



国家能源集团  
CHN ENERGY

# 国电长源电力股份有限公司

## 2020 年半年度报告

2020 年 08 月

## 第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，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。

公司负责人董事长杨勤、总经理袁天平、主管会计工作负责人朱虹及会计机构负责人(会计主管人员)李平声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司在本报告中描述的存在的风险，敬请查阅第四节经营情况讨论与分析中公司未来发展的展望之可能面临的风险部分。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 目 录

第一节	重要提示、目录和释义.....	1
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	经营情况讨论与分析.....	11
第五节	重要事项.....	21
第六节	股份变动及股东情况.....	34
第七节	优先股相关情况.....	37
第八节	可转换公司债券相关情况.....	38
第九节	董事、监事、高级管理人员情况.....	39
第十节	公司债相关情况.....	40
第十一节	财务报告.....	44
第十二节	备查文件目录.....	188

## 释 义

释义项	指	释义内容
国电集团	指	中国国电集团有限公司、原控股股东
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
控股股东	指	国家能源投资集团有限责任公司
本集团	指	国电长源电力股份有限公司及所属子公司
公司、本公司	指	国电长源电力股份有限公司
报告期	指	2020 年度 1-6 月份
荆门热电	指	国电长源荆门热电厂
荆门公司	指	国电长源荆门发电有限公司
汉川一发	指	国电长源汉川第一发电有限公司
长源一发	指	国电长源第一发电有限责任公司
荆州公司	指	国电长源荆州热电有限公司
随州公司	指	国能长源随州发电有限公司
河南煤业	指	国电长源河南煤业有限公司
安兴煤业	指	禹州市安兴煤业有限公司
兴华煤业	指	禹州市兴华煤业有限公司
武汉实业	指	国电长源武汉实业有限公司
生物质公司	指	国电长源湖北生物质气化科技有限公司
广水风电	指	国电长源广水风电有限公司
中华山二期	指	广水风电中华山风电项目，位于湖北省广水市东北部，规划容量 49.5MW。
华工创投	指	武汉华工创业投资有限责任公司
国电湖北	指	国电湖北电力有限公司
国电汉川	指	国电汉川发电有限公司
青山热电	指	国电青山热电有限公司
售电公司	指	国电湖北电力销售有限公司
国电物资	指	国电物资集团有限公司
国电物流	指	国电物流有限公司
国电经贸	指	国电国际经贸有限公司
国电配送	指	国电（北京）配送中心有限公司
陕西燃料	指	国电陕西燃料有限公司
山西燃料	指	山西国电燃料有限公司
山东燃料	指	国电山东燃料有限公司

释义项	指	释义内容
神华销售	指	神华销售集团有限公司
龙源博奇	指	汉川龙源博奇环保科技有限公司
国电燃料	指	国电燃料有限公司
神华集团	指	神华集团有限责任公司
武汉燃料	指	国电武汉燃料有限公司
电科院	指	国电科学技术研究院有限公司
国电财务	指	国电财务有限公司
龙源技术	指	烟台龙源电力技术股份有限公司
联合动力	指	国电联合动力技术有限公司
龙源工程公司	指	国电龙源电力技术工程有限责任公司
北京朗新明	指	北京朗新明环保科技有限公司
长江财险	指	长江财产保险股份有限公司
20 长源 01	指	国电长源电力股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）
统调电厂	指	湖北省内电网公司统一调度的省内电厂
供电煤耗	指	火力发电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时或 g/kwh。
发电煤耗	指	火力发电机组每发 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时或 g/kwh。
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%。
负荷率	指	平均负荷与最高负荷的比率，说明负荷的差异程度。数值大，表明生产均衡，设备能力利用高。
发电量	指	是指电厂（发电机组）在报告期内生产的电能量，简称「电量」。它是发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积。
售电量	指	是指电力企业出售给用户或其它电力企业的可供消费或生产投入的电量。
装机容量	指	发电站安装的发电机的额定容量
入炉综合标煤单价	指	根据入炉综合标准煤量计算的吨煤燃料成本
利用小时	指	机组发电量折合成平均容量时的运行小时数。计算公式为：利用小时=发电量/平均容量
千瓦时	指	平时所说的“度”，是电功的单位，1 千瓦时为 1 度电，千千瓦时即 1000 千瓦时
EVA	指	Economic Value Added 经济增加值，指税后营业净利润减资本成本
MW	指	代表“兆瓦”即'millionwatt'的缩写。还有“kw”代表“千瓦”。其中的换算关系为：1MW=1000kw, 1kw=1000W, 1MW=1000000W, 1MW=0.1 万 kw
吉焦	指	热量单位，用符号 GJ 表示，是用于供热中按流量计费的热量单位，1 吉焦=10 亿焦耳
元	指	人民币元

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司简介

股票简称	长源电力	股票代码	000966
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	国电长源电力股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	长源电力		
公司的外文名称（如有）	GUODIAN CHANGYUAN ELECTRIC POWER CO., LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	CHANGYUAN POWER		
公司的法定代表人	杨勤		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘军	周峰
联系地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 113 号 国电大厦	湖北省武汉市洪山区徐东大街 113 号 国电大厦
电话	027-88717021	027-88717132
传真	027-88717130	027-88717134
电子信箱	liujun@cydl.com.cn	zhoufeng@cydl.com.cn

### 三、其他情况

#### 1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用  不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2019 年年报。

#### 2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用  不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2019 年年报。

#### 四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是  否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同 期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	2,545,303,319.66	3,403,256,709.84	3,403,256,709.84	-25.21%
归属于上市公司股东的净利润（元）	133,146,620.15	254,758,107.65	254,758,107.65	-47.74%
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润（元）	124,715,435.36	239,989,706.09	239,989,706.09	-48.03%
经营活动产生的现金流量净额（元）	103,296,058.15	522,562,178.78	522,562,178.78	-80.23%
基本每股收益（元/股）	0.1201	0.2299	0.2299	-47.76%
稀释每股收益（元/股）	0.1201	0.2299	0.2299	-47.76%
加权平均净资产收益率	3.14%	6.97%	6.97%	-3.83%
总资产（元）	9,777,096,859.21	9,743,659,157.95	9,743,659,157.95	0.34%
归属于上市公司股东的净资产（元）	4,127,861,687.42	4,169,611,746.65	4,169,611,746.65	-1.00%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

2017 年 7 月 5 日，财政部修订发布了《企业会计准则第 14 号—收入》（财会〔2017〕22 号，以下简称《企业会计准则第 14 号》）。新准则规定在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行新收入准则；其他境内上市企业自 2020 年 1 月 1 日起施行新收入准则。

本次变更后，公司将按照《企业会计准则第 14 号》相关规定执行。

2019 年 12 月 16 日，财政部发布了《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》（以下简称《碳排放权暂行规定》）。要求重点排放企业 2020 年 1 月 1 日起采用未来适用法执行本规定。

本次变更后，公司将按照《碳排放权暂行规定》相关规定执行。其余未变更部分仍执行财政部发布的《企业会计准则—基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。

## 五、境内外会计准则下会计数据差异

### 1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用  不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

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

适用  不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

## 六、非经常性损益项目及金额

适用  不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	116,565.54	
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）	3,301,793.14	
受托经营取得的托管费收入	5,500,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,671,007.40	
减：所得税影响额	2,999,164.55	
少数股东权益影响额（税后）	159,016.74	
合计	8,431,184.79	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

## 第三节 公司业务概要

### 一、报告期内公司从事的主要业务

公司主营业务为电力、热力生产和销售，所生产的电力全部输入湖北电网，热力主要供给当地企事业单位。截止报告期末，公司可控总装机容量为 375.51 万千瓦，其中火电装机 359 万千瓦，风电装机 14.35 万千瓦，生物质装机 2.16 万千瓦，公司可控总装机容量占湖北全省发电装机容量 7,998 万千瓦(含三峡 2,240 万千瓦)的 4.70%；公司火电装机占湖北全省火电装机容量 3,248 万千瓦的比重为 11.05%。

上半年湖北省经济受疫情影响较严重，全社会用电需求同比明显下滑。公司电力、热力业务开拓受到较大负面影响，电热销售额、设备利用小时等指标同比降幅较大。

### 二、主要资产重大变化情况

#### 1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
------	--------

#### 2、主要境外资产情况

适用  不适用

### 三、核心竞争力分析

#### （一）经济技术指标方面

公司是主要从事火力发电的电力生产企业，目前公司的火力发电机组全部为 300MW 以上机组，经过技术改造，各机组能耗指标处于区域内先进水平，并已全部具备供热能力。

#### （二）新能源方面

报告期内，公司在运风电装机容量 14.35 万千瓦，在建的中华山二期 5 万千瓦风电项目计划年内投运，投运后公司风电装机容量将增加至 19.35 万千瓦。

#### （三）分布结构方面

公司所属电厂分布较为合理，公司控股子公司长源一发处于湖北省用电负荷中心武汉市内，荆门公司处于湖北电网中部的电源支撑点，汉川一发为江北重要大电源点，以上分布结构有利于公司充分利用各电厂的地理优势，积极争取计划电量，提高公司主营业务收入水平。

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、概述

2020 年上半年，面对新冠肺炎疫情的严重冲击、经济下行的巨大压力，公司认真学习贯彻习近平总书记关于统筹推进疫情防控和经济社会发展的系列重要指示批示精神，主动应变、克难攻坚，防疫保供有力有效，生产经营状况逐步好转。

#### （一）报告期总体经营情况

上半年，受疫情影响，湖北省全社会用电量大幅下滑，国内煤炭市场价格波动较大。截止 2020 年 6 月 30 日，湖北省全社会用电量同比下降 11.06%；全省发电量同比下降 7.64%。此外，湖北今年入梅时间早，梅雨期降水量大，水电出力明显增加，影响了火电机组发电出力。报告期内，公司完成发电量 66.82 亿千瓦时，同比下降 24.44%；完成售热量 353.2 万吉焦，同比下降 26.73%；累计入炉综合标煤单价 685.9 元/吨，同比下降 8.18%；实现归母净利润 13314.66 万元，同比减少 47.74%，但相较一季度，降幅明显收窄。

#### （二）报告期经营工作的主要特点

一是统筹抓好疫情防控与能源保供。疫情发生以来，公司全力以赴抓好疫情防控和安全生产工作，未发生聚集性感染事件，确保了机组安全稳定运行及电热可靠供应。公司积极履行社会责任，组织党员干部开展抗疫志愿服务、向地方捐款捐物，助力湖北打赢了疫情防控阻击战。

二是深入挖潜，努力降低疫情对经营绩效的影响。制定提质增效专项行动方案，挖潜增收节支。克服疫情影响，完成上半年所有机组检修计划；积极争取基数电量和市场交易份额；优化煤源结构与采购节奏，控制燃料成本；成功发行公司债和超短融各 5 亿元，积极争取低成本资金。

三是抓紧抓实项目发展。在建的中华山二期风电项目进展顺利，有望于今年 10 月全面竣工投产。随州火电项目今年 6 月份取得了湖北省发改委核准批复。

### 二、主营业务分析

#### 概述

报告期内，公司实现营业收入 254,530.33 万元，同比减少 85,795.34 万元，其中电力销售收入 230,078.95 万元，占营业收入的 90.39%；热力销售收入 17,400.45 万元，

占营业收入的 6.84%。发生营业成本 218,478.04 万元，同比减少 69,779.67 万元，其中电力成本 199,752.96 万元，占营业成本的 91.43%；热力成本 17,373.88 万元，占营业成本的 7.95%。实现营业利润 21,691.35 万元，同比减少 13,136.89 万元，实现利润总额 22,086.61 万元，同比减少 14,046.83 万元，实现归属母公司的净利润 13,314.66 万元，同比减少 12,161.15 万元。

与上年同期相比公司营业利润下降，影响利润同比下降的主要原因：一是燃煤价格同比下降增利约 12,360 万元；二是财务费用同比下降增利约 2,472 万元，三是发电量同比下降减利约 24,227 万元；四是售电均价同比下降减利约 4,077 万元。

报告期内，公司电力产品毛利率 13.18%，较上年同期下降 1.66 个百分点，热力产品毛利率 0.15%，较上年同期上升 2.96 个百分点，报告期内公司未开展煤炭销售业务。电力产品毛利率下降的主要原因是由于发电量及售电均价下降所致；热产品毛利率上升的主要原因是煤价下跌所致。

#### 主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	2,545,303,319.66	3,403,256,709.84	-25.21%	
营业成本	2,184,780,364.20	2,882,577,074.85	-24.21%	
管理费用	39,544,465.25	38,889,620.03	1.68%	
财务费用	75,301,488.03	100,017,096.37	-24.71%	
所得税费用	80,912,276.14	103,701,600.35	-21.98%	
研发投入	548,378.19	872,232.91	-37.13%	主要原因系报告期公司受疫情影响，研究项目进度相对滞后
经营活动产生的现金流量净额	103,296,058.15	522,562,178.78	-80.23%	主要原因系报告期公司营业利润减少导致报告期现金流减少
投资活动产生的现金流量净额	-150,196,140.43	-58,193,059.49	-158.10%	主要原因系报告期公司取得投资收益收到的现金减少
筹资活动产生的现金流量净额	72,702,092.39	-245,068,072.64	129.67%	主要原因系报告期公司收入减少经营活动现金流量减少，偿还债务支付的现金减少
现金及现金等价物净增加额	25,802,010.11	219,301,046.65	-88.23%	主要原因系报告期的经营活动产生的现金流量净额减少

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用  不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,545,303,319.66	100%	3,403,256,709.84	100%	-25.21%
分行业					
发电-电力	2,300,789,549.21	90.39%	3,073,040,623.29	90.30%	-25.13%
发电-热力	174,004,457.54	6.84%	237,733,498.24	6.99%	-26.81%
其他业务	70,509,312.91	2.77%	92,482,588.31	2.72%	-23.76%
分产品					
发电-电力	2,300,789,549.21	90.39%	3,073,040,623.29	90.30%	-25.13%
发电-热力	174,004,457.54	6.84%	237,733,498.24	6.99%	-26.81%
其他业务	70,509,312.91	2.77%	92,482,588.31	2.72%	-23.76%
分地区					
湖北省	2,545,303,319.66	100.00%	3,403,256,709.84	100.00%	-25.21%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

 适用  不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
发电-电力	2,300,789,549.21	1,997,529,553.51	13.18%	-25.13%	-23.67%	-1.66%
发电-热力	174,004,457.54	173,738,846.31	0.15%	-26.81%	-28.91%	2.96%
分产品						
发电-电力	2,300,789,549.21	1,997,529,553.51	13.18%	-25.13%	-23.67%	-1.66%
发电-热力	174,004,457.54	173,738,846.31	0.15%	-26.81%	-28.91%	2.96%
分地区						
湖北省	2,545,303,319.66	2,184,780,364.20	14.16%	-25.21%	-24.21%	-1.14%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

 适用  不适用

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

 适用  不适用

### 三、非主营业务分析

适用  不适用

#### 四、资产及负债状况分析

##### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年同期末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	180,436,914.52	1.85%	321,106,643.57	3.41%	-1.56%	
应收账款	518,150,688.67	5.30%	480,277,704.28	5.10%	0.20%	
存货	317,009,419.75	3.24%	378,430,391.18	4.02%	-0.78%	
投资性房地产	118,340,370.61	1.21%	121,826,725.47	1.29%	-0.08%	
长期股权投资	143,826,456.40	1.47%	137,757,990.05	1.46%	0.01%	
固定资产	6,213,847,290.83	63.56%	6,283,013,125.09	66.78%	-3.22%	
在建工程	449,301,365.27	4.60%	247,429,575.78	2.63%	1.97%	
短期借款	1,463,567,973.36	14.97%	2,334,978,039.56	24.82%	-9.85%	
长期借款	1,163,926,282.00	11.90%	1,741,182,760.00	18.51%	-6.61%	

##### 2、以公允价值计量的资产和负债

适用  不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4. 其他权益工具投资	923,769,489.75							923,769,489.75
金融资产小计	923,769,489.75							923,769,489.75
上述合计	923,769,489.75							923,769,489.75
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是  否

### 3、截至报告期末的资产权利受限情况

根据湖北省电力交易中心《关于 2020 年售电公司签订市场化交易协议并办理银行履约保函事项的通知》要求，我公司根据已签署的市场化交易协议，按 0.2 分/千瓦时的标准，办理“见索即付”的独立履约保函，保函金额为：200 万元，保函受益人为：国网湖北省电力有限公司，保函到期日为：2021 年 4 月 28 日。

## 五、投资状况分析

### 1、总体情况

适用  不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
263,905,242.44	145,036,514.42	81.96%

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用  不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
国能长源随州发电有限公司	电源、热源、热网、水资源、铁路的开发、投资、建设、经营和管理	新设	100,000,000.00	100.00%	自有资金和金融机构借款	无	长期	电力	公司已取得营业执照	0.00	0.00	否	2020年06月16日	巨潮资讯网：2020-074，关于投资设立国能长源随州发电有限公司的自愿性信息披露公告
合计	--	--	100,000,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

### 3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用  不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
广水中华山二期风电项目	自建	是	风电	156,600,000.00	330,620,000.00	自有资金和金融机构借款	79.46%	0.00	0.00	报告期内项目尚未竣工	2019年04月12日	巨潮资讯网：2019-021，关于增资全资子公司并投资建设中华山二期风电项目的公告
湖北随州 2×66 万千瓦燃煤发电项目	自建	是	火电	7,305,242.44	7,305,242.44	自有资金和金融机构借款	0.00%	0.00	0.00	报告期内项目尚未正式开工	2020年06月24日	巨潮资讯网：2020-078，关于投资建设随州火电项目的公告



合计	--	--	--	163,905,242.44	337,925,242.44	--	--	0.00	0.00	--	--	--
----	----	----	----	----------------	----------------	----	----	------	------	----	----	----

#### 4、以公允价值计量的金融资产

适用  不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源
其他	596,767,950.00	0.00	327,001,539.75	0.00	0.00	0.00	923,769,489.75	自有资金
合计	596,767,950.00	0.00	327,001,539.75	0.00	0.00	0.00	923,769,489.75	--

#### 5、金融资产投资

##### (1) 证券投资情况

适用  不适用

公司报告期不存在证券投资。

##### (2) 衍生品投资情况

适用  不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

#### 六、重大资产和股权出售

##### 1、出售重大资产情况

适用  不适用

公司报告期未出售重大资产。

##### 2、出售重大股权情况

适用  不适用

#### 七、主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
汉川一发	子公司	火力发电	86,164,800.00	2,238,932,819.52	1,930,078,372.83	951,719,432.00	186,863,973.26	138,369,416.44
荆门公司	子公司	火力发电	873,600,000.00	2,365,777,158.92	1,078,986,087.12	788,424,504.70	62,532,811.90	44,105,655.19
荆州公司	子公司	火力发电	467,000,000.00	1,646,249,514.79	589,721,262.46	465,903,479.77	3,055,194.53	2,601,295.21
长源一发	子公司	火力发电	345,106,420.00	652,706,961.28	564,832,080.47	248,252,988.64	25,228,683.21	16,082,364.36
武汉实业	子公司	房地产开发与经营	100,000,000.00	257,822,894.46	104,395,875.33	19,336,732.90	-2,216,164.77	-2,101,331.99
生物质公司	子公司	燃气生产与供应	15,625,000.00	69,247,816.22	42,202,450.48	10,954,099.48	-8,431,368.38	-8,435,118.38
广水风电	子公司	风力发电	340,000,000.00	1,469,523,508.65	388,822,911.59	65,694,661.94	3,053,199.21	3,210,067.78
售电公司	子公司	售电	200,010,000.00	210,696,710.94	209,050,370.22	4,301,010.68	3,398,939.56	2,693,305.17

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
国能长源随州发电有限公司	投资新设	子公司尚处于基建准备期,未对公司整体生产经营产生影响

主要控股参股公司情况说明

(1) 汉川一发是以火力发电为主的企业,装机容量为四台 33 万千瓦机组,注册资本 8,616.48 万元,本公司出资占其注册资本的 100%。截止报告期末,汉川一发资产总值为 223,893.28 万元,净资产 193,007.84 万元,报告期内完成发电量 24.63 亿千瓦时,售热量 153.12 万吉焦,实现营业收入 95,171.94 万元、营业利润 18,686.4 万元、净利润 13,836.94 万元。汉川一发报告期内净利润同比下降主要原因是发电量减少所致。

(2) 荆门公司是以火力发电为主的企业,装机容量为两台 64 万千瓦机组,注册资本 87,360 万元,本公司出资 83,040 万元,占其注册资本的 95.05%。截止报告期末,荆门公司资产总值为 236,577.72 万元,净资产 107,898.61 万元,报告期内完成发电量 22.5 亿千瓦时,实现营业收入 78,842.45 万元、营业利润 6,253.28 万元、净利润 4,410.57 万元。荆门公司报告期内净利润同比下降主要原因是发电量减少所致。

(3) 荆州公司是以火力发电为主的企业,装机容量为两台 33 万千瓦热电联产机组。注册资本为 46,700 万元,本公司出资占其注册资本的 100%。截止报告期末,荆州公司资产总值为 164,624.95 万元,净资产 58,972.13 万元,报告期内完成发电量 11.86 亿千

瓦时，售热量 147.64 万吉焦，实现营业收入 46,590.35 万元、营业利润 305.52 万元、净利润 260.13 万元。荆州公司报告期内净利润同比下降的主要原因是发电量减少所致。

(4) 长源一发是以火力发电为主的企业，装机容量为一台 33 万千瓦机组，注册资本为 34,510.64 万元，本公司出资占实收资本的 69.15%。截止报告期末，长源一发资产总值为 65,270.7 万元，净资产 56,483.21 万元，报告期内完成发电量 6.28 亿千瓦时，实现营业收入 24,825.3 万元、营业利润 2,522.87 万元、净利润 1,608.24 万元。长源一发报告期内净利润同比上升的主要原因是公司燃料成本同比下降所致。

