

公司代码：600021

公司简称：上海电力

上海电力股份有限公司 2019 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人王运丹、主管会计工作负责人陈文灏及会计机构负责人（会计主管人员）高咏欣声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司 2019 年度经审计的财务报告，2019 年度母公司实现净利润 275,602,368.54 元，扣除按当期净利润 10%提取的法定盈余公积 27,560,236.85 元，当年尚余可供股东分配利润为 248,042,131.69 元，加上 2019 年初未分配利润 2,466,621,820.93 元，扣除 2018 年度现金红利分配 863,664,185.01 元，2019 年末可供股东分配的利润余额为 1,850,999,767.61 元。

根据公司经营实际情况和发展项目资金支出安排，建议本次利润分配方案为：按 2019 年底总股本 2,617,164,197 股为基数，每股派发现金红利 0.13 元（含税），预计分配 340,231,345.61 元。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

报告期内，公司不存在对生产经营产生实质性影响的特别重大风险。公司已在本报告中详细阐述公司在生产经营过程中可能面临的风险及应对措施，包括电力市场风险、海外投资风险、汇率风险、安全和环保风险，敬请查阅第四节经营情况讨论与分析中“可能面对的风险”部分。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	经营情况讨论与分析.....	13
第五节	重要事项.....	32
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	55
第七节	优先股相关情况.....	63
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	64
第九节	公司治理.....	72
第十节	公司债券相关情况.....	74
第十一节	财务报告.....	75
第十二节	备查文件目录.....	245

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司/公司/上海电力	指	上海电力股份有限公司
国家电投集团/控股股东	指	国家电力投资集团有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	国家发展与改革委员会
上交所	指	上海证券交易所
装机容量	指	发电机组的额定功率之和
控股装机容量	指	各全资和控股电厂装机容量总和
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量
上网电价	指	发电厂销售给电网的单位电力价格
利用小时数	指	统计期间机组（发电厂）实际发电量与机组（发电厂）平均容量（新投产机组按时间折算）的比值，即相当于把机组（发电厂）折算到按额定容量满出力工况下的运行小时数
供电煤耗	指	火电厂每供应 1 千瓦时电能平均所耗用的标准煤数量
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《上海电力股份有限公司章程》

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	上海电力股份有限公司	
公司的中文简称	上海电力	
公司的外文名称	SHANGHAI ELECTRIC POWER CO.,LTD	
公司的外文名称缩写	SEP	
公司的法定代表人	王运丹	

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	夏梅兴	邹忆
联系地址	上海市中山南路268号36层	上海市中山南路268号36层
电话	021-23108718或021-23108800转	021-23108718或021-23108800转

传真	021-23108717	021-23108717
电子信箱	sepco@shanghaipower.com	sepco@shanghaipower.com

三、基本情况简介

公司注册地址	上海市中山南路268号
公司注册地址的邮政编码	200010
公司办公地址	上海市中山南路268号
公司办公地址的邮政编码	200010
公司网址	www.shanghaipower.com
电子信箱	sepco@shanghaipower.com

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	上海市中山南路268号

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	上海电力	600021	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	廖志勇、苗丽静

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2019年	2018年		本期比上年同期 增减(%)	2017年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	23,690,034,551.14	22,778,665,351.55	22,578,777,856.69	4.00	19,282,205,315.76	18,844,317,471.65
归属于上市公司股东的净利润	962,376,582.50	2,752,302,622.61	2,769,071,691.39	-65.03	1,014,731,296.95	928,023,882.33

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	558,138,193.76	516,467,211.43	515,473,132.30	8.07	243,744,928.12	243,744,928.12
经营活动产生的现金流量净额	5,930,132,245.92	6,546,689,126.09	6,351,162,579.86	-9.42	4,274,179,326.09	4,152,136,588.40
	2019年末	2018年末		本期比上年同期末增减(%)	2017年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	19,058,394,169.90	16,092,603,426.05	15,901,710,219.24	18.43	13,451,849,785.79	12,748,670,024.82
总资产	111,022,717,393.79	99,400,136,136.78	98,669,641,466.41	11.69	85,312,973,678.10	80,913,969,430.61

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年		本期比上年同期增减(%)	2017年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.3609	1.1103	1.1171	-67.50	0.4211	0.3851
稀释每股收益(元/股)	0.3609	1.1103	1.1171	-67.50	0.4211	0.3851
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.2065	0.2084	0.2080	-0.91	0.1127	0.1127
加权平均净资产收益率(%)	5.89	18.51	18.92	减少12.62个百分点	7.62	6.98
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.39	3.66	3.66	减少0.27个百分点	2.29	2.29

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

注：2018年调整为本年同一控制下企业合并国家电投集团所属的长兴岛热电和盐城热电及投资性房地产计量模式变更，按准则规定追溯调整期初形成；2017年调整为本年同一控制下企业合并国家电投集团所属的长兴岛热电和盐城热电、2017年同一控制下企业合并国家电投集团所属的浙江新能源和馨源发展及本年投资性房地产计量模式变更，按准则规定追溯调整期初形成。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2019年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
--	------	------	------	------

	(1-3 月份)	(4-6 月份)	(7-9 月份)	(10-12 月份)
营业收入	5,921,906,099.08	5,782,406,502.79	5,979,971,404.77	6,005,750,544.50
归属于上市公司股东的净利润	273,771,134.12	359,071,400.73	278,630,354.14	50,903,693.51
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	61,666,253.70	347,512,118.51	261,894,023.98	-112,934,202.42
经营活动产生的现金流量净额	61,108,278.21	1,198,254,982.17	2,009,739,861.36	2,661,029,124.18

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

2019 年 8 月 31 日本公司同一控制下企业合并取得长兴岛热电, 2019 年 8 月 31 日本公司所属企业江苏电力同一控制下企业合并取得盐城热电, 按准则规定对 2019 年第一季度报告及 2019 年半年度报告进行了追溯调整。

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2019 年金额	附注(如适用)	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	154,709,075.13		3,803,764.47	371,582,612.98
越权审批, 或无正式批准文件, 或偶发性的税收返还、减免	0.00		0.00	0.00
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关, 符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	176,036,054.05		86,298,327.91	65,102,846.57
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00		0.00	0.00
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	24,035,651.81	注 1	8,225,252.84	9,543,868.23
非货币性资产交换损益	0.00		2,076,654,822.52	0.00
委托他人投资或管理资产的损益	0.00		0.00	0.00
因不可抗力因素, 如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00		0.00	0.00
债务重组损益	0.00		0.00	0.00
企业重组费用, 如安置职工的支出、整合费用等	0.00		0.00	0.00
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00		0.00	0.00
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	26,466,886.56	注 2	125,288,050.33	382,225,725.41
与公司正常经营业务无关的或有	0.00		0.00	0.00

事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	/		0.00	101,753,265.37
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	171,023,650.67	注 3	0.00	/
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00		0.00	0.00
对外委托贷款取得的损益	8,932,743.71		10,813,530.65	325,801.90
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	1,209,400.00		3,794,237.44	0.00
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00		0.00	0.00
受托经营取得的托管费收入	0.00		0.00	0.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-13,920,383.67		-9,910,013.59	-1,028,272.68
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00		0.00	0.00
少数股东权益影响额	-94,510,674.32		-42,554,626.79	-91,171,028.29
所得税影响额	-49,744,015.20		-26,577,934.60	-67,348,450.66
合计	404,238,388.74		2,235,835,411.18	770,986,368.83

注 1：本公司所属企业新达新能源本年非同一控制企业合并取得广西武宣、封开鑫叶等公司，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 465.10 万元；本公司所属企业浙江新能源本年非同一控制企业合并取得玉环晶科、玉环晶能，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 1,938.47 万元。在“企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益”项目列示。

注 2：本年本公司同一控制下企业合并取得子公司长兴岛热电、本公司所属企业江苏电力同一控制下企业合并取得子公司盐城热电，长兴岛热电 2019 年 1 月 1 日至 2019 年 8 月 31 日净利润为 -2,265,486.81 元；盐城热电 2019 年 1 月 1 日至 2019 年 8 月 31 日净利润为 28,732,373.37 元。

注 3：本公司本年处置海通证券股票取得收益 171,023,650.67 元。

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产				
其中：海通证券股票	305,006,750.41	0.00	-305,006,750.41	171,023,650.67
其他权益工具投资				
其中：国家电投集团财务有限公司	141,200,000.00	287,911,253.59	146,711,253.59	8,470,000.00
淮南矿业（集团）有限责任公司	0.00	200,283,018.87	200,283,018.87	
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00	0.00	
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00	0.00	1,960,000.00
海南国际能源交易中心	0.00	8,100,000.00	8,100,000.00	
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	8,000,000.00	8,000,000.00	0.00	
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00	0.00	
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	16,633,232.56	4,500,000.00	-12,133,232.56	
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00	0.00	
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00	0.00	901,701.68
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	0.00	
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00	0.00	
投资性房地产	107,810,300.00	123,530,624.23	15,720,324.23	1,209,400.00
衍生金融负债				
其中：货币互换合约	115,367,974.65	22,919,213.33	-92,448,761.32	
远期合约	181,134.23	196,920.60	15,786.37	-2,424,010.22
合计	744,664,391.85	705,906,030.62	-38,758,361.23	181,140,742.13

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

（一）公司主营业务情况

公司业务涵盖高效燃煤火力发电、燃气发电、风电、太阳能发电、综合智慧能源、现代电力服务业等领域，是上海市最主要的综合能源供应商和服务商之一，按照“做精上海、做优国内、做强海外”的发展思路，产业布局遍及全国，并逐步向海外开拓。公司主营业务包括发电、供热、电力服务等，具体如下：

1、发电业务

发电业务是公司的核心业务。在加快煤电低碳高效发展的基础上，公司大力发展风电、太阳能发电等可再生新能源产业，大力提高可再生能源的发电比重。煤电板块形成了 300MW、600MW、1000MW 的燃煤机组系列，涵盖了亚临界、超临界、超超临界参数等级。气电板块形成了 E、F 级燃气轮机以及分布式供能小型内燃机等燃机系列，运行绩效优秀。新能源板块从无到有，形成了风电、太阳能光伏系列。

截至 2019 年 12 月底，公司控股装机容量为 1581.69 万千瓦，清洁能源占装机规模的 46.08%，

其中：煤电 852.80 万千瓦、占比 53.92%，气电 239.82 万千瓦、占比 15.16%，风电 214.79 万千瓦、占比 13.58%，光伏发电 274.28 万千瓦、占比 17.34%。

2、热力业务

热力业务是公司的重要业务。公司售热业务主要集中于上海地区，热力收入主要来自公司所属漕泾热电、吴泾热电厂、外高桥发电等电厂，主要服务对象为重点工业企业。公司热电联供机组容量较大、效率较高。公司所属漕泾热电拥有国内最大的燃气蒸汽联合循环热电联供机组，其供热量、供热参数等均在业内领先，处于国内外同类设备领先水平。

2019 年全年，公司供热量 1918.28 万吉焦，同比增长 7.08%；公司在上海地区的供热量占上海市公用电厂供热量的 58.28%。

3、电力服务业

在提供电力能源的同时，公司围绕发电主业，依托人才、技术、运行管理等优势，深耕电站管理、技术服务、运营、检修维护等能源服务市场，着力打造电站高端服务品牌，在行业内具有较强竞争力。

在服务全国的基础上，公司电力服务业率先实现了“走出去”战略，公司所属工程公司获得欧盟工程建设准入资质，运营公司取得电力设备维护和对外劳务合作资质，先后承接了赤道几内亚、伊拉克、土耳其等国的火电机组委托运营等海外电站服务。

公司所属明华电力，是专业从事发电领域的集技术服务、技术咨询、工程调试和节能环保产品研发与推广为一体的上海市高新技术企业。明华电力不断提升技术服务品质与技术含量，大力推动科技成果产业化进程，打造一流能源综合技术服务供应商。

（二）行业情况

根据中国电力企业联合会行业分析报告，2019 年，全国电力生产运行平稳，电力供需总体平衡。全年全社会用电量 7.23 万亿千瓦时，比上年增长 4.5%，第三产业和城乡居民生活用电量对全社会用电量增长贡献率为 51%。2019 年底全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦，电力延续绿色低碳发展态势，非化石能源发电装机容量占比继续提高；非化石能源发电量保持快速增长；跨区、跨省送电量实现两位数增长。2019 年电力行业运行情况呈现以下特点：

1、全社会用电量平稳增长，第三产业和城乡居民生活用电的拉动效果明显

2019 年，全国全社会用电量 7.23 万亿千瓦时，比上年增长 4.5%。全国人均用电量 5161 千瓦时，人均生活用电量 732 千瓦时。各季度全社会用电量增速分别为 5.5%、4.5%、3.4%和 4.7%。电力消费主要特点有：

一是第一产业用电量平稳增长。2019 年，第一产业用电量 780 亿千瓦时，比上年增长 4.5%。其中，渔业、畜牧业用电量分别增长 8.2%和 5.0%。第一产业用电量对全社会用电量增长的贡献率为 1.1%，拉动全社会用电量增长 0.05 个百分点。

二是第二产业及其制造业用电量保持中低速增长。2019 年，第二产业用电量 4.94 万亿千瓦时，比上年增长 3.1%；各季度增速分别为 3.0%、3.1%、2.7%和 3.5%。第二产业用电量占全社会用电量的比重为 68.3%，比上年降低 0.9 个百分点。第二产业用电量对全社会用电量增长的贡献率为 47.9%，拉动 2.1 个百分点。制造业用电量比上年增长 2.9%，其中，四大高载能行业用电量比上年增长 2.0%，其中建材行业用电量增速为 5.3%，黑色行业用电量增速为 4.5%，化工行业用电量与上年持平，有色行业用电量增速为-0.5%；高技术及装备制造业用电量比上年增长 4.2%；消费品制造业用电量比上年增长 2.2%；其他制造业用电量比上年增长 6.3%。

三是第三产业用电量保持较快增长。2019 年，第三产业用电量 1.19 万亿千瓦时，比上年增长 9.5%，各季度增速分别为 10.1%、8.6%、7.7%和 11.8%。其中，信息传输/软件和信息技术服务业用电量增长 16.2%，租赁和商务服务业、房地产业、批发和零售业用电量增速均在 10%以上。

四是城乡居民生活用电量中速增长。2019 年，城乡居民生活用电量 1.02 万亿千瓦时，比上

年增长 5.7%；各季度增速分别为 11.0%、7.7%、1.2%和 3.7%。分城乡看，城镇居民、乡村居民用电量分别比上年增长 5.5%和 5.9%。

五是第三产业和城乡居民生活用电量对全社会用电量增长的贡献率合计超过 50%。2019 年，第三产业和城乡居民生活用电分别拉动全社会用电量增长 1.5 和 0.8 个百分点。第三产业和城乡居民生活用电量对全社会用电量增长的贡献率分别为 33.1%和 17.9%，两者合计达到 51.0%，其中第三产业贡献率比上年提高 10.1 个百分点。

六是西部地区用电量增速领先。2019 年，东、中、西部和东北地区全社会用电量分别比上年增长 3.6%、4.5%、6.2%、3.7%，占全国比重分别为 47.2%、18.7%、28.3%、5.8%，全国共有 28 个省份用电量实现正增长。

2、电力延续绿色低碳发展趋势，非化石能源发电装机和发电量均保持较快增长

截至 2019 年底，全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦，比上年底增长 5.8%，其中全国全口径非化石能源发电装机容量 8.4 亿千瓦，比上年增长 8.7%，占总装机容量的比重为 41.9%，比上年底提高 1.1 个百分点。2019 年，发电设备利用小时 3825 小时，比上年降低 54 小时。全国主要电力企业合计完成投资 7995 亿元，比上年下降 2.0%。

电力供应主要特点有：

一是全国发电装机容量突破 20 亿千瓦。截至 2019 年底，全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦、同比增长 5.8%。分类型看，水电 3.6 亿千瓦、核电 4874 万千瓦、并网风电 2.1 亿千瓦、并网太阳能发电 2.0 亿千瓦、火电 11.9 亿千瓦。火电装机容量中，煤电装机 10.4 亿千瓦、气电 9022 万千瓦。2019 年，全国新增发电装机容量 10173 万千瓦，比上年少投产 2612 万千瓦；其中新增非化石能源发电装机容量 6389 万千瓦，占新增发电装机总容量的 62.8%。全国新增并网风电和太阳能发电装机容量分别为 2574 万千瓦和 2681 万千瓦，分别比上年多投产 447 万千瓦和少投产 1844 万千瓦。新增煤电、气电装机容量分别为 2989 万千瓦和 629 万千瓦，分别比上年少投产 67 万千瓦和 255 万千瓦。

二是核电、风电和太阳能发电量快速增长。2019 年，全国全口径发电量为 7.33 万亿千瓦时，比上年增长 4.7%。全国非化石能源发电量 2.39 万亿千瓦时，比上年增长 10.4%，占全国发电量的比重为 32.6%，比上年提高 1.7 个百分点，其中，水电、核电、并网风电和并网太阳能分别比上年增长 5.7%、18.2%、10.9%和 26.5%。全国全口径火电发电量 5.05 万亿千瓦时，比上年增长 2.4%；其中，煤电发电量 4.56 万亿千瓦时，比上年增长 1.7%。

三是水电和太阳能发电设备利用小时比上年提高。2019 年，水电发电设备利用小时 3726 小时，比上年提高 119 小时；并网太阳能发电 1285 小时，比上年提高 55 小时；并网风电 2082 小时，比上年降低 21 小时；核电 7394 小时，比上年降低 149 小时；火电 4293 小时，比上年降低 85 小时，其中煤电 4416 小时，比上年降低 79 小时，气电 2646 小时，比上年降低 121 小时。

四是农网升级改造及配网建设是电网投资重点，跨区跨省送电量较快增长。2019 年，全国电网工程建设完成投资 4856 亿元，其中 110 千伏及以下电网投资占电网投资的比重为 63.3%，比上年提高 5.9 个百分点。全国基建新增 220 千伏及以上变电设备容量 23042 万千伏安，比上年多投产 828 万千伏安；新增 220 千伏及以上输电线路长度 34022 千米，比上年少投产 7070 千米；新增直流换流容量 2200 万千瓦，比上年减少 1000 万千瓦。2019 年，全国跨区、跨省送电量分别完成 5405 亿千瓦时和 14440 亿千瓦时，分别比上年增长 12.2%和 11.4%。

五是电力燃料供应由紧平衡转向总体平衡，电煤全年综合价超过绿色区间上限。煤矿优质产能逐步释放，进口煤支撑作用较好发挥，2019 年电煤供应总体有保障。电煤价格前高后低，震荡幅度收窄，全年综合价仍超过《关于印发平抑煤炭市场价格异常波动的备忘录的通知》（发改运行〔2016〕2808 号）规定的绿色区间上限（500-570 元/吨）。

3、全国电力供需总体平衡，局部地区采取了有序用电措施

2019 年，全国电力供需总体平衡。东北、西北区域电力供应能力富余；华北、华东、华中、

南方区域电力供需总体平衡，其中，蒙西、冀北、辽宁、浙江、江西、湖北、海南等省级电网在部分时段采取了有序用电措施，蒙西电网从前几年的电力供应能力富余转为 2019 年以来的电力供应偏紧。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

报告期内，公司主要资产未发生重大变化。

公司积极响应国家“走出去”发展战略，积极推进海外项目，投资项目涉及火电、光伏、风电、发输配电等。

其中：境外资产 12,459,325,334.12（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 8.71%。

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1、电源结构和布局优势

在加快煤电低碳高效发展的基础上，公司大力发展风电、太阳能发电等可再生新能源产业，大力提高可再生能源的发电比重，资产结构日益优化。

公司产业辐射全国，上海漕泾发电、安徽淮沪电力、江苏滨海火电等已经成为当地名牌发电企业，公司的新能源项目覆盖江苏、安徽、内蒙古等地区，电力服务市场已经开拓到山西、新疆、内蒙古等地。积极推进跨国经营，重点聚焦发达国家清洁能源项目和发展中国家优质火电项目、“一带一路”沿线和协同发展项目，坚持“投资与服务并重、并购与绿地兼顾、走出去与引进来结合”海外发展思路，海外发展布局全球。

截至 2019 年底，公司清洁能源装机规模 728.89 万千瓦，占总装机规模的 46.08%，同比上升 2.6 个百分点。

2、持续发展优势

公司顺应低碳经济、新能源产业发展趋势，紧密结合国家能源、产业政策导向，按照“做精上海、做优国内、做强海外”的发展思路，大力实施“一二三四”发展举措。

清洁低碳发展成效显著。2019 年，公司新增清洁能源产能 76.64 万千瓦，核准 58.19 万千瓦，开工 249.27 万千瓦。截至 2019 年底，公司清洁能源装机规模 728.89 万千瓦，占总装机规模的 46.08%，同比上升 2.6 个百分点。燃机项目取得突破。闵行燃机项目被列入上海市 2019 年重大建设项目，成功获取 120 万千瓦全部容量电价，实现高质量开工；苏州吴淞江燃机创新发展示范项目及配套生物质利用项目取得核准。新能源项目加速推进。云南巧家光伏、红河光伏、安徽东至风电、湖南祁阳光伏等一批新能源项目实现并网投产。成功联合中标上海奉贤海上风电项目。2019 年，公司新增新能源产能 76 万千瓦，核准 37.29 万千瓦，开工 129.27 万千瓦。

国际化发展积极推进。扎根现有海外布局精耕细作，聚焦“一带一路”和欧洲能源市场，持续提升国际化经营水平。土耳其胡努特鲁 2 台 66 万火电项目实现高质量全面开工，并成为土耳其中央政府首个批准为特别工业区的发电企业；中国-马耳他-黑山三方合作项目黑山莫祖拉风电实现商业运行，获得马黑两国总理高度评价；日本那须乌山项目实现复工，福岛项目前期工作取得突破；与马耳他政府签署关于深化马耳他能源与水利领域合作的谅解备忘录，编制马耳他戈佐岛“零碳岛”规划初步方案，获得马方高度认可。西班牙光伏项目签订合作谅解备忘录，积极推进欧洲和环地中海地区清洁能源项目开发。

新产业新业态加速布局。综合智慧能源积极布局。前滩项目实现投产，实现供能面积 27 万平方米，累计售能 15.97 万吉焦。世博 A 片区能源中心、西岸传媒港能源中心等工程建设取得积极进展。全力推进氢能发展。组建氢能工作团队，开展上海及长三角地区氢能产业发展现状调研，

完成长三角区域一体化氢能运用研究专题报告；积极参与上海市氢能基础设施规划与布局研究，主动承担上海市加氢站整体建设规划研究任务，积极推进与在沪优秀氢能企业合作发展氢能产业的前期工作。公司所属漕泾电厂成功实现污泥掺烧，建成投产上海地区首个火电厂污泥处置项目，年可处置含水率 60%污泥 10 万吨，在增强企业核心竞争力和可持续发展能力的同时，为上海市打赢污染防治攻坚战做出了积极贡献。

3、技术创新优势

积极配合国家电投集团重燃重大专项，已组建两支团队分别服务于试验基地前期工作和运行与维护技术研究。国产 1.8MW 燃机自主研发项目入选国家能源局第一批 24 个燃气轮机创新发展示范项目。全年共发表论文 124 篇，核心期刊 6 篇；获授权及受理专利 84 项，授权专利 44 项，其中发明专利 17 项。《燃煤烟气多污染物协同高效减排关键技术研究与应用》项目获得上海市科技进步奖二等奖、《汽轮机组经济运行与蓄能调频优化融合关键技术及应用》项目获得江西省科技进步奖二等奖、《超超临界二次再热机组控制策略研究及典型机组控制功能设计》项目获得国家电投集团科技进步奖一等奖。

4、管理创新优势

扎实推进“双百行动”综合改革试点。实施完成党的建设与上市公司治理有机结合、工资总额备案管理核算模式和周期性管理办法制定、优化董事会和专门委员会组成结构、优化所属单位董事会构成、火电企业劳动用工契约化管理试点等 7 项改革任务。着力推进上市公司股权激励、科技型企业股权激励等中长期激励机制建设，全力推动各项重点改革措施落实落地，有效激发企业活力。

5、融资能力优势

公司除获得中诚信 AAA 最高等级信用评级外，还取得了国际三大信用评级机构惠誉、标普、穆迪分别给予上海电力 BBB+、BBB 和 Baa2 的主体国际信用投资级评级。2019 年综合资金成本 4.09%，同比下降 0.37 个百分点。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2019 年，公司董事会在全体股东的大力支持下，始终坚持以股东价值最大化为宗旨，紧紧围绕战略和经营目标，稳增长、促转型、推改革、强创新、防风险，迎难而上、奋勇攻坚，圆满并超额完成了年度各项目标和任务。

二、报告期内主要经营情况

2019 年，面对复杂多变的内外部形势，公司坚持以价值创造为导向，狠抓关键要素管控，全年实现营业收入 236.90 亿元，同比增长 4%；实现归属于母公司净利润 9.62 亿元，完成年度预算的 118.81%，同比下降 65.03%（2018 年公司合作开发杨树浦电厂土地项目，该笔交易增加公司 2018 年净利润约 20 亿元，2019 年公司无此项非经常性损益事项）；扣除非经常性损益后，归属于母公司净利润 5.58 亿元，同比上升 8.07%；归属于母公司每股净资产 7.28 元，基本每股收益 0.36 元，加权平均净资产收益率 5.89%。

1. 千方百计增产增利

立足保基数、争市场、增效益，着力加强市场营销，努力提增市场份额和效益。2019 年全年，公司完成合并口径发电量 486.63 亿千瓦时（含调试电量），同比上升 0.04%；完成市场交易电量 200.91 亿千瓦时，同比增长 27.62%。积极通过电量替代和外部发电权置换等工作，实现度电收益最大化。努力拓展热力市场，完成供热量 1918.28 万吉焦，同比增长 7.08%。

以客户为中心，不断拓展综合能源服务市场。主动加强客户走访和开发，开展客户经理制，积极了解客户用能情况，努力提高服务质量。

2. 多措并举挖潜增效

全力压降燃料成本。加强市场跟踪和研判，积极拓展海外煤直接采购渠道，努力降低燃料成本。全年累计到厂标煤价 796.5 元/吨，同比下降 77.1 元/吨，降幅为 8.8%；在沪电厂累计进口煤 452.02 万吨，同比增长 23.84%，降低燃料成本 2.07 亿元。

全力压降资金成本。密切跟踪货币政策和资本市场情况，不断创新融资模式，多渠道筹措低成本资金，确保资金供应和公司信用安全。2019 年综合资金成本 4.09%，同比下降 0.37 个百分点。资产负债率为 72.92%，同比下降 0.33 个百分点。

全力提升节能降耗水平。狠抓对标挖潜，推进设备状态检修和运行精细化管理，供电煤耗、综合厂用电率实现“双降”。2019 年供电煤耗 281.48 克/千瓦时，同比下降 0.77 克/千瓦时；综合厂用电率 4.23%，同比下降 0.01 个百分点。公司所属漕泾电厂 1 号机组供电煤耗在上海市排名第一，田集电厂 2 号、4 号机组分别荣获中电联全国 600MW 级超临界、超超临界湿冷机组对标 5A 级，7 个光伏电站荣获中电联全国太阳能光伏电站生产运行统计指标对标 5A 级。

3. 持续提升分红水平

董事会和公司高度重视股东回报，努力提升分红水平，让股东切实分享公司成长和发展成果。2019 年，公司实施了 2018 年度利润分配方案，向全体股东派发现金红利 8.64 亿元，同比增长达 79%。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	23,690,034,551.14	22,778,665,351.55	4.00
营业成本	17,851,078,386.57	17,939,949,126.22	-0.50
销售费用	996,599.54	392,020.02	154.22
管理费用	1,352,705,590.54	1,295,528,618.42	4.41
研发费用	154,912,072.52	19,454,581.19	696.28
财务费用	2,515,511,731.24	2,154,847,968.51	16.74
经营活动产生的现金流量净额	5,930,132,245.92	6,546,689,126.09	-9.42
投资活动产生的现金流量净额	-8,543,525,859.34	-11,132,160,020.28	-23.25
筹资活动产生的现金流量净额	4,642,142,213.85	4,538,163,410.83	2.29

