要包含公司研发类项目、科技创新示范项目、工程相关科技项目、技改相关科技项目、数字化相关科技项目和其他研发活动所投入的经费等。

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	3,543
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	13.05
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	206
本科	2,813
专科	460
高中及以下	63
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)	859
30-40岁(含30岁,不含40岁)	1,593
40-50岁(含40岁,不含50岁)	837
50-60岁(含50岁,不含60岁)	254
60岁及以上	0

(3). 情况说明

适用 不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

6、现金流

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	2025 年度	2024 年度	本年比上年同期增 减(%)
经营活动产生的现金流量净额	37,835,693	26,123,073	44.84
投资活动产生的现金流量净额	-26,460,156	-28,714,215	7.85
筹资活动产生的现金流量净额	-9,699,363	1,300,471	-845.83

经营活动产生的现金流量上期净流入 26,123,073 千元，本期净流入 37,835,693 千元，主要是由于燃煤成本同比下降，本期购买商品、接受劳务支付的现金较同期下降。

投资活动产生的现金流量上期净流出 28,714,215 千元，本期净流出 26,460,156 千元，主要是由于本期用于购建固定资产的投资支出下降。

筹资活动产生的现金流量上期净流入 1,300,471 千元，本期净流出 9,699,363 千元，主要是由于本期较上期净还款额增加。

(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 币种：人民币

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	28,869	0.01	469,031	0.15	-93.84	(1)
一年内到期的非流			664,283	0.21	-100.00	(2)

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
流动资产						
债权投资			191,777	0.06	-100.00	(3)
固定资产	219,336,232	65.76	204,941,578	63.53	7.02	(4)
在建工程	21,582,789	6.47	29,545,636	9.16	-26.95	(5)
商誉	1,021,650	0.31	642,802	0.20	58.94	(6)
其他非流动资产	9,798,665	2.94	6,897,514	2.14	42.06	(7)
应交税费	1,799,526	0.54	1,142,557	0.35	57.50	(8)
其他流动负债	7,284,890	2.18	8,750,782	2.71	-16.75	(9)
长期借款	113,819,201	34.13	117,093,432	36.30	-2.80	(10)
应付债券	7,000,000	2.10	4,000,000	1.24	75.00	(11)
长期应付款	5,258,163	1.58	3,615,701	1.12	45.43	(12)
预计负债	187,080	0.06	24,725	0.01	656.64	(13)
递延所得税负债	921,685	0.28	639,842	0.20	44.05	(14)

其他说明：

(1) 应收票据较期初减少了 93.84%，主要系所属子公司票据到期承兑所致。

(2) 一年内到期的非流动资产较期初减少了 100.00%，主要系本期发生非同一控制下企业合并，合并后内部债权债务抵销所致。

(3) 债权投资较期初减少了 100.00%，主要系本期发生非同一控制下企业合并，合并后内部债权债务抵销所致。

(4) 固定资产较期初增加了 7.02%，主要系基建及技改项目达到预定可使用状态转固，叠加固定资产计提折旧的综合影响。

(5) 在建工程较期初减少了 26.95%，主要系本期部分基建项目完工转固，以及新能源等基建项目投入增加的综合影响。

(6) 商誉较期初增加了 58.94%，主要系本期因发生非同一控制下企业合并确认了商誉以及个别商誉计提减值的综合影响。

(7) 其他非流动资产较期初增加了 42.06%，主要系本期基建项目开工建设，预付长期资产购置款项增加所致。

(8) 应交税费较期初增加了 57.50%，主要系本期应缴纳税费增加所致。

(9) 其他流动负债较期初减少了 16.75%，主要系本期部分短期租赁业务到期所致。

(10) 长期借款较期初减少了 2.8%，主要系本期偿还部分长期借款所致。

(11) 应付债券较期初增加了 75.00%，主要系本期新增发行债券所致。

(12) 长期应付款较期初增加了 45.43%，主要系本期售后回租业务规模增加所致。

(13) 预计负债较期初增加了 656.64%，主要系本期推进厂办大集体改革，计提相关安置费用所致。

(14) 递延所得税负债较期初增加了 44.05%，主要系本期发生非同一控制下企业合并，被并购企业资产评估增值所致。

2、境外资产情况

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目			受限原因
	账面余额	账面价值	
货币资金	386,737	386,737	土地复垦保证金、履约保证金等

项目			受限原因
	账面余额	账面价值	
固定资产	9,068,665	9,068,665	资产用于抵押取得借款
使用权资产	667,173	667,173	资产用于抵押取得借款
其他	326,565	326,565	资产用于抵押取得借款
合计	10,449,140	10,449,140	

注：本集团将部分子公司的未来电费收费权、热费收费权进行质押取得短期借款及长期借款（含1年内到期的长期借款），截至2025年12月31日，合计质押电费收费权、热费收费权9,982,093千元。

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2025年12月31日，公司装机容量约为86,192.081兆瓦。2025年，公司累计完成发电量约2,889.55亿千瓦时，同比上升约1.33%；累计完成上网电量约2,731.092亿千瓦时，同比上升约1.41%。

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
北京市	513,732	533,397	-3.69%	500,528	519,971	-3.74%	635.16
火电	512,409	532,929	-3.85%	499,219	519,503	-3.90%	635.32
光伏发电	1,323	468	182.69%	1,309	468	179.70%	572.34
天津市	450,349	537,479	-16.21%	415,990	496,395	-16.20%	457.51
火电	421,918	529,187	-20.27%	388,123	488,311	-20.52%	462.83
风电	6,668	6,994	-4.66%	6,489	6,811	-4.73%	479.58
光伏发电	21,763	1,298	1576.66%	21,378	1,273	1579.34%	354.25
河北省	4,537,284	4,624,881	-1.89%	4,197,952	4,264,161	-1.55%	452.54
火电	4,000,882	4,191,156	-4.54%	3,681,893	3,846,611	-4.28%	456.26
风电	355,188	322,618	10.10%	339,660	308,786	10.00%	445.54
水电	6,569	2,589	153.73%	6,490	2,524	157.13%	499.53
光伏发电	174,645	108,518	60.94%	169,909	106,240	59.93%	384.09
山西省	1,264,082	1,274,984	-0.86%	1,148,402	1,161,322	-1.11%	399.41
火电	1,196,493	1,213,551	-1.41%	1,083,273	1,102,255	-1.72%	393.05
风电	59,247	54,590	8.53%	57,094	52,406	8.95%	528.92
光伏发电	8,342	6,843	21.91%	8,035	6,661	20.63%	336.12
广东省	3,815,191	3,706,628	2.93%	3,659,329	3,552,321	3.01%	489.32
火电	3,634,424	3,607,577	0.74%	3,482,358	3,455,529	0.78%	485.89
风电	156,047	80,732	93.29%	152,684	78,852	93.63%	575.61
光伏发电	24,720	18,319	34.94%	24,287	17,940	35.38%	439.40
江苏省	1,472,473	1,696,955	-13.23%	1,394,300	1,607,842	-13.28%	491.85
火电	1,451,042	1,675,583	-13.40%	1,373,150	1,586,770	-13.46%	493.21
光伏发电	21,431	21,372	0.28%	21,150	21,072	0.37%	403.81

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
福建省	1,550,892	1,581,137	-1.91%	1,474,676	1,502,383	-1.84%	445.73
火电	1,414,508	1,499,884	-5.69%	1,342,296	1,423,958	-5.73%	449.09
风电	111,915	78,198	43.12%	108,373	75,472	43.59%	416.31
光伏发电	24,469	3,055	700.95%	24,007	2,953	712.97%	391.20
浙江省	1,788,916	1,885,556	-5.13%	1,703,058	1,794,981	-5.12%	487.85
火电	1,682,576	1,806,878	-6.88%	1,598,763	1,717,674	-6.92%	490.93
风电	7,092	6,927	2.38%	6,995	6,835	2.34%	602.07
光伏发电	99,248	71,751	38.32%	97,300	70,472	38.07%	429.02
宁夏回族自治区	112,677	104,264	8.07%	109,910	101,725	8.05%	462.82
风电	97,885	90,405	8.27%	95,376	88,100	8.26%	445.53
光伏发电	14,792	13,859	6.73%	14,534	13,625	6.67%	576.27
云南省	920,626	650,211	41.59%	911,954	644,123	41.58%	197.25
水电	892,799	617,344	44.62%	884,383	611,482	44.63%	187.27
光伏发电	27,827	32,867	-15.33%	27,571	32,641	-15.53%	517.19
江西省	2,157,410	1,551,254	39.08%	2,061,469	1,482,604	39.04%	483.97
火电	1,795,739	1,231,615	45.80%	1,709,988	1,172,471	45.84%	487.71
风电	192,406	189,135	1.73%	186,786	183,349	1.87%	540.51
光伏发电	169,265	130,504	29.70%	164,695	126,784	29.90%	380.95
内蒙古自治区	3,247,656	3,415,087	-4.90%	3,058,841	3,199,427	-4.39%	391.28
火电	2,343,934	2,743,395	-14.56%	2,184,635	2,554,648	-14.48%	419.01
风电	733,025	508,465	44.16%	709,148	486,845	45.66%	322.09
水电	56,846	57,774	-1.61%	56,306	57,264	-1.67%	281.89
光伏发电	113,851	105,453	7.96%	108,752	100,670	8.03%	342.15
重庆市	1,437,550	1,291,223	11.33%	1,407,037	1,260,357	11.64%	365.02
火电	356,673	346,777	2.85%	334,708	322,934	3.65%	498.28
风电	98,546	58,360	68.86%	95,607	56,550	69.07%	439.83
水电	980,329	886,080	10.64%	974,745	880,867	10.66%	311.78

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
光伏发电	2,002	6	33266.67%	1,977	6	32850.00%	433.25
四川省	1,506,204	1,528,662	-1.47%	1,496,920	1,519,418	-1.48%	238.63
水电	1,498,247	1,517,435	-1.26%	1,489,217	1,508,433	-1.27%	235.49
光伏发电	7,957	6,776	17.43%	7,703	6,627	16.24%	845.41
贵州省	18,549	18,424	0.68%	18,229	18,095	0.74%	314.78
水电	18,549	18,424	0.68%	18,229	18,095	0.74%	314.78
青海省	109,528	130,053	-15.78%	107,641	127,945	-15.87%	429.07
风电	28,158	30,908	-8.90%	27,438	29,721	-7.68%	555.82
水电	63,262	75,519	-16.23%	62,398	74,698	-16.47%	239.90
光伏发电	18,108	23,626	-23.36%	17,805	23,526	-24.32%	896.70
辽宁省	918,994	934,952	-1.71%	857,493	875,228	-2.03%	488.81
火电	650,853	660,530	-1.47%	593,301	604,042	-1.78%	488.28
风电	257,433	262,346	-1.87%	253,658	259,252	-2.16%	490.25
光伏发电	10,708	12,076	-11.33%	10,534	11,934	-11.73%	484.33
安徽省	1,339,934	1,460,054	-8.23%	1,262,329	1,378,212	-8.41%	437.70
火电	1,250,279	1,359,173	-8.01%	1,174,032	1,278,866	-8.20%	437.36
风电	12,947	11,858	9.18%	12,609	11,514	9.51%	595.16
水电	28,710	50,297	-42.92%	28,463	49,800	-42.85%	395.66
光伏发电	47,998	38,726	23.94%	47,225	38,032	24.17%	429.32
黑龙江省	1,719,576	1,590,134	8.14%	1,511,475	1,425,724	6.01%	476.33
火电	1,577,711	1,494,638	5.56%	1,371,387	1,331,803	2.97%	496.44
风电	133,531	84,719	57.62%	132,147	83,410	58.43%	267.33
水电	6,951	10,777	-35.50%	6,772	10,511	-35.57%	499.26
光伏发电	1,383		100.00%	1,169		100.00%	374.09
西藏自治区	13,833	4,451	210.78%	13,386	4,358	207.16%	334.46
风电	13,833	4,451	210.78%	13,386	4,358	207.16%	334.46
合计	28,895,456	28,515,335	1.33%	27,310,919	26,932,234	1.41%	434.82

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	22,289,441	-2.64%	20,817,126	-2.75%	863.68	911.17	-5.21	火电业务成本	718.97	73.28	801.99	76.30	-10.35
风电	2,263,921	26.43%	2,197,450	26.85%	81.65	70.15	16.39	风电业务成本	42.51	4.33	36.97	3.52	14.99
水电	3,552,262	9.77%	3,527,003	9.75%	77.41	71.65	8.04	水电业务成本	40.51	4.13	33.57	3.19	20.67
光伏发电	789,832	32.63%	769,340	32.43%	28.17	22.97	22.64	光伏业务成本	16.00	1.63	12.14	1.15	31.80
合计	28,895,456	1.33%	27,310,919	1.41%	1,050.91	1,075.94	-2.33		817.99	83.37	884.67	84.16	-7.54

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2025 年 12 月 31 日,公司在役装机容量 86,192.081 兆瓦。其中,火电煤机 49,134 兆瓦,约占 57.01%;火电燃机 9,479.38 兆瓦,约占 11.00%;水电 9,204.73 兆瓦,约占 10.68%;风电 11,196.89 兆瓦,约占 12.99%;光伏 7,177.081 兆瓦,约占 8.33%。详细情况如下:

计量单位:兆瓦

地区	总计	煤电	燃机	水电	风电	光伏
合计	86,192.081	49,134.000	9,479.380	9,204.730	11,196.890	7,177.081
北京市	1,389.930	/	1,380.000	/	/	9.930
天津市	1,441.600	1,200.000	/	/	30.000	211.600
河北省	14,726.466	11,100.000	/	38.500	1,677.500	1910.466
山西省	2,907.500	2,640.000	/	/	217.500	50.000
广东省	10,399.990	5,260.000	4241.740	/	698.800	199.450
江苏省	3,766.000	2,664.000	872.000	/	/	230.000
福建省	3,196.078	2,520.000	/	/	362.600	313.478
浙江省	5,366.997	2,600.000	1892.040	/	28.000	846.957
宁夏回族自治区	596.000	/	/	/	496.000	100.000
辽宁省	3,842.430	2,000.000	/	/	1,755.000	87.430
云南省	2,153.000	/	/	1,953.000	/	200.000
江西省	6,222.350	4,000.000	/	/	965.740	1,256.610
内蒙古自治区	11,021.750	6,720.000	/	90.000	3181.750	1,030.000
重庆市	5,432.590	700.000	1,093.600	2,844.630	685.500	108.860
贵州省	70.000	/	/	70.000	/	/
四川省	3,851.600	/	/	3,801.600	/	50.000
青海省	520.000	/	/	190.000	150.000	180.000
安徽省	3,900.300	3,280.000	/	184.000	50.000	386.300
黑龙江省	5,287.500	4,450.000	/	33.000	798.500	6.000
西藏自治区	100.000	/	/	/	100.000	/

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2025 年公司并表口径机组利用小时累计完成 3,614 小时,同比降低 263 小时。综合厂用电率完成 5.67%,同比降低 0.01 个百分点。各区域分类型利用小时及同比情况如下:

地区	类别	利用小时	同比	地区	类别	利用小时	同比
公司合计	合计	3,614	-263	辽宁省	合计	2,681	-313
	煤机	4,306	-322		煤机	3,254	-49
	燃机	2,749	-269		风电	1,921	-611
	水电	3,859	343		光伏	1,225	-163
	风电	2,212	-16	云南省	合计	4,276	1,256
光伏	1,333	59	水电		4,571	1,410	
北京市	合计	3,696	-154	江西省	合计	3,500	61
	燃机	3,713	-149		煤机	4,489	-259
天津市	合计	3,145	-1189		风电	2,125	-195
	煤机	3,516	-894	光伏	1,328	116	

地区	类别	利用小时	同比	地区	类别	利用小时	同比	
	风电	2,223	-109	内蒙古自治区	合计	3,304	-365	
	风电	1,078	-185		煤机	3,987	-542	
河北省	合计	3,430	-400		水电	6,316	-103	
	煤机	3,921	-356		风电	2,304	379	
	水电	1,706	1033		光伏	1,677	109	
	风电	2,338	-4		合计	3,276	-69	
山西省	光伏	1,207	-60	煤机	4,379	-575		
	合计	4,348	-37	燃机	1,450	/		
	煤机	4,532	-65	水电	3,446	331		
	风电	2,724	214	风电	1,810	-33		
广东省	光伏	1,668	299	重庆市	合计	3,276	-69	
	合计	3,823	-350		煤机	4,379	-575	
	煤机	5,140	-18		燃机	1,450	/	
	燃机	2,413	-352		水电	3,446	331	
江苏省	风电	2,248	-1031	贵州省	合计	2,650	18	
	光伏	1,230	190		水电	2,650	18	
	合计	3,968	-605		四川省	合计	3,911	-46
	煤机	4,453	-706			水电	3,941	-51
燃机	3,036	-417	光伏	1,591		236		
光伏	1,223	2	合计	2,106		-395		
福建省	合计	5,081	-499	青海省	水电	3,330	-645	
	煤机	5,613	-339		风电	1,877	-184	
	风电	3,086	169		光伏	1,006	-307	
	光伏	1,443	769		合计	3,930	-636	
浙江省	合计	3,938	-303	安徽省	煤机	4,463	-685	
	煤机	5,286	-614		水电	1,560	-1,174	
	燃机	2,688	303		风电	2,589	217	
	风电	2,533	59		光伏	1,282	85	
宁夏回族自治区	光伏	1,290	225	黑龙江省	合计	3,368	79	
	合计	1,891	142		煤机	3,545	186	
	风电	1,973	150		水电	2,106	-1,160	
	光伏	1,479	93		风电	2,170	-240	
				西藏自治区	合计	1,383	-1,640	
					风电	1,383	-1,640	

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

项目名称	项目总预算 (亿元)	项目进度	本年度投入金额 (亿元)	累计实际投资金额 (亿元)
火电	681.25	已投产、在建或施工准备	129.47	390.51
水电	447.58	施工准备或收尾	11.3	368.03
风电	480.31	已投产、在建或施工准备	55.43	250.2
光伏	487.02	已投产、在建或施工准备	57.67	189.84
其他	438.97	已投产或在建	1.7	8.5
合计	2,535.13		255.57	1,207.08

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	2,357.76	2,337.55	0.86%
总上网电量	2,731.09	2,693.22	1.41%
占比	86.33%	86.79%	减少 0.46 个百分点

注：本公司市场化交易的总电量和总上网电量的单位为亿千瓦时。

7、售电业务经营情况

适用 不适用

公司在多个省市的售电公司，充分适应电力市场变化，为用户提供专业的售电服务和综合能源服务，有效衔接了发电和用电需求，对公司发电业务提供有力支撑。在全国多个省区开展中长期交易、现货交易、辅助服务等业务，为用户提供丰富的“售电+”服务，目前已在多个省区建成虚拟电厂平台，并开展相关业务。

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	21,656,094
对外长期股权投资额增减变动数	697,178
上年同期对外长期股权投资额	20,958,916
对外长期股权投资额增减幅度	3.33%

1、重大的股权投资

□适用 √不适用

2、重大的非股权投资

□适用 √不适用

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他权益工具投资	769,672		73,931					843,603
其他非流动金融资产	4,146,033	-34,648						4,111,385
合计	4,915,705	-34,648	73,931					4,954,988

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
福建宁德核电有限公司	参股公司	核力发电	11,177,500	40,160,344	15,991,745	11,169,268	3,602,546	2,517,694
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	子公司	火力发电	3,750,580	14,921,081	6,075,232	6,592,918	1,664,474	1,326,733
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	子公司	火力发电	825,090	3,402,667	1,902,615	5,350,000	1,212,898	840,122
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	子公司	水力发电	2,096,618	7,824,205	3,616,317	1,585,314	915,442	758,495
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,811,616	4,131,731	2,433,865	3,681,612	598,452	487,445
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,174,390	3,851,339	2,180,877	3,806,049	595,956	419,292
渝能(集团)有限责任公司	子公司	水力发电	2,284,143	6,724,270	3,664,990	595,660	331,415	324,048
江西大唐国际新能源有限公司	子公司	风力发电	2,613,112	10,491,751	3,602,820	1,330,005	401,702	319,133
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	子公司	火力发电	3,253,047	8,237,360	3,016,312	5,948,404	498,185	316,424
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	子公司	水力发电	1,500,930	5,098,837	2,095,590	788,110	375,114	309,158
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,050,182	8,583,497	1,411,451	4,734,301	400,576	284,424
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,700,000	4,091,417	1,760,598	4,848,297	441,515	275,817
辽宁大唐国际新能源有限公司	子公司	风力发电	2,289,881	10,803,751	3,204,517	2,059,367	329,752	244,547
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	子公司	水力发电	6,632,915	28,762,394	7,260,646	2,815,657	234,626	199,667
大唐黑龙江发电有限公司	子公司	火力发电	3,669,760	16,187,275	3,472,123	8,171,978	302,785	125,288
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,731,758	6,658,399	1,625,028	3,314,819	154,985	116,770
四川金康电力发展有限公司	子公司	水力发电	428,150	3,654,745	1,374,794	290,062	-28,169	-22,007

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
大唐海投(台州)发电有限责任公司	新设	报告期内, 对公司整体生产经营无重大影响。
大唐(广东)新能源有限公司	新设	报告期内, 对公司整体生产经营无重大影响。
大唐银盘(重庆)抽水蓄能有限公司	新设	报告期内, 对公司整体生产经营无重大影响。
大唐(海安)综合能源服务有限公司	新设	报告期内, 对公司整体生产经营无重大影响。
大唐(巫溪)清洁能源有限公司	新设	报告期内, 对公司整体生产经营无重大影响。
大唐(张家口市宣化区)储能开发有限公司	新设	报告期内, 对公司整体生产经营无重大影响。
大唐高邑新能源有限公司	新设	报告期内, 对公司整体生产经营无重大影响。
安徽大唐电力工程有限公司	股权捐赠	报告期内, 对公司整体生产经营无重大影响。
安徽电力股份有限公司	收购后子公司改	报告期内, 对公司整体生产经营无重大影响。

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
	为分公司	
大唐（漳浦）新能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐海投（台州）海上风电开发有限责任公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐（五大连池）新能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐（台州）新能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐国际丹巴新能源发电有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐（宝清）新能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐（博野）电力科技有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐建投（阳原）储能开发有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐中合（赤城）新能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐（彭水）清洁能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐（安国）电力科技有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	注销	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐唐山市开平区新能源有限公司	注销	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
黑龙江龙唐电力投资有限公司	注销	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐齐齐哈尔新能源有限公司	注销	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
江苏大唐航运股份有限公司	处置	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。

其他说明

适用 不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

根据中国电力企业联合会发布的《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》，从电力消费、电力供应及电力供需等方面分析如下：

1. 电力消费方面，综合考虑我国目前阶段经济增长潜力、国民经济和社会发展第十五个五年规划建议、国家宏观调控政策措施，预计 2026 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，拉动电力消费需求平稳较快增长。预计 2026 年全国全社会用电量 10.9-11 万亿千瓦时、同比增长 5%-6%。

2. 电力供应方面，在国家“双碳”目标下，新能源继续保持较大投产规模，预计 2026 年全年新增发电装机有望超过 4 亿千瓦，其中，新增新能源发电装机有望超过 3 亿千瓦；新增有效发电能力 1 亿千瓦左右，与最大负荷增量基本持平。风、光装机合计占比有望达到总装机的一半左右，其中太阳能发电装机规模预计将首次超过煤电装机规模。预计 2026 年底，全国发电装机容量达到 43 亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机 27 亿千瓦，占总装机的比重在 63%左右；煤电装机占总装机比重降至 31%左右。预计 2026 年太阳能发电装机规模将首次超过煤电装机规模，年底风电和太阳能发电合计装机规模达到总发电装机的一半。

3. 电力供需方面，预计 2026 年，全国电力供需总体平衡，局地高峰时段电力供需偏紧，供应不足部分可以通过跨省跨区余缺互济后基本消除。度夏期间，西南、华中、华东等区域部分省份电力供需平衡偏紧；度冬期间，各地电力供需基本平衡。若出现大范围极端天气、一次能源供应紧张等极端情况，局部地区部分时段电力供需形势偏紧，通过供需两侧共同发力，可以保障电力平稳有序供应。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，立足新发展阶段，坚持新发展理念，深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，全面落实公司结构调整、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，在构建以清洁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，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、绿色低碳、可持续发展、竞争力强、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

2026年是“十五五”开局之年，公司将立足“开好局、起好步”，推动管理体系再优化、管理水平再提升，加快构建与高质量发展相适应的管理体系和能力体系，切实开展好“管理提升年”各项工作任务，确保“十五五”良好开局。

1. 着力推进本质安全提升。夯实安全管理基础，以“治本攻坚，效能提升”为主题，打好“治本攻坚”三年行动收官战。注重高品质采暖保供，提高发电供热可靠性水平，确保关键时刻发得出、顶得上。落实生产提质增效，以“调节能力”为核心，提升煤电机组调峰深度与负荷响应速率，提高新能源设备功率预测系统精度，增强机组核心竞争力。加强生态环保管控，以管理制度和工作流程为抓手，筑牢依法合规底线。

2. 着力推进价值创造提升。优化经营机制，坚持以营销为龙头，紧盯边际成本、调节价值等关键要素，加快推动经营模式向“以销定产”转型，提升生产经营联动创效能力。抓好市场营销，针对不同交易类型，强化市场调研，统筹机组运行方式，全力抢发效益电量。抓好保供控价，强化燃料成本管控，加强煤炭市场形势研判，优化采购策略，挖掘控价潜力。抓好增盈减亏，充分发挥全面预算的价值引领作用，坚持融资规模和融资利率双降导向，持续开展成本领先攻坚行动。

3. 着力推进绿色转型提升。健全发展工作机制，深化“一项目一策略”，基于资源禀赋和发展阶段差异区分优先级，加快资源获取、转化。做实优质“基因工程”，牢固树立成本意识，推进煤电优化升级。深入推进绿色低碳为底色的新业态、新技术、新模式发展，拓宽产业发展新路径。严抓施工安全，狠抓质量管理，发挥规模化采购优势，积极控降工程造价，全力抓好工程建设。

4. 着力推进公司治理提升。持续完善中国特色现代企业公司治理，保证董事会规范运作，强化董事会成员履职服务，有力推动科学、理性、高效董事会建设。深化“法治央企”建设，切实提升法律、合规、风险、内控“四合一”效能，持续增强风险防控能力。以投资者需求为导向，提高信息披露质量，守牢上市公司合规管理底线。持续维护多层次投资者沟通渠道，加强股东回报重视程度，有力有序推动公司价值合理回归，系统性开展市值管理工作，提升“大唐发电”品牌价值。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

电量风险: 预计 2026 年全国电力供需整体偏松，新能源装机高速增长致部分区域结构性过剩，火电利用小时数承压。叠加部分区域电网接入、调峰资源配套不足，或推高弃风弃光率，影响新能源项目发电及收益水平。同时，电力市场改革深化，中长期市场规则全面落地、现货市场覆盖扩大，交易周期缩短，对电量预测及交易执行能力要求显著提升，对全年电量挑战加剧。

应对措施: 强化市场营销，提升交易水平。深化中长期合同签订，确保年度合同电量不低于上年上网电量的 70%，锁定基础电量与电价，降低市场波动风险。建立“精准预测 + 动态优化 + 敏捷执行”的交易体系，提升电量预测精度，优化现货与辅助服务市场报价策略。加强跨省跨区交易，拓展外送通道，充分利用区域电价差异，提升电量综合收益。实施机组检修精益化管理，优化检修计划，减少非计划停运，提升设备可用系数。

电价风险: 市场竞争加剧，电价下行压力加大风险，预计 2026 年年度交易部分地区电力市场竞争激烈，长协电价逼近低位，136 号文后新能源电价全部市场化，新能源项目大量入市，绿电

交易价格波动加剧影响其收益稳定性；同时新能源参与现货市场，可能进一步拉低整体市场电价水平。电价机制持续变革，部分地区固定分时电价政策取消，市场形成的分时电价波动加剧。

应对措施：充分利用政策红利，优化电价结构。积极争取容量电价政策支持，确保煤电容量电价足额回收，缓解固定成本压力；优化电价申报策略，根据不同时段市场供需与机组边际成本，合理申报现货与辅助服务价格，提升电价水平。参与绿电交易与碳市场，挖掘环境价值，提升新能源项目综合收益。深化市场研究，提升电价管理能力密切跟踪政策变化与市场动态，提前预判电价走势，及时调整经营策略。

燃料风险：国际形势复杂严峻，中东地缘冲突持续升级，推高国际油气价格，带动国际煤价大幅上涨，全球能源市场不确定性显著增加。进口煤持续收紧，印尼实施出口配额管控与出口关税政策，俄罗斯、澳大利亚等主要出口国供应受限，进口煤价格优势消失、补充能力减弱，对国内市场平抑价格作用下降。国内产能管控趋严，“反内卷”与安全环保监管常态化，超产受到严格约束，优质资源供给弹性不足，部分矿井逐步退出，供应稳中有紧。长协价格形成机制更趋市场化，价格波动与履约管控压力加大。多重因素叠加，导致 2026 年煤炭市场供需转向紧平衡，价格波动加剧，市场整体不确定性显著增强，保供与控价双重压力突出。

应对措施：强化市场研判预警，紧盯国际形势、进口政策、国内供需等变化，完善日监测、周分析、月研判机制，提升风险预判与应对主动性。筑牢长协保供底线，提高长协履约质量，强化战略供应商合作，严格执行国家长协政策，稳定核心资源渠道，不以短期波动影响保供大局。优化采购策略，坚持淡储旺耗，把握市场窗口期灵活调控采购节奏，严控市场煤比例与采购成本，稳妥开展进口煤补充采购。深化全链条管控，落实“日管控周调度”，推进智慧掺烧与精益管理，持续压降成本。

资源开发风险：伴随资源配置方式调整，优质资源竞争加剧，项目开发成本依然高企不下，叠加山地光伏征租地成本、限电率、电价市场化等综合因素，可能导致新能源项目盈利下滑。

应对措施：公司将综合统筹投资规模与投资质量协同发展，加速存量项目转化，全力推进大基地建设、高效开发陆上与海上风电，助推煤电项目优化升级，并立足区域实际，深入推进绿电直连、电算协同、零碳园区、清洁能源供暖等新业态、新技术的试点示范，打造差异化竞争优势。狠抓优化设计、造价管控、合规管理，加强开工投产计划正点率管控，着力打造优质“基因工程”。

(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、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

自公司成立以来，根据《公司法》及《公司章程》，已建立起完整的企业法人治理结构：股东会为公司的最高权力机构；董事会为公司的经营决策机构。董事会成员的构成符合监管机构及相关规定的要求。董事会向股东会负责，落实股东会决议；经理层具体负责组织公司日常生产经营活动，落实董事会决策事项。公司股东会、董事会及经理层依法运作，保障了股东利益。

1. 股东会：报告期内，公司按照《公司章程》及公司《股东会议事规则》等有关规定召开股东会 6 次，历次股东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. 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 15 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；董事会能够认真执行股东会决议，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、审计委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会共 18 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。

3. 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会和董事会决议，并定期向董事会报告董事会决议、股东会决议的执行情况。

4. 内部控制建设：报告期内，公司持续深化内部控制体系优化与建设工作，将风险评估、内控评价全面融入日常监督管理，不断强化全员风险管控意识，逐步构建形成业务流程高效优化、权责体系清晰明确、制度执行刚性到位、规范标准健全完善、业绩考核支撑有力的管理局面。公司严格遵循《企业内部控制基本规范》及其配套指引与相关监管要求，结合自身内部控制制度及评价办法，在日常监督与专项监督相结合的基础上，对内部控制设计与运行有效性开展评价，编制并形成《大唐国际 2025 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主要方面，不存在重大遗漏。按照内部控制评价程序及缺陷认定标准，截至内控评价报告基准日，既未发现财务报告内部控制重大缺陷、重要缺陷，也未发现非财务报告内部控制重大缺陷、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，建立健全了由股东会、董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、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	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薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
李霄飞	董事长	男	49	2025-10-28	2028-06-26	0	0	/	/	16.51	否
蒋建华	董事	男	55	2024-12-31	2028-06-26	0	0	/	/	78.29	否
庞晓晋	董事	男	55	2025-06-27	2028-06-26	0	0	/	/		是
马继宪	董事	男	60	2023-12-21	2028-06-26	0	0	/	/		是
朱梅	董事	女	58	2024-12-31	2028-06-26	0	0	/	/		是
王剑峰	董事	男	57	2024-06-28	2028-06-26	0	0	/	/		是
赵献国	董事	男	56	2019-07-01	2028-06-26	0	0	/	/		是
李忠猛	董事	男	54	2025-06-27	2028-06-26	0	0	/	/		是
韩放	董事	男	41	2025-06-27	2028-06-26	0	0	/	/		是
金生祥	董事	男	51	2019-07-01	2028-06-26	0	0	/	/		是
宗文龙	独立董事	男	53	2021-11-17	2028-06-26	0	0	/	/	13.68	否
赵毅	独立董事	男	65	2022-06-29	2028-06-26	0	0	/	/	13.68	否
尤勇	独立董事	男	52	2023-12-21	2028-06-26	0	0	/	/	13.68	否
潘坤华	独立董事	男	62	2025-06-27	2028-06-26	0	0	/	/		否
谢秋野	独立董事	男	66	2025-06-27	2028-06-26	0	0	/	/		否
乔阳	总法律顾问	男	53	2019-07-18		0	0	/	/	122.92	否
孙延文	总会计师、	男	56	2022-08-30		0	0	/	/	132.52	否
	董事会秘书	男	56	2023-03-10							
路平	副总经理	男	58	2021-12-30		0	0	/	/	131.35	否
冷耀军	副总经理	男	56	2024-08-02		0	0	/	/	105.35	否

