

公司代码：600578

公司简称：京能电力

北京京能电力股份有限公司

2022 年半年度报告

重要提示

- 一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、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、公司全体董事出席董事会会议。
- 三、本半年度报告未经审计。
- 四、公司负责人隋晓峰、主管会计工作负责人李心福及会计机构负责人（会计主管人员）张抒文声明：保证半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

无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

2022 年上半年，受国家行业政策、煤炭市场供应、环保政策变化将对公司未来发展战略和经营目标实现产生不同程度影响。有关内容请参阅本报告经营情况讨论与分析章节。公司将采取有效措施，积极应对。请投资者予以关注公司定期报告和临时公告等信息。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理.....	14
第五节	环境与社会责任.....	16
第六节	重要事项.....	19
第七节	股份变动及股东情况.....	41
第八节	优先股相关情况.....	44
第九节	债券相关情况.....	44
第十节	财务报告.....	50

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
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原件

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、公司、上市公司、京能电力	指	北京京能电力股份有限公司，上交所上市公司，股票代码“600578”
控股股东、京能国际	指	北京京能国际能源股份有限公司
实际控制人、京能集团	指	北京能源集团有限责任公司
岱海发电	指	内蒙古岱海发电有限责任公司
宁东发电	指	宁夏京能宁东发电有限责任公司
京泰发电	指	内蒙古京泰发电有限责任公司
京玉发电	指	山西京玉发电有限责任公司
京科发电	指	内蒙古京科发电有限公司
京隆发电	指	内蒙古京隆发电有限责任公司
长治欣隆	指	长治市欣隆煤矸石电厂有限公司
康巴什热电	指	内蒙古京能康巴什热电有限公司
涿州京源	指	河北涿州京源热电有限责任公司
山西吕临、吕临发电	指	山西京能吕临发电有限公司
湖北十堰、十堰热电	指	京能十堰热电有限公司
财务公司	指	京能集团财务有限公司
秦皇岛热电、京秦热电	指	京能秦皇岛热电有限公司
锡林发电	指	京能（锡林郭勒）发电有限公司
双欣发电	指	内蒙古京能双欣发电项目公司
漳山发电	指	山西漳山发电有限责任公司
盛乐热电	指	内蒙古京能盛乐热电有限公司
赤峰能源	指	京能（赤峰）能源发展有限公司
京同热电	指	山西京同热电有限公司
京宁热电	指	内蒙古京宁热电有限责任公司
滑州热电	指	河南京能滑州热电有限责任公司
宜春热电	指	江西宜春京能热电有限责任公司
京海发电	指	内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司
京能燃料	指	北京京能电力燃料有限公司
上都发电	指	内蒙古上都发电有限责任公司
上都第二发电	指	内蒙古上都第二发电有限责任公司
京达发电	指	内蒙古京达发电有限责任公司
蒙达发电	指	内蒙古蒙达发电有限责任公司
大唐托克托发电	指	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司
大唐托克托第二发电	指	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司
京智能源	指	宁夏太阳山京智综合能源（售电）有限公司
山西售电	指	山西京能售电有限责任公司
苏里格能源	指	内蒙古京能苏里格能源服务管理有限公司
乌兰察布能源	指	京能乌兰察布能源管理有限公司
青岛智汇	指	青岛京能智汇综合能源有限公司
能源开发	指	内蒙古京能能源开发有限责任公司
京能电力检修公司	指	内蒙古京能电力检修有限公司
兴海电力	指	内蒙古兴海电力服务有限责任公司
包头新能源	指	包头市京能新能源科技有限公司
鄂尔多斯新能源	指	鄂尔多斯市京能新能源科技有限公司
酒泉新能源	指	京能酒泉新能源有限公司

中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
北京市国资委	指	北京市人民政府国有资产监督管理委员会
国寿资产	指	中国人寿资产管理有限公司
《公司章程》	指	《北京京能电力股份有限公司章程》
MW, 兆瓦	指	功率的计量单位, 1MW (兆瓦) = 1,000,000 瓦 = 1,000 千瓦 = 0.1 万千瓦
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元 (仅限用于货币量词时)

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	北京京能电力股份有限公司
公司的中文简称	京能电力
公司的外文名称	BEIJING JINGNENG POWER CO., LTD.
公司的外文名称缩写	BJP
公司的法定代表人	隋晓峰

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李心福	李溯
联系地址	北京市朝阳区八里庄陈家林 9 号华腾世纪总部公园 G 座	北京市朝阳区八里庄陈家林 9 号华腾世纪总部公园 G 座
电话	010-65566807	010-65566807
传真	010-65567196	010-65567196
电子信箱	jndl@powerbeijing.com	jndl@powerbeijing.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	北京市石景山区广宁路10号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	北京市朝阳区八里庄陈家林9号华腾世纪总部公园G座
公司办公地址的邮政编码	100025
公司网址	www.jingnengpower.com
电子信箱	jndl@powerbeijing.com
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市朝阳区八里庄陈家林9号华腾世纪总部公园G座
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	京能电力	600578	京能热电

六、其他有关资料

□适用 √不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	14,071,156,102.46	10,031,904,705.82	40.26
归属于上市公司股东的净利润	515,134,838.09	-300,145,075.82	271.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	499,699,715.29	-320,178,616.64	256.07
经营活动产生的现金流量净额	2,829,212,766.11	2,332,905,713.97	21.27
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	22,122,442,747.36	21,596,722,896.86	2.43
总资产	82,674,543,353.07	82,631,162,051.14	0.05

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.07	-0.05	240.00
稀释每股收益(元/股)	0.07	-0.05	240.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.07	-0.05	240.00
加权平均净资产收益率(%)	2.38	-1.39	增加 3.77 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.30	-1.47	增加 3.77 个百分点

公司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

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益		
越权审批, 或无正式批准文件, 或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关, 符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	32,484,768.52	主要是公司收到增值税即征即退 50% 的税款以及环保技改补助款等

计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-7,919,615.54	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	2,789,467.84	
少数股东权益影响额（税后）	6,340,562.34	
合计	15,435,122.80	

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

1、公司主营业务情况：

公司主营生产、销售电力热力产品、电力设备运行，发电设备检测、修理、脱硫石膏销售等，产品为电力和热力。经营业绩主要来源于火力发电及供热业务。公司主营业务为投资、建设、运营管理以电力生产为主的能源项目，电力业务以燃煤火力发电和供热为主，同时涉及综合能源服务、煤矿等项目投资。

目前拥有控股发电公司 20 家、售电公司 4 家、综合能源公司 4 家，参股发电公司 11 家，参股煤矿 1 家。

公司主要经营地区在内蒙、山西、宁夏、河北、河南、湖北等地，主要向京津唐电网、蒙西电网、山西电网、豫北电网供电。

2、行业情况：

2022 年上半年，国际环境复杂严峻，推升能源价格大幅走高，二季度国内疫情多发散发，经济下行压力加大，随着国家层面果断出台稳经济一揽子政策落地显效，国民经济 6 月企稳回升，能源保供措施持续发力，电煤中长期合同覆盖率和兑现率同比升高，煤炭价格监管机制为电煤套上“紧箍咒”，煤电价格市场化形成机制全面落实，煤电市场交易电价实现“煤电联动”。煤电改造升级全面推开，“三改联动”成效显著，煤电清洁低碳转型步伐进一步加快，煤电正在向可持续、高质量发展迈进。

（一）用电量

报告期内，全社会用电量同比增长 2.9%，第一产业用电量 513 亿千瓦时，同比增长 10.3%；第二产业用电量 27415 亿千瓦时，同比增长 1.3%；第三产业用电量 6938 亿千瓦时，同比增长 3.1%；城乡居民生活用电量 6112 亿千瓦时，同比增长 9.6%。

（二）装机容量

全国发电装机容量 24.4 亿千瓦，同比增长 8.1%，燃煤发电同比增长 1.9%。煤电装机占比由去年底首次降至 50% 以下后，今年 6 月底进一步降至 45.5%。

（三）发电量

上半年，全国发电量 3.96 万亿千瓦时，同比增长 0.7%，全口径并网风电和太阳能发电量同比涨幅最高，“双碳”目标下，新能源消纳趋势明显，火电发电量占比 69%，火电仍是我国电力供应的主要电源。

二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1. 机组规模优势

目前，公司控制运营装机容量 1,714 万千瓦，同比增加 35 万千瓦；权益运营总机容量 1,946 万千瓦，同比增加 35 万千瓦。2022 年上半年，公司控制运营和在建机组容量突破 2,000 万千瓦。公司主要电力资产集中布局在京津唐、山西、内蒙古等地区，具有产业集群优势和较强的抗风险能力。

2. 机组素质优势

公司积极落实国家对煤电机组升级改造要求，以提升机组清洁、高效发电能力，同时兼顾热电联产能力提升及灵活性能力提升为目标，制定并实施“十四五”期间机组三改方案，上半年，已经完成（或正在实施）17 个重点推进的三改联动项目，公司民生供热保障能力、辅助调峰能力和清洁运营能力显著提升。

3. 市场营销优势

公司加强对电力市场交易规则及市场形势的研析，积极参与并做好各类交易电量的配比与衔接工作，上半年实现了电量电价同比双升高。其中，京津唐区域发挥“发售一体、产销对接”优势，获取外送山东高价交易电量；蒙西区域灵活运用交易规则做好中长期与现货交易衔接，通过

现货交易提升中长期合约电价；山西区域建立数据模型综合分析市场形势，灵活调整营销策略，实现提价增收。

四家专业化售电子公司发挥首都国企区位优势，代理交易电量和代理用户创历史最高，绿电交易取得新突破。

4. 公司融资优势

公司积极拓展融资渠道，近年来公司信用评级连年保持在 3A 最高等级。公司强化直接融资发行力度，报告期内，以低于同期市场利率水平发行中期票据和超短期融资券；研判专项资金发放政策，积极组织所属企业申请国家第二期能源保供专项贷款，报告期内取得低利率能源保供专项贷款。

三、经营情况的讨论与分析

2022 年上半年，京能电力积极应对全国煤炭市场供应紧张、煤价居高不下的不利情况，公司董事会与管理层积极应对，扎实推进稳增长措施，通过严控燃料成本、开展合理的低热值煤掺烧，加强调峰服务，强化市场营销等多种形式，营业收入实现同比增加，净利润实现扭亏为赢。与此同时，公司报告期内稳步推进在建火电机组项目进度，大力推进综合能源、清洁能源项目拓展，加快低碳转型步伐。

1、多措并举增收创效

报告期内，公司实现营业收入 140.71 亿元，较上年同期增长 40.26%；由于煤炭成本同比大幅上涨，报告期内营业成本 127.67 亿元，较上年同期增加 33.82%；公司归属于上市公司股东的净利润为 5.15 亿元，同比增加 271.63%。

上半年累计发电量 362.95 亿千瓦时，较去年同期增长 2.99%；上网电量年累计 333.77 亿千瓦时，较去年同期增长 2.73%。报告期内，公司供热面积为 19,250 万平方米，较去年同期增长 11.52%，累计供热量 4,113 万吉焦，较去年同期增长 13.52%。

(1) 严控燃料成本

报告期内，国内煤炭供应处于紧平衡、煤价维持历史高位。公司加大低质煤掺烧可行性研究，在保证安全生产前提下，一机一策制定掺烧方案，有效降低燃料成本。

(2) 强化售电市场营销，提升交易电价

报告期内，公司加强售电信息化手段应用，投入使用蒙西、山西电力现货交易辅助决策系统，为区域内企业现货报价提供决策支持，有效争取高价现货电量，实现平均上网电价同比上涨。

(3) 争取辅助服务市场收益

报告期内，公司控股 18 家发电运营企业参与辅助服务市场，调峰能力进一步增强，调峰收入较上年同期增幅 38%，成为公司利润增长点之一。

(4) “三改联动”提升机组清洁高效发电能力

公司根据所属燃煤电厂机组特性和在电网中的位置和作用，科学论证并编制“十四五”期间“三改”投资计划和改造方案。报告期内，公司积极推进机组灵活性改造，完成漳山发电、京海发电、康巴什热电、十堰热电等多项机组灵活性改造项目；京隆发电实现向大同地区供热，截至目前，公司 44 台运营发电机组中，供热机组台数占比达 86%，公司供热能力进一步提升。

2、在建火电机组项目稳步推进

公司在建火电项目 3 个，总装机容量 299 万千瓦，计划总投资约 114 亿元。京泰二期 2×660MW 机组工程和京宁二期 2×660MW 热电联产工程年内具备并网条件。十堰二期 1×350MW 热电联产工程计划 2023 年底前投产。上述煤电项目陆续投产将给公司带来稳定的利润贡献，有效提升公司在区域电力、热力市场竞争力，并为公司进一步争取新能源项目配置指标奠定坚实基础。

3、新能源项目稳步推进，低碳转型加速

公司以灵活性煤电为支撑，以输电通道为载体，公司部分配套新能源项目落地。报告期内，湖北十堰丹江口 10 万千瓦光伏项目、山西长治长子县 10 万千瓦光伏项目、宁夏宁东 15 万千瓦光伏项目、内蒙古京海 10 万千瓦光伏项目陆续开工建设。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	14,071,156,102.46	10,031,904,705.82	40.26
营业成本	12,766,643,048.31	9,540,442,250.66	33.82
销售费用	4,491,832.07	2,715,749.35	65.40
管理费用	382,028,535.55	381,713,377.23	0.08
财务费用	824,661,279.61	792,332,209.41	4.08
研发费用	16,891,904.39	7,980,232.81	111.67
经营活动产生的现金流量净额	2,829,212,766.11	2,332,905,713.97	21.27
投资活动产生的现金流量净额	-1,286,498,693.31	-998,468,576.47	-28.85
筹资活动产生的现金流量净额	-486,142,744.89	-1,321,661,847.41	63.22

营业收入变动原因说明：同比增加的主要原因是本期电量、电价同比上升所致。

营业成本变动原因说明：同比增加的主要原因是本期燃料成本同比上涨所致。

销售费用变动原因说明：同比增加的主要原因是本期销售业务增加所致。

财务费用变动原因说明：同比增加的主要原因是本期对外债务融资规模较同期增加所致。

研发费用变动原因说明：同比增加的主要原因是本期研发投入增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：同比增加的主要原因是本期电量、电价升高使售电收入较同期大幅增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：同比减少的主要原因是本期控股子公司京泰发电二期、京宁发电二期基建投资增加，使投资活动现金流出增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：同比增加的主要原因是本期对外债务融资规模较同期增加所致。

2 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

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	4,849,093,097.98	5.87	4,002,210,711.82	4.84	21.16	
应收款项	5,207,833,499.69	6.30	5,159,306,957.59	6.24	0.94	
存货	1,149,494,401.37	1.39	1,570,889,065.37	1.90	-26.83	
合同资产						
其他流动资产	73,185,919.33	0.09	659,042,490.84	0.80	-88.90	主要是报告期争取增值税留抵退税所致

投资性房地产						
长期股权投资	12,669,527,573.17	15.32	11,626,348,202.14	14.07	8.97	
固定资产	45,177,794,506.11	54.65	46,204,211,353.10	55.92	-2.22	
在建工程	6,633,323,054.16	8.02	4,612,596,881.28	5.58	43.81	主要是报告期控股公司京泰发电二期、京宁发电二期基建投资增加所致
使用权资产	2,344,380,695.62	2.84	2,651,127,351.95	3.21	-11.57	
开发支出	98,744,043.73	0.12	72,877,924.46	0.09	35.49	主要是报告期加大研发投入所致
其他非流动资产	1,677,563,152.96	2.03	3,294,358,440.91	3.99	-49.08	主要是报告期争取增值税留抵退税所致
短期借款	8,080,276,432.92	9.77	7,105,826,113.03	8.60	13.71	
应付票据	825,888,169.24	1.00	1,318,310,276.82	1.60	-37.35	主要是报告期票据结算减少所致
合同负债	20,314,556.82	0.02	72,353,938.71	0.09	-71.92	主要是报告期尚未结算的热费减少所致
其他流动负债	1,515,450,907.62	7.03	3,296,479,967.52	13.07	-54.03	主要是报告期部分超短期融资到期偿还所致
长期借款	28,376,297,655.80	34.32	26,193,871,184.45	31.70	8.33	
租赁负债	2,299,989,270.59	2.78	2,560,780,835.82	3.10	-10.18	
应付债券	2,300,000,000.00	2.78	800,000,000.00	0.97	187.50	主要是报告期发行中期票据所致
长期应付款	802,770,177.77	0.97	1,165,123,005.56	1.41	-31.10	主要是报告期内售后回租资产减少所致

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

报告期末存在受限资产 139,545.54 万元，其中存在受限的货币资金 16,307.89 万元，为银行承兑汇票保证金、履约保证金；应收票据质押金额 350 万元；应收账款质押金额 50,171.72 万元；

固定资产抵押金额 72,715.93 万元。报告期末公司另以电费收费权（或收入账户收入）抵押方式取得短期借款、长期借款（含一年内到期）共计 271,657.91 万元。

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

(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

项 目	本期期末余额	上期期末余额
国华能源有限公司	437,632,831.17	437,632,831.17
内蒙古京科发电有限公司	55,382,967.12	55,382,967.12
宁夏电力交易中心有限公司	8,275,433.55	8,275,433.55
冀北电力交易中心有限公司	15,579,083.97	15,579,083.97
山西电力交易中心有限公司	6,295,851.41	6,295,851.41
合 计	523,166,167.22	523,166,167.22

(五) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(六) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要参控股公司	主营业务	期末总资产	期末净资产	本期营业收入	本期净利润
内蒙古岱海发电有限责任公司	电力生产、销售	692,308.35	215,902.75	195,029.32	248.81
内蒙古京能康巴什热电有限公司	电力生产、销售	265,574.24	112,196.36	71,689.17	14,956.94
宁夏京能宁东发电有限责任公司	电力生产、销售	339,245.85	45,991.91	98,597.70	-3,754.74
京能（锡林郭勒）发电有限公司	电力生产、销售	440,932.50	207,303.40	73,625.66	366.58
河北涿州京源热电有限责任公司	电力生产、销售	313,546.67	59,082.58	69,295.01	906.58
京能十堰热	电力生产、销	428,482.74	72,465.37	80,537.08	-7,582.23

电有限公司	售				
京能秦皇岛热电有限公司	电力生产、销售	348,047.74	58,725.24	65,825.81	-711.72
山西漳山发电有限责任公司	电力生产、销售	368,681.39	99,395.01	112,843.06	-19,719.92
内蒙古京能盛乐热电有限公司	电力生产、销售	295,564.13	151,019.50	75,503.45	8,406.55
京能(赤峰)能源发展有限公司	电力生产、销售	94,492.98	43,602.32	28,029.20	784.39
内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司	电力生产、销售	207,357.58	70,479.27	60,837.56	2,345.82
山西京玉发电有限责任公司	电力生产、销售	212,743.38	28,381.47	48,054.85	-3,277.16
国电电力大同发电有限责任公司	电力生产、销售	506,836.44	88,431.61	203,765.28	-14,656.53
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	电力生产、销售	836,252.75	244,178.79	270,832.63	24,646.51
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	电力生产、销售	514,499.74	175,869.22	198,090.86	22,890.52
华能北京热电有限责任公司	电力生产、销售	673,635.23	573,114.05	282,188.07	32,668.46
内蒙古蒙达发电有限责任公司	电力生产、销售	209,720.86	155,846.24	120,093.75	17,326.61
内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司	煤炭生产、销售	1,459,018.25	1,156,659.04	318,859.71	172,495.49

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 市场风险

从产业链上游看，国际局势多变，以及国内“双碳”目标下煤炭企业谨慎释放产能，导致煤炭市场供应紧张，价格持续高位运行，煤电企业巨大成本压力短期内无法破解。从产业链下游看，在国家政策扶持和去碳背景下，传统煤电装机规模增速远低于全国发电装机增速平均值，报告期内，在全社会用电里同比增加的情况下，火电发电量同比减少 3.9%，煤电设备利用小时进一步下降。

2. 疫情影响

目前，各地新冠疫情形势有所缓解，但新冠病毒高变异性和强传播性特点，仍存在局地复发风险，或对项目建设、设备检修、交通运输产生一定影响。公司将严格落实疫情防控措施，针对重点项目和重大事项制定应急预案，确保风险可控、在控。

3. 安全环保风险

燃料成本大幅上升，以及电煤供应紧张，推动企业进行劣质煤掺烧，煤种变化极易对机组出力、设备安全、煤耗产生不利影响，公司将努力协调提高长协煤供应比例，改善煤质，科学开展煤种掺配研究，加强设备运行监督，确保大负荷期间机组安全稳定运行。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 4 月 25 日	www. sse. com. cn	2022 年 4 月 26 日	本次股东大会议案均审议通过。
2021 年年度股东大会	2022 年 6 月 13 日	www. sse. com. cn	2022 年 6 月 14 日	本次股东大会议案均审议通过。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
隋晓峰	董事长	选举
李染生	董事、总经理	选举
戴忠刚	职工代表监事	选举
韩志勇	副总经理	聘任
金生祥	原董事、总经理	离任
张怀锐	原职工代表监事	离任
樊俊杰	原副总经理、董事会秘书	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0

利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明

无

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
自 2021 年 12 月 20 日至 2021 年 12 月 31 日期间，73 名激励对象通过自主行权方式行权，完成股份登记数量为 6,129,533 股，占第一期可行权数量总数的 34.75%。	参见公司于 2022 年 1 月 13 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)、《中国证券报》、《上海证券报》披露的《关于第一期股票期权激励计划自主行权结果暨股份变动的公告》(公告编号 2022-01)
2021 年度业绩预告披露计划，现对本公司首期股票期权激励计划第一个行权期限限制行权时间。限制行权期为 2022 年 1 月 18 日至 2022 年 1 月 27 日。在此期间，全部激励对象将限制行权。2022 年 1 月 28 日将恢复行权。	参见公司于 2022 年 1 月 13 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)、《中国证券报》、《上海证券报》披露的《首期股票期权激励计划限制行权期间的提示性公告》(公告编号 2022-02)
2021 年度报告披露计划，现对本公司首期股票期权激励计划第一个行权期限限制行权时间。本次限制行权期为 2022 年 3 月 27 日至 2022 年 4 月 25 日。在此期间，全部激励对象将限制行权。2022 年 4 月 26 日将恢复行权。	参见公司于 2022 年 3 月 16 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)、《中国证券报》、《上海证券报》披露的《首期股票期权激励计划限制行权期间的提示性公告》(公告编号 2022-08)
2022 年第一季度 (2022 年 1 月 1 日至 2022 年 3 月 31 日期间)，共 13 名激励对象通过自主行权方式行权，完成股份登记数量为 915,166 股，占第一期可行权数量总数的 5.19%。	参见公司于 2022 年 4 月 7 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)、《中国证券报》、《上海证券报》披露的《关于第一期股票期权激励计划自主行权结果暨股份变动的公告》(公告编号 2022-09)
2022 年半年度业绩预告披露计划，现对本公司股票期权激励计划本次限制行权期为 2022 年 7 月 5 日至 2022 年 7 月 14 日。在此期间，全部激励对象将限制行权。2022 年 7 月 15 日将恢复行权。	参见公司于 2022 年 6 月 29 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)、《中国证券报》、《上海证券报》披露的《首期股票期权激励计划限制行权期间的提示性公告》(公告编号 2022-38)
2022 年第二季度 (2022 年 4 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日期间)，共 15 名激励对象通过自主行权方式行权，完成股份登记数量为 820,670 股，占第一期可行权数量总数 4.65%。	参见公司于 2022 年 7 月 5 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)、《中国证券报》、《上海证券报》披露的《关于第一期股票期权激励计划自主行权结果暨股份变动的公告》(公告编号 2022-39)

(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

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

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

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

2022 年上半年，京能电力严格遵守国家、地方环保法规政策，牢固树立环保优先的理念，强化过程管控，全面推进污染减排工作，持续提升各级人员环保意识，从绿色可持续发展的大局出发，把环境保护融入企业经营管理的全过程，突出抓实抓好环保重点领域、关键环节、要害部位的监管，上半年未发生环境污染事故。

2022 年上半年，京能电力所属企业未发生环境污染事故。1-6 月份，京能电力所属企业大气污染物排放总量分别为二氧化硫 2795.2 吨、氮氧化物 5687.3 吨、烟尘 423.2 吨；单位发电污染物排放量分别为二氧化硫 0.071g/kwh、氮氧化物 0.144 g/kwh、烟尘 0.011 g/kwh。

序号	区域名称	二氧化硫		氮氧化物		烟尘		超标排放情况
		排放总量 (吨)	单位发电 排放量 (g/kwh)	排放总量 (吨)	单位发电 排放量 (g/kwh)	排放总量 (吨)	单位发电 排放量 (g/kwh)	
1	内蒙古区域	1993.48	0.084	3660.93	0.155	278.77	0.012	无
2	宁夏区域	153.27	0.055	485.73	0.173	69.10	0.025	无
3	山西区域	260.59	0.042	727.58	0.116	42.21	0.007	无
4	河北区域	117.02	0.032	277.06	0.076	16.50	0.005	无
5	湖北区域	138.60	0.078	319.13	0.181	6.64	0.004	无
6	河南区域	121.85	0.094	190.70	0.148	9.76	0.008	无
7	江西区域	10.37	0.086	26.19	0.216	0.20	0.002	无
	合计	2795.18	0.071	5687.31	0.144	423.17	0.011	无

各类污染物排放情况如下：

其中内蒙古区域包括岱海发电、京隆发电、京秦发电、康巴什热电、盛乐热电、京锡发电、京宁热电、京海发电、华宁热电、赤峰能源、京欣发电；宁夏区域包括宁东发电公司；山西区域包括漳山发电公司、京玉发电与吕临发电；河北区域包括涿州京源热电、京秦热电，湖北区域包括京能十堰热电，河南区域一家公司滑州热电，江西区域一家公司宜春热电。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

2022 年上半年，京能电力各控股发电企业污染防治设施运行平稳，全年未发生环境污染事故。300MW 级以上机组均已完成超低排放改造，并按照要求规范运行。为有效治理煤场扬尘等无组织排放，新建项目基建期建设全封闭煤场，除岱海发电、宁东发电、京隆发电正在开展煤场封闭改造外，其余电厂均已完成改造。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

