

公司代码：600795

公司简称：国电电力

国电电力发展股份有限公司 2021 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、大信会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人贾彦兵、主管会计工作负责人杨富锁及会计机构负责人（会计主管人员）李金柱声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

因公司2021年度母公司实现净利润为负，2021年度，公司拟不分配现金股利，也不实施包括资本公积转增股本等在内的其他形式分配。该议案已经公司董事会、监事会审议通过，并将提交公司年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

√适用 □不适用

本报告中所涉及的发展战略、经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实际承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告的管理层讨论与分析章节中，详细描述了公司可能存在的相关风险，敬请查阅。

十一、其他

√适用 □不适用

公司承诺将及时、公平地履行信息披露义务，公司的董事、监事、高级管理人员已对年度报告签署书面确认意见。

目录

第一节	释义	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理.....	34
第五节	环境与社会责任.....	48
第六节	重要事项.....	53
第七节	股份变动及股东情况.....	67
第八节	优先股相关情况.....	74
第九节	债券相关情况.....	75
第十节	财务报告.....	89

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。 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原稿。
--------	--

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
中国国电、国电集团	指	中国国电集团有限公司
中国神华	指	中国神华能源股份有限公司
神华集团	指	神华集团有限责任公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
控股装机容量	指	全资电厂装机容量与控股电厂装机容量之和
上网电量	指	电厂所发并接入电网连接点的电量
上网电价	指	发电企业与购电方进行上网电能结算的价格
利用小时	指	统计期间机组（发电厂）实际发电量与机组（发电厂）平均容量（新投产机组按时间折算）的比值，即相当于把机组（发电厂）折算到按额定容量满出力工况下的运行小时数
供电煤耗	指	火电厂每供应一千瓦时电能平均所耗用的标准煤数量，单位为克/千瓦时

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	国电电力发展股份有限公司
公司的中文简称	国电电力
公司的外文名称	GD POWER DEVELOPMENT CO., LTD
公司的外文名称缩写	GDPD
公司的法定代表人	刘国跃

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	田景奇	任晓霞
联系地址	北京市朝阳区安慧北里安园 19 号	北京市朝阳区安慧北里安园 19 号
电话	010-58682100	010-58682100
传真	010-64829902	010-64829902
电子信箱	gddl_dm@chnenergy.com.cn	gddl_zd@chnenergy.com.cn

注：公司信息披露事务负责人为董事会秘书田景奇。

三、 基本情况简介

公司注册地址	辽宁省大连经济技术开发区钢铁路90号
公司注册地址的历史变更情况	辽宁省大连经济技术开发区黄海西路4号
公司办公地址	北京市朝阳区安慧北里安园 19 号
公司办公地址的邮政编码	100101
公司网址	www.600795.com.cn
电子信箱	GDpower@chnenergy.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市朝阳区安慧北里安园 19 号

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	国电电力	600795	东北热电

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区知春路 1 号学院国际大厦 22 层
	签字会计师姓名	谢泽敏、石晨起、辛玉洁

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2021年	2020年		本期比上年 同期增减(%)	2019年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	168,185,484,386.91	144,301,516,853.91	116,421,161,443.09	16.55	135,502,608,509.23	116,599,292,224.93
扣除与主营业务无 关的业务收入和不 具备商业实质的收 入后的营业收入	138,743,144,422.51	115,466,125,320.77	115,466,125,320.77	20.16	115,810,228,242.25	115,810,228,242.25
归属于上市公司股东的 净利润	-1,967,818,429.31	4,233,305,326.03	2,512,592,716.74	-146.48	2,157,712,029.46	1,593,656,971.41
归属于上市公司股东的 扣除非经常性 损益的净利润	-4,278,426,909.46	-572,102,792.44	-572,102,792.44	-647.84	-872,923,254.80	-872,923,254.80
经营活动产生的现 金流量净额	24,179,970,839.38	42,241,530,004.60	36,521,792,759.67	-42.76	37,741,241,230.17	33,721,790,020.54
主要会计数据	2021年末	2020年末		本期末比上 年同期末增 减(%)	2019年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的 净资产	43,817,791,836.59	66,550,256,795.71	49,983,685,589.58	-34.16	65,808,898,224.24	50,963,039,627.40
总资产	397,908,818,923.15	400,590,056,419.72	357,337,353,571.36	-0.67	408,860,793,827.73	364,912,546,989.01

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年		本期比上年同期增 减(%)	2019年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	-0.109	0.218	0.129	-150.00	0.110	0.081
稀释每股收益(元/股)	-0.109	0.218	0.129	-150.00	0.110	0.081
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.237	-0.029	-0.029	-717.24	-0.044	-0.044
加权平均净资产收益率(%)	-3.287	6.299	4.902	减少9.586个百分点	3.257	3.092
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-7.287	-0.883	-1.152	减少6.404个百分点	-1.348	-1.780

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

1. 公司 2018 年 12 月 13 日发行 10 亿元附特殊条款的中期票据以及 2019 年 12 月 19 日发行 20 亿元附特殊条款的中期票据，在本报告中列示于“其他权益工具”项下。上表中归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润、归属于上市公司股东的净资产、基本每股收益、稀释每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益、加权平均净资产收益率、扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率等指标均考虑了中期票据影响。公司 2018 年 12 月 13 日发行 10 亿元附特殊条款的中期票据报告期内已到期归还。
2. 归属于上市公司股东的净利润同比下降 146.48%，主要原因是燃煤价格上涨，导致发电营业成本较上年上升。
3. 经营活动产生的现金流量净额同比下降 42.76%，主要原因是燃煤价格上涨，导致采购支出增加。
4. 归属于上市公司股东的净资产同比下降 34.16%，主要原因是本年度公司同一控制下企业合并国家能源集团山东电力有限公司、国家能源集团湖南电力有限公司、国家能源集团海南电力有限公司、国家能源集团江西电力有限公司、国家能源集团广东电力有限公司、国家能源集团福建能源有限责任公司、国能江苏新能源科技开发有限公司，根据会计准则增加期初归属于上市公司股东的净资产所致。
5. 基本每股收益同比下降 150.00%，主要原因是由于本年归属于上市公司股东的净利润减少。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、2021年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	38,985,649,811.21	36,880,302,351.81	43,644,550,138.14	48,674,982,085.75
归属于上市公司股东的净利润	2,080,620,461.14	806,850,020.18	-1,112,672,181.56	-3,742,616,729.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,164,693,914.37	769,331,488.67	-2,733,247,176.44	-3,479,205,136.06
经营活动产生的现金流量净额	7,724,354,529.43	3,802,708,567.59	6,884,217,296.84	5,768,690,445.52

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

本年度公司同一控制下企业合并国家能源集团山东电力有限公司、国家能源集团湖南电力有限公司、国家能源集团海南电力有限公司、国家能源集团江西电力有限公司、国家能源集团广东电力有限公司、国家能源集团福建能源有限责任公司、国能江苏新能源科技开发有限公司，根据会计准则追溯调整分季度数据。

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2021 年金额	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	1,968,507,334.14	3,156,405,086.09	2,234,833,127.89
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	230,508,153.99	183,650,507.12	205,873,031.21
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	131,412,646.58		268,004,615.37

非经常性损益项目	2021 年金额	2020 年金额	2019 年金额
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	169,489,290.12	2,447,711,543.33	1,055,604,464.76
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	16,541,600.67	94,846,667.00	4,041,786.27
对外委托贷款取得的损益	7,643,812.07		
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	74,709,909.36	-80,298,791.85	16,527,084.74
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
减：所得税影响额	41,914,055.32	64,152,667.84	111,108,430.27
少数股东权益影响额（税后）	246,290,211.46	932,754,225.38	643,140,395.71
合计	2,310,608,480.15	4,805,408,118.47	3,030,635,284.26

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

适用 不适用

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	2,027,554,096.37	2,440,646,211.37	413,092,115.00	2,559,443.40
合计	2,027,554,096.37	2,440,646,211.37	413,092,115.00	2,559,443.40

十二、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

1. 水电、新能源成为主要利润来源

2021年，公司实现营业收入1681.85亿元，比上年同期增加了16.55%；归属于上市公司股东的净利润实现-19.68亿元，同比减少146.48%，其中火电板块业绩由盈转亏，净利润亏损59.00亿元；水电板块净利润25.00亿元，风电及光伏板块净利润13.04亿元。基本每股收益-0.109元/股，比上年同期减少了150.00%。

2. 可再生能源装机规模增长

截至2021年末，公司控股装机容量9980.85万千瓦，2021年新增控股装机容量1820.4万千瓦，减少639.5万千瓦，其中风电增加73.95万千瓦；太阳能光伏增加15.39万千瓦，主要为安徽、山东、江西等地新投产新能源机组。

截至2021年末，公司权益装机容量4976.67万千瓦，其中火电3287.62万千瓦，占比66.06%；水电1041.80万千瓦，占比20.93%；风电618.13万千瓦，占比12.42%；太阳能光伏29.12万千瓦，占比0.59%；风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计1689.05万千瓦，占比33.94%，超过三分之一。

3. 电量持续增长，风电、光伏增速较快

2021年，公司累计完成发电量4640.96亿千瓦时，上网电量4403.79亿千瓦时，较上年分别增长9.69%和9.74%，火电企业累计完成发电量3895.91亿千瓦时，上网电量3667.83亿千瓦时，较上年分别增长11.94%和12.14%；水电企业累计完成发电量588.78亿千瓦时，上网电量584.24亿千瓦时，较上年分别降低4.17%和4.20%；风电企业累计完成发电量151.97亿千瓦时，上网电量147.54亿千瓦时，较上年分别增长14.32%和14.25%；光伏企业累计完成发电量4.29亿千瓦时，上网电量4.17亿千瓦时，较上年分别增长34.47%和31.40%。

4. 市场化电量电价提升，发电设备利用小时领先

2021年，公司平均上网电价361.34元/兆瓦时，较上年增长28.43元/兆瓦时；参与市场化交易电量2778.98亿千瓦时，占上网电量的63.10%，较上年降低2.45个百分点；市场化电量电价折价幅度为5.74元/兆瓦时，较上年缩窄34.72元/兆瓦时。

2021年，发电设备平均利用小时完成4730小时，较去年提高369小时，其中：火电完成5118小时，水电完成3934小时，风电完成2256小时，光伏完成1509小时。公司83.58%的火电项目开拓了热力市场，在全国39个城市开展供热业务；供热量完成18248.06万吉焦，同比增长2.33%。

5. 燃料成本大幅上涨

2021年，公司共采购煤炭1.91亿吨，其中长协煤总量1.75亿吨，占比92%，入炉标煤量1.20亿吨，入炉标煤单价900.42元/吨，同比增长291.49元/吨，涨幅47.87%；入厂、入炉标煤单价差6.59元/吨，同比减少9.33元/吨，节约厂间费用约11.22亿元。

6. 发电效率持续提高

公司火电发电机组平均供电煤耗为 295.47 克/千瓦时，较上年下降 2.61 克/千瓦时；厂用电率 4.03%，较上年下降 0.01 个百分点，其中火电 4.75%，同比降低 0.10 个百分点；水电 0.20%，同比持平；风电 0.21%，同比降低 0.08 个百分点；光伏发电 0.45%，同比持平。公司火电机组平均等效可用系数 92.74%。

2021 年公司分板块主要经营数据

单位：万千瓦、亿千瓦时、元/千千瓦时、亿元

	火电板块		水电 板块	风电 板块	光伏 板块	其他	抵消数	合计
	煤机	燃机						
控股装机	7,638.00	101.96	1,497.24	707.06	36.59	-	-	9,980.85
权益装机	3,238.08	49.54	1,041.80	618.13	29.12	-	-	4,976.67
发电量	3,872.84	23.07	588.78	151.97	4.29		-	4,640.96
平均 上网电价	373.50	592.65	231.25	526.93	786.24	-	-	361.34
净利润	-59.22	0.22	25.00	12.47	0.57	16.94	-30.16	-34.18
总资产	2,490.60	21.81	1,185.05	552.69	45.93	150.15	-467.14	3,979.09
净资产	841.66	6.77	295.05	210.42	10.06	78.13	-330.37	1,111.72
前期基建 支出	39.53		87.76	87.78		0.45	-	215.52

二、报告期内公司所处行业情况

1. 电力系统持续向绿色低碳转型

根据中国电力企业联合会发布的《2021-2022 年度全国电力供需形势分析预测报告》，截至 2021 年底，全国发电装机容量 23.8 亿千瓦，同比增长 7.9%；火电装机容量 13.0 亿千瓦，同比增长 4.1%，其中：煤电 11.1 亿千瓦，同比增长 2.8%，占总发电装机容量的比重为 46.7%，同比降低 2.3 个百分点；非化石能源发电装机容量达到 11.2 亿千瓦，首次超过煤电装机规模。全国新增发电装机容量 17629 万千瓦，其中，新增非化石能源发电装机容量 13809 万千瓦，占新增发电装机总容量的比重为 78.3%，同比提高 5.2 个百分点。电力投资中非化石能源发电投资占电源投资比重达到 88.6%。

2. 全社会用电量平稳较快增长

受国内经济持续恢复发展、上年同期低基数、外贸出口快速增长等因素拉动，全国用电量快速增长。2021 年，全国全社会用电量 8.31 万亿千瓦时，同比增长 10.3%，两年平均增长 7.1%；其中第一产业用电量 1023 亿千瓦时，同比增长 16.4%，两年平均增长 14.6%；第二产业用电量 5.61 万亿千瓦时，同比增长 9.1%，两年平均增长 6.4%；第三产业用电量 1.42 万亿千瓦时，同比增长 17.8%，两年平均增长 9.5%。一至四季度，全社会用电量同比分别增长 21.2%、11.8%、7.6%和 3.3%，受同期基数由低走高等因素影响，同比增速逐季回落。

3. 煤炭价格创历史新高

电煤供需阶段性失衡，煤炭价格创历史新高，电煤采购成本大幅增加，煤电企业全行业亏损严重。国内市场上，港口 5500 大卡平仓含税价达到 2600 元/吨的历史高点，产地出矿含税价山西大同 5500 大卡最高达到 2000 元/吨，蒙西 5000 大卡最高达到 1636 元/吨，陕西榆林 5800 大卡最高达到 1940 元/吨。国际市场上，印尼 3800 大卡到岸含税价一度达到 1361 元/吨。

4. 全国电力供需形势总体偏紧

受寒潮天气、迎峰度夏、电煤等燃料供应紧张、水电发电量同比减少、电力消费需求较快增长以及部分地区加强“能耗双控”等因素影响，2021 年全国电力供需形势总体偏紧，多个省级电网采取了有序用电措施，个别地区少数时段出现拉闸限电。国家高度重视并出台一系列能源电力保供措施，效果显著，至 2021 年底，全国有序用电规模基本清零。

5. 全国统一电力市场体系建设加快

国家发改委、能源局发布《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》（发改体改〔2022〕118 号）指出，到 2025 年，全国统一电力市场体系初步建成，国家市场与省（区、

市)/区域市场协同运行,电力中长期、现货、辅助服务市场一体化设计、联合运营,跨省跨区资源市场化配置和绿色电力交易规模显著提高,有利于新能源、储能等发展的市场交易和价格机制初步形成。鼓励抽水蓄能、储能、虚拟电厂等调节电源的投资建设,鼓励分布式光伏、分散式风电等主体与周边用户直接交易,做好绿色电力交易与绿证交易、碳排放权交易的有效衔接。

6. 电价、煤价调控政策密集出台

国家发改委印发《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》,燃煤发电电量原则上全部进入电力市场,燃煤发电市场交易电价上下浮动范围原则上扩大为不超过 20%,高耗能企业市场交易电价不受上浮 20%限制,取消工商业目录销售电价,推动工商业用户全部进入电力市场,煤炭价格上涨一定程度上向电价端传导。2022 年 2 月 24 日,国家发改委印发《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》,明确煤炭中长期交易价格合理区间为 570 元-770 元/吨,引导基准价格,扩大长协煤范围,加强中长期合同履行情况监督,有助于煤价趋向合理区间。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司是国家能源集团控股的全国性上市发电公司,主要经营业务为电力、热力生产及销售,产业涉及火电、水电、风电、光伏发电及煤炭等领域,分布在全国 28 个省、市、自治区,在华东、华南、华中等经济发达地区火电权益装机占总权益装机比例为 67.06%。公司业绩主要受发电量(供热量)、电价(热价)及燃料价格直接影响,技术创新、发展战略等对公司业绩产生长期驱动作用。

公司全面提速新能源发展,抢抓“十四五”重要战略机遇期,全线推进新能源项目开发,2021 年新投产风电和光伏并网装机 89.34 万千瓦,其中风电装机容量 73.95 万千瓦,分布在江西、安徽、山东等区域;光伏发电装机容量 15.39 万千瓦,分布在浙江、江苏、宁夏等区域。截至 2021 年底,公司已完成核准或备案的风电装机 47 万千瓦,光伏发电装机 609.19 万千瓦;完成 7 个新能源项目并购,共计 94.105 万千瓦,包括并购正泰新能源 51.205 万千瓦分布式光伏项目。

公司稳步推进常规能源开发,2021 年公司新投产火电装机容量为 105 万千瓦,包括内蒙古上海庙 1 号机 100 万千瓦、北仑三期增容 5 万千瓦;在建火电机组 350.4 万千瓦,主要为上海庙项目 3x100 万千瓦、邯郸东郊 50.4 万千瓦;在建水电机组 394.65 万千瓦,主要为新疆开都河霍尔古吐 42.65 万千瓦、大渡河公司双江口 200 万千瓦、金川 86 万千瓦,枕头坝二级 30 万千瓦、沙坪一级 36 万千瓦。

公司坚决落实“不再新建境外煤电项目”要求,实施绿色低碳发展、差异化发展、共生生态发展、创新发展的国际化发展理念,在东南亚、南亚、中亚、拉美等重点区域,开展新能源绿地投标和并购工作。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

(一) 装机布局优势

公司作为国家能源集团常规能源发电业务整合平台,资产结构优良,资产分布在全国 28 个省、自治区、直辖市。火电机组主要布局在东部沿海地区、大型煤电基地和外送电通道,来煤保障能力强,市场竞争优势明显,60 万千瓦以上机组 70 台,占火电装机容量的比重为 66.55%,100 万千瓦及以上机组 19 台,占火电装机容量的比重为 24.55%,持续盈利能力优良;水电主要集中在大渡河流域,实现了流域集控联调、梯级综合利用,盈利能力不断提升。

(二) 规模平台优势

截至 2021 年底,公司控股装机容量 9980.85 万千瓦,权益装机容量 4976.67 万千瓦,装机规模和设备水平在电力上市企业中处于领先地位,经营现金流充沛,火电、水电、新能源等主要发电类型齐全,拥有一支较为成熟的技术和管理人才队伍,在电力各领域具备良好经营业绩,形成了显著的品牌效应和平台优势,为公司转型发展奠定了坚实的基础。

(三) 清洁能源发展优势

截至 2021 年底,公司控股装机容量 9980.85 万千瓦,权益装机容量 4976.67 万千瓦,非化石能源权益装机规模达到 1689.05 万千瓦,占权益装机总容量的比重为 33.94%。国家发改委提

出，下一步新能源资源配置要充分考虑煤电结合，为“煤电+”模式拓展了新的内涵，公司依托常规能源支撑调节能力，利用调峰、通道等资源开发新能源的优势将进一步显现。在水电方面，公司加快大渡河流域龙头水库双江口水电站建设，将于“十四五”期间投产，能够显著增加流域调节能力；公司水电优势还有助于获取抽水蓄能项目资源，目前已在安徽、广西、江西获得 3 个抽水蓄能电站共 360 万千瓦开发权。

大基地建设方面，国家能源局确定以沙漠、戈壁、荒漠区域为重点布局大型风电光伏基地，“十四五”期间建设规模达到 4.5 亿千瓦级，同时明确要求大型风光基地项目要基于在运、在建或已核准的外送通道并配套煤电灵活性改造。公司的火电资产在内蒙古、宁夏、浙江、云南等区域均有重点布置，新能源发展可充分利用上述区域内的煤炭电源、火电机组的调峰能力及现有的外送通道优势，实施“火电+新能源+调峰”开发战略，争取更多基地项目落地，实现公司新能源跨越式发展。

（四）运营管控优势

抓实“燃料、生产、资金”三个成本管控关键环节，持续打造低成本优势。面对煤价大幅度上涨，公司做好所在各地区的市场研判工作，密切关注相关政策和重点活动影响，充分利用国家能源集团“煤电路港航”一体化产业协同优势，努力提升内部优质长协煤炭资源比例及兑现率，把握采购结构和节奏，优化采购煤种和热值，深入开展精细化配煤掺烧。公司在燃料智能化、智能发电、电力安全生产标准化等方面，开展了很多前沿探索，积累了很多成果经验，管控水平行业领先。公司资信状况良好，长期信用等级维持 AAA，与国内主要银行保持着长期合作伙伴关系，能够综合运用直接、间接融资工具，降低债务融资成本。

（五）科研创新优势

公司聚焦现代能源发展方向，加强攻关和强化推广应用，解决公司生产经营中的技术难题。持续加强科技创新能力建设，建成“河北省燃煤电站污染防治技术创新中心”；抓好项目立项培育、组织管理、技术攻关、现场实施和结题验收等项目全过程管理，建成燃煤电站多污染物协同控制与资源化、大规模可再生能源制氢等重大示范工程；在超临界二氧化碳发电、新型碳捕集与利用集成等前沿引领技术领域开展科技攻关，形成了一批引领性创新成果；公司牵头承担的国家重点研发计划项目“超低 NO_x 煤粉燃烧技术”以高分通过国家科技部绩效评价；积极应对“30·60”双碳目标新挑战，全面推动 CCUS 示范工程建设，正在建设国内首套燃煤电厂 CO₂ 化学链矿化利用示范工程、国内最大规模的 50 万吨/年燃烧后化学吸收法 CCUS 示范工程；积极开展新能源、储能、氢能等方面技术研究，在混氨燃烧技术方面取得了初步成果；扎实抓好科技成果和知识产权管理，加强知识产权的创造、运用和保护，通过加强科技成果向现实生产力转化，支撑公司核心竞争力提升。

（六）组织战略优势

公司立足“双碳”目标，抢抓“十四五”重要战略机遇期，聚焦新能源发展任务，深化构建“大规划”、“大基建”、“大安全”、“大生产”专业管理体系，把公司各项资源、技术和人才优势充分汇集起来，齐抓共管，不断增强一体化专业管理的协同性和高效性，形成更加科学有效的企业管理机制。将包括年度新能源核准容量、开工容量、新增装机并网容量在内的清洁能源发展关键业绩指标明确列入考核目标，并设立新能源项目开发专项奖励机制，确保考核激励与公司转型方向相统一。

（七）资本运作优势

公司为国家能源集团常规能源发电资产整合平台和核心上市公司之一，2021 年，公司与国家能源集团完成资产置换交割，置出金融、化工等非发电主业资产，置入山东、福建等 6 省优质常规能源发电资产，履行资本市场承诺，减少同业竞争，聚焦主责主业，公司新增装机容量超 1500 万千瓦，进一步打开了 6 省新能源发展空间；完成 40 亿元股份回购，18.15 亿股回购股份全部注销，有效维护公司价值及股东权益；公司先后荣获天马奖最佳投资者关系奖、中国上市公司高质量发展百强等奖项，始终保持信息披露上交所 A 级评价，拥有良好的资本市场形象。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，本公司实现营业收入为 1,681.85 亿元，比上年同期增加 16.55%；营业成本为 1,559.92 亿元，比上年同期增加 35.10%；归属于上市公司股东的净利润为-19.68 亿元；基本每股收益为-0.109 元/股。

(一) 主营业务分析**1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表**

单位：元币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	168,185,484,386.91	144,301,516,853.91	16.55
营业成本	155,991,816,106.09	115,461,407,170.38	35.10
销售费用	43,701,843.78	190,089,212.87	-77.01
管理费用	1,744,272,694.59	1,684,908,225.58	3.52
财务费用	7,935,869,338.48	9,309,371,079.85	-14.75
研发费用	496,523,493.29	458,755,634.37	8.23
经营活动产生的现金流量净额	24,179,970,839.38	42,241,530,004.60	-42.76
投资活动产生的现金流量净额	-20,528,485,520.02	-12,948,061,608.43	-58.54
筹资活动产生的现金流量净额	-2,899,473,893.72	-30,500,555,968.03	90.49

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用**2. 收入和成本分析**适用 不适用

(1) 2021 年本公司实现营业收入 168,185,484,386.91 元，同比增长 16.55%，主要原因为公司本期发电量较上年同期有所增长所致。

(2) 2021 年本公司实现营业成本 155,991,816,106.09 元，同比增长 35.10%，主要原因为本年度煤炭价格上涨导致火力发电燃料成本大幅增加。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:元币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年 增减 (%)	营业成本比 上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
火力发电行业	139,738,257,214.01	142,187,790,312.99	-1.75	19.46	40.11	减少 14.99 个百分点
水力发电行业	11,998,585,996.83	5,840,376,145.45	51.32	-1.67	1.70	减少 1.62 个百分点
新能源发电行业	7,172,021,624.13	3,879,187,830.18	45.91	10.58	9.48	增加 0.54 个百分点
煤炭行业	4,497,688,133.74	1,439,027,481.54	68.01	55.89	21.10	增加 9.20 个百分点
其他行业	1,770,147,878.81	1,469,217,441.49	17.00	-12.76	-19.20	增加 6.61 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年 增减 (%)	营业成本比 上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
火力发电产品	139,738,257,214.01	142,187,790,312.99	-1.75	19.46	40.11	减少 14.99 个百分点
水力发电产品	11,998,585,996.83	5,840,376,145.45	51.32	-1.67	1.70	减少 1.62 个百分点
新能源发电产品	7,172,021,624.13	3,879,187,830.18	45.91	10.58	9.48	增加 0.54 个百分点
煤炭产品	4,497,688,133.74	1,439,027,481.54	68.01	55.89	21.10	增加 9.20 个百分点
其他产品	1,770,147,878.81	1,469,217,441.49	17.00	-12.76	-19.20	增加 6.61 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年 增减 (%)	营业成本比 上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
东北地区	10,236,378,921.03	9,783,266,073.40	4.43	9.77	15.61	减少 4.83 个百分点
华北地区	26,502,072,670.01	20,934,092,586.54	21.01	16.03	18.79	减少 1.83 个百分点
华东地区	99,366,550,863.66	102,254,532,524.40	-2.91	24.30	50.56	减少 17.95 个百分点
华南地区	3,564,505,157.30	3,428,674,866.07	3.81	35.74	56.46	减少 12.74 个百分点
华中地区	2,793,538,683.05	2,643,692,645.57	5.36	30.73	59.19	减少 16.91 个百分点
西北地区	12,088,565,233.24	10,756,203,458.90	11.02	-7.96	-3.64	减少 3.99 个百分点

西南地区	10,625,089,319.23	5,015,137,056.77	52.80	0.46	5.36	减少 2.19 个百分点
------	-------------------	------------------	-------	------	------	--------------

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明
无

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电、热力行业	燃料	103,856,557,331.33	68.37	66,641,059,234.80	60.16	55.84
火电、热力行业	折旧	11,345,039,327.92	7.47	12,667,739,452.04	11.44	-10.44
其他行业	折旧	5,582,375,998.97	3.67	5,493,097,663.07	4.96	1.63
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电、热力产品	燃料	103,856,557,331.33	68.37	66,641,059,234.80	60.16	55.84
火电、热力产品	折旧	11,345,039,327.92	7.47	12,667,739,452.04	11.44	-10.44
其他产品	折旧	5,582,375,998.97	3.67	5,493,097,663.07	4.96	1.63

成本分析其他情况说明

本期燃料成本较上年同期上升 55.84%，主要系市场煤价较上年同期上涨所致。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

□适用 √不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况**A. 公司主要销售客户情况**

前五名客户销售额 7,593,603.11 万元，占年度销售总额 45.15%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

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

□适用 √不适用

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 5,404,909.74 万元，占年度采购总额 48.20%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 5,404,909.74 万元，占年度采购总额 48.20%。

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

适用 不适用

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

2021 年本公司财务费用为 7,935,869,338.48 元,同比下降 14.75%,主要原因:一是公司资金成本率下降;二是公司子公司对外转让,合并范围减少。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位:元

本期费用化研发投入	496,523,493.29
本期资本化研发投入	837,783,243.30
研发投入合计	1,334,306,736.59
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.79
研发投入资本化的比重 (%)	62.79

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	713
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	1.7
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	8
硕士研究生	73
本科	517
专科	96
高中及以下	19
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	160
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	194
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	263
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	96
60 岁及以上	0

(3). 情况说明

适用 不适用

2021 年,公司扎实稳步开展科技创新工作,围绕高效低成本多污染物联合控制、绿色低碳等关键核心技术,建成燃煤电站多污染物协同控制与资源化、大规模可再生能源制氢等重大示范工程,超临界二氧化碳发电、新型碳捕集与利用集成等前沿引领技术,进行科技攻关,形成了一批引领性创新成果。国内首套燃煤电厂 CO₂ 化学链矿化利用工程在大同公司开工建设,正在江苏泰州电厂建设国内最大规模的 50 万吨/年燃烧后化学吸收法 CCUS 示范工程,计划在浙江宁海电

厂建设万吨级吸附法碳捕集示范项目。公司牵头承担的国家重点研发计划项目“超低 NO_x 煤粉燃烧技术”以高分通过国家科技部绩效评价，牵头实施的“国家能源集团新能源智能发电平台”项目通过成果鉴定，平台整体达到国际先进水平，其中风电场群智能控制技术处于国际领先水平。

由于公司与国家能源集团资产置换置入国家能源集团山东电力有限公司等公司，因此本年研发人员数量较上年有较大幅度增长。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

2021 年，本公司经营活动产生的现金流量净额为 24,179,970,839.38 元，同比下降 42.76%，主要原因是原煤价格上涨导致购买商品支付的现金增加所致。

2021 年，本公司投资活动产生的现金流量净额为-20,528,485,520.02 元，同比下降 58.54%，主要原因是固定资产、无形资产等长期资产投资较上年增加，导致支付的现金增加所致。

2021 年，本公司筹资活动产生的现金流量净额为-2,899,473,893.72 元，同比增加 90.49%，主要原因是本期融资规模增加所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	说明
预付账款	3,914,056,758.50	0.98	2,109,194,461.39	0.53	85.57	主要为煤价上涨，预付供应商购煤款增加所致。
其他应收款	1,448,874,342.05	0.36	5,498,238,710.40	1.37	-73.65	主要为子公司山东电力收回期初其他应收款所致。
存货	7,254,000,640.87	1.82	4,233,991,591.58	1.06	71.33	主要为煤炭价格上涨，导致期末存货价值增加所致。
应付票据	7,087,285,310.67	1.78	3,260,807,475.50	0.81	117.35	主要为本期燃料采购通

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	说明
						过票据结算增加所致。
其他应付款	15,683,445,949.09	3.94	6,451,325,036.78	1.61	143.10	主要为本期增加应付股权置换款所致。
应付债券	8,425,745,496.42	2.12	3,561,849,016.53	0.89	136.56	主要为本期增发公司债券所致。

其他说明

无

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

项目	金额	受限原因
货币资金	185,340,213.18	保证金等
应收票据	153,417,531.09	质押
固定资产	10,190,329,568.62	融资租赁
在建工程	44,539,823.00	融资租赁
在建工程	116,662,239.97	抵押借款

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元 /兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
辽宁	3,148,989.20	2,893,105.90	8.84%	2,967,384.80	2,724,678.40	8.91%	809.00	977.20	-17.21%	379.08
火电	2,800,957.00	2,558,113.00	9.49%	2,628,654.00	2,398,015.00	9.62%	774.00	209.00	270.33%	369.25
风电	219,321.20	206,669.90	6.12%	211,221.80	200,158.40	5.53%	35.00	748.70	-95.33%	525.72
水电	128,711.00	128,323.00	0.30%	127,509.00	126,505.00	0.79%	-	19.50	-100.00%	338.76
山西	1,989,410.50	1,892,093.70	5.14%	1,825,806.60	1,733,922.40	5.30%	250.20	173.30	44.42%	335.40
火电	1,800,231.00	1,761,318.00	2.21%	1,643,185.00	1,607,759.00	2.20%	-	-	-	317.31
风电	189,179.50	130,775.70	44.66%	182,621.60	126,163.40	44.75%	250.20	173.30	44.42%	498.49
河北	1,282,577.80	1,328,841.90	-3.48%	1,187,563.40	1,230,304.20	-3.47%	154.60	281.40	-45.07%	387.50
火电	1,136,018.00	1,183,959.00	-4.05%	1,045,401.00	1,089,909.00	-4.08%	-	110.00	-100.00%	373.78
风电	146,559.80	144,882.90	1.16%	142,162.40	140,395.20	1.26%	154.60	171.50	-9.85%	489.01
内蒙	3,094,562.82	3,063,910.48	1.00%	2,833,012.26	2,806,561.38	0.94%	457.00	1,253.10	-63.53%	344.79
火电	2,976,043.00	2,958,286.00	0.60%	2,717,715.00	2,704,007.00	0.51%	348.50	1,084.00	-67.85%	340.85
风电	112,591.20	99,601.38	13.04%	109,391.20	96,553.38	13.30%	108.50	144.00	-24.66%	410.71
光伏	5,928.62	6,023.10	-1.57%	5,906.06	6,001.00	-1.58%	-	25.10	-100.00%	939.31
安徽	5,479,593.84	4,884,466.23	12.18%	5,220,130.80	4,639,488.12	12.52%	1,266.80	1,256.90	0.79%	390.51
火电	5,430,703.00	4,830,821.00	12.42%	5,172,100.00	4,586,816.00	12.76%	1,108.20	1,113.30	-0.46%	388.94
风电	38,964.71	40,908.66	-4.75%	38,185.49	40,059.64	-4.68%	133.80	112.50	19.01%	605.91
水电	9,926.13	12,736.57	-22.07%	9,845.31	12,612.48	-21.94%	24.80	31.10	-20.33%	383.38
浙江	5,341,384.49	4,186,584.60	27.58%	5,109,607.08	3,997,441.70	27.82%	2,138.20	2,025.70	5.55%	439.98
火电	5,218,338.00	4,062,260.00	28.46%	4,990,073.00	3,876,531.00	28.73%	1,881.60	1,790.30	5.10%	433.53
风电	105,578.70	112,362.00	-6.04%	103,188.60	109,912.10	-6.12%	256.60	210.10	22.13%	754.93
水电	13,895.20	11,962.60	16.16%	13,694.83	10,998.60	24.51%	-	25.30	-100.00%	476.51
光伏	3,572.59	-	-	2,650.65	-	-	-	-	-	221.50
江苏	7,553,594.61	6,520,934.00	15.84%	7,241,980.03	6,245,096.00	15.96%	638.80	1,100.30	-41.94%	376.02
火电	7,553,591.00	6,520,934.00	15.84%	7,241,980.00	6,245,096.00	15.96%	638.80	1,100.30	-41.94%	376.02
光伏	3.61	-	-	0.03	-	-	-	-	-	391.00
宁夏	3,488,051.17	3,154,226.61	10.58%	3,218,627.17	2,908,575.21	10.66%	2,450.40	3,436.10	-28.69%	300.20
火电	3,338,489.00	3,044,494.00	9.66%	3,071,635.00	2,801,419.00	9.65%	1,970.10	2,895.50	-31.96%	287.53
风电	133,763.10	100,847.80	32.64%	131,335.10	98,334.93	33.56%	325.10	443.40	-26.68%	550.23

2021 年年度报告

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元 /兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
光伏	15,799.07	8,884.81	77.82%	15,657.07	8,821.28	77.49%	155.20	97.20	59.75%	772.21
新疆	1,241,303.00	1,107,700.75	12.06%	1,196,966.67	1,072,490.98	11.61%	860.80	847.00	1.63%	273.36
火电	440,521.90	298,310.30	47.67%	410,322.60	275,043.70	49.18%	-	-	-	208.29
风电	211,288.40	203,353.10	3.90%	205,645.30	198,464.40	3.62%	824.40	797.50	3.37%	500.03
水电	582,740.90	599,035.20	-2.72%	574,267.60	591,994.00	-2.99%	-	6.90	-100.00%	231.53
光伏	6,751.80	7,002.15	-3.58%	6,731.17	6,988.88	-3.69%	36.40	42.60	-14.61%	906.50
云南	149,038.71	92,144.39	61.74%	142,194.46	90,581.76	56.98%	78.60	63.20	24.39%	454.27
火电	64,835.96	-	-	59,495.27	-	-	-	-	-	392.81
风电	84,202.75	92,144.39	-8.62%	82,699.19	90,581.76	-8.70%	78.60	63.20	24.39%	498.73
天津	545,370.40	477,475.00	14.22%	511,083.00	446,425.00	14.48%	4.80	45.70	-89.55%	373.31
火电	545,370.40	477,475.00	14.22%	511,083.00	446,425.00	14.48%	4.80	45.70	-89.55%	373.31
山东	2,534,367.50	2,294,125.06	10.47%	2,362,234.90	2,141,102.90	10.33%	1,468.20	2,107.20	-30.33%	377.04
火电	2,405,426.00	2,217,437.00	8.48%	2,238,234.00	2,067,332.00	8.27%	1,443.60	1,778.20	-18.82%	365.22
风电	128,941.50	76,688.06	68.14%	124,000.90	73,770.90	68.09%	24.60	329.00	-92.53%	592.25
江西	2,146,309.64	2,183,223.30	-1.69%	2,019,221.38	2,057,728.30	-1.87%	4.10	-	-	432.60
火电	2,071,708.00	2,078,082.00	-0.31%	1,946,040.00	1,954,322.00	-0.42%	-	-	-	437.70
风电	2,478.30	-	-	2,446.57	-	-	4.10	-	-	605.16
水电	72,123.34	105,141.30	-31.40%	70,734.81	103,406.30	-31.60%	-	-	-	285.89
福建	1,817,753.89	1,758,960.32	3.34%	1,724,203.89	1,666,307.13	3.47%	271.40	441.50	-38.52%	364.85
火电	1,801,758.00	1,744,967.00	3.25%	1,708,544.00	1,652,560.00	3.39%	263.00	422.60	-37.77%	364.42
水电	15,995.89	13,993.32	14.31%	15,659.89	13,747.13	13.91%	8.40	18.90	-55.48%	412.51
湖南	617,946.58	482,114.99	28.17%	583,213.98	453,820.72	28.51%	671.80	738.80	-9.05%	473.68
火电	553,312.40	429,265.80	28.90%	520,400.10	402,417.30	29.32%	574.70	645.10	-10.91%	466.53
风电	53,189.68	42,963.15	23.80%	51,412.51	41,554.51	23.72%	71.60	63.50	12.84%	575.48
水电	11,444.50	9,886.04	15.76%	11,401.37	9,848.91	15.76%	25.50	30.20	-15.32%	340.78
海南	404,854.00	342,487.10	18.21%	381,535.60	321,794.00	18.57%	-	-	-	446.36
火电	404,854.00	342,487.10	18.21%	381,535.60	321,794.00	18.57%	-	-	-	446.36
广东	437,632.80	315,711.22	38.62%	412,168.24	298,612.83	38.03%	473.00	913.60	-48.22%	415.22
火电	416,966.80	295,181.10	41.26%	391,914.60	278,553.00	40.70%	407.20	872.20	-53.31%	405.56
风电	20,666.00	20,530.12	0.66%	20,253.64	20,059.83	0.97%	65.80	41.40	59.04%	602.20
青海	54,336.82	62,524.24	-13.09%	53,727.23	61,727.04	-12.96%	150.90	95.50	58.02%	334.14
风电	10,317.31	8,867.34	16.35%	10,247.26	8,740.94	17.23%	116.10	61.60	88.46%	516.67

2021 年年度报告

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
水电	39,164.36	49,505.35	-20.89%	38,654.52	48,869.48	-20.90%	-	-	-	205.99
光伏	4,855.15	4,151.55	16.95%	4,825.45	4,116.62	17.22%	34.80	33.90	2.71%	975.42
四川	5,013,799.00	5,213,621.00	-3.83%	4,980,653.00	5,180,397.00	-3.86%	-	0.70	-100.00%	266.10
水电	5,013,799.00	5,213,621.00	-3.83%	4,980,653.00	5,180,397.00	-3.86%	-	0.70	-100.00%	266.10
甘肃	58,848.43	54,681.82	7.62%	57,011.66	52,484.14	8.63%	143.80	172.40	-16.62%	365.51
风电	52,816.88	48,809.95	8.21%	51,097.47	46,689.43	9.44%	106.70	136.80	-22.01%	326.71
光伏	6,031.55	5,871.87	2.72%	5,914.19	5,794.71	2.06%	37.10	35.60	4.13%	718.86
广西	9,852.64	-	-	9,540.30	-	-	20.50	-	-	597.03
风电	9,852.64	-	-	9,540.30	-	-	20.50	-	-	597.03
合计	46,409,577.84	42,308,932.61	9.69%	44,037,866.45	40,129,539.21	9.74%	12,312.90	15,929.60	-22.70%	361.34

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元币种：人民币

类型	发电量 (亿千瓦时)	同比	收入	上年同期 数	变动比例 (%)	成本构成 项目	本期金额	本期占总 成本比例 (%)	上年同期 金额	上年同期 占总成本 比例 (%)	本期金额 较上年同 期变动比 例(%)
火电	3,895.91	11.94%	1,112.78	1,006.98	10.51	火电	1,119.61	73.70	853.64	77.06	31.16
水电	588.78	-4.17%	119.99	122.03	-1.67	水电	58.40	3.84	57.43	5.18	1.69
风电	151.97	14.32%	68.71	62.29	10.31	风电	36.90	2.43	33.75	3.05	9.33
光伏发电	4.29	34.47%	3.01	2.57	17.12	光伏发电	1.89	0.12	1.68	0.15	12.50
合计	4,640.96	9.69%	1,304.49	1,193.87	9.27	-	1,216.80	80.10	946.50	85.45	28.56

3. 装机容量情况分析

截至 2021 年末，公司控股装机容量 9980.85 万千瓦，其中火电 7739.96 万千瓦，占比 77.55%；水电 1497.24 万千瓦，占比 15%；风电 707.06 万千瓦，占比 7.08%；太阳能光伏 36.59 万千瓦，占比 0.37%。公司 2021 年新增控股装机容量 1820.4 万千瓦，减少 639.5 万千瓦，其中，火电增加 1671 万千瓦；水电增加 60.06 万千瓦；风电增加 73.95 万千瓦；光伏发电增加 15.39 万千瓦，主要为新投产机组及与国家能源集团资产置换置入资产。

截至 2021 年末，公司权益装机容量 4976.67 万千瓦，其中火电 3287.62 万千瓦，占比 66.06%；水电 1041.80 万千瓦，占比 20.93%；风电 618.13 万千瓦，占比 12.42%；太阳能光伏 29.12 万千瓦，占比 0.59%；风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计 1689.05 万千瓦，占比 33.94%。

公司分地区装机容量情况

单位：万千瓦

地区	控股装机	权益比例	权益装机
东北地区	801.05	50%-100%	344.40
华北地区	1620.98	49%-100%	767.38
华东地区	4903.59	30%-100%	2143.11
华南地区	158.50	70%-100%	137.50
华中地区	161.54	85%-100%	148.28
西北地区	1070.70	50%-100%	549.94
西南地区	1264.49	69%-100%	886.06
合计	9980.85	30%-100%	4976.67

4. 发电效率情况分析

2021 年度，公司发电厂用电率 4.03%，同比降低 0.01 个百分点，其中火电 4.75%，同比降低 0.10 个百分点；水电 0.20%，同比持平；风电 0.21%，同比降低 0.08 个百分点；光伏发电 0.45%，同比持平。公司火电机组平均等效可用系数 92.74%。

5. 资本性支出情况

2021 年资本性支出 292.84 亿元，其中前期基建支出 215.52 亿元（87.78 亿元用于新能源项目，87.76 亿元用于水电项目，39.53 亿元用于火电项目，0.45 亿元用于其他项目），64.25 亿元用于技改及零购支出，11.96 亿元用于信息化及科技项目支出，1.11 亿元用于股权投资，用于新能源项目支出较 2020 年增加 44.40%。

2022 年计划资本性支出 421.78 亿元，其中前期基建支出 313.88 亿元（140.67 亿元用于新能源项目，95.48 亿元用于水电项目，53.28 亿元用于火电项目，14.95 亿元用于其他项目，新能源项目预留投资计划 9.5 亿元），95.51 亿元用于技改及零购支出，12.39 亿元用于信息化及科技项目支出，用于新能源项目开发支出较 2021 年增加 60.25%。

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	2,778.98	2,630.55	5.64%
总上网电量（亿千瓦时）	4,403.79	4,012.95	9.74%
占比	63.10%	65.55%	减少 2.45 个百分点

7. 售电业务经营情况

公司加强政策形势研判，开展电力形势分析与对策建议研究，精细测算火电企业发电边际成本及度电盈利能力，加强与其他电力公司的业务交流，按照“以价优先、量价兼顾、风险防控”的目标原则，抓住电力商品价格上涨的有利时机，组织所属售电企业做好电力交易工作，全力提升企业经营效益。

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

2021 年，公司基建项目投资 189.62 亿元，前期项目投资 5.22 亿元，合计投资额为 194.84 亿元，较上年同期增加 77.33 亿元，增加幅度为 65.81%。2021 年被投资的公司情况：

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例 (%)
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	火电	100
国电和风风电开发有限公司	风电	100
国电电力河北新能源开发有限公司	风电、火电	100
国电电力山西新能源开发有限公司	风电	100
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	风电	100
国电电力山东新能源开发有限公司	风电	100
国电电力云南新能源开发有限公司	风电、水电	100
国电电力宁夏新能源开发有限公司	风电	100
国电电力广东新能源开发有限公司	风电	100
国电电力福建新能源开发有限公司	风电、水电	100
国电电力江西新能源开发有限公司	风电	100
国电电力青海新能源开发有限公司	风电	100
国电宁波风电开发有限公司	风电	100
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	风电	100
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	火电	50
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	火电、煤矿	51
国能浙能宁东发电有限公司	火电	51
国电电力湖南新能源开发有限公司	风电	100
国电电力甘肃新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电皖能宿松风电有限公司	风电	51
国电寿县风电有限公司	风电	51
国电电力新疆新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国能大渡河流域水电开发有限公司	水电	69
国电电力发展股份有限公司和禹水电开发公司	水电	100
国电申能唐山新能源开发有限公司	风电	60
国电象山海上风电有限公司	风电	51
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	风电	100
北京国电电力有限公司	火电	57.47
国电电力广西风电开发有限公司	风电	100
国电电力发展股份有限公司大同湖东发电项目筹建处	火电	/
国电电力发展股份有限公司大兴川电站	水电	/
国电电力鄂尔多斯智慧能源基地项目筹建处	火电、风电、光伏	/
国电电力发展股份有限公司辽宁电力能源分公司	风电、光伏	/
国家能源集团广东电力有限公司	火电、风电、光伏	100
国家能源集团湖南电力有限公司	火电、风电、光伏	100
国家能源集团海南电力有限公司	火电、风电、光伏	100
国家能源集团江西电力有限公司	火电、风电、光伏	100
国家能源集团福建能源有限责任公司	火电、风电、光伏	100

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)
国家能源集团山东电力有限公司	火电、风电、光伏	100

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

持有其他上市公司股权情况

证券代码	证券简称	最初投资资本	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
600406	国电南瑞	25,760,000.00	0.59	0.59	985,177,409.31	/	331,263,750.42	其他权益工具投资	发起人
002063	远光软件	8,000,000.00	6.20	6.21	157,720,513.25	18,990,850.29	10,666,589.04	长期股权投资	发起人
H1296	国电科环	2,371,631,179.44	39.19	39.19	2,055,769,450.22	-305,845,146.86	-347,464,253.81	长期股权投资	发起人
合计		2,405,391,179.44	/	/	3,198,667,372.78	-286,854,296.57	-5,533,914.35		

持有金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资金额	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
国电财务有限公司	871,637,650.00	24.63	24.63	1,555,476,163.62	122,513,331.57	107,762,413.15	长期股权投资	初始投资增加投资
大同证券有限责任公司	670,000.00	0.52	0.52	7,400,000.00	/	-2,100,000.00	其他权益工具投资	初始投资
英大长安保险经纪有限公司	2,000,000.00	0.87	0.87	25,493,600.00	2,380,000.00	6,873,600.00	其他权益工具投资	初始投资
合计	874,307,650.00	/	/	1,588,369,763.62	124,893,331.57	112,536,013.15		