郭春源	副总经理	男	45	2024-08-02		0	0	/	/	99.66	否
李凯 (离任)	董事长	男	57	2024-08-22	2025-10-28	0	0	/	/	106.72	否
田丹 (离任)	董事	男	60	2023-02-21	2025-06-27	0	0	/	/		是
朱绍文 (离任)	董事	男	60	2019-07-01	2025-03-25	0	0	/	/		是
王文南 (离任)	董事	男	41	2025-03-25	2025-06-27	0	0	/	/		是
孙永兴 (离任)	董事	男	59	2020-12-18	2025-06-27	0	0	/	/		是
牛东晓 (离任)	独立董事	男	63	2020-04-29	2025-06-27	0	0	/	/	13.68	否
朱大宏 (离任)	独立董事	男	65	2023-02-21	2025-06-27	0	0	/	/	13.68	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	/	/	861.72	/

注：前述披露的公司董事、高级管理人员薪酬包括税前工资收入（表中薪酬未含 2022-2024 年任期激励收入，相关人员 2025 年发放的任期激励收入为：李凯 4.8 万元，蒋建华 1.41 万元，乔阳 23.11 万元，孙延文 19.69 万元，路平 25.31 万元，冷耀军 3.46 万元，郭春源 3.9 万元）及社会保险、企业年金、住房公积金的企业缴费等项目。

姓名	主要工作经历
李霄飞	硕士研究生，正高级工程师。曾任大唐新疆发电有限公司党委副书记、副总经理，中国大唐集团煤业有限责任公司副总经理、纪委书记、工会主席，总经理、党委副书记，大唐集团技术经济中心主任，中国大唐集团技术经济研究院有限公司执行董事、党委书记、总经理，中国大唐集团有限公司（“大唐集团”）战略规划部（企业管理部、全面深化改革办公室）主任，大唐集团经营管理部主任。现任大唐集团副总经理，本公司党委书记、董事长。
蒋建华	大学学历，高级政工师。曾任大唐集团团委书记，大唐安徽发电有限公司党组成员、纪检组长、工会主席，大唐安徽发电有限公司党委委员、纪委书记，大唐国际发电股份有限公司浙江分公司党委书记、副总经理，大唐集团浙江分公司党委书记、副总经理，大唐江苏发电有限公司党委副书记、副总经理、纪委书记，中国大唐集团海外投资有限公司党委副书记、纪委书记，大唐集团党组巡视组副组长。现任本公司董事、党委副书记、工会主席。
庞晓晋	博士研究生，正高级工程师。曾任大唐集团市场营销部市场交易处副处长、计划营销部市场营销处副处长、物资管理部商贸物流处处长、物资管理部（招投标中心）商贸物流处处长、供应管理处处长，大唐集团山西分公司副总经理、党委委员，大唐山西发电有限公司副总

	经理、党委委员，大唐集团销售事业部（市场营销中心）副主任、市场营销部副主任。现任大唐集团经营管理部副主任。
马继宪	博士研究生，高级工程师。曾任国家经贸委外经司进出口处处副处长、综合处处长，商务部对外贸易司重要工业品进口处调研员、贸易促进处处长、重要工业品进口处处长、进口处处长，广西壮族自治区商务厅副厅长、党组成员，大唐集团办公厅副主任、董事会办公室副主任，大唐集团商务合作与公共关系部（国际合作部）副主任，中国大唐集团海外投资有限公司副总经理、党委委员，大唐集团国际业务部（外事办公室）副主任（主持全面工作）。现任大唐集团专职董事，本公司董事。
朱梅	硕士研究生，正高级经济师。曾任华北电管局职工大学教师，华北电力集团公司综合计划部经济师，北京大唐发电股份有限公司资本市场部主管，华北电网有限公司综合计划部投资计划主管，大唐集团发展计划部资本运营处职员，大唐集团计划与投融资部资本运营处职员、副处长，大唐集团资本运营与产权管理部资本运营处副处长、处长，证券融资一处处长，大唐环境产业集团股份有限公司（1272.HK）副总经理、董事会秘书、联席公司秘书及授权代表，中国大唐集团资本控股有限公司副总经理、中国大唐集团新能源股份有限公司（1798.HK）董事。现任大唐集团专职董事、本公司董事。
王剑峰	硕士研究生，正高级工程师。曾任河北省建设投资公司能源分公司副处级干部兼河北西柏坡发电有限责任公司副总经理、能源事业一部副总经理兼河北西柏坡第二发电有限责任公司副总经理，国电建投内蒙古能源有限公司副总经理兼河北建设投资集团有限责任公司冀蒙煤电项目部副部长、部长，河北建投小额贷款有限责任公司党支部书记，建投邢台热电有限责任公司总经理，河北建投能源投资股份有限公司副总经理、党委副书记、总经理。现任河北建投能源投资股份有限公司（000600.SZ）党委书记、董事、总经理，本公司董事。
赵献国	研究生学历，高级工程师。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，河北建设投资集团有限责任公司管理考核部副总经理。现任河北建设投资集团有限责任公司运营管理部总经理，本公司董事。
李忠猛	大学学历，工程硕士，高级工程师。曾任天津陈塘热电有限公司设备部副部长、设备部部长兼任三期总点检长、总经理助理、总工程师、副总经理，天津能源投资集团有限公司电力产业部副经理。现任天津能源投资集团有限公司电力及新能源产业部副经理。
韩放	大学学历，经济师。曾任天津津燃公用事业股份有限公司证券法务部副部长，天津能源投资集团有限公司团委书记、资本运营部（金融产业部）经理助理、资本运营部（金融产业部）副经理，本公司监事会副主席等职务。现任天津能源投资集团有限公司团委书记、财务部副经理，天津滨海农村商业银行股份有限公司董事。
金生祥	研究生学历、工程博士学位，正高级工程师。曾任北京电力科学研究院汽轮机研究所干部，华北电力科学院有限责任公司汽轮机研究所干部、汽轮机研究所基建调试项目调总、汽轮机研究所副所长，北京京能国际能源股份有限公司生产安全部经理，副总裁，北京能源投资（集团）有限公司电力生产经营部副主任、电力生产经营部主任、生产管理部主任，北京能源集团有限责任公司生产管理部主任，北京京能清洁能源电力股份有限公司董事，北京京能电力股份有限公司党委副书记、董事、总经理，北京能源集团有限责任公司安全总监兼安全科技环保部部长，北京能源集团有限责任公司安全总监兼安全环保监察部部长。现任北京能源集团有限责任公司副总经理，本公司董事。
宗文龙	会计学博士。曾任华电国际电力股份有限公司、北京东方国信科技股份有限公司、大唐电信科技股份有限公司、宁夏嘉泽新能源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，中海油能源发展股份有限公司（600968.SH）独立董事，融通基金管理有限公司独立董事，本公司独立董事。

赵毅	硕士研究生。教授级高工，享受国务院特殊津贴专家。先后在陕西省化工设计院、西安热工院、中国华能集团有限公司工作，历任西安热工院汽机专业组组长、科研处副处长、科研部主任、副总师、副院长、院长，中国华能集团有限公司科技环保部主任、科技创新部主任等职务。现任中国电力设备管理协会火电技术总监兼发电设备技术监督专委会主任委员、中国电力企业联合会专家委员会特聘研究员，烟台龙源电力技术股份有限公司（300105.SZ）独立董事，本公司独立董事。
尤勇	硕士研究生。曾任中国五矿股份有限公司法律部法律顾问、法律部副总经理、法律部总经理，清华大学法学院法律硕士专业硕士生联合导师。现任国际商会中国国家委员会竞争委员会副主席，中国国际经济贸易仲裁委员会、北京仲裁委员会、香港国际仲裁中心仲裁员，中国政法大学 MBA 教育中心兼职教授，北京义翘神州科技股份有限公司（301047.SZ）独立董事，本公司独立董事。
潘坤华	大学学历。高级工程师。曾任国家开发投资集团公司国投电力公司副总经理、雅砻江流域水电开发公司董事、云南大朝山水电有限公司董事长、国家开发投资集团公司信息化管理部主任等职务。
谢秋野	大学学历，教授级高级工程师，获国务院政府特殊津贴专家、全国工程勘察设计大师。曾任西北电力设计院副院长，中国电力建设工程咨询公司副总经理兼总工程师，中国电力工程顾问集团公司发电工程分公司总经理，中南电力设计院院长，电力规划设计总院党委书记、院长，电力规划总院有限公司党委书记、董事长。
乔阳	大学学历，正高级经济师。曾任国家开发投资公司法律事务部一处副处长（主持工作）、处长，法律事务部副主任，中国大唐集团公司高级法律顾问。现任本公司党委委员、总法律顾问。
孙延文	大学本科学历。曾任中国大唐集团公司财务与产权管理部会计核算处副处长、资金产权处处长、财务管理部资金资产处处长，本公司财务部主任，大唐京津冀能源开发有限公司总会计师、党委委员，中国大唐集团新能源股份有限公司总会计师、党委委员，中国大唐集团有限公司投资合作部（资本运营部）副主任、投资发展部副主任，大唐华银电力股份有限公司（600744.SH）董事。现任本公司党委委员、总会计师、董事会秘书、联席公司秘书。
路平	硕士研究生，正高级经济师。曾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。现任本公司党委委员、副总经理。
冷耀军	大学学历，正高级工程师。曾任黑龙江省电力设计院发电处热机室工程师兼发电党支部副书记，黑龙江省电力设计院机务处党支部书记，大唐黑龙江发电有限公司工程管理部主管、计划营销部高级主管、规划发展部高级主管，中国大唐集团有限公司规划发展部火电前期管理处副处长、火电前期处处长、区域发展处处长，中国大唐集团新疆规划发展中心副主任，大唐新疆发电有限公司党委委员、副总经理、工会主席。现任本公司党委委员、副总经理。
郭春源	大学学历，正高级工程师。曾任河北大唐国际唐山热电有限责任公司总经理助理、河北大唐国际丰润热电有限责任公司总工程师，大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂党委副书记（主持工作）、副厂长，河北大唐国际张家口热电有限责任公司副总经理（主持工作）、党委副书记、总经理、党委书记、执行董事，大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司党委书记、执行董事，中国大唐集团有限公司经营管理部经济运行处经理。现任本公司党委委员、副总经理。

其他情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况**1、 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李霄飞	中国大唐集团有限公司	副总经理	2025.12	
庞晓晋	中国大唐集团有限公司	经营管理部副主任	2022.05	
马继宪	中国大唐集团有限公司	专职董事	2023.09	
朱梅	中国大唐集团有限公司	专职董事	2022.11	
赵献国	河北建设投资集团有限责任公司	运营管理部总经理	2024.07	
金生祥	北京能源集团有限责任公司	副总经理	2025.10	
李凯（离任）	中国大唐集团有限公司	总工程师	2025.06	
孙永兴（离任）	北京能源集团有限责任公司	专职董事	2018.06	
在股东单位任职情况的说明	/			

2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
庞晓晋	大唐环境产业集团股份有限公司	董事	2024.08	
庞晓晋	中国水利电力物资集团有限公司	董事	2021.11	
马继宪	中国水利电力物资集团有限公司	董事	2023.09	
马继宪	大唐海南能源开发有限公司	董事	2023.09	
马继宪	中国大唐集团数字科技有限公司	董事	2023.12	
朱梅	中国水利电力物资集团有限公司	董事	2022.12	
朱梅	中国大唐集团海外投资有限公司	董事	2022.12	
王剑峰	河北建投能源投资股份有限公司	副董事长	2024.08	
王剑峰	河北建投能源投资股份有限公司	总经理	2023.09	
王剑峰	河北西柏坡发电有限责任公司	董事长	2023.09	
王剑峰	河北建投西柏坡第三发电有限责任公司	董事长	2024.01	
王剑峰	河北建投国融能源服务有限公司	董事长	2024.11	

王剑峰	河北建投储能技术有限公司	董事长	2023.03	
王剑峰	国能河北定州发电有限责任公司	副董事长	2022.01	
王剑峰	国能河北定鑫发电有限责任公司	副董事长	2024.04	
王剑峰	河北建投电力科技服务有限公司	董事	2022.12	
王剑峰	汇海融资租赁股份有限公司	董事	2023.12	
赵献国	河北建投雄安建设开发有限公司	董事	2024.07	
赵献国	建投东南亚投资有限公司	董事	2024.12	
赵献国	老挝通联矿业有限公司	董事	2024.12	
赵献国	河北建投数字产业有限公司	董事	2024.12	
赵献国	沧州大化 TDI 有限责任公司	副董事长	2016.06	
赵献国	河北数据有限公司	董事	2025.06	
赵献国	建投华天保险经纪有限公司	董事	2024.12	
李忠猛	天津能源投资集团有限公司	电力及新能源产业部副经理	2025.04	
李忠猛	天津军粮城发电有限公司	副董事长	2025.06	
李忠猛	山西大唐国际神头发电有限责任公司	副董事长	2025.07	
李忠猛	天津国能盘山发电有限责任公司	副董事长	2025.12	
韩放	天津能源投资集团有限公司	团委书记、财务部副经理	2021.03	
韩放	天津滨海农村商业银行股份有限公司	董事	2024.11	
宗文龙	中央财经大学	教授	2005.07	
宗文龙	中视传媒股份有限公司	独立董事	2019.09	
宗文龙	中海油能源发展股份有限公司	独立董事	2022.06	
宗文龙	融通基金管理有限公司	独立董事	2022.07	
赵毅	烟台龙源电力技术股份有限公司	独立董事	2024.05	
尤勇	北京义翘神州科技股份有限公司	独立董事	2023.03	
孙延文	大唐财富投资管理有限公司	董事	2014.08	
孙延文	中国大唐集团财务有限公司	副董事长	2023.07	
路平	同煤大唐塔山煤矿有限公司	副董事长	2023.08	

冷耀军	中交海峰风电发展股份有限公司	董事	2024.11	
郭春源	中国大唐集团科技创新有限公司	董事	2024.08	
孙永兴（离任）	北京能源集团有限责任公司	专职董事	2018.06	
孙永兴（离任）	北京京能电力股份有限公司	董事	2019.06	
孙永兴（离任）	北京京能融资租赁有限公司	董事	2025.11	
孙永兴（离任）	北京京能热力股份有限公司	董事	2025.05	
牛东晓（离任）	华北电力大学	教授	1995.08	
牛东晓（离任）	华北电力大学学术委员会	副主任	2017.05	
牛东晓（离任）	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（离任）	中国技术经济学会	副理事长	2016.08	
在其他单位任职情况的说明	/			

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	董事会薪酬与考核委员会按公司《董事会薪酬委员会工作细则》的有关规定，对在公司任职的董事及高管人员的履职情况及年度业绩情况进行考评，并就董事及高级管理人员的薪酬管理提出建议。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会对董事、高级管理人员薪酬发表了同意意见。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	董事、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 2025 年第二次临时股东会的决议，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。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	相关薪酬组成及水平已在董事和高级管理人员持股变动及报酬情况表中披露。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	在本公司领取报酬的全体董事和高级管理人员实际获得的报酬合计为人民币 861.72 万元（其中独立董事 68.38 万元）。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	董事、高级管理人员的年度及任期业绩考核方案经公司董事会审议通过。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	董事和高级管理人员 2024 年度绩效薪酬的 5%递延 3 年支付，2022-2024 年任期激励收入的 50%于 2026 年支付。
报告期末全体董事和高级管	无

理人员实际获得薪酬的止付追索情况	
------------------	--

(四) 公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
李霄飞	董事、董事长	选举	经公司 2025 年第二次临时股东大会选举，担任公司董事；经公司十二届六次董事会选举，担任公司董事长
庞晓晋	董事	选举	经公司 2024 年年度股东大会选举，担任公司董事
李忠猛	董事	选举	经公司 2024 年年度股东大会选举，担任公司董事
韩放	董事	选举	经公司 2024 年年度股东大会选举，担任公司董事
潘坤华	独立董事	选举	经公司 2024 年年度股东大会选举，担任公司独立董事
谢秋野	独立董事	选举	经公司 2024 年年度股东大会选举，担任公司独立董事
李凯	董事、董事长	离任	工作变动
田丹	董事	离任	任期届满
朱绍文	董事	离任	任期届满
王文南	董事	离任	任期届满
孙永兴	董事	离任	任期届满
牛东晓	独立董事	离任	任期届满
朱大宏	独立董事	离任	任期届满

(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

四、董事履行职责情况**(一) 董事参加董事会和股东会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会	亲自出席次数	以通讯方式参	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参	出席股东会的次数

		次数		加次数			加会议	
李霄飞	否	4	4	2	0	0	否	1
蒋建华	否	15	15	8	0	0	否	6
庞晓晋	否	9	8	5	1	0	否	2
马继宪	否	15	15	8	0	0	否	6
朱梅	否	15	15	8	0	0	否	6
王剑峰	否	15	13	8	2	0	否	4
赵献国	否	15	13	8	2	0	否	2
李忠猛	否	9	9	5	0	0	否	2
韩放	否	9	8	5	1	0	否	1
金生祥	否	15	13	8	2	0	否	5
宗文龙	是	15	15	8	0	0	否	6
赵毅	是	15	15	8	0	0	否	6
尤勇	是	15	15	8	0	0	否	6
潘坤华	是	9	9	5	0	0	否	2
谢秋野	是	9	8	5	1	0	否	1
李凯(离任)	否	11	11	6	0	0	否	4
田丹(离任)	否	6	5	3	1	0	否	0
朱绍文(离任)	否	3	3	3	0	0	否	0
王文南(离任)	否	3	3	0	0	0	否	0
孙永兴(离任)	否	6	6	3	0	0	否	1
牛东晓(离任)	是	6	6	3	0	0	否	4
朱大宏(离任)	是	6	6	3	0	0	否	1

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	15
其中：现场会议次数	7
通讯方式召开会议次数	8
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

五、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 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
审计委员会	宗文龙、谢秋野、尤勇、朱梅、韩放
提名委员会	尤勇、赵毅、潘坤华、朱梅、蒋建华
薪酬与考核委员会	赵毅、宗文龙、潘坤华、马继宪、赵献国
战略发展与风险控制委员会	李霄飞、谢秋野、庞晓晋、马继宪、王剑峰、李忠猛、金生祥

(二) 报告期内审计委员会召开 7 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
2025 年 3 月 24 日	审议 2024 年度报告审计工作情况、2024 年度财务决算报告、2024 年度内部控制评价报告等	同意 2024 年度报告审计工作情况、2024 年度财务决算报告、2024 年度内部控制评价报告等事项，并同意将相关议案提交本公司董事会审议。	/
2025 年 4 月 25 日	审议 2025 年第一季度报告、选聘会计师事务所工作方案等议案	同意公司 2025 年第一季度报告、选聘会计师事务所工作方案，并同意将相关议案提交本公司董事会审议	/
2025 年 5 月 29 日	审议聘用 2025 年度会计师事务所的议案	同意聘用 2025 年度会计师事务所，并同意将该议案提交本公司董事会审议	/
2025 年 8 月 28 日	审议 2025 年半年度报告、公司所属企业计提资产减值、2025 年中期分红、2025 年上半年内部审计情况等议案	同意公司 2025 年半年度报告、公司所属企业计提资产减值、2025 年中期分红、2025 年上半年内部审计情况等事项，并同意将相关议案提交本公司董事会审议。	/
2025 年 10 月 24 日	审议 2025 年第三季度报告、公司部分所属企业计提资产减值、资产报废等议案	同意公司 2025 年第三季度报告、公司部分所属企业计提资产减值、资产报废等事项，并同意将相关议案提交本公司董事会审议	/
2025 年 11 月 25 日	审议聘用 2025 年度内部控制审计会计师事务所的议案	同意聘用 2025 年度内部控制审计会计师事务所，并同意将该议案提交本公司董事会审议	/
2025 年 12 月 29 日	审议公司部分所属企业计提资产减值、资产报废、前期费用及资产损失核销的议案	同意公司部分所属企业计提资产减值、资产报废、前期费用及资产损失核销，并同意将该议案提交本公司董事会审议	/

(三) 报告期内提名委员会召开 4 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
------	------	---------	----------

2025 年 3 月 6 日	审议提名第十一届董事会董事候选人	同意王文南先生为公司第十一届董事会董事候选人	/
2025 年 3 月 24 日	审议提名委员会工作情况	同意公司 2023 年度提名委员会工作情况报告	/
2025 年 5 月 29 日	审议提名新一届董事会董事候选人	同意公司新一届董事会董事候选人	/
2025 年 10 月 13 日	审议提名第十二届董事会董事候选人	同意李霄飞先生为公司第十二届董事会董事候选人	/

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025 年 3 月 24 日	审议董监高 2024 年薪酬情况及 2025 年薪酬计划	同意公司董监高 2024 年薪酬情况及 2025 年薪酬计划	/
2025 年 7 月 29 日	审议第十二届董事会董事津贴标准	同意第十二届董事会董事津贴标准	/
2025 年 10 月 24 日	审议公司经理层成员 2024 年度及 2022-2024 年任期业绩考核和薪酬兑现方案	同意公司经理层成员 2024 年度及 2022-2024 年任期业绩考核和薪酬兑现方案	/

(五) 报告期内战略发展与风险控制委员会召开 4 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
2025 年 3 月 24 日	审议大唐国际 2024 年规划发展工作完成情况及 2025 年工作计划	同意公司 2024 年规划发展工作及 2025 年工作计划	/
2025 年 4 月 25 日	审议投资建设四川长河坝水光互补一期(丹巴)500MW 光伏项目的议案	同意项目投资建设方案	/
2025 年 5 月 29 日	审议投资建设重庆武隆银盘 120 万千瓦抽水蓄能电站项目的议案	同意项目投资建设方案	/
2025 年 10 月 24 日	审议投资建设下花园电厂 2×660MW 热电联产扩建项目的议案	同意项目投资建设方案	/

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、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	116
主要子公司在职员工的数量	27,033
在职员工的数量合计	27,149
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	21,023
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	16,052
销售人员	428
技术人员	4,642
财务人员	543
行政人员	5,484
合计	27,149
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	1,297
本科	17,709
大专	5,182
中专及以下	2,961
合计	27,149

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司执行以岗位薪点工资为主体的基本工资制度，坚持以按劳分配为主体，多种分配方式并存，以业绩和贡献决定薪酬。公司持续深化“工效匹配”，强化企业工资总额与经济效益、人工效能和劳动效率挂钩联动，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。健全完善全员绩效考核评价体系，充分发挥考核分配的激励和导向作用，员工收入与岗位价值和绩效贡献挂钩，切实做到收入能增能减。建立健全市场化的收入分配机制，推动企业内部收入向生产一线、苦脏险累岗位人员倾斜，加大科技创新人才和高技能人才激励力度，对核心骨干和突出贡献员工实施专项激励，合理拉开收入差距，充分激发员工的创新动力和创造潜力。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司深入实施人才强企战略，全面落实年度培训计划，开展全员分层分类培训。注重培训工作的创新，持续开展青年人才引航行动，实施“双导师负责制”新员工培养，推动一线员工“双技能”培训，努力提升岗位培训效果。大力弘扬“以奋斗者为本、让奋斗者出彩”的人才理念，持续打造“懂经营、善管理”的复合型企业管理人才、“熟业务、善创新”的专家型专业技术人才、“精技能、善传承”的工匠型生产技能人才三支队伍，努力营造“人人皆可成才，人人尽展其才”的生动局面。充分发挥网络资源优势，持续建设完善远程培训+网络考试实施系统，年内公司系统共组织开展培训项目 3410 项，共计参训 39.8 万人次。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

八、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

公司现金分红政策符合《公司章程》及审议程序的规定，能够切实保护中小投资者的合法权益，有明确的分红标准和分红比例。

最近一次在《公司章程》中修订分红政策的日期为 2025 年 6 月 27 日，修订后的现金分红政策为：“公司在母公司、合并报表当年盈利及母公司报表中未分配利润为正，且公司现金流可以满足公司正常经营和可持续发展的情况下，采取现金方式分配股利，每年以现金方式分配的利润原则上不少于合并报表当年实现的归属于普通股股东的可分配利润的 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

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数（元）（含税）	1.48
每 10 股转增数（股）	/
现金分红金额（含税）	2,738,993
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	5,838,485
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	46.91
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	/
合计分红金额（含税）	2,738,993
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	46.91

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	4,027,060
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	/

最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额 (3)=(1)+(2)	4,027,060
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	2,856,216
最近三个会计年度现金分红比例(%) (5)=(3)/(4)	140.99
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	5,838,485
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	1,847,500

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关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2025年度薪酬情况进行了审核，认为2025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、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

公司以业务流程为核心载体，全面梳理各类业务事项，聚焦核心业务关键风险点开展专项管控；针对流程各关键控制点制定针对性管控措施，进一步明晰管控责任与监督检查标准，完成内控手册的优化更新，持续完善涵盖监督、检查、评价、改进全流程的内控保障机制，推动公司经营管理的规范化、健康化发展，有效提升各类风险的防范化解能力。

2. 落地实施情况

公司进一步明确内控与风险管理领导小组及各职能部门的权责边界，推动内部控制与合规风险管理工作深度融合、协同推进，确保内控管理工作形成齐抓共管、同向发力的落实成效。强化内控制度宣贯与培训工作，采用集中学习与分散自学结合、标准条款学习与典型案例剖析结合、全面普及与重点攻坚结合的多元化方式，组织全员开展内控理论与实操技能培训，切实增强员工

的合规风险意识与内控执行的主动性、自觉性。聘请外部专业机构开展内部控制审计工作，推动内控管理形成“建设-执行-审计-改进”的闭环管理体系，持续提升公司内部控制工作的有效性与科学性。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司严格遵照各项制度要求，持续强化对所属各子公司的统筹管理，建立健全高效的管控机制，对各子公司组织架构、资源配置、资产运营、投资决策及日常经营等经营活动实施有效风险管控，切实提升了公司整体运营效率与综合抗风险能力。

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

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司内控审计机构中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《内部控制审计报告》，认为公司于 2025 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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、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。截至本公告日，除与控股股东同业竞争问题外，其他问题均已于 2021 年内完成整改。考虑到目前火电机组盈利能力仍未有所改善，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。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数	
---------------------	--

48

量 (个)		
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	http://www.bjsjs.gov.cn/gongkai/qsthjj/zfgs_2409/xzzf1cxx_2411/qtzfgj/202204/t20220407_57573.shtml
2	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
3	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
4	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
5	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/jcym
6	大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
7	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
8	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
9	河北大唐国际迁安热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
10	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
11	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
12	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
13	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
14	大唐保定热电厂	http://121.29.48.71:8080/#/index
15	大唐河北发电有限公司马头热电分公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
16	大唐清苑热电有限公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
17	大唐武安发电有限公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
18	辽宁大唐国际新能源有限公司锦州热电分公司	https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/index
19	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/index
20	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/index
21	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
22	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
23	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
24	福建大唐国际宁德发电有限责任公司	http://220.160.52.213:10053/idp-province/#/hom

		e
25	江西大唐国际抚州发电有限责任公司	http://qyhjxxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/information
26	江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	http://qyhjxxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/information
27	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
28	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
29	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
30	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
31	大唐佛山热电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
32	大唐惠州热电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
33	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	http://183.66.66.47:10001/eps/index/enterprise-search
34	大唐重庆江津燃机发电有限公司	http://183.66.66.47:10001/eps/index/enterprise-search
35	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	http://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/
36	山西大唐国际神头发电有限责任公司	http://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/
37	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	http://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/
38	大唐鸡西热电有限责任公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
39	大唐七台河发电有限责任公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
40	大唐双鸭山热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
41	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
42	大唐鸡西第二热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
43	大唐绥化热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
44	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
45	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
46	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js

		js
47	大唐安徽发电有限公司淮北发电分公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
48	马鞍山当涂发电有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home

其他说明

适用 不适用

十五、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

相关内容详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的《2025 年可持续发展报告（环境、社会及管治报告）》。

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	1,234.4	
其中：资金（万元）	1,234.4	
物资折款（万元）	/	
惠及人数（人）	/	

具体说明

适用 不适用

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	1,654.5	
其中：资金（万元）	1,654.5	
物资折款（万元）	/	
惠及人数（人）	/	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	民生帮扶、党建帮扶、教育帮扶、产业帮扶、就业帮扶	

具体说明

适用 不适用

2025 年，大唐国际深入贯彻习近平总书记关于“三农”工作的重要论述和指示批示精神，深化“三扶”并重、“三真”融合的特色帮扶体系，深耕教育、产业、民生、就业、党建五大领域，以“授人以渔”强根基、“暖心守护”惠民生，用实打实的行动赋能乡村发展。2025 年，完成了包括京津冀、青海、西藏等 11 个区域 30 个定点帮扶村（县）的帮扶任务，累计投入帮扶资金 1654.5 万元。

十七、其他

适用 不适用

第五节 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	是否有履行期限	承诺期限	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	是	长期有效	是	/	/
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	大唐集团	承诺内容说明 2	2010 年	是	长期有效	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，大唐集团作出如下承诺：（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) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

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	11,169
境内会计师事务所审计年限	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	苏菊荣、程晓婷

境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	6 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	中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）	1,390

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

(1) 经公司召开的 2024 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 2025 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 2025 年财务报告审计机构。

(2) 经公司召开的 2025 年第三次临时股东会决定，根据上海证券交易所、香港联合交易所及《大唐国际发电股份有限公司章程》中对会计师事务所的聘任有关规定，鉴于公司聘用天职国际年限已满，公司 2025 年度内部控制审计机构将不再续聘天职国际。经履行公开招标程序，公司拟聘任中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年内部控制审计会计师事务所。具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于变更内部控制审计会计师事务所的公告》（公告编号：2025-061）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）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、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逾期未清偿等情况。

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) 2024 年 10 月 29 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综合产品和服务框架协议》。协议有效期自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日止。大唐集团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，电量（含水、汽等资源）销售及服务，替代发电，烟气环保设施特许经营，科技项目研发，信息化系统开发，物业管理及其他后勤服务），本公司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，电量（含水、汽等资源）销售及服务，替代发电，运行管理及检修维护，烟气环保设施特许经营水、电、汽供应）。

截至 2025 年 12 月 31 日，年度上限及实际发生交易总额如下表所示：

1) 大唐集团向公司及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	生产、基建物资采购及相关配套服务	245	88.17
2	煤炭供应	240	172.10
3	技术改造、运行管理及检修维护	4	2.95
4	技术监控及技术服务	5	4.60
5	基建工程总承包	10	0.01
6	电量（含水、汽等资源）销售及服务	50	2.92
7	替代发电	1.5	0.25
8	烟气环保设施特许经营	35	24.08
9	科技项目研发	2	0.13
10	信息化系统开发	2	0.94
11	物业管理等后勤服务	0.8	0.36

2) 公司向大唐集团及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	煤炭供应及煤炭运输	9	1.74
2	电量销售（含水、汽等资源）销售及服务	25	0.12
3	替代发电	1.5	
4	运行管理及检修维护	2.5	1.01
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	11	8.07

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 2024 年 10 月 29 日的日常关联交易公告。

(2) 2022 年 8 月 30 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 180 亿元；大唐财务公司向本公司提供的综合授信额度为 270 亿元，即本公司借款余额不超过 270 亿元。协议有效期自 2023 年 1 月 1 日起至 2025 年 12 月 31 日止。

报告期内，本公司及子公司在大唐财务公司的日最高存款余额为人民币 172.52 亿元，大唐财务公司向本公司及其子公司提供借款的期末余额为 119.71 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 2022 年 8 月 30 日的日常关联交易公告。

(3) 2024 年 3 月 1 日，本公司与中国大唐集团资本控股有限公司（以下简称“资本控股公司”）签署《综合金融服务合作协议》，有效期自协议生效之日起 36 个月。根据该协议，资本控股公司及其下属企业为本公司及其子公司提供每年度总金额不超过 200 亿元的租赁、保理、委托贷款、产权交易和资产管理等相关业务支持。

截至 2025 年 12 月 31 日，年度上限及实际发生交易总额如下表所示：

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	直接租赁	60	16.54
2	售后回租	60	52.33
3	委托贷款	19.9	11.50
4	保理	60	45.06
5	其他金融业务	0.1	