(5) 武汉实业经营范围为电力工程开发、设计、安装，电力技术咨询服务及物业管理等，其主要资产为国电大厦。该公司注册资本为 10,000 万元，本公司出资占其注册资本的 100%。截止报告期末，武汉实业资产总值 25,782.29 万元，净资产 10,439.59 万元，报告期内实现营业收入 1,933.67 万元、营业利润-221.62 万元、净利润-210.13 万元。武汉实业报告期内净利润同比下降的主要原因是受疫情影响，公司营业收入减少，运营成本增加所致。

(6) 生物质公司是以生物质发电为主的企业，装机容量 2.16 万千瓦，注册资本为 1,562.50 万元，本公司出资 1,500 万元，占其注册资本的 96%。截止报告期末，生物质公司资产总值为 6,924.78 万元，净资产 4,220.25 万元，报告期内完成发电量 3114.91 万千瓦时，报告期内实现营业收入 1,095.41 万元、营业利润-843.14 万元、净利润-843.51 万元。生物质公司报告期内净利润同比减少的主要原因是湖北省内暂未执行新能源补贴电价所致。

(7) 广水风电是以风力发电为主的企业，装机容量 14.35 万千瓦机组，注册资本为 34,000 万元，本公司出资占其注册资本的 100%。截止报告期末，广水风电资产总值为 146,952.35 万元，净资产 38,882.29 万元，报告期内完成发电量 1.24 亿千瓦时，实现营业收入 6,569.47 万元、营业利润 305.32 万元、净利润 321.01 万元。广水风电报告期内净利润同比下降的主要原因是未收到新能源补贴电价所致。

(8) 售电公司是以电力销售为主的企业，该公司成立于 2018 年，注册资本 20,001 万元，本公司出资占其注册资本的 100%。截止报告期末，售电公司资产总值为 21,069.67 万元，净资产 20,905.04 万元，报告期内实现营业收入 430.1 万元、营业利润 339.89 万元，净利润 269.33 万元。

## 八、公司控制的结构化主体情况

适用  不适用

## 九、对 2020 年 1-9 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用  不适用

## 十、公司面临的风险和应对措施

1. 电力市场方面。报告期内，受全球疫情冲击，世界经济衰退，国内消费、投资、出口下滑，疫情防控与经济发展均面临诸多挑战，宏观经济将持续面临下行压力，短期内湖北经济形势难以全面恢复到正常水平；6月份以来，湖北强降水过程频繁，长江流域已形成两次洪水过程，洪涝灾害有加大风险；湖北入伏初期依然天气凉爽，受今年极端气象条件影响，出现凉夏的可能性增加，下半年实现用电恢复性增长存在不确定性。由于年内尚有大别山等新增主力机组有望按计划投产运行，存量机组发电空间受限，全省火电机组停备时间增加、利用小时下降的压力较大。

针对上述问题，下半年，公司将不断强化市场营销工作，一是要积极应对发用电市场变化，大力争取发电计划，积极参加跨省区外送电和发电权交易，优化量价结构；二是要顺应电力体制改革，发挥一体化优势，稳定客户合作关系，参加月度电力交易，防范履约风险，打造售电品牌形象。三是要发挥独特的城市电厂区位优势，加大热力市场开发力度，扩大供热增量，做强供热主业，促进电热协同发展。

2. 燃料管控方面。报告期内，市场煤价已重回相对高位区间，预计下半年煤价窄幅震荡；随着下游煤炭需求回升，年度长协大矿已取消前期促销政策。浩吉铁路通车极大增强陕北、蒙西地区电煤进入湖北的铁路运能，但因浩吉铁路运费定价高于市场预期及国铁运价，加之浩吉铁路源头配套集运设施投运相对滞后，造成集运成本增加，经浩吉铁路采购煤源范围受限，价格优势短期内难以体现。

针对上述问题，下半年，公司将持续提升电煤采购保供控价能力，加强与优质长协供应商的合作，将长协采购作为公司电煤保供的基础支撑，确保主要煤源的煤质稳定环保；密切关注煤炭市场形势，科学研判市场走势，精准把控现货采购节奏；根据各期电煤需求的量质结构，动态优化采购方案，提升采购控价能力。强化燃料管理信息系统对燃料管理各环节的指导优化、监控纠偏功能，提升燃料管理效率及效益。

3. 安全生产方面。报告期内，湖北省市疫情防控已取得阶段性成果，进入常态化疫情防控阶段，但公司仍面临安全生产与疫情防控双重压力；公司隐患排查与风险预控双控长效机制仍需落实，设备检修维护及运行人员操作水平需不断提升，以持续有效控降机组非停；员工人身风险分析预控需进一步强化，尚未达到全员全天候覆盖；落实外包安全管理标准方面仍存在薄弱环节，“三违”现象打击力度需进一步加大；防洪度汛基础工作仍需进一步巩固，防汛设备设施维护、防汛物资储备、汛期巡查和应急演练工作

要进一步加强。

针对上述问题，下半年，公司一是要全面落好各项疫情防控措施，确保职工身体健康和安全生产工作平稳推进；二是要落实管理责任、监察责任，强化责任考核、责任约束、风险管控和风险隐患双防机制，持续开展危险源辨识和风险评估；三是要强化承包商安全管理，细化管理措施，健全承包商安全环保风险评价体系，严格执行有关管理规定；四是强化安全环保保障能力。进一步健全完善制度管理体系、安全环保保障体系、应急预案体系，严格执行年度应急培训和演练计划，不断提升组织保障能力和应急保障能力；五是要落实好防洪度汛汛前及汛中的专项检查和设备设施、地质灾害隐患排查整改工作。做好极端天气、恶劣地质条件下，防自然灾害预防措施，认真开展防汛应急演练，确保关键时刻措施得当、应对有序；六是要强化环保治理，深入实施“污染防治三年行动计划”，加强系统性防控，加大对环保督查问题的整改力度，确保不发生重大环保事件。

## 第五节 重要事项

### 一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

#### 1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2020 年第 1 次临时股东大会	临时股东大会	49.69%	2020 年 01 月 16 日	2020 年 01 月 17 日	巨潮资讯网，公告名称：2020 年第 1 次临时股东大会决议公告，公告编号：2020-018
2020 年第 2 次临时股东大会	临时股东大会	50.70%	2020 年 04 月 28 日	2020 年 04 月 29 日	巨潮资讯网，公告名称：2020 年第二次临时股东大会决议公告，公告编号：20120-042
2019 年度股东大会	年度股东大会	50.78%	2020 年 05 月 29 日	2020 年 05 月 30 日	巨潮资讯网，公告名称：2019 年度股东大会决议公告，公告编号：2020-069

#### 2、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

### 二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用  不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

### 三、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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用  不适用

公司报告期不存在公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

#### 四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是  否

公司半年度报告未经审计。

#### 五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用  不适用

#### 六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用  不适用

#### 七、破产重整相关事项

适用  不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

#### 八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用  不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用  不适用

#### 九、媒体质疑情况

适用  不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

#### 十、处罚及整改情况

适用  不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。



## 十一、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用  不适用

## 十二、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用  不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

## 十三、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用  不适用

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(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
国电物资	同属国家能源集团控制	采购物资	采购物资	招标及市场定价	石灰石 114.48 元/吨; 润滑油 100 元/升	117.61	7.33%	1,150	否	转账、票据	石灰石 120 元/吨; 润滑油 110 元/升	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
国电配送	同属国家能源集团控制	采购物资	采购物资	招标及市场定价	钢球 7567.12/吨; SKF 轴承 312.62 元/个; 交流接触器 707.89 元/台	1,438.34	89.68%	8,000	否	转账、票据	钢球 7667/吨; SKF 轴承 322 元/个; 交流接触器 710 元/台	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
青山热电	同属国家能源集团控制	采购物资	采购物资	市场定价	次氯酸钠(10%) 884.07 元/吨; 低磷阻垢缓蚀剂 6341.8 元/吨	48	2.99%	260	否	转账、票据	次氯酸钠(10%)900 元/吨; 低磷阻垢缓蚀剂 6400 元/吨	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
青山热电	同属国家能源集团控制	采购燃料	采购燃料	市场定价	558 元/吨	14,719.53	17.56%	42,000	否	转账、票据	610 元/吨	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
陕西燃料	同属国家能源集团控制	采购燃料	采购燃料	市场定价	658 元/吨	6,479.76	7.73%	50,800	否	转账、票据	680 元/吨	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
山西燃料	同属国家能源集团控制	采购燃料	采购燃料	市场定价	550 元/吨	2,122.06	2.53%	25,100	否	转账、票据	600 元/吨	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
山东燃料	同属国家能源集团控制	采购燃料	采购燃料	市场定价	635 元/吨	36.94	0.04%	9,100	否	转账、票据	660 元/吨	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
神华销售	同属国家能源集团控制	采购燃料	采购燃料	市场定价	640 元/吨	60,489.21	72.14%	154,000	否	转账、票据	650 元/吨	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
青山热电	同属国家能源集团控制	销售商品	销售热电	市场定价	热价 48.31 元/吉焦	777.62	51.15%	2,500	否	转账、票据	热价 48.31 元/吉焦	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
汉川发电	同属国家能源集团控制	销售商品	销售水电热	市场定价	电价 416.1 元/千千瓦时	636.55	41.87%	1,100	否	转账、票据	电价 440 元/千千瓦时	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031
龙源博奇	同属国家能源集团控制	销售商品	销售水电热	市场定价	电价 375 元/千千瓦时	106.14	6.98%	300	否	转账、票据	电价 390 元/千千瓦时	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网公告 2020-031



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(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
国电燃料	同属国家能源集团控制	接受劳务	燃管费	协商定价	0.8元/吨	117.81	3.14%	650	否	转账、票据	不适用	2020年04月03日	巨潮资讯网公告2020-031
武汉燃料	同属国家能源集团控制	接受劳务	接受劳务	协商定价	2.5-4元/吨	772.09	20.56%	1,590	否	转账、票据	不适用	2020年04月03日	巨潮资讯网公告2020-031
电科院	同属国家能源集团控制	接受劳务	接受劳务	协商定价	3.2元/千瓦·年	578.9	15.42%	2,200	否	转账、票据	不适用	2020年04月03日	巨潮资讯网公告2020-031
龙源博奇	同属国家能源集团控制	接受劳务	接受劳务	协商定价	1分/千瓦时	2,236.35	59.55%	4,800	否	转账、票据	不适用	2020年04月03日	巨潮资讯网公告2020-031
国家能源集团下属其他单位	同属国家能源集团控制	接受劳务	技术服务	市场定价	锅炉压力检测4万元/台;存查样技术服务10万元	50.01	1.33%	1,800	否	转账、票据	锅炉压力检测4万元/台;存查样技术服务10万元	2020年04月03日	巨潮资讯网公告2020-031
国电集团	控股股东	提供劳务	提供劳务	协商定价	1100万元/年	550	50.00%	1,100	否	转账、票据	不适用	2020年04月03日	巨潮资讯网公告2020-031
合计				--	--	91,276.92	--	306,450	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)				本期发生的日常经营性关联交易未超过年初预计数。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				公司向国电物资、国电配送采购物资,因商品种类多,计量计价单位不同,故关联交易价格及可获得的同类交易市价未在上述表格中逐一列示。煤炭的价格主要依据煤种、质量进行确定,各煤炭供应商发运煤炭的煤种、质量、时点均不相同,因此煤炭的价格存在一定的差异。									

## 2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用  不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

## 3、共同对外投资的关联交易

适用  不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

## 4、关联债权债务往来

适用  不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是  否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

## 5、其他重大关联交易

√ 适用 □ 不适用

(1) 报告期内,公司及所属单位在国电财务存款余额最高上限发生数为 9.32 亿元,超过年初预计上限 9 亿元约 0.32 亿元,导致该情形的主要原因系公司所属企业均在国电财务开设账户用于资金集中支付。2020 年 3 月 5 日,公司发行超短期融资券 5 亿元,3 月 9 日,发债资金归集至公司在国电财务开设的账户。受疫情期间金融机构支付延时影响,公司 3 月 10 日的关联存款额达到 9.32 亿元,超过年初预计上限 9 亿元 0.32 亿元。3 月 11 日,该账户内的部分存款已用于归还贷款,金额已下降至 9 亿元以内,截止 3 月 31 日,公司关联存款余额已下降至 2.8 亿元。除上述情形外,公司关联存款每日最高存款限额未超过年度预计额 9 亿元。报告期内,公司累计贷款发生额为 1 亿元,期末贷款余额为 7.4 亿元,累计应付关联贷款利息额为 1,744.91 万元,未超过年初预计数(年初预计情况详见公司于 2020 年 4 月 3 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告,公告编号 2020-033)。按照深圳证券交易所《深圳证券交易所上市公司信息披露指引第 5 号——交易与关联交易》的有关规定,公司第九届董事会第八次会议审议了《公司与国电财务有限公司关联存贷款等金融业务的风险评估报告》。经核查,截至 2020 年 6 月国电财务严格按中国银行监督管理委员会《企业集团财务公司管理办法》(中国银监会令〔2004〕第 5 号)规定经营,经营业绩良好,根据本公司对风险管理的了解和评价,未发现国电财务的风险管理存在重大缺陷,本公司与国电财务之间发生的关联存贷款等金融业务目前不存在风险问题(具体内容详见公司 2020 年 8 月 15 日在巨潮资讯网上披露的《公司与国电财务有限公司关联存贷款等金融业务的风险评估报告》)。

(2) 报告期内,武汉实业收取的国家能源集团下属在汉单位租金为 409.10 万元,收取的物业费为 144.67 万元。上述关联交易数额均未超过年初预计数(年初预计情况详见公司于 2020 年 4 月 3 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告,公告编号 2019-032)。

(3) 报告期内,长源一发 12 号(1×330MW)机组烟囱白羽治理项目委托关联方龙源技术实施,合同总金额为 2,259.35 万元(具体内容详见公司于 2020 年 1 月 3 日、3 月 21 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告,公告编号 2020-003、027)。截至本报告期末,长源一发向龙源技术支付工程款 225.94 万元。

(4) 报告期内,汉川一发热网系统三期增容水源改造扩容项目委托关联方北京朗新明实施,合同总金额为 2,277.2695 万元(具体内容详见公司于 2020 年 5 月 26 日、6

月 6 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号 2020-067、071）。截至本报告期末，受疫情影响，该项目暂未开工，汉川一发暂未向北京朗新明支付相关工程款。

#### 重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
2020-003, 关于控股子公司烟囱白羽治理项目关联交易的公告	2020 年 01 月 03 日	巨潮资讯网
2020-027, 关于控股子公司烟囱白羽治理项目关联交易的进展公告	2020 年 03 月 21 日	巨潮资讯网
2020-031, 关于公司 2020 年日常性关联交易预计公告	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网
2020-032, 关于公司 2020 年出租物业和财产保险的关联交易预计公告	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网
2020-033, 关于公司 2020 年存、贷款关联交易预计公告	2020 年 04 月 03 日	巨潮资讯网
2020-067, 关于全资子公司汉川一发热网系统增容水源改造扩容项目关联交易的公告	2020 年 05 月 26 日	巨潮资讯网
2020-071, 关于全资子公司汉川一发热网系统增容水源改造扩容项目关联交易的进展公告	2020 年 06 月 06 日	巨潮资讯网

#### 十四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用  不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

#### 十五、重大合同及其履行情况

##### 1、托管、承包、租赁事项情况

###### (1) 托管情况

适用  不适用

###### 托管情况说明

公司第六届董事会第十三次会议审议通过了《关于受托管理国电湖北电力有限公司资产的议案》，同意公司与控股股东国电集团签订委托管理协议，国电集团将其全资子公司国电湖北及由国电湖北管理的国电集团位于湖北省境内的其它发电企业或资产委托本公司管理，国电集团每年向本公司支付约 900 万元至 1,100 万元管理费用。2012 年 7 月 2 日，公司与国电集团在北京正式签订了《委托管理合同》（合同全文公司已于

2012年3月29日在巨潮资讯网上进行了披露)。经公司第九届董事会第六次会议和2020年第2次临时股东大会审议通过,公司决定2020年继续接受国电集团的委托,管理上述委托资产,根据《委托管理合同》的有关约定,上述《委托管理合同》效力自动延续。截至本报告期末,公司已收到委托管理费550万元并计入公司2020年其他业务收入。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的项目

适用  不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的托管项目。

## (2) 承包情况

适用  不适用

公司报告期不存在承包情况。

## (3) 租赁情况

适用  不适用

租赁情况说明

根据公司与原控股股东国电集团2005年10月签订的《荆门土地租赁合同》,公司租赁国电集团拥有的国电长源荆门热电厂生产经营用相关土地,租赁期限15年,租金为每年78.5万元,本期发生的租赁费为39.25万元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的项目

适用  不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的租赁项目。

## 2、重大担保

适用  不适用

公司报告期不存在担保情况。

## 3、委托理财

适用  不适用

公司报告期不存在委托理财。

#### 4、其他重大合同

适用  不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

### 十六、社会责任情况

#### 1、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位  
是

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
荆门公司	二氧化硫	经脱硫处理后排放	1	烟囱	16mg/Nm <sup>3</sup>	50mg/Nm <sup>3</sup>	141 吨	1360 吨(排污许可证总量)	无
荆门公司	氮氧化物	经脱硝处理后排放	1	烟囱	30mg/Nm <sup>3</sup>	100mg/Nm <sup>3</sup>	262 吨	2719 吨(排污许可证总量)	无
荆门公司	烟尘	经电除尘处理后排放	1	烟囱	2mg/Nm <sup>3</sup>	20mg/Nm <sup>3</sup>	21 吨	544 吨(排污许可证总量)	无
汉川一发	二氧化硫	经脱硫处理后排放	2	烟囱	15mg/Nm <sup>3</sup>	200mg/Nm <sup>3</sup>	156 吨	5960 吨(排污许可证总量)	无
汉川一发	氮氧化物	经脱硝处理后排放	2	烟囱	35mg/Nm <sup>3</sup>	200mg/Nm <sup>3</sup>	368 吨	5960 吨(排污许可证总量)	无
汉川一发	烟尘	经电除尘处理后排放	2	烟囱	3mg/Nm <sup>3</sup>	30mg/Nm <sup>3</sup>	32 吨	894 吨(排污许可证总量)	无
长源一发	二氧化硫	经脱硫处理后排放	1	烟囱	17.76mg/Nm <sup>3</sup>	50mg/Nm <sup>3</sup>	40.54 吨	432.04 吨(排污许可证总量)	无
长源一发	氮氧化物	经脱硝处理后排放	1	烟囱	32.33mg/Nm <sup>3</sup>	100mg/Nm <sup>3</sup>	72.89 吨	751.75 吨(排污许可证总量)	无

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
长源一发	烟尘	经电除尘处理后排放	1	烟囱	2.03mg/Nm <sup>3</sup>	20mg/Nm <sup>3</sup>	4.57 吨	160.72 吨 (排污许可证总量)	无
荆州公司	二氧化硫	经脱硫处理后排放	1	烟囱	8mg/Nm <sup>3</sup>	50mg/Nm <sup>3</sup>	39 吨	3352.86 吨 (排污许可证总量)	无
荆州公司	氮氧化物	经脱硝处理后排放	1	烟囱	38mg/Nm <sup>3</sup>	100mg/Nm <sup>3</sup>	171 吨	1676.4 吨 (排污许可证总量)	无
荆州公司	烟尘	经电除尘处理后排放	1	烟囱	3mg/Nm <sup>3</sup>	20mg/Nm <sup>3</sup>	12 吨	502.92 吨 (排污许可证总量)	无

#### 防治污染设施的建设和运行情况

公司所属 4 家火电企业 9 台燃煤发电机组均配套安装了除尘、脱硫、脱硝等环保设施，截止 2018 年全部完成了三项污染物（烟尘、二氧化硫、氮氧化物）超低排放改造并通过环保验收。报告期内，公司所属火电企业除尘、脱硫、脱硝等环保设施运行正常，主要污染物排放指标均符合《火电厂大气污染物排放标准（GB13223-2011）》，并且实现了超低排放。

#### 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司所属 4 家火电企业均取得了排污许可证，并达标排放。公司已投产的生物质发电和风电项目，以及在建的中华山二期风电场项目全部取得环评验收批复。

#### 突发环境事件应急预案

公司所属 4 家火电企业均制定了《重污染天气应急预案》，按照地方政府的要求统一行动，应对重污染天气。报告期内，湖北区域未启动应急预案。

#### 环境自行监测方案

公司所属 4 家火电企业均按照环保政策的有关要求，通过公开招标的方式，委托具有环保资质的第三方进行环境自行监测工作，定期编制有关监测报告，按规定向社会公开发布。

#### 其他应当公开的环境信息

无

#### 其他环保相关信息

报告期内，公司投资建设的湖北省随州市 2×66 万千瓦燃煤发电项目已取得湖北省



生态环境厅批复，公司组织了可研评审及环保技术路线专题会，研究确定了项目环保总体原则和技术路线，污染物排放将严格按照超低排放标准进行设计。

## 2、履行精准扶贫社会责任情况

### (1) 精准扶贫规划

针对对口扶贫点湖北省蕲春县狮子镇枫树榜村，坚持做到摘帽不摘责任、摘帽不摘政策、摘帽不摘帮扶、摘帽不摘监管，进一步巩固提升前期各项帮扶成果，打赢打好脱贫攻坚收官之战。

### (2) 半年度精准扶贫概要

#### 1. 全面落实疫情防控措施

新冠疫情发生以来，科学开展驻村防疫工作，取得了“零感染、零疑似”的阶段性成效，实现了科学防疫与复工复产双胜利。

#### 2. 狠抓入户帮扶政策宣传

开展入户走访，大力宣传党的各项方针政策，提高政策知晓度、帮扶成效认同度和扶贫工作的满意度。

#### 3. 持续巩固项目扶贫成果

巩固好前期建设的产业项目、民生项目，围绕属地党委政府的安排，多方听取民意、进一步改善民生，使对口帮扶资金最大限度发挥作用。

#### 4. 主动对接抓好消费扶贫

利用行业优势，依托系统单位，积极主动为村民和村集体搭把手，切实解决农特产品滞销积压问题，帮助他们共渡难关。

### (3) 精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
其中：1. 资金	万元	157
2. 物资折款	万元	4
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	0
二、分项投入	——	——
1. 产业发展脱贫	——	——