注 1：销售费用增加 154.22%，主要系本公司所属企业明华电力销售费用增加。

注 2：研发费用增加 696.28%，主要系本公司所属企业漕泾发电、淮沪电力研发费用增加。

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

2019 年，本公司实现营业收入 236.90 亿元，同比增加 4.00%，主要原因是新能源装机规模增长。

2019 年，本公司营业成本 178.51 亿元，同比减少 0.5%，主要原因是燃煤成本下降和煤电发电量减少。

具体情况如下：

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	22,495,263,406.15	17,052,733,198.83	24.19	4.59	0.33	增加 3.22 个百分点
贸易行业	439,383,482.15	430,109,215.03	2.11	-26.94	-27.51	增加 0.77 个百分点
技术服务	98,420,344.12	53,900,676.41	45.23	-8.85	0.62	减少 5.16 个百分点
运输行业	83,696,202.14	65,924,197.68	21.23	-10.50	4.32	减少 11.18 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力	20,154,562,331.10	15,228,045,536.24	24.44	3.38	-1.29	增加 3.57 个百分点
热力	1,768,652,831.31	1,275,816,418.47	27.87	7.61	0.60	增加 5.02 个百分点
销售燃料	380,569,471.41	379,563,726.17	0.26	-34.09	-34.09	增加 0.00 个百分点
工程项目	337,429,289.11	338,471,239.33	-0.31	287.12	240.35	增加 13.78 个百分点
维护、检修	234,618,954.63	210,400,004.79	10.32	-16.93	4.18	减少 18.17 个百分点
技术服务	98,420,344.12	53,900,676.41	45.23	-8.85	0.62	减少 5.16 个百分点
运输服务	83,696,202.14	65,924,197.68	21.23	-10.50	4.32	减少 11.18 个百分点
其他	58,814,010.74	50,545,488.86	14.06	144.49	189.09	减少 13.26 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
上海地区	10,084,237,634.22	8,849,522,948.91	12.24	-0.03	-3.39	增加 3.05 个百分点
江苏地区	7,008,839,126.82	4,825,916,763.13	31.15	4.25	-2.84	增加 5.03 个百分点
安徽地区	2,646,760,311.40	1,932,041,219.23	27.00	1.49	3.43	减少 1.37 个百分点
浙江地区	1,069,809,386.06	629,308,202.41	41.18	9.87	4.26	增加 3.16 个百分点
其他地区	2,307,116,976.06	1,365,878,154.27	40.80	20.24	23.32	减少 1.48 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

注 1: 主营业务分产品中销售燃料收入成本较上年分别减少了 34.09%、34.09%，主要系本公司所属企业燃料公司对外贸易收入减少；

注 2: 主营业务分产品中工程项目收入成本较上年分别增加了 287.12%、240.35%，主要系本公司所属企业上电工程对外提供工程服务增加；

注 3: 主营业务分产品中其他项收入成本较上年分别增加了 144.49%、189.09%，主要系本公司所属企业上电投资对外贸易收入增加。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	生产量比上年 增减(%)	销售量比上年 增减(%)
电力	亿千瓦时	486.63	462.18	0.04	0.21
热力	万吉焦	1,918.28	1,858.92	7.08	1.02

产销量情况说明

无

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占 总成本 比例(%)	上年同期金额	上年同期 占总成本 比例(%)	本期金额较 上年同期变 动比例(%)	情况 说明
电力行业	燃料、职工薪酬、折旧、材料	17,052,733,198.83	96.88	16,995,884,517.36	95.99	0.33	
贸易行业	货物采购	430,109,215.03	2.44	593,364,788.59	3.35	-27.51	
技术服务	职工薪酬、折旧	53,900,676.41	0.31	53,569,505.00	0.30	0.62	
运输行业	燃料、职工薪酬、折旧、材料	65,924,197.68	0.37	63,196,014.43	0.36	4.32	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占 总成本 比例(%)	上年同期金额	上年同期 占总成本 比例(%)	本期金额较 上年同期变 动比例(%)	情况 说明
电力	燃料、职工薪酬、折旧、材料	15,228,045,536.24	86.50	15,426,306,816.37	87.13	-1.29	
热力	燃料、职工薪酬、折旧、材料	1,275,816,418.47	7.25	1,268,180,554.66	7.16	0.60	
销售燃料	货物采购	379,563,726.17	2.16	575,880,650.73	3.25	-34.09	
工程项目	分包、职工薪酬、折旧、材料	338,471,239.33	1.92	99,448,554.73	0.56	240.35	
维护、检修	职工薪酬、折旧、材料	210,400,004.79	1.20	201,948,591.60	1.14	4.18	
技术服务	职工薪酬、折旧	53,900,676.41	0.31	53,569,505.00	0.30	0.62	
运输服务	燃料、职工薪酬、折旧、材料	65,924,197.68	0.37	63,196,014.43	0.36	4.32	
其他	货物采购	50,545,488.86	0.29	17,484,137.86	0.10	189.09	

成本分析其他情况说明

注 1：成本分产品中销售燃料成本减少 34.09%，主要系本公司所属企业燃料公司对外销售燃料减少；

注 2：成本分产品中工程项目成本增加 240.35%，主要系本公司所属企业上电工程对外提供

工程服务增加；

注 3：成本分产品中其他项成本增加 189.09%，主要系本公司所属企业上电投资对外销售电力相关设备增加。

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 1,841,773.59 万元，占年度销售总额 77.74%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 58,051.84 万元，占年度销售总额 2.45%。

前五名供应商采购额 588,801.00 万元，占年度采购总额 30.82%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 149,517.48 万元，占年度采购总额 7.83%。

其他说明

无

3. 费用

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

科目	本期数（万元）	上期数（万元）	变动比例（%）
销售费用	99.66	39.20	154.22
管理费用	135,270.56	129,552.86	4.41
研发费用	15,491.21	1,945.46	696.28
财务费用	251,551.17	215,484.80	16.74
所得税费用	51,539.20	58,976.13	-12.61

注 1：销售费用同比增加 154.22%，主要系本公司所属企业明华电力销售费用增加；

注 2：研发费用同比增加 696.28%，主要系本公司所属企业漕泾发电、淮沪电力研发费用增加。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	154,912,072.52
本期资本化研发投入	18,617,706.89
研发投入合计	173,529,779.41
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.73
公司研发人员的数量	283
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	4.34
研发投入资本化的比重（%）	10.73

(2). 情况说明

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

科目	本期数 (元)	上期数 (元)	变动比例 (%)
经营活动产生的现金流量净额	5,930,132,245.92	6,546,689,126.09	-9.42
投资活动产生的现金流量净额	-8,543,525,859.34	-11,132,160,020.28	-23.25
筹资活动产生的现金流量净额	4,642,142,213.85	4,538,163,410.83	2.29

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位:元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	6,520,141,974.46	5.87	4,366,866,174.84	4.39	49.31	注 1
应收款项	9,922,543,172.76	8.94	5,939,056,518.38	5.97	67.07	注 2
存货	395,119,377.90	0.36	514,505,117.19	0.52	-23.20	
长期股权投资	12,544,025,682.05	11.30	11,741,256,817.26	11.81	6.84	
投资性房地产	123,530,624.23	0.11	107,810,300.00	0.11	14.58	
固定资产	62,142,265,569.34	55.97	59,070,122,791.91	59.43	5.20	
在建工程	7,741,550,223.13	6.97	7,931,556,253.28	7.98	-2.40	
短期借款	16,128,024,381.00	14.53	8,921,185,900.00	8.98	80.78	注 3
其他流动负债	11,700,000,000.00	10.54	10,800,000,000.00	10.87	8.33	
长期借款	24,508,849,313.30	22.08	21,042,824,144.28	21.17	16.47	
长期应付款	7,447,095,631.06	6.71	8,828,582,563.15	8.88	-15.65	

其他说明

注 1: 货币资金期末较期初增加 49.31%, 主要系本公司及本公司所属企业香港公司、漕泾发电、馨源发展货币资金增加所致;

注 2: 应收款项期末较期初增加 67.07%, 主要系本公司所属企业江苏电力、新能源公司、浙江新能源、新达新能源、江苏大丰应收款项增加所致;

注 3: 短期借款期末较期初增加 80.78%, 主要系本公司所属企业香港公司、江苏电力、土耳其 EMBA 短期借款增加所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	年末账面价值	受限原因
固定资产	11,681,189,709.79	融资租赁、借款抵押
在建工程	3,544,132,182.82	融资租赁
应收账款	2,353,466,863.43	融资租赁、保理质押、借款质押
无形资产	161,518,731.33	借款抵押
货币资金	133,096,293.32	押金、保证金等
合计	17,873,403,780.69	—

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

本公司主要从事发电业务，详情如下

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)	售电价(元 /兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
上海	1,918,025	2,005,045	-4.34%	1,815,166	1,896,128	-4.27%	1,815,166	1,896,128	-4.27%	400	400
火电	1,911,840	2,000,834	-4.45%	1,809,112	1,892,642	-4.41%	1,809,112	1,892,642	-4.41%	398	398
光伏发电	6,185	4,211	46.88%	6,054	3,486	73.64%	6,054	3,486	73.64%	1,062	1,062
安徽省	770,875	763,610	0.95%	737,500	734,151	0.46%	737,500	734,151	0.46%	351	351
火电	731,398	722,053	1.29%	703,825	693,667	1.46%	703,825	693,667	1.46%	342	342
风电	38,771	40,879	-5.16%	32,984	39,821	-17.17%	32,984	39,821	-17.17%	536	536
光伏发电	706	678	4.13%	691	663	4.14%	691	663	4.14%	833	833
江苏省	1,775,420	1,771,015	0.25%	1,688,249	1,686,330	0.11%	1,688,249	1,686,330	0.11%	404	404
火电	1,385,416	1,499,821	-7.63%	1,315,655	1,426,591	-7.78%	1,315,655	1,426,591	-7.78%	320	320
风电	319,080	223,066	43.04%	305,299	212,355	43.77%	305,299	212,355	43.77%	662	662
光伏发电	70,924	48,128	47.37%	67,294	47,384	42.02%	67,294	47,384	42.02%	875	875
浙江省	99,631	93,565	6.48%	97,848	91,405	7.05%	97,848	91,405	7.05%	808	808
火电	32,597	43,783	-25.55%	30,953	41,847	-26.03%	30,953	41,847	-26.03%	542	542
光伏发电	67,034	49,782	34.66%	66,895	49,558	34.98%	66,895	49,558	34.98%	931	931
山东省	41,907	21,499	94.93%	41,225	21,082	95.55%	41,225	21,082	95.55%	631	631
风电	29,101	8,954	225.01%	28,719	8,765	227.67%	28,719	8,765	227.67%	532	532
光伏发电	12,806	12,545	2.08%	12,506	12,318	1.53%	12,506	12,318	1.53%	859	859
新疆	39,828	30,215	31.82%	34,441	7,978	331.70%	34,441	7,978	331.70%	293	293
火电	31,834	21,995	44.73%	26,674	0	-	26,674	0	-	166	166
光伏发电	7,994	8,220	-2.75%	7,767	7,978	-2.64%	7,767	7,978	-2.64%	730	730
内蒙	14,631	14,463	1.16%	14,249	14,318	-0.48%	14,249	14,318	-0.48%	769	769
光伏发电	14,631	14,463	1.16%	14,249	14,318	-0.48%	14,249	14,318	-0.48%	769	769
河北省	16,406	8,609	90.57%	16,095	8,310	93.68%	16,095	8,310	93.68%	799	799

光伏发电	16,406	8,609	90.57%	16,095	8,310	93.68%	16,095	8,310	93.68%	799	799
湖北省	27,383	24,201	13.15%	26,906	23,615	13.94%	26,906	23,615	13.94%	885	885
光伏发电	27,383	24,201	13.15%	26,906	23,615	13.94%	26,906	23,615	13.94%	885	885
青海省	14,359	13,912	3.21%	14,058	13,661	2.90%	14,058	13,661	2.90%	500	500
风电	14,359	13,912	3.21%	14,058	13,661	2.90%	14,058	13,661	2.90%	500	500
宁夏	10,618	12,096	-12.22%	10,419	11,941	-12.74%	10,419	11,941	-12.74%	460	460
风电	10,618	12,096	-12.22%	10,419	11,941	-12.74%	10,419	11,941	-12.74%	460	460
山西省	19,625	21,456	-8.53%	19,238	20,956	-8.20%	19,238	20,956	-8.20%	514	514
风电	19,625	21,456	-8.53%	19,238	20,956	-8.20%	19,238	20,956	-8.20%	514	514
广西	17,178	13,703	25.36%	17,024	12,623	34.87%	17,024	12,623	34.87%	820	820
光伏发电	17,178	13,703	25.36%	17,024	12,623	34.87%	17,024	12,623	34.87%	820	820
贵州	7,283	5,136	41.80%	6,928	5,155	34.40%	6,928	5,155	34.40%	863	863
光伏发电	7,283	5,136	41.80%	6,928	5,155	34.40%	6,928	5,155	34.40%	863	863
河南省	5,816	5,384	8.02%	5,767	5,339	8.02%	5,767	5,339	8.02%	863	863
光伏发电	5,816	5,384	8.02%	5,767	5,339	8.02%	5,767	5,339	8.02%	863	863
湖南省	13,406	13,120	2.18%	12,737	12,923	-1.44%	12,737	12,923	-1.44%	847	847
光伏发电	13,406	13,120	2.18%	12,737	12,923	-1.44%	12,737	12,923	-1.44%	847	847
辽宁省	11,795	1,525	673.44%	11,620	1,499	675.18%	11,620	1,499	675.18%	673	673
光伏发电	11,795	1,525	673.44%	11,620	1,499	675.18%	11,620	1,499	675.18%	673	673
广东省	911	106	759.43%	898	105	755.24%	898	105	755.24%	757	757
光伏发电	911	106	759.43%	898	105	755.24%	898	105	755.24%	757	757
海南省	7,623	-	-	7,188	-	-	7,188	-	-	751	751
光伏发电	7,623	-	-	7,188	-	-	7,188	-	-	751	751
日本	4,947	5,117	-3.32%	4,908	5,062	-3.04%	4,908	5,062	-3.04%	2,323	2,323
光伏发电	4,947	5,117	-3.32%	4,908	5,062	-3.04%	4,908	5,062	-3.04%	2,323	2,323
马耳他	48,681	40,830	19.23%	39,304	39,413	-0.28%	39,304	39,413	-0.28%	1,460	1,460
火电	38,180	40,745	-6.30%	36,933	39,394	-6.25%	36,933	39,394	-6.25%	1,530	1,530
风电	10,308	66	15518.18%	2,177	0	-	2,177	0	-	289	289
光伏发电	193	19	915.79%	194	19	922.71%	194	19	922.71%	1,297	1,297
合计	4,866,348	4,864,607	0.04%	4,621,769	4,611,994	0.21%	4,621,769	4,611,994	0.21%	426	426

注：由于公司 2019 年收购了公司控股股东国家电力投资集团有限公司持有的上海长兴岛热电有限责任公司 100% 股权和盐城热电有限责任公司 47.30% 股权，涉及同一控制下的企业合并，公司对去年同期的发电量、上网电量等进行了追溯调整。

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	4,131,266	-4.20%	3,922,992.58	-4.17%	150.23	157.03	-4.33%	燃料、折旧、薪酬	119.65	85.53%	127.64	87.31%	-6.27%
风电	441,863	37.90%	412,894.71	34.28%	25.73	16.64	54.59%	折旧、薪酬	8.15	85.31%	5.30	89.48%	53.73%
光伏发电	293,219	36.46%	285,881.93	35.87%	25.35	19.53	29.81%	折旧、薪酬	8.84	74.51%	7.26	75.03%	21.86%
合计	4,866,348	0.04%	4,621,769.22	0.21%	201.31	193.20	4.20%	-	136.64	84.71%	140.20	86.66%	-2.54%

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

2019 年度指标名称	期末控股装机(万千瓦)	新增产能(万千瓦)	核准项目(万千瓦)	开工项目(万千瓦)
合计	1581.69	81.44	58.19	249.27
其中：1.火电	1092.62	5.44	20.90	120.00
煤电	852.80	4.80		
气电	239.82	0.64	20.90	120.00

2.新能源	489.07	76.00	37.29	129.27
风电	214.79	22.60	14.00	76.10
太阳能	274.28	53.40	23.29	53.17
国内	1557.99	76.73	57.83	249.21
上海市	500.09	3.12		120.00
安徽省	169.79	8.32		
江苏省	521.37	13.08	34.90	71.00
浙江省	156.88	19.71	9.93	3.26
山东省	25.57		10.00	10.00
新疆	37.00			
内蒙古	8.00			
河北省	10.93			1.30
湖北省	23.45			
青海省	9.90			
宁夏	4.95			
山西	10.00			
广西	15.80	2.00		8.10
贵州	8.00	3.00		3.00
河南	6.00			

湖南	24.30	14.50		14.50
辽宁	7.01			
广东	3.90	3.00		3.00
海南	5.05			5.05
云南	10.00	10.00	3.00	10.00
国外	23.70	4.71		0.06
日本	3.69			
马耳他	20.01	4.71	0.36	0.06

注:核准及开工项目指年内核准及开工的项目,包含当年已投产的项目。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2019 年度 指标名称	发电厂用电率			利用小时		
	今年	同期	同比	今年	同期	同比
合计	3.49%	3.53%	下降 0.04 个 百分点	3157	3532	-375
其中: 1.火电	3.75%	3.70%	上升 0.05 个 百分点	3782	4066	-284
煤电	4.02%	4.06%	下降 0.04 个 百分点	4175	4437	-262
气电	2.51%	1.88%	上升 0.63 个 百分点	2381	2545	-164
2.新能源	1.32%	1.39%	下降 0.07 个 百分点	1628	1721	-93

风电	1.43%	1.61%	下降 0.18 个百分点	2094	2368	-274
太阳能	1.21%	1.22%	下降 0.01 个百分点	1225	1223	2

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

2019 年，公司资本性支出为 972,470.65 万元，其中：基建工程、技改项目支出 666,268.01 万元、固定资产零购支出 4,258.36 万元、无形资产购置支出 8,783.01 万元、股权投资支出 293,161.27 万元。

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	200.91	157.43	27.62%
总上网电量（亿千瓦时）	462.18	461.20	0.21%
占比	43.47%	34.13%	

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2015 年,中共中央、国务院发布《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》(中发【2015】9 号),电力体制改革稳步推进,售电侧市场逐步放开。公司主要业务所在地上海、江苏和浙江三省市售电侧改革进程和售电业务经营情况具体如下。

(1) 上海市于 2016 年 10 月获得了国家发改委关于《上海市电力体制改革试点方案》的批复,2017 年四季度,启动了首次电力直接交易。2019 年上海市开展燃机代发集中竞价、抽水集中竞价、直接交易等市场交易电量共计 218.58 亿千瓦时(不含节能调度),其中电力直接交易电量 152.47 亿千瓦时。2019 年,公司在上海电力市场共获取市场电量 36.93 亿千瓦时,占上海公用煤电机组市场交易电量的 31.13%。

2019 年,上海市对《上海市售电公司及相关主体准入与退出管理实施细则(试行)》进行了修订,现货市场研究工作也正在推进中。公司已于 2017 年 4 月成立了上海上电售电有限公司,目前正积极跟踪售电市场准入相关进程,适时开展相关工作。

(2) 江苏省自 2017 年开展售电侧改革以来,电力市场化交易规模逐年持续扩大,市场范围持续拓展。2019 年直接交易累计成交电量达到 3085 亿千瓦时,共有 29934 户用户、93 家售电公司入市交易。公司子公司江苏公司所属国家电投集团江苏综合能源供应有限公司 2019 年全年签约用户电量 87 亿千瓦时,全年实现购售电净收入 3958 万元。

(3) 浙江省于 2019 年 10 月首次开展了售电市场四大行业(钢铁、有色、煤炭、建材)交易,目前电力交易中心股份制改造、电力现货市场建设等

正在有序推进中。公司子公司浙江新能源有限公司于 2019 年 12 月份出资成立了浙江中电电力销售有限公司，注册资本金 2 亿元，从事电力销售和新能源、综合能源管理等业务，拟于 2020 年入市参与电力市场交易。

8. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

报告期内，公司完成投资额 293,161.27 万元，2018 年同期完成投资额 233,475.43 万元，同比增加 59,685.84 万元，同比上升 25.56%。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

被投资的公司名称	主要业务	持股比例(%)	投资金额(万元)	资金来源
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	热力供应	55.00	165.00	自有资金
国家电投集团浙江新能源有限公司	光伏发电等	100.00	40,000.00	自有资金
上海上电馨源企业发展有限公司	物业管理等	100.00	51,000.00	自有资金
国家电投集团江苏电力有限公司	火力发电、新能源等	72.85	54,007.20	自有资金
上海电力新能源发展有限公司	风力、光伏发电等	76.10	44,305.21	自有资金
上海电力大丰海上风电有限公司	风力发电	67.45	27,000.00	自有资金
上海上电新达新能源科技有限公司	风力、光伏发电等	100.00	65,381.61	自有资金
上海长兴岛热电有限责任公司	火力发电	100.00	9,561.59	自有资金
淮沪煤电有限公司	火力发电	49.57	1,740.67	自有资金

(2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

项目名称	项目总投资	项目进度	本报告期投入金额(万元)	累计实际投入金额(万元)	项目收益情况
国家电投滨海南 H3 - 300MW 海上风力场项目	496,098 万元	在建	110,745	113,187	尚未产生收益
日本福岛西乡村光伏项目	148,887 万元	在建	4,493	20,922	尚未产生收益
土耳其胡努特鲁燃煤电站项目	180,253 万美元	在建	57,036	84,775	尚未产生收益
上海闵行燃机项目	368,463 万元	在建	12,336	48,044	尚未产生收益

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期末余额	期初余额
交易性金融资产		
海通证券股份有限公司股票	0.00	305,006,750.41
其他权益工具投资	—	—

国家电投集团财务有限公司	287,911,253.59	141,200,000.00
淮南矿业（集团）有限责任公司	200,283,018.87	0.00
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00
海南国际能源交易中心	8,100,000.00	0.00
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	8,000,000.00	8,000,000.00
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	4,500,000.00	16,633,232.56
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00
合计	559,259,272.46	521,304,982.97

注：经公司董事会批准，报告期内，公司处置了持有的全部海通证券股份有限公司股票 3,465.99 万股，取得投资收益 171,023,650.67 元。

（六） 重大资产和股权出售

适用 不适用

（七） 主要控股参股公司分析

适用 不适用

公司名称	权益比例	所处行业	主营业务	实收资本 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
上海外高桥发电有限责任公司	51.00%	电力	火力发电	180,384.00	307,936.01	296,152.55	2,851.97
上海漕泾热电有限责任公司	36.00%	电力	火力发电、供热	79,900.00	237,310.13	161,798.36	34,630.44
上海上电电力工程有限公司	96.50%	电力	电力工程服务	20,000.00	79,177.22	26,174.24	-5,625.00
上海上电电力运营有限公司	100.00%	电力	电力技术服务	8,000.00	39,489.19	35,910.70	5,619.10
上海上电漕泾发电有限公司	65.00%	电力	火力发电	144,000.00	530,546.30	176,582.51	10,180.78
上海明华电力科技有限公司	100.00%	技术服务	电力技术服务	3,300.00	21,198.17	10,030.27	2,687.83
上海电力燃料有限公司	100.00%	贸易、运输	贸易及运输服务	6,000.00	197,945.21	40,547.15	1,625.73
上海闵行燃气发电有限公司	65.00%	电力	燃气发电	10,000.00	10,199.44	9,999.56	-0.44
上海电力新能源发展有限公司	76.10%	电力	新能源发电	308,000.00	1,574,013.02	496,295.11	40,759.28
江苏阚山发电有限公司	55.00%	电力	火力发电	100,000.00	317,050.24	23,612.98	-15,250.37
江苏上电八菱集团有限公司	60.00%	电力	投资管理、新能源发电	40,000.00	52,016.01	50,460.29	3,939.97

浙江浙能长兴天然气热电有限公司	51.00%	电力	燃气发电	40,000.00	144,752.99	47,271.92	2,329.79
淮沪电力有限公司	51.00%	电力	火力发电	90,000.00	338,997.90	142,585.66	35,855.59
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	60.00%	电力	燃气发电、供热	20,000.00	152,731.23	-1,551.68	-21,551.68
土耳其 EMBA 发电有限公司	78.21%	电力	火力发电	112,129.78	288,173.35	88,025.62	3,437.30
上坦发电有限公司	60.00%	电力	燃气发电	2,569.34	43.54	-1,849.51	-1,952.55
上海电力能源发展(香港)有限公司	100.00%	电力	投资管理、电力生产销售	78,817.13	995,881.45	195,600.54	22,412.81
上海电力日本株式会社	100.00%	电力	新能源发电	52,216.14	190,023.82	27,295.35	-10,373.00
上海电力大丰海上风电有限公司	67.45%	电力	风力发电	120,083.23	470,597.00	160,488.50	29,105.90
上海上电新达新能源科技有限公司	100.00%	电力	新能源发电	104,604.95	562,732.62	134,429.30	9,583.20
国家电投集团江苏电力有限公司	72.85%	电力	电力生产销售	543,539.44	2,593,277.95	874,259.29	91,848.38
上海上电馨源企业发展有限公司	100.00%	租赁和商务服务	商务服务	62,500.00	167,220.68	61,506.49	57.08
国家电投集团浙江新能源有限公司	100.00%	电力	新能源发电	84,416.73	543,364.74	163,389.11	12,479.91
上海长兴岛热电有限责任公司	100.00%	电力	火力发电、供热	7,904.00	23,300.72	17,111.62	7,323.48
上海外高桥第二发电有限责任公司	20.00%	电力	火力发电	322,000.00	452,740.42	418,235.35	30,333.58
上海吴泾发电有限责任公司	50.00%	电力	火力发电	50,000.00	63,021.22	-37,046.70	-14,410.13
淮沪煤电有限公司	49.57%	电力	煤电联营	213,511.67	641,932.57	261,473.89	10,983.98
上海外高桥第三发电有限责任公司	30.00%	电力	火力发电	182,682.20	534,572.98	246,751.21	27,060.11
上海友好航运有限公司	50.00%	运输	航运运输	30,000.00	51,559.08	32,650.36	6.49
上海吴泾第二发电有限责任公司	49.00%	电力	火力发电	200,000.00	278,528.05	247,188.02	1,327.40

江苏华电望亭天然气发电有限公司	45.00%	电力	燃气发电	43,886.80	83,009.74	48,956.36	-3,668.98
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	37.50%	电力	燃气发电	53,250.00	109,575.85	48,875.21	1,160.32
上海申能临港燃机发电有限公司	35.00%	电力	燃气发电	123,300.00	269,946.35	156,173.97	21,886.25
中电投融和融资租赁有限公司	35.00%	金融	融资租赁	621,049.29	6,012,212.72	723,686.28	70,669.83
新马耳他能源公司	33.30%	电力	电力生产销售	223,668.00	691,002.47	348,870.09	-316.54
上海懿杉新能源科技有限公司	40.00%	电力	新能源领域技术开发、咨询、转让，新能源发电等	225,000.00	505,056.75	241,731.74	9,157.10
上海杨树浦馨懿房地产开发有限公司	49.00%	房地产	房地产开发经营等	439,079.60	501,269.02	443,075.71	3,997.75

注：2019 年本公司来源于上海漕泾热电有限责任公司、上海电力新能源发展有限公司、淮沪电力有限公司、上海电力能源发展（香港）有限公司、上海电力大丰海上风电有限公司、国家电投集团江苏电力有限公司的净利润分别占公司合并净利润的 17.16%、20.20%、17.77%、11.11%、14.42%、45.52%，2019 年上海漕泾热电有限责任公司、上海电力新能源发展有限公司、淮沪电力有限公司、上海电力能源发展（香港）有限公司、上海电力大丰海上风电有限公司、国家电投集团江苏电力有限公司的主营业务收入分别为 351,758.41 万元、156,516.15 万元、241,133.82 万元、58,969.06 万元、50,927.59 万元、493,634.90 万元，主营业务利润分别为 43,704.15 万元、86,276.94 万元、59,305.29 万元、16,349.66 万元、36,795.53 万元、169,524.34 万元。

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

2020 年，是我国全面建成小康社会和“十三五”规划收官之年，是实现第一个百年奋斗目标、为“十四五”发展和实现第二个百年奋斗目标打好基础的关键之年，也是国家电投集团公司“2035 一流战略”实现第一阶段目标之年。

从经济形势看，世界经济增长持续放缓，仍处在国际金融危机后的深度调整期，世界大变局加速演变的特征更趋明显，全球动荡源和风险点显著增多。我国正处在转变发展方式、优化经济结构、转换增长动力的攻关期，结构性、体制性、周期性问题相互交织，“三期叠加”影响持续深化，新冠肺炎疫情形势依然严峻复杂，经济下行压力加大。

从能源发展趋势看，新一轮能源革命深入推进，能源结构正在向清洁低碳转型，清洁能源比重不断提高，能源科技创新加速推进，智慧能源体系加快构建。

从电力行业看，我国电力市场化改革进程进一步加快，市场竞争主体数量快速增多，量、价竞争不断加剧。疫情给中国经济造成下行压力，全社会用电量增速放缓，发电形势不容乐观。煤电“标杆电价”退出历史舞台，采取“基准价+上下浮动”的市场化价格机制，新能源补贴退坡加快，光伏、风电、甚至海上风电平价时代即将到来，这将对发电行业和公司经营发展带来深刻影响。根据中国电力企业联合会《2019-2020 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2020 年全社会用电量将延续平稳增长，在没有大范围极端气温影响的情况下，预计 2020 年全国全社会用电量比 2019 年增长 4%-5%。预计 2020 年全国基建新增发电装机容量 1.2 亿千瓦左右，其中非化石能源

发电装机投产 8700 万千瓦左右。预计 2020 年底全国发电装机容量 21.3 亿千瓦，增长 6% 左右；非化石能源发电装机合计 9.3 亿千瓦左右，占总装机容量比重上升至 43.6%，比 2019 年底提高 1.7 个百分点左右。