注：公司直接持有国电财务有限公司股权 12.68%，通过全资子公司国家能源集团山东电力有限公司持有股权 2.44%，通过控股子公司国能大渡河流域水电开发有限公司持有股权 9.51%，截至 2021 年 12 月 31 日，公司合并持有国电财务有限公司股权 24.63%。

2. 重大的非股权投资适用 不适用**3. 以公允价值计量的金融资产**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	2,027,554,096.37	2,440,646,211.37	413,092,115.00	2,559,443.40
合计	2,027,554,096.37	2,440,646,211.37	413,092,115.00	2,559,443.40

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况适用 不适用**(六) 重大资产和股权出售**适用 不适用

经 2021 年 8 月 6 日召开的八届二次董事会、2021 年 9 月 1 日召开的 2021 年第五次临时股东大会、2021 年 9 月 26 日召开的八届五次董事会审议通过，同意公司与国家能源投资集团有限责任公司进行资产置换，公司向国家能源集团置出河北银行股份有限公司 19.016%股权，国电英力特能源化工集团股份有限公司 51.025%股权，已于 2021 年 9 月完成交割。

2020 年 12 月 30 日公司召开七届七十六次董事会，2021 年 1 月 15 日公司召开 2021 年第一次临时股东大会审议通过《关于向国家能源集团新疆公司、国家能源集团国源电力转让公司所属七家煤电企业股权及资产的议案》，根据公司发展战略，为优化公司资产结构和布局，公司将所持有的徐矿哈密能源 50%股权（参股）转让给国家能源集团新疆公司；公司控股子公司北京国电电力将所持有的五彩湾公司 100%股权、米东热电厂全部资产和相关负债转让给国家能源集团国源电力；公司控股子公司北京国电电力全资子公司新疆公司将所持有的红雁池公司 100%股权、克拉玛依公司 100%股权、库车公司 84.17%股权、哈密煤电 50%股权转让给国家能源集团新疆公司，已于 2021 年 2 月完成交割。

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

(1) 主要子公司情况

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	所处行业	主要产品	注册资本	2021 年期末总资产	2021 年归属于母公司净资产	2021 年归属于母公司所有者的净利润
北京国电电力有限公司	发电	电力	1,000,000.00	14,693,785.16	5,153,141.22	-342,787.63
国电建投内蒙古能源有限公司	发电	电力	413,460.00	1,484,269.43	765,847.40	277,514.93
国能大渡河流域水电开发有限公司	发电	电力	1,702,819.19	10,451,307.55	2,199,243.48	203,379.09
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	发电	电力	128,173.18	483,196.79	151,730.92	8,496.95
国电电力新疆新能源开发有限公司	发电	电力	52,825.65	561,305.13	100,007.36	13,400.31
国电电力宁夏新能源开发有限公司	发电	电力	283,485.14	457,814.44	322,051.46	26,826.47
国电电力山西新能源开发有限公司	发电	电力	138,246.80	509,416.93	178,350.51	19,625.59
国家能源集团福建能源有限责任公司	发电	电力	236,408.04	717,346.34	298,487.38	-6,190.23
国家能源集团江西电力有限公司	发电	电力	209,064.03	1,088,988.09	351,440.50	-382.04
国家能源集团山东电力有限公司	发电	电力	492,333.51	1,631,432.98	689,209.41	48,523.48

(2) 来源于单个子公司净利润占公司净利润 10%以上的子公司

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	2021 年营业收入	2021 年营业利润	2021 年净利润
国电建投内蒙古能源有限公司	662,713.69	323,652.49	277,514.93
国能大渡河流域水电开发有限公司	1,023,910.64	258,820.59	217,379.04

(3) 经营业绩与上一年度相比变动在 30%以上，且对公司经营业绩造成重大影响的子公司

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	2021 年归属于母公司所有者净利润	2020 年归属于母公司所有者净利润	比 2020 年增加额	比 2020 年增幅 (%)
国电建投内蒙古能源有限公司	277,514.93	124,700.15	152,814.79	122.55

子公司名称	2021 年归属于母公司所有者净利润	2020 年归属于母公司所有者净利润	比 2020 年增加额	比 2020 年增幅 (%)
北京国电电力有限公司	-342,787.63	364,821.01	-707,608.64	-193.96
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	8,496.95	13,034.32	-4,537.37	-34.81
国电电力山西新能源开发有限公司	19,625.59	12,603.57	7,022.02	55.71
国电电力宁夏新能源开发有限公司	26,826.47	13,264.55	13,561.92	102.24

(4) 投资收益占比较大的股权项目投资

单位：万元 币种：人民币

股权投资项目	2021 年实现投资收益	占公司全部投资收益比例 (%)
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	88,832.13	27.28
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	66,045.55	20.28

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

“十四五”时期是我国开启全面建设社会主义现代化国家新征程、向第二个百年奋斗目标进军的第一年，也是碳达峰的关键期、窗口期。

党中央、国务院对新能源发展提出明确要求。2022年2月25日中共中央政治局会议指出，要坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，全面深化改革开放，坚持创新驱动发展，推动高质量发展。两会上《政府工作报告》指出，有序推进碳达峰碳中和工作，落实碳达峰行动方案。推动能源革命，确保能源供应，立足资源禀赋，坚持先立后破、通盘谋划，推进能源低碳转型。加强煤炭清洁高效利用，有序减量替代，推动煤电节能降碳改造、灵活性改造、供热改造。推进大型风光电基地及其配套调节性电源规划建设，提升电网对可再生能源发电的消纳能力。要立足以煤为主的基本国情，抓好煤炭清洁高效利用，增加新能源消纳能力，推动煤炭和新能源优化组合。这一表述与中央经济工作会议的内涵一脉相承，即传统能源逐步退出要建立在新能源安全可靠的替代基础上，保障新能源消纳，在于提升电力系统灵活调节能力，包括推进煤电灵活性改造，加强抽水蓄能电站建设，推动新型储能发展等方面。

“十四五”规划对新能源发展提出明确目标和路径。《“十四五”现代能源体系规划》提出，要加快能源结构绿色低碳转型。聚焦2025年非化石能源消费比重达到20%的目标，重点加快发展风电、太阳能发电，积极安全有序发展核电，因地制宜开发水电和其他可再生能源，增强清洁能源供给能力。推动构建新型电力系统，促进新能源占比逐渐提高。加大力度规划建设以大型风电光伏基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系，在沙漠、戈壁、荒漠规划建设大型风电光伏基地，是稳步快速且有保障地提高新能源供给能力的重要途径。在电源侧、电网侧、需求侧提升电力系统灵活调节能力，适应大规模新能源并网要求。通过全面落实淘汰落后机组、对高煤耗机组分类实施改造升级、加大力度整治和规范自备电厂运行、推广机组新型节能降碳技术等措施，全力促进煤电清洁低碳转型。

电力市场方面，预计2022年底全口径发电装机容量达到26亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机将有望首次达到总装机规模的50%；2022年全年全社会用电量同比增长5%-6%。《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》提出燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，燃煤发电市场交易电价上下浮动范围原则上扩大为不超过20%，高耗能企业市场不受上浮20%限制。《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》指出，到2025年全国统一电力市场体系初步建成，有利于新能源、储能等发展的市场交易和价格机制初步形成。

煤炭市场方面，2022年以来地缘政治冲突导致全球能源价格加速上涨，引发国内进口煤量缩价涨。国家有关部委连续出台一系列“保供稳价”政策措施，《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》进一步明确了中长期合同的基准价和浮动范围，并与电价调节机制形成联动，后续，又出台了《煤炭市场价格监测方案》和《煤炭生产成本调查方案》，将有利于煤炭价格回归到合理区间，也有利于改善煤电企业的经营状况。

资金市场方面，受疫情、通货膨胀等因素影响，全球经济复苏明显放缓，美联储开启加息通道，且加息幅度大幅提升，我国经济发展面临需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力，人民银行货币政策执行报告提出稳健的货币政策要灵活适度，加大跨周期调节力度，着力稳定宏观经济大盘，推动经济行稳致远。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，牢牢把握“打造常规电力能源转型排头兵、新能源发展主力军、世界一流企业建设引领者”的战略定位，加快建设具有全球竞争力的世界一流电力公司。公司将加快低碳化、高端化、服务化、数字化转型发展。**一是加快低碳化转型**，加快新能源规模化开发和煤电扩容升级，“十四五”期间新增新能源装机 3500 万千瓦，公司清洁能源装机占比达到 40%以上；进一步优化资源布局 and 结构，夯实公司新能源发展基本盘；加快推进场站式项目开发，跟踪各省区竞配政策，打造更多小型新能源基地。**二是加快高端化转型**，瞄准世界一流企业标准，积极推进资产结构优化、管理高效推动、经营稳健增长和创新引领见效，确保各项生产经营发展指标全面领先，推动公司在新兴电力系统建设中实现高标准、高质量、高效益；**三是加快服务化转型**，充分利用传统电力企业优势，推进综合能源开发，持续拓展多能供应业务，提升服务城市、服务园区发展能力，努力将每一个火电企业打造成区域能源中心、效益中心和发展中心；**四是加快数字化转型**，加快打造具有特色的工业互联网，以数字化对企业生产、经营、管理赋能，推进全产业链提质增效、全要素效能提升、全链条价值重塑，不断提升新型电力系统服务水平。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2022 年，公司将立足最新战略定位，加快绿色发展，优化产业布局，深化改革创新，激发发展活力效率，全方位推动高质量发展。

1. 加快绿色发展，提升布局优势

在“碳达峰、碳中和”目标背景下，2022 年公司将加快新能源开发，2022 年计划获取新能源资源超过 1000 万千瓦，核准 930.96 万千瓦，开工 665.94 万千瓦，投产 484.21 万千瓦。推进“基地式、场站式、分布式”风电、光伏项目科学布局，自主开发与科学并购同步推进，重点在“三北”地区、风光资源禀赋较好、建设条件优越的地区开发风电、光伏集中式项目，突出抓好库布齐沙漠、河西走廊等大型风光基地项目开发，加快推进场站式项目开发，加强屋顶分布式光伏项目的开发、运维管理，积极开发大型海上风电项目；积极有序发展水电，推进大渡河流域、新疆开都河流域水电建设，已于安徽、江西、广西获得 3 个抽水蓄能电站开发权，合计装机 360 万千瓦；加快煤电绿色耦合发展，所属常规能源企业充分发挥区域影响力，推进煤电扩容发展和存量煤电“三改联动”，加快火电综合能源转型，打造“产业+新能源”模式；拓展供热、固废利用等市场，积极研究布局储能、氢能等新兴产业。

2. 抓实安全环保，夯实发展基础

贯彻安全环保发展理念，持续完善以“风险预控”为核心，以“人机环管”为基础，以业务管理为支撑、以监督评价为保障的安全生产管理体系，持续健全安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制，推进安全生产标准化建设，强化机组精益检修管理，发挥技术监督保障作用，加强生态环保治理力度，建立生态环保管控长效机制，提升清洁低碳生产水平。

3. 加强市场营销，服务保供大局

把握政策动态，推动价格调增，把握发电收益与煤炭价格的动态关系，精细测算发电成本，以提价保量为重点，加大市场研判，科学制定市场交易报价策略，推进区域电热价调增。落实分级责任，加强营销协作。建立完善“权责清晰、分工明确”的三级营销体系建设，推动电力交易份额稳步提升，确保交易电量市场占比高于容量占比，确保电量基本盘稳定。深入研究电力交易规则，坚持“以价优先、量价兼顾、风险防控”原则，抓住电力市场化改革的有利时机，督导各单位参与市场交易，切实保障企业利益。

4. 加强成本管控，稳步提升效益

公司 2022 年全年原煤需求量约 1.90 亿吨，严格执行国家发改委《关于做好 2022 年能源中长期合同签订履约工作的通知》的要求，公司年度长协合同覆盖率达到 100%，预计煤炭采购价格将稳中有降。公司将突出抓好燃料集中管控，提升控价保供能力，优化采购节奏和结构，巩固提升燃料智能化、技术监督和标准化水平，抓实全过程精细化管理，控制煤价区域可比保持领先。

5. 推进数字转型，赋能业务升级

加快推进和完善公司数据平台、开发平台等基础设施建设，搭建基于物联网、5G、区块链技术的工业互联网平台，为全业务域智能监视和业务应用提供支撑。聚焦业务需求，推进数字平台

搭建、算法模型设计和应用场景开发，持续释放数据价值。火电板块重点开展经济运行、设备管理、安全环保等应用开发，实现对利用小时、煤耗、厂用电等主要指标以及重点设备的智能管控；新能源、水电、煤矿板块通过相应应用和功能模块，以提升新能源利用小时、水能利用率和实现煤炭安全高效生产为目标，重点围绕集中监控、智能巡检、对比分析、故障诊断、状态检修、健康预判等方面构建业务应用生态体系，全面提高设备健康水平、安全管控能力和企业盈利能力。

(四)可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 新冠疫情风险

全球新型冠状病毒肺炎疫情仍未结束，奥密克戎已成为主要流行毒株，隐秘传播能力强，国内疫情多点暴发，新增确诊病例及无症状感染者不断增加，国内多地尤其是一线城市面临较大防控压力，对宏观经济、电力需求、交通运输等产生一定影响。

公司将提高全体员工对疫情的防控意识，实时跟踪当地政府发布的疫情响应级别，进一步完善疫情常态化下应急处置预案和工作方案，建立快速的响应机制，搭建数据收集和资源共享平台，准确掌握信息，及时发布预警，有效控制传染源。

2. 煤电行业政策风险

为实现“碳达峰、碳中和”战略目标，煤电在电力系统中的定位逐步向调节型电源转变，将更多地承担系统调峰、调频、调压和备用功能；全国碳市场已经启动，未来碳配额有可能逐步收紧，如何应对碳交易，管好碳资产，已成为火电企业一项新的挑战。

公司将紧密跟踪煤电灵活性改造等政策动向，加快推进存量煤电“三改联动”；充分发挥煤电保障电力供应和调峰、调频辅助服务的市场价值，通过深度调峰改造获取新能源项目资源，积极推动“源网荷储一体化”和多能互补能源基地建设；建立生态环保管控长效机制，动态管控污染物排放，按时完成碳排放履约，提升清洁低碳生产水平。

3. 新能源政策风险

新能源项目完全进入平价时代后，随着电力市场化交易电量比例持续提高，直接交易规模不断扩大，现货市场试点全面推进，跨省区交易比例增长，电价下行趋势持续，项目利润空间不断被挤压。

加强电力市场改革政策和市场交易规则研究，科学把握电力市场变化，统筹谋划市场营销策略，着力增强企业快速适应政策和市场变化的能力；规范各类项目的开发流程和边界条件，加强投资决策管理能力建设和研究机构建设，不断提升新能源项目发展质量。

4. 电力市场风险

2021 年电煤供需阶段性失衡，由于电煤价格的非理性上涨，燃料成本大幅上涨，影响火电发电积极性。电力市场改革进程步伐加快，现货市场全面推进试点，新能源参与度逐步提高。预计电力市场竞争更加激烈。

在快速变化的电力市场形势下，主动适应电力交易新模式，积极研究政策，统筹市场营销策略，全面提升市场营销工作水平。加强研究火电动态成本，依据动态成本争取市场电量，另外依据机组特性参与电网辅助服务，以提升市场价值空间。

5. 煤炭市场风险

2 月 24 日，国家发改委印发了《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》，引导煤炭价格回归合理区间。但受全球疫情持续影响，国际地缘冲突导致能源及大宗商品价格屡创新高，国内宏观经济面临增速放缓和输入性通货膨胀。综合来看，预计国内煤炭价格稳中有降，但仍处于中高水平。

公司持续关注安全、环保、治超、极端天气、突发疫情等动态，认真研判电煤供需形势，精准把握煤炭、电力、运输三个市场走势，落实好稳定可靠的煤炭供应资源，优化采购节奏和结构，合理控制库存，做好“迎峰度夏”和“迎峰度冬”两个节点的超前低价储煤。适应新形势下燃料采购管理体制，争取内部优质长协 100%兑现，采购价格稳中有降。

6. 资本市场风险

地缘政治冲突导致国际能源价格大幅震荡，输入性通胀压力持续增大，美国通货膨胀水平持续走高，美联储加息步伐开启，国内疫情多点快速蔓延，中国经济运行面临的困难和挑战明显增多，对中国金融市场产生明显影响，以股票为代表的风险资产受影响较大。

中央经济工作会议强调要实施稳健有效的宏观政策，宏观调控政策持续发力将对经济发展形成重要支撑，稳健的货币政策将保持流动性合理充裕，公司将充分研究宏观政策，积极研判市场走势，抓住有利时间窗口，努力控制资金成本，积极与投资者沟通，传递公司价值，维护股东权益。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

2021 年，公司坚决贯彻习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神，紧抓“双碳”目标机遇，明确战略定位，深化改革提效，加快转型发展，有效驾驭各项风险挑战。公司加强生产组织，能源保供取得重要成果；强化经营管理，运营绩效实现稳步提升；加快转型升级，产业布局优势不断巩固；深化创新驱动，企业内生动力持续增强；加强党的领导，引领保障作用充分发挥。

公司自成立以来，始终严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规及上市公司监管要求，不断完善和提高公司治理水平，建立健全由股东大会、党委会、董事会、监事会和经理层组成的治理结构，形成了权责明晰、各司其职、相互制约、协调运转的运行机制。公司不断提升党建质量，坚持党组织建设和法人治理结构高度融合，不断提升公司治理水平，公司各项经营规范运作、合法合规。

报告期内，公司持续提升规范运作水平，完成董事会、监事会换届选举，制定董事会授权管理办法及落实董事会职权实施方案，进一步加强董事会建设。公司第八届董事会由 9 人组成，其中独立董事 3 人，公司董事会人数和人员构成符合有关法律法规规定。公司董事严格按照《公司章程》《董事会议事规则》等相关制度履行职责，独立董事亲自出席相应会议并就有关议案进行事前认可或发表独立意见，为公司重大事项的决策提供专业意见。公司董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会，保障董事会专业化运作水平不断提高。2021 年，公司共召开 14 次董事会，审议通过 67 项议案，各项议案均得到有效执行。公司第八届监事会由 3 人组成，其中职工监事 1 人。2021 年，公司共召开 6 次监事会，审议通过 10 项议案。公司监事会依法行使职权，对公司重大经营活动、财务状况、关联交易、董事会召开程序及董事、高管履行职责等情况实施了有效监督，促进公司规范运作。

2021 年，公司先后荣获天马奖最佳投资者关系奖、2021 中国上市公司高质量发展 100 强、中国百强特别贡献企业奖、中国百强最佳管理运营奖、中国百强企业奖等奖项。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司具备独立完整的业务体系和自主经营能力，与公司控股股东国家能源集团在资产、人员、财务、机构、业务等方面具备独立性。报告期内，国家能源集团依法行使股东权利、履行股东义务，其提名的董事、监事候选人，遵循法律法规和《公司章程》规定的条件和选举程序；公司与国家能源集团之间发生的关联交易，关联董事、关联股东均回避表决。国家能源集团所属常

规发电业务（火电、水电）与公司经营业务存在同业竞争，国家能源集团已制定相应的避免同业竞争承诺并积极履行。

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

2010 年 4 月，按照中国证监会的倡议和要求，为消除同业竞争及关联交易相关问题，公司原控股股东中国国电出具了《关于解决与国电电力同业竞争问题有关事项的函》，确定将公司作为中国国电火电及水电业务的整合平台，中国国电力争用 5 年时间左右，通过资产并购、重组等方式，将中国国电发电业务资产（不含中国国电除国电电力外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益）注入国电电力。

2014 年 7 月，中国国电对上述承诺事项重新进行明确：中国国电将继续坚持整体上市战略，继续将国电电力作为常规发电业务整合平台，逐步将火电及水电业务资产（不包括中国国电除国电电力以外其他控股上市公司的相关资产、业务及权益，且不包括区域常规发电上市公司所在区域的相关资产、业务及权益）注入国电电力。拟注入资产原则上以省（或区域）为单位，其最近三个会计年度加权平均净资产收益率的平均值不低于 10%。中国国电承诺将在发电业务资产满足资产注入条件后三年内，完成向国电电力注资的工作。

上述承诺做出后，中国国电一直坚持积极履行承诺。2010 年 12 月，将中国国电持有的国电浙江北仑第三发电有限公司 50% 股权、国能新疆电力有限公司 100% 股权、国电江苏谏壁发电有限公司 100% 股权、国电江苏电力有限公司 100% 股权注入公司；2013 年 11 月，将中国国电持有的国电安徽电力有限公司 100% 股权注入公司；2016 年 12 月，将国电新疆开都河流域水电开发有限公司 55% 股权、国电阿克苏河流域水电开发有限公司 64.56% 股权、国电青松库车矿业开发有限公司 20% 股权、国电宿迁热电有限公司 51% 股权、中国国电集团公司大武口发电厂全部权益、国电大武口热电有限公司 60% 股权、浙江浙能乐清发电有限公司 23% 股权，以及国电燃料所属国电朔州煤业有限公司 100% 股权注入公司。

2017 年 8 月，经中央批准，原中国国电和原神华集团有限责任公司（已更名为国家能源集团）实施联合重组。合并完成后，中国国电注销，国家能源集团根据《中华人民共和国公司法》的规定，承继合并前原中国国电的一切债权、债务与权益，包括原中国国电向公司出具的《关于解决与国电电力同业竞争问题有关事项的函》和《关于进一步解决与国电电力同业竞争问题有关事项的函》中提及的相关安排。2018 年 3 月 2 日，国家能源集团对公司做出避免同业竞争承诺，承诺具体内容详见本报告第六节重要事项中的“一、承诺事项履行情况”。

为解决同业竞争问题，2019 年 1 月，公司和国家能源集团另一控股子公司中国神华以各自持有的相关火电公司股权及资产，共同组建北京国电电力有限公司，公司持股 57.47%，中国神华持股 42.53%；2021 年 9 月，公司与国家能源集团实施资产置换，公司向国家能源集团置出银行、化工等非发电资产，国家能源集团向公司置入山东、江西、福建、广东、海南、湖南等区域常规能源发电资产。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 1 月 15 日	www.sse.com.cn	2021 年 1 月 16 日	审议通过《关于向国家能源集团新疆公司、国家能源集团国源电力转让公司所属七家煤电企业股权及资产的议案》，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2021 年第二次临时股东大会	2021 年 4 月 16 日	www.sse.com.cn	2021 年 4 月 17 日	审议通过《关于申请国电内蒙古晶阳能源有限公司破产清算的议案》等 3 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交

				易所网站的相关公告。
2020 年年度股东大会	2021 年 5 月 11 日	www.sse.com.cn	2021 年 5 月 12 日	审议通过《董事会 2020 年度工作报告》等 9 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2021 年第三次临时股东大会	2021 年 5 月 18 日	www.sse.com.cn	2021 年 5 月 19 日	审议通过《关于公司对晶阳公司计提减值准备的议案》，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2021 年第四次临时股东大会	2021 年 6 月 29 日	www.sse.com.cn	2021 年 6 月 30 日	审议通过《关于双江口水电公司股权重组的议案》等 5 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2021 年第五次临时股东大会	2021 年 9 月 1 日	www.sse.com.cn	2021 年 9 月 2 日	审议通过《关于公司与国家能源集团进行资产置换的议案》等 2 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2021 年第六次临时股东大会	2021 年 11 月 2 日	www.sse.com.cn	2021 年 11 月 3 日	审议通过《关于修改公司章程部分条款的议案》等 3 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2021 年第七次临时股东大会	2021 年 12 月 31 日	www.sse.com.cn	2022 年 1 月 1 日	审议通过《关于更换公司部分董事的议案》等 2 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
刘国跃	董事长	男	59	2021年6月29日						-	是
贾彦兵	董事	男	56	2021年6月29日						48.00	否
	总经理 党委副书记										
罗梅健	董事	男	58	2021年12月31日						7.00	否
	党委书记 副总经理			2021年12月15日							
栾宝兴	董事	男	56	2021年6月29日						-	是
杨勤	董事	男	56	2021年6月29日						-	是
刘焱	董事	男	57	2021年6月29日						100.73	否
	党委副书记 工会主席			2020年1月20日							
吴革	独立董事	男	55	2021年6月29日						7.14	否
吕跃刚	独立董事	男	64	2021年6月29日						14.29	否
刘朝安	独立董事	男	66	2021年6月29日						7.14	否
刘学海	监事会主席	男	56	2021年6月29日						-	是
王冬	监事	男	54	2021年6月29日						-	是
吴强	总审计师 职工监事	男	56	2021年6月29日		19,400	19,400	0		94.2	否
张国林	党委委员 副总经理	男	50	2021年8月6日						33.00	否
云天宝	党委委员 纪委书记	男	50	2018年5月20日						104.17	否

田景奇	党委委员 副总经理 董事会秘书	男	52	2021年6月29日						98.55	否
耿育	党委委员 副总经理	男	58	2021年6月29日						41.00	否
杨富锁	党委委员 副总经理	男	55	2021年6月29日						41.00	否
冯树臣	董事 总经理 党委副书记	男	58	2013年7月9日	2021年4月6日	134,000	134,000	0		46.10	否
吕志韧	董事	男	58	2020年2月11日	2021年12月15日					111.10	否
	党委书记 副总经理			2018年9月28日							
肖创英	董事	男	62	2020年2月11日	2021年6月29日					-	是
李秀华	独立董事	女	73	2011年5月5日	2021年6月29日					-	否
高德步	独立董事	男	67	2015年8月17日	2021年6月29日					7.14	否
肖湘宁	独立董事	男	69	2015年8月17日	2021年6月29日					7.14	否
张紫娟	一级业务总监 职工监事	女	60	2012年9月19日	2021年6月29日	100,000	100,000	0		95.08	否
姜洪源	党委委员 总会计师	男	59	2012年9月19日	2021年12月15日	100,000	100,000	0		95.03	否
顾玉春	党委委员 副总经理	男	59	2016年6月3日	2021年6月29日					95.16	否
合计	/	/	/	/	/	353,400	353,400	0	/	1,052.97	/

注：

1. 2021年4月，董事会收到公司董事、总经理冯树臣递交的辞职报告，因担任公司控股股东国家能源投资集团有限责任公司副总经理，冯树臣申请辞去公司董事、总经理职务。

2. 2021年6月29日，公司召开2021年第四次临时股东大会，选举刘国跃、贾彦兵、吕志韧、栾宝兴、杨勤、刘焱为公司第八届董事会非独立董事，选举吴革（会计专业人士）、吕跃刚、刘朝安为公司第八届董事会独立董事。同日，召开八届一次董事会，选举刘国跃为公司第八届董事会董事长，同意聘任贾彦兵为公司总经理，姜洪源为公司总会计师，吕志韧、田景奇、耿育、杨富锁为公司副总经理，田景奇为公司董事会秘书。

3. 2021年6月29日，公司召开2021年第四次临时股东大会，选举刘学海、王冬为公司第八届监事会非职工代表监事，与职工监事吴强组成公司第八届监事会。同日，召开八届一次监事会，选举刘学海为公司第八届监事会监事会主席。

4. 2021年8月6日，公司召开八届二次董事会，审议通过《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》，聘任张国林为公司副总经理。

5. 2021年12月15日，公司召开八届八次董事会，审议通过《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》《关于更换公司部分董事的议案》，因工作原因，吕志韧辞去公司董事、副总经理职务，姜洪源辞去公司总会计师职务，公司董事会聘任罗梅健为公司副总经理，提名罗梅健为公司第八届董事会董事候选人；2021年12月31日，公司召开2021年第七次临时股东大会，选举罗梅健为公司第八届董事会董事。

姓名	主要工作经历
刘国跃	历任华能石家庄分公司（上安电厂）副经理（副厂长）、经理（厂长），华能德州电厂党委书记、厂长，华能国际党组成员、副总经理，总经理、党委副书记，华能集团党组成员、副总经理，国家电网党组成员、副总经理。现任国家能源集团总经理、董事、党组副书记。
贾彦兵	历任河北电建一公司经理助理、副经理、总经理，国电集团工程建设部副主任、主任，国家能源集团党组巡视组组长，龙源集团执行董事、总经理、党委副书记，国家能源集团新能源产业运营管理中心主任，龙源集团党委书记、董事长。现任国电电力总经理、党委副书记、董事。
罗梅健	历任中央组织部干部教育局、人才工作局副处长、处长，中国神华煤制油化工公司副总裁、党委委员，神华集团人力资源部副总经理，神华科技发展公司党委书记、纪委书记，中国商用飞机公司人力资源部部长、党校副校长，神华管理学院党委书记、常务副院长，党校常务副校长，神华集团人力资源部总经理、直属党委副书记，国家能源集团组织人事部主任、直属党委副书记。现任国电电力发展股份有限公司党委书记、副总经理、董事。
栾宝兴	历任黑龙江省电力公司财务部财产资金处副处长、会计成本处处长，中国东北电力集团公司财务部会计成本处副处长、处长，国家电力公司东北公司财务部副主任，重庆电力公司副总会计师兼财务部主任，国电集团财务产权部副主任、资本运营与产权管理部副主任、主任，国电资本控股公司总经理、党组副书记，国电财务公司董事长、总经理、党组副书记，国电融资租赁公司董事长，国电集团财务管理部主任，国家能源集团财务产权部主任。现任国家能源集团财务部主任。
杨勤	历任北京电力建设公司一公司锅炉工地副主任、支部书记，锅炉工程公司副经理兼总工程师，北京一热电厂项目经理部副经理、党支部书记，国家电力公司火电建设部火电项目管理处副处长、电源建设部工程协调处副处长，国电集团工程建设部火电处处长，国电电力工程建设部主任，国电集团工程建设部副主任兼招标中心主任，国电江西电力公司党组书记、副总经理，长源电力副董事长、董事长、总经理、党组副书记，国电湖北电力公司执行董事、党委副书记，国电集团水电与新能源发展部主任，国家能源集团水电产业运营管理中心主任。现任国家能源集团电力产业管理部主任。
刘焱	历任国家电力公司人事劳动局领导班子建设处副处长，人事与董事管理部干部一处副处长，电网建设分公司人力资源处处长，国电集团人力资源部副主任，国电财务公司党组书记、副总经理，国电资本控股公司党组书记、副总经理，国电资本控股公司（国电财务有限公司）党委书记、副总经理。现任国电电力党委副书记、工会主席、董事。
吴革	历任江苏省镇江高等专科学校讲师，对外经济贸易大学国际商学院副教授。现任对外经济贸易大学国际商学院会计系主任、教授。
吕跃刚	历任华北电力大学讲师、副教授、教授，测控技术与仪器教研室主任，控制与计算机工程学院教代会主席。现任华北电力大学控制与计算机工程学院教授，检测技术与自动化学科带头人。
刘朝安	历任中国电力工程顾问集团国电华北电力设计院有限公司副总经理、技术专家委员会副主任委员，北京国电华北电力工程有限公司党委书记、

	董事长、技术专家委员会主任委员，中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司党委书记、董事长、技术专家委员会主任委员，中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司董事长、总经理、技术专家委员会主任委员。现退休。
刘学海	历任葛洲坝集团公司总经济师室副总经济师，葛洲坝集团公司三峡指挥部工程管理部副部长、市场合同部副部长、部长，第一工程公司总经理，龙滩水电开发公司副总经济师兼计划合同部主任，国电迪庆香格里拉发电公司总经理、书记，国电集团云南分公司总经理、党组副书记兼国电迪庆香格里拉发电有限公司总经理、党总支部书记，国电罗平发电厂筹建处主任，国电集团计划发展部副主任，国电福建电力公司总经理、党组副书记，国电集团水电与新能源发展部主任，国电集团总法律顾问。现任国家能源集团总法律顾问。
王冬	历任国电集团总经理工作部秘书处副处长、处长，国电电力总经理工作部主任，国电集团办公厅副主任、新闻中心主任（兼）、政治工作部（党组宣传部）主任，国家能源集团党建工作部（党组宣传部、党组统战部、直属党委办公室）主任。现任国家能源集团综合管理部（党组办公室、董事会办公室）主任、集团党组秘书。
吴强	历任龙源集团计划财务部经理助理，国电电力财务部经理助理、副经理、副经理（主持工作），国电电力北京分公司负责人，国电电力纪检办公室主任、监察审计部经理、审计部经理、监察审计部（纪检办公室）主任、审计部主任。现任国电电力总审计师、职工监事。
张国林	历任龙源电力集团公司项目经理、经理助理，国电电力人力资源部副经理、经理，国电集团人力资源部综合管理处处长，办公厅副主任，国家能源集团河北分公司党总支部书记、副总经理，国家能源集团河北公司总经理、党委副书记。现任国电电力党委委员、副总经理。
云天宝	历任北京城建集团三公司办公室秘书，城建集团公司办公室秘书、城建美尔广告公司常务副总经理，神华集团公司办公厅干部、综合处助理调研员，神华能源公司总裁办公室总裁秘书，神华集团公司办公厅秘书处领导秘书，神华能源公司办公厅秘书处领导秘书，神华集团公司、神华能源公司办公厅副主任。现任国电电力发展股份有限公司党委委员、纪委书记。
田景奇	历任国电电力朝阳发电厂锅炉分厂技术员、专工，办公室副主任、主任，副总经济师，国电龙源电力技术工程公司综合管理部经理，国电科技环保集团综合管理部副经理、经理，国电电力人力资源部（党委组织部）副主任（主持工作）、主任。现任国电电力党委委员、副总经理、董事会秘书。
耿育	历任中国建材总公司金属材料部业务经理、经理助理、珠海公司副总经理、联营开发部副经理、资产管理部主任，中国建材总公司副总经理、珠海分公司总经理，神华集团政策法规研究室干部、调研员、综合处处长、办公厅业务经理，中国神华总裁办公室副主任，神华国华电力分公司党委委员、副总经理。现任国电电力党委委员、副总经理。
杨富锁	历任天津第一热电厂财务科副科长、科长、副总会计师，国电华北分公司营销财务部主任助理、副主任，国电集团财务产权部预算处副处长，国电华北电力公司财务产权部主任，国电内蒙古电力公司总会计师、党组成员，内蒙古国电能源投资有限公司总会计师、党委委员，国电华北电力公司总会计师、党委委员，神华国华电力分公司（北京国华电力公司）总会计师、党委委员。现任国电电力党委委员、副总经理。

其它情况说明

适用 不适用

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

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘国跃	国家能源投资集团有限责任公司	董事、总经理、党组副书记	2019年11月	-
栾宝兴	国家能源投资集团有限责任公司	财务部主任	2018年5月	-
杨勤	国家能源投资集团有限责任公司	电力产业管理部主任	2020年3月	-
刘学海	国家能源投资集团有限责任公司	总法律顾问	2018年5月	-
王冬	国家能源投资集团有限责任公司	综合管理部主任、集团党组秘书	2020年9月	-
在股东单位任职情况的说明	无			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
贾彦兵	北京国电电力有限公司	董事长、总经理、党委副书记	2021年6月	
	神华国华国际电力股份有限公司	董事长	2021年8月	
罗梅健	北京国电电力有限公司	党委书记、董事、副总经理	2021年11月	
	神华国华国际电力股份有限公司	副董事长	2021年11月	
刘焱	北京国电电力有限公司	党委副书记	2020年3月	
杨勤	国家能源集团宁夏电力有限公司	董事	2020年1月	
	国家能源集团金沙江公司	董事	2018年2月	
栾宝兴	国家能源集团资本控股有限公司	董事	2020年1月	
	国电科技环保集团股份有限公司	监事会主席	2016年9月	
吴强	北京国电电力有限公司	监事	2019年2月	
	国电宣威发电有限责任公司	监事会主席	2015年5月	
	国能(北京)国际电力能源有限公司	监事	2016年11月	
张国林	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理	2021年8月	
云天宝	北京国电电力有限公司	党委委员 纪委书记	2019年6月	
田景奇	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理	2020年10月	
耿育	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理	2021年6月	
	神华国华国际电力股份有限公司	总裁	2021年12月	
	国能大渡河流域水电开发有限公司	董事	2021年7月	
	国家能源集团国华电力有限责任公司	董事	2019年11月	
杨富锁	北京国电电力有限公司	党委委员	2021年6月	

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
		副总经理		

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司实行薪酬与绩效挂钩的分配制度，根据报告期经营业绩完成情况，编制董监高薪酬方案，经公司董事会薪酬与考核委员会、董事会审议通过后兑现。公司独立董事津贴发放严格按照股东大会决议执行，标准为每月税后 10000 元（税前 11904.76 元）。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事、高级管理人员报酬确定依据公司薪酬管理办法，本着“按岗定薪、按绩取酬、效率优先、注重公平”的原则，与公司经营业绩和个人绩效挂钩。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内公司董事、监事和高管人员的应付报酬情况详见本节“董事、监事和高级管理人员的情况”中“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	根据公司薪酬管理制度的相关规定，2021 年度董事、监事和高级管理人员的报酬已经全部支付，合计金额为 1052.97 万元。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
贾彦兵	董事	选举	股东大会选举
	总经理	聘任	董事会聘任
罗梅健	董事	选举	股东大会选举
	副总经理	聘任	董事会聘任
杨勤	董事	选举	股东大会选举
吴革	独立董事	选举	股东大会选举
刘朝安	独立董事	选举	股东大会选举
张国林	副总经理	聘任	董事会聘任
耿育	副总经理	聘任	董事会聘任
杨富锁	副总经理	聘任	董事会聘任
冯树臣	董事、总经理	离任	辞职
吕志韧	董事、副总经理	离任	辞职
肖创英	董事	离任	换届离任
李秀华	独立董事	离任	换届离任
高德步	独立董事	离任	换届离任
肖湘宁	独立董事	离任	换届离任
张紫娟	职工监事	离任	换届离任
姜洪源	总会计师	离任	辞职
顾玉春	副总经理	离任	换届离任

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
七届七十七次董事会	2021年2月25日	审议通过《关于成立国电电力发展股份有限公司宣威分公司的议案》等2项议案。
七届七十八次董事会	2021年3月31日	审议通过《关于申请国电内蒙古晶阳能源有限公司破产清算的议案》等4项议案。
七届七十九次董事会	2021年4月16日	审议通过《2020年度总经理工作报告》等19项议案。
七届八十次董事会	2021年4月28日	审议通过《关于公司2021年第一季度报告及摘要的议案》等4项议案。
七届八十一次董事会	2021年6月11日	审议通过《关于选举公司第八届董事会非独立董事的议案》等5项议案。
八届一次董事会	2021年6月29日	审议通过《关于选举公司董事长的议案》等6项议案。
八届二次董事会	2021年8月6日	审议通过《关于公司与国家能源集团进行资产置换的议案》等6项议案。
八届三次董事会	2021年8月20日	审议通过《关于公司2021年半年度报告及摘要的议案》。
八届四次董事会	2021年8月27日	审议通过《关于出资参与设立国能绿色低碳发展投资基金的议案》。
八届五次董事会	2021年9月26日	审议通过《关于将海控新能源调出资产置换范围的议案》。
八届六次董事会	2021年10月15日	审议通过《关于修改公司章程部分条款的议案》等4项议案。
八届七次董事会	2021年10月28日	审议通过《关于公司第三季度报告的议案》。
八届八次董事会	2021年12月15日	审议通过《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》等5项议案。
八届九次董事会	2021年12月31日	审议通过《关于并购正泰新能源分布式光伏项目的议案》等8项议案。

六、董事履行职责情况**(一) 董事参加董事会和股东大会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
刘国跃	否	14	14	13	0	0	否	8
贾彦兵	否	9	9	9	0	0	否	4
罗梅健	否	1	1	1	0	0	否	0
栾宝兴	否	14	14	13	0	0	否	8
杨勤	否	9	9	9	0	0	否	4
刘焱	否	14	14	13	0	0	否	8
吴革	是	9	9	9	0	0	否	4
吕跃刚	是	14	14	13	0	0	否	8

刘朝安	是	9	9	9	0	0	否	4
冯树臣	否	2	2	2	0	0	否	1
肖创英	否	5	5	4	0	0	否	4
李秀华	是	5	5	4	0	0	否	4
高德步	是	5	5	4	0	0	否	4
肖湘宁	是	5	5	4	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	14
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	13
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	吴革、栾宝兴、杨勤、吕跃刚、刘朝安
提名委员会	刘朝安、刘焱、吕跃刚
薪酬与考核委员会	吕跃刚、栾宝兴、吴革
战略委员会	刘国跃、贾彦兵、罗梅健、栾宝兴、刘朝安

(2). 报告期内审计委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 4 月 12 日	听取年审会计师《关于 2020 年年度报告审计工作总体情况汇报》等议案	审计委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《审计委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无
2021 年 4 月 28 日	审议《关于公司 2021 年第一季度报告及摘要的议案》等议案		无
2021 年 8 月 20 日	审议《关于公司 2021 年半年度报告及摘要的议案》等议案		无
2021 年 10 月 28 日	审议《关于公司 2021 年第三季度报告的议案》等议案		无

(3). 报告期内提名委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 6 月 11 日	审议《关于选举公司第八届董事会非独立董事的议案》等议案	提名委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《提名委	无
2021 年 6 月 29 日	审议《关于聘任公司		无

	总经理的议案》等议案	员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	
2021 年 8 月 6 日	审议《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》		无
2021 年 12 月 15 日	审议《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》等议案		无

(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 4 月 16 日	审议《关于公司高级管理人员 2020 年度薪酬的议案》	薪酬与考核委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《薪酬与考核委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无

(5). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况**(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	1,201
主要子公司在职员工的数量	41,173
在职员工的数量合计	42,374
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	19,269
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理人员	9,450
技术人员	5,296
技能操作人员	26,322
其他人员	1,306
合计	42,374
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
博士研究生	33
硕士研究生	1,448
本科	21,296
专科	10,873
中专及以下	8,724
合计	42,374

(二) 薪酬政策√适用 不适用

公司结合自身实际，以提高企业竞争力和经济效益为目标，以市场为导向，以岗位评价为基础，以绩效考核为核心，坚持按劳分配、预算控制、与企业绩效和个人业绩相挂钩的原则，建立有利于吸引、留住、激励人才，优化人力资源配置，并与企业改革发展战略相适应的薪酬体系。

(三) 培训计划√适用 不适用

公司深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想 and 党的十九大及十九届二中、三中、四中、五中、六中全会精神，围绕建设具有全球竞争力的世界一流电力公司的战略目标，把政治能力建设贯穿教育培训工作始终，扎实开展专业化能力培训和知识更新培训，通过加强制度体系建设、提升新能源发展工作水平、增强国际化人才队伍素质等工作，着力培养造就一支高素质干部队伍和勇于创新的人才队伍。报告期内，公司按照年度培训计划，不断加强干部人才队伍培训，持续推进专业技术人才培养，重视生产人员技能培训，推进本部员工学习，通过多元化培训载体和方式，最大限度实现培训资源优化共享。

公司将紧紧围绕年度重点工作和人员需求，有效开发和合理使用公司现有资源，进一步夯实教育培训管理基础，完善员工教育培训体系；加强各级干部人才队伍培养，广泛开展包括党性修养、执企能力、依法治企等在内的一系列政治素养、法律法规、经营管理、安全生产、廉洁从业方面的学习；强化一线员工素质提升，依托首席师和各级专家，充实内训师资源，实现培训工作由走出去向送进来、由点向面的转变，增强基层企业职工参加培训的内在动力，为企业持续健康发展提供人才保障。

(四) 劳务外包情况 适用 不适用**十、利润分配或资本公积金转增预案****(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况**√适用 不适用

因公司 2021 年度母公司实现净利润为负，2021 年度，公司拟不分配现金股利，也不实施包括资本公积转增股本等在内的其他形式分配。该议案已经公司董事会、监事会审议通过，并将提交公司年度股东大会审议。

(二) 现金分红政策的专项说明 适用 不适用

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

 适用 不适用**(四) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况**

时间	现金分红的金额	比例 (%)
2021 年	1,258,590,052.52	/

2021 年 1 月 1 日至 6 月 17 日期间，公司以集中竞价交易方式累计回购公司股份 525,460,175 股，占公司总股本 19,650,397,845 股的比例为 2.67%，回购资金 1,258,590,052.52 元（含印花税、交易佣金等交易费用），上述回购股份已于 2021 年 9 月 17 日全部完成注销。根据《上海证券交易所上市公司回购股份实施细则》有关规定，回购资金视同现金分红。

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

为进一步建立健全公司高级管理人员的考评和激励机制，完善公司治理结构，董事会与高级管理人员签订年度及任期经营业绩责任书，制定、审查高级管理人员薪酬政策与方案，明确高级管理人员业绩目标、考核和薪酬兑现相关事项，并在考核期末形成经营业绩考核结果。

高级管理人员根据其所承担的责任、风险和经营业务，通过业绩考核和民主测评两种方式进行综合考量并确定年度绩效奖励，报董事会审批同意后执行。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司明确新的战略定位，以“强内控、防风险、促合规”为目标，建立健全风险管理为导向、合规管理监督为重点，严格、规范、全面、有效的内控体系，充分发挥内部控制对企业强基固本的作用，为公司实现高质量发展奠定了坚实基础。

1. 修订《规章制度管理规定》，根据内控、风险、合规管理和法律法规等外部监管的新变化，组织开展 562 项制度的系统性修编工作，修订完成制度 150 项，新增 51 项，其中法人治理类和公司一类制度全部修订完成，构建了权责明确、授权合理、简洁高效、衔接有序的内控制度体系。

2. 全面落实国资委内控体系建设和监督要求，系统梳理内控和风险业务，制定《内控风险管理规定》。全面梳理重点领域、重要业务和关键环节，制定《内控风险指引》88 项，明确 500 余项关键控制点控制要求和风险应对措施。

3. 修订《合规管理规定》，明确合规文化核心内容，确立了公司“多位一体、有机融合”的合规管控机制。制定规章制度、合同及重大决策等三项法律合规审核文件，形成公司法律合规审核指引，高质量促进了合规管控的落实落地。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规及上市公司监管要求，建立了较为完善的公司治理体系，通过建章立制、监督评价、缺陷整改、信息化等多种方式不断加强对于子公司的管理。报告期内，从安全、环保、质量、合规、经营效益、市场竞争、投资等方面进一步强化子公司风险管控能力，提高公司整体运行效率。

公司董事会审计委员会持续监督指导推进公司内部控制体系建设工作，统筹推进重大风险防控，深化内控监督全覆盖，为公司实现高质量发展发挥监督保障作用。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《2021 年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据证监会部署，2021 年公司组织开展上市公司治理专项行动自查工作，公司已经按照《公司法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等相关法律法规和规章制度建立健全了较为完整、合理的法人治理结构及内部控制体系。自查发现的董事会到期未换届问题已经得到解决，公司将进一步发挥国家能源集团常规能源发电业务（火电、水电）整合平台作用，积极解决同业竞争问题，不断提高上市公司质量。

十六、 其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

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

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

2021 年公司主要火电企业污染物排放表

单位名称	燃料	二氧化硫排放量 (g/kWh)	氮氧化物排放量 (g/kWh)	烟尘排放量 (g/kWh)	排放口数量	排污口分布情况	排放方式	达标情况
国能神皖能源有限责任公司	煤	0.05	0.12	0.01	20	与排污许可证一致	有组织	达标
神华神东电力山西河曲发电有限公司	煤	0.02	0.145	0.015	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能九江发电有限公司	煤	0.048	0.108	0.010	3	与排污许可证一致	有组织	达标
国能丰城发电有限公司	煤	0.059	0.140	0.017	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国能黄金埠发电有限公司	煤	0.06	0.14	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江北仑第一发电有限公司	煤	0.046	0.125	0.007	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江北仑第三发电有限公司	煤	0.048	0.122	0.006	2	与排污许可证一致	有组织	达标