京能电力 2022 年上半年新建项目均严格按照国家相关法律法规履行环保相关审批审查，积极开展项目环境影响评价等工作，取得环保部门颁发的排污许可证，项目投产后积极开展环境治理设施的验收备案等工作。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

京能电力严格落实《中华人民共和国突发事件应对法》《突发环境事件应急预案管理暂行办法》等有关规定，制定了突发环境事件应急管理规定与应急预案，组织各控股公司开展环境风险评估，各企业结合实际制定企业级突发环境事件应急预案，并按照相关规定开展应急预案的备案、培训与演练。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

各控股公司按照国家与地方环保要求，制定了企业环境自行监测方案，并将污染物实时数据公开。各控股公司与所在省(区)污染物监控中心系统联网，上传监测数据，并按省(区)环保厅要求安装环保监控设备，监控烟气在线连续排放数据。

各控股公司按照《火电行业排污单位自行监测技术指南》和《火电行业排污许可证申请与核发技术规范》的要求，编制了排污自行监测方案并严格落实，并按《固定污染源烟气排放连续监测技术规范》、《固定污染源排放烟气连续监测系统技术要求及检测方法》、《水污染源在线监测系统安装技术规范》、《水污染源在线监测系统验收技术规范》和《水污染源在线监测系统运行与考核技术规范（试行）》建设了大气污染物排放和废水排放在线监测系统，排污数据实时传输至环境保护部门进行实时监管。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

京能电力高度重视碳排放管理工作，从碳排放政策跟踪解读、管理培训、配额测算等方面做了一系列工作，也取得了一定成效。一是做好政策跟踪。公司长期追踪关注国家碳市场建设进展，及时了解电力行业碳排放政策法规，同时要求各所属企业积极关注地方配套政策，提前部署主动开展碳排放管理。二是开展碳排放政策解读与管理培训。公司邀请行业专家，对下属企业开展专题培训，结合国家碳市场建设情况，针对企业碳排放管理中存在的典型问题，开展政策法规解读、配额分配与核算、排放权交易与履约、碳资产管理策略等方面培训。通过培训提升基层企业对碳排放管理工作的认识，明确碳排放管理思路，熟悉配额分配与核算方法中的关键环节与关键点，为下一步核算与履约做好准备。三是督促企业积极主动做好碳排放基础管理工作。督促指导所属企业依据电力行业碳排放核算指南，依法规范开展碳排放基础管理，同时有序做好企业节能降耗工作。四是及时关注了解 CCUS 技术进展与应用情况，积极推进机组三改联动，努力降低企业碳排放强度。

二、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

京能电力结合平台产业布局和产业项目地域分布，深入开展产业帮扶、村企结对帮扶、消费帮扶等工作，履行首都国企政治责任，以实际行动迎接党的二十大胜利召开。2022 年上半年，京能电力产业帮扶投入共计 14.08 亿元，主要分布在内蒙、河南、宁夏三个省份。乡村振兴重点项目建设有序推进。

京能电力坚持以产业帮扶带动就业帮扶，下属各企业新带动中西部 22 省劳动力就业共计 1,398 人次，其中农村劳动力 947 人次。村企结对帮扶方面，京能电力对北京市集体经济薄弱村龙王村派驻第一书记，消费帮扶 15.1 万元，帮助龙王村建设豆腐坊、核桃油加工坊，为村民增收提供坚实支柱。消费帮扶方面，京能电力及所属企业完成食堂和工会消费帮扶 689 万元，带动 2,865 名易返贫人员增收。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	解决同业竞争	北京能源集团有限责任公司	<p>一、截至本承诺函出具之日，本公司及本公司控制的其他企业不存在从事与京能电力主营业务构成实质竞争关系的业务或活动。</p> <p>二、本次吸收合并完成后，本公司将通过内部协调和控制管理，确保本公司及本公司下属单位在未来与上市公司也不会产生实质性同业竞争。如本公司及本公司下属单位获得从事新业务的商业机会，而该等新业务可能与上市公司产生同业竞争的，本公司及本公司下属单位将优先将上述新业务的商业机会提供给上市公司进行选择，并尽最大努力促使该等新业务的商业机会具备转移给上市公司的条件。如果上市公司放弃上述新业务的商业机会，本公司及本公司下属单位可以自行经营有关的新业务，但未来随着经营发展之需要，上市公司在适用的法律</p>	2022年5月	否	是	不适用	不适用

			<p>法规及相关监管规则允许的前提下，仍将享有下述权利：</p> <p>1、上市公司有权向本公司及本公司下属单位收购与上述业务相关的资产、权益；</p> <p>2、除收购外，上市公司在适用的法律法规及相关监管规则允许的前提下，亦可以选择以委托管理、租赁、承包经营、许可使用等方式具体经营本公司及本公司下属单位与上述业务相关的资产及/或业务。</p> <p>三、本承诺函在上市公司合法有效存续且本公司作为上市公司的控股股东期间持续有效；自本承诺函出具之日起，若因本公司或本公司下属单位违反本承诺函项下承诺内容而导致上市公司受到损失，本公司将依法承担相应赔偿责任。”</p>					
解决关联交易	北京能源集团有限责任公司	<p>一、本次吸收合并完成后，在本公司作为上市公司股东期间，本公司及本公司控制的其他企业将尽量避免或减少与上市公司及其子公司之间产生关联交易事项；对于不可避免发生的关联业务往来或交易，将在平等、自愿的基础上，按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按照市场公认的合理价格确定。</p> <p>二、在本公司作为上市公司股东期间，不利用股东地位及影响谋求上市公司在业务合作等方面给予优于市场第三方的权利；不利用股东地位及影响谋求与公司达成交易的优先权利。</p> <p>三、在本公司作为上市公司股东期间，本公司将严格遵守上市公司章程等规范性文件中关于关联交易事项的回避规定，所涉及的关联交易均按照规定的决策程序进行，并将履行合法程序、及时对关联交易事项进行信息披露；不利用关联交易转移、输送利润，损害上市公司及其他股东的合法权益</p>	作为上市公司股东期间	否	是	不适用	不适用	

与重大资产重组相关的承诺	其他	北京能源集团有限责任公司	京能集团作为京能电力的实际控制人同意并促使京能国际继续按照法律、法规及京能电力公司章程的规定依法行使股东权利，不利用关联方身份影响京能电力的独立性，保持京能电力在资产、人员、财务、业务和机构等方面的独立性。	2012年5月	否	是	不适用	不适用
与重大资产重组相关的承诺	其他	北京京能国际能源股份有限公司	京能国际作为京能电力的控股股东将继续按照法律、法规及京能电力公司章程的规定依法行使股东权利，不利用关联股东身份影响京能电力的独立性，保持京能电力在资产、人员、财务、业务和机构等方面的独立性。	2012年5月	否	是	不适用	不适用
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	北京能源集团有限责任公司	1、在本次重大资产重组完成后，京能集团将尽可能减少与京能电力的关联交易，对于不可避免发生的关联交易，京能集团将在平等、自愿基础上，与京能电力签署关联交易协议，依据公平、公允的原则确定关联交易价格，保证不通过关联交易损害京能电力及其他股东的合法权益。2、对于不可避免发生的关联交易，京能集团将严格遵守有关法律、法规、规范性文件和京能电力公司章程规定的关联交易回避表决制度，并依法履行相关信息披露义务。	2012年5月	否	是	不适用	不适用
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	北京能源集团有限责任公司	京能集团将切实督促京能电力及京能集团财务公司，遵守双方已出具的承诺事项，按期、完全及有效地实施有关承诺义务。除非出现任一方管理层事前无法获知且事后无法控制的原因，如因京能电力未能履行承诺义务，导致有关承诺事项无法按期、完全实施的，京能集团将促使京能电力董事长、总经理及其他责任人员在指定信息披露媒体作出解释，及向投资者公开道歉；如因集团财务公司未能履行承诺义务，导致有关承诺事项无法按期、完全实施的，京能集团将促使集团财务公司对由此导致京能电力遭受的全部损失承担赔偿责任。	2012年11月	否	是	不适用	不适用

与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	北京京能国际能源股份有限公司	1、在本次重大资产重组完成后，京能国际将尽可能减少与京能电力的关联交易，对于不可避免发生的关联交易，京能国际将在平等、自愿基础上，与京能电力签署关联交易协议，依据公平、公允的原则确定关联交易价格，保证不通过关联交易损害京能电力及其他股东的合法权益。2、对于不可避免发生的关联交易，京能国际将严格遵守有关法律、法规、规范性文件和京能电力公司章程规定的关联交易回避表决制度，并依法履行相关信息披露义务。	2012年5月	否	是	不适用	不适用
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	北京能源集团有限责任公司	1、在本次资产重组完成后，本公司及本公司控制的其他企业（京能电力及其下属企业除外）将尽可能减少、避免与京能电力的关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，本公司将在平等、自愿基础上，按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规及京能电力公司章程的规定履行关联交易审议程序及信息披露义务，保证不通过关联交易损害京能电力及其他股东的合法权益；2、本公司将彻底消除及避免非经营性占用京能电力资金、资产的行为；未经京能电力股东大会批准，不要求上市公司及其下属企业向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保；3、本公司承诺不利用京能电力实际控制人地位，损害京能电力及其他股东的合法利益；4、本公司将赔偿京能电力及其下属企业因本公司违反本承诺而遭受的全部的损失。	2016年2月	否	是	不适用	不适用
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	北京能源集团有限责任公司	一、保持京能电力的人员独立 1、保持京能电力的高级管理人员不会在本公司及本公司控制的其他企业（京能电力及其下属企业除外，下同）中担任除董事、监事以外的其他职务，不会在本公司及本公司控制的其他企业领薪。京能电力的财务人员不会	2016年2月	否	是	不适用	不适用

		<p>在本公司及本公司控制的其他企业中兼职。2、保证京能电力的劳动、人事及工资管理独立于本公司及本公司控制的其他企业；3、本公司依法向京能电力推荐董事、监事及高级管理人员人选，保证京能电力董事会和股东大会依法行使人事任免的职权。二、保持京能电力的资产独立保持京能电力资产的完整性及独立性，不存在京能电力的资金、资产被本公司及本公司控制的其他企业占用的情形。三、保证京能电力的财务独立 1、确保京能电力建立独立的财务管理部门，具有独立的财务核算体系，能够独立作出财务决策；2、确保京能电力建立独立、规范的财务会计制度和对分公司、子公司的财务管理制度；3、保证京能电力不与本公司及本公司控制的其他企业共用银行账户。四、保证京能电力的机构独立 1、保证京能电力建立健全法人治理结构，拥有独立、完整的内部经营管理机构，独立行使经营管理职权，与本公司及本公司控制的其他企业的机构完全分开。2、保证京能电力的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和京能电力公司章程行使职权。五、保证京能电力的业务独立 1、本公司及本公司控制的其他企业将尽可能减少、避免与京能电力的关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，本公司将在平等、自愿基础上，按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及京能电力公司章程的规定履行关联交易审议程序及信息披露义务，保证不通过关联交易损害京能电力及其他股东的合法权益。2、本公司将严格遵守已作出的有关避免与京能电力同业竞争的相关承诺，保证京能电力业务的独立性。</p>					
--	--	---	--	--	--	--	--

与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	北京京能国际能源股份有限公司	1、在本次资产重组完成后，本公司及本公司控制的其他企业（京能电力及其下属企业除外）将尽可能减少、避免与京能电力的关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，本公司将在平等、自愿基础上，按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规及京能电力公司章程的规定履行关联交易审议程序及信息披露义务，保证不通过关联交易损害京能电力及其他股东的合法权益；2、本公司将彻底消除及避免非经营性占用京能电力资金、资产的行为；未经京能电力股东大会批准，不要求上市公司及其下属企业向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保；3、本公司承诺不利用京能电力实际控制人地位，损害京能电力及其他股东的合法利益；4、本公司将赔偿京能电力及其下属企业因本公司违反本承诺而遭受的全部的损失。	2016年2月	否	是	不适用	不适用
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	北京京能国际能源股份有限公司	1、本公司除持有京能电力股份之外，不实际从事任何煤电业务；本公司及本公司其他下属企业（不包括京能电力及其下属企业）不持有或谋求持有其他煤电业务资产的权益，与京能电力不存在同业竞争行为。2、本公司将赔偿京能电力及其下属企业因本公司违反本承诺而遭受的全部的损失。	2016年2月	否	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	北京京能国际能源股份有限公司	一、保持京能电力的人员独立 1、保持京能电力的高级管理人员不会在本公司及本公司控制的其他企业（京能电力及其下属企业除外，下同）中担任除董事、监事以外的其他职务，不会在本公司及本公司控制的其他企业领薪。京能电力的财务人员不会在本公司及本公司控制的其他企业中兼职。2、保证京能电力的劳动、人事及工资管理独立于本公司及本公司控制的其他企业；3、本公司依法向京能电力推荐董事、监事及高级管理人员人选，保证京	2016年2月	否	是	不适用	不适用

			<p>能电力董事会和股东大会依法行使人事任免的职权。二、保持京能电力的资产独立保持京能电力资产的完整性及独立性，不存在京能电力的资金、资产被本公司及本公司控制的其他企业占用的情形。三、保证京能电力的财务独立 1、确保京能电力建立独立的财务管理部门，具有独立的财务核算体系，能够独立作出财务决策；2、确保京能电力建立独立、规范的财务会计制度和对分公司、子公司的财务管理制度；3、保证京能电力不与本公司及本公司控制的其他企业共用银行账户。四、保证京能电力的机构独立 1、保证京能电力建立健全法人治理结构，拥有独立、完整的内部经营管理机构，独立行使经营管理职权，与本公司及本公司控制的其他企业的机构完全分开。2、保证京能电力的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和京能电力公司章程行使职权。五、保证京能电力的业务独立 1、本公司及本公司控制的其他企业将尽可能减少、避免与京能电力的关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，本公司将在平等、自愿基础上，按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及京能电力公司章程的规定履行关联交易审议程序及信息披露义务，保证不通过关联交易损害京能电力及其他股东的合法权益。2、本公司将严格遵守已作出的有关避免与京能电力同业竞争的相关承诺，保证京能电力业务的独立性。</p>					
与股权激励相关的承诺	其他	公司	<p>公司承诺不为激励对象依本激励计划获取有关股票期权提供贷款以及其他任何形式的财务资助，包括为其贷款提供担保。</p>	长期	是	是	不适用	不适用

	其他	激励对象	激励对象承诺本次股票期权实际收益最高不超过股票期权授予时薪酬总水平（含股票期权激励预期收益）的 40%，超过部分收益归公司所有。	长期	是	是	不适用	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、半年报审计情况适用 不适用**五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况**适用 不适用**六、破产重整相关事项**适用 不适用**七、重大诉讼、仲裁事项**本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项**八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况**适用 不适用**九、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，公司及其控股股东、实际控制人诚信状况良好，无不诚信记录。

十、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**适用 不适用

事项概述	查询索引
公司 2021 年年度股东大会审议通过了《公司 2022 年日常关联交易议案》，对全年关联交易项目及拟交易金额进行列示和预估。	参见 2022 年 4 月 26 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）、《中国证券报》、《上海证券报》及《证券日报》披露的《公司 2022 年度日常关联交易的公告》。
公司 2021 年年度股东大会审议通过了《关于 2022 年度公司与京能租赁开展融资租赁借款额度的关联交易议案》，公司及所属企业拟向深圳京能融资租赁有限公司和北京京能融资租赁有限公司两家租赁公司办理不超过 56 亿元的融资租赁借款额度。	参见 2022 年 4 月 26 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）、《中国证券报》、《上海证券报》及《证券日报》披露的《关于 2022 年度公司与京能租赁开展融资租赁借款额度的关联交易的公告》。
公司 2021 年年度股东大会审议通过了《关于 2022 年公司与实际控制人共同向控股子公司提供内部借款的公告》。	参见 2022 年 4 月 26 日上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）、《中国证券报》、《上海证券报》及《证券日报》披露的《关于 2022 年公司与实际控制人共同向控股子公司提供内部借款的公告》。

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) 日常关联交易**

预计与京能电力后勤服务有限公司 2022 年日常关联交易金额为 22,000 万元，报告期内发生金额为 6,502.63 万元；预计与北京京能科技有限公司 2022 年日常关联交易金额为 4,500 万元，报告期内发生金额为 33.96 万元；预计与北京国际电气工程有限公司 2022 年日常关联交易金额为 700 万元，报告期内发生金额为 94.34 万元；预计与鄂尔多斯昊华精煤有限责任公司 2022 年日常关联交易金额为 85,000 万元，报告期内发生金额为 31,568.69 万元；预计与北京京能招标采购中心有限责任公司 2022 年日常关联交易金额为 25,000 万元，报告期内发生金额为 6,728.32 万元；预计与北京京能建设集团有限公司 2022 年日常关联交易金额为 20,000 万元，报告期内发生金额为 5,997.28 万元；预计与北京京西燃气热电有限公司 2022 年日常关联交易金额为 4,500

万元，报告期内发生金额为 1,909.37 万元；预计与北京京能高安屯燃气热电有限责任公司 2022 年日常关联交易金额为 3,500 万元，报告期内发生金额为 1,307.14 万元；预计与北京上庄燃气热电有限公司 2022 年日常关联交易金额为 1,600 万元，报告期内发生金额为 555.79 万元；预计与北京京能未来燃气热电有限公司 2022 年日常关联交易金额为 1,600 万元，报告期内发生金额为 545.13 万元；预计与京热（乌兰察布）热力有限责任公司 2022 年日常关联交易金额为 23,000 万元，报告期内发生金额为 11,991.33 万元。

(2) 开展融资租赁借款额度

2022 年上半年，公司下属子公司山西京渤新能源有限公司与北京京能融资租赁有限公司签订融资租赁协议，协议金额 2.32 亿元，期限 5 年，贷款利率 3.2%（不含税）。截至 6 月已提款 1.0476 亿元。

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
北京京能信息技术有限公司	股东的子公司	接受劳务	技改服务	市场定价		8,241,561.49	11.53	货币金融		
合计				/	/	8,241,561.49	11.53	/	/	/
大额销货退回的详细情况										
关联交易的说明										

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

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

事项概述	查询索引
为实现京能电力新能源业务的战略转型升级，京能电力全资子公司宁夏京能宁东新能源有限公司投资建设京能宁东 150MW 集中式复合发电项目。本项目已取得建设配额指标，列入宁夏回族自治区直流外送通道配套大型光伏基地项目，具备投资条件。开工建设前尚需开展土地征用、环境影响评价、电网接入方案设计等工作。本事项已经公司第七届董事会第十二	参见同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）、《中国证券报》、《上海证券报》及《证券日报》披露的《关于公司投资建设京能宁东 150MW 集中式光伏复合发电项目的公告》。公告编号:2022-22

次会议审议通过。	
为推进京能电力战略转型发展，京能电力全资子公司山西漳山发电有限责任公司通过其全资子公司山西京潞新能源有限公司、投资建设长子县 100MW 光伏发电项目。本项目已纳入山西省 2021 年风电、光伏发电项目建设计划清单备选项目，具备投资条件。开工建设前尚需开展土地征用、环境影响评价等工作。本事项已经公司第七届董事会第十二次会议审议通过。	参见同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）、《中国证券报》、《上海证券报》及《证券日报》披露的《关于公司投资建设长子县 100MW 光伏发电项目的公告》。公告编号:2022-21
为推进京能电力实现新能源业务的战略转型升级，公司控股子公司京海发电公司和内蒙古广纳煤业（集团）有限责任公司按照 51%和 49% 持股比例向京海发电进行增资，用于投资建设京海发电 100MW 光伏发电项目。本项目已纳入乌海市 2021 年火电灵活性改造促进市场消纳新能源实施方案，取得建设配额指标，具备投资条件。开工建设前尚需开展永久土地征用、环境影响评价、电网接入方案设计等工作。本事项已经公司第七届董事会第十二次会议审议通过。	参见同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）、《中国证券报》、《上海证券报》及《证券日报》披露的《关于公司投资建设京海发电 100MW 光伏发电项目的公告》。公告编号:2022-20

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 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：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	
京能集团财务	受同一控制人	9,999,000,000.00	0.3%-2.03%	3,369,527,148.87	59,172,785,854.58	58,047,663,854.88	4,494,649,148.57

有限公司	最终控制						
合计	/	/	/	3,369,527,148.87	59,172,785,854.58	58,047,663,854.88	4,494,649,148.57

2. 贷款业务

适用 不适用

单位：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	
京能集团财务有限公司	受同一控制人最终控制	5,382,000,000.00	3.3%-4.5%	5,567,000,000.00	3,456,000,000.00	3,641,000,000.00	5,382,000,000.00
合计	/	/	/	5,567,000,000.00	3,456,000,000.00	3,641,000,000.00	5,382,000,000.00

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
京能集团财务有限公司	受同一控制人最终控制	授信	17,120,000,000.00	5,382,000,000.00

4. 其他说明

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

(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

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益	租赁收益确定依据	租赁收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
北京京能电力股份有限公司（母公司）	中国医学科学院阜外医院	土地	270,625.00	2020年1月1日	2024年12月31日	51,547.62	市场定价		否	
北京京能电力股份有限公司（母公司）	北京京能科技有限公司	房屋	1,764,000.00	2020年1月1日	2022年12月31日	560,000.00	市场定价		是	股东的子公司
北京京能电力股份有限公司（母公司）	北京凌亚通达科技发展有限公司	房屋	121,000.00	2022年1月1日	2023年2月28日	105,634.92	市场定价		否	
北京京能电力股份有限公司（母公司）	北京市热力集团有限责任公司	房屋	504,000.00	2022年1月1日	2023年12月31日	220,000.00	市场定价		是	股东的子公司
北京京能电力股份	北京华祥静美商贸	房屋	113,400.00	2022年1月1日	2022年12月31日	108,000.00	市场定价		否	

有限公司 (母公司)	有限公司									
北京京能 电力股份 有限公司 (母公 司)	大唐国际 发电股份 有限公司 北京高井 热电厂	机器 设备	600,000.00	2005年1月1日	长期	291,262.14	市场定价		是	其他关联 人
内蒙古京 海煤矸石 发电有限 责任公司	个人	房屋	13,000.00	2022年5月1日	2023年4月30日	12,380.95	市场定价		否	
北京华腾 八里庄文 化创意发 展有限公 司	北京京能 电力股份 有限公司 (母公 司)	房屋	24,708,889.85	2018年12月1日	2023年10月31 日	445,100.86	市场定价		否	
建投嘉昱 置地股份 有限公司	北京京能 电力股份 有限公司 (母公 司)	房屋	2,116,954.09	2022年1月1日	2022年12月31 日	33,631.68	市场定价		否	
建投嘉昱 置地股份 有限公司	北京京能 电力股份 有限公司 (母公 司)	房屋	678,179.30	2022年1月1日	2022年12月31 日	10,774.23	市场定价		否	
华北电网 有限公司	北京京能 电力股份 有限公司 (母公 司)	土地	3,797,600.00	2000年8月24日	2050年8月23日	2,292,841.77	市场定价		否	

	司)									
北京能源集团有限责任公司	北京京能电力股份有限公司(母公司)	土地	637,000.00	2000年8月24日	2050年8月23日	370,493.35	市场定价		是	间接控股股东
北京京能融资租赁有限公司	京能(赤峰)能源发展有限公司	机器设备	100,000,000.00	2016年4月27日	2025年4月26日	642,125.01	市场定价		是	股东的子公司
深圳京能融资租赁有限公司	山西京玉发电有限责任公司	机器设备	100,000,000.00	2016年4月27日	2026年4月27日	1,957,410.69	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	山西京玉发电有限责任公司	机器设备	300,000,000.00	2021年7月1日	2024年6月30日	4,529,871.59	市场定价		是	股东的子公司
深圳京能融资租赁有限公司	宁夏京能宁东发电有限责任公司	机器设备	330,670,100.00	2016年4月27日	2026年4月26日	4,408,931.53	市场定价		是	股东的子公司
北京恒基兴业物业管理有限公司朝阳第一分公司	北京京能电力燃料有限公司	房屋	35,952.48	2021年7月15日	2022年7月14日	17,976.24	市场定价		否	
北京恒基兴业物业管理有限公司朝阳第一分公司	北京京能电力燃料有限公司	车位	126,000.00	2021年7月15日	2022年7月14日	63,000.00	市场定价		否	

司										
山西云时代知识产权运营中心有限公司	山西京能售电有限责任公司	房屋	68,811.43	2022年6月7日	2022年12月31日	68,811.43	市场定价		否	
山西创时代数智创新研究院有限公司	山西京能售电有限责任公司	房屋	50,229.36	2022年1月1日	2022年12月31日	50,229.36	市场定价		否	
山西云时代知识产权运营中心有限公司	山西京能售电有限责任公司	房屋	247,157.13	2022年1月1日	2022年12月31日	247,157.13	市场定价		否	
深圳京能融资租赁有限公司	内蒙古京能双欣发电有限公司	机器设备	192,275,733.33	2021年7月27日	2024年7月26日	4,341,341.73	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古岱海发电有限责任公司	机器设备	200,000,000.00	2016年4月22日	2026年4月21日	4,172,146.81	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古岱海发电有限责任公司	机器设备	35,000,000.00	2016年4月27日	2026年4月26日	723,692.56	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古岱海发电有限责任公司	机器设备	265,000,000.00	2016年8月19日	2026年4月26日	5,622,798.96	市场定价		是	股东的子公司