从市场环境看，煤炭市场总体上供需动态平衡，价格有望稳中有降。稳健的货币政策灵活适度，保持流动性合理充裕，有利于公司降低融资成本。

今年一月下旬新冠肺炎疫情爆发，此次疫情是新中国成立以来在我国发生的传播速度最快、感染范围最广、防控难度最大的一次重大突发公共卫生事件。以习近平同志为核心的党中央对疫情防控进行系统部署，作出全面动员，疫情防控阻击已历时近 2 个月。目前国内疫情形势积极向好，已经走出最困难、最艰巨的阶段。但国际疫情形势却进入多国多点暴发阶段，形势十分严峻。新冠肺炎疫情全面影响国内国际经济社会发展，经济下行压力加大，企业经营发展面临更大挑战。有利的情况是，为应对疫情对我国经济的影响，保障经济运行在合理区间，预计在金融、财政、产业等方面将推出更多强有力的政策，将为公司的经营发展创造新的机遇。

（二） 公司发展战略

√适用 □不适用

全面贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想 and 党的十九大会议精神，坚持“四个革命、一个合作”能源安全新战略，坚定不移全力推进国家电投集团“2035 一流战略”在上海电力落地。贯彻落实国家电投集团清洁能源战略、五大发展理念和“先进能源技术开发商、清洁低碳能源供应商、能源生态系统集成商”战略定位，建好用好 JYKJ 与 SPI 两大体系，创新发展，做好国家电投集团的海外发展平台公司、上市公司、区域统筹牵头公司。

公司将继续深入实施“1234”战略体系，聚焦发展“海外、海上、上海”，坚持高质量转型发展：做好“一企一策”，经营好火电发电权；坚持清洁发展方向，发展海内外新能源项目；积极发展能源新业态，打造国内外综合智慧能源项目精品与样板，着眼处置城市污泥生态项目，创新商业模式，坚持客户需求导向，形成多赢局面；同时，做好电站服务，提升科创能力，做精做细，塑造公司海内外电站高端服务品牌。

（三） 经营计划

√适用 □不适用

1. 生产目标：确保完成发电量 497.99 亿千瓦时，确保完成供热（冷）量 1564.21 万吉焦。
2. 经营目标：确保完成利润总额 26.80 亿元，归属于母公司净利润 9.88 亿元，力争超额完成。
3. 发展目标：确保实现控股装机容量 1664.22 万千瓦，新增产能 88.53 万千瓦；清洁能源控股装机容量 811.42 万千瓦，新增产能 82.53 万千瓦，清洁能源装机容量比重达到 48.76%。

4. 安全质量环保目标：

安全目标：不发生重伤及以上人身事故；不发生一般及以上设备（质量）事故；不发生一般及以上电力安全事故；杜绝生态环保及文物保护违法违规行，不发生一般及以上突发环境事件；不发生灰库垮坝事故；不发生一般及以上铁路交通事故；不发生一般及以上网络安全事件。

质量目标：QHSE 管理体系有效运行，已通过贯标单位监督审核年度通过率 100%；争创 2 项以上省部级质量奖项。

生态环保目标：按期完成生态环保问题整改和提升行动；不发生政府部门环保督查通报事件。

（四） 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、电力市场风险

新冠肺炎疫情给中国经济造成下行压力，全社会用电量增速放缓，可能导致公司发电量面临下降风险。电价政策、电力体制改革政策等增加了电力市场的不确定性，公司在市场中的功能定位、收益机制、盈利模式将发生一定程度的变化。

公司一方面将坚持面向市场、适应市场、开拓市场，加强市场营销，精益机组运行，千方百计增供增收。坚持效益优先、量价协同，主动适应市场交易模式变化，确保企业效益最大化。另一方面，公司将继续提升内部管理水平，进一步挖掘潜能，降本增效。

2、海外投资风险

随着“走出去”战略的不断推进，在境外项目的投资过程中，公司将不可避免地遇到政治、经济、文化、技术等外部环境风险。

公司将进一步完善境外投资前期的论证及决策，密切关注被投资国的行业及政策变化，做好投资项目的可行性和风险评估。进一步加强海外风险防控体系和制度建设，固化风险管理流程，形成长效机制，最大程度降低海外投资风险。

3、汇率风险

随着公司的海外项目不断拓展，在工程造价、设备采购以及电费结算等环节将不可避免使用当地货币。由于目前国际汇率市场波动较大，如果结算周期过长，将给公司带来一定的汇率风险，从而影响项目利润。

公司在保证业务稳定的基础上，将积极采取各项措施来防范和降低汇率风险对公司的影响，如使用金融工具、未来项目收入结算币种与项目主设备采购币种以及融资币种保持一致等。

4、安全和环保风险

一是发电行业是技术、资本和劳动力密集型产业，发电作业环境复杂，危险因素较多，易发生人身、设备等安全事故（事件）。二是生态环保要求日益强化，生态环境问责考核更加严格，这对公司节能减排工作提出了更高要求。

公司将在现有安全管理体系基础上进一步提升安全管理水平，严格落实安全生产责任制，提升全员安全意识和技能。同时积极通过机组技术改造，确保污染物排放符合政策标准。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

根据证监会、上交所关于现金分红的最新要求，经公司股东大会审议通过，公司制定了现金分红政策，对现金分红的条件、比例、决策程序等方面作出了明确规定，保护了中小股东的合法权益。公司利润分配政策符合公司章程及相关法律法规等规定，有明确的分红标准和分红比例，能够做到充分保护中小投资者的合法权益；利润分配政策调整或变更的条件和程序合规、透明。

报告期内，公司严格执行现金分红政策，保护中小投资者的合法权益。2019年6月，公司实施了2018年年度利润分配方案，向全体股东每股派发现金红利0.33元（含税），共计派发股利863,664,185.01元。

公司2019年年度利润分配预案为：按2019年底总股本2,617,164,197股为基数，每股派发现金红利0.13元（含税），预计分配340,231,345.61元。该利润分配预案尚需经公司股东大会批准后实施。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数（股）	每10股派息数（元）（含税）	每10股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股

						股东的净利润的比率(%)
2019 年	0	1.3	0	340,231,345.61	962,376,582.50	35.35
2018 年	0	3.3	0	863,664,185.01	2,769,071,691.39	31.19
2017 年	0	2.0	0	481,931,429.80	928,023,882.33	51.93

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国家电力投资集团有限公司	<p>1、本次重组交易完成后，上海电力股份有限公司（以下简称“上海电力”）将作为本集团在上海市、江苏省、浙江省等三个地区常规能源发电业务（即火电、水电等相关传统发电）的唯一境内上市平台。</p> <p>2、在本次交易完成后，对于本集团及实际控制的境内企业目前在上述三个地区仍保有及新增的常规能源发电业务，在具备条件（具体参见：“3、资产注入条件”）后的五年内，经履行必要的决策、审议及批准等程序后，通过注入、整合、重组、出售、注销或停止经营等方式处置，以解决本集团与上海电力存在的同业竞争问题。其中，对本集团拥有的盐城热电有限责任公司（江苏省内）及华北分公司管理的电力业务资产（江苏省内），将在本次交易完成后一年之内注入至上海电力；对本集团拥有的长兴岛第二发电厂（上海市内）将在本次交易完成后的一年之内注入上海电力或处置。</p> <p>3、资产注入条件。本着维护上市公司的利益及对上市公司和中小股东负责的态度，作为上海电力的控股股东，本集团在充分考虑各相关方利益的基础上，在相关资产注入上海电力时，需符合《上市公司重大资产重组管理办法》及国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件有关标准和要求。当满足以下条件时，相关资产将视为符合前述所约定的上市条件：（1）生产经营及注入事宜符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定以及证券监管相关要求，不存在重大违法违规行为；（2）所涉及的资产权属清晰，资产过户能够履行必要的决策、审议及批准等程序或者转移不存在法律障碍，且参股股东放弃优先受让权；（3）有利于提高上海电力资产质量、改善上海电力财务状况和增强持续盈利能力，提升上海电力每股收益；（4）有利于上海电力在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；（5）不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项；（6）有利于国有资产保值增值，符合国资监管相关要求；（7）证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的其他监管要求。综上，国家电投将一如既往地全力支持上海电力的发展，切实履行对上海电力的各项承诺。如国家电投未能履行有关承诺，将承担有关监管机构处以的监管措施并承担相关责任。</p>	长期	是	是
	解决关联交易	国家电力投资集团有限公司	<p>1、本集团及实际控制企业不会在现有业务以外新增与上海电力主营业务形成实质性竞争的业务，包括不通过投资、收购、联营、兼并等方式从事与上海电力主营业务形成实质性竞争的业务。如必须新增与上海电力主营业务形成实质性竞争的业务，本集团将就上述业务机会优先授予上海电力。</p>	长期	是	是

		<p>2、本集团及实际控制企业未来在上海、江苏投资或发展电力业务，在不违反本集团在国内外证券市场已公开作出的承诺且上海电力具有相应业务资质的情况下，均由上海电力统一投资、开发与运作。</p> <p>3、对于本集团及实际控制企业目前在上海市、江苏省区域仍保有的电力业务及资产，本集团将把可能构成同业竞争的、具备条件的业务或资产委托给上海电力管理运营，并在该等资产符合相关上市条件时逐步注入上海电力。对本集团拥有的盐城热电有限责任公司及华北分公司管理的电力业务资产，将在本次交易完成后一年之内注入至上海电力。</p> <p>4、本集团承诺通过推动上海电力资产结构和业务结构调整，尽量减少、避免与上海电力之间的关联交易。对于无法避免或确有必要存在的关联交易，将与上海电力依法签订关联交易协议，履行批准和决策程序，保证关联交易价格的公允性。保证按照法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务，保证不利用关联交易非法转移上海电力的资金、利润，不利用关联交易损害上海电力及中小股东利益。</p>			
其他	国家电力投资集团有限公司	<p>一、保证上海电力的人员独立</p> <p>1、保证上海电力的高级管理人员专职在上海电力工作、并在上海电力领取薪酬，不在承诺人及承诺人实际控制企业担任除董事、监事以外的职务及领取薪酬。</p> <p>2、保证上海电力的人事关系、劳动关系独立于承诺人。</p> <p>3、保证承诺人推荐出任上海电力董事、监事和高级管理人员的人选都通过合法的程序进行，承诺人不干预上海电力董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。</p> <p>二、保证上海电力的财务独立</p> <p>1、保证上海电力独立在银行开户，不与承诺人及实际控制企业共用一个银行账户。</p> <p>2、保证上海电力的财务人员不在承诺人及实际控制企业兼职。</p> <p>3、保证上海电力能够独立做出财务决策，不干预上海电力的资金使用。</p> <p>4、保证上市公司及其控制的子公司建立独立的财务会计部门，建立独立的财务核算体系和财务管理制度。</p> <p>三、保证上海电力的机构独立</p> <p>1、保证上海电力依法建立独立、完整的组织机构，并与承诺人的机构分开，上海电力与承诺人及实际控制企业之间在办公机构和生产经营场所等方面分开。</p> <p>2、保证上海电力独立自主地运作，承诺人不会超越作为上海电力股东的权利直接或间接干预上市公司的决策和经营。</p> <p>四、保证上海电力的资产独立、完整</p> <p>1、保证上海电力具有完整的经营性资产。</p> <p>2、保证不违规占用上海电力的资金、资产及其他资源。</p> <p>五、保证上海电力的业务独立</p> <p>1、保证除通过对上海电力行使股东权利的合理方式外，不对上市公司的业务活动进行干预。</p> <p>2、关于避免同业竞争和规范关联交易，保证按照已公开作出的承诺执行。</p>	长期	否	是
置入资产价值保证及补偿	国家电力投资集团有限公司	<p>1、本公司已经合法拥有国家电投集团江苏电力有限公司（以下简称“标的公司”）100%股权的完整权利，对标的公司的出资已全部到位，不存在出资不实、抽逃出资等行为。江苏公司及其子公司的设立及历次股权变动均已履行必要的国资审批等程序，相关行为不存在纠纷和潜在纠纷，不存在国有资产流失的情形，结果合法有效。</p> <p>2、本公司所持标的公司 100% 股权不存在限制或禁止转让的情形，包括但不限于司法冻结、股权质押等情况，也不存在任何协议、承诺或其他有法律约束力的文件限制或禁止转让的情形。</p> <p>3、就标的公司相关下属子公司存在使用国有划拨土地的情况，本次交易完成后，如因法律法规、国家政策要求等原因导致该等子公司无法正常使用，给上海电力股份有限公司（以下简称“上海电力”）造成损失的（不含相关子公司依据法律法规规定需缴纳的土地出让金或租金、征地费、权属登记费用及其他相关税费），本公司将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的 3 个月内。</p> <p>4、就标的公司相关下属子公司存在项目用地及房产未办理权属登记的情况，本公司确认该等资产正在办理登记手续，不存在争议或纠纷，相关子公司有权占有及使用该等资产。本公司承诺将积极督促标的公司如期办理上述资产权属证书（办理期限详见附件）。本次交易完成后，如存在无法办理或延期办理上述土地及房产权属证书的情形，并导致标的公司及其子公司产生额外支出或损失（包括但不限于政府处罚款、政府责令搬迁或强制拆迁所导致的相关支出、第三方</p>	长期	是	是

		<p>索赔等), 本公司将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的 3 个月内。</p> <p>5、就标的公司存在海域使用权证未办理权利人名称变更登记的情况, 本公司确认该等海域正在办理相关权属证书过户手续, 不存在争议或纠纷, 相关子公司有权使用该等海域。本公司承诺于 2019 年 6 月前完成相关权证的变更登记工作。本次交易完成后, 如存在无法办理或延期办理上述海域变更登记的情形, 并导致标的公司及其子公司产生额外支出或损失 (包括但不限于政府处罚款、政府责令搬迁或强制拆迁所导致的相关支出、第三方索赔等), 本公司将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的 3 个月内。</p> <p>为维护上市公司利益, 结合当地政府政策, 根据《上市公司监管指引第 4 号-上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》相关规定, 国家电投集团出具了变更后的《关于资产完整性的承诺函》, 承诺如下:</p> <p>1、国家电投集团东海新能源有限公司名下东海县桃林镇马陵山综合楼 (424 m²)、35KV 配电楼 (170 m²)、值班室 (30 m²)、无功补偿装置室 (73 m²) 四套房产, 本集团承诺在 2020 年 12 月 31 日前完成房屋所有权证书办理工作。</p> <p>2、国家电投集团东海新能源有限公司名下东海县桃林镇上河村境内及西山林场部分区域土地使用权 (17,050 m²), 本集团承诺在 2020 年 12 月 31 日前完成土地使用权证书办理工作。</p> <p>3、国家电投集团江苏滨海港航有限公司名下滨海港 10 万吨级航道北防波拦沙堤工程 (292,768 m²)、南防波拦沙堤工程 (109,476 m²) 海域使用权, 本集团承诺在盐城市滨海港工业园区同意受理后六个月内完成海域使用权证书办理工作。</p> <p>4、如存在无法办理或延期办理上述房产、土地、海域使用权证书的情形, 并导致标的公司及其子公司产生额外支出或损失 (包括但不限于政府处罚款、政府责令搬迁或强制迁出所导致的相关支出、第三方索赔等), 本集团将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的 3 个月内。</p>			
解决土地等产权瑕疵	国家电力投资集团有限公司	就国家电投集团江苏电力有限公司 (以下简称“标的公司”) 下属子公司相关项目资质办理情况, 本集团承诺如下: 本集团将积极督促标的公司按照目前各生产项目进度如期办理经营所需的各项资质、证照。如因该等资质无法办理或延期办理, 导致相关项目投产受到影响, 给标的公司及其下属子公司造成损失的, 本集团将在该等损失发生后的 3 个月内, 足额向上海电力股份有限公司进行补偿。	长期	是	是
置入资产价值保证及补偿	国家电力投资集团有限公司	就国家电投集团江苏电力有限公司 (以下简称“江苏公司”) 及其下属子公司于 2016 年 8 月 31 日前因尚未取得国家可再生能源补贴款而形成的应收账款, 本公司承诺如下: 截至 2016 年 8 月 31 日, 江苏公司及其下属公司因尚未取得国家可再生能源补贴款而形成的应收账款账面余额合计 51,688.31 万元。截至 2017 年 7 月 31 日, 上述国家可再生能源补贴款的账面余额为 17,531.68 万元。针对上述尚未收回的可再生能源补贴款, 本次交易完成后, 如江苏公司及其子公司应收的可再生能源补贴款未能收回, 并根据企业会计准则及上海电力股份有限公司会计政策的要求予以核销且给上海电力股份有限公司造成损失的, 本公司承诺按照实际核销的应收账款金额向上海电力股份有限公司进行足额现金补偿。补偿时间为核销之日起 3 个月内。	长期	是	是
盈利预测及补偿	国家电力投资集团有限公司	<p>(一) 业绩承诺及承诺期</p> <p>根据上市公司与国家电投签署的《业绩承诺补偿协议》及《业绩承诺补偿协议补充协议》, 本次交易的主要利润补偿情况如下:</p> <p>1、国家电投对江苏公司所属长期股权投资: 国家电投集团滨海新能源有限公司 100% 股权、国家电投集团协鑫滨海发电有限公司 51.01% 股权、国家电投集团建湖光伏发电有限公司 100% 股权、国家电投集团洪泽光伏发电有限公司 100% 股权、国家电投集团滨海海上风力发电有限公司 100% 股权、国家电投集团常熟光伏发电有限公司 100% 股权、国家电投集团大丰光伏发电有限公司 100% 股权、国家电投集团涟水新能源有限公司 100% 股权、国家电投集团滨海风力发电有限公司 100% 股权 (以下简称: “收益法评估资产”) 进行业绩承诺。</p> <p>2、承诺期为本次交易实施完毕后三年内 (含当年) (以下简称“承诺期”)。即, 如果本次交易于 2017 年实施完成, 则对应的利润补偿期间为 2017 年、2018 年、2019 年。若标的资产于 2017 年完成交割, 收益法评估资产 2017 年、2018 年、2019 年扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润 (以下简称“承诺利润数”) 分别不低于 30,718.64 万元、44,053.74 万元、44,754.95 万元。如承诺期内收益法评估资产实际净利润数低于承诺净利润数的, 则国家电投向上海电力进行补偿。双方同意, 协议中收益法评估资产的承诺净利润数及实际净利润数</p>	2017 年度、2018 年度、2019 年度	是	是

		<p>均以评估基准日时点江苏公司的持股比例为基数进行计算。承诺期内江苏公司对收益法评估资产的持股比例发生变化的，不改变协议约定的计算方法。</p> <p>3、双方同意，本次交易经上海电力董事会和股东大会审议通过，且获得中国证监会和国有资产监督管理部门核准/批准后，双方依据《发行股份及支付现金购买资产协议》的相关条款办理完毕标的资产权属变更登记手续，且上海电力向国家电投非公开发行之股票在中国证券登记结算有限责任公司办理完毕证券登记手续之日，为本次交易实施完毕日。</p> <p>4、双方同意，本次交易实施完毕日后，标的公司应在承诺期内各会计年度结束后4个月内，聘请具有证券期货业务资格的会计师事务所出具《专项审核报告》。收益法评估资产经审计的实际净利润数与承诺净利润数之间差额情况以该《专项审核报告》的意见为准。在业绩补偿期间最后一年度末，上海电力将聘请具有证券从业资格的中介机构对标的公司进行减值测试，并出具专项审核意见以及减值测试报告。若江苏公司于业绩补偿期间最后一年度末的期末减值额大于利润补偿期限内已补偿金额，则国家电投将向上海电力进行补偿。</p> <p>(二) 业绩补偿及减值测试</p> <p>本次交易的主要利润补偿安排如下：1、业绩补偿方式双方一致同意，如触发补偿条款，国家电投按照以下方式进行补偿：当期应当补偿股份数量=当期补偿金额/本次股份的发行价格；当期补偿金额=（截至当期期末累积承诺净利润数—截至当期期末累积实现净利润数）÷承诺期内收益法评估资产各年的承诺净利润数总和×国家电投持有收益法评估资产的评估值—国家电投就收益法评估资产已补偿股份数×本次发行股份价格。承诺期内上海电力股票若发生派发股利、送红股、转增股本、配股等除权、除息行为，国家电投在本次交易中所获上海电力股份的总数将作相应调整，补偿的股份数量也相应进行调整。当期股份不足补偿的部分，应以现金补偿。补偿股份数量不超过认购股份的总量。在逐年补偿的情况下，在各年计算的补偿股份数量小于0时，按0取值，即已经补偿的股份不冲回。</p> <p>2、减值测试及补偿</p> <p>双方一致同意，在承诺期最后一年度末（以下简称“期末”），上海电力将聘请具有证券从业资格的中介机构对评估对象进行减值测试，并出具《减值测试报告》。如期末减值额>国家电投已补偿股份总数×本次发行股份价格+国家电投已补偿现金总额，则国家电投需另行以股份补偿。补偿的股份数量为：期末减值额/本次发行股份价格—补偿期限内已补偿股份总数。股份不足以补偿的，由国家电投以现金补偿。上述减值额为本次交易的交易对价减去期末收益法评估资产的评估值并排除补偿期限内评估对象股东增资、减资、接受赠与及利润分配的影响。</p> <p>3、股份补偿实施</p> <p>国家电投应补偿的股份，由上海电力按总价1元的价格回购，并依法予以注销。国家电投在每年关于利润承诺的《专项审核报告》或期末《减值测试报告》披露后的10个工作日内发出召开股东大会的通知，审议股份回购事项。</p> <p>若上述股份回购注销事宜因未获得上海电力股东大会通过等原因无法实施，则上海电力将在股东大会决议公告后5个工作日内书面通知国家电投实施股份赠送方案。国家电投应在接到该通知的30日内向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司发出将其当年需补偿的股份过户至上海电力董事会设立的专门账户的指令，并于90日内尽快取得所需批准，在符合相关证券监管法规、规则和监管部门要求的前提下，将相关股份赠送给上海电力上述股东大会股权登记日登记在册的除国家电投之外的其他股东。除国家电投之外的其他股东按照其持有的上海电力股份数量占股权登记日上海电力扣除国家电投持有的股份数后总股本的比例获赠股份。</p> <p>承诺期上海电力股票若发生派发股利、送红股、转增股本、配股等除权、除息行为，国家电投在本次交易中所获上海电力股份的总数将作相应调整，补偿的股份数量也相应进行调整。国家电投补偿金额以国家电投在本次交易所获得的交易对价为限（包括转增或送股的股份），且在逐年补偿的情况下，各年计算的补偿金额小于0时，按0取值，即已经补偿的金额不冲回，已经补偿的股份和现金不退回。</p>			
股份限售	国家电力投资集团有限公司	<p>国家电投承诺：自本次发行结束之日起至36个月届满之日，不得转让其因本次发行取得的上海电力新增股份。期满之后按照中国证监会和上交所的有关规定执行。本次交易完成后6个月内，如上海电力股票连续20个交易日的收盘价低于发行价，或者本次交易完成后6个月期末收盘价低于发行价的，通过本次交易获得上海电力股票的锁定期自动延长6个月。在发行股份结束之日起12个月</p>	269,917,892股；2017年12月7日至2021年6月7日	是	是

			内不以任何方式转让本次交易前所持有的上海电力股份，包括但不限于通过证券市场公开转让、通过协议方式转让或由公司回购该等股票。 国家电投同时承诺：因本次发行取得的上海电力新增股份在转让时，还应遵守当时有效的《公司法》、《证券法》、《上海证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规章和规范性文件的规定,以及上海电力《公司章程》的相关规定。			
	其他	国家电力投资集团有限公司	本公司承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。	长期	否	是
	其他	上海电力全体董事及高级管理人员	1、本人承诺不会无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不会采用其他方式损害公司利益。2、本人承诺不会动用公司资产从事与本人履行职责无关的任何投资、消费活动。3、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。4、积极推动公司薪酬制度的完善，使之更符合填补摊薄即期回报的要求，支持公司董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。5、本人承诺如公司拟实施股权激励，行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。	长期	否	是
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	国家电力投资集团有限公司	1、对于今后国家电力投资集团公司在上海地区有权开发、投资、建设、经营管理的发电项目，本公司拥有优先开发权。2、在本公司存续期间，若国家电力投资集团公司及其控制的法人或者其他经营实体从事了与本公司经营范围相同或相似的业务，导致本公司的利益受损，国家电力投资集团公司将承担相应的责任。	长期	否	是

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

√已达到 □未达到 □不适用

经中国证监会核准，公司向公司控股股东国家电力投资集团有限公司发行股份及支付现金购买国家电投集团江苏电力有限公司 100% 股权，并募集配套资金。

根据《上海电力股份有限公司与国家电力投资集团公司业绩承诺补偿协议》、《上海电力股份有限公司与国家电力投资集团公司关于业绩承诺补偿协议之补充协议》（以下统称业绩承诺补偿协议）约定：国家电力投资集团有限公司对国家电投集团滨海新能源有限公司 100% 股权、国家电投集团协鑫滨海发电有限公司 51.01% 股权、国家电投集团建湖光伏发电有限公司 100% 股权、国家电投集团洪泽光伏发电有限公司 100% 股权、国家电投集团滨海海上风力发电有限公司 100% 股权、国家电投集团常熟光伏发电有限公司 100% 股权、国家电投集团大丰光伏发电有限公司 100% 股权、国家电投集团涟水新能源有限公司 100% 股权、国家电投集团滨海风力发电有限公司 100% 股权（以下简称：“收益法评估资产”）进行业绩承诺。收益法评估资产在承诺期各年度承诺实现的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润数以经东洲评估出具的并经国务院国资委备案的《资产评估报告》为准。

根据上海东洲资产评估有限公司出具的《企业价值评估报告》，若标的资产于 2017 年完成交割，收益法评估资产 2017 年、2018 年、2019 年经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润分别不低于 30,718.64 万元、44,053.74 万元、44,754.95 万元。采用收益法评估的各公司扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润的预测情况如下：

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	持股比例	2017 年	2018 年	2019 年
1	国家电投集团滨海新能源有限公司	100%	10,630.81	12,011.40	12,330.43
2	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	51.01%	9,177.65	21,146.75	22,013.58
3	中电投建湖光伏发电有限公司	100%	1,655.31	1,455.27	1,376.63
4	国家电投集团洪泽光伏发电有限公司	100%	1,001.71	831.86	665.08
5	国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	100%	3,062.39	3,166.39	3,084.83
6	国家电投集团常熟光伏发电有限公司	100%	592.79	590.57	493.50

7	国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	100%	608.05	711.67	526.57
8	国家电投集团涟水新能源有限公司	100%	223.76	234.46	219.75
9	国家电投集团滨海风力发电有限公司	100%	3,766.17	3,905.37	4,044.58
—	合计	—	30,718.64	44,053.74	44,754.95

注：上述9家公司每年预测的净利润数已乘以江苏公司的持股比例，下同。

根据信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，购入资产 2019 年度盈利预测实现情况如下：

单位：万元 币种：人民币

项目	2019 年度盈利预测数	2019 年度盈利实现数 (扣非后)	差异数
国家电投集团滨海新能源有限公司	12,330.43	13,166.46	836.03
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	22,013.58	11,546.88	-10,466.70
中电投建湖光伏发电有限公司	1,376.63	2,625.19	1,248.56
国家电投集团洪泽光伏发电有限公司	665.08	1,655.49	990.41
国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	3,084.83	33,605.63	30,520.80
国家电投集团常熟光伏发电有限公司	493.5	1,120.61	627.11
国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	526.57	862.01	335.44
国家电投集团涟水新能源有限公司	219.75	284.14	64.39
国家电投集团滨海风力发电有限公司	4,044.58	5,686.49	1,641.91
合计	44,754.95	70,552.90	25,797.95

注1：国家电投集团滨海新能源有限公司2019年度财务报表及附注已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计并出具了报告号为XYZH/2020NJA30033的标准无保留意见的审计报告。审定净利润13,339.73万元，非经常性损益税后净额173.27万元，按照业绩承诺补偿协议约定计算方法计算的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为13,166.46万元。

注2：国家电投集团协鑫滨海发电有限公司2019年度财务报表及附注已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计并出具了报告号为XYZH/2020NJA30061的标准无保留意见的审计报告。审定净利润22,702.30万元，非经常性损益税后净额65.79万元，按照业绩承诺补偿协议约定计算方法计算的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为11,546.88万元。

注3：中电投建湖光伏发电有限公司2019年度财务报表及附注已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计并出具了报告号为XYZH/2020NJA30017的标准无保留意见的审计报告。审定净利润2,663.07万元，非经常性损益税后净额37.88万元，按照业绩承诺补偿协议约定计算方法计算的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为2,625.19万元。

注4：国家电投集团洪泽光伏发电有限公司2019年度财务报表及附注已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计并出具了报告号为XYZH/2020NJA30021的标准无保留意见的审计报告。审定净利润1,745.84万元，非经常性损益税后净额90.35万元，按照业绩承诺补偿协议约定计算方法计算的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为1,655.49万元。