国能浙江宁海发电有限公司	煤	0.044	0.084	0.003	6	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江舟山发电有限责任公司	煤	0.007	0.123	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	天然气	0	0.118	0	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江南浔天然气发电有限公司	天然气	0.002	0.130	0.002	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力发展股份有限公司邯郸热电厂	煤	0.04	0.06	0.0042	1	与排污许可证一致	有组织	达标
河北邯郸热电股份有限公司	煤	0.03	0.05	0.0031	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	煤	0.063	0.089	0.009	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国能(泉州)热电有限公司	煤	0.06	0.18	0.02	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能(福州)热电有限公司	煤	0.06	0.17	0.02	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国能(肇庆)热电有限公司	煤	0.0505	0.1064	0.0045	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力大连庄河发电有限责任公司	煤	0.053	0.135	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司大连开发区热电厂	煤	0.07	0.11	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力朝阳热电有限公司	煤	0.03	0.12	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团宿迁发电有限公司	煤	0.04	0.08	0.005	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能常州发电有限公司	煤	0.03	0.10	0.006	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能徐州发电有限公司	煤	0.05	0.09	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能江苏谏壁发电有限公司	煤	0.06	0.11	0.008	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能谏壁发电厂	煤	0.08	0.12	0.006	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能陈家港发电有限公司	煤	0.07	0.14	0.016	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团泰州发电有限公司	煤	0.04	0.09	0.007	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国能太仓发电有限公司	煤	0.06	0.09	0.002	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源聊城发电有限公司	煤	0.0435	0.1013	0.0037	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团山东石横热电有限公司	煤	0.0372	0.104	0.0046	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源菏泽发电有限公司	煤	0.055	0.128	0.007	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源费县发电有限公司	煤	0.056	0.112	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源蓬莱发电有限公司	煤	0.0537	0.0889	0.0056	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团乐东发电有限公司	煤	0.015	0.0258	0.0036	12	与排污许可证一致	大气有组织排放；废水不定期排放。	达标
国能宁夏石嘴山发电有限责任公司	煤	0.054	0.134	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能石嘴山第一发电有限公司	煤	0.058	0.115	0.003	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国能大武口热电有限公司	煤	0.064	0.147	0.008	1	与排污许可证一致	有组织	达标

国能宁东第一发电有限公司	煤	0.04	0.18	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能宁东第二发电有限公司	煤	0.07	0.14	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙能宁东发电有限公司	煤	0.074	0.15	0.006	2	与排污许可证一致	有组织	达标
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	煤	0.052	0.116	0.011	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国电内蒙古东胜热电有限公司	煤	0.084	0.15	0.014	2	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司萨拉齐电厂	煤	0.05	0.205	0.005	2	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司上湾热电厂	煤	0.227	0.36	0.033	2	与排污许可证一致	有组织	达标
天津国华盘山发电有限责任公司	煤	0.04	0.12	0.006	2	与排污许可证一致	有组织	达标
三河发电有限责任公司	煤	0.065	0.091	0.007	4	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司大同第二发电厂	煤	0.048	0.154	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力大同发电有限责任公司	煤	0.066	0.146	0.009	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团宝庆发电有限公司	煤	0.061	0.136	0.0041	3	与排污许可证一致	有组织	达标
国能（绥中）发电有限责任公司	煤	0.07	0.14	0.01	4	与排污许可证一致	有组织	达标

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属火电企业均按照相关环保要求建设了污染防治设施，所有火电机组均实现达标排放，公司将继续扎实做好环保技改的相关工作。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司所属单位均依法合规生产运营，遵守国家和地方性环保法律、法规、条例。建设项目严格执行“三同时”规定，按照国家和地方要求进行立项、环评和调试与验收。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司所属火电企业全部制定了突发环境事件应急预案。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

按照排污许可证和《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》要求，各火电企业均制定了环境自行监测方案，并及时备案，按照要求通过重点企业自行监测信息发布平台进行公开。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

2021 年公司主要火电企业环保行政处罚表

公司名称	监管单位	处罚文件	处罚原因	处罚金额
国电电力	邯郸市生态环境局肥乡区分局	肥环罚（2021）12号	COD 监测废液未纳入危废管理计划。	9 万元

公司名称	监管单位	处罚文件	处罚原因	处罚金额
邯郸东郊热电有限责任公司	邯郸市生态环境局	邯环罚(2021)15号	煤场南大门处有大面积散煤外露,未采取有效措施防治扬尘污染。	5万元
	邯郸市生态环境局	邯环罚(2021)16号	煤场装卸物料作业中未按要求使用喷淋设施控制扬尘排放。	5万元
	邯郸市生态环境局	邯环罚(2021)36号	CEMS 运维人员操作不符合 HJ/T75 规定的参比方法验收技术指标要求。	8万元
	邯郸市生态环境局	邯环罚(2021)72号	未按照国家环境保护标准贮存危险废物废机油。	21.3万元
	邯郸市生态环境局	邯环罚(2021)74号	未按照国家规范建立危险废物管理台账。	16万元
国电电力大同发电有限责任公司	大同市环境保护局	同环罚字(2021)012号	2021年7月13日14时至15时, #9 机组出口烟尘超标 1 小时, 浓度为 6.73mg/Nm ³ 。	26万
国电电力大同发电有限责任公司	大同市环境保护局	同环罚字(2021)018号	2021年10月25日2时至3时, #10 机组出口烟尘超标 1 小时, 浓度为 6.4mg/Nm ³ 。	29万
神华神东电力山西河曲发电有限公司	忻州市生态环境局	忻环河曲罚字(2021)004号	2021年6月9日6时至7时, 1#机组废气排放口在线监控数据氮氧化物浓度均值为 65.4mg/Nm ³ , 且氮氧化物排放标准限值为 50mg/Nm ³ , 属超标排放的行为。	30万

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

按照要求, 排污信息通过公司各火电单位环保信息公示牌公示, 工程竣工环保验收情况、排污许可申请情况等由地方环保局网站进行公示。

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司坚持把创建世界一流电力公司作为战略发展目标, 在役机组全部完成超低排放改造, 火电机组污染物排放控制达到世界一流水平, 积极推进煤场封闭治理、废水零排放改造等, 环保工作走在前列; 积极提高公司新能源发电装机占比, 以双碳目标为引领, 以“常规电力能源转型排头兵、新能源发展主力军、世界一流企业建设引领者”为目标, 加快新能源发展和火电企业转型升级, 优化产业结构。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√适用 □不适用

落实 2021 年全国生态环境保护工作会议精神，推进减污降碳协同治理，推动建立应对气候变化与污染防治、生态保护修复协同优化高效的工作体系；深入践行安全生产环保工作要求，着力实现减污降碳协同效应，在推进生态环保治理上取得新实效，推进绿色低碳发展，提升生态治理水平，打好蓝天、碧水、净土保卫战，加强依法合规建设，助力打造具有全球竞争力的世界一流电力公司形象。加快推进火电机组扩能升级，主要是推动上海庙百万千瓦火电机组稳定投产，不断优化发电机组结构，提高清洁高效低碳发电机组比例，持续强化节能环保改造，对在役煤电机组实施供热改造、节能降碳改造，降低供电煤耗和碳排放强度，进一步提升供热能力；推进新能源规模化开发，提高公司清洁能源装机占比，不断降低供电碳排放强度。

二、社会责任工作情况

√适用 □不适用

公司编制并披露了《2021 社会责任报告》，报告全文刊登在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn，敬请查阅。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

2021 年是“十四五”开局之年，也是巩固脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的起步之年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实中共中央、国务院关于全面推进乡村振兴的工作部署，坚决履行央企肩负的政治责任和社会责任，在青海、四川、新疆等地区继续扎实有效地开展帮扶工作，投入帮扶资金 1.28 亿元、物资折款 4.19 万元、消费帮扶 1837.74 万元、帮助脱贫地区销售农产品 162.03 万元，积极推进乡村产业、人才、生态、组织等全面振兴。

2021 年，公司所属企业在刚察县以党建帮扶为重点，继续深入开展“八对八”对口帮扶工作，通过开展支部党建共建、加强党建阵地建设等方式，提升基层党组织组织力；广泛动员党员群众捐款捐物，关注留守儿童和贫困学生，实施捐资助学。国能大渡河流域水电开发有限公司坚持以教育帮扶、产业帮扶为重点，着力提升普格县乡村发展条件和发展能力，则木河小学高标准建成，株木树小学后期学生宿舍及幼儿园如期开工，网络在线教育加大投入力度，红军树村农旅融合产业示范园启动建设，免费开展先心病听诊培训和筛查活动。国能新疆电力有限公司派驻 32 名驻村干部，承担自治区及伊犁州 10 个村的驻村帮扶任务；在库车市和伽师县完善基础设施、提升人居环境、丰富村级文化室图书馆，在于田县实施美丽乡村建设公益性岗位开发，在尼勒克县建设“民族团结示范巷”项目，加强乡村建设增进民族团结。

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
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国家能源集团	<p>1. 明确将国电电力作为国家能源集团常规能源发电业务整合平台</p> <p>国家能源集团将国电电力作为常规能源发电业务（包括火电、水电，下同）整合平台，逐步将常规能源发电业务资产（不包括国家能源集团除国电电力以外其他控股上市公司的相关资产、业务及权益，且不包括区域常规能源发电上市公司所在区域的相关资产、业务及权益）注入国电电力。</p> <p>国家能源集团未来新增的常规能源发电业务由国电电力负责整合，将授予国电电力常规能源发电业务的优先选择权，并由国电电力负责该等项目的开发、建设及后续管理。</p> <p>在将常规能源发电业务资产注入国电电力的过程中，国家能源集团在常规能源发电业务项目开发、资本运作、资产并购等方面优先支持国电电力，即国家能源集团及控股子公司（不含国家能源集团除国电电力外其他直接控股上市公司，且不包括区域常规发电上市公司所在区域的相关资产、业务及权益）在转让存续常规能源发电业务资产、权益及开发、收购、投资新的常规能源发电业务项目时，国电电力具有优先选择权。</p>	无限期	否	是
	解决同业竞争	国家能源集团	<p>2. 资产注入方式及注入时间</p> <p>国家能源集团将根据资产状况、资本市场认可程度，积极稳步推进资产注入工作。对于承诺注入国电电力的存续常规能源发电业务，先委托国电电力统一归口管理，并在本次合并完成后 5 年内，在符合相关法律法规的前提下，由国电电力择机收购。</p> <p>3. 资产注入条件</p>	集团公司合并完成后 5 年内	是	是

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
			<p>拟注入国电电力的常规能源发电业务资产须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件，不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况。拟注入资产须符合国电电力的战略规划，有利于维护国电电力利益，促进国电电力发展。</p> <p>国家能源集团将督促相应下属非上市子公司不从事与国电电力的常规能源发电业务存在竞争的业务，并按照本承诺确定的相关原则授予国电电力在常规能源发电业务领域对同业竞争资产的优先购买权。</p>			
	解决关联交易	国家能源集团	<p>1. 国家能源集团及控制的企业将尽可能减少与国电电力及其下属企业的关联交易。若发生确有必要且无法避免的关联交易，国家能源集团及控制的企业将与国电电力及其下属企业按照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《国电电力发展股份有限公司章程》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国电电力及其他股东的合法权益。</p> <p>2. 国家能源集团将消除及避免非经营性占用国电电力资金、资产的行为；未经国电电力股东大会批准，不要求国电电力及其下属企业向国家能源集团及控制的企业提供任何形式的担保。</p> <p>3. 国家能源集团承诺不利用国电电力控股股东地位，损害国电电力及其他股东的合法利益。</p>	无限期	否	是
	其他	国家能源集团	<p>国家能源集团将不会越权干预国电电力经营管理活动，不会侵占国电电力利益。国家能源集团若违反或拒不履行前述承诺给国电电力造成损失，国家能源集团将依法承担补偿责任，并同意按照中国证监会、上海证券交易所等监管机构制定或发布的有关规定、规则承担相应法律责任。</p>	无限期	否	是
	其他	国家能源集团	<p>在国家能源集团控制国电电力期间，国家能源集团将持续在人员、资产、业务、财务、机构等方面与国电电力保持相互独立，并严格遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定，不利用对国电电力的控制关系违反上市公司规范运作程序，干预国电电力经营决策，损害国电电力和其他股东的合法权益。</p>	无限期	否	是

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

经公司七届八十次董事会审议通过，2021年1月1日起，公司执行财政部于2018年12月发布修订的《企业会计准则第21号——租赁》。根据新旧准则转换的衔接规定，首次执行新租赁准则的累积影响仅调整首次执行新租赁准则当年年初财务报表相关项目金额，不调整可比期间信息。

详见公司2021年年度报告全文“第十节财务报告”之“五、44 重要会计政策和会计估计的变更”。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

大信会计师事务所与前任会计师中审众环会计师事务所于2021年12月28日、2022年1月10日进行了两次沟通，主要沟通内容包括国电电力业务介绍、以前年度审计发现的主要问题、审计范围变化及本年度重大资产重组账务处理等事项，与会人員包括双方事务所质量总负责人、项目合伙人、现场项目经理等。

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	8,440,000.00	8,440,000.00

境内会计师事务所审计年限	3 年	2 年
--------------	-----	-----

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	3,050,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

中审众环会计师事务所合同到期。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

1. 国电宁夏太阳能有限公司

管理人通过中国拍卖行业协会网，委托嘉德拍卖行分别于 2021 年 3 月 11 日和 4 月 23 日进行了两场破产财产拍卖，第一场流拍，第二场拍卖会 1 号标的物【整体资产包】和 2 号标的物【工业用地使用权、知识产权、房屋构筑物及部分设备】流拍，3 号标的物【国电宁夏太阳能有限公司破产财产一拆除权（机器、在建工程、电子等设备、部分构筑物）及原材料】经过 339 轮激烈竞价，最终以 17117 万元成交，溢价率 33.6%。2021 年 8 月 4 日，经询价、报价、磋商及最终报价情况，管理人对厂外蒸汽外管以 260 万元的价格进行转让。2022 年 1 月 21 日，管理人启动国电宁夏太阳能有限公司剩余资产网拍程序，在中拍平台和全国企业破产重整案件信息网同步公告，2 月 22 日进行第一次网拍。

2. 国电宣威发电有限责任公司

管理人通过北京产权交易所拍卖平台，于 2021 年 1 月公开竞价处置 B 二资产包【呆滞物资】，成交价 57.19 万元（不含税、费）；于 2021 年 2 月公开竞价处置 B 一资产包【#7、#8、#11、#12 机组、废旧物资及洗煤厂设备设施】，成交价 18294.35 万元（不含税、费），溢价率 42.99%。A 资产包【9、10 号机组、房屋及相关构筑物、管道沟槽、9、10 号机组运营所需存货、办公设施设备、无形资产等】因无投资人购买，根据公司 2019 年第四次临时股东大会决议，公司成立国电电力发展股份有限公司宣威分公司回购 A 资产包，交易价格 80613.72 万元（不含税、费），2021 年 8 月 31 日完成资产移交，2021 年 9 月国电电力宣威分公司取得发电业务许可证，正式运营。2021 年 8 月，管理人进行第一次债权人分配，公司收回债权 8.866 亿元。

3. 国电内蒙古晶阳能源有限公司

2021 年 3 月 31 日，公司召开七届七十八次董事会，审议通过《关于申请国电内蒙古晶阳能源有限公司破产清算的议案》，董事会同意公司作为债权人向人民法院申请公司控股子公司晶阳公司破产清算。2021 年 4 月，准旗法院依据国电电力发展股份有限公司申请，裁定受理晶阳公司破产清算一案。2021 年 7 月，准旗法院依照最高人民法院《关于审理企业破产案件指定管理

人的规定》，指定内蒙古赫杨律师事务所担任晶阳公司管理人。2021 年 7 月底晶阳公司破产管理人进场，在准旗法院见证下启动移交工作，并于 9 月末不再纳入公司合并报表范围。2021 年 10 月 8 日，晶阳公司第一次债权人会议在准旗法院召开，对公司申报的 27.60 亿元债权予以确认。

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
<p>根据公司《国电电力发展股份有限公司关于 2021 年度日常关联交易的公告》及《国电电力发展股份有限公司关于增加 2021 年度日常关联交易额度的公告》：</p> <p>1. 2021 年末公司及其子公司在国家能源集团财务有限公司的存款合计最高余额预计不超过 200.00 亿元,实际余额 114.93 亿元；</p> <p>2. 2021 年末公司及其子公司在国能融资租赁有限公司接受提供融资租赁服务预计 120.00 亿元,实际余额 59.29 亿元；</p> <p>3. 2021 年末公司及其子公司接受关联方提供委托贷款预计 80.00 亿元,实际余额 45.84 亿元；</p> <p>4. 2021 年度公司及其子公司向关联方支付委托贷款手续费预计 0.60 亿元,实际金额 0.0015 亿元；</p> <p>5. 2021 年公司及其子公司向国家能源集团及其子公司购买燃料及运输费预计 1200.00 亿元,实际金额 870.16 亿元；</p> <p>6. 2021 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司购买设备及产品预计 18.50 亿元,实际金额 9.13 亿元；</p> <p>7. 2021 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司租入土地预计 0.04 亿元,实际金额 0.0466 亿元；</p>	<p>具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《国电电力发展股份有限公司关于 2021 年度日常关联交易的公告》（临 2021-23）、《国电电力发展股份有限公司关于增加 2021 年度日常关联交易额度的公告》（临 2021-78）。</p>

<p>8. 2021 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司接受技术服务及其他服务预计 30.67 亿元，实际金额 28.30 亿元；</p> <p>9. 2021 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司提供电力、热力、供水等预计 7.15 亿元，实际金额 6.53 亿元；</p> <p>10. 2021 年公司及其子公司向国家能源集团及其子公司出租办公楼预计 0.70 亿元，实际金额 0.46 亿元；</p> <p>11. 2021 年公司及其子公司向国家能源集团及其子公司销售燃料预计 25.30 亿元，实际金额 71.47 亿元；</p> <p>12. 2021 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司提供管理、劳务及其他服务预计 4.06 亿元，实际金额 3.27 亿元。</p>	
--	--

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
山东中华发电有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	提供管理、劳务及其它服务	招标价、市场价	/	772,491,465.24	8.55	货币资金		/
合计				/	/	772,491,465.24	8.55	/	/	/

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
<p>经 2021 年 8 月 6 日公司召开的八届二次董事会、2021 年 9 月 1 日召开的 2021 年第五次临时股东大会、2021 年 9 月 26 日召开的八届五次董事会审议，同意公司与国家能源集团进行资产置换，公司向国家能源集团置出河北银行股份有限公司 19.016%股权，国电英力特能源化工集团股份有限公司 51.025%股权；国家能源集团向公司置入国家能源集团山东电力有限公司 100%股权、国家能源集团江西电力有限公司 100%股权、国家能源集团福建能源有限责任公司 100% 股权、国家能源集团广东电力有限公司 100%股权、国家能源集团海南电力有限公司 100%股权、国家能源集团乐东发电有限公司 100%股权、国家能源集团海南能源销售有限公</p>	<p>具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于公司与国家能源集团进行资产置换暨关联交易的公告》（临 2021-55）、《关于将海控新能源调出公司与国家能源集团资产置换范围的公告》（临 2021-65）、《关于公司与国家能源集团资产置换完成交割的公告》（临 2021-66）。</p>

<p>司 100%股权、国家能源集团湖南电力有限公司 100%股权、国家能源集团宝庆发电有限公司 90.49%股权、国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司 85.78%股权。置入资产与置出资产交易价格的差额 123.43 亿元，以现金方式支付；公司于 2021 年 9 月 26 日向国家能源集团支付完毕第一笔交易价款 24 亿元，置入资产和置出资产完成交割。</p>	
<p>2020 年 12 月 30 日公司召开七届七十六次董事会，2021 年 1 月 15 日公司召开 2021 年第一次临时股东大会审议通过《关于向国家能源集团新疆公司、国家能源集团国源电力转让公司所属七家煤电企业股权及资产的议案》，根据公司发展战略，为优化公司资产结构和布局，公司将所持有的徐矿哈密能源 50%股权（参股）转让给国家能源集团新疆公司；公司控股子公司北京国电电力将所持有的五彩湾公司 100%股权、米东热电厂全部资产和相关负债转让给国家能源集团国源电力；公司控股子公司北京国电电力全资子公司新疆公司将所持有的红雁池公司 100%股权、克拉玛依公司 100%股权、库车公司 84.17%股权、哈密煤电 50%股权转让给国家能源集团新疆公司，已于 2021 年 2 月完成交割。</p>	<p>具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《国电电力发展股份有限公司关于向国家能源集团新疆公司、国家能源集团国源电力转让公司所属七家煤电企业股权及资产暨关联交易的公告》（临 2020-77）。</p>

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

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况
中国神华能源股份有限公司	集团兄弟公司	收购股权	收购国能江苏新能源科技开发有限公司 65% 股权	基准日评估价	340,546,277.97	340,708,533.48	330,377,561.18	现金支付	公司根据会计准则对期初数进行了追溯调整。

资产收购、出售发生的关联交易说明

2021 年 10 月，国家能源集团江苏电力有限公司以非公开协议方式收购中国神华能源股份有限公司所持国能江苏新能源科技开发有限公司 65% 股权，收购价格 330,377,561.18 元，评估增值率 0.048%，已于 2021 年 11 月完成交割。

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 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：万元 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	
国家能源集团财务有限公司	母公司的控股子公司	2,000,000.00	0.45%-3.30%	1,034,203.87	48,890,666.50	48,775,566.65	1,149,303.72
合计	/	/	/	1,034,203.87	48,890,666.50	48,775,566.65	1,149,303.72

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：万元 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	
国家能源集团财务有限公司	母公司的控股子公司	/	2.90%-4.28%	841,960.00	3,719,850.00	2,739,310.00	1,822,500.00
合计	/	/	/	841,960.00	3,719,850.00	2,739,310.00	1,822,500.00

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	期初余额总额	期末余额总额	实际发生额
国能融资租赁有限公司	母公司的控股子公司	融资租赁及售后回租	730,233.36	592,862.23	-137,371.13
神华（天津）融资租赁有限公司	母公司的控股子公司	融资租赁	5,539.78	0.00	-5,539.78
国能（北京）商业保理有限公司	母公司的控股子公司	保理	0.00	446,070.86	446,070.86

关联方	关联关系	业务类型	期初余额总额	期末余额总额	实际发生额
合计	/	/	735,773.14	1,038,933.09	303,159.95

4. 其他说明

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
国家能源集团乐东发电有限公司	全资子公司	国电万泉河红岭水利枢纽有限公司	181,000,000.00	2018/7/6	2018/7/6	2033/7/5	一般担保	锅炉设备2台	否	否	0.00	否	是	集团兄弟公司
国电电力发展股份有限公司	公司本部	国家能源投资集团有限责任公司	352,710,000.00	2019/9/16	2019/9/16	2024/9/16	连带责任担保		否	否	0.00	是	是	控股股东
国电电力发展股份有限公司	公司本部	国家能源投资集团有限责任公司	391,900,000.00	2019/10/22	2019/10/22	2022/10/22	连带责任担保		否	否	0.00	是	是	控股股东
国电电力发展股份有限公司	公司本部	晋控电力山西国电王坪发电有限公司	46,400,000.00	2010/6/3	2010/6/3	2025/6/2	连带责任担保		否	否	0.00	否	是	联营公司
国电电力发展股份有限公司	公司本部	晋控电力山西国电王坪发电有限公司	38,400,000.00	2010/10/8	2010/10/8	2025/10/7	连带责任担保		否	否	0.00	否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						161,000,000.00								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						1,010,410,000.00								
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计						-721,602,328.66								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						624,837,464.31								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						1,635,247,464.31								

担保总额占公司净资产的比例 (%)	3.57
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	925,610,000.00
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)	417,834,759.37
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)	1,343,444,759.37

说明：国家能源集团乐东发电有限公司对国电万泉河红岭水利枢纽有限公司的担保已于 2022 年 3 月 24 日解除。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）		本次变动后	
	数量	比例（%）	回购注销	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份						
二、无限售条件流通股	19,650,397,845	100.00	-1,814,778,763	-1,814,778,763	17,835,619,082	100.00
1、人民币普通股	19,650,397,845	100.00	-1,814,778,763	-1,814,778,763	17,835,619,082	100.00
三、股份总数	19,650,397,845	100.00	-1,814,778,763	-1,814,778,763	17,835,619,082	100.00

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

2020年7月22日至2020年9月22日、2020年11月18日至2021年1月29日、2021年4月26日至2021年6月17日，公司共实施三次股份回购，累计回购股份1,814,778,763股，占公司总股本19,650,397,845股的比例为9.24%。公司于2021年9月17日完成上述回购股份的注销。本次注销后国电电力股份总数由19,650,397,845股变更为17,835,619,082股，注册资本减少1,814,778,763元。

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

√适用 □不适用

2021年度，公司通过集中竞价交易方式累计回购公司股份数量为525,460,175股，累计支付资金总额1,258,590,052.52元，每股收益、每股净资产将相应增长。

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

1. 公司于2020年11月17日召开2020年第四次临时股东大会，审议通过《关于2020年第二次以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》，同意公司以集中竞价交易方式回购公司股份，回购资金总额不低于人民币8亿元，不超过人民币16亿元，回购价格不超过人民币2.57元/股，回购期限自股东大会审议通过本次回购股份方案之日起不超过3个月（即2020年11月17日至2021年2月16日）。2020年11月18日公司首次实施2020年第二次股份回购，2021年1月29日实施完毕，期间公司通过集中竞价交易方式累计回购公司股份740,382,832股，占公司总股本19,650,397,845股的比例为3.77%，回购成交最低价为2.04元/股，最高价为2.28元/股，回购均价为2.16元/股，支付的资金总额为人民币159,904.10万元（不含印花税、交易佣金等交易费用）。

2. 公司于2021年4月16日召开2021年第二次临时股东大会，审议通过《关于2021年以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》，同意公司以集中竞价交易方式回购公司股份，回购资金总额不低于人民币6亿元，不超过人民币12亿元，回购价格不超过人民币2.90元/股，回购期限自股东大会审议通过本次回购股份方案之日起不超过3个月（即2021年4月16日至2021年7月15日）。2021年4月26日公司首次实施2021年股份回购，2021年6月17日实施完毕，公司通过集中竞价交易方式累计回购公司股份497,467,175股，占公司总股本19,650,397,845股的比例为2.53%，回购成交最低价为2.22元/股，最高价为2.52元/股，回购均价为2.41元/股，支付的资金总额为人民币119,946.22万元（不含印花税、交易佣金等交易费用）。

3. 公司于2021年9月17日完成回购股份注销工作，国电电力股份总数由19,650,397,845股变更为17,835,619,082股，注册资本减少1,814,778,763元。

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：亿元币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
21 国电 GN001	2021-03-23	3.45%	8.4	2021-03-26	8.4	2024-03-25
21 国电 GN002（可持续挂钩）	2021-05-06	3.40%	10	2021-05-11	10	2024-05-10
21 国电 01	2021-05-20	3.35%	10	2021-05-28	10	2024-05-24

21 国电 S1	2021-06-02	2.83%	28	2021-06-11	28	2022-06-04
21 国电 02	2021-07-02	3.33%	24	2021-07-09	24	2024-07-06
21 国电 MTN003	2021-07-19	3.13%	15	2021-07-22	15	2024-07-21
21 国电 GN003 (碳中和债)	2021-08-24	2.95%	8	2021-08-27	8	2024-08-26
21 国电 MTN004	2021-08-31	3.08%	25	2021-09-03	25	2024-09-02
21 国电 CP001	2021-08-31	2.73%	10	2021-09-03	10	2022-09-02
21 国电 GN004A (蓝色债券)	2021-09-14	3.05%	6	2021-09-17	6	2024-09-16
21 国电 GN004B (蓝色债券)	2021-09-14	3.40%	2	2021-09-17	2	2026-09-16
21 国电 03	2021-09-16	3.15%	24	2021-09-27	24	2024-09-22
21 国电 MTN005	2021-10-18	3.15%	11.9	2021-10-21	11.9	2023-10-20
21 国电 SCP001	2021-11-24	2.50%	20	2021-11-26	20	2022-05-24
21 国电 SCP002	2021-12-08	2.47%	20	2021-12-10	20	2022-06-07

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

1. 股本变动情况

2020年7月22日至2020年9月22日、2020年11月18日至2021年1月29日、2021年4月26日至2021年6月17日，公司共实施三次股份回购，累计回购股份1,814,778,763股，占公司总股本19,650,397,845股的比例为9.24%。公司于2021年9月17日完成上述回购股份的注销。本次注销后国电电力股份总数由19,650,397,845股变更为17,835,619,082股，注册资本减少1,814,778,763元。

2. 股东结构变动情况

公司实施股份回购未造成公司控股股东及实际控制人发生变更，公司控股股东仍为国家能源集团，其持股比例因股份回购由46%增加至50.68%。实际控制人仍为国务院国有资产监督管理委员会。

3. 公司资产和负债结构变动情况

截至2021年12月31日，公司总资产3,979.09亿元，净资产1,111.72亿元，公司资产负债率72.06%，上年同期为65.23%，公司资产负债率较上年同期上升了6.83个百分点。

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	548,654
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	544,884

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件股 份数量	质押、标 记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数 量	
国家能源投资集团 有限责任公司	0	9,038,709,571	50.68	0	无		国有 法人
中国证券金融股份 有限公司	-62,210,300	896,934,967	5.03	0	无		国有 法人
香港中央结算有限 公司	213,689,746	305,446,243	1.71	0	无		境外 法人
中央汇金资产管理 有限责任公司	-4,594,600	209,375,400	1.17	0	无		国有 法人
上海电气(集团) 总公司	9,240,700	179,680,700	1.01	0	无		国有 法人
博时基金-农业银 行-博时中证金融 资产管理计划	0	142,500,300	0.8	0	无		未知
易方达基金-农业 银行-易方达中证 金融资产管理计划	0	142,500,300	0.8	0	无		未知
大成基金-农业银 行-大成中证金融 资产管理计划	0	142,500,300	0.8	0	无		未知
嘉实基金-农业银 行-嘉实中证金融 资产管理计划	0	142,500,300	0.8	0	无		未知
广发基金-农业银 行-广发中证金融 资产管理计划	0	142,500,300	0.8	0	无		未知
中欧基金-农业银 行-中欧中证金融 资产管理计划	0	142,500,300	0.8	0	无		未知
华夏基金-农业银 行-华夏中证金融 资产管理计划	0	142,500,300	0.8	0	无		未知
银华基金-农业银 行-银华中证金融 资产管理计划	0	142,500,300	0.8	0	无		未知
南方基金-农业银 行-南方中证金融 资产管理计划	0	142,500,300	0.8	0	无		未知
工银瑞信基金-农 业银行-工银瑞信 中证金融资产管理 计划	0	142,500,300	0.8	0	无		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				

国家能源投资集团有限责任公司	9,038,709,571	人民币普通股	9,038,709,571
中国证券金融股份有限公司	896,934,967	人民币普通股	896,934,967
香港中央结算有限公司	305,446,243	人民币普通股	305,446,243
中央汇金资产管理有限责任公司	209,375,400	人民币普通股	209,375,400
上海电气(集团)总公司	179,680,700	人民币普通股	179,680,700
博时基金-农业银行-博时中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
易方达基金-农业银行-易方达中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
大成基金-农业银行-大成中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
嘉实基金-农业银行-嘉实中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
广发基金-农业银行-广发中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
中欧基金-农业银行-中欧中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
华夏基金-农业银行-华夏中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
银华基金-农业银行-银华中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
南方基金-农业银行-南方中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
工银瑞信基金-农业银行-工银瑞信中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300
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	国家能源集团为公司控股股东，未知上述股东是否存在关联关系或为一致行动人。		
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 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	国家能源投资集团有限责任公司
单位负责人或法定代表人	王祥喜
成立日期	1995年10月23日
主要经营业务	国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业

	领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理集团所属企业在上述行业领域内的生产经营活动；化工材料及化工产品（不含危险化学品）、纺织品、建筑材料、机械、电子设备、办公设备的销售。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至报告披露日持有中国神华 69.52%股份；直接或间接持有龙源电力 58.44%股份；直接或间接持有国电科环 78.40%股份；持有长源电力 67.50%股份；实际控制英力特 51.25%股份；实际控制龙源技术 41.24%股份；间接持有莱宝高科 20.84%股份
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

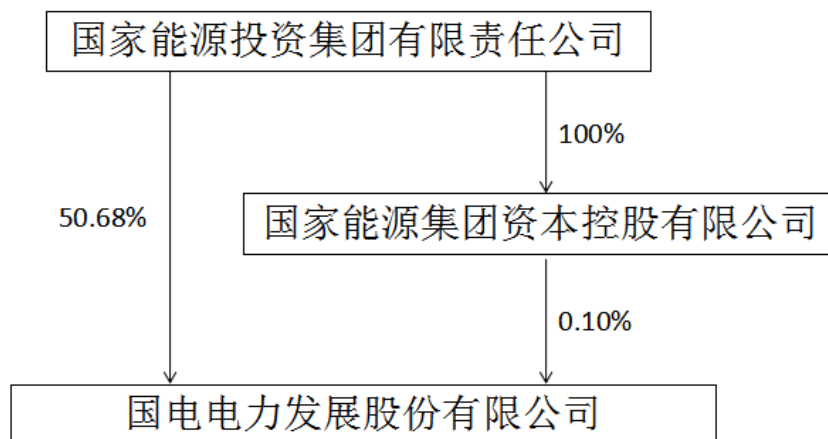
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

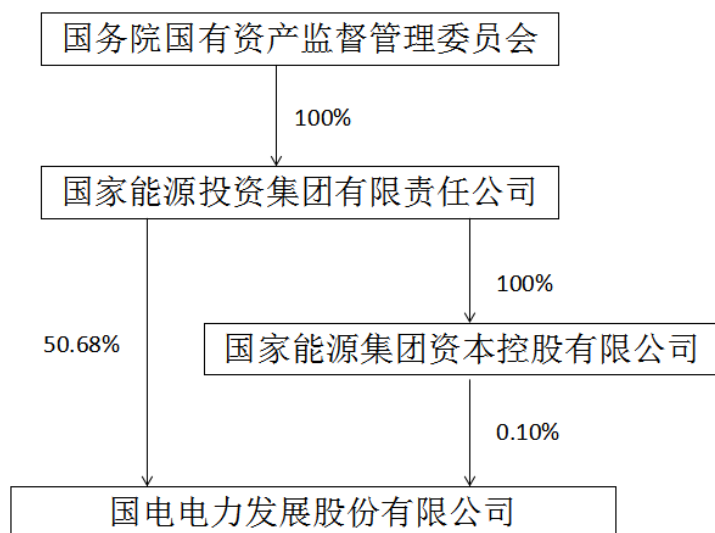
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

2020 年第一次股份回购

单位：万元币种：人民币

回购股份方案名称	《关于以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》
回购股份方案披露时间	2020 年 7 月 16 日
拟回购股份数量及占总股本的比例 (%)	2.39
拟回购金额	120,000
拟回购期间	自董事会审议通过本次回购股份方案之日起不超过

	3 个月。
回购用途	本次回购后的股份将在披露回购结果暨股份变动公告十二个月后采用集中竞价交易方式出售，并在披露回购结果暨股份变动公告后三年内完成出售。经 2021 年第二次临时股东大会审议通过，回购用途变更为在披露回购结果暨股份变动公告后三年内注销。
已回购数量(股)	576,928,756
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	回购股份已于 2021 年 9 月 17 日完成注销。
2020 年第二次股份回购	
回购股份方案名称	《关于 2020 年第二次以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》
回购股份方案披露时间	2020 年 10 月 31 日
拟回购股份数量及占总股本的比例 (%)	3.17
拟回购金额	160,000
拟回购期间	自股东大会审议通过本次回购股份方案之日起不超过 3 个月。
回购用途	本次回购的股份将在披露回购结果暨股份变动公告后三年内注销。
已回购数量(股)	740,382,832
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	回购股份已于 2021 年 9 月 17 日完成注销。
2021 年股份回购	
回购股份方案名称	《关于 2021 年以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》
回购股份方案披露时间	2021 年 4 月 1 日
拟回购股份数量及占总股本的比例 (%)	2.11
拟回购金额	120,000
拟回购期间	自股东大会审议通过本次回购股份方案之日起不超过 3 个月。
回购用途	本次回购的股份将在披露回购结果暨股份变动公告后三年内注销。
已回购数量(股)	497,467,175
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	回购股份已于 2021 年 9 月 17 日完成注销。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司2019年公开发行公司债券(面向合格投资者)(第一期)	19国电01	155522	2019-07-11	2019-07-15	2022-07-15	10	3.54	按年付息到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司2020年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	20国电01	163327	2020-03-20	2020-03-24	2023-03-24	10	3.02	按年付息到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发	20国电02	163551	2020-05-21	2020-05-25	2023-05-25	15	2.56	按年付息	上海证券交易所	面向合格	竞价	否

2021 年年度报告

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
展股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券 (第二期)								到期还本	交易所	投资者	报价 询价 协议交易	
国电电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券 (第一期)	21 国电 01	188139	2021-05-20	2021-05-24	2024-05-24	10	3.35	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券 (第二期)	21 国电 02	188343	2021-07-02	2021-07-06	2024-07-06	24	3.33	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券 (第三期)	21 国电 03	188771	2021-09-16	2021-09-22	2024-09-22	24	3.15	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开	21 国电 S1	163880	2021-06-02	2021-06-04	2022-06-04	28	2.83	到期一次 还本付息	上海证券交易所	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
发行短期公司债券(第一期)												
国电电力发展股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)	22 国电 01	185280	2022-01-13	2022-01-17	2025-01-17	10	2.91	按年付息到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)	22 国电 02	185281	2022-01-13	2022-01-17	2027-01-17	7	3.25	按年付息到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
18 国电 01	公司于 2021 年 4 月 29 日公布《国电电力 2018 年公开发行公司债券(面向合格投资者)(第一期)2021 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2021 年 5 月 14 日，本息兑付日为 2021 年 5 月 17 日。该次兑付兑息工作已于 2021 年 5 月 17 日实施完毕。
18 国电 02	公司于 2021 年 5 月 25 日公布《国电电力发展股份有限公司 2018 年公开发行公司债券(面向合格投资者)(第二期)2021 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2021 年 6 月 4 日，本息兑付日为 2021 年 6 月 7 日。该次兑付兑息工作已于 2021 年 6 月 7 日实施完毕。
18 国电 03	公司于 2021 年 6 月 30 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“18 国电 03”2021 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2021 年 7 月 9 日，本息兑付日为 2021 年 7 月 12 日。该次兑付兑息工作已于 2021 年 7 月 12 日实施完毕。
19 国电 01	公司于 2021 年 7 月 6 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“19 国电 01”2021 年付息公告》，债权登记日为 2021 年 7 月 14 日，债券付息日为 2021 年 7 月 15 日。该次兑付兑息工作已于 2021 年 7 月 15 日实施完毕。
20 国电 01	公司于 2021 年 3 月 17 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“20 国电 01”2021 年付息公告》，债权登记日为 2021 年 3 月 23 日，债券付息日为 2021 年 3 月 24 日。该次兑付兑息工作已于 2021 年 3 月 24 日实施完毕。
20 国电 02	公司于 2021 年 5 月 18 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“20 国电 02”2021 年付息公告》，债权登记日为 2021 年 5 月 24 日，债券付息日为 2021 年 5 月 25 日。该次兑付兑息工作已于 2021 年 5 月 25 日实施完毕。

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
华泰联合证券有限责任公司	北京市西城区丰盛胡同 28 号太平洋保险大厦 A 座 3 层	-	周婷	010-57615900
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	-	徐宏源	010-60837524
中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)	湖北省武汉市武昌区东湖路 169 号	李玉平、徐立志	李玉平	010-58132111
瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市海淀区西四环中路 16 号院 2 号楼 4 层	张大志、李民、刘宁宇	张大志	010-88095901
北京市浩天信和律师事务所	北京市朝阳区东三环中路 5 号财富金融中心 12 层	-	张玉凯	010-65028888
北京市广渡律师事务所	北京市丰台区右安门外玉林里 1 号楼北京商务会馆西段 6 层	-	高冰	010-63294578
北京大成律师事务所	北京市朝阳区东大桥路 9 号侨福芳草地大厦 7 层	-	王博媛	010-58137340
东方金诚国际信用评估	北京市朝阳区兆泰国际中	-	张熙凡	15910621585

有限公司				
------	--	--	--	--

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
19 国电 01	10	10	0	-	-	是
20 国电 01	10	10	0	-	-	是
20 国电 02	15	15	0	-	-	是
21 国电 01	10	10	0	-	-	是
21 国电 02	24	24	0	-	-	是
21 国电 03	24	24	0	-	-	是
21 国电 S1	28	28	0	-	-	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

现状	执行情况	是否发生变更
报告期内,公司债券均未采取债券增信措施,公司严格执行公司债券募集说明书中约定的偿债计划和其它偿债保障措施,相关计划和措施均未发生变化。	严格按照募集说明书约定执行。	否

7. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司 2018 年度第三期中期票据	18 国电 MTN003	101801199	2018/10/22	2018/10/24	2023/10/24	8.1	3.05	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2019 年度第三期中期票据	19 国电 MTN003	101901298	2019/09/23	2019/09/25	2022/09/25	20	3.50	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2019 年度第四期中期票据	19 国电 MTN004	101901455	2019/10/24	2019/10/28	2022/10/28	20	3.56	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2019 年度第五期中期票据	19 国电 MTN005	101901728	2019/12/17	2019/12/19	2022/12/19	20	3.87	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 国电 MTN001	102001017	2020/05/18	2020/05/20	2023/05/20	15	2.53	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第一期短期融资券	21 国电 CP001	042100387	2021/08/31	2021/09/02	2022/09/02	10	2.73	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司	21 国电	132100020	2021/03/23	2021/03/25	2024/03/25	8.4	3.45	按年付息	银行	面向合	竞价	否

2021 年年度报告

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息 方式	交易 场所	投资者 适当性 安排 (如有)	交易机制	是否存在终 止上市交易 的风险
司 2021 年度第一期绿色 中期票据(碳中和债)	GN001							到期还本	间	格投资者	报价 询价 协议交易	
国电电力发展股份有限公 司 2021 年度第二期绿色 中期票据(可持续挂钩/碳 中和债)	21 国电 GN002(可 持续挂 钩)	132100050	2021/05/06	2021/05/10	2024/05/10	10	3.40	按年付息 到期还本	银行 间	面向合 格投资 者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公 司 2021 年度第三期绿色 中期票据(碳中和债、革 命老区振兴发展)	21 国电 GN003(碳 中和 债)	132100096	2021/08/24	2021/08/26	2024/08/26	8	2.95	按年付息 到期还本	银行 间	面向合 格投资 者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公 司 2021 年度第四期绿色 中期票据(蓝色债券)(品 种一)	21 国电 GN004A(蓝 色债 券)	132100108	2021/09/14	2021/09/16	2024/09/16	6	3.05	按年付息 到期还本	银行 间	面向合 格投资 者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公 司 2021 年度第四期绿色 中期票据(蓝色债券)(品 种二)	21 国电 GN004B(蓝 色债 券)	132100109	2021/09/14	2021/09/16	2026/09/16	2	3.40	按年付息 到期还本	银行 间	面向合 格投资 者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公 司 2021 年度第三期中期 票据	21 国电 MTN003	102101335	2021/07/19	2021/07/21	2024/07/21	15	3.13	按年付息 到期还本	银行 间	面向合 格投资 者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公 司 2021 年度第四期中期 票据	21 国电 MTN004	102101769	2021/08/31	2021/09/02	2024/09/02	25	3.08	按年付息 到期还本	银行 间	面向合 格投资 者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公 司 2021 年度第五期中期 票据	21 国电 MTN005	102102079	2021/10/18	2021/10/20	2023/10/20	11.9	3.15	按年付息 到期还本	银行 间	面向合 格投资 者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公	21 国电	012105160	2021/11/24	2021/11/25	2022/05/24	20	2.50	到期一次	银行	面向合	竞价	否

2021 年年度报告

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息 方式	交易 场所	投资者 适当性 安排 (如有)	交易机制	是否存在终 止上市交易 的风险
司 2021 年度第一期超短期融资券	SCP001							还本付息	间	格投资者	报价 询价 协议交易	
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	21 国电 SCP002	012105335	2021/12/08	2021/12/09	2022/06/07	20	2.47	到期一次 还本付息	银行 间	面向合 格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期短期融资券	22 国电 CP001	042280089	2022/02/22	2022/02/24	2023/02/24	30	2.14	到期一次 还本付息	银行 间	面向合 格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 国电 MTN001	102280756	2022/04/11	2022/04/13	2025/04/13	25	2.99	到期一次 还本付息	银行 间	面向合 格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种一)	22 国电 GN001A(蓝债)	132280035	2022/04/19	2022/04/21	2025/04/21	10	2.70	到期一次 还本付息	银行 间	面向合 格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)	22 国电 GN001B(蓝债)	132280036	2022/04/19	2022/04/21	2027/04/21	5	3.25	到期一次 还本付息	银行 间	面向合 格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
18 国电 MTN001	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2018 年度第一期中期票据兑付公告》，已于 2021 年 8 月 9 日兑付本金及最后一期利息。
18 国电 MTN002	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2018 年度第二期中期票据兑付公告》，已于 2021 年 10 月 10 日兑付本金及最后一期利息。
18 国电 MTN003	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2018 年度第三期中期票据付息及回售部分兑付公告》，已于 2021 年 10 月 24 日兑付当年利息并回售部分额度。
18 国电 MTN004	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2018 年度第四期中期票据兑付公告》，已于 2021 年 12 月 13 日兑付本金及最后一期利息。
19 国电 MTN001	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年度第一期中期票据 2021 年付息公告》，已于 2021 年 1 月 25 日兑付当年利息。
19 国电 MTN002	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年度第二期中期票据 2021 年付息公告》，已于 2021 年 4 月 10 日兑付当年利息。
19 国电 MTN003	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年度第三期中期票据付息公告》，已于 2021 年 9 月 25 日兑付当年利息。
19 国电 MTN004	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年度第四期中期票据 2021 年付息公告》，已于 2021 年 10 月 28 日兑付当年利息。
19 国电 MTN005	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年度第五期中期票据 2021 年付息公告》，已于 2021 年 12 月 19 日兑付当年利息。
20 国电 MTN001	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2020 年度第一期中期票据 2021 年度付息公告》，已于 2021 年 5 月 20 日兑付当年利息。
20 国电 CP001	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2020 年度第一期短期融资券 2021 年兑付公告》，已于 2021 年 6 月 17 日兑付本金及利息。
20 国电 CP002	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2020 年度第二期短期融资券 2021 年兑付公告》，已于 2021 年 7 月 22 日兑付本金及利息。
20 国电 SCP003	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2020 年度第三期超短期融资券 2021 年兑付公告》，已于 2021 年 1 月 20 日兑付本金及利息。

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	联系人	联系电话
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区兆泰国际中	张熙凡	15910621585
北京市广渡律师事务所	北京市丰台区右安门外玉林里一号楼北京商务会馆西段六层	邓晓一	010-63294581
绿融（北京）投资服务有限公司	北京市东城区天坛东路 66 号 11 号楼二层 2206 室	张涵	13501358579

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元币种:人民币

债券名称	募集资金 总金额	已使用 金额	未使用 金额	募集资金专 项账户运作 情况(如 有)	募集资金违 规使用的整 改情况(如 有)	是否与募集 说明书承诺 的用途、使 用计划及其 他约定一致
18 国电 MTN003	20	20	0	-	-	是
19 国电 MTN001	20	20	0	-	-	是
19 国电 MTN002	20	20	0	-	-	是
19 国电 MTN003	20	20	0	-	-	是
19 国电 MTN004	20	20	0	-	-	是
19 国电 MTN005	20	20	0	-	-	是
20 国电 MTN001	15	15	0	-	-	是
21 国电 CP001	10	10	0	-	-	是
21 国电 GN001	8.4	8.4	0	-	-	是
21 国电 GN002 (可持续挂钩)	10	10	0	正常	-	是
21 国电 GN003 (碳中和债)	8	8	0	正常	-	是
21 国电 GN004A (蓝色债券)	6	6	0	-	-	是
21 国电 GN004B (蓝色债券)	2	2	0	-	-	是
21 国电 MTN003	15	15	0	-	-	是
21 国电 MTN004	25	25	0	-	-	是
21 国电 MTN005	11.9	11.9	0	-	-	是
21 国电 SCP001	20	20	0	-	-	是
21 国电 SCP002	20	20	0	-	-	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