北京京能融资租赁有限公司	内蒙古岱海发电有限责任公司	机器设备	149,574,500.00	2017年11月20日	2026年5月19日	3,959,736.27	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古岱海发电有限责任公司	机器设备	332,995,726.48	2017年12月8日	2026年10月14日	7,676,533.42	市场定价		是	股东的子公司
京能电力后勤服务有限公司	内蒙古岱海发电有限责任公司	房屋	14,281,452.00	2022年1月1日	2022年12月31日	4,165,423.50	市场定价		是	股东的子公司
京能电力后勤服务有限公司	内蒙古岱海发电有限责任公司	土地	100,000.00	2012年1月1日	2051年12月31日	50,000.00	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古华宁热电有限公司	机器设备	17,800,000.00	2016年4月25日	2026年4月24日	483,692.61	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古华宁热电有限公司	机器设备	17,800,000.00	2016年4月27日	2026年4月26日	483,692.61	市场定价		是	股东的子公司
深圳京能融资租赁有限公司	内蒙古华宁热电有限公司	机器设备	90,500,000.00	2017年1月20日	2022年1月19日	1,195,291.32	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古华宁热电有限公司	车辆	228,000.00	2022年6月5日	2023年6月4日	201,769.92	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古京隆发电有限责任公司	机器设备	200,000,000.00	2016年5月18日	2026年4月26日	4,408,931.52	市场定价		是	股东的子公司

	司									
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古京隆发电有限责任公司	车辆	578,276.21	2021年10月25日	2024年10月24日	104,229.57	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古京隆发电有限责任公司	车辆	365,227.08	2021年11月23日	2024年11月22日	66,059.06	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古京宁热电有限责任公司	车辆		2022年2月6日	2023年2月5日	153,982.30	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古京宁热电有限责任公司	机器设备	542,492,000.00	2023年6月30日	2030年5月29日	6,114,240.37	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	内蒙古京宁热电有限责任公司	机器设备	412,840,000.00	2023年6月30日	2030年5月29日	4,320,981.86	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	京能秦皇岛热电有限公司	车辆	302,654.88	2021年10月25日	2024年10月24日	55,149.72	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	京能秦皇岛热电有限公司	车辆	212,389.38	2021年10月1日	2023年9月30日	59,654.75	市场定价		是	股东的子公司
深圳京能融资租赁有限公司	内蒙古京泰发电有限责任公司	机器设备	50,000,000.00	2016年4月27日	2026年4月25日	1,115,829.36	市场定价		是	股东的子公司

深圳京能融资租赁有限公司	内蒙古京能康巴什热电有限公司	机器设备	300,000,000.00	2016年4月27日	2026年4月26日	6,386,882.92	市场定价		是	股东的子公司
深圳京能融资租赁有限公司	内蒙古京能康巴什热电有限公司	机器设备	100,000,000.00	2018年11月1日	2022年2月9日	438,930.82	市场定价		是	股东的子公司
深圳京能融资租赁有限公司	山西京能吕临发电有限公司	机器设备	377,635,944.33	2020年11月26日	2023年11月25日	3,399,950.00	市场定价		是	股东的子公司
长治市潞州区马厂镇安昌村村民委员会	山西漳山发电有限责任公司	土地	810,684.00	2022年1月1日	2022年12月31日	810,684.00	市场定价		否	
北京京能融资租赁有限公司	山西漳山发电有限责任公司	车辆	242,900.25	2021年8月1日	2024年8月1日	242,900.25	市场定价		是	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	山西漳山发电有限责任公司	机器设备	100,000,000.00	2016年4月27日	2026年4月25日	2,068,500.98	市场定价		是	股东的子公司
北京京能科技有限公司	山西漳山发电有限责任公司	房屋	31,624,293.66	2016年1月1日	2036年1月1日	674,111.16	市场定价		是	股东的子公司

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）

担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	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
北京京能电力股份有限公司	公司本部	内蒙古京科发电有限公司	123,000,000.00	2008年7月31日	2008年7月31日	2024年7月30日	连带责任担保		否	否	否	0	是	是	其他
北京京能电力股份有限公司	公司本部	内蒙古京科发电有限公司	48,500,000.00	2012年1月19日	2012年1月19日	2025年1月18日	连带责任担保		否	否	否	0	是	是	其他
北京京能电力股份有限公司	公司本部	内蒙古京科发电有限公司	74,490,000.00	2012年1月19日	2012年1月19日	2025年1月18日	连带责任担保		否	否	否	0	是	是	其他
报告期内担保发生额合计(不包括对子公司的担保)												-78,000,000.00			
报告期末担保余额合计(A)(不包括对子公司的担保)												245,990,000.00			
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计												-703,294,435.8			
报告期末对子公司担保余额合计(B)												3,346,880,230.60			
公司担保总额情况(包括对子公司的担保)															
担保总额(A+B)												3,592,870,230.60			
担保总额占公司净资产的比例(%)												13.34			
其中:															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额(C)															
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)												3,493,320,230.60			
担保总额超过净资产50%部分的金额(E)															

上述三项担保金额合计 (C+D+E)	3,493,320,230.60
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	因转让京科发电股权，导致公司对原控股公司京科发电担保形成对外担保。截止报告期末，公司对京科发电担保余额为2.46亿元，公司拥有总额7.99亿元的上述担保的反担保股权质权。目前，京科发电生产经营及债务偿还情况正常，公司将持续关注并积极协调降低担保比例等事宜，以确保公司股东权益不受损害。

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况**一、股本变动情况****(一) 股份变动情况表****1、 股份变动情况表**

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股	6,683,747,389	100	+1,735,836	0	0	0	+1,735,836	6,685,483,225	100
1、人民币普通股	6,683,747,389	100	+1,735,836	0	0	0	+1,735,836	6,685,483,225	100
三、股份总数	6,683,747,389	100	+1,735,836	0	0	0	+1,735,836	6,685,483,225	100

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司首期股票期权于 2021 年 12 月 20 日正式开始行权，截止 2022 年 6 月 30 日，激励对象通过自主行权方式行权，完成新增股份登记数量为 1,735,836 股。公司总股本由 6,683,747,389 股变更为 6,685,483,225 股。

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数:

截至报告期末普通股股东总数(户)	62,996
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(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							
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	
北京京能国际能源股份有限公司	0	2,869,161,970	42.92	0	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	0	1,598,336,144	23.91	0	无	0	国有法人
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	0	431,432,509	6.45	0	无	0	未知
山西国际电力集团有限公司	0	424,686,128	6.35	0	无	0	国有法人
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	0	299,589,763	4.48	0	无	0	未知
李卓	12,326,874	96,373,698	1.44	0	无	0	境内自然人
国泰君安证券资管—申能股份有限公司—国君资管 3012 单一资产管理计划	0	72,340,000	1.08	0	未知	0	未知
中央汇金资产管理有限责任公司	0	26,063,300	0.39	0	未知	0	国有法人

哈尔滨哈道投资管理有限公司	- 580,200	18,841,700	0.28	0	未知	0	未知
肇庆市泓力房地产发展有限公司	- 655,800	14,667,900	0.22	0	未知	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
北京京能国际能源股份有限公司	2,869,161,970	人民币普通股	2,869,161,970				
北京能源集团有限责任公司	1,598,336,144	人民币普通股	1,598,336,144				
中国人寿保险股份有限公司一分红一个人分红-005L-FH002 沪	431,432,509	人民币普通股	431,432,509				
山西国际电力集团有限公司	424,686,128	人民币普通股	424,686,128				
中国人寿保险股份有限公司-传统-普通保险产品-005L-CT001 沪	299,589,763	人民币普通股	299,589,763				
李卓	96,373,698	人民币普通股	96,373,698				
国泰君安证券资管-申能股份有限公司-国君资管 3012 单一资产管理计划	72,340,000	人民币普通股	72,340,000				
中央汇金资产管理有限责任公司	26,063,300	人民币普通股	26,063,300				
哈尔滨哈道投资管理有限公司	18,841,700	人民币普通股	18,841,700				
肇庆市泓力房地产发展有限公司	14,667,900	人民币普通股	14,667,900				
前十名股东中回购专户情况说明	无						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，北京京能国际能源股份有限公司为北京能源集团有限责任公司控股子公司。未知其他股东间是否存在关联关系，未知其他股东之间是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

1. 公司债券基本情况

单位：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
京能电力	20京电	175249	2020年10月	2020年10月	2023年10月	800,000,000.00	3.75	按年付息	上海证券	面向专业	竞价、报	否

2020年 公司 债券 (第一 期)	01)		14 日	15 日	15 日			, 到 期 一 次 还 本	交 易 所	投 资 者 公 开 发 行	价 、 询 价 和 协 议 交 易	
--	---------	--	---------	---------	---------	--	--	---------------------------------	-------------	---------------------------------	---	--

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

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无

4. 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其影响

适用 不适用

其他说明

无

5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

京能电力2019年公司债券（第一期），债券代码155452，已于2022年6月10日。该期债券已于报告期内，公司完成付息兑付摘牌工作。

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：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	交易机制	是否存在终止

										安排 (如有)		上市交易 的风险
北京京能电力股份有限公司2019年度第一期中期票据	19 京能电力 MTNO 01	101900949	2019-7-17	2019-07-19	2022-7-19	800,000,000.00	3.65%	按年付息	银行间债券市场	全国银行间市场的机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
北京京能电力股份有限公司2020年度第一期中期票据	20 京能电力 MTNO 01	102001636	2020-8-24	2020-08-26	2023-8-26	1,500,000,000.00	4.30%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息	银行间债券市场	全国银行间市场的机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

								一次				
北京京能电力股份有限公司2022年度第一期中期票据	22 京能电力 MTNO 01	102280177	2022-01-21	2025-01-21	2025-01-21	1,500,000.00	2.87%	按年付息	银行间债券市场	全国银行间市场的机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
北京京能电力股份有限公司2021年度第四期超短期融资券	21 京能电力 SCP0 04	012105294	2021-12-03	2021-12-07	2022-09-03	700,000.00	2.49%	到期付息	银行间债券市场	全国银行间市场的机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
北京京能电力股份有限公司2021年度第四期超短期融资券	22 京能电力 SCP0 01	012281492	2022-04-19	2023-01-13	2023-01-13	800,000.00	2.12%	到期付息	银行间债券市场	全国银行间市场的机构投资者	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

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无

4. 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

其他说明

无

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	0.52	0.42	23.81	
速动比率	0.47	0.38	23.68	
资产负债率 (%)	67.42	62.47	4.95	
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	499,699,715.29	-320,178,616.64	256.07	主要是本期电量、电价上升所致
EBITDA 全部债务比	0.07	0.06	15.48	主要是本期电量、电价上升所致
利息保障倍数	1.68	0.53	217.23	主要是本期电量、电价上升所致
现金利息保障倍数	4.36	3.90	11.82	主要是本期电量、电价上升以及收到增值税留抵退税所致

EBITDA 利息保障倍数	3.64	2.71	34.33	主要是本期电量、电价上升所致
贷款偿还率 (%)	100	100		
利息偿付率 (%)	100	100		

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2022 年 6 月 30 日

编制单位：北京京能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七、1	4,849,093,097.98	4,002,210,711.82
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	111,697,406.00	107,605,981.05
应收账款	七、5	4,215,709,542.38	4,203,125,028.93
应收款项融资			
预付款项	七、7	369,758,745.95	191,482,074.94
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	510,667,805.36	657,093,872.67
其中：应收利息			
应收股利		421,497,855.79	572,565,473.97
买入返售金融资产			
存货	七、9	1,149,494,401.37	1,570,889,065.37
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	73,185,919.33	659,042,490.84
流动资产合计		11,279,606,918.37	11,391,449,225.62
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	12,669,527,573.17	11,626,348,202.14
其他权益工具投资	七、18	523,166,167.22	523,166,167.22
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	45,177,794,506.11	46,204,211,353.10
在建工程	七、22	6,633,323,054.16	4,612,596,881.28
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	2,344,380,695.62	2,651,127,351.95
无形资产	七、26	2,146,022,946.95	2,129,330,302.48
开发支出	七、27	98,744,043.73	72,877,924.46
商誉	七、28	7,418,319.20	7,418,319.20
长期待摊费用	七、29	107,330,855.38	108,612,762.58
递延所得税资产	七、30	9,665,120.20	9,665,120.20
其他非流动资产	七、31	1,677,563,152.96	3,294,358,440.91
非流动资产合计		71,394,936,434.70	71,239,712,825.52
资产总计		82,674,543,353.07	82,631,162,051.14
流动负债：			
短期借款	七、32	8,080,276,432.92	7,105,826,113.03
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	825,888,169.24	1,318,310,276.82
应付账款	七、36	5,299,360,015.20	5,960,558,428.15
预收款项	七、37	1,713,704.64	1,848,903.72
合同负债	七、38	20,314,556.82	72,353,938.71
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	156,954,599.50	159,069,373.16
应交税费	七、40	174,418,629.44	167,632,132.17
其他应付款	七、41	1,204,756,738.57	1,054,053,347.47
其中：应付利息			
应付股利		431,471,411.73	481,350,272.37
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	4,279,859,180.61	6,077,611,823.97
其他流动负债	七、44	1,515,450,907.62	3,296,479,967.52
流动负债合计		21,558,992,934.56	25,213,744,304.72
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	28,376,297,655.80	26,193,871,184.45
应付债券	七、46	2,300,000,000.00	800,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	2,299,989,270.59	2,560,780,835.82
长期应付款	七、48	802,770,177.77	1,165,123,005.56
长期应付职工薪酬	七、49	132,787,695.85	133,840,000.00
预计负债			
递延收益	七、51	231,056,134.91	243,349,676.57
递延所得税负债	七、30	34,143,601.50	33,812,399.79
其他非流动负债			

非流动负债合计		34,177,044,536.42	31,130,777,102.19
负债合计		55,736,037,470.98	56,344,521,406.91
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	6,685,483,225.00	6,683,147,056.00
其他权益工具	七、54	1,494,905,660.37	1,494,905,660.37
其中：优先股			
永续债		1,494,905,660.37	1,494,905,660.37
资本公积	七、55	8,165,861,875.00	8,157,613,031.59
减：库存股	七、56		
其他综合收益	七、57	84,808,789.36	84,808,789.36
专项储备			
盈余公积	七、59	4,795,981,038.22	4,795,981,038.22
一般风险准备			
未分配利润	七、60	895,402,159.41	380,267,321.32
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		22,122,442,747.36	21,596,722,896.86
少数股东权益		4,816,063,134.73	4,689,917,747.37
所有者权益（或股东权益）合计		26,938,505,882.09	26,286,640,644.23
负债和所有者权益（或股东权益）总计		82,674,543,353.07	82,631,162,051.14

公司负责人：隋晓峰 主管会计工作负责人：李心福 会计机构负责人：张抒文

母公司资产负债表

2022年6月30日

编制单位：北京京能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		898,653,042.04	982,660,858.71
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		757,000.00	-
应收账款	十七、1	201,300,473.46	186,732,599.58
应收款项融资			
预付款项		798,887.19	825,808.09
其他应收款	十七、2	1,243,025,970.63	1,146,429,783.58
其中：应收利息			
应收股利		933,088,170.39	1,136,070,521.08
存货		138,749.24	5.64
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		1,532,822,013.28	1,638,062,207.71
流动资产合计		3,877,496,135.84	3,954,711,263.31
非流动资产：			
债权投资			

其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	28,328,184,542.28	27,428,741,774.98
其他权益工具投资		523,166,167.22	523,166,167.22
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		21,386,678.01	20,936,619.01
在建工程		5,293,374.25	3,256,399.63
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		76,557,688.15	82,583,226.20
无形资产		5,578,262.12	6,021,665.88
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		2,873,246,849.12	3,439,246,849.12
非流动资产合计		31,833,413,561.15	31,503,952,702.04
资产总计		35,710,909,696.99	35,458,663,965.35
流动负债：			
短期借款		997,193,540.95	296,586,191.80
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		7,359,510.56	9,919,661.85
预收款项		1,100,764.64	1,848,903.72
合同负债		118,313.49	34,595.59
应付职工薪酬		53,714,239.00	53,630,684.76
应交税费		8,648,989.17	12,479,867.19
其他应付款		247,751,867.61	247,315,640.71
其中：应付利息			
应付股利		223,131,830.40	223,131,830.40
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,350,883,962.87	2,610,549,213.15
其他流动负债		1,514,314,513.42	3,216,473,278.01
流动负债合计		4,181,085,701.71	6,448,838,036.78
非流动负债：			
长期借款		2,858,640,000.00	2,443,306,666.67
应付债券		2,300,000,000.00	800,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		78,161,585.87	70,413,511.35
长期应付款			
长期应付职工薪酬		132,787,695.85	133,840,000.00
预计负债			
递延收益		2,047,740.72	2,047,740.72
递延所得税负债		23,951,730.76	23,951,730.76
其他非流动负债			

非流动负债合计		5,395,588,753.20	3,473,559,649.50
负债合计		9,576,674,454.91	9,922,397,686.28
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		6,685,483,225.00	6,683,147,056.00
其他权益工具		1,494,905,660.37	1,494,905,660.37
其中：优先股			
永续债		1,494,905,660.37	1,494,905,660.37
资本公积		9,042,684,330.49	9,033,792,935.16
减：库存股			
其他综合收益		84,808,789.36	84,808,789.36
专项储备			
盈余公积		4,677,423,126.10	4,677,423,126.10
未分配利润		4,148,930,110.76	3,562,188,712.08
所有者权益（或股东权益）合计		26,134,235,242.08	25,536,266,279.07
负债和所有者权益（或股东权益）总计		35,710,909,696.99	35,458,663,965.35

公司负责人：隋晓峰 主管会计工作负责人：李心福 会计机构负责人：张抒文

合并利润表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入		14,071,156,102.46	10,031,904,705.82
其中：营业收入	七、61	14,071,156,102.46	10,031,904,705.82
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		14,115,817,002.48	10,847,378,962.57
其中：营业成本	七、61	12,766,643,048.31	9,540,442,250.66
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	121,100,402.55	122,195,143.11
销售费用	七、63	4,491,832.07	2,715,749.35
管理费用	七、64	382,028,535.55	381,713,377.23
研发费用	七、65	16,891,904.39	7,980,232.81
财务费用	七、66	824,661,279.61	792,332,209.41
其中：利息费用		841,826,238.89	723,139,013.65
利息收入		23,011,079.98	16,566,179.78
加：其他收益	七、67	33,571,021.77	32,489,443.78
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	708,904,176.31	435,120,289.00

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		708,904,176.31	434,346,789.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-	35,158.20
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-134,180.51	-4,352,907.49
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-	255,578.76
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		697,680,117.55	-351,926,694.50
加：营业外收入	七、74	6,068,268.83	7,672,043.54
减：营业外支出	七、75	15,074,137.62	6,088,013.55
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		688,674,248.76	-350,342,664.51
减：所得税费用	七、76	58,036,575.23	32,495,276.14
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		630,637,673.53	-382,837,940.65
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		630,637,673.53	-382,837,940.65
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		515,134,838.09	-300,145,075.82
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		115,502,835.44	-82,692,864.83
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			

2. 将重分类进损益的其他综合收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		630,637,673.53	-382,837,940.65
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		515,134,838.09	-300,145,075.82
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		115,502,835.44	-82,692,864.83
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.07	-0.05
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.07	-0.05

公司负责人：隋晓峰 主管会计工作负责人：李心福 会计机构负责人：张抒文

母公司利润表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	十七、4	110,275,870.26	70,201,969.08
减：营业成本	十七、4	94,766,949.59	101,198,137.33
税金及附加		4,663,450.36	3,218,505.16
销售费用		-	-
管理费用		77,348,508.40	83,269,712.98
研发费用		-	-
财务费用		149,327,820.45	123,128,072.49
其中：利息费用		152,103,096.94	125,367,807.43
利息收入		6,878,462.56	5,853,221.01
加：其他收益		218,991.04	272,582.27
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	802,353,266.18	500,862,740.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		708,904,176.31	434,346,789.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			

信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		586,741,398.68	260,522,864.16
加：营业外收入			100,101.12
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		586,741,398.68	260,622,965.28
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		586,741,398.68	260,622,965.28
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		586,741,398.68	260,622,965.28
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		586,741,398.68	260,622,965.28
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：隋晓峰 主管会计工作负责人：李心福 会计机构负责人：张抒文

合并现金流量表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
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		15,263,868,052.94	10,613,722,340.32
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		1,188,129,130.43	71,699,796.82
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	176,870,654.77	210,175,974.29
经营活动现金流入小计		16,628,867,838.14	10,895,598,111.43
购买商品、接受劳务支付的现金		12,436,697,013.77	7,129,663,914.33
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		758,762,000.19	750,823,603.73
支付的各项税费		425,555,154.50	476,618,665.17
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	178,640,903.57	205,586,214.23
经营活动现金流出小计		13,799,655,072.03	8,562,692,397.46
经营活动产生的现金流量净额		2,829,212,766.11	2,332,905,713.97
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		223,650,432.31	254,051,746.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		60,543.12	157,479,198.45
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			

收到其他与投资活动有关的现金	七、78	419,898,808.05	424,924,113.83
投资活动现金流入小计		643,609,783.48	836,455,058.42
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,929,312,443.07	1,815,202,073.20
投资支付的现金		-	18,439,432.09
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	796,033.72	1,282,129.60
投资活动现金流出小计		1,930,108,476.79	1,834,923,634.89
投资活动产生的现金流量净额		-1,286,498,693.31	-998,468,576.47
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		56,844,975.17	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		13,939,288,656.85	7,854,978,604.26
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	812,229.94	790,722.47
筹资活动现金流入小计		13,996,945,861.96	7,855,769,326.73
偿还债务支付的现金		13,077,921,965.21	7,643,195,078.29
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		852,978,101.91	728,369,609.74
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	552,188,539.73	805,866,486.11
筹资活动现金流出小计		14,483,088,606.85	9,177,431,174.14
筹资活动产生的现金流量净额		-486,142,744.89	-1,321,661,847.41
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			
		1,056,571,327.91	12,775,290.09
加：期初现金及现金等价物余额		3,626,514,924.60	3,596,191,035.21
六、期末现金及现金等价物余额			
		4,683,086,252.51	3,608,966,325.30

公司负责人：隋晓峰 主管会计工作负责人：李心福 会计机构负责人：张抒文

母公司现金流量表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
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		107,374,756.66	202,172,504.58

收到的税费返还		558,244.55	
收到其他与经营活动有关的现金		195,813,622.20	72,341,224.00
经营活动现金流入小计		303,746,623.41	274,513,728.58
购买商品、接受劳务支付的现金		115,982,104.68	150,599,815.31
支付给职工及为职工支付的现金		142,185,734.47	110,874,942.35
支付的各项税费		22,106,904.78	15,650,050.53
支付其他与经营活动有关的现金		94,628,245.78	106,125,035.33
经营活动现金流出小计		374,902,989.71	383,249,843.52
经营活动产生的现金流量净额		-71,156,366.30	-108,736,114.94
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		1,050,000,000.00	124,250,000.00
取得投资收益收到的现金		362,468,436.30	324,389,761.42
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		9,000.00	156,450,562.75
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		1,412,477,436.30	605,090,324.17
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		213,500.00	334,950.00
投资支付的现金		928,500,000.00	577,599,432.09
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		622,714.80	1,132,129.60
投资活动现金流出小计		929,336,214.80	579,066,511.69
投资活动产生的现金流量净额		483,141,221.50	26,023,812.48
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		6,844,975.17	-
取得借款收到的现金		5,200,000,000.00	2,401,160,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		534,990.13	550,532.45
筹资活动现金流入小计		5,207,379,965.30	2,401,710,532.45
偿还债务支付的现金		5,558,000,000.00	2,264,950,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		126,415,302.41	89,739,737.16
支付其他与筹资活动有关的现金		3,444,084.50	95,157,067.35
筹资活动现金流出小计		5,687,859,386.91	2,449,846,804.51
筹资活动产生的现金流量净额		-480,479,421.61	-48,136,272.06

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		-68,494,566.41	-130,848,574.52
加：期初现金及现金等价物余额		902,592,365.41	1,434,732,365.39
六、期末现金及现金等价物余额		834,097,799.00	1,303,883,790.87

公司负责人：隋晓峰 主管会计工作负责人：李心福 会计机构负责人：张抒文

合并所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	其他权益工具		资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项 储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计	
	优先 股	永续债	其他												
一、上年 期末余额	6,683,147 ,056.00		1,494,905,660 .37		8,157,613,03 1.59		84,808,789 .36		4,795,981,03 8.22		380,267,321 .32		21,596,722,89 6.86	4,689,917,74 7.37	26,286,640,64 4.23
加：会计 政策变更															
前期差错 更正															
同一控制 下企业合 并															
其他															
二、本年 期初余额	6,683,147 ,056.00		1,494,905,660 .37		8,157,613,03 1.59		84,808,789 .36		4,795,981,03 8.22		380,267,321 .32		21,596,722,89 6.86	4,689,917,74 7.37	26,286,640,64 4.23
三、本期 增减变动 金额（减 少以 “－”号 填列）	2,336,169 .00				8,248,843.41						515,134,838 .09		525,719,850.5 0	126,145,387. 36	651,865,237.8 6
（一）综 合收益总 额											515,134,838 .09		515,134,838.0 9	115,502,835. 44	630,637,673.5 3
（二）所 有者投入	2,336,169 .00				8,248,843.41								10,585,012.41	10,642,551.9 2	21,227,564.33

和减少资本													
1. 所有者投入的普通股	2,336,169.00			4,508,806.17							6,844,975.17	10,000,000.00	16,844,975.17
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				3,740,037.24							3,740,037.24	642,551.92	4,382,589.16
4. 其他													
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配													
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增													

资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他														
四、本期期末余额	6,685,483,225.00	1,494,905,660.37		8,165,861,875.00	-	84,808,789.36		4,795,981,038.22	895,402,159.41		22,122,442,747.36	4,816,063,134.73	26,938,505,882.09	