于协议期内，该等交易金额未超过协议规定的上限。详情请参见本公司日期为 2024 年 3 月 1 日的日常关联交易公告。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	7,143,704	1,523,287	8,666,991	15,236,304	-3,264,976	11,971,328
中国大唐集团资本控股有限公司	母公司的控股子公司				11,798,776	-362,765	11,436,011
合计		7,143,704	1,523,287	8,666,991	27,035,080	-3,627,741	23,407,339
关联债权债务形成原因	<p>(1) 2022年8月30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180亿元；大唐财务公司向本公司提供的综合授信额度为270亿元，即本公司借款余额不超过270亿元。协议有效期自2023年1月1日起至2025年12月31日止。</p> <p>报告期内，本公司及子公司在大唐财务公司的日最高存款余额为人民币172.52亿元，大唐财务公司向本公司及其子公司提供借款的期末余额为119.71亿元，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2022年8月30日的日常关联交易公告。</p> <p>(2) 2024年3月1日，本公司与中国大唐集团资本控股有限公司（以下简称“资本控股公司”）签署《综合金融服务合作协议》，有效期自协议生效之日起36个月。根据该协议，资本控股公司及其下属企业为本公司及其子公司提供每年度总金额不超过200亿元的租赁、保理、委托贷款、产权交易和资产管理等相关业务支持。</p> <p>报告期内，中国大唐集团资本控股有限公司及其下属企业为本公司及其子公司提供租赁、保理、委托贷款等金额为125.43亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。</p>						
关联债权债务对公司的影响	<p>有利于提高公司合规管控效率；公司及其子公司可以借助关联方的融资渠道，有利于增加公司的融资来源；公司及其子公司将从关联方获得等同或者低于国内市场费率的资金支持及相关金融服务，有利于降低企业经营成本；有助于提供较其他金融机构更为便捷、高效、个性化的金融业务服务从而提升公司整体运作水平。</p>						

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	0.05%-1.60%	7,143,704	369,660,787	368,137,500	8,666,991
合计	/	/	/	7,143,704	369,660,787	368,137,500	8,666,991

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	1.90%-3.50%	15,236,304	57,516,827	60,781,803	11,971,328
合计	/	/	/	15,236,304	57,516,827	60,781,803	11,971,328

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	11,971,328
合计	/	/		11,971,328

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
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）														
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														
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										-191,005				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										835,959				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										835,959				
担保总额占公司净资产的比例(%)										1.04				
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										0				
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）										752,459				
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）										752,459				
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	688,820		639,727

注：公司向所属子公司提供委托贷款 688,820 千元。该子公司已进入破产清算程序，相关委托贷款已逾期。2025 年度，公司收到第一次破产财产分配款 49,093 千元。扣除已清偿金额后，逾期未收回委贷余额为 639,727 千元。公司将持续跟进破产清算进展，依法主张债权，维护公司合法权益。

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	520,830	2019-8-5	2021-8-4	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.35%			37,116	是	否	460,431
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	7,420	2020-11-6	2021-11-5	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.35%			529	是	否	6,560
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	108,340	2020-12-31	2021-12-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%			6,578	是	否	95,776
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	24,550	2019-8-21	2020-8-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%			2,847	是	否	21,703
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	27,680	2020-12-31	2021-12-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%			2,023	是	否	24,470

其他情况

□适用 √不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、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

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：万股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数 量	上市日期	获准上 市交易 数量	交易终止日 期
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第一期中期 票据	2025-1-21	1.95%	2,000	2025-1-21	2,000	2028-1-22
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期中期 票据	2025-2-20	1.81%	3,000	2025-2-20	3,000	2027-2-21
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第三期中期 票据	2025-4-16	2.14%	2,400	2025-4-16	2,400	2030-4-17
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第四期中期 票据	2025-4-24	2.08%	2,000	2025-4-24	2,000	2028-4-25
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第五期中期 票据	2025-5-15	2.17%	3,000	2025-5-15	3,000	2030-5-16

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
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第六期中期票据	2025-6-5	2.48%	2,000	2025-6-5	2,000	2035-6-6
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第七期中期票据	2025-6-16	2.05%	2,000	2025-6-16	2,000	2030-6-17
大唐国际发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新永续期公司债券(第一期)	2025-7-11	1.93%	2,000	2025-7-11	2,000	2030-7-15
大唐国际发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新永续期公司债券(第二期)	2025-7-31	1.92%	1,600	2025-7-31	1,600	2028-8-4
大唐国际发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新永续期公司债券(第三期)	2025-8-12	2.29%	3,000	2025-8-12	3,000	2035-8-14
大唐国际发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新永续期公司债券(第四期)	2025-8-28	2.19%	2,500	2025-8-28	2,500	2030-9-1
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	2025-01-09	1.56%	2,000	2025-01-09	2,000	2025-04-10
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	2025-05-13	1.48%	2,000	2025-05-13	2,000	2025-07-12
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	2025-08-20	1.66%	1,500	2025-08-20	1,500	2026-01-20
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	2025-10-14	1.59%	2,000	2025-10-14	2,000	2026-01-13
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	2025-10-15	1.47%	2,000	2025-10-15	2,000	2025-12-14
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券	2025-11-18	1.52%	1,500	2025-11-18	1,500	2026-02-13

注：发行债券面值 100 元/张。

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)	181,152
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	180,044
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(不含通过转融通出借股份)							
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
HKSCC NOMINEES LIMITED	584,800	6,090,854,827	32.91	0	质押	3,275,623,820	境外法人
河北建设投资集团有限责任公司	0	1,281,872,927	6.93	0	无	0	国有法人
天津市津能投资有限公司	0	1,214,966,500	6.57	0	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	0	241,670,937	1.31	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	21,125,616	128,878,839	0.70	0	无	0	境外法人
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	2,607,806	54,908,135	0.30	0	无	0	其他
招商银行股份有限公司—工银瑞信可转债债券型证券投资基金	37,294,400	37,294,400	0.20	0	无	0	其他
基本养老保险基金一二零四组合	10,674,600	25,835,300	0.14	0	无	0	其他
陈宣炳	19,910,800	19,910,800	0.11	0	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
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				

HKSCC NOMINEES LIMITED	6,090,854,827	境外上市外资股	6,090,854,827
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
天津市津能投资有限公司	1,214,966,500	人民币普通股	1,214,966,500
北京能源集团有限责任公司	241,670,937	人民币普通股	241,670,937
香港中央结算有限公司	128,878,839	人民币普通股	128,878,839
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	54,908,135	人民币普通股	54,908,135
招商银行股份有限公司—工银瑞信可转债债券型证券投资基金	37,294,400	人民币普通股	37,294,400
基本养老保险基金一二零四组合	25,835,300	人民币普通股	25,835,300
陈宣炳	19,910,800	人民币普通股	19,910,800
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	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; 截至 2025 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 9,816,330,340 股, 合计约占本公司已发行总股份的 53.04%。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况
适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
适用 不适用

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	吕军
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）29.97%。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）78.17%。
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

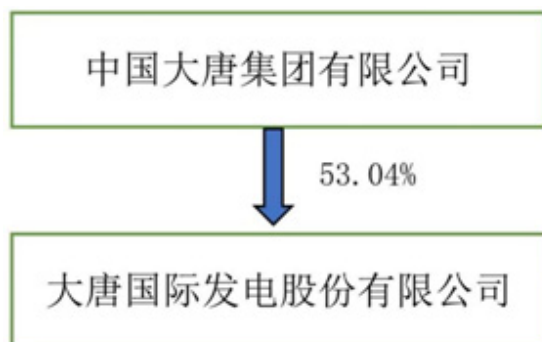
适用 不适用

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：大唐集团持有公司股份6,540,706,520股，大唐集团及其子公司合计持有本公司已发行股份9,816,330,340股，合计约占本公司已发行总股份的53.04%。

(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

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

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

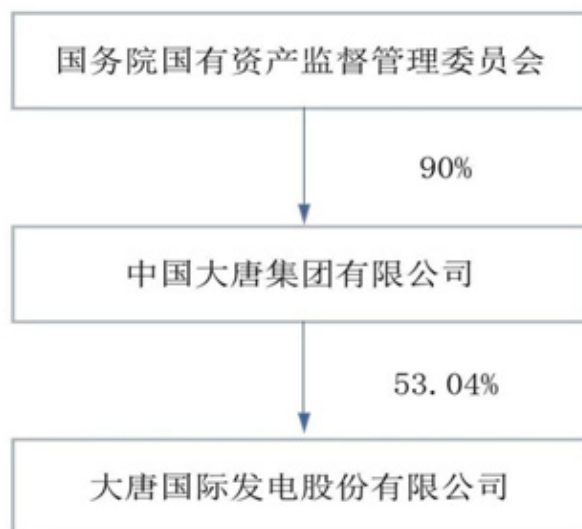
适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



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

6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、 其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、 股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、 股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、 优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√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	2026年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
大唐国际发电股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第一期）	唐电YK01	243323.SH	2025-07-11	2025-07-15		2030-07-15	20	1.93	按年付息（利息可递延支付），发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期债券。	上交所	中信证券股份有限公司，国开证券股份有限公司，国泰海通证券股份有限公司，华泰联合证券有限责任公司，中国国际金融股份有限公司，招商证券股份有限公司，中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	否
大唐国际发电股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第二期）	唐电YK02	243459.SH	2025-07-31	2025-08-04		2028-08-04	16	1.92	按年付息（利息可递延支付），发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期债券。	上交所	中信证券股份有限公司，国开证券股份有限公司，国泰海通证券股份有限公司，华泰联合证券有限责任公司，申万宏源证券有限责任公司，中国国际金融股份有限公司，招商证券	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
大唐国际发电股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第三期)	唐电YK03	243586.SH	2025-08-12	2025-08-14		2035-08-14	30	2.29	按年付息(利息可递延支付),发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券。	上交所	国泰海通证券股份有限公司,华泰联合证券有限责任公司,申万宏源证券有限责任公司,中国国际金融股份有限公司,中信建投证券股份有限公司,中信证券股份有限公司,中银国际证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	否
大唐国际发电股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第四期)	唐电YK04	243680.SH	2025-08-28	2025-09-01		2030-09-01	25	2.19	按年付息(利息可递延支付),发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券。	上交所	国泰海通证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司、中银国际证券股份有限公司、国开证券股份有限公司、中国银河证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交和协商成交	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

2、公司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（如适用）	联系人	联系电话
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	/	黎浩然	010-65051166
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
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
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	/	姜琪、李中杰、张哲戎、李浩宇、柳俊宇、温彦州	010-60838527
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼泰康集团大厦 8 楼	/	陈翔、白强、梁志浩、刘金麟	010-86451089
国泰海通证券股份有限公司	北京市西城区金融大街甲 9 号金融街中心南楼 17 层	/	袁征、金岳、丁泱阳、刘子茉	010-83939722
华泰联合证券有限责任公司	北京市西城区丰盛胡同 22 号丰铭国际大厦 A 座 6 层	/	彭思琦	010-56839491
招商证券股份有限公司	北京市西城区月坛南街招商银行大厦 16 楼	/	冯兆大、柳少翔、冯雨晴	010-60840870
国开证券股份有限公司	北京市西城区阜成门外大街 29 号 1-9 层	/	刘烁、赵莎莎、李圣	010-88300806
申万宏源证券有限公司	北京市西城区锦什坊街 26 号恒奥中心 C 座 6 层	/	喻珊、纳沁、许诺恒	010-88013931
中银国际证券股份有限公司	上海市浦东新区银城中路 200 号中银大厦 39 层	/	龚丽、杨济铭、丁海桥	021-68604866
中国银河证券股份有限公司	北京市丰台区西营街 8 号院 1 号楼青海金融大厦	/	陈曲、胡光昭、许进军、马翌宁、张瑞	010-80927231
北京市京都律师事务所	北京市朝阳区景华南街 5 号远洋光华国际大厦 C 座 22 层	/	刘敬霞	010-58173701
天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市海淀区车公庄西路 19 号 69 号楼 A1 和 A5 区域	/	程晓婷	010-88827799

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4、信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

√适用 □不适用

债券代码	债券简称	现状	执行情况	变化情况	是否发生变更	变更前情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	截止报告期末情况	变更对债券投资者权益的影响
243323.SH	唐电YK01	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他偿债保障措施，相关计划和措施均未发生变化	无	否	不适用	不适用	否	不适用	不适用
243459.SH	唐电YK02	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他偿债保障措施，相关计划和措施均未发生变化	无	否	不适用	不适用	否	不适用	不适用
243586.SH	唐电YK03	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他偿债保障措施，相关计划和措施均未发生变化	无	否	不适用	不适用	否	不适用	不适用
243680.SH	唐电YK04	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他偿债保障措施，相关计划和措施均未发生变化	无	否	不适用	不适用	否	不适用	不适用

(二) 公司债券募集资金情况

√ 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

□ 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

1、基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
243323.SH	唐电 YK01	是	科技创新公司债券、可续期公司债券	20	20	
243459.SH	唐电 YK02	是	科技创新公司债券、可续期公司债券	16	16	
243586.SH	唐电 YK03	是	科技创新公司债券、可续期公司债券	30	30	
243680.SH	唐电 YK04	是	科技创新公司债券、可续期公司债券	25	25	

2、募集资金用途变更调整情况

□ 适用 √ 不适用

3、募集资金的使用情况**(1). 实际使用情况（此处不含临时补流）**

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）金额
243323.SH	唐电 YK01	20	20
243459.SH	唐电 YK02	16	16
243586.SH	唐电 YK03	30	30
243680.SH	唐电 YK04	25	25

(2). 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

√ 适用 □ 不适用

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务（不含公司债券）的具体情况
243323.SH	唐电 YK01		全部用于偿付大唐财务公司贷款
243459.SH	唐电 YK02		全部用于偿付大唐财务公司贷款
243586.SH	唐电 YK03		4 亿元用于偿付大唐财务公司贷款、20 亿元用于偿付 22 大唐发电 MTN007、6 亿元用于偿付 22 大唐发电 MTN008
243680.SH	唐电 YK04		10 亿元用于偿付大唐财务公司贷款、10.04 亿元用于偿付国家开发银行贷款、4.96 亿元用于偿付浦发银行贷款

(3). 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

适用 不适用

(4). 募集资金用于特定项目

适用 不适用

(5). 募集资金用于其他用途

适用 不适用

(6). 临时补流

适用 不适用

4、募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
243323.SH	唐电 YK01	生产性支出，包括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途	偿还有息债务	是	是	是
243459.SH	唐电 YK02	生产性支出，包括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途	偿还有息债务	是	是	是
243586.SH	唐电 YK03	生产性支出，包括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途	偿还有息债务	是	是	是
243680.SH	唐电 YK04	生产性支出，包括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途	偿还有息债务	是	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况

适用 不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

√适用 □不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

□适用 √不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

□适用 √不适用

3、公司为可续期公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	243323.SH、243459.SH、243586.SH、243680.SH
债券简称	唐电 YK01、唐电 YK02、唐电 YK03、唐电 YK04
债券余额	91
续期情况	/
利率跳升情况	/
利息递延情况	/
强制付息情况	/
是否仍计入权益及相关会计处理	/
其他事项	/

4、公司为扶贫公司债券发行人

□适用 √不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人

□适用 √不适用

6、公司为一带一路公司债券发行人

□适用 √不适用

7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	243323.SH、243459.SH、243586.SH、243680.SH
债券简称	唐电 YK01、唐电 YK02、唐电 YK03、唐电 YK04
债券余额	91
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况。
促进科技创新发展效果	大唐国际深耕能源电力核心技术领域，挖掘具有推广价值的实用技术，有效促进成果转化应用，形成了一批具有影响力和前瞻性的科技成果。此外，公司发布多项团体及国家标准，推动技术经验向行业规范转化，以全链条创新实践赋能战略性新兴产业

	产业高质量发展。截止 2025 年末，公司累计获得专利四千余件，累计获得发明专利六百余件。
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

8、公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

适用 不适用

9、公司为纾困公司债券发行人

适用 不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

适用 不适用

11、其他专项品种公司债券事项

适用 不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

适用 不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：13.30 亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0.28 亿元，减少：13.27 亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

是 否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0.31 亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0 亿元。

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0.03% 是否超过合并口径净资产的 10%：是 否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

完全执行 未完全执行 不适用

2、 负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为 284 亿元和 336 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 18.31%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券		50	70	120	35.71
银行贷款		102	23	125	37.21
非银行金融机构贷款		37		37	11.01
其他有息债务			54	54	16.07
合计		189	147	336	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额 0 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 120 亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为 1,956 亿元和 1,995 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 1.99%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券		50	70	120	6.02
银行贷款		530	1,007	1,537	77.03
非银行金融机构贷款		84	36	120	6.02
其他有息债务		51	167	218	10.93
合计		715	1,280	1,995	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额 0 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 120 亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额 0 亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

适用 不适用

(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

适用 不适用

3、 报告期内信息披露事务管理制度变更情况

发生变更 未发生变更

信息披露事务管理制度的变更内容	根据公司上市地监管规则和有关法律法规最新规定，结合公司章程修订后取消监事会及监事设置的工作要求和公司实际情况，公司于 2025 年对《信息披露事务管理制度》进行了修订，进一步规范公司信息披露管理工作。
信息披露事务管理制度变更后的主要内容	<p>《信息披露管理制度》修订要点：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 落实新《公司法》，调整有关公司监事会、监事信息披露相关规定。删除原《信息披露事务管理制度》中有关公司监事的规定，适应性调整审计委员会的义务与责任。 2. 增加对公司信息披露“外包”行为的监管要求。明确除按规定可以编制、审阅信息披露文件的证券公司、证券服务机构外，公司不得委托其他公司或者机构代为编制或者审阅信息披露文件，不得向证券公司、证券服务机构以外的公司或者机构咨询信息披露文件的编制、公告等事项。 3. 补充完善按照信息披露暂缓与豁免管理相关规定，优化了可以暂缓或豁免披露的情形，明确了暂缓或豁免商业秘密后需及时披露的情况，补充了信息披露暂缓或豁免需登记的事项。
对投资者权益的影响	/

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用□不适用

1、非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十期中期票据(能源保供特别债)	22 大唐发电 MTN010(能源保供特别债)	102282369. IB	2022-10-24	2022-10-26	2027-10-26	20	3.15	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期中期票据	23 大唐发电 MTN006	102300380. IB	2023-6-13	2023-6-15	2026-6-15	20	3.07	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第七期中期票据	23 大唐发电 MTN007	102381695. IB	2023-7-13	2023-7-17	2026-7-17	20	3.05	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第八期中期票据	23 大唐发电 MTN008	102382048. IB	2023-8-10	2023-8-14	2026-8-14	10	3.3	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

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
								回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券				
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第九期中期票据	23 大唐发电 MTN009	102300454. IB	2023-8-23	2023-8-24	2026-8-24	15	2.95	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2024 年度第一期绿色中期票据 (碳中和债)	24 大唐发电 GN001 (碳中和债)	132480080. IB	2024-9-3	2024-9-4	2027-9-4	15	2.11	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 2024 年度第一期中期票据	24 大唐发电 MTN001	102400593. IB	2024-1-18	2024-1-22	2027-1-22	10	2.83	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2024 年度第二期中期票据	24 大唐发电 MTN002	102400629. IB	2024-2-23	2024-2-27	2027-2-27	15	2.59	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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	24 大唐发电 MTN003	102481053. IB	2024-3-19	2024-3-21	2029-3-21	10	2.75	按年付息 (利息可	银行间债		竞价、报价、询	否

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
司 2024 年度第三期中期票据								递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	券市场		价和协议交易	
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	24 大唐发电 MTN004	102481959. IB	2024-5-15	2024-5-16	2029-5-16	20	2.32	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 2024 年度第五期中期票据	24 大唐发电 MTN005	102482805. IB	2024-6-26	2024-6-27	2027-6-27	5	2.01	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 2025 年度第一期中期票据	25 大唐发电 MTN001	102501164. IB	2025-1-21	2025-1-22	2028-1-22	20	1.95	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2025 年度第二期中期票据	25 大唐发电 MTN002	102580737. IB	2025-2-20	2025-2-21	2027-2-21	30	1.81	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 2025 年度第三期中期票据	25 大唐发电 MTN003	102501281. IB	2025-4-16	2025-4-17	2030-4-17	24	2.14	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	25 大唐发电 MTN004	102501347. IB	2025-4-24	2025-4-25	2028-4-25	20	2.08	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2025 年度第五期中期票据	25 大唐发电 MTN005	102501364. IB	2025-5-15	2025-5-16	2030-5-16	30	2.17	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2025 年度第六期中期票据	25 大唐发电 MTN006	102582301. IB	2025-6-5	2025-6-6	2035-6-6	20	2.48	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2025 年度第七期中期票据	25 大唐发电 MTN007	102501403. IB	2025-6-16	2025-6-17	2030-6-17	20	2.05	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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	26 大唐发电	102601809. IB	2026-1-13	2026-1-14	2028-1-14	30	1.92	按年付息 (利息可	银行间债		竞价、报价、询	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第一期中期票据 (能源保供特别债)	MTN001 (能源保供特别债)							递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	券市场		价和协议交易	
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第二期中期票据 (能源保供特别债)	26 大唐发电 MTN002 (能源保供特别债)	102601849. IB	2026-2-4	2026-2-5	2028-2-5	30	1.89	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2026 年度第三期中期票据 (能源保供特别债)	26 大唐发电 MTN003 (能源保供特别债)	102680733. IB	2026-3-6	2026-3-9	2028-3-9	20	1.82	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2026 年度第四期中期票据 (能源保供特别债)	26 大唐发电 MTN004 (能源保供特别债)	102680783. IB	2026-3-10	2026-3-11	2028-3-11	30	1.84	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2026 年度第一期超短期融资券	26 大唐发电 SCP001	012680079. IB	2026-1-9	2026-1-12	2026-4-11	20	1.5	到期一次还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

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
期融资券												
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券	26 大唐发电 SCP002	012680165. IB	2026-1-16	2026-1-19	2026-4-18	20	1.52	到期一次还本付息	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 2026 年度第三期超短期融资券	26 大唐发电 SCP003	012680669. IB	2026-3-17	2026-3-18	2026-7-16	20	1.48	到期一次还本付息	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 2024 年度第三期超短期融资券	公司于 2025 年 1 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 1 月 15 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第一期中期票据(能源保供特别债)	公司于 2025 年 1 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第一期中期票据(能源保供特别债)付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 1 月 16 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	公司于 2025 年 1 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期中期票据 2025 年付息公告》，该次付息工作已于 2025 年 1 月 22 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券	公司于 2025 年 2 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 2 月 14 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期中期票据(能源保供特别债)	公司于 2025 年 1 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期中期票据(能源保供特别债)2025 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 2 月 15 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期中期票据(能源保供特别债)	公司于 2025 年 1 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期中期票据(能源保供特别债)2025 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 2 月 27 日完成。

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 2024 年度第二期中期票据	公司于 2025 年 2 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第二期中期票据 2025 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 2 月 27 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期中期票据(能源保供特别债)	公司于 2025 年 3 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期中期票据(能源保供特别债)2025 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 3 月 13 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	公司于 2025 年 3 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第三期中期票据 2025 年付息公告》，该次付息工作已于 2025 年 3 月 21 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第五期中期票据(能源保供特别债)	公司于 2025 年 3 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第五期中期票据(能源保供特别债)付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 3 月 24 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	公司于 2025 年 4 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 4 月 10 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	公司于 2025 年 4 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 4 月 26 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	公司于 2025 年 5 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期中期票据付息安排公告(2025 年)》，该次付息工作已于 2025 年 5 月 16 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	公司于 2025 年 4 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 5 月 17 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期中期票据	公司于 2025 年 4 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 5 月 30 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期中期票据	公司于 2025 年 6 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 6 月 15 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四期中期票据	公司于 2025 年 5 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 6 月 15 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据(转型)	公司于 2025 年 6 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据(转型)兑付公告》，该次兑付工作已于 2025 年 6 月 23 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	公司于 2025 年 6 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 6 月 27 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	公司于 2025 年 6 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 7 月 12 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第七期中期票据	公司于 2025 年 7 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第七期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 7 月 17 日完成。

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 2022 年度第六期中期票据	公司于 2025 年 7 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 8 月 1 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第八期中期票据	公司于 2025 年 8 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第八期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 8 月 14 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期中期票据	公司于 2025 年 8 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 8 月 17 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第九期中期票据	公司于 2025 年 8 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第九期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 8 月 24 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期中期票据	公司于 2025 年 8 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 8 月 29 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	公司于 2025 年 9 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）2025 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 9 月 4 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十期中期票据（能源保供特别债）	公司于 2025 年 10 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十期中期票据（能源保供特别债）2025 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2025 年 10 月 26 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期中期票据	公司于 2025 年 9 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 10 月 12 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十期中期票据	公司于 2025 年 9 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 10 月 16 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十一期中期票据	公司于 2025 年 11 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十一期中期票据 2025 年兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 11 月 29 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十二期中期票据	公司于 2025 年 12 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十二期中期票据兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 12 月 9 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	公司于 2025 年 12 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券兑付安排公告》，该次兑付工作已于 2025 年 12 月 14 日完成。

2、公司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 (如适用)	联系人	联系电话
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	/	黎浩然	010-65051166
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼泰康集团大厦 8 楼	/	白强	13466656823
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
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
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	/	姜琪、李中杰、张哲戎、李浩宇、柳俊宇、温彦州	17812703667、 15010198736、 010-60838527
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	/	张展智、贾元翔	010-66635917、 010-66635912
中泰证券股份有限公司	北京市东城区泓晟国际中心 17 层	/	李敬艺	13811879838
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 1 号	/	魏尧	010-66591814
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道 7088 号招商银行大厦	/	张连明	0755-89278572
中国邮政储蓄银行股份有限公司	北京市西城区金融大街甲 3 号	/	朱凌铄、宫伟乐	010-68339908、 010-68858163
天津银行股份有限公司	天津市河西区友谊路 10 号	/	武辰、栾洪禧	022-28405030
申万宏源证券有限公司	北京市西城区锦什坊街 26 号恒奥中心 C 座 6 层	/	曹豫波、喻珊、纳沁、许诺恒	010-88013859、 010-88013931
上海浦东发展银行股份有限公司	北京市西城区太平桥大街 18 号丰融国际大厦	/	杨世峰	010-57395551
江苏银行股份有限公司	江苏省南京市秦淮区中华路 26 号江苏银行总行 1703 室	/	朱灵珊、顾啸、胡幽妍	010-50953463、 025-51811871、 025-58587591
国泰君安证券股份有限公司	北京市西城区金融大街甲 9 号金融街中心南楼 17 层	/	金岳、袁征、韩沛沛、黄家豪、王翊丞	18810908976、 010-83939721
国家开发银行	北京市西城区太平桥大街 16 号国家开发银行大厦	/	温清博	18813022119
广发证券股份有限公司	北京市西城区金融大街 5 号新盛大厦 B 座 9 层	/	张毅铖	13651382890
光大证券股份有限公司	北京市西城区复兴门外大街 6 号光大大厦	/	刘蓓蓓、高飞、王一、黄成成、贾俊	010-58377806

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名 (如适用)	联系人	联系电话
恒丰银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街招商国际大厦 C 座 1 层	/	张韵茨	18612795597
招商证券股份有限公司	北京市西城区月坛南街招商银行大厦 16 楼	/	倪康加、冯兆大、柳少翔、冯雨晴	18910298853、010-60840870
平安银行股份有限公司	广州市天河区华强路 1 号珠控国际中心 26 楼	/	李晨	18688890068
兴业银行股份有限公司	北京市朝阳区朝阳门北大街 20 号兴业银行投行部 15 层	/	付秋男	010-89926551
上海浦东发展银行股份有限公司	上海市浦东新区白莲泾路 29 号浦发银行大厦 8 楼	/	张盈	010-57395455
国泰海通证券股份有限公司	北京市西城区金融大街甲 9 号金融街中心南楼 17 层	/	田野、袁征、金岳、韩沛沛、黄家豪、王翊丞	010-83939722
华泰证券股份有限公司	北京市西城区丰盛胡同 22 号丰铭国际大厦 A 座 6 层	/	孙慧康	010-57615900
北京银行股份有限公司	北京市西城区金融大街丙 17 号北京银行大厦	/	任聪	010-66225520
中国民生银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 2 号	/	舒畅	010-58560971
北京市京都律师事务所	北京市朝阳区景华南街 5 号远洋光华国际大厦 C 座 22 层	/	刘敬霞	010-58173701
天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市海淀区车公庄西路 19 号 69 号楼 A1 和 A5 区域	/	程晓婷	010-88827799

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 2022 年度第十期中期票据(能源保供特别债)	20	20		无	无	是

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 2023 年度第一期中期票据(能源保供特别债)	30	30		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期中期票据(能源保供特别债)	15	15		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期中期票据(能源保供特别债)	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期中期票据(能源保供特别债)	25	25		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第五期中期票据(能源保供特别债)	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第七期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第八期中期票据	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第九期中期票据	15	15		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	15	15		正常	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	15	15		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	5	5		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期中期票据	30	30		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第三期中期票据	24	24		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第五期中期票据	30	30		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第六期中期票据	20	20		无	无	是

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 2025 年度第七期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	15	15		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券	15	15		无	无	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

大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）”发行额度为 15 亿元。截至 2025 年 12 月 31 日，募集资金已使用完毕。根据已运营募投项目 2025 年的实际上网电量，募投项目 2025 年可实现减排 206.41 万吨二氧化碳，节约标准煤 79.87 万吨，减排 SO₂ 203.37 吨，减排 NO_x 330.15 吨，减排烟尘 34.34 吨。按已使用募集资金占项目总投资比例折算后，募投项目 2025 年可实现减排二氧化碳 31.92 万吨，节约标准煤 12.39 万吨，减排 SO₂ 31.55 吨，减排 NO_x 51.21 吨，减排烟尘 5.33 吨。

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

(六) 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

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(八) 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

(九) 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	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,853,026	4,504,410	74.34	
流动比率	0.42	0.43	-2.33	
速动比率	0.38	0.38		
资产负债率 (%)	70.15	71.02	-1.23	
EBITDA 全部债务比	0.14	0.13	7.69	
利息保障倍数	3.63	2.46	47.56	
现金利息保障倍数	9.45	4.92	92.07	
EBITDA 利息保障倍数	7.03	5.11	37.57	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

天职业字[2026]8734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 2025 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表、2025 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表，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 2025 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2025 年度的合并及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独立性准则以及中国注册会计师职业道德守则，我们独立于大唐发电，适用了对公众利益实体的独立性要求，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[2026]8734 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>固定资产及在建工程减值事项</p> <p>截至 2025 年 12 月 31 日，大唐发电合并财务报表列报固定资产账面余额 220,850,127 千元，已计提减值准备 1,513,895 千元（参见后附财务报表附注三、（十八）；附注六、（十六）），在建工程账面余额 24,280,405 千元，已计提减值准备 2,697,616 千元（参见后附财务报表附注三、（十九）；附注六、（十七）），固定资产及在建工程期末账面价值占资产总额的 72.23%。管理层依据《企业会计准则第 8 号-资产减值》的规定对固定资产及在建工程减值迹象进行判断，对于存在减值迹象的固定资产及在建工程，管理层通过估计该固定资产及在建工程的可收回金额，对该固定资产及在建工程执行减值测试。可收回金额的估计根据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较高者确定。管理层在确定公允价值、预计未来现金流量现值时，需要对未来销售量、售价、相关经营成本以及计算现值使用的折现率等做出重大判断。</p> <p>由于固定资产及在建工程减值预测较为复杂，且在估计可收回金额时使用的参数涉及管理层判断，这些判断存在重大不确定性，并且有可能受到管理层偏向的影响，故我们将固定资产及在建工程的减值识别为关键审计事项。</p>	<p>针对大唐发电对固定资产及在建工程减值所执行的程序主要包括以下方面：</p> <p>（1）了解与测试大唐发电管理层与固定资产、在建工程减值确认相关的内部控制设计与执行。</p> <p>（2）评估大唐发电管理层采用的确定可收回金额方法的合理性，以及计算各资产组预计未来现金流量现值模型的准确性。</p> <p>（3）复核大唐发电管理层计算可收回金额过程中所采用的关键假设和重要参数，如未来销售量、售价、折现率等，并评估其合理性。</p> <p>（4）评估财务报表中关于固定资产、在建工程及长期资产减值的会计政策、重大会计判断和估计及其金额披露的充分性。</p>

审计报告（续）

天职业字[2026]8734 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>商誉减值事项</p> <p>截至 2025 年 12 月 31 日，大唐发电合并财务报表列报商誉账面原值 2,010,994 千元，已计提商誉减值准备 989,344 千元（参见后附财务报表附注三、（二十三）；附注六、（二十））。</p> <p>当与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象时，以及每年年度终了，管理层对商誉进行减值测试，并依据减值测试的结果调整商誉的账面价值。商誉减值测试评估过程复杂，预测可收回金额涉及对资产组未来现金流量现值的预测。管理层在预测中需要做出重大判断和假设，受管理层对未来市场以及对经济环境判断的影响，采用不同的假设会对商誉可收回金额的评估有重大影响。</p> <p>由于商誉账面价值对财务报表影响重大，且商誉减值测试涉及管理层作出重大会计判断和估计，因此我们将商誉减值识别为关键审计事项。</p>	<p>我们针对商誉减值主要实施了如下审计程序：</p> <p>（1）了解、评价和测试与商誉减值相关的内部控制设计和运行的有效性；</p> <p>（2）评价管理层聘请的外部评估机构的胜任能力、专业素质和客观性；</p> <p>（3）评价管理层进行商誉减值测试时采用的关键假设、参数、方法以及判断的合理性；</p> <p>（4）将管理层上一年度编制预计未来现金流量现值时采用的关键假设与本年度的实际经营情况进行比较，以评价是否存在管理层偏向的迹象；</p> <p>（5）复核外部评估机构对商誉所在资产组的估值方法及出具的评估报告；</p> <p>（6）复核商誉减值计提的准确性；</p> <p>（7）检查与商誉减值相关的信息是否已在财务报表中做出恰当的列报和披露。</p>