适用 不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

√适用 □不适用

下属子公司非金融企业债务融资工具发行情况

单位：亿元币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国家能源集团福建能源有限责任公司 2021 年度第一期中期票据	21 福建能源 MTN001	102101687	2021/08/24	2021/08/26	2024/08/26	3.2	3.35	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电福建电力有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 国电福建 MTN001	102001115	2020/06/01	2020/06/03	2023/06/03	3	3.35	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团山东电力有限公司 2020 年第一期中期票据	20 山东电力 MTN001	102001043	2020/5/19	2020/5/21	2023/5/21	5	2.60	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司 2021 年度第四期超短期融资券	21 国能江苏 SCP004	012102870	2021/08/06	2021/08/10	2022/05/07	4.2	2.50	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司 2021 年度第五期超短期融资券	21 国能江苏 SCP005	012103751	2021/10/15	2021/10/18	2022/07/15	5.4	2.92	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司 2022 年度第一期中超短期融资券	22 国能江苏 SCP001	012280661	2022/02/22	2022/02/23	2022/08/22	3	2.30	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司 2022 年度第二期中超短期融资券	22 国能江苏 SCP002	012280693	2022/02/23	2022/02/25	2022/08/24	3	2.30	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
											协议交易	
国家能源集团江苏电力有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	22 国能江苏 SCP003	012280855	2022/03/04	2022/03/07	2022/09/02	1.5	2.28	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司 2022 年度第四期超短期融资券	22 国能江苏 SCP004	012281078	2022/03/17	2022/03/17	2022/09/13	4	2.27	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司 2022 年度第五期超短期融资券	22 国能江苏 SCP005	012281312	2022/03/31	2022/04/01	2022/09/28	2.5	2.25	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据 (碳中和债)	21 国能江苏 MTN001 (碳中和债)	102102307	2021/11/12	2021/11/16	2024/11/16	3	3.15	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%适用 不适用**(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况**适用 不适用**(六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响**适用 不适用**(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标**适用 不适用

单位:元币种:人民币

主要指标	2021 年	2020 年	本期比上年同期增减 (%)
扣除非经常性损益后净利润	-4,278,426,909.46	-572,102,792.44	-647.84
流动比率	0.42	0.41	2.44
速动比率	0.36	0.38	-5.26
资产负债率 (%)	72.06	65.23	增加 6.83 个百分点
EBITDA 全部债务比	0.08	0.16	-50.00
利息保障倍数	0.58	2.35	-75.32
现金利息保障倍数	3.38	5.68	-40.49
EBITDA 利息保障倍数	2.16	4.33	-50.12
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

大信审字[2022]第 1-03898 号

国电电力发展股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了国电电力发展股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

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

（一） 固定资产减值事项

1. 事项描述

截至 2021 年 12 月 31 日，国电电力合并财务报表列报固定资产账面价值 26,646,374.27 万元，已计提减值准备 405,705.56 万元，固定资产账面价值占资产总额的 66.97%。管理层依据《企业会计准则第 8 号-资产减值》的规定对固定资产减值迹象进行判断，管理层按照《企业会计准则第 8 号-资产减值》相关要求进一步预测可回收金额。其中，在预测未来现金流量时，管

理层需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值使用的折现率等做出重大判断。

由于固定资产对财务报表的重要性，同时固定资产减值预测较为复杂，在估计减值测试中使用的参数涉及管理层判断，这些判断可能存在错误及潜在的管理层偏向的情况，因此我们将固定资产的减值识别为关键审计事项。

2. 审计应对

针对固定资产我们所执行的程序主要包括以下方面：

（1）了解和评估国电电力与固定资产及减值测算相关的内部控制的设计合理性，并测试其运行的有效性。

（2）实地勘察相关固定资产，并实施监盘程序，以了解是否存在无法使用、长期闲置等情况。

（3）了解并评估管理层对减值迹象的识别，将管理层采用的确定可收回金额的方法与行业指引进行比较，并且检查预测中所使用的基础数据的完整性和准确性。我们还评估了计算中使用的关键假设，包括未来销售量、燃料价格和适用折现率等。在评估燃料价格时，我们将其与外部行业预测报告进行比较，并分析了管理层的历史估计。同时，我们也引入了估值专家，协助我们评估管理层所使用的确定可收回金额的方法以及所使用的折现率。

（4）评估了财务报表中关于固定资产的会计政策、重大会计判断和估计、减值测试关键假设及其金额披露的充分性。

（二）应收款项减值

1. 事项描述

有关会计政策和披露参阅附注“五、重要会计政策和会计估计”之“（10）金融工具”以及“七、合并财务报表重要项目注释”。

截至 2021 年 12 月 31 日，贵公司应收账款余额 2,133,996.49 万元，坏账准备余额 89,984.61 万元，本期计提 44,086.90 万元；其他应收款项余额 1,160,736.11 万元，坏账准备余额为 1,015,848.67 万元，本期计提 285,020.16 万元。管理层根据其获取的相关信息持续评估该等资产的预期信用损失，考虑到减值测试所采用的假设、输入值等均依赖于管理层的重大判断，因此我们将其认定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对应收款项预期信用减值损失的确认执行的审计程序主要包括：

(1) 了解、评估贵公司与信用审批、预期信用损失测试相关的关键内部控制的设计，并对其报告期内的运行有效性实施测试；

(2) 复核管理层对应收款项预期信用风险进行评估的相关考虑及客观证据，包括组合划分和确定预期信用损失率的合理性等；

(3) 对于单独确定预期信用损失的应收款项，复核管理层对预计未来可获得的现金流量所做评估的依据及合理性，包括检查抵押担保合同、抵押资产第三方评估报告、还款计划等支持性证据；

(4) 根据合同、结算资料等信息，复核采用组合方式进行预期信用损失处理的相关资产，其账龄划分及坏账准备计提是否准确；

(5) 针对破产清算的应收款项的可回收性，向其公司或律师了解其对应收款项可回收情况的判断。

四、其他信息

贵公司管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2021 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：谢泽敏

（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：石晨起

中国注册会计师：辛玉洁

二〇二二年四月二十二日

二、 财务报表

合并资产负债表

2021 年 12 月 31 日

编制单位: 国电电力发展股份有限公司

单位: 元币种: 人民币

项目	附注	2021 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产:				
货币资金	七、1	11,765,176,120.58	11,346,400,964.20	11,346,400,964.20
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	1,382,285,302.51	4,610,455,102.40	4,610,455,102.40
应收账款	七、5	20,440,118,771.63	15,716,644,863.98	15,716,644,863.98
应收款项融资	七、6	329,361,694.45	224,181,891.00	224,181,891.00
预付款项	七、7	3,914,056,758.50	2,109,194,461.39	2,109,194,461.39
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	3,196,352,040.39	5,809,775,676.29	5,809,775,676.29
其中: 应收利息	七、8	71,724.68	18,299.70	18,299.70
应收股利	七、8	1,747,405,973.66	311,518,666.19	311,518,666.19
买入返售金融资产				
存货	七、9	7,254,000,640.87	4,233,991,591.58	4,233,991,591.58
合同资产				
持有待售资产	七、11	210,780,788.26	211,280,788.26	211,280,788.26
一年内到期的非流动资产	七、12	31,625.00	28,240,534.16	28,240,534.16
其他流动资产	七、13	4,226,403,140.50	2,044,192,699.74	2,044,192,699.74
流动资产合计		52,718,566,882.69	46,334,358,573.00	46,334,358,573.00
非流动资产:				
发放贷款和垫款				
债权投资				
其他债权投资				
长期应收款	七、16	233,503,021.65	235,542,110.15	235,542,110.15
长期股权投资	七、17	13,601,035,984.33	21,321,722,329.27	21,321,722,329.27
其他权益工具投资	七、18	2,440,646,211.37	2,027,554,096.37	2,027,554,096.37
其他非流动金融资产				

投资性房地产	七、20	120,945,835.16	284,214,477.82	284,214,477.82
固定资产	七、21	266,463,742,681.10	289,166,741,486.42	290,240,366,853.95
在建工程	七、22	45,875,583,564.62	24,987,339,129.44	24,987,339,129.44
生产性生物资产				
油气资产				
使用权资产	七、25	1,311,941,664.18	1,118,931,714.91	
无形资产	七、26	9,394,586,231.41	9,825,898,480.86	9,825,898,480.86
开发支出	七、27	368,813,548.02	267,624,990.39	267,624,990.39
商誉	七、28	1,358,283,566.75	1,404,792,025.78	1,404,792,025.78
长期待摊费用	七、29	279,219,667.96	131,259,452.51	143,984,271.43
递延所得税资产	七、30	779,503,340.66	708,946,287.78	708,946,287.78
其他非流动资产	七、31	2,962,446,723.25	2,775,131,265.02	2,775,131,265.02
非流动资产合计		345,190,252,040.46	354,255,697,846.72	354,223,116,318.26
资产总计		397,908,818,923.15	400,590,056,419.72	400,557,474,891.26
流动负债：				
短期借款	七、32	37,798,488,756.81	36,451,113,596.45	36,451,113,596.45
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	7,087,285,310.67	3,260,807,475.50	3,260,807,475.50
应付账款	七、36	21,837,189,471.55	18,575,542,488.57	18,575,542,488.57
预收款项	七、37	154,167,709.97	221,874,328.34	221,874,328.34
合同负债	七、38	680,975,825.21	680,204,318.71	680,204,318.71
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	1,120,100,840.76	1,115,900,924.80	1,115,900,924.80
应交税费	七、40	3,123,786,248.42	2,582,012,918.67	2,582,012,918.67
其他应付款	七、41	17,646,618,688.51	8,599,221,869.24	8,599,221,869.24
其中：应付利息				
应付股利	七、41	1,963,172,739.42	2,147,896,832.46	2,147,896,832.46
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	28,067,211,928.49	31,272,465,954.71	31,272,465,954.71
其他流动负债	七、44	7,715,503,327.09	9,334,994,008.43	9,334,994,008.43
流动负债合计		125,231,328,107.48	112,094,137,883.42	112,094,137,883.42
非流动负债：				
保险合同准备金				
长期借款	七、45	132,019,230,311.03	125,097,600,127.87	125,097,600,127.87
应付债券	七、46	8,425,745,496.42	3,561,849,016.53	3,561,849,016.53
其中：优先股				
永续债				
租赁负债	七、47	1,250,451,326.25	1,138,231,942.83	
长期应付款	七、48	5,567,754,009.41	7,096,999,063.39	8,202,649,477.76
长期应付职工薪酬	七、49	148,406,163.47	144,045,058.30	144,045,058.30
预计负债	七、50	28,370,988.27	53,437,288.27	53,437,288.27
递延收益	七、51	1,119,360,306.89	1,239,051,464.09	1,239,051,464.09
递延所得税负债	七、30	422,035,754.79	386,267,660.70	386,267,660.70
其他非流动负债	七、52	12,523,722,747.21	10,502,457,527.64	10,502,457,527.64
非流动负债合计		161,505,077,103.74	149,219,939,149.62	149,187,357,621.16
负债合计		286,736,405,211.22	261,314,077,033.04	261,281,495,504.58
所有者权益（或股东权益）：				
实收资本（或股本）	七、53	17,835,619,082.00	19,650,397,845.00	19,650,397,845.00
其他权益工具	七、54	1,984,694,000.00	2,982,729,000.00	2,982,729,000.00
其中：优先股				
永续债	七、54	1,984,694,000.00	2,982,729,000.00	2,982,729,000.00
资本公积	七、55	1,392,608,972.22	19,327,260,144.72	19,327,260,144.72
减：库存股	七、56		2,739,811,978.91	2,739,811,978.91
其他综合收益	七、57	1,742,998,833.66	1,309,234,264.46	1,309,234,264.46
专项储备	七、58	33,936,146.31	34,901,729.08	34,901,729.08
盈余公积	七、59	5,180,881,180.84	5,180,881,180.84	5,180,881,180.84
一般风险准备				
未分配利润	七、60	17,631,747,621.56	23,787,393,610.52	23,787,393,610.52
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		45,802,485,836.59	69,532,985,795.71	69,532,985,795.71
少数股东权益		65,369,927,875.34	69,742,993,590.97	69,742,993,590.97
所有者权益（或股东权益）合计		111,172,413,711.93	139,275,979,386.68	139,275,979,386.68
负债和所有者权益（或股		397,908,818,923.15	400,590,056,419.72	400,557,474,891.26

东权益) 总计				
---------	--	--	--	--

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

母公司资产负债表

2021 年 12 月 31 日

编制单位：国电电力发展股份有限公司

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：				
货币资金		730,988,482.44	1,389,337,978.81	1,389,337,978.81
交易性金融资产				
衍生金融资产				
应收票据		3,930,000.00	28,203,724.85	28,203,724.85
应收账款	十七、1	330,450,560.00	124,285,786.23	124,285,786.23
应收款项融资				
预付款项		18,919,470.66	32,953,198.58	32,953,198.58
其他应收款	十七、2	20,863,286,096.61	24,112,939,990.45	24,112,939,990.45
其中：应收利息				
应收股利	十七、2	1,673,408,185.06	412,386,302.03	412,386,302.03
存货		115,749,797.88	28,950,816.68	28,950,816.68
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		48,843,609.48	9,078,348.69	9,078,348.69
流动资产合计		22,112,168,017.07	25,725,749,844.29	25,725,749,844.29
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	85,335,908,125.38	76,222,921,456.27	76,222,921,456.27
其他权益工具投资		1,068,996,500.91	686,563,658.89	686,563,658.89
其他非流动金融资产				
投资性房地产				
固定资产		2,451,587,609.42	2,407,096,911.20	2,407,096,911.20
在建工程		1,356,870,594.15	1,271,823,003.93	1,271,823,003.93
生产性生物资产				

项目	附注	2021年12月31日	2021年1月1日	2020年12月31日
产				
油气资产				
使用权资产		2,227,586.18	2,727,656.52	
无形资产		331,784,178.65	27,121,122.20	27,121,122.20
开发支出		701,452.66	1,955,752.21	1,955,752.21
商誉		7,870,081.90	7,870,081.90	7,870,081.90
长期待摊费用			4,421,920.85	4,421,920.85
递延所得税资产		36,371,286.34	36,386,990.59	36,386,990.59
其他非流动资产				
非流动资产合计		90,592,317,415.59	80,668,888,554.56	80,666,160,898.04
资产总计		112,704,485,432.66	106,394,638,398.85	106,391,910,742.33
流动负债：				
短期借款		16,337,003,388.56	12,712,889,509.48	12,712,889,509.48
交易性金融负债				
衍生金融负债				
应付票据				
应付账款		550,031,293.98	710,849,138.17	710,849,138.17
预收款项		265,250.98	289,150.98	289,150.98
合同负债		20,865,981.94		
应付职工薪酬		22,148,417.75	19,436,266.85	19,436,266.85
应交税费		38,477,492.95	30,266,288.15	30,266,288.15
其他应付款		11,955,163,114.32	8,893,855,560.25	8,893,855,560.25
其中：应付利息				
应付股利		91,156,553.99	91,132,323.70	91,132,323.70
持有待售负债				
一年内到期的非流动负债		12,030,887,769.08	16,134,662,436.01	16,134,662,436.01
其他流动负债		5,023,454,928.59	6,843,615,638.09	6,843,615,638.09
流动负债合计		45,978,297,638.15	45,345,863,987.98	45,345,863,987.98
非流动负债：				
长期借款		10,297,333,888.88	3,103,620,833.35	3,103,620,833.35
应付债券		8,425,745,496.42	3,561,849,016.53	3,561,849,016.53
其中：优先股				
永续债				
租赁负债		2,321,794.38	2,727,656.52	
长期应付款		47,313,940.00	40,513,940.00	40,513,940.00
长期应付职工薪酬				
预计负债				
递延收益		79,265,675.00	85,392,287.50	85,392,287.50

项目	附注	2021年12月31日	2021年1月1日	2020年12月31日
递延所得税负债				
其他非流动负债		11,082,400,661.51	9,682,379,366.88	9,682,379,366.88
非流动负债合计		29,934,381,456.19	16,476,483,100.78	16,473,755,444.26
负债合计		75,912,679,094.34	61,822,347,088.76	61,819,619,432.24
所有者权益（或股东权益）：				
实收资本（或股本）		17,835,619,082.00	19,650,397,845.00	19,650,397,845.00
其他权益工具		1,984,694,000.00	2,982,729,000.00	2,982,729,000.00
其中：优先股				
永续债		1,984,694,000.00	2,982,729,000.00	2,982,729,000.00
资本公积		4,402,441,704.87	10,434,917,238.08	10,434,917,238.08
减：库存股			2,739,811,978.91	2,739,811,978.91
其他综合收益		1,730,184,240.36	1,299,704,572.66	1,299,704,572.66
专项储备				
盈余公积		4,858,020,744.28	4,858,020,744.28	4,858,020,744.28
未分配利润		5,980,846,566.81	8,086,333,888.98	8,086,333,888.98
所有者权益（或股东权益）合计		36,791,806,338.32	44,572,291,310.09	44,572,291,310.09
负债和所有者权益（或股东权益）总计		112,704,485,432.66	106,394,638,398.85	106,391,910,742.33

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

合并利润表

2021年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、营业总收入		168,185,484,386.91	144,301,516,853.91
其中：营业收入	七、61	168,185,484,386.91	144,301,516,853.91
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		168,525,022,577.56	129,234,700,384.67
其中：营业成本	七、61	155,991,816,106.09	115,461,407,170.38
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			

项目	附注	2021 年度	2020 年度
税金及附加	七、62	2,312,839,101.33	2,130,169,061.62
销售费用	七、63	43,701,843.78	190,089,212.87
管理费用	七、64	1,744,272,694.59	1,684,908,225.58
研发费用	七、65	496,523,493.29	458,755,634.37
财务费用	七、66	7,935,869,338.48	9,309,371,079.85
其中：利息费用	七、66	8,022,697,222.02	9,371,327,494.27
利息收入	七、66	170,779,556.35	137,383,389.19
加：其他收益	七、67	439,845,214.40	403,251,129.65
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	3,256,403,430.59	4,231,967,237.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	1,290,972,147.43	1,429,958,242.29
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	七、68	-150,809,007.26	-227,191,116.52
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	-3,291,374,680.38	-4,441,207,809.02
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,841,904,243.51	-1,823,157,362.76
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	193,492,687.31	197,779,693.46
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-1,583,075,782.24	13,635,449,357.62
加：营业外收入	七、74	398,601,907.86	190,892,976.72
减：营业外支出	七、75	338,180,190.86	271,671,440.37
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-1,522,654,065.24	13,554,670,893.97
减：所得税费用	七、76	1,895,193,430.56	3,399,788,438.04
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-3,417,847,495.80	10,154,882,455.93
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-3,417,847,495.80	10,154,882,455.93
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）		-1,845,353,429.31	4,353,805,326.03
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-1,572,494,066.49	5,801,077,129.90
六、其他综合收益的税后净额		425,735,677.45	472,234,871.85
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		433,764,569.20	483,568,463.91
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		434,008,091.26	494,197,487.61

项目	附注	2021 年度	2020 年度
(1) 重新计量设定受益计划变动额		-5,211,023.43	-915,623.14
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益		94,938,364.41	393,444,097.31
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		344,280,750.28	101,669,013.44
(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		-243,522.06	-10,629,023.70
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-243,522.06	-10,629,023.70
(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		-8,028,891.75	-11,333,592.06
七、综合收益总额		-2,992,111,818.35	10,627,117,327.78
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-1,411,588,860.11	4,837,373,789.94
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-1,580,522,958.24	5,789,743,537.84
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		-0.109	0.218
(二) 稀释每股收益(元/股)		-0.109	0.218

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：169,489,290.12 元，上期被合并方实现的净利润为：2,447,711,543.33 元。

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

母公司利润表

2021 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	十七、4	1,116,832,413.13	883,761,975.14
减：营业成本	十七、4	1,066,824,698.31	736,901,785.18
税金及附加		41,863,032.87	26,104,606.55
销售费用			
管理费用		413,458,843.28	318,934,945.44
研发费用		9,181,836.72	25,716,238.42
财务费用		1,272,317,123.91	1,017,418,516.45
其中：利息费用		1,258,923,073.35	992,430,950.44
利息收入		4,534,855.61	3,532,087.04
加：其他收益		23,579,865.13	12,017,887.96
投资收益（损失以“—”号填列）	十七、	4,195,456,745.54	5,367,890,559.99

项目	附注	2021 年度	2020 年度
	5		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		787,003,338.26	627,846,039.93
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			-139,664,309.08
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）		-2,850,946,691.71	-186,446,746.91
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-887,178,349.57	-148,699.30
资产处置收益（损失以“-”号填列）		2,349,548.35	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-1,203,552,004.22	3,951,998,884.84
加：营业外收入		160,094.87	2,669,391.49
减：营业外支出		68,658,439.94	44,297,616.92
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-1,272,050,349.29	3,910,370,659.41
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-1,272,050,349.29	3,910,370,659.41
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-1,272,050,349.29	3,910,370,659.41
（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		430,479,667.70	500,178,239.64
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		430,723,189.76	510,807,263.34
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		94,938,364.41	393,444,097.31
3. 其他权益工具投资公允价值变动		335,784,825.35	117,363,166.03
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		-243,522.06	-10,629,023.70
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-243,522.06	-10,629,023.70
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		-841,570,681.59	4,410,548,899.05
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：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

合并现金流量表

2021 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		186,508,570,229.23	153,561,920,136.14
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		383,020,613.90	482,525,682.49
收到其他与经营活动有关的现金	七、78(1)	5,407,014,182.92	7,252,725,131.04
经营活动现金流入小计		192,298,605,026.05	161,297,170,949.67
购买商品、接受劳务支付的现金		137,335,074,881.94	87,875,921,372.26
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		13,789,564,769.61	12,859,540,665.92
支付的各项税费		10,666,203,947.93	12,586,915,271.26
支付其他与经营活动有关的现金	七、78(2)	6,327,790,587.19	5,733,263,635.63
经营活动现金流出小计		168,118,634,186.67	119,055,640,945.07
经营活动产生的现金流量净额		24,179,970,839.38	42,241,530,004.60
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,375,704,267.79	400,006,846.31
取得投资收益收到的现金		1,047,801,065.14	1,768,107,015.68
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		394,415,031.32	131,793,111.83
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		2,435,628,595.80	414,648,500.46
收到其他与投资活动有关的现金	七、78(3)	1,720,352,100.96	313,016,412.06
投资活动现金流入小计		7,973,901,061.01	3,027,571,886.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		21,399,378,991.25	14,979,824,312.92
投资支付的现金		2,486,939,987.87	783,034,996.71
质押贷款净增加额			

项目	附注	2021年度	2020年度
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		4,283,248,493.75	
支付其他与投资活动有关的现金	七、78(4)	332,819,108.16	212,774,185.14
投资活动现金流出小计		28,502,386,581.03	15,975,633,494.77
投资活动产生的现金流量净额		-20,528,485,520.02	-12,948,061,608.43
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,883,688,482.67	608,151,192.43
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,332,428,482.67	608,151,192.43
取得借款收到的现金		183,790,010,463.84	166,020,022,117.11
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78(5)	3,050,417,863.48	2,849,368,806.68
筹资活动现金流入小计		190,724,116,809.99	169,477,542,116.22
偿还债务支付的现金		174,662,671,830.28	176,671,748,159.26
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		13,644,098,801.88	14,587,191,716.10
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,197,701,719.08	3,859,133,513.31
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78(6)	5,316,820,071.55	8,719,158,208.89
筹资活动现金流出小计		193,623,590,703.71	199,978,098,084.25
筹资活动产生的现金流量净额		-2,899,473,893.72	-30,500,555,968.03
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-643,271.31	
五、现金及现金等价物净增加额	七、79(4)	751,368,154.33	-1,207,087,571.86
加：期初现金及现金等价物余额	七、79(4)	10,828,467,753.07	12,035,555,324.93
六、期末现金及现金等价物余额	七、79(4)	11,579,835,907.40	10,828,467,753.07

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

母公司现金流量表

2021年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,110,560,446.03	630,686,960.16
收到的税费返还		12,164,763.01	6,962,764.60
收到其他与经营活动有关的现金		857,394,809.81	5,514,185,127.08
经营活动现金流入小计		1,980,120,018.85	6,151,834,851.84
购买商品、接受劳务支付的现金		597,627,801.16	340,659,848.92
支付给职工及为职工支付的现金		549,783,874.04	452,619,347.31
支付的各项税费		155,813,402.31	120,560,568.15
支付其他与经营活动有关的现金		1,887,565,095.59	1,027,314,993.09
经营活动现金流出小计		3,190,790,173.10	1,941,154,757.47
经营活动产生的现金流量净额		-1,210,670,154.25	4,210,680,094.37
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		203,624,357.34	170,000,000.00

项目	附注	2021年度	2020年度
取得投资收益收到的现金		2,281,599,783.97	4,770,384,528.27
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,043,216.00	1,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			1.00
收到其他与投资活动有关的现金		19,392,587,158.79	18,516,559,075.29
投资活动现金流入小计		21,878,854,516.10	23,456,944,604.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		978,561,770.10	155,329,150.35
投资支付的现金		4,470,299,013.62	16,100,373,730.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		15,245,149,698.06	10,722,202,800.78
投资活动现金流出小计		20,694,010,481.78	26,977,905,681.13
投资活动产生的现金流量净额		1,184,844,034.32	-3,520,961,076.57
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		60,510,000,000.00	61,914,804,495.89
收到其他与筹资活动有关的现金			2,165,900.00
筹资活动现金流入小计		60,510,000,000.00	61,916,970,395.89
偿还债务支付的现金		57,083,000,000.00	56,395,194,495.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,717,181,231.34	2,814,984,965.86
支付其他与筹资活动有关的现金		1,282,670,817.86	2,841,398,469.25
筹资活动现金流出小计		61,082,852,049.20	62,051,577,931.00
筹资活动产生的现金流量净额		-572,852,049.20	-134,607,535.11
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			
		-598,678,169.13	555,111,482.69
加：期初现金及现金等价物余额		1,328,482,197.90	773,370,715.21
六、期末现金及现金等价物余额		729,804,028.77	1,328,482,197.90

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

合并所有者权益变动表 2021 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	2021 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 永续债	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	小计			
一、上年年末余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	6,049,009,586.30	2,739,811,978.91	1,309,234,264.46	34,901,729.08	5,180,881,180.84	20,499,072,962.81	52,966,414,589.58	65,571,231,904.06	118,537,646,493.64	
加:会计政策变更												
前期差错更正												
同一控制下企业合并			13,278,250,558.42					3,288,320,647.71	16,566,571,206.13	4,171,761,686.91	20,738,332,893.04	
其他												
二、本年期初余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	19,327,260,144.72	2,739,811,978.91	1,309,234,264.46	34,901,729.08	5,180,881,180.84	23,787,393,610.52	69,532,985,795.71	69,742,993,590.97	139,275,979,386.68	
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-1,814,778,763.00	-998,035,000.00	-17,934,651,172.50	-2,739,811,978.91	433,764,569.20	-965,582.77		-6,155,645,988.96	-23,730,499,959.12	-4,373,065,715.63	-28,103,565,674.75	
(一)综合收益总额					433,764,569.20			-1,845,353,429.31	-1,411,588,860.11	-1,580,522,958.24	-2,992,111,818.35	
(二)所有者投入和减少资本	-1,814,778,763.00	-998,035,000.00	-17,934,651,172.50	-2,739,811,978.91				-3,474,402,796.37	-21,482,055,752.96	2,043,425,488.01	-19,438,630,264.95	
1.所有者投入的普通股	-1,814,778,763.00		-2,183,623,268.43	-2,739,811,978.91					-1,258,590,052.52	3,332,428,482.67	2,073,838,430.15	
2.其他权益工具持有者投入资本		-998,035,000.00							-998,035,000.00		-998,035,000.00	
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他			-15,751,027,904.07					-3,474,402,796.37	-19,225,430,700.44	-1,289,002,994.66	-20,514,433,695.10	
(三)利润分配								-835,889,763.28	-835,889,763.28	-4,837,934,388.54	-5,673,824,151.82	
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								-835,889,763.28	-835,889,763.28	-4,837,934,388.54	-5,673,824,151.82	
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						-965,582.77			-965,582.77	1,966,143.14	1,000,560.37	
1.本期提取						119,674,401.97			119,674,401.97	119,153,402.95	238,827,804.92	
2.本期使用						120,639,984.74			120,639,984.74	117,187,259.81	237,827,244.55	
(六)其他												
四、本期末余额	17,835,619,082.00	1,984,694,000.00	1,392,608,972.22		1,742,998,833.66	33,936,146.31	5,180,881,180.84	17,631,747,621.56	45,802,485,836.59	65,369,927,875.34	111,172,413,711.93	

2021 年年度报告

项目	2020 年度										
	归属于母公司所有者权益									少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具 永续债	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	小计		
一、上年年末余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	6,320,639,716.39		825,665,800.55	31,916,314.47	4,789,844,114.90	19,344,575,836.09	53,945,768,627.40	62,766,926,556.31	116,712,695,183.71
加：会计政策变更											
前期差错更正											
同一控制下企业合并 其他			13,278,250,558.42					1,567,608,038.42	14,845,858,596.84	3,444,762,752.89	18,290,621,349.73
二、本年期初余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	19,598,890,274.81		825,665,800.55	31,916,314.47	4,789,844,114.90	20,912,183,874.51	68,791,627,224.24	66,211,689,309.20	135,003,316,533.44
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			-271,630,130.09	2,739,811,978.91	483,568,463.91	2,985,414.61	391,037,065.94	2,875,209,736.01	741,358,571.47	3,531,304,281.77	4,272,662,853.24
(一) 综合收益总额					483,568,463.91			4,353,805,326.03	4,837,373,789.94	5,789,743,537.84	10,627,117,327.78
(二) 所有者投入和减少 资本			-271,630,130.09	2,739,811,978.91				15,461,368.17	-2,995,980,740.83	1,446,479,391.12	-1,549,501,349.71
1. 所有者投入的普通股										608,151,192.43	608,151,192.43
2. 其他权益工具持有者 投入资本											
3. 股份支付计入所有者 权益的金额											
4. 其他			-271,630,130.09	2,739,811,978.91				15,461,368.17	-2,995,980,740.83	838,328,198.69	-2,157,652,542.14
(三) 利润分配							391,037,065.94	-1,494,056,958.19	-1,103,019,892.25	-3,724,890,778.51	-4,827,910,670.76
1. 提取盈余公积							391,037,065.94	-391,037,065.94			
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者(或股东) 的分配								-1,103,019,892.25	-1,103,019,892.25	-3,724,890,778.51	-4,827,910,670.76
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						2,985,414.61			2,985,414.61	19,972,131.32	22,957,545.93
1. 本期提取						119,783,274.08			119,783,274.08	135,568,055.26	255,351,329.34
2. 本期使用						116,797,859.47			116,797,859.47	115,595,923.94	232,393,783.41
(六) 其他											
四、本期期末余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	19,327,260,144.72	2,739,811,978.91	1,309,234,264.46	34,901,729.08	5,180,881,180.84	23,787,393,610.52	69,532,985,795.71	69,742,993,590.97	139,275,979,386.68

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

母公司所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	2021 年度							
	实收资本(或股本)	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		永续债						
一、上年年末余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	10,434,917,238.08	2,739,811,978.91	1,299,704,572.66	4,858,020,744.28	8,086,333,888.98	44,572,291,310.09
加: 会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年期初余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	10,434,917,238.08	2,739,811,978.91	1,299,704,572.66	4,858,020,744.28	8,086,333,888.98	44,572,291,310.09
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-1,814,778,763.00	-998,035,000.00	-6,032,475,533.21	-2,739,811,978.91	430,479,667.70		-2,105,487,322.17	-7,780,484,971.77
(一) 综合收益总额					430,479,667.70		-1,272,050,349.29	-841,570,681.59
(二) 所有者投入和减少资本	-1,814,778,763.00	-998,035,000.00	-6,032,475,533.21	-2,739,811,978.91			2,452,790.40	-6,103,024,526.90
1. 所有者投入的普通股	-1,814,778,763.00		-2,183,623,268.43	-2,739,811,978.91				-1,258,590,052.52
2. 其他权益工具持有者投入资本		-998,035,000.00						-998,035,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额								
4. 其他			-3,848,852,264.78				2,452,790.40	-3,846,399,474.38
(三) 利润分配							-835,889,763.28	-835,889,763.28
1. 提取盈余公积								
2. 对所有者(或股东)的分配							-835,889,763.28	-835,889,763.28
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								

2021 年年度报告

(六) 其他								
四、本期期末余额	17,835,619,082.00	1,984,694,000.00	4,402,441,704.87		1,730,184,240.36	4,858,020,744.28	5,980,846,566.81	36,791,806,338.32

项目	2020 年度							
	实收资本(或股本)	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		永续债						
一、上年年末余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	10,573,942,624.05		799,526,333.02	4,466,983,678.34	5,670,020,187.76	44,143,599,668.17
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年期初余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	10,573,942,624.05		799,526,333.02	4,466,983,678.34	5,670,020,187.76	44,143,599,668.17
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			-139,025,385.97	2,739,811,978.91	500,178,239.64	391,037,065.94	2,416,313,701.22	428,691,641.92
（一）综合收益总额					500,178,239.64		3,910,370,659.41	4,410,548,899.05
（二）所有者投入和减少资本			-139,025,385.97	2,739,811,978.91				-2,878,837,364.88
1. 所有者投入的普通股								
2. 其他权益工具持有者投入资本								
3. 股份支付计入所有者权益的金额								
4. 其他			-139,025,385.97	2,739,811,978.91				-2,878,837,364.88
（三）利润分配						391,037,065.94	-1,494,056,958.19	-1,103,019,892.25
1. 提取盈余公积						391,037,065.94	-391,037,065.94	
2. 对所有者（或股东）的分配							-1,103,019,892.25	-1,103,019,892.25
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								

2021 年年度报告

项目	2020 年度							
	实收资本(或股本)	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		永续债						
四、本期期末余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	10,434,917,238.08	2,739,811,978.91	1,299,704,572.66	4,858,020,744.28	8,086,333,888.98	44,572,291,310.09

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

（一）企业注册地、组织形式和总部地址

国电电力发展股份有限公司（以下简称“本公司”、“公司”）系经辽宁省经济体制改革委员会“辽体改发[1992]68号”文件批准，于1992年12月31日以定向募集方式设立的股份有限公司，设立时企业名称为“大连东北热电发展股份有限公司”，1997年3月18日，公司在上海证券交易所挂牌上市。

截至2021年12月31日，本公司累计发行股本总数17,835,619,082股，注册资本为17,835,619,082.00元，控股股东国家能源集团及其全资子公司国家能源集团资本控股有限公司合计持有本公司50.78%的股份。

公司现企业统一信用代码为912102001183735667，注册地址为辽宁省大连经济技术开发区钢铁路90号，公司办公地址为北京市朝阳区安慧北里安园19号，公司注册地址及经营范围与最新营业执照一致，董事长及法人代表刘国跃。

（二）企业的业务性质和主要经营活动

本公司的所处行业：电力、热力生产和供应业。

本公司的主要经营范围：电力、热力生产、销售；煤炭销售；电网经营；新能源项目、高新技术、环保产业的开发与应用；信息咨询；电力技术开发咨询、技术服务；写字楼及场地出租（以下限分支机构）发、输、变电设备检修、维护；通讯业务；水处理及销售。

（三）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报表业经本公司董事会于2022年4月22日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2021年12月31日，本公司纳入合并范围的子公司共232户，详见本附注九“在其他主体中的权益”。本公司本年合并范围比上年增加75户，减少13户，详见本附注八“合并范围的变更”。

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假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则—基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的41项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2014年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司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

本公司财务报表以持续经营假设为基础。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本公司及各子公司主要从事发电及供热等相关业务。本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对相关交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五各项描述。

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、完整地反映了本公司 2021 年 12 月 31 日的财务状况及 2021 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2. 会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

√适用 不适用

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

4. 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

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) 同一控制下的企业合并

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) 非同一控制下的企业合并

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。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、6“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、21“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

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。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。子公司，是指被本公司控制的主体。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本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”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（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。本公司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。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司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。

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

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

在本公司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

本公司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，本公司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

本公司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。本公司对于此类金融资产，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

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，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。本公司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，本公司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。本公司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

本公司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，本公司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，本公司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，该负债由本公司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，本公司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

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金

融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

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。

本公司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。

(4) 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，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（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。本公司对原金融负债（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，本公司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。

(5) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司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，同时本公司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。

(6) 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，本公司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，本公司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，本公司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。

(7) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（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。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司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。

(8) 金融工具减值

金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或

不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第 14 号—收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，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。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其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，公司按照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，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司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款项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款项，本公司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款项，本公司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。

基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

组合 1：单独计提坏账准备的应收款项	具备以下特征的应收款项，单独计算预期信用损失：有客观证据表明其发生了损失的；与对方存在争议或诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项；按照组合计算预期信用损失不能反映其风险特征的应收款项。
--------------------	--

组合 2: 根据信用风险特征组合计提坏账准备的 应收款项	对划分为组合的应收账款, 本公司参考历史信用损失经验, 结合当前状况及对未来经济状况的预测, 编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表, 计算预期信用损失; 对划分到组合的其他应收款, 本公司参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和未来 12 个月或整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失。
------------------------------	---

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

金融资产同时符合下列条件的, 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产: 本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标; 该金融资产的合同条款规定, 在特定日期产生的现金流量, 仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

对于除应收账款以外其他的应收款项 (包括应收票据、其他应收款、长期应收款等) 的减值损失计量, 比照本附注五、10 “金融工具 (8) 金融工具减值” 的会计处理方法处理。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

存货主要包括原材料、在产品、周转材料、库存商品及其他等。

(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。领用和发出时按先进先出法计价。

(3) 存货跌价准备的计提方法

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

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

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

(4) 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

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销; 包装物于领用时按一次摊销法摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利 (且该权利取决于时间流逝之外的其他因素) 作为合同资产列示。

(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

合同资产的减值准备计提参照金融工具预期信用损失法。对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司采用简化方法计量损失准备。对于包含重大融资成分的合同资产，本公司按照一般方法计量损失准备。

合同资产发生减值损失，按应减记金额，借记“资产减值损失”，贷记合同资产减值准备；转回已计提的资产减值准备时，做相反分录。

17. 持有待售资产√适用 不适用

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

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

18. 债权投资**(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法** 适用 不适用**19. 其他债权投资****(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法** 适用 不适用**20. 长期应收款****(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用 不适用

对于除应收账款以外其他的应收款项（包括应收票据、其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注五、10“金融工具（8）金融工具减值”的会计处理方法处理。

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公司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。本公司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，本公司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，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

共同控制，是指本公司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，是指本公司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）初始投资成本确定

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

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

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，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司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，本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公司不一致的，按照本公司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。对于本公司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公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司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。本公司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。本公司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。本公司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，如本公司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，本公司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。

对于本公司 2007 年 1 月 1 日首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

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，在处置时将原计入所有者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。

本公司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。对于本公司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。

本公司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。

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

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

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

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

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

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

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

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率	年折旧率
----	------	-------------	-----	------

房屋	年限平均法	10-45	0	2.22-10.00
构筑物	年限平均法	20-55	0	1.82-5.00
通用设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
煤炭井工矿专用设备	年限平均法	5-20	3	4.85-19.40
电力专用设备	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50
铁路专用设备	年限平均法	10-18	5	5.28-9.50
洗选专用设备	年限平均法	7-20	5	4.75-13.57
煤炭深加工专用设备	年限平均法	7-15	3-5	6.33-13.86
科技环保专用设备	年限平均法	5-15	3-5	6.33-19.40
其他行业专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

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。

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。

本公司在建工程包括施工前期准备工程、正在施工中的建筑工程、安装工程、技术改造工程等。

在建工程达到预定可使用状态时转入固定资产，具体转为固定资产的标准和时点为：

- ①新建电源项目转固定资产的标准为：通过机组满负荷试运行验收，达到预定可使用状态；
- ②机组技术改造转固定资产的标准为：满足相关技术标准，达到预定可使用状态；
- ③其他工程转固定资产的标准：达到预定可使用状态。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

25. 借款费用

√适用 □不适用

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

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

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

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

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3

个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产的确定方法及会计处理方法，参见本附注五、42“租赁”。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

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

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

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

公司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。其中，研究是指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查，如意在获取知识而进行的活动，研究成果或其他知识的应用研究、评价和最终选择，材料、设备、产品、工序、系统或服务替代品的研究，新的或经改进的材料、设备、产品、工序、系统或服务的可能替代品的配制、设计、评价和最终选择等；开发是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等，如生产前或使用前的原型和模型的设计、建造和测试，不具有商业性生产经济规模的试生产设施的设计、建造和运营等。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

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。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司离职后福利为设定提存计划和设定受益计划。本公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。对于设定受益计划，在年度资产负债表日进行精算估值，以预期累计福利单位法确定提供福利的成本及归属期间。

本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

(1) 服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本是指，职工当期提供服务所导致的设定受益义务现值的增加额；过去服务成本是指，设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益义务现值的增加或减少；

(2) 设定受益计划净负债的利息净额，包括设定受益计划义务的利息费用；

(3) 重新计量设定受益计划净负债所产生的变动。

本公司将上述第(1)和(2)项计入当期损益；第(3)项计入其他综合收益，且不会在后续会计期间转回至损益。

(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，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定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根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④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；⑤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；

本公司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，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司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，并计入财务费用。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。

当本公司对续租选择权、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。

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）该义务是本公司承担的现时义务；（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

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

本公司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，则本公司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，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司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（参见本附注五、25“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，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司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

本公司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公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司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，本公司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，本公司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：客户在本公司履约的同时即取得并消

耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司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，本公司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，则本公司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，本公司考虑下列迹象：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。

1. 商品销售收入

本公司及各子公司销售电力产品、热力产品、化工产品、煤炭等。产品于交付客户时确认收入。其中：售电收入于电力已传输上网，取得价款或已取得索款凭据时予以确认；供热收入于热气已输送，取得价款或已取得索款凭据时予以确认；销售商品收入于本公司已将商品所有权转移给买方，买方取得商品控制权时确认收入。

2. 提供劳务收入

(1) 本公司在交易的完工进度能够可靠地确定，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，采用完工百分比法确认提供劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

(2) 本公司在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

3. 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等。

本公司在收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，确认让渡资产使用权收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 政府补助

适用 不适用

(1) 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司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。本公司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。

本公司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）根据本公司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。

与本公司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年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

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

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司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，本公司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，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

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

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

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的

应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

(3) 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

(4) 所得税抵消

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

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

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为出租人在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

本公司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). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为出租人在租赁开始日，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。

于租赁期开始日，本公司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。本公司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。

(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

租赁是指本公司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，本公司应当评估合同是否为租赁或包含租赁。

本公司作为承租人

本公司租赁资产的类别主要为房屋及建筑物、机器设备等。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本公司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，本公司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

本公司参照《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（详见本附注五、23“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于租赁负债，本公司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，本公司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，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，本公司采取简化处理方法，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。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

回购股份

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部 2018 年 12 月 7 日发布《企业会计准则第 21 号—租赁》（财会〔2018〕35 号）。根据准则要求，公司自 2021 年 1 月 1 日起执行该新租赁准则。	国电电力发展股份有限公司七届八十次董事会	“固定资产”净额较上年末减少 1,073,625,367.53 元，“使用权资产”较上年末增加 1,118,931,714.91 元，“长期待摊费用”较上年减少 12,724,818.92 元，“租赁负债”较上年末增加 1,138,231,942.83 元，“长期应付款”较上年末减少 1,105,650,414.37 元。

其他说明

无

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

合并资产负债表

单位：元币种：人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
货币资金	11,346,400,964.20	11,346,400,964.20	
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	4,610,455,102.40	4,610,455,102.40	
应收账款	15,716,644,863.98	15,716,644,863.98	
应收款项融资	224,181,891.00	224,181,891.00	
预付款项	2,109,194,461.39	2,109,194,461.39	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	5,809,775,676.29	5,809,775,676.29	
其中：应收利息	18,299.70	18,299.70	
应收股利	311,518,666.19	311,518,666.19	
买入返售金融资产			
存货	4,233,991,591.58	4,233,991,591.58	
合同资产			
持有待售资产	211,280,788.26	211,280,788.26	
一年内到期的非流动资产	28,240,534.16	28,240,534.16	
其他流动资产	2,044,192,699.74	2,044,192,699.74	
流动资产合计	46,334,358,573.00	46,334,358,573.00	
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	235,542,110.15	235,542,110.15	-
长期股权投资	21,321,722,329.27	21,321,722,329.27	-
其他权益工具投资	2,027,554,096.37	2,027,554,096.37	-
其他非流动金融资产			-
投资性房地产	284,214,477.82	284,214,477.82	-
固定资产	290,240,366,853.95	289,166,741,486.42	-1,073,625,367.53
在建工程	24,987,339,129.44	24,987,339,129.44	-
生产性生物资产			-
油气资产			-
使用权资产		1,118,931,714.91	1,118,931,714.91
无形资产	9,825,898,480.86	9,825,898,480.86	-
开发支出	267,624,990.39	267,624,990.39	-
商誉	1,404,792,025.78	1,404,792,025.78	-
长期待摊费用	143,984,271.43	131,259,452.51	-12,724,818.92
递延所得税资产	708,946,287.78	708,946,287.78	-
其他非流动资产	2,775,131,265.02	2,775,131,265.02	-
非流动资产合计	354,223,116,318.26	354,255,697,846.72	32,581,528.46
资产总计	400,557,474,891.26	400,590,056,419.72	32,581,528.46
流动负债：			
短期借款	36,451,113,596.45	36,451,113,596.45	
向中央银行借款			

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	3,260,807,475.50	3,260,807,475.50	
应付账款	18,575,542,488.57	18,575,542,488.57	
预收款项	221,874,328.34	221,874,328.34	
合同负债	680,204,318.71	680,204,318.71	
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	1,115,900,924.80	1,115,900,924.80	
应交税费	2,582,012,918.67	2,582,012,918.67	
其他应付款	8,599,221,869.24	8,599,221,869.24	
其中：应付利息			
应付股利	2,147,896,832.46	2,147,896,832.46	
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	31,272,465,954.71	31,272,465,954.71	
其他流动负债	9,334,994,008.43	9,334,994,008.43	
流动负债合计	112,094,137,883.42	112,094,137,883.42	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	125,097,600,127.87	125,097,600,127.87	-
应付债券	3,561,849,016.53	3,561,849,016.53	-
其中：优先股			-
永续债			-
租赁负债		1,138,231,942.83	1,138,231,942.83
长期应付款	8,202,649,477.76	7,096,999,063.39	-1,105,650,414.37
长期应付职工薪酬	144,045,058.30	144,045,058.30	-
预计负债	53,437,288.27	53,437,288.27	-
递延收益	1,239,051,464.09	1,239,051,464.09	-
递延所得税负债	386,267,660.70	386,267,660.70	-
其他非流动负债	10,502,457,527.64	10,502,457,527.64	-
非流动负债合计	149,187,357,621.16	149,219,939,149.62	32,581,528.46
负债合计	261,281,495,504.58	261,314,077,033.04	32,581,528.46
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	19,650,397,845.00	19,650,397,845.00	-
其他权益工具	2,982,729,000.00	2,982,729,000.00	-
其中：优先股			-
永续债	2,982,729,000.00	2,982,729,000.00	-
资本公积	19,327,260,144.72	19,327,260,144.72	-
减：库存股	2,739,811,978.91	2,739,811,978.91	-
其他综合收益	1,309,234,264.46	1,309,234,264.46	-
专项储备	34,901,729.08	34,901,729.08	-
盈余公积	5,180,881,180.84	5,180,881,180.84	-

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
一般风险准备			-
未分配利润	23,787,393,610.52	23,787,393,610.52	-
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	69,532,985,795.71	69,532,985,795.71	-
少数股东权益	69,742,993,590.97	69,742,993,590.97	-
所有者权益（或股东权益）合计	139,275,979,386.68	139,275,979,386.68	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	400,557,474,891.26	400,590,056,419.72	32,581,528.46

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

财政部 2018 年 12 月 7 日发布《企业会计准则第 21 号—租赁》（财会〔2018〕35 号）。根据准则要求，公司七届八十次董事会通过自 2021 年 1 月 1 日起执行该新租赁准则。固定资产净额较上年末减少 1,073,625,367.53 元，使用权资产较上年末增加 1,118,931,714.91 元，长期待摊费用较上年末减少 12,724,818.92 元，租赁负债较上年末增加 1,138,231,942.83 元，长期应付款较上年末减少 1,105,650,414.37 元。