项目	2021 年半年度													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												

一、上年 期末余额	6,746,734 ,457.00		1,494,905,6 60.37		8,290,594,1 16.78	111,177,88 7.21	39,288,10 3.62		4,771,116,4 14.67		4,381,878,32 7.96		25,613,339,1 93.19	5,658,429,6 62.21	31,271,768,8 55.40
加：会计 政策变更															
前期差 错更正															
同一 控制下 企业合并															
其他															
二、本年 期初余额	6,746,734 ,457.00		1,494,905,6 60.37		8,290,594,1 16.78	111,177,88 7.21	39,288,10 3.62		4,771,116,4 14.67		4,381,878,32 7.96		25,613,339,1 93.19	5,658,429,6 62.21	31,271,768,8 55.40
三、本期 增减变动 金额（减 少以“-” 号填列）	- 69,116.60 1.00				- 128,177,678 .12	- 111,177,88 7.21			- 1,101,459,21 8.54		- -		- 1,187,575,61 0.45	- 81,562,726. 06	- 1,269,138,33 6.51
（一）综 合收益总 额											- 300,145,075. 82		- 300,145,075. 82	- 82,692,864. 83	- 382,837,940. 65
（二）所 有者投入 和减少资 本	- 69,116.60 1.00				- 128,177,678 .12	- 111,177,88 7.21							- 86,116,391.9 1	1,130,138.7 7	- 84,986,253.1 4
1. 所有 者投入的 普通股	- 69,116.60 1.00				- 134,890,436 .17								- 204,007,037. 17		- 204,007,037. 17
2. 其他 权益工具 持有者投 入资本															
3. 股份 支付计入					6,712,758.0 5								6,712,758.05	1,130,138.7 7	7,842,896.82

所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配														
1. 提取 盈余公积														
2. 提取 一般风险 准备														
3. 对所 有者（或 股东）的 分配														
4. 其他														
(四) 所 有者权益 内部结转														
1. 资本 公积转增 资本（或 股本）														
2. 盈余 公积转增 资本（或 股本）														
3. 盈余 公积弥补 亏损														
4. 设定 受益计划 变动额结 转留存收 益														

5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	6,677,617,856.00	1,494,905,660.37	8,162,416,438.66		39,288,103.62	4,771,116,414.67	3,280,419,109.42	24,425,763,582.74	5,576,866,936.15	30,002,630,518.89		

公司负责人：隋晓峰 主管会计工作负责人：李心福 会计机构负责人：张抒文

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年半年度										
	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、上年期末余额	6,683,147,056.00		1,494,905,660.37		9,033,792,935.16		84,808,789.36		4,677,423,126.10	3,562,188,712.08	25,536,266,279.07
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,683,147,056.00		1,494,905,660.37		9,033,792,935.16		84,808,789.36		4,677,423,126.10	3,562,188,712.08	25,536,266,279.07
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,336,169.00				8,891,395.33					586,741,398.68	597,968,963.01
（一）综合收益总额										586,741,398.68	586,741,398.68

(二)所有者投入和减少资本	2,336,169.00			8,891,395.33					11,227,564.33	
1.所有者投入的普通股	2,336,169.00			4,508,806.17					6,844,975.17	
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				4,382,589.16					4,382,589.16	
4.其他										
(三)利润分配										
1.提取盈余公积										
2.对所有者(或股东)的分配										
3.其他										
(四)所有者权益内部结转										
1.资本公积转增资本(或股本)										
2.盈余公积转增资本(或股本)										
3.盈余公积弥补亏损										
4.设定受益计划变动额结转留存收益										
5.其他综合收益结转留存收益										
6.其他										
(五)专项储备										
1.本期提取										
2.本期使用										
(六)其他										
四、本期期末余额	6,685,483,225.00	1,494,905,660.37		9,042,684,330.49		84,808,789.36		4,677,423,126.10	4,148,930,110.76	26,134,235,242.08

项目	2021 年半年度
----	-----------

	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、上年期末余额	6,746,734,457.00		1,494,905,660.37		9,166,168,735.25	111,177,887.21	39,288,103.62		4,652,558,502.55	4,204,221,242.84	26,192,698,814.42
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,746,734,457.00		1,494,905,660.37		9,166,168,735.25	111,177,887.21	39,288,103.62		4,652,558,502.55	4,204,221,242.84	26,192,698,814.42
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-69,116,601.00				-127,047,539.35	-111,177,887.21				-540,691,177.44	-625,677,430.58
（一）综合收益总额										260,622,965.28	260,622,965.28
（二）所有者投入和减少资本	-69,116,601.00				-127,047,539.35	-111,177,887.21					-84,986,253.14
1. 所有者投入的普通股	-69,116,601.00				-134,890,436.17						-204,007,037.17
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所					7,842,896.82						7,842,896.82

所有者权益的金额											
4. 其他						-					111,177,887.21
(三) 利润分配										-801,314,142.72	-801,314,142.72
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-801,314,142.72	-801,314,142.72
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											

(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	6,677,617,856.00		1,494,905,660.37		9,039,121,195.90		39,288,103.62		4,652,558,502.55	3,663,530,065.40	25,567,021,383.84

公司负责人：隋晓峰 主管会计工作负责人：李心福 会计机构负责人：张抒文

三、 公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

北京京能电力股份有限公司（原名“北京京能热电股份有限公司”，以下简称“公司”、“本公司”或者“京能电力”）是于1999年9月20日经北京市人民政府办公厅京政办函（1999）154号文件批准，由北京国际电力开发投资公司以其所属的北京市石景山热电厂和中国华北电力集团公司以其所属的北京石景山发电总厂的经营性资产为主要发起资产，与北京市综合投资公司、北京电力设备总厂、北京变压器厂共同发起设立的股份有限公司。公司设立时注册资本为每股面值人民币1.00元的普通股473,360,000股，即人民币473,360,000.00元。

2002年4月19日，经中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）证监发行字[2002]8号文批准，本公司在上海证券交易所发行人民币普通股100,000,000股，每股面值人民币1.00元，并于2002年5月10日在上海证券交易所上市。发行后本公司注册资本变更为人民币573,360,000.00元。

2010年12月14日，经证监会“证监许可[2010]1814号《关于核准北京京能热电股份有限公司非公开发行股票批复》文”核准，本公司向特定投资者非公开发行人民币普通股82,661,290股，每股面值人民币1.00元，发行后本公司人民币普通股股数共计656,021,290股，本公司的注册资本变更为人民币656,021,290.00元。

2011年7月15日，本公司实施了10股转增2股的转增方案，转增后本公司人民币普通股股数共计787,225,548股，注册资本变更为人民币787,225,548.00元。

2012年12月20日，经证监会“证监许可[2012]1642号文”核准，本公司向京能国际发行1,160,163,253股人民币普通股购买其持有的煤电业务经营性资产，每股面值人民币1.00元，每股发行价人民币7.67元。发行后本公司人民币普通股股数共计1,947,388,801股，注册资本变更为人民币1,947,388,801.00元。

2013年3月29日，经证监会“证监许可[2012]1642号文”核准，本公司向特定投资者非公开发行361,271,676股人民币普通股，每股面值人民币1.00元，每股发行价人民币6.92元。发行后本公司人民币普通股股数共计2,308,660,477股，注册资本变更为人民币2,308,660,477.00元。

2013年9月26日，经公司第五届董事会第一次会议、2013年第二次临时股东大会审议通过《关于变更公司名称并修改〈公司章程〉的议案》，公司名称由“北京京能热电股份有限公司”变更为“北京京能电力股份有限公司”。

2013年10月28日，本公司实施了10股转增10股的转增方案，转增后本公司人民币普通股股数共计4,617,320,954股，注册资本变更为人民币4,617,320,954.00元。

2016年11月8日中国证券监督管理委员会出具《关于核准北京京能电力股份有限公司向北京能源集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可【2016】2561号），核准贵公司向北京能源集团有限责任公司发行不超过1,411,710,154.00股股份购买相关资产。

2017年1月11日本公司收到北京能源集团有限责任公司缴纳的新增注册资本1,411,710,154.00元，变更后的注册资本为人民币6,029,031,108.00元。2017年2月22日办理完毕本次发行股份购买资产的新增股份登记。

2017年3月30日非公开发行普通股717,703,349.00股，变更后注册资本为人民币6,746,734,457.00元，2017年4月7日已在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。

2021年3月19日，公司实施股份回购期限已届满，公司通过集中竞价交易方式累计回购公司股份数量为69,116,601股。本次回购的公司股份用于减少公司注册资本，依法予以注销。注销回购股份后，公司总股本从6,746,734,457股变更为6,677,617,856股。

2021年12月20日，公司首期股票期权于正式开始行权。截止2022年6月30日，激励对象通过自主行权方式行权，完成新增股份登记数量为1,735,836股。公司总股本由6,683,747,389股变更为6,685,483,225股。

公司总部位于中国北京市朝阳区陈家林华腾世纪G座。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本期纳入合并财务报表范围内的主体共 38 户，具体包括：

子企业名称	子公司类型	级次	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
内蒙古京泰发电有限责任公司	控股子公司	二级	51	51
山西京玉发电有限责任公司	控股子公司	二级	51	51
右玉县京玉污水处理有限责任公司	控股子公司	三级	80	80
宁夏京能宁东发电有限责任公司	控股子公司	二级	65	65
内蒙古岱海发电有限责任公司	控股子公司	二级	51	51
内蒙古京能康巴什热电有限公司	控股子公司	二级	51	51
河北涿州京源热电有限责任公司	控股子公司	二级	60	60
山西京能吕临发电有限公司	控股子公司	二级	66	66
京能十堰热电有限公司	控股子公司	二级	60	60
内蒙古京隆发电有限责任公司	全资子公司	二级	100	100
内蒙古华宁热电有限公司	控股子公司	三级	96.4	96.4
京能（锡林郭勒）发电有限公司	控股子公司	二级	70	70
京能秦皇岛热电有限公司	全资子公司	二级	100	100
内蒙古京能双欣发电有限公司	控股子公司	二级	88.5	88.5
京能乌兰察布能源管理服务有限公司	控股子公司	二级	100	100
内蒙古京能苏里格能源管理服务有限公司	全资子公司	二级	100	100
宁夏太阳山京智综合能源（售电）有限公司	控股子公司	二级	51	51
山西京能售电有限责任公司	全资子公司	二级	100	100
江西宜春京能热电有限责任公司	全资子公司	二级	100	100
河南京能滑州热电有限责任公司	全资子公司	二级	100	100
内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司	控股子公司	二级	51	51
内蒙古京宁热电有限责任公司	全资子公司	二级	100	100
北京京能电力燃料有限公司	全资子公司	二级	100	100
青岛京能智汇综合能源有限公司	控股子公司	二级	80	80
山西漳山发电有限责任公司	全资子公司	二级	100	100

京能（赤峰）能源发展有限公司	控股子公司	二级	94.7	94.7
内蒙古京能盛乐热电有限公司	全资子公司	二级	100	100
山西京同热电有限公司	全资子公司	二级	100	100
内蒙古京能能源开发有限责任公司	控股子公司	二级	80	80
内蒙古兴海电力服务有限责任公司	全资子公司	二级	100	100
内蒙古京能电力检修有限公司	全资子公司	二级	100	100
河南通源热力有限公司	控股子公司	二级	90	90
京能酒泉新能源有限公司	全资子公司	二级	100	100
包头市京能新能源科技有限公司	全资子公司	二级	100	100
鄂尔多斯市京能新能源科技有限公司	全资子公司	二级	100	100
湖北京能京堰新能源有限公司	全资子公司	二级	100	100
宁夏京能宁东新能源有限公司	全资子公司	二级	100	100
山西京潞新能源有限公司	全资子公司	三级	100	100

公司本年投资设立新增湖北京能京堰新能源有限公司、宁夏京能宁东新能源有限公司和山西京潞新能源有限公司。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2. 持续经营

适用 不适用

公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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

具体会计政策和会计估计提示：

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

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

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。

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。

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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

(1) 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团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，是指被本集团控制的主体。

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，本集团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。

集团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公司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该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、21“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本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”（详见本附注五、21“长期

股权投资”(2)④)和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”(详见前段)适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的,将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理;但是,在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额,在合并财务报表中确认为其他综合收益,在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

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

本集团对合营企业的投资采用权益法核算,按照本附注五、21“长期股权投资”(2)②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

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

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

10. 金融工具

适用 不适用

在本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产的分类、确认和计量

本集团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,将金融资产划分为:以摊余成本计量的金融资产;以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产;以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产,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,相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据,本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的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,采用实际利率法,按照摊余成本进行后续计量,其摊销或减值产生的利得或损失,计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标,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。本集团对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益,但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入

计入当期损益。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本集团将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时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和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

(3) 金融负债的终止确认

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）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融

负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本集团将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（4）金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（5）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。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，使用不可输入值。

（6）权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

本集团权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

金融资产减值

本集团需确认减值损失的金融资产系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、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

（1）减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本集团在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

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，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

(2) 信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本集团采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

(3) 以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本集团基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

(4) 金融资产减值的会计处理方法

期末，本集团计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

11. 应收票据**应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1	银行承兑汇票
组合 2	商业承兑汇票

银行承兑汇票承兑人均均为风险较小的金融机构，不计提坏账准备；商业承兑汇票参照应收账款按照不同业务组合计量坏账准备。

12. 应收账款**应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1	北京能源集团有限责任公司及其控制的企业、其他关联方的应收款项
组合 2	应收优质用户款项
组合 3	普通债权组合-除上述组合之外的普通债权

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。

13. 应收款项融资

适用 不适用

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本节 10. 金融工具。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1	北京能源集团有限责任公司及其控制的企业、其他关联方的应收款项
组合 2	应收优质用户款项
组合 3	普通债权组合-除上述组合之外的普通债权

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，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。

15. 存货

适用 不适用

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

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。燃料的发出按先进先出法或者加权平均法计量，原材料、备品备件按先进先出法计量；低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4. 存货的盘存制度：存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品：按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物：按照一次转销法进行摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

17. 持有待售资产适用 不适用**18. 债权投资****债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**适用 不适用**19. 其他债权投资****其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**适用 不适用**20. 长期应收款****长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**适用 不适用**21. 长期股权投资**适用 不适用

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见本节 10. 金融工具。

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

(1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东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股东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股东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作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

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

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

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

(2) 后续计量及损益确认方法

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

①成本法核算的长期股权投资

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

②权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

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

③收购少数股权

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

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、6、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

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

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

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

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

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

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

22. 投资性房地产

不适用

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法及工作量法计提折旧。

(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	15-35	5.00	2.71-6.33
运输工具	年限平均法	6-14	5.00	6.79-15.83

其他设备	年限平均法	5	5.00	19.00
与发电无关的机器设备	年限平均法	6-20	5.00	4.75-15.83
发电设备	工作量法			

本集团自 2018 年 1 月 1 日起，将发电用固定资产折旧方法由原年限平均法计提折旧变更为采用工作量法计提折旧，工作量法按照实际发电量进行计算，与发电无直接关系的资产仍采用年限平均法计提折旧。

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

(4) 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、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的差额计入当期损益。

本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

24. 在建工程

√适用 □不适用

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本节 30. 长期资产减值。

25. 借款费用

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

26. 生物资产

□适用 √不适用

27. 油气资产

□适用 √不适用

28. 使用权资产

√适用 □不适用

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：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承租人发生的初始直接费用；④承租人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。

本集团使用权资产根据资产类别采用相应方法计提折旧。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会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。

本集团按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√适用 □不适用

无形资产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，对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

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。

具体年限如下：

项目	使用寿命	摊销方法
土地使用权	40-50	直线法
软件	10	直线法
非专利技术	3-10	直线法
排污权	5	直线法
水权	25	直线法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本节 30. 长期资产减值。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

30. 长期资产减值

适用 不适用

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

公司长期待摊费用包括已经支出，但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用的摊销方法为直线法，有明确受益期的按受益期平均摊销，无受益期的分 5 年平均摊销。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团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款权，本集团在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本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基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。本集团的设定受益计划，具体为补充离退休后福利计划。本集团聘请独立精算师根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。于资产负债表日，本集团将设定受益计划所产生的义务按现值列示，并将当期服务成本计入当期损益。

(3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

34. 租赁负债

√适用 □不适用

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

①固定付款额（包括实质固定付款额），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；③购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；④行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；⑤根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

本集团采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用增量借款利率作为折现率。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。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

当本集团对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的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。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发

生变动的，则按变动后的租赁付款额和原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；但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率。

35. 预计负债

√适用 □不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

36. 股份支付

√适用 □不适用

（1）股份支付的种类

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

① 以权益结算的股份支付

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加股东权益。

② 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

（2）修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本集团对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

（3）涉及本集团与本集团股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本集团与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业其中之一在本集团内，另一在本集团外的，在本集团合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

①结算企业以其本身权益工具结算的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；除此之外，作为现金结算的股份支付处理。

结算企业是接受服务企业的投资者的，按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资，同时确认资本公积（其他资本公积）或负债。

②接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的，将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本集团内各企业之间发生的股份支付交易，接受服务企业和结算企业不是同一企业的，在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

(1) 永续债和优先股等的区分

本集团发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本集团只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本集团发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本集团发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

(2) 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本集团不确认权益工具的公允价值变动。

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

收入，是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本集团因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本集团识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：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；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；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。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当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。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本集团销售电力、热力产品的业务通常仅包括转让商品的履约义务，在商品已经发出并经客户确认数量时，商品的控制权转移，本集团在该时点确认收入实现。具体政策如下：

(1) 电力销售收入，于月末根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认。

(2) 热力产品收入，根据月末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。本集团给予客户的信用期通常为 30 天，与行业惯例一致，不存在重大融资成分。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。但是，如果该资产的摊销期限不超过一年，则在发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；②该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

40. 政府补助

适用 不适用

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

本集团对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府

部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本集团和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

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按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，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退回时，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；属于其他情况的，直接计入当期损益。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

（1）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报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

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

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

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

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

租赁是指本集团让渡或取得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或支付对价的合同。在一项合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或包含租赁。

1. 本集团作为承租人

本集团租赁资产的类别主要为土地、房屋建筑物、机器运输办公设备及其他。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团将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。

(2) 后续计量

本集团参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定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。

对于租赁负债，本集团按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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) 短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过12个月的租赁）和低价值资产租赁，本集团采用简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

2. 本集团作为出租人

本集团在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

(1) 经营租赁

本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁

于租赁期开始日，本集团确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。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在实际发生时计入当期损益。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

□适用 √不适用

(2). 重要会计估计变更

□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	发电销售收入、供热销售收入、脱硫石膏收入、粉煤灰收入、委贷利息收入、租赁收入、综合能源供应收入	13%、9%、6%、5%
消费税		
营业税		
城市维护建设税		
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%
教育费附加	应缴流转税税额	5%、7%
地方教育费附加	应缴流转税税额	3%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
北京京能电力股份有限公司	15%
内蒙古京泰发电有限责任公司	15%
山西京玉发电有限责任公司	25%
右玉县京玉污水处理有限责任公司	25%
宁夏京能宁东发电有限责任公司	15%
内蒙古岱海发电有限责任公司	15%
内蒙古京能康巴什热电有限公司	15%
河北涿州京源热电有限责任公司	15%
山西京能吕临发电有限公司	25%
京能十堰热电有限公司	25%
内蒙古京隆发电有限责任公司	25%
内蒙古华宁热电有限公司	25%
京能(锡林郭勒)发电有限公司	15%
京能秦皇岛热电有限公司	25%
内蒙古京能双欣发电有限公司	25%
京能乌兰察布能源管理服务有限公司	25%
内蒙古京能苏里格能源管理服务有限公司	20%
宁夏太阳山京智综合能源(售电)有限公司	25%
山西京能售电有限责任公司	25%
江西宜春京能热电有限责任公司	25%

河南京能滑州热电有限责任公司	25%
内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司	15%
内蒙古京宁热电有限责任公司	15%
北京京能电力燃料有限公司	25%
青岛京能智汇综合能源有限公司	20%
山西漳山发电有限责任公司	25%
京能（赤峰）能源发展有限公司	25%
内蒙古京能盛乐热电有限公司	15%
山西京同热电有限公司	25%
内蒙古京能能源开发有限责任公司	25%
内蒙古兴海电力服务有限责任公司	25%
内蒙古京能电力检修有限公司	25%
河南通源热力有限公司	25%
京能酒泉新能源有限公司	25%
包头市京能新能源科技有限公司	25%
鄂尔多斯市京能新能源科技有限公司	25%
湖北京能京堰新能源有限公司	25%
宁夏京能宁东新能源有限公司	25%
山西京潞新能源有限公司	25%

2. 税收优惠

√适用 □不适用

1. 增值税

(1) 子公司内蒙古京能康巴什热电有限公司、内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司、京能（赤峰）能源发展有限公司、河北涿州京源热电有限责任公司根据财税[2016]94号《关于供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》；财税（2019）38号《关于延续供热企业增值税房产税城镇土地使用税优惠政策的通知》；财税（2021）6号《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》的规定，自2019年1月1日至2023年供暖期结束，向居民个人供热而取得的采暖费收入享受免征增值税的优惠政策。

(2) 子公司内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司根据内蒙古乌海市海勃湾区国家税务局文件《税务事项通知书》（增值税即征即退备案通知书）（海区国税通[2018]4886号），《财政部、国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》（财税〔2015〕78号）规定享受“销售下列自产品货物实现的增值税实行即征即退50%的政策：以煤矸石、煤泥、石煤、油母页岩为燃料生产的电力和热力。以煤矸石、煤泥、石煤、油母页岩用量占发电燃料的比重不低于60%”。在2022年享受增值税50%即征即退优惠政策。

(3) 子公司京能（赤峰）能源发展有限公司根据《财政部、国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税[2008]156号），以及赤峰经济开发区国家税务局赤经国税通[2015]45号文件的规定，“销售下列自产品货物实现的增值税实行即征即退50%的政策：以煤矸石、煤泥、石煤、油母页岩为燃料生产的电力和热力。以煤矸石、煤泥、石煤、油母页岩用量占发电燃料的比重不低于60%”。在2022年享受增值税50%即征即退优惠政策。

(4) 子公司内蒙古京泰发电有限责任公司根据内蒙古鄂尔多斯市准格尔旗国家税务局文件《准格尔旗国家税务局关于内蒙古京泰发电有限责任公司享受增值税即征即退50%优惠政策的函》（准国税函[2013]75号），《财政部、国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税[2008]156号）规定“销售下列自产品货物实现的增值税实行即征即退50%的政策：以煤矸石、煤泥、石煤、油母页岩为燃料生产的电力和热力。以煤矸石、煤泥、石煤、油母页岩用量占发电燃料的比重不低于60%”。在2022年享受增值税50%即征即退优惠政策。

(5) 根据《财政部、国家税务总局关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财政部 税务总局公告2022年第14号）的规定，“将先进制造业按月全额退还增值税增量留

抵税额政策范围扩大至符合条件的制造业等行业企业，并一次性退还制造业等行业企业存量留抵税额”。公司各所属符合条件的企业积极争取增值税增量留抵退税政策。

2. 所得税

(1) 北京京能电力股份有限公司根据《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），享受认证为高新企业期间（2021 年至 2023 年）按照 15%税率征收企业所得税政策。

(2) 子公司京能（锡林郭勒）发电有限公司根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号），及《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 国家发展改革委员会公告 2020 年第 23 号）享受自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日企业所得税按西部大开发相关政策减按 15%的税率征收政策。

(3) 子公司宁夏京能宁东发电有限责任公司根据《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（2012 年 12 号），及《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 国家发展改革委员会公告 2020 年第 23 号）享受自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日企业所得税按西部大开发相关政策减按 15%的税率征收政策。

(4) 子公司内蒙古京能康巴什热电有限公司根据鄂尔多斯市康巴什新区国家税务局出具《康巴什新区国家税务局关于内蒙古京能康巴什热电有限公司享受西部大开发企业所得税优惠政策的批复》（康国税函[2014]72 号文），《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》（财税[2020]23 号）规定“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”，享受自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减按 15%的税率征收企业所得税。

(5) 子公司内蒙古京泰发电有限责任公司根据内蒙古鄂尔多斯市准格尔旗国家税务局文件《准格尔旗国家税务局关于内蒙古京泰发电有限责任公司执行西部大开发企业所得税优惠政策的函》（准国税函[2012]181 号），《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》（财税[2020]23 号）规定“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”，享受自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减按 15%的税率征收企业所得税。

(6) 子公司内蒙古京能盛乐热电有限公司根据《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》（财税[2020]23 号）规定，享受自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日按西部大开发相关政策减按 15%的税率征收企业所得税政策；根据《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），享受认证为高新企业期间按照 15%税率征收企业所得税政策。

(7) 子公司内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司根据《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》（财税[2020]23 号）规定“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”，享受自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减按 15%的税率征收企业所得税。

(8) 子公司内蒙古京宁热电有限责任公司根据《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》（财税[2020]23 号）规定“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”，享受自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减按 15%的税率征收企业所得税。

(9) 子公司京能（锡林郭勒）发电有限公司、内蒙古京能盛乐热电有限公司、京能十堰热电有限公司、河北涿州京源热电有限责任公司根据中华人民共和国企业所得税法实施条例第一百条，公司购置并实际使用《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》、《节能节水专用设备企业所得税优惠目录》和《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》规定的环境保护、节能节水、安全生产等专用设备的，该专用设备的投资额的 10%可以从企业当年的应纳税额中抵免；当年不足抵免的，可以在以后 5 个纳税年度结转抵免。

(10) 子公司河北涿州京源热电有限责任公司根据《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），享受认证为高新企业期间（2019 年至 2022 年）按照 15%税率征收企业所得税政策。

(11) 子公司青岛京能智汇综合能源有限公司根据中华人民共和国财政部文件《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》财税〔2019〕13 号文，规定对年应纳税所得额不超过 100 万

元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

(12) 子公司内蒙古京能苏里格能源管理服务有限公司根据财政部税务总局发布的《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13 号）通知，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

(13) 子公司内蒙古岱海发电有限责任公司根据《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》（财税〔2020〕23 号）规定“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”，享受自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减按 15% 的税率征收企业所得税。

3. 其他税种

(1) 子公司内蒙古岱海发电有限责任公司、内蒙古京宁热电有限责任公司根据国家税务总局《关于电力行业征免土地使用税问题的规定》（国税地字〔1989〕13 号）及财政部、国家税务总局关于印发《关于土地使用税若干具体问题的补充规定》的通知（国税地字〔1989〕140 号）。对厂区围墙外的灰场，输灰管，输油（气）管道，铁路专用线用地，免征土地使用税。

(2) 子公司内蒙古华宁热电有限公司、河北涿州京源热电有限责任公司、内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司、内蒙古京宁热电有限责任公司、内蒙古京能康巴什热电有限公司、内蒙古京能盛乐热电有限公司、山西漳山发电有限责任公司根据财政部国家税务总局《财政部国家税务总局关于延续供热企业增值税房产税城镇土地使用税优惠政策的通知》财税〔2019〕38 号，自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年供暖期结束，按向居民供热取得的采暖费收入的比例免征城镇土地使用税和房产税。依据《财政部 税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财税〔2021〕6 号），该政策执行期限延长至 2023 年供暖期结束。