注5：国家电投集团滨海海上风力发电有限公司2019年度财务报表及附注已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计并出具了报告号为XYZH/2020NJA30049标准无保留意见的审计报告。审定净利润33,612.91万元，非经常性损益税后净额7.28万元，按照业绩承诺补偿协议约定计算方法计算的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为33,605.63万元。

注6: 国家电投集团常熟光伏发电有限公司2019年度财务报表及附注已经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审计并出具了报告号为XYZH/2020NJA30025的标准无保留意见的审计报告。审定净利润1,120.61万元,非经常性损益税后净额0.00万元,按照业绩承诺补偿协议约定计算方法计算的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为1,120.61万元。

注7: 国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司2019年度财务报表及附注已经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审计并出具了报告号为XYZH/2020NJA30013的标准无保留意见的审计报告。审定净利润862.01万元,非经常性损益税后净额0.00万元,按照业绩承诺补偿协议约定计算方法计算的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为862.01万元。

注8: 国家电投集团涟水新能源有限公司2019年度财务报表及附注已经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审计并出具了报告号为XYZH/2020NJA30053的标准无保留意见的审计报告。审定净利润284.14万元,非经常性损益税后净额0.00元,按照业绩承诺补偿协议约定计算方法计算的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为284.14万元。

注9: 国家电投集团滨海风力发电有限公司2019年度财务报表及附注已经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审计并出具了报告号为XYZH/2020NJA30065的标准无保留意见的审计报告。审定净利润5,715.85万元,非经常性损益税后净额29.36万元,按照业绩承诺补偿协议约定计算方法计算的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为5,686.49万元。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)就上述情况出具了《发行股份及支付现金购买资产盈利预测实现情况鉴证报告》

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

重要会计政策变更

1、财务报表格式的修订

财政部于2019年颁布了《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2019]6号)、《关于修订印发合并财务报表格式(2019版)的通知》(财会[2019]16号),本公司在编制本年度财务报表时,遵循了上述文件要求,并按规定相应追溯调整了财务报表比较数据。该会计政策变更对净利润和股东权益没有影响,对报表项目的影响如下:

对2019年度合并财务报表的影响:

单位:元 币种:人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
应收票据	0.00	47,077,678.20	47,077,678.20
应收账款	0.00	7,826,799,897.17	7,826,799,897.17
应收票据及应收账款	7,873,877,575.37	-7,873,877,575.37	0.00
应付票据	0.00	585,215,766.26	585,215,766.26

应付账款	0.00	4,949,599,633.04	4,949,599,633.04
应付票据及应付账款	5,534,815,399.30	-5,534,815,399.30	0.00

对 2018 年度合并财务报表的影响：

单位：元 币种：人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
应收票据	0.00	46,261,744.41	46,261,744.41
应收账款	0.00	4,496,131,358.90	4,496,131,358.90
应收票据及应收账款	4,542,393,103.31	-4,542,393,103.31	0.00
应付票据	0.00	120,357,330.28	120,357,330.28
应付账款	0.00	6,506,363,042.56	6,506,363,042.56
应付票据及应付账款	6,626,720,372.84	-6,626,720,372.84	0.00

注：会计政策变更前年末余额与本公司 2018 年年报披露数据差异系本年本公司同一控制下企业合并长兴岛热电、本公司所属企业江苏电力同一控制下企业合并盐城热电，按照企业会计准则规定追溯调整比较期间财务报表导致。

2、投资性房地产计量模式变更

根据《企业会计准则第 3 号—投资性房地产》的规定，有确凿证据表明投资性房地产的公允价值能够持续可靠取得的，可以对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量。本集团投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场，能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。为了更加客观、公允地反映公司的财务状况以及经营成果，本集团对投资性房地产的计量模式进行变更，自 2019 年 1 月 1 日起本集团投资性房地产的计量模式由成本模式计量变更为公允价值模式计量。上述变更已经本公司 2019 年第十次临时董事会和 2019 年第六次临时监事会审议通过。

本集团按照《企业会计准则第 3 号——投资性房地产》、《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》的要求对 2018 年度的财务报表进行了追溯调整。对财务报表的影响如下：

对 2018 年 12 月 31 日合并资产负债表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
投资性房地产	68,361,888.20	39,448,411.80	107,810,300.00
递延所得税负债	49,413,655.65	9,862,102.95	59,275,758.60
未分配利润	6,594,650,036.29	24,686,127.34	6,619,336,163.63
少数股东权益	10,491,204,336.86	4,900,181.51	10,496,104,518.37

对 2018 年 1 月 1 日合并资产负债表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
投资性房地产	59,994,830.17	33,696,969.83	93,691,800.00
递延所得税负债	63,999,857.27	8,424,242.46	72,424,099.73

未分配利润	4,502,793,541.08	21,701,091.86	4,524,494,632.94
少数股东权益	6,640,454,618.35	3,571,635.51	6,644,026,253.86

对 2018 年度合并利润表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
营业成本	17,941,906,330.75	-1,957,204.53	17,939,949,126.22
公允价值变动收益	440,083.97	3,794,237.44	4,234,321.41
所得税费用	588,323,407.83	1,437,860.49	589,761,268.32
少数股东损益	644,668,929.79	1,328,546.00	645,997,475.79
归属于母公司所有者的 净利润	2,749,317,587.13	2,985,035.48	2,752,302,622.61

3、新金融准则

财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号-金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号-套期会计》及《企业会计准则第 37 号-金融工具列报》（以下合称“新金融准则”）。在金融资产分类与计量方面，新金融准则要求金融资产基于其合同现金流量特征及企业管理该等资产的业务模式分类为“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”和“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”三大类别。取消了贷款和应收款项、持有至到期投资和可供出售金融资产等原分类。权益工具投资一般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，也允许企业将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，但该指定不可撤销，且在处置时不得将原计入其他综合收益的累计公允价值变动额结转计入当期损益。

金融资产减值方面，新金融准则有关减值的要求适用于以摊余成本计量以及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、应收账款以及特定未提用的贷款承诺。新金融准则要求采用预期信用损失模型以替代原先的已发生信用损失模型，依据相关项目自初始确认后信用风险是否显著增加，信用损失准备按 12 个月内预期信用损失或者整个存续期的预期信用损失计提。对于应收账款采用简化方法，允许始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。

本集团自 2019 年 1 月 1 日起施行上述新金融准则，并自该日起按照新金融准则的规定确认、计量和报告本集团的金融工具，变更后的会计政策详见本报告第十一节、五、10。

执行日前的金融工具确认和计量与新金融准则要求不一致的，本集团按照新金融准则的要求进行衔接调整，涉及前期比较财务报表数据与新金融准则要求不一致的，本集团不进行调整；金融工具原账面价值和在新金融准则施行日的新账面价值之间的差额，计入 2019 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益。本集团采用预期信用损失模型替代原先的已发生信用损失模型计算了首次执行新金融准则的累计影响数，与原确认的减值准备无重大差异。因此本集团认为新金融准则对 2019 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益无重大影响，对 2019 年度财务报表亦未产生重大影响。于 2019 年 1 月 1 日，本集团采用新金融准则对财务报表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	按原准则列示的账面价值 2018 年 12 月 31 日	施行新金融准则影响合计	施行新金融准则对合并资产负债表的影响		按新金融准则列示的账面价值 2019 年 1 月 1 日
			重分类		
			自原分类为可供出售金融资产转入	自原分类为其他非流动资产转入	

项目	按原准则列示的账面价值 2018 年 12 月 31 日	施行新金融准则影响合计	施行新金融准则对合并资产负债表的影响		按新金融准则列示的账面价值 2019 年 1 月 1 日
			重分类		
			自原分类为可供出售金融资产转入	自原分类为其他非流动资产转入	
交易性金融资产	0.00	305,006,750.41	305,006,750.41	0.00	305,006,750.41
债权投资	0.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	220,000,000.00
可供出售金融资产	521,304,982.97	-521,304,982.97	-521,304,982.97	0.00	0.00
其他权益工具投资	0.00	216,298,232.56	216,298,232.56	0.00	216,298,232.56
其他非流动资产	4,204,951,169.11	-220,000,000.00	0.00	-220,000,000.00	3,984,951,169.11
其他综合收益	-755,585,136.84	317,764,753.83	0.00	0.00	-437,820,383.01
未分配利润	6,619,336,163.63	-317,764,753.83	0.00	0.00	6,301,571,409.80

4、非货币性资产交换、债务重组准则

财政部于 2019 年颁布了修订后的《企业会计准则第 7 号-非货币性资产交换》(财会[2019]8 号)、《企业会计准则第 12 号-债务重组》(财会[2019]9 号),并分别要求自 2019 年 6 月 10 日、2019 年 6 月 17 日起执行,对于 2019 年 1 月 1 日前已经发生的非货币性资产交换、债务重组不需要追溯。本集团 2019 年未发生重大非货币性资产交换、债务重组交易,该企业会计准则的修订对本集团未产生重大影响。

5、境外子公司土耳其 EMBA 记账本位币变更

近年来土耳其里拉汇率剧烈波动,对土耳其 EMBA 的报表合理反映、正常经营产生了影响,为减少里拉汇率波动产生的影响,根据土耳其 EMBA 重要的筹投资、采购等活动以美元计价或核算的情况。为了更加客观、公允地反映土耳其 EMBA 的财务状况以及经营成果,自 2019 年 5 月 1 日土耳其 EMBA 将其记账本位币由土耳其里拉变更为美元。上述变更已经本公司 2019 年第七次临时董事会和 2019 年第三次临时监事会审议通过。

根据企业会计准则的规定,本次会计政策变更采用未来适用法,对本集团以前各年度财务状况和经营成果不产生影响。

重要会计估计变更

随着技术不断进步及设备质量、运行维护水平的稳步提升,本集团所属火电企业的发电及供热设备、新能源企业的光伏发电设备寿命较以往有一定程度的延长。

根据《企业会计准则第 4 号—固定资产》规定,企业应当根据固定资产的性质和使用情况,合理确定固定资产的使用寿命和预计净残值。为更加客观、公允地反映本集团的财务状况和经营成果,结合固定资产的实际情况并参照行业标准,本集团对相关固定资产使用年限进行了重新核定,自 2019 年 1 月 1 日起,将火电、太阳能的发电及供热设备折旧年限由 12-20 年变更为 20 年。上述变更已经本公司 2019 年第七次临时董事会和 2019 年第三次临时监事会审议通过。

根据《企业会计准则第 28 号-会计政策、会计估计变更、差错更正》的规定,本次会计估计变更采用未来适用法,对以前各年度财务状况和经营成果不产生影响。

本次会计估计变更导致本集团 2019 年度利润总额增加 11,494.48 万元。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	649.96
境内会计师事务所审计年限	6

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	78

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

经公司 2019 年第三次临时股东大会批准，公司聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2019 年年度财务报告、内部控制审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临暂停上市风险的情况**(一) 导致暂停上市的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

八、面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

九、破产重整相关事项

□适用 √不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 √本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十一、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

□适用 √不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务未到期清偿等情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述					查询索引
经公司第七届第四次董事会、2019年第八次临时董事会和2018年年度股东大会审议批准，同意公司关于同控股股东及其子公司等关联方的日常关联交易，具体如下：					<p>详见公司于2019年4月25日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于2019年日常关联交易的公告》。</p> <p>详见公司于2019年8月10日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于新增2019年日常关联交易的公告》。</p>
关联交易内容	关联方	关联关系	2019年度预计发生金额	2019年度实际发生金额	
金融业务	国家电投集团财务有限公司	控股股东之控股子公司	在国家电投集团财务有限公司结算账户上的日最高存款余额不超过70亿元人民币，贷款额度不超过100亿元人民币，开展票据业务最高余额不超过30亿元。	截至2019年12月底，公司在国家电投集团财务有限公司结算账户上的存款余额为38.64亿元人民币，贷款余额为28.75亿元人民币，开展票据业务为0元。	
融资租赁等金融业务	中电投融和融资租赁有限公司	控股股东之控股子公司	融资金额不超过100亿元	截至2019年12月底，公司与中电投融和融资租赁有限公司开展固定资产融资租赁等金融业务的融资余额为43.59亿元。	
融资租赁等金融业务	中国康富国际租赁股份有限公司	控股股东之控股子公司	融资金额不超过4亿元	截至2019年12月底，公司与中国康富国际租赁股份有限公司开展固定资产融资租赁等金融业务的融资余额为6.86亿元。(2019年，公司并购巧家兴蓝能源、毕节兴业绿色能源公司，该等公司在公司并购前发生与中国康富国际租赁股份有限公司的融资租赁业务融资余额共计4.31亿元。)	
保险业务	国家电投	控股股东之	开展保险业务不超过3	0.43亿元	

	集团保险经纪有限公司	全资子公司	亿元。		
金融业务	国家电投香港财资管理有限公司	控股股东之全资子公司	开展贷款业务不超过等值 5 亿美元	人民币 32.37 亿元	
应付账款保理业务	国核商业保理股份有限公司	控股股东之控股子公司	开展应付账款保理业务不超过 10 亿元	232.24 万元	
燃料采购	赤峰白音华物流有限公司	控股股东之控股子公司	采购煤炭金额不超过 6 亿元	1.98 亿元	
燃料销售	上海长兴岛热电有限责任公司	控股股东之原全资子公司	销售煤炭金额不超过 1 亿元	0.61 亿元	
燃料销售	盐城热电有限责任公司	控股股东之原控股子公司	销售煤炭金额不超过 1.3 亿元	0 元	
燃料销售	江苏常熟发电有限公司	控股股东之控股子公司	销售煤炭金额不超过 1 亿元	0 元	
燃料销售	芜湖发电有限责任公司	控股股东之控股子公司	销售煤炭金额不超过 1 亿元	0 元	
燃料销售	江西新源燃料有限公司	控股股东之控股子公司	销售煤炭金额不超过 1 亿元	0 元	
燃料销售	吉林电力股份有限公司燃料分公司	控股股东之控股子公司	销售煤炭金额不超过 1 亿元	0.07 亿元	
航运业务	上海友好航运有限公司	合营公司	运费不超过 0.8 亿元	0.23 亿元	
航运业务	江苏常熟发电有限公司	控股股东之控股子公司	运费不超过 0.8 亿元	0.46 亿元	
物资总包配送	国家电力投资集团公司物资装备分公司	控股股东之分公司	实施总包配送等服务费金额不超过 8.3 亿元	1.39 亿元	
工程和技术服务	国家电投集团有限公司所属子公司	控股股东之子公司	工程管理、承包、可研、设计等工程和技术服务不超过 1.5 亿元	1.2 亿元	
注：公司于 2019 年 8 月完成现金收购国家电投集团持有的上海长兴岛热电有限责任公司 100% 股权和盐城热电有限责任公司 47.30% 股权，上海长兴岛热电有限责任公司成为公司的全资子公司					

司，盐城热电有限责任公司成为公司的控股子公司。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
现金收购国家电力投资集团有限公司持有的上海长兴岛热电有限责任公司 100% 股权	详见公司于 2019 年 8 月 30 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于收购上海长兴岛热电有限责任公司 100% 股权的关联交易公告》。
现金收购国家电力投资集团有限公司持有的盐城热电有限责任公司 47.30% 股权	详见公司于 2019 年 8 月 30 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于收购盐城热电有限责任公司 47.30% 股权的关联交易公告》。
现金收购上海中电投融和新能源投资管理中心（有限合伙）持有的上海两吉新能源投资有限公司 15% 股权	详见公司于 2019 年 10 月 29 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于上电新达收购两吉公司 15% 股权的关联交易公告》。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司全资子公司上海电力能源发展（香港）有限公司按照 35% 股权比例以现金方式增资中电投融和融资租赁有限公司，增资额为 7969 万美元	详见公司于 2019 年 4 月 25 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于对中电投融和融资租赁有限公司增加注册资本金的关联交易公告》。

公司出资 2 亿元参与淮南矿业（集团）有限责任公司增资扩股	详见公司于 2019 年 7 月 30 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于与关联方共同投资淮南矿业（集团）有限责任公司的关联交易公告》。
公司全资子公司上海电力能源发展（香港）有限公司拟按照 35% 股权比例增资中电投融和融资租赁有限公司，拟以现金和未分配利润出资，增资金额为 19,230 万美元	详见公司于 2019 年 12 月 14 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于对中电投融和融资租赁有限公司增加注册资本金的关联交易公告》。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述					查询索引
经公司第七届第四次董事会和 2018 年年度股东大会审议批准，同意公司及所属子公司拟使用公司控股股东国家电投集团债务融资工具资金累计不超过人民币 100 亿元。					详见公司于 2019 年 4 月 25 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于 2019 年日常关联交易的公告》。
关联交易内容	关联方	关联关系	2019 年度预计发生金额	2019 年度实际发生金额	
公司及所属子公司使用控股股东债务融资工具资金	国家电力投资集团有限公司	控股股东	100 亿元	25 亿元	

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 其他

适用 不适用

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

□适用 √不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
上海电力股份有限公司	公司本部	上海友好航运有限公司	20,000,000.00	2019/8/12	2019/8/12	2020/8/12	连带责任担保	否	否		否	是	合营公司
上海电力股份有限公司	公司本部	上海友好航运有限公司	20,000,000.00	2019/10/9	2019/10/9	2020/10/9	连带责任担保	否	否		否	是	合营公司
上海电力股份	公司本部	上海友好航运	20,000,000.00	2019/11/13	2019/11/13	2020/11/13	连带责任担保	否	否		否	是	合营公司

有限公司		有限公司											
上海电力股份有限公司	公司本部	浙江上电天台山风电有限公司	16,500,000.00	2008/12/17	2008/12/17	2021/12/15	连带责任担保	否	否		否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计(不包括对子公司的担保)										60,000,000.00			
报告期末担保余额合计(A)(不包括对子公司的担保)										76,500,000.00			
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计													
报告期末对子公司担保余额合计(B)										3,504,562,881.82			
公司担保总额情况(包括对子公司的担保)													
担保总额(A+B)										3,581,062,881.82			
担保总额占公司净资产的比例(%)										18.79%			
其中:													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额(C)													
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额(D)										3,504,600,000.00			
担保总额超过净资产50%部分的金额(E)													
上述三项担保金额合计(C+D+E)										3,504,600,000.00			
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明													

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
长期委托贷款	自有资金	220,000,000.00	220,000,000.00	0.00

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益（如有）	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划
交通银行股份有限公司上海分行营业部	长期委托贷款	220,000,000.00	2017.12.14	2022.12.13	自有资金	巴里坤融信华创风电投资有限公司	固定利率计息	4.275%		8,932,743.71		是	

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托贷款减值准备

□适用 √不适用

3. 其他情况

□适用 √不适用

(四) 其他重大合同

□适用 √不适用

十六、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

公司拟以现金方式收购巴基斯坦 KES 能源公司持有的 KE 公司 66.40% 的股权,可支付对价为 17.70 亿美元,并视标的公司经营情况给予交易对方或其指定方奖励金合计不超过 0.27 亿美元。详见公司于 2016 年 10 月 30 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》上刊登的《重大资产购买报告书(草案)》。

公司及相关方正积极落实协议约定的全部交割条件,待所有先决条件满足后实施交割。

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 上市公司扶贫工作情况**

√适用 □不适用

1. 精准扶贫规划

√适用 □不适用

公司全面贯彻落实党中央、国务院关于精准扶贫的各项决策部署,积极开展产业扶贫、教育扶贫等各项工作,助力打赢脱贫攻坚战。

2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2019 年,精准扶贫已到了决胜决战、全面收官的关键阶段。公司全面贯彻落实党中央、国务院精准扶贫的各项决策部署,持续做好产业扶贫、教育扶贫等各项工作。

目前公司光伏扶贫项目装机容量合计 32.5 万千瓦,分布在山东、河北、湖南、云南四省。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中:1.资金	2,372.7
二、分项投入	
1.产业发展脱贫	
其中:1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫

	<input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数 (个)	6
1.3 产业扶贫项目投入金额	2,370
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数 (人)	23,700
2.转移就业脱贫	
3.易地搬迁脱贫	
4.教育脱贫	
其中: 4.1 资助贫困学生投入金额	2.3
4.2 资助贫困学生人数 (人)	93
5.健康扶贫	
6.生态保护扶贫	
7.兜底保障	
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	0.4
7.4 帮助贫困残疾人数 (人)	2
8.社会扶贫	

4. 后续精准扶贫计划

√适用 不适用

2020 年是全面实现小康社会跨越之年, 公司将从实际出发, 聚焦精准扶贫, 采取更加精准的举措、更加精细的工作、更加有力支持, 凝心聚力继续推进精准扶贫的相关工作, 打赢脱贫攻坚战。

(二) 社会责任工作情况

√适用 不适用

公司编制并披露了《2019 年可持续发展报告》, 报告全文刊登在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn, 敬请查阅。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

√适用 不适用

(1) 排污信息

√适用 不适用

作为以火力发电为主的发电企业, 公司秉承“奉献绿色能源, 服务社会公众”的承诺, 以治污减排降碳为目标, 树立环保法制观念和绿色低碳理念, 正确处理环境保护与企业发展的关系, 为促进经济、社会与资源环境协调发展, 建设资源节约型、环境友好型企业作出了积极贡献。

公司下属重点排污单位为燃煤和燃机电厂, 主要污染物类别为废气, 主要污染物种类为烟尘、二氧化硫和氮氧化物。所属燃煤电厂排放均达到超低排放的限值, 燃机电厂排放达到《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) 中燃机排放限值。

2019 年, 公司及所属单位未发生突发环境事件和重大环境问题, 烟尘排放 215.16 吨、二氧化硫排放 2068.44 吨、氮氧化物排放 4307.12 吨。

公司所属重点排污企业排污信息如下:

单位名称	排放口数量	排放方式	污染因子	排放浓度 (mg/m ³)	排放量 (吨)	超标排放情况	排放标准 (mg/m ³)	许可排放量 (吨)	是否合规
上海上电漕泾发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	0.52	18.00	无处罚性超标	10	171.85	是
			二氧化硫	10.36	372.94	无处罚性超标	35	926.97	是
			氮氧化物	19.77	689.31	无处罚性超标	50	1013.27	是
上海外高桥发电有限责任公司	4	集束高烟囱排放	烟尘	0.95	9.86	无处罚性超标	10	96.4	是
			二氧化硫	12.03	127.77	无处罚性超标	35	538.48	是
			氮氧化物	22.7	238.34	无处罚性超标	50	709.1	是
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	2	集束高烟囱排放	烟尘	2.31	17.92	无处罚性超标	10	97.9	是
			二氧化硫	14.76	115.02	无处罚性超标	35	403.8	是
			氮氧化物	22.84	178.00	无处罚性超标	50	570.66	是
淮沪电力有限公司田集第二发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	3.54	89.55	无处罚性超标	30	693	是
			二氧化硫	12.34	325.29	无处罚性超标	100	1996	是
			氮氧化物	33.32	857.76	无处罚性超标	100	1623	是
江苏阚山发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	2.33	37.67	无处罚性超标	20	350	是
			二氧化硫	22.24	360.38	无处罚性超标	50	1225	是
			氮氧化物	37.38	605.55	无处罚性超标	100	1750	是
中电投协鑫滨海发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	0.91	29.31	无处罚性超标	30	194.5	是
			二氧化硫	23.77	760.22	无处罚性超标	100	3500	是
			氮氧化物	38.1	1210.15	无处罚性超标	100	3500	是
上海漕泾热电有限责任公司	2	烟囱	烟尘	0.53	12.40	无处罚性超标	5	34.67	是
			二氧化硫	0.28	6.41	无处罚性超标	35	45.21	是
			氮氧化物	21.12	476.93	无处罚性超标	50	544.98	是
上海电力股份有限公司罗泾燃机发电厂	2	烟囱	烟尘	0.4	0.21	无处罚性超标	5	4.02	是
			二氧化硫	2.34	0.10	无处罚性超标	35	2.74	是
			氮氧化物	15.81	7.96	无处罚性超标	50	53.88	是
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	2	烟囱	烟尘	0.18	0.24	无处罚性超标	5	76.125	是
			二氧化硫	0.16	0.31	无处罚性超标	35	22.96	是
			氮氧化物	26.51	43.12	无处罚性超标	50	874.93	是

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司坚持创新驱动，在确保高效、清洁煤电的安全稳定运行的同时，持续推进在役机组节能环保改造和新能源技术应用。公司所属燃煤电厂均建设有除尘、脱硝、脱硫设施，在此基础上开展了提标升级，目前已全部完成了烟气超低排放改造。

2019 年，公司各项环保设施运行稳定。除尘设施投运率 100%，除尘效率大于 99.9%；脱硝投运率 99.98%，脱硝效率 85.39%；脱硫投运率 100%，脱硫效率 98.76%。公司所属各火电企业烟气排放口均安装有连续在线监测系统，实时监测，数据直传至生态环保部和地方环保部门监控平台，严格按照超低排放限值要求，制定应急预案机制，规范运行管理。

公司所属重点排污企业环保设施建设和运行情况具体如下：

单位名称	脱硫装置效率	脱硫装置投运率	脱硝装置效率	脱硝装置投运率
	%	%	%	%
上海上电漕泾发电有限公司	98.65	100.00	85.00	100.00
上海外高桥发电有限责任公司	98.19	100.00	90.21	99.96
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	98.60	100.00	92.48	99.96
淮沪电力有限公司田集第二发电有限公司	98.71	100.00	86.57	100.00
江苏澜山发电有限公司	98.73	100.00	80.74	100.00
中电投协鑫滨海发电有限公司	98.94	100.00	83.31	99.97
合计	98.76	100.00	85.39	99.98

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司下属火电企业在项目建设开工前，均按照国家《中华人民共和国环境保护评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求，委托有资质的第三方编制环境保护评价报告书（表），上报所辖的环保部门审批，并获批复。项目竣工后，企业委托有资质的单位开展环境保护竣工验收监测，编制竣工验收综合报告，报所辖的环保部门审批，并获批复。纳入固定污染源排污许可分类管理名录的排污单位，在启动生产设施或者在实际排污之前依法申请并获得排污许可证，持证排污。

(4) 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司下属火电企业均按照环保部《企业突发环境事件风险评估指南（试行）》（环办〔2014〕34 号）和《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》（环发〔2015〕4 号）的要求，委托有资质的第三方开展环境风险评估及突发环境事件应急预案编制工作，组织专家评审并上报所辖的环保部门备案。

(5) 环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司所属火电企业均按照《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ 819-2017）和《排污单位自行监测技术指南 火力发电及锅炉》（HJ820-2017）要求以及各单位排污许可证中载明的排放口的自行监测内容和频次，编制自行监测方案。对每台锅炉烟囱出口的烟尘、二氧化硫、氮氧化物浓度等环保指标进行自动监测，废水、噪声、无组织排放等监测项目委托有资质的单位进行手工监测。自行监测方案报环保部门备案并信息公开。各火电企业按照自行监测方案开展日常监测工作，监测报告上传环保部门信息公开平台。

(6) 其他应当公开的环境信息

√适用 □不适用

根据《环境管理台账及排污许可证执行报告技术规范》，公司所属各火电企业建立了排污单位

基本信息、生产设施运行管理信息、污染治理设施运行管理信息、监测记录信息及其他环境管理信息等内容台账，并结合工作实际情况记录更新，定期上传至排污许可管理信息平台。按照排污许可证规定的执行报告内容和频次的要求，编制排污许可证月度、季度和年度执行报告，上传至排污许可管理信息平台。

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司所属重点排污单位之外的企业均按照建设项目环境影响评价的要求，开展相应的环境保护和评估工作，严格落实项目环保设施与主体工程“同时设计、同时施工、同时投产使用”的要求。按照国家环境保护法律法规，规范废水、废气、固（危）废等污染物的排放。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	477,424,940	18.24	0	0	0	-207,507,048	-207,507,048	269,917,892	10.31
1、国家持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	397,218,503	15.18	0	0	0	-127,300,611	-127,300,611	269,917,892	10.31
3、其他内资持股	80,206,437	3.06	0	0	0	-80,206,437	-80,206,437	0	0
其中：境内非国有法人持股	45,697,235	1.74	0	0	0	-45,697,235	-45,697,235	0	0
境内自然人持股	34,509,202	1.32	0	0	0	-34,509,202	-34,509,202	0	0
4、外资持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
境外自然人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股	2,139,739,257	81.76	0	0	0	207,507,048	207,507,048	2,347,246,305	89.69

份									
1、人民币普通股	2,139,739,257	81.76	0	0	0	207,507,048	207,507,048	2,347,246,305	89.69
2、境内上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3、境外上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4、其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0
三、普通股股份总数	2,617,164,197	100	0	0	0	0	0	2,617,164,197	100

2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

经中国证监会核准，公司向公司控股股东国家电力投资集团有限公司发行 269,917,892 股股份购买其持有的国家电投集团江苏电力有限公司 100%，并非公开发行股份募集配套资金不超过 206,000.00 万元。2018 年 8 月，公司完成配套资金的募集工作，8 月 24 日，公司收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《证券变更登记证明》，公司向 7 名发行对象发行的 207,507,048 股普通 A 股股票已办理完毕股份登记手续，发行对象所认购股份限售期为本次发行新增股份发行结束之日起 12 个月。