母公司资产负债表

单位：元币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,389,337,978.81	1,389,337,978.81	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	28,203,724.85	28,203,724.85	
应收账款	124,285,786.23	124,285,786.23	
应收款项融资			
预付款项	32,953,198.58	32,953,198.58	
其他应收款	24,112,939,990.45	24,112,939,990.45	
其中：应收利息			
应收股利	412,386,302.03	412,386,302.03	
存货	28,950,816.68	28,950,816.68	
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	9,078,348.69	9,078,348.69	
流动资产合计	25,725,749,844.29	25,725,749,844.29	
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	76,222,921,456.27	76,222,921,456.27	
其他权益工具投资	686,563,658.89	686,563,658.89	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
固定资产	2,407,096,911.20	2,407,096,911.20	
在建工程	1,271,823,003.93	1,271,823,003.93	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,727,656.52	2,727,656.52
无形资产	27,121,122.20	27,121,122.20	
开发支出	1,955,752.21	1,955,752.21	
商誉	7,870,081.90	7,870,081.90	
长期待摊费用	4,421,920.85	4,421,920.85	
递延所得税资产	36,386,990.59	36,386,990.59	
其他非流动资产			
非流动资产合计	80,666,160,898.04	80,668,888,554.56	2,727,656.52
资产总计	106,391,910,742.33	106,394,638,398.85	2,727,656.52
流动负债：			
短期借款	12,712,889,509.48	12,712,889,509.48	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	710,849,138.17	710,849,138.17	
预收款项	289,150.98	289,150.98	
合同负债			
应付职工薪酬	19,436,266.85	19,436,266.85	
应交税费	30,266,288.15	30,266,288.15	
其他应付款	8,893,855,560.25	8,893,855,560.25	
其中：应付利息			
应付股利	91,132,323.70	91,132,323.70	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	16,134,662,436.01	16,134,662,436.01	
其他流动负债	6,843,615,638.09	6,843,615,638.09	
流动负债合计	45,345,863,987.98	45,345,863,987.98	
非流动负债：			
长期借款	3,103,620,833.35	3,103,620,833.35	
应付债券	3,561,849,016.53	3,561,849,016.53	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		2,727,656.52	2,727,656.52
长期应付款	40,513,940.00	40,513,940.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	85,392,287.50	85,392,287.50	
递延所得税负债			
其他非流动负债	9,682,379,366.88	9,682,379,366.88	
非流动负债合计	16,473,755,444.26	16,476,483,100.78	2,727,656.52
负债合计	61,819,619,432.24	61,822,347,088.76	2,727,656.52
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	19,650,397,845.00	19,650,397,845.00	
其他权益工具	2,982,729,000.00	2,982,729,000.00	
其中：优先股			

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
永续债	2,982,729,000.00	2,982,729,000.00	
资本公积	10,434,917,238.08	10,434,917,238.08	
减：库存股	2,739,811,978.91	2,739,811,978.91	
其他综合收益	1,299,704,572.66	1,299,704,572.66	
专项储备			
盈余公积	4,858,020,744.28	4,858,020,744.28	
未分配利润	8,086,333,888.98	8,086,333,888.98	
所有者权益（或股东权益）合计	44,572,291,310.09	44,572,291,310.09	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	106,391,910,742.33	106,394,638,398.85	2,727,656.52

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

财政部 2018 年 12 月 7 日发布《企业会计准则第 21 号—租赁》（财会〔2018〕35 号）。根据准则要求，公司七届八十次董事会通过自 2021 年 1 月 1 日起执行该新租赁准则。使用权资产较上年末增加 2,727,656.52 元，租赁负债较上年末增加 2,727,656.52 元。

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

√适用 □不适用

财政部 2018 年 12 月 7 日发布《企业会计准则第 21 号—租赁》（财会〔2018〕35 号）。根据准则要求，公司七届八十次董事会通过自 2021 年 1 月 1 日起执行该新租赁准则。固定资产净额较上年末减少 1,073,625,367.53 元，使用权资产较上年末增加 1,118,931,714.91 元，长期待摊费用较上年末减少 12,724,818.92 元，租赁负债较上年末增加 1,138,231,942.83 元，长期应付款较上年末减少 1,105,650,414.37 元。

45. 其他

√适用 □不适用

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

(1) 租赁

租赁是指本公司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，本公司应当评估合同是否为租赁或包含租赁。

(2) 金融资产减值

本公司采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本公司根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

(3) 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

(4) 金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本公司需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。权益工具投资或合同有公开报价的，本公司不将成本作为其公允价值的最佳估计。

(5) 长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(6) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(7) 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(8) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(9) 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

(10) 公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。本公司审慎的为公允价值计量确定适当的估值技术和输入值。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，本公司会聘用第三方有资质的评估师来执行估价。

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、煤炭销售、供热、房屋租赁、服务业应税收入分别按 13%、9%、6% 的税率计算销项税，并扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税；小型水力发电企业应税收入按 3% 的征收率计算应纳税额，不得抵扣进项税额。	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%、5%、1% 计缴。	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额的 25%、15%、12.5%、7.5% 计缴。	25%、15%、12.5%、7.5%

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

2. 税收优惠

适用 不适用

(1) 根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号），本公司下属国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司、国电和风风电开发有限公司、国电电力内蒙古新能源开发有限公司、国电电力湖南郴州风电开发有限公司、国电北屯发电有限公司、国电电力山西新能源开发有限公司、国电电力九鼎哈密风力发电有限公司、国电哈密能源开发有限公司、国电电力湖南郴州风电开发有限公司、国电电力哈密景峡风力发电有限公司等公司利用风力发电销售享受增值税即征即退 50% 的优惠政策。

(2) 企业所得税税收优惠如下:

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电内蒙古东胜热电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2011]58号	西部大开发	2030年止
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2011]58号	西部大开发	2030年止
国电电力青海新能源开发有限公司	7.50%	都兰县国税局	中华人民共和国主席令第63号第27条第二款、财税[2011]58号	西部大开发并三免三减半	西部大开发 2030年止；三免三减半 2017-2022年
国电电力宁夏新能源开发有限公司	12.50%	国家税务局中卫分局	财税[2011]58号、《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第63号第二十七条第二款	西部大开发	西部大开发 2030年止
国电电力宁夏新能源开发有限公司	7.50%	国家税务局吴忠分局	财税[2011]58号、《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第63号第二十七条第二款	西部大开发并三免三减半	西部大开发 2030年止；三免三减半吴忠分公司太阳山、风光储项目有效期为 2016-2021年，吴忠分公司海子井光伏项目有效期为 2020年至 2026年
国电电力宁夏新能源开发有限公司	7.50%	国家税务局青铜峡分局	财税[2011]58号、《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第63号第二十七条第二款	西部大开发	西部大开发 2030年止
国电电力宁夏新能源开发有限公司	7.50%	国家税务局银川分局	财税[2011]58号、《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第64号第二十七条第二款	西部大开发	西部大开发 2030年止
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2011]58号	西部大开发	2030年止
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	12.50%	哈密市国税局	财税[2011]58号	西部大开发并三免三减半	西部大开发 2030年止；三免三减半 2017-2022年
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财税[2011]58号	西部大开发	2030年止
国电电力(安徽)新能源开发有限公司		国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
国电电力湖南城步风电		城步县国税总	国税发[2009]80号	三免三减半	2019-2024年

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
开发有限公司		局			
国能浙能宁东发电有限公司		财政部、税务总局、海关总署	《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款	三免三减半	2024 年止
国电电力湖南崑山风电开发有限公司	12.50%	新宁县国税局	新国税（所）免字（2017）第 8 号	三免三减半	2020-2022 年

注：

根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，延续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。

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	542.03	
银行存款	11,584,346,536.91	11,212,622,203.52
其他货币资金	180,829,041.64	133,778,760.68
合计	11,765,176,120.58	11,346,400,964.20
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

①期末其他货币资金主要为保函保证金及土地复垦保证金。

②期末余额中存放于国家能源集团控股子公司国家能源集团财务有限公司的款项为11,493,037,187.83元。

③本期末使用权受限制的货币资金185,340,213.18元，主要系公司的土地复垦保证金、国电建投内蒙古能源有限公司的矿山地质治理恢复基金等。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	727,358,385.51	3,007,286,499.40
商业承兑票据	654,926,917.00	1,603,168,603.00
合计	1,382,285,302.51	4,610,455,102.40

(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	153,417,531.09
合计	153,417,531.09

(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	1,363,463,508.68	442,297,805.28

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据		200,000,000.00
合计	1,363,463,508.68	642,297,805.28

(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

单位：元币种：人民币

项目	期末转应收账款金额
商业承兑票据	7,000,000.00
合计	7,000,000.00

(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 (%)	
按组合计提坏账准备										
其中：										
银行承兑票据	727,358,385.51	52.62			727,358,385.51	3,007,286,499.40	65.23			3,007,286,499.40
商业承兑票据	654,926,917.00	47.38			654,926,917.00	1,603,168,603.00	34.77			1,603,168,603.00
合计	1,382,285,302.51	/		/	1,382,285,302.51	4,610,455,102.40	/		/	4,610,455,102.40

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：商业承兑票据

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 (%)
商业承兑票据	654,926,917.00		
合计	654,926,917.00		

按组合计提坏账的确认标准及说明

√适用 □不适用

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 10.“金融工具”及 11.“应收票据”。

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	16,831,573,996.39
1 至 2 年	2,914,982,644.70
2 至 3 年	1,247,017,701.18
3 至 4 年	259,695,682.57
4 至 5 年	31,764,959.47
5 年以上	54,929,885.26
合计	21,339,964,869.57

(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	9,947,619.70	0.05	9,947,619.70	100.00		8,691,465.44	0.05	8,691,465.44	100.00	
按组合计提坏账准备	21,330,017,249.87	99.95	889,898,478.24	4.17	20,440,118,771.63	16,190,867,794.70	99.95	474,222,930.72	2.93	15,716,644,863.98
合计	21,339,964,869.57	/	899,846,097.94	/	20,440,118,771.63	16,199,559,260.14	/	482,914,396.16	/	15,716,644,863.98

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
宝塔石化集团财务有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00	100.00	预计无法收回
北京中环华夏凯业能源科技有限公司	1,511,334.00	1,511,334.00	100.00	预计无法收回
临沂盛丰建材有限公司	910,135.67	910,135.67	100.00	预计无法收回
燕钢冷轧钢板有限公司	526,150.03	526,150.03	100.00	预计无法收回
合计	9,947,619.70	9,947,619.70	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

应收宝塔石化集团财务有限公司、北京中环华夏凯业能源科技有限公司、临沂盛丰建材有限公司及燕钢冷轧钢板有限公司款项, 估计收回的可能性很小, 因此对该款项全额计提减值准备。

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 信用风险特征组合

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
信用风险特征组合	21,330,017,249.87	889,898,478.24	4.17
合计	21,330,017,249.87	889,898,478.24	4.17

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 10. “金融工具”及 12. “应收账款”。

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	
按单项评估计提坏账准备的应收账款	8,691,465.44	6,000,000.00			-4,743,845.74	9,947,619.70
按组合计提坏账准备的应收账款	474,222,930.72	434,869,007.07		605,643.96	-18,587,815.59	889,898,478.24
合计	482,914,396.16	440,869,007.07		605,643.96	-23,331,661.33	899,846,097.94

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	605,643.96

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网浙江省电力有限公司	2,107,802,826.86	9.88	98,957,004.53
国网江苏省电力有限公司	2,040,319,400.85	9.56	
山东中华发电有限公司	1,954,746,705.16	9.16	694,611.21
国网新疆电力有限公司	1,799,974,664.84	8.43	101,421,287.47
内蒙古电力(集团)有限责任公司	1,282,651,692.48	6.01	55,452,274.06
合计	9,185,495,290.19	43.04	256,525,177.27

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

项目	金融资产转移的方式	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
应收电费	出售	5,482,786,565.63	-63,579,795.88
合计	/	5,482,786,565.63	-63,579,795.88

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	329,361,694.45	224,181,891.00
应收账款		
合计	329,361,694.45	224,181,891.00

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：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	3,838,586,161.33	97.66	1,953,570,674.57	91.91
1至2年	56,003,561.10	1.42	33,464,546.65	1.57
2至3年	9,101,313.07	0.23	21,158,730.96	1.00
3年以上	26,907,906.91	0.69	117,291,780.70	5.52
合计	3,930,598,942.41	100.00	2,125,485,732.88	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：

账龄超过一年的部分主要为本公司之子公司尚未达到结算条件的款项。

(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(%)
国能(北京)配送中心有限公司	627,713,582.31	15.97
国能销售集团有限公司华中分公司	384,832,948.11	9.79
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	255,357,131.96	6.50
晋能控股山西煤业股份有限公司	251,233,061.39	6.39
晋能控股煤业集团有限公司	213,293,934.73	5.43
合计	1,732,430,658.50	44.08

其他说明

适用 不适用

截至2021年12月31日，本公司预付款项减值准备期末余额为16,542,183.91元。

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	71,724.68	18,299.70
应收股利	1,747,405,973.66	311,518,666.19
其他应收款	1,448,874,342.05	5,498,238,710.40
合计	3,196,352,040.39	5,809,775,676.29

其他说明：

适用 不适用**应收利息****(1). 应收利息分类**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
活期存款	71,724.68	18,299.70
合计	71,724.68	18,299.70

(2). 重要逾期利息适用 不适用**(3). 坏账准备计提情况**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**应收股利****(1). 应收股利**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国电财务有限公司	246,300,000.00	
安庆迪力新型建材有限责任公司		359,100.00
赤峰新胜风力发电有限公司	20,239,213.29	9,908,430.26
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,428,532,859.55	300,561,759.55
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.34	651,770.34
国电山东济南龙源风力发电有限公司		37,606.04
广东国能龙源新能源有限公司	51,682,130.48	
合计	1,747,405,973.66	311,518,666.19

(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
------------	------	----	--------	--------------

晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	300,561,759.55	5年以上	对方未予以支付	否
赤峰新胜风力发电有限公司	9,908,430.26	2-3年	对方未予以支付	否
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.34	5年以上	对方未予以支付	否
合计	311,121,960.15	/	/	/

(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	737,195,942.35
1至2年	385,563,205.72
2至3年	2,616,946,476.18
3至4年	1,108,485,290.73
4至5年	738,609,059.95
5年以上	6,020,561,104.09
合计	11,607,361,079.02

(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
保证金	217,608,332.83	203,245,025.63
预付账款转入	14,853,711.52	67,683,717.54
垫付备用金	2,202,069.09	2,861,160.52
单位间往来款	10,156,563,466.49	12,719,370,954.56
其他	1,216,133,499.09	1,126,832,467.24
合计	11,607,361,079.02	14,119,993,325.49

(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)	
2021年1月1日余	458,905,932.16		8,162,848,682.93	8,621,754,615.09

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)	
额				
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	67,501,432.71		2,782,741,726.11	2,850,243,158.82
本期转回				
本期转销				
本期核销	72,848,435.89		141,546,333.61	214,394,769.50
其他变动	-28,725,362.94		-1,070,390,904.50	-1,099,116,267.44
2021年12月31日余额	424,833,566.04		9,733,653,170.93	10,158,486,736.97

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

①第三阶段中款项，主要为按单项计提坏账准备的其他应收款。本期主要为国电内蒙古晶阳能源有限公司因为被法院宣告破产，本公司对其计提坏账准备金额 2,759,760,498.79 元。

②其他变动主要为国电英力特能源化工集团股份有限公司不再纳入合并范围所致。

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	
按单项评估计提坏账准备	8,249,253,491.87	2,782,741,726.11		141,546,333.61	-1,070,390,904.50	9,820,057,979.87
按组合计提坏账准备	372,501,123.22	67,501,432.71		72,848,435.89	-28,725,362.94	338,428,757.10
合计	8,621,754,615.09	2,850,243,158.82		214,394,769.50	-1,099,116,267.44	10,158,486,736.97

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	214,394,769.50

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
国电上栗煤业有限公司	单位间往来款	126,051,578.95	单位注销	总经理办公会	是
国电丰城煤业有限公司	单位间往来款	41,536,758.21	单位注销	总经理办公会	是
南昌万骏贸易有限公司	单位间往来款	16,000,000.00	单位注销	总经理办公会	否
湖南宝电煤业有限公司	单位间往来款	15,494,754.66	单位注销	总经理办公会	是
江西丰电燃料有限责任公司	单位间往来款	15,200,000.00	单位注销	总经理办公会	否

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
合计	/	214,283,091.82	/	/	/

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
国电宣威发电有限责任公司	统借统还及利息	4,265,426,374.67	5年以上	36.75	4,220,044,649.67
国电内蒙古晶阳能源有限公司	统借统还及利息	2,759,760,498.79	5年以上	23.78	2,759,760,498.79
国电宁夏太阳能有限公司	统借统还及利息	2,640,242,177.68	5年以上	22.75	2,640,242,177.68
国能大渡河猴子岩发电有限公司移民代建工程管理项目部	代垫款项	260,702,565.50	2年以内	2.25	43,446,255.87
鄂尔多斯市东胜区房屋管理局	居民热费政府补助	155,970,275.51	4年以内, 5年以上	1.34	31,651,622.47
合计	/	10,082,101,892.15	/	86.87	9,695,145,204.48

(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
鄂尔多斯市东胜区房屋管理局	居民热费政府补助	155,970,275.51	4年以内, 5年以上	预计2022年收回
四川省汉源县国家税务局	增值税退税款	72,763,493.69	5年以上	预计无法收回
泰州市交通运输综合行政执法支队	2019港口粉尘在线监测系统财政补贴	116,000.00	1年以内	预计2022年收回
合计	/	228,849,769.20	/	/

其他说明

①根据《关于大型水电企业增值税政策的通知》（财税[2014]10号），公司所属子公司国能大渡河瀑布沟发电有限公司适用部分增值税即征即退政策。经国能大渡河瀑布沟发电有限公司与四川省汉源县地方政府多次沟通后，确认 72,763,493.69 税款已全部无法收回，因此全额计提减值准备。

②应收鄂尔多斯市东胜区房屋管理局的居民热费政府补贴，已依据坏账计提政策计提坏账减值准备 31,651,622.47 元。

(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	7,216,961,814.66	111,706,424.45	7,105,255,390.21	4,088,402,933.89	171,278,993.97	3,917,123,939.92
在产品				78,163,544.39		78,163,544.39
库存商品	186,801,102.33	43,635,943.60	143,165,158.73	229,429,747.70	1,089,381.24	228,340,366.46
周转材料	3,552,112.78	23,948.00	3,528,164.78	5,396,461.37	110,749.48	5,285,711.89
其他	2,051,927.15		2,051,927.15	5,078,028.92		5,078,028.92
合计	7,409,366,956.92	155,366,316.05	7,254,000,640.87	4,406,470,716.27	172,479,124.69	4,233,991,591.58

(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	171,278,993.97	46,926,349.55		80,440,608.56	26,058,310.51	111,706,424.45
库存商品	1,089,381.24	30,299,200.49	13,820,379.96	1,573,018.09		43,635,943.60
周转材料	110,749.48			86,801.48		23,948.00
合计	172,479,124.69	77,225,550.04	13,820,379.96	82,100,428.13	26,058,310.51	155,366,316.05

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

①本年计提跌价准备的原材料主要系本公司之子公司北京国电电力有限公司、国家能源集团山东电力有限公司、国电电力河北新能源开发有限公司备品备件预计可变现净值低于成本。

②本年计提跌价准备的库存商品主要系本公司之子公司国家能源集团山东电力有限公司库存商品预计可变现净值低于成本。

③本年转销的原材料减值准备主要为本公司之子公司北京国电电力有限公司、国电电力山东新能源开发有限公司、国家能源集团福建能源有限责任公司、国家能源集团山东电力有限公司备品备件领用出库所致。

④本年转销的库存商品减值准备主要为已提取跌价准备的商品对外出售所致。

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
在建工程	210,780,788.26		210,780,788.26			2022/12/31
合计	210,780,788.26		210,780,788.26			/

其他说明：

本公司之子公司国电阿克苏河流域水电开发有限公司同新疆葛洲坝大石峡水利枢纽开发有限公司签署《大石峡水利枢纽工程资产移交框架协议》，计划将大石峡水电站资产整体转让给新疆葛洲坝大石峡水利枢纽开发有限公司。因疫情原因，截至2021年12月31日，公司已完成对大石峡工程项目前期相关资产及费用的清理、剥离工作，新疆葛洲坝大石峡水利枢纽开发有限公司已进驻现场开展工作，相关转让工作正在进行中。

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的其他非流动资产	31,625.00	3,940,534.16
一年内到期的长期应收款		24,300,000.00
合计	31,625.00	28,240,534.16

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明

无

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税额	3,284,466,493.76	1,750,881,327.34
委托贷款	493,093,152.62	
预缴企业所得税	376,712,446.04	182,545,591.34
其他	72,131,048.08	110,765,781.06
合计	4,226,403,140.50	2,044,192,699.74

其他说明
无

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

16、长期应收款**(1). 长期应收款情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	23,500,000.00		23,500,000.00	25,700,000.00		25,700,000.00	3.6507%-4.9783%
其中：未实现融资收益							
借款	157,000,000.00		157,000,000.00	157,000,000.00		157,000,000.00	
公有住房售房款	53,003,021.65		53,003,021.65	52,842,110.15		52,842,110.15	
合计	233,503,021.65		233,503,021.65	235,542,110.15		235,542,110.15	/

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,692,230,682.39			-27,594,672.95			96,000,000.00			1,568,636,009.44	
徐矿集团哈密能源有限公司	298,023,100.00		298,023,100.00								
小计	1,990,253,782.39		298,023,100.00	-27,594,672.95			96,000,000.00			1,568,636,009.44	
二、联营企业											
上海外高桥第三发电有限责任公司	797,471,555.27			17,086,950.82		334,363.36	102,000,000.00			712,892,869.45	
上海申能燃料有限公司	153,765,725.65			12,103,501.79		280,787.01	20,000,000.00			146,150,014.45	
内蒙古华信国电建投物流有限公司	34,300,000.00									34,300,000.00	
北京太阳宫燃气热电有限公司	332,158,032.86			60,843,781.34			55,857,451.26			337,144,362.94	
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,999,626,910.25			660,455,502.54			1,127,971,100.00			1,532,111,312.79	
四川大渡河双江口水电开发有限公司	669,776,268.00								-669,776,268.00		
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司				-36,655,414.77					50,792,711.27	14,137,296.50	
国能云南能源销售有限公司	9,623,004.44			1,348,725.06						10,971,729.50	
国电内蒙古上海庙热电有限公司	11,863,541.57									11,863,541.57	
国能河北能源销售有限公司	27,147,207.52			100,516.99			1,146,156.49			26,101,568.02	
国电科技环保集团股份有限公司	2,403,233,704.03			-305,845,146.86	91,970,489.29	2,676,317.49			-136,265,913.73	2,055,769,450.22	
国电财务有限公司	1,845,083,550.47		151,069,800.00	122,513,331.57	-307,009.27	-14,443,909.15	246,300,000.00			1,555,476,163.62	
国能辽宁能源销售有限公司	50,046,775.42			103,711.28						50,150,486.70	
国能西南（成都）	21,445,227.94			3,808,577.36			2,829,862.53			22,423,942.77	

2021 年年度报告

物资有限公司											
大同宏益新型墙体材料有限责任公司											
太仓港香江假日酒店有限公司	475,520.88			157,602.96						633,123.84	
安徽省售电开发投资有限公司	85,053,004.16			14,215,084.63						99,268,088.79	
山东电力交易中心有限公司				13,104.37					12,028,453.93	12,041,558.30	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司											
建投国电准格尔旗能源有限公司	87,500,000.00	105,000,000.00								192,500,000.00	
成都综合能源有限公司	27,748,155.49			-809,873.42			780,000.00			26,158,282.07	
朝阳市北控水务有限公司	113,296,238.51			9,198,448.80			12,277,800.00			110,216,887.31	
江苏东港能源投资有限公司	116,694,561.65			6,029,788.20						122,724,349.85	
江西黄金埠万年青水泥有限责任公司	15,268,590.10			923,261.83			527,344.05			15,664,507.88	
河北银行股份有限公司	5,199,509,377.43		5,391,482,544.62	345,588,984.51	6,118,353.60		159,734,170.92				
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,056,036,754.43			-119,821,815.60			19,931,553.39			916,283,385.44	
浙江浙能北仑发电有限公司	1,972,945,603.19			-65,583,960.37			208,500,713.35			1,698,860,929.47	
浙江浙能嘉华发电有限公司	1,032,820,578.61			-191,343,419.65			70,996,751.85			770,480,407.11	
海南智慧新城配售电有限公司	3,449,441.32			42,512.26						3,491,953.58	
海南电力交易中心有限责任公司		3,791,833.96		1.45						3,791,835.41	
华能连城发电有限公司											
安徽华电六安发电有限公司											
胜利国电(东营)热电有限公司	111,965,185.82			-95,763,247.01						16,201,938.81	
菏泽永恒热力有限公司				5,884,089.32			541,342.17		11,351,214.29	16,693,961.44	
赤峰新胜风力发电有限公司	136,187,794.58			9,868,043.70			10,330,783.03			135,725,055.25	
远光软件股份有限	150,475,672.11			18,990,850.29	-3,086,991.27	-5,237,269.98	3,421,747.90			157,720,513.25	

公司										
银川新源实业有限公司	32,489,383.25		32,599,412.97	110,029.72						
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	610,029,165.36			888,321,293.20			273,900,000.00			1,224,450,458.56
青铜峡铝业发电有限责任公司	221,214,146.01		153,311,270.08	-43,317,995.93			24,584,880.00			
马鞍山立马新型建筑材料有限公司	2,767,870.56		2,767,870.56							
小计	19,331,468,546.88	108,791,833.96	5,731,230,898.23	1,318,566,820.38	94,694,842.35	-16,389,711.27	2,341,631,656.94		-731,869,802.24	12,032,399,974.89
合计	21,321,722,329.27	108,791,833.96	6,029,253,998.23	1,290,972,147.43	94,694,842.35	-16,389,711.27	2,437,631,656.94		-731,869,802.24	13,601,035,984.33

其他说明

本期长期股权资产其他增减变动主要为以下事项：

①四川大渡河双江口水电开发有限公司期初为本公司之子公司国能大渡河流域水电开发有限公司联营企业，本期大渡河公司追加投资，由原联营企业变更为大渡河控股子公司。

②根据与原中国国电集团公司签订的股权委托管理协议约定，原中国国电集团公司将其持有的国家能源集团青松库车矿业开发有限公司（以下简称：青松库车公司）31%股权委托本公司管理，因此本公司虽持股青松库车公司 20%股权，但对该公司具有实质控制，故以前年度纳入合并范围。2021 年国家能源投资集团有限责任公司将其持有的青松库车公司 31%股权转让给国家能源集团新疆能源有限责任公司，本公司对青松库车公司不再具有实质控制，改由权益法核算。

③山东电力交易中心有限公司及菏泽永恒热力有限公司，两公司期初均为本公司之子公司国家能源集团山东电力有限公司（以下简称：山东电力）其他权益工具投资，本期山东电力分别对该两家公司委派了董事，构成重大影响，因此本期由其他权益工具投资变更为权益法核算。

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
中能联合电力燃料有限公司	948,674.93	1,900,000.00
四川省电力交易中心有限公司	3,167,954.11	1,267,530.96
新疆电力交易中心有限公司	7,057,348.81	1,557,635.39
安庆迪力新型建材有限责任公司	2,961,100.00	2,836,400.00
江苏电力交易中心有限公司	7,377,890.40	2,991,309.41
山东电力交易中心有限公司		3,016,160.38
深圳市雅都软件股份有限公司	4,090,500.00	3,700,000.00
泉州新港拖轮有限公司		3,815,183.31
申能吴忠热电有限责任公司	6,638,300.00	7,000,000.00
福建电力交易中心有限公司	16,262,857.14	7,675,000.00
江西电力交易中心有限公司	20,475,000.00	8,209,603.74
大同证券有限责任公司	7,400,000.00	9,500,000.00
菏泽永恒热力有限公司		11,351,214.29
正镶白旗国电光伏发电有限公司	12,000,000.00	16,000,000.00
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	24,000,000.00	19,000,000.00
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	21,000,000.00	19,000,000.00
磴口县国电光伏发电有限公司	17,000,000.00	21,000,000.00
杭锦后旗国电光伏发电有限公司	22,000,000.00	21,000,000.00
英大长安保险经纪有限公司	25,493,600.00	21,000,000.00
南方海上风电联合开发有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00
鄂尔多斯市南部铁路有限责任公司	203,975,200.00	211,820,400.00
国电南瑞科技股份有限公司	985,177,409.31	653,913,658.89
蒙冀铁路投资有限公司	902,000,000.00	900,000,000.00
九江银行股份有限公司	24,972,360.00	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	46,648,016.67	
合计	2,440,646,211.37	2,027,554,096.37

(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
中能联合电力燃料有限公司		48,674.93			根据管理层意图及合同现金流的情况
四川省电力交易中心有限公司					根据管理层意图及合同现金流的情况

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
					流的情况
新疆电力交易中心有限公司			1,399.50		根据管理层意图及合同现金流的情况
安庆迪力新型建材有限责任公司	-100,556.60	966,100.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
江苏电力交易中心有限公司			10,537.07		根据管理层意图及合同现金流的情况
深圳市雅都软件股份有限公司			3,475,500.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
申能吴忠热电有限责任公司			7,718,700.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
大同证券有限责任公司		6,730,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
正镶白旗国电光伏发电有限公司		4,800,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司		12,000,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司		3,030,186.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
磴口县国电光伏发电有限公司		2,000,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
杭锦后旗国电光伏发电有限公司		4,400,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
英大长安保险经纪有限公司	2,380,000.00	23,493,600.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
鄂尔多斯市南部铁路有限责任公司		3,975,200.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
国电南瑞科技股份有限公司		465,639,684.84			根据管理层意图及合同现金流的情况
蒙冀铁路投资有限公司		2,000,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况

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
					流的情况
九江银行股份有限公司	280,000.00	20,672,360.00			根据管理层意图及合同现金流的情况
福建电力交易中心有限公司					根据管理层意图及合同现金流的情况
江西电力交易中心有限公司		7,407,566.48			根据管理层意图及合同现金流的情况
南方海上风电联合开发有限公司					根据管理层意图及合同现金流的情况
北京国能绿色低碳发展投资基金(有限合伙)					根据管理层意图及合同现金流的情况
合计	2,559,443.40	557,163,372.25	11,206,136.57		

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	369,369,008.88			369,369,008.88
2. 本期增加金额	126,089,685.64			126,089,685.64
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	126,089,685.64			126,089,685.64
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	302,495,271.96			302,495,271.96
(1) 处置				
(2) 其他转出	302,495,271.96			302,495,271.96
4. 期末余额	192,963,422.56			192,963,422.56

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	85,154,531.06			85,154,531.06
2. 本期增加金额	52,074,661.91			52,074,661.91
(1) 计提或摊销	8,931,609.81			8,931,609.81
(2) 其他增加	43,143,052.10			43,143,052.10
3. 本期减少金额	65,211,605.57			65,211,605.57
(1) 处置				
(2) 其他转出	65,211,605.57			65,211,605.57
4. 期末余额	72,017,587.40			72,017,587.40
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	120,945,835.16			120,945,835.16
2. 期初账面价值	284,214,477.82			284,214,477.82

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	266,463,742,681.10	289,166,741,486.42
合计	266,463,742,681.10	289,166,741,486.42

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	186,686,219,231.12	322,899,257,022.81	1,171,900,078.58	8,197,339,134.32	440,093,959.32	2,103,372,331.84	521,498,181,757.99
2. 本期增加金额	9,153,060,838.42	5,218,479,285.59	75,151,996.46	1,228,562,546.57	25,310,683.16	-562,286,721.72	15,138,278,628.48
(1) 购置	260,641,196.84	343,188,820.25	41,618,411.61	255,647,308.76	17,561,408.04	2,815,318.32	921,472,463.82
(2) 在建工程转入	2,675,746,341.86	11,019,786,546.90	3,621,576.70	157,949,236.82	14,867,282.98		13,871,970,985.26
(3) 企业合并增加	35,104,737.87	46,568,907.09	6,170,451.50	1,078,494.70	284,358.75		89,206,949.91
(4) 价值调整	6,181,568,561.85	-6,388,830,962.85	20,676,110.74	784,524,639.71	-12,670,531.37	-565,102,040.04	20,165,778.04
(5) 其他		197,765,974.20	3,065,445.91	29,362,866.58	5,268,164.76		235,462,451.45
3. 本期减少金额	8,501,225,750.27	23,758,339,806.42	238,976,699.09	375,195,690.83	45,092,385.21	5,250,832.02	32,924,081,163.84
(1) 处置或报废	381,867,753.35	1,247,925,724.30	38,370,355.51	105,730,496.10	25,125,345.26	3,986,215.81	1,803,005,890.33
(2) 其他	8,119,357,996.92	22,510,414,082.12	200,606,343.58	269,465,194.73	19,967,039.95	1,264,616.21	31,121,075,273.51
4. 期末余额	187,338,054,319.27	304,359,396,501.98	1,008,075,375.95	9,050,705,990.06	420,312,257.27	1,535,834,778.10	503,712,379,222.63
二、累计折旧							
1. 期初余额	57,216,725,248.90	163,139,813,124.59	815,776,529.18	6,137,578,467.23	367,103,242.59	807,392,797.19	228,484,389,409.68
2. 本期增加金额	6,191,745,345.60	10,616,563,505.57	85,492,518.71	971,552,640.10	14,739,025.68	-470,955,104.59	17,409,137,931.07
(1) 计提	4,177,472,496.24	12,529,760,176.66	72,309,130.35	496,067,231.20	25,387,508.26	37,703,207.16	17,338,699,749.87
(2) 企业合并增加	32,271,956.58	27,029,893.75	5,766,012.58	604,505.15	258,223.38		65,930,591.44
(3) 价值调整	1,982,000,892.78	-1,940,226,564.84	5,336,904.55	473,617,492.71	-11,628,021.21	-508,658,311.75	442,392.24
(4) 其他			2,080,471.23	1,263,411.04	721,315.25		4,065,197.52
3. 本期减少金额	2,235,104,959.94	9,997,843,030.30	169,812,336.61	252,438,659.68	38,814,218.90	7,933,167.87	12,701,946,373.30
(1) 处置或报废	118,400,634.27	942,282,230.17	35,936,903.63	101,760,920.48	24,574,001.63	2,473,144.79	1,225,427,834.97
(2) 其他	2,116,704,325.67	9,055,560,800.13	133,875,432.98	150,677,739.20	14,240,217.27	5,460,023.08	11,476,518,538.33
4. 期末余额	61,173,365,634.56	163,758,533,599.86	731,456,711.28	6,856,692,447.65	343,028,049.37	328,504,524.73	233,191,580,967.45

2021 年年度报告

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
三、减值准备							
1. 期初余额	1,155,852,740.15	2,641,774,012.58	1,971,471.24	47,420,404.31	13,825.78	18,407.83	3,847,050,861.89
2. 本期增加金额	240,435,947.36	1,075,466,241.73	26,304,158.44	595,310.53		-18,407.83	1,342,783,250.23
(1) 计提	240,435,947.36	1,101,740,414.07	29,986.10	576,902.70			1,342,783,250.23
(2) 企业合并增加							
(3) 其他		-26,274,172.34	26,274,172.34	18,407.83		-18,407.83	
3. 本期减少金额	382,903,383.14	721,341,545.97	28,102,304.95	430,962.57	341.41		1,132,778,538.04
(1) 处置或报废	45,545,338.39	290,869,521.56	1,454,417.21	430,962.57	341.41		338,300,581.14
(2) 其他	337,358,044.75	430,472,024.41	26,647,887.74				794,477,956.90
4. 期末余额	1,013,385,304.37	2,995,898,708.34	173,324.73	47,584,752.27	13,484.37		4,057,055,574.08
四、账面价值							
1. 期末账面价值	125,151,303,380.34	137,604,964,193.78	276,445,339.94	2,146,428,790.14	77,270,723.53	1,207,330,253.37	266,463,742,681.10
2. 期初账面价值	128,313,641,242.07	157,117,669,885.64	354,152,078.16	2,012,340,262.78	72,976,890.95	1,295,961,126.82	289,166,741,486.42

(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	151,244,665.20	80,513,442.53	14,624,154.93	56,107,067.74	
机器设备	912,868,920.60	718,411,536.10	170,856,218.60	23,601,165.90	
电子设备	49,105,269.51	43,642,455.58	4,350,329.85	1,112,484.08	
合计	1,113,218,855.31	842,567,434.21	189,830,703.38	80,820,717.72	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

①所有权受到限制的固定资产情况

详见附注七、81“所有权或使用权受限制的资产”。

②固定资产减值准备计提情况

本期计提固定资产减值准备主要为国电电力所属国电电力发展股份有限公司邯郸热电厂、国能河北邯郸热电股份有限公司因实施“退城进郊”计划，机组拟关停，当期分别计提减值291,001,900.68元、564,184,054.12元；国电电力所属北京国电电力有限公司大同第二发电厂机组拟关停，当期计提减值393,428,018.77元。

③截至2021年12月31日，本公司及子公司有部分固定资产的产权证书正在办理中。**固定资产清理**

□适用 √不适用

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	43,959,016,626.14	21,373,419,550.23
工程物资	1,916,566,938.48	3,613,919,579.21
合计	45,875,583,564.62	24,987,339,129.44

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
电源项目						
其中：						
国能大渡河流域水电开发有限公司-双江口水电站项目	16,488,567,064.20		16,488,567,064.20			
国能大渡河流域水电开发有限公司-金川水电站项目	4,727,417,765.05		4,727,417,765.05	2,982,382,571.36		2,982,382,571.36
国电象山海上风电有限公司-海上风电项目（一期）工程项目	3,353,534,790.06		3,353,534,790.06	92,367,598.84		92,367,598.84

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
国电双维内蒙古上海庙火电项目-电厂2*1000MW 新建工程项目	1,528,455,505.24		1,528,455,505.24	2,206,536,832.04		2,206,536,832.04
国家能源博兴发电有限公司-2*1000MW 新建项目	918,950,986.40		918,950,986.40	810,230,113.88		810,230,113.88
其他	12,395,935,261.68	1,048,400,591.26	11,347,534,670.42	11,362,130,257.98	758,032,479.20	10,604,097,778.78
非电源项目						
其中：						
国能（泉州）热电有限公司-泉州公司技改项目	160,768,310.73		160,768,310.73	33,393,944.01		33,393,944.01
国家能源集团湖南电力有限公司-生产中心购置项目	153,393,123.83		153,393,123.83			
国家能源集团山东电石横热电有限公司-新建翻车机卸煤系统（技改）项目	128,305,045.77		128,305,045.77	114,046,109.23		114,046,109.23
国能浙江北仑第一发电有限公司-一期煤场封闭改造	117,975,229.13		117,975,229.13	58,307,943.79		58,307,943.79
国家能源集团海南电力有限公司-自贸港运营中心	106,983,613.64		106,983,613.64			
其他	4,957,883,052.27	30,752,530.60	4,927,130,521.67	4,529,712,566.37	57,655,908.07	4,472,056,658.30
合计	45,038,169,748.00	1,079,153,121.86	43,959,016,626.14	22,189,107,937.50	815,688,387.27	21,373,419,550.23

(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
国家能源博兴发电有限公司-2*1000MW新建项目	8,969,000,000.00	810,230,113.88	108,720,872.52			918,950,986.40	10.25	10.25	48,490,274.04	30,789,525.43	3.85	借款和自有资金
国能大渡河流域水电开发有限公司-双江口水电站项目	33,614,000,000.00		16,488,567,064.20			16,488,567,064.20	49.05	49.05	2,683,338,330.89	520,322,620.12	4.35	借款和自有资金
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司--2×1000MW机组新建工程	5,428,020,000.00	97,531,505.93	637,293,646.80			734,825,152.73	13.54	28.86	28,759,637.81	28,431,898.11	3.92	借款和自有资金
国电双维内蒙古上海庙能源有限公司-国电双维上海庙电厂2*1000MW新建工程	7,070,560,000.00	2,206,536,832.04	2,651,061,944.99	3,237,586,021.79	91,557,250.00	1,528,455,505.24	67.41	79.63	191,254,123.21	122,236,258.55	4.00	借款和自有资金

2021 年年度报告

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
国电电力内蒙古新能源开发有限公司鄂尔多斯市伊旗采空区光伏项目	1,090,320,000.00		740,824,847.97			740,824,847.97	67.95	67.95	9,852,292.11	9,852,292.11	3.86	上级拨入资金及借款
国电电力发展股份有限公司大兴川电站	1,122,140,000.00	885,897,790.53	7,576,316.55			893,474,107.08	79.62	79.62				上级拨入资金
国能大渡河流域水电开发有限公司-枕头坝二级水电站	4,999,860,000.00	67,307,754.18	526,791,550.26		12,754.13	594,086,550.31	11.88	11.88	6,219,165.17	6,219,165.17	3.90	借款和自有资金
国能大渡河流域水电开发有限公司-金川水电站	12,226,843,900.00	2,982,382,571.36	1,745,035,193.69			4,727,417,765.05	38.66	38.66	615,963,397.59	132,335,272.99	3.56	借款和自有资金
国电和风电开发有限公司芳山分公司-黑山52MW风电项目	420,230,000.00	223,024,523.52	124,106,407.75			347,130,931.27	82.60	82.60	21,725,458.97	15,453,252.64	4.41	借款和自有资金

2021 年年度报告

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
国电象山海上风电有限公司-海上风电项目(一期)工程项目	4,295,183,700.00	92,367,598.84	3,261,167,191.22			3,353,534,790.06	78.08	78.08	57,641,055.98	57,517,248.06	3.80	借款和自有资金
合计	79,236,157,600.00	7,365,278,690.28	26,291,145,035.95	3,237,586,021.79	91,570,004.13	30,327,267,700.31	/	/	3,663,243,735.77	923,157,533.18	/	/

其他说明：

国能大渡河流域水电开发有限公司-双江口水电站项目为本期非同一控制下企业合并形成，该项目期初累计资本化利息金额为 2,163,015,710.77 元，本期新增利息资本化为 520,322,620.12 元。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
国电电力河北新能源开发有限公司-国电电力河北尚义大青山风电项目	148,264,309.79	项目停止推进
国电电力河北新能源开发有限公司-大清河风电场	94,516,703.49	项目停止推进
国能大武口热电有限公司-2*350MW 原址扩建项目	53,620,472.98	项目停止推进
国电电力山东新能源开发有限公司莒县龙山风电项目	11,540,201.03	项目停止推进
国电电力山东新能源开发有限公司沂南风电场一期工程	9,683,792.50	项目停止推进
国电电力黑龙江同江乐业风电项目	9,293,782.35	项目停止推进
国电电力河北新能源开发有限公司-乐亭热电项目	9,184,608.21	项目停止推进
国电电力山东新能源开发有限公司莒县小店风电场工程	6,031,847.01	项目停止推进
其他工程项目	44,080,705.57	项目停止推进
合计	386,216,422.93	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：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	42,564,070.06	2,699,597.41	39,864,472.65	282,864,719.04	4,009,935.16	278,854,783.88
专用设备	56,691,445.23	2,234,877.58	54,456,567.65	880,916,596.22	33,906,685.84	847,009,910.38
为生产准备的工具及器具	11,490,913.58		11,490,913.58	12,265,915.63		12,265,915.63
其他	1,810,754,984.60		1,810,754,984.60	2,476,724,759.76	935,790.44	2,475,788,969.32
合计	1,921,501,413.47	4,934,474.99	1,916,566,938.48	3,652,771,990.65	38,852,411.44	3,613,919,579.21

其他说明：

工程物资其他主要系预付设备款和材料款等。

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	土地	房屋及建筑物	机器、运输、办公设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	8,284,534.70	26,034,960.93	1,594,968,590.80	1,629,288,086.43
2. 本期增加金额	67,281,807.69	195,035,141.15	58,264,920.39	320,581,869.23
(1) 新增租赁	67,281,807.69	195,035,141.15	58,264,920.39	320,581,869.23
(2) 其他				
3. 本期减少金额		412,062.39		412,062.39
(1) 处置或报废				
(2) 其他		412,062.39		412,062.39
4. 期末余额	75,566,342.39	220,658,039.69	1,653,233,511.19	1,949,457,893.27
二、累计折旧				
1. 期初余额	1,033,281.42		509,323,090.10	510,356,371.52
2. 本期增加金额	4,320,767.02	41,455,933.14	81,405,134.16	127,181,834.32
(1) 计提	4,320,767.02	41,455,933.14	81,405,134.16	127,181,834.32
3. 本期减少金额		21,976.75		21,976.75
(1) 处置或报废				
(2) 其他		21,976.75		21,976.75
4. 期末余额	5,354,048.44	41,433,956.39	590,728,224.26	637,516,229.09
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	70,212,293.95	179,224,083.30	1,062,505,286.93	1,311,941,664.18
2. 期初账面价值	7,251,253.28	26,034,960.93	1,085,645,500.70	1,118,931,714.91

其他说明：
无

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	海域使用权	送出线路部分使用权	采矿权（探矿权）	其他	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	6,914,234,582.07	170,150,668.26	53,263,440.58	975,252,260.60	38,045,524.00	45,468,223.62	4,218,506,327.57	783,019.87	12,415,704,046.57
2. 本期增加金额	431,502,928.69	64,943.11		147,972,503.33		2,127,179.49		794,340.62	582,461,895.24
(1) 购置	414,136,278.69	64,943.11		96,422,403.54				794,340.62	511,417,965.96
(2) 内部研发				27,936,731.92					27,936,731.92
(3) 企业合并增加	17,366,650.00			1,366,196.58					18,732,846.58
(4) 其他				22,247,171.29		2,127,179.49			24,374,350.78
3. 本期减少金额	317,936,157.50	2,842,549.28	49,792,902.96	77,130,694.56			420,214,000.00		867,916,304.30
(1) 处置	10,452,338.74			29,133,546.97					39,585,885.71
(2) 失效且终止确认的部分									
(3) 其他	307,483,818.76	2,842,549.28	49,792,902.96	47,997,147.59			420,214,000.00		828,330,418.59
4. 期末余额	7,027,801,353.26	167,373,062.09	3,470,537.62	1,046,094,069.37	38,045,524.00	47,595,403.11	3,798,292,327.57	1,577,360.49	12,130,249,637.51
二、累计摊销									
1. 期初余额	1,612,741,410.84	73,087,766.72	22,036,891.21	664,134,887.85	8,911,963.68	13,754,969.05	187,470,400.56		2,582,138,289.91
2. 本期增加金额	134,142,051.41	11,422,797.25	2,425,525.04	70,694,295.14	860,405.40	3,081,666.25	30,273,923.02	351,555.81	253,252,219.32
(1) 计提	133,980,414.05	11,422,797.25	2,425,525.04	70,415,635.59	860,405.40	3,081,666.25	27,715,540.92	351,555.81	250,253,540.31
(2) 其他	161,637.36			278,659.55			2,558,382.10		2,998,679.01
3. 本期减少金额	21,563,890.25	2,957,310.43	21,100,840.90	63,236,450.35		129,457.70			108,987,949.63
(1) 处置	2,534,916.16			27,436,561.02					29,971,477.18

2021 年年度报告

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	海域使用权	送出线路部分使用权	采矿权（探矿权）	其他	合计
(2) 失效且终止确认的部分									
(3) 其他	19,028,974.09	2,957,310.43	21,100,840.90	35,799,889.33		129,457.70			79,016,472.45
4. 期末余额	1,725,319,572.00	81,553,253.54	3,361,575.35	671,592,732.64	9,772,369.08	16,707,177.60	217,744,323.58	351,555.81	2,726,402,559.60
三、减值准备									
1. 期初余额	3,831,958.50			3,835,317.30					7,667,275.80
2. 本期增加金额				4,351,612.61					4,351,612.61
(1) 计提				4,351,612.61					4,351,612.61
(2) 企业合并增加									
(3) 其他									
3. 本期减少金额				2,758,041.91					2,758,041.91
(1) 处置				2,638,967.11					2,638,967.11
(2) 失效且终止确认的部分									
(3) 其他				119,074.80					119,074.80
4. 期末余额	3,831,958.50			5,428,888.00					9,260,846.50
四、账面价值									
1. 期末账面价值	5,298,649,822.76	85,819,808.55	108,962.27	369,072,448.73	28,273,154.92	30,888,225.51	3,580,548,003.99	1,225,804.68	9,394,586,231.41
2. 期初账面价值	5,297,661,212.73	97,062,901.54	31,226,549.37	307,282,055.45	29,133,560.32	31,713,254.57	4,031,035,927.01	783,019.87	9,825,898,480.86

注：

- ①本期末通过公司内部研究开发形成的无形资产占无形资产余额的比例为 0.23%。
- ②本年度其他减少主要是国电内蒙古晶阳能源有限公司破产清算及子公司对外转让所致。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