审计报告（续）

天职业字[2026]8734 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 2025 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，并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督大唐发电的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

审计报告（续）

天职业字[2026]8734 号

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

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

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

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

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

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

中国注册会计师：
（项目合伙人）

中国·北京
二〇二六年三月二十七日

中国注册会计师：

二、财务报表

合并资产负债表

2025 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	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	9,267,252	7,734,434
应收票据	七、4	28,869	469,031
应收账款	七、5	20,766,967	20,898,338
应收款项融资	七、7	34,048	17,787
预付款项	七、8	2,264,308	2,519,474
其他应收款	七、9	1,809,426	1,706,652
其中：应收利息	七、9		22,826
应收股利	七、9	739,289	672,161
存货	七、10	4,314,914	4,824,979
一年内到期的非流动资产	七、12		664,283
其他流动资产	七、13	4,805,960	4,596,526
流动资产合计		43,291,744	43,431,504
非流动资产：			
债权投资	七、14		191,777
长期应收款	七、16	43,035	43,521
长期股权投资	七、17	21,656,094	20,958,916
其他权益工具投资	七、18	843,603	769,672
其他非流动金融资产	七、19	4,111,385	4,146,033
投资性房地产	七、20	507,714	475,973
固定资产	七、21	219,336,232	204,941,578
在建工程	七、22	21,582,789	29,545,636
使用权资产	七、25	3,019,228	2,415,124
无形资产	七、26	5,217,620	4,416,844
开发支出		385,350	377,976
商誉	七、27	1,021,650	642,802
长期待摊费用	七、28	469,455	477,052
递延所得税资产	七、29	2,242,307	2,869,615
其他非流动资产	七、30	9,798,665	6,897,514
非流动资产合计		290,235,127	279,170,033
资产总计		333,526,871	322,601,537
流动负债：			
短期借款	七、32	41,115,743	36,833,122
应付票据	七、35	1,059,505	1,072,413
应付账款	七、36	21,949,736	22,386,324
预收款项	七、37	9,405	3,390
合同负债	七、38	1,942,373	1,879,740
应付职工薪酬	七、39	191,533	155,091
应交税费	七、40	1,799,526	1,142,557
其他应付款	七、41	4,653,139	4,367,502
其中：应付利息			

应付股利	七、41	194,613	145,919
一年内到期的非流动负债	七、43	23,739,734	24,292,170
其他流动负债	七、44	7,284,890	8,750,782
流动负债合计		103,745,584	100,883,091
非流动负债：			
长期借款	七、45	113,819,201	117,093,432
应付债券	七、46	7,000,000	4,000,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,902,818	1,616,881
长期应付款	七、48	5,258,163	3,615,701
长期应付职工薪酬	七、49	4,856	5,496
预计负债	七、50	187,080	24,725
递延收益	七、51	1,114,222	1,238,785
递延所得税负债	七、29	921,685	639,842
非流动负债合计		130,208,025	128,234,862
负债合计		233,953,609	229,117,953
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	46,303,465	46,271,881
其中：优先股			
永续债	七、54	46,303,465	46,271,881
资本公积	七、55	6,136,900	6,115,791
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-548,447	-590,662
专项储备	七、58	720,608	697,504
盈余公积	七、59	16,991,897	16,602,111
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-7,760,601	-11,042,735
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		80,350,533	76,560,601
少数股东权益		19,222,729	16,922,983
所有者权益（或股东权益）合计		99,573,262	93,483,584
负债和所有者权益（或股东权益）总计		333,526,871	322,601,537

公司负责人：李霄飞

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

母公司资产负债表

2025 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	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		836,948	1,670,788
应收账款	十九、1	1,236,270	1,097,574
预付款项		145,114	128,809
其他应收款	十九、2	2,969,941	3,014,801

项目	附注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
其中：应收利息	十九、2	9,724	27,930
应收股利	十九、2	2,725,409	2,677,113
存货		233,589	223,573
一年内到期的非流动资产		89,435	390,471
其他流动资产		388,661	400,960
流动资产合计		5,899,958	6,926,976
非流动资产：			
债权投资		7,400,550	4,569,044
长期股权投资	十九、3	98,972,970	95,025,867
其他权益工具投资		504,409	461,572
其他非流动金融资产		3,983,194	4,008,183
投资性房地产		255,340	220,062
固定资产		9,969,711	6,849,341
在建工程		2,359,983	4,820,251
使用权资产		7,383	13,514
无形资产		671,896	644,250
开发支出		52,443	59,139
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		43,375	54,527
其他非流动资产		14,824	552,060
非流动资产合计		124,269,639	117,311,371
资产总计		130,169,597	124,238,347
流动负债：			
短期借款		13,710,228	10,594,624
应付账款		1,644,596	1,193,343
预收款项		2,089	
合同负债		22,599	50,563
应付职工薪酬		23,667	14,606
应交税费		52,760	67,854
其他应付款		662,229	621,797
其中：应付利息			
应付股利			
一年内到期的非流动负债		265,563	5,244,340
其他流动负债		5,077,593	5,078,128
流动负债合计		21,461,324	22,865,255
非流动负债：			
长期借款		7,700,263	3,655,794
应付债券		7,000,000	4,000,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,065	4,421
预计负债		114,834	
递延收益		91,296	94,360
递延所得税负债		182,482	188,730
非流动负债合计		15,089,940	7,943,305
负债合计		36,551,264	30,808,560
所有者权益（或股东权益）：			

项目	附注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
实收资本（或股本）		18,506,711	18,506,711
其他权益工具		46,303,465	46,271,881
其中：优先股			
永续债		46,303,465	46,271,881
资本公积		10,003,212	10,044,533
减：库存股			
其他综合收益		-473,657	-493,164
专项储备		572,734	576,913
盈余公积		16,858,368	16,468,582
未分配利润		1,847,500	2,054,331
所有者权益（或股东权益）合计		93,618,333	93,429,787
负债和所有者权益（或股东权益）总计		130,169,597	124,238,347

公司负责人：李霄飞

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

合并利润表

2025 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入		121,255,419	123,473,629
其中：营业收入	七、61	121,255,419	123,473,629
二、营业总成本		108,678,765	116,188,899
其中：营业成本	七、61	98,117,734	105,116,203
税金及附加	七、62	1,700,528	1,331,746
销售费用	七、63	154,509	138,629
管理费用	七、64	4,288,342	4,325,683
研发费用	七、65	17,372	24,898
财务费用	七、66	4,400,280	5,251,740
其中：利息费用	七、66	4,386,254	5,651,855
利息收入	七、66	26,826	52,652
加：其他收益	七、67	261,290	486,888
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	2,345,413	2,816,199
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	2,033,373	2,593,532
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-34,648	41,328
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	220,278	-437,739
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,686,234	-1,237,179
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	32,511	14,592
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		13,715,264	8,968,819
加：营业外收入	七、74	160,712	254,985
减：营业外支出	七、75	1,029,089	601,324
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		12,846,887	8,622,480
减：所得税费用	七、76	2,823,772	1,764,594
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		10,023,115	6,857,886
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		10,023,115	6,857,886
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			

项目	附注	2025 年度	2024 年度
(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)		7,386,256	4,506,183
2. 少数股东损益 (净亏损以“-”号填列)		2,636,859	2,351,703
六、其他综合收益的税后净额	七、77	42,595	-29,823
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	42,215	-30,483
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		69,631	-57,268
(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		69,631	-57,268
(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		-27,416	26,785
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-23,330	18,420
(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		-4,086	8,365
(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	380	660
七、综合收益总额		10,065,710	6,828,063
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		7,428,471	4,475,700
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		2,637,239	2,352,363
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	0.3155	0.1629
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	0.3155	0.1629

公司负责人: 李霄飞

主管会计工作负责人: 孙延文

会计机构负责人: 王湑侃

母公司利润表

2025 年 1—12 月

单位: 千元 币种: 人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	十九、4	8,252,396	8,239,570
减: 营业成本	十九、4	8,136,449	8,535,456
税金及附加		154,316	161,107
销售费用			
管理费用		802,006	769,730
研发费用		798	1,460
财务费用		491,261	696,889
其中: 利息费用		489,777	685,402
利息收入		5,601	5,338
加: 其他收益		11,185	12,967
投资收益 (损失以“-”号填列)	十九、5	5,912,124	6,651,873

项目	附注	2025 年度	2024 年度
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	1,975,670	2,557,736
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-24,989	35,538
信用减值损失（损失以“-”号填列）		2,845	-72,629
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-293,601	-763,806
资产处置收益（损失以“-”号填列）			11,287
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,275,130	3,950,158
加：营业外收入		12,470	29,778
减：营业外支出		395,984	176,691
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,891,616	3,803,245
减：所得税费用		-6,246	13,354
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,897,862	3,789,891
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,897,862	3,789,891
（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		19,507	-35,491
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		42,837	-53,909
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		42,837	-53,909
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		-23,330	18,420
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-23,330	18,420
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		3,917,369	3,754,400
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：李霄飞

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

合并现金流量表

2025 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		135,522,420	136,772,300
收到的税费返还		363,259	576,374
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,035,726	2,478,103
经营活动现金流入小计		137,921,405	139,826,777
购买商品、接受劳务支付的现金		77,387,170	92,130,587
支付给职工及为职工支付的现金		10,575,963	9,839,119

项目	附注	2025年度	2024年度
支付的各项税费		8,913,761	7,960,609
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	3,208,818	3,773,389
经营活动现金流出小计		100,085,712	113,703,704
经营活动产生的现金流量净额	七、79	37,835,693	26,123,073
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		147,623	703,030
取得投资收益收到的现金		2,358,989	1,793,466
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		82,096	74,850
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	七、79	116,478	354,972
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	140,555	122,030
投资活动现金流入小计		2,845,741	3,048,348
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		28,308,624	30,480,175
投资支付的现金		821,675	1,092,751
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	175,598	189,637
投资活动现金流出小计		29,305,897	31,762,563
投资活动产生的现金流量净额		-26,460,156	-28,714,215
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		23,695,498	4,502,965
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,195,498	1,002,965
取得借款收到的现金		151,398,455	137,809,801
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	4,294,388	1,750,312
筹资活动现金流入小计		179,388,341	144,063,078
偿还债务支付的现金		151,451,406	126,320,320
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		9,659,852	8,396,394
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,582,496	1,519,034
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	27,976,446	8,045,893
筹资活动现金流出小计		189,087,704	142,762,607
筹资活动产生的现金流量净额		-9,699,363	1,300,471
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,647	5,678
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	1,672,527	-1,284,993
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	7,207,988	8,492,981
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	8,880,515	7,207,988

公司负责人：李霄飞

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湉侃

母公司现金流量表
2025年1—12月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		9,075,731	9,326,163
收到的税费返还		2,107	44,778
收到其他与经营活动有关的现金		151,606	546,814
经营活动现金流入小计		9,229,444	9,917,755
购买商品、接受劳务支付的现金		4,697,172	6,811,070

项目	附注	2025年度	2024年度
支付给职工及为职工支付的现金		1,832,484	1,764,833
支付的各项税费		479,557	452,367
支付其他与经营活动有关的现金		428,717	857,079
经营活动现金流出小计		7,437,930	9,885,349
经营活动产生的现金流量净额		1,791,514	32,406
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,606,703	4,543,529
取得投资收益收到的现金		6,175,046	5,176,420
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,025	67,933
收到其他与投资活动有关的现金		78,331	112,437
投资活动现金流入小计		7,861,105	9,900,319
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,578,215	2,372,955
投资支付的现金		8,261,253	8,948,481
支付其他与投资活动有关的现金		16,219	6,348
投资活动现金流出小计		9,855,687	11,327,784
投资活动产生的现金流量净额		-1,994,582	-1,427,465
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		22,500,000	3,500,000
取得借款收到的现金		54,788,460	39,776,648
收到其他与筹资活动有关的现金		6,053	2,139
筹资活动现金流入小计		77,294,513	43,278,787
偿还债务支付的现金		51,242,285	35,023,500
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,124,771	2,306,738
支付其他与筹资活动有关的现金		22,558,229	3,540,954
筹资活动现金流出小计		77,925,285	40,871,192
筹资活动产生的现金流量净额		-630,772	2,407,595
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		1,670,788	658,252
六、期末现金及现金等价物余额			
		836,948	1,670,788

公司负责人：李霄飞

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

合并所有者权益变动表
2025 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2025 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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												
一、上年年末余额	18,506,711		46,271,881		6,115,791		-590,662	697,504	16,602,111		-11,042,735		76,560,601	16,922,983	93,483,584
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		46,271,881		6,115,791		-590,662	697,504	16,602,111		-11,042,735		76,560,601	16,922,983	93,483,584
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			31,584		21,109		42,215	23,104	389,786		3,282,134		3,789,932	2,299,746	6,089,678
(一) 综合收益总额			1,547,771				42,215				5,838,485		7,428,471	2,637,239	10,065,710
(二) 所有者投入和减少 资本					21,109			-218			571		21,462	1,291,757	1,313,219
1. 所有者投入的普通股														1,294,881	1,294,881
2. 其他权益工具持有者 投入资本															
3. 股份支付计入所有者 权益的金额															
4. 其他					21,109			-218			571		21,462	-3,124	18,338
(三) 利润分配			-1,516,187						389,786		-2,556,922		-3,683,323	-1,631,190	-5,314,513
1. 提取盈余公积									389,786		-389,786				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东) 的分配											-2,167,136		-2,167,136	-1,631,190	-3,798,326
4. 其他			-1,516,187										-1,516,187		-1,516,187
(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															

大唐国际发电股份有限公司 2025 年年度报告

项目	2025 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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												
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							23,322					23,322	1,940	25,262	
1. 本期提取							1,005,826					1,005,826	273,008	1,278,834	
2. 本期使用							-982,504					-982,504	-271,068	-1,253,572	
(六) 其他															
四、本期末余额	18,506,711		46,303,465		6,136,900		-548,447	720,608	16,991,897		-7,760,601	80,350,533	19,222,729	99,573,262	

项目	2024 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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												
一、上年年末余额	18,506,711		46,210,976		6,220,066		-592,819	638,057	16,223,123		-13,517,314	73,688,800	14,876,851	88,565,651	
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		46,210,976		6,220,066		-592,819	638,057	16,223,123		-13,517,314	73,688,800	14,876,851	88,565,651	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			60,905		-104,275		2,157	59,447	378,988		2,474,579	2,871,801	2,046,132	4,917,933	
(一) 综合收益总额			1,618,580				-30,483				3,014,144	4,602,241	2,352,363	6,954,604	
(二) 所有者投入和减少资本					-104,275						10,863	-93,412	734,164	640,752	
1. 所有者投入的普通股													1,003,089	1,003,089	
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-104,275						10,863	-93,412	-268,925	-362,337	

大唐国际发电股份有限公司 2025 年年度报告

项目	2024 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	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												
(三) 利润分配			-1,557,675					378,988		-517,788		-1,696,475	-1,029,338	-2,725,813	
1. 提取盈余公积								378,988		-378,988					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配										-138,800		-138,800	-1,029,338	-1,168,138	
4. 其他			-1,557,675									-1,557,675		-1,557,675	
(四) 所有者权益内部结转						32,640				-32,640					
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						32,640				-32,640					
6. 其他															
(五) 专项储备							59,447					59,447	-11,057	48,390	
1. 本期提取							995,736					995,736	257,751	1,253,487	
2. 本期使用							-936,289					-936,289	-268,808	-1,205,097	
(六) 其他															
四、本期期末余额	18,506,711		46,271,881		6,115,791	-590,662	697,504	16,602,111		-11,042,735		76,560,601	16,922,983	93,483,584	

公司负责人：李霄飞

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2025 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		46,271,881		10,044,533		-493,164	576,913	16,468,582	2,054,331	93,429,787
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		46,271,881		10,044,533		-493,164	576,913	16,468,582	2,054,331	93,429,787
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			31,584		-41,321		19,507	-4,179	389,786	-206,831	188,546
（一）综合收益总额			1,547,771				19,507			2,350,091	3,917,369
（二）所有者投入和减少资本					-41,321						-41,321
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-41,321						-41,321
（三）利润分配			-1,516,187						389,786	-2,556,922	-3,683,323
1. 提取盈余公积									389,786	-389,786	
2. 对所有者（或股东）的分配										-2,167,136	-2,167,136
3. 其他			-1,516,187								-1,516,187
（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											

大唐国际发电股份有限公司 2025 年年度报告

项目	2025 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							
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								-4,179			-4,179
1. 本期提取								68,551			68,551
2. 本期使用								-72,730			-72,730
(六) 其他											
四、本期期末余额	18,506,711		46,303,465		10,003,212		-473,657	572,734	16,858,368	1,847,500	93,618,333

项目	2024 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		46,210,976		10,058,571		-457,673	537,753	16,089,594	274,267	91,220,199
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		46,210,976		10,058,571		-457,673	537,753	16,089,594	274,267	91,220,199
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			60,905		-14,038		-35,491	39,160	378,988	1,780,064	2,209,588
(一) 综合收益总额			1,618,580				-35,491			2,297,852	3,880,941
(二) 所有者投入和减少资本					-14,038						-14,038
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-14,038						-14,038

大唐国际发电股份有限公司 2025 年年度报告

项目	2024 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							
(三) 利润分配			-1,557,675						378,988	-517,788	-1,696,475
1. 提取盈余公积									378,988	-378,988	
2. 对所有者(或股东)的分配										-138,800	-138,800
3. 其他			-1,557,675								-1,557,675
(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								39,160			39,160
1. 本期提取								116,232			116,232
2. 本期使用								-77,072			-77,072
(六) 其他											
四、本期期末余额	18,506,711		46,271,881		10,044,533		-493,164	576,913	16,468,582	2,054,331	93,429,787

公司负责人：李霄飞

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

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建设投资集团有限责任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，现注册地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大唐集团持有。总部地址位于北京市西城区广宁伯街9号。

截至2025年12月31日，本公司累计发行股本总数18,506,710,504股，注册资本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监督管理委员会控制的大唐集团。本公司的经营范围：建设、经营电厂；销售电力、热力；电力设备的检修调试；电力技术服务；煤炭生产、销售等。

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

本年无会计政策和会计估计变更。

1、遵循企业会计准则的声明

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

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》（2023年修订）的列报和披露要求。

2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

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

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	账面原值大于人民币 5,000 万元
重要的应收款项本期坏账准备收回或转回	收回或转回金额大于人民币 5,000 万元
本期重要的应收款项核销	单笔核销金额大于 5,000 万元
重要合营企业、联营企业	来自于合营或联营企业的投资收益(或亏损额绝对值)占本集团合并财务报表归属于母公司净利润的 10%以上(前述指标涉及的数据如为负值,取其绝对值计算),且合营或联营企业长期股权投资账面价值占本集团合并财务报表资产总额的千分之一以上。
重要的在建工程	单项金额(本年投入且期末余额)大于人民币 5 亿元的大中型基建项目。
重要的非全资子公司	非全资子公司期末净资产占期末合并净资产 1%以上且少数股东权益金额大于人民币 5 亿元。
重要的资本化研发项目	单项资本化研发项目期末余额占开发支出期末余额 10%以上且金额大于人民币 5,000 万元。

6、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、20 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）。

7、控制的判断标准和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、20 长期股权投资”或本附注“五、11 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。

8、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、20（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。

9、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。

10、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。

11、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、（37）的会计政策确定的交易价格进行初始计量”。

2. 金融资产的分类和后续计量

（1）本集团金融资产的分类

本集团在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分为不同类别：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。除非集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本集团可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

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

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

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

（2）本集团金融资产的后续计量

a、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

b、以摊余成本计量的金融资产

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

c、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益

d、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

3. 金融负债的分类和后续计量

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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失(包括利息费用)计入当期损益。

财务担保合同负债

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

以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

4. 抵销

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

- ① 本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- ② 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5. 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

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

转移金融资产在终止确认日的账面价值；

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

6. 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、其他流动资产和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

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

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

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

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

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

①单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

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

②按信用风险组合计算预期信用损失的应收款项的确定依据和计算方法

本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合 1 应收银行承兑汇票；

组合 2 应收账款及其他应收款-关联方组合--中国大唐集团有限公司及其控制的企业、其他关联方的应收款项；

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

组合 4 应收账款及其他应收款-其他组合--除上述组合之外的其他应收款项。

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

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

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

③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。

12、应收票据适用 不适用**13、应收账款**适用 不适用**14、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且其变动计入其他综合收益的金融资产。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据适用 不适用**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**适用 不适用**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准**适用 不适用**15、其他应收款**适用 不适用**16、存货**适用 不适用**存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法**适用 不适用

存货主要包括原材料、在产品、库存商品、事故备品、低值易耗品等。

原材料包括发电用燃料、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。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

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。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、合同资产

适用 不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

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。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19、债权投资

√适用 □不适用

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。

本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。

本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

20、长期股权投资

√适用 □不适用

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为金融资产核算，其会计政策详见附注“五、11 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。原持有的股权投资采用权益法核算的，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、7.2 合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

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

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

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。

21、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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

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

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

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五.29 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。

22、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。

固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法详见附注“五、29 长期资产减值”。

(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

23、在建工程

适用 不适用

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五、29 长期资产减值”。

24、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。

25、生物资产

适用 不适用

26、油气资产

适用 不适用

27、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。

28、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

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。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五、29 长期资产减值”。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√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。

29、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。

30、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。

31、合同负债

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。

32、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。

33、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。

34、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。

35、股份支付

适用 不适用

36、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。

37、收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团在履行了合同中的履约义务,即在客户取得相关商品或服务的控制权时,确认收入。合同中包含两项或多项履约义务的,本集团在合同开始日,按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例,将交易价格分摊至各单项履约义务,按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额,不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债,不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的,本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额,在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日,本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的,不考虑合同中存在的重大融资成分。满足下列条件之一时,本集团属于在某一段时间内履行履约义务,否则,属于在某一时点履行履约义务:(1)客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益;(2)客户能够控制本集团履约过程中在建的商品;(3)本集团履约过程中所

产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

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

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

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

1. 发电企业收入的确认

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

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

2. 非电企业销售收入的确认

销售商品的收入，应当在客户取得相关商品控制权时确认收入：①合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；②合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；③合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；④合同具有商业实质，即履行该合同将改变公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；⑤公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

3. 让渡资产使用权收入

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

(1) 利息收入按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

(2) 使用费收入。

使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

38、合同成本

适用 不适用

39、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。

40、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. 所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

4. 所得税的抵销

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

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

41、租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√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。

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. 本集团作为承租人

(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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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、11 金融工具”对该金融负债进行会计处理。

(2) 作为出租人

不适用。

42、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、18 持有待售的非流动资产或处置组”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、国家矿山安全监察局及有关政府部门的规定，本集团所属煤矿企业根据原煤销售量计提维持简单再生产费用（以下简称“维简费”），计提标准为每吨 10.5 元，用于维持矿区生产以及设备改造等相关支出；同时，本集团所属煤矿企业根据原煤产量计提安全生产费用，计提标准为每吨 5 元，用于煤炭生产设备和煤炭井巷建筑设施安全支出。

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

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

43、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“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”。

44、2025 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

45、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	销售电力、煤炭等 13% 供热、航运等 9% 电力技术服务等 6%
企业所得税	应纳税所得额	香港子公司 16.5% 西部大开发及高新技术企业 15% 小型微利企业 20% 其他境内子企业 25%

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

1. 本公司之香港子公司适用的所得税税率为 16.5%。
2. 境内企业享受的所得税税率优惠见“2、税收优惠”。
3. 除部分享受优惠税率或定期减免税优惠政策的子公司外，本公司及境内子公司以应纳税所得额为计税基础，适用 25%所得税税率。

2、税收优惠

√适用 □不适用

本集团于报告期内享有的主要定期减免税优惠包括：

(1) 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。上述政策自 2025 年 11 月 1 日起废止。

(2) 根据《财政部海关总署税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部海关总署税务总局公告 2025 年第 10 号）规定：自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。

(3) 根据《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财政部、税务总局公告 2023 年第 56 号）的规定，对供热企业向居民个人（以下称居民）供热取得的采暖费收入免征增值税，延续执行至 2027 年供暖期结束。

(4) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本公司之内蒙区域、重庆区域、四川区域、宁夏区域、云南区域、青海区域和贵州区域之若干子公司，经当地税务机关审批可享受 15% 优惠税率。

(5) 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。本公司部分子公司若干风电、光伏项目享受上述优惠。

(6) 根据财政部、税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。本公司部分子公司享受上述税收优惠。

(7)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。本公司之子公司大唐同舟科技有限公司经过税务机关批准 2025 年度可享受 15%优惠税率。

(8)根据《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》(财政部、税务总局公告 2023 年第 56 号)规定,对向居民供热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照规定征收房产税、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免征的房产税、城镇土地使用税,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免征的房产税、城镇土地使用税;对自供热单位,按向居民供热建筑面积占总供热建筑面积的比例,计算免征供热所使用的厂房及土地的房产税、城镇土地使用税。上述优惠政策延续执行至 2027 年供暖期结束。

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	118	74
银行存款	213,406	64,210
其他货币资金	386,737	526,446
存放财务公司存款	8,666,991	7,143,704
合计	9,267,252	7,734,434
其中:存放在境外的款项总额	129,261	171,627

其他说明:

注:截至 2025 年 12 月 31 日止,其他货币资金 386,737 千元均为受限资金,主要为履约保证金、土地复垦保证金等。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	2,797	15,031
商业承兑票据	26,072	454,000
合计	28,869	469,031

(2). 期末公司已质押的应收票据适用 不适用**(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据**适用 不适用**(4). 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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(5). 坏账准备的情况**适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(6). 本期实际核销的应收票据情况**适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

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	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	14,237,922	15,094,243
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	14,237,922	15,094,243
按单项计提坏账准备的应收账款		
1 至 2 年	3,132,226	2,922,923
2 至 3 年	1,624,702	1,534,195
3 年以上	2,045,453	1,591,129
合计	21,040,303	21,142,490

(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	276,454	1.31	228,915	82.80	47,539	254,422	1.20	202,256	79.50	52,166
其中：										
按组合计提坏账准备	20,763,849	98.69	44,421	0.21	20,719,428	20,888,068	98.80	41,896	0.20	20,846,172
其中：										
关联方组合	517,271	2.46			517,271	572,361	2.71			572,361
低风险组合	20,246,578	96.23	44,421	0.22	20,202,157	20,315,707	96.09	41,896	0.21	20,273,811
合计	21,040,303	/	273,336	/	20,766,967	21,142,490	/	244,152	/	20,898,338

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

单位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
黄卓	84,428	84,428	100.00	预计无法收回
国网冀北电力有限公司	23,985	23,985	100.00	预计无法收回
鸡西市热力有限公司	22,617	10,627	46.99	预计无法全额收回
内蒙古日盛可再生资源有限公司	16,398	14,272	87.04	预计无法全额收回
其他单项金额不重大款项	129,026	95,603	74.10	预计无法全额收回
合计	276,454	228,915	82.80	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 关联方组合和低风险组合

单位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	517,271		
低风险组合	20,246,578	44,421	0.22
合计	20,763,849	44,421	0.21

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

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	202,256	43,503		25,837	8,993	228,915
按组合计提坏账准备的款项	41,896	2,525				44,421
合计	244,152	46,028		25,837	8,993	273,336

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	25,837

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

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和合同资产情况

√适用 □不适用

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 19,645,702 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 93.37%。

其他说明：

□适用 √不适用

6、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). 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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、应收款项融资**(1). 应收款项融资分类列示**

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	34,048	17,787
合计	34,048	17,787

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

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款项融资

适用 不适用

(4). 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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 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

(8). 其他说明

适用 不适用

8、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	2,209,726	97.59	2,467,498	97.94
1 至 2 年	15,662	0.69	47,257	1.88
2 至 3 年	36,707	1.62	2,190	0.09
3 年以上	2,213	0.10	2,529	0.09
合计	2,264,308	100.00	2,519,474	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

账龄超过 1 年且金额重大的预付款项系业务正在执行中，尚未结算。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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 1,451,059 千元，占预付款项年末余额合计数的比例 64.05%。

9、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		22,826
应收股利	739,289	672,161
其他应收款	1,070,137	1,011,665
合计	1,809,426	1,706,652

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		22,826
合计		22,826

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 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	89,506		2,847	86,659		
合计	89,506		2,847	86,659		

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收利息	86,659

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(7). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
同煤大唐塔山煤矿有限公司	456,014	508,000
苏晋塔山发电有限公司	102,629	
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	98,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	20,860	11,946
同方投资有限公司	10,909	10,909
大唐山西能源营销有限公司	8,301	8,301
鄂尔多斯南部铁路有限责任公司	7,571	
合计	739,289	672,161

(8). 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
------------	------	----	--------	--------------

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	98,000	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
同方投资有限公司	10,909	1-2 年	尚未支付	否
大唐山西能源营销有限公司	8,301	1-2 年	尚未支付	否
合计	152,215	/	/	/

(9). 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

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(13). 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	期初账面余额
1年以内(含1年)	421,433	518,822
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	421,393	358,153
按单项计提坏账准备的其他应收款	40	160,669
1至2年	241,020	192,318
2至3年	131,940	191,237
3至4年	189,036	21,422
4至5年	3,967	32,622
5年以上	451,142	509,948
合计	1,438,538	1,466,369

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
待收回燃料款	255,567	261,012
代垫工程款	84,989	167,160
非流动资产处置款	66,559	212,980
保证金	656,335	368,390
应收政府补贴款	23,993	23,993
其他	351,095	432,834
合计	1,438,538	1,466,369

(15). 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)	
2025年1月1日余额		61,485	393,219	454,704
2025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			6,686	6,686
本期转回				
本期转销				

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)	
本期核销			99,993	99,993
其他变动			7,004	7,004
2025年12月31日余额		61,485	306,916	368,401

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

(16). 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	454,704	6,686		99,993	7,004	368,401
合计	454,704	6,686		99,993	7,004	368,401

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(17). 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	99,993

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 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	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
包头市津粤煤炭有限公司	223,134	15.51	应收燃料款	5年以上	176,650
阳江市财政局	200,000	13.90	履约保证金	1年以内	
江苏新誉重工科技有限公司	175,670	12.21	设备赔偿款	1-2年	61,484

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性 质	账龄	坏账准备 期末余额
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	130,000	9.04	履约保证金	5年以上	
甘孜藏族自治州发展和改革委员会	111,601	7.76	履约保证金	1年以内	
合计	840,405	58.42	/	/	238,134

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货**(1). 存货分类**

√适用 □不适用

单位：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
原材料	4,164,918	28,427	4,136,491	4,695,683	21,729	4,673,954
在产品	131,701		131,701	143,050		143,050
库存商品	46,340	18	46,322	7,601	18	7,583
其他	400		400	392		392
合计	4,343,359	28,445	4,314,914	4,846,726	21,747	4,824,979

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 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	
原材料	21,729	26,176		19,478		28,427
库存商品	18					18
合计	21,747	26,176		19,478		28,445

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

主要系本期将已计提存货跌价的存货处置、领用或销售。

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 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

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		664,283
合计		664,283

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

/

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	4,605,203	4,276,995
预缴所得税	117,177	90,489
委托贷款	30,786	172,552
其他	52,794	56,490
合计	4,805,960	4,596,526

14、债权投资

(1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
以摊余成本计量的应收债权				461,922	270,145	191,777
合计				461,922	270,145	191,777

债权投资减值准备本期变动情况

√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
以摊余成本计量的应收债权	270,145		270,145	
合计	270,145		270,145	

(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

单位：千元 币种：人民币

减值准备	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)	
2025年1月1日余额	270,145			270,145
2025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				
本期转回	270,145			270,145
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额				

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

√适用 □不适用

公司本期发生非同一控制下企业合并，合并后内部债权债务抵销，信用减值损失转回所致。

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

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

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

其他债权投资减值准备本期变动情况

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

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

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

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

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		
	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	36,000		36,000	36,000		36,000
其他	7,035		7,035	7,521		7,521
合计	43,035		43,035	43,521		43,521

(2). 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

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的长期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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的长期应收款核销情况

□适用 √不适用

长期应收款核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面 价值）	本期增减变动								期末 余额（账面 价值）	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												
清水河县万唐新 能源有限责任公 司	168,959			3,847							172,806	
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												
小计	168,959			3,847							172,806	
二、联营企业												
巴新铁路有限责 任公司												
北京上善恒盛置 业有限公司	130,114			36							130,150	
大唐财富投资管 理有限公司												123,323
大唐融资租赁有 限公司	660,621			-9,968			2,995				647,658	
大唐西藏波堆水 电开发有限公司	90,609	5,785		31		8					96,433	
大唐西藏汪排水 电开发有限公司	13,342			28							13,370	