2019 年 8 月 26 日，上述配套资金限售股份解禁并上市流通。详见公司于 2019 年 8 月 19 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司非公开发行限售股上市流通的提示性公告》。

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

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
国家电力投资集团有限公司	269,917,892	0	0	269,917,892	重大资产重组承诺	2021 年 6 月 7 日（如遇非交易日顺延）
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	61,349,693	61,349,693	0	0	非公开发行股份	2019 年 8 月 26 日
东方证券股份有限公司	35,276,073	35,276,073	0	0	非公开发行股份	2019 年 8 月 26 日
李凤英	34,509,202	34,509,202	0	0	非公开发行股份	2019 年 8 月 26 日
上海电气集团股份有限公司	23,006,134	23,006,134	0	0	非公开发行股份	2019 年 8 月 26 日
国金证券股份有限	23,006,134	23,006,134	0	0	非公开发行股份	2019 年 8 月 26 日

公司						
远景能源（江苏）有限公司	15,337,423	15,337,423	0	0	非公开发 行股份	2019 年 8 月 26 日
青岛城投金融控股集团有限公司	7,668,711	7,668,711	0	0	非公开发 行股份	2019 年 8 月 26 日
财通基金管理有限公司	7,353,678	7,353,678	0	0	非公开发 行股份	2019 年 8 月 26 日
合计	477,424,940	207,507,048	0	269,917,892	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	104,367
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	101,529
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押或冻结情 况		股东 性质
					股份 状态	数量	
国家电力投资集团有限公司	-30,000,000	1,160,518,219	44.34	269,917,892	无	-	国有法 人
中国电力国际发展有限公司	0	363,292,165	13.88	0	无	-	国有法 人
中国长江电力股份有限公司	76,565,815	145,463,336	5.56	0	无	-	国有法 人

中国证券金融股份有限公司	0	78,253,612	2.99	0	无	-	其他
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	-15,337,393	46,012,300	1.76	0	无	-	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	34,538,200	1.32	0	无	-	国有法人
上海双创栋康企业管理中心(有限合伙)	34,509,202	34,509,202	1.32	0	质押	34,400,000	其他
香港中央结算有限公司	13,246,707	18,950,456	0.72	0	无	-	其他
东方证券股份有限公司	-16,988,289	18,287,784	0.70	0	无	-	国有法人
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
国家电力投资集团有限公司	890,600,327	人民币普通股	890,600,327
中国电力国际发展有限公司	363,292,165	人民币普通股	363,292,165
中国长江电力股份有限公司	145,463,336	人民币普通股	145,463,336
中国证券金融股份有限公司	78,253,612	人民币普通股	78,253,612
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	46,012,300	人民币普通股	46,012,300
中央汇金资产管理有限责任公司	34,538,200	人民币普通股	34,538,200

上海双创栋康企业管理中心（有限合伙）	34,509,202	人民币普通股	34,509,202
香港中央结算有限公司	18,950,456	人民币普通股	18,950,456
东方证券股份有限公司	18,287,784	人民币普通股	18,287,784
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家电力投资集团有限公司是本公司控股股东；中国电力国际发展有限公司和本公司为同一实际控制人下的关联公司，国家电力投资集团有限公司是中国电力国际发展有限公司的实际控制人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

2019 年 9 月 18 日，国家电力投资集团有限公司以持有的 3000 万股公司股份换购了博时央企创新驱动 ETF 基金份额。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	国家电力投资集团有限公司	269,917,892	2021 年 6 月 7 日（如遇非交易日顺延）	0	重大资产重组承诺
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	国家电力投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	钱智民
成立日期	2003年3月31日
主要经营业务	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，国家电投集团分别直接和间接持有中国电力国际发展有限公司 56.04%的股权、国家电投集团远达环保股份有限公司 43.74%的股权、吉林电力股份有限公司 28.15%的股权、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司 58.39%的股权、国家电投集团东方新能源股份有限公司 59.38%的股权。
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

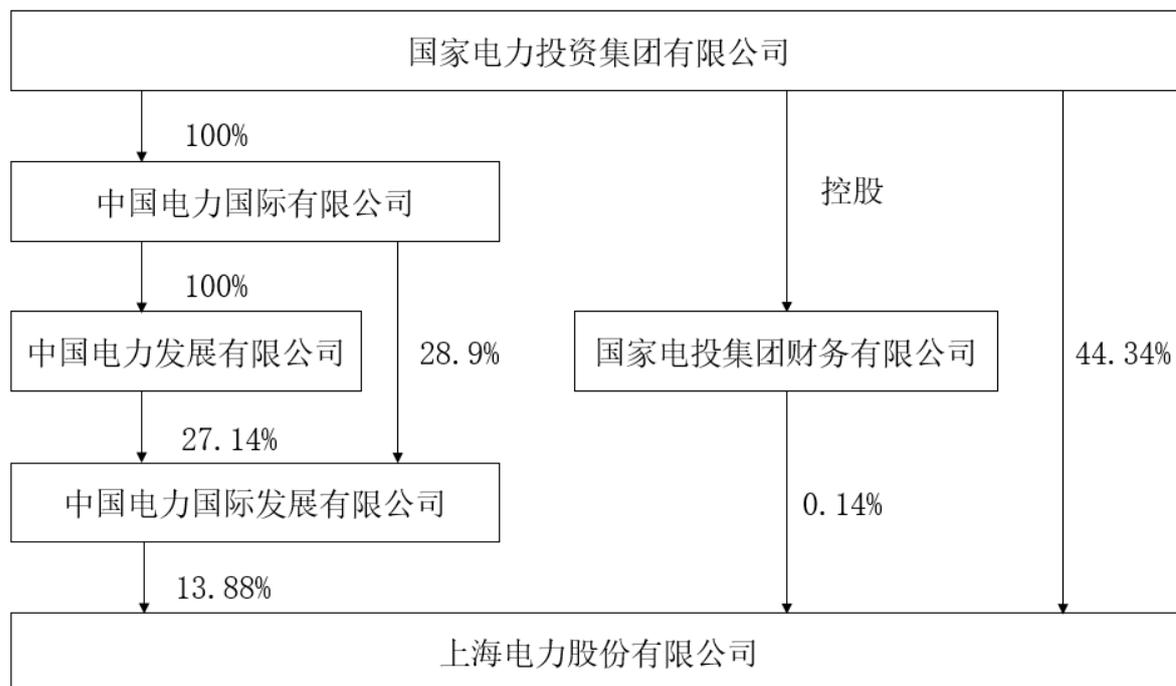
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

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

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

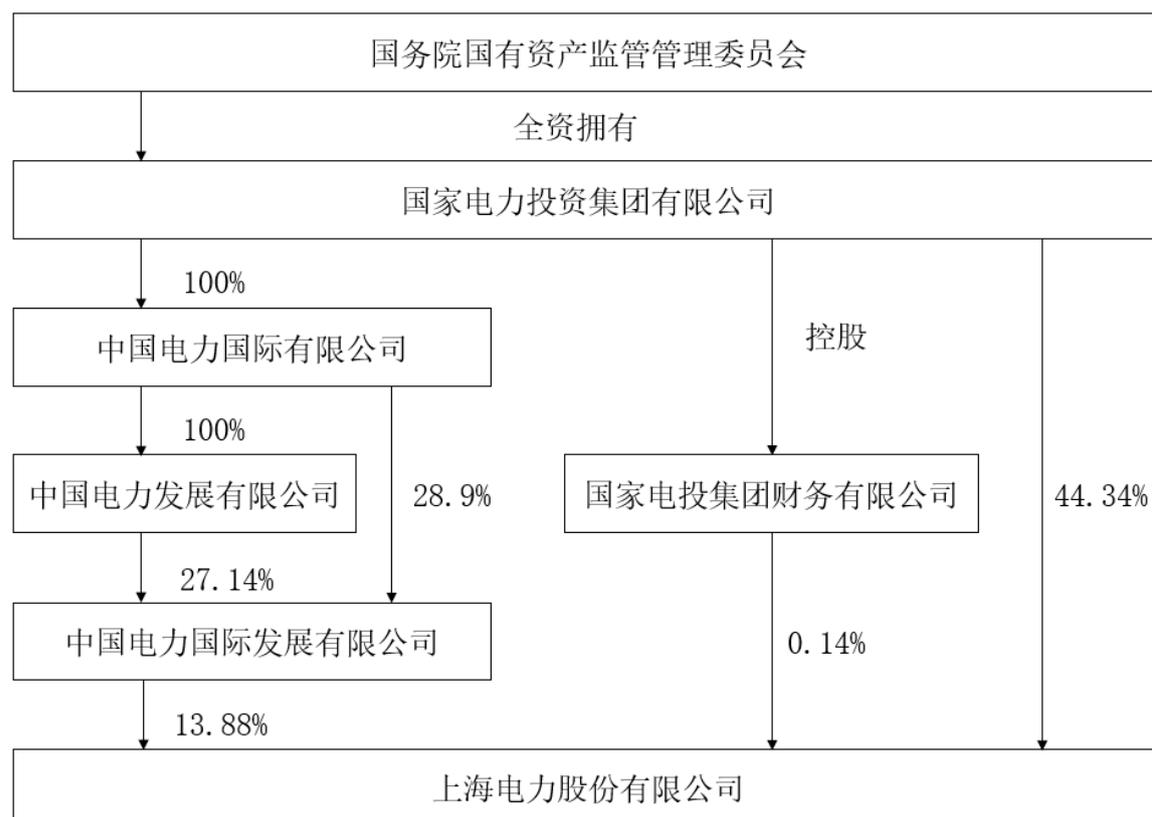
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
中国电力国际发展有限公司	田钧	2004年3月24日		100	中国境内开发、建设、拥有、经营及管理大型发电厂
情况说明	中国电力国际发展有限公司是一家股份在香港联交所上市交易的香港公司。国家电力投资集团公司是中国电力的实际控制人。因此，中国电力和本公司为同一实际控制人下的关联公司。				

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
王运丹	董事长	男	59	2017-05		0	0	0		160.36	否
王怀明	董事、总经理	男	59	2017-05		0	0	0		160.05	否
汪先纯	董事	男	56	2017-12		0	0	0			是
李铁证	董事	男	57	2018-04		0	0	0			是
聂毅涛	董事	男	56	2017-05		0	0	0			是
黎圣波	董事	男	55	2018-04		0	0	0			是
寿如锋	董事	男	45	2017-12		0	0	0			是
王金涛	董事	男	53	2017-05		0	0	0			是
于新阳	独立董事	男	73	2017-05		0	0	0			否
徐允人	独立董事	男	71	2017-05		0	0	0		21.03	否
朱祚云	独立董事	女	76	2017-05		0	0	0		21.03	否
李孝如	独立董事	男	62	2017-05		0	0	0		21.03	否
唐忆文	独立董事	女	51	2017-05		0	0	0		21.03	否
黄云涛	监事	男	54	2019-12		0	0	0			是
张振平	监事	男	56	2018-12		0	0	0			是
邱林	监事	男	50	2017-05		0	0	0			是
郭志刚	监事	男	45	2019-08		0	0	0			是
顾皑	监事	男	54	2017-03		0	0	0		114.62	是
唐兵	监事	男	48	2017-03		0	0	0		84.53	否
郭宝宏	副总经理	男	58	2017-05		0	0	0		118.87	否

黄晨	副总经理	男	51	2017-05		0	0	0		229.89	否
夏梅兴	副总经理， 董事会秘书	男	57	2017-05		0	0	0		124.56	否
陈文灏	财务总监	男	49	2017-05		0	0	0		128.26	否
赵葆仁	独立董事 (逝世)	男	69	2017-05	2019-05	800	0	-800	二级市场 卖出	21.03	否
赵亚洲	监事会主席 (离任)	男	60	2017-05	2019-12	0	0	0			是
李爱军	监事(离任)	女	55	2017-05	2019-08	0	0	0			是
合计	/	/	/	/	/	800	0	-800	/	1,226.29	/

公司副总经理黄晨兼任公司控股子公司土耳其 EMBA 发电有限公司董事长，持有土耳其工作签证，其 2019 年税前报酬含境外薪酬部分，并在中国和土耳其分别缴纳个人所得税。

姓名	主要工作经历
王运丹	现任本公司董事长、党委书记。曾任上海市电力公司市区供电公司总经理，国家电网公司科技部副主任，中国电力投资集团公司计划与发展部主任。
王怀明	现任本公司董事、总经理。曾任江苏省电力公司规划与计划部主任、副总工程师兼无锡供电公司总经理，湖北省电力公司副总经理、党委委员，青海省电力公司总经理、党委副书记，中国电力投资集团公司规划与计划部副主任、主任。
汪先纯	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事，本公司董事。历任武汉水利电力大学人事处科员，水利电力部干部司技术干部处科员，能源部人事劳动司干部管理处科员，电力工业部办公厅副处长、秘书，国家电力公司办公厅调研处处长，国家电力公司综合计划与投融资部项目二处处长，中国电力投资集团公司计划与发展部副经理(主持工作)，中国电力投资集团公司综合产业部主任，中电投南方分公司总经理、党组成员，中电投南方电力有限公司执行董事、总经理、党组副书记，国家电投集团广东电力有限公司执行董事、党委筹备组组长等职务。
李铁证	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事。曾任黄河上游水电开发有限责任公司党组副书记、副总经理，中电投南方分公司党组书记、总经理，中电投南方电力有限公司党组书记、副总经理，中电投国际矿业投资有限公司党组书记、副总经理、董事，国家电投集团物流有限责任公司副总经理。
聂毅涛	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事，本公司董事。曾任中电投西北分公司党组成员、副总经理，黄河公司党组成员、副总经理，国家电力投资集团公司高新产业部副主任、资本运营部（专职董监事办公室）副主任。
黎圣波	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事。曾任五凌公司财务与股权部经理、审计法律部部长、会计部部长、财务股权部部长、副总会计师，江西电力有限公司党组成员、副总经理兼财务总监，五凌电力有限公司副总经理、财务总监，国家电投湖南分公司党组成员、副总经理、财务总监。

寿如锋	现任中国电力国际有限公司党委委员、副总经理，本公司董事。曾任中电国际（中国电力）资本运营部高级经理、资本运营部总经理、资本运营总监兼资本运营部总经理，中国电力国际发展有限公司副总裁。
王金涛	现任中国长江电力股份有限公司乌东德电厂厂长、党委书记，本公司董事。曾任葛洲坝电厂检修分厂总工程师，三峡总公司电力生产管理部生产处副处长，中国长江电力股份有限公司生产计划部工程技术主任、副经理，长江电力股份有限公司检修厂厂长助理、副厂长，中国长江电力股份有限公司生产技术部经理。
于新阳	现任本公司独立董事。曾任中国华能集团公司副总经理、上海电力公司总经理、国家电监会首席工程师、华东电网公司顾问。
徐允人	现任本公司独立董事。曾任上海万国投资有限公司总经理，上海市财税、国税、地税局长特别助理。
朱祚云	现任本公司独立董事。曾任上海电力公司副总工程师。
李孝如	现任北京金杜律师事务所合伙人，本公司独立董事。曾任美国美富律师事务所合伙人，英国高伟绅律师事务所合伙人。
唐忆文	现任上海社会科学院经济研究所副所长，本公司独立董事。曾任上海市综合经济研究所研究室主任，上海市发展改革研究院总经济师。
黄云涛	现任中国电力国际发展有限公司党委副书记、副总裁、工会主席，本公司监事。曾任芜湖发电厂厂长、中电国际（芜湖）发电有限责任公司总经理，中电国际（中国电力）人力资源总监兼任人力资源部总经理，中国电力国际有限公司党委副书记、副总经理，中国电力国际发展有限公司副总裁。
张振平	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事，本公司监事。曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司副总经理，中国电力投资集团公司资本市场与股权部副主任，中电投物流有限责任公司党组成员、副总经理兼财务总监，国家电力投资集团公司分析评价部副主任、副总经理。
邱林	现任国家电力投资集团有限公司审计部副主任，本公司监事。曾任中国电力投资集团公司审计与内控部内部控制与风险管理处副处长、审计与内控部审计二处副处长、处长、审计与内控部审计一处处长、国家电力投资集团公司审计内控部审计处处长、高级经理。
郭志刚	现任中国长江电力股份有限公司市场营销部(电能交易中心筹备组)副主任，本公司监事。曾任中国长江电力股份有限公司财务部财务管理主任、资金管理主任、财务部经理助理。
顾皓	现任上海发电设备成套设计研究院执行董事、党委副书记，本公司职工监事。曾任上海电力股份有限公司杨树浦发电厂党委副书记、纪委书记、工会主席，上海漕泾热电有限责任公司总经理、党总支书记，上海电力股份有限公司人力资源部主任，中国电力投资集团公司人力资源部领导人员管理处处长，上海电力股份有限公司党委副书记、工会主席。
唐兵	现任本公司党群工作部（工会办公室）主任，本公司职工监事。曾任上海电力股份有限公司人力资源部副主任，上海电力股份有限公司技能培训中心副主任。
郭宝宏	现任本公司副总经理。曾任上海市南市发电厂厂长、上海电力燃料有限公司总经理和党委书记、上海漕泾热电有限责任公司总经理和党总支书记、上海漕泾联合能源公司总经理。
黄晨	现任本公司副总经理。曾任山西神头发电有限责任公司总经理，安徽淮南平圩发电有限责任公司、淮南平圩第二发电有限责任公司总经理，中国电力国际有限公司总工程师、党组成员、副总经理，中国电力国际发展有限公司总工程师、副总裁。
夏梅兴	现任本公司副总经理、董事会秘书。曾任上海市发展和改革委员会高技术产业发展处处长、能源发展处处长。
陈文灏	现任本公司财务总监。曾任上海电力燃料有限公司副总经理、总会计师，上海电力股份有限公司财务部主任。

赵葆仁	逝世。曾任审计署上海特派办处长，本公司独立董事。
赵亚洲	曾任中国电力国际有限公司总会计师、财务总监，中国电力国际发展有限公司副总裁、中国电力国际有限公司副总经理，本公司监事会主席。
李爱军	曾任中国长江电力股份有限公司西坝会计核算中心主任、财务部总稽核、副经理，中国长江电力股份有限公司财务部经理，本公司监事。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务
汪先纯	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
李铁证	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
聂毅涛	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
黎圣波	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
王金涛	中国长江电力股份有限公司	乌东德电厂厂长、党委书记
黄云涛	中国电力国际发展有限公司	党委副书记、副总裁、工会主席
张振平	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
邱林	国家电力投资集团有限公司	审计部副主任
郭志刚	中国长江电力股份有限公司	市场营销部(电能交易中心筹备组)副主任
在股东单位任职情况的说明		

(二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务
--------	--------	------------

汪先纯	中国电力国际有限公司	董事
	中国电力国际发展有限公司	董事
	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	董事
	国家电投集团铝电投资有限公司	董事
	绿色煤电有限公司	董事
	国家电投集团贵州金元股份有限公司	董事
	吉林电力股份有限公司	监事
李铁证	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	董事
	国家电投集团四川电力有限公司	监事
	国家电投集团内蒙古能源有限公司	监事
	国家电投集团资本控股有限公司	监事
	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	监事
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	监事
聂毅涛	山东鲁盈投资有限公司	董事
黎圣波	国家电投集团石家庄东方能源股份有限公司	董事
	国家电投集团资本控股有限公司	董事
	国家电投集团江西电力有限公司	监事
	国家电投集团云南国际电力投资有限公司	监事
寿如锋	中国电力国际有限公司	副总经理
	澳门电力股份有限公司	董事
	越南平顺新能源有限责任公司	委员会主席
	永新三期投资有限公司	董事
	中国电力国际贸易有限公司	董事
	中电国际（哈萨克斯坦）投资有限公司	董事、董事长
	荷兰新能源控股有限公司	董事、董事长
	中电国际（越南）投资有限公司	董事长
	永新一期投资有限公司	董事会成员
王金涛	湖南桃花江核电有限公司	董事
李孝如	北京金杜律师事务所	合伙人
唐忆文	上海社会科学院经济研究所	副所长
黄云涛	安徽淮南平圩发电有限责任公司	董事长

	淮南平圩第二发电有限责任公司	董事长
	淮南平圩第三发电有限责任公司	董事长
	中电（普安）发电有限责任公司	董事长
	中国电力国际（巴基斯坦）投资有限公司	董事长
	中电胡布发电有限责任公司	董事长
	越南永新一期电力有限公司	股委会副主席
	中电（四会）热电有限责任公司	董事长
张振平	山东电力工程咨询院有限公司	董事
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	监事
	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	监事
	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	监事
在其他单位任职情况的说明		

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司制定了薪酬管理制度，建立了科学有效的激励约束机制。公司独立董事根据股东大会决议，领取独立董事津贴。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司工资及薪酬制度。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计为人民币1226.29万元（税前）

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
黄云涛	监事	选举	改选
郭志刚	监事	选举	改选

赵亚洲	监事会主席	离任	已到法定退休年龄
李爱军	监事	离任	退休
赵葆仁	独立董事	离任	逝世

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	810
主要子公司在职员工的数量	5,519
在职员工的数量合计	6,329
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	7,711
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,737
销售人员	22
技术人员	650
财务人员	197
管理人员	1,723
合计	6,329
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	434
本科	2,413
专科	1,528
中专及以下	1,954
合计	6,329

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

围绕国家电投集团“2035 一流战略”和“三商”定位，公司薪酬政策以按劳分配、效率优先、兼顾公平和体现业绩、价值创造为导向，体现薪酬的保障和激励作用。建立健全基于 EVA 的全员绩效考核激励和约束机制，进一步优化“50：35：15”薪酬分配结构，对核心员工实施精准激励，调动员工的工作积极性和创造性，充分激发员工活力，促进公司转型发展，为公司战略发展提供人才支撑。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

为提升公司发展的核心竞争力，争当国家电投建设世界一流清洁能源企业的先行者、排头兵，公司 2019 年的培训工作承接公司新时期战略，创新培训方式，有针对性地开展各类培训工作。年度重点培训项目完成率达到 100%，包括党员干部的理论学习、JYKJ 专题培训、“双百”综合试点培训、电力营销培训、财务总监培训、海上风电和综合智慧能源等“新业态”培训、新能源培训、高技能人才培养等。同时以人才库建设为抓手，打造国际化人才培养体系，制定了公司《跨国经营人才队伍建设能力提升三年行动计划》，启动了国际化人才库建设项目。公司为加强技能人员队伍建设，以技能竞赛为楔机，在集团公司首届“建功创一流”技能大赛各项竞赛中取得了优异成绩。公司高技能人员比例提高到 63.6%。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	340000 小时
劳务外包支付的报酬总额	2031 万元

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所发布的有关公司治理的文件要求，不断完善公司法人治理结构，加强制度建设，规范公司运作，公司治理符合有关法律法规的规定。具体如下：

1、股东大会情况：报告期内，公司严格按照法律法规和《公司章程》的有关规定召集、召开股东大会。报告期内，公司共计召开了 1 次年度股东大会、3 次临时股东大会，会议召开均严格按照有关法律法规、《公司章程》、《股东大会议事规则》等要求履行相应的召集、召开和表决程序，股东大会经律师现场见证并对其合法性出具法律意见书。

2、董事会和监事会情况：报告期内，公司共计召开了 13 次董事会、7 次监事会，以及相关专业委员会。会议召开均严格按照有关法律法规、《公司章程》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》等要求履行了相应的召集、召开和表决程序。严格按照《公司章程》规定的程序选聘董事和监事，公司董事会和监事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定和要求。

3、信息披露情况：坚持“真实、准确、完整、及时”原则，认真做好信息披露工作，2019 年，除定期报告外，公司共披露了 97 项临时公告。一方面，严格把关信息披露的合规性，积极加强与监管部门的沟通，进一步提高信息披露质量；另一方面，以投资者需求为导向，进一步提高信息披露的有效性，更好地向投资者展现公司的投资价值。

4、投资者关系管理：加强对市场环境、行业动态和内部经营情况的跟踪和分析，利用各种渠道，通过走访、研讨等方式，了解市场关注点。通过投资者热线、机构研究人员访谈、座谈会等多种方式拉近同投资者的距离，深入做好投资者关系工作。

5、内部控制与风险管理：切实按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引，以及中国证监会、上海证券交易所等相关监管机构的要求，全面推进内控规范实施工作，完成并披露了《2019 年度内部控制评价报告》及中介机构审计报告。信永中和会计师事务所对公司出具了标准无保留意见的内部控制审计报告。报告期内，公司积极开展内部控制自我评价和风险管理体系建设工作，认真查找管理中的控制缺陷并开展专项风险评估，采取有效措施，进一步提高公司管理水平和风险防范能力。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2018 年年度股东大会	2019 年 5 月 15 日	www.sse.com.cn	2019 年 5 月 16 日
2019 年第一次临时股东大会	2019 年 6 月 28 日	www.sse.com.cn	2019 年 6 月 29 日
2019 年第二次临时股东大会	2019 年 8 月 26 日	www.sse.com.cn	2019 年 8 月 27 日
2019 年第三次临时股东大会	2019 年 12 月 30 日	www.sse.com.cn	2019 年 12 月 31 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
王运丹	否	13	13	12	0	0	否	1
王怀明	否	13	13	12	0	0	否	0
汪先纯	否	13	13	12	0	0	否	0
李铁证	否	13	13	12	0	0	否	0
聂毅涛	否	13	13	12	0	0	否	0
黎圣波	否	13	13	12	0	0	否	0
寿如锋	否	13	13	12	0	0	否	0
王金涛	否	13	13	12	0	0	否	0
于新阳	是	13	13	12	0	0	否	0
徐允人	是	13	13	12	0	0	否	0
朱祚云	是	13	13	12	0	0	否	0
李孝如	是	13	12	12	1	0	否	0
唐忆文	是	13	13	12	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	12
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

作为董事会专门工作机构，各专门委员会为公司战略与规划、年报审计、内控体系建设、选聘审计机构、董事及高管的提名等方面提出了具有建设性的意见和建议。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

根据公司薪酬管理、绩效管理等有关制度，遵循“业绩升、薪酬升，业绩降、薪酬降”的原则，严格依据考核结果兑现绩效奖励。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

内部控制自我评价报告详见本公司于 2020 年 3 月 31 日在上海证券交易所网站发布的报告。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请的信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司 2019 年 12 月 31 日财务报告相关的内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

内部控制审计报告详见本公司于 2020 年 3 月 31 日在上海证券交易所网站发布的报告。

是否披露内部控制审计报告：是

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

XYZH/2020BJA50119

上海电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了上海电力股份有限公司（以下简称上海电力公司）财务报表，包括 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了上海电力公司 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于上海电力公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

1. 固定资产减值	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如财务报表附注四、18 及附注六、14 所示，截至 2019 年 12 月 31 日，上海电力公司固定资产账面价值 621.42 亿元，累计计提固定资产减值准备 1.53 亿元。管理层在根据各资产或资产组的预计未来现金流量的现值确定固定资产的可收回金额时，需要综合考虑各种因素作出会计估计，涉及重大判断。</p> <p>由于固定资产的账面价值对财务报表的重要程度，同时在评估潜在减值时涉及管理层的重大判断，因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1)了解与固定资产减值测试相关的内部控制，并测试了关键控制执行的有效性； 2)实地勘察房屋建筑物、机器设备，实施检查程序，以了解相关资产是否存在长期闲置、即将关停等状况； 3)评估管理层减值测试方法的适当性； 4)测试管理层减值测试所依据的基础数据、所采用的关键假设及判断的合理性，以及了解和评价管理层利用估值专家的工作； 5)验证固定资产减值测试模型的计算准确性。
2. 应收账款减值	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如财务报表附注四、9 及附注六、4 所示，截止 2019 年 12 月 31 日，上海电力公司合并财务报表应收账款余额 78.27 亿元，其中应收账款原值 78.46 亿元，预期信用损失 0.19 亿元。应收账款绝对值相对较大，减值损失的评估很大程度上依赖</p>	<p>我们执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1)对上海电力公司信用政策及应收账款管理相关内部控制的设计和执行有效性进行评估和测试； 2)分析上海电力公司应收账款预期信用损失估计的合理性，复核预期信用损失模型的计算方法，分析组合划分、模型选择、关键参数、重大判断和假设

<p>管理层判断，因此，我们将应收账款减值作为关键审计事项。</p>	<p>的恰当性； 3)对于金额重大的应收账款，结合已经识别出债务人的特征、财务状况及担保抵押等情况，对公司管理层作出的预期信用损失的结果进行分析、复核，以确认预期信用损失的充分性； 4)通过分析应收账款的账龄和客户信用情况，结合应收账款函证程序及期后回款情况，辅证应收账款预期信用损失的合理性。</p>
------------------------------------	---

四、其他信息

上海电力公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括上海电力公司 2019 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督上海电力公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关