截至 2021 年 12 月 31 日，本公司及子公司尚有部分土地产权证书正在办理中。

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	
生产技术优化应用开发	169,328,460.00	194,851,779.69	3,704,372.06	6,132,008.69	4,085,256.72	174,396,761.45	183,270,584.89
安全生产自动化技术	43,058,296.68	41,941,544.02	5,981,235.87	6,432,607.90		10,071,289.70	74,477,178.97
信息安全综合工程	40,433,003.92	41,225,794.79	43,129,122.85	11,208,899.44		34,534,592.72	79,044,429.40
综合防尘技术与示范	8,308,757.73	2,908,966.30				8,309,701.06	2,908,022.97
350MW 超临界直流褐煤锅炉宽煤种适用性技术研究与应用	2,425,141.42	15,940,977.16					18,366,118.58
安全生产人员及行为职能管控系统		2,264,601.77					2,264,601.77
电力市场交易模拟系统	641,025.64	3,460,176.99		3,460,176.99		641,025.64	
智慧企业完善项目		5,219,026.58				351,769.91	4,867,256.67
锅炉水冷壁除锈防腐的研究与应用		3,233,124.52			3,233,124.52		
基石项目		398,230.08	377,358.49	265,486.72		377,358.49	132,743.36
其他项目	3,430,305.00	1,020,047.76	1,718,801.13	437,552.18	1,105.00	2,247,885.30	3,482,611.41
合计	267,624,990.39	312,464,269.66	54,910,890.40	27,936,731.92	7,319,486.24	230,930,384.27	368,813,548.02

其他说明

无

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	
国电丰城发电有限公司	510,853,068.21			510,853,068.21
国电万安聚源有限公司	862,461.18			862,461.18
国电温州水电有限公司	5,158,069.78			5,158,069.78
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	39,313,990.10			39,313,990.10
国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司	4,877,617.91			4,877,617.91
国电电力发展股份有限公司桓仁明昊分公司	3,121,166.25			3,121,166.25
国电电力发展股份有限公司桓仁鑫淼分公司	2,660,302.83			2,660,302.83
国电电力发展股份有限公司宽甸龙源分公司	2,088,612.82			2,088,612.82
国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司	83,491,009.18			83,491,009.18
国能大渡河泽润电力有限公司	75,646,503.75			75,646,503.75
国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司	16,812,231.60			16,812,231.60
国能大渡河巨源电力有限公司	696,312.55			696,312.55
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	163,489,366.43			163,489,366.43
国能大渡河大数据服务有限公司	598,742.18			598,742.18
国能江苏谏壁发电有限公司	9,839,520.00			9,839,520.00
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	467,122,944.93			467,122,944.93
国能浙江舟山发电有限责任公司	24,515,185.16			24,515,185.16
国能徐州发电有限公司	611,652,194.40			611,652,194.40
国能神皖安庆发电有限责任公司	98,512,432.43			98,512,432.43
国能神皖池州发电有限责任公司	45,323,061.52			45,323,061.52
国家能源集团宝庆发电有限公司	2,400,000.00			2,400,000.00
国家能源集团巫水水电开发有限公司	18,787,991.66			18,787,991.66
国能大渡河流域水电开发有限公司	30,339,519.78			30,339,519.78

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	
国电电力青海万立水电开发有限公司	28,721,740.12			28,721,740.12
国电英力特能源化工集团股份有限公司	15,023,894.13		15,023,894.13	
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	1,560,425.10			1,560,425.10
收购引起的其他小额商誉		1,629,055.15		1,629,055.15
合计	2,263,468,364.00	1,629,055.15	15,023,894.13	2,250,073,525.02

注：

①国电丰城发电有限公司商誉为国家能源集团江西电力有限公司购买国电丰城发电有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国电丰城发电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团江西电力有限公司为本期同一控制下增加的子公司，追溯调整上年同期数形成；

②国电万安聚源有限公司商誉为国家能源集团江西电力有限公司购买国电万安聚源有限公司 42%的股权时，支付的对价高于交易日享有国电万安聚源有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团江西电力有限公司为本期同一控制下增加的子公司，追溯调整上年同期数形成；

③国电温州水电有限公司商誉为宁德市上白石水利枢纽工程有限公司购买国电温州水电有限公司 58%的股权时，支付的对价高于交易日享有国电温州水电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，宁德市上白石水利枢纽工程有限公司为国家能源集团福建能源有限责任公司之子公司，国家能源集团福建能源有限责任公司为本期同一控制下增加的子公司，追溯调整上年同期数形成；

④宁德市上白石水利枢纽工程有限公司商誉为国家能源集团福建能源有限责任公司购买宁德市上白石水利枢纽工程有限公司 51%的股权时，支付的对价高于交易日享有宁德市上白石水利枢纽工程有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团福建能源有限责任公司为本期同一控制下增加的子公司，追溯调整上年同期数形成；

⑤国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司商誉为国电安徽电力有限公司收购国电宁国水电有限公司时，支付的对价高于交易日享有的可辨认净资产的公允价值的部分形成商誉；国电宁国水电有限公司于 2020 年 5 月 15 日改为国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司；

⑥本公司在 2018 年 3 月通过非同一控制下企业合并方式收购了桓仁明昊水力发电有限责任公司、桓仁鑫淼电力有限责任公司及宽甸龙源发电有限责任公司 100%股权，公司支付的对价高于交易日享有可辨认净资产的公允价值，并因此确认了商誉。宽甸龙源发电有限责任公司、桓仁明昊水力发电有限责任公司及桓仁鑫淼电力有限责任公司于 2018 年 10 月注销独立法人，成为本公司之分公司；

⑦国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买攀枝花热水河电力开发有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有攀枝花热水河电力开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；原攀枝花热水河电力开发有限公司于 2021 年 3 月 8 日改为国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司；

⑧国能大渡河泽润电力有限公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买国能大渡河泽润电力有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河泽润电力有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原攀枝花泽润电力有限公司于 2021 年 3 月 29 日改为国能大渡河泽润电力有限公司；

⑨国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司商誉为国电长源老渡口水电有限公司购买国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司 51%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原国能大渡河咸丰小河水电有限公司在 2021 年 3 月 11 日更名为国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司；

⑩国能大渡河巨源电力有限公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买九龙县泛海电力水电开发有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有九龙县泛海电力水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原九龙县泛海电力水电开发有限公司于 2021 年被国能大渡河巨源电力有限公司吸收合并；

⑪国能大渡河革什扎水电开发有限公司商誉为国能大渡河流域水电开发有限公司购买国能大渡河革什扎水电开发有限公司 85%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河革什扎水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原四川革什扎水电开发有限责任公司在 2021 年 2 月 8 日更名为国能大渡河革什扎水电开发有限公司；

⑫国能大渡河大数据服务有限公司商誉为国能大渡河流域水电开发有限公司购买国能大渡河大数据服务有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河大数据服务有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原四川大汇大数据服务有限公司在 2021 年 2 月 9 日更名为国能大渡河大数据服务有限公司；

⑬国能江苏谏壁发电有限公司商誉为本公司收购该公司 100%股权时，支付的对价高于交易日享有国能江苏谏壁发电有限公司可辨认净资产的公允价值的部分，原国电江苏谏壁发电有限公司在 2020 年 12 月 31 日更名为国能江苏谏壁发电有限公司；

⑭国能徐州发电有限公司、神皖能源有限责任公司、国能浙江舟山发电有限责任公司商誉产生原因：本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司，中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并以上三家公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司，原国华徐州发电有限公司在 2021 年 1 月 7 日更名为国能徐州发电有限公司、原神华国华（舟山）发电有限责任公司 2021 年 1 月 7 日更名为国能浙江舟山发电有限责任公司、原安徽马鞍山万能达发电有限责任公司在 2021 年 2 月 26 日更名为国能神皖马鞍山发电有限责任公司、原安徽安庆皖江发电有限责任公司在 2021 年 3 月 3 日更名为国能神皖安庆发电有限责任公司、原安徽池州九华发电有限公司在 2021 年 3 月 16 日更名为国能神皖池州发电有限责任公司。

⑮国家能源集团宝庆发电有限公司商誉为国家能源投资集团有限公司购买国家能源集团宝庆发电有限公司 90.49%的股权时，支付的对价高于交易日享有国家能源集团宝庆发电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团宝庆发电有限公司为本期同一控制下增加的子公司，追溯调整上年同期数形成；

⑯国家能源集团巫水水电开发有限公司商誉为国家能源投资集团有限公司购买国家能源集团巫水水电开发有限公司 85.78%的股权时，支付的对价高于交易日享有国家能源集团巫水水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团巫水水电开发有限公司为本期同一控制下增加的子公司，追溯调整上年同期数形成；

⑰国能大渡河流域水电开发有限公司商誉为本公司收购原中国国电集团公司持有的国能大渡河流域水电开发有限公司 18%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河流域水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

⑱国电电力青海万立水电有限公司商誉为本公司收购国电电力青海万立水电开发有限公司 100%的股权，支付的对价高于交易日享有国电电力青海万立水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑲国电英力特能源化工集团股份有限公司商誉为本公司增资收购该公司 51%股权时，支付的对价高于交易日享有国电英力特能源化工集团股份有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；本期减少该子公司，商誉随之减少；

⑳国电电力浙江瓯江水电开发有限公司商誉为本公司增资收购该公司 50%股权时，支付的对价高于交易日享有国电电力浙江瓯江水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分，原国电浙江瓯江水电开发有限公司在 2021 年 1 月 21 日更名为国电电力浙江瓯江水电开发有限公司；

㉑其他小额商誉主要为购买定边恒通智达电力有限公司 100%的股权、吉安吉坤新能源开发有限公司 100%的股权、万年县万河新能源科技有限公司 100%的股权及宁波森强能源科技有限公司 100%的股权，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分。

(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	
国能大渡河泽润电力有限公司(注①)	35,430,023.07			35,430,023.07
国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司(注①)	46,809,699.59	28,236,002.14		75,045,701.73
国能大渡河巨源电力有限公司(注①)	696,312.55			696,312.55
国能大渡河大数据服务有限公司(注①)	598,742.18			598,742.18
国能徐州发电有限公司(注②)	611,652,194.40			611,652,194.40
国能大渡河革什扎水电开发有限公司(注③)	163,489,366.43			163,489,366.43
国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司(注④)		4,877,617.91		4,877,617.91
合计	858,676,338.22	33,113,620.05		891,789,958.27

注：

①国能大渡河新能源投资有限公司 2011 至 2013 年间收购四川攀枝花电网下属小水电资产产生。报告期末，本公司评估了商誉的可收回金额，并确定与本公司所属子公司国能大渡河流域水电开发有限公司收购国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司、国能大渡河泽润电力有限公司及国能大渡河巨源电力有限公司（吸收合并九龙县泛海电力水电开发有限公司所致）和国能大渡河大数据服务有限公司之水电机组相关的商誉发生了减值，金额为人民币 111,770,779.53 元。资产组发生减值的主要因素是预计相关资产组可收回金额低于其账面价值。

②国能徐州发电有限公司商誉减值准备为中国神华在非同一控制下企业合并过程中产生的商誉，中国神华已于以前年度全额计提减值准备。

③国能大渡河革什扎水电开发有限公司为国能大渡河流域水电开发有限公司在非同一控制下企业合并过程中产生的商誉，国能大渡河流域水电开发有限公司已于以前年度全额计提减值准备。

④本期期末本公司评估了商誉的可回收金额，并确定与本公司之下属子公司国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司相关资产组发生减值，金额为 4,877,617.91 元。

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

资产组的认定：以资产组产生的主要现金流入独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。同时，在认定资产组时，应当考虑企业管理层管理生产经营活动的方式（如是按照生产线、业务种类还是按照地区或者区域等）和对资产的持续使用或者处置的决策方式等。几项资产的组合生产的产品（或者其他产出）存在活跃市场的，即使部分或者所有这些产品（或者其他产出）均供内部使用，也应当在符合前款规定的情况下，将这几项资产的组合认定为一个资产组。

资产组组合，是指由若干个资产组组成的最小资产组组合，包括资产组或者资产组组合，以及按合理方法分摊的总部资产部分。

(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

本公司在资产负债表日判断是否存在可能发生资产减值的迹象。对企业合并所形成的商誉，本公司至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司结合可获取的内部与外部信息，判断并识别商誉减值迹象。当商誉所在资产组或资产组组合出现特定减值迹象时，及时进行商誉减值测试，并恰当考虑该减值迹象的影响。

与商誉减值相关的前述特定减值迹象包括但不限于：

①现金流或经营利润持续恶化或明显低于形成商誉时的预期，特别是被收购方未实现承诺的业绩；②所处行业产能过剩，相关产业政策、产品与服务的市场状况或市场竞争程度发生明显不利变化；③相关业务技术壁垒较低或技术快速进步，产品与服务易被模仿或已升级换代，盈利现状难以维持；④核心团队发生明显不利变化，且短期内难以恢复；⑤与特定行政许可、特许经营资格、特定合同项目等资质存在密切关联的商誉，相关资质的市场惯例已发生变化，如放开经营资质的行政许可、特许经营或特定合同到期无法接续等；⑥客观环境的变化导致市场投资报酬率在当期已经明显提高，且没有证据表明短期内会下降；⑦经营所处国家或地区的风险突出，如面临外汇管制、恶性通货膨胀、宏观经济恶化等。

合并形成的商誉，由于其难以独立产生现金流量，公司自购买日起按照一贯、合理的方法将其账面价值分摊至相关的资产组或资产组组合，并据此进行减值测试。在对商誉进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或资产组组合进行减值测试，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或资产组组合进行减值测试。若包含商誉的资产组或资产组组合存在减值，先抵减分摊至资产组或资产组组合中商誉的账面价值；再按比例抵减其他各项资产的账面价值。其中，资产组或资产组组合的可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与预计未来现金净流量的现值两者之间较高者确定。

采用预计未来现金净流量的现值估计可收回金额时，公司运用现金流量折现模型，充分考虑减值迹象等不利事项对未来现金净流量、折现率、预测期等关键参数的影响，确定可收回金额。

1) 资产组或资产组组合的可收回金额与其账面价值的确定基础保持一致，即二者包括相同的资产和负债，且按照与资产组或资产组组合内资产和负债一致的基础预测未来现金流量；对未来现金净流量预测时，以资产的当前状况为基础，以税前口径为预测依据，并充分关注选取的关键参数（包括但不限于销量、价格、成本、费用、预测期增长率、稳定期增长率）是否有可靠的数据来源，是否与历史数据、运营计划、商业机会、行业数据、行业研究报告、宏观经济运行状况相符；与此相关的重大假设与可获取的内部、外部信息相符。

2) 对折现率预测时, 与相应的宏观、行业、地域、特定市场、特定市场主体的风险因素相匹配, 与未来现金净流量均一致采用税前口径。

3) 在确定未来现金净流量的预测期时, 建立在经管理层批准的最近财务预算或预测数据基础上, 原则上最多涵盖 5 年。在确定相关资产组或资产组合的未来现金净流量的预测期时, 考虑相关资产组或资产组组合所包含的主要固定资产、无形资产的剩余可使用年限, 不存在显著差异。

(5). 商誉减值测试的影响

√适用 □不适用

根据公司聘请的北京天健兴业资产评估有限公司出具的天兴评报字[2022]第 0302 号评估报告, 所属子公司国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司相关资产组发生减值, 本期计提减值金额为 4,877,617.91 元; 出具的天兴评报字[2022]第 0301 号评估报告, 所属子公司国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司相关资产组发生减值, 本期计提减值金额为 28,236,002.14 元; 出具天兴评报字[2022]第 0297 号、天兴评报字[2022]第 0298 号、天兴评报字[2022]第 0299 号、兴评报字[2022]第 0300 号、天兴评报字[2022]第 0303 号、天兴评报字[2022]第 0304 号的评估报告, 其他家商誉的资产组可收回金额均高于相应包含商誉的资产组的账面价值, 不存在减值情况。

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
过网费	19,771,485.11	78,908,962.72	7,968,322.42		90,712,125.41
催化剂	46,463,482.52	33,381,492.12	25,527,317.79		54,317,656.85
排污费		60,894,850.00	8,092,594.17		52,802,255.83
水权置换费		29,376,000.00	97,919.47		29,278,080.53
环境治理补偿费	2,770,925.79	53,441.46	593,761.50		2,230,605.75
其他	62,253,559.09	9,868,572.72	15,137,409.38	7,105,778.84	49,878,943.59
合计	131,259,452.51	212,483,319.02	57,417,324.73	7,105,778.84	279,219,667.96

其他说明:

无

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	2,202,674,521.11	461,524,649.78	2,206,094,012.40	484,620,309.08
可抵扣亏损	480,139,050.20	120,034,762.55	179,523,944.99	44,880,986.25
固定资产折旧	123,691,811.36	26,974,877.30	146,678,508.31	32,528,405.74
已预提尚未支付的各项费用	211,616,712.22	51,367,167.76	214,187,501.48	52,287,913.74
其他	598,262,972.57	140,346,391.75	522,489,585.63	118,845,710.75
合计	3,616,385,067.46	800,247,849.14	3,268,973,552.81	733,163,325.56

(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
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	51,954,246.00	9,940,422.90	38,891,986.00	5,917,937.90
非同一控制下企业合并资产评估增值	1,411,962,674.43	351,558,081.90	1,328,264,375.44	332,066,093.86
固定资产折旧、无形资产摊销	231,961,954.02	57,936,576.01	218,918,137.15	54,729,534.22
其他	93,380,729.85	23,345,182.46	71,084,530.11	17,771,132.50
合计	1,789,259,604.30	442,780,263.27	1,657,159,028.70	410,484,698.48

(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

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	20,744,508.48	779,503,340.66	24,217,037.78	708,946,287.78
递延所得税负债	20,744,508.48	422,035,754.79	24,217,037.78	386,267,660.70

(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	15,069,760,789.46	7,157,164,752.32
可抵扣亏损	33,011,732,363.87	24,389,763,932.31

合计	48,081,493,153.33	31,546,928,684.63
----	-------------------	-------------------

(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
2021 年度		1,289,388,015.98	
2022 年度	2,034,649,777.28	2,729,308,469.21	
2023 年度	3,333,320,854.91	4,302,177,697.98	
2024 年度	11,084,306,244.01	11,928,618,335.27	
2025 年度	4,002,578,041.75	4,140,271,413.87	
2026 年度	12,556,877,445.92		
合计	33,011,732,363.87	24,389,763,932.31	/

其他说明：

√适用 □不适用

由于部分子公司处于免税期，或亏损子公司未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因此没有将全部可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损确认为递延所得税资产。

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
待抵扣税项等其他	2,571,428,492.25		2,571,428,492.25	2,474,813,701.54		2,474,813,701.54
预付土地出让金	142,932,258.28		142,932,258.28			
未实现售后回租损益	64,081,649.58		64,081,649.58	69,236,754.09		69,236,754.09
股权分置流通权				18,094,641.50		18,094,641.50
预付排污权费				8,181,250.00		8,181,250.00
预付水权置换费				51,417,000.00		51,417,000.00
其他	184,004,323.14		184,004,323.14	153,387,917.89		153,387,917.89
合计	2,962,446,723.25		2,962,446,723.25	2,775,131,265.02		2,775,131,265.02

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,408,352,512.44	618,840,245.83
抵押借款		
保证借款		
信用借款	36,390,136,244.37	35,832,273,350.62
合计	37,798,488,756.81	36,451,113,596.45

短期借款分类的说明：

质押借款主要系本公司之子公司国能石嘴山第一发电有限公司、国能浙江北仑第一发电有限公司、国电电力朝阳热电有限公司、国能大武口热电有限公司、国能宁东第一发电有限公司、国电电力广东新能源开发有限公司、国电电力青海新能源开发有限公司以其取得电费收入的收费权质押银行取得；国电山东燃料有限公司以票据质押银行取得。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	922,811,751.87	241,830,418.07
银行承兑汇票	6,164,473,558.80	3,018,977,057.43
合计	7,087,285,310.67	3,260,807,475.50

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
燃料款	9,315,914,776.14	5,397,140,126.77
材料款	1,361,256,233.53	2,156,454,656.94
修理费	911,457,926.09	877,998,457.90
工程款和设备款	6,866,539,743.28	6,585,915,737.58

项目	期末余额	期初余额
其他	3,382,020,792.51	3,558,033,509.38
合计	21,837,189,471.55	18,575,542,488.57

(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
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	262,254,139.83	未到付款期限
四川省扶贫开发局	119,554,225.00	未办理结算手续
聊城市国土资源局	117,857,480.00	未到付款期限
建信融通有限责任公司	100,000,000.00	未到付款期限
中铁工程设计咨询集团有限公司	57,541,936.80	未办理结算手续
合计	657,207,781.63	/

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
煤款	127,088,753.15	203,423,987.10
其他	27,078,956.82	18,450,341.24
合计	154,167,709.97	221,874,328.34

(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
已收客户对价而应向客户转让商品的义务		
其中：		
个人热费	141,432,854.53	125,912,994.97
公司热费	285,978,121.54	193,742,909.51
预收煤款	39,432,434.03	622,980.00
预收粉煤灰款	18,676,841.29	20,911,082.11
蒸汽费	5,840,910.66	4,448,640.00
其他	189,614,663.16	334,565,712.12
合计	680,975,825.21	680,204,318.71

(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	1,079,842,385.38	12,521,745,116.03	12,519,952,545.89	1,081,634,955.52
二、离职后福利-设定提存计划	32,838,814.57	1,811,467,601.93	1,805,840,531.26	38,465,885.24
三、辞退福利	3,219,724.85	1,379,932.00	4,599,656.85	
四、一年内到期的其他福利				
合计	1,115,900,924.80	14,334,592,649.96	14,330,392,734.00	1,120,100,840.76

(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	290,199,838.90	8,948,638,443.03	8,954,737,881.28	284,100,400.65
二、职工福利费		1,064,420,098.64	1,064,350,485.56	69,613.08
三、社会保险费	187,133,695.53	1,047,554,867.14	1,095,914,477.92	138,774,084.75
其中：医疗保险费	182,514,554.71	978,114,426.86	1,026,600,061.99	134,028,919.58
工伤保险费	3,947,901.04	49,099,511.24	48,932,045.69	4,115,366.59
生育保险费	671,239.78	20,340,929.04	20,382,370.24	629,798.58
四、住房公积金	874,028.93	889,276,035.10	888,356,778.39	1,793,285.64
五、工会经费和职工教育经费	596,996,062.01	378,097,968.08	321,104,546.47	653,989,483.62
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、劳务派遣人员费用	2,489,528.63	155,105,348.19	155,109,881.75	2,484,995.07
九、其他短期薪酬	2,149,231.38	38,652,355.85	40,378,494.52	423,092.71
合计	1,079,842,385.38	12,521,745,116.03	12,519,952,545.89	1,081,634,955.52

(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	23,059,185.65	1,133,082,099.54	1,129,714,484.62	26,426,800.57
2、失业保险费	1,962,087.54	37,712,613.47	37,757,231.83	1,917,469.18
3、企业年金缴费	7,817,541.38	640,672,888.92	638,368,814.81	10,121,615.49
合计	32,838,814.57	1,811,467,601.93	1,805,840,531.26	38,465,885.24

其他说明：

√适用 □不适用

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，本公司分别按本公司及所属单位所在地具体规定向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本公司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	1,116,307,339.55	594,441,478.98
企业所得税	667,662,756.65	1,038,170,142.30
资源税	333,915,405.84	162,663,783.89
个人所得税	212,504,159.89	178,296,064.70
房产税	158,551,073.26	91,840,194.53
土地使用税	98,015,447.70	55,943,625.82
城市维护建设税	60,870,657.71	25,693,479.55
教育费附加	56,192,251.91	24,396,357.12
其他税费	419,767,155.91	410,567,791.78
合计	3,123,786,248.42	2,582,012,918.67

其他说明：

无

41、 其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	1,963,172,739.42	2,147,896,832.46
其他应付款	15,683,445,949.09	6,451,325,036.78
合计	17,646,618,688.51	8,599,221,869.24

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(1). 分类列示

□适用 √不适用

应付股利

(1). 分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,963,172,739.42	2,147,896,832.46
合计	1,963,172,739.42	2,147,896,832.46

应付股利按单位明细：

单位名称	期末余额	期初余额
国家能源投资集团有限责任公司	1,600,006,837.75	1,648,053,972.56

单位名称	期末余额	期初余额
安徽省皖能股份有限公司	85,481,745.35	85,950,812.53
河北天唯投资集团有限公司	62,271,612.94	82,519,109.48
国网辽宁省电力有限公司	61,741,973.50	61,741,973.50
法电优能(北京)投资有限公司	34,216,419.72	32,263,106.31
众能电力(苏州)有限公司	31,917,169.35	
国家电力公司	28,606,778.40	28,606,778.40
河北省电力工会	14,453,254.78	14,453,254.78
山西奥达电力发展有限公司	8,065,571.49	8,065,571.49
宁海鑫盛能源发展有限公司	6,760,449.92	
其他股东	29,650,926.22	186,242,253.41
合计	1,963,172,739.42	2,147,896,832.46

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

国家电力公司超过1年未支付原因为电力体制改革遗留；辽宁省电力公司超过1年未支付原因为“920”资产转让遗留。

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
保证金	3,257,342,658.98	3,878,761,763.47
代扣税费	13,516,243.70	59,925,806.18
个人代扣款	97,760,758.22	56,205,945.28
项目前期费	362,095,741.09	148,089,018.51
单位间往来款	1,026,744,470.55	1,624,111,580.03
金秋项目股权转让款	10,482,062,300.63	
其他	443,923,775.92	684,230,923.31
合计	15,683,445,949.09	6,451,325,036.78

(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
国家能源投资集团有限责任公司	620,500,042.92	未满足支付条件
上海电气风电集团股份有限公司	182,594,082.00	未满足支付条件
山东中华发电有限公司	182,500,000.00	预付定金
国电联合动力技术有限公司	134,195,957.45	未满足支付条件
国能龙源环保有限公司	76,234,444.25	未满足支付条件
合计	1,196,024,526.62	/

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	13,369,788,884.10	14,249,893,087.13
1 年内到期的应付债券	3,863,269,274.82	6,765,821,139.65
1 年内到期的长期应付款	2,308,909,399.13	4,135,363,698.77
1 年内到期的租赁负债	341,638,497.40	42,827,156.63
1 年内到期的长期应付职工薪酬	12,386,824.18	12,369,707.13
1 年内到期的其他非流动负债	8,171,219,048.86	6,066,191,165.40
合计	28,067,211,928.49	31,272,465,954.71

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
超短期融资券	6,635,446,627.20	4,711,462,347.77
短期融资券	1,011,811,558.89	4,342,164,249.20
待转销项税	29,492,445.68	39,367,411.46
其他	38,752,695.32	242,000,000.00
合计	7,715,503,327.09	9,334,994,008.43

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
20 国电 CP001	100.00	2020/6/17	12 个月	2,500,000,000.00	2,521,444,444.46		18,555,555.54		2,540,000,000.00	
20 国电 CP002	100.00	2020/7/23	12 个月	1,800,000,000.00	1,820,719,804.74		20,200,000.00		1,840,919,804.74	
20 国电 SCP003	100.00	2020/12/18	1 个月	2,500,000,000.00	2,501,451,388.89		2,452,720.70		2,503,904,109.59	
21 国电 CP001	100.00	2021/9/1	12 个月	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	11,811,558.89			1,011,811,558.89
21 国电 SCP001	100.00	2021/12/8	6 个月	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	4,062,692.83			2,004,062,692.83
21 国电 SCP002	100.00	2021/11/24	6 个月	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	6,615,016.49			2,006,615,016.49
20 国能江苏 SCP002	100.00	2020/4/17	9 个月	800,000,000.00	404,701,369.86		312,328.79		405,013,698.65	
20 国能江苏 SCP003	100.00	2020/10/26	9 个月	400,000,000.00	805,309,589.02		14,460,273.98		819,769,863.00	
21 国能江苏 SCP001	100.00	2021/1/25	9 个月	900,000,000.00		900,000,000.00	19,240,273.97		919,240,273.97	
21 国能江苏 SCP002	100.00	2021/4/13	9 个月	330,000,000.00		330,000,000.00	6,843,205.47			336,843,205.47
21 国能江苏 SCP003	100.00	2021/6/4	9 个月	800,000,000.00		800,000,000.00	12,309,041.10			812,309,041.10
21 国能江苏 SCP004	100.00	2021/8/9	9 个月	420,000,000.00		420,000,000.00	4,142,465.75			424,142,465.75
21 国能江苏 SCP005	100.00	2021/10/15	9 个月	540,000,000.00		540,000,000.00	3,240,000.00			543,240,000.00
20 山东电力 SCP003	100.00	2020/5/27	9 个月	500,000,000.00	500,000,000.00		2,702,291.67		502,702,291.67	
20 山东电力 SCP004	100.00	2020/12/4	6 个月	500,000,000.00	500,000,000.00		8,212,847.22		508,212,847.22	
21 山东电力 SCP001	100.00	2021/2/22	6 个月	500,000,000.00		500,000,000.00	9,537,500.00		509,537,500.00	
21 山东电力 SCP002	100.00	2021/7/21	9 个月	500,000,000.00		500,000,000.00	8,234,205.56			508,234,205.56
合计	/	/	/	17,990,000,000.00	9,053,626,596.97	8,990,000,000.00	152,931,977.96		10,549,300,388.84	7,647,258,186.09

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	13,146,746,736.77	21,122,848,085.66
抵押借款	47,563,095.73	54,572,458.72
保证借款	806,800,801.07	1,109,441,695.67
信用借款	131,387,908,561.56	117,060,630,974.95
小计	145,389,019,195.13	139,347,493,215.00
减：一年内到期的长期借款 (附注七、45)	-13,369,788,884.10	-14,249,893,087.13
合计	132,019,230,311.03	125,097,600,127.87

长期借款分类的说明：

①年末质押借款主要系本公司之子公司国能石嘴山第一发电有限公司、国能浙能宁东发电有限公司、国能大武口热电有限公司、国电天唯康保风能有限公司、国电电力山东新能源开发有限公司、国电电力山西新能源开发有限公司、国电优能（康平）风电有限公司、国电新疆艾比湖流域开发有限公司、国电青松吐鲁番新能源有限公司、国电塔城发电有限公司、国电电力湖南新能源开发有限公司、国电电力湖南郴州风电开发有限公司、国电电力江西新能源开发有限公司、国电电力浙江瓯江水电开发有限公司、国电电力青海万立水电开发有限公司、国电阿克苏河流域水电开发有限公司、国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司、国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司、国能（泉州）热电有限公司、国能九江发电有限公司、国能（肇庆）热电有限公司、国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司以电费收费权质押取得的借款。

②年末抵押借款主要系本公司之子公司国能大渡河流域水电开发有限公司以固定资产取得借款 39,500,000.00 元。

③年末保证借款主要系本公司之子公司国电建投内蒙古能源有限公司、国电电力广东新能源开发有限公司、永泰大樟溪界竹口水电有限公司、国能大渡河老渡口水电有限公司由本公司和其他股东方提供担保取得的借款。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

长期借款利率区间的说明：2021 年 12 月 31 日，本公司及子公司取得的长期借款年利率区间为 1.89%-5.00%。

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
公司债券	8,425,745,496.42	3,561,849,016.53
合计	8,425,745,496.42	3,561,849,016.53

(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
2018年第一期公司债（3年）	100	2018-5-10	36	1,800,000,000.00	1,852,516,123.36		31,995,000.00	-808,876.64	1,885,320,000.00	
2018年第三期公司债（3年）	100	2018-7-10	36	2,300,000,000.00	2,347,149,784.50		53,775,277.76	-964,937.74	2,401,890,000.00	
2018年第二期公司债（3年）	100	2018-6-5	36	2,500,000,000.00	2,566,155,231.79		50,805,555.54	-1,039,212.67	2,618,000,000.00	
2019年第一期公司债（3年）	100	2019-7-15	36	1,000,000,000.00	1,015,594,305.14		35,400,000.00	-691,354.90	35,830,677.45	1,015,854,982.59
2021年第一期短期公司债	100	2021-6-4	12	2,800,000,000.00		2,800,000,000.00	47,414,292.23			2,847,414,292.23
2020年第一期公司债（3年）	100	2020/3/25	36	1,000,000,000.00	1,023,094,632.50		30,200,000.04	-617,592.58	30,200,000.00	1,023,712,225.12
2020年第二期公司债（3年）	100	2020/5/25	36	1,500,000,000.00	1,523,160,078.89		38,400,000.00	-446,651.08	38,400,000.00	1,523,606,729.97
2021年第一期公司债（3年）	100	2021/5/24	36	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	20,286,111.13	491,010.84		1,019,795,100.29
2021年第二期公司债（3年）	100	2021/7/6	36	2,400,000,000.00		2,400,000,000.00	40,848,000.00	2,177,083.31		2,438,670,916.69
2021年第三期公司债（3年）	100	2021/9/22	36	2,400,000,000.00		2,400,000,000.00	21,210,000.00	1,249,475.65		2,419,960,524.35
小计				18,700,000,000.00	10,327,670,156.18	8,600,000,000.00	370,334,236.70	-651,055.81	7,009,640,677.45	12,289,014,771.24
减：一年内到期部分年末余额（附注七、43）				-10,400,000,000.00	-6,765,821,139.65	-2,800,000,000.00	-219,390,125.53	3,504,381.95	-6,941,040,677.45	-3,863,269,274.82
合计	/	/	/	8,300,000,000.00	3,561,849,016.53	5,800,000,000.00	150,944,111.17	2,853,326.14	68,600,000.00	8,425,745,496.42

(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	1,809,465,794.64	1,414,385,361.34
减：未确认融资费用	217,375,970.99	233,326,261.88
减：一年内到期的租赁负债	341,638,497.40	42,827,156.63
合计	1,250,451,326.25	1,138,231,942.83

其他说明：

无

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	5,376,426,100.84	6,846,550,657.06
专项应付款	191,327,908.57	250,448,406.33
合计	5,567,754,009.41	7,096,999,063.39

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
融资租赁最低付款额	11,348,572,443.61	7,703,287,285.04
未确认融资费用	-1,039,305,814.24	-691,378,159.18
资产支持专项计划	662,186,489.41	663,630,478.30
其他	10,461,237.05	9,795,895.81
小计	10,981,914,355.83	7,685,335,499.97
减：一年内到期部分	-4,135,363,698.77	-2,308,909,399.13
合计	6,846,550,657.06	5,376,426,100.84

其他说明：

①长期应付款中的融资租赁款为本公司之子公司北京国电电力有限公司大同第二发电厂、国电东胜热力有限公司、国电内蒙古东胜热电有限公司、国家能源集团泰州发电有限公司、国能陈家港发电有限公司、国能宁东第一发电有限公司、国能宁夏石嘴山发电有限责任公司、国能石嘴

山第一发电有限公司、国能浙江南浔天然气热电有限公司、国能大渡河大岗山发电有限公司、国能大渡河沙坪发电有限公司、国能大渡河新能源投资有限公司南河水力发电厂、国能大渡河猴子岩发电有限公司、国能大渡河流域水电开发有限公司、国能大渡河瀑布沟发电有限公司、国能大渡河深溪沟发电有限公司、国能黄金埠发电有限公司、国能九江发电有限公司、国电电力广东新能源开发有限公司、国电电力云南新能源开发有限公司、国电电力甘肃新能源开发有限公司、国电哈密能源开发有限公司、国电塔城发电有限公司、国电青松吐鲁番新能源有限公司、肇庆大旺电力热力有限公司、国电电力内蒙古新能源开发有限公司、锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司、国电电力青海新能源开发有限公司、国电阿克苏河流域水电开发有限公司、国电电力瓜州风力发电有限公司、国电电力哈密景峡风力发电有限公司、国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司、安徽国电皖能风电有限公司、国电建投内蒙古能源有限公司、国电电力大连庄河发电有限责任公司等公司融资租赁业务或者采取融资租赁形式借款业务产生的应付的款项。

②资产支持专项计划：系本公司之子公司国能大渡河流域水电开发有限公司在上交所发行“大渡河 2019-1”所致。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
建设工程资金	154,757,305.29	80,102,700.00	128,773,079.79	106,086,925.50	建设工程资金
三供一业专项资金	95,489,009.46	37,492,376.47	47,742,494.44	85,238,891.49	三供一业专项资金
国家科技支撑计划经费	202,091.58		200,000.00	2,091.58	国家科技支撑计划经费
合计	250,448,406.33	117,595,076.47	176,715,574.23	191,327,908.57	/

其他说明：

本年新增的专项资金主要为本公司之子公司北京国电电力有限公司大同第二发电厂收到的财政部关于拨付“三供一业”分离移交中央财政补助资金及国电电力青海万立水电开发有限公司黄藏寺水库地盘子改建项目补助；本年减少的专项资金主要为本期支付的关于拨付“三供一业”分离移交中央财政补助资金以及地盘子水电站拆出支出。

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	148,406,163.47	144,045,058.30
二、辞退福利		
三、其他长期福利		

合计	148,406,163.47	144,045,058.30
----	----------------	----------------

(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	144,045,058.30	146,585,440.79
二、计入当期损益的设定受益成本	5,351,427.89	5,348,331.02
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	5,351,427.89	5,348,331.02
三、计入其他综合收益的设定收益成本	9,067,386.51	1,776,316.19
1. 精算利得(损失以“-”表示)	9,067,386.51	1,776,316.19
四、其他变动	-10,057,709.23	-9,665,029.70
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-10,040,592.18	-9,549,639.83
3. 一年内到期的长期应付职工薪酬	-17,117.05	-115,389.87
五、期末余额	148,406,163.47	144,045,058.30

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

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

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

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
未决诉讼	53,437,288.27	28,370,988.27	未决诉讼
合计	53,437,288.27	28,370,988.27	/

其他说明,包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明:

①国电寿县风电有限公司:自然之友于2019年9月19日以在八公山风景区建设风电项目破坏自然环境为由,向安徽省淮南市中级人民法院提起了环境民事公益诉讼。根据2020年8月法院调解书,我公司需承担生态服务功能恢复养护等相关费用预计1,300,000.00元,2020年我公司已承担对方律师专家差旅费及案件受理费,预计负债余额1,170,640.00元,相关生态服务功

能恢复等费用待修复期满后验收合格才能确定。

②国电大武口热电有限公司：浙江省二建建设集团有限公司于 2019 年 2 月就建设工程施工合同纠纷向宁夏回族自治区高级人民法院起诉本公司之子公司，经法院判决，国电大武口热电有限公司应赔偿对方损失人民币 27,200,348.27 元，截至 2021 年 12 月 31 日，本公司预计与该项诉讼相关的损失为人民币 27,200,348.27 元。

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	938,873,372.16	91,523,590.47	201,712,988.49	828,683,974.14	
融资租赁	24,663,781.82	106,995.48	6,528,496.31	18,242,280.99	
其他	275,514,310.11	25,140,513.73	28,220,772.08	272,434,051.76	
合计	1,239,051,464.09	116,771,099.68	236,462,256.88	1,119,360,306.89	/

注：

递延收益中的其他主要系过网费。

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
耕地占用税返还	56,000,000.00					56,000,000.00	与资产相关
热电联产建设项目	113,125,213.73			3,208,214.88		109,916,998.85	与资产相关
机组脱硫脱硝专项资金	144,980,024.54			28,634,784.24	11,975,828.52	104,369,411.78	与资产相关
水电项目专项资金	49,661,943.47	200,000.00		3,859,022.97	866,675.28	45,136,245.22	与资产相关
节能环保减排专项资金	274,650,748.48	31,856,200.00		36,332,462.54	11,750,042.55	258,424,443.39	与资产相关
光伏项目补贴	84,936,639.20			6,730,089.66		78,206,549.54	与资产相关
其他专项资金	215,518,802.74	59,467,390.47		14,070,940.93	84,284,926.92	176,630,325.36	与资产相关
合并	938,873,372.16	91,523,590.47		92,835,515.22	108,877,473.27	828,683,974.14	

其他说明：

√适用 □不适用

递延收益的其他变动主要系国电库车发电有限公司、国电新疆红雁池发电有限公司、国电克拉玛依发电有限公司不再纳入合并范围；国家能源集团江西电力有限公司万安水力发电厂前期账面按政策性处理，本期政府文件不全等原因冲回所致。

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中期票据	12,523,722,747.21	10,502,457,527.64
合计	12,523,722,747.21	10,502,457,527.64

其他说明：

中期票据详见“第九节 债券相关情况，(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具”。

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	19,650,397,845.00				-1,814,778,763.00	-1,814,778,763.00	17,835,619,082.00

其他说明：

无

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

年末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况：

2018年12月发行第三期中期票据10亿元，该中期票据已于本报告期到期归还。

2019年12月发行国电电力发展股份有限公司2019年度第五期中期票据20亿元。

(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
2018年中期票据	10,000,000.00	998,035,000.00			10,000,000.00	998,035,000.00		
2019年中期票据	20,000,000.00	1,984,694,000.00					20,000,000.00	1,984,694,000.00
合计	30,000,000.00	2,982,729,000.00			10,000,000.00	998,035,000.00	20,000,000.00	1,984,694,000.00

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）	5,454,738,126.53	1,204,269,517.98	5,786,909,055.22	872,098,589.29
其他资本公积	13,872,522,018.19	29,812,686.84	13,381,824,322.10	520,510,382.93
合计	19,327,260,144.72	1,234,082,204.82	19,168,733,377.32	1,392,608,972.22

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

①本期资本公积（股本溢价）减少主要系金秋项目置入股权对价高于账面价值，及回购库存股冲减资本溢价所致。

②其他资本公积减少主要是冲回期初同一控制下合并下追溯调整增加的资本公积 13,278,250,558.42 元。

56、库存股

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
为维护公司价值及股东权益而收购的本公司股份	2,739,811,978.91	1,258,590,052.52	3,998,402,031.43	
合计	2,739,811,978.91	1,258,590,052.52	3,998,402,031.43	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2021年3月31日及2021年4月16日，公司召开七届七十八次董事会会议及2021年第二次临时股东大会，审议通过《关于变更2020年第一次以集中竞价交易方式回购公司股份用途的议案》。为进一步增强投资者信心，维护公司市场价值，将2020年7月22日至2021年6月17日期间，公司通过集中竞价交易方式回购公司股份1,814,778,763股的用途由出售变更为注销。截至2021年12月31日，库存股已注销完毕，注销股份占注销前公司总股本的9.24%。

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	1,021,062,837.28	424,659,980.71			-1,319,218.80	434,008,091.26	-8,028,891.75	1,455,070,928.54
其中：重新计量设定受益计划变动额	-19,014,503.57	-9,067,386.51				-5,211,023.43	-3,856,363.08	-24,225,527.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	393,444,097.31	94,938,364.41				94,938,364.41		488,382,461.72
其他权益工具投资公允价值变动	646,633,243.54	338,789,002.81			-1,319,218.80	344,280,750.28	-4,172,528.67	990,913,993.82
二、将重分类进损益的其他综合收益	288,171,427.18	-243,522.06				-243,522.06		287,927,905.12
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	288,171,427.18	-243,522.06				-243,522.06		287,927,905.12
其他综合收益合计	1,309,234,264.46	424,416,458.65			-1,319,218.80	433,764,569.20	-8,028,891.75	1,742,998,833.66

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√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
安全生产费	26,501,386.17	81,886,284.89	90,492,216.94	17,895,454.12
维检费	8,400,342.91	37,788,117.08	30,147,767.80	16,040,692.19
合计	34,901,729.08	119,674,401.97	120,639,984.74	33,936,146.31

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司根据财政部、安全监管总局财企【2012】16号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的有关规定，提取安全生产费用；本年减少主要为根据管理办法规定的安全生产费使用范围列支本年相关的支出，及国电内蒙古晶阳能源有限公司、国电英力特能源化工集团股份有限公司不再纳入合并范围所致。

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	5,180,881,180.84			5,180,881,180.84
合计	5,180,881,180.84			5,180,881,180.84

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	20,499,072,962.81	19,344,575,836.09
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	3,288,320,647.71	1,567,608,038.42
调整后期初未分配利润	23,787,393,610.52	20,912,183,874.51
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-1,845,353,429.31	4,353,805,326.03
其他增加		15,461,368.17
减：提取法定盈余公积		391,037,065.94
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	835,889,763.28	1,103,019,892.25
其他减少	3,474,402,796.37	
期末未分配利润	17,631,747,621.56	23,787,393,610.52

调整期初未分配利润明细：

1. 由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
2. 由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
3. 由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
4. 由于同一控制下企业合并，导致合并范围变更，影响期初未分配利润增加 3,288,320,647.71 元。
5. 其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

其他说明：

其他减少为同一控制下企业合并影响。

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	165,151,404,256.30	154,790,302,620.43	140,412,685,642.06	113,612,556,395.46
其他业务	3,034,080,130.61	1,201,513,485.66	3,888,831,211.85	1,848,850,774.92
合计	168,185,484,386.91	155,991,816,106.09	144,301,516,853.91	115,461,407,170.38

(2). 主营业务（分行业）

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
火力发电行业	139,738,257,214.01	142,187,790,312.99	116,973,453,082.25	101,483,782,377.89
水力发电行业	11,998,585,996.83	5,840,376,145.45	12,202,756,680.38	5,742,864,333.50
新能源发电行业	7,172,021,624.13	3,879,187,830.18	6,485,972,527.35	3,543,150,093.46
煤炭行业	4,497,688,133.74	1,439,027,481.54	2,885,203,504.47	1,188,321,920.33
其他行业	1,770,147,878.81	1,469,217,441.49	2,029,131,772.87	1,818,269,595.54
小计	165,176,700,847.52	154,815,599,211.65	140,576,517,567.32	113,776,388,320.72
减：内部抵消数	25,296,591.22	25,296,591.22	163,831,925.26	163,831,925.26
合计	165,151,404,256.30	154,790,302,620.43	140,412,685,642.06	113,612,556,395.46

(3). 主营业务（分产品）

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
火力发电产品	139,738,257,214.01	142,187,790,312.99	116,973,453,082.25	101,483,782,377.89
水力发电产品	11,998,585,996.83	5,840,376,145.45	12,202,756,680.38	5,742,864,333.50
新能源发电产品	7,172,021,624.13	3,879,187,830.18	6,485,972,527.35	3,543,150,093.46
煤炭产品	4,497,688,133.74	1,439,027,481.54	2,885,203,504.47	1,188,321,920.33
其他产品	1,770,147,878.81	1,469,217,441.49	2,029,131,772.87	1,818,269,595.54
小计	165,176,700,847.52	154,815,599,211.65	140,576,517,567.32	113,776,388,320.72
减：内部抵消数	25,296,591.22	25,296,591.22	163,831,925.26	163,831,925.26
合计	165,151,404,256.30	154,790,302,620.43	140,412,685,642.06	113,612,556,395.46

(4). 主营业务（分地区）

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
东北地区	10,236,378,921.03	9,783,266,073.40	9,325,369,363.17	8,462,399,084.15
华北地区	26,502,072,670.01	20,934,092,586.54	22,840,083,377.03	17,623,152,204.94
华东地区	99,366,550,863.66	102,254,532,524.40	79,938,063,101.89	67,916,279,240.12
华南地区	3,564,505,157.30	3,428,674,866.07	2,625,977,799.65	2,191,367,885.59
华中地区	2,793,538,683.05	2,643,692,645.57	2,136,802,321.32	1,660,754,184.74
西北地区	12,088,565,233.24	10,756,203,458.90	13,134,174,836.65	11,162,558,254.83
西南地区	10,625,089,319.23	5,015,137,056.77	10,576,046,767.61	4,759,877,466.35
小计	165,176,700,847.52	154,815,599,211.65	140,576,517,567.32	113,776,388,320.72
减:内部抵消数	25,296,591.22	25,296,591.22	163,831,925.26	163,831,925.26
合计	165,151,404,256.30	154,790,302,620.43	140,412,685,642.06	113,612,556,395.46

(5). 营业收入扣除情况表

单位: 万元 币种: 人民币

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	16,818,548.44		14,430,151.68	
营业收入扣除项目合计金额	2,944,234.00		2,883,539.15	
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重 (%)	17.51	/	19.98	/
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物, 销售材料, 用材料进行非货币性资产交换, 经营受托管理业务等实现的收入, 以及虽计入主营业务收入, 但属于上市公司正常经营之外的收入。	303,408.01	扣除出租资产、销售材料、受托管理等其他收入	95,503.61	扣除出租资产、销售材料、受托管理等其他收入
2. 不具备资质的类金融业务收入, 如拆出资金利息收入; 本会计年度以及上一会计年度新增的类		本期无类似业务		本期无类似业务