(3) 子公司内蒙古京宁热电有限责任公司、河北涿州京源热电有限责任公司根据《中华人民共和国环境保护税法》第三章税收减免第十三条，纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		800.00
银行存款	4,686,014,201.27	3,627,607,790.38
其他货币资金	163,078,896.71	374,602,121.44
合计	4,849,093,097.98	4,002,210,711.82
其中：存放在境外的款项总额		

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	111,197,406.00	106,605,981.05
商业承兑票据	500,000.00	1,000,000.00
合计	111,697,406.00	107,605,981.05

(2). 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	3,500,000.00
商业承兑票据	
合计	3,500,000.00

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	89,662,414.04	
商业承兑票据		
合计	89,662,414.04	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	111,697,406.00	100			111,697,406.00	107,605,981.05	100			107,605,981.05
其中：										
银行承兑汇票	111,197,406.00	99.55			111,197,406.00	106,605,981.05	99.07			106,605,981.05
商业承兑汇票	500,000.00	0.45			500,000.00	1,000,000.00	0.93			1,000,000.00
合计	111,697,406.00	/		/	111,697,406.00	107,605,981.05	/		/	107,605,981.05

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 按组合计提坏账准备

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	111,197,406.00		
商业承兑汇票	500,000.00		
合计	111,697,406.00		

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中: 1 年以内分项	
6 个月以内	3,327,627,370.38
7-12 个月	144,891,340.39
1 年以内小计	3,472,518,710.77
1 至 2 年	541,847,214.23
2 至 3 年	93,989,016.82
3 年以上	
3 至 4 年	110,004,988.81
4 至 5 年	
5 年以上	8,026,578.32
合计	4,226,386,508.95

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	1,498,650.81	0.04	1,498,650.81	100.00		1,498,650.81	0.04	1,498,650.81	100.00	
其中：										
按单项计提坏账准备	1,498,650.81	0.04	1,498,650.81	100.00		1,498,650.81	0.04	1,498,650.81	100.00	
按组合计提坏账准备	4,224,887,858.14	99.96	9,178,315.76	0.22	4,215,709,542.38	4,212,303,344.69	99.96	9,178,315.76	0.22	4,203,125,028.93
其中：										
组合 1、关联方、保证金、押金、员工借款组合	296,065,099.04	7.00			296,065,099.04	210,072,715.85	4.98			210,072,715.85
组合 2、低风险优质客户组合	3,482,835,708.91	82.41			3,482,835,708.91	3,874,623,925.49	91.95			3,874,623,925.49
组合 3、普通债权组合（除以上组合核算的应收款项）	445,987,050.19	10.55	9,178,315.76	2.06	436,808,734.43	127,606,703.35	3.03	9,178,315.76	7.19	118,428,387.59
合计	4,226,386,508.95	/	10,676,966.57	/	4,215,709,542.38	4,213,801,995.50	/	10,676,966.57	/	4,203,125,028.93

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
华蒙通物流（呼和浩特）有限公司	1,403,610.81	1,403,610.81	100.00	预期收回可能小
呼和浩特盛乐置业有限公司	95,040.00	95,040.00	100.00	预期收回可能小
合计	1,498,650.81	1,498,650.81	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
组合 1、关联方、保证金、押金、员工借款组合	296,065,099.04		
组合 2、低风险优质客户组合	3,482,835,708.91		
组合 3、普通债权组合 (除以上组合核算的应收款项)	445,987,050.19	9,178,315.76	2.06
合计	4,224,887,858.14	9,178,315.76	0.22

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
年末单项计提	1,498,650.81					1,498,650.81
信用风险特征组合	9,178,315.76					9,178,315.76
合计	10,676,966.57					10,676,966.57

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
内蒙古电力 (集团) 有限责任公司	1,154,376,762.15	27.31	
国家电网有限公司华北分部	924,213,026.93	21.87	

国网山西省电力公司	290,100,713.25	6.86	
京能东风（十堰）能源发展有限公司	220,169,766.11	5.21	
国网宁夏电力有限公司	209,914,212.15	4.97	
合计	2,798,774,480.59	66.22	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

□适用 √不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	345,225,258.26	91.68	182,323,279.45	91.94
1 至 2 年	4,533,323.74	1.20	3,981,585.16	2.01
2 至 3 年	462,547.86	0.12	2,372,474.09	1.20
3 年以上	26,358,351.98	7.00	9,625,472.13	4.85
合计	376,579,481.84	100.00	198,302,810.83	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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
山西潞安环保能源开发股份有限公司	48,677,972.07	13.16
国能销售集团锡林浩特能源销售有限公司	48,964,517.50	13.24
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	47,404,974.51	12.82
天津中煤能源华北有限公司	35,944,880.42	9.72
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	18,772,530.82	5.08
合计	199,764,875.32	54.03

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	421,497,855.79	572,565,473.97
其他应收款	89,169,949.57	84,528,398.70
合计	510,667,805.36	657,093,872.67

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
长治市欣隆煤矸石电厂有限公司	6,386,408.84	2015年9月11日	无力偿还	是
合计	6,386,408.84	/	/	/

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额			6,386,408.84	6,386,408.84
2022年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额			6,386,408.84	6,386,408.84

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

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司	384,000,000.00	432,000,000.00
内蒙古上都发电有限责任公司	860,267.56	860,267.56
内蒙古上都第二发电有限责任公司	9,193,918.23	9,193,918.23
华润电力(锡林郭勒)有限公司	27,443,670.00	27,443,670.00
内蒙古蒙达发电有限责任公司		98,370,631.62
内蒙古京达发电有限责任公司		4,696,986.56
合计	421,497,855.79	572,565,473.97

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
其中：6个月以内	40,401,176.49
7-12个月	897,127.71
1年以内小计	41,298,304.20
1至2年	604,000.00
2至3年	7,899,950.71
3年以上	
3至4年	29,999,328.75
4至5年	5,646,470.17
5年以上	14,022,725.89
合计	99,470,779.72

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收政府补助	28,469,775.65	28,469,775.65
押金及保证金	51,057,078.12	46,725,809.36

员工备用金	741,421.53	208,721.54
职工代扣款		229,876.36
权证办理费	4,312,200.00	
其他往来款	14,890,304.42	19,195,045.94
合计	99,470,779.72	94,829,228.85

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额		750,000.00	9,550,830.15	10,300,830.15
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额		750,000.00	9,550,830.15	10,300,830.15

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
信用风险组合	10,300,830.15					10,300,830.15
合计	10,300,830.15					10,300,830.15

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网山西省电力公司营销服务中心	保证金	36,068,590.76	1 年内	36.26	-
滑县住房和城乡建设局	政府补助资金	21,075,775.65	2-3 年	21.19	
北京华腾八里庄文化创意发展有限公司	押金及保证金	10,115,166.84	4-5 年、5 年以上	10.17	-
乌兰察布市集宁区财政局	污水处理补贴	6,000,000.00	3-4 年	6.03	1,500,000.00
湖北阳照清洁能源有限公司	往来款	5,000,000.00	2-3 年	5.03	750,000.00
合计	/	78,259,533.25	/	78.68	2,250,000.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
滑县住房和城乡建设局	供热管网建设配套费	21,075,775.65	2-3 年	滑县住房和城乡建设局关于申请拨付供热管网建设配套费的请示
乌兰察布市集宁区财政局	污水处理补贴	6,000,000.00	3-4 年	乌兰察布市集宁区人民政府会议纪要[2018]73 号研究内蒙古华宁热电有限公司污水处理费用补贴相关事宜
滑县发展和改革委员会	生态文明建设专项资金	1,394,000.00	2-3 年	滑发改[2019]86 号关于转发下达生态文明建设专项 2019 年中央预算内投资计划的通知
合计	——	28,469,775.65	——	——

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	240,961,240.47	2,865,405.74	238,095,834.73	174,835,646.23	3,498,154.54	171,337,491.69
燃料	881,602,391.61		881,602,391.61	1,371,234,037.75		1,371,234,037.75
在产品						
库存商品						
备件	25,455,945.16		25,455,945.16	24,309,977.08		24,309,977.08
周转材料	4,340,229.87		4,340,229.87	4,007,558.85		4,007,558.85
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	1,152,359,807.11	2,865,405.74	1,149,494,401.37	1,574,387,219.91	3,498,154.54	1,570,889,065.37

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,498,154.54	134,180.51		659,042.84	107,886.47	2,865,405.74
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	3,498,154.54	134,180.51		659,042.84	107,886.47	2,865,405.74

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履行成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

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

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣进项税	47,463,870.80	626,131,834.35
预缴税金	25,722,048.53	32,910,656.49
合计	73,185,919.33	659,042,490.84

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

(2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
内蒙古圪柳沟能源有限公司	600,000.00									600,000.00	
小计	600,000.00									600,000.00	
二、联营企业											
京能集团财务有限公司	1,424,139,611.84			59,067,919.55			60,582,814.13			1,422,624,717.26	
三河发电有限责任公司	500,853,071.25			3,047,746.68			-			503,900,817.93	
内蒙古大唐国际托克托发电公司	652,233,579.01			54,707,470.76						706,941,049.77	
国电电力大同发电有限责任公司	416,435,720.47			60,030,901.86			-			356,404,818.61	
华能北京热电有限责任公司	2,277,686,330.55			101,653,385.59						2,379,339,716.14	
内蒙古大唐国际托克托第二	397,309,587.41			57,226,311.62						454,535,899.03	

发电有 限责任 公司											
内蒙古伊 泰京粤酸 刺沟矿业 有限责 任公司	2,718,628,0 79.21			400,703,366. 49						3,119,331,44 5.70	
长治市欣 隆煤矸石 电厂有限 公司	32,764,150. 00			-						32,764,150.0 0	
华润电力 (锡林郭 勒)有限 公司	580,236,892 .09			10,818,737.8 0						569,418,154. 29	
内蒙古蒙 达发电有 限责任公 司	653,601,763 .76			81,435,046.7 7						735,036,810. 53	
内蒙古京 达发电有 限责任公 司	162,061,743 .35			26,871,188.5 1						188,932,931. 86	
内蒙古上 都第二发 电有限责 任公司	319,353,243 .20			9,519,900.00						328,873,143. 20	
内蒙古上 都发电有 限责任公 司	1,228,244,4 30.00			14,478,520.0 0						1,213,765,91 0.00	

鄂尔多斯市泰盛恒矿业有限责任公司	262,200,000.00									262,200,000.00	
鄂尔多斯市京东方能源投资有限公司		394,858,008.85								394,858,008.85	
小计	11,625,748,202.14	394,858,008.85	-	708,904,176.31	-	-	60,582,814.13	-	-	12,668,927,573.17	
合计	11,626,348,202.14	394,858,008.85	-	708,904,176.31	-	-	60,582,814.13	-	-	12,669,527,573.17	

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国华能源有限公司	437,632,831.17	437,632,831.17
内蒙古京科发电有限公司	55,382,967.12	55,382,967.12
宁夏电力交易中心有限公司	8,275,433.55	8,275,433.55
冀北电力交易中心有限公司	15,579,083.97	15,579,083.97
山西电力交易中心有限公司	6,295,851.41	6,295,851.41
合计	523,166,167.22	523,166,167.22

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国华能源有限公司		107,632,831.17			非交易性权益投资	
内蒙古京科发电有限公司		12,768,340.26			非交易性权益投资	
宁夏电力交易中心有限公司		396,438.15			非交易性权益投资	
冀北电力交易中心有限公司		635,665.75			非交易性权益投资	
山西电力交易中心有限公司		4,912.68			非交易性权益投资	
合计		121,438,188.01			非交易性权益投资	

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	45,177,394,248.93	46,203,802,358.06
固定资产清理	400,257.18	408,995.04
合计	45,177,794,506.11	46,204,211,353.10

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	22,245,520,522.55	48,910,733,613.00	425,396,704.98	427,834,490.20	72,009,485,330.73
2. 本期增加金额	130,137,985.92	495,088,721.56	98,299.73	2,195,482.35	627,520,489.56
(1) 购置	1,165,652.59	2,100,335.64	98,299.73	1,576,817.08	4,941,105.04
(2) 在建工程转入	128,972,333.33	110,937,264.53		617,101.42	240,526,699.28
(3) 企业合并增加					
(4) 工程决算		8,379,282.11		1,563.85	8,380,845.96
(5) 融资租赁转入		373,671,839.28			373,671,839.28
3. 本期减少金额	7,308,043.70	26,361,102.43	770,752.00	1,210,058.96	35,649,957.09
(1) 处置或报废	-	26,351,102.43	770,752.00	1,210,058.96	28,331,913.39
(2) 工程决算	7,308,043.7	10,000.00			7,318,043.7
4. 期末余额	22,368,350,464.77	49,379,461,232.13	424,724,252.71	428,819,913.59	72,601,355,863.20
二、累计折旧					
1. 期初余额	6,701,723,372.03	18,385,238,944.75	368,252,354.95	246,340,167.78	25,701,554,839.51
2. 本期增加金额	350,386,024.21	1,259,084,819.82	6,103,948.84	17,899,028.43	1,633,473,821.30
(1) 计提	350,386,024.21	1,190,042,530.09	6,103,948.84	17,899,028.43	1,564,431,531.57
(2) 融资租赁到期		69,042,289.73			69,042,289.73
3. 本期减少金额	-	13,667,028.72	732,214.40	795,936.58	15,195,179.70
(1) 处置或报废		13,667,028.72	732,214.40	795,936.58	15,195,179.70

4. 期末余额	7,052,109,396.24	19,630,656,735.85	373,624,089.39	263,443,259.63	27,319,833,481.11
三、减值准备					
1. 期初余额	83,201,661.58	12,002,581.27	223,052.57	8,700,837.74	104,128,133.16
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	83,201,661.58	12,002,581.27	223,052.57	8,700,837.74	104,128,133.16
四、账面价值					
1. 期末账面价值	15,233,039,406.95	29,736,801,915.01	50,877,110.75	156,675,816.22	45,177,394,248.93
2. 期初账面价值	15,460,595,488.94	30,513,492,086.98	56,921,297.46	172,793,484.68	46,203,802,358.06

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	1,188,451,764.11	1,092,064,397.07	60,143,002.22	36,244,364.82	
机器设备	73,926,123.17	46,664,507.89	8,318,922.37	18,942,692.91	
运输工具	273,431.62	181,561.64		91,869.98	
其他	700,022.57	699,037.96		984.61	
合计	1,263,351,341.47	1,139,609,504.56	68,461,924.59	55,279,912.32	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	437,163.34
合计	437,163.34

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	3,969,332,555.36	详见其他说明“注”

其他说明：

√适用 □不适用

注：期末未办妥产权证书的主要公司及其资产情况如下：

子公司名称	未办妥证书资产	未办妥证书资产账面价值	未办妥产权证书的原因

内蒙古京能盛乐热电有限公司	厂房、办公楼等	427,409,429.12	正在办理中
江西宜春京能热电有限责任公司	宿舍楼、物资楼等	217,059,206.51	正在办理中
河北涿州京源热电有限责任公司	厂房、锅炉房等	1,176,046,289.14	正在办理中
京能十堰热电有限公司	厂房、办公楼等	335,871,582.12	正在办理中
京能(锡林郭勒)发电有限公司	办公楼、服务楼等	867,175,322.98	正在办理中

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	400,257.18	408,995.04
合计	400,257.18	408,995.04

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	6,226,217,587.65	4,110,079,889.90
工程物资	407,105,466.51	502,516,991.38
合计	6,633,323,054.16	4,612,596,881.28

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	账面余额	减值准备 账面价值	账面余额	减值准备 账面价值
内蒙古京泰酸刺沟电厂二期2X660MW 机组工程项目	3,726,321,877.98	3,726,321,877.98	2,378,671,577.72	2,378,671,577.72
京宁热电二期基建项目	1,192,449,089.86	1,192,449,089.86	706,251,114.00	706,251,114.00
宁东煤场封闭改造项目	134,726,855.86	134,726,855.86	80,995,309.98	80,995,309.98
京潞公司长子 100MW 光伏发电项目	104,825,577.35	104,825,577.35	-	-
漳山发电安昌干灰场增容改造项目	81,045,054.07	81,045,054.07	68,965,854.43	68,965,854.43
超大跨度膜结构全封闭煤场示范与应用	79,950,544.82	79,950,544.82	58,305,703.46	58,305,703.46
通源城市集中供热人民路、文明路管网	53,815,727.18	53,815,727.18	50,884,582.96	50,884,582.96
向宁东工业园区高压蒸汽系统供汽改造	49,519,802.26	49,519,802.26	27,258,960.95	27,258,960.95
十堰百二河生态修复工程配套蒸汽管道迁改项目	48,732,154.81	48,732,154.81	48,732,154.81	48,732,154.81

和林格尔新区供热管网及配套设施项目	24,120,302.95	24,120,302.95	24,029,887.86	24,029,887.86
其他工程	730,710,600.51	730,710,600.51	665,984,743.73	665,984,743.73
合计	6,226,217,587.65	6,226,217,587.65	4,110,079,889.90	4,110,079,889.90

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
内蒙古京泰酸刺沟电厂二期2X660MW机组工程项目	5,044,530,000.00	2,378,671,577.72	1,347,650,300.26		-3,726,321,877.98	3,726,321,877.98	73.87	80.00	120,015,469.74	50,597,480.86	4.01	自有资金及借款
京宁热电二期基建项目	5,179,810,000.00	706,251,114.00	493,273,088.75		7,075,112.89	1,192,449,089.86	23.02	23.00	24,416,404.35	15,981,541.32	3.99	自有资金及借款
宁东煤场封闭改造项目	225,146,800.00	80,995,309.98	53,731,545.88			134,726,855.86	59.84	60.00	2,144,216.68	1,290,123.61	4.00	自有资金及借款
京潞公司长子100MW光伏发电项目	536,431,200.00	-	104,825,577.35	-	-	104,825,577.35	19.54	20.00	-	-	-	自有资金
漳山发电安昌干灰场增容改造项目	89,090,900.00	68,965,854.43	12,079,199.64	-	-	81,045,054.07	90.97	91.00	-	-	-	自有资金

岱海超大跨度膜结构全封闭煤场示范与应用	150,000,000.00	58,305,703.46	21,644,841.36			79,950,544.82	53.30	58.00				自有资金
通源城市集中供热人民路、文明路管网	93,000,000.00	50,884,582.96	2,931,144.22			53,815,727.18	57.87	60.00				自有资金
向宁东工业园区高压蒸汽系统供汽改造	86,911,100.00	27,258,960.95	22,260,841.31			49,519,802.26	56.98	60.00				自有资金
十堰百二河生态修复工程配套蒸汽管道迁改项目	82,000,000.00	48,732,154.81				48,732,154.81	59.43	85.00				自有资金
和林格尔新区供热管网及配套设施项目	81,880,000.00	24,029,887.86	90,415.09			24,120,302.95	29.46	30.00	-	-	-	自有资金
其他工程	22,213,797,803.00	665,984,743.73	336,349,093.89	240,526,699.28	31,096,537.83	730,710,600.51	9.29	10.00	88,962,321.25	3,125,279.72	-	自有资金
合计	33,782,597,803.00	4,110,079,889.90	2,394,836,047.75	240,526,699.28	38,171,650.72	6,226,217,587.65	/	/	235,538,412.02	70,994,425.51	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	138,760,744.25		138,760,744.25	85,823,093.52		85,823,093.52
专用设备	259,957,565.60		259,957,565.60	400,038,257.98		400,038,257.98
其他设备	8,387,156.66		8,387,156.66	16,655,639.88		16,655,639.88
合计	407,105,466.51		407,105,466.51	502,516,991.38		502,516,991.38

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	64,588,377.85	3,320,131,241.51	74,810,127.54	5,809,067.57	3,465,338,814.47
2.本期增加金额					
3.本期减少金额		300,000,000.00			300,000,000.00
(1)其他转出		300,000,000.00			300,000,000.00
4.期末余额	64,588,377.85	3,020,131,241.51	74,810,127.54	5,809,067.57	3,165,338,814.47
二、累计折旧					
1.期初余额	12,111,125.59	797,763,861.19	3,595,214.52	741,261.22	814,211,462.52
2.本期增加金额	6,795,073.59	90,631,767.01	1,347,607.25	90,766.68	98,865,214.53

(1)计提	6,795,073.59	90,631,767.01	1,347,607.25	90,766.68	98,865,214.53
3.本期减少 金额		92,118,558.20			92,118,558.20
(1)处置					
(2)其他转 出		92,118,558.20			92,118,558.20
4.期末余额	18,906,199.18	796,277,070.00	4,942,821.77	832,027.90	820,958,118.85
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加 金额					
(1)计提					
3.本期减少 金额					
(1)处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面 价值	45,682,178.67	2,223,854,171.5 1	69,867,305.77	4,977,039.67	2,344,380,695.6 2
2.期初账面 价值	52,477,252.26	2,522,367,380.3 2	71,214,913.02	5,067,806.35	2,651,127,351.9 5

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	排污权	水权	用煤权	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	2,059,136,815.98	43,089,149.29	6,199,769.52	263,378,182.69	125,593,996.29	54,780,154.78	7,145,790.73	2,559,323,859.28
2. 本期增加金额	58,323,055.45	-	-	530,791.66	-	-	-	58,853,847.11
(1) 购置	51,247,942.56			456,263.36				51,704,205.92
(2) 内部研发	-			74,528.30				74,528.30
(3) 企业合并增加	-							-
(4) 在建工程转入	7,075,112.89							7,075,112.89
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额	2,117,459,871.43	43,089,149.29	6,199,769.52	263,908,974.35	125,593,996.29	54,780,154.78	7,145,790.73	2,618,177,706.39
二、累计摊销								
1. 期初余额	264,328,279.04	6,088,350.64	4,007,614.68	128,090,618.85	19,836,614.10	7,044,938.59	496,235.46	429,892,651.36
2. 本期增加金额	20,100,186.45	3,219,427.12	878,500.20	13,838,853.35	1,932,549.41	1,315,310.97	876,375.14	42,161,202.64
(1) 计提	20,100,186.45	3,219,427.12	878,500.20	13,838,853.35	1,932,549.41	1,315,310.97	876,375.14	42,161,202.64
3. 本期减少金额								

(1) 处置								
4. 期末余额	284,428,465.49	9,307,777.76	4,886,114.88	141,929,472.20	21,769,163.51	8,360,249.56	1,372,610.60	472,053,854.00
三、减值准备								
1. 期初余额				100,905.44				100,905.44
2. 本期增加金额								
(1) 计提								
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额				100,905.44				100,905.44
四、账面价值								
1. 期末账面价值	1,833,031,405.94	33,781,371.53	1,313,654.64	121,878,596.71	103,824,832.78	46,419,905.22	5,773,180.13	2,146,022,946.95
2. 期初账面价值	1,794,808,536.94	37,000,798.65	2,192,154.84	135,186,658.40	105,757,382.19	47,735,216.19	6,649,555.27	2,129,330,302.48

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.01%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	472,397.20	正在办理中

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
630MW 烟煤机组湿法脱硫烟气系统提水技术创新应用	28,909,933.25						28,909,933.25
京隆发电公司机组供热综合改造项目		22,134,652.74					22,134,652.74
1 号机给水泵组节能技术研究与实施	19,925,347.24						19,925,347.24
基于气体组分分区的循环流化床锅炉污染物深度抑制技术研究与项目	7,684,576.32						7,684,576.32
基于热电协同智慧供热示范工程建设	3,690,265.49						3,690,265.49
火力发电厂燃料智慧管控系统研究	2,288,882.76						2,288,882.76
粉煤灰中典型重金属赋存规律及安全脱除与处置研究	1,900,000.00						1,900,000.00
主机循环水系统节能技术优化与应用	1,504,424.78						1,504,424.78
一体化智能电力交易系统	844,339.60		1,624,528.30				2,468,867.90
化学水处理系统智能预警及运行优化系统研究及应用	421,698.11	314,837.09					736,535.20
其他	5,708,456.91	1,486,098.47	380,530.97	74,528.30			7,500,558.05
合计	72,877,924.46	23,935,588.30	2,005,059.27	74,528.30			98,744,043.73

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
河南通源热力有限公司	3,618,319.20					3,618,319.20
内蒙古京泰发电有限公司	3,800,000.00					3,800,000.00
内蒙古华宁热电有限责任公司	558,004,480.74					558,004,480.74

合计	565,422,799.94					565,422,799.94
----	----------------	--	--	--	--	----------------

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
内蒙古华宁热电有限责任公司	558,004,480.74					558,004,480.74
合计	558,004,480.74					558,004,480.74

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面价值（万元）	资产组或资产组组合			本期是否发生变动
		主要构成	账面价值（万元）	确定依据	
内蒙古京泰发电有限公司	380.00	内蒙古京泰发电有限公司	196,040.55	资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入	否
河南通源热力有限公司	361.83	河南通源热力有限公司	16,510.67	资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入	否

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

√适用 □不适用

公司对与上述商誉相关的资产组进行减值测试，商誉减值测试的重要假设包括：评估对象于未来预测期持续经营，资产持续使用；评估对象经营环境所处的政治、经济、社会等宏观环境不发生影响其经营的重大变动；评估对象所采用的会计政策与评估基准日在重大方面保持一致，具有连续性和可比性；评估对象预测期不进行影响其经营的重大投资活动，企业产品生产能力或服务能力以评估基准日状况进行估算；评估对象预测期经营现金流入、现金流出为均匀发生，不会出现年度某一时点集中确认收入的情形。

(5). 商誉减值测试的影响

√适用 □不适用

经测试，本年未发生商誉减值。

其他说明：

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
污水厂使用费	2,475,994.24		124,840.05		2,351,154.19
水权转换权	16,426,304.09	1,391,509.43	1,037,092.92		16,780,720.60
2*600MW送出500KV输变电改造	67,654,297.76		1,543,444.06		66,110,853.70
京泰储煤场建设费	21,647,699.89		572,185.90		21,075,513.99
装修费	75,846.16	688,073.41	87,024.47		676,895.10
京东应急煤厂改造升级费用	332,620.44		57,020.65		275,599.79
弱电系统升级费		64,412.16	4,294.15		60,118.01
合计	108,612,762.58	2,143,995.00	3,425,902.20		107,330,855.38