指标	计量单位	数量/开展情况
其中： 1.1 产业发展脱贫项目类型	—	农林产业扶贫
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	2
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	137
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	0
2. 转移就业脱贫	—	—
3. 易地搬迁脱贫	—	—
4. 教育扶贫	—	—
5. 健康扶贫	—	—
6. 生态保护扶贫	—	—
7. 兜底保障	—	—
8. 社会扶贫	—	—
9. 其他项目	—	—
其中： 9.1. 项目个数	个	6
9.2. 投入金额	万元	24
9.3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	0
三、所获奖项（内容、级别）	—	—

#### （4）后续精准扶贫计划

下半年，将重点抓好以下几项工作：

1. 提高政治站位，增强决战决胜的政治担当，统筹推进疫情防控和高质量完成脱贫攻坚任务。

2. 围绕脱贫复查，巩固脱贫摘帽成果，深化一对一帮扶实效，落实各项惠民政策，防止返贫发生。

3. 提升脱贫攻坚质效，以产业扶贫为关键抓手，民生改善为主攻方向，增加致富增收渠道，提高稳定持续增收能力。

### 十七、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

1. 2019年12月30日，公司与湖北省随州市人民政府签署《随州火电项目开发协议》，正式启动湖北省随州市2×66万千瓦燃煤发电项目（以下简称随州火电项目）的前期工作。2020年4月2日，经公司第九届董事会第六次会议审议通过，公司成立项目筹建处，负责随州火电项目可行性研究、项目报批、公司组建、施工准备等工作。为加快随州火



电项目开发进程，经公司总经理办公会决策，公司出资 1 亿元在湖北省随州市设立全资子公司——国能长源随州发电有限公司（以下简称随州公司）并于 2020 年 6 月 15 日取得《营业执照》（具体情况详见公司于 2020 年 1 月 2 日、4 月 3 日和 6 月 16 日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号 2020-002、029、074）。截止本报告披露日，经公司第九届董事会第九次会议和 2020 年第三次临时股东大会审议通过，公司决定按照静态投资 487,290 万元，动态总投资 499,805 万元的规模投资建设随州火电项目。6 月 23 日，随州火电项目正式取得湖北省发改委的核准批复，同意公司作为项目单位投资建设随州火电项目（具体情况详见公司于 2020 年 6 月 24 日和 6 月 29 日在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号 2020-078、080）。下一步，随州火电项目将交由随州公司负责投资建设和生产运营管理。

2. 经公司第八届董事会第二十四次会议和 2018 年度股东大会审议通过，公司拟通过证监会、交易所系统发行总额 10 亿元的公司债券，通过中国银行间交易商协会申请注册发行 10 亿元超短期融资券。报告期内，上述公司债和超短期融资券分别取得中国证券监督管理委员会和交易商协会许可，公司成功发行了第一期 5 亿元公司债和 5 亿元超短期融资券（具体内容详见公司于 2020 年 1 月 7 日、1 月 9 日、1 月 11 日、1 月 13 日、1 月 16 日、3 月 2 日、3 月 3 日和 3 月 6 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2020-007-013、015-017、021、022、024）。

3. 公司于 2019 年 9 月 6 日公告了持本公司股份 119,645,106 股（占本公司总股本比例 10.80%）的股东——湖北能源集团股份有限公司（以下简称湖北能源）的减持计划（具体内容详见公司于 2019 年 9 月 6 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的《关于持股 5% 以上股东减持股份预披露公告》，公告编号 2019-059）。报告期内，湖北能源决定提前终止上述股份减持计划，并于计划终止后先后两次增持公司股票达到 1%，合计 2%（具体内容详见公司于 2020 年 3 月 21 日、4 月 8 日和 6 月 16 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号 2020-026、038、073）。截止本报告期末，湖北能源持有本公司股份数为 141810725 股，股权比例 12.8%。

4. 报告期内，公司拟通过发行股份及支付现金方式，购买国家能源投资集团有限责任公司持有的国电湖北电力有限公司 100% 股权，并拟向不超过 35 名符合条件的特定投资者募集配套资金。截止本报告期末，经公司第九届董事会第八次会议审议通过，公司聘请了财务顾问、评估、审计、法律等中介机构为本次重组事项提供专项服务，并按照规定披露了交易预案等文件（具体内容详见公司于 2019 年 5 月 6 日、5 月 13 日和 5 月 20 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关决议和临时公告，公

告编号 2020-049、050、052-066)。截止本报告披露日，上述重大资产重组事项正按计划稳步推进。

5. 公司积极协调执行法院，加快推进公司与控股子公司国电长源河南煤业有限公司（以下简称河南煤业）两起合计 2.5 亿元本金及相应利息追偿权纠纷案件执行进程。鉴于河南煤业已基本无其他可供执行财产，且明显资产不足以清偿全部债务，2018 年 12 月，公司根据第八届董事会第二十二次会议决议和许昌中院《征询函》的有关要求，同意法院将案件移送破产审查，并作为债权人提出破产申请。2019 年 7 月 24 日，公司收到许昌中院（2019）豫 10 民破 8 号《民事裁定书》，裁定受理公司对河南煤业提出的破产清算申请。2019 年 12 月 20 日，法院指定河南瀛豫律师事务所联合郑州通领破产清算咨询服务有限公司担任上述河南煤业破产案件的管理人，河南煤业已于 2019 年 12 月 26 日正式将有关印章、证照、资产和会计档案移交破产管理人。报告期内，公司收到执行管辖法院的《执行裁定书》，截止 2019 年 12 月 30 日，除法院于 2018 年 3 月和 2019 年 12 月已扣划并发还公司的两笔合计 3,401.19 万元执行款外，两案各被执行人已无其他可供执行财产，法院依照有关法律规定，裁定对两案“终结本次执行程序”（具体内容详见公司于 2019 年 7 月 25 日、2019 年 12 月 24 日、2020 年 1 月 4 日和 1 月 11 日在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上披露的有关公告，公告编号：2019-048，2019-069，2020-004、014）。截止本报告期末，公司已按照管辖法院和破产管理人的要求申报了对河南煤业的破产债权，尚待破产管理人审核。

## 十八、公司子公司重大事项

适用  不适用

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股份变动情况

#### 1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
二、无限售条件股份	1,108,284,080	100.00%						1,108,284,080	100.00%
1、人民币普通股	1,108,284,080	100.00%						1,108,284,080	100.00%
三、股份总数	1,108,284,080	100.00%						1,108,284,080	100.00%

股份变动的原因

 适用  不适用

股份变动的批准情况

 适用  不适用

股份变动的过户情况

 适用  不适用

股份回购的实施进展情况

 适用  不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

 适用  不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

 适用  不适用

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

#### 2、限售股份变动情况

 适用  不适用

## 二、证券发行与上市情况

适用  不适用

## 三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股 股东总数	47,358				报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如 有）（参见注 8）	0		
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股 比例	报告期末持有 的普通股数量	报告期内增 减变动情况	持有有限售 条件的普通 股数量	持有无限售条件 的普通股数量	质押或冻结情况	
							股份 状态	数量
国家能源投资 集团有限责任公司	国家	37.39%	414,441,332	0	0	414,441,332		
湖北能源集团 股份有限公司	境内非国有 法人	12.80%	141,810,725	22165619	0	141,810,725		
湖北正源电力 集团有限公司	境内非国有 法人	1.29%	14,286,242	0	0	14,286,242		
王梓煜	境内自然人	1.06%	11,759,300	2734900	0	11,759,300		
中国证券金融 股份有限公司	其他	0.42%	4,603,400	0	0	4,603,400		
全国社保基金 四一二组合	其他	0.32%	3,555,200	423800	0	3,555,200		
张伟伟	境内自然人	0.28%	3,100,000	2770000	0	3,100,000		
黄锐泉	境内自然人	0.27%	3,040,000	0	0	3,040,000		
陆玉芝	境内自然人	0.27%	2,954,828	0	0	2,954,828		
赵理光	境内自然人	0.26%	2,886,032	2886032	0	2,886,032		
上述股东关联关系或一致行 动的说明	国家能源投资集团有限责任公司是湖北能源集团股份有限公司的股东，持股比例为 3.56%。除此之外，上述股东之间未知是否存在其它关联关系或属于《上市公司收购管 理办法》规定的一致行动人。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件		股份种类					
	普通股股份数量		股份种类	数量				
国家能源投资集团有限责任公司	414,441,332		人民币普通股	414,441,332				
湖北能源集团股份有限公司	141,810,725		人民币普通股	141,810,725				
湖北正源电力集团有限公司	14,286,242		人民币普通股	14,286,242				

王梓煜	11,759,300	人民币普通股	11,759,300
中国证券金融股份有限公司	4,603,400	人民币普通股	4,603,400
全国社保基金四一二组合	3,555,200	人民币普通股	3,555,200
张伟伟	3,100,000	人民币普通股	3,100,000
黄锐泉	3,040,000	人民币普通股	3,040,000
陆玉芝	2,954,828	人民币普通股	2,954,828
赵理光	2,886,032	人民币普通股	2,886,032
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	国家能源投资集团有限责任公司是湖北能源集团股份有限公司的股东，持股比例为 3.56%。除此之外，上述股东之间未知是否存在其它关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	股东王梓煜，通过中信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有本公司股票 6,759,300 股。股东张伟伟，通过湘财证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有本公司股票 3,100,000 股。股东赵理光，通过信达证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有本公司股票 2,886,032 股。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是  否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

#### 四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用  不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用  不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

## 第七节 优先股相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第八节 可转换公司债券相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

## 第九节 董事、监事、高级管理人员情况

### 一、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用  不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2019 年年报。

### 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用  不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
窦鸿斌	职工监事	离任	2020 年 03 月 25 日	辞职
罗丹	职工监事	任免	2020 年 03 月 25 日	任免
陈如轩	监事会主席	离任	2020 年 05 月 29 日	辞职
张立东	监事会主席	任免	2020 年 05 月 29 日	任免
王超	董事	离任	2020 年 06 月 05 日	辞职
李亮	董事	任免	2020 年 07 月 09 日	任免



## 第十节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券

是

### 一、公司债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额 (万元)	利率	还本付息方式
国电长源电力股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	20 长源 01	149023	2020 年 01 月 10 日	2023 年 01 月 13 日	50,000	3.55%	本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付
公司债券上市或转让的交易场所	深圳证券交易所						
投资者适当性安排	“20 长源 01” 向以公开方式向具备相应风险识别和承担能力且符合《适当性管理办法》和《公司债券管理办法》的合格机构投资者发行						
报告期内公司债券的付息兑付情况	公司“20 长源 01” 公司债券于 2020 年 1 月 10 日-1 月 13 日发行，报告期内不存在付息兑付事项。						
公司债券附发行人或投资者选择权条款、可交换条款等特殊条款的，报告期内相关条款的执行情况（如适用）	不适用						

### 二、债券受托管理人和资信评级机构信息

债券受托管理人：							
名称	中信证券股份有限公司	办公地址	广东省深圳市福田区中心三路 8 号卓越时代广场(二期)北座	联系人	宋颐岚、杜涵、王洲、徐宏源	联系人电话	010-60834900
报告期内对公司债券进行跟踪评级的资信评级机构：							
名称	中诚信证券评估有限公司		办公地址	上海市黄浦区西藏南路 760 号安基大厦 8 楼			
报告期内公司聘请的债券受托管理人、资信评级机构发生变更的，变更的原因、履行的程序、对投资者利益的影响等（如适用）	不适用						

### 三、公司债券募集资金使用情况

公司债券募集资金使用情况及履行的程序	公司设立专用账户存储募集资金，实行集中存放、专户管理。
期末余额（万元）	0
募集资金专项账户运作情况	运行正常
募集资金使用是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	“20 长源 01” 募集说明书约定，募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还公司债务。截止目前，募集资金使用与与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致。

### 四、公司债券信息评级情况

2020 年 1 月 2 日，经中诚信证券评估有限公司综合评定，公司主体评级为 AA+，“20 长源 01” 债项评级为 AA+，评级展望为稳定。2020 年 6 月 30 日，中诚信国际信用评级有限责任公司对公司及公司存续期内相关债项进行了跟踪评级，维持公司主体评级为 AA+，“20 长源 01” 债项评级为 AA+，评级展望为稳定。评级结果详见深圳证券交易所网站。

### 五、公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施

公司发行的“20 长源 01” 采用无担保的形式发行。偿债计划为债券利息于起息日之后在存续期内每年支付一次，到期一次还本，最后一期利息随本金一并支付。债券期限为 3 年。公司债券偿债资金主要来源于公司日常经营所产生的收入和净利润。近年来公司营业收入保持稳定的增长，为公司提供了较为稳定的收益来源，公司整体盈利情况优良。报告期内，公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施未发生改变，公司严格按照募集说明书中有关偿债计划的约定，按时兑付公司债券利息，及时披露公司相关信息，保障投资者的合法权益。详细信息请参考“20 长源 01” 募集说明书。

### 六、报告期内债券持有人会议的召开情况

报告期内公司未召开债券持有人会议。

### 七、报告期内债券受托管理人履行职责的情况

作为公司债券的受托管理人，中信证券股份有限公司在履行职责时并未存在利益冲突情形，并对公司履行募集说明书及协议约定义务的情况进行持续跟踪和监督，持续关注公司的资信状况，内外部增信机制及偿债保障措施的实施情况。

## 八、截至报告期末和上年末（或报告期和上年相同期间）公司的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	44.16%	36.13%	8.03%
资产负债率	55.27%	54.65%	0.62%
速动比率	31.58%	27.59%	3.99%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
EBITDA 利息保障倍数	7.79	7.35	5.99%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

上述会计数据和财务指标同比变动超过 30%的主要原因

适用  不适用

## 九、公司逾期未偿还债项

适用  不适用

公司不存在逾期未偿还债项。

## 十、报告期内对其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

无

## 十一、报告期内获得的银行授信情况、使用情况以及偿还银行贷款的情况

2020 年 1-6 月公司取得银行授信额度 117.58 亿元，截止 6 月 30 日，已使用授信额度 41.19 亿元。年初公司银行贷款余额 40.33 亿元，当年新增 24.45 亿元，当年归还 23.59 亿元，2020 年 6 月底银行贷款余额 41.19 亿元。

## 十二、报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

公司严格执行“20 长源 01”债券募集说明书中的相关约定或承诺，未出现违反约定或承诺的情况。

## 十三、报告期内发生的重大事项

详见本报告“第五节重要事项”

#### 十四、公司债券是否存在保证人

是  否

## 第十一节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是  否

公司半年度财务报告未经审计。

### 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

#### 1、合并资产负债表

编制单位：国电长源电力股份有限公司

单位：元

项目	2020年6月30日	2019年12月31日
<b>流动资产：</b>		
货币资金	180,436,914.52	154,634,904.41
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	435,886,243.06	90,298,108.51
应收账款	518,150,688.67	835,728,243.33
应收款项融资		
预付款项	98,769,519.16	75,333,671.36
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	6,599,999.94	5,069,186.99
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	317,009,419.75	215,981,785.45
合同资产		
持有待售资产		

项目	2020年6月30日	2019年12月31日
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	38,817,242.04	44,671,650.80
流动资产合计	1,595,670,027.14	1,421,717,550.85
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	143,826,456.40	141,823,997.90
其他权益工具投资	923,769,489.75	923,769,489.75
其他非流动金融资产		
投资性房地产	118,340,370.61	120,453,259.71
固定资产	6,213,847,290.83	6,529,204,207.71
在建工程	449,301,365.27	227,040,022.24
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	241,605,567.75	245,542,921.59
开发支出		
商誉	8,709,056.24	8,709,056.24
长期待摊费用	10,633,676.76	10,974,151.80
递延所得税资产	14,998,001.71	17,103,192.15
其他非流动资产	56,395,556.75	97,321,308.01
非流动资产合计	8,181,426,832.07	8,321,941,607.10
资产总计	9,777,096,859.21	9,743,659,157.95
流动负债：		
短期借款	1,463,567,973.36	1,890,029,486.76
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	371,440,000.00	431,460,000.00
应付账款	470,999,981.78	480,165,894.84
预收款项		50,705,635.88
合同负债	59,831,210.17	
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	60,052,718.82	44,855,793.71
应交税费	112,887,887.36	296,336,514.30
其他应付款	430,095,881.05	279,132,811.30

项目	2020年6月30日	2019年12月31日
其中：应付利息		326.33
应付股利	188,268,038.96	758,542.95
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	140,530,131.40	462,485,223.80
其他流动负债	504,261,111.10	
流动负债合计	3,613,666,895.04	3,935,171,360.59
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,163,926,282.00	1,267,547,021.00
应付债券	499,521,572.61	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	24,104,741.87	24,895,693.34
递延所得税负债	102,282,079.66	97,345,697.15
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,789,834,676.14	1,389,788,411.49
负债合计	5,403,501,571.18	5,324,959,772.08
所有者权益：		
股本	1,108,284,080.00	1,108,284,080.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	951,411,342.47	951,554,784.38
减：库存股		
其他综合收益	239,912,352.23	240,019,067.21
专项储备		
盈余公积	155,009,109.64	155,009,109.64
一般风险准备		
未分配利润	1,673,244,803.08	1,714,744,705.42
归属于母公司所有者权益合计	4,127,861,687.42	4,169,611,746.65
少数股东权益	245,733,600.61	249,087,639.22
所有者权益合计	4,373,595,288.03	4,418,699,385.87
负债和所有者权益总计	9,777,096,859.21	9,743,659,157.95

法定代表人：杨勤

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：李平

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2020年6月30日	2019年12月31日
<b>流动资产：</b>		
货币资金	56,959,382.75	65,246,635.80
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	120,000,000.00	
应收款项融资		
预付款项	315,656.71	10,224.06
其他应收款	715,357,035.13	322,418,942.78
其中：应收利息		
应收股利	35,759,941.74	
存货		
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	2,042,312.40	1,646,065.43
<b>流动资产合计</b>	<b>894,674,386.99</b>	<b>389,321,868.07</b>
<b>非流动资产：</b>		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	3,710,913,460.78	3,630,935,516.55
其他权益工具投资	905,277,620.54	905,277,620.54
其他非流动金融资产		
投资性房地产	432,335.70	450,114.30
固定资产	6,905,190.81	7,109,140.93
在建工程	8,907,991.82	1,602,749.38
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	10,093,397.26	11,680,519.84
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	2,247,351.36	2,247,351.36
<b>非流动资产合计</b>	<b>4,644,777,348.27</b>	<b>4,559,303,012.90</b>
<b>资产总计</b>	<b>5,539,451,735.26</b>	<b>4,948,624,880.97</b>
<b>流动负债：</b>		



项目	2020年6月30日	2019年12月31日
短期借款	908,068,085.86	1,504,515,730.53
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	6,719,893.55	3,215,196.40
预收款项		1,619,815.04
合同负债	1,619,815.04	
应付职工薪酬	8,417,260.01	5,578,566.75
应交税费	2,207,317.47	2,227,106.93
其他应付款	490,583,229.21	281,584,687.42
其中：应付利息		
应付股利	177,650,446.63	324,993.83
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	8,393,819.45	13,062.50
其他流动负债	504,261,111.10	
流动负债合计	1,930,270,531.69	1,798,754,165.57
非流动负债：		
长期借款	10,000,000.00	10,000,000.00
应付债券	499,521,572.61	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	88,356,023.42	88,356,023.42
其他非流动负债		
非流动负债合计	597,877,596.03	98,356,023.42
负债合计	2,528,148,127.72	1,897,110,188.99
所有者权益：		
股本	1,108,284,080.00	1,108,284,080.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	840,385,077.87	840,384,221.78
减：库存股		
其他综合收益	250,850,830.55	250,957,545.53
专项储备		
盈余公积	155,009,109.64	155,009,109.64
未分配利润	656,774,509.48	696,879,735.03
所有者权益合计	3,011,303,607.54	3,051,514,691.98
负债和所有者权益总计	5,539,451,735.26	4,948,624,880.97

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入	2,545,303,319.66	3,403,256,709.84
其中：营业收入	2,545,303,319.66	3,403,256,709.84
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,326,441,554.21	3,058,994,868.99
其中：营业成本	2,184,780,364.20	2,882,577,074.85
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	26,266,858.54	36,638,844.83
销售费用		
管理费用	39,544,465.25	38,889,620.03
研发费用	548,378.19	872,232.91
财务费用	75,301,488.03	100,017,096.37
其中：利息费用	75,529,446.86	100,192,897.81
利息收入	1,379,315.04	812,466.77
加：其他收益	2,020,139.14	1,213,026.34
投资收益（损失以“-”号填列）	10,915.08	4,973,397.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	10,915.08	4,973,397.19
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-4,095,915.72	-2,564,773.03
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	116,565.54	398,844.98
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	216,913,469.49	348,282,336.33
加：营业外收入	4,384,583.96	13,676,014.03

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
减：营业外支出	431,922.56	623,896.42
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	220,866,130.89	361,334,453.94
减：所得税费用	80,912,276.14	103,701,600.35
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	139,953,854.75	257,632,853.59
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	139,953,854.75	263,939,605.17
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-6,306,751.58
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司所有者的净利润	133,146,620.15	254,758,107.65
2. 少数股东损益	6,807,234.60	2,874,745.94
六、其他综合收益的税后净额	-106,714.98	-1,694,367.37
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-106,714.98	-1,694,367.37
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-106,714.98	-1,694,367.37
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	-106,714.98	-1,694,367.37
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		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	139,847,139.77	255,938,486.22
归属于母公司所有者的综合收益总额	133,039,905.17	253,063,740.28
归属于少数股东的综合收益总额	6,807,234.60	2,874,745.94
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1201	0.2299
（二）稀释每股收益	0.1201	0.2299