键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：廖志勇（项目合伙人）

中国注册会计师：苗丽静

中国 北京

二〇二〇年三月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2019 年 12 月 31 日

编制单位：上海电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	6,520,141,974.46	4,366,866,174.84
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	0.00	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	47,077,678.20	46,261,744.41
应收账款	七、5	7,826,799,897.17	4,496,131,358.90
应收款项融资			
预付款项	七、7	691,826,378.88	418,679,971.22
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	1,356,839,218.51	977,983,443.85
其中：应收利息	七、8	30,045,097.05	29,897,851.84
应收股利	七、8	138,039,209.89	12,575,664.16
买入返售金融资产			
存货	七、9	395,119,377.90	514,505,117.19
持有待售资产	七、10	21,701,101.43	
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、12	1,161,449,285.79	1,360,341,944.83
流动资产合计		18,020,954,912.34	12,180,769,755.24
非流动资产：			

发放贷款和垫款			
债权投资	七、13	220,000,000.00	
可供出售金融资产			521,304,982.97
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、16	12,544,025,682.05	11,741,256,817.26
其他权益工具投资	七、17	559,259,272.46	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、19	123,530,624.23	107,810,300.00
固定资产	七、20	62,142,265,569.34	59,070,122,791.91
在建工程	七、21	7,741,550,223.13	7,931,556,253.28
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、25	3,095,467,680.95	3,132,534,456.58
开发支出			
商誉	七、27	5,191,292.15	5,856,083.29
长期待摊费用	七、28	347,445,756.64	344,312,167.64
递延所得税资产	七、29	186,616,710.66	159,661,359.50
其他非流动资产	七、30	6,036,409,669.84	4,204,951,169.11
非流动资产合计		93,001,762,481.45	87,219,366,381.54
资产总计		111,022,717,393.79	99,400,136,136.78
流动负债：			
短期借款	七、31	16,128,024,381.00	8,921,185,900.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债	七、33	23,116,133.93	115,549,108.88
应付票据	七、34	585,215,766.26	120,357,330.28
应付账款	七、35	4,949,599,633.04	6,506,363,042.56
预收款项	七、36	423,129,518.14	130,053,933.49
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、37	125,574,357.45	117,453,096.16
应交税费	七、38	420,988,576.04	550,719,608.85
其他应付款	七、39	3,162,748,048.85	3,366,494,157.10
其中：应付利息	七、39	372,888,998.01	267,014,968.24
应付股利	七、39	287,881,076.76	44,703,048.74
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、41	7,731,370,190.03	7,783,362,558.08
其他流动负债	七、42	11,700,000,000.00	10,800,000,000.00

流动负债合计		45,249,766,604.74	38,411,538,735.40
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、43	24,508,849,313.30	21,042,824,144.28
应付债券	七、44	2,200,000,000.00	3,418,538,846.61
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、46	7,447,095,631.06	8,828,582,563.15
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、48	7,766,579.43	5,500,011.09
递延收益	七、49	1,119,140,530.15	1,045,168,133.23
递延所得税负债	七、29	108,983,431.24	59,275,758.60
其他非流动负债	七、50	312,275,477.61	
非流动负债合计		35,704,110,962.79	34,399,889,456.96
负债合计		80,953,877,567.53	72,811,428,192.36
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、51	2,617,164,197.00	2,617,164,197.00
其他权益工具	七、52	3,200,000,000.00	
其中：优先股			
永续债	七、52	3,200,000,000.00	
资本公积	七、53	6,223,243,627.00	6,614,398,652.87
减：库存股			
其他综合收益	七、55	-379,502,198.66	-755,585,136.84
专项储备	七、56	39,127.83	123,939.95
盈余公积	七、57	1,024,725,846.29	997,165,609.44
一般风险准备			
未分配利润	七、58	6,372,723,570.44	6,619,336,163.63
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		19,058,394,169.90	16,092,603,426.05
少数股东权益		11,010,445,656.36	10,496,104,518.37
所有者权益（或股东权益）合计		30,068,839,826.26	26,588,707,944.42
负债和所有者权益（或股东权益）总计		111,022,717,393.79	99,400,136,136.78

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

母公司资产负债表

2019 年 12 月 31 日

编制单位：上海电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		381,506,696.53	56,107,099.05
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动			

计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		1,116,495.60	874,808.41
应收账款	十七、1	145,467,524.26	70,744,823.50
应收款项融资			
预付款项		1,269,032,838.53	910,601,266.73
其他应收款	十七、2	1,227,825,171.82	1,316,192,912.64
其中：应收利息		0.00	0.00
应收股利	十七、2	73,470,055.11	12,575,664.16
存货		20,348,381.46	27,215,062.42
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		1,718,887,045.61	2,105,959,498.72
流动资产合计		4,764,184,153.81	4,487,695,471.47
非流动资产：			
债权投资		5,194,302,640.00	
可供出售金融资产			478,206,750.41
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	26,823,005,862.39	24,434,733,864.69
其他权益工具投资		528,294,272.46	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		3,381,618,229.27	3,671,485,278.57
在建工程		523,409,506.15	307,298,639.83
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		303,230,058.32	314,712,551.70
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			4,750,000.00
递延所得税资产			
其他非流动资产		1,151,804,817.44	4,069,817,457.44
非流动资产合计		37,905,665,386.03	33,281,004,542.64
资产总计		42,669,849,539.84	37,768,700,014.11
流动负债：			
短期借款		8,283,250,000.00	6,447,250,000.00
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		68,512,642.15	46,671,184.21
预收款项		274,746,553.27	419,187,841.04
应付职工薪酬		28,420,887.13	24,597,833.38
应交税费		34,862,448.35	23,967,823.66

其他应付款		454,626,242.17	312,613,561.82
其中：应付利息		206,613,300.00	152,082,100.00
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		65,601,004.20	3,513,169,233.40
其他流动负债		11,700,000,000.00	10,800,000,000.00
流动负债合计		20,910,019,777.27	21,587,457,477.51
非流动负债：			
长期借款		3,179,000,000.00	2,329,000,000.00
应付债券		2,200,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		310,268,824.68	378,465,586.41
长期应付职工薪酬			
预计负债		7,766,579.43	5,500,011.09
递延收益		14,116,550.55	10,937,385.74
递延所得税负债		36,677,813.40	
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,747,829,768.06	2,723,902,983.24
负债合计		26,657,849,545.33	24,311,360,460.75
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,617,164,197.00	2,617,164,197.00
其他权益工具		3,200,000,000.00	
其中：优先股			
永续债		3,200,000,000.00	
资本公积		7,220,672,005.15	7,387,983,187.72
减：库存股			
其他综合收益		110,033,440.19	-317,764,753.83
专项储备			
盈余公积		1,013,130,584.56	985,570,347.71
未分配利润		1,850,999,767.61	2,784,386,574.76
所有者权益（或股东权益）合计		16,011,999,994.51	13,457,339,553.36
负债和所有者权益（或股东权益）总计		42,669,849,539.84	37,768,700,014.11

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

合并利润表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入	七、59	23,690,034,551.14	22,778,665,351.55
其中：营业收入	七、59	23,690,034,551.14	22,778,665,351.55
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			

二、营业总成本		22,079,163,076.66	21,598,847,132.92
其中：营业成本	七、59	17,851,078,386.57	17,939,949,126.22
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、60	203,958,696.25	188,674,818.56
销售费用	七、61	996,599.54	392,020.02
管理费用	七、62	1,352,705,590.54	1,295,528,618.42
研发费用	七、63	154,912,072.52	19,454,581.19
财务费用	七、64	2,515,511,731.24	2,154,847,968.51
其中：利息费用		2,553,633,904.74	2,364,365,428.70
利息收入		71,657,805.69	87,342,689.48
加：其他收益	七、65	214,810,830.55	83,544,562.42
投资收益（损失以“－”号填列）	七、66	664,626,485.71	2,733,680,849.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		546,267,800.62	634,242,882.17
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-26,543,704.67	
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、68	-308,028.89	4,234,321.41
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、69	-12,946,364.92	
资产减值损失（损失以“－”号填列）	七、70	-186,545,301.24	-81,596,988.99
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、71	197,921,631.76	3,803,764.47
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,488,430,727.45	3,923,484,727.69
加：营业外收入	七、72	107,571,059.00	120,969,226.84
减：营业外支出	七、73	62,781,989.19	56,392,587.81
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,533,219,797.26	3,988,061,366.72
减：所得税费用	七、74	515,391,986.59	589,761,268.32
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		2,017,827,810.67	3,398,300,098.40
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		2,017,827,810.67	3,398,300,098.40
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润		962,376,582.50	2,752,302,622.61

(净亏损以“-”号填列)			
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		1,055,451,228.17	645,997,475.79
六、其他综合收益的税后净额	七、75	34,371,024.34	-382,950,052.77
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、75	58,318,184.35	-326,074,039.57
1.不能重分类进损益的其他综合收益	七、75	105,145,091.83	
(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	七、75	105,145,091.83	
(4)企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益	七、75	-46,826,907.48	-326,074,039.57
(1)权益法下可转损益的其他综合收益	七、75	-55,164,625.59	-85,375,968.11
(2)其他债权投资公允价值变动			
(3)可供出售金融资产公允价值变动损益	七、75		-141,065,622.06
(4)金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(5)持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
(6)其他债权投资信用减值准备			
(7)现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)	七、75	39,881,494.38	30,126,482.58
(8)外币财务报表折算差额	七、75	-31,543,776.27	-129,758,931.98
(9)其他			
(二)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、75	-23,947,160.01	-56,876,013.20
七、综合收益总额		2,052,198,835.01	3,015,350,045.63
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额		1,020,694,766.85	2,426,228,583.04
(二)归属于少数股东的综合收益总额		1,031,504,068.16	589,121,462.59
八、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)		0.3609	1.1103
(二)稀释每股收益(元/股)		0.3609	1.1103

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：26,466,886.56 元，上期被合并方实现的净利润为：-17,705,994.34 元。

法定代表人：王运丹 主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

母公司利润表

2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	十七、4	3,555,488,908.59	4,179,012,579.65
减：营业成本	十七、4	3,533,915,056.83	4,217,992,631.50
税金及附加		47,872,586.10	32,000,453.63
销售费用			
管理费用		282,956,232.27	265,828,056.57
研发费用			
财务费用		976,860,700.91	831,863,280.87
其中：利息费用		939,332,379.21	805,826,423.80
利息收入		6,340,754.50	6,884,780.66
加：其他收益		10,707,879.93	2,704,970.25
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	1,703,104,469.27	3,010,470,962.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		324,839,618.15	407,605,350.92
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-7,002,241.45	
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）		120,000.00	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-117,210,419.53	-68,329,817.10
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-3,000.00	1,109,328.34
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		310,603,262.15	1,777,283,601.09
加：营业外收入		4,112,879.54	5,317,781.27
减：营业外支出		39,113,773.15	27,304,761.14
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		275,602,368.54	1,755,296,621.22
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		275,602,368.54	1,755,296,621.22
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		275,602,368.54	1,755,296,621.22
（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		110,033,440.19	-141,065,622.06
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		110,033,440.19	
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		110,033,440.19	
4.企业自身信用风险公允价值			

变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			-141,065,622.06
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			-141,065,622.06
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8.外币财务报表折算差额			
9.其他			
六、综合收益总额		385,635,808.73	1,614,230,999.16
七、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

法定代表人:王运丹

主管会计工作负责人:陈文灏 会计机构负责人:高咏欣

合并现金流量表

2019年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2019年度	2018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		23,999,475,358.67	25,723,246,298.27
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		148,185,255.02	113,139,671.28
收到其他与经营活动有关的现金		755,434,698.86	541,280,659.12

经营活动现金流入小计		24,903,095,312.55	26,377,666,628.67
购买商品、接受劳务支付的现金		13,926,223,088.38	15,443,604,804.11
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		2,279,650,408.38	2,005,828,632.98
支付的各项税费		1,761,204,731.45	1,619,418,792.06
支付其他与经营活动有关的现金		1,005,884,838.42	762,125,273.43
经营活动现金流出小计		18,972,963,066.63	19,830,977,502.58
经营活动产生的现金流量净额		5,930,132,245.92	6,546,689,126.09
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		476,030,401.08	
取得投资收益收到的现金		476,168,744.33	300,492,184.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		107,273,637.40	10,798,370.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		157,481,260.60	
收到其他与投资活动有关的现金		89,756,280.12	37,622,772.33
投资活动现金流入小计		1,306,710,323.53	348,913,327.86
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,952,150,580.93	10,045,884,121.78
投资支付的现金		1,594,956,644.30	1,187,022,988.75
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		291,990,818.09	161,838,911.18
支付其他与投资活动有关的现金		11,138,139.55	86,327,326.43
投资活动现金流出小计		9,850,236,182.87	11,481,073,348.14
投资活动产生的现金流量净额		-8,543,525,859.34	-11,132,160,020.28
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,276,799,941.45	5,045,923,092.58
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		76,799,941.45	3,643,955,827.57
取得借款收到的现金		62,751,052,652.90	48,454,966,966.26
收到其他与筹资活动有关的现金		888,690,523.10	1,369,613,295.80
筹资活动现金流入小计		66,916,543,117.45	54,870,503,354.64

偿还债务支付的现金		52,311,738,556.98	44,004,474,972.82
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,661,713,767.97	3,116,625,605.10
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		658,598,126.74	400,994,907.30
支付其他与筹资活动有关的现金		6,300,948,578.65	3,211,239,365.89
筹资活动现金流出小计		62,274,400,903.60	50,332,339,943.81
筹资活动产生的现金流量净额		4,642,142,213.85	4,538,163,410.83
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		149,256,041.95	40,213,001.98
五、现金及现金等价物净增加额		2,178,004,642.38	-7,094,481.38
加：期初现金及现金等价物余额		4,201,441,038.76	4,208,535,520.14
六、期末现金及现金等价物余额		6,379,445,681.14	4,201,441,038.76

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

母公司现金流量表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018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		3,768,230,935.24	4,817,939,748.67
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		26,950,362.32	22,193,963.29
经营活动现金流入小计		3,795,181,297.56	4,840,133,711.96
购买商品、接受劳务支付的现金		3,738,660,963.70	4,261,691,126.89
支付给职工及为职工支付的现金		307,769,009.33	304,844,699.95
支付的各项税费		98,040,851.93	73,853,535.33
支付其他与经营活动有关的现金		121,440,122.95	108,927,648.69
经营活动现金流出小计		4,265,910,947.91	4,749,317,010.86
经营活动产生的现金流量净额		-470,729,650.35	90,816,701.10
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,023,030,401.08	4,030,000,000.00
取得投资收益收到的现金		1,348,941,053.89	822,075,757.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			7,575,920.80
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		4,371,971,454.97	4,859,651,677.98

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		259,960,101.10	713,517,215.18
投资支付的现金		7,050,974,320.42	9,569,612,251.65
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		7,392,376.80	4,223,044.80
投资活动现金流出小计		7,318,326,798.32	10,287,352,511.63
投资活动产生的现金流量净额		-2,946,355,343.35	-5,427,700,833.65
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,200,000,000.00	1,332,945,952.96
取得借款收到的现金		46,633,250,000.00	33,257,250,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		44,807,663.11	
筹资活动现金流入小计		49,878,057,663.11	34,590,195,952.96
偿还债务支付的现金		44,314,839,904.11	27,789,162,696.99
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,723,924,426.50	1,364,695,166.85
支付其他与筹资活动有关的现金		96,808,741.32	91,321,309.16
筹资活动现金流出小计		46,135,573,071.93	29,245,179,173.00
筹资活动产生的现金流量净额		3,742,484,591.18	5,345,016,779.96
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		325,399,597.48	8,132,647.41
加：期初现金及现金等价物余额		56,107,099.05	47,974,451.64
六、期末现金及现金等价物余额		381,506,696.53	56,107,099.05

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

合并所有者权益变动表
2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	2,617,164,197.00				6,489,729,027.39		-755,585,136.84	123,939.95	997,165,609.44		6,553,112,582.30		15,901,710,219.24	10,423,146,835.51	26,324,857,054.75
加：会计政策变更							317,764,753.83				-293,078,626.49		24,686,127.34	4,900,181.51	29,586,308.85
前期差错更正															
同一控制下企业合并					124,669,625.48						41,537,453.99		166,207,079.47	68,057,501.35	234,264,580.82
其他															
二、本年期初余额	2,617,164,197.00				6,614,398,652.87		-437,820,383.01	123,939.95	997,165,609.44		6,301,571,409.80		16,092,603,426.05	10,496,104,518.37	26,588,707,944.42
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			3,200,000.00		-391,155,025.87		58,318,184.35	-84,812.12	27,560,236.85		71,152,160.64		2,965,790,743.85	514,341,137.99	3,480,131,881.84
（一）综合收益总额							58,318,184.35				962,376,582.50		1,020,694,766.85	1,031,504,068.16	2,052,198,835.01
（二）所			3,200,000.00		-391,155,025.87								2,808,844,974.13	381,324,028.01	3,190,169,002.14

2019 年年度报告

有者投入和减少资本													
1. 所有者投入的普通股												220,362,782.99	220,362,782.99
2. 其他权益工具持有者投入资本		3,200,000.00									3,200,000.00		3,200,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他				-391,155,025.87							-391,155,025.87	160,961,245.02	-230,193,780.85
(三) 利润分配							27,560,236.85	-891,224,421.86	-863,664,185.01	-898,486,958.18			-1,762,151,143.19
1. 提取盈余公积							27,560,236.85	-27,560,236.85					
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配								-863,664,185.01	-863,664,185.01	-898,486,958.18			-1,762,151,143.19
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													

2019 年年度报告

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	2,617,164,197.00		3,200,000.00		6,223,243,627.00		-379,502,198.66	39,127.83	1,024,725,846.29		6,372,723,570.44		19,058,394,169.90	11,010,445,656.36	30,068,839,826.26

项目	2018 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年	2,409,657				5,560,866,378.		-429,511,09	23,890.15	821,635,		4,385,997,757		12,748,670,02	6,480,212,200.	19,228,882,22

2019 年年度报告

期末余额	,149.00			31		7.27		947.32		.31		4.82	17	4.99
加：会计政策变更										21,701,091.86		21,701,091.86	3,571,635.51	25,272,727.37
前期差错更正														
同一控制下企业合并				564,682,885.34						116,795,783.77		681,478,669.11	160,242,418.18	841,721,087.29
其他														
二、本年期初余额	2,409,657,149.00			6,125,549,263.65		-429,511,097.27	23,890.15	821,635,947.32		4,524,494,632.94		13,451,849,785.79	6,644,026,253.86	20,095,876,039.65
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	207,507,048.00			488,849,389.22		-326,074,039.57	100,049.80	175,529,662.12		2,094,841,530.69		2,640,753,640.26	3,852,078,264.51	6,492,831,904.77
（一）综合收益总额						-326,074,039.57				2,752,302,622.61		2,426,228,583.04	589,121,462.59	3,015,350,045.63
（二）所有者投入和减少资本	207,507,048.00			488,849,389.22								696,356,437.22	3,704,280,425.96	4,400,636,863.18
1. 所有者投入的普通股	207,507,048.00			1,125,982,931.08								1,333,489,979.08	3,603,120,985.26	4,936,610,964.34
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				-637,133,541.86								-637,133,541.86	101,159,440.70	-535,974,101.16
（三）利								175,529,		-657,461,091.		-481,931,429.	-441,323,624.	-923,255,053.

2019 年年度报告

润分配								662.12		92		80	04	84
1. 提取盈 余公积								175,529, 662.12		-175,529,662. 12				
2. 提取一 般风险准 备														
3. 对所有 者（或股 东）的分 配										-481,931,429. 80		-481,931,429. 80	-441,323,624. 04	-923,255,053. 84
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							100,049.80					100,049.80		100,049.80
1. 本期提							1,708,714.9					1,708,714.90		1,708,714.90

2019 年年度报告

取							0							
2. 本期使用							1,608,665.10					1,608,665.10	1,608,665.10	
(六) 其他														
四、本期期末余额	2,617,164,197.00			6,614,398,652.87		-755,585,136.84	123,939.95	997,165,609.44		6,619,336,163.63		16,092,603,426.05	10,496,104,518.37	26,588,707,944.42

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

母公司所有者权益变动表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,617,164,197.00				7,387,983,187.72		-317,764,753.83		985,570,347.71	2,784,386,574.76	13,457,339,553.36
加：会计政策变更							317,764,753.83			-317,764,753.83	
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,617,164,197.00				7,387,983,187.72				985,570,347.71	2,466,621,820.93	13,457,339,553.36
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			3,200,000.00		-167,311,182.57		110,033,440.19		27,560,236.85	-615,622,053.32	2,554,660,441.15
（一）综合收益总额							110,033,440.19			275,602,368.54	385,635,808.73
（二）所有者投入和减少资本			3,200,000.00		-167,311,182.57						3,032,688,817.43
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			3,200,000.00								3,200,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-167,311,182.57						-167,311,182.57

2019 年年度报告

					82.57						82.57
(三) 利润分配									27,560,236.85	-891,224,421.86	-863,664,185.01
1. 提取盈余公积									27,560,236.85	-27,560,236.85	
2. 对所有者(或股东)的分配										-863,664,185.01	-863,664,185.01
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	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		7,220,672,005.15		110,033,440.19		1,013,130,584.56	1,850,999,767.61	16,011,999,994.51

项目	2018 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,409,657,149.00				6,338,528,267.30		-176,699,131.77		810,040,685.59	1,686,551,045.46	11,068,078,015.58
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,409,657,149.00				6,338,528,267.30		-176,699,131.77		810,040,685.59	1,686,551,045.46	11,068,078,015.58

2019 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	207,507.04 8.00				1,049,454, 920.42		-141,065,6 22.06		175,529,6 62.12	1,097,835, 529.30	2,389,261, 537.78
（一）综合收益总额							-141,065,6 22.06			1,755,296, 621.22	1,614,230, 999.16
（二）所有者投入和减少资本	207,507.04 8.00				1,049,454, 920.42						1,256,961, 968.42
1. 所有者投入的普通股	207,507.04 8.00				1,125,982, 931.08						1,333,489, 979.08
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					-76,528,01 0.66						-76,528,01 0.66
（三）利润分配									175,529,6 62.12	-657,461,0 91.92	-481,931,4 29.80
1. 提取盈余公积									175,529,6 62.12	-175,529,6 62.12	
2. 对所有者（或股东）的分配										-481,931,4 29.80	-481,931,4 29.80
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											
四、本期期末余额	2,617,164,1				7,387,983,		-317,764,7		985,570,3	2,784,386,	13,457,339

2019 年年度报告

	97.00			187.72		53.83		47.71	574.76	.553.36
--	-------	--	--	--------	--	-------	--	-------	--------	---------

法定代表人：王运丹

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

上海电力股份有限公司（以下简称本公司或公司,在包含子公司时统称本集团）是经国家体改委体改生[1998]42 号文批准，由国网上海市电力公司和中国华东电力集团公司作为发起人共同发起设立，并于 1998 年 6 月 4 日在上海市工商行政管理局登记注册，领取了统一社会信用代码号为 913100006311887755 的企业法人营业执照。公司注册地址及总部办公地址为：上海市中山南路 268 号新源广场。

根据国家发展计划委员会计基础 [2002] 2704 号文《国家计委关于国家电力公司发电资产重组划分方案的批复》，国网上海市电力公司持有本公司 76.27% 的股权依法划转给中国电力投资集团公司持有。

经中国证券监督管理委员会证监发行字 [2003] 第 123 号文核准，2003 年 10 月 14 日，本公司向社会公开发行人民币普通股 24,000.00 万股,每股面值 1.00 元,实际发行价格每股 5.80 元。发行后，注册资本由 132,350.50 万元变更为 156,350.50 万元，股本结构变更为：中国电力投资集团公司持股 100,945.50 万股，占总股本的 64.56%；上海华东电力发展公司持股 31,405.00 万股，占总股本的 20.09%；社会公众股东持股 24,000.00 万股，占总股本的 15.35%。2003 年 10 月 29 日，本公司股票在上海证券交易所上市，证券代码为 600021。

2005 年 11 月，股权分置实施后公司股本结构变更为：中国电力投资集团公司持股 950,878,611 股，占总股本的 60.82%；上海华东电力发展公司持股 295,826,389 股，占总股本的 18.92%；社会公众股东持股 316,800,000 股，占总股本的 20.26%。2006 年 11 月，中国电力投资集团公司就其持有的本公司 25% 的股份共计 390,876,250 股，以协议转让的方式转让给中国电力国际发展有限公司，本公司类型变更为中外合资企业。2007 年 6 月，上海华东电力发展公司就其持有的本公司 18.92% 的股份，以协议转让的方式分别转让给中国长江电力股份有限公司 10% 的股份和中国电力投资集团公司 8.92% 的股份，上述股份转让完成后，中国电力投资集团公司持有本公司 44.74% 的股份，中国电力国际发展有限公司持有本公司 25% 的股份，中国长江电力股份有限公司持有本公司 10% 的股份。

公司于 2006 年 11 月发行 10 亿元人民币可转换债券，截至 2007 年 8 月 14 日，公司发行的上电转债转股 219,611,048 股，公司转股后的注册资本为 1,783,116,048.00 元。其中：中国电力投资集团公司为 763,871,929 元，占股 42.84%；中国电力国际发展有限公司为 390,876,250 元，占股 21.92%；中国长江电力股份有限公司为 156,350,500 元，占股 8.77%；社会公众股东为 472,017,369 元，占股 26.47%。

2008 年 5 月，公司根据 2007 年年度股东大会审议通过的《2007 年年度利润分配及资本公积金转增方案》，以 2007 年 12 月 31 日总股本 1,783,116,048 股为基数，向全体股东每 10 股转增 2 股，共转增 356,623,209 股，转增股本后公司的注册资本为 2,139,739,257 元。

2015 年 6 月 1 日，经国务院批准，本公司控股股东中国电力投资集团公司与国家核电技术有限公司重组成立国家电力投资集团公司（已更名为国家电力投资集团有限公司，以下简称国家电投集团）。

2015 年上半年，中国电力国际发展有限公司、中国长江电力股份有限公司通过二级市场减持股份，减持股份均为无限售流通股。2015 年 9 月 29 日至 2015 年 10 月 9 日期间，国家电投集团通过海通资管国家电投定向资产管理计划累计增持了公司股份 3,954,012 股。

2017 年，中国长江电力股份有限公司通过二级市场累计减持本公司无限售条件流通股 65,747,880 股。2017 年 12 月 6 日，公司完成向国家电投集团发行 269,917,892 股股份登记，发行完成后公司实收资本变更为 240,965.71 万元。

2018 年，中国长江电力股份有限公司通过二级市场累计增持本公司无限售条件流通股 13,400,165 股。2018 年 8 月 24 日，公司完成向中国国有企业结构调整基金股份有限公司等 7 名特定对象非公开发行 207,507,048 股股份，发行完成后公司实收资本变更为 261,716.42 万元。

2019 年，国家电投集团以持有的 3,000 万股公司股份换购了博时央企创新驱动 ETF 基金份额；中国长江电力股份有限公司通过二级市场累计增持本公司无限售条件流通股 76,565,815 股。

截至 2019 年 12 月 31 日，本公司各股东持股比例分别为：国家电投集团 44.34%、中国电力国际发展有限公司 13.88%、其他社会公众股东 41.78%。

本公司属电力行业，主要从事电力、热力生产及销售。经营范围主要为：火力发电、风力发电及光伏发电。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本集团 2019 年度合并财务报表范围包括本公司及上海外高桥发电有限责任公司、上海漕泾热电有限责任公司等 34 家二级子公司、146 家三级子公司、27 家四级子公司、5 家五级子公司、1 家六级子公司。具体名单如下：

序号	公司全称	公司简称
1	上海电力股份有限公司	上海电力
2	上海外高桥发电有限责任公司	外高桥发电
3	上海漕泾热电有限责任公司	漕泾热电
4	上海上电电力工程有限公司	上电工程
4-1	上海电力工程（马耳他）有限公司	上电工程马耳他
4-1-1	上海上电电力工程有限公司黑山子公司	工程黑山子公司
5	上海上电电力运营有限公司	上电运营
6	上海上电漕泾发电有限公司	上电漕泾
7	上海前滩新能源发展有限公司	前滩新能源
8	上海明华电力科技有限公司	明华电力
8-1	华东电力试验研究院科技开发有限公司	华东电力试验研究院
9	上海电力燃料有限公司	燃料公司
9-1	上海翔安电力航运有限公司	翔安航运
10	上海漕泾联合能源有限公司	联合能源
11	上海闵行燃气发电有限公司	闵行燃气
12	上海电力绿色能源有限公司	绿色能源
12-1	上海西岸绿色能源有限公司	西岸能源
13	上海上电电力投资有限公司	上电投资
14	上海世博绿色能源发展有限公司	世博能源
15	上海褐美能源科技有限公司	褐美能源
16	上海电力新能源发展有限公司	新能源公司
16-1	江苏苏美达上电发电有限公司	江苏苏美达
16-2	苏美达东台发电有限公司	苏美达东台
16-3	泗阳沃达行新能源有限公司	泗阳沃达
16-4	萧县协合风力发电有限公司	萧县协合
16-5	宿州协合风力发电有限公司	宿州协合