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	30,688,636.78	4,815,497.43	30,688,636.78	4,819,879.62
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
信用损失减值准备	15,878,920.33	2,517,012.11	15,878,920.33	2,512,629.92
递延收益	11,181,031.93	1,677,154.78	11,181,031.93	1,677,154.78
因税法与会计折旧/摊销年限不同导致的折旧/摊销差异	4,369,705.79	655,455.88	4,369,705.79	655,455.88
合计	62,118,294.83	9,665,120.20	62,118,294.83	9,665,120.20

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	25,171,330.36	6,292,832.59	23,846,523.52	5,961,630.88
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	121,438,188.01	23,951,730.76	121,438,188.01	23,951,730.76
因税法与会计折旧/摊销年限不同导致的折旧/摊销差异	15,596,152.61	3,899,038.15	15,596,152.61	3,899,038.15

合计	162,205,670.98	34,143,601.50	160,880,864.14	33,812,399.79
----	----------------	---------------	----------------	---------------

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	303,990,027.87	269,407,702.60
可抵扣亏损	4,882,591,528.46	4,657,640,737.74
合计	5,186,581,556.33	4,927,048,440.34

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2022年		304,767,111.78	
2023年	337,244,328.24	337,244,328.24	
2024年	215,232,134.87	215,232,134.87	
2025年	339,139,286.93	339,139,286.93	
2026年	3,461,257,875.92	3,461,257,875.92	
2027年	529,717,902.50		
合计	4,882,591,528.46	4,657,640,737.74	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本	653,181,101.87		653,181,101.87	1,250,381,753.75		1,250,381,753.75
合同履约成本	645,800,162.53		645,800,162.53	1,216,500,578.82		1,216,500,578.82
应收退货成本	111,093,174.92		111,093,174.92	112,580,272.49		112,580,272.49
合同资产	191,294,200.00		191,294,200.00	227,873,148.58		227,873,148.58
预付土地款	432,500.00		432,500.00	432,500.00		432,500.00

委托贷款	19,940,000.00	19,940,000.00		19,940,000.00	19,940,000.00	
其他	75,762,013.64		75,762,013.64	486,590,187.27		486,590,187.27
合计	1,697,503,152.96	19,940,000.00	1,677,563,152.96	3,314,298,440.91	19,940,000.00	3,294,358,440.91

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	200,205,555.56	200,102,777.78
抵押借款		
保证借款		
信用借款	7,880,070,877.36	6,905,723,335.25
合计	8,080,276,432.92	7,105,826,113.03

短期借款分类的说明：

质押借款 200,205,555.56 元系子公司宁夏京能宁东发电有限责任公司以电费收费权及保证金质押取得。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	132,783,189.01	137,863,976.28
银行承兑汇票	693,104,980.23	1,180,446,300.54
合计	825,888,169.24	1,318,310,276.82

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款	1,854,128,681.08	1,604,617,811.18
应付设备款	957,262,498.64	874,139,273.83

应付燃料费	1,460,752,783.54	2,200,583,603.42
应付材料费	513,197,079.41	587,471,269.83
应付劳务费	392,737,896.50	518,896,692.92
质保金	10,792,914.30	55,264,381.58
其他	110,488,161.73	119,585,395.39
合计	5,299,360,015.20	5,960,558,428.15

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国能销售集团有限公司准格尔分公司	86,419,069.76	尚未结算
中国能源建设集团天津电力建设有限公司	74,586,204.69	尚未结算
中国电建集团河北工程有限公司	55,906,517.06	尚未结算
东方电气股份有限公司	45,253,807.66	尚未结算
山东益通安装有限公司	45,421,998.80	尚未结算
合计	307,587,597.97	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁费	1,713,704.64	1,848,903.72
合计	1,713,704.64	1,848,903.72

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
热力产品	9,569,435.84	67,820,361.91
煤灰及其他	9,341,043.98	3,595,251.19
综合能源服务	1,404,077.00	938,325.61
合计	20,314,556.82	72,353,938.71

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：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	153,777,773.30	624,332,706.21	629,933,129.36	148,177,350.15
二、离职后福利-设定提存计划	3,371,599.86	108,804,788.33	105,319,138.84	6,857,249.35
三、辞退福利	1,920,000.00	-	-	1,920,000.00
四、一年内到期的其他福利				
合计	159,069,373.16	733,137,494.54	735,252,268.20	156,954,599.50

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	5,041,363.92	410,679,422.56	414,929,249.47	791,537.01
二、职工福利费		49,202,073.77	49,202,073.77	
三、社会保险费	65,935,493.27	53,015,118.21	51,966,617.09	66,983,994.39
其中：医疗保险费	65,781,743.56	50,662,523.64	49,613,583.16	66,830,684.04
工伤保险费	98,993.80	2,352,594.57	2,353,033.93	98,554.44
生育保险费	54,755.91	0.00	0.00	54,755.91
四、住房公积金	619,891.67	55,456,275.08	55,090,722.08	985,444.67
五、工会经费和职工教育经费	78,352,874.90	13,793,856.98	16,051,933.40	76,094,798.48
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	3,828,149.54	42,185,959.61	42,692,533.55	3,321,575.60
合计	153,777,773.30	624,332,706.21	629,933,129.36	148,177,350.15

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	2,781,429.26	74,974,063.37	71,684,284.45	6,071,208.18
2、失业保险费	203,740.81	2,288,419.49	2,092,743.02	399,417.28
3、企业年金缴费	386,429.79	31,542,305.47	31,542,111.37	386,623.89
合计	3,371,599.86	108,804,788.33	105,319,138.84	6,857,249.35

其他说明：

√适用 □不适用

注：本公司按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本公司及所属子公司分别根据所在地具体规定比例每月向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	100,391,467.67	30,694,933.38
消费税		
营业税		
企业所得税	36,566,296.84	10,250,790.05
个人所得税	2,885,061.54	30,039,786.60
城市维护建设税	3,598,989.18	2,222,727.22
资源税	247,524.78	761,730.51
房产税	5,625,555.13	33,715,991.90
土地使用税	4,069,298.13	21,270,408.82
教育费附加（含地方教育费附件）	2,993,054.56	1,752,525.69
其他税费	18,041,381.61	36,923,238.00
合计	174,418,629.44	167,632,132.17

41、 其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	431,471,411.73	481,350,272.37
其他应付款	773,285,326.84	572,703,075.10
合计	1,204,756,738.57	1,054,053,347.47

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	223,131,830.40	223,131,830.40
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-鄂尔多斯市裕鑫投资有限公司		49,878,860.64
应付股利-中铝宁夏能源集团有限公司	18,914,377.88	18,914,377.88
应付股利-北京能源集团有限责任公司	68,400,029.11	68,400,029.11
应付股利-北京国际电气工程有限责任公司	10,556,037.12	10,556,037.12

应付股利-华润电力投资有限公司	110,469,137.22	110,469,137.22
合计	431,471,411.73	481,350,272.37

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付社保及住房公积金	6,174,867.77	7,540,767.00
应付保证金及质保金	378,915,448.18	212,774,700.78
应付北京能源集团有限责任公司代垫款项	172,761,844.39	172,761,844.39
工程奖励	6,945,100.00	6,945,100.00
其他	208,488,066.50	172,680,662.93
合计	773,285,326.84	572,703,075.10

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京能源集团有限责任公司	172,761,844.39	未到结算期
河南中锐环科清洁能源集团有限公司	18,921,240.00	未到结算期
内蒙古京能锡林煤化有限责任公司	17,080,000.00	未到结算期
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	11,934,890.52	未到结算期
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	8,967,133.54	未到结算期
合计	229,665,108.45	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	3,174,677,469.33	3,785,896,558.16
1年内到期的应付债券	868,034,657.53	1,943,103,698.63
1年内到期的长期应付款	34,380,666.67	50,779,016.66
1年内到期的租赁负债	202,766,387.08	297,832,550.52
合计	4,279,859,180.61	6,077,611,823.97

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

短期应付债券	1,513,229,205.48	3,216,078,767.12
应付退货款		
待转销项税	2,221,702.14	80,401,200.40
合计	1,515,450,907.62	3,296,479,967.52

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
京能电力 2021 年第二期超短期融资券	100.00	2021-8-13	270 天	1,000,000,000.00	1,009,657,534.24		8,835,616.44		1,018,493,150.68	
京能电力 2021 年第三期超短期融资券	100.00	2021-11-9	77 天	1,500,000,000.00	1,505,227,397.26		2,367,123.29		1,507,594,520.55	
京能电力 2021 年第四期超短期融资券	100.00	2021-12-7	270 天	700,000,000.00	701,193,835.62		8,643,369.86			709,837,205.48
京能电力 2022 年第一期超短期融资券	100.00	2022-4-19	269 天			800,000,000.00	3,392,000.00			803,392,000.00
合计	/	/	/	3,200,000,000.00	3,216,078,767.12	800,000,000.00	23,238,109.59		2,526,087,671.23	1,513,229,205.48

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	23,052,189,827.75	979,580,000.00
抵押借款	696,514,000.00	690,620,000.00
保证借款	3,072,793,828.05	3,765,344,444.00
信用借款	1,554,800,000.00	20,758,326,740.45
合计	28,376,297,655.80	26,193,871,184.45

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

期末长期借款利率区间为 1.2%-5.39%

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中期票据	2,300,000,000.00	800,000,000.00
合计	2,300,000,000.00	800,000,000.00

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2019年第一期中期票据	100.00	2019-7-17	3年	800,000,000.00	800,000,000.00		14,480,000.00		14,480,000.00	800,000,000.00
2022年第一期中期票据	100.00	2022-1-21	3年	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	18,989,178.08		18,989,178.08	1,500,000,000.00
合计	/	/	/	2,300,000,000.00	800,000,000.00	1,500,000,000.00	33,469,178.08		33,469,178.08	2,300,000,000.00

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	2,299,989,270.59	2,560,780,835.82
合计	2,299,989,270.59	2,560,780,835.82

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	802,770,177.77	1,165,123,005.56
专项应付款		
合计	802,770,177.77	1,165,123,005.56

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
北京能源集团有限责任公司		580,000,000.00
北京京能融资租赁有限公司	500,760,244.44	297,000,000.00
深圳京能融资租赁有限公司	192,275,733.33	179,123,005.56
内蒙古和林格尔新区财政金融局	80,000,000.00	80,000,000.00
十堰国有资本投资运营集团有限公司	24,000,000.00	24,000,000.00
袁州区工业园财政所	5,000,000.00	5,000,000.00
袁州区财政局基层财政所	734,200.00	
合计	802,770,177.77	1,165,123,005.56

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	125,474,599.04	127,560,000.00
二、辞退福利	7,313,096.81	6,280,000.00
三、其他长期福利		
合计	132,787,695.85	133,840,000.00

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	127,560,000.00	125,908,069.14
二、计入当期损益的设定受益成本	-	3,940,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额		3,940,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-	7,280,000.00
1. 精算利得（损失以“-”表示）		7,280,000.00
四、其他变动	-2,085,400.96	-9,568,069.14
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-2,085,400.96	-9,568,069.14
五、期末余额	125,474,599.04	127,560,000.00

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	127,560,000.00	125,908,069.14
二、计入当期损益的设定受益成本		3,940,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		7,280,000.00
四、其他变动	-2,085,400.96	-9,568,069.14
五、期末余额	125,474,599.04	127,560,000.00

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

√适用 □不适用

在国家规定的基本养老、基本医疗制度之外，本公司为关停电厂的现有离退休人员提供以下离职后福利：

现有离休人员的生活补贴福利，该福利水平未来不调整，并且发放至其身故为止；医疗保险缴费福利，该福利水平将进行周期性调整，并且发放至其身故为止。

现有退休人员的统筹外补贴福利和取暖费/煤火费福利，该福利水平未来不调整，并且发放至其身故为止。

本公司需要承担上述福利支付义务，并对负债与费用进行精算评估。本公司承担上述福利支付计划导致的精算风险，主要为利率风险：设定受益计划负债的现值参照政府债券的市场收益率作为折现率进行计算，因此政府债券的利率降低会导致负债金额的增加。

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	188,499,283.79	63,002.75	7,917,246.85	180,645,039.69	政府提供的各项补助
未实现售后租回损益	38,814,630.99	786,820.94	2,250,681.50	37,350,770.43	售后回租时点固定资产净值与回租金额之间的差额
供热建设费	7,742,183.02	61,637.94	713,372.18	7,090,448.78	一次性入网费
其他建设费用	8,293,578.77		2,323,702.76	5,969,876.01	一次性入网费
合计	243,349,676.57	911,461.63	13,205,003.29	231,056,134.91	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
水污染防治专项资金	61,633,786.69			1,650,904.98		59,982,881.71	与资产相关
超低排放改造奖补资金	11,793,033.41			894,325.86		10,898,707.55	与资产相关
中水管线专项资金	12,366,666.67					12,366,666.67	与资产相关
土地返还款	12,160,971.29			3,090,318.02		9,070,653.27	与资产相关
#2 机组提效增容改造项目专项拨款	6,431,368.34					6,431,368.34	与资产相关
超低排放改造财政补贴	6,072,518.58					6,072,518.58	与资产相关
大气污染防治专项资金	5,761,913.41					5,761,913.41	与资产相关
科技创新专项补助资金	5,835,183.59					5,835,183.59	与资产相关
2013 年自治区排污费环境保护专项资金	5,471,427.12			371,339.04		5,100,088.08	与资产相关
脱硫脱硝系统改造工程财政拨款	5,022,077.16			287,187.60		4,734,889.56	与资产相关
节能优化项目中央预算资金	4,745,549.11			132,040.38		4,613,508.73	与资产相关
循环经济补助	3,949,375.00			197,468.76		3,751,906.24	与资产相关
大气污染防治资金	3,366,063.48			116,742.06		3,249,321.42	与资产相关
2016 年大气污染防治资金	2,558,375.51			106,599.00		2,451,776.51	与资产相关
供热改造项目奖补资金	2,620,521.49			680,121.36		1,940,400.13	与资产相关
2016 年中央大气污染防治专项资金	2,591,666.83					2,591,666.83	与资产相关
煤场全封闭项目	2,491,666.70			43,333.32		2,448,333.38	与资产相关
2019 年自治区科技成果转化专项资金预算的通知	2,500,000.00					2,500,000.00	与资产相关
临时占地补偿协议	2,047,740.72					2,047,740.72	与资产相关
凝泵、引风机、增压风机节能技改项目	1,699,165.08			92,703.77		1,606,461.31	与资产相关
中央节能技改财政奖励资金（凝泵、引风机节能改造工程）	321,192.40					321,192.40	与资产相关

供热余热利用项目建设中央预算资金	1,270,224.13			35,284.02		1,234,940.11	与资产相关
热力管网建设专项资金	1,090,000.00					1,090,000.00	与资产相关
供热（汽）技术改造综合奖补资金	1,000,000.00					1,000,000.00	与资产相关
脱硫脱硝系统改造工程财政拨款	795,535.72			22,542.61		772,993.11	与资产相关
供热设施建设补贴款	625,000.04			31,249.98		593,750.06	与资产相关
城市供热管网配套费(2019)	637,845.71					637,845.71	与资产相关
2013 年市本级减排引导专项资金	617,937.98					617,937.98	与资产相关
排污费环境保护专项资金	283,332.87			70,833.36		212,499.51	与资产相关
工业企业重点研发计划（一般科技）项目补助	178,333.33					178,333.33	与资产相关
安全试点单位补助（专项资金）	114,583.33			31,249.98		83,333.35	与资产相关
2021 年度工业企业融资租赁补贴资金						0.00	与收益相关
1#机提效增容改造政府补助款	11,316,228.10					11,316,228.10	与资产相关
大功率风氢储系统高效集成及灵活控制关键技术	6,170,000.00					6,170,000.00	与资产相关
供气补贴	2,960,000.00					2,960,000.00	与收益相关
清洁能源补助		63,002.75		63,002.75		0.00	与收益相关
合计	188,499,283.79	63,002.75		7,917,246.85	0.00	180,645,039.69	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	6,683,147,056.00				2,336,169.00	2,336,169.00	6,685,483,225.00

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

本公司 2020 年 8 月发行 2020 年度第一期中期票据（永续票据）15 亿元。

(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：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
永续中票	15,000,000.00	1,494,905,660.37					15,000,000.00	1,494,905,660.37
合计	15,000,000.00	1,494,905,660.37					15,000,000.00	1,494,905,660.37

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	7,982,975,058.61	4,508,806.17		7,987,483,864.78
其他资本公积	174,637,972.98	3,740,037.24		178,378,010.22
合计	8,157,613,031.59	8,248,843.41	-	8,165,861,875.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 股本溢价本期变动原因：公司首期股票期权于 2021 年 12 月 10 日行权，2022 年上半年已行权 2,336,169.00 股，股本溢价增加 4,508,806.17 元。

2. 其他资本公积本年变动原因：本公司本期确认股权激励计划等待期服务成本

3,740,037.24 元。

56、 库存股

适用 不适用

57、 其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	90,126,457.25							90,126,457.25
其中：重新计量设定受益计划变动额	-7,360,000.00							-7,360,000.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	-							-
其他权益工具投资公允价值变动	97,486,457.25							97,486,457.25
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	-5,317,667.89							-5,317,667.89
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-5,317,667.89							-5,317,667.89
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								

外币财务报表折算差额							
其他综合收益合计	84,808,789.36						84,808,789.36

58、专项储备

□适用 √不适用

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,566,076,066.02			1,566,076,066.02
任意盈余公积	3,165,501,894.64			3,165,501,894.64
储备基金				
企业发展基金				
其他	64,403,077.56			64,403,077.56
合计	4,795,981,038.22			4,795,981,038.22

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	380,267,321.32	4,381,878,327.96
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	380,267,321.32	4,381,878,327.96
加：本期归属于母公司所有者的净利润	515,134,838.09	-3,110,932,240.37
减：提取法定盈余公积		24,864,623.55
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		801,314,142.72
转作股本的普通股股利		64,500,000.00
期末未分配利润	895,402,159.41	380,267,321.32

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	13,961,596,736.99	12,665,754,376.13	9,782,239,047.00	9,465,022,026.98
其他业务	109,559,365.47	100,888,672.18	249,665,658.82	75,420,223.68
合计	14,071,156,102.46	12,766,643,048.31	10,031,904,705.82	9,540,442,250.66

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
------	----

商品类型	
售电收入	12,749,995,663.74
售热收入	1,122,918,373.19
电力服务收入	88,682,700.06
其他业务收入	109,559,365.47
合计	14,071,156,102.46

(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

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	10,822,274.97	13,285,944.78
教育费附加	9,114,659.42	11,138,955.67
资源税	794,968.92	854,163.51
房产税	42,271,895.19	39,436,221.93
土地使用税	21,011,139.71	19,712,978.66
车船使用税	130,580.66	143,441.63
印花税	8,725,012.59	7,411,710.16
水利建设基金	2,355,428.99	4,365,292.75
环境保护税	25,874,442.10	25,846,434.02
合计	121,100,402.55	122,195,143.11

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,329,503.19	2,599,201.57
差旅费	40,536.52	58,102.85
业务招待费	16,256.00	23,254.00
业务费		
办公费	988.20	2,645.96
劳动保护费		6,278.70
折旧费	3,432.92	2,123.89
其他	101,115.24	24,142.38
合计	4,491,832.07	2,715,749.35

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	233,482,219.03	235,355,554.10
离退休费用	1,861,790.60	859,205.36
无形资产摊销	36,293,510.24	31,683,212.86
物业管理费	22,565,342.36	20,748,245.44
办公费	4,704,357.28	6,438,649.69
租赁费	2,331,242.50	8,408,106.36
中介机构服务费	10,531,605.76	9,272,935.85
折旧费	23,462,639.02	18,130,054.05
外部劳务费	6,108,932.83	7,019,748.01
差旅费	1,150,912.21	2,862,524.28
运输费	2,295,127.10	1,939,210.47
保险费	2,518,759.11	2,414,345.49
劳动保护费	306,313.17	1,547,876.54
党团经费	1,534,757.40	2,868,787.66
清洁绿化费	5,676,235.43	3,224,803.53
长期待摊费用摊销	1,923,754.58	1,576,227.90
税金	10,428.40	100,000.00
其他	25,270,608.53	27,263,889.64
合计	382,028,535.55	381,713,377.23

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
发电原料无尘运输设备的研发	3,343,783.02	1,052,463.46
1号炉超低排放性能优化		329,063.29
构建虚拟工控环境输煤程控 PLC 研究项目技术与利用		507,689.97
2号锅炉1号原煤仓疏通装置升级改造		463,049.00
2号炉链斗输送机升级改造		445,276.03
入厂煤采样机性能优化		542,022.71
凤里线线路保护、测控系统性能优化		430,716.40
凤里线、伊海线线路保护系统升级改造		506,692.68
化学水处理在线仪表性能优化		571,127.08
污染源自动监控系统等升级改造	4,477,625.61	437,230.52
350MW 超临界 CFB 锅炉 SNCR 低负荷稳燃脱硝技术的研究及应用		35,380.00
锅炉二次风道流量分配特性研究及优化等	6,208,089.91	1,751,763.06
能源管控与技术监督平台研发费		907,758.61
机组运行专家故障诊断的大数据开发研究与应用	595,223.91	
煤粉锅炉燃尽及还原区 CO2 多点分布式精确测控系统研究	467,436.22	
基于人工智能的锅炉燃烧优化控制系统的应用	420,713.03	

大量掺烧煤泥工况下输煤系统防堵优化研究	385,360.64	
汽轮机故障预警与诊断系统研究应用	361,257.08	
圆盘滤布脱水机滤布自动在线清洗系统研究与应用	374,197.94	
基于 5G 的机器人在电缆沟道智能巡检研究与应用	258,217.03	
合计	16,891,904.39	7,980,232.81

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	841,826,238.89	723,139,013.65
未确认融资费用摊销		80,135,341.77
减：利息收入	23,011,079.98	16,566,179.78
其他	5,846,120.70	5,624,033.77
合计	824,661,279.61	792,332,209.41

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
供热补贴	2,829,916.41	3,454,879.52
中水补贴		1,823,543.00
稳岗补贴	3,308,645.90	2,004,281.92
清洁能源补助	62,900.00	
税费返还	2,857,339.18	787,040.77
脱硫脱硝系统改造工程财政拨款	287,187.60	287,187.60
循环经济补助	197,468.76	197,468.76
安全试点单位补助	31,249.98	31,249.98
供热设施建设补贴款	31,249.98	31,249.98
煤场全封闭项目	43,333.32	43,333.32
税收优惠	14,410,331.02	14,623,606.09
推进产业集聚区“二次创业”和县域经济发展补贴		50,000.00
节能优化项目中央预算资金	57,040.38	57,040.38
可持续发展专项资金	75,000.00	75,000.00
凝泵、引风机、增压风机节能技改项目	92,703.77	56,870.63
脱硝改造工程及技术改造专项资金	22,542.60	13,829.13
环保专项资金	70,833.36	70,833.36
大气环境治理专项资金	116,742.06	116,742.06
烟气脱硫项目	24,894.06	24,894.06
烟气脱硝项目	233,944.98	233,944.98
封闭式干煤泥棚项目	49,999.98	49,999.98
专利补助经费		148,000.00
高新企业奖励		200,000.00
超低排放改造财政补贴	894,325.86	894,325.86

技术改造综合奖补资金	50,000.00	
人才专项资金补助款		126,000.00
科技局对企业科技创新补助	143,000.00	15,800.00
循环化改造中期调整重点项目资金		6,000,000.00
科学技术和经济信息化局中小企业发展专项资金		20,000.00
国库高新技术企业奖励		100,000.00
供热管网建设配套费	680,121.36	680,121.36
农牧和科技局企业研究开发投入后补助资金	10,000.00	
知识产权补助资金	15,000.00	
生产力促进中心创新券项目	150,000.00	
重点用能单位能源计量数据采集专项补贴	25,000.00	
余热利用项目建设中央预算资金	35,284.02	35,284.02
土地返还款	130,318.02	130,318.02
水污染防治专项资金	1,650,904.98	
大气污染防治资金	106,599.00	106,599.00
供汽补贴	4,426,300.00	
工业经济高质量发展奖	324,000.00	
春节期间重点企业不停工补贴	54,345.16	
节水型社会建设奖励	10,000.00	
科技项目资金	62,500.03	
合计	33,571,021.77	32,489,443.78

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	708,904,176.31	434,346,789.00
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		773,500.00
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	708,904,176.31	435,120,289.00

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

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失		35,158.20
其他应收款坏账损失		
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计		35,158.20

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		50,000.00
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-134,180.51	-4,402,907.49
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-134,180.51	-4,352,907.49

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益		255,578.76
合计		255,578.76

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	15,207.80	7,582.30	15,207.80
其中：固定资产处置利得		7,582.30	
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠	30,000.00		30,000.00
政府补助		29,893.92	
罚没利得	3,717,209.33	1,130,947.85	3,717,209.33
其他	2,305,851.70	6,503,619.47	2,305,851.70
合计	6,068,268.83	7,672,043.54	6,068,268.83

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	12,546,754.98	4,127,664.66	12,546,754.98
其中：固定资产处置损失	12,546,754.98	4,127,664.66	12,546,754.98
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	3,200.00		3,200.00
非常损失（含罚款、税收滞纳金）	871,005.68	1,665,140.21	871,005.68
其他	1,653,176.96	295,208.68	1,653,176.96
合计	15,074,137.62	6,088,013.55	15,074,137.62

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额

当期所得税费用	59,630,486.34	32,495,276.14
递延所得税费用	-1,593,911.11	
合计	58,036,575.23	32,495,276.14

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	688,674,248.76
按法定/适用税率计算的所得税费用	172,168,562.19
子公司适用不同税率的影响	-95,321,224.70
调整以前期间所得税的影响	-897,378.40
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,025.60
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-15,777,896.07
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	1,524,537.56
所得税减免优惠的影响	-3,396,415.22
税法规定的额外可扣除费用的影响	-269,635.73
所得税费用	58,036,575.23