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：杨勤

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：李平

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	8,884,744.05	13,644,530.80
减：营业成本	482,724.22	674,449.73
税金及附加	100,884.72	116,712.97
销售费用		
管理费用	32,697,730.27	34,859,884.39
研发费用		
财务费用	34,886,217.46	41,228,813.56
其中：利息费用	34,355,063.72	41,229,587.40
利息收入	328,494.37	294,506.09
加：其他收益	265,945.63	95,100.00
投资收益（损失以“-”号填列）	194,602,044.55	41,058,918.79
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-1,157,897.19	3,767,816.21
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-606,650.62	-6,106,736.09
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-287.74
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	134,978,526.94	-28,188,334.89
加：营业外收入		4,745,099.24
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	134,978,526.94	-23,443,235.65
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	134,978,526.94	-23,443,235.65
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	134,978,526.94	-23,443,235.65
（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	-106,714.98	-1,694,367.37
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-106,714.98	-1,694,367.37
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	-106,714.98	-1,694,367.37
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		

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
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	134,871,811.96	-25,137,603.02
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,803,053,152.36	4,160,943,544.27
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		
收到其他与经营活动有关的现金	120,344,161.67	113,775,796.38
经营活动现金流入小计	2,923,397,314.03	4,274,719,340.65
购买商品、接受劳务支付的现金	1,919,516,537.75	2,653,415,665.97
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	298,365,717.65	345,349,077.57
支付的各项税费	377,419,538.99	446,861,152.42
支付其他与经营活动有关的现金	224,799,461.49	306,531,265.91
经营活动现金流出小计	2,820,101,255.88	3,752,157,161.87
经营活动产生的现金流量净额	103,296,058.15	522,562,178.78
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		47,550,000.00

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	399,722.65	4,439,945.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	399,722.65	51,989,945.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	150,595,863.08	110,183,004.49
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	150,595,863.08	110,183,004.49
投资活动产生的现金流量净额	-150,196,140.43	-58,193,059.49
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	2,312,081,535.60	2,321,135,661.93
收到其他与筹资活动有关的现金	460,000.00	
筹资活动现金流入小计	2,312,541,535.60	2,321,135,661.93
偿还债务支付的现金	2,167,469,095.60	2,477,397,622.37
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	71,740,347.61	88,806,112.20
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,726,500.77
支付其他与筹资活动有关的现金	630,000.00	
筹资活动现金流出小计	2,239,839,443.21	2,566,203,734.57
筹资活动产生的现金流量净额	72,702,092.39	-245,068,072.64
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	25,802,010.11	219,301,046.65
加：期初现金及现金等价物余额	152,634,904.41	99,805,596.92
六、期末现金及现金等价物余额	178,436,914.52	319,106,643.57

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	343,067,288.90	522,766,604.48
经营活动现金流入小计	343,067,288.90	522,766,604.48
购买商品、接受劳务支付的现金		75,618.40
支付给职工以及为职工支付的现金	21,492,056.56	26,834,805.30
支付的各项税费	70,272.67	2,390,033.92
支付其他与经营活动有关的现金	781,017,639.88	524,401,111.58
经营活动现金流出小计	802,579,969.11	553,701,569.20

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
经营活动产生的现金流量净额	-459,512,680.21	-30,934,964.72
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	160,000,000.00	84,841,102.58
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		28,163.48
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	160,000,000.00	84,869,266.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	7,624,100.34	592,200.00
投资支付的现金	79,000,000.00	55,000,000.00
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		
投资活动现金流出小计	86,624,100.34	55,592,200.00
投资活动产生的现金流量净额	73,375,899.66	29,277,066.06
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	1,543,802,440.00	1,478,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,543,802,440.00	1,478,000,000.00
偿还债务支付的现金	1,135,000,000.00	1,348,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	30,352,912.50	26,494,339.59
支付其他与筹资活动有关的现金	600,000.00	
筹资活动现金流出小计	1,165,952,912.50	1,374,494,339.59
筹资活动产生的现金流量净额	377,849,527.50	103,505,660.41
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	-8,287,253.05	101,847,761.75
加：期初现金及现金等价物余额	65,246,635.80	41,195,469.28
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	56,959,382.75	143,043,231.03

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,108,284,080.00				951,554,784.38		240,019,067.21	155,009,109.64		1,714,744,705.42		4,169,611,746.65	249,087,639.22	4,418,699,385.87
加：会计政策变更														
前期差错更正														

项目	2020 年半年度												少数股东权益	所有者权益合计			
	归属于母公司所有者权益																
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计		
优先股		永续债	其他														
同一控制下企业合并																	
其他																	
二、本年期初余额	1,108,284,080.00			951,554,784.38		240,019,067.21		155,009,109.64		1,714,744,705.42		4,169,611,746.65	249,087,639.22	4,418,699,385.87			
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)				-143,441.91		-106,714.98				-41,499,902.34		-41,750,059.23	-3,354,038.61	-45,104,097.84			
(一) 综合收益总额						-106,714.98				133,146,620.15		133,039,905.17	6,807,234.60	139,847,139.77			
(二) 所有者投入和减少资本																	
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																	
(三) 利润分配										-177,325,452.80		-177,325,452.80	-10,184,043.21	-187,509,496.01			
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										-177,325,452.80		-177,325,452.80	-10,184,043.21	-187,509,496.01			
4. 其他																	
(四) 所有者权益内部结转																	
1. 资本公积转增资本(或股本)																	
2. 盈余公积转增资本(或股本)																	
3. 盈余公积弥补亏损																	
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																	
5. 其他综合收益结转留存收益																	
6. 其他																	
(五) 专项储备																	
1. 本期提取																	
2. 本期使用																	
(六) 其他				-143,441.91						2,678,930.31		2,535,488.40	22,770.00	2,558,258.40			
四、本期期末余额	1,108,284,080.00			951,411,342.47		239,912,352.23		155,009,109.64		1,673,244,803.08		4,127,861,687.42	245,733,600.61	4,373,595,288.03			

上期金额



单位：元

项目	2019 年半年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
优先股		永续债	其他											
一、上年期末余额	1,108,284,080.00			951,906,029.69		6,486,320.79	2,074,821.28	121,992,539.16			1,202,098,582.10	3,392,842,373.02	171,989,710.66	3,564,832,083.68
加：会计政策变更						143,467,409.55					12,044,661.74	155,512,071.29		155,512,071.29
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	1,108,284,080.00			951,906,029.69		149,953,730.34	2,074,821.28	121,992,539.16			1,214,143,243.84	3,548,354,444.31	171,989,710.66	3,720,344,154.97
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				-9,587.45		-1,694,367.37					188,261,062.85	186,557,108.03	1,148,245.17	187,705,353.20
（一）综合收益总额						-1,694,367.37					254,758,107.65	253,063,740.28	2,874,745.94	255,938,486.22
（二）所有者投入和减少资本				-9,587.45								-9,587.45		-9,587.45
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				-9,587.45								-9,587.45		-9,587.45
（三）利润分配											-66,497,044.80	-66,497,044.80	-1,726,500.77	-68,223,545.57
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											-66,497,044.80	-66,497,044.80	-1,726,500.77	-68,223,545.57
4.其他														
（四）所有者权益内部结转														

项目	2019 年半年度																
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计				
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计		
优先股		永续债	其他														
1. 资本公积转增资本(或股本)																	
2. 盈余公积转增资本(或股本)																	
3. 盈余公积弥补亏损																	
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																	
5. 其他综合收益结转留存收益																	
6. 其他																	
(五) 专项储备																	
1. 本期提取																	
2. 本期使用																	
(六) 其他																	
四、本期末余额	1,108,284,080.00			951,896,442.24		148,259,362.97	2,074,821.28	121,992,539.16		1,402,404,306.69		3,734,911,552.34	173,137,955.83	3,908,049,508.17			

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,108,284,080.00			840,384,221.78		250,957,545.53		155,009,109.64		696,879,735.03		3,051,514,691.98
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,108,284,080.00			840,384,221.78		250,957,545.53		155,009,109.64		696,879,735.03		3,051,514,691.98
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)				856.09		-106,714.98				-40,105,225.55		-40,211,084.44
(一)综合收益总额						-106,714.98				134,978,526.94		134,871,811.96

项目	2020 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
(二)所有者投入和减少资本												
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												
(三)利润分配									-177,325,452.80			-177,325,452.80
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配									-177,325,452.80			-177,325,452.80
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				856.09						2,241,700.31		2,242,556.40
四、本期期末余额	1,108,284,080.00			840,385,077.87		250,850,830.55		155,009,109.64	656,774,509.48			3,011,303,607.54

上期金额

单位：元

项目	2019 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,108,284,080.00			840,621,275.74		6,486,320.79		121,992,539.16	454,182,983.76			2,531,567,199.45
加：会计政策变更						122,641,382.88			12,044,661.74			134,686,044.62
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,108,284,080.00			840,621,275.74		129,127,703.67		121,992,539.16	466,227,645.50			2,666,253,244.07
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)				-237,053.96		-1,694,367.37			-89,940,280.45			-91,871,701.78
(一)综合收益总额						-1,694,367.37			-23,443,235.65			-25,137,603.02
(二)所有者投入和减少资本				-237,053.96								-237,053.96

项目	2019 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
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					-237,053.96							-237,053.96
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	1,108,284,080.00				840,384,221.78		127,433,336.30		121,992,539.16	376,287,365.05		2,574,381,542.29

### 三、公司基本情况

国电长源电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）原名为湖北长源电力发展股份有限公司（2004年6月9日，经湖北省工商行政管理局核准更名为国电长源电力股份有限公司），是经湖北省体改委鄂改生（1995）12号文批准，由湖北省电力公司、湖北省电力开发公司、华中电力开发公司、东风汽车公司、中国建设银行湖北省分行直属支行、中国工商银行湖北省分行直属支行、华中电力集团财务有限责任公司等七家大型国有企业于1995年4月7日以发起方式设立的股份有限公司。注册地为湖北省武汉市洪山区徐东大街113号国电大厦24-29楼。总部地址位于中华人民共和国湖北省武汉市。国家能源投资集团有限责任公司为公司的母公司。公司设立时总股本为108,000,000.00元，每股面值1元。1996年7月30日，经湖北省人民政府同意，湖北省体改委以鄂体改（1996）133号文批准公司增资扩股，扩股后注册资本为

218,451,700.00 元。公司于 2000 年 2 月 17 日向境内投资者发行了 9000 万股人民币普通股(A 股)，于 2000 年 3 月 16 日在深圳证券交易所挂牌上市交易，发行后总股本增至 308,451,700.00 元。

2001 年 5 月 10 日，公司根据 2000 年度股东大会决议，按 2000 年 12 月 31 日的股本 308,451,700.00 股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 2 股，共计转增 61,690,340.00 股，每股面值 1 元，共计转增股本 61,690,340.00 元。资本公积转增股本后，公司股份总数为 370,142,040.00 股，注册资本变更为 370,142,040.00 元。

2004 年，根据国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）国资产权[2004]131 号《关于国电电力国有股变更和长源电力国有股划转有关问题的批复》，湖北省电力公司和华中电力开发公司所持全部股份，共计 13,930.848 万股，占总股本的 37.64%，一并划转给中国国电集团公司。公司总股本不变，仍为 37,014.204 万股，公司控股股东由湖北省电力公司变为中国国电集团公司（更名为中国国电集团有限公司，以下简称“国电集团”）。

2006 年 7 月 11 日，国务院国资委以《关于国电长源电力股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》（国资产权[2006]797 号）批准公司股权分置改革方案，2006 年 7 月 17 日，经公司股东会审议批准，全体非流通股股东以向社会公众股股东支付总计 37,800,000.00 股股份作为对价获得其所持非流通股份的流通权。公司股权分置改革方案已于 2006 年 7 月 31 日实施。

经中国证券监督管理委员会以证监发行字[2007]310 号文《关于核准国电长源电力股份有限公司非公开发行股票的通知》核准，公司于 2007 年 10 月 10 日完成非公开发行 18,400.00 万股新股，本次增发后，公司股本总数为 554,142,040.00 股，注册资本变更为 554,142,040.00 元，控股股东国电集团持有股份 207,220,666.00 股。

依据 2016 年 5 月 18 日召开的 2015 年度股东大会决议，公司按 2015 年 12 月 31 日的股本 554,142,040.00 股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股，共计转增 554,142,040.00 股，每股面值 1 元，计转增股本 554,142,040.00 元。本次资本公积转增股本后，公司股本总数为 1,108,284,080.00 股，股本总额变更为 1,108,284,080.00 元。

经国务院国资委批准，公司控股股东国电集团与神华集团有限责任公司（以下简称“神华集团”）实施联合重组，神华集团更名为国家能源投资集团有限责任公司（以下简称“国家能源集团”），作为重组后的母公司，吸收合并国电集团。

2018 年 1 月 4 日国电集团作出董事会决议，审议通过合并方案，并于 2018 年 2 月 5 日与国家能源集团签署合并协议。

2019 年 7 月 30 日，公司控股股东国电集团所持公司 414,441,332 股股份已过户登

记至国家能源集团名下。本次过户完成后，国家能源集团持有本公司 414,441,332 股股份，占公司已发行总股本的 37.39%，成为公司控股股东。本次过户前后公司实际控制人未发生变化，仍为国务院国资委。

本公司及各子公司（统称“本集团”）主要经营电力、热力及设备生产及其有关技术的开发、技术服务和培训；新能源开发利用；对煤矿、房地产、化工原料及化学制品（不含化学危险物品）、水泥、铝及相关有色金属产品等项目的投资和管理；煤炭批发经营；批零兼营机电设备、黑色金属、铜及铜材、铝及铝材、汽车（不含九座及以下品牌乘用车）及配件、五金交电、日用百货、纺织品；塑料制品、建筑材料的生产、销售；货物运输保险、机动车辆保险、家庭财产保险、企业财产保险代理等业务。公司的营业期限为长期，从《企业法人营业执照》签发之日起计算。

截至 2020 年 6 月 30 日，本集团纳入合并范围的子公司共 9 户，详见本附注九“在其他主体中的权益”。本集团本期合并范围比上年增加 1 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

本集团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 42 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，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

### 2、持续经营

本集团在编制财务报表过程中，已全面评估本集团自资产负债表日起未来 12 个月的持续经营能力。本集团利用所有可获得的信息，包括近期获利经营的历史、通过银行融资等财务资源支持的信息作出评估后，合理预期本集团将有足够的资源在自资产负债表日起未来 12 个月内保持持续经营，本集团因而按持续经营基础编制本财务报表。

## 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：

本集团主要从事发电及供热等相关业务。本集团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。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五 43 “其他重要的会计政策和会计估计”。

### 1、遵循企业会计准则的声明

本公司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及本集团 2020 年 6 月 30 日的财务状况及 2020 年 1-6 月的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司及本集团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

本集团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。本集团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

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

### 4、记账本位币

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。本集团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

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

#### (1) 同一控制下企业合并



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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

## （2）非同一控制下企业合并

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

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

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

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、5“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、17“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

### （1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

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

### （2）合并财务报表编制的方法

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

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

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、17“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、17“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

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

集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、17“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

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

## 8、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为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

### （1）外币交易的折算方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率折算为记账本位币金额，但本集团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

在本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

### (1) 金融资产的分类、确认和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征, 将金融资产划分为: 以摊余成本计量的金融资产; 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产; 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

#### ①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标, 且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致, 即在特定日期产生的现金流量, 仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产, 采用实际利率法, 按照摊余成本进行后续计量, 其摊销或减值产生的利得或损失, 计入当期损益。

#### ②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标, 且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益, 但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

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

#### ③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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



采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

## (2) 金融负债的分类、确认和计量

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

### ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

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

### ②其他金融负债

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。

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

#### **(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，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

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

#### **(5) 金融资产和金融负债的抵销**

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

#### **(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，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用

相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

### (7) 权益工具

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

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

### (8) 金融资产减值

本集团需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

#### ①减值准备的确认方法

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

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

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

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失金额为基础计量损失准备。

#### ②信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

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

### ③以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

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

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

### ④金融资产减值的会计处理方法

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

## 11、应收票据

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

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，与“应收账款”组合划分相同

## 12、应收账款

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

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

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

组合名称	确定组合的依据
应收央企火电客户煤款	应收央企集团下属火电企业煤款
应收电网公司电费	应收电网公司电费，包括应收新能源电费补贴部分，但不包括直供电等应收非电网公司电费
无回收风险应收款项	预计未来现金流不低于账面价值的应收款项，如： (1) 无回收风险的备用金、押金、保证金等应收款项； (2) 应收国家能源集团合并范围内单位的关联方款项，但存在明显减值迹象（如已经进入破产清算阶段、严重资不抵债等）除外； (3) 其他未发生减值的应收款项。
其他款项	除上述款项外的其他款项



不同组合计提坏账准备的计提方法如下：

组合名称	坏账准备计提方法
应收央企火电客户煤款	原则上，对账龄在六个月（含）以内应收央企集团下属火电企业煤款不计提坏账准备；账龄超过六个月的应收央企集团下属火电企业煤款参考“其他款项”的计提方法计提坏账准备。
应收电网公司电费	原则上，对账龄在六个月（含）以内应收电网公司电费不计提坏账准备；账龄超过六个月的应收电网公司电费参考“其他款项”的计提方法计提坏账准备。
无回收风险应收款项	不计提坏账准备。
其他款项	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整个存续期预期信用损失率，同时综合考虑账龄因素计算预期信用损失。

### 13、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自取得起期限在一年内（含一年）的部分，列示为应收款项融资；自取得起期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注五、10“金融工具”及附注五、11“金融资产减值”。

### 14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来12个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合，包括无回收风险款项及其他款项组合。对不同的组合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整个存续期预期信用损失率，同时综合考虑账龄因素计算预期信用损失。

### 15、存货

#### （1）存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、库存商品等。

#### （2）存货取得和发出的计价方法

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。领用和发出时按加权平均法计价。

### (3) 存货可变现净值的确认和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。存货跌价准备通常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

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注五、11、金融资产减值。

## 17、合同成本

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

②该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

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

## 18、持有待售资产

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

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

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

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

（2）可收回金额。

## 19、债权投资

## 20、其他债权投资

## 21、长期应收款

## 22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

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

### （1）投资成本的确定

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

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交



易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

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

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

## (2) 后续计量及损益确认方法

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

### ① 成本法核算的长期股权投资

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

### ② 权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益

的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

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

对于本集团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、5、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

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

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置

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

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

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

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

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

## 23、投资性房地产

### (1) 投资性房地产计量模式

成本法计量

### (2) 折旧或摊销方法

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

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

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

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、23“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。

## 24、固定资产

### (1) 确认条件

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

### (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-55 年	0%	1.82%-10%
机器设备	年限平均法	5-35 年	0%-5%	2.71%-20.00%
运输设备	年限平均法	8-10 年	5%	9.5%-11.88%
其他设备	年限平均法	5-20 年	0%-5%	4.75%-20.00%

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



### (3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

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

### (4) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、23“长期资产减值”。

### (5) 其他说明

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

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

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

## 25、在建工程

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、23“长期资产减值”。

## 26、借款费用

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。

## 27、生物资产

## 28、油气资产

## 29、使用权资产

## 30、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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

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

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

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④ 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤ 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

## 31、长期资产减值

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

### 32、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本集团的长期待摊费用主要包括临时征地费。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

### 33、合同负债

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

### 34、职工薪酬

#### (1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

#### (2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相

关资产成本或当期损益。

### （3）辞退福利的会计处理方法

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

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

### （4）其他长期职工福利的会计处理方法

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

## 35、租赁负债

## 36、预计负债

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

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

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

#### （1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

#### （2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件



的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

### 37、股份支付

### 38、优先股、永续债等其他金融工具

### 39、收入

#### 收入确认和计量所采用的会计政策

本集团与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本集团因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

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

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

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

## 40、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

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

本集团对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本集团和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

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



已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

#### 41、递延所得税资产/递延所得税负债

##### (1) 当期所得税

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

##### (2) 递延所得税资产及递延所得税负债

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

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

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

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

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

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

### （3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

### （4）所得税的抵销

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

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

## 42、租赁

### （1）经营租赁的会计处理方法

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。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

### （2）融资租赁的会计处理方法

#### ①本集团作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的

余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

#### ②本集团作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

### 43、其他重要的会计政策和会计估计

#### 终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本集团处置或划分为持有待售类别的组成部分：

- ①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- ②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- ③该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见本附注五、16“持有待售资产和处置组”相关描述。

### 44、重要会计政策和会计估计变更

#### (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
财政部发布新收入准则	经第九届董事会第四次会议决议通过	

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》（财会〔2017〕22 号）（以下简称“新收入准则”）。经本公司第九届董事会第四次会议于 2019 年 12 月 30 日决议通过，本集团于 2020 年 1 月 1 日起开始执行前述新收入准

则。

新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。为执行新收入准则，本集团重新评估主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面。首次执行的累积影响金额调整首次执行当期期初（即 2020 年 1 月 1 日）的留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

执行新收入准则的主要变化和影响如下：

——本集团将因转让商品而预先收取客户的合同对价从“预收账款”项目变更为“合同负债”项目列报。

①对 2020 年 1 月 1 日财务报表的影响

报表项目	2019年12月31日（变更前）金额		2020年1月1日（变更后）金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	50,705,635.88	1,619,815.04		
合同负债			50,705,635.88	1,619,815.04

②对 2020 年 6 月 30 日资产负债表的影响

报表项目	2020年6月30日 新收入准则下金额		2020年6月30日 旧收入准则下金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	59,831,210.17	1,619,815.04		
合同负债			59,831,210.17	1,619,815.04