被投资单位	期初 余额（账面 价值）	本期增减变动							期末 余额（账面 价值）	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
福建宁德核电有 限公司	7,164,528			1,107,823		7,105	1,225,190			7,054,266	
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	3,774			-3,774							
内蒙古锡多铁路 股份有限公司	211,469			1,220						212,689	
晋控电力塔山发 电山西有限公司	427,495			66,612		-5,559	93,399			395,149	
陕煤电力运城有 限公司	338,050			-25,237		1,674				314,487	
唐山华夏董氏电 力燃料有限公司	8,580			187						8,767	
同方投资有限公 司	402,642			-67,815	-2,043		3,636			329,148	
苏晋塔山发电有 限公司	655,718			119,275			240,024			534,969	
同煤大唐塔山煤 矿有限公司	6,910,846			651,568		-7,361	456,014			7,099,039	
中国大唐集团财 务有限公司	1,491,917			135,109	-21,287	7	109,604			1,496,142	
中国大唐集团核 电有限公司	1,219,877	656,890		2,088						1,878,855	
中国大唐集团科 技创新有限公司	8,610	12,000		-6,090						14,520	

被投资单位	期初 余额（账面 价值）	本期增减变动								期末 余额（账面 价值）	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		
中远大唐航运股份有限公司	44,705			4,577		171				49,453	
常州市金坛热力有限公司	1,032			854						1,886	
锦州城市供热有限公司	31,103			110						31,213	
福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000									99,000	
大唐云南能源营销有限公司	3,655	12,000		517		10	500			15,682	
大唐江苏售电有限公司	37,689			16,512			5,426			48,775	
宁波鼎盛海运服务有限公司	14,547			4,148			3,000			15,695	
重庆能投售电有限公司	40,622			-1,546						39,076	
重庆涪陵水資源开发有限责任公司	85,396			10,715			8,914			87,197	
中煤新集（滁州）发电有限责任公司	64,062	135,000		81						199,143	
安徽淮南洛能发电有限责任公司	293,571			-4,704		16,121				304,988	
安徽省合肥联合发电有限公司	336,383			26,829						363,212	

被投资单位	期初 余额（账面 价值）	本期增减变动								期末 余额（账面 价值）	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		
内蒙古呼铁泰和 物流有限公司											14,473
安徽太平湖水电 开发有限公司				340			189		2,175	2,326	
小计	20,789,957	821,675		2,029,526	-23,330	12,176	2,148,891		2,175	21,483,288	137,796
合计	20,958,916	821,675		2,033,373	-23,330	12,176	2,148,891		2,175	21,656,094	137,796

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

/

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	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认 的股利收 入	累计计入其 他综合收益 的利得	累计计入其 他综合收益 的损失	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
		追加 投资	减少 投资	本期计入其 他综合收益 的利得	本期计入 其他综合 收益的损 失	其他					
国能恒泰重庆发电有 限公司									39,185	战略投资	
中交海峰风电发展股 份有限公司	238,000			48,784			286,784	2,147	36,784	战略投资	

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
向莆铁路股份有限公司	112,310						112,310			209,306	战略投资
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	103,320			744			104,064			237,440	战略投资
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	51,500			7,843			59,343		12,176		战略投资
唐山曹妃甸动力煤储运有限公司	38,593						38,593			2,057	战略投资
安徽电力交易中心有限公司	21,590			1,590			23,180		3,480		战略投资
张家口市市政公用热力有限责任公司	18,000			4,781			22,781		7,781		战略投资
江西联合能源有限公司	15,700			6,426			22,126	500	17,126		战略投资
内蒙古坤德物流股份有限公司	19,200						19,200			34,800	战略投资
冀北电力交易中心有限公司	16,230			1,658			17,888		2,945		战略投资
首都电力交易中心有限公司	15,360			1,956			17,316		3,024		战略投资
大唐山西能源营销有限公司	32,000			2,314			34,314		4,164		战略投资
大唐依兰风力发电有限公司	11,600			5,469			17,069			1,855	战略投资
中电投锦州港口有限	15,650				2,597		13,053			30,787	战略投资

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
责任公司											
福建电力交易中心有限公司	12,000			984			12,984		2,054		战略投资
河北电力交易中心有限公司	8,320			693			9,013		1,402		战略投资
浙江电力交易中心有限公司	6,090			1,283			7,373		1,158		战略投资
江西电力交易中心有限公司	5,000			407			5,407		929		战略投资
黑龙江电力交易中心有限公司	4,199			333			4,532		468		战略投资
辽宁电力交易中心有限公司	3,750			507			4,257		757		战略投资
天津电力交易中心有限公司	3,190			469			3,659		646		战略投资
重庆电力交易中心有限公司	3,000			434			3,434		422		战略投资
大唐四川能源营销有限公司	2,000			513			2,513		1,513		战略投资
内蒙古锡乌铁路有限责任公司	12,110				10,656		1,454			248,146	战略投资
中能联合电力燃料有限公司	960				4		956		56		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
晋控电力同承热电（山										69,714	战略投资

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认 的股利收 入	累计计入其 他综合收益 的利得	累计计入其 他综合收益 的损失	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
		追加 投资	减少 投资	本期计入其 他综合收益 的利得	本期计入 其他综合 收益的损 失	其他					
西)有限公司											
合计	769,672			87,188	13,257		843,603	2,647	96,885	885,910	

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：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	4,111,385	4,146,033
其中：权益工具投资	4,111,385	4,146,033
合计	4,111,385	4,146,033

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	836,077			836,077
2. 本期增加金额	100,241			100,241
(1) 外购				
(2) 固定资产\在建工程转入	100,241			100,241
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	936,318			936,318
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	360,104			360,104
2. 本期增加金额	68,500			68,500
(1) 计提或摊销	57,989			57,989
(2) 固定资产\在建工程转入	10,511			10,511
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	428,604			428,604
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	507,714			507,714
2. 期初账面价值	475,973			475,973

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

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	219,320,183	204,882,894
固定资产清理	16,049	58,684
合计	219,336,232	204,941,578

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	137,490,656	264,700,558	2,512,697	3,228,965	407,932,876
2. 本期增加金额	4,368,869	29,668,938	136,368	120,486	34,294,661
(1) 购置	45,093	164,193	127,078	67,369	403,733
(2) 在建工程转入	3,321,087	26,150,527		37,398	29,509,012
(3) 合并范围变更	1,002,689	2,685,751	5,592	7,940	3,701,972
(4) 其他转入		668,467	3,698	7,779	679,944
3. 本期减少金额	873,396	1,430,269	1,199,126	71,352	3,574,143
(1) 处置或报废	449,545	1,409,200	50,956	71,243	1,980,944
(2) 合并范围变更		15,768	1,147,409		1,163,177
(3) 转出投资性房地产	100,241				100,241
(4) 其他转出	323,610	5,301	761	109	329,781
4. 期末余额	140,986,129	292,939,227	1,449,939	3,278,099	438,653,394
二、累计折旧					
1. 期初余额	52,849,966	145,207,473	1,780,802	2,265,706	202,103,947
2. 本期增加金额	4,703,940	13,366,921	88,249	202,200	18,361,310
(1) 计提	4,156,013	11,025,580	80,942	190,982	15,453,517
(2) 合并范围变更	547,927	2,067,632	5,349	7,184	2,628,092
(3) 其他转入		273,709	1,958	4,034	279,701

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
3. 本期减少金额	511,401	1,202,152	816,406	63,151	2,593,110
(1) 处置或报废	356,378	1,192,933	47,721	63,151	1,660,183
(2) 合并范围变更		8,823	768,682		777,505
(3) 转出投资性房地产	10,511				10,511
(4) 其他转出	144,512	396	3		144,911
4. 期末余额	57,042,505	157,372,242	1,052,645	2,404,755	217,872,147
三、减值准备					
1. 期初余额	388,877	552,708	306	4,144	946,035
2. 本期增加金额	222,689	312,405		336	535,430
(1) 计提	222,689	312,405		336	535,430
3. 本期减少金额	13,218	5,637		1,546	20,401
(1) 处置或报废	13,218	5,637		1,546	20,401
4. 期末余额	598,348	859,476	306	2,934	1,461,064
四、账面价值					
1. 期末账面价值	83,345,276	134,707,509	396,988	870,410	219,320,183
2. 期初账面价值	84,251,813	118,940,377	731,589	959,115	204,882,894

(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	730,485	352,317	368,862	9,306	
机器设备	632,357	329,905	288,037	14,415	
合计	1,362,842	682,222	656,899	23,721	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 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	6,351,866	正在办理中

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司氧化铝回转窑系统资产、全厂综合管网部分资产及碳素分厂	335,050	63,340	271,710	公允价值采用市场法等确定，处置费用依据当地法律、法规和政府文件确定	①可回收材料价值 ②资产当前合理价值 ③处置费用	①可回收材料价值：综合考虑当地再生资源回收单位、金投网等渠道废料回收价格确定。 ②资产当前合理价值：综合考虑建筑安装工程造或购置安装费用、前期及其他费用、资金成本，结合相关税费、贬值率等因素后确定。 ③处置费用：依据当地法律、法规和政府文件确定。
陡河热电厂 7、8 号机组	340,417	76,697	263,720	公允价值采用市场法等确定，处置费用依据当地法律、法规和政府文件确定	①变现收入 ②拆除清理费用	①变现收入：可利用部分，根据其材质、重量与其相应的废旧物资材料市场价格计算确定变现收入；无回收价值的，变现收入直接为 0。 ②拆除清理费用：对于房屋建筑物类资产根据结构类型向拆除公司咨询单方拆除费用和单方装卸运输费用；对于构筑物咨询拆除公司按照变现收入的比例确定拆除费用和装卸运输费用。
合计	675,467	140,037	535,430	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

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
风力、水电机组处置	16,049	58,684
合计	16,049	58,684

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	21,327,628	29,218,186
工程物资	255,161	327,450
合计	21,582,789	29,545,636

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
吕四港2×100万千瓦扩建项目	1,941,387		1,941,387	857,895		857,895
大唐潮州电厂5-6号机组项目	1,857,440		1,857,440	458,509		458,509
大渡河长河坝水电站水光互补项目丹巴光伏电站	1,036,755		1,036,755			
大唐七台河罗泉20万千瓦风电项目	759,146		759,146	97,258		97,258
大唐江西抚州电厂2×100万千瓦扩建工程	643,571		643,571	36,076		36,076
顺平县35万千瓦光伏项目	518,784		518,784	5,838		5,838
技改项目及其他	17,268,161	2,697,616	14,570,545	30,314,519	2,551,909	27,762,610
合计	24,025,244	2,697,616	21,327,628	31,770,095	2,551,909	29,218,186

(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
吕四港 2×100 万千瓦扩建项目	8,199,360	857,895	1,089,819	3,261	3,066	1,941,387	23.75	23.75	41,093	40,189	2.70	自有资金/贷款
大唐潮州电厂 5-6 号机组项目	8,394,130	458,509	1,400,146	1,215		1,857,440	22.14	22.14	31,152	28,469	2.26	自有资金/贷款
大渡河长河坝水电站水光互补项目丹巴光伏电站	2,117,280		1,036,755			1,036,755	48.97	48.97				自有资金
大唐七台河罗泉 20 万千瓦风电项目	1,171,920	97,258	661,888			759,146	64.78	64.78	13,281	10,443	2.40	自有资金/贷款
大唐江西抚州电厂 2×100 万千瓦扩建工程	7,894,260	36,076	607,495			643,571	8.15	8.15	13,951	13,951	2.27	自有资金/贷款
顺平县 35 万千瓦光伏项目	1,468,440	5,838	738,469	301	225,222	518,784	50.69	50.69	8,035	8,035	2.12	自有资金/贷款
合计	29,245,390	1,455,576	5,534,572	4,777	228,288	6,757,083	/	/	107,512	101,087	/	/

(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	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
平潭长江澳海上风力发电工程	377,282			377,282
山西代表处管理的前期项目	223,772			223,772
天津南港工业区应急锅炉项目	158,224			158,224
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司 1000 万吨/年选煤厂	151,764			151,764
丹达河水电站	92,680			92,680
其他项目	1,548,187	168,287	22,580	1,693,894
合计	2,551,909	168,287	22,580	2,697,616

(4). 在建工程的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额
珠海佳蓬项目	23,871		23,871
大庆热电筹建处	18,459		18,459
云南大唐国际东旺河水电项目	11,574		11,574
背压式机组扩建项目	10,510		10,510
大唐双鸭山热电有限公司二期(2×350MW 超临界供热机组)扩建项目	9,898		9,898
其他项目	93,975		93,975
合计	168,287		168,287

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

工程物资

(5). 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	213,309		213,309	292,065		292,065
专用材料	41,852		41,852	35,385		35,385
合计	255,161		255,161	327,450		327,450

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). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 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

(1). 油气资产情况

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

/

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,127,763	965,602	354,682	604,856	3,052,903
2. 本期增加金额	876,462	3,514	8,551	178,397	1,066,924
(1) 租入	876,462	3,514	8,551	178,397	1,066,924

项目	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
3. 本期减少金额	6,468	210,710	355,203		572,381
(1) 租赁到期减少	1,572		11,152		12,724
(2) 合并范围变更	4,299		344,051		348,350
(3) 其他	597	210,710			211,307
4. 期末余额	1,997,757	758,406	8,030	783,253	3,547,446
二、累计折旧					
1. 期初余额	176,612	152,438	238,654	70,075	637,779
2. 本期增加金额	123,452	45,320	17,099	37,853	223,724
(1) 计提	123,452	45,320	17,099	37,853	223,724
3. 本期减少金额	4,604	80,260	248,421		333,285
(1) 租赁到期减少	1,572		9,156		10,728
(2) 合并范围变更	2,687		239,265		241,952
(3) 其他	345	80,260			80,605
4. 期末余额	295,460	117,498	7,332	107,928	528,218
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,702,297	640,908	698	675,325	3,019,228
2. 期初账面价值	951,151	813,164	116,028	534,781	2,415,124

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

/

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	4,844,327	216,724	37,847	988,047	255,465	6,342,410
2. 本期增加金额	835,670		6,128	195,577	80,730	1,118,105
(1) 购置	604,924		983	105,880	43,813	755,600
(2) 内部研发			5,145	65,579	29,927	100,651
(3) 合并范围变更	221,672			14,078		235,750
(4) 其他	9,074			10,040	6,990	26,104
3. 本期减少金额	6,667			6,145	4	12,816
(1) 处置				969	4	973

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
(2) 合并范围变更				3,067		3,067
(3) 其他	6,667			2,109		8,776
4. 期末余额	5,673,330	216,724	43,975	1,177,479	336,191	7,447,699
二、累计摊销						
1. 期初余额	1,162,496	152,482	37,149	512,220	61,219	1,925,566
2. 本期增加金额	134,265	46,803	2,134	99,664	26,662	309,528
(1) 计提	113,930	46,803	2,134	85,316	26,662	274,845
(2) 合并范围变更	20,335			12,308		32,643
(3) 其他				2,040		2,040
3. 本期减少金额	2,211			2,800	4	5,015
(1) 处置				387	4	391
(2) 合并范围变更				2,341		2,341
(3) 其他	2,211			72		2,283
4. 期末余额	1,294,550	199,285	39,283	609,084	87,877	2,230,079
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	4,378,780	17,439	4,692	568,395	248,314	5,217,620
2. 期初账面价值	3,681,831	64,242	698	475,827	194,246	4,416,844

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是 1.35%。

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 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
大唐(张家口)新能源有限公司土地	57,078	正在办理中
山西大唐国际神头发电有限责任公司土地	43,985	正在办理中
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司土地	19,029	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	17,989	历史原因暂未办理
大唐沧州新能源有限公司土地	1,600	正在办理中
大唐五原新能源有限公司土地	1,402	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	1,208	正在办理中
合计	142,291	

(4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、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	
大唐安徽发电有限公司淮南田家庵发电分公司		1,177,053		1,177,053
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
江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	54,232			54,232
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	32,546			32,546
内蒙古宝利煤炭有限公司	18,712			18,712
收购引起的其他小额商誉	53,470			53,470
合计	833,941	1,177,053		2,010,994

注：本期大唐安徽发电有限公司收购安徽电力股份有限公司股权后对其开展吸收合并，安徽电力股份有限公司由子公司变为分公司，即大唐安徽发电有限公司淮南田家庵发电分公司。

(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	
大唐安徽发电有限公司淮南田家庵发电分公司		779,493		779,493
内蒙古宝利煤炭有限公司		18,712		18,712
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	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	798,205		989,344

注：本年本集团评估了商誉的可收回金额，根据评估结果，确认因收购大唐安徽发电有限公司淮南田家庵发电分公司产生的商誉发生减值 779,493 千元以及因并购内蒙古宝利煤炭有限公司产生的商誉发生减值 18,712 千元，电力分部和煤炭分部相关的其他商誉未发生减值。

具体情况如下：

本集团将商誉分配至资产组中，资产组的可回收金额主要以收益法预测现金流量现值。资产组的可收回金额一般是基于管理层的 5 年财务预算的现金流量预测确定，并采用 7.13%-11.01% 的折现率。超过 5 年的现金流量按照永续年金假设为基础计算。

用于减值测试的重要假设主要包括预计的电价、电厂所在地区的电力需求状况、燃料价格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

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
安徽电力股份有限公司	包括流动资产、固定资产、无形资产等各类可辨认资产以及与资产组不可分割的商誉。	安徽电力股份有限公司资产组	/
内蒙古宝利煤炭有限公司	包括流动资产、固定资产、无形资产等各类可辨认资产以及与资产组不可分割的商誉。	内蒙古宝利煤炭有限公司资产组	是

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
安徽电力股份有限公司	2,303,770	1,524,277	779,493	5年	发电小时数 销售单价 燃料成本 折现率	发电小时数/销售单价：根据资产组过去的经营状况及其对未来市场发展的预期预测； 燃料成本：采用淮南地区标准煤单价十年平均价进行预测； 折现率：采用加权平均资本成本定价模型，采用可比公司的平均资本结构做为目标资本结构，考虑产权持有人的经营业绩、资本结构、信用风险、抵质押以及担保等因素后调整得出。	发电小时数 销售单价 燃料成本 折现率	发电小时数/销售单价：根据资产组过去的经营状况及其对未来市场发展的预期预测； 燃料成本：采用淮南地区标准煤单价十年平均价进行预测； 折现率：采用加权平均资本成本定价模型，采用可比公司的平均资本结构做为目标资本结构，考虑产权持有人的经营业绩、资本结构、信用风险、抵质押以及担保等因素后调整得出。
内蒙古宝利煤炭有限公司	53,556	26,745	26,811	0.5年	剩余开采量 折现率	剩余开采量：按照产权持有人生产计划对未来可采出原煤量进行预测 折现率：采用税前全部资本加权平均资本成本 BTWACC 倒算法的方式估算	/	/
合计	2,357,326	1,551,022	806,304	/	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、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	178,357	53,298	50,637	116,370	64,648
脱硫脱硝催化剂	117,279	93,786	72,310		138,755
售后回租手续费、装修费	12,665	2,232	6,328		8,569
工程、设备摊销	106,306	200,516	60,234		246,588
其他	62,445	28,934	73,810	6,674	10,895
合计	477,052	378,766	263,319	123,044	469,455

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
可抵扣亏损	5,834,900	1,291,096	8,740,571	2,030,986
内部交易未实现利润	1,002,717	250,679	1,091,855	272,964
递延收益	196,481	48,255	263,485	64,929
资产减值准备	747,198	183,536	636,307	155,465
固定资产折旧	34,123	8,531	230,041	57,510
其他权益工具投资公允价值变动	318,205	79,551	318,217	79,554
其他	1,832,298	380,659	937,679	208,207
合计	9,965,922	2,242,307	12,218,155	2,869,615

(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	1,925,125	390,629	1,210,687	208,904
其他非流动金融资产公允价值变动	729,929	182,482	754,918	188,730
其他权益工具投资公允价值变动	26,056	6,363	10,183	2,446
固定资产折旧	123,495	30,874	89,511	22,378
其他	1,336,956	311,337	964,485	217,384
合计	4,141,561	921,685	3,029,784	639,842

(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	6,054,392	6,048,849
可抵扣亏损	19,853,323	22,287,093
合计	25,907,715	28,335,942

(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
2025 年度		3,447,806	
2026 年度	7,565,161	7,614,027	
2027 年度	2,891,108	3,153,177	
2028 年度	4,084,741	4,304,787	
2029 年度	2,987,064	3,767,296	
2030 年度	2,325,249		
合计	19,853,323	22,287,093	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、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	9,062,612		9,062,612	6,196,930	1,000	6,195,930
待抵扣进项税	718,827		718,827	684,358		684,358
土地竞买保证金	17,226		17,226	17,226		17,226
合计	9,798,665		9,798,665	6,898,514	1,000	6,897,514

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末		期初		受限情况
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值	
货币资金	386,737	386,737	526,446	526,446	土地复垦保证金、履约保证金等
固定资产	9,068,665	9,068,665	10,628,261	10,628,261	资产用于抵押取得借款
使用权资产	667,173	667,173	751,826	751,826	资产用于抵押取得借款
其他	326,565	326,565	807,505	807,505	资产用于抵押取得借款

项目	期末		期初		受限情况
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值	
合计	10,449,140	10,449,140	12,714,038	12,714,038	

注：本集团将部分子公司的未来电费收费权、热费收费权进行质押取得短期借款及长期借款（含 1 年内到期的长期借款），截至 2025 年 12 月 31 日，合计质押电费收费权、热费收费权 9,982,093 千元。

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	139,453	479,140
抵押借款		
保证借款	120,090	254,744
信用借款	40,856,200	36,099,238
合计	41,115,743	36,833,122

短期借款分类的说明：

(1) 浙江大唐国际新能源有限责任公司、江西大唐国际修水风电有限责任公司等 10 家公司以 80,000 千元的电费质押权取得短期借款 139,453 千元。

(2) 大唐鸡西热电有限责任公司以股东大唐黑龙江发电有限公司与股东鸡西市热力有限公司同比例担保，担保比例为出资比例 97.38%、2.62%，取得短期借款 120,090 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

其他说明：

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

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	429,306	310,108
银行承兑汇票	630,199	762,305
合计	1,059,505	1,072,413

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 千元。

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	11,674,627	12,672,513
应付燃料及材料款	6,696,319	6,332,045
其他	3,578,790	3,381,766
合计	21,949,736	22,386,324

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

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
中国电力建设股份有限公司	672,012	未达到结算条件
中国大唐集团国际贸易有限公司	621,318	未达到结算条件
中国能源建设集团有限公司	513,512	未达到结算条件
合计	1,806,842	/

其他说明：

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

(3). 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

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	184,953	96,127
预收热费	1,742,775	1,760,480
其他	14,645	23,133
合计	1,942,373	1,879,740

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 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	126,819	9,574,721	9,542,025	159,515
二、离职后福利-设定提存计划	28,272	1,509,159	1,505,413	32,018
三、辞退福利		39	39	
四、一年内到期的其他福利				
合计	155,091	11,083,919	11,047,477	191,533

(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		7,167,166	7,167,166	
二、职工福利费		683,176	683,176	
三、社会保险费	58,127	717,303	683,622	91,808
其中：医疗保险费及生育保险费	57,606	666,005	632,335	91,276
工伤保险费	521	51,298	51,287	532
四、住房公积金	1,864	704,494	705,478	880
五、工会经费和职工教育经费	66,828	243,399	243,400	66,827
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		59,183	59,183	
合计	126,819	9,574,721	9,542,025	159,515

(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	12,806	949,257	943,287	18,776
2、失业保险费	527	35,110	35,102	535
3、企业年金缴费	14,939	524,789	527,021	12,707
4. 其他		3	3	
合计	28,272	1,509,159	1,505,413	32,018

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
企业所得税	360,874	303,026
增值税	347,545	342,555
环境保护税	194,447	107,413
城市维护建设税	13,279	15,607
个人所得税	98,756	84,679
教育费附加	13,414	15,071
库区维护基金	618,250	133,133
印花税	15,827	13,948
耕地占用税	5,044	32,496
其他	132,090	94,629
合计	1,799,526	1,142,557

41、其他应付款**(1). 项目列示**适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	194,613	145,919
其他应付款	4,458,526	4,221,583
合计	4,653,139	4,367,502

其他说明：

适用 不适用**(2). 应付利息**

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**(3). 应付股利**

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
应付子公司少数股东股利	194,613	145,919
合计	194,613	145,919

(4). 其他应付款

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	2,916,633	3,216,724
应付股权收购款	213,158	213,158
应付工程款	87,139	195,814
应付职工售房维修基金	42,372	45,637
代扣税金	18,640	18,640
其他	1,180,584	531,610
合计	4,458,526	4,221,583

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国大唐集团国际贸易有限公司	659,961	未达到付款条件
鄂尔多斯市圣圆投资集团有限责任公司	200,000	未达到付款条件
中国大唐集团有限公司	172,446	未达到付款条件
合计	1,032,407	

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	21,994,173	22,038,839
1 年内到期的应付债券	91,694	338,927
1 年内到期的长期应付款	1,410,952	1,704,797
1 年内到期的租赁负债	242,915	209,607

项目	期末余额	期初余额
合计	23,739,734	24,292,170

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	5,018,623	5,021,757
短期租赁	1,870,914	3,358,882
其他	395,353	370,143
合计	7,284,890	8,750,782

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	票面利率 (%)	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	是否违约
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	100 元	1.95	2024-9-6	128 天	2,000,000	2,012,181		1,496		2,013,677		否
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券	100 元	1.91	2024-11-15	88 天	3,000,000	3,009,576		4,239		3,013,815		否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	100 元	1.56	2025-1-9	90 天	2,000,000		2,000,000	7,693		2,007,693		否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	100 元	1.48	2025-5-13	60 天	2,000,000		2,000,000	4,866		2,004,866		否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	100 元	1.66	2025-8-20	153 天	1,500,000		1,500,000	9,141			1,509,141	否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	100 元	1.59	2025-10-14	90 天	2,000,000		2,000,000	6,796			2,006,796	否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	100 元	1.47	2025-10-15	59 天	2,000,000		2,000,000	4,752		2,004,752		否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券	100 元	1.52	2025-11-18	86 天	1,500,000		1,500,000	2,686			1,502,686	否
合计	/	/	/	/	16,000,000	5,021,757	11,000,000	41,669		11,044,803	5,018,623	/

其他说明：

√适用 □不适用

注：1、本公司于 2024 年 9 月 6 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2024 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 128 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.95%。

2、本公司于 2024 年 11 月 15 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2024 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 30 亿元，发行期限为 88 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.91%。

3、本公司于 2025 年 1 月 9 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 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 90 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.56%。

4、本公司于 2025 年 5 月 13 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 60 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.48%。

5、本公司于 2025 年 8 月 20 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 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 15 亿元，发行期限为 153 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.66%。

6、本公司于 2025 年 10 月 14 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 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 90 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.59%。

7、本公司于 2025 年 10 月 15 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 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 59 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.47%。

8、本公司于 2025 年 11 月 18 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 86 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.52%。

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	24,083,827	26,846,540
抵押借款	489,318	372,304
保证借款	722,853	782,190
信用借款	110,517,376	111,131,237
减：一年内到期的长期借款	21,994,173	22,038,839
合计	113,819,201	117,093,432

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 460,918 千元的固定资产、34,464 千元的电、热费质押权取得长期质押借款 908,151 千元；重庆大唐国际彭水水电开发有限公司、云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司、四川大唐国际甘孜水电开发有限公司等 48 家公司以 9,867,629 千元的电、热费质押权取得长期质押借款 23,175,676 千元。

（2）四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 55,107 千元的固定资产取得长期抵押借款 219,231 千元，渝能（集团）有限责任公司以价值 16,991 千元的固定资产取得长期抵押借款 50,034 千元，内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司以价值 275,943 千元的固定资产取得长期抵押借款 220,053 千元。

(3) 截至 2025 年 12 月 31 日止，本集团取得保证借款 722,853 千元，由本公司和各股东共同提供连带责任担保。

(4) 截至 2025 年 12 月 31 日止，本集团取得的长期借款年利率区间为 1.15%-4.20%。

其他说明：

适用 不适用

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	7,000,000	4,000,000
合计	7,000,000	4,000,000

(2). 应付债券的具体情况：（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 (元)	票面利率 (%)	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	是否违约
22 大唐发电 MTN005 (转型)	100 元	2.60	2022-6-21	三年期	290,000	293,945		3,595		297,540		否
24 大唐发电 GN001 (碳中和债)	100 元	2.11	2024-9-3	三年期	1,500,000	1,510,319		31,650		31,650	1,510,319	否
24 大唐发电 MTN004	100 元	2.32	2024-5-15	五年期	2,000,000	2,029,348		46,400		46,400	2,029,348	否
24 大唐发电 MTN005	100 元	2.01	2024-6-26	三年期	500,000	505,315		10,050		10,050	505,315	否
25 大唐发电 MTN002	100 元	1.81	2025-2-20	两年期	3,000,000		3,000,000	46,712			3,046,712	否
减：一年内到期部分期末余额						338,927					91,694	
合计	/	/	/	/	7,290,000	4,000,000	3,000,000	138,407		385,640	7,000,000	/

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□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

注 1：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33 号文件批准，本公司于 2022 年 6 月 21 日发行大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据（转型），发行金额为 2.9 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 2.60%。

注 2：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2024 年 5 月 15 日发行大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期中期票据，发行金额为 20 亿元，发行期限为 5 年，年利率为 2.32%。

注 3：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2024 年 6 月 26 日发行大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期中期票据，发行金额为 5 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 2.01%。

注 4：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2024 年 9 月 3 日发行大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和债），发行金额为 15 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 2.11%。

注 5：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2025 年 2 月 20 日发行大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期中期票据，发行额为人民币 30 亿元，期限为 2 年，票面利率为 1.81%。

47. 租赁负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	2,145,733	1,826,488
减：一年内到期部分	242,915	209,607
合计	1,902,818	1,616,881

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	5,257,283	3,614,951
专项应付款	880	750
合计	5,258,163	3,615,701

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付售后回租款	6,668,235	5,319,748
减：一年内到期部分	1,410,952	1,704,797
合计	5,257,283	3,614,951

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低价购回该等设备，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。

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
项目科研费	750		750		项目科研费
补助资金		880		880	保障性租赁住房补助资金
合计	750	880	750	880	/

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	期末余额	期初余额	形成原因
移交三供一业预计支出	4,535	4,535	三供一业资产移交及支出

项目	期末余额	期初余额	形成原因
厂办集体企业改革支出	162,237	18,996	厂办集体企业改革支出
未决诉讼	20,308	1,194	工程款诉讼、水费诉讼
合计	187,080	24,725	/

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	610,202	44,628	67,225	587,605	与资产、收益相关的政府补助
其他	628,583	31,651	133,617	526,617	供热配套补贴等
合计	1,238,785	76,279	200,842	1,114,222	/

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30亿元太平洋永续保债，按面值发行。基础投资期间，适用的固定基础年利率为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。本公司后续对太平洋永续保债重置利率条款签订了补充协议，修订后太平洋永续保债利率将于首笔投资收益起算日起满7年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加300个基点（即8.55%）或存续期结束日对应的十年期国债到期收益率，二者孰高。递延利率最高不超过8.55%。截至2025年12月31日，已赎回30亿元。

2022年，本公司发行180亿元中期票据。按面值发行，债券周期分别为3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、5年和3年，初始投资周期适用的年利率分别为3.18%、3.07%、2.97%、3.10%、2.88%、2.75%、2.85%、2.79%、3.15%和3.94%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受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。截至 2025 年 12 月 31 日，已赎回 160 亿元。

2023 年，本公司发行 210 亿元中期票据。按面值发行，周期分别为 3 年、3 年、3 年、3 年、3 年、3 年、3 年、3 年、2 年和 2 年，初始投资周期适用的年利率分别为 3.99%、3.62%、3.55%、3.53%、3.55%、3.07%、3.05%、3.00%、2.95%、3.09% 和 3.06%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 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。截至 2025 年 12 月 31 日，已赎回 35 亿元。

2024 年，本公司发行 35 亿元中期票据。按面值发行，周期分别为 3 年、3 年和 5 年，初始投资周期适用的年利率分别为 2.83%、2.59% 和 2.75%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 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。

2025 年，本公司发行 134 亿元中期票据。按面值发行，周期分别为 3 年、5 年、3 年、5 年、10 年和 5 年，初始投资周期使用的年利率分别为 1.95%、2.14%、2.08%、2.17%、2.48% 和 2.05%。除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 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。