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	20,900,364.61	19,326,059.32
押金保证金	112,836,407.14	81,272,336.92
政府补助	22,034,557.40	13,207,902.75
赔款及罚款	3,680,746.73	1,291,167.75
往来款及其他	17,418,578.89	31,552.95
排污权转让款		95,046,954.60
合计	176,870,654.77	210,175,974.29

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用中的付现支出	77,113,964.76	46,704,605.69
赔款及罚款	726,980.00	1,398,242.10
捐赠支出	3,200.00	-
上交工会经费	4,046,761.41	6,163,178.62
押金保证金	37,567,188.79	46,488,362.80
往来款及其他	59,182,808.61	104,831,825.02
合计	178,640,903.57	205,586,214.23

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
基建项目利息收入	63,252.70	
基建项目保证金	394,440.00	
其他	419,441,115.35	424,924,113.83
合计	419,898,808.05	424,924,113.83

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他	796,033.72	1,282,129.60
合计	796,033.72	1,282,129.60

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
红利税	534,990.13	550,532.45
其他	277,239.81	240,190.02
合计	812,229.94	790,722.47

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁支付款项	543,834,448.84	709,959,795.24
支付债券相关费用	3,444,084.50	2,074,822.69
其他	4,910,006.39	93,831,868.18
合计	552,188,539.73	805,866,486.11

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	630,637,673.53	-382,837,940.65
加: 资产减值准备	-134,180.51	-4,352,907.49
信用减值损失		35,158.20
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,633,473,821.30	1,684,234,482.85
使用权资产摊销	98,865,214.53	130,302,867.92
无形资产摊销	42,161,202.64	34,132,142.50
长期待摊费用摊销	2,388,809.28	3,037,490.28
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)		4,120,082.36
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	12,546,754.98	
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	824,661,279.61	792,332,209.41
投资损失(收益以“-”号填列)	-708,904,176.31	-435,120,289.00
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	331,201.71	-611.11
存货的减少(增加以“-”号填列)	421,394,664.00	141,216,004.20
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	537,289,435.88	450,314,872.26
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-665,498,934.53	-84,507,847.76
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,829,212,766.11	2,332,905,713.97
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	4,683,086,252.51	3,608,966,325.30
减: 现金的期初余额	3,626,514,924.60	3,596,191,035.21
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	1,056,571,327.91	12,775,290.09

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,683,086,252.51	3,626,514,924.60
其中：库存现金		800.00
可随时用于支付的银行存款	4,683,086,252.51	3,626,507,352.53
可随时用于支付的其他货币资金		6,772.07
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,683,086,252.51	3,626,514,924.60
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	163,078,896.71	银行承兑汇票保证金、履约保证金、复垦保证金
应收票据	3,500,000.00	银行承兑汇票质押
应收账款	501,717,265.70	
存货		
固定资产	727,159,256.02	抵押借款
无形资产		
合计	1,395,455,418.43	/

其他说明：

报告期末公司另以电费收费权（或收入账户收入）抵押方式取得短期借款、长期借款（含一年内到期）共计 2,716,579,075.56 元。

82、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

适用 不适用

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
凝泵、引风机、增压风机节能技改项目	2,540,000.00	递延收益 其他收益	155,706.52
供热设施建设补贴款	1,000,000.00	递延收益 其他收益	31,249.98
循环经济补助	6,319,000.00	递延收益 其他收益	197,468.76
脱硫脱硝系统改造工程财政拨款	6,690,000.00	递延收益 其他收益	287,187.60
脱硝改造工程及技术改造专项资金	1,000,000.00	递延收益 其他收益	22,542.60
大气污染防治资金	3,500,000.00	递延收益 其他收益	106,599.00
供热补贴	2,829,916.41	其他收益	2,829,916.41
税费返还	2,857,339.18	其他收益	2,857,339.18
安全试点单位补助	31,249.98	其他收益	31,249.98
税收优惠	14,410,331.02	其他收益	14,410,331.02
稳岗补贴	3,308,645.90	其他收益	3,308,645.90
清洁能源补助	62,900.00	其他收益	62,900.00
大气污染防治资金	2,600,000.00	其他收益	43,333.32
节能优化项目中央预算资金	57,040.38	其他收益	57,040.38
可持续发展专项资金	75,000.00	其他收益	75,000.00
环保专项资金	70,833.36	其他收益	70,833.36
大气环境治理专项资金	116,742.06	其他收益	116,742.06
烟气脱硫项目	24,894.06	其他收益	24,894.06
烟气脱硝项目	233,944.98	其他收益	233,944.98
封闭式干煤泥棚项目	49,999.98	其他收益	49,999.98
超低排放改造财政补贴	894,325.86	其他收益	894,325.86
技术改造综合奖补资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
科技局对企业科技创新补助	143,000.00	其他收益	143,000.00
供热管网建设配套费	680,121.36	其他收益	680,121.36
农牧和科技局企业研究开发投入后补助资金	10,000.00	其他收益	10,000.00
知识产权补助资金	15,000.00	其他收益	15,000.00
生产力促进中心创新券项目	150,000.00	其他收益	150,000.00

重点用能单位能源计量数据采集专项补贴	25,000.00	其他收益	25,000.00
余热利用项目建设中央预算资金	35,284.02	其他收益	35,284.02
土地返还款	130,318.02	其他收益	130,318.02
水污染防治专项资金	1,650,904.98	其他收益	1,650,904.98
供汽补贴	4,426,300.00	其他收益	4,426,300.00
工业经济高质量发展奖	324,000.00	其他收益	324,000.00
春节期间重点企业不停工补贴	54,345.16	其他收益	54,345.16
节水型社会建设奖励	10,000.00	其他收益	10,000.00
科技项目资金	62,500.03	其他收益	62,500.03

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

序号	主体名称	年末净资产	本年净利润	控制的性质
1	湖北京能京堰新能源有限公司	50,000,000.00		设立
2	宁夏京能宁东新能源有限公司	48,500,000.00		设立
3	山西京潞新能源有限公司	30,000,000.00		设立

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
内蒙古京泰发电有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	燃煤发电	51.00		非同一控制下企业合并
山西京玉发电有限责任公司	山西省朔州右玉县	山西省朔州右玉县	燃煤发电	51.00		同一控制下企业合并
右玉县京玉污水处理有限责任公司	宁夏回族自治区灵武市	宁夏回族自治区灵武市	中水销售		80.00	投资设立
宁夏京能宁东发电有限责任公司	宁夏回族自治区灵武市	宁夏回族自治区灵武市	燃煤发电	65.00		同一控制下企业合并
内蒙古岱海发电有限责任公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	燃煤发电	51.00		同一控制下企业合并
内蒙古京能康巴什热电有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	燃煤发电	51.00		同一控制下企业合并
河北涿州京源热电有限责任公司	河北省涿州市	河北省涿州市	燃煤发电	60.00		投资设立
山西京能吕临发电有限公司	山西省吕梁市	山西省吕梁市	燃煤发电	66.00		投资设立
京能十堰热电有限公司	湖北省十堰市	湖北省十堰市	燃煤发电	60.00		投资设立
内蒙古京隆发电有限责任公司	内蒙古丰镇市	内蒙古丰镇市	燃煤发电	100.00		同一控制下企业合并
内蒙古华宁热电有限公司	内蒙古乌兰察布市	内蒙古乌兰察布市	燃煤发电		96.40	非同一控制下企业合并
京能(锡林郭勒)	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	燃煤发电	70.00		投资设立

发电有限公司						
京能秦皇岛热电有限公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	燃煤发电	100.00		投资设立
内蒙古京能双欣发电有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	燃煤发电	88.50		投资设立
京能乌兰察布能源管理服务有限公司	内蒙古自治区察哈尔右翼前旗	内蒙古自治区察哈尔右翼前旗	电力服务	100.00		投资设立
内蒙古京能苏里格能源管理服务有限公司	内蒙古自治区乌审旗	内蒙古自治区乌审旗	电力服务	100.00		投资设立
宁夏太阳山京智综合能源(售电)有限公司	宁夏回族自治区中宁县	宁夏回族自治区中宁县	电力服务	51.00		非同一控制下企业合并
山西京能售电有限责任公司	山西省太原市	山西省太原市	电力服务	100.00		投资设立
江西宜春京能热电有限责任公司	江西省宜春市	江西省宜春市	燃煤发电	100.00		同一控制下企业合并
河南京能滑州热电有限责任公司	滑县产业集聚区	滑县产业集聚区	燃煤发电	100.00		同一控制下企业合并
内蒙古京海煤矸石发电有限责任公司	内蒙古乌海市	内蒙古乌海市	燃煤发电	51.00		同一控制下企业合并
内蒙古京宁热电有限责任公司	乌兰察布市集宁区	乌兰察布市集宁区	燃煤发电	100.00		同一控制下企业合并
北京京能电力燃料有限公司	北京市西城区	北京市西城区	燃料服务	100.00		同一控制下企业合并
青岛京能智汇综合能源有限公司	山东省青岛市	山东省青岛市	电力服务	80.00		投资设立

山西漳山发电有限责任公司	山西省长治市	山西省长治市	燃煤发电	100.00		同一控制下企业合并
京能（赤峰）能源发展有限公司	内蒙古自治区赤峰市	内蒙古自治区赤峰市	燃煤发电	94.70		同一控制下企业合并
内蒙古京能盛乐热电有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	燃煤发电	100.00		同一控制下企业合并
山西京同热电有限公司	山西省左云县	山西省左云县	燃煤发电（筹建）	100.00		同一控制下企业合并
内蒙古京能能源开发有限责任公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	电力服务	80.00		投资设立
内蒙古兴海电力服务有限责任公司	内蒙古乌兰察布市	内蒙古乌兰察布市	商务服务业	100.00		同一控制下企业合并
内蒙古京能电力检修有限公司	内蒙古乌兰察布市	内蒙古乌兰察布市	通用设备制造业	100.00		同一控制下企业合并
河南通源热力有限公司	河南省滑县	河南省滑县	电力、热力生产	90.00		非同一控制下企业合并
京能酒泉新能源有限公司	甘肃省酒泉	甘肃省酒泉	新兴能源技术研发	100.00		投资设立
包头市京能新能源科技有限公司	内蒙古包头市	内蒙古包头市	新兴能源技术研发	100.00		投资设立
鄂尔多斯市京能新能源科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	新兴能源技术研发	100.00		投资设立
湖北京能京堰新能源有限公司	湖北省十堰市丹江口市	湖北省十堰市丹江口市	新兴能源技术研发	100.00		投资设立
宁夏京能宁东新能源有限公司	宁夏回族自治区灵武市	宁夏回族自治区灵武市	新兴能源技术研发	100.00		投资设立

山西京潞 新能源有 限公司	山西省长 治市长子 县	山西省长 治市长子 县	新兴能源技 术研发		100.00	投资设立
---------------------	-------------------	-------------------	--------------	--	--------	------

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股 比例 (%)	本期归属于少数 股东的损益	本期向少数股东 宣告分派的股利	期末少数股东权 益余额
内蒙古岱海发 电有限责任公 司	49	1,219,173.94		1,057,862,627.24
京能（锡林郭 勒）发电有限 公司	30	1,099,740.43		621,880,890.37
内蒙古京泰发 电有限责任公 司	49	65,995,522.76		1,024,732,200.07
内蒙古京能康 巴什热电有限 公司	49	73,288,996.50		549,680,226.21
宁夏京能宁东 发电有限责任 公司	35	-13,141,582.56		160,809,333.15

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：万元 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
内蒙古岱海发电有限责任公司	95,764.75	596,543.60	692,308.35	245,468.45	230,937.15	476,405.60	73,439.10	626,321.68	699,760.78	228,212.52	255,906.74	484,119.26
京能（锡林郭勒）发电有限公司	59,665.80	381,266.70	440,932.50	85,010.48	148,618.61	233,629.09	42,481.61	412,539.04	455,020.65	89,343.68	158,749.92	248,093.60
内蒙古京泰发电有限责任公司	33,087.66	635,022.32	668,109.98	141,657.91	317,308.26	458,966.17	22,363.62	550,775.54	573,139.15	97,749.89	279,728.71	377,478.60
内蒙古京能康巴什	43,626.37	221,947.87	265,574.24	59,920.05	93,457.83	153,377.88	48,081.18	226,728.99	274,810.17	96,892.82	80,695.34	177,588.16

热电有限公司												
宁夏京能宁东发电有限责任公司	65,212.57	274,033.28	339,245.85	138,039.42	155,214.52	293,253.94	52,848.34	273,748.18	326,596.52	170,799.59	106,096.67	276,896.26

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
内蒙古岱海发电有限责任公司	195,029.32	248.81	248.81	38,255.54	147,372.09	-3,955.82	-3,955.82	45,090.73
京能（锡林郭勒）发电有限公司	73,625.66	366.58	366.58	32,604.83	72,775.34	7,822.94	7,822.94	24,691.99
内蒙古京泰发电有限责任公司	61,440.66	13,468.47	13,468.47	14,998.37	34,218.53	-1,448.62	-1,448.62	4,697.78
内蒙古京能康巴什热电有限公司	71,689.17	14,956.94	14,956.94	4,385.01	48,085.03	88.65	88.65	22,929.31
宁夏京能宁东发电有限责任公司	98,597.70	-3,754.74	-3,754.74	-5,198.92	76,313.50	-10,582.72	-10,582.72	10,859.16

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
三河发电有限责任公司	河北省三河市	河北省三河市	电力生产、销售	30.00		权益法
国电电力大同发电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产、销售	40.00		权益法
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	电力生产、销售	25.00		权益法
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	电力生产、销售	25.00		权益法
华能北京热电有限责任公司	北京市	北京市	电力生产、销售	34.00		权益法
内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	煤炭生产、销售, 矿产品加工、销售	24.00		权益法

内蒙古上都发电有限责任公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	电力生产、销售	49.00		权益法
内蒙古蒙达发电有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	电力生产、销售	47.00		权益法
内蒙古上都第二发电有限责任公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	电力生产、销售	26.00		权益法
内蒙古京达发电有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	电力生产、销售	30.00		权益法
京能集团财务有限公司	北京市	北京市	货币金融服务	20.00		权益法
华润电力（锡林郭勒）有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	电力生产、销售	30.00		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：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额											期初余额/ 上期发生额												
	三河发电有限责任公司	国电电力大同发电有限责任公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	华北北京热发电有限责任公司	内蒙古伊泰粤刺沟矿业有限责任公司	内蒙古上都发电有限责任公司	内蒙古蒙发发电有限责任公司	内蒙古上都第二发电有限责任公司	内蒙古京达发电发电有限责任公司	京能集团财务有限公司	华润电力(锡林郭勒)有限公司	三河发电有限责任公司	国电电力大同发电有限责任公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	华北北京热发电有限责任公司	内蒙古伊泰粤刺沟矿业有限责任公司	内蒙古上都发电有限责任公司	内蒙古蒙发发电有限责任公司	内蒙古上都第二发电有限责任公司	内蒙古京达发电发电有限责任公司	京能集团财务有限公司	华润电力(锡林郭勒)有限公司
流动资产	41,502.49	88,794.96	315,844.78	109,804.84	168,743.36	1,112,257.68	84,960.90	83,815.24	26,147.50	18,532.21	2,076,876.46	161,838.25	44,333.51	64,307.97	279,416.22	96,509.45	119,566.67	1,018,298.59	92,431.72	69,692.54	23,411.41	20,120.99	1,959,132.10	96,785.03
非流动资产	227,265.34	418,041.48	520,407.97	404,694.90	504,891.87	346,760.57	294,527.40	125,905.62	232,078.30	60,400.23	1,868,330.83	399,817.86	236,419.41	426,609.70	503,957.12	426,030.06	523,375.32	357,537.52	314,280.58	131,023.38	242,417.88	62,506.20	2,073,648.59	432,141.53
资产合计	268,767.83	506,836.44	836,252.75	514,499.74	673,635.23	1,459,018.25	379,488.30	209,720.86	258,225.80	78,932.44	3,945,207.29	561,656.11	280,752.92	490,917.67	783,373.34	522,539.51	642,941.99	1,375,836.11	406,712.30	200,715.92	265,829.29	82,627.19	4,032,780.69	528,926.56
流动负债	104,961.61	370,665.04	431,684.35	194,735.51	98,786.85	237,653.75	93,893.20	47,631.58	74,578.00	15,321.10	3,256,991.13	45,296.25	119,187.43	379,783.68	425,507.70	208,750.81	100,649.34	342,905.65	107,081.59	52,810.54	82,526.57	25,003.69	3,343,794.97	56,249.17

2022 年半年度报告

非流动负债	21,964.63	47,739.79	160,389.61	143,895.00	1,734.33	64,705.46	37,888.10	6,243.03	57,158.10	633.70	199.25	327,859.77	20,989.13	8,045.85	138,333.36	160,810.00	1,847.06	65,855.35	48,968.89	9,385.74	60,474.55	3,602.92	199.25	280,571.06	
负债合计	126,926.24	418,404.83	592,073.96	338,630.51	100,521.18	302,359.21	131,781.30	53,874.61	131,736.10	15,954.80	3,257,190.38	373,156.02	140,176.56	387,829.53	563,841.06	369,560.81	102,496.40	408,761.00	156,050.48	62,196.28	143,001.12	28,606.61	3,343,994.22	336,820.23	
少数股东权益	0.00	1,983.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,974.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	141,841.59	86,448.36	244,178.79	175,869.23	573,114.05	1,156,659.04	247,707.00	155,846.25	126,489.70	62,977.64	688,016.91	188,500.09	140,576.35	101,113.89	219,532.28	152,978.70	540,445.59	967,075.11	250,661.83	138,519.64	122,828.17	54,020.58	688,786.46	192,106.33	
按持股比例计算的净	42.552.48	34,579.34	61,044.70	43,967.31	194,858.78	277,598.17	121,376.43	73,247.74	32,887.32	18,893.29	137,603.38	56,550.03	42,172.91	40,445.56	54,883.07	38,244.67	183,751.50	232,098.03	122,824.29	65,104.23	31,935.32	16,206.17	137,757.29	57,631.90	

资产份额																								
调整事项	7,837.60	1,061.14	9,649.40	1,486.28	43,075.19	34,334.97	0.16	255.94	0.00	0.00	4,659.09	391.79	7,912.40	1,198.02	10,340.29	1,486.28	44,017.13	39,764.78	0.15	255.95	0.00	0.00	4,659.09	391.79
- 商誉																								
- 内部交易未实现利润																								
- 其他																								
对联营企业权益投资的	50,390.08	35,640.48	70,694.10	45,453.59	237,933.97	311,933.14	121,376.59	73,503.68	32,887.32	18,893.29	142,262.47	56,941.82	50,085.31	41,643.57	65,223.36	39,730.96	227,768.63	271,862.81	122,824.44	65,360.18	31,935.32	16,206.17	142,416.38	58,023.69

账面价值																								
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营业收入	135,289.31	203,765.28	270,832.63	198,090.86	282,188.07	318,859.71	236,548.20	120,093.75	93,746.30	55,462.62	48,335.44	76,419.09	112,940.10	157,504.19	226,258.52	130,775.04	296,065.83	234,995.71	17.32	76,563.17	7.70	34,592.35	41,232.91	72,975.73
净利润	1,265.24	14,656.53	24,646.51	22,890.52	32,668.46	172,495.49	-2,954.80	17,326.61	3,661.50	8,957.06	29,533.96	-3,606.25	146.67	-16,692.38	19,254.40	10,331.14	44,374.90	142,901.77	-1.28	871.98	-0.10	-5,867.92	25,306.72	287.89
终止经营	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

的净利润																								
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
综合收益总额	1,265.24	-14,656.53	24,646.51	22,890.52	32,668.46	172,495.49	-2,954.80	17,326.61	3,661.50	8,957.06	29,533.96	-3,606.25	146.67	-16,692.38	19,254.40	10,331.14	44,374.90	142,901.77	-1.28	871.98	-0.10	-5,867.92	25,306.72	287.89
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,800.00	0.00	9,837.06	0.00	469.70	6,058.28	0.00	3,151.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,710.67	0.00

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	600,000.00	600,000.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	689,822,158.85	294,964,150.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

1. 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本

集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团其他金融资产包括货币资金、其他应收款、其他权益工具投资等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。本集团还因提供财务担保而面临信用风险。

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，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

对于电力销售产生的应收款项，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。对于热力销售产生的应收账款，本集团基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本集团也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本集团确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。本集团不持有任何作为应收款项质押的抵押品。

于 2022 年 06 月 30 日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币 2,798,774,480.59 元，占应收账款合计的 66.22%。

其他应收款主要包括关联方、保证金、押金及员工借款等；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。

2. 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动性风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

3. 市场风险

金融工具的市场风险，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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

本集团采用敏感性分析技术分析市场风险相关变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于借款。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

十一、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				

(2) 权益工具投资				
(3) 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			523,166,167.22	523,166,167.22
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额			523,166,167.22	523,166,167.22
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 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 (%)
北京京能国际能源股份有限公司	北京市朝阳区永安东里16号中央商务区国际大厦22层	电力能源项目的建设及投资管理	340,000.00	42.93	42.93

企业最终控制方是北京能源集团有限责任公司

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本企业子公司的情况详见第十节财务报告 三、公司基本情况 合并财务报表范围。

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九、3。

适用 不适用

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

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐国际发电股份有限公司	参股股东
内蒙古京科发电有限公司	参股股东

包头市盛华煤炭销售有限公司	股东的子公司
北京博尔节能设备技术开发有限责任公司	股东的子公司
北京高新技术创业投资有限公司	股东的子公司
北京国际电气工程有限责任公司	股东的子公司
北京京能热力发展有限公司	股东的子公司
北京金泰恒业国际旅游有限公司	股东的子公司
北京金泰开元汽车销售服务有限公司	股东的子公司
北京京广方园厨房设备有限责任公司	股东的子公司
北京京煤集团有限责任公司	股东的子公司
北京京能高安屯燃气热电有限责任公司	股东的子公司
北京京能建设集团有限公司	股东的子公司
北京京能能源技术研究有限责任公司	股东的子公司
北京京能热电粉煤灰工业有限公司	股东的子公司
北京京能人力资源服务有限公司	股东的子公司
北京京能未来燃气热电有限公司	股东的子公司
北京京能新能源有限公司	股东的子公司
北京京能融资租赁有限公司	股东的子公司
北京京能招标集采中心有限责任公司	股东的子公司
北京京西发电有限责任公司	股东的子公司
北京京西燃气热电有限公司	股东的子公司
北京矿务局综合地质工程公司	股东的子公司
北京上庄燃气热电有限公司	股东的子公司
北京市热力工程设计有限责任公司	股东的子公司
北京市热力集团有限责任公司	股东的子公司
北京市天创房地产开发有限公司	股东的子公司
北京天湖会议中心有限公司	股东的子公司
北京京能信息技术有限公司	股东的子公司
北京京能科技有限公司	股东的子公司
鄂尔多斯市昊华精煤有限责任公司	股东的子公司
京能电力后勤服务有限公司	股东的子公司
京能电力涿州科技环保有限公司	股东的子公司
京能东风（十堰）能源发展有限公司	股东的子公司
京能新能源（苏尼特右旗）风力发电有限公司	股东的子公司
京能置业股份有限公司	股东的子公司
京热（乌兰察布）热力有限责任公司	股东的子公司
内蒙古岱海保护建设发展有限公司	股东的子公司
内蒙古京能察右中风力发电有限责任公司	股东的子公司
内蒙古京能建筑安装工程有限公司	股东的子公司
内蒙古京能文贡乌拉风力发电有限公司	股东的子公司
内蒙古京能乌兰伊力更风力发电有限责任公司	股东的子公司
内蒙古京能物业服务有限责任公司	股东的子公司
内蒙古京能锡林煤化有限责任公司	股东的子公司
宁夏贺兰京能新能源公司	股东的子公司
宁夏京能灵武风电有限公司	股东的子公司
宁夏京能新能源公司	股东的子公司

宁夏京能新能源有限公司	股东的子公司
深圳京能融资租赁有限公司	股东的子公司
锡林郭勒吉相华亚风力发电有限责任公司	股东的子公司
中国共产党北京能源集团有限公司委员会党校	股东的子公司
涿州市京热热力有限责任公司	股东的子公司
北京金泰恒业燃料有限公司	股东的子公司
鄂尔多斯市昊华红庆梁矿业有限公司	股东的子公司

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
北京国际电气工程有限责任公司	物资采购、接受劳务	943,396.23	30,254.00
北京京煤集团有限责任公司	接受劳务	660,037.73	1,710,918.12
北京京能建设集团有限公司	接受劳务	59,972,803.59	4,704,386.24
北京京能信息技术有限公司	接受劳务	8,241,561.49	18,079,854.83
北京京能科技有限公司	接受劳务	339,622.64	939,433.96
京能电力后勤服务有限公司	采购商品、综合服务	65,026,263.92	52,370,432.63
北京京能招标集采中心有限责任公司	物资采购	67,283,207.70	143,989,920.66
京能东风（十堰）能源发展有限公司	接受劳务	0.00	30,758,319.86
鄂尔多斯市昊华精煤有限责任公司	燃料采购	315,686,882.25	132,097,933.29
北京能工荟智机器人有限责任公司	采购商品	339,292.05	811,445.39
北京京能能源技术研究有限责任公司	接受劳务	730,973.45	
北京京能源创碳资产管理有限公司	接受劳务	564,500.63	
鄂尔多斯市昊华红庆梁矿业有限公司	燃料采购	74,148,818.52	
内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司	燃料采购	288,531,769.66	