(2) 重要会计估计变更

适用  不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
为更客观、公允地反映公司财务状况和经营成果，根据《企业会计准则》相关规定，结合当前经营管理实际和固定资产的性能及使用状况，公司拟对固定资产类别、折旧年限和固定资产净残值率进行调整。	经第九届董事会第四次会议决议通过	2020年01月01日	

注 1：由于固定资产会计估计变更，导致固定资产及投资性房地产的累计折旧和摊销合计增加 29,336,836.40 元，营业成本增加 24,824,999.96 元，管理费用增加 4,511,836.44 元，利润总额减少 29,336,836.40 元。

注 2：固定资产会计估计变更后，有部分资产由于折旧年限的缩短，需一次性摊销完毕（原政策仍需按月摊销），该部分资产需补提折旧，在 2020 年上半年已调账，故导致上半年影响数大于会计估计变更公告时的影响数，从全年来看，实际影响数与会计估计变更公告时的影响数差异较小。

### （3）2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用

是否需要调整年初资产负债表科目

是  否

合并资产负债表

单位：元

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 01 月 01 日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	154,634,904.41	154,634,904.41	
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	90,298,108.51	90,298,108.51	
应收账款	835,728,243.33	835,728,243.33	
应收款项融资			
预付款项	75,333,671.36	75,333,671.36	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	5,069,186.99	5,069,186.99	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	215,981,785.45	215,981,785.45	
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	44,671,650.80	44,671,650.80	
<b>流动资产合计</b>	<b>1,421,717,550.85</b>	<b>1,421,717,550.85</b>	
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 01 月 01 日	调整数
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	141,823,997.90	141,823,997.90	
其他权益工具投资	923,769,489.75	923,769,489.75	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	120,453,259.71	120,453,259.71	
固定资产	6,529,204,207.71	6,529,204,207.71	
在建工程	227,040,022.24	227,040,022.24	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	245,542,921.59	245,542,921.59	
开发支出			
商誉	8,709,056.24	8,709,056.24	
长期待摊费用	10,974,151.80	10,974,151.80	
递延所得税资产	17,103,192.15	17,103,192.15	
其他非流动资产	97,321,308.01	97,321,308.01	
非流动资产合计	8,321,941,607.10	8,321,941,607.10	
资产总计	9,743,659,157.95	9,743,659,157.95	
流动负债：			
短期借款	1,890,029,486.76	1,890,029,486.76	
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	431,460,000.00	431,460,000.00	
应付账款	480,165,894.84	480,165,894.84	
预收款项	50,705,635.88		50,705,635.88
合同负债		50,705,635.88	-50,705,635.88
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	44,855,793.71	44,855,793.71	
应交税费	296,336,514.30	296,336,514.30	
其他应付款	279,132,811.30	279,132,811.30	
其中：应付利息	326.33	326.33	
应付股利	758,542.95	758,542.95	
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	462,485,223.80	462,485,223.80	



项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 01 月 01 日	调整数
负债			
其他流动负债			
流动负债合计	3,935,171,360.59	3,935,171,360.59	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	1,267,547,021.00	1,267,547,021.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	24,895,693.34	24,895,693.34	
递延所得税负债	97,345,697.15	97,345,697.15	
其他非流动负债			
非流动负债合计	1,389,788,411.49	1,389,788,411.49	
负债合计	5,324,959,772.08	5,324,959,772.08	
所有者权益：			
股本	1,108,284,080.00	1,108,284,080.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	951,554,784.38	951,554,784.38	
减：库存股			
其他综合收益	240,019,067.21	240,019,067.21	
专项储备			
盈余公积	155,009,109.64	155,009,109.64	
一般风险准备			
未分配利润	1,714,744,705.42	1,714,744,705.42	
归属于母公司所有者权益合计	4,169,611,746.65	4,169,611,746.65	
少数股东权益	249,087,639.22	249,087,639.22	
所有者权益合计	4,418,699,385.87	4,418,699,385.87	
负债和所有者权益总计	9,743,659,157.95	9,743,659,157.95	

### 调整情况说明

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》（财会〔2017〕22 号）（以下简称“新收入准则”）。经本公司第九届董事会第四次会议于 2019 年 12 月 30 日决议通过，本集团于 2020 年 1 月 1 日起开始执行前述新收入准则。

新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。为执行新收入准则，本集团重新评估主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面。首次执行的累积影响金额调整首



次执行当期期初（即 2020 年 1 月 1 日）的留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

执行新收入准则的主要变化和影响如下：

——本集团将因转让商品而预先收取客户的合同对价从“预收账款”项目变更为“合同负债”项目列报。

①对 2020 年 1 月 1 日财务报表的影响

报表项目	2019年12月31日（变更前）金额		2020年1月1日（变更后）金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	50,705,635.88	1,619,815.04		
合同负债			50,705,635.88	1,619,815.04

②对 2020 年 6 月 30 日资产负债表的影响

报表项目	2020年6月30日 新收入准则下金额		2020年6月30日 旧收入准则下金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	59,831,210.17	1,619,815.04		
合同负债			59,831,210.17	1,619,815.04

母公司资产负债表

单位：元

项目	2019年12月31日	2020年01月01日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	65,246,635.80	65,246,635.80	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项	10,224.06	10,224.06	
其他应收款	322,418,942.78	322,418,942.78	
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,646,065.43	1,646,065.43	
流动资产合计	389,321,868.07	389,321,868.07	
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			

项目	2019年12月31日	2020年01月01日	调整数
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3,630,935,516.55	3,630,935,516.55	
其他权益工具投资	905,277,620.54	905,277,620.54	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	450,114.30	450,114.30	
固定资产	7,109,140.93	7,109,140.93	
在建工程	1,602,749.38	1,602,749.38	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	11,680,519.84	11,680,519.84	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产	2,247,351.36	2,247,351.36	
非流动资产合计	4,559,303,012.90	4,559,303,012.90	
资产总计	4,948,624,880.97	4,948,624,880.97	
流动负债：			
短期借款	1,504,515,730.53	1,504,515,730.53	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	3,215,196.40	3,215,196.40	
预收款项	1,619,815.04		1,619,815.04
合同负债		1,619,815.04	-1,619,815.04
应付职工薪酬	5,578,566.75	5,578,566.75	
应交税费	2,227,106.93	2,227,106.93	
其他应付款	281,584,687.42	281,584,687.42	
其中：应付利息			
应付股利	324,993.83	324,993.83	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	13,062.50	13,062.50	
其他流动负债			
流动负债合计	1,798,754,165.57	1,798,754,165.57	
非流动负债：			
长期借款	10,000,000.00	10,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			

项目	2019年12月31日	2020年01月01日	调整数
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	88,356,023.42	88,356,023.42	
其他非流动负债			
非流动负债合计	98,356,023.42	98,356,023.42	
负债合计	1,897,110,188.99	1,897,110,188.99	
所有者权益：			
股本	1,108,284,080.00	1,108,284,080.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	840,384,221.78	840,384,221.78	
减：库存股			
其他综合收益	250,957,545.53	250,957,545.53	
专项储备			
盈余公积	155,009,109.64	155,009,109.64	
未分配利润	696,879,735.03	696,879,735.03	
所有者权益合计	3,051,514,691.98	3,051,514,691.98	
负债和所有者权益总计	4,948,624,880.97	4,948,624,880.97	

### 调整情况说明

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》（财会〔2017〕22 号）（以下简称“新收入准则”）。经本公司第九届董事会第四次会议于 2019 年 12 月 30 日决议通过，本集团于 2020 年 1 月 1 日起开始执行前述新收入准则。

新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。为执行新收入准则，本集团重新评估主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面。首次执行的累积影响金额调整首次执行当期期初（即 2020 年 1 月 1 日）的留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

执行新收入准则的主要变化和影响如下：

——本集团将因转让商品而预先收取客户的合同对价从“预收账款”项目变更为“合同负债”项目列报。

#### ①对 2020 年 1 月 1 日财务报表的影响

报表项目	2019年12月31日（变更前）金额		2020年1月1日（变更后）金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	50,705,635.88	1,619,815.04		
合同负债			50,705,635.88	1,619,815.04

#### ②对 2020 年 6 月 30 日资产负债表的影响

报表项目	2020年6月30日 新收入准则下金额		2020年6月30日 旧收入准则下金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	59,831,210.17	1,619,815.04		
合同负债			59,831,210.17	1,619,815.04

#### (4) 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

√ 适用 □ 不适用

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》（财会〔2017〕22 号）（以下简称“新收入准则”）。经本公司第九届董事会第四次会议于 2019 年 12 月 30 日决议通过，本集团于 2020 年 1 月 1 日起开始执行前述新收入准则。

新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。为执行新收入准则，本集团重新评估主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面。首次执行的累积影响金额调整首次执行当期期初（即 2020 年 1 月 1 日）的留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

执行新收入准则的主要变化和影响如下：

——本集团将因转让商品而预先收取客户的合同对价从“预收账款”项目变更为“合同负债”项目列报。

##### ①对 2020 年 1 月 1 日财务报表的影响

报表项目	2019年12月31日（变更前）金额		2020年1月1日（变更后）金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	50,705,635.88	1,619,815.04		
合同负债			50,705,635.88	1,619,815.04

##### ②对 2020 年 6 月 30 日资产负债表的影响

报表项目	2020年6月30日 新收入准则下金额		2020年6月30日 旧收入准则下金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	59,831,210.17	1,619,815.04		
合同负债			59,831,210.17	1,619,815.04

45、其他

六、税项

## 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按适用的税率计算销项税,并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	电力、煤炭产品按 13%、热力产品按 9% 的税率计算增值税销项税额。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税计提	7%
企业所得税	详见下表	
环境保护税	大气污染当量	大气污染 1.2-12 元/污染当量,水污染 1.4-14 元/污染当量,固体废物 25 元/吨。
教育费附加	按实际缴纳的流转税计提	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税计提	1.5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
国电长源电力股份有限公司	25%
国电长源荆州热电有限公司	25%
国电长源第一发电有限责任公司	25%
国电长源荆门发电有限公司	25%
国能长源随州发电有限公司	25%
国电长源汉川第一发电有限公司	25%
国电长源武汉实业有限公司	25%
国电长源湖北生物质气化科技有限公司	25%
国电湖北电力销售有限公司	25%
国电长源广水风电有限公司	12.5%

## 2、税收优惠

(1) 根据财政部财税〔2008〕47号文,按照国家税务总局关于执行《资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题》的通知,公司之控股子公司国电长源湖北生物质气化科技有限公司以《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料,生产国家非限制和禁止并符合国家和行业相关标准的产品取得的收入,在计算应纳税所得额时,减按 90% 计入当年收入总额。

(2) 根据国家税务总局国税发〔2009〕80号,公司之子公司国电长源广水风电有限公司所属中华山风电场自 2018 年起至 2020 年减半按照 12.5% 税率征收企业所得税;乐城山风电场自 2018 年起至 2020 年免征企业所得税,2021 年至 2023 年减半按照 12.5%

税率征收企业所得税；吉阳山风电场自 2020 年至 2022 年免征企业所得税，2023 年至 2025 年减半按照 12.5% 税率征收企业所得税。

(3) 根据财政部财税〔2015〕78 号文，按照国家税务总局《关于印发〈资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录〉的通知》，公司之控股子公司国电长源湖北生物质气化科技有限公司销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。

(4) 根据财税〔2015〕78 号财政部国家税务总局《关于印发〈资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录〉的通知》为鼓励利用风力发电，促进相关产业健康发展，公司之子公司国电长源广水风电有限公司自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。本公司实行增值税即征即退 50% 的政策。

### 3、其他

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	178,436,914.52	152,634,904.41
其他货币资金	2,000,000.00	2,000,000.00
合计	180,436,914.52	154,634,904.41

其他说明

注：年末其他货币资金为履约保证金，属于使用受限资金，详见附注七、81 所有权或使用权受限的资产。

### 2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

### 3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

### 4、应收票据

#### (1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	435,886,243.06	90,298,108.51
合计	435,886,243.06	90,298,108.51

单位：元

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	
其中：										
其中：										

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

 适用  不适用



**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

 适用  不适用

**(3) 期末公司已质押的应收票据**

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

**(4) 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**

单位：元

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	62,100,000.00	
合计	62,100,000.00	

**(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据**

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

**(6) 本期实际核销的应收票据情况**

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	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
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

## 5、应收账款

### (1) 应收账款分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	529,138,528.27	100.00%	10,987,839.60	2.08%	518,150,688.67	843,107,073.25	100.00%	7,378,829.92	0.88%	835,728,243.33
其中：										
应收电网公司电费	496,153,271.56	93.76%	8,918,786.29	1.80%	487,234,485.27	808,975,636.51	95.95%	5,085,291.99	0.63%	803,890,344.52
无回收风险应收款项	2,624,700.42	0.50%			2,624,700.42	3,054.00	0.00%			3,054.00
其他款项	30,360,556.29	5.74%	2,069,053.31	6.81%	28,291,502.98	34,128,382.74	4.05%	2,293,537.93	6.72%	31,834,844.81
合计	529,138,528.27	100.00%	10,987,839.60	2.08%	518,150,688.67	843,107,073.25	100.00%	7,378,829.92	0.88%	835,728,243.33

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备的应收账款	529,138,528.27	10,987,839.60	2.08%
其中：应收电网公司电费	496,153,271.56	8,918,786.29	1.80%
无回收风险应收款项	2,624,700.42		
其他款项	30,360,556.29	2,069,053.31	6.81%
合计	529,138,528.27	10,987,839.60	—

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息。

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用  不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	470,779,460.52
1 至 2 年	39,716,415.44
2 至 3 年	18,310,691.31
3 年以上	331,961.00
4 至 5 年	331,961.00
合计	529,138,528.27

## （2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备的应收账款	7,378,829.92	3,609,009.68				10,987,839.60
合计	7,378,829.92	3,609,009.68				10,987,839.60

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

## （3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

#### (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网湖北省电力有限公司	496,153,271.56	93.77%	8,918,786.29
湖北荆门联成热能有限公司	11,498,073.38	2.17%	689,884.40
武汉市东西湖区能源有限公司	10,094,140.00	1.91%	605,648.40
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	1,198,760.60	0.23%	71,925.64
龙源保康风力发电有限公司	1,839,619.20	0.35%	
合计	520,783,864.74	98.43%	

#### (5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

注：于 2020 年 1-6 月，本集团向金融机构以不附追索权的方式转让了应收账款 0.00 元（上年：120,000,000.00 元），相关的损失为 0.00 元（上年：462,555.00 元）。

#### (6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

注：说明金融资产转移的方式，分项列示继续涉入形成的资产、负债的金额。

其他说明：

### 6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用  不适用

其他说明：

## 7、预付款项

### (1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	98,346,948.05	99.57%	75,217,363.60	99.85%
1 至 2 年	306,263.35	0.31%	9,000.00	0.01%
2 至 3 年	9,000.00	0.01%	100,933.89	0.13%
3 年以上	107,307.76	0.11%	6,373.87	0.01%
合计	98,769,519.16	--	75,333,671.36	--

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：

### (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

注：本集团按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为 88,369,963.50 元，占预付账款年末余额合计数的比例为 89.47%。

其他说明：

## 8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	6,599,999.94	5,069,186.99
合计	6,599,999.94	5,069,186.99

### (1) 应收利息

#### 1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

## 2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

## 3) 坏账准备计提情况

 适用  不适用

### (2) 应收股利

#### 1) 应收股利分类

单位：元

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

#### 2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

#### 3) 坏账准备计提情况

 适用  不适用

其他说明：

### (3) 其他应收款

#### 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单位间往来款	301,698,911.04	303,244,364.61
保证金	570,617.00	570,617.00
代收代付款	5,032,431.59	3,089,421.30
备用金	1,826,304.44	206,142.17
合计	309,128,264.07	307,110,545.08

## 2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	18,410,868.68		283,630,489.41	302,041,358.09
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
本期计提	-150,059.43		636,965.47	486,906.04
2020 年 6 月 30 日余额	18,260,809.25		284,267,454.88	302,528,264.13

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用  不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	7,585,144.45
1 至 2 年	11,727,568.53
2 至 3 年	40,129,740.99
3 年以上	249,685,810.10
3 至 4 年	220,825,887.64
4 至 5 年	56,019.20
5 年以上	28,803,903.26
合计	309,128,264.07

## 3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况



本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备的其他应收款	283,630,489.41	636,965.47				284,267,454.88
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款						
其中：其他款项	18,410,868.68	-150,059.43				18,260,809.25
合计	302,041,358.09	486,906.04				302,528,264.13

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

#### 4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

#### 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
国电长源河南煤业有限公司	往来款	272,780,689.41	4 年以内	88.24%	272,780,689.41
河南东升煤业有限公司	往来款	10,849,800.00	5 年以上	3.51%	10,849,800.00
新郑集运站	往来款	7,318,389.62	5 年以上	2.37%	7,318,389.62
湖北科能环保材料有限公司	往来款	746,590.67	1 年以内	0.24%	60,899.94
市房管局商联社	往来款	2,724,026.22	5 年以上	0.88%	2,724,026.22
合计	--	294,419,495.92	--	95.24%	293,733,805.19

**6) 涉及政府补助的应收款项**

单位：元

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

**7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款**
**8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额**

其他说明：

**9、存货**

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求  
否

**(1) 存货分类**

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	321,301,120.76	4,574,783.69	316,726,337.07	220,273,486.46	4,574,783.69	215,698,702.77
周转材料	283,082.68		283,082.68	283,082.68		283,082.68
合计	321,584,203.44	4,574,783.69	317,009,419.75	220,556,569.14	4,574,783.69	215,981,785.45

**(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备**

单位：元

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	4,574,783.69					4,574,783.69
合计	4,574,783.69					4,574,783.69

**(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明**

#### (4) 合同履行成本本期摊销金额的说明

### 10、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用  不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
----	------	------	---------	----

其他说明：

### 11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	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
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明：

### 12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

### 13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴及待抵扣增值税	33,320,239.61	39,285,388.02
预交所得税	2,427,159.01	2,427,159.01
预交个人所得税	110,739.65	
碳排放交易权	2,959,103.77	2,959,103.77
合计	38,817,242.04	44,671,650.80

其他说明：

### 14、债权投资

单位：元

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

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

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)	
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用  不适用

其他说明：

### 15、其他债权投资

单位：元

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注
----	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

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)	
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用  不适用

其他说明：

## 16、长期应收款

### (1) 长期应收款情况

单位：元

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	

坏账准备减值情况

单位：元

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)	
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用  不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

## 17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
二、联营企业										
国电武汉燃料有限公司										
武汉华工创业投资有限责任公司	115,300,829.12			-1,157,897.19	-106,714.98	2,242,556.40				116,278,773.35
河南东升煤业有限公司										84,908,337.34
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	26,523,168.78			1,168,812.27		-144,298.00				27,547,683.05
小计	141,823,997.90			10,915.08	-106,714.98	2,098,258.40				143,826,456.40
合计	141,823,997.90			10,915.08	-106,714.98	2,098,258.40				143,826,456.40

其他说明

## 18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
非交易性权益工具	923,769,489.75	923,769,489.75
合计	923,769,489.75	923,769,489.75

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
湖北碳排放权交易中心有限公司		85,576.85			本集团出于发展规划而计划长期持有的投资	
湖北高新热电股份有限公司			15,000,000.00		本集团出于发展规划而计划长期持有的投资	
国电财务有限公司		353,424,093.69			本集团出于发展规划而计划长期持有的投资	
中国平煤神马集团焦化销售有限公司			11,508,130.79		本集团出于发展规划而计划长期持有的投资	
合计		353,509,670.54	26,508,130.79			

其他说明：

## 19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

## 20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用



单位：元

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	149,964,534.79			149,964,534.79
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\ 在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	149,964,534.79			149,964,534.79
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	29,511,275.08			29,511,275.08
2. 本期增加金额	2,112,889.10			2,112,889.10
(1) 计提或摊销	2,112,889.10			2,112,889.10
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	31,624,164.18			31,624,164.18
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	118,340,370.61			118,340,370.61
2. 期初账面价值	120,453,259.71			120,453,259.71

**(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产**
 适用  不适用

**(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况**

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
招待所及餐厅	432,335.70	产权证现在为两证合一，土地与房屋所 属权不一

其他说明

**21、固定资产**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,213,847,290.83	6,529,204,207.71
合计	6,213,847,290.83	6,529,204,207.71

**(1) 固定资产情况**

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	其他	合计
<b>一、账面原值：</b>					
1. 期初余额	3,245,570,739.45	12,681,189,163.67	87,299,150.21	105,987,098.29	16,120,046,151.62
2. 本期增加金额	94,728,778.07	-198,636,129.63	-9,106,428.97	115,458,987.58	2,445,207.05
(1) 购置			783,469.02	497,591.42	1,281,060.44
(2) 在建工程转入		1,132,604.24		31,542.37	1,164,146.61
(3) 企业合并增加					
(4) 其他	94,728,778.07	-199,768,733.87	-9,889,897.99	114,929,853.79	
3. 本期减少金额	8,831,200.37	27,743,203.66		7,700.00	36,582,104.03
(1) 处置或报废	8,831,200.37	27,743,203.66		7,700.00	36,582,104.03
4. 期末余额	3,331,468,317.15	12,454,809,830.38	78,192,721.24	221,438,385.87	16,085,909,254.64
<b>二、累计折旧</b>					
1. 期初余额	1,846,748,515.39	7,574,931,384.36	79,916,300.85	70,326,646.46	9,571,922,847.06