2025 年，本公司发行 91 亿元可续期公司债券。按面值发行，周期分别为 5 年、3 年、10 年、5 年，初始投资周期使用的年利率分别为 1.93%、1.92%、2.29% 和 2.19%。在本期债券存续期内，除非发生强制付息事件，偿债主体有权按照发行条款约定递延支付利息，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 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
太平洋永续债 2018-01	30,000	3,004,904		164,833	30,000	3,169,737		
22 大唐发电 MTN001	20,000	2,043,675		19,925	20,000	2,063,600		
22 大唐发电 MTN002	20,000	2,038,641		22,759	20,000	2,061,400		
22 大唐发电 MTN003	20,000	2,035,273		24,127	20,000	2,059,400		
22 大唐发电 MTN004	10,000	1,017,053		13,947	10,000	1,031,000		
22 大唐发电 MTN006	20,000	2,024,302		33,298	20,000	2,057,600		
22 大唐发电 MTN007	20,000	2,020,795		34,205	20,000	2,055,000		
22 大唐发电 MTN008	20,000	2,019,676		37,324	20,000	2,057,000		
22 大唐发电 MTN009	20,000	2,012,562		43,238	20,000	2,055,800		
22 大唐发电 MTN010 (能源保供特别债)	20,000	2,011,766		63,000		63,000	20,000	2,011,766
22 大唐发电 MTN012	10,000	1,002,620		36,780	10,000	1,039,400		
23 大唐发电	30,000	3,115,218		119,700		119,700	30,000	3,115,218

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
MTN001(能源保供特别债)								
23 大唐发电 MTN002(能源保供特别债)	15,000	1,547,803		54,300		54,300	15,000	1,547,803
23 大唐发电 MTN003(能源保供特别债)	20,000	2,060,171		71,000		71,000	20,000	2,060,171
23 大唐发电 MTN004(能源保供特别债)	25,000	2,570,741		88,250		88,250	25,000	2,570,741
23 大唐发电 MTN005(能源保供特别债)	20,000	2,054,774		71,000		71,000	20,000	2,054,774
23 大唐发电 MTN006	20,000	2,033,776		61,400		61,400	20,000	2,033,776
23 大唐发电 MTN007	20,000	2,028,223		61,000		61,000	20,000	2,028,223
23 大唐发电 MTN008	10,000	1,011,584		30,000		30,000	10,000	1,011,584
23 大唐发电 MTN009	15,000	1,519,505		44,250		44,250	15,000	1,519,505
23 大唐发电 MTN010	20,000	2,013,227		48,573	20,000	2,061,800		
23 大唐发电 MTN011	15,000	1,504,305		41,595	15,000	1,545,900		
24 大唐发电 MTN001	10,000	1,026,775		28,300		28,300	10,000	1,026,775
24 大唐发电 MTN002	15,000	1,532,934		38,850		38,850	15,000	1,532,934
24 大唐发电 MTN003	10,000	1,021,578		27,500		27,500	10,000	1,021,578
25 大唐发电 MTN001			20,000	2,036,647			20,000	2,036,647
25 大唐发电 MTN003			24,000	2,436,444			24,000	2,436,444
25 大唐发电 MTN004			20,000	2,028,607			20,000	2,028,607
25 大唐发电 MTN005			30,000	3,041,022			30,000	3,041,022
25 大唐发电 MTN006			20,000	2,028,401			20,000	2,028,401
25 大唐发电 MTN007			20,000	2,022,241			20,000	2,022,241
唐电 YK01			20,000	2,017,978			20,000	2,017,978
唐电 YK02			16,000	1,612,625			16,000	1,612,625
唐电 YK03			30,000	3,026,352			30,000	3,026,352
唐电 YK04			25,000	2,518,300			25,000	2,518,300
合计	455,000	46,271,881	225,000	24,047,771	225,000	24,016,187	455,000	46,303,465

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 24,047,771 千元，主要是本年发行的 225 亿元的永续债及计提的利息所致；减少额为 24,016,187 千元，主要系其他权益工具本年赎回 225 亿元的永续债本金及支付利息所致。

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
资本溢价（股本溢价）	5,428,884		59,380	5,369,504
其他资本公积	686,907	80,489		767,396
合计	6,115,791	80,489	59,380	6,136,900

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 21,109 千元，主要原因为：（1）本公司下属公司大唐安徽发电有限公司、大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司无偿受让股权和资产，增加资本公积 64,333 千元；（2）本公司之联营企业安徽淮南洛能发电有限责任公司其他股东非同比增资导致股权稀释，增加资本公积 16,122 千元；（3）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 34 千元；（4）永续债承销费转入资本公积减少资本公积 59,380 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					税后归属于少数股东	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		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-680,137	73,931			3,920	69,631	380	-610,506
其他权益工具投资公允价值变动	-680,137	73,931			3,920	69,631	380	-610,506
二、将重分类进损益的其他综合收益	89,475	-27,416				-27,416		62,059
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	33,955	-23,330				-23,330		10,625
外币财务报表折算差额	55,520	-4,086				-4,086		51,434
其他综合收益合计	-590,662	46,515			3,920	42,215	380	-548,447

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	610,725	986,436	948,137	649,024
维简费	44,023	8,492	22,488	30,027
其他	42,756	10,898	12,097	41,557
合计	697,504	1,005,826	982,722	720,608

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至 2025 年 12 月 31 日止，本集团专项储备系下属子公司根据财政部、国家矿山安全监察局及有关政府部门的规定计提的于期末尚未使用的安全生产费和维简费等。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	7,280,486	389,786		7,670,272
任意盈余公积	9,321,625			9,321,625
合计	16,602,111	389,786		16,991,897

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期计提法定盈余公积389,786千元，2026年3月27日，第十二届十一次董事会会议通过了该议案。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-11,042,735	-13,517,314
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	-11,042,735	-13,517,314
加：本期归属于母公司所有者的净利润	7,386,256	4,506,183
减：提取法定盈余公积	389,786	378,988
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	2,167,136	138,800
提取永续债利息	1,547,771	1,492,039
“三供一业”中的改造支出及资产处置	-571	-10,863
其他综合收益结转留存收益		32,640
期末未分配利润	-7,760,601	-11,042,735

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	119,789,948	97,842,346	121,796,219	104,832,230
其他业务	1,465,471	275,388	1,677,410	283,973
合计	121,255,419	98,117,734	123,473,629	105,116,203

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

/

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
房产税	294,203	274,439
城市维护建设税	234,708	211,115
教育费附加	209,739	188,886
资源税	15,624	35,623
土地使用税	233,547	202,110
印花税	75,853	71,896
车船使用税	1,914	2,302
环境保护税	298,008	165,322
水资源税	332,556	137,929
其他	4,376	42,124
合计	1,700,528	1,331,746

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	51,855	39,869
职工薪酬	65,847	61,413
修理费	534	973
电力交易费	2,075	1,770
差旅费	4,183	4,159
招待费	1,422	2,430
办公费	2,093	1,972
折旧费	2,067	4,669
租赁费	2,535	2,811
其他	21,898	18,563
合计	154,509	138,629

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,746,390	2,522,327
折旧费	332,011	326,216
外部劳务费	63,425	161,539
保险费	153,919	144,057
物业管理费	166,186	173,172
消防费	87,102	87,740
信息化费用	151,827	128,728
办公费	90,537	88,100
运输费	58,339	66,302
差旅费	100,810	107,874
中介费	79,883	69,553
租赁费	67,197	58,813
绿化费	9,892	40,468
业务招待费	4,549	14,847
其他	176,275	335,947
合计	4,288,342	4,325,683

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	4,104	6,903
开发费	9,676	15,842
其他	3,592	2,153
合计	17,372	24,898

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	4,748,886	5,651,855
减：利息收入	26,826	52,652
利息资本化金额	362,632	393,480
加：汇兑损失	-526	2,073
其他支出	41,378	43,944
合计	4,400,280	5,251,740

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	251,195	464,739
其他	10,095	22,149
合计	261,290	486,888

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	2,033,373	2,593,532
处置长期股权投资产生的投资收益	45,694	-70,361
委托贷款投资收益	25,954	40,183
权益工具投资持有期间取得的股利收入	2,647	11,490
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	233,593	236,832
其他投资收益	4,152	4,523
合计	2,345,413	2,816,199

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）	-34,648	41,328
合计	-34,648	41,328

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	-46,028	-49,515
其他应收款坏账损失	-3,839	-137,858
其他	270,145	-250,366
合计	220,278	-437,739

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、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-26,176	-1,540
二、长期股权投资减值损失		-14,473
三、固定资产减值损失	-588,261	-380,270
四、在建工程减值损失	-168,287	-840,896
五、商誉减值损失	-798,205	
六、其他	-105,305	
合计	-1,686,234	-1,237,179

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	32,511	14,592
其中:固定资产处置收益	32,511	4,557
合计	32,511	14,592

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
非流动资产毁损报废利得	4,948	62,052	4,948
政府补助	10,887	5,770	10,883
赔偿收入	48,981	54,072	48,981
其他	95,896	133,091	66,644
合计	160,712	254,985	131,456

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
非流动资产毁损报废损失	536,216	294,221	536,216
对外捐赠支出	28,889	21,025	28,889
赔偿金、违约金及罚款支出	51,138	28,967	51,138
其他	412,846	257,111	204,871
合计	1,029,089	601,324	821,114

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	2,224,310	1,673,629
递延所得税费用	599,462	90,965
合计	2,823,772	1,764,594

(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	12,846,887

项目	本期发生额
按法定/适用税率计算的所得税费用	3,211,722
子公司适用不同税率的影响	-780,206
调整以前期间所得税的影响	39,083
非应税收入的影响	-541,068
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	39,211
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-311,007
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	996,413
其他	169,624
所得税费用	2,823,772

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). 与经营活动有关的现金

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	123,039	223,787
收到返还保证金等	407,992	529,194
保险公司赔款及社保款	389,267	361,739
受限资金解冻	258,883	253,287
碳排放权交易收入	22,278	8,724
财务费用利息收入	21,806	50,712
其他	812,461	1,050,660
合计	2,035,726	2,478,103

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	2,821,979	2,996,890
其他付现费用	386,839	776,499
合计	3,208,818	3,773,389

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的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
收到分红	2,338,818	1,752,851

项目	本期发生额	上期发生额
合计	2,338,818	1,752,851

支付的重要的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
购置长期资产	28,308,624	30,484,939
对外投资	821,675	1,092,751
合计	29,130,299	31,577,690

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	879	14,094
其他	139,676	107,936
合计	140,555	122,030

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	142,366	5,636
子公司处置日结余资金		147,989
其他	33,232	36,012
合计	175,598	189,637

(3). 与筹资活动有关的现金

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	4,287,032	1,747,665
其他	7,356	2,647
合计	4,294,388	1,750,312

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	5,355,328	4,472,870
赎回永续债	22,500,000	3,500,000
其他	121,118	73,023
合计	27,976,446	8,045,893

筹资活动产生的各项负债变动情况

√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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
长期借款(含一年内到期的长期借款)	139,132,271	48,786,840	3,556,463	55,321,761	340,439	135,813,374
短期借款	36,833,122	87,598,089	4,587,267	87,842,533	60,202	41,115,743
其他应付款-应付股利	145,919		2,207,953	2,159,259		194,613
应付债券(含一年内到期的应付债券)	4,338,927	3,000,000	138,407	385,640		7,091,694
其他流动负债(短期应付债券)	5,021,757	11,000,000	41,669	11,044,803		5,018,623
其他流动负债(短期租赁)	3,358,882	1,870,914		3,358,882		1,870,914
长期应付款(含一年内到期的长期应付款)	5,319,748	3,437,000	597,048	2,685,561		6,668,235
租赁负债(含一年内到期的租赁负债)	1,826,488		1,057,445	690,582	47,618	2,145,733
其他权益工具	46,271,881	22,500,000	1,547,771	24,016,187		46,303,465
少数股东权益	16,922,983	1,195,498	3,009,630	1,582,496	322,886	19,222,729
合计	259,171,978	179,388,341	16,743,653	189,087,704	771,145	265,445,123

(4). 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

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	10,023,115	6,857,886
加：资产减值准备	1,686,234	1,237,179
信用减值损失	-220,278	437,739
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	15,409,073	14,181,740
使用权资产摊销	210,190	180,410

补充资料	本期金额	上期金额
无形资产摊销	268,566	292,429
长期待摊费用摊销	262,635	357,503
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）	-32,511	-14,592
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	531,268	232,169
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	34,648	-41,328
财务费用（收益以“-”号填列）	4,385,728	5,260,448
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,345,413	-2,816,199
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	535,319	31,660
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	64,143	59,305
存货的减少（增加以“-”号填列）	510,772	-1,178,303
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	119,726	-1,581,911
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	6,392,478	2,626,938
其他		
经营活动产生的现金流量净额	37,835,693	26,123,073
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	8,880,515	7,207,988
减：现金的期初余额	7,207,988	8,492,981
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,672,527	-1,284,993

(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

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	150,064
其中：江苏大唐航运股份有限公司	150,064
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	33,586
其中：江苏大唐航运股份有限公司	33,586
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	116,478

(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	8,880,515	7,207,988
其中：库存现金	118	74

项目	期末余额	期初余额
可随时用于支付的银行存款	8,880,397	7,207,914
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	8,880,515	7,207,988
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		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

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、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	18,055	7.0288	126,905
港币	760	0.9032	686
印尼盾	214,276	0.0004	90

(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

82、租赁**(1). 作为承租人**

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 61,272 千元。

/

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额 802,061(单位：千元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变 租赁付款额相关的收入
房屋及建筑物出租	108,361	
合计	108,361	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明：

/

83、数据资源

适用 不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

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	4,104	6,903
开发费	241,520	313,366
其他	3,592	2,153
合计	249,216	322,422

项目	本期发生额	上期发生额
其中：费用化研发支出	17,372	24,898
资本化研发支出	231,844	297,524
合计	249,216	322,422

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明：

/

3、重要的外购在研项目

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
安徽电力股份有限公司	2025年9月		50	进场交易	2025年9月	股权交割	202,875	-124,125	4,434

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

合并成本	安徽电力股份有限公司
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	

合并成本	安徽电力股份有限公司
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-1,177,053
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	1,177,053

合并成本公允价值的确定方法：

适用 不适用

业绩承诺的完成情况：

适用 不适用

大额商誉形成的主要原因：

适用 不适用

公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉。根据经过备案的标的公司资产评估结果，并经公司与交易对方协商，公司购买的 50% 股权最终交易价格确定为 1 元，商誉系公司按支付的合并成本 1 元超过应享有被收购方安徽电力股份有限公司的可辨认净资产公允价值份额-11.77 亿元的差额计算确认。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

	安徽电力股份有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	16,733	16,733
应收款项	140,888	140,888
存货	37,120	37,120
其他流动资产	3,086	3,086
固定资产	1,132,136	432,757
在建工程	3,587	3,587
无形资产	208,174	50,541
长期待摊费用	721	721
负债：		
借款	1,710,383	1,710,383
应付款项	793,425	793,425
递延收益	1,437	1,437
递延所得税负债	214,253	
净资产	-1,177,053	-1,819,812
减：少数股东权益		
取得的净资产	-1,177,053	-1,819,812

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

根据北京卓信大华资产评估有限公司以 2025 年 9 月 30 日为评估基准日出具的《资产评估报告》确认购买日可辨认资产、负债公允价值。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

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

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例 (%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
江苏大唐航运股份有限公司	2025 年 8 月	149,000	98.11	协议转让	交割完成	45,694						

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

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

本年纳入合并范围子企业 244 户。除上述企业合并和处置子公司外，本年新增 2 级公司 12 家，均为新投资设立子公司，大唐海投（台州）发电有限责任公司，股权比例 51%；大唐（广东）新能源有限公司，股权比例 100%；大唐银盘（重庆）抽水蓄能有限公司，股权比例 51%；大唐（海安）综合能源服务有限公司，股权比例 100%；大唐（巫溪）清洁能源有限公司，股权比例 100%；大唐中合（赤城）新能源有限公司，股权比例 51%；大唐（彭水）清洁能源有限公司，股权比例 100%；大唐（安国）电力科技有限公司，股权比例 100%；大唐（博野）电力科技有限公司，股权比例 100%；大唐建投（阳原）储能开发有限公司，股权比例 51%；大唐（张家口市宣化区）储能开发有限公司，股权比例 51%；大唐高邑新能源有限公司，股权比例 100%。新增 3 级公司 6 家，其中安徽大唐电力工程有限公司为无偿获赠子公司，股权比例 100%，其余 5 家均为新投资设立子公司，大唐（漳浦）新能源有限公司，股权比例 90%；大唐海投（台州）海上风电开发有限责任公司，股权比例 51%；大唐（五大连池）新能源有限公司，股权比例 100%；大唐（台州）新能源有限公司，股权比例 100%；大唐国际丹巴新能源发电有限公司，持股比例 100%。新增 4 级公司 1 家，系新投资设立子公司，大唐（宝清）新能源有限公司，股权比例 100%。

本年减少 2 级子公司 1 家，大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司注销。减少 3 级子公司 3 家，大唐唐山市开平区新能源有限公司注销、黑龙江龙唐电力投资有限公司注销，安徽电力股份有限公司由子公司改为分公司。减少 4 级子公司 1 家，大唐齐齐哈尔新能源有限公司注销。

6、其他

适用 不适用

十、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

单位：千元 币种：人民币

子公司全称	主要经营地	注册资本	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	1,009,650	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	100,000	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	3,750,580	内蒙古托克托县	火力发电	60.00		投资设立
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	内蒙古呼和浩特市	3,442,281	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	50,000	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	237,220	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	161,970	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	705,700	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	263,060	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	600,000	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	2,613,112	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	831,253	天津市蓟县	火力发电	75.00		投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
司							
山西大唐国际神头发电有限责任公司	山西省朔州市	749,000	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	690,000	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	380,264	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	1,050,182	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	3,253,047	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	2,096,618	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	825,090	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	1,500,930	重庆市武隆县	水力发电	51.00	24.50	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	450,000	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	585,910	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	6,632,915	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	1,700,000	浙江省宁波市	火力发电	51.00		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	1,174,390	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	717,372	江西省新余市	太阳能发电	100.00		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	河北省张家口市	458,000	河北省张家口市	火力发电	100.00		投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
公司							
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	江西省抚州市	1,811,616	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	103,880	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	393,070	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	2,157,880	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	1,307,120	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	282,550	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	310,000	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	214,914	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	133,910	内蒙古乌海市	水力发电	100.00		投资设立
大唐国际核电有限公司	辽宁省大连市	315,326	辽宁省大连市	核力发电	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	2,289,881	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	3,167,488	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	1,394,166	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	2,284,143	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	932,981	广东省高要市	火力发电	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	72,213	四川省成都市	太阳能发电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公	辽宁省沈阳市	1,317,934	辽宁省沈阳市	火力发电	100.00		投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
司							
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	广东省雷州市	1,731,758	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	428,150	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	708,950	河北省唐山市	火力发电	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	1,015,408	常州市金坛区	火力发电	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	84,530	如皋市城北街道	火力发电	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	1,593,920	辽宁省葫芦岛市	火力发电	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	414,119	浙江嘉兴平湖	风力发电	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	117,750	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	201,000	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	201,000	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	201,000	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	156,345	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	30,591	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	328,518	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	144,190	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	209,448	宁夏青铜峡市	风力发电	100.00		投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
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	816,477	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	132,100	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	3,001,986	河北省石家庄市	火力发电	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	3,669,760	黑龙江省哈尔滨市	火力发电	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	5,603,188	安徽合肥	火力发电	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	201,000	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	71,147	青海省海西州市	风力和光伏发电	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	95,840	青海省海西州市	风力和光伏发电	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	92,802	青海省都兰县	风力和光伏发电	100.00		投资设立
安远大唐新能源有限公司	江西省赣州市	112,466	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	260,000	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	147,359	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	57,110	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	205,804	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	120,770	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	54,638	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	164,196	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	江西省赣州市	106,420	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	333,238	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	380,000	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	1,131,740	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	284,247	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	287,195	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	80,410	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	217,590	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	50,000	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	989,160	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	526,860	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	296,230	辽宁省瓦房店市	风力发电		100.00	投资设立
云南大唐国际横江水电开发有限公司	云南省昭通市	2,000	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	78,591	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	173,370	云南省金平县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
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	2,937,400	云南省普洱市	水力发电		97.25	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际文山水电开发有限公司	云南省文山州	513,090	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	173,760	云南省大理州宾川县	太阳能发电		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	174,820	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	1,398,180	河北省丰宁县	风力发电		100.00	投资设立
重庆市科源能源技术发展有限公司	重庆九龙坡区	27,000	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	10,000	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	26,800	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	26,000	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	23,500	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	120,000	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	114,620	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	302,753	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	165,440	贵州省遵义市	水力发电		100.00	投资设立
四川甘孜大唐国际新能源有限责任	甘孜县甘孜镇	90,446	甘孜县甘孜镇	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
公司							业合并
象山大唐新能源有限公司	浙江象山乌沙山	458,939	浙江象山乌沙山	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐武安发电有限公司	河北省邯郸市	595,950	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	518,833	河北省保定市	火力发电		99.04	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	391,700	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	32,000	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	32,000	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	201,000	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	410,148	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	593,910	黑龙江省哈尔滨市	风力发电		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	734,060	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	201,000	黑龙江省哈尔滨市	电力热力营销		100.00	同一控制下的企业合并
大唐七台河发电有限责任公司	黑龙江省七台河市	1,793,700	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	361,926	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	14,000	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	576,960	黑龙江省绥化市	火力发电		100.00	同一控制下的企业

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
							合并
马鞍山当涂发电有限公司	安徽省马鞍山市	1,160,670	安徽省马鞍山市	火力发电		100.00	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	201,000	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	248,679	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	50,000	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	75,600	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	39,850	黑龙江省双鸭山市	热力生产和供应		80.00	同一控制下的企业合并
鸡西龙唐供热有限公司	黑龙江省鸡西市	25,000	黑龙江省鸡西市	热力生产和供应		80.00	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	632,520	广东省佛山市	火力发电	100.00		投资设立
大唐汕头新能源有限公司	广东省汕头市	2,284,589	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	201,000	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	61,844	浙江省温州市	太阳能发电	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	5,214	河北省石家庄市	电力技术开发咨询		100.00	非同一控制下的企业合并
保定市盛和中水开发有限公司	河北省石家庄市	14,460	河北省石家庄市	中水处理技术开发及应用		51.00	非同一控制下的企业合并
枞阳大唐风力发电有限责任公司	安徽省铜陵市	5,000	安徽省铜陵市	风力发电		80.00	投资设立
大唐突泉新能源有限公司	内蒙古兴安盟	101,250	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	800,000	辽宁省大连市	核力发电	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	353,360	江西省抚州市	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	201,000	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	40,100	浙江省温州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐沧州新能源有限公司	河北省沧州市	69,885	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	375,700	内蒙古阿拉善左旗	风力和光伏发电		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	80,490	辽宁省葫芦岛市	太阳能发电		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	211,940	江西省新余市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐安福新能源有限公司	江西省吉安市	88,180	江西省吉安市	太阳能发电		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	79,554	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	99,336	安徽省滁州市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐平山新能源有限公司	河北省石家庄市	500	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	70,180	广东省广州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐(始兴)新能源有限公司	广东省韶关市	500	广东省韶关市	风力发电	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	106,690	江西省新余市	火力发电	97.55		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	73,420	河北省唐山市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐唐山新能源有限公司	河北省唐山市	180,930	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	394,460	广东省惠州市	火力发电	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	5,000	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	134,390	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	118,100	黑龙江省黑河市	风力发电		100.00	投资设立
大唐阳原新能源有限公司	河北省张家口市	964,710	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐蔚县新能源有限公司	河北省张家口市	350,990	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	重庆市黔江区	157,530	重庆市黔江区	风力发电	100.00		投资设立
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	重庆市武隆区	114,784	重庆市武隆区	风力发电	51.00		投资设立
大唐(佛山高明)新能源有限公司	广东省佛山市	30,700	广东省佛山市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	河北省唐山市	52,250	河北省唐山市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐和林格尔新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	970,000	内蒙古呼和浩特市	风力发电		100.00	投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐清水河新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	953,000	内蒙古呼和浩特市	风力发电		100.00	投资设立
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	216,260	内蒙古自治区阿拉善盟	太阳能发电		100.00	投资设立
磴口县大唐新能源有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	117,026	内蒙古自治区巴彦淖尔市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐思茅新能源有限公司	云南省普洱市	500	云南省普洱市	太阳能发电		66.00	投资设立
大唐（杭州富阳）新能源有限公司	浙江省杭州市	500	浙江省杭州市	太阳能发电		100.00	投资设立
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	江西省宜春市	2,000	江西省宜春市	风力发电		100.00	投资设立
大唐故城新能源有限公司	河北省衡水市	30,900	河北省衡水市	风力发电		100.00	投资设立
大唐宾县新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	169,560	黑龙江省哈尔滨市	风力发电		100.00	投资设立
大唐（揭西）新能源有限公司	广东省揭阳市	500	广东省揭阳市	太阳能发电	95.00		投资设立
大唐广宁新能源有限公司	广东省肇庆市	5,000	广东省肇庆市	风力发电	100.00		投资设立
大唐（雷州）新能源有限公司	广东省湛江市	5,101	广东省湛江市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐重庆江津燃机发电有限公司	重庆市江津区	5,000	重庆市江津区	火力发电	100.00		投资设立
大唐周良（天津）新能源有限公司	天津市宝坻区	228,833	天津市宝坻区	太阳能发电	66.00		投资设立
大唐抚州东乡清洁能源有限责任公司	江西省抚州市	104,466	江西省抚州市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐（开原）新能源有限责任公司	辽宁省铁岭市	157,130	辽宁省铁岭市	风力发电		100.00	投资设立
会昌大唐新能源有限公司	江西省赣州市	107,390	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立
大唐重庆石柱新能源有限公司	重庆市石柱土家族自治县	500	重庆市石柱土家族自治县	风力发电		51.00	投资设立
大唐鳌建（平阳）新能源有限公司	浙江省温州市	500	浙江省温州市	太阳能发电		60.00	投资设立
大唐宣城新能源有限公司	安徽省宣城市	77,850	安徽省宣城市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐龙江新能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	138,890	黑龙江省齐齐哈尔市	风力发电		100.00	投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐哈尔滨新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	94,760	黑龙江省哈尔滨市	风力发电		100.00	投资设立
大唐七台河新能源有限公司	黑龙江省七台河市	500	黑龙江省七台河市	风力发电		100.00	投资设立
大唐(景宁)新能源有限公司	浙江省丽水市	67,137	浙江省丽水市	太阳能发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐(缙云)新能源有限公司	浙江省丽水市	37,293	浙江省丽水市	太阳能发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐联发(宿州)新能源有限公司	安徽省宿州市	500	安徽省宿州市	太阳能发电		51.00	投资设立
大唐(合肥)新能源有限公司	安徽省合肥市	9,910	安徽省合肥市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐(诸暨)新能源有限公司	浙江省绍兴市	500	浙江省绍兴市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐建投怀安新能源有限公司	河北省张家口市	5,000	河北省张家口市	风力发电	51.00		投资设立
大唐建投阳原新能源有限公司	河北省张家口市	32,870	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐(景宁)清洁能源有限公司	浙江省丽水市	500	浙江省丽水市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(金华市婺城区)新能源开发有限公司	浙江省金华市	500	浙江省金华市	太阳能发电		51.00	投资设立
大唐(绍兴柯桥)综合能源服务有限公司	浙江省绍兴市	500	浙江省绍兴市	太阳能发电		100.00	投资设立
八宿大唐西藏新能源有限责任公司	西藏自治区昌都市	140,904	西藏自治区昌都市	风力发电		66.00	投资设立
大唐怀来新能源有限公司	河北省张家口市	16,560	河北省张家口市	风力发电	100.00		投资设立
大唐张家口下花园新能源有限公司	河北省张家口市	58,360	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐抚州第二发电有限公司	江西省抚州市	5,000	江西省抚州市	火力发电	100.00		投资设立
大唐尚义新能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	风力发电	100.00		投资设立
大唐顺平新能源有限公司	河北省保定市	500	河北省保定市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐高邑新能源有限公司	河北省石家庄市	500	河北省石家庄市	风力发电	100.00		投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐国际丹巴新能源发电有限公司	四川省甘孜藏族自治州	294,278	四川省甘孜藏族自治州	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐太阳能产业(英德)有限公司	广东省英德市	87,200	广东省英德市	太阳能发电	95.00		同一控制下的企业合并
大唐(金华)清洁能源有限公司	浙江省金华市	985,344	浙江省金华市	火力发电	51.00		投资设立
大唐海投(台州)发电有限责任公司	浙江省台州市	1,800,000	浙江省台州市	火力发电	51.00		投资设立
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	河北省张家口市	289,730	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(高安)新能源有限公司	江西省宜春市	215,518	江西省宜春市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐(广东)综合能源有限公司	广东省广州市	200,000	广东省广州市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐(广东)新能源有限公司	广东省广州市	800,000	广东省广州市	太阳能发电	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	187,390	河北省张家口市	风力发电	100.00		投资设立
大唐漳发(诏安)新能源有限公司	福建省漳州市	170,685	福建省漳州市	太阳能发电		80.00	投资设立
大唐银盘(重庆)抽水蓄能有限公司	重庆市武隆区江口	1,351,600	重庆市武隆区	水力发电	51.00		投资设立
大唐(万年县)新能源有限公司	江西省上饶市	131,987	江西省上饶市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐(绥化庆安)新能源有限公司	黑龙江省绥化市	500	黑龙江省绥化市	风力发电		100.00	投资设立
大唐(郁南)新能源有限责任公司	广东省云浮市	500	广东省云浮市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	天津市宝坻经济开发区	81,640	天津市宝坻经济开发区	风力发电	100.00		投资设立
大唐(海安)综合能源服务有限公司	江苏省海安市	121,407	江苏省海安市	太阳能发电	51.00	49.00	投资设立
大唐(漳浦)新能源有限公司	福建省漳州市	500	福建省漳州市	太阳能发电		90.00	投资设立
大唐(峡江)新能源有限公司	江西省吉安市	49,090	江西省吉安市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(巫溪)清洁能源有限公司	重庆市巫溪县	500	重庆市巫溪县	风力发电	100.00		投资设立
大唐中合(赤城)新能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	风力和光伏发电	51.00		投资设立
大唐孙各庄(天津)新能源有限公	天津市蓟州区	500	天津市蓟州区	太阳能发电		100.00	投资设立

子公司全称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
司							
大唐（博罗）新能源有限责任公司	广东省惠州市	28,580	广东省惠州市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐（彭水）清洁能源有限公司	重庆市彭水县	500	重庆市彭水县	太阳能发电	100.00		投资设立
安徽大唐电力工程有限公司	安徽省合肥市	20,000	安徽省合肥市	工程管理		100.00	其他
大唐（安国）电力科技有限公司	河北省保定市	500	河北省保定市	风力发电	100.00		投资设立
大唐（博野）电力科技有限公司	河北省保定市	500	河北省保定市	风力发电	100.00		投资设立
大唐（大田）新能源有限公司	福建省三明市	500	福建省三明市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐海投（台州）海上风电开发有限责任公司	浙江省台州市	1,914,000	浙江省台州市	风力发电		51.00	投资设立
大唐（高州）太阳能发电有限公司	广东省茂名市	500	广东省茂名市	太阳能发电	90.00		投资设立
大唐（宝清）新能源有限公司	黑龙江省双鸭山市	500	黑龙江省双鸭山市	风力发电		100.00	投资设立
大唐（修水）智慧能源有限公司	江西省九江市	4,060	江西省九江市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐（五大连池）新能源有限公司	黑龙江省黑河市	500	黑龙江省黑河市	风力发电		100.00	投资设立
大唐（台州）新能源有限公司	浙江省台州市	26,000	浙江省台州市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐（金华）新能源有限公司	浙江省金华市	500	浙江省金华市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐建投（阳原）储能开发有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐（张家口市宣化区）储能开发有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐（永丰）新能源有限公司	江西省吉安市	52,400	江西省吉安市	太阳能发电		100.00	投资设立
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	335,500	内蒙古自治区阿拉善盟	风力发电		100.00	投资设立
大唐国际（香港）有限公司	中国香港	653,511	中国香港	电力投资	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国电投核能有限公司（持有辽宁庄河核电有限公司 44%的股权）签订的协议，中电投核电有限公司股东代表及委派的董事在辽宁庄河核电有限公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对辽宁庄河核电有限公司的实质控制，并且将辽宁庄河核电有限公司作为子公司核算。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40.00	530,693	322,593	2,430,097
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	150,302	264,806	1,365,290
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	273,058	212,479	1,301,874
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	94,383	272,919	3,416,853
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	135,150		862,693
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	251,575	254,709	1,308,522
四川金康电力发展有限公司	45.56	-10,027		626,356
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	238,848		1,192,594
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00	77,068		1,072,519
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49.00	411,660	171,504	975,309
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	45.00	127,991		893,300
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.50	75,744	57,175	513,422

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
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,616,209	12,304,872	14,921,081	4,678,172	4,167,676	8,845,848	2,680,853	12,633,525	15,314,378	3,169,954	6,592,263	9,762,217
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,002,709	7,234,650	8,237,359	2,874,340	2,346,708	5,221,048	971,393	5,305,789	6,277,182	1,994,876	1,271,743	3,266,619
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	746,560	7,077,645	7,824,205	675,772	3,532,115	4,207,887	45,114	8,003,777	8,048,891	765,659	3,835,191	4,600,850
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	361,298	28,401,096	28,762,394	6,911,605	14,590,143	21,501,748	154,716	27,949,766	28,104,482	4,919,427	15,547,149	20,466,576
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	815,189	3,276,228	4,091,417	2,016,731	314,087	2,330,818	1,104,826	3,567,635	4,672,461	2,709,080	478,600	3,187,680
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	750,911	3,100,428	3,851,339	1,572,515	97,948	1,670,463	686,743	3,383,778	4,070,521	1,643,719	240,701	1,884,420
四川金康电力发展有限	22,694	3,632,052	3,654,746	257,100	2,022,852	2,279,952	27,212	3,741,602	3,768,814	198,556	2,173,416	2,371,972