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

北京上庄燃气热电有限公司	检修服务	5,557,858.39	5,619,601.77
北京京能未来燃气热电有限公司	检修服务	5,451,327.44	5,368,920.36
北京京西燃气热电有限公司	检修服务	19,093,692.03	19,095,373.45
北京京能高安屯燃气热电有限责任公司	检修服务	13,071,389.40	12,655,306.21
北京京西发电有限责任公司	电力销售		943,645.62
京能东风（十堰）能源发展有限公司	热力销售		155,080,639.24
京能电力涿州科技环保有限公司	销售物资	8,049,240.45	6,532,122.08
北京京能科技有限公司	提供劳务		460,000.00
北京京桥热电有限责任公司	提供劳务		3,459,845.13
北京京能热力发展有限公司	热力销售	44,662,941.40	41,894,875.01
北京市热力集团有限责任公司	热力销售		51,386,622.06
京热（乌兰察布）热力有限责任公司	热力销售	119,913,314.68	120,988,952.28
涿州市京热热力有限责任公司	热力销售	58,365,125.55	

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：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
北京京能科技股份有限公司	房屋	560,000.00	280,000.00
北京市热力集团有限责任公司	房屋	220,000.00	209,523.81
大唐国际发电股份有限公司	建筑物		7,142,857.14

大唐国际发电股份有限公司	机器设备	291,262.14	291,262.14
--------------	------	------------	------------

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
北京能源集团有限责任公司	土地	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	370,493.35	318,499.98		
北京京能融资租赁有限公司	机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	253,465,486.19	436,314,600.93	45,206,944.57	42,462,334.04		
深圳京能融资租赁有限公司	机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	81,051,858.90	90,230,600.93	23,244,568.37	33,525,703.59		
京能电力后勤服务有限公司	房屋	4,165,423.50	5,692,915.71	0.00	0.00	4,165,423.50	6,034,490.65	0.00	0.00		
京能电力后勤服务有限公司	土地	50,000.00	50,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

北京京能融资租赁有限公司	车辆	713,456.94	412,690.27	0.00	0.00	404,477.28	192,000.00	170,288.64	53,097.35		
深圳京能融资租赁有限公司	房屋	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	594,899.77	0.00	594,899.77		
北京市天创房地产开发有限公司	房屋	0.00	86,105.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
北京京能科技有限公司	房屋	0.00	0.00	0.00	0.00	2,900,000.00	0.00	674,111.16	707,128.54		

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
内蒙古京科发电有限公司	123,000,000.00	2008-7-31	2024-7-30	否
内蒙古京科发电有限公司	48,500,000.00	2012-1-19	2025-1-18	否
内蒙古京科发电有限公司	74,490,000.00	2012-1-19	2025-1-18	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
北京能源集团有限责任公司	267,750,000.00	2018-9-7	2035-9-17	否
北京能源集团有限责任公司	370,222,222.40	2019-11-11	2029-11-6	否
北京能源集团有限责任公司	3,580,000.00	2007-12-1	2022-12-1	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

1.2008年7月28日，本集团参股公司内蒙古京科发电有限公司与国家开发银行北京分行签订1100101192008021122号《借款合同》，约定借款用途为热电厂热电联产项目建设，合同总额为134,880.00万元，分期提取，分期归还。由本集团提供50,000.00万元连带保证责任，由内蒙古京科发电有限公司以项目建成后的电费收费权形成的应收账款为剩余部分84,880.00万元提供质押担保。截至2022年06月30日止，内蒙古京科发电有限公司该笔借款的余额为12,300.00万元，其中：本集团提供连带责任担保12,300.00万元。本担保已由内蒙古京科发电有限公司现控股股东提供相应的反担保。

2.2012年1月19日，本集团参股公司内蒙古京科发电有限公司与国家开发银行北京分行签订1100104922011021233号《借款合同》，约定借款用途为热电厂热电联产项目建设，合同总额为10,000.00万元，分期提取，分期归还。由本集团提供10,000.00万元连带保证责任。截至2022年06月30日止，内蒙古京科发电有限公司该笔借款的余额为4,850.00万元。本担保已由内蒙古京科发电有限公司现控股股东提供相应的反担保。

3.2012年1月19日，本集团参股公司内蒙古京科发电有限公司与国家开发银行北京分行签订1100104922011021234号《借款合同》，约定借款用途为热电厂热电联产项目建设，合同总额为14,000.00万元，分期提取，分期归还。由本集团提供14,000.00万元连带保证责任。截至2022年06月30日止，内蒙古京科发电有限公司该笔借款的余额为7,449.00万元。本担保已由内蒙古京科发电有限公司现控股股东提供相应的反担保。

4.2007年12月北京能源集团有限责任公司为本集团向北京市财政局790.00万元国债转贷资金15年期贷款提供不可撤销担保，目前尚有358.00万元国债转贷资金尚未归还。

5.2018年9月北京能源集团有限责任公司为公司直接控股子公司江西宜春京能热电有限责任公司向上海浦东发展银行股份有限公司宜春分行签订的17年贷款提供连带责任保证，目前尚有26,775.00万元借款尚未归还。

6.公司直接控股子公司河北涿州京源热电有限责任公司于2019年11月与中国进出口银行北京分行签订的10年期贷款的有关协议约定,北京能源集团有限责任公司、北京京能电力股份有限公司分别对该笔贷款提供信用担保,根据保证合同约定,两家公司分别承担的40%、60%的连带保证责任。截至2022年06月30日,河北涿州京源热电有限责任公司在中国进出口银行北京分行的借款余额为37,022.22万元。

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
北京能源集团有限责任公司	22,680,000.00	2021-8-31	2024-8-30	
北京能源集团有限责任公司	6,000,000.00	2021-8-31	2024-8-30	
北京能源集团有限责任公司	112,800,000.00	2020-12-30	2023-12-29	
北京能源集团有限责任公司	1,160,000.00	2021-2-19	2024-2-18	
北京能源集团有限责任公司	200,000,000.00	2021-12-15	2026-10-26	
北京能源集团有限责任公司	100,000,000.00	2021-12-16	2026-10-26	
北京能源集团有限责任公司	200,000,000.00	2021-12-15	2026-10-28	
北京能源集团有限责任公司	200,000,000.00	2021-12-16	2026-10-28	
北京能源集团有限责任公司	300,000,000.00	2021-12-16	2026-10-28	
北京京能源深租赁有限公司	198,000,000.00	2021-7-1	2024-6-30	
深圳京能融资租赁有限公司	192,275,733.33	2021-7-27	2024-7-26	

2022年1-6月,公司向京能集团财务有限公司累计借入资金34.56亿元,累计归还资金36.41亿元,截至2022年06月30日,借入资金余额53.82亿元。

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
长治市欣隆煤矸石电厂有限公司	19,940,000.00	2014-9-10	2015-9-9	委托贷款

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

(8). 其他关联交易

适用 不适用

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	北京京能高安屯燃气热电有限责任公司	4,748,717.70		2,666,775.00	
应收账款	北京京西发电有限责任公司	1,110,859.42		1,110,859.43	
应收账款	北京京西燃气热电有限公司	3,596,112.00		3,613,668.00	
应收账款	北京京能未来燃气热电有限公司	3,030,000.01		3,086,724.14	
应收账款	北京上庄燃气热电有限公司	2,160,880.00		1,142,404.14	
应收账款	京热（乌兰察布）热力有限责任公司	31,191,115.00		44,856,292.47	
应收账款	京能锡林郭勒能源有限公司			698,693.11	
应收账款	北京京能建设集团有限公司			63,217.20	
应收账款	京能电力后勤服务有限公司			2,366,361.99	
应收账款	北京京能热力发展有限公司			19,650,785.91	
应收账款	京能电力涿州科技环保有限公司	8,726,807.92		3,472,865.10	
应收账款	涿州市京热热力有限责任公司			21,320,311.09	
应收账款	京能东风（十堰）能源发展有限公司	220,169,766.11		104,774,870.92	
应收账款	北京京能科技有限公司	1,000,000.00		1,000,000.00	
应收账款	北京京能国际能源技术有限公司	913,266			
应收账款	北京京桥热电有限责任公司			178,488.75	
应收账款	深圳钰湖电力有限公司			10,398.60	

应收账款	北京能工荟智机器人有限责任公司			60,000.00	
应收股利	内蒙古蒙达发电有限责任公司			98,370,631.62	
应收股利	内蒙古上都发电有限责任公司	860,267.56		860,267.56	
应收股利	内蒙古上都第二发电有限责任公司	9,193,918.23		9,193,918.23	
应收股利	内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司	384,000,000.00		432,000,000.00	
应收股利	内蒙古京达发电有限责任公司			4,696,986.56	
应收股利	华润电力（锡林郭勒）有限公司	27,443,670.00		27,443,670.00	
其他应收款	北京京能融资租赁有限公司			234,000.00	
其他应收款	京能东风（十堰）能源发展有限公司			54,333.79	
其他非流动资产	北京京能建设集团有限公司			6,428,842.83	
其他非流动资产	北京国际电气工程有限责任公司			3,531,922.12	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京国际电气工程有限责任公司	13,809,109.04	19,316,669.68
应付账款	北京能源集团有限责任公司	4,000,000.00	34,000,000.00
应付账款	北京京能源深融资租赁有限公司	13,113,024.73	11,932,976.27
应付账款	北京京能招标集采中心有限责任公司	38,024,561.92	128,061,541.23
应付账款	北京京能信息技术有限公司	17,652,413.98	34,716,747.85
应付账款	北京京能科技有限公司	22,984,084.25	45,559,311.79
应付账款	鄂尔多斯市昊华精煤有限责任公司	35,174,103.41	86,577,814.36

应付账款	京能电力后勤服务有限公司	21,962,086.48	63,186,018.87
应付账款	内蒙古京能建筑安装工程有限公司	1,000,157.89	927,585.19
应付账款	深圳京能融资租赁有限公司	6,436,307.73	5,755,273.85
应付账款	包头市盛华煤炭销售有限公司		231,204.70
应付账款	北京京煤集团有限责任公司	735,144.66	
应付账款	北京京能建设集团有限公司	16,866,490.78	10,163,979.00
应付账款	京能东风（十堰）能源发展有限公司		2,797,000.00
应付账款	内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司	40,707,759.02	138,627,163.12
应付账款	北京京能能源技术研究有限责任公司	6,320,129.00	7,834,129.00
应付账款	北京京西燃气热电有限公司		47,400.00
应付账款	鄂尔多斯市昊华红庆梁矿业有限公司		20,165,812.61
应付账款	北京市热力工程设计有限责任公司		928,240.00
应付账款	北京能工荟智机器人有限责任公司	1,886,297.00	1,959,118.79
应付账款	北京京能源创碳资产管理有限公司	200,000.00	398,762.38
应付票据	北京京能招标集采中心有限责任公司		6,735,128.18
预收账款	北京京能热力发展有限公司		734,043.20
预收账款	北京京能新能源有限公司		681,225.60
应付股利	北京京能国际能源股份有限公司	223,131,830.40	223,131,830.40
应付股利	北京能源集团有限责任公司	68,400,029.11	68,400,029.11
应付股利	北京国际电气工程有限责任公司	10,556,037.12	10,556,037.12
其他应付款	内蒙古京能锡林煤化工有限责任公司	17,080,000.00	17,080,000.00
其他应付款	北京能源集团有限责任公司	172,761,844.39	172,761,844.39
其他应付款	京能电力后勤服务有限公司	1,104,000.00	1,110,000.00
租赁负债	北京京能融资租赁有限公司	1,172,177,168.31	1,292,516,604.76

租赁负债	深圳京能融资租赁有限公司	759,200,000.00	802,300,000.00
长期应付款（含1年内到期）	北京京能源深融资租赁有限公司	500,760,244.44	299,000,000.00
长期应付款（含1年内到期）	深圳京能融资租赁有限公司	192,275,733.33	198,307,066.67

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	2,336,169.00
公司本期失效的各项权益工具总额	
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	首期股票期权激励计划行权价格为 2.93 元/股，合同剩余期限为 23 个月。授予预留部分股票期权行权价格为 3.00 元/股，合同剩余期限为 32 个月。
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	公司采用国际通行的 Black-Scholes 模型对股票期权的公允价值进行评估，以股票期权授予日收盘为基准价对本次授予的股票期权进行预测算。
可行权权益工具数量的确定依据	根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	24,685,917.50
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	2,294,717.60

其他说明

1、 首期股票期权激励计划

(1) 基本情况：本公司根据2019年12月9日召开的2019年第四次临时股东大会，审议通过的《关于公司股票期权激励计划（草案）及其摘要的议案》（以下简称“《激励计划（草案）》”）及第六届董事会第二十九次会议及第六届监事会第十五次会议，审议通过的《关于向公司首期股票期权激励计划激励对象授予股票期权的议案》，授予172名激励对象60,172,570份股票期权。在授予日后股份登记过程中，2名激励对象因个人原因放弃授予的全部股票期权，合计548,000份股

票期权。因此，公司最后实际向170名激励对象授予59,624,570份股票期权。股票期权授予日为2019年12月9日，行权价格为3.17元/股。

(2) 行权价格调整

2020年9月29日召开了第六届三十五次董事会暨第六届十八次监事会，审议通过了《关于公司对股票期权激励计划行权价格进行调整的议案》。因公司2019年年度权益分派方案已实施完毕，根据《激励计划（草案）》的相关规定，对公司首期股票期权的行权价格由原来的3.17元/股相应调整至3.05元/股。

2021年6月23日召开了2020年年度股东大会，审计通过了《关于公司2020年度利润分配方案的议案》，2020年度公司向全体股东每10股派发现金股利1.20元（含税）。截至目前，上述利润分配已实施完毕。同意将公司首期股票期权的行权价格由原来的3.05元/股相应调整至2.93元/股。本次公司对首期股票期权行权价格的调整已于2021年11月30日经公司第七届董事会第八次会议暨第七届监事会第四次会议审议通过。

(3) 激励对象人数调整

2021年4月26日，公司召开了第六届董事会第四十次会议和第六届监事会第二十次会议，审议通过了《关于调整公司股票期权激励计划人员名单的议案》，12名激励对象因工作原因调离激励岗位，调整后，公司最后实际向158名激励对象授予55,023,570份股票期权。

2021年11月30日，公司召开第七届董事会第八次会议暨第七届监事会第四次会议，审议通过《关于调整公司股票期权激励计划人员名单及相应额度的议案》，4名激励对象因工作原因调离激励岗位，调整后，公司最后实际向154名激励对象授予52,920,785份股票期权。

2、预留部分股票期权激励计划

(1) 基本情况

根据公司股票期权激励计划的规定及公司2019年第四次临时股东大会的授权，公司于2020年9月29日召开第六届董事会第三十五次会议，审议通过《公司向2019年股票期权激励计划激励对象授予预留部分股票期权的议案》，向23名激励对象授予6,746,721份股票期权。在授予日后股份登记过程中，2名激励对象因个人原因放弃授予的全部股票期权，合计639,312份股票期权。因此，公司最后实际向21名激励对象授予6,107,409份股票期权，2020年9月29日为预留部分股票期权的授予日，行权价格为3.12元/股。

(2) 行权价格调整

2021年6月23日召开了2020年年度股东大会，审计通过了《关于公司2020年度利润分配方案的议案》，2020年度公司向全体股东每10股派发现金股利1.20元（含税）。截至目前，上述利润分配已实施完毕。同意将公司预留股票期权的行权价格由原来的3.12元/股相应调整至3.00元/股。本次公司对预留股票期权行权价格的调整已于2021年11月30日，经公司第七届董事会第八次会议暨第七届监事会第四次会议审议通过。

(3) 激励对象人数调整

2021年11月30日，公司召开第七届董事会第八次会议暨第七届监事会第四次会议，审议通过《关于调整公司股票期权激励计划人员名单及相应额度的议案》，1名激励对象因工作原因调离激励岗位，调整后，公司最后实际向19名激励对象授予5,394,547份股票期权。

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

截至 2022 年 06 月 30 日，公司对外担保总额 74,000.00 万元，担保余额 24,599.00 万元，系本公司为内蒙古京科发电有限公司提供担保，具体情况详见附注十二-5-（4）。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
其中：6 个月以内	26,520,714.03
7-12 个月	53,700,000.00
1 年以内小计	80,220,714.03
1 至 2 年	44,070,859.42
2 至 3 年	76,948,900.01
3 年以上	
3 至 4 年	80,000.00
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	201,320,473.46

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	201,320,473.46	100.00	20,000.00		201,300,473.46	186,752,599.58	100.00	20,000.00		186,732,599.58
其中：										

组合 1、关 联方、 保证 金、押 金、员 工借款 组合	201,240,473.46	99.96			201,240,473.46	184,911,516.72	99.02			184,911,516.72
组合 2、低 风险优 质客户 组合						1,761,082.86	0.94			1,761,082.86
组合 3、普 通债权 组合 (除以 上组合 核算的 应收款 项)	80,000.00	0.04	20,000.00	25.00	60,000.00	80,000.00	0.04	20,000.00	25.00	60,000.00
合计	201,320,473.46	100.00	20,000.00	-	201,300,473.46	186,752,599.58	100.00	20,000.00		186,732,599.58

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：按信用风险组合计提坏账准备的应收账款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方、保证金、押金、员工借款组合	201,240,473.46		
低风险优质客户组合			
普通债权组合（除以上组合核算的应收款项）	80,000.00	20,000.00	25.00
合计	201,320,473.46	20,000.00	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转 回	转销或核 销	其他变动	
信用风险组 合	20,000.00					20,000.00

合计	20,000.00					20,000.00
----	-----------	--	--	--	--	-----------

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
河北涿州京源热电有限责任公司	174,808,900.03	86.83	
山西京能吕临发电有限公司	10,500,000.00	5.22	
北京京能高安屯燃气热电有限责任公司	4,733,722.00	2.35	
北京京西燃气热电有限公司	3,596,112.00	1.79	
北京京能未来燃气热电有限公司	3,030,000.01	1.51	
合计	196,668,734.04	97.70	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	933,088,170.39	1,136,070,521.08
其他应收款	309,937,800.24	10,359,262.50
合计	1,243,025,970.63	1,146,429,783.58

其他说明：

适用 不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
长治市欣隆煤矸石电厂有限公司	6,386,408.84	2015年9月11日	无力偿还	是
合计	6,386,408.84	/	/	/

已对未收回长治市欣隆煤矸石电厂有限公司利息全额计提减值准备。

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额			6,386,408.84	6,386,408.84
2022年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额			6,386,408.84	6,386,408.84

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

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

河北涿州京源热电有限责任公司	56,764,334.56	56,764,334.56
京能（赤峰）能源发展有限公司	64,425,952.28	64,425,952.28
京能（锡林郭勒）发电有限公司	257,761,320.16	257,761,320.16
京能十堰热电有限公司	45,835,709.09	45,835,709.09
内蒙古京能电力检修有限公司	3,414,461.15	3,414,461.15
内蒙古京能盛乐热电有限公司	43,774,429.00	43,774,429.00
内蒙古兴海电力服务有限责任公司	4,487,406.58	4,487,406.58
内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司	384,000,000.00	432,000,000.00
宁夏京能宁东发电有限责任公司	35,126,701.78	35,126,701.78
内蒙古上都发电有限责任公司	860,267.56	860,267.56
内蒙古上都第二发电有限责任公司	9,193,918.23	9,193,918.23
华润电力（锡林郭勒）有限公司	27,443,670.00	27,443,670.00
内蒙古京能康巴什热电有限公司		51,914,732.51
内蒙古蒙达发电有限责任公司		98,370,631.62
内蒙古京达发电有限责任公司		4,696,986.56
合计	933,088,170.39	1,136,070,521.08

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
京能（赤峰）能源发展有限公司	64,425,952.28	2-3年	对方未支付	否
京能（锡林郭勒）发电有限公司	163,254,385.41	1-2年	对方未支付	否
合计	227,680,337.69	/	/	/

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	299,819,133.40
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	

3 至 4 年	
4 至 5 年	5,996,072.10
5 年以上	4,122,594.74
合计	309,937,800.24

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	10,154,366.84	10,161,416.84
职工代扣款		120,669.88
其他往来款	299,783,433.40	77,175.78
合计	309,937,800.24	10,359,262.50

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
内蒙古京隆发电有限责任公司	统贷统还贷款	120,000,000.00	0-6 个月	38.72	
山西漳山发电有限责任公司	统贷统还贷款	100,000,000.00	0-6 个月	32.26	
河南京能滑州热电有限责任公司	统贷统还贷款	50,000,000.00	0-6 个月	16.13	
北京华腾八里庄文化创意发展有限公司	押金	10,115,166.84	4-5 年、5 年以上	3.26	
合计	/	280,115,166.84	/	90.37	

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：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	16,316,314,977.96		16,316,314,977.96	16,065,193,572.84		16,065,193,572.84
对联营、合营企业投资	12,011,869,564.32		12,011,869,564.32	11,363,548,202.14		11,363,548,202.14
合计	28,328,184,542.28		28,328,184,542.28	27,428,741,774.98		27,428,741,774.98

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
内蒙古京泰发电有限责任公司	809,331,774.03	147,929.88		809,479,703.91		
山西京玉发电有限责任公司	306,630,953.20	124,155.44		306,755,108.64		
宁夏京能宁东发电有限责任公司	585,630,953.20	124,155.44		585,755,108.64		
内蒙古岱海发电有限责任公司	1,094,612,718.78	124,155.44		1,094,736,874.22		
内蒙古京能康巴什热电有限公司	464,508,604.65	174,204.58		464,682,809.23		

河北涿州京源热电有限责任公司	445,080,000.00			445,080,000.00		
山西京能吕临发电有限公司	653,910,132.38	100,381.00		654,010,513.38		
京能十堰热电有限公司	498,298,054.94	60,273,262.30		558,571,317.24		
内蒙古京隆发电有限责任公司	1,345,261,482.28	161,067.24		1,345,422,549.52		
京能（锡林郭勒）发电有限公司	1,341,696,707.83	97,739.38		1,341,794,447.21		
京能秦皇岛热电有限公司	800,830,953.20	124,155.44		800,955,108.64		
内蒙古京能双欣发电有限公司	531,630,953.20	124,155.44		531,755,108.64		
京能乌兰察布能源管理服务 有限公司	30,000,000.00	90,000,000.00		120,000,000.00		
内蒙古京能苏里格能源管理服务 有限公司	21,000,000.00			21,000,000.00		
宁夏太阳山京智综合能源 （售电）有限公司	39,306,755.84			39,306,755.84		
山西京能售电有限责任公司	201,000,000.00			201,000,000.00		
江西宜春京能热电有限责任 公司	150,167,625.16	51,623.04		150,219,248.20		
河南京能滑州热电有限责任 公司	592,166,581.13	161,067.24		592,327,648.37		
内蒙古京海煤矸石发电有限 责任公司	345,224,539.47	124,155.44		345,348,694.91		
内蒙古京宁热电有限责任 公司	1,500,191,838	161,067.24		1,500,352,905.24		
北京京能电力燃料有限公司	113,576,240.38	87,102.30		113,663,342.68		
青岛京能智汇综合能源有限 公司	18,000,000.00			18,000,000.00		
山西漳山发电有限责任公司	1,680,051,368.23	147,929.88		1,680,199,298.11		

京能（赤峰）能源发展有限公司	392,505,953.20	124,155.44		392,630,108.64		
内蒙古京能盛乐热电有限公司	1,419,637,591.89	188,942.96		1,419,826,534.85		
山西京同热电有限公司	225,000,000.00			225,000,000.00		
内蒙古京能能源开发有限责任公司	200,000,000.00			200,000,000.00		
内蒙古兴海电力服务有限责任公司	33,995,979.63			33,995,979.63		
内蒙古京能电力检修有限公司	40,082,237.22			40,082,237.22		
河南通源热力有限公司	150,863,575.00			150,863,575.00		
京能酒泉新能源有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
京能酒泉新能源有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
鄂尔多斯市京能新能源科技有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
湖北京能京堰新能源有限公司		50,000,000.00		50,000,000.00		
宁夏京能宁东新能源有限公司		48,500,000.00		48,500,000.00		
合计	16,065,193,572.84	251,121,405.12		16,316,314,977.96		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
京能集团财务有限公司	1,424,139,611.84			59,067,919.55			60,582,814.13			1,422,624,717.26	
三河发电有限责任公司	500,853,071.25			3,047,746.68						503,900,817.93	
内蒙古大唐国际托克托发电公司	652,233,579.01			54,707,470.76						706,941,049.77	
国电电力大同发电有限责任公司	416,435,720.47			-60,030,901.86						356,404,818.61	
华能北京热电有限责任公司	2,277,686,330.55			101,653,385.59						2,379,339,716.14	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	397,309,587.41			57,226,311.62						454,535,899.03	
内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司	2,718,628,079.21			400,703,366.49						3,119,331,445.70	
长治市欣隆煤矸石电厂有限公司	32,764,150.00			-						32,764,150.00	
华润电力（锡林郭勒）有限公司	580,236,892.09			-10,818,737.80						569,418,154.29	
内蒙古蒙达发电有限责任公司	653,601,763.76			81,435,046.77						735,036,810.53	
内蒙古京达发电有限责任公司	162,061,743.35			26,871,188.51						188,932,931.86	
内蒙古上都第二发电有限责任公司	319,353,243.20			9,519,900.00						328,873,143.20	
内蒙古上都发电有限责任公司	1,228,244,430.00			-14,478,520.00						1,213,765,910.00	
小计	11,363,548,202.14			708,904,176.31			60,582,814.13			12,011,869,564.32	
合计	11,363,548,202.14			708,904,176.31			60,582,814.13			12,011,869,564.32	

其他说明：

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	52,913,047.13	711,742.52	5,091,946.96	6,499,518.48
其他业务	57,362,823.13	94,055,207.07	65,110,022.12	94,698,618.85
合计	110,275,870.26	94,766,949.59	70,201,969.08	101,198,137.33

(2). 合同产生的收入情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

5、投资收益

适用 不适用

单位：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		
权益法核算的长期股权投资收益	708,904,176.31	434,346,789.00
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		773,500.00
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他	93,449,089.87	65,742,451.77
合计	802,353,266.18	500,862,740.77

6、其他

□适用 √不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益		
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	32,484,768.52	主要是公司收到增值税即征即退 50%的税款以及环保技改补助款等
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		

根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-7,919,615.54	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	2,789,467.84	
少数股东权益影响额（税后）	6,340,562.34	
合计	15,435,122.80	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.38	0.07	0.07
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.30	0.07	0.07

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：隋晓峰

董事会批准报送日期：2022 年 8 月 27 日

修订信息

适用 不适用