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	其他	合计
2. 本期增加金额	133,153,551.78	68,530,019.89	-8,600,280.88	124,491,575.74	317,574,866.53
(1) 计提	38,618,328.06	262,743,205.71	1,217,913.38	14,995,419.38	317,574,866.53
(2) 其他	94,535,223.72	-194,213,185.82	-9,818,194.26	109,496,156.36	
3. 本期减少金额	7,738,068.51	18,561,957.85		6,006.60	26,306,032.96
(1) 处置或报废	7,738,068.51	18,561,957.85		6,006.60	26,306,032.96
4. 期末余额	1,972,163,998.66	7,624,899,446.40	71,316,019.97	194,812,215.60	9,863,191,680.63
<b>三、减值准备</b>					
1. 期初余额	1,247,016.59	17,668,241.05	3,839.21		18,919,096.85
2. 本期增加金额	1,091,317.46	-1,093,010.86		1,693.40	
(1) 计提					
(2) 其他	1,091,317.46	-1,093,010.86		1,693.40	
3. 本期减少金额	1,091,317.46	8,955,802.81		1,693.40	10,048,813.67
(1) 处置或报废	1,091,317.46	8,955,802.81		1,693.40	10,048,813.67
4. 期末余额	1,247,016.59	7,619,427.38	3,839.21		8,870,283.18
<b>四、账面价值</b>					
1. 期末账面价值	1,358,057,301.90	4,822,290,956.60	6,872,862.06	26,626,170.27	6,213,847,290.83
2. 期初账面价值	1,397,575,207.47	5,088,589,538.26	7,379,010.15	35,660,451.83	6,529,204,207.71

## (2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注

## (3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值

## (4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋建筑物	13,488,230.77

**(5) 未办妥产权证书的固定资产情况**

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	351,895,160.18	暂未办理(其中部分由于土地性质及土地与房屋产权不一导致无法办理)

其他说明

**(6) 固定资产清理**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

**22、在建工程**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	449,301,365.27	227,040,022.24
合计	449,301,365.27	227,040,022.24

**(1) 在建工程情况**

单位：元

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
吉阳山项目	18,005,670.55		18,005,670.55	1,362,156.66		1,362,156.66
四期扩建项目				6,519,483.76	6,519,483.76	
中华山二期项目	289,012,836.79		289,012,836.79	105,260,224.54		105,260,224.54
云雾山项目	3,626,095.05		3,626,095.05	3,626,095.05		3,626,095.05
热网系统三期增容水源改造	28,032,443.04		28,032,443.04	28,032,443.04		28,032,443.04
#1 煤场原煤筒仓建设项目	71,869,272.49		71,869,272.49	71,656,300.80		71,656,300.80
二期扩建项目	2,876,252.30		2,876,252.30	2,659,818.34		2,659,818.34
国家能源大厦五楼多功能厅会议设备改造项目	2,469,768.10		2,469,768.10	2,469,768.10		2,469,768.10

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
随州发电项目	7,305,242.44		7,305,242.44			
其他项目	37,480,917.81	11,377,133.30	26,103,784.51	16,830,865.25	4,857,649.54	11,973,215.71
合计	460,678,498.57	11,377,133.30	449,301,365.27	238,417,155.54	11,377,133.30	227,040,022.24

### (2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
中华山二期项目	419,820,000.00	105,260,224.54	183,752,612.25			289,012,836.79	68.84%	85.00%	5,482,324.97	4,060,273.60	4.66%	金融机构贷款
吉阳山风电项目	452,180,000.00	1,362,156.66	18,005,670.55		1,362,156.66	18,005,670.55	86.31%	90.00%	6,677,979.81			金融机构贷款
云雾山风电项目	3,900,000.00	3,626,095.05				3,626,095.05	92.98%	100.00%				其他
二期扩建项目	3,000,000.00	2,659,818.34	210,018.87			2,869,837.21	95.66%	1.00%				其他
热网系统三期增容水源改造	70,000,000.00	28,032,443.04				28,032,443.04	40.05%	65.00%				其他
国家能源大厦五楼多功能厅会议设备改造项目	3,000,000.00	2,469,768.10				2,469,768.10	82.33%	97.00%				其他
#1 煤场原煤筒仓建设项目	130,000,000.00	71,656,300.80	212,971.69			71,869,272.49	55.28%	10.00%				其他
随州发电项目	4,998,050,000.00		7,305,242.44			7,305,242.44						其他
烟囱白羽项目	36,000,000.00	75,471.70	2,259,350.00			2,334,821.70	6.49%	10.00%				其他
其他	99,815,000.00	23,274,877.31	13,041,780.50	1,164,146.61		35,152,511.20						其他
合计	6,215,765,000.00	238,417,155.54	224,787,646.30	1,164,146.61	1,362,156.66	460,678,498.57	--	--	12,160,304.78	4,060,273.60		--

### (3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

#### (4) 工程物资

单位：元

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

其他说明：

#### 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

#### 24、油气资产

 适用  不适用

#### 25、使用权资产

单位：元

项目	合计
----	----

其他说明：

#### 26、无形资产

##### (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	254,821,560.35	2,178,350.21		40,010,475.73	297,010,386.29
2. 本期增加金额					

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
(1) 购置					
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	254,821,560.35	2,178,350.21		40,010,475.73	297,010,386.29
二、累计摊销					
1. 期初余额	30,530,620.91	1,381,865.76		19,554,978.03	51,467,464.70
2. 本期增加金额	1,651,823.34	90,314.34		2,195,216.16	3,937,353.84
(1) 计提	1,651,823.34	90,314.34		2,195,216.16	3,937,353.84
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	32,182,444.25	1,472,180.10		21,750,194.19	55,404,818.54
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	222,639,116.10	706,170.11		18,260,281.54	241,605,567.75
2. 期初账面价值	224,290,939.44	796,484.45		20,455,497.70	245,542,921.59

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元



项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

## 27、开发支出

单位：元

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		
合计								

其他说明

## 28、商誉

### (1) 商誉账面原值

单位：元

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		
国电长源汉川第一发电有限公司	8,709,056.24					8,709,056.24
合计	8,709,056.24					8,709,056.24

### (2) 商誉减值准备

单位：元

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		
合计						

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

公司期末剩余商誉的资产组为汉川一发相应资产组。

说明商誉减值测试过程、关键参数（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）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

其他说明

## 29、长期待摊费用

单位：元

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
临时征地费	10,974,151.80		340,475.04		10,633,676.76
合计	10,974,151.80		340,475.04		10,633,676.76

其他说明

## 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

单位：元

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	37,455,304.86	8,795,671.66	44,065,346.83	10,699,747.98
递延收益	23,151,825.20	5,787,956.30	23,907,776.67	5,976,944.17
固定资产折旧	1,657,495.00	414,373.75	1,706,000.00	426,500.00
合计	62,264,625.06	14,998,001.71	69,679,123.50	17,103,192.15

### (2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	29,538,448.40	7,384,612.08	31,155,288.74	7,788,822.17
其他权益工具投资公允价值变动	353,424,093.69	88,356,023.42	353,424,093.69	88,356,023.42
固定资产折旧	26,165,776.64	6,541,444.16	4,803,405.75	1,200,851.56
合计	409,128,318.73	102,282,079.66	389,382,788.18	97,345,697.15

**(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债**

单位：元

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		14,998,001.71		17,103,192.15
递延所得税负债		102,282,079.66		97,345,697.15

**(4) 未确认递延所得税资产明细**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	685,791,336.38	696,642,323.15
可抵扣亏损	471,138,840.08	402,823,794.73
合计	1,156,930,176.46	1,099,466,117.88

**(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**

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年			
2021 年	54,672,324.97	54,672,324.97	
2022 年	108,015,326.04	108,015,326.04	
2023 年	118,295,070.67	118,295,070.67	
2024 年	121,841,073.05	121,841,073.05	
2025 年	68,315,045.35		
合计	471,138,840.08	402,823,794.73	--

其他说明：

**31、其他非流动资产**

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预缴所得税	1,143,577.78		1,143,577.78	1,143,577.78		1,143,577.78
待抵扣进项税	49,665,975.39		49,665,975.39	34,981,250.53		34,981,250.53

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
设备预付款	4,482,230.00		4,482,230.00	60,092,706.12		60,092,706.12
其他	1,103,773.58		1,103,773.58	1,103,773.58		1,103,773.58
合计	56,395,556.75		56,395,556.75	97,321,308.01		97,321,308.01

其他说明：

### 32、短期借款

#### (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,463,567,973.36	1,890,029,486.76
合计	1,463,567,973.36	1,890,029,486.76

短期借款分类的说明：

#### (2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明：

### 33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

### 34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

### 35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	371,440,000.00	431,460,000.00
合计	371,440,000.00	431,460,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

### 36、应付账款

#### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
燃料款	197,438,364.08	174,841,529.76
材料款	49,081,774.02	73,421,913.30
修理费	24,031,116.85	36,867,590.53
工程款和设备款	148,246,445.40	140,107,877.13
其他	52,202,281.43	54,926,984.12
合计	470,999,981.78	480,165,894.84

#### (2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京国电龙源环保工程有限公司	10,453,150.39	未达到付款条件
武汉市明珠小区第一届业主委员会	6,988,500.00	未达到付款条件
湖南新天地供应链电子商务有限公司	1,834,064.10	未达到付款条件
湖北恒星能源投资有限公司	1,538,641.00	未达到付款条件
北京国电软通科技有限公司	2,412,700.00	未达到付款条件
合计	23,227,055.49	--

其他说明：

### 37、预收款项

#### (1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额

#### (2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

其他说明：

### 38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
热费	21,937,474.23	22,696,807.10
粉煤灰	30,659,157.25	20,630,160.35
其他	7,234,578.69	7,378,668.43
合计	59,831,210.17	50,705,635.88

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
粉煤灰	10,028,996.90	收到的粉煤灰销售预收款
合计	10,028,996.90	—

### 39、应付职工薪酬

**(1) 应付职工薪酬列示**

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	44,855,793.71	320,979,796.83	308,688,157.26	57,147,433.28
二、离职后福利-设定提存计划		24,613,783.80	21,708,498.26	2,905,285.54
合计	44,855,793.71	345,593,580.63	330,396,655.52	60,052,718.82

**(2) 短期薪酬列示**

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		210,267,632.98	210,267,632.98	
2、职工福利费		37,319,236.84	37,319,236.84	
3、社会保险费	7,178,340.51	31,969,824.42	27,175,571.27	11,972,593.66
其中：医疗保险费	7,178,340.51	31,845,062.21	27,050,877.54	11,972,525.18
工伤保险费		123,135.17	123,135.17	
生育保险费		1,627.04	1,558.56	68.48
4、住房公积金		24,087,738.26	23,983,819.43	103,918.83
5、工会经费和职工教育经费	33,129,157.86	9,249,252.55	6,255,030.74	36,123,379.67
8、其他短期薪酬	4,548,295.34	8,086,111.78	3,686,866.00	8,947,541.12
合计	44,855,793.71	320,979,796.83	308,688,157.26	57,147,433.28

**(3) 设定提存计划列示**

单位：元

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		5,475,374.92	4,686,503.68	788,871.24
2、失业保险费		178,028.14	143,514.84	34,513.30
3、企业年金缴费		18,960,380.74	16,878,479.74	2,081,901.00
合计		24,613,783.80	21,708,498.26	2,905,285.54

其他说明：

**40、应交税费**



单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	18,674,520.26	56,798,094.70
企业所得税	68,849,065.91	210,692,278.81
个人所得税	1,701,578.12	1,162,019.99
城市维护建设税	1,501,976.31	4,173,480.05
房产税	4,394,716.04	2,585,785.36
土地使用税	5,106,980.97	2,510,948.62
教育费附加	1,876,446.47	3,593,841.76
环境保护税	1,540,288.29	2,713,765.39
其他税费	9,242,314.99	12,106,299.62
合计	112,887,887.36	296,336,514.30

其他说明：

#### 41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息		326.33
应付股利	188,268,038.96	758,542.95
其他应付款	241,827,842.09	278,373,942.02
合计	430,095,881.05	279,132,811.30

##### (1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期借款应付利息		326.33
合计		326.33

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

##### (2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	188,268,038.96	758,542.95
合计	188,268,038.96	758,542.95

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：

超过一年未支付的应付股利中，武汉市建银房地产公司未支付是由于对方未催收，湖北省阳新铝厂未支付是由于湖北省阳新铝厂涉及诉讼，公司协助法院执行暂停支付。

### (3) 其他应付款

#### 1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金	137,462,506.21	125,518,015.30
个人代扣款	17,800,927.92	5,352,735.76
其他	86,564,407.96	147,503,190.96
合计	241,827,842.09	278,373,942.02

#### 2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电联合动力技术有限公司	52,355,794.20	质保金未到期
中电建湖北电力建设有限公司	9,397,000.56	质保金未到期
江津电厂工程尾款	3,960,269.04	尚未结算
北京国电龙源环保工程有限公司	7,143,482.30	质保金未到期
中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	2,000,000.00	质保金未到期
合计	74,856,546.10	--

其他说明

## 42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

#### 43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	128,921,478.00	459,490,739.00
一年内到期的长期借款利息	3,226,708.95	2,994,484.80
一年内到期的应付债券利息	8,381,944.45	
合计	140,530,131.40	462,485,223.80

其他说明：

#### 44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	504,261,111.10	
合计	504,261,111.10	

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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 国电长源（疫情防控债）	100.00	2020.3.4	180天	500,000,000.00		500,000,000.00	4,261,111.10			504,261,111.10
合计	--	--	--	500,000,000.00		500,000,000.00	4,261,111.10			504,261,111.10

其他说明：

#### 45、长期借款

##### (1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	526,467,760.00	922,717,760.00
信用借款	766,380,000.00	804,320,000.00

项目	期末余额	期初余额
应付利息	3,226,708.95	2,994,484.80
减：一年内到期的长期借款及利息（附注七、43）	-132,148,186.95	-462,485,223.80
合计	1,163,926,282.00	1,267,547,021.00

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

- 1、本年末集团另以电费收费权质押方式取得借款余额为 526,467,760.00 元。
- 2、长期借款利率区间为 3.60%-4.90%。

#### 46、应付债券

##### (1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
2020 年第一期 3 年期债券	499,521,572.61	
2020 年第一期 3 年期债券利息	8,381,944.45	
减：一年内到期部分（附注七、43）	-8,381,944.45	
合计	499,521,572.61	

##### (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）

单位：元

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
2020 年第一期 3 年期债券	100.00	2020.1.13	3 年	500,000,000.00		500,000,000.00	8,381,944.45	-478,427.39		507,903,517.06
减：一年内到期金额							-8,381,944.45			-8,381,944.45
合计	--	--	--	500,000,000.00		500,000,000.00		-478,427.39		499,521,572.61

##### (3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

##### (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

## 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

**47、租赁负债**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

**48、长期应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

**(1) 按款项性质列示长期应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

**(2) 专项应付款**

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

**49、长期应付职工薪酬**

**(1) 长期应付职工薪酬表**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

**(2) 设定受益计划变动情况**

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

**50、预计负债**

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

**51、递延收益**

单位：元

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	24,895,693.34		790,951.47	24,104,741.87	与资产相关的政府补助
合计	24,895,693.34		790,951.47	24,104,741.87	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

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	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
2×600MW 机组电除尘器、一次风机及汽轮机优化改造	1,495,747.24			98,620.68			1,397,126.56	与资产相关
真空泵大气喷射装置	157,803.28			10,404.64			147,398.64	与资产相关
6号机给水泵水汽轮机流通部分优化	4,783,333.33			170,000.00			4,613,333.33	与资产相关
超低排放改造7号机组吸收塔提效	310,857.14			9,142.85			301,714.29	与资产相关
低碳经济发展专项资金	195,000.00			7,500.00			187,500.00	与资产相关
2014省节能专项资金项目	375,833.34			15,000.00			360,833.34	与资产相关
荆州国电热电联产项目供热管网项目	417,083.33			12,500.00			404,583.33	与资产相关
生物质发电项目	410,000.00			15,000.00			395,000.00	与资产相关
#12炉电除尘改造专项款	496,638.69			25,210.08			471,428.61	与资产相关
#12机组脱硫提效改造补助	45,000.00			1,250.00			43,750.00	与资产相关
杨春湖污水处理改造环保专项补助尾款	64,864.88			2,162.16			62,702.72	与资产相关
#12号机组脱硫改造专项款	197,974.70			10,126.58			187,848.12	与资产相关
环保局烟气在线项目返还款	172,500.00			7,500.00			165,000.00	与资产相关
环保局空预器、再热器改造返还款	257,162.18			14,864.86			242,297.32	与资产相关
财政局工业节能专项资金（除渣改造）	1,950,000.00			75,000.00			1,875,000.00	与资产相关
高频电源改造	325,000.00			12,500.00			312,500.00	与资产相关
凉水塔凝结水泵改造	254,816.56			13,761.46			241,055.10	与资产相关
武汉市环保局#12机组烟气脱硝项目专项资金	2,900,000.00			100,000.00			2,800,000.00	与资产相关
12#机组烟气脱硝项目	362,500.00			12,500.00			350,000.00	与资产相关
12#机组烟气脱硝项目	362,500.00			12,500.00			350,000.00	与资产相关
#12机组脱硫提效改造补助	648,000.00			20,250.00			627,750.00	与资产相关



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	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
杨春湖污水处理改造环保专项补助	94,323.18			3,144.10			91,179.08	与资产相关
#12 机组烟气脱硝改造循环引导资金	768,311.79			26,493.50			741,818.29	与资产相关
12#机组烟气在线监测	240,000.00			15,000.00			225,000.00	与资产相关
#1 煤场原煤筒仓建设改造	4,728,000.00						4,728,000.00	与资产相关
节能技术改造	991,139.20			55,063.30			936,075.90	与资产相关
脱硝改造	704,347.83			23,478.26			680,869.57	与资产相关
老厂煤场	978,040.00			10,479.00			967,561.00	与资产相关
脱硫脱硝超低排放改造	208,916.67			11,500.00			197,416.67	与资产相关

其他说明：

## 52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

## 53、股本

单位：元

	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	1,108,284,080.00						1,108,284,080.00

其他说明：

## 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

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

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：

其他说明：

## 55、资本公积

单位：元

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）	676,572,235.27			676,572,235.27
其他资本公积	274,982,549.11		143,441.91	274,839,107.20
合计	951,554,784.38		143,441.91	951,411,342.47

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积本期增减变动为权益法核算单位资本公积及专项储备变动所致。

## 56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						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	239,215,168.80							239,215,168.80
其他权益工具投资公允价值变动	239,215,168.80							239,215,168.80

项目	期初余额	本期发生额					税后归属于母公司	税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用				
二、将重分类进损益的其他综合收益	803,898.41	-106,714.98					-106,714.98		697,183.43
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	803,898.41	-106,714.98					-106,714.98		697,183.43
其他综合收益合计	240,019,067.21	-106,714.98					-106,714.98		239,912,352.23

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：

## 58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	155,009,109.64			155,009,109.64
合计	155,009,109.64			155,009,109.64

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,714,744,705.42	1,202,098,582.10
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		12,044,661.74
调整后期初未分配利润	1,714,744,705.42	1,214,143,243.84

项目	本期	上期
加：本期归属于母公司所有者的净利润	133,146,620.15	254,758,107.65
应付普通股股利	177,325,452.80	66,497,044.80
其他	2,678,930.31	
期末未分配利润	1,673,244,803.08	1,402,404,306.69

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 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

## 61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,474,794,006.75	2,171,268,399.82	3,306,067,766.10	2,856,449,992.57
其他业务	70,509,312.91	13,511,964.38	97,188,943.74	26,127,082.28
合计	2,545,303,319.66	2,184,780,364.20	3,403,256,709.84	2,882,577,074.85

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型	2,545,303,319.66			2,545,303,319.66
其中：				
发电-电力	2,300,789,549.21			2,300,789,549.21
发电-热力	174,004,457.54			174,004,457.54
其他业务	70,509,312.91			70,509,312.91
按经营地区分类	2,545,303,319.66			2,545,303,319.66
其中：				
湖北省	2,545,303,319.66			2,545,303,319.66
其中：				
其中：				

合同分类	分部 1	分部 2		合计
其中:				
其中:				
其中:				
合计	2,545,303,319.66			2,545,303,319.66

与履约义务相关的信息:

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 13,843,390.33 元,其中,13,843,390.33 元预计将于 2020 年度确认收入,元预计将于年度确认收入,元预计将于年度确认收入。

其他说明

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 3 号——上市公司从事房地产业务》的披露要求

报告期内确认收入金额前五的项目信息:

单位: 元

序号	项目名称	收入金额
1	国网湖北省电力有限公司	2,293,518,371.52
2	武汉市东西湖区能源有限公司	15,261,412.84
3	荆州市江汉精细化工有限公司	8,797,218.35
4	湖北银鹭食品有限公司	8,453,619.27
5	湖北美的电冰箱有限公司	8,120,001.82

## 62、税金及附加

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	5,957,814.32	9,962,363.23
教育费附加	2,553,348.99	4,269,565.13
房产税	8,036,818.60	8,183,598.56
土地使用税	1,974,824.88	6,880,379.80
车船使用税	4,216,281.84	26,574.62
印花税	1,312,545.30	1,541,942.15
地方教育费附加	1,276,674.50	2,134,782.59

项目	本期发生额	上期发生额
环境保护税	938,550.11	3,639,638.75
合计	26,266,858.54	36,638,844.83

其他说明：

### 63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

### 64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬及福利	27,636,076.44	30,014,744.34
折旧费	7,077,098.31	2,304,654.21
中介费	679,245.28	840,639.32
租赁费		258,806.56
资产摊销	2,623,143.42	2,532,994.98
差旅费	30,811.60	621,600.70
物业管理费		556,417.19
其他	1,498,090.20	1,759,762.73
合计	39,544,465.25	38,889,620.03

其他说明：

### 65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
高温燃气隔断装置可靠性研发		872,232.91
燃煤耦合生物质装置系统性安全防范研究	179,189.09	
燃料多样性与项目指标优化经济性研究	369,189.10	
合计	548,378.19	872,232.91

其他说明：

## 66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	75,529,446.86	100,192,897.81
减：利息收入	1,379,315.04	812,466.77
其他	1,151,356.21	636,665.33
合计	75,301,488.03	100,017,096.37