16-6	烟台亿豪新能源开发有限公司	烟台亿豪
16-7	宿迁协合新能源有限公司	宿迁协合
16-7-1	天长协合风力发电有限公司	天长协合
16-8	丰县苏新新能源有限公司	丰县苏新
16-9	海安策兰投资有限公司	海安策兰
16-10	嘉兴上电光伏发电有限公司	嘉兴上电
16-11	中电投中旗光伏发电有限公司	中电投中旗
16-12	江苏格雷澳光伏发电有限公司	江苏格雷澳
16-12-1	鄞善海林光伏发电有限公司	鄞善海林
16-13	赤峰市永能新能源有限公司	赤峰市永能
16-14	张北天宏太阳能发电科技有限公司	张北天宏
16-15	麻城市孚旭电力有限公司	麻城孚旭
16-16	上海电力盐城北龙港光伏发电有限公司	盐城北龙港
16-17	海安县光亚新能源有限公司	海安光亚
16-18	东至上电新能源发展有限公司	东至上电
16-19	上海绿拜新能源有限公司	上海绿拜
16-19-1	上海长浦新电漕泾光伏发电有限公司	上海长浦
16-20	湖北阳财光伏科技有限公司	湖北阳财
16-20-1	宜城晶盛光伏科技有限公司	宜城晶盛
16-21	浑源东方宇华风力开发有限公司	浑源东方
16-22	广西富凯利源投资有限公司	广西富凯
16-22-1	广西睿威新能源投资有限公司	广西睿威
16-23	寿光紫泉上电新能源有限公司	寿光紫泉
16-23-1	寿光森爱新能源有限公司	寿光森爱
16-24	齐河县善能新能源有限公司	齐河善能
16-24-1	齐河县鼎源电力有限公司	齐河鼎源
16-25	盘州市中电电气新能源有限公司	盘州新能源
16-25-1	盘州市中电电气光伏发电有限公司	盘州中电
16-26	济南盈光合新能源科技有限公司	济南盈光合
16-26-1	山东郓城锐鸣能源科技有限公司	山东郓城
16-27	湖南晶尧分布式能源服务有限公司	湖南晶尧
16-27-1	华容晶尧电力有限公司	华容晶尧
16-28	当阳华鑫微网能源开发有限公司	当阳华鑫
16-28-1	当阳市华直光伏发电有限公司	当阳华直
16-29	湖南晶锐新能源有限公司	湖南晶锐
16-29-1	华容伏昇新能源有限公司	华容伏昇
16-30	荆门寅中能源科技有限公司	荆门寅中
16-30-1	荆门寅晒能源有限公司	荆门寅晒
16-31	湖北天湖能源有限公司	湖北天湖
16-32	郑州杭嘉新能源有限公司	郑州杭嘉
16-33	广西浩德新能源有限公司	广西浩德
16-34	上电平南新能源有限公司	上电平南
16-35	宝应上电投新能源发展有限公司	宝应新能源

16-36	北京上电天宏新能源科技有限公司	上电天宏
16-36-1	尚义县宏能新能源有限公司	尚义宏能
16-36-2	丰宁满族自治县宁阳太阳能发电有限公司	丰宁宁阳
16-37	庆云上电风力发电有限公司	庆云上电
16-38	湖南上电湘安新能源科技有限公司	上电湘安
16-38-1	祁阳湘安新能源科技有限公司	祁阳湘安
16-38-1-1	祁阳豪冲光伏发电有限公司	祁阳豪冲
16-38-1-2	祁阳玉柏岭光伏发电有限公司	祁阳玉柏岭
16-38-1-3	祁阳张家岭光伏发电有限公司	祁阳张家岭
16-39	长沙晶亚新能源有限公司	长沙晶亚
16-39-1	汨罗上电柏棠新能源有限公司	上电柏棠
16-40	长沙兆晟新能源有限公司	长沙兆晟
16-40-1	湘阴晶孚新能源有限公司	湘阴晶孚
17	江苏阡山发电有限公司	江苏阡山
18	江苏上电八菱集团有限公司	上电八菱
18-1	上海电力盐城楼王光伏发电有限公司	楼王光伏
19	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	浙江长兴
20	淮沪电力有限公司	淮沪电力
21	上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	上电哈密
22	土耳其 EMBA 发电有限公司	土耳其 EMBA
23	上坦发电有限公司	上坦发电
24	上海电力能源发展（香港）有限公司	香港公司
24-1	上海电力（马耳他）控股有限公司	马耳他公司
24-1-1	D3 发电有限公司	D3 公司
24-1-2	国际可再生能源发展有限公司	国际可再生能源
24-1-2-1	马耳他黑山风电联合有限公司	马耳他黑山联合
24-1-2-1-1	黑山莫祖拉风电有限公司	莫祖拉风电
24-2	上海电力金融有限公司	上电金融公司
25	上海电力日本株式会社	上电日本
25-1	上电福岛西乡太阳能发电株式会社	福岛西乡
25-2	上电大阪南港太阳能发电合同会社	大阪南港
25-3	上电那须乌山太阳能发电合同会社	那须乌山
25-4	上电三田太阳能发电合同会社	上电三田
25-5	NOBSP 合同会社	NOBSP 会社
25-6	上电茨城筑波太阳能发电株式会社	筑波太阳能
25-7	上电东北小型风力发电合同会社	上电东北
25-8	上电青森小型风力发电合同会社	上电青森
25-9	上电石川门前风力发电合同会社	上电石川
26	江苏上电贾汪发电有限公司	江苏贾汪
27	上海杨树浦发电厂有限公司	杨厂公司
28	上海杨电能源环境技术服务有限公司	杨电技术
29	上海电力大丰海上风电有限公司	江苏大丰

30	上海上电新达新能源科技有限公司	新达新能源
30-1	上海两吉新能源投资有限公司	两吉新能源
30-1-1	宁夏太阳山华盛风电有限公司	宁夏太阳山
30-1-2	北京瑞启达新能源科技发展有限公司	北京瑞启达
30-1-2-1	格尔木瑞启达风力发电有限公司	格尔木瑞启达
30-1-3	秦皇岛冀电新能源有限公司	冀电新能源
30-1-4	秦皇岛宏伟光伏发电有限公司	宏伟光伏
30-2	湖州宏晖光伏发电有限公司	湖州宏晖
30-3	随州永拓新能源有限公司	随州永拓
30-4	海安金轩新能源有限公司	海安金轩
30-5	海安云星新能源有限公司	海安云星
30-6	南通宝丰行新能源有限公司	南通宝丰行
30-7	烟台新宝新能源有限公司	烟台新宝
30-8	泗洪县金丰新能源有限公司	涟源同兴
30-9	涟源同兴新能源科技有限公司	泗洪金丰
30-10	海安德宇新能源有限公司	海安德宇
30-11	海安升义新能源有限公司	海安升义
30-12	海安天朗新能源有限公司	海安天朗
30-13	铁岭华荣光伏发电有限公司	铁岭华荣
30-14	铁岭新晖新能源有限公司	铁岭新晖
30-15	铁岭旭晨光伏发电有限公司	铁岭旭晨
30-16	铁岭轩诚光伏发电有限公司	铁岭轩诚
30-17	屯昌鑫业绿色能源科技有限公司	屯昌鑫业
30-18	肇庆中旭阳光新能源科技有限公司	肇庆中旭
30-19	东营上电海上风力发电有限公司	东营海上风
30-20	广西武宣兴业新能源科技有限公司	广西武宣
30-21	封开县鑫叶绿色能源科技有限公司	封开鑫叶
30-22	毕节兴业绿色能源科技有限公司	毕节兴业
30-23	沛县盭达新能源科技有限公司	沛县盭达
30-24	云南兴蓝能源科技有限公司	云南兴蓝
30-24-1	巧家兴蓝能源科技有限公司	巧家兴蓝
30-24-2	红河县兴蓝能源有限公司	红河兴蓝
31	国家电投集团江苏电力有限公司	江苏电力
31-1	国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	大丰光伏
31-2	中电投建湖光伏发电有限公司	建湖光伏
31-3	国家电投集团洪泽光伏发电有限公司	洪泽光伏
31-4	国家电投集团常熟光伏发电有限公司	常熟光伏
31-5	国家电投集团江苏新能源有限公司	江苏新能源
31-6	国家电投集团滨海新能源有限公司	滨海新能源
31-7	国家电投集团东海新能源有限公司	东海新能源
31-8	国家电投集团徐州贾旺新能源有限公司	徐州贾旺新能源
31-9	国家电投集团江苏海上风力发电有限公司	江苏海上风
31-10	国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	滨海海上风

31-11	国家电投集团涟水新能源有限公司	涟水新能源
31-12	中电投高邮新能源有限公司	高邮新能源
31-13	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	协鑫滨海
31-14	国家电投集团滨海风力发电有限公司	滨海风力
31-15	国家电投集团江苏滨海港航有限公司	滨海港航
31-16	国家电投集团滨海综合能源供应有限公司	滨海综合能源
31-17	国家电投集团江苏综合能源供应有限公司	江苏综合能源
31-18	苏州和旭智慧能源发展有限公司	苏州和旭
31-19	国家电投集团响水新能源有限公司	响水新能源
31-20	国家电投集团泗洪光伏发电有限公司	泗洪光伏
31-21	如东和风海上风力发电有限公司	如东和风
31-22	如东海翔海上风力发电有限公司	如东海翔
31-23	滨海智慧风力发电有限公司	滨海智慧
31-24	国家电投集团响水陈家港风力发电有限公司	陈家港风电
31-25	盐城热电有限责任公司	盐城热电
32	上海上电馨源企业发展有限公司	馨源发展
33	国家电投集团浙江新能源有限公司	浙江新能源
33-1	国家电投集团常山新能源有限公司	常山新能源
33-2	国家电投集团慈溪新能源有限公司	慈溪新能源
33-3	国家电投集团德清桑尼新能源有限公司	德清桑尼
33-4	国家电投集团海盐丽安能源有限公司	海盐丽安
33-5	国家电投集团杭州桑尼新能源有限公司	杭州桑尼
33-6	国家电投集团杭州新能源生产运营有限公司	杭州运营
33-7	国家电投集团江山帷盛新能源有限公司	江山帷盛
33-8	国家电投集团金华新能源有限公司	金华新能源
33-9	国家电投集团缙云宏伟新能源有限公司	缙云宏伟
33-10	国家电投集团兰溪新能源有限公司	兰溪新能源
33-11	国家电投集团丽安松阳新能源有限公司	丽安松阳
33-12	国家电投集团龙游新能源有限公司	龙游新能源
33-13	国家电投集团宁波丽安新能源有限公司	宁波丽安
33-14	国家电投集团宁波新能源投资有限公司	宁波新能源
33-15	国家电投集团平湖新能源有限公司	平湖新能源
33-16	国家电投集团浦江新能源有限公司	浦江新能源
33-17	国家电投集团衢州新能源有限公司	衢州新能源
33-18	国家电投集团三门汇普新能源有限公司	三门汇普
33-19	国家电投集团桑尼（杭州大江东）新能源有限公司	桑尼大江东
33-20	国家电投集团桑尼（杭州余杭）光伏发电有限公司	桑尼余杭
33-21	国家电投集团桑尼艾罗（杭州富阳）光伏发电有限公司	桑尼艾罗
33-22	国家电投集团桑尼安吉新能源有限公司	桑尼安吉
33-23	国家电投集团桑尼淳安新能源有限公司	桑尼淳安
33-24	国家电投集团桑尼金华新能源有限公司	桑尼金华
33-25	国家电投集团桑尼绍兴柯桥新能源有限公司	桑尼绍兴
33-26	国家电投集团桑尼诸暨新能源有限公司	桑尼诸暨

33-27	国家电投集团绍兴上虞桑尼新能源有限公司	上虞桑尼
33-28	国家电投集团台州桑尼新能源有限公司	台州桑尼
33-29	国家电投集团天台桑尼新能源有限公司	天台桑尼
33-30	国家电投集团象山新能源有限公司	象山新能源
33-31	国家电投集团新昌桑尼新能源有限公司	新昌桑尼
33-32	国家电投集团永康宏伟新能源有限公司	永康宏伟
33-33	国家电投集团舟山新能源有限公司	舟山新能源
33-34	嘉兴锦好新能源有限公司	嘉兴锦好
33-35	温州弘泰发电有限公司	温州弘泰
33-36	长兴帷博新能源科技有限公司	长兴帷博
33-37	海盐锦好新能源有限公司	海盐锦好
33-38	龙州县百熠新能源科技有限公司	龙州百熠
33-39	玉环晶能电力有限公司	玉环晶能
33-40	玉环晶科电力有限公司	玉环晶科
33-41	国家电投集团绍兴上虞华凯新能源有限公司	绍兴上虞
34	上海长兴岛热电有限责任公司	长兴岛热电
35	上海上电外高桥热力发展有限责任公司	外高桥热力

与上年相比，本年因设立增加外高桥热力 1 家二级子公司和绍兴上虞、东营海上风 2 家三级子公司；因非同一控制下企业合并增加上电湘安、祁阳湘安、祁阳豪冲、祁阳玉柏岭、祁阳张家岭、长沙晶亚、上电柏棠、长沙兆晟、湘阴晶孚、广西武宣、封开鑫叶、毕节兴业、沛县鋈达、云南兴蓝、巧家兴蓝、红河兴蓝、玉环晶能、玉环晶科共 10 家三级子公司、5 家四级子公司、3 家五级子公司；因处置减少上电福岛白河太阳能发电合同会社 1 家三级子公司；因同一控制下企业合并增加长兴岛热电 1 家二级子公司和盐城热电 1 家三级子公司。

本年新达新能源与两吉新能源进行业务重组，两吉新能源由二级子公司变更为三级子公司，两吉新能源所属企业宁夏太阳山、北京瑞启达、冀电新能源、宏伟光伏由三级子公司变更为四级子公司，两吉新能源所属企业格尔木瑞启达由四级子公司变更为五级子公司。

详见本报告第十一节“八、合并范围的变更”及“九、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

本集团有近期获利经营的历史且有财务资源支持，以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营

成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司的营业周期同会计期间。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，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，将其差额计入合并当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本集团将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

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或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目,本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债,以及按份额确认持有的资产和承担的负债,根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的,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。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日,外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币,所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外,直接计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算;所有者权益类项目除“未分配利润”外,均按业务发生时的即期汇率折算;利润表中的收入与费用项目,采用即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额,在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额,在现金流量表中单独列示

10. 金融工具

适用 不适用

本集团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

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

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特征,将金融资产分类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。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产:①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定,在特定日期产生的现金流量,仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量,相关交易费用计入初始确认金额;以摊余成本进行后续计量。除被指定为被套期项目的,按照实际利率法摊销初始金额与到期金额之间的差额,其摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失,计入当期损益。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产:①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定,在特定日期产生的现金流量,仅为对本金和以未偿付本金金

额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。除被指定为被套期项目的，此类金融资产，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；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应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本集团按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本集团将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。该指定一经作出，不得撤销。本集团指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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之外的金融资产。本集团将其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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该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。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团将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金融资产发生转移，本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

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，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付）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，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及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中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本集团的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。

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，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。除下列各项外，本集团将金

融负债分类为以摊余成本计量的金融负债：①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。②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

(4) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：1) 如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。2) 如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他

金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（6）金融资产减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资等进行减值处理并确认损失准备。

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，对于本集团购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于不含重大融资成分且由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项或合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，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。

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

除某些金融资产基于单项为基础评估逾期信用损失之外，本集团还以信用风险组合为基础评估以摊余成本计量金融资产的预期信用损失。

本集团依据信用风险特征将应收票据及应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据 1	银行承兑汇票组合
应收票据 2	商业承兑汇票组合
应收账款 1	可再生能源补助组合
应收账款 2	电费、热费组合
应收账款 3	关联方组合
应收账款 4	工程、运维及其他组合

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

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

其他应收款 1	关联方组合
其他应收款 2	押金保证金组合
其他应收款 3	账龄组合

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

11. 应收票据**应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

12. 应收账款**应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

13. 应收款项融资

□适用 √不适用

14. 其他应收款**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

15. 存货

√适用 □不适用

本集团存货主要包括原材料、燃料、低值易耗品等。

存货实行永续盘存制，购入以实际成本计价，发出按照加权平均法计价。低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

直接用于出售的燃料等存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

16. 持有待售资产

√适用 □不适用

(1) 本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：1) 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；2) 出售极可能发生，即已经就一项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。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，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。

(2) 本集团专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。在初始计量时，比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

(3) 本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是

否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

(4) 后续资产负债表日持有待售的非流动资产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确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

(5) 对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

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相关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。已抵减的商誉账面价值，以及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。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外，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。

(6) 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。

(7) 持有待售的非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件，而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，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。

(8) 终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

17. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本集团按照下列情形计量债权投资坏账准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的债权投资，本集团按照未来 12 个月的预期信用损失的金额计量坏账准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的债权投资，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量坏账准备；③购买或源生已发生信用减值的债权投资，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坏账准备。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断：本集团通过比较债权投资在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率与该债权投资在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定其信用风险是否显著增加。但是，在资产负债表日对于债务方为本集团关联方的只具有较低的信用风险的债权投资，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加。

本集团的债权投资主要为向关联方借出的长期委托贷款。

18. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期股权投资

适用 不适用

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本。

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因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可供出售金融资产核算，剩余股权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。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，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，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，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，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价

值间的差额计入当期投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。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交易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，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

21. 投资性房地产

(1). 如果采用公允价值计量模式的：

选择公允价值计量的依据

本集团投资性房地产包括已出租的房屋建筑物及相应的土地使用权，采用公允价值模式进行后续计量，不对其计提折旧或进行摊销，并以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益，同时考虑递延所得税资产或递延所得税负债的影响。

采用公允价值模式计量的投资性房地产转换为自用房地产时，以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。

对于在建投资性房地产（包括首次取得的在建投资性房地产），如果其公允价值无法可靠确定但预期该房地产完工后的公允价值能够持续可靠取得的，以成本计量该在建投资性房地产，其公允价值能够可靠计量时或完工后（两者孰早），再以公允价值计量。

自用房地产或存货转换为采用公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入所有者权益。

已采用公允价值模式计量的投资性房地产，不得从公允价值模式转为成本模式。

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

22. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

本集团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。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、航道资产、运输设备等。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、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。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	平均年限法	15-30	0-5	6.67-3.17

机器设备	平均年限法	4-20	0-5	25.00-4.75
航道资产	平均年限法	50	5	1.90
运输设备	平均年限法	6-25	0-5	16.67-3.80

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

本集团融资租入的固定资产包括机器设备、运输设备，将其确认为融资租入固定资产的依据是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。

融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

23. 在建工程

适用 不适用

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

24. 借款费用

适用 不适用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，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；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，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。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除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加权平均利率计算确定。

25. 生物资产

适用 不适用

26. 油气资产

适用 不适用

27. 使用权资产

□适用 √不适用

28. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√适用 □不适用

本集团无形资产包括土地使用权、计算机软件、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；计算机软件、非专利技术按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(2). 内部研究开发支出会计政策

□适用 √不适用

29. 长期资产减值

√适用 □不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

在对商誉进行减值测试时，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。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指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。

出现减值的迹象如下：

- (1) 资产的市价当年大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- (3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- (4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
- (5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
- (6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

(7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

30. 长期待摊费用

适用 不适用

本集团的长期待摊费用主要包括土地租金、预付融资费用、光伏发电设备屋顶租金等费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

31. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

短期薪酬主要包括职工工资、职工福利费、社会保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、企业年金、失业保险等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本公司已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，同时本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，并计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

32. 租赁负债

适用 不适用

33. 预计负债

适用 不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事

项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

34. 股份支付

适用 不适用

35. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

36. 收入

适用 不适用

本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入，收入确认政策如下：

(1)销售商品收入：本集团已将电力、热力等商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

收入确认时电力销售以取得电网公司确认的上网电量统计表作为确认销售收入的时点；热力销售以收到经客户确认的热力销售结算单作为确认销售收入的时点；燃料销售以运至约定交货地点并由客户确认接收后，确认燃料销售收入。

(2)提供劳务收入：在劳务总收入和总成本能够可靠地计量，与交易相关的经济利益能够流入本集团，劳务的完成程度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在同一年度内开始并完成的劳务，在完成劳务时确认收入；劳务的开始和完成分属不同的会计年度，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按完工百分比法确认相关的劳务收入。提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

本集团与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

37. 政府补助

适用 不适用

本集团的政府补助包括脱硫脱硝节能环保补贴、财政扶持资金等。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或在年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且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

脱硝脱硫建设工程奖励补贴等与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照系统、合理的方法分期计入当期损益；财政扶持资金等与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益或冲减相关成本；脱硝脱硫超量减排奖励等用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。本集团将与日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益；与日常经营活动无关的政府补助，计入营业外收支。

38. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

39. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

本集团作为经营租赁承租方的租金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。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

本集团作为融资租赁承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

40. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

终止经营，是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（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）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

41. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于 2019 年颁布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2019]6 号)、《关于修订印发合并财务报表格式(2019 版)的通知》(财会[2019]16 号), 本公司在编制本年度财务报表时, 遵循了上述文件要求, 并按规定相应追溯调整了财务报表比较数据。	不涉及	详见其他说明
为了更加客观、公允地反映公司的财务状况以及经营成果, 本集团对投资性房地产的计量模式进行变更, 自 2019 年 1 月 1 日起本集团投资性房地产的计量模式由成本模式计量变更为公允价值模式计量。	2019 年第十次临时董事会和 2019 年第六次临时监事会审议通过。	详见其他说明
财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号-金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号-套期会计》及《企业会计准则第 37 号-金融工具列报》(以下合称“新金融准则”), 本集团自 2019 年 1 月 1 日起施行上述新金融准则。	2019 年第一次临时董事会和 2019 年第一次临时监事会审议通过。	详见其他说明
财政部于 2019 年颁布了修订后的《企业会计准则第 7 号-非货币性资产交换》(财会[2019]8 号)、《企业会计准则第 12 号-债务重组》(财会[2019]9 号), 并分别要求自 2019 年 6 月 10 日、2019 年 6 月 17 日起执行, 对于 2019 年 1 月 1 日前已经发生的非货币性资产交换、债务重组不需要追溯。本公司在编制本年度财务报表时, 遵循了上述文件要求。	不涉及	详见其他说明
为了更加客观、公允地反映土耳其 EMBA 的财务状况以及经营成果, 自 2019 年 5 月 1 日土耳其 EMBA 将其记账本位币由土耳其里拉变更为美元。	2019 年第七次临时董事会和 2019 年第三次临时监事会审议通过	详见其他说明

其他说明

1) 财务报表格式的修订

财政部于 2019 年颁布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2019]6 号)、《关于修订印发合并财务报表格式(2019 版)的通知》(财会[2019]16 号), 本公司在编制本年度财务报表时, 遵循了上述文件要求, 并按规定相应追溯调整了财务报表比较数据。该会计政策变更对净利润和股东权益没有影响, 对报表项目的影响如下:

对 2019 年度合并财务报表的影响:

单位: 元 币种: 人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
应收票据	0.00	47,077,678.20	47,077,678.20
应收账款	0.00	7,826,799,897.17	7,826,799,897.17
应收票据及应收账款	7,873,877,575.37	-7,873,877,575.37	0.00
应付票据	0.00	585,215,766.26	585,215,766.26
应付账款	0.00	4,949,599,633.04	4,949,599,633.04
应付票据及应付账款	5,534,815,399.30	-5,534,815,399.30	0.00

对 2018 年度合并财务报表的影响：

单位：元 币种：人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
应收票据	0.00	46,261,744.41	46,261,744.41
应收账款	0.00	4,496,131,358.90	4,496,131,358.90
应收票据及应收账款	4,542,393,103.31	-4,542,393,103.31	0.00
应付票据	0.00	120,357,330.28	120,357,330.28
应付账款	0.00	6,506,363,042.56	6,506,363,042.56
应付票据及应付账款	6,626,720,372.84	-6,626,720,372.84	0.00

注：会计政策变更前年末余额与本公司 2018 年年报披露数据差异系本年本公司同一控制下企业合并长兴岛热电、本公司所属企业江苏电力同一控制下企业合并盐城热电，按照企业会计准则规定追溯调整比较期间财务报表导致。

2) 投资性房地产计量模式变更

根据《企业会计准则第 3 号—投资性房地产》的规定，有确凿证据表明投资性房地产的公允价值能够持续可靠取得的，可以对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量。本集团投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场，能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。为了更加客观、公允地反映公司的财务状况以及经营成果，本集团对投资性房地产的计量模式进行变更，自 2019 年 1 月 1 日起本集团投资性房地产的计量模式由成本模式计量变更为公允价值模式计量。上述变更已经本公司 2019 年第十次临时董事会和 2019 年第六次临时监事会审议通过。

本集团按照《企业会计准则第 3 号——投资性房地产》、《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》的要求对 2018 年度的财务报表进行了追溯调整。对财务报表的影响如下：

对 2018 年 12 月 31 日合并资产负债表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
投资性房地产	68,361,888.20	39,448,411.80	107,810,300.00
递延所得税负债	49,413,655.65	9,862,102.95	59,275,758.60

未分配利润	6,594,650,036.29	24,686,127.34	6,619,336,163.63
少数股东权益	10,491,204,336.86	4,900,181.51	10,496,104,518.37

对 2018 年 1 月 1 日合并资产负债表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
投资性房地产	59,994,830.17	33,696,969.83	93,691,800.00
递延所得税负债	63,999,857.27	8,424,242.46	72,424,099.73
未分配利润	4,502,793,541.08	21,701,091.86	4,524,494,632.94
少数股东权益	6,640,454,618.35	3,571,635.51	6,644,026,253.86

对 2018 年度合并利润表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

报表项目	会计政策变更前 年末余额/本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后 年末余额/本年发生额
营业成本	17,941,906,330.75	-1,957,204.53	17,939,949,126.22
公允价值变动收益	440,083.97	3,794,237.44	4,234,321.41
所得税费用	588,323,407.83	1,437,860.49	589,761,268.32
少数股东损益	644,668,929.79	1,328,546.00	645,997,475.79
归属于母公司所有者的 净利润	2,749,317,587.13	2,985,035.48	2,752,302,622.61

3) 新金融准则

财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号-金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号-套期会计》及《企业会计准则第 37 号-金融工具列报》（以下合称“新金融准则”）。在金融资产分类与计量方面，新金融准则要求金融资产基于其合同现金流量特征及企业管理该等资产的业务模式分类为“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”和“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”三大类别。取消了贷款和应收款项、持有至到期投资和可供出售金融资产等原分类。权益工具投资一般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，也允许企业将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，但该指定不可撤销，且在处置时不得将原计入其他综合收益的累计公允价值变动额结转计入当期损益。

金融资产减值方面，新金融准则有关减值的要求适用于以摊余成本计量以及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、应收账款以及特定未提用的贷款承诺。新金融准则要求采用预期信用损失模型以替代原先的已发生信用损失模型，依据相关项目自初始确认后信用风险是否显著增加，信用损失准备按 12 个月内预期信用损失或者整个存续期的预期信用损失计提。对于应收账款采用简化方法，允许始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。

本集团自 2019 年 1 月 1 日起施行上述新金融准则，并自该日起按照新金融准则的规定确认、计量和报告本集团的金融工具，变更后的会计政策详见本报告第十一节、五、10。

执行日前的金融工具确认和计量与新金融准则要求不一致的，本集团按照新金融准则的

要求进行衔接调整，涉及前期比较财务报表数据与新金融准则要求不一致的，本集团不进行调整；金融工具原账面价值和在新金融准则施行日的新账面价值之间的差额，计入 2019 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益。本集团采用预期信用损失模型替代原先的已发生信用损失模型计算了首次执行新金融准则的累计影响数，与原确认的减值准备无重大差异。因此本集团认为新金融准则对 2019 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益无重大影响，对 2019 年度财务报表亦未产生重大影响。于 2019 年 1 月 1 日，本集团采用新金融准则对财务报表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	按原准则列示的账面价值 2018 年 12 月 31 日	施行新金融准则影响合计	施行新金融准则对合并资产负债表的影响		按新金融准则列示的账面价值 2019 年 1 月 1 日
			重分类		
			自原分类为可供出售金融资产转入	自原分类为其他非流动资产转入	
交易性金融资产	0.00	305,006,750.41	305,006,750.41	0.00	305,006,750.41
债权投资	0.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	220,000,000.00
可供出售金融资产	521,304,982.97	-521,304,982.97	-521,304,982.97	0.00	0.00
其他权益工具投资	0.00	216,298,232.56	216,298,232.56	0.00	216,298,232.56
其他非流动资产	4,204,951,169.11	-220,000,000.00	0.00	-220,000,000.00	3,984,951,169.11
其他综合收益	-755,585,136.84	317,764,753.83	0.00	0.00	-437,820,383.01
未分配利润	6,619,336,163.63	-317,764,753.83	0.00	0.00	6,301,571,409.80

4) 非货币性资产交换、债务重组准则

财政部于 2019 年颁布了修订后的《企业会计准则第 7 号-非货币性资产交换》(财会[2019]8 号)、《企业会计准则第 12 号-债务重组》(财会[2019]9 号)，并分别要求自 2019 年 6 月 10 日、2019 年 6 月 17 日起执行，对于 2019 年 1 月 1 日前已经发生的非货币性资产交换、债务重组不需要追溯。本集团 2019 年未发生重大非货币性资产交换、债务重组交易，该企业会计准则的修订对本集团未产生重大影响。