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
金融业务所产生的收入，如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。				
3. 本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。		本期无类似业务		本期无类似业务
4. 与上市公司现有正常经营业务无关的关联交易产生的收入。		本期无类似业务		本期无类似业务
5. 同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。	2,640,825.99		2,788,035.54	
6. 未形成或难以形成稳定业务模式的业务所产生的收入。		本期无类似业务		本期无类似业务
与主营业务无关的业务收入小计	2,944,234.00		2,883,539.15	
二、不具备商业实质的收入				
1. 未显著改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额的交易或事项产生的收入。		本期无类似业务		本期无类似业务
2. 不具有真实业务的交易产生的收入。如以自我交易的方式实现的虚假收入，利用互联网技术手段或其他方法构造交易产生的虚假收入等。		本期无类似业务		本期无类似业务
3. 交易价格显失公允的业务产生的收入。		本期无类似业务		本期无类似业务
4. 本会计年度以显失公允的对价或非交易方式取得的企业合并的子公司或业务产生的收入。		本期无类似业务		本期无类似业务
5. 审计意见中非标准审计意见涉及的收入。		本期无类似业务		本期无类似业务
6. 其他不具有商业合理性的交易或事项产生的收入。		本期无类似业务		本期无类似业务
不具备商业实质的收入小计				
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入				
营业收入扣除后金额	13,874,314.44	本期无类似业务	11,546,612.53	本期无类似业务

(6). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(7). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(8). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资源税	566,529,611.68	322,731,396.28
房产税	326,282,795.73	318,463,788.27
土地使用税	234,151,607.06	219,986,139.67
城市维护建设税	302,449,489.36	361,243,944.49
教育费附加	169,286,462.87	194,379,971.61
地方教育费附加	112,871,110.71	129,451,264.10
印花税	126,736,463.35	79,196,546.31
其他	474,531,560.57	504,716,010.89
合计	2,312,839,101.33	2,130,169,061.62

其他说明：

无

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
运输费	8,558,780.96	20,526,128.42
销售服务费	9,633,730.71	127,733,952.49
职工薪酬	17,393,769.36	15,860,275.18
折旧费	1,818,575.43	1,813,033.18
其他	6,296,987.32	24,155,823.60
合计	43,701,843.78	190,089,212.87

其他说明：

无

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	1,060,080,099.25	892,269,169.24
修理费	42,109,030.38	112,997,524.76
折旧费	190,107,658.50	172,650,725.18
聘请中介机构费	73,670,807.18	45,783,247.67
差旅费	21,267,862.05	20,034,766.58
租赁费	28,440,237.73	40,636,833.71
物业费	83,858,805.42	80,351,084.89
水电费	15,023,785.58	12,348,989.82
办公费	11,916,671.31	10,538,087.01
其他	217,797,737.19	297,297,796.72
合计	1,744,272,694.59	1,684,908,225.58

其他说明：
无**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
研发费用	496,523,493.29	458,755,634.37
合计	496,523,493.29	458,755,634.37

其他说明：
无**66、财务费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	8,022,697,222.02	9,371,327,494.27
减：利息收入	170,779,556.35	137,383,389.19
汇兑损益	-526,046.97	-1,483,252.92
手续费支出	79,917,491.53	69,790,870.81
其他支出	4,560,228.25	7,119,356.88
合计	7,935,869,338.48	9,309,371,079.85

其他说明：
无**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
增值税即征即退	213,202,391.98	190,917,883.51

项目	本期发生额	上期发生额
递延收益转入	92,835,515.22	115,823,328.05
个税手续费返还	6,642,175.26	6,832,031.91
存煤补贴	13,010,481.64	
调煤保电奖励资金	3,513,500.00	
供暖季保供补助	16,520,000.00	
稳岗补贴	32,954,147.17	50,835,016.99
其他日常补助	61,167,003.13	38,842,869.19
合计	439,845,214.40	403,251,129.65

其他说明：
无

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	1,290,972,147.43	1,429,958,242.29
处置长期股权投资产生的投资收益	1,793,168,170.76	2,966,461,074.27
交易性金融资产在持有期间的投资收益		76,119.41
其他权益工具投资在持有期间取得的投资收益	2,559,443.40	62,662,917.60
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的利得	131,412,646.58	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-150,809,007.26	-227,191,116.52
其他	189,100,029.68	
合计	3,256,403,430.59	4,231,967,237.05

其他说明：
无

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
应收账款坏账损失	-440,864,509.09	-108,527,610.71
其他应收款坏账损失	-2,850,510,171.29	-4,332,680,198.31
合计	-3,291,374,680.38	-4,441,207,809.02

其他说明：
无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-75,439,337.69	-56,645,706.26
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	-1,342,783,250.23	-1,482,608,276.93
六、工程物资减值损失		-56,720,452.54
七、在建工程减值损失	-386,216,422.93	-60,250,450.97
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	-4,351,612.61	-3,443,109.63
十一、商誉减值损失	-33,113,620.05	-163,489,366.43
十二、其他		
合计	-1,841,904,243.51	-1,823,157,362.76

其他说明：

无

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
处置非流动资产的利得(损失“—”)	193,492,687.31	197,779,693.46
合计	193,492,687.31	197,779,693.46

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	18,244,133.53	4,404,521.15	18,244,133.53
其中：固定资产处置利得	8,452,244.75	1,035,878.57	8,452,244.75
无形资产处置利得			
在建工程处置利得	508.85	371,633.15	508.85
其他	9,791,379.93	2,997,009.43	9,791,379.93
接受捐赠	6,985,980.00	28,000.00	6,985,980.00
政府补助	3,865,331.57	5,699,785.36	3,865,331.57
盘盈利得	9,574,099.76	4,026,693.56	9,574,099.76
违约赔偿收入	42,610,866.06	37,130,052.54	42,610,866.06
罚款利得	11,384,134.20	14,623,028.04	11,384,134.20

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
往来款项核销	57,405,573.44	72,111,117.63	57,405,573.44
碳排放配额	116,702,890.11		116,702,890.11
其他	131,828,899.19	52,869,778.44	131,828,899.19
合计	398,601,907.86	190,892,976.72	398,601,907.86

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
政府扶持资金	2,532,022.85	4,838,476.64	与收益相关
财政奖补	661,700.00	838,300.00	与收益相关
先进单位补贴	600,000.00	10,000.00	与收益相关
其他	71,608.72	13,008.72	与收益相关
合计	3,865,331.57	5,699,785.36	/

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	36,397,657.46	42,546,443.54	36,397,657.46
其中：固定资产处置损失	34,177,518.66	27,625,039.61	34,177,518.66
无形资产处置损失	109,566.43	221,256.49	109,566.43
在建工程处置损失	1,821,234.15	7,457,398.34	1,821,234.15
其他	289,338.22	7,242,749.10	289,338.22
对外捐赠	148,131,312.13	20,442,803.13	148,131,312.13
非常损失	31,160,157.09	79,327,022.02	31,160,157.09
资产报废、毁损损失		398,654.26	
罚款支出	33,880,173.28	18,819,109.95	33,880,173.28
返还的政府补助支出	102,251.71	1,089,400.56	102,251.71
滞纳金	2,802,065.77		2,802,065.77
赔偿金	1,442,594.00	3,024,876.00	1,442,594.00
预计未决诉讼损失		27,900,000.00	
其他	84,263,979.42	78,123,130.91	84,263,979.42
合计	338,180,190.86	271,671,440.37	338,180,190.86

其他说明：

无

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	1,901,862,806.13	3,429,865,565.99
递延所得税费用	-6,669,375.57	-30,077,127.95
其他		
合计	1,895,193,430.56	3,399,788,438.04

(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	-1,522,654,065.24
按法定/适用税率计算的所得税费用	-380,663,516.31
子公司适用不同税率的影响	330,331,812.14
调整以前期间所得税的影响	59,846,271.97
非应税收入的影响	-1,056,867,775.05
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	243,320,753.22
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-226,923,119.76
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	2,927,476,588.64
其他	-1,327,584.29
所得税费用	1,895,193,430.56

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
收到的往来款项	3,684,061,206.18	6,255,212,868.22
收回的代垫款项	469,255,440.73	117,028,918.73
收到的保证金	431,688,261.24	279,249,420.08
收到的政府补助款	251,452,741.46	190,588,512.30
利息收入	119,615,730.97	102,763,993.64
其他	450,940,802.34	307,881,418.07
合计	5,407,014,182.92	7,252,725,131.04

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(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
支付的往来款项	4,370,520,761.87	4,371,118,781.04
支付的投标保证金	370,935,946.06	216,499,099.25
运输费支出	136,084,917.71	101,788,009.46
排污费支出	2,606,811.35	50,547,921.50
保险费支出	279,694,075.01	275,817,335.37
差旅费支出	131,596,684.17	138,230,267.58
捐赠支出	113,991,808.00	13,309,310.00
办公费支出	102,928,075.30	117,806,235.19
招待费用支出	11,833,232.18	12,316,137.76
租赁费支出	170,335,728.90	176,721,670.24
会务费及董事会会费	11,314,838.41	9,565,093.37
其他	625,947,708.23	249,543,774.87
合计	6,327,790,587.19	5,733,263,635.63

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(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
单位间往来	1,381,167,332.38	95,000,000.00
股权转让进场交易保证金	214,625,600.00	
收地盘子电站黄藏寺淹没赔偿款	80,102,700.00	
收到前期费	18,967,580.45	35,979,864.69
收三供一业保障资金		81,978,400.00
收四川省扶贫和移民工作局户名误退款		40,000,000.00
其他	25,488,888.13	60,058,147.37
合计	1,720,352,100.96	313,016,412.06

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(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
----	-------	-------

项目	本期发生额	上期发生额
股权投资保证金	214,625,600.00	
其他	118,193,508.16	212,774,185.14
合计	332,819,108.16	212,774,185.14

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(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
融资租赁及保理	2,954,783,414.13	2,534,965,368.33
其他	95,634,449.35	314,403,438.35
合计	3,050,417,863.48	2,849,368,806.68

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(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
融资租赁及保理	3,996,577,251.28	5,368,534,427.04
回购股票	1,258,590,052.52	2,799,484,035.54
收购少数股东股权现金流		455,049,955.03
其他	61,652,767.75	96,089,791.28
合计	5,316,820,071.55	8,719,158,208.89

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

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	-3,417,847,495.80	10,154,882,455.93
加：资产减值准备	1,841,904,243.51	1,823,157,362.76
信用减值损失	3,291,374,680.38	4,441,207,809.02
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	17,347,631,359.68	18,917,343,434.52
使用权资产摊销	127,181,834.32	
无形资产摊销	250,253,540.31	261,656,971.34
长期待摊费用摊销	57,417,324.73	72,438,330.70

补充资料	本期金额	上期金额
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）	-211,736,820.84	-197,779,693.46
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	36,397,657.46	38,932,441.71
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	8,022,697,222.02	9,371,327,494.27
投资损失（收益以“-”号填列）	-3,256,403,430.59	-4,231,967,237.05
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-70,557,052.88	-80,189,501.29
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	63,887,677.31	-41,353,096.50
存货的减少（增加以“-”号填列）	-3,061,482,964.21	1,035,173,314.60
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,505,747,194.77	-29,167,447.61
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	6,665,000,258.75	705,867,365.66
其他		
经营活动产生的现金流量净额	24,179,970,839.38	42,241,530,004.60
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	152,752,085.93	1,035,660,998.67
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	11,579,835,907.40	10,828,467,753.07
减：现金的期初余额	10,828,467,753.07	12,035,555,324.93
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	751,368,154.33	-1,207,087,571.86

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	4,649,068,408.60
其中：国家能源集团江西电力有限公司	491,077,257.52
国家能源集团山东电力有限公司	945,342,970.35
国家能源集团湖南电力有限公司	207,555,611.20
国家能源集团海南电力有限公司	180,671,816.14
国家能源集团福建能源有限责任公司	429,787,825.33
国家能源集团广东电力有限公司	145,564,519.46
国能江苏新能源科技开发有限公司	330,377,561.18
四川大渡河双江口水电开发有限公司	1,918,690,843.42
吉安吉坤新能源开发有限公司	1.00
宁波森强能源科技有限公司	1.00
定边恒通智达电力有限公司	1.00
万年县万河新能源科技有限公司	1.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	365,819,914.85

项目	金额
其中：四川大渡河双江口水电开发有限公司	365,806,694.83
宁波森强能源科技有限公司	6,600.00
定边恒通智达电力有限公司	6,620.02
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	4,283,248,493.75

其他说明：

无

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	3,667,636,375.22
其中：神华神东电力新疆准东五彩湾发电有限公司	2,052,000,000.00
国电库车发电有限公司	316,902,840.48
国电新疆红雁池发电有限公司	284,870,480.46
国电克拉玛依发电有限公司	516,915,344.57
国电哈密煤电开发有限公司	496,947,709.71
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	1,232,007,779.42
其中：国电英力特能源化工集团股份有限公司	708,373,577.83
国电内蒙古晶阳能源有限公司	6,097,165.96
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司	36,812,620.27
神华神东电力新疆准东五彩湾发电有限公司	220,923,081.60
国电库车发电有限公司	102,808,471.78
国电新疆红雁池发电有限公司	78,177,521.72
国电克拉玛依发电有限公司	45,497,801.74
国电哈密煤电开发有限公司	33,317,538.52
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	2,435,628,595.80

其他说明：

无

(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	11,579,835,907.40	10,828,467,753.07
其中：库存现金	542.03	
可随时用于支付的银行存款	11,579,835,365.37	10,828,467,753.07
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		

项目	期末余额	期初余额
三、期末现金及现金等价物余额	11,579,835,907.40	10,828,467,753.07
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	185,340,213.18	164,059,677.37

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	185,340,213.18	保证金等
应收票据	153,417,531.09	质押
固定资产	10,190,329,568.62	融资租赁
在建工程	44,539,823.00	融资租赁
在建工程	116,662,239.97	抵押借款
合计	10,690,289,375.86	/

其他说明：

无

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	
其中：美元	15,000,449.59	6.3757	95,638,366.45
欧元			
港币			
应收账款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

无

(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
增值税即征即退	213,202,391.98	其他收益	213,202,391.98
递延收益转入	92,835,515.22	其他收益	92,835,515.22
个税手续费返还	6,642,175.26	其他收益	6,642,175.26
存煤补贴	13,010,481.64	其他收益	13,010,481.64
调煤保电奖励资金	3,513,500.00	其他收益	3,513,500.00
供暖季保供补助	16,520,000.00	其他收益	16,520,000.00
稳岗补贴	32,954,147.17	其他收益	32,954,147.17
政府扶持资金	2,532,022.85	营业外收入	2,532,022.85
其他	62,500,311.85	其他收益/营业外收入	62,500,311.85

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无

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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
四川大渡河双江口水电开发有限公司	2021-10-31	2,588,467,111.42	62.83	现金购买	2021-10-31	协议约定	/	/
定边恒通智达电力有限公司	2021-12-31	1.00	100.00	现金购买	2021-12-31	协议约定	/	/
万年县万河新能源科技有限公司	2021-12-28	1.00	80.00	现金购买	2021-12-28	协议约定	/	/
吉安吉坤新能源开发有限公司	2021-12-28	1.00	100.00	现金购买	2021-12-28	协议约定	/	/
宁波森强能源科技有限公司	2021-12-30	1.00	100.00	现金购买	2021-12-30	协议约定	/	/

其他说明：

本公司的控股子公司国能大渡河流域水电开发有限公司（以下简称“大渡河公司”）对四川大渡河双江口水电开发有限公司（以下简称“双江口公司”）通过一揽子交易取得控制权。截至 2020 年 12 月 31 日，大渡河公司对双江口公司认缴持股比例为 22.97%，长期股权投资成本为 669,776,268 元；

2021 年 3 月 20 日第二次临时股东会审议通过大渡河公司承接大唐国际发电股份有限公司认缴但未出资股权，大渡河公司认缴持股比例增至 34.63%；

2021 年 3 月 21 日第三次临时股东会审议通过各股东增资计划及同意大渡河公司收购深圳能源公司持有双江口公司的股权，大渡河公司认缴持股比例增至 62.83%。

2021 年 9 月，大渡河公司全部付清以上出资款及股权交易款，交易完成后认缴比例为 62.83%，2021 年 10 月 31 日，双江口公司完成了股权工商变更手续，以完成产权交接手续及产权登记程序的日期作为购买日。

上述各项决议间隔日期较短，落实完成后大渡河公司实现对双江口公司从参股到控股的改变，该期间的所有交易作为一揽子交易进行会计处理。根据《企业会计准则解释第 13 号》第二条中的“集中度测试”相关规定，由于双江口公司处于基建期，不构成“业务”，所有的资产评估增值均可以归属于该水电站“在建工程”、“无形资产”，在大渡河公司的合并报表中不应就此确认商誉或负商誉，大渡河公司将支付对价 2,588,467,111.42 元与被并购企业并购日享有的可辨认净资产公允价值 2,719,879,758.00 元之间的差额 131,412,646.58 元计入投资收益。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	四川大渡河双江口水电开发有限公司	定边恒通智达电力有限公司	万年县万河新能源科技有限公司	吉安吉坤新能源开发有限公司	宁波森强能源科技有限公司
--现金	1,918,690,843.42	1.00	1.00	1.00	1.00
--非现金资产的公允价值	669,776,268.00				
--发行或承担的债务的公允价值					
--发行的权益性证券的公允价值					
--或有对价的公允价值					
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值					
--其他					
合并成本合计	2,588,467,111.42	1.00	1.00	1.00	1.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	2,719,879,758.00	-1,622,751.15			-6,300.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-131,412,646.58	1,622,752.15	1.00	1.00	6,301.00

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：
无

大额商誉形成的主要原因：
无

其他说明：

无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	四川大渡河双江口水电开发有限公司		定边恒通智达电力有限公司		万年县万河新能源科技有限公司		吉安吉坤新能源开发有限公司		宁波森强能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	16,056,106,122.71	15,475,855,422.71	27,870,391.34	27,870,391.34	7,776,984.53	7,776,984.53			3,227,549.69	3,233,849.69
货币资金	365,806,694.83	365,806,694.83	6,620.02	6,620.02					6,600.00	6,600.00
应收款项	7,541,673.10	7,541,673.10	1,000,000.00	1,000,000.00						
存货										
其他流动资产	635,659.93	635,659.93	35,091.32	35,091.32					255,435.24	255,435.24
固定资产	962,566.50	962,566.50							828,259.20	828,259.20
无形资产	16,411,759.47	4,595,111.22								
其他非流动资产	15,664,747,768.88	15,096,313,717.13	26,828,680.00	26,828,680.00	7,776,984.53	7,776,984.53			2,137,255.25	2,143,555.25
负债：	12,012,812,354.71	12,012,812,354.71	29,493,142.49	29,493,142.49	7,776,984.53	7,776,984.53			3,233,849.69	3,233,849.69
借款	11,891,817,597.39	11,891,817,597.39								
应付款项	57,153,146.16	57,153,146.16	29,493,142.49	29,493,142.49	2,350,460.34	2,350,460.34			3,000.00	3,000.00
应付职工薪酬	5,013,628.63	5,013,628.63								

项目	四川大渡河双江口水电开发有限公司		定边恒通智达电力有限公司		万年县万河新能源科技有限公司		吉安吉坤新能源开发有限公司		宁波森强能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
其他负债	58,827,982.53	58,827,982.53			5,426,524.19	5,426,524.19			3,230,849.69	3,230,849.69
净资产	4,043,293,768.00	3,463,043,068.00	-1,622,751.15	-1,622,751.15					-6,300.00	
减：少数股东权益	1,323,414,010.00	1,323,414,010.00								
取得的净资产	2,719,879,758.00	2,139,629,058.00	-1,622,751.15	-1,622,751.15					-6,300.00	

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	购买日之前原持有股权在购买日的账面价	购买日之前原持有股权在购买日的公	购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量产生	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值的确定方法及主要假	购买日之前与原持有股权相关的其他综合收益
--------	--------------------	------------------	------------------------	------------------------------	----------------------

	值	允价值	的利得或损失	设	转入投资收益的金额
四川大渡河双江口水电开发有限公司	2,588,467,111.42	2,719,879,758.00	131,412,646.58	本次股权摘牌价格属各股东认可价格，该价格作为合并报表中对购买日的公允价值是恰当的	

其他说明：

无

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国家能源集团江西电力有限公司	100%	合并前后均受同一最终控制方控制	2021-09-30	交易合同及产权交割完成时点	6,274,823,179.82	-26,623,880.13	5,548,288,289.48	437,339,305.02
国家能源集团山东电力有限公司	100%	合并前后均受同一最终控制方控制	2021-09-30	交易合同及产权交割完成时点	10,521,307,065.71	260,442,396.92	7,941,452,348.45	919,173,012.62

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国家能源集团湖南电力有限公司	100%	合并前后均受同一最终控制方控制	2021-09-30	交易合同及产权交割完成时点	1,587,367,865.88	-20,416,171.38	1,157,091,434.79	71,210,756.95
国家能源集团海南电力有限公司	100%	合并前后均受同一最终控制方控制	2021-09-30	交易合同及产权交割完成时点	1,157,451,338.18	-38,251,650.87	1,126,315,436.19	33,835,782.03
国家能源集团福建能源有限责任公司	100%	合并前后均受同一最终控制方控制	2021-09-30	交易合同及产权交割完成时点	5,402,777,286.02	-20,114,567.06	5,073,493,386.69	737,846,314.58
国家能源集团广东电力有限公司	100%	合并前后均受同一最终控制方控制	2021-09-30	交易合同及产权交割完成时点	1,318,462,959.46	12,040,363.13	899,356,775.28	10,278,264.01
国能江苏新能源科技开发有限公司	65%	合并前后均受同一最终控制方控制	2021-11-30	交易合同及产权交割完成时点	146,070,138.72	2,412,799.51	63,724,177.14	24,032,759.90

其他说明：

无

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	国家能源集团江西电力有限公司	国家能源集团山东电力有限公司	国家能源集团湖南电力有限公司	国家能源集团海南电力有限公司	国家能源集团福建能源有限责任公司	国家能源集团广东电力有限公司	国能江苏新能源科技开发有限公司
—现金	2,525,545,156.79	4,861,773,425.15	1,067,430,960.44	929,171,170.58	2,210,341,741.71	748,619,003.41	330,377,561.18
—非现金资产的账面	1,570,945,388.99	3,024,131,452.98	663,965,853.42	577,965,181.93	1,374,881,838.05	465,657,708.93	

合并成本	国家能源集团江西电力有限公司	国家能源集团山东电力有限公司	国家能源集团湖南电力有限公司	国家能源集团海南电力有限公司	国家能源集团福建能源有限责任公司	国家能源集团广东电力有限公司	国能江苏新能源科技开发有限公司
价值							
一发行或承担的债务的账面价值							

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	国家能源集团江西电力有限公司		国家能源集团山东电力有限公司		国家能源集团湖南电力有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产：	11,819,867,131.86	10,518,361,706.99	14,674,731,198.76	15,349,945,512.93	3,612,321,730.28	3,382,165,343.93
货币资金	791,335,693.64	405,258,007.25	1,279,907,353.31	345,552,414.21	198,652,084.87	56,941,211.88
应收票据	452,200,000.00		23,949,461.20	208,676,052.00	44,242,435.28	139,542,537.31
应收款项	2,174,684,028.41	1,155,317,300.69	2,581,822,753.30	3,885,420,903.28	469,634,366.95	293,499,659.17
存货	201,842,442.82	240,627,150.86	471,630,989.24	416,554,687.28	85,771,286.96	142,059,647.14
固定资产	6,977,618,118.71	7,118,145,474.11	6,899,680,928.41	7,412,366,890.77	2,409,442,919.56	2,526,569,215.51
在建工程	281,722,863.58	469,750,324.68	1,907,713,337.26	1,680,076,643.72	183,229,074.07	7,157,885.87
无形资产	341,415,746.21	350,988,421.05	362,401,581.06	397,838,852.03	114,984,431.75	116,959,718.58
其他非流动资产		4,700,609.06	25,928,529.39	52,051,608.27		

项目	国家能源集团江西电力有限公司		国家能源集团山东电力有限公司		国家能源集团湖南电力有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末	合并日	上期期末
其他资产	599,048,238.49	773,574,419.29	1,121,696,265.59	951,407,461.37	106,365,130.84	99,435,468.47
负债：	7,086,937,373.39	5,839,953,447.89	6,923,976,779.66	7,922,316,425.56	2,003,285,700.52	1,912,713,142.79
借款	4,041,583,239.57	3,780,723,253.91	1,494,000,000.00	1,930,373,887.28	1,641,760,000.00	1,634,079,880.57
应付票据	994,510,000.00	498,618,649.71	360,000.00	44,779,341.00		
应付款项	1,477,604,225.89	1,034,248,648.82	4,088,013,466.53	3,949,645,793.20	326,821,771.13	218,997,865.11
其他负债	573,239,907.93	526,362,895.45	1,341,603,313.13	1,997,517,404.08	34,703,929.39	59,635,397.11
净资产	4,732,929,758.47	4,678,408,259.10	7,750,754,419.10	7,427,629,087.37	1,609,036,029.76	1,469,452,201.14
减：少数股东权益	1,260,463,012.57	1,230,646,646.26	1,066,119,816.73	993,519,203.80	141,385,172.79	141,318,918.55
取得的净资产	3,472,466,745.90	3,447,761,612.84	6,684,634,602.37	6,434,109,883.57	1,467,650,856.97	1,328,133,282.59

(续)

项目	国能江苏新能源科技开发有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	535,731,158.15	542,279,497.26
货币资金	329,771,816.83	407,626,725.13
应收票据		
应收款项	84,680,631.52	16,974,107.87
存货		
固定资产	820,598.41	984,102.61
在建工程	637,735.84	0.00
无形资产		
其他非流动资产		
其他资产	119,820,375.55	116,694,561.65
负债：	17,352,977.81	10,420,312.89
借款		
应付票据		
应付款项	15,382,520.13	5,764,720.26
其他负债	1,970,457.68	4,655,592.63

净资产	518,378,180.34	531,859,184.37
减：少数股东权益	0	0
取得的净资产	518,378,180.34	531,859,184.37

(续)

项目	国家能源集团海南电力有限公司		国家能源集团福建能源有限责任公司		国家能源集团广东电力有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产：	3,702,802,822.82	3,403,120,489.84	9,535,514,255.53	6,935,964,398.38	3,157,685,519.97	3,088,112,049.91
货币资金	204,833,499.78	60,890,305.97	882,795,490.34	362,154,448.57	373,982,412.92	280,987,629.35
应收票据		80,067,956.92	18,984,502.82	100,000,000.00		
应收款项	330,026,176.99	61,316,324.85	2,080,019,556.39	577,026,365.96	265,679,683.57	129,936,918.77
存货	52,440,154.10	111,931,018.12	381,911,329.48	189,093,713.91	39,953,836.96	41,932,284.53
固定资产	2,680,451,136.85	2,838,062,265.58	4,725,053,915.62	4,957,247,032.96	2,212,349,054.25	2,406,916,115.23
在建工程	159,181,511.30	24,547,919.56	451,445,534.40	442,203,987.19	32,876,615.81	11,908,270.41
无形资产	114,345,959.50	110,404,259.52	44,724,368.99	47,048,086.84	155,942,326.74	164,484,368.37
其他非流动资产	140,134,750.00	100,105,875.00				
其他资产	21,389,634.30	15,794,564.32	950,579,557.49	261,190,762.95	76,901,589.72	51,946,463.25
负债：	2,425,250,535.77	2,264,109,188.79	5,353,282,856.72	2,670,623,419.51	1,918,162,833.21	1,861,480,168.77
借款	2,043,180,280.79	1,793,703,426.72	1,995,000,000.00	1,260,480,922.66	1,542,387,200.00	1,617,768,726.59
应付票据						
应付款项	225,883,462.35	175,557,545.30	2,017,784,680.41	558,078,985.25	348,293,411.00	189,928,671.61
其他负债	156,186,792.63	294,848,216.77	1,340,498,176.31	852,063,511.60	27,482,222.21	53,782,770.57
净资产	1,277,552,287.05	1,139,011,301.05	4,182,231,398.81	4,265,340,978.87	1,239,522,686.76	1,226,631,881.14
减：少数股东权益			1,143,149,648.66	1,265,572,641.85	210,218,345.21	204,325,742.72
取得的净资产	1,277,552,287.05	1,139,011,301.05	3,039,081,750.15	2,999,768,337.02	1,029,304,341.55	1,022,306,138.42

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

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

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处 置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的 时点	丧失控制权时 点的确定依据	处置价款与处置投资对 应的合并财务报表层面 享有该子公司净资产份 额的差额	丧失控制权之 日剩余股权的 比例(%)	丧失控制权之 日剩余股权的 账面价值	丧失控制权之 日剩余股权的 公允价值	按照公允价值重 新计量剩余股权 产生的利得或损 失	丧失控制权 之日剩余股 权公允价值 的确定方法 及主要假设	与原子公司股 权投资相关 的其他综合收益 转入投资损益 的金额
国电英力特能源 化工集团股份有 限公司	1,551,202,904.72	51.00	经中央企业批准 的协议转让	2021/9/30	合同、产权交 割时间		0.00	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
神华神东电力新 疆准东五彩湾发 电有限公司	2,052,000,000.00	100.00	经中央企业批准 的协议转让	2021/2/28	合同、产权交 割时间	-503,386,210.34	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
国电库车发电有 限公司	316,902,840.48	84.17	经中央企业批准 的协议转让	2021/1/31	合同、产权交 割时间	302,304,586.83	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
国电新疆红雁池 发电有限公司	284,870,480.46	100.00	经中央企业批准 的协议转让	2021/1/31	合同、产权交 割时间	485,327,553.64	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
国电克拉玛依发 电有限公司	516,915,344.57	100.00	经中央企业批准 的协议转让	2021/1/31	合同、产权交 割时间	234,435,896.40	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
国电哈密煤电开 发有限公司	496,947,709.71	50.00	经中央企业批准 的协议转让	2021/1/31	合同、产权交 割时间	81,610,070.07	0.00	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

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

(1) 合并范围增加

名称	增加方式
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	设立

名称	增加方式
国能江苏电力工程技术有限公司	设立
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	设立
国能神皖（安庆）新能源有限责任公司	设立
国能神皖（青阳）新能源有限责任公司	设立
国电中能唐山新能源开发有限公司	设立
国电电力（安徽）新能源开发有限公司	设立
国电电力大同湖东发电有限公司	设立
天津国电电力新能源开发有限公司	设立
国电电力陕西新能源开发有限公司	设立

(2) 合并范围减少

名称	减少方式
国电朔州煤业有限公司	注销
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司	不再具有实质控制，改由权益法核算
国电内蒙古晶阳能源有限公司	破产清算

6、其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
北京国电电力有限公司	北京市	北京市	生产	57.47		设立或投资
神华国华国际电力股份有限公司	北京市	北京市	生产		70	同一控制下的企业合并
三河发电有限责任公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	生产		55	同一控制下的企业合并

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	
天津国华盘山发电有限责任公司	天津市	天津市	生产		65	同一控制下的企业合并
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	内蒙古准格尔旗市	内蒙古准格尔旗市	生产		65	同一控制下的企业合并
国能（绥中）发电有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	生产		50	同一控制下的企业合并
内蒙古国华呼伦贝尔发电有限公司	内蒙古陈巴尔虎旗市	内蒙古陈巴尔虎旗市	生产		80	同一控制下的企业合并
国电电力大连庄河发电有限责任公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产		51	设立或投资
大连国电晨龙能源有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产		100	设立或投资
国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	浙江省宁波市余姚市	浙江省宁波市余姚市	生产		80	同一控制下的企业合并
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	生产		60	设立或投资
大同阳光脱硫制剂有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	销售		57	非同一控制下的企业合并
国能新疆电力有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产		100	同一控制下的企业合并
国电新疆准东煤电有限公司	新疆昌吉州	新疆昌吉州	生产		75	设立或投资
国电新疆能源销售有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	销售		100	设立或投资
国能浙江舟山发电有限责任公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	生产		51	非同一控制下的企业合并
保德神东发电有限责任公司	山西省保德县	山西省保德县	生产		91.30	同一控制下的企业合并
神华神东电力山西河曲发电有限公司	山西省河曲县	山西省河曲县	生产		80	同一控制下的企业合并
国电内蒙古东胜热电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		55	同一控制下的企业合并
国电东胜热力有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		70	设立或投资
国电电力朝阳热电有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	生产		100	设立或投资
国能浙江北仑第一发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		70	同一控制下的企业合并
宁波联辉建材开发有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		64.22	设立或投资
国能浙江北仑第三发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		50	同一控制下的企业合并
国能神皖能源有限责任公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能神皖安庆发电有限责任公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能神皖池州发电有限责任公司	安徽省池州市	安徽省池州市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能神皖合肥发电有限责任公司	安徽省庐江县	安徽省庐江县	生产		100	同一控制下的企业合并
国能神皖（安庆）新能源有限责任公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		60	设立或投资
国能神皖（青阳）新能源有限责任公司	安徽省池州市	安徽省池州市	生产		100	设立或投资
国电安徽电力有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		100	同一控制下的企业合并

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	
国能蚌埠发电有限公司	安徽省蚌埠市	安徽省蚌埠市	生产		80	同一控制下的企业合并
国能铜陵发电有限公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	生产		76	同一控制下的企业合并
国能宿州热电有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		74	同一控制下的企业合并
国能宿州热力有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		55	同一控制下的企业合并
国家能源集团江苏电力有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		100	同一控制下的企业合并
国家能源集团泰州发电有限公司	江苏省泰州市	江苏省泰州市	生产		42.65	同一控制下的企业合并
国能泰州热力有限公司	江苏省泰州市	江苏省泰州市	生产		60	设立或投资
国能常州发电有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		68.96	同一控制下的企业合并
国能常州能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100	设立或投资
国能常电（泰兴）粉煤灰开发利用有限公司	江苏省泰兴市	江苏省泰兴市	生产		100	设立或投资
国家能源集团江苏燃料有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	贸易		100	同一控制下的企业合并
国家能源集团宿迁发电有限公司	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能江苏能源销售有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		100	设立或投资
国能江苏电力工程技术有限公司	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100	设立或投资
国能江苏谏壁发电有限公司	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能陈家港发电有限公司	江苏省响水县	江苏省响水县	生产		55	同一控制下的企业合并
国能太仓发电有限公司	江苏省苏州市太仓市	江苏省苏州市太仓市	生产		50	同一控制下的企业合并
国能徐州发电有限公司	江苏省徐州市	江苏省徐州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
徐州电力高级技工学校	江苏省徐州市	江苏省徐州市	教育		100	非同一控制下的企业合并
国能江苏新能源科技开发有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		65	同一控制下的企业合并
国能宁东第一发电有限公司	宁夏灵武市	宁夏灵武市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能宁东第二发电有限公司	宁夏灵武市	宁夏灵武市	生产		56.77	同一控制下的企业合并
国能石嘴山第一发电有限公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	生产		60	同一控制下的企业合并
国能宁夏石嘴山发电有限责任公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	生产		50	同一控制下的企业合并
国能大武口热电有限公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	生产		60	同一控制下的企业合并
国能浙能宁东发电有限公司	宁夏灵武市	宁夏灵武市	生产		51	设立或投资
国能浙江宁海发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		60	同一控制下的企业合并
国能浙江南浔天然气热电有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	设立或投资
国电优能（康平）风电有限公司	辽宁省康平县	辽宁省康平县	生产	51		设立或投资

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	
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	黑龙江省黑河市	黑龙江省黑河市	生产	100		非同一控制下的企业合并
国电阿克苏河流域水电开发有限公司	新疆阿克苏市	新疆阿克苏市	生产	64.56		同一控制下的企业合并
国电电力福建新能源开发有限公司	福建省福州市	福建省福州市	生产	100		设立或投资
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	福建省福州市	福建省福州市	生产		60	设立或投资
国电电力瓜州风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县	甘肃省酒泉市瓜州县	生产	100		设立或投资
国电电力江西新能源开发有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	生产	100		设立或投资
高安市国电电力赣惠太阳能发电有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		51	设立或投资
宁波森强能源科技有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	服务		100	非同一控制下的企业合并
高安市联广新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
高安市联耀新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
高安市正盛新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
高安市联明新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宜丰县联丰新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
景德镇联益新能源有限公司	江西省景德镇市	江西省景德镇市	生产		100	非同一控制下的企业合并
九江协盛新能源有限公司	江西省九江经济技术开发区	江西省九江经济技术开发区	生产		100	非同一控制下的企业合并
九江吉盛新能源有限公司	江西省九江市	江西省九江市	生产		100	非同一控制下的企业合并
国电电力宁夏新能源开发有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	生产	100		设立或投资
国电电力山西新能源开发有限公司	山西省大同市	山西省大同市	生产	100		设立或投资
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	生产		55	设立或投资
国电太行风力发电有限责任公司	山西省长治市	山西省长治市	生产		90	设立或投资
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	生产	100		设立或投资
国电申能唐山新能源开发有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	生产	60		设立或投资
国电电力内蒙古能源销售有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	销售	100		设立或投资
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	投资	100		设立或投资
国电电力广东新能源开发有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	生产	100		设立或投资
国电和风风电开发有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	生产	100		设立或投资
内蒙古国电和洁风能有限公司	内蒙古突泉县	内蒙古突泉县	生产		51	设立或投资
国电优能风电开发(凌海)有限公司	辽宁省凌海市	辽宁省凌海市	生产		51	设立或投资

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	
吉林风神永茂风力发电有限公司	吉林省洮南市	吉林省洮南市	生产		51	设立或投资
国能（北京）国际电力能源有限公司	北京市	北京市	服务	100		设立或投资
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	50		同一控制下的企业合并
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	生产	70		非同一控制下的企业合并
国电电力山东新能源开发有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	生产	100		设立或投资
国电电力胶南风力发电有限公司	山东省青岛市	山东省青岛市	生产		100	设立或投资
国电电力威海风力发电有限公司	山东省威海市	山东省威海市	生产		100	设立或投资
国电电力文登风力发电有限公司	山东省文登市	山东省文登市	生产		100	设立或投资
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	内蒙古鄂托克前旗	内蒙古鄂托克前旗	生产	51		设立或投资
国电电力云南新能源开发有限公司	云南省大理市	云南省大理市	生产	100		设立或投资
云南国电电力富民风电开发有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	生产		100	设立或投资
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	云南省昆明市禄劝彝族苗族自治县	云南省昆明市禄劝彝族苗族自治县	生产		90	设立或投资
国电电力诸城风力发电有限公司	山东诸城市	山东诸城市	生产	100		设立或投资
国电电力广西风电开发有限公司	广西省南宁市	广西省南宁市	生产	100		设立或投资
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	河北邯郸市	河北邯郸	生产	100		设立或投资
国能河北邯郸热电股份有限公司	河北省邯郸市	河北省邯郸市	生产	49		同一控制下的企业合并
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	生产	100		设立或投资
万年县万河新能源科技有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		80	非同一控制下的企业合并
万年县河丰新能源科技有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		100	非同一控制下的企业合并
国电电力（安徽）新能源开发有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	生产	100		设立或投资
国电电力河北新能源开发有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产	100		设立或投资
国电崇礼和泰风能有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产		90	设立或投资
国电天唯康保风能有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产		51	设立或投资
山西雁门关风力发电科技有限公司	河北省张家口市	山西省代县	生产		90	设立或投资
寿阳国电电力风电开发有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	生产		100	设立或投资
国家能源集团宁波燃料有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	50		同一控制下的企业合并
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	湖南省郴州市	湖南省郴州市	生产	100		设立或投资
国家能源集团湖南电力有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	生产	100		同一控制下的企业合并

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	
国家能源集团宝庆发电有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		90.49	同一控制下的企业合并
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		85.78	同一控制下的企业合并
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	新疆库尔勒市	新疆库尔勒市	生产	55.61		同一控制下的企业合并
国电电力甘肃新能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产	100		设立或投资
国电电力敦煌光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产		89.52	设立或投资
国电电力新疆新能源开发有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产	100		设立或投资
国电青松吐鲁番新能源有限公司	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	生产		51	同一控制下的企业合并
国电哈密能源开发有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		100	同一控制下的企业合并
国电塔城发电有限公司	新疆托里县	新疆托里县	生产		65	设立或投资
国电北电发电有限公司	新疆阿勒泰市	新疆阿勒泰市	生产		100	设立或投资
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	新疆阿拉山口市	新疆阿拉山口市	生产		89.12	同一控制下的企业合并
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		75	设立或投资
国电电力哈密光伏发电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		65	设立或投资
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	新疆哈密地区哈密市	新疆哈密地区哈密市	生产	100		设立或投资
国家能源集团海南电力有限公司	海南省海口市	海南省海口市	服务		100	同一控制下的企业合并
国家能源集团乐东发电有限公司	海南省海口市	海南省海口市	生产		100	同一控制下的企业合并
国家能源集团海南能源销售有限公司	海南省海口市	海南省海口市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能置业（海南）有限公司	海南省海口市	海南省海口市	服务		100	同一控制下的企业合并
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	新疆尼勒克县	新疆尼勒克县	生产	73.32		同一控制下的企业合并
国家能源集团江西电力有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	服务		100	同一控制下的企业合并
国能黄金埠发电有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能万安宏源发电有限责任公司	江西省万安县	江西省万安县	生产		30	同一控制下的企业合并
国能万安聚源发电有限责任公司	江西省万安县	江西省万安县	生产		42	同一控制下的企业合并
国能丰城发电有限公司	江西省丰城市	江西省丰城市	服务		100	同一控制下的企业合并
国能九江发电有限公司	江西省九江市	江西省九江市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能江西能源销售有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	销售		100	同一控制下的企业合并
国能江西新能源产业有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能九江电力实业有限公司	江西省九江市	江西省九江市	服务		100	同一控制下的企业合并

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	
九江市新能源投资开发有限公司	江西省九江市	江西省九江市	服务		70	同一控制下的企业合并
国电象山海上风电有限公司	浙江省象山县	浙江省象山县	生产	51		设立或投资
国电电力湖南新能源开发有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	生产	100		设立或投资
国电电力湖南崑山风电开发有限公司	湖南省邵阳市新宁县	湖南省邵阳市新宁县	生产		100	设立或投资
国电电力湖南城步风电开发有限公司	湖南省城步县	湖南省城步县	生产		100	设立或投资
国电安徽能源销售有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产	100		同一控制下的企业合并
国电安徽毛尖山水电有限公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		100	同一控制下的企业合并
安徽岳西天力水电有限责任公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		75	同一控制下的企业合并
国电皖能望江风电有限公司	安徽省望江县	安徽省望江县	生产		51	设立或投资
国电优能宿松风电有限公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	生产		51	同一控制下的企业合并
国电皖能太湖风电有限公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		51	同一控制下的企业合并
国电寿县风电有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	生产		51	同一控制下的企业合并
国电皖能宿松风电有限公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	生产	51		设立或投资
安徽国电皖能风电有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产	51		设立或投资
北京国电电力新能源技术有限公司	北京市	北京市	服务	100		设立或投资
国电宁波风电开发有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	100		设立或投资
国电宁波北仑风力发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		51	设立或投资
国电宁海风力发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		51	设立或投资
吉安吉坤新能源开发有限公司	江西省吉安市	江西省吉安市	服务		100	非同一控制下企业合并
吉安市正伟科技有限公司	江西省吉安市	江西省吉安市	服务		100	非同一控制下企业合并
国电奉化风力发电有限公司	浙江省奉化市	浙江省奉化市	生产	51		设立或投资
国电鄞州风力发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	51		设立或投资
国家能源集团福建能源有限责任公司	福建省福州市	福建省福州市	服务	100		同一控制下的企业合并
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	生产		51	同一控制下的企业合并
国电温州水电有限公司	中国浙江省泰顺县	中国浙江省泰顺县	服务		58	同一控制下的企业合并
国能（柘荣）水电有限公司	中国福建省柘荣县	中国福建省柘荣县	服务		100	同一控制下的企业合并
国能（福州）热电有限公司	中国福建省福清市	中国福建省福清市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能（泉州）热电有限公司	中国福建省泉州市	中国福建省泉州市	生产		72	同一控制下的企业合并
福建国海燃料有限公司	中国福建省厦门市	中国福建省厦门市	销售		100	同一控制下的企业合并

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	
国电(福建)能源销售有限公司	中国福建省厦门市	中国福建省厦门市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能(晋江)能源销售有限公司	中国福建省晋江市	中国福建省晋江市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能浙江能源销售有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	销售	100		设立或投资
国家能源集团广东电力有限公司	广东省广州市	广东省广州市	服务	100		同一控制下的企业合并
国能(肇庆)热电有限公司	广东省肇庆市	广东省肇庆市	生产		70	同一控制下的企业合并
肇庆大旺电力热力有限公司	广东省肇庆市	广东省肇庆市	服务		51	同一控制下的企业合并
国能(广东)综合能源有限公司	广东省广州市	广东省广州市	服务		100	同一控制下的企业合并
肇庆观星九能新能源有限公司	广东省肇庆市	广东省肇庆市	销售		90	同一控制下的企业合并
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	生产	100		设立或投资
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	内蒙古阿巴嘎旗洪格尔高勒镇灰腾梁	内蒙古阿巴嘎旗洪格尔高勒镇灰腾梁	生产		90	非同一控制下的企业合并
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	生产		90	设立或投资
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	生产		93	设立或投资
国电建投内蒙古能源有限公司	内蒙古伊旗乌兰木伦镇	内蒙古伊旗乌兰木伦镇	生产	50		非同一控制下的企业合并
国电电力青海新能源开发有限公司	青海省西宁市	青海省西宁市	生产	100		设立或投资
格尔木国电电力光伏发电有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	生产		65	设立或投资
国能大渡河流域水电开发有限公司	四川省成都市	四川省成都市	生产	69		设立或投资
国能大渡河深溪沟发电有限公司	四川省汉源县	四川省汉源县	生产		100	设立或投资
国能大渡河大岗山发电有限公司	四川省石棉县	四川省石棉县	生产	10.2	80	设立或投资
国能大渡河猴子岩发电有限公司	四川省甘孜州	四川省甘孜州	生产		100	设立或投资
国能大渡河枕头坝发电有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100	设立或投资
国能大渡河沙坪发电有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100	设立或投资
国能大渡河金川水电建设有限公司	四川省阿坝州	四川省阿坝州	生产		100	设立或投资
国能大渡河瀑布沟发电有限公司	四川省雅安市	四川省雅安市	生产		100	设立或投资
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	四川省丹巴县	四川省丹巴县	生产		85	非同一控制下的企业合并
国能大渡河大数据服务有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100	非同一控制下的企业合并
国能大渡河检修安装有限公司	四川省成都市	四川省成都市	检修		100	设立或投资
四川大渡河双江口水电开发有限公司	四川省阿坝藏族羌族自治州	四川省阿坝藏族羌族自治州	生产		62.83	设立或投资

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	
	自治州马尔康市	自治州马尔康市				
国能大渡河新能源投资有限公司	四川省成都市	四川省成都市	投资		100	设立或投资
国能大渡河巨源电力有限公司	四川省九龙县	四川省九龙县	生产		100	非同一控制下的企业合并
国能大渡河堵河水电有限公司	湖北省竹山县	湖北省竹山县	生产		60	同一控制下的企业合并
国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司	湖北省恩施州	湖北省恩施州	生产		51	同一控制下的企业合并
国能大渡河陡岭子水电有限公司	湖北省郧西县	湖北省郧西县	生产		63.04	同一控制下的企业合并
国能大渡河泽润电力有限公司	四川省攀枝花市	四川省攀枝花市	生产		89.41	非同一控制下的企业合并
国能大渡河老渡口水电有限公司	湖北省恩施州	湖北省恩施州	生产		100	同一控制下的企业合并
国电电力青海万立水电开发有限公司	青海省西宁市	青海省西宁市	生产	100		非同一控制下的企业合并
国电电力大同湖东发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	生产	100		设立或投资
国能宁夏能源销售有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	销售	100		设立或投资
国家能源集团山东电力有限公司	山东省济南市	山东省济南市	服务	100		同一控制下的企业合并
国家能源聊城发电有限公司	山东省聊城市	山东省聊城市	服务		72.42	同一控制下的企业合并
国家能源费县发电有限公司	山东省临沂市	山东省临沂市	销售		91.22	同一控制下的企业合并
国家能源集团山东石横热电有限公司	山东省肥城市	山东省肥城市	生产		100	同一控制下的企业合并
肥城宏源热力有限公司	山东省肥城市	山东省肥城市	服务		95	同一控制下的企业合并
国家能源菏泽发电有限公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	生产		55	同一控制下的企业合并
国家能源蓬莱发电有限公司	山东省蓬莱市	山东省蓬莱市	生产		85	同一控制下的企业合并
国家能源泰安热电有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能（泰安岱岳区）新能源有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		50.82	同一控制下的企业合并
国家能源（山东）工程技术有限公司	山东省济南市	山东省济南市	服务		100	同一控制下的企业合并
山东国电能源销售有限公司	山东省济南市	山东省济南市	服务		100	同一控制下的企业合并
国电山东燃料有限公司	山东省济南市	山东省济南市	销售		100	同一控制下的企业合并
国家能源博兴发电有限公司	山东省博兴县	山东省博兴县	生产		50	同一控制下的企业合并
国能（高密市）光伏发电有限公司	山东省高密市	山东省高密市	生产		100	同一控制下的企业合并
天津国电电力新能源开发有限公司	天津市经济开发区	天津市经济开发区	服务		100	设立或投资
国电电力陕西新能源开发有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	服务		100	设立或投资
定边恒通智达电力有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	非同一控制下的企业合并
定边县恒阳新能源科技有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	非同一控制下的企业合并