其他说明：

## 67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
一、政府补助	1,768,431.47	940,508.62
其中：2×600MW 机组电除尘器、一次风机及汽轮机优化改造	98,620.68	98,620.68
真空泵大气喷射装置	10,404.64	10,404.64
6 号机给水泵水汽轮机通流部分优化	170,000.00	170,000.00
低碳经济发展专项资金	7,500.00	7,500.00
2014 省节能专项资金项目	15,000.00	15,000.00
荆州国电热电联产项目供热管网项目	12,500.00	12,500.00
生物质发电项目	15,000.00	15,000.00
#12 炉电除尘改造专项款	25,210.08	25,210.08
12#机组烟气在线监测	15,000.00	15,000.00
#12 机组烟气脱硝改造循环引导资金	26,493.50	26,493.50
杨春湖污水处理改造环保专项补助	3,144.10	3,144.10
#12 机组脱硫提效改造补助	20,250.00	20,250.00
12#机组烟气脱硝项目	12,500.00	12,500.00
12#机组烟气脱硝项目	12,500.00	12,500.00
武汉市环保局#12 机组烟气脱硝项目专项资金	100,000.00	100,000.00
凉水塔凝结水泵改造	13,761.46	13,761.46
高频电源改造	12,500.00	12,500.00
财政局工业节能专项资金（除渣改造）	75,000.00	75,000.00



产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
环保局空预器、再热器改造返还款	14,864.86	14,864.86
环保局烟气在线项目返还款	7,500.00	7,500.00
#12 号机组脱硫改造专项款	10,126.58	10,126.58
#12 机组脱硫提效改造补助	1,250.00	1,250.00
杨春湖污水处理改造环保专项补助尾款	2,162.16	2,162.16
节能技术改造	55,063.30	55,063.30
脱硝改造	23,478.26	23,478.26
老厂煤场	10,479.00	10,479.00
稳岗补贴	977,480.00	170,200.00
超低排放改造 7 号机组吸收塔提效	9,142.85	
脱硫脱硝超低排放改造	11,500.00	
二、个税手续费返还	251,707.67	272,517.72
合计	2,020,139.14	1,213,026.34

## 68、投资收益

单位：元

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	10,915.08	4,973,397.19
合计	10,915.08	4,973,397.19

其他说明：

## 69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

## 70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

其他说明：

## 71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-486,906.04	-793,280.90
应收账款坏账损失	-3,609,009.68	-1,771,492.13
合计	-4,095,915.72	-2,564,773.03

其他说明：

## 72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

## 73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	116,565.54	419,510.08
固定资产处置亏损		-20,665.10
合计	116,565.54	398,844.98

## 74、营业外收入

单位：元

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
接受捐赠	1,604,435.58		1,604,435.58
非流动资产毁损报废利得		293,725.34	
与企业日常活动无关的政府补助 (详见下表：政府补助明细)	1,281,654.00	514,472.39	1,281,654.00
违约赔偿收入	490.00		490.00
罚款利得	1,393,600.00	6,801,086.58	1,393,600.00
其他	104,404.38	6,066,729.72	104,404.38
合计	4,384,583.96	13,676,014.03	4,384,583.96

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
2×600MW 机组电除尘器、一次风机及汽轮机优化改造		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	98,620.68	98,620.68	与资产相关
真空泵大气喷射装置		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	10,404.64	10,404.64	与资产相关
6号机给水泵水汽轮机通流部分优化		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	170,000.00	170,000.00	与资产相关
超低排放改造7号机组吸收塔提效		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	9,142.85		与资产相关
低碳经济发展专项资金		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	7,500.00	7,500.00	与资产相关
2014 省节能专项资金项目		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	15,000.00	15,000.00	与资产相关
荆州国电热电联产项目供热管网项目		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	12,500.00	12,500.00	与资产相关
湖北省固定资产投资计划		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	15,000.00		与资产相关
#12 炉电除尘改造专项款		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	25,210.08	25,210.08	与资产相关
杨春湖污水处理改造环保专项补助		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	3,144.10	3,144.10	与资产相关
#12 机组脱硫提效改造补助		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	20,250.00	20,250.00	与资产相关
杨春湖污水处理改造环保专项补助尾款		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	2,162.16	2,162.16	与资产相关
#12 机组脱硫提效改造补助		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	1,250.00	1,250.00	与资产相关
#12 号机组脱硫改造专项款		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	10,126.58	10,126.58	与资产相关

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
环保局烟气在线项目返还款		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	7,500.00	7,500.00	与资产相关
环保局空预器、再热器改造返还款		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	14,864.86	14,864.86	与资产相关
财政局工业节能专项资金（除渣改造）		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	75,000.00	75,000.00	与资产相关
高频电源改造		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	12,500.00	12,500.00	与资产相关
凉水塔凝结水泵改造		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	13,761.46	13,761.46	与资产相关
武汉市环保局#12机组烟气脱硝项目专项资金		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	100,000.00	100,000.00	与资产相关
12#机组烟气脱硝项目		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	12,500.00	12,500.00	与资产相关
12#机组烟气脱硝项目		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	12,500.00	12,500.00	与资产相关
12#机组烟气在线监测		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	15,000.00	15,000.00	与资产相关
#12 机组烟气脱硝改造循环引导资金		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	26,493.50	26,493.50	与资产相关
节能技术改造		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	55,063.30	55,063.30	与资产相关
脱硝改造		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	23,478.26	23,478.26	与资产相关
老厂煤场		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	10,479.00	10,479.00	与资产相关
脱硫脱硝超低排放改造		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是	11,500.00		与资产相关
稳岗补贴		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	是	977,480.00	170,200.00	与收益相关

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
收武汉市东西湖区人民政府辛安渡街道办事处机关企业扶持金		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	是		14,472.39	与收益相关
荆州经济技术开发区财政局技改投资奖励		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	是	785,500.00		与收益相关
荆州经济技术开发区财政局专项（工业企业结构调整专项补助资金）		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	是	304,020.00		与收益相关
收武汉市东西湖区人民政府辛安渡街道办事处机关企业扶持金		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	是	192,134.00	14,472.39	与资产相关
生物质发电项目		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	是		15,000.00	与资产相关
设备更新改造投资 5000 万元以上项			因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	是		500,000.00	与收益相关

其他说明：

## 75、营业外支出

单位：元

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
对外捐赠	431,922.56	300,000.00	431,922.56
非流动资产毁损报废损失		79,109.13	
罚款支出		244,787.29	
违约金、赔偿金			
合计	431,922.56	623,896.42	431,922.56

其他说明：

## 76、所得税费用

### (1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	73,870,703.19	96,721,337.27
递延所得税费用	7,041,572.95	6,980,263.08
合计	80,912,276.14	103,701,600.35

### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	220,866,130.89
按法定/适用税率计算的所得税费用	55,216,532.72
子公司适用不同税率的影响	-381,649.90
调整以前期间所得税的影响	3,085,966.64
非应税收入的影响	-585,345.43
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,333,724.77
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	17,243,047.34
所得税费用	80,912,276.14

其他说明

### 77、其他综合收益

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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	2,512,653.70	900,200.00
利息收入	1,379,315.04	812,466.77
违约金、罚款等营业外收入	794,504.38	3,279,140.09

项目	本期发生额	上期发生额
往来款及其他	115,657,688.55	108,783,989.52
合计	120,344,161.67	113,775,796.38

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

### (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用中现金支出	1,839,923.59	1,966,345.02
罚款、捐赠等营业外支出	431,922.56	544,787.29
银行手续费	521,356.21	636,665.33
往来款及其他	222,006,259.13	303,383,468.27
合计	224,799,461.49	306,531,265.91

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

### (3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

### (4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

### (5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收三供一业政府补助资金	460,000.00	
合计	460,000.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：



## (6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资手续费	630,000.00	
合计	630,000.00	

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

## 79、现金流量表补充资料

### (1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	139,953,854.75	257,632,853.59
加：资产减值准备	4,095,915.72	2,564,773.03
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	319,540,307.89	285,972,664.54
无形资产摊销	3,937,353.84	3,825,217.38
长期待摊费用摊销	340,475.04	340,475.04
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）	-116,565.54	-398,844.98
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		-214,616.21
财务费用（收益以“-”号填列）	75,529,446.86	100,192,897.81
投资损失（收益以“-”号填列）	-10,915.08	-4,973,397.19
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	2,105,190.44	-1,154,789.86
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	4,936,382.51	-419,800.03
存货的减少（增加以“-”号填列）	-101,027,634.30	-51,097,013.48
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	78,477,240.64	-184,729,927.30
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-424,464,994.62	115,021,686.44
经营活动产生的现金流量净额	103,296,058.15	522,562,178.78
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	178,436,914.52	319,106,643.57
减：现金的期初余额	152,634,904.41	99,805,596.92
现金及现金等价物净增加额	25,802,010.11	219,301,046.65

**(2) 本期支付的取得子公司的现金净额**

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

**(3) 本期收到的处置子公司的现金净额**

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

**(4) 现金和现金等价物的构成**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	178,436,914.52	152,634,904.41
可随时用于支付的银行存款	178,436,914.52	152,634,904.41
三、期末现金及现金等价物余额	178,436,914.52	152,634,904.41

其他说明：

**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：

**81、所有权或使用权受到限制的资产**

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,000,000.00	履约保函资金
合计	2,000,000.00	---

其他说明：

本报告期末集团另以电费收费权质押方式取得借款余额为 526,467,760.00 元。

## 82、外币货币性项目

### (1) 外币货币性项目

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			
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：

(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

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

### 84、政府补助

#### (1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
2×600MW 机组电除尘器、一次风机及汽轮机优化改造	98,620.68	其他收益	98,620.68
真空泵大气喷射装置	10,404.64	其他收益	10,404.64
6 号机给水泵水汽轮机通流部分优化	170,000.00	其他收益	170,000.00
超低排放改造 7 号机组吸收塔提效	9,142.85	其他收益	9,142.85
低碳经济发展专项资金	7,500.00	其他收益	7,500.00
2014 省节能专项资金项目	15,000.00	其他收益	15,000.00
荆州国电热电联产项目供热管网项目	12,500.00	其他收益	12,500.00
湖北省固定资产投资计划	15,000.00	其他收益	15,000.00
#12 炉电除尘改造专项款	25,210.08	其他收益	25,210.08
杨春湖污水处理改造环保专项补助	3,144.10	其他收益	3,144.10
#12 机组脱硫提效改造补助	20,250.00	其他收益	20,250.00
杨春湖污水处理改造环保专项补助尾款	2,162.16	其他收益	2,162.16
#12 机组脱硫提效改造补助	1,250.00	其他收益	1,250.00
#12 号机组脱硫改造专项款	10,126.58	其他收益	10,126.58
环保局烟气在线项目返还款	7,500.00	其他收益	7,500.00
环保局空预器、再热器改造返还款	14,864.86	其他收益	14,864.86
财政局工业节能专项资金（除渣改造）	75,000.00	其他收益	75,000.00
高频电源改造	12,500.00	其他收益	12,500.00
凉水塔凝结水泵改造	13,761.46	其他收益	13,761.46
武汉市环保局#12 机组烟气脱硝项目专项资金	100,000.00	其他收益	100,000.00
12#机组烟气脱硝项目	12,500.00	其他收益	12,500.00
12#机组烟气脱硝项目	12,500.00	其他收益	12,500.00
12#机组烟气在线监测	15,000.00	其他收益	15,000.00
#12 机组烟气脱硝改造循环引导资金	26,493.50	其他收益	26,493.50
节能技术改造	55,063.30	其他收益	55,063.30
脱硝改造	23,478.26	其他收益	23,478.26

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
老厂煤场	10,479.00	其他收益	10,479.00
脱硫脱硝超低排放改造	11,500.00	其他收益	11,500.00
稳岗补贴	977,480.00	其他收益	977,480.00
荆州经济技术开发区财政局技改投资奖励	785,500.00	营业外收入	785,500.00
荆州经济技术开发区财政局专项（工业企业结构调整专项补助资金）	304,020.00	营业外收入	304,020.00
收武汉市东西湖区人民政府辛安渡街道办事处机关企业扶持金	192,134.00	营业外收入	192,134.00

## （2）政府补助退回情况

适用  不适用

其他说明：

## 85、其他

## 八、合并范围的变更

### 1、非同一控制下企业合并

#### （1）本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

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
其他说明：								

#### （2）合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：	
大额商誉形成的主要原因：	
其他说明：	

**(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债**

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

**(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

 是  否

**(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**
**(6) 其他说明**
**2、同一控制下企业合并**
**(1) 本期发生的同一控制下企业合并**

单位：元

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

**其他说明：**
**(2) 合并成本**

单位：元

合并成本	
------	--

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

### (3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

### 3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

### 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

是  否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是  否

### 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：

公司于 2020 年 6 月新设成立国能长源随州发电有限公司，根据《企业会计准则》的有关规定，本报告期末已纳入公司合并报表范围。

### 6、其他

## 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

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	
国电长源第一发电有限责任公司	湖北武汉市	湖北武汉市	电力生产	69.15%		同一控制
国电长源荆门发电有限公司	湖北荆门市	湖北荆门市	电力生产	95.05%		同一控制
国电长源汉川第一发电有限公司	湖北汉川市	湖北汉川市	电力生产	100.00%		非同一控制
国电长源荆州热电有限公司	湖北荆州市	湖北荆州市	电力生产	100.00%		同一控制
国电长源武汉实业有限公司	湖北武汉市	湖北武汉市	电力生产	100.00%		同一控制
国电长源广水风电有限公司	湖北广水市	湖北广水市	风力发电	100.00%		新设投资
国电湖北电力销售有限公司	湖北武汉市	湖北武汉市	配售电	100.00%		新设投资
国电长源生物质气化科技有限公司	湖北荆门市	湖北荆门市	生物质发电	96.00%		新设投资
国能长源随州发电有限公司	湖北随州市	湖北随州市	电力生产	100.00%		新设投资

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

## (2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
国电长源第一发电有限责任公司	30.85%	4,961,409.41		185,418,421.83
国电长源荆门发电有限公司	4.95%	2,183,229.93	10,184,043.21	58,627,080.77
国电长源生物质气化科技有限公司	4.00%	-337,404.74		1,688,098.01

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

## (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
国电长源第一发电有限责任公司	77,285,297.80	575,421,663.48	652,706,961.28	74,359,551.57	13,515,329.24	87,874,880.81	113,546,914.08	597,193,716.57	710,740,630.65	148,123,322.56	13,867,591.98	161,990,914.54
国电长源荆门发电有限公司	503,620,713.31	1,862,156,445.61	2,365,777,158.92	982,790,054.82	304,001,016.98	1,286,791,071.80	396,825,592.72	1,960,516,345.93	2,357,341,938.65	819,028,929.22	297,948,592.55	1,116,977,521.77
国电长源生物质气化科技有限公司	18,359,035.47	50,888,780.75	69,247,816.22	26,650,365.74	395,000.00	27,045,365.74	17,282,700.88	52,468,314.32	69,751,015.20	18,703,446.34	410,000.00	19,113,446.34



单位：元

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
国电长源第一发电有限责任公司	248,252,988.64	16,082,364.36	16,082,364.36	2,510,269.18	260,296,221.96	2,827,051.19	2,827,051.19	51,408,337.48
国电长源荆门发电有限公司	788,424,504.70	44,105,655.19	44,105,655.19	85,855,880.70	1,067,314,667.72	76,650,361.22	76,650,361.22	175,935,785.60
国电长源生物质气化科技有限公司	10,954,099.48	-8,435,118.38	-8,435,118.38	-60,819.42	10,380,838.45	-5,372,608.54	-5,372,608.54	3,391,342.01

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(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

其他说明：

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

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(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

单位：元

--	--

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	湖北汉川市	湖北汉川市	水泥生产销售		48.00%	权益法核算
武汉华工创业投资有限责任公司	湖北武汉市	湖北武汉市	对高新技术的投资	23.40%		权益法核算
国电武汉燃料有限公司	湖北武汉市	湖北武汉市	煤炭、燃油销售	20.00%		权益法核算

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：

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：

### (2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额

其他说明

### (3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	武汉华工创业投资有限责任公司	国电武汉燃料有限公司	葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	武汉华工创业投资有限责任公司	国电武汉燃料有限公司
流动资产	40,624,807.75	394,867,149.89	21,573,897.40	74,568,788.15	316,921,997.59	24,961,830.07
非流动资产	104,000,498.72	394,392,137.22	95,827,020.32	104,653,878.97	402,278,879.96	100,344,842.21
资产合计	144,625,306.47	789,259,287.11	117,400,917.72	179,222,667.12	719,200,877.55	125,306,672.28
流动负债	87,234,300.12	208,211,887.02	431,130,137.83	123,966,065.49	130,291,673.90	436,257,876.15
非流动负债		25,302,492.28			35,543,803.40	
负债合计	87,234,300.12	233,514,379.30	431,130,137.83	123,966,065.49	165,835,477.30	436,257,876.15
少数股东权益		58,827,073.01			60,626,814.30	
归属于母公司股东权益	57,391,006.35	496,917,834.80	-313,729,220.11	55,256,601.63	492,738,585.95	-310,951,203.87
按持股比例计算的净资产份额	27,547,683.05	116,278,773.34	-62,745,844.02	26,523,168.78	115,300,829.11	-62,190,240.77
对联营企业权益投资的账面价值	27,547,683.05	116,278,773.35		26,523,168.78	115,300,829.12	
营业收入	95,409,966.37	12,444,536.94	11,947,528.50	139,383,887.64	8,646,209.58	11,981,866.38
净利润	2,508,030.18	-12,427,981.33	-2,778,016.24	2,511,627.05	10,419,846.48	-7,407,424.11
综合收益总额	2,508,030.18	-12,427,981.33	-2,778,016.24	2,511,627.05	10,419,846.48	-7,407,424.11

其他说明

### (4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

(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

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
国电武汉燃料有限公司	62,190,240.77	555,603.25	62,745,844.02

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

#### 4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

#### 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：

#### 6、其他

## 十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括股权投资、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六相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团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。

本集团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

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

#### ① 市场风险

##### 利率风险—现金流量变动风险

本集团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（详见本附注七、45）有关。本集团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；
- 以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下：

单位：万元

项目	利率变动	本年		上年	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
借款利率	增加0.5%	-710.88	-710.88	-994.28	-994.28
借款利率	减少0.5%	710.88	710.88	994.28	994.28

### 其他价格风险

本集团持有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的投资在资产负债表日以公允价值计量。因此，本集团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

2020年6月30日，可能引起本集团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集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，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。

为降低信用风险，本集团成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

已发生单项减值的金融资产的分析，包括判断该金融资产发生减值所考虑的因素。

如：资产负债表日，单项确定已发生减值的应收国电长源（河南）煤业有限公司款项 272,780,689.41 元、应收河南东升煤业有限公司的款项 10,849,800.00 元、应收禹州市兴华煤业有限公司 308,420.92 元及应收禹州市安兴煤业有限公司 328,544.55 元，由于国电长源（河南）煤业有限公司及河南东升煤业有限公司两家公司已进入破产程序，禹州市兴华煤业有限公司及禹州市安兴煤业有限公司已停产，本集团已全额计提坏账准备。

### ③流动性风险

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

本集团将银行借款作为主要资金来源。2020年6月30日，本集团尚未使用的银行借款额度为 76.39 亿元（2019年6月30日：68 亿元）。

## （二）金融资产转移

无

## 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

单位：元

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	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			923,769,489.75	923,769,489.75
持续以公允价值计量的资产总额			923,769,489.75	923,769,489.75
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

### 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

### 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

### 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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值。所使用的估值模型主要为市场可比公司模型及资产基础模型等。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格、比率乘数、不可流通折扣率及合理评估各项资产负债的公允价值等。本集团定期复核相关流程以及公允价值确定的合适性。

### 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

### 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

## 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

报告期内未发生估值技术变更。

## 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

## 9、其他

## 十二、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

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
国家能源集团	北京	电源开发投资建设经营和管理、电力生产和销售、煤炭开发及销售、港口及运输相关业务、化工产品生产与销售	102,094,661,149.80	37.39%	37.39%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国有资产监督管理委员会。

其他说明：

### 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。

### 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3 本企业合营和联营企业情况。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
国电武汉燃料有限公司	联营企业
河南东升煤业有限公司	联营企业
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	联营企业

其他说明



#### 4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国电物流有限公司	同属国家能源集团控制
国电（北京）配送中心有限公司	同属国家能源集团控制
国电联合动力技术有限公司	同属国家能源集团控制
北京华电天仁电力控制技术有限公司	同属国家能源集团控制
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	同属国家能源集团控制
国电龙源电气有限公司	同属国家能源集团控制
中能电力科技开发有限公司	同属国家能源集团控制
国电物资集团有限公司华中物流配送公司	同属国家能源集团控制
北京国电思达科技有限公司	同属国家能源集团控制
神华和利时信息技术有限公司	同属国家能源集团控制
中国国电集团公司华中分公司	同属国家能源集团控制
国电长源河南煤业有限公司	丧失控制权的子公司
禹州市兴华煤业有限公司	丧失控制权的子公司
禹州市安兴煤业有限公司	丧失控制权的子公司
国家能源投资集团有限公司	母公司
南京龙源环保有限公司	同属国家能源集团控制
国电汉川发电有限公司	同属国家能源集团控制
北京国电龙源环保工程有限公司	同属国家能源集团控制
汉川龙源博奇环保科技有限公司	同属国家能源集团控制
国电武汉燃料有限公司	同属国家能源集团控制
北京国电联合商务网络有限公司	同属国家能源集团控制
北京国电软通科技有限公司	同属国家能源集团控制
北京国电智深控制技术有限公司	同属国家能源集团控制
北京朗新明环保科技有限公司	同属国家能源集团控制
北京龙威发电技术有限公司	同属国家能源集团控制
国电保险经纪（北京）有限公司	同属国家能源集团控制
国电财务有限公司	同属国家能源集团控制
国电大渡河新能源投资有限公司	同属国家能源集团控制
国电恩施水电开发有限公司	同属国家能源集团控制
国电锅炉压力容器检验有限公司	同属国家能源集团控制
国电国际经贸有限公司	同属国家能源集团控制
国电海控新能源有限公司	同属国家能源集团控制