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
公司												
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	646,982	3,484,750	4,131,732	1,002,891	694,976	1,697,867	927,742	3,717,380	4,645,122	1,452,383	1,257,103	2,709,486
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	587,568	6,070,831	6,658,399	2,144,856	2,888,515	5,033,371	699,893	6,434,220	7,134,113	1,427,920	4,197,934	5,625,854
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	1,086,082	2,316,586	3,402,668	1,208,442	291,610	1,500,052	1,000,596	2,647,096	3,647,692	1,214,307	1,021,101	2,235,408
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	1,229,347	7,354,150	8,583,497	2,605,087	4,566,959	7,172,046	936,427	5,585,681	6,522,108	3,603,633	2,163,050	5,766,683
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	169,344	4,929,493	5,098,837	829,047	2,174,200	3,003,247	20,777	5,167,720	5,188,497	888,466	2,280,232	3,168,698

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
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	6,592,918	1,326,733	1,326,733	2,569,069	6,266,163	863,792	863,792	1,404,646
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	5,948,404	316,424	316,424	1,471,622	6,775,339	619,428	619,428	1,086,356
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,585,314	758,495	758,495	1,223,127	1,431,096	655,799	655,799	1,172,045
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2,815,657	199,667	200,103	2,044,046	2,783,603	641,514	641,998	2,446,846
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	4,848,297	275,817	275,817	902,819	6,165,591	314,133	314,133	1,032,226

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
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	3,806,049	419,292	419,292	1,004,168	4,563,095	424,515	424,515	791,432
四川金康电力发展有限公司	290,062	-22,007	-22,007	196,196	273,390	8,972	8,972	222,999
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	3,681,612	487,445	487,445	1,243,834	4,114,164	283,051	283,051	526,643
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	3,314,819	116,770	116,770	865,052	3,941,901	353,934	353,934	985,228
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	5,350,000	840,122	840,122	1,581,984	5,946,616	644,564	644,564	1,286,076
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	4,734,301	284,424	284,424	857,530	5,889,588	244,664	244,664	888,798
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	788,110	309,158	309,158	596,722	708,517	259,297	259,297	568,309

(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

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、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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：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
	福建宁德核电有限公司	福建宁德核电有限公司
流动资产	6,481,231	6,112,101
非流动资产	33,679,114	36,005,230
资产合计	40,160,345	42,117,331
流动负债	9,779,078	7,082,989
非流动负债	14,389,521	18,792,001
负债合计	24,168,599	25,874,990
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	15,991,746	16,242,341
按持股比例计算的净资产份额	7,036,368	7,146,630
调整事项	17,898	17,898

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	福建宁德核电有限公司	福建宁德核电有限公司
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	17,898	17,898
对联营企业权益投资的账面价值	7,054,266	7,164,528
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	11,169,268	11,488,369
净利润	2,517,694	3,091,269
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	2,517,694	3,091,269
本年度收到的来自联营企业的股利	1,225,190	1,141,481

(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	172,806	168,959
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	3,847	6,073
--其他综合收益		
--综合收益总额	3,847	6,073
联营企业：		
投资账面价值合计	14,429,022	13,763,225
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,053,227	1,322,878
--其他综合收益	-23,481	25,585
--综合收益总额	1,029,746	1,348,463

(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	-1,105,980	-143,040	-1,249,020
河北蔚州能源综合开发有限公司	-51,554	40,241	-11,313

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
小计	-1,157,534	-102,799	-1,260,333
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-481,978	52,069	-429,909
小计	-481,978	52,069	-429,909
总计	-1,639,512	-50,730	-1,690,242

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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	1,132,659	2,268,171
合计	1,132,659	2,268,171

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、 政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

应收款项的期末余额 33,108（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
环保补助	267,090	5,632		30,844		241,878	与资产相关
其他补助	343,112	38,996	2,508	33,873		345,727	与资产/收益相关

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
合计	610,202	44,628	2,508	64,717		587,605	

3、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

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	47,360	51,080
与收益相关	214,722	419,429
合计	262,082	470,509

其他说明：

/

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√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六、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，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

（一）信用风险

包含于财务状况表之银行存款、应收账款、其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款之账面价值为本集团有关其融资资产之最大信用风险。本集团将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和一家为本集团的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事议席，管理层认为该等资产不存在重大的信用风险。对于电力销售产生的应收账款，本集团的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本集团与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭和其他产品销售产生的应收账款，本集团基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量，本集团也通过向其收取预收款项方式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 2025 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 19,645,702 千元（2024 年 12 月 31 日：人民币 8,732,400 千元），占应收账款合计的 93.37%（2024 年 12 月 31 日：41.30%）。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：

单位：千元 币种：人民币

项目	2025-12-31		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	41,115,743		41,115,743
应付账款	21,949,736		21,949,736
应付股利	194,613		194,613
其他应付款	4,458,526		4,458,526
其他流动负债	7,284,890		7,284,890
长期借款	25,202,385	131,419,012	156,621,397
应付债券	234,094	7,144,271	7,378,365
租赁负债	280,549	3,113,095	3,393,644
长期应付款	1,610,510	5,802,570	7,413,080

（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 2025 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自借款部分采用浮动利率计息，其利息支出随市场利率波动而变化，从而对集团现金流构成潜在影响。为有效管理此类风险，本集团持续动态监测利率变动趋势，并综合考虑多种应对方案，包括但不限于现有融资的替换、展期或拓展其他融资渠道，以确保财务结构的稳健性。

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。

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。

2、套期

（1）. 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

（2）. 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能够实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产			4,111,385	4,111,385
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资			4,111,385	4,111,385
(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			843,603	843,603
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				

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
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		34,048		34,048
非持续以公允价值计量的资产总额		34,048	4,954,988	4,989,036

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，其公允价值按照资产负债表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

十四、 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	河北省雄安新区启动区中国大唐总部	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	53.04	53.04

本企业的母公司情况的说明

注：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；截至2025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9,816,330,340股，合计约占本公司已发行总股份的53.04%。

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“十、1、(1)企业集团的构成”相关内容。

√适用 □不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本集团重要的合营或联营企业详见附注“十、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
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	合营企业
清水河县万唐新能源有限责任公司	合营企业
巴新铁路有限责任公司	联营企业
北京上善恒盛置业有限公司	联营企业
大唐财富投资管理有限公司	联营企业
大唐融资租赁有限公司	联营企业
大唐西藏波堆水电开发有限公司	联营企业
大唐西藏汪排水电开发有限公司	联营企业
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	联营企业
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	联营企业
陕煤电力运城有限公司	联营企业
唐山华夏董氏电力燃料有限公司	联营企业
同方投资有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
中国大唐集团财务有限公司	联营企业
中国大唐集团科技创新有限公司	联营企业
中远大唐航运股份有限公司	联营企业
常州市金坛热力有限公司	联营企业
锦州城市供热有限公司	联营企业
福建白马港铁路支线有限责任公司	联营企业
大唐云南能源营销有限公司	联营企业
大唐江苏售电有限公司	联营企业
宁波鼎盛海运服务有限公司	联营企业
重庆能投售电有限公司	联营企业
重庆涪陵水资源开发有限公司	联营企业
中煤新集（滁州）发电有限责任公司	联营企业
安徽淮南洛能发电有限责任公司	联营企业
安徽省合肥联合发电有限公司	联营企业
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	联营企业
苏晋塔山发电有限公司	联营企业
同煤大唐塔山煤矿有限公司	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
大唐环境产业集团股份有限公司	同属中国大唐控制
浙江大唐天地环保科技有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团数字科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐丰都新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐能源化工营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐重庆市南川区新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（上海）电力能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（兴县）清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（丘北）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐天镇新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（临汾）清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐秦皇岛新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐乡宁清洁能源有限公司	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（北京）水务工程技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐牟定新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐曲靖新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资上海有限公司	同属中国大唐控制
大唐苏州热电有限责任公司	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
大唐时代节能科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐观音岩水电开发有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐黔南新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	同属中国大唐控制
云南新景电业有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南发电有限公司	同属中国大唐控制
金平国能电冶开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐如皋综合能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	同属中国大唐控制
大唐桦川风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐芒市新能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐绥滨新能源有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐先一科技有限公司	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（赤峰）新能源有限公司多伦分公司	同属中国大唐控制
大唐多伦新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	同属中国大唐控制
大唐大庆东辉新能源有限公司	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
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐依兰风力发电有限公司	同属中国大唐控制
陕西石泉发电有限责任公司	同属中国大唐控制
陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	同属中国大唐控制
红河石屏盛唐新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐包头亚能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际燃料贸易有限公司	同属中国大唐控制
大唐碳资产有限公司	同属中国大唐控制
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	同属中国大唐控制
阳城国际发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	同属中国大唐控制
兴义桂冠风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电厂	同属中国大唐控制
内蒙古大唐万源新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐格尔木新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐永善风电有限责任公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	同属中国大唐控制
大唐三门峡电力有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐哈密风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐青海能源开发有限公司	同属中国大唐控制
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐玉溪新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东岗新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐昆明市西山新能源有限公司	同属中国大唐控制
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐鄯善风电开发有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古隆欣风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐海林风力发电有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	同属中国大唐控制
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源（文山）有限公司	同属中国大唐控制
大唐阳城发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐洱源风羽风电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐洱源风电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐应县清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
北京国电工程招标有限公司	同属中国大唐控制
中水物资集团成都有限公司	同属中国大唐控制
大唐吴忠新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资武汉有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资沈阳有限公司	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
中国大唐集团有限公司物资分公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资北京有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资华南有限公司	同属中国大唐控制
甘肃华研工程管理咨询有限公司	同属中国大唐控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资天津有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京环保科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐（北京）煤业销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐电商技术有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资西安有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团香港有限公司	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
大唐东北电力试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	同属中国大唐控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	同属中国大唐控制
北京中唐电工程咨询有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐突泉风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华北分院	同属中国大唐控制
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	同属中国大唐控制
大唐青海能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古能源销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力工程有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西电力检修承运有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐兴源物业管理有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林电力检修运维有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技创新有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国大唐集团资产管理有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	同属中国大唐控制
大唐常州综合能源服务有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐国际能源服务有限公司	同属中国大唐控制
下花园发电厂	同属中国大唐控制
唐山冀北电力检修有限公司	同属中国大唐控制
大唐江苏售电有限公司	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
大唐得荣唐电水电开发有限公司	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火力发电技术研究院	同属中国大唐控制
大唐同心新能源有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐节能科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐乡城水电开发有限公司	同属中国大唐控制
江苏徐塘发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐云南能源营销有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团雄安能源有限公司	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
茫崖天海新能源有限公司	同属中国大唐控制
上海大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
大唐玉门昌马风电有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐江苏发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐保供（天津）合伙企业（有限合伙）	同属中国大唐控制
大唐临清热电有限公司	同属中国大唐控制
大唐东营发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐滨州发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐黄岛发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐鲁北发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电燃料有限责任公司澄城分公司	同属中国大唐控制
大唐湘潭发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐南京发电厂	同属中国大唐控制
大唐（儋州）海洋能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐水电科学技术研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银涟源新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（化德县）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银新化光伏发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银娄底清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（宁夏）能源营销有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐泰信保险经纪有限公司	同属中国大唐控制
大唐（大姚）新能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银益阳赫山新能源有限公司	同属中国大唐控制
龙滩水电开发有限公司合山发电公司	同属中国大唐控制
大唐新能源富宁有限公司	同属中国大唐控制
大唐临沧新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐中卫新能源有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐林州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐华银洪江清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银湘潭新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州罗甸新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（六盘水）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银通道清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐赫章新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐武定新能源有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐华银醴陵新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源（马关）有限公司	同属中国大唐控制
大唐凉山新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐（罗甸）太阳能发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐（长顺）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐润阳（平罗县）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	同属中国大唐控制
大唐江城新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银常德新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐桂冠合山新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（思南）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银衡南新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（紫云）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐西安热电厂培训服务中心	同属中国大唐控制
广西大唐桂景新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（遵义播州）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银沅江新能源有限公司	同属中国大唐控制
广西大唐浔州新能源有限公司	同属中国大唐控制
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银电力股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐桂冠晋中能源投资有限公司	同属中国大唐控制
大唐山东电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
广西大唐桂晨新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（印江）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（庄河）风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐秦岭发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐向阳风电有限公司	同属中国大唐控制
大唐灵武新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	同属中国大唐控制
大唐岩滩水力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
广西大唐东华新能源有限公司	同属中国大唐控制
龙滩水电开发有限公司藤县新能源分公司	同属中国大唐控制
大唐（临高）新能源有限公司	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
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	同属中国大唐控制
大唐杨凌热电有限公司	同属中国大唐控制
大唐泰州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐海南文昌新能源有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐（海南）绿色能源科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐昆玉清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐三亚新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（兴海）新能源有限公司	同属中国大唐控制
哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	同属中国大唐控制
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐郟城发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐来安新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州能源营销有限公司	同属中国大唐控制
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海外投资有限公司	同属中国大唐控制
广西大唐桂冠电力营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐长春第二热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐蒲城发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐河南能源营销有限公司	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
大唐宝鸡热电厂	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	同属中国大唐控制
大唐贵州发耳发电有限公司	同属中国大唐控制
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司辽源发电分公司	同属中国大唐控制
大唐（新平）能源科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐（上海）能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银株洲发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐长春热力有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐万宁天然气发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（赤峰）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐定边风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
广西平班水电开发有限公司隆林分公司	同属中国大唐控制
大唐长热吉林热力有限公司	同属中国大唐控制
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂	同属中国大唐控制
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐甘肃发电有限公司碧口水力发电厂	同属中国大唐控制
许昌龙岗发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐伊吾清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐渭河热电厂	同属中国大唐控制
大唐沽源新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐共和清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团资本控股有限公司	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
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	同属中国大唐控制
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司天津分公司	同属中国大唐控制
大唐（呼和浩特）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（四子王旗）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐多伦瑞源新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源（察右后旗）有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐国际锡林浩特发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	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
大唐国际燃料贸易有限公司	购买商品、接受劳务	15,704,920	12,275,905
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	3,108,063	1,269,988
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品、接受劳务	2,858,995	6,454,395
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品、接受劳务	2,379,656	2,464,232
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	1,140,789	1,031,869
中国大唐集团有限公司物资分公司	购买商品、接受劳务	1,124,850	2,065,559
中国大唐集团香港有限公司	购买商品、接受劳务	1,058,025	1,022,824
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	购买商品、接受劳务	332,372	46,597
湖南大唐先一科技有限公司	购买商品、接受劳务	142,184	157,331
大唐（北京）煤业销售有限公司	购买商品、接受劳务	136,988	124,641
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华东电力试验研究院	购买商品、接受劳务	130,745	118,564
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品、接受劳务	119,854	128,996
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华北电力试验研究院	购买商品、接受劳务	112,462	147,383
大唐江苏售电有限公司	购买商品、接受劳务	105,159	139,247
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品、接受劳务	98,405	63,988
浙江大唐天地环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	94,976	131,152
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	81,479	71,885
中国水利电力物资天津有限公司	购买商品、接受劳务	77,136	31,517
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品、接受劳务	77,052	69,123
中国大唐集团数字科技有限公司	购买商品、接受劳务	66,201	23,613
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	购买商品、接受劳务	56,119	44,249
中国水利电力物资沈阳有限公司	购买商品、接受劳务	44,681	36,592
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	购买商品、接受劳务	44,638	43,517
大唐四川电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	37,008	27,065
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 中南电力试验研究院	购买商品、接受劳务	36,722	22,956
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 水电科学研究院	购买商品、接受劳务	36,349	28,693
大唐临清热电有限公司	购买商品、接受劳务	32,418	
北京大唐兴源物业管理有限公司	购买商品、接受劳务	30,978	35,514

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江苏徐塘发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	28,907	125
大唐东营发电有限公司	购买商品、接受劳务	27,762	9,379
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 西北电力试验研究院	购买商品、接受劳务	24,894	24,473
大唐（北京）水务工程技术有限公司	购买商品、接受劳务	24,351	30,221
大唐滨州发电有限公司	购买商品、接受劳务	24,301	
大唐可再生能源试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	23,960	20,581
大唐黄岛发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	23,682	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	22,435	14,366
大唐碳资产有限公司	购买商品、接受劳务	21,804	20,128
中国大唐集团核电有限公司	购买商品、接受劳务	14,906	17,358
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品、接受劳务	14,130	6,232
大唐三门峡电力有限责任公司	购买商品、接受劳务	11,351	
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务	7,948	100,791
中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品、接受劳务	7,585	21,650
大唐鲁北发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	7,288	
大唐陕西发电燃料有限责任公司澄城分公司	购买商品、接受劳务	6,520	46,792
中水物资集团成都有限公司	购买商品、接受劳务	6,082	6,940
中国水利电力物资西安有限公司	购买商品、接受劳务	5,704	11,385
大唐湘潭发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	5,419	219
甘肃华研工程管理咨询有限公司	购买商品、接受劳务	5,409	1,652
大唐南京环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	5,326	184
大唐吉林电力检修运维有限公司	购买商品、接受劳务	4,961	5,003
大唐海林风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	4,873	5,331
大唐山西电力工程有限公司	购买商品、接受劳务	4,566	3,536
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 火力发电技术研究院	购买商品、接受劳务	3,936	10,400
大唐（丘北）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	3,702	3,564
大唐云南能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	3,558	3,941
大唐青海能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	3,042	2,812
大唐南京发电厂	购买商品、接受劳务	3,212	20
大唐突泉风力发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	2,494	2,405
大唐内蒙古能源销售有限公司	购买商品、接受劳务	2,414	2,481
大唐依兰风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	2,220	6,951
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	2,097	53,978
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	2,028	
大唐（儋州）海洋能源开发有限公司	购买商品、接受劳务	1,938	
中国大唐集团科技创新有限公司	购买商品、接受劳务	1,849	1,415
大唐陕西电力检修承运有限公司	购买商品、接受劳务	1,812	1,956
唐山冀北电力检修有限公司	购买商品、接受劳务	1,623	1,576
大唐水电科学技术研究院有限公司	购买商品、接受劳务	1,509	113
大唐华银涟源新能源有限公司	购买商品、接受劳务	1,227	525
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	购买商品、接受劳务	1,224	17,318
北京国电工程招标有限公司	购买商品、接受劳务	1,078	154
中国大唐集团资产管理有限公司	购买商品、接受劳务	1,061	1,617
大唐（化德县）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	1,030	
大唐华银新化光伏发电有限公司	购买商品、接受劳务	981	833

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐同心新能源有限公司	购买商品、接受劳务	980	980
大唐电商技术有限公司	购买商品、接受劳务	874	819
大唐苏州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	765	2,069
大唐四川能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	761	8,167
中国水利电力物资武汉有限公司	购买商品、接受劳务	754	91
大唐四川发电有限公司	购买商品、接受劳务	751	631
大唐华银娄底清洁能源有限公司	购买商品、接受劳务	748	714
大唐常州综合能源服务有限责任公司	购买商品、接受劳务	725	256
大唐新能源（文山）有限公司	购买商品、接受劳务	662	
大唐绥滨新能源有限公司	购买商品、接受劳务	642	
大唐（宁夏）能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	629	
北京大唐泰信保险经纪有限公司	购买商品、接受劳务	617	60
大唐（大姚）新能源开发有限公司	购买商品、接受劳务	593	1,457
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华北分院	购买商品、接受劳务	566	3,962
大唐华银益阳赫山新能源有限公司	购买商品、接受劳务	560	
龙滩水电开发有限公司合山发电公司	购买商品、接受劳务	499	
大唐新能源富宁有限公司	购买商品、接受劳务	487	
大唐云南新能源有限公司	购买商品、接受劳务	459	836
大唐临沧新能源有限公司	购买商品、接受劳务	429	
大唐牟定新能源有限公司	购买商品、接受劳务	416	
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	购买商品、接受劳务	394	542
大唐中卫新能源有限公司	购买商品、接受劳务	391	
大唐永善风电有限责任公司	购买商品、接受劳务	340	365
大唐电力燃料有限公司	购买商品、接受劳务	308	
大唐林州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	281	41,037
大唐华银洪江清洁能源有限公司	购买商品、接受劳务	280	
大唐华银湘潭新能源有限公司	购买商品、接受劳务	277	336
大唐贵州罗甸新能源有限公司	购买商品、接受劳务	275	20
大唐（六盘水）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	273	
大唐华银通道清洁能源有限公司	购买商品、接受劳务	249	
大唐赫章新能源有限公司	购买商品、接受劳务	245	
大唐武定新能源有限责任公司	购买商品、接受劳务	212	319
大唐华银醴陵新能源有限公司	购买商品、接受劳务	203	262
大唐新能源（马关）有限公司	购买商品、接受劳务	182	
大唐凉山新能源有限公司	购买商品、接受劳务	170	
大唐四川水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	165	
大唐（罗甸）太阳能发电有限公司	购买商品、接受劳务	153	
大唐洱源风电有限责任公司	购买商品、接受劳务	135	
下花园发电厂	购买商品、接受劳务	135	
大唐（长顺）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	133	
大唐润阳（平罗县）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	127	134
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	购买商品、接受劳务	106	2,711
阳城国际发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	89	
大唐江城新能源有限公司	购买商品、接受劳务	83	
大唐云南发电有限公司	购买商品、接受劳务	79	
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	购买商品、接受劳务	78	
大唐华银常德新能源有限公司	购买商品、接受劳务	76	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐桂冠合山新能源有限公司	购买商品、接受劳务	69	
大唐（思南）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	65	
大唐华银衡南新能源有限公司	购买商品、接受劳务	64	46
大唐（紫云）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	60	
大唐大庆东岗新能源有限公司	购买商品、接受劳务	59	
大唐西安热电厂培训服务中心	购买商品、接受劳务	57	
广西大唐桂景新能源有限公司	购买商品、接受劳务	55	
大唐（遵义播州）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	52	
大唐芒市新能源开发有限公司	购买商品、接受劳务	50	203
大唐华银沅江新能源有限公司	购买商品、接受劳务	48	81
广西大唐浔州新能源有限公司	购买商品、接受劳务	41	
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	38	
大唐华银电力股份有限公司	购买商品、接受劳务	33	
大唐桂冠晋中能源投资有限公司	购买商品、接受劳务	26	
大唐山东电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	23	34
广西大唐桂晨新能源有限公司	购买商品、接受劳务	15	
大唐（印江）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	12	
大唐（庄河）风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	11	
大唐丰都新能源有限公司	购买商品、接受劳务	11	22
大唐秦岭发电有限公司	购买商品、接受劳务	11	
大唐（上海）电力能源有限公司	购买商品、接受劳务	9	
大唐向阳风电有限公司	购买商品、接受劳务	6	85
大唐灵武新能源有限公司	购买商品、接受劳务	4	
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	购买商品、接受劳务	4	17
大唐岩滩水力发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	3	
广西大唐东华新能源有限公司	购买商品、接受劳务	3	
龙滩水电开发有限公司藤县新能源分公司	购买商品、接受劳务	2	
大唐（临高）新能源有限公司	购买商品、接受劳务	1	
大唐陕西发电有限公司	购买商品、接受劳务		77,100
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	购买商品、接受劳务		22,592
大唐杨凌热电有限公司	购买商品、接受劳务		9,379
大唐得荣唐电水电开发有限公司	购买商品、接受劳务		2,567
大唐泰州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务		1,834
大唐海南文昌新能源有限公司	购买商品、接受劳务		1,049
大唐（海南）绿色能源科技有限公司	购买商品、接受劳务		934
大唐昆玉清洁能源有限公司	购买商品、接受劳务		671
大唐三亚新能源有限公司	购买商品、接受劳务		576
大唐西藏波堆水电开发有限公司	购买商品、接受劳务		558
大唐乡城水电开发有限公司	购买商品、接受劳务		391
大唐（兴海）新能源有限公司	购买商品、接受劳务		377
哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	购买商品、接受劳务		178
大唐重庆市南川区新能源有限公司	购买商品、接受劳务		28
合计		29,666,611	28,720,290

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
大唐环境产业集团股份有限公司	销售商品、提供劳务	862,773	930,720
大唐国际燃料贸易有限公司	销售商品、提供劳务	141,177	313,256
大唐湘潭发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	20,289	
浙江大唐天地环保科技有限公司	销售商品、提供劳务	17,097	18,134
中国大唐集团香港有限公司	销售商品、提供劳务	12,876	
内蒙古大唐国际锡林浩特发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	10,680	
大唐（北京）水务工程技术有限公司	销售商品、提供劳务	8,787	8,342
北京国电工程招标有限公司	销售商品、提供劳务	6,732	1,344
大唐丰都新能源有限公司	销售商品、提供劳务	6,166	538
大唐天镇新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5,453	
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	3,918	297
大唐重庆市南川区新能源有限公司	销售商品、提供劳务	3,235	5,375
大唐（丘北）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	3,099	1,313
大唐（上海）电力能源有限公司	销售商品、提供劳务	2,946	
中国水利电力物资集团有限公司	销售商品、提供劳务	2,786	214
大唐苏州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2,180	
大唐秦皇岛新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2,137	
中国水利电力物资北京有限公司	销售商品、提供劳务	1,776	198
大唐郓城发电有限公司	销售商品、提供劳务	1,625	
大唐可再生能源试验研究院有限公司	销售商品、提供劳务	1,567	
大唐泰州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	1,482	
大唐桦川风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	1,184	1,715
大唐南京热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	1,106	4
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品、提供劳务	1,101	
大唐新能源（马关）有限公司	销售商品、提供劳务	973	
中国水利电力物资沈阳有限公司	销售商品、提供劳务	890	787
大唐牟定新能源有限公司	销售商品、提供劳务	806	
湖南大唐先一科技有限公司	销售商品、提供劳务	782	
大唐云南能源营销有限公司	销售商品、提供劳务	761	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华北电力试验研究院	销售商品、提供劳务	747	
龙滩水电开发有限公司合山发电公司	销售商品、提供劳务	730	14,041
大唐芒市新能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	710	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	667	
大唐陕西发电有限公司	销售商品、提供劳务	662	330
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	销售商品、提供劳务	632	
大唐曲靖新能源有限公司	销售商品、提供劳务	618	
大唐绥滨新能源有限公司	销售商品、提供劳务	564	1,270
大唐云南发电有限公司	销售商品、提供劳务	476	962
大唐来安新能源有限公司	销售商品、提供劳务	404	450
中国大唐集团数字科技有限公司	销售商品、提供劳务	401	8,515
大唐青海能源营销有限公司	销售商品、提供劳务	397	
大唐新能源富宁有限公司	销售商品、提供劳务	309	334
大唐时代节能科技有限公司	销售商品、提供劳务	283	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐贵州能源营销有限公司	销售商品、提供劳务	264	
大唐新能源（文山）有限公司	销售商品、提供劳务	178	180
大唐观音岩水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	161	3,262
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	销售商品、提供劳务	159	
云南新景电业有限公司	销售商品、提供劳务	156	730
中国大唐集团海外投资有限公司	销售商品、提供劳务	118	
大唐内蒙古能源销售有限公司	销售商品、提供劳务	113	
大唐依兰风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	113	171
大唐玉溪新能源有限公司	销售商品、提供劳务	109	167
阳城国际发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	90	893
金平国能电冶开发有限公司	销售商品、提供劳务	75	
广西大唐桂冠电力营销有限公司	销售商品、提供劳务	68	23
大唐长春第二热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	67	
大唐蒲城发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	67	
大唐大庆东辉新能源有限公司	销售商品、提供劳务	67	205
大唐南京发电厂	销售商品、提供劳务	63	1,901
大唐河南能源营销有限公司	销售商品、提供劳务	61	
大唐（大姚）新能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	60	
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	销售商品、提供劳务	54	
江苏徐塘发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	51	2
广西桂冠电力股份有限公司	销售商品、提供劳务	47	1
大唐华银电力股份有限公司	销售商品、提供劳务	45	
大唐向阳风电有限公司	销售商品、提供劳务	43	
大唐宝鸡热电厂	销售商品、提供劳务	40	
大唐滨州发电有限公司	销售商品、提供劳务	38	
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	销售商品、提供劳务	38	
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	销售商品、提供劳务	36	
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	34	126
大唐贵州发耳发电有限公司	销售商品、提供劳务	34	
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	销售商品、提供劳务	34	
大唐吉林发电有限公司辽源发电分公司	销售商品、提供劳务	34	
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	33	
大唐（新平）能源科技有限公司	销售商品、提供劳务	31	
大唐（上海）能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	29	
大唐华银株洲发电有限公司	销售商品、提供劳务	27	
大唐黄岛发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	25	274
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	销售商品、提供劳务	25	25
中国水利电力物资西安有限公司	销售商品、提供劳务	23	
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	23	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华东电力试验研究院	销售商品、提供劳务	23	102
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	销售商品、提供劳务	22	
大唐长春热力有限责任公司	销售商品、提供劳务	22	
大唐岩滩水力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	22	
大唐杨凌热电有限公司	销售商品、提供劳务	20	
大唐万宁天然气发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	20	
大唐东营发电有限公司	销售商品、提供劳务	20	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	20	
大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	销售商品、提供劳务	18	1
大唐临清热电有限公司	销售商品、提供劳务	18	
大唐鲁北发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	18	
北京大唐兴源物业管理有限公司	销售商品、提供劳务	16	
大唐（赤峰）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	13	
大唐定边风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	13	
广西平班水电开发有限公司隆林分公司	销售商品、提供劳务	13	
中国水利电力物资上海有限公司	销售商品、提供劳务	12	
大唐电商技术有限公司	销售商品、提供劳务	12	
大唐三门峡电力有限责任公司	销售商品、提供劳务	11	554
大唐长热吉林热力有限公司	销售商品、提供劳务	11	
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂	销售商品、提供劳务	11	
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	11	
大唐甘肃发电有限公司碧口水力发电厂	销售商品、提供劳务	11	
许昌龙岗发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	11	
大唐伊吾清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	11	
大唐渭河热电厂	销售商品、提供劳务	11	
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	7	79
中国水利电力物资华南有限公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐大庆东岗新能源有限公司	销售商品、提供劳务	7	65
大唐应县清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		5,078
大唐（兴县）清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		3,075
大唐（临汾）清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		2,368
大唐乡宁清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		2,132
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	销售商品、提供劳务		1,509
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	销售商品、提供劳务		632
兴义桂冠风力发电有限公司	销售商品、提供劳务		630
大唐永善风电有限责任公司	销售商品、提供劳务		321
陕西石泉发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		321
红河石屏盛唐新能源有限公司	销售商品、提供劳务		305
陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	销售商品、提供劳务		301
大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	销售商品、提供劳务		281
大唐昆明市西山新能源有限公司	销售商品、提供劳务		217
大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		158
大唐洱源风羽风电有限责任公司	销售商品、提供劳务		155
大唐沽源新能源有限公司	销售商品、提供劳务		127
大唐云南新能源有限公司	销售商品、提供劳务		125
大唐共和清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		93
大唐海林风力发电有限公司	销售商品、提供劳务		72
大唐青海能源开发有限公司	销售商品、提供劳务		65
大唐洱源风电有限责任公司	销售商品、提供劳务		52
大唐吴忠新能源有限公司	销售商品、提供劳务		40

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐商业保理有限公司	销售商品、提供劳务		27
中国大唐集团资本控股有限公司	销售商品、提供劳务		16
北京中油国电石油制品销售有限公司	销售商品、提供劳务		10
大唐新疆发电有限公司	销售商品、提供劳务		3
大唐（儋州）海洋能源开发有限公司	销售商品、提供劳务		3
中国大唐集团核电有限公司	销售商品、提供劳务		2
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 西北电力试验研究院	销售商品、提供劳务		1
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	销售商品、提供劳务		1
合计		1,137,128	1,335,020

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
中国大唐集团资本控股有限公司	房屋及建筑物租赁	12,631	5,934
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁	4,204	4,192
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	房屋及建筑物租赁	3,504	3,480
大唐商业保理有限公司	房屋及建筑物租赁	2,257	
北京大唐泰信保险经纪有限公司	房屋及建筑物租赁	2,241	
大唐（北京）煤业销售有限公司	房屋及建筑物租赁	1,798	1,810
中国水利电力物资华南有限公司	房屋及建筑物租赁	1,581	1,218
大唐可再生能源试验研究院有限公司	房屋及建筑物租赁	1,567	2,649
大唐融资租赁有限公司	房屋及建筑物租赁	1,238	1,241
大唐丰都新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	1,026	1,026
中国水利电力物资沈阳有限公司	房屋及建筑物租赁	896	900
大唐环境产业集团股份有限公司	房屋及建筑物租赁	868	1,470
大唐内蒙古能源销售有限公司	房屋及建筑物租赁	704	462
大唐碳资产有限公司	房屋及建筑物租赁	667	668