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	
定边协广光伏电力有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	非同一控制下的企业合并
定边县善利能源有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	非同一控制下的企业合并
定边和瑞太阳能发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	非同一控制下的企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

①本公司持有国能河北邯郸热电股份有限公司 49%的股权、持有国家能源集团宁波燃料有限公司 50%的股权、持有国电建投内蒙古能源有限公司 50%的股权、持有国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司 50%的股权、间接持有国能（绥中）发电有限责任公司 50%的股权、间接持有国能太仓发电有限公司 50%的股权、间接持有国能浙江北仑第三发电有限公司 50%的股权、间接持有国能宁夏石嘴山发电有限责任公司 50%股权、间接持有国家能源博兴发电有限公司 50%股权、间接持有国家能源集团泰州发电有限公司 42.65%的股权，但公司能够控制上述公司的日常经营活动、财务政策，因此公司对上述单位具有实质控制。

②本公司间接持有国家能源集团江西电力有限公司所属的国能万安宏源发电有限责任公司 30%股权和国能万安聚源发电有限责任公司 42%股权。而江西竝鼎实业集团有限公司分别持有国能万安宏源发电有限责任公司 29%股权和国能万安聚源发电有限责任公司 38%股权。江西公司与江西竝鼎实业集团有限公司签订了委托经营协议，约定委托江西电力公司对万安宏源、万安聚源实施经营管理。因此本公司对这两家公司具有实质控制。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(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
北京国电电力有限公司	42.53%	-3,286,082,807.13	1,160,004,027.60	45,840,831,818.28
国能大渡河流域水电开发有限公司	31.00%	770,474,634.01	378,846,200.00	8,693,535,714.18
国电建投内蒙古能源有限公司	50.00%	1,379,834,257.09	561,150,652.70	4,001,346,441.37

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
北京国电电力有限公司	29,938,367,520.85	116,999,484,102.33	146,937,851,623.18	47,884,643,274.05	23,597,273,934.84	71,481,917,208.89	27,300,659,450.01	138,978,002,312.88	166,278,661,762.89	47,419,506,670.66	34,560,872,861.28	81,980,379,531.94
国能大渡河流域水电开发有限公司	1,639,352,954.14	102,873,722,523.41	104,513,075,477.55	12,083,135,622.72	68,561,624,144.13	80,644,759,766.85	1,721,685,737.34	85,494,279,589.99	87,215,965,327.33	8,823,951,466.27	57,210,873,100.17	66,034,824,566.44
国电建投内蒙古能源有限公司	2,088,924,469.76	12,753,769,861.08	14,842,694,330.84	3,262,572,530.21	3,921,647,799.31	7,184,220,329.52	1,218,307,192.23	12,903,975,507.83	14,122,282,700.06	3,766,684,037.36	4,353,249,216.86	8,119,933,254.22

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
北京国电电力有限公司	101,426,441,004.60	-5,256,083,297.80	-5,267,166,461.61	5,608,578,883.34	89,457,628,334.05	5,914,555,068.90	5,915,649,174.58	18,294,887,591.48
国能大渡河流域水电开发有限公司	10,239,106,382.89	2,173,790,379.81	2,173,790,379.81	6,987,231,583.35	10,105,323,278.95	1,961,997,699.09	1,961,997,699.09	7,635,436,032.98
国电建投内蒙古能源有限公司	6,627,136,913.60	2,775,149,347.20	2,768,480,927.20	4,006,983,908.62	4,476,750,611.38	1,247,001,450.46	1,236,998,820.46	1,825,647,261.85

其他说明：
无

(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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

1. 国电安徽电力有限公司原持有国能蚌埠发电有限公司（以下简称“蚌埠发电”）、国能铜陵发电有限公司（以下简称“铜陵发电”）股权分别为 50%、51%，公司八届六次董事会、2021 年第六次临时股东大会审议通过《关于神皖能源和安徽公司资产重组的议案》，其中安徽公司非公开协议受让安徽省能源集团有限公司持有的蚌埠发电 30%股权、铜陵发电 25%股权，受让完成后，安徽公司持有蚌埠发电 80%股权，持有铜陵发电 76%股权。

2. 公司原间接持有国能宁夏石嘴山发电有限责任公司（以下简称“石嘴山发电”）80%股权，其中：公司控股子公司北京国电电力有限公司持有石嘴山发电 50%股权，公司原控股子公司国能英力特能源化工集团股份有限公司（以下简称“英力特”）持有石嘴山发电 30%股权。本期英力特股权置换转出后，公司间接持有石嘴山发电 50%股权。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	国能蚌埠发电有限公司	国能铜陵发电有限公司	国能宁夏石嘴山发电有限责任公司
购买成本/处置对价	683,208,300.00	265,035,500.00	29,614,156.65
— 现金	683,208,300.00	265,035,500.00	29,614,156.65
— 非现金资产的公允价值			
购买成本/处置对价合计	683,208,300.00	265,035,500.00	29,614,156.65
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	594,353,394.45	230,566,211.03	67,623,247.19
差额	88,854,905.55	34,469,288.97	-38,009,090.53
其中：调整资本公积	88,854,905.55	34,469,288.97	-38,009,090.53
调整盈余公积			
调整未分配利润			
调整合并报表资本公积	26,043,106.25	10,102,845.19	-38,009,090.53

其他说明

□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	
上海外高桥第二发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产		40.00	权益法
上海外高桥第三发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产	30.00		权益法
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	电力生产		49.00	权益法
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	山西省大同市	山西省大同市	煤炭生产	28.00		权益法
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江省乐清市	浙江省乐清市	电力生产、销售		23.00	权益法
国电财务有限公司	北京市	北京市	存贷款业务	12.68	11.95	权益法
国电科技环保集团股份有限公司	北京市	北京市	环保工程	39.19		权益法
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力生产		20.00	权益法
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古赤峰市	内蒙古赤峰市	电力生产	33.00		权益法
北京太阳宫燃气热电有限公司	北京市	北京市	电力生产	26.00		权益法
上海申能燃料有限公司	上海市	上海市	燃料销售	40.00		权益法
远光软件股份有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	软件	6.21		权益法
国电内蒙古上海庙热电有限公司	内蒙古上海庙镇	内蒙古上海庙镇	火力发电	40.00		权益法
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	陕西省延安市	陕西省延安市	煤炭开采和洗选业	30.00		权益法
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	煤炭生产	40.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：
无。

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：
公司持有远光软件股份有限公司 20%以下表决权但公司对其派有董事，因此对其具有重大影响。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	上海外高桥第二发电有 限责任公司	上海外高桥第二发电有 限责任公司
流动资产	2,501,514,197.71	2,483,957,260.42
其中：现金和现金等价物	1,251,364,526.28	1,274,423,471.25
非流动资产	1,859,590,648.45	2,158,685,774.22
资产合计	4,361,104,846.16	4,642,643,034.64
流动负债	389,399,886.96	355,174,875.43
非流动负债	39,244,770.00	47,338,210.00
负债合计	428,644,656.96	402,513,085.43
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	3,932,460,189.20	4,240,129,949.21
按持股比例计算的净资产份额	1,572,984,075.68	1,696,051,979.68
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	1,568,636,009.44	1,692,230,682.39
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	3,513,036,539.31	2,827,544,943.25
财务费用	-53,150,130.61	-11,032,342.85
所得税费用	-3,026,633.24	123,651,176.01
净利润	-68,986,682.37	377,776,491.69
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-68,986,682.37	377,776,491.69
本年度收到的来自合营企业的股利	96,000,000.00	128,000,000.00

其他说明

无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/ 本期发生额	
	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	上海外高桥第三发电有限责任公司
流动资产	18,669,455,251.91	1,751,329,822.13
非流动资产	5,406,853,298.40	3,472,053,343.53
资产合计	24,076,308,550.31	5,223,383,165.66
流动负债	12,471,250,454.75	2,831,772,100.95
非流动负债	6,247,015,311.97	15,570,123.36
负债合计	18,718,265,766.72	2,847,342,224.31
少数股东权益	486,124.32	
归属于母公司股东权益	5,357,556,659.27	2,376,040,941.35
按持股比例计算的净资产份额	1,500,115,864.60	712,812,282.41
调整事项		
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		
对联营企业权益投资的账面价值	1,532,111,312.79	712,892,869.45
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	10,215,967,794.06	4,328,442,847.97
净利润	2,358,702,116.63	56,956,502.74
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	2,358,702,116.63	56,956,502.74
本年度收到的来自联营企业的股利		102,000,000.00

(续)

项目	期初余额/ 上期发生额	
	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	上海外高桥第三发电有限责任公司
流动资产	9,008,579,611.10	1,140,035,722.88
非流动资产	5,519,759,888.39	3,827,672,166.21
资产合计	14,528,339,499.49	4,967,707,889.09
流动负债	5,298,244,827.96	2,035,482,938.32
非流动负债	1,803,784,536.81	274,255,056.69
负债合计	7,102,029,364.77	2,309,737,995.01
少数股东权益	553,659.63	
归属于母公司股东权益	7,425,756,475.09	2,657,969,894.08
按持股比例计算的净资产份额	2,079,211,813.03	797,390,968.22
调整事项		
—商誉		

项目	期初余额/ 上期发生额	
	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	上海外高桥第三发电有限责任公司
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	1,999,626,910.25	797,471,555.27
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	6,573,409,801.66	3,327,683,788.92
净利润	922,855,958.90	430,726,383.10
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	922,855,958.90	430,726,383.10
本年度收到的来自联营企业的股利	200,000,000.00	72,000,000.00

其他说明
无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	9,787,395,792.65	16,832,393,181.36
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	650,378,044.58	1,438,607,271.11
--其他综合收益	234,111,347.29	747,922,588.17
--综合收益总额	884,489,391.87	2,186,529,859.28

其他说明
无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
安徽华电六安发电有限公司	142,632,896.53	11,171,048.22	153,803,944.75
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	118,775,605.69	18,240,920.81	137,016,526.50
华能连城发电有限公司	371,762,020.96	4,538,460.69	376,300,481.65

其他说明
无

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司的主要金融工具包括股权投资、其他权益工具投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本“附注七”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、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。

(一) 风险管理目标和政策

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

1、市场风险

(1) 利率风险—现金流量变动风险

公司所属的电力行业是资本密集型行业，电源项目建设具有投资规模大、投资回收期长的特点。公司近年来新建项目较多，项目资本金以外部分投资资金主要通过贷款等方式获取。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；

本公司管理层持续监控公司利率水平，评估利率变动对本公司产生的影响，依据最新的市场状况及时作出调整。

（2）其他价格风险

本公司除持有分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资（2018年12月31日或之前为可供出售金融资产）在资产负债表日以公允价值计量外，其他的投资在资产负债表日以成本计量。因此，本公司除以公允价值计量的其他权益工具投资外，不承担其他证券市场变动的风险。

2、信用风险

2021年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭和化工产品销售产生的应收账款，本公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和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为同一最终控制方的关联非银行金融机构，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

（1）已逾期未减值的金融资产的账龄分析

无。

（2）已发生单项减值的金融资产的分析

资产负债表日，单项确定已发生减值的其他应收款国内蒙古晶阳能源有限公司（详见附注七、8“其他应收款”）由于该公司进入破产清算阶段，本公司根据预计可回收金额与账面金额之间差额计提坏账准备。

3、流动风险

管理流动风险时，本公司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，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司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。

本公司将自有资金和银行融资作为主要资金来源，截至2021年12月31日止，公司及所属子公司流动负债合计金额超过流动资产合计金额约人民币725.13亿元。因本公司及所属子公司尚未动用的具有一定限定条件的银行信贷额度约为3,415.09亿元，公司及其子公司可以重新融资、调整融资结构将部分短期借款转为长期借款，并在适当情况下考虑替代融资来源。公司的董事相信本公司及所属子公司有能力在未来12个月内偿还到期的债务，以维持继续经营，另外公司经营现金净额约241.80亿元，上述因素足以让公司偿还到期债务。

（二）公允价值详见本附注十一、公允价值的披露。

（三）金融资产转移

截至2021年12月31日，本公司及所属子公司出售应收账款累计54.83亿元，本公司未保留与这些应收账款相关的所有权上的风险和报酬。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	985,177,409.31		1,455,468,802.06	2,440,646,211.37
(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	985,177,409.31		1,455,468,802.06	2,440,646,211.37
(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	985,177,409.31		1,455,468,802.06	2,440,646,211.37
(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				

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
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

本公司持续采用第一层次公允价值计量的项目为存在活跃市场的金融资产，活跃市场中的报价用于确定其公允价值。该活跃市场中的报价是指易于定期从交易所获得的价格，代表了在正常交易中实际发生的市场交易的价格。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行买盘价。

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

列入第三层级的金融工具主要是本公司及其子公司持有的未上市股权投资。本公司及其子公司对重大投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为上市公司比较法，估值技术的输入值主要包括处于同一行业的上市公司的公允市场价值、比率乘数及不可流通折扣率。

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 (%)
国家能源投资集团有限责任公司	北京市西城区	电力生产	13,209,466.11	50.78	50.78

本企业的母公司情况的说明

本期将上期及本期回购的库存股注销后，国家能源集团直接持有并通过其全资子公司国家能源集团资本控股有限公司间接持有公司股份，合计 9,056,210,520 股，约占公司总股本的 50.78%。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注“九、在其他主体中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“九、在其他主体中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	联营企业
国电科技环保集团股份有限公司	联营企业
赤峰新胜风力发电有限公司	联营企业
国电财务有限公司	联营企业
国能辽宁能源销售有限公司	联营企业
国能云南能源销售有限公司	联营企业
国能河北能源销售有限公司	联营企业
远光软件股份有限公司	联营企业
浙江浙能北仑发电有限公司	联营企业
菏泽永恒热力有限公司	联营企业
胜利国电（东营）热电有限公司	联营企业
朝阳市北控水务有限公司	联营企业
太仓港香江假日酒店有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国家能源集团物资有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	集团兄弟公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
中国神华能源股份有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团置业有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团资本控股有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团宁夏电力有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团联合动力技术有限公司	集团兄弟公司
龙源电力集团股份有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团云南电力有限公司	集团兄弟公司
国电燃料有限公司	集团兄弟公司
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	集团兄弟公司
国家能源集团新疆能源有限责任公司	集团兄弟公司
山东中华发电有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团浙江电力有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团华北电力有限公司	集团兄弟公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	集团兄弟公司
国家能源集团国华电力有限责任公司	集团兄弟公司

其他说明

无

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
国家能源集团及所属单位	购买商品设备材料	912,997,171.57	2,495,166,271.06
国家能源集团及所属单位	接受服务等	2,829,944,775.12	2,453,489,092.75
国家能源集团及所属单位	租入土地等其他	4,663,689.51	1,645,900.00
国家能源集团及所属单位	购买燃料	87,016,457,421.59	49,171,952,964.82
合营及联营企业	购买商品设备材料	11,349,680.73	6,381,796.22
合营及联营企业	购买服务	10,606,425.43	21,862,216.58

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
国家能源集团及所属单位	销售水、电、材料	653,317,296.84	374,977,208.81
国家能源集团及所属单位	销售燃料、商品及提供服务	8,246,405,511.85	1,809,606,180.01
国家能源集团及所属单位	出租办公楼及其他	46,290,192.85	9,758,352.90
合营及联营企业	销售水、电、材料	132,695,092.28	118,226,573.92

合营及联营企业	管理劳务费等	89,896,774.60	87,717,968.00
---------	--------	---------------	---------------

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
国能国华(北京)分布式能源科技有限责任公司	房屋租赁	19,343,835.14	
国能国华杰地(北京)动力技术服务有限公司	房屋租赁	8,797,470.64	
中国神华能源股份有限公司广东分公司	房屋租赁	4,708,032.03	
国家能源集团国华电力有限责任公司北京热电分公司	土地租赁	2,715,082.17	2,715,082.17
国家能源集团四川发电有限公司	房屋租赁	2,602,245.22	834,013.48
国家能源集团物资有限公司山东物资配送中心	房屋租赁	1,785,684.37	
国家能源集团置业有限公司西南分公司	房屋租赁	1,522,340.71	1,329,344.00
国能四川电力股份有限公司	房屋租赁	827,919.03	343,573.48
国家能源集团四川发电有限公司南桠河水电分公司	房屋租赁	811,708.88	335,550.86
国电保险经纪(北京)有限公司南京分公司	房屋租赁	567,494.50	567,494.50
国电金沙江旭龙水电开发有限公司	房屋租赁	542,695.78	460,109.96
国家能源集团物资有限公司华中采购中心	房屋租赁	397,942.00	397,942.00
国家能源集团西藏电力有限公司	房屋租赁	366,600.52	
国家能源集团物资有限公司上海分公司	房屋租赁	306,054.12	306,054.12
国能四川阿水电力开发有限公司	房屋租赁	268,142.31	299,954.74
国家能源集团资本控股有限公司	房屋租赁	156,851.15	
国能龙源环保泰州有限公司	房屋租赁	135,130.28	
国家能源集团西藏电力有限公司加查冷达分公司	房屋租赁	113,420.61	
国电四川色曲电力开发有限公司	房屋租赁	85,886.54	96,517.60
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司	车辆租赁	63,716.81	
烟台龙源电力技术股份有限公司成都分公司	房屋租赁	55,333.77	23,662.74
宁夏英力特安逸物业服务有限公司	房屋租赁	52,752.29	280,518.39

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
国能新疆准东能源有限责任公司	车辆租赁	37,168.14	
国能龙源环保有限公司石嘴山分公司	房屋租赁	12,110.09	
福建国电风力发电有限公司	车辆租赁	10,606.64	
国家能源集团物资有限公司西南配送中心	房屋租赁	3,969.11	76,937.48
国能西南(成都)物资有限公司	房屋租赁		425,000.46
国电物资集团有限公司银川采购中心	房屋租赁		315,581.00
中国节能减排有限公司	房屋租赁		253,656.00
国能龙源电力技术工程有限责任公司	房屋租赁		238,400.00
国电财务有限公司	房屋租赁		227,957.00
国家能源投资集团有限责任公司西藏分公司	房屋租赁		200,344.04
国电西藏雅鲁藏布江中游水电开发项目筹建处	房屋租赁		30,658.88

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
山东中华发电有限公司	设备租赁	15,280,744.73	
山东中华发电有限公司	土地租赁	4,082,588.59	
国电英力特能源化工集团股份有限公司	房屋租赁	5,078,453.08	
国家能源投资集团有限责任公司石嘴山发电厂	房屋租赁	3,982,300.88	
国家能源投资集团有限责任公司石嘴山发电厂	土地租赁	581,100.92	
国家能源集团西藏尼洋河流域水电开发有限公司	房屋租赁	318,874.32	
国家能源投资集团有限责任公司	土地租赁		1,645,900.00
国家能源投资集团有限责任公司	房屋租赁		52,213,275.45

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
国电电力广东新能源开发有限公司	41,718,300.16	2012-11-30	2024-11-30	否
国电电力广东新能源开发有限公司	50,103,956.09	2013-07-02	2028-07-01	否
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	156,933,333.33	2010-06-25	2030-06-25	否
国电电力瓜州风力发电有限公司	84,279,169.79	2018-10-16	2026-05-16	否
国电建投内蒙古能源有限公司	225,000,000.00	2011-04-15	2026-04-14	否
国能大渡河老渡口水电有限公司	42,145,909.46	2012-10-10	2028-05-20	否
国能大渡河老渡口水电有限公司	24,656,795.48	2012-10-24	2026-07-26	否
国电万泉河红岭水利枢纽有限公司	181,000,000.00	2018-07-06	2033-07-05	否
国家能源投资集团有限责任公司	352,710,000.00	2019-09-16	2024-09-16	否

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
国家能源投资集团有限责任公司	391,900,000.00	2019-10-22	2022-10-22	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	46,400,000.00	2010-06-03	2025-06-02	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	38,400,000.00	2010-10-08	2025-10-07	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
河北建设投资集团有限责任公司	225,000,000.00	2011-04-15	2026-04-14	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

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
国家能源集团及所属单位	股权出售	11,548,808,126.86	460,000,001.00
国家能源集团及所属单位	股权购入	20,350,806,443.56	

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,010.12	1,071.43

(8). 其他关联交易

适用 不适用

截至 2021 年 12 月 31 日，公司及公司子公司在国家能源集团财务有限公司存款余额为 1,149,303.72 万元，存款利息收入为 8,336.09 万元；贷款余额为 1,822,500.00 万元，贷款利息支出为 42,734.12 万元；公司下属子公司以融资租赁方式在国能融资租赁有限公司融资余额 592,862.23 万元；公司下属子公司在国能（北京）商业保理有限公司的保理余额为 446,070.86 万元。

本公司及子公司在国家能源集团财务有限公司的存款、借款等关联方交易，存款利率按中国人民银行的有关存款利率计息，贷款利率按不高于中国人民银行的利率水平和收费标准及国家其他有关部门的规定执行。

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	国家能源集团及所属单位	2,345,034,058.38		206,369,407.18	
应收账款	合营及联营企业	27,642,335.56	16,927,872.00	38,173,931.80	16,660,390.39
	合计	2,372,676,393.94	16,927,872.00	244,543,338.98	16,660,390.39
应收股利	国家能源集团及所属单位	318,873,114.11		10,597,806.64	
应收股利	合营及联营企业	1,428,532,859.55		300,561,759.55	
	合计	1,747,405,973.66		311,159,566.19	
预付款项	国家能源集团及所属单位	1,404,966,199.55		911,793,525.51	
预付款项	合营及联营企业	127,850.00		96,000.00	
	合计	1,405,094,049.55		911,889,525.51	
其他应收款	国家能源集团及所属单位	87,425,222.50		3,557,449,002.68	
其他应收款	合营及联营企业	335,374.23		4,362,117.56	2,255,205.32
/	合计	87,760,596.73		3,561,811,120.24	2,255,205.32

(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	国家能源集团及所属单位	4,946,667,588.59	6,050,878,373.90
应付账款	合营及联营企业	17,088,619.74	9,470,589.64
	合计	4,963,756,208.33	6,060,348,963.54
应付票据	国家能源集团及所属单位	2,708,259,187.48	760,930,178.07
应付票据	合营及联营企业		
	合计	2,708,259,187.48	760,930,178.07
预收款项	国家能源集团及所属单位	4,496,513.82	16,034,515.73
预收款项	合营及联营企业		4,448,640.00
	合计	4,496,513.82	20,483,155.73
其他应付款	国家能源集团及所属单位	11,583,027,859.03	2,975,156,693.32
其他应付款	合营及联营企业	6,818,638.59	3,175,409.54
	合计	11,589,846,497.62	2,978,332,102.86
应付股利	国家能源集团及所属单位	1,600,752,351.91	1,723,130,871.67
应付股利	合营及联营企业		
	合计	1,600,752,351.91	1,723,130,871.67
合同负债	国家能源集团及所属单位	3,402,098.00	6,337,886.66
合同负债	合营及联营企业		

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	合计	3,402,098.00	6,337,886.66

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付**1、股份支付总体情况**

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项**1、重要承诺事项**

适用 不适用

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

1. 或有负债的种类及其形成原因

(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

①2008年6月24日浙江省二建建设集团有限公司（以下简称“浙江二建”）与西北电力建设第三工程公司（联合体）中标中国国电集团大武口发电厂“上大压小”热电联产工程输煤及厂内附属系统建筑安装标段（以下简称“D标段”），本标段合同价为14,911.00万元。

2012年11月12日，浙江二建因D标段工程结算纠纷向宁夏高级人民法院提起法律诉讼。诉讼请求中国国电集团大武口发电厂支付工程款8,668.92万元，利息105.86万元。

2016年12月28日，浙江二建向宁夏高级人民法院提出撤诉申请，宁夏高级人民法院以“民事裁定书（2013）宁民初字第6号”裁定准许浙江二建撤诉，案件终结。

2017年3月8日，浙江二建再次向宁夏高级人民法院提起诉讼，诉讼请求中国国电集团大武口电厂支付工程款5,594.32万元、逾期利息1,880.45万元、违约损失1,194.14万元，并承担诉讼费。

2018年3月19日法院主持在国电大武口热电有限公司进行由原被告、造价鉴定机构参加的现场勘察会。会议纪要明确了鉴定范围、双方举证责任的分配、资料移交的时间等。

2019年2月20日，宁夏回族自治区高级人民法院对浙江二建与北京国电电力有限公司大武口分公司关于“D标段”合同纠纷一案作出一审判决（（2017）宁民初13号）：北京国电电力有限公司大武口分公司于判决生效之日起十五日内向浙江省二建建设集团有限公司支付工程款22,390,222.00元，及利息8,538,466.00元；2017年3月1日后的利息，以欠付款22,390,222.00元为基数按中国人民银行发布的同期同类贷款利息计算至法院确定的给付之日止；驳回浙江省二建建设集团有限公司的其他诉讼请求。由于涉及工程为国电大武口热电有限公司热电机组，且原国电电力发展股份有限公司大武口分公司在该热电机组改造的相关合同权利义务已经转移给国电大武口热电有限公司，判决生效后，国电大武口热电有限公司根据判决对应付工程款与账面挂账金额的差额部分以及未支付工程款部分的利息进行补充挂账，其中补充挂账工程款15,887,250.02元、未付工程款利息10,681,210.25元，案件受理费以及鉴定费应承担金额631,888.00元，合计产生预计负债27,200,348.27元。

②北京市朝阳区自然之友环境研究所于2019年9月19日以国电寿县风电有限公司在安徽省淮南市寿县八公山风景区建设风电项目破坏自然环境为由，向淮南市中级人民法院对国电寿县风电有限公司提起了环境民事公益诉讼。淮南市中级人民法院受理了北京市朝阳区自然之友环境研究所的诉讼请求2019年12月4日，淮南中院第三法庭开庭审理本案。法院同意由诉讼双方委托具有经验的林业调查机构或者专家出具评估报告，作为国电寿县风电有限公司赔偿依据，根据2020年8月法院调解书，我公司需承担生态服务功能恢复养护等相关费用预计130万元，2020年我公司已承担对方律师专家差旅费及案件受理费，预计负债余额1,170,640.00元，相关生态服务功能恢复等费用待修复期满后验收合格才能确定。

(2) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

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
国电万泉河红岭水利枢纽有限公司	181,000,000.00	2018-07-06	2033-07-05	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	38,400,000.00	2010-10-08	2025-10-07	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	46,400,000.00	2010-06-03	2025-06-02	否
国家能源投资集团有限责任公司	352,710,000.00	2019-09-16	2024-09-16	否
国家能源投资集团有限责任公司	391,900,000.00	2019-10-22	2022-10-22	否

(3) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债
参见本“附注九、在其他主体中的权益”

(4) 其他或有负债及其财务影响
截至2021年12月31日，本公司无需要披露的重大或有事项。

(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

公司 2021 年度母公司实现净利润为负，2021 年度，公司拟不分配现金股利，也不实施包括资本公积转增股本等在内的其他形式分配。该议案已经公司董事会、监事会审议通过，并将提交公司年度股东大会审议。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

2022 年 2 月 21 日，本公司召开八届十一次董事会，审议通过《关于国电财务公司清算注销的议案》。2021 年 12 月 7 日，国电财务公司取得中国银行保险监督管理委员会核准解散的批复，清算后国电财务公司剩余财产为 6,527,261,264.06 元，国电财务公司将以货币资金形式向全体股东按股东持股比例分配剩余资产。

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

经 2021 年 8 月 6 日公司召开的八届二次董事会、2021 年 9 月 1 日召开的 2021 年第五次临时股东大会、2021 年 9 月 26 日召开的八届五次董事会审议，同意公司与国家能源投资集团有限责任公司（以下简称国家能源集团）进行资产置换，公司向国家能源集团置出河北银行股份有限公司 19.016%股权，国电英力特能源化工集团股份有限公司 51.025%股权；国家能源集团向公司置入国家能源集团山东电力有限公司 100%股权、国家能源集团江西电力有限公司 100%股权、国家能源集团福建能源有限责任公司 100%股权、国家能源集团广东电力有限公司 100%股权、国家能源集团海南电力有限公司 100%股权、国家能源集团乐东发电有限公司 100%股权、国家能源集团海南能源销售有限公司 100%股权、国家能源集团湖南电力有限公司 100%股权、国家能源集团宝庆发电有限公司 90.49%股权、国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司 85.78%股权。置入资产与置出资产交易价格的差额 12,342,881,458.08 元，以现金方式支付；公司向国家能源集团一次性支付第一笔交易价款 24 亿元，付款日即为置入资产和置出资产的交割日，自交割日起，置入资产和置出资产所对应的权利、义务、风险随之转移。

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

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为 5 个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了 5 个报告分部，分别为煤炭行业、火力发电行业、水力发电行业、新能源发电行业、其他行业。这些报告分部是以相关产品为基础确定的。本公司各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为煤炭行业、火力发电行业、水力发电行业、新能源发电行业、其他行业。分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

2021 年度

单位：元 币种：人民币

项目	煤炭行业	火力发电行业	水力发电行业	新能源发电行业	其他行业	减：分部间抵销	合计
一、营业收入	4,499,559,408.21	142,343,235,599.70	12,291,136,984.41	7,244,232,133.77	1,869,089,331.34	61,769,070.52	168,185,484,386.91
二、营业成本	1,450,670,797.16	143,098,093,562.52	6,064,432,056.22	3,911,901,652.56	1,528,487,108.15	61,769,070.52	155,991,816,106.09
三、对联营和合营企业的投资收益	57,836.65	1,415,064,724.66	2,998,703.94		-127,149,117.82		1,290,972,147.43
四、信用减值损失	1,130,078.61	-99,963,048.07	-27,480,356.99	-400,403,881.11	-22,425.29	2,764,635,047.53	-3,291,374,680.38
五、资产减值损失		-1,487,207,639.42	-28,329,231.61	-325,883,735.63	-483,636.85		-1,841,904,243.51
六、折旧费和摊销费	571,906,558.41	9,640,314,923.63	6,141,416,780.86	2,651,950,993.47	202,760,418.16	1,425,865,615.49	17,782,484,059.04
七、利润总额	2,131,979,766.50	-5,031,052,345.86	2,902,089,402.67	1,549,311,739.70	-58,663,870.56	3,016,318,757.69	-1,522,654,065.24
八、所得税费用	312,223,826.61	869,257,474.57	401,839,949.64	245,117,588.49	66,754,591.25		1,895,193,430.56
九、净利润	1,819,755,939.89	-5,900,309,820.43	2,500,249,453.03	1,304,194,151.21	-125,418,461.81	3,016,318,757.69	-3,417,847,495.80
十、资产总额	14,847,269,486.03	251,241,339,381.76	118,505,019,823.70	59,861,626,206.49	167,518,121.02	46,713,954,095.85	397,908,818,923.15
十一、负债总额	7,184,220,329.52	166,398,045,401.80	89,000,067,903.60	37,813,921,753.45	16,974,981.04	13,676,825,158.19	286,736,405,211.22

2020 年度

项 目	煤炭行业	火力发电行业	水力发电行业	新能源发电行业	其他行业	减：分部间抵销	合 计
一、营业收入	2,887,424,829.40	120,578,311,025.20	12,320,372,088.58	6,551,433,732.33	2,127,807,103.66	163,831,925.26	144,301,516,853.91
二、营业成本	1,188,619,898.08	103,108,387,075.18	5,872,718,780.87	3,579,266,963.93	1,876,246,377.58	163,831,925.26	115,461,407,170.38
三、对联营和合营企业的投资收益	8,804,512.78	1,420,064,263.51	3,069,552.55		-1,980,086.55		1,429,958,242.29
四、信用减值损失	-855,872.16	-197,403,241.09	-1,076,931.00	-239,691,798.38	89,864,683.28	4,092,044,649.67	-4,441,207,809.02
五、资产减值损失		-972,981,071.43	-164,322,414.05	-58,264,346.15	-627,589,531.13		-1,823,157,362.76
六、折旧费和摊销费	585,955,001.05	10,399,707,948.01	5,955,094,216.78	2,309,263,577.19	889,388,107.35	1,302,375,173.84	18,837,033,676.54
七、利润总额	872,374,143.98	14,247,665,143.49	2,712,293,561.53	1,808,168,581.59	-870,667,726.36	5,215,162,810.26	13,554,670,893.97
八、所得税费用	145,624,708.79	2,635,164,612.50	355,538,488.58	232,707,187.86	30,753,440.31		3,399,788,438.04
九、净利润	726,749,435.19	11,612,500,530.99	2,356,755,072.95	1,575,461,393.73	-901,421,166.67	5,215,162,810.26	10,154,882,455.93
十、资产总额	15,171,508,724.80	275,723,937,323.48	101,618,327,088.79	54,540,635,878.38	5,532,543,093.09	51,996,895,688.82	400,590,056,419.72
十一、负债总额	9,056,658,239.63	155,311,907,363.77	74,823,924,661.13	33,992,497,064.79	3,550,076,170.66	15,420,986,466.94	261,314,077,033.04

(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	300,090,513.25
1 至 2 年	31,766,589.76
2 至 3 年	1,322,682.50
3 至 4 年	666,100.00
4 至 5 年	1,975,656.00
5 年以上	7,128,644.85
合计	342,950,186.36

(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										
按组合计提坏账准备	342,950,186.36	100.00	12,499,626.36	3.64	330,450,560.00	131,160,263.55	100.00	6,874,477.32	5.24	124,285,786.23
合计	342,950,186.36	/	12,499,626.36	/	330,450,560.00	131,160,263.55	/	6,874,477.32	/	124,285,786.23

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：信用风险特征组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
信用风险特征组合	342,950,186.36	12,499,626.36	3.64
合计	342,950,186.36	12,499,626.36	3.64

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	
按单项评估计提坏账准备的应收账款						
按组合计提坏账准备的应收账款	6,874,477.32	5,625,149.04				12,499,626.36
合计	6,874,477.32	5,625,149.04				12,499,626.36

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网辽宁省电力有限公司	95,420,745.50	27.82	
云南电网有限责任公司	93,672,133.98	27.31	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	87,536,966.44	25.52	5,165,214.96
国网河北省电力有限公司	31,758,091.00	9.26	
国能(绥中)发电有限责任公司	10,000,000.00	2.92	
合计	318,387,936.92	92.83	5,165,214.96

其他说明

无

(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	1,673,408,185.06	412,386,302.03
其他应收款	19,189,877,911.55	23,700,553,688.42
合计	20,863,286,096.61	24,112,939,990.45

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国电财务有限公司	126,800,000.00	
国电安徽能源销售有限公司	97,836,112.22	101,916,112.22
赤峰新胜风力发电有限公司	20,239,213.29	9,908,430.26
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,428,532,859.55	300,561,759.55
合计	1,673,408,185.06	412,386,302.03

(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
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	300,561,759.55	5年以上	对方未予以支付	否

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
国电安徽能源销售有限公司	97,836,112.22	1-2年	对方未予以支付	否
赤峰新胜风力发电有限公司	9,908,430.26	2-3年	对方未予以支付	否
合计	408,306,302.03	/	/	/

(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	14,946,321,435.94
1 至 2 年	2,195,798,063.93
2 至 3 年	4,350,320,680.46
3 至 4 年	1,086,074,700.25
4 至 5 年	732,783,167.22
5 年以上	5,683,187,043.91
合计	28,994,485,091.71

(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
保证金	30,745,358.54	43,408,584.09
预付账款转入	119,058.36	14,540.00
其他	28,963,620,674.81	30,616,416,201.82
合计	28,994,485,091.71	30,659,839,325.91

(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)	
2021年1月1日余额	66,519,332.37		6,892,766,305.12	6,959,285,637.49
2021年1月1日余额在本期				

--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	80,686,495.14		2,764,635,047.53	2,845,321,542.67
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年12月31日 余额	147,205,827.51		9,657,401,352.65	9,804,607,180.16

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	
按单项计提坏账准备	6,892,766,305.12	2,764,635,047.53				9,657,401,352.65
按组合计提坏账准备	66,519,332.37	80,686,495.14				147,205,827.51
合计	6,959,285,637.49	2,845,321,542.67				9,804,607,180.16

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
国电宣威发电有限责任公司	统借统还及利息	4,265,426,374.67	5年以上	14.71	4,220,044,649.67
国电内蒙古晶阳能源有限公司	统借统还及利息	2,759,760,498.79	5年以上	9.52	2,759,760,498.79
国电宁夏太阳能有限公司	统借统还及利息	2,640,242,177.68	5年以上	9.11	2,640,242,177.68
国能宁东第一发电有限公司	统借统还及利息	1,780,174,197.67	1年以内, 2-3年	6.14	
国电电力新疆新能源开发有限公司	统借统还及利息	1,173,090,000.17	2年以内	4.05	
合计	/	12,618,693,248.98	/	43.53	9,620,047,326.14

(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	82,164,322,566.81	2,371,025,734.81	79,793,296,832.00	66,186,818,723.39	1,782,174,434.11	64,404,644,289.28
对联营、合营企业投资	5,542,611,293.38		5,542,611,293.38	11,818,277,166.99		11,818,277,166.99
合计	87,706,933,860.19	2,371,025,734.81	85,335,908,125.38	78,005,095,890.38	1,782,174,434.11	76,222,921,456.27

(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
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	102,536,350.00	110,000,000.00		212,536,350.00		
国电安徽能源销售有限公司	406,012,922.31			406,012,922.31		
国电电力广西风电开发有限公司	143,501,000.00	30,828,000.00		174,329,000.00		
国电电力河北新能源开发有限公司	810,430,000.00	24,950,000.00		835,380,000.00		
国电电力江西新能源开发有限公司	81,211,800.00	25,985,700.00		107,197,500.00		
国电电力内蒙古能源销售有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
国电宁波风电开发有限公司	71,390,297.00	65,400,000.00		136,790,297.00		
国能浙江能源销售有限公司	200,010,000.00			200,010,000.00		
北京国电电力新能源技术有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
北京国电电力有限公司	26,615,537,478.20			26,615,537,478.20		
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	631,400,000.00			631,400,000.00		
国能（北京）国际电力能源有限公司	7,629,230.00	192,370,770.00		200,000,000.00		
国电阿克苏河流域水电开发有限公司	301,542,658.50			301,542,658.50		
国能大渡河流域水电开发有限公司	12,135,465,633.27			12,135,465,633.27		
国电电力福建新能源开发有限公司	144,864,000.00			144,864,000.00		
国电电力甘肃新能源开发有限公司	118,268,000.00			118,268,000.00		
国电电力瓜州风力发电有限公司	257,764,700.00			257,764,700.00		

2021 年年度报告

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
国电电力广东新能源开发有限公司	358,062,400.00	880,000.00		358,942,400.00		
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	254,680,000.00			254,680,000.00		
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	623,769,400.00	45,000,000.00		668,769,400.00		
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	190,480,000.00	10,200,000.00		200,680,000.00		
国电电力湖南新能源开发有限公司	268,897,000.00			268,897,000.00		
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	485,681,080.00	151,030,000.00		636,711,080.00		
国电电力宁夏新能源开发有限公司	2,818,451,400.00	16,400,000.00		2,834,851,400.00		
国电电力青海万立水电开发有限公司	305,190,000.00			305,190,000.00		
国电电力青海新能源开发有限公司	213,780,000.00	6,000,000.00		219,780,000.00		
国电电力山东新能源开发有限公司	1,622,490,000.00	22,756,000.00		1,645,246,000.00		
国电电力山西新能源开发有限公司	1,371,518,000.00	10,950,000.00		1,382,468,000.00		
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	256,640,000.00			256,640,000.00		
国电电力新疆新能源开发有限公司	433,322,500.00	94,934,000.00		528,256,500.00		
国电电力云南新能源开发有限公司	555,455,000.00	1,660,000.00		557,115,000.00		
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	765,840,000.00			765,840,000.00		
国电电力诸城风力发电有限公司	135,410,000.00			135,410,000.00		
国电奉化风力发电有限公司	16,830,000.00			16,830,000.00		
国家能源集团福建能源有限责任公司		3,039,081,750.15		3,039,081,750.15		
国家能源集团广东电力有限公司		1,029,304,341.55		1,029,304,341.55		
国电和风风电开发有限公司	2,391,550,000.00	31,310,000.00		2,422,860,000.00		
国电建投内蒙古能源有限公司	2,946,583,024.07			2,946,583,024.07		
国家能源集团江西电力有限公司		3,472,466,745.90		3,472,466,745.90		
国电内蒙古晶阳能源有限公司	638,000,000.00			638,000,000.00	589,000,000.00	638,000,000.00
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司	50,792,711.27		50,792,711.27			
国家能源集团山东电力有限公司		6,684,634,602.37		6,684,634,602.37		
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	342,266,100.00	244,800,000.00		587,066,100.00		
国电朔州煤业有限公司	148,699.30		148,699.30			
国电皖能宿松风电有限公司	74,795,000.00			74,795,000.00		
国电象山海上风电有限公司	114,099,300.00	254,096,000.00		368,195,300.00		
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	439,493,357.27			439,493,357.27		
国电宣威发电有限责任公司	1,209,642,691.85			1,209,642,691.85		1,209,642,691.85
国电鄞州风力发电有限公司	36,530,000.00			36,530,000.00		
国电英力特能源化工集团股份有限公司	2,521,360,000.00		2,521,360,000.00			
国电优能(康平)风电有限公司	116,513,700.00			116,513,700.00		

2021 年年度报告

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
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	115,500,000.00			115,500,000.00		
国家能源集团宁波燃料有限公司	37,841,294.56			37,841,294.56		
国能河北邯郸热电股份有限公司	211,963,725.58			211,963,725.58		
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	197,128,400.00			197,128,400.00		
国能宁夏能源销售有限公司	200,010,000.00			200,010,000.00		
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	1,199,036,827.25			1,199,036,827.25		
国家能源集团海南电力有限公司		1,348,812,287.05		1,348,812,287.05		
国家能源集团湖南电力有限公司		1,467,650,856.97		1,467,650,856.97		
国电中能唐山新能源开发有限公司		1,617,000.00		1,617,000.00		
国电电力大同湖东发电有限公司		7,096,000.00		7,096,000.00		
天津国电电力新能源开发有限公司		2,091,000.00		2,091,000.00		
国电电力(安徽)新能源开发有限公司		6,000,000.00		6,000,000.00		
国电电力陕西新能源开发有限公司		151,500,200.00		151,500,200.00		
国电宁夏太阳能有限公司	523,383,042.96			523,383,042.96		523,383,042.96
国能大渡河大岗山发电有限公司	6,120,000.00			6,120,000.00		
合计	66,186,818,723.39	18,549,805,253.99	2,572,301,410.57	82,164,322,566.81	589,000,000.00	2,371,025,734.81

(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		
一、合营企业										
徐矿集团哈密能源有限公司	298,023,100.00		298,023,100.00							
小计	298,023,100.00		298,023,100.00							
二、联营企业										
上海外高桥第三发电有限责任公司	797,471,555.27			17,086,950.82		334,363.36	102,000,000.00			712,892,869.45
上海申能燃料有限公司	153,765,725.65			12,103,501.79		280,787.01	20,000,000.00			146,150,014.45

2021 年年度报告

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
北京太阳宫燃气热电有限公司	332,158,032.86			60,843,781.34			55,857,451.26			337,144,362.94	
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司				-36,655,414.77					50,792,711.27	14,137,296.50	
国能云南能源销售有限公司	9,623,004.44			1,348,725.06						10,971,729.50	
国电内蒙古上海庙热电有限公司	11,863,541.57									11,863,541.57	
国能河北能源销售有限公司	27,147,207.52			100,516.99			1,146,156.49			26,101,568.02	
国电科技环保集团股份有限公司	1,540,702,469.42			-305,845,146.86	91,970,489.29	2,676,317.49				1,329,504,129.34	
国电财务有限公司	1,024,176,000.47			3,013,331.57	-307,009.27	-14,443,909.15	126,800,000.00			885,638,413.62	
国能辽宁能源销售有限公司	50,046,775.42			103,711.28						50,150,486.70	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司											
建投国电准格尔旗能源有限公司	87,500,000.00	105,000,000.00								192,500,000.00	
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,999,626,910.25			660,455,502.54			1,127,971,100.00			1,532,111,312.79	
河北银行股份有限公司	5,199,509,377.43		5,391,482,544.62	345,588,984.51	6,118,353.60		159,734,170.92				
华能连城发电有限公司											
赤峰新胜风	136,187,794.58			9,868,043.70			10,330,783.03			135,725,055.25	

2021 年年度报告

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		
力发电有限公司											
远光软件股份有限公司	150,475,672.11			18,990,850.29	-3,086,991.27	-5,237,269.98	3,421,747.90			157,720,513.25	
小计	11,520,254,066.99	105,000,000.00	5,391,482,544.62	787,003,338.26	94,694,842.35	-16,389,711.27	1,607,261,409.60		50,792,711.27	5,542,611,293.38	
合计	11,818,277,166.99	105,000,000.00	5,689,505,644.62	787,003,338.26	94,694,842.35	-16,389,711.27	1,607,261,409.60		50,792,711.27	5,542,611,293.38	

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37	858,634,853.76	736,742,260.31
其他业务	17,904,867.38	1,742,331.94	25,127,121.38	159,524.87
合计	1,116,832,413.13	1,066,824,698.31	883,761,975.14	736,901,785.18

(2). 主营业务（分行业）

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
火力发电行业	537,988,911.22	657,932,206.44	330,719,801.67	371,361,464.31
水力发电行业	381,461,293.19	277,514,105.57	377,954,073.76	248,495,571.75
新能源发电行业	179,477,341.34	129,636,054.36	149,960,978.33	116,885,224.25
小计	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37	858,634,853.76	736,742,260.31
减：内部抵消数				
合计	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37	858,634,853.76	736,742,260.31

(3). 主营业务（分产品）

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
火力发电产品	537,988,911.22	657,932,206.44	330,719,801.67	371,361,464.31
水力发电产品	381,461,293.19	277,514,105.57	377,954,073.76	248,495,571.75
新能源发电产品	179,477,341.34	129,636,054.36	149,960,978.33	116,885,224.25
小计	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37	858,634,853.76	736,742,260.31
减：内部抵消数				
合计	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37	858,634,853.76	736,742,260.31

(4). 主营业务（分地区）

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
东北地区	459,422,548.85	343,782,798.94	441,358,395.57	304,299,093.01
华北地区	432,688,613.13	548,259,815.37	417,276,458.19	432,331,592.55
华中地区		66,203.30		111,574.75
西南地区	206,816,383.77	172,973,548.76		
小计	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37	858,634,853.76	736,742,260.31
减：内部抵消数				
合计	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37	858,634,853.76	736,742,260.31

(5). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(6). 履约义务的说明

适用 不适用

(7). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

无

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	3,500,472,179.94	4,901,608,828.14
权益法核算的长期股权投资收益	787,003,338.26	627,846,039.93
处置长期股权投资产生的投资收益	-94,398,772.66	-22,329,999.00
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	2,380,000.00	430,000.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-139,664,309.08
合计	4,195,456,745.54	5,367,890,559.99

其他说明：

无

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
非流动资产处置损益	1,968,507,334.14
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）	230,508,153.99
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	131,412,646.58
非货币性资产交换损益	
委托他人投资或管理资产的损益	

项目	金额
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	169,489,290.12
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	16,541,600.67
对外委托贷款取得的损益	7,643,812.07
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	74,709,909.36
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
减：所得税影响额	41,914,055.32
少数股东权益影响额	246,290,211.46
合计	2,310,608,480.15

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	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期
归属于公司普通股股东的净利润	-3.287	6.299	-0.109	0.218	-0.109	0.218
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-7.287	-0.883	-0.237	-0.029	-0.237	-0.029

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：刘国跃

董事会批准报送日期：2022年4月22日

修订信息

适用 不适用