其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国电河南燃料有限公司	同属国家能源集团控制
国电湖北电力有限公司	同属国家能源集团控制
国电湖北电力有限公司鄂坪水电厂	同属国家能源集团控制
国电环境保护研究院有限公司	同属国家能源集团控制
国电科技环保集团股份有限公司	同属国家能源集团控制
国电科学技术研究院有限公司	同属国家能源集团控制
国电乐东发电有限公司	同属国家能源集团控制
国电龙源电力技术工程有限责任公司	同属国家能源集团控制
国电南京电力试验研究有限公司	同属国家能源集团控制
国电南京煤炭质量监督检验有限公司	同属国家能源集团控制
国电青山热电有限公司	同属国家能源集团控制
国电燃料有限公司	同属国家能源集团控制
国电山东燃料有限公司	同属国家能源集团控制
国电陕西燃料有限公司	同属国家能源集团控制
国电物资集团有限公司	同属国家能源集团控制
国电竹溪水电开发有限公司	同属国家能源集团控制
湖北龙源新能源有限公司	同属国家能源集团控制
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	同属国家能源集团控制
龙源保康风力发电有限公司	同属国家能源集团控制
瑞泰人寿保险有限公司	控股股东合营企业
山西国电燃料有限公司	同属国家能源集团控制
神华科技发展有限责任公司	同属国家能源集团控制
神华销售集团有限公司	同属国家能源集团控制
神华销售集团有限公司华中分公司	同属国家能源集团控制
神华销售集团有限公司西安分公司	同属国家能源集团控制
烟台龙源电力技术股份有限公司	同属国家能源集团控制
长江财产保险股份有限公司	控股股东合营企业
中国国电集团有限公司海南分公司	同属国家能源集团控制
中国国电集团有限公司青海分公司	同属国家能源集团控制
国电集团	同属国家能源集团控制

其他说明

## 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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
北京华电天仁电力控制技术有限	采购商品				172,414.16
国电科学技术研究院有限公司	接受劳务	5,788,981.14	22,000,000.00	否	2,247,792.46
国电青山热电有限公司	采购商品	147,675,284.71	422,600,000.00	否	151,491,633.95
国电燃料有限公司	接受劳务	1,178,073.60	6,500,000.00	否	880,389.60
国电陕西燃料有限公司	采购商品	93,701,377.51	508,000,000.00	否	148,868,598.28
国电武汉燃料有限公司	接受劳务	7,720,858.67	15,900,000.00	否	7,528,226.75
国电物资集团有限公司	采购商品	1,176,056.42	11,500,000.00	否	27,752,875.48
山西国电燃料有限公司	采购商品	21,220,569.23	251,000,000.00	否	143,823,158.55
长江财产保险股份有限公司	接受劳务	6,316.95	18,000,000.00	否	4,223,340.16
北京国电智深控制技术有限公司	采购商品/接受劳务				750,000.00
国电国际经贸有限公司	采购商品	76,123.01	18,000,000.00	否	151,441.70
国电环境保护研究院有限公司	接受劳务	107,547.17	18,000,000.00	否	343,396.23
国电南京煤炭质量监督检验中心	接受劳务				660,377.34
国电联合动力技术有限公司	采购商品	113,542,584.33	167,550,000.00	否	40,956,167.21
国电山东燃料有限公司	采购商品	369,366.58	91,000,000.00	否	66,427,706.71
国电物流有限公司	采购商品	8,114.05	18,000,000.00	否	2,877,958.14
国电(北京)配送中心有限公司	采购商品	14,383,397.85	80,000,000.00	否	10,146,076.80
中能电力科技开发有限公司	采购商品/接受劳务				495,575.22
神华销售集团有限公司	采购商品	604,892,111.34	1,540,000,000.00	否	635,084,801.19
国电科技环保集团股份有限公司	采购商品/接受劳务				2,442,000.00
龙源(北京)碳资产管理技术有限公司	接受劳务	283,018.86	18,000,000.00	否	
国电龙源电力技术工程有限责任公司	接受劳务	18,965.53	18,000,000.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国电青山热电有限公司	出售商品	7,776,157.97	1,213,284.82
国电汉川发电有限公司	出售商品	6,365,539.96	4,887,648.74
国电湖北电力有限公司	提供劳务	191,762.94	186,372.98
国电武汉燃料有限公司	提供劳务	269,830.34	305,768.21
汉川龙源博奇环保科技有限公司	出售商品	1,061,421.56	1,168,080.32

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	出售商品	970,009.10	660,773.79
国电保险经纪(北京)有限公司武汉分公司	提供劳务	145,909.05	92,677.65
国电科学技术研究院有限公司武汉分公司	提供劳务	45,186.96	43,939.43
国电物资集团有限公司华中物流配送公司	提供劳务	662,771.95	532,859.21
湖北龙源新能源有限公司	提供劳务	258,134.45	629,802.14
烟台龙源电力技术股份有限公司武汉分公司	提供劳务	52,312.79	81,962.26
长江财产保险股份有限公司	提供劳务	810,692.82	1,091,268.74
龙源保康风力发电有限公司	提供劳务	282,304.76	
国电财务有限公司	提供劳务	55,769.43	
瑞泰人寿保险有限公司湖北分公司	提供劳务	94,215.34	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

## (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:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
国家能源集团	国电长源电力股份有限公司	国电湖北电力有限公司及其子公司	2020年01月01日	2020年06月30日	协商定价	5,500,000.00

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

公司于2012年3月28日召开的第六届董事会第十三次会议审议通过了《关于受托管理国电湖北电力有限公司资产的议案》，同意公司与控股股东国电集团公司签订委托管理协议，国电集团公司将国电湖北电力公司及由国电湖北公司管理的国电集团位于湖北省境内的其它发电企业或资产委托公司按照国电集团的相关规定进行管理，按照上述合同约定公司2020上半年度确认受托管理费收入550万元。

### (3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

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
国电湖北电力有限公司	房屋	593,705.98	576,958.88
国电武汉燃料有限公司	房屋及停车位	374,997.15	527,064.50
国电物资集团有限公司华中物流配送公司	房屋及停车位	749,140.30	728,639.54
国电科学技术研究院有限公司武汉分公司	房屋及停车位	139,271.37	135,350.11
国电保险经纪（北京）有限公司武汉分公司	房屋及停车位	130,524.82	127,665.33
长江财产保险股份有限公司	房屋及停车位		2,518,937.89
国电财务有限公司	房屋及停车位	153,471.08	596,556.70
湖北龙源新能源有限公司	房屋及停车位	202,968.01	1,420,669.15
烟台龙源电力技术股份有限公司武汉分公司	房屋	79,855.50	162,400.00
瑞泰人寿保险有限公司湖北分公司	房屋及停车位	262,441.25	257,481.22
龙源保康风力发电有限公司	房屋	426,212.71	

本公司作为承租方：

单位：元

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
国电集团	土地	392,500.00	392,500.00

关联租赁情况说明

### (4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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

本公司作为被担保方

单位：元

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

关联担保情况说明

### (5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

#### (6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

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

#### (7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

#### (8) 其他关联交易

##### ①存贷款交易

公司及所属子公司在国电财务有限公司存款，存款利率按中国人民银行的有关存款利率计息；从国电财务有限公司及国电集团获得的资金借款，贷款利率按同类银行借款利率水平、收费标准及其他有关部门的规定执行。

A、期初公司及子公司在国电财务有限公司存款余额为 152,564,707.85 元，本期增加金额为 5,896,901,156.83 元，本期减少金额为 5,871,155,842.83 元，期末存款余额为 178,310,021.85 元，本期收到国电财务公司存款利息 676,255.96 元。

B、期初公司在国电财务有限公司贷款余额为 1,060,000,000.00 元，本期新增借款金额为 100,000,000.00 元，本期偿还借款金额为 420,000,000.00 元，期末贷款余额为 740,000,000.00 元，本期借款利息为 18,135,531.95 元，期末尚未支付的利息为 859,222.23 元。

##### ②捐赠收入

公司及子公司本期收到国家能源投资集团有限公司及子公司捐赠收入 683,932.19 元。

### 6、关联方应收应付款项

#### (1) 应收项目

单位：元

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：					
	长江财产保险股份有限公司	834,584.59		3,054.00	
	瑞泰人寿保险有限公司湖北分公司	1,475.00			
	葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	1,198,760.60			
	国电财务有限公司	440,520.44			
	国电科学技术研究院有限公司	194,160.78			
	国电龙源电力技术工程有限责任公司	21,431.04			
	湖北龙源新能源有限公司	150,400.00			
	龙源保康风力发电有限公司	1,839,619.20			
合计		4,680,951.65		3,054.00	
预付款项：					
	国电陕西燃料有限公司	16,233,077.95		32,298,502.29	
	国电物流有限公司	552,194.75		723,005.07	
	国电（北京）配送中心有限公司	30,617,265.51		13,799,605.79	
	国电国际经贸有限公司				
	神华销售集团有限公司华中分公司			3,224,643.60	
	神华和利时信息技术有限公司	116,178.00			
合计		47,518,716.21		50,045,756.75	
其他应收款：					
	河南东升煤业有限公司	10,849,800.00	10,849,800.00	10,849,800.00	10,849,800.00
	国电长源（河南）煤业有限公司	272,780,689.41	272,780,689.41	272,780,689.41	272,780,689.41
	汉川龙源博奇环保科技有限公司	538,486.57			
	禹州市安兴煤业有限公司	328,544.55	328,544.55		
	禹州市兴华煤业有限公司	308,420.92	308,420.92		
合计		284,805,941.45	284,267,454.88	283,630,489.41	283,630,489.41
其他流动资产					
	国电青山热电有限公司	2,959,103.77		2,959,103.77	
合计		2,959,103.77		2,959,103.77	
其他非流动资产					
	国电联合动力技术有限公司			38,490,936.12	
合计				38,490,936.12	

**(2) 应付项目**

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款：			
	北京国电联合商务网络有限公司	624,688.00	607,690.00
	北京国电龙源环保工程有限公司	10,453,150.39	10,453,150.39
	国电环境保护研究院有限公司	276,480.00	162,480.00
	国电物资集团有限公司华中物流配送公司	989,749.55	3,462,810.62
	北京华电天仁电力控制技术有限公司	930,220.00	1,490,220.00
	国电山东燃料有限公司		5,987,308.42
	山西国电燃料有限公司	6,724,976.13	6,093,654.27
	国电武汉燃料有限公司	3,769,750.70	521,920.00
	国电武汉燃料有限公司沙市分公司	2,648,935.36	800,000.00
	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	950,000.00	950,000.00
	神华销售集团有限公司华中分公司	76,633,537.76	
	神华销售集团有限公司西安分公司	13,411,101.69	24,605,201.46
	北京朗新明环保科技有限公司	11,626,467.35	11,626,467.35
	国电（北京）配送中心有限公司		4,569,413.26
	烟台龙源电力技术股份有限公司	1,830,952.10	1,830,952.10
	国电科学技术研究院有限公司	4,992,000.00	
	国电联合动力技术有限公司	16,492,230.96	
	国电燃料有限公司	1,178,073.60	
	龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	300,000.00	
	北京国电软通科技有限公司	29,900.00	
合 计		153,862,213.59	73,161,267.87
应付票据：			
	国电科学技术研究院有限公司		960,000.00
	国电联合动力技术有限公司	60,400,000.00	10,000,000.00
合 计		60,400,000.00	10,960,000.00
预收款项：			
	烟台龙源电力技术股份有限公司	205,303.83	92,053.46
	湖北龙源新能源有限公司	150,400.00	286,199.17
	国电财务有限公司	209,240.51	
	龙源保康风力发电有限公司	1,165,034.96	
合 计		1,729,979.30	378,252.63
其他应付款：			
	长江财产保险股份有限公司		285,119.73
	北京国电龙源环保工程有限公司	7,143,482.30	7,133,482.30
	烟台龙源电力技术股份有限公司	565,575.90	560,575.90
	国电汉川发电有限公司	5,761,644.52	53,427,786.30



项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	国电保险经纪（北京）有限公司	14,523.12	14,523.12
	国电青山热电有限公司	28,521,124.88	20,040,980.73
	国电物资集团有限公司华中物流配送公司	445,146.76	455,482.90
	国电武汉燃料有限公司	1,469,435.50	50,000.00
	北京国电智深控制技术有限公司	411,831.89	411,831.89
	北京朗新明环保科技有限公司	437,979.32	437,979.32
	山西国电燃料有限公司	102,275.00	102,275.00
	北京华电天仁电力控制技术有限公司	572,851.40	572,851.40
	国电联合动力技术有限公司	52,355,794.20	39,525,482.16
	中能电力科技开发有限公司	516,421.20	516,421.20
	北京国电思达科技有限公司	74,800.00	74,800.00
	国电集团		2,355,000.00
	国电锅炉压力容器检验有限公司	86,200.00	197,200.00
	国电龙源电力技术工程有限责任公司	829,760.93	829,760.93
	国电龙源电气有限公司	65,636.00	65,636.00
	国电山东燃料有限公司	243,565.00	243,565.00
	国电陕西燃料有限公司	50,000.00	50,000.00
	国电武汉燃料有限公司沙市分公司		3,894,435.50
	神华科技发展有限责任公司		77,800.00
	国电国际经贸有限公司	148,758.48	
	葛洲坝汉川汉电水泥有限公司	170,000.00	
	国电大渡河新能源投资有限公司	37.60	
	国电湖北电力有限公司	110,846.41	
	国家能源投资集团有限公司	7,987,200.27	
	南京龙源环保有限公司	8,000.00	
	中国国电集团公司华中分公司	1,072.96	
合 计		108,093,963.64	131,009,136.53
一年内到期的非流动负债:			
	国电财务有限公司	859,222.23	1,362,706.94
合 计		859,222.23	1,362,706.94
短期借款:			
	国电财务有限公司	690,000,000.00	1,010,000,000.00
合 计		690,000,000.00	1,010,000,000.00
长期借款:			
	国电财务有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
合 计		50,000,000.00	50,000,000.00
应付股利:			
	国电湖北电力有限公司	7,920,922.50	
合 计		7,920,922.50	



## 7、关联方承诺

## 8、其他

## 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

### 5、其他

## 十四、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

根据公司与控股股东国电集团于 2005 年 10 月签订的《荆门土地租赁合同》，公司租赁国电集团拥有的国电长源荆门热电厂生产经营用相关土地，租赁期限 15 年，租金为每年 78.5 万元，公司在剩余租期内负有合同履行义务。

注：与合营企业投资相关的未确认承诺索引至“附注九、在其他主体中的权益”部分相应内容。

### 2、或有事项

#### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

**十五、资产负债表日后事项**

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

单位：元

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

**十六、其他重要事项**

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

### 3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

### 4、年金计划

根据《中华人民共和国劳动法》《企业年金试行办法》等规定，公司制定了企业年金计划。本计划企业年金所需资金由公司和员工个人共同缴纳，公司缴费每年不超过本集团上年度员工工资总额的 8%，并按国家有关规定列支成本。

与上年相比，年金计划在本报告期内缴费比例未发生变化。

### 5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

### 6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	分部间抵销	合计
----	-------	----

(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

(4) 其他说明

由于河南煤业及其子公司，已不纳入合并范围，本集团只剩下一个发电分部，不存在不同经济特征的多个经营分部，也没有依据内部组织结构、管理要求、内部报告制度

等确定经营分部，因此，本集团不存在需要披露的以经营分部为基础的报告分部信息。

## 7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

## 8、其他

(1) 2020年5月19日，公司第九届董事会第八次会议审议通过了《国电长源电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》及其摘要等与本次交易相关的议案，拟通过发行股份及支付现金方式购买国家能源投资集团有限责任公司持有的国电湖北电力有限公司100%股权，并拟向不超过35名符合条件的特定投资者募集配套资金。目前本次重组工作正在有序推进中。

(2) 国电长源河南煤业有限公司已破产清算，相关资产已移交破产清算管理人，破产清算正在推进中，尚未最终完成。

## 十七、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 应收账款分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	120,000,000.00	100.00%			120,000,000.00					
其中：										
应收电网公司电费	120,000,000.00	100.00%			120,000,000.00					
无回收风险应收款项										
合计	120,000,000.00	100.00%			120,000,000.00					

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电网公司电费	120,000,000.00	0.00	0.00%
合计	120,000,000.00		--

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

 适用  不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	120,000,000.00
其中：6 个月以内	120,000,000.00
合计	120,000,000.00

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

### (3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

### (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网湖北省电力有限公司	120,000,000.00	100.00%	0.00
合计	120,000,000.00	100.00%	

### (5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

### (6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	35,759,941.74	
其他应收款	679,597,093.39	322,418,942.78
合计	715,357,035.13	322,418,942.78

### (1) 应收利息

#### 1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

## 2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

## 3) 坏账准备计提情况

 适用  不适用

### (2) 应收股利

#### 1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国电长源荆门发电有限公司	35,759,941.74	
合计	35,759,941.74	

#### 2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

#### 3) 坏账准备计提情况

 适用  不适用

其他说明：

### (3) 其他应收款

#### 1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	20,000.00	20,000.00
垫付备用金	350,373.93	182,773.17
其他	964,591,753.18	606,974,552.71
减：坏账准备	-285,365,033.72	-284,758,383.10
合计	679,597,093.39	322,418,942.78

## 2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	4,677,693.69		280,080,689.41	284,758,383.10
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
本期计提	-30,314.85		636,965.47	606,650.62
2020 年 6 月 30 日余额	4,647,378.84		280,717,654.88	285,365,033.72

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用  不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	523,849,910.86
其中：6 个月以内	523,849,910.86
1 至 2 年	25,030,820.62
2 至 3 年	45,105,204.08
3 年以上	370,976,191.55
3 至 4 年	359,086,505.69
5 年以上	11,889,685.86
合计	964,962,127.11

## 3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况



本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	280,080,689.41	636,965.47				280,717,654.88
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	4,677,693.69	-30,314.85				4,647,378.84
合计	284,758,383.10	606,650.62				285,365,033.72

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

#### 4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

#### 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
国电长源荆州热电有限公司	往来款	386,534,013.15	2 年以内	40.06%	
国电长源河南煤业有限公司	往来款	272,780,689.41	4 年以内	28.27%	272,780,689.41
国电长源荆门发电有限公司	往来款	123,145,288.33	1 年以内	12.76%	
国电长源武汉实业有限公司	往来款	143,017,238.29	4 年以内	14.82%	
国电长源湖北生物质气化科技有限公司	往来款	16,284,396.60	2 年以内	1.69%	
合计	--	941,761,625.78	--	97.60%	272,780,689.41

### 6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

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

### 7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

### 8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

## 3、长期股权投资

单位：元

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	3,894,634,687.43	300,000,000.00	3,594,634,687.43	3,815,634,687.43	300,000,000.00	3,515,634,687.43
对联营、合营企业投资	201,187,110.69	84,908,337.34	116,278,773.35	200,209,166.46	84,908,337.34	115,300,829.12
合计	4,095,821,798.12	384,908,337.34	3,710,913,460.78	4,015,843,853.89	384,908,337.34	3,630,935,516.55

### (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
国电长源第一发电有限责任公司	263,538,386.58					263,538,386.58	
国电长源荆门发电有限公司	830,400,000.00					830,400,000.00	
国电长源汉川第一发电有限公司	1,312,998,700.85					1,312,998,700.85	

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少 投资	计提减值 准备	其 他		
国电长源荆州热电有限公司	467,747,000.00					467,747,000.00	
国电长源武汉实业有限公司	100,000,000.00					100,000,000.00	
国电长源河南煤业有限公司							300,000,000.00
国电长源广水风电有限公司	311,000,000.00	29,000,000.00				340,000,000.00	
国电湖北电力销售有限公司	200,010,000.00					200,010,000.00	
国电长源生物质气化科技有限公司	29,940,600.00					29,940,600.00	
国能长源随州发电有限公司		50,000,000.00				50,000,000.00	
合计	3,515,634,687.43	79,000,000.00				3,594,634,687.43	300,000,000.00

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加 投资	减少 投资	权益法下确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益变动	宣告发放现 金股利或 利润	计提 减值 准备		
一、合营企业										
二、联营企业										
国电武汉燃料有限公司										
武汉华工创业投资有限责任公司	115,300,829.12			-1,157,897.19	-106,714.98	2,242,556.40				116,278,773.35
河南东升煤业有限公司										84,908,337.34
小计	115,300,829.12			-1,157,897.19	-106,714.98	2,242,556.40				116,278,773.35
合计	115,300,829.12			-1,157,897.19	-106,714.98	2,242,556.40				116,278,773.35

## (3) 其他说明

## 4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务		464,945.62		674,449.73
其他业务	8,884,744.05	17,778.60	13,644,530.80	
合计	8,884,744.05	482,724.22	13,644,530.80	674,449.73

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型	8,884,744.05			8,884,744.05
其中：				
其他业务	8,884,744.05			8,884,744.05
按经营地区分类	8,884,744.05			8,884,744.05
其中：				
湖北省	8,884,744.05			8,884,744.05
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 5,500,000.00 元，其中，5,500,000.00 元预计将于 2020 年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

## 5、投资收益

单位：元

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	195,759,941.74	37,291,102.58
权益法核算的长期股权投资收益	-1,157,897.19	3,767,816.21
合计	194,602,044.55	41,058,918.79

## 6、其他

### 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

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	116,565.54	
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）	3,301,793.14	
受托经营取得的托管费收入	5,500,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,671,007.40	
减：所得税影响额	2,999,164.55	
少数股东权益影响额	159,016.74	
合计	8,431,184.79	--

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

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	3.14%	0.1201	0.1201
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.94%	0.1125	0.1125

#### 3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用  不适用

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

适用  不适用

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

4、其他

## 第十二节 备查文件目录

- 一、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
- 二、报告期内公司在中国证监会指定媒体公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。
- 三、上述文件的备置地点：本公司证券融资法律部。