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
大唐四川电力检修运营有限公司	房屋及建筑物租赁	634	323
北京国电工程招标有限公司	房屋及建筑物租赁	462	352
大唐国际燃料贸易有限公司	房屋及建筑物租赁	413	413
中国水利电力物资上海有限公司	房屋及建筑物租赁	412	411
大唐包头亚能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	407	258
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	377	368
大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	368	338
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	房屋及建筑物租赁	356	356
大唐凉山新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	356	610
大唐如皋综合能源有限公司	房屋及建筑物租赁	304	
中国大唐集团有限公司天津分公司	房屋及建筑物租赁	297	297
大唐来安新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	283	
中国水利电力物资天津有限公司	房屋及建筑物租赁	214	418
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	210	153
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	209	128
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	208	153
大唐（呼和浩特）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	198	132
大唐（四子王旗）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	90	
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	71	71
大唐沽源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	64	
大唐多伦瑞源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	55	55
大唐（化德县）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	45	
大唐吴忠新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	44	
大唐（赤峰）新能源有限公司多伦分公司	房屋及建筑物租赁	41	
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	35	33
大唐多伦新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	30	29
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	房屋及建筑物租赁	30	30
内蒙古大唐万源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	15	254
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	房屋及建筑物租赁	9	54
内蒙古隆欣风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁	7	128
大唐新能源（察右后旗）有限公司	房屋及建筑物租赁	7	129
大唐泰州热电有限责任公司	房屋及建筑物租赁		1,239
大唐云南能源营销有限公司	房屋及建筑物租赁		816
大唐绥滨新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		192
大唐桦川风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁		192
大唐（赤峰）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		40
合计		41,433	33,022

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方
适用 不适用

本公司作为被担保方
适用 不适用

关联担保情况说明
适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	拆借金额	说明
拆入		
中国大唐集团财务有限公司	57,516,827	
大唐商业保理有限公司	4,505,844	
上海大唐融资租赁有限公司	3,648,486	
大唐融资租赁有限公司	4,388,190	
大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)	2,600,000	
大唐江苏发电有限公司	2,800,000	
中国大唐集团有限公司	15,800	

(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	9,400	8,137

(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

单位：千元 币种：人民币

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	8,666,991	7,143,704	17,445	32,711

(2) 自关联方取得资金的利息支出

单位：千元 币种：人民币

关联方	利息支出	
	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	255,026	309,185
中国大唐集团有限公司	32,829	39,937

关联方	利息支出	
	本期发生数	上期发生数
大唐商业保理有限公司	76,697	65,801
大唐融资租赁有限公司	161,402	50,451
上海大唐融资租赁有限公司	84,417	6,316
大唐江苏发电有限公司	7,626	
大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)	52,543	417
合计	670,540	472,107

(3) 关联方委托贷款

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	本期利息收入
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	30,786	

其他说明

关联方注资、减资

本期，大唐江苏发电有限公司向江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司注资 371,619 千元；中国大唐集团有限公司向广东大唐国际潮州发电有限责任公司注资 99,100 千元。

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(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	458,306		449,547	
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	13,822		18,426	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	13,448		13,448	
应收账款	中国大唐集团数字科技有限公司	10,064		8,515	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	7,732		8,757	
应收账款	大唐能源化工营销有限公司	3,999		3,999	
应收账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	3,470		2,461	
应收账款	大唐(上海)电力能源有限公司	3,313			
应收账款	大唐(兴县)清洁能源有限公司	3,260		3,260	
应收账款	大唐(丘北)新能源有限公司	2,988		836	
应收账款	大唐天镇新能源有限公司	2,780			
应收账款	大唐(临汾)清洁能源有限公司	2,510		2,510	
应收账款	大唐秦皇岛新能源有限公司	2,265			
应收账款	大唐乡宁清洁能源有限公司	2,260		2,260	
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	2,199		1,799	
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	1,450		2,176	
应收账款	大唐牟定新能源有限公司	888			
应收账款	大唐曲靖新能源有限公司	699			
应收账款	中国水利电力物资上海有限公司	432			
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司	400			
应收账款	中国大唐集团绿色低碳发展有限	374			

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
	公司				
应收账款	大唐西藏波堆水电开发有限公司	343			
应收账款	大唐时代节能科技有限公司	300			
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	218		3,545	
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	196		196	
应收账款	大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	168		168	
应收账款	云南新景电业有限公司	153		817	
应收账款	大唐云南发电有限公司	81		1,087	
应收账款	金平国能电冶开发有限公司	77			
应收账款	大唐如皋综合能源有限公司	74			
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	62			
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	50		769	
应收账款	大唐芒市新能源开发有限公司	39			
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	33		173	
应收账款	湖南大唐先一科技有限公司	29			
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	28			
应收账款	大唐（赤峰）新能源有限公司多伦分公司	28			
应收账款	大唐多伦新能源有限公司	28			
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	24		99	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	23		174	
应收账款	大唐海口清洁能源发电有限责任公司	22			
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	19			
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	17		168	
应收账款	陕西石泉发电有限责任公司	17		340	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	16		320	
应收账款	红河石屏盛唐新能源有限公司	14		209	
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	7		121	
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司	7			
应收账款	大唐国际燃料贸易有限公司			21,240	
应收账款	大唐碳资产有限公司			18,346	
应收账款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司			6,240	6,240
应收账款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司			1,436	
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司			1,105	
应收账款	阳城国际发电有限责任公司			979	
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司			909	

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	兴义桂冠风力发电有限公司			681	
应收账款	大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电厂			351	
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司			259	
应收账款	大唐格尔木新能源有限公司			250	
应收账款	大唐永善风电有限责任公司			228	
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司			206	
应收账款	大唐三门峡电力有限责任公司			196	
应收账款	大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司			190	
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司			155	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司			120	
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司			131	
应收账款	大唐玉溪新能源有限公司			55	
应收账款	大唐云南新能源有限公司			59	
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司			64	
应收账款	大唐昆明市西山新能源有限公司			43	
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司			54	
应收账款	大唐鄯善风电开发有限公司			95	
应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司			78	
应收账款	大唐海林风力发电有限公司			77	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂			34	
应收账款	甘肃大唐苗家坝水电有限公司			26	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司			26	
应收账款	大唐新能源（文山）有限公司			19	
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司			12	
应收账款	大唐洱源凤羽风电有限责任公司			9	
应收账款	大唐洱源风电有限责任公司			3	
其他应收款	大唐应县清洁能源有限公司	1,582		5,383	
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,271		1,968	
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司	622			
其他应收款	大唐融资租赁有限公司	431		431	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	245		956	
其他应收款	中水物资集团成都有限公司	245		329	
其他应收款	大唐大庆东岗新能源有限公司	156			
其他应收款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	141			
其他应收款	大唐吴忠新能源有限公司	50			
其他应收款	中国水利电力物资武汉有限公司	15		19	
其他应收款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司			112,153	112,153
其他应收款	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有			9,808	

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
	限公司				
其他应收款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司			359	
其他应收款	大唐哈密风电开发有限公司			56	
其他应收款	中国水利电力物资沈阳有限公司			7	
其他流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	30,786		79,880	
其他流动资产	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司			19,810	19,810
其他流动资产	大唐商业保理有限公司			878	
其他流动资产	大唐融资租赁有限公司			176	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	3,432,702		2,252,419	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,170,846		1,797,861	
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司物资分公司	669,397		857,629	
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	240,660		124,721	
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司	138,823		22,700	
其他非流动资产	中国水利电力物资华南有限公司	28,450		11,149	
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	4,078		36	
其他非流动资产	中国大唐集团数字科技有限公司	2,000			
其他非流动资产	甘肃华研工程管理咨询有限公司	877			
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	397		6,842	
其他非流动资产	中国水利电力物资天津有限公司	2		84,777	
其他非流动资产	大唐南京环保科技有限公司			595	
应收股利	同煤大唐塔山煤矿有限公司	456,014		508,000	
应收股利	苏晋塔山发电有限公司	102,629			
应收股利	北京上善恒盛置业有限公司	98,000		98,000	
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	重庆涪陵水资源开发有限责任公司	20,860		11,946	
应收股利	同方投资有限公司	10,909		10,909	
应收股利	大唐山西能源营销有限公司	8,301		8,301	
预付款项	中国水利电力物资北京有限公司	307,766		279,411	
预付款项	大唐国际燃料贸易有限公司	110,966		115,437	
预付款项	大唐（北京）煤业销售有限公司	12,378			
预付款项	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	52,671		17,137	
预付款项	大唐环境产业集团股份有限公司	33,167			
预付款项	北京中油国电石油制品销售有限公司	29,719		29,399	
预付款项	中国水利电力物资华南有限公司	14,798		5,971	
预付款项	中国大唐集团有限公司物资分公司	12,794		14,427	
预付款项	中国水利电力物资沈阳有限公司	10,860		10,688	
预付款项	中国水利电力物资集团有限公司	525		2,744	

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
预付款项	大唐电商技术有限公司	587		13	
预付款项	中水物资集团成都有限公司	435		789	
预付款项	中国水利电力物资天津有限公司	380		118	
预付款项	中国水利电力物资西安有限公司	216		26	
预付款项	北京国电工程招标有限公司	108		18	
预付款项	大唐四川电力检修运营有限公司	94		60	
预付款项	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	50			
预付款项	中国水利电力物资上海有限公司	42		15	
预付款项	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	34		34	
预付款项	大唐青海能源开发有限公司	3		8	
预付款项	湖南大唐先一科技有限公司			1,791	
预付款项	中国水利电力物资武汉有限公司			159	
预付款项	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司			5	
一年内到期的非流动资产	安徽电力股份有限公司			664,284	
一年内到期的非流动资产	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司			100,000	100,000
债权投资	安徽电力股份有限公司			461,922	270,145
合计		7,581,819		8,347,415	508,348

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,529,521	1,723,458
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	814,112	1,304,936
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	647,779	490,299
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	164,739	125,893
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	130,626	126,048
应付账款	大唐（北京）煤业销售有限公司	7,116	1,697
应付账款	中国大唐集团香港有限公司	98,221	210,730
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	50,631	108,012
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	47,911	33,277
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	33,893	35,770
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	33,524	118,202
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	29,832	34,351
应付账款	中国大唐集团数字科技有限公司	29,717	12,830
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	23,876	35,438
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	20,630	18,667
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	15,967	26,348

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	14,714	1,975
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	12,546	5,868
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	11,447	6,615
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	11,422	11,682
应付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	361	
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	9,403	14,685
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	8,548	15,668
应付账款	大唐（北京）水务工程技术有限公司	7,631	6,032
应付账款	大唐电力燃料有限公司	7,450	9,950
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	6,494	13,704
应付账款	大唐突泉风力发电有限责任公司	5,536	2,718
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	4,673	8,352
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	4,647	4,645
应付账款	大唐碳资产有限公司	3,811	3,323
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华北分院	3,600	9,290
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	2,956	3,563
应付账款	大唐青海能源营销有限公司	2,552	593
应付账款	大唐依兰风力发电有限公司	2,508	7,855
应付账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	2,326	1,770
应付账款	甘肃华研工程管理咨询有限公司	2,218	547
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	1,998	610
应付账款	大唐山西电力工程有限公司	1,969	3,252
应付账款	大唐陕西电力检修承运有限公司	1,921	
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	1,904	1,486
应付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	1,798	2,026
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	1,791	2,140
应付账款	中国大唐集团科技创新有限公司	1,360	1,214
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	1,081	8,874
应付账款	中国大唐集团资产管理有限公司	720	
应付账款	大唐海林风力发电有限公司	506	330
应付账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	249	493
应付账款	大唐常州综合能源服务有限责任公司	80	16
应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	76	
应付账款	大唐国际能源服务有限公司	60	60
应付账款	下花园发电厂	51	
应付账款	中水物资集团成都有限公司	22	817
应付账款	大唐电商技术有限公司	18	
应付账款	北京国电工程招标有限公司	2	2
应付账款	大唐苏州热电有限责任公司	1	
应付账款	唐山冀北电力检修有限公司	1	
应付账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司		51,083
应付账款	大唐江苏售电有限公司		37,285
应付账款	中国大唐集团核电有限公司		5,000

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐丰都新能源有限公司		3,092
应付账款	大唐得荣唐电水电开发有限公司		2,567
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司火力发电技术研究院		1,324
应付账款	大唐同心新能源有限公司		1,068
应付账款	大唐绥滨新能源有限公司		519
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司		447
应付账款	大唐乡城水电开发有限公司		391
应付账款	大唐桦川风力发电有限公司		313
应付账款	江苏徐塘发电有限责任公司		99
应付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司		30
应付账款	大唐云南能源营销有限公司		25
应付账款	中国大唐集团雄安能源有限公司		19
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	803,173	689,125
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	187,248	80,158
其他应付款	中国大唐集团有限公司	172,446	172,446
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	96,794	86,800
其他应付款	中国大唐集团有限公司物资分公司	30,837	26,853
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	21,354	14,490
其他应付款	大唐丰都新能源有限公司	15,385	3,945
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	9,699	12,907
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	7,400	17,168
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	3,337	3,482
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	2,117	2,617
其他应付款	大唐应县清洁能源有限公司	2,000	
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	1,826	1,089
其他应付款	中国大唐集团数字科技有限公司	1,520	1,093
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司火力发电技术研究院	1,200	1,800
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	785	525
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	775	1,539
其他应付款	唐山冀北电力检修有限公司	473	322
其他应付款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	444	478
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	384	38
其他应付款	甘肃华研工程管理咨询有限公司	367	76
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	360	463
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	307	4,063
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	278	425
其他应付款	中国水利电力物资上海有限公司	270	270
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	162	42
其他应付款	茫崖天海新能源有限公司	95	
其他应付款	大唐山西电力工程有限公司	48	45

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	中水物资集团成都有限公司	25	301
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司	5	
其他应付款	大唐四川电力检修运营有限公司	2	1,579
其他应付款	大唐国际能源服务有限公司		103,757
其他应付款	大唐重庆市南川区新能源有限公司		858
其他应付款	中国大唐集团科技创新有限公司		286
其他应付款	大唐陕西电力检修承运有限公司		219
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司		58
其他应付款	大唐（北京）水务工程技术有限公司		53
其他应付款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司		40
其他应付款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司		6
其他流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	645,864	388,189
其他流动负债	大唐融资租赁有限公司	1,225,050	2,970,694
一年内到期的非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	612,599	572,190
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	415,987	788,344
一年内到期的非流动负债	大唐商业保理有限公司	271,511	281
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团有限公司	996	19
一年内到期的非流动负债	大唐江苏发电有限公司	7,626	
一年内到期的非流动负债	大唐保供（天津）合伙企业（有限合伙）	6,487	417
一年内到期的非流动负债	大唐海林风力发电有限公司	2,455	2,333
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团财务有限公司	1,514,301	1,246,671
预收款项	大唐可再生能源试验研究院有限公司	2,089	
合同负债	大唐玉门昌马风电有限公司	5	
合同负债	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	1	1
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	562,815	611,210
租赁负债	大唐海林风力发电有限公司	48,958	51,403
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	2,164,770	1,448,747
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	1,927,187	704,306
长期借款	大唐商业保理有限公司	1,294,225	461,000
长期借款	中国大唐集团财务有限公司	3,661,144	5,415,780
长期借款	中国大唐集团有限公司	900,100	834,300
长期借款	大唐融资租赁有限公司	335,904	303,088
长期借款	大唐保供（天津）合伙企业（有限合伙）	3,800,000	1,200,000
长期借款	大唐江苏发电有限公司	2,800,000	
长期借款	上海大唐融资租赁有限公司	350,000	
短期借款	大唐商业保理有限公司	925,095	2,753,185
短期借款	中国大唐集团财务有限公司	6,874,952	9,355,783
短期借款	大唐融资租赁有限公司		250,264
合计		35,529,783	35,246,994

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、 股份支付

1、各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

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、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十六、 承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位：千元 币种：人民币

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：		
一购建长期资产承诺	20,164,200	22,052,080
合计	20,164,200	22,052,080

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、 资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

币种：人民币

项目	内容
股票和债券的发行	<p>1、公司于 2026 年 1 月 9 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第一期超短期融资券”。本期超短期融资券的发行额为人民币 20 亿元，期限为 89 天，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.50%。</p> <p>2、公司于 2026 年 1 月 16 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券”。本期超短期融资券的发行额为人民币 20 亿元，期限为 89 天，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.52%。</p> <p>3、公司于 2026 年 3 月 17 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第三期超短期融资券”。本期超短期融资券的发行额为人民币 20 亿元，期限为 120 天，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.48%。</p> <p>4、公司于 2026 年 1 月 13 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第一期中期票据（能源保供特别债）”。本期中期票据的发行额为人民币 30 亿元，期限为 2+N 年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.92%。</p> <p>5、公司于 2026 年 2 月 4 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第二期中期票据（能源保供特别债）”。本期中期票据的发行额为人民币 30 亿元，期限为 2+N 年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.89%。</p> <p>6、公司于 2026 年 3 月 6 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第三期中期票据（能源保供特别债）”。本期中期票据的发行额为人民币 20 亿元，期限为 2+N 年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.82%。</p> <p>7、公司于 2026 年 3 月 10 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第四期中期票据（能源保供特别债）”。本期中期票据的发行额为人民币 30 亿元，期限为 2+N 年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.84%。</p>

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	2,738,993
-----------	-----------

注：该议案已经公司董事会审议通过，并将提交公司年度股东会审议。其中，公司已于 2025 年 8 月 28 日召开第十二届董事会第三次会议，审议通过 2025 年度中期利润分配预案；该预案已于 2025 年 10 月 28 日经公司 2025 年第二次临时股东会审议通过，并已实施完毕，实际分派现金股利人民币约 1,017,869 千元。

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

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

详见“重要事项”的“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”

2、重要债务重组

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。

本集团业务分为电力板块和其他板块，其他板块主要包括铝产品冶炼和销售、煤炭开采、粉煤灰处理等其他经营活动。

(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	电力板块	其他板块	合计
本年营业收入	116,384,050	6,285,325	122,669,375
其中：对外交易收入	115,392,071	5,863,348	121,255,419
分部间交易收入	991,979	421,977	1,413,956
对联营和合营企业的投资收益	1,324,175	709,198	2,033,373
资产减值损失	-1,369,636	-316,598	-1,686,234
信用减值损失	232,990	-12,712	220,278
折旧费和摊销费	15,712,265	438,199	16,150,464
利润总额	11,531,731	1,315,156	12,846,887
所得税费用	2,787,023	36,749	2,823,772
净利润	8,744,708	1,278,407	10,023,115
资产总额	327,614,025	5,912,846	333,526,871
负债总额	228,940,447	5,013,162	233,953,609
上年营业收入	118,374,444	6,588,162	124,962,606
其中：对外交易收入	117,512,710	5,960,919	123,473,629
分部间交易收入	861,734	627,243	1,488,977
对联营和合营企业的投资收益	1,536,113	1,057,419	2,593,532
资产减值损失	-1,077,779	-159,400	-1,237,179
信用减值损失	-437,739		-437,739
折旧费和摊销费	14,464,747	551,855	15,016,602
利润总额	7,311,506	1,310,974	8,622,480
所得税费用	1,985,505	-220,911	1,764,594
净利润	5,326,001	1,531,885	6,857,886
资产总额	315,335,573	7,265,964	322,601,537
负债总额	223,407,366	5,710,587	229,117,953

(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

十九、 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	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,218,763	1,080,068
按信用风险特征组合计提坏账的应收账款	1,218,763	1,080,068
1 年以内小计	1,218,763	1,080,068
1 至 2 年		
2 至 3 年		3,283
3 年以上	17,507	14,223
合计	1,236,270	1,097,574

(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 (%)	
按组合计提坏账准备	1,236,270	100.00			1,236,270	1,097,574	100.00			1,097,574
其中：										
关联方组合	41,327	3.34			41,327	37,797	3.44			37,797
低风险组合	1,194,943	96.66			1,194,943	1,059,777	96.56			1,059,777
合计	1,236,270	/		/	1,236,270	1,097,574	/		/	1,097,574

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

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

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和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和 合同资产期 末余额	占应收账款和合同 资产期末余额合计 数的比例 (%)	坏账准 备期末 余额
国家电网有限公司	1,031,528		1,031,528	83.44	
北京市热力集团有限责任公司	147,664		147,664	11.94	
中国大唐集团有限公司	41,327		41,327	3.34	
唐山冀东电力检修有限责任公司	11,249		11,249	0.91	
盛鸿建设发展有限公司	2,500		2,500	0.20	
合计	1,234,268		1,234,268	99.83	

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	9,724	27,930
应收股利	2,725,409	2,677,113
其他应收款	234,808	309,758
合计	2,969,941	3,014,801

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

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	9,724	27,930
合计	9,724	27,930

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 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	146,660		2,847	84,402		59,441
合计	146,660		2,847	84,402		59,441

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	核销金额
实际核销的应收利息	84,402

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**应收股利****(7). 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
内蒙古大唐国际新能源有限公司	594,868	453,317
同煤大唐塔山煤矿有限公司	456,014	508,000
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	452,084	403,091
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	308,105	280,163
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	176,747	176,747
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	144,396	123,175
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	130,000
苏晋塔山发电有限公司	102,629	
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	98,000
大唐国际茫崖新能源有限公司	90,411	66,529
大唐国际都兰新能源有限公司	43,228	37,841
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
山西大唐国际左云风电有限责任公司	25,096	35,096
内蒙古宝利煤炭有限公司	17,980	17,980
大唐国际(香港)有限公司	16,092	
大唐国际大柴旦新能源有限公司	14,147	7,751
同方投资有限公司	10,909	10,909
大唐太阳能产业(英德)有限公司	9,698	1,472
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司		243,505
大唐黄庄(天津)新能源有限公司		23,711
大唐(张家口)新能源有限公司		18,085
大唐(连州)新能源有限公司		6,736
合计	2,725,409	2,677,113

(8). 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
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	353,091	1-2 年、2-3 年、3 年以上	尚未支付	否
内蒙古大唐国际新能源有限公司	234,657	1-2 年	尚未支付	否
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	280,163	1-2 年、2-3 年、3 年以上	尚未支付	否
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公	176,747	2-3 年、3 年以	尚未支付	否

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
司		上		
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	123,175	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	3年以上	尚未支付	否
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	3年以上	尚未支付	否
大唐国际茫崖新能源有限公司	61,529	1-2年、2-3年	尚未支付	否
大唐国际都兰新能源有限公司	37,841	1-2年、2-3年、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
山西大唐国际左云风电有限责任公司	25,096	3年以上	尚未支付	否
内蒙古宝利煤炭有限公司	17,980	1-2年	尚未支付	否
合计	1,573,284	/	/	/

(9). 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

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**其他应收款****(13). 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	期初账面余额
1年以内（含1年）	38,906	133,685
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	38,906	133,685
1至2年	95,591	6,065
2至3年	1,816	2,439
3至4年	2,428	88,263
4至5年	20,105	19,035
5年以上	75,964	60,271
合计	234,810	309,758

(14). 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	136,746	204,891
职工住房维修基金	15,134	20,177
保证金	5,071	1,231
其他	77,859	83,459
合计	234,810	309,758

(15). 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)	
2025年1月1日余额				
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			2	2
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				

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)	
2025年12月31日余额			2	2

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

(16). 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		2				2
合计		2				2

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 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	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
大唐张家口下花园新能源有限公司	33,809	14.40	代收代付前期费	1年以内	
大唐广宁新能源有限公司	15,099	6.43	代收代付前期费	1-2年	
秦皇岛市北戴河区土地收购储备交易中心	15,000	6.39	处置土地款	1-2年	
大唐(始兴)新能源有限公司	12,135	5.17	代收代付前期费	5年以上	
北京住房公积金管理中心西城管理部	10,907	4.65	住房维修基金	5年以上	
合计	86,950	37.04			

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□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	80,078,075	1,413,910	78,664,165	76,623,170	1,413,910	75,209,260
对联营、合营企业投资	20,432,128	123,323	20,308,805	19,939,930	123,323	19,816,607
合计	100,510,203	1,537,233	98,972,970	96,563,100	1,537,233	95,025,867

(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 (账面价值)	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期 末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
大唐安徽发电有限公司	5,735,661						5,735,661	
大唐河北发电有限公司	4,941,406						4,941,406	
大唐黑龙江发电有限公司	4,345,442						4,345,442	
云南大唐国际电力有限公司	4,142,562		15,000				4,157,562	
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,509,536						3,509,536	
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	2,548,851	750,100					2,548,851	750,100
辽宁大唐国际新能源有限公司	2,888,261		178,090				3,066,351	
渝能(集团)有限责任公司	2,623,037		30,220				2,653,257	
江西大唐国际新能源有限公司	2,613,112		168,480				2,781,592	
大唐汕头新能源有限公司	2,284,589						2,284,589	
内蒙古大唐国际新能源有限公司	2,280,141		218,660				2,498,801	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,250,344						2,250,344	
河北大唐国际新能源有限公司	1,832,639		37,000				1,869,639	
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,593,920		124,380				1,718,300	
福建大唐国际新能源有限公司	1,478,254		105,520				1,583,774	
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	1,317,934						1,317,934	
四川金康电力发展有限公司	1,133,680						1,133,680	
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	1,015,408						1,015,408	
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	991,470		493,101				1,484,571	
大唐阳原新能源有限公司	964,710						964,710	
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	932,981						932,981	
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	923,924						923,924	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000						867,000	
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	866,000						866,000	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期 末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	850,927						850,927	
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	765,470						765,470	
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	750,939						750,939	
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	708,950						708,950	
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	672,690						672,690	
浙江大唐国际新能源有限责任公司	660,429		54,400				714,829	
大唐国际(香港)有限公司	653,511						653,511	
大唐佛山热电有限责任公司	632,520						632,520	
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440						623,440	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	588,798						588,798	
江西大唐国际新余发电有限责任公司	83,460	475,810	47,830				131,290	475,810
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	548,533						548,533	
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000						540,000	
北京大唐燃料有限公司	514,650						514,650	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	469,760						469,760	
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000						458,000	
山西大唐国际神头发电有限责任公司	449,400						449,400	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	445,140		121,750				566,890	
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	420,800						420,800	
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130						410,130	
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	380,610		6,930				387,540	
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720						372,720	
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	351,400						351,400	
大唐蔚县新能源有限公司	350,990		65,870				416,860	
山西大唐国际左云风电有限责任公司	349,436						349,436	
大唐惠州热电有限责任公司	341,150		71,890				413,040	
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	330,180						330,180	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期 末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
大唐国际核电有限公司	315,326						315,326	
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	315,000						315,000	
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	304,211						304,211	
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010						286,010	
大唐重庆江津燃机发电有限公司	277,800		309,050				586,850	
江苏景鸿航运股份有限公司	260,073			260,073				
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	251,640						251,640	
大唐重庆能源营销有限公司	201,000						201,000	
浙江大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
福建大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
辽宁大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
江西大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
大唐京津冀能源营销有限公司	201,000						201,000	
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	200,580						200,580	
大唐(广东)综合能源有限公司	200,000						200,000	
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889						188,889	
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司		188,000						188,000
大唐(张家口)新能源有限公司	187,390						187,390	
辽宁庄河核电有限公司	184,000						184,000	
大唐唐山新能源有限公司	180,930		39,070				220,000	
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	176,330						176,330	
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	161,970						161,970	
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	157,530		15,560				173,090	
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	156,345						156,345	
大唐广宁新能源有限公司	146,560						146,560	
山西大唐国际应县风电有限责任公司	144,190						144,190	
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910						133,910	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期 末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
大唐周良(天津)新能源有限公司	132,440		26,510				158,950	
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	132,100						132,100	
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	117,750						117,750	
大唐同舟科技有限公司	100,000						100,000	
大唐(郁南)新能源有限责任公司	99,440						99,440	
大唐太阳能产业(英德)有限公司	96,552						96,552	
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	
四川大唐国际新能源有限公司	87,045						87,045	
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	81,640						81,640	
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	73,420						73,420	
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	72,690		7,870				80,560	
大唐国际茫崖新能源有限公司	71,147						71,147	
大唐(连州)新能源有限公司	70,180						70,180	
大唐(瑞安)新能源有限公司	63,480						63,480	
文成大唐新能源有限公司	61,844						61,844	
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	58,540						58,540	
大唐张家口下花园新能源有限公司	51,660		6,700				58,360	
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	50,718						50,718	
大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司	49,130		90,780				139,910	
大唐(揭西)新能源有限公司	37,912						37,912	
大唐顺平新能源有限公司	37,590		168,320				205,910	
大唐(佛山高明)新能源有限公司	30,700						30,700	
大唐(博罗)新能源有限责任公司	28,580						28,580	
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	26,780						26,780	
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	20,000					-20,000		
大唐怀来新能源有限公司	16,560		28,740				45,300	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期 末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
大唐(高州)太阳能发电有限公司	6,350						6,350	
大唐抚州第二发电有限公司	6,140		303,220				309,360	
大唐(雷州)新能源有限公司	5,101						5,101	
大唐建投阳原新能源有限公司	5,020		76,230				81,250	
大唐(始兴)新能源有限公司	3,890						3,890	
大唐(彭水)清洁能源有限公司			25,000				25,000	
大唐(巫溪)清洁能源有限公司			50,120				50,120	
大唐海投(台州)发电有限责任公司			164,860				164,860	
大唐(广东)新能源有限公司			200,000				200,000	
大唐(海安)综合能源服务有限公司			32,710				32,710	
大唐(安国)电力科技有限公司			16,354				16,354	
大唐(博野)电力科技有限公司			15,824				15,824	
大唐建投怀安新能源有限公司			20,140				20,140	
大唐中合(赤城)新能源有限公司			18,990				18,990	
大唐银盘(重庆)抽水蓄能有限公司			79,560				79,560	
大唐高邑新能源有限公司			12,000				12,000	
大唐(金华)清洁能源有限公司	86,640		288,249				374,889	
合计	75,209,260	1,413,910	3,734,978	260,073		-20,000	78,664,165	1,413,910

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	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												
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公												

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	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		
司											
小计											
二、联营企业											
巴新铁路有限责任公司											
北京上善恒盛置业有限公司	130,114			36						130,150	
大唐财富投资管理有限公司											123,323
大唐融资租赁有限公司	660,621			-9,968			2,995			647,658	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,609	5,785		31		8				96,433	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,342			28						13,370	
福建宁德核电有限公司	7,164,528			1,107,823		7,105	1,225,190			7,054,266	
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	3,774			-3,774							
内蒙古锡多铁路股份有限公司	211,469			1,220						212,689	
晋控电力塔山发电山西有限公司	427,495			66,612		-5,559	93,399			395,149	
陕煤电力运城有限公司	338,050			-25,237		1,674				314,487	
唐山华夏董氏电力燃料有限公司	8,580			187						8,767	
同方投资有限公司	402,642			-67,815	-2,043		3,636			329,148	
苏晋塔山发电有限公司	655,718			119,275			240,024			534,969	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,910,846			651,568		-7,361	456,014			7,099,039	
中国大唐集团财务有限公司	1,531,899			135,109	-21,287	7	109,604			1,536,124	
中国大唐集团核电有限公司	1,219,877	656,890		2,088						1,878,855	
中国大唐集团科技创新有限公司	8,610	12,000		-6,090						14,520	
中远大唐航运股份有限公司	38,433			4,577		171				43,181	
小计	19,816,607	674,675		1,975,670	-23,330	-3,955	2,130,862			20,308,805	123,323
合计	19,816,607	674,675		1,975,670	-23,330	-3,955	2,130,862			20,308,805	123,323

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

/

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	8,063,716	8,089,279	8,045,282	8,490,416
其他业务	188,680	47,170	194,288	45,040
合计	8,252,396	8,136,449	8,239,570	8,535,456

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

/

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	3,687,805	3,598,970
权益法核算的长期股权投资收益	1,975,670	2,557,736
处置长期股权投资产生的投资收益	-131,060	82,601
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	226,022	235,535
债权投资在持有期间取得的利息收入	149,442	91,851
委托贷款投资收益	2,097	85,180
其他权益工具投资持有期间的投资收益	2,148	
合计	5,912,124	6,651,873

6、其他

□适用 √不适用

二十、 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
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-453,063	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	127,732	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，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-34,648	
对外委托贷款取得的损益	25,954	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-166,602	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	15,161	
减：所得税影响额	-6,233	
少数股东权益影响额（税后）	-12,463	
合计	-466,770	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	18.15	0.3155	0.3155
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	19.60	0.3407	0.3407

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	7,386,256	4,506,183	80,350,533	76,560,601
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466
记录安全生产基金的会计处理差异	122,592	44,003	189,471	102,246
记录未改变影响力下减少投资联营企业的会计处理差异	16,122			
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-4,565	-2,937	-49,545	-44,980
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	18,812	-9,395	-817	-19,629
按国际会计准则	7,539,217	4,537,854	80,383,176	76,491,772

(2). 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3). 境内外会计准则下会计数据差异说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

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

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

4、其他

适用 不适用

董事长：李霄飞

董事会批准报送日期：2026年3月27日

修订信息

适用 不适用