5) 境外子公司土耳其 EMBA 记账本位币变更

近年来土耳其里拉汇率剧烈波动，对土耳其 EMBA 的报表合理反映、正常经营产生了影响，为减少里拉汇率波动产生的影响，根据土耳其 EMBA 重要的筹投资、采购等活动以美元计价或结算的情况。为了更加客观、公允地反映土耳其 EMBA 的财务状况以及经营成果，自 2019 年 5 月 1 日土耳其 EMBA 将其记账本位币由土耳其里拉变更为美元。上述变更已经本公司 2019 年第七次临时董事会和 2019 年第三次临时监事会审议通过。

根据企业会计准则的规定，本次会计政策变更采用未来适用法，对本集团以前各年度财务状况和经营成果不产生影响。

(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(受重要影响的报表项目名称和金额)
为更加客观、公允地反映本集	2019 年第七次临时	2019 年 1 月 1 日	详见其他说明

团的财务状况和经营成果，结合固定资产的实际情况并参照行业标准，本集团对相关固定资产使用年限进行了重新核定，自 2019 年 1 月 1 日起，将火电、太阳能的发电及供热设备折旧年限由 12-20 年变更为 20 年。	董事会和 2019 年第三次临时监事会审议通过		
--	-------------------------	--	--

其他说明

随着技术不断进步及设备质量、运行维护水平的稳步提升，本集团所属火电企业的发电及供热设备、新能源企业的光伏发电设备寿命较以往有一定程度的延长。

根据《企业会计准则第 4 号—固定资产》规定，企业应当根据固定资产的性质和使用情况，合理确定固定资产的使用寿命和预计净残值。为更加客观、公允地反映本集团的财务状况和经营成果，结合固定资产的实际情况并参照行业标准，本集团对相关固定资产使用年限进行了重新核定，自 2019 年 1 月 1 日起，将火电、太阳能的发电及供热设备折旧年限由 12-20 年变更为 20 年。上述变更已经本公司 2019 年第七次临时董事会和 2019 年第三次临时监事会审议通过。

根据《企业会计准则第 28 号-会计政策、会计估计变更、差错更正》的规定，本次会计估计变更采用未来适用法，对以前各年度财务状况和经营成果不产生影响。

本次会计估计变更导致本集团 2019 年度利润总额增加 11,494.48 万元。

(3). 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	4,366,866,174.84	4,366,866,174.84	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		305,006,750.41	305,006,750.41
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	46,261,744.41	46,261,744.41	
应收账款	4,496,131,358.90	4,496,131,358.90	
应收款项融资			
预付款项	418,679,971.22	418,679,971.22	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	977,983,443.85	977,983,443.85	
其中: 应收利息	29,897,851.84	29,897,851.84	

应收股利	12,575,664.16	12,575,664.16	
买入返售金融资产			
存货	514,505,117.19	514,505,117.19	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,360,341,944.83	1,360,341,944.83	
流动资产合计	12,180,769,755.24	12,485,776,505.65	305,006,750.41
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资		220,000,000.00	220,000,000.00
可供出售金融资产	521,304,982.97		-521,304,982.97
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	11,741,256,817.26	11,741,256,817.26	
其他权益工具投资		216,298,232.56	216,298,232.56
其他非流动金融资产			
投资性房地产	107,810,300.00	107,810,300.00	
固定资产	59,070,122,791.91	59,070,122,791.91	
在建工程	7,931,556,253.28	7,931,556,253.28	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	3,132,534,456.58	3,132,534,456.58	
开发支出			
商誉	5,856,083.29	5,856,083.29	
长期待摊费用	344,312,167.64	344,312,167.64	
递延所得税资产	159,661,359.50	159,661,359.50	
其他非流动资产	4,204,951,169.11	3,984,951,169.11	-220,000,000.00
非流动资产合计	87,219,366,381.54	86,914,359,631.13	-305,006,750.41
资产总计	99,400,136,136.78	99,400,136,136.78	
流动负债：			
短期借款	8,921,185,900.00	8,921,185,900.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债	115,549,108.88	115,549,108.88	
应付票据	120,357,330.28	120,357,330.28	
应付账款	6,506,363,042.56	6,506,363,042.56	
预收款项	130,053,933.49	130,053,933.49	
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	117,453,096.16	117,453,096.16	
应交税费	550,719,608.85	550,719,608.85	
其他应付款	3,366,494,157.10	3,366,494,157.10	
其中：应付利息	267,014,968.24	267,014,968.24	
应付股利	44,703,048.74	44,703,048.74	
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	7,783,362,558.08	7,783,362,558.08	
其他流动负债	10,800,000,000.00	10,800,000,000.00	
流动负债合计	38,411,538,735.40	38,411,538,735.40	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	21,042,824,144.28	21,042,824,144.28	
应付债券	3,418,538,846.61	3,418,538,846.61	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	8,828,582,563.15	8,828,582,563.15	
长期应付职工薪酬			
预计负债	5,500,011.09	5,500,011.09	
递延收益	1,045,168,133.23	1,045,168,133.23	
递延所得税负债	59,275,758.60	59,275,758.60	
其他非流动负债			
非流动负债合计	34,399,889,456.96	34,399,889,456.96	
负债合计	72,811,428,192.36	72,811,428,192.36	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	2,617,164,197.00	2,617,164,197.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	6,614,398,652.87	6,614,398,652.87	
减：库存股			
其他综合收益	-755,585,136.84	-437,820,383.01	317,764,753.83
专项储备	123,939.95	123,939.95	
盈余公积	997,165,609.44	997,165,609.44	
一般风险准备			
未分配利润	6,619,336,163.63	6,301,571,409.80	-317,764,753.83
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计	16,092,603,426.05	16,092,603,426.05	

少数股东权益	10,496,104,518.37	10,496,104,518.37	
所有者权益（或股东权益）合计	26,588,707,944.42	26,588,707,944.42	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	99,400,136,136.78	99,400,136,136.78	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	56,107,099.05	56,107,099.05	
交易性金融资产		305,006,750.41	305,006,750.41
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	874,808.41	874,808.41	
应收账款	70,744,823.50	70,744,823.50	
应收款项融资			
预付款项	910,601,266.73	910,601,266.73	
其他应收款	1,316,192,912.64	1,316,192,912.64	
其中：应收利息			
应收股利	12,575,664.16	12,575,664.16	
存货	27,215,062.42	27,215,062.42	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	2,105,959,498.72	2,105,959,498.72	
流动资产合计	4,487,695,471.47	4,792,702,221.88	305,006,750.41
非流动资产：			
债权投资		2,920,862,640.00	2,920,862,640.00
可供出售金融资产	478,206,750.41		-478,206,750.41
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	24,434,733,864.69	24,434,733,864.69	
其他权益工具投资		173,200,000.00	173,200,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	3,671,485,278.57	3,671,485,278.57	
在建工程	307,298,639.83	307,298,639.83	
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产			
无形资产	314,712,551.70	314,712,551.70	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	4,750,000.00	4,750,000.00	
递延所得税资产			
其他非流动资产	4,069,817,457.44	1,148,954,817.44	-2,920,862,640.00
非流动资产合计	33,281,004,542.64	32,975,997,792.23	-305,006,750.41
资产总计	37,768,700,014.11	37,768,700,014.11	
流动负债：			
短期借款	6,447,250,000.00	6,447,250,000.00	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	46,671,184.21	46,671,184.21	
预收款项	419,187,841.04	419,187,841.04	
应付职工薪酬	24,597,833.38	24,597,833.38	
应交税费	23,967,823.66	23,967,823.66	
其他应付款	312,613,561.82	312,613,561.82	
其中：应付利息	152,082,100.00	152,082,100.00	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	3,513,169,233.40	3,513,169,233.40	
其他流动负债	10,800,000,000.00	10,800,000,000.00	
流动负债合计	21,587,457,477.51	21,587,457,477.51	
非流动负债：			
长期借款	2,329,000,000.00	2,329,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	378,465,586.41	378,465,586.41	
长期应付职工薪酬			
预计负债	5,500,011.09	5,500,011.09	
递延收益	10,937,385.74	10,937,385.74	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,723,902,983.24	2,723,902,983.24	
负债合计	24,311,360,460.75	24,311,360,460.75	
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）	2,617,164,197.00	2,617,164,197.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	7,387,983,187.72	7,387,983,187.72	
减：库存股			
其他综合收益	-317,764,753.83		317,764,753.83
专项储备			
盈余公积	985,570,347.71	985,570,347.71	
未分配利润	2,784,386,574.76	2,466,621,820.93	-317,764,753.83
所有者权益（或股东权益）合计	13,457,339,553.36	13,457,339,553.36	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	37,768,700,014.11	37,768,700,014.11	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

42. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	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	3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%
教育费附加	应纳流转税额	3%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

2. 税收优惠

适用 不适用

(1) 本公司所属风力发电企业符合财政部、国家税务总局发布的《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）有关规定，自 2015 年 7 月 1 日起享受“即征即退 50%”的增值税优惠政策。

(2) 根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》(国税发[2009]80号文)的相关规定,本公司所属光伏发电企业、风力发电企业从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得,自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。

(3) 本公司所属企业明华电力从事技术开发业务的收入,经省级科技主管部门认定,报税务机关备查后,免缴增值税。

(4) 本公司所属企业明华电力 2017 年取得高新技术企业证书,2019 年度享受 15% 的企业所得税优惠税率;本公司所属企业漕泾发电本年获得高新技术企业认定,2019 年度享受 15% 的企业所得税优惠税率。

3. 其他

√适用 □不适用

海外企业主要税种及税率

国家或地区	税种	计税依据	税率
香港	利得税	应纳税所得额	16.5%
日本	消费税	应税收入	8%、10%
	营业税	应税收入	累进税率
	企业所得税	应纳税所得额	累进税率
土耳其	增值税	应税收入	18%、8%
	企业所得税	应纳税所得额	20%
坦桑尼亚	增值税	应税收入	18%
	企业所得税	应纳税所得额	30%
马耳他	增值税	应税收入	18%
	企业所得税	应纳税所得额	35%
黑山	增值税	应税收入	19%
	企业所得税	应纳税所得额	9%

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	264,948.43	371,602.94
银行存款	6,387,280,732.71	4,201,025,536.67
其他货币资金	132,596,293.32	165,469,035.23
合计	6,520,141,974.46	4,366,866,174.84
其中:存放在境外的款项总额	1,952,171,029.83	952,892,899.37

其他说明

其他货币资金中包含使用权受限的资金 132,596,293.32 元,分别为:土耳其 EMBA 的保函押金 83,714,400.00 元;协鑫滨海的银行汇票存款 7,784,080.56 元;燃料公司的信用证保证金

14,030,000.00 元；滨海海上风的银行汇票存款 14,000,000.00 元；上电工程的保函押金 290,000.00 元；明华电力的保函押金 33,373.90 元；香港公司的保函押金 12,744,438.86 元。银行存款中包含使用权受限的资金 500,000.00 元，为烟台亿豪诉讼冻结存款。

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	305,006,750.41
其中：		
债务工具投资	0.00	0.00
权益工具投资	0.00	305,006,750.41
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00
合计	0.00	305,006,750.41

其他说明：

适用 不适用

年初余额为首次执行新金融准则自原可供出售金融资产科目重分类为交易性金融资产的海通证券股票，本年已全部处置。详见本报告第十一节、五、41、（1）、3）新金融准则相关内容。

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	45,577,678.20	46,261,744.41
商业承兑票据	1,500,000.00	0.00
合计	47,077,678.20	46,261,744.41

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	17,826,868.00	0.00
合计	17,826,868.00	0.00

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	1,500,000.00	3.19	0.00	0.00	1,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
按组合计提坏账准备	45,577,678.20	96.81	0.00	0.00	45,577,678.20	46,261,744.41	100.00	0.00	0.00	46,261,744.41
合计	47,077,678.20	/	0.00	/	47,077,678.20	46,261,744.41	/	0.00	/	46,261,744.41

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
贵州电网有限责任公司六盘水供电局	1,500,000.00	0.00	0.00	出票单位或前手信用良好，不存在违约风险
合计	1,500,000.00	0.00	0.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：银行承兑汇票组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例(%)
银行承兑汇票组合	45,577,678.20	0.00	0.00
合计	45,577,678.20	0.00	0.00

按组合计提坏账的确认标准及说明

□适用 √不适用

组合计提项目：商业承兑汇票组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例(%)
商业承兑汇票组合	0.00	0.00	0.00

合计	0.00	0.00	0.00
----	------	------	------

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
按单项计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
按组合计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	4,994,315,636.91
1 至 2 年	2,264,114,441.88
2 至 3 年	504,570,458.61
3 年以上	83,050,230.20
合计	7,846,050,767.60

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	14,530,924.41	0.19	10,630,825.65	73.16	3,900,098.76	11,979,563.78	0.27	8,692,056.59	72.56	3,287,507.19
按组合计提坏账准备	7,831,519,843.19	99.81	8,620,044.78	0.11	7,822,899,798.41	4,498,329,232.57	99.73	5,485,380.86	0.12	4,492,843,851.71
合计	7,846,050,767.60	/	19,250,870.43	/	7,826,799,897.17	4,510,308,796.35	/	14,177,437.45	/	4,496,131,358.90

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
上海万力都市企业发展有限公司	5,044,804.88	5,044,804.88	100.00	预计无法收回
杭州朗诗环保科技有限公司	2,210,832.96	0.00	0.00	对方信用良好，不存在回收风险
国网上海市电力公司	1,549,265.80	0.00	0.00	对方信用良好，不存在回收风险
中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	预计无法收回
上海每天节能环保科技股份有限公司	902,385.92	902,385.92	100.00	预计无法收回
上海华丽铜版纸有限公司	667,830.35	667,830.35	100.00	预计无法收回
连云港中远海运有限公司船舶代理分公司	140,000.00	0.00	0.00	对方信用良好，不存在回收风险
其他	3,015,804.50	3,015,804.50	100.00	预计无法收回
合计	14,530,924.41	10,630,825.65	73.16	—

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

无

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：可再生能源补助组合；电费、热费组合；关联方组合；工程、运维及其他组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额
----	------

	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
可再生能源补助组合	5,599,558,806.40	0.00	0.00
电费、热费组合	1,225,902,034.40	0.00	0.00
关联方组合	944,155,595.98	0.00	0.00
工程、运维及其他组合	61,903,406.41	8,620,044.78	13.92
合计	7,831,519,843.19	8,620,044.78	0.11

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	8,692,056.59	2,058,769.06	120,000.00	0.00	0.00	10,630,825.65
按组合计提坏账准备	5,485,380.86	5,967,406.63	872,710.82	1,960,031.89	0.00	8,620,044.78
合计	14,177,437.45	8,026,175.69	992,710.82	1,960,031.89	0.00	19,250,870.43

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	578,866.82	现金
合计	578,866.82	/

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,960,031.89

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
浙江上电天台山风电有限公司	服务费	1,960,031.89	无法收回	总经理办公会	是
合计	/	1,960,031.89	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	2,818,240,299.92	3 年以内、3 年以上	35.92	9,303.73
上海吴泾发电有限责任公司	854,312,582.07	2 年以内	10.89	0.00
国网浙江省电力有限公司	849,523,052.44	3 年以内、3 年以上	10.83	0.00
国网湖北省电力有限公司	313,449,809.43	3 年以内	4.00	0.00
国网山东省电力公司	272,383,212.14	3 年以内	3.47	0.00
合计	5,107,908,956.00	/	65.11	9,303.73

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

债务人名称	终止确认金额	与终止确认相关的利得和损失
国网上海市电力公司	1,532,632,924.22	-24,623,934.40
国网江苏省电力有限公司	209,392,998.73	-1,646,835.71
江苏徐塘发电有限责任公司	16,639,221.88	-95,176.35
新沂阳光热电有限公司	31,076,611.00	-177,758.21
合计	1,789,741,755.83	-26,543,704.67

注：2019 年本公司所属吴泾热电厂及所属企业上电漕泾、外高桥发电委托国家电投集团向平安证券股份有限公司作为管理人的“平安-国家电投电费应收账款资产支持专项计划（二期）”转让应收账款 153,263.29 万元；本公司所属企业宿迁协合委托国家电投集团向平安证券股份有限公司作为管理人的“平安-国家电投可再生能源电价附加 1 号资产支持专项计划”转让应收账款 498.90 万元；本公司所属企业海安策兰委托国家电投集团向英大证券有限责任公司作为管理人的“英大证券-国家电投电费应收账款 1 号资产支持专项计划”转让应收账款 211.99 万元；本公司所属企业协鑫滨海向招商证券资产管理有限公司转让应收账款 25,000 万元。

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	649,907,555.40	93.94	395,525,066.34	94.47
1 至 2 年	34,268,904.85	4.96	17,327,694.34	4.14
2 至 3 年	3,830,500.60	0.55	2,564,548.25	0.61
3 年以上	3,819,418.03	0.55	3,262,662.29	0.78
合计	691,826,378.88	100.00	418,679,971.22	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例 (%)
上海绿地建设（集团）有限公司	292,411,878.04	2 年以内	42.27
上海电气集团股份有限公司	75,203,500.00	1 年以内	10.87
中核融资租赁有限公司	56,879,165.27	1 年以内	8.22
上海电力建设有限责任公司	23,696,000.00	1 年以内	3.43
英利能源（中国）有限公司	16,820,255.97	1 年以内	2.43
合计	465,010,799.28	/	67.22

其他说明

适用 不适用

8、 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	30,045,097.05	29,897,851.84

应收股利	138,039,209.89	12,575,664.16
其他应收款	1,188,754,911.57	935,509,927.85
合计	1,356,839,218.51	977,983,443.85

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	0.00	339,570.70
委托贷款	0.00	0.00
掉期利息	30,045,097.05	29,558,281.14
合计	30,045,097.05	29,897,851.84

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年1月1日余额 在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年12月31日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中电投融和融资租赁有限公司	64,569,154.78	0.00
上海懿杉新能源科技有限公司	45,854,000.00	0.00
上海东海风力发电有限公司	14,258,725.27	0.00
上海电力设计院有限公司	12,575,664.16	12,575,664.16
上海禾曦能源投资有限公司	781,665.68	0.00
合计	138,039,209.89	12,575,664.16

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
上海电力设计院有限公司	12,575,664.16	1-2年	暂未支付	否
合计	12,575,664.16	/	/	/

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00

本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年12月31日 余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(7). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	410,981,686.23
1 至 2 年	708,896,257.02
2 至 3 年	55,945,734.49
3 年以上	67,394,476.03
合计	1,243,218,153.77

(8). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
资金往来款	711,504,781.12	703,865,211.73
押金、保证金	182,371,027.51	162,764,145.30
减量化土地处置款	104,530,000.00	0.00
土地收储款	101,875,031.00	0.00
所得税返还	75,536,616.72	67,383,985.00
浙江新能源市、县补贴	24,420,084.67	32,077,137.50
其他	42,980,612.75	22,374,822.77
合计	1,243,218,153.77	988,465,302.30

注：资金往来款主要为应收上海杨电能源环境科技有限公司垫付土地款 5.69 亿元；减量化土地处置款为长兴岛热电本年因土地减量化应收上海市崇明区长兴镇人民政府减量化土地处置款 104,530,000.00 元；所得税返还为马耳他控股应收马耳他税务局所得税返还 75,536,616.72 元；土地收储款详见本报告第十一节、七、71 所述内容。

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	0.00	0.00	52,955,374.45	52,955,374.45
2019年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	5,957,365.68	5,957,365.68
本期转回	0.00	0.00	44,465.63	44,465.63
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	4,570,895.85	4,570,895.85
其他变动	0.00	0.00	165,863.55	165,863.55
2019年12月31日余额	0.00	0.00	54,463,242.20	54,463,242.20

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(10). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	52,087,027.52	5,396,456.48	44,465.63	4,570,895.85	165,863.55	53,033,986.07
按组合计提坏账准备	868,346.93	560,909.20	0.00	0.00	0.00	1,429,256.13
合计	52,955,374.45	5,957,365.68	44,465.63	4,570,895.85	165,863.55	54,463,242.20

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	4,570,895.85

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
浙江省部分市县财政局	浙江省新能源市县补贴	4,570,895.85	补贴政策变化	总经理办公会	否
合计	/	4,570,895.85	/	/	/

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海杨电能源环境科技有限公司	垫付土地款	568,805,992.74	2 年以内	45.75	0.00
上海市崇明区长兴镇人民政府	减量土地处置款	104,530,000.00	1 年以内	8.41	0.00
徐州市贾汪区土地收储中心	收储土地款	101,875,031.00	1 年以内	8.19	0.00
马耳他税务局	所得税返还	75,536,616.72	3 年以内	6.08	0.00
上海丰能电力有限公司	代垫款项	46,040,435.10	3 年以上	3.70	46,040,435.10
合计	/	896,788,075.56	/	72.13	46,040,435.10

注：年末应收上海丰能电力有限公司 46,040,435.10 元，系本公司所属企业燃料公司以前年度代垫租赁费、保险费等，账龄为 3 年以上，已全额计提坏账准备。

(13). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间	预计收取的金额	预计收取的时间、金额及依据
浙江省金华市财政局	光伏补贴	7,417,045.84	2年以内	2020年6月-12月	7,417,045.84	《浙江金华市人民政府关于印发金华市加快光伏应用实施方案的通知》
浙江省杭州市富阳市财政局	光伏补贴	2,364,784.80	1年以内	2020年12月	2,364,784.80	富政函[2014]58号《富阳市人民政府关于加快分布式光伏发电应用促进产业健康发展的实施意见（试行）》
浙江省杭州市余杭区财政局	光伏补贴	5,166,534.43	2年以内	2020年12月	5,166,534.43	余政办（2017）21号《进一步加快太阳能光伏推广应用促进光伏产业创新发展的实施意见》
浙江省杭州市桐庐县财政局	光伏补贴	937,743.90	1年以内	2020年12月	937,743.90	杭政函（2016）79号《杭州市人民政府进一步加快太阳能光伏推广应用促进光伏产业创新发展的实施意见》
浙江省金华市浦江县财政局	光伏补贴	2,816,469.20	1年以内	2020年12月	2,816,469.20	《浦江县加快光伏应用实施方案》
浙江省宁波市北仑区财政局	光伏补贴	1,783,985.50	1年以内	2020年6月-12月	1,783,985.50	（甬政发〔2014〕29号）《宁波市人民政府关于促进光伏产业健康持续发展的实施意见》
浙江省宁波市慈溪市财政局	光伏补贴	2,224,400.00	2年以内	2020年6月-12月	2,224,400.00	（甬政发〔2014〕29号）《宁波市人民政府关于促进光伏产业健康持续发展的实施意见》
浙江省嘉兴市平湖市财政局	光伏补贴	623,889.00	1年以内	2020年6月-12月	623,889.00	平经信能源〔2016〕166号《关于印发平湖市分布式光伏发电项目资金补助操作办法的通知》
浙江省台州市财政局	光伏补贴	415,950.00	1年以内	2020年6月-12月	415,950.00	《台州市人民政府办公室关于扶持台州市区分布式光伏发电项目的若干意见》
浙江省杭州市财政局	光伏补贴	174,004.00	1年以内	2020年6月-12月	174,004.00	杭政函（2016）79号《杭州市人民政府进一步加快太阳能光伏推广应用促进光伏产业创新发展的实施意见》
浙江省杭州市淳安县财政局	光伏补贴	495,278.00	1年以内	2020年6月-12月	495,278.00	《关于做好2019年杭州市光伏发电项目政策兑现有关工作的通知》
合计	—	24,420,084.67	—	—	24,420,084.67	—

其他说明
无

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值

原材料	77,105,408.64	0.00	77,105,408.64	83,435,801.04	0.00	83,435,801.04
燃料	229,650,767.01	4,161,433.63	225,489,333.38	355,857,426.55	195,122.75	355,662,303.80
其他	95,472,516.80	2,947,880.92	92,524,635.88	78,366,887.73	2,959,875.38	75,407,012.35
合计	402,228,692.45	7,109,314.55	395,119,377.90	517,660,115.32	3,154,998.13	514,505,117.19

(2). 存货跌价准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
燃料	195,122.75	4,161,433.63	0.00	195,122.75	0.00	4,161,433.63
其他	2,959,875.38	0.00	0.00	0.00	11,994.46	2,947,880.92
合计	3,154,998.13	4,161,433.63	0.00	195,122.75	11,994.46	7,109,314.55

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10、持有待售资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
海安协合风力发电有限公司	21,701,101.43	0.00	21,701,101.43	21,701,101.43	0.00	2020年12月
合计	21,701,101.43	0.00	21,701,101.43	21,701,101.43	0.00	/

其他说明：

本公司所属企业新能源公司与协合风电投资有限公司（以下简称协合风电）、三明世纪华皓电力工程有限公司、海安协合风力发电有限公司签订协议，约定新能源公司以非公开转让方式将持有的海安协合风力发电有限公司45%股权转让给协合风电，转让价格为2,170.11万元。

11、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明

无

12、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	1,079,784,135.24	1,284,344,638.84
待认证进项税额	56,017,979.18	41,762,791.30
预缴企业所得税	23,096,912.95	34,234,514.69
日本消费税	2,550,258.42	0.00
合计	1,161,449,285.79	1,360,341,944.83

其他说明

无

13、债权投资**(1). 债权投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
委托贷款	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00
合计	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00

(2). 期末重要的债权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	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
巴里坤融信华创风电投资有限公司	220,000,000.00	—	4.275%	2022.12.13	220,000,000.00	—	4.275%	2022.12.13
合计	220,000,000.00	/	/	/	220,000,000.00	/	/	/

(3). 减值准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	

2019年1月1日余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年12月31日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

14、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

16、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
上海外高桥第二发电有限责任公司	861,969,678.13	0.00	0.00	60,667,166.43	0.00	0.00	84,000,000.00	0.00	0.00	838,636,844.56	0.00
上海友好航运有限公司	161,979,928.95	0.00	0.00	32,425.77	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	161,012,354.72	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上海懿杉新能源科技有限公司	912,275,748.48	0.00	0.00	28,744,664.73	0.00	0.00	45,854,000.00	0.00	0.00	895,166,413.21	0.00
上海杨浦瀚德地产开发有限公司	2,151,490,004.23	0.00	0.00	19,588,967.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,171,078,971.90	0.00
上海电力西班牙益黎新能源有限责任公司	0.00	11,664.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,664.52	0.00
小计	4,087,715,359.79	11,664.52	0.00	109,033,224.60	0.00	0.00	130,854,000.00	0.00	0.00	4,065,906,248.91	0.00
二、联营企业											
淮沪煤电有限公司(以下简称淮沪煤电)	1,385,919,013.20	17,406,700.00	0.00	54,447,608.80	0.00	0.00	165,000,000.00	0.00	0.00	1,292,773,322.00	0.00
上海吴泾第二发电有限责任公司(以下简称吴泾第二发电)	1,203,446,800.28	0.00	0.00	6,504,264.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,209,951,064.79	0.00
上海外高桥第三发电有限责任公司(以下简称外高桥第三发电)	791,492,603.41	0.00	0.00	81,180,324.41	0.00	0.00	132,000,000.00	0.00	0.00	740,672,927.82	0.00
上海申能临港燃机发电有限公司(以下简称临港燃机)	539,810,643.27	0.00	0.00	76,601,862.75	0.00	0.00	69,650,000.00	0.00	0.00	546,762,506.02	0.00
中电投融和融资租赁有限公司(以下简称融和租赁)	1,827,320,338.43	549,805,217.00	0.00	218,376,070.12	-55,164,625.59	0.00	63,405,944.82	0.00	55,538,533.93	2,532,469,589.07	0.00
江苏华电望亭天然气发电有限公司(以下简称望亭燃机)	241,314,007.24	0.00	0.00	-16,510,407.65	0.00	0.00	4,500,000.00	0.00	0.00	220,303,599.59	0.00
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司(以下简称镇海燃机)	178,155,820.41	0.00	0.00	4,351,183.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182,507,003.51	0.00

海安协合风力发电有限公司(以下简称海安协合)	21,701,101.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-21,701,101.43	0.00	0.00
创导(上海)智能技术有限公司(以下简称创导智能)	2,214,183.36	0.00	0.00	-456,742.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,757,441.35	0.00
新加坡联合能源发展有限公司(以下简称新加坡能源)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
新马耳他能源公司	1,018,834,342.65	0.00	0.00	-766,007.59	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,354,463.51	1,013,713,871.55	0.00
上海东海风力发电有限公司(以下简称东海风力)	137,838,945.10	0.00	0.00	11,126,904.39	0.00	0.00	14,258,725.27	0.00	0.00	134,707,124.22	0.00
上海崇明北沿新能源发电有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	1,000,000.00
国际可再生能源服务公司	4,798,163.31	0.00	0.00	2,476,112.90	0.00	0.00	0.00	0.00	17,660.40	7,291,936.61	0.00
上海懿添新能源创业投资企业(有限合伙)	101,745,880.98	0.00	0.00	-1,624,506.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100,121,374.38	0.00
浙江上电天台山风电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
嘉兴融能能源新技术投资企业(有限合伙)	29,973,339.89	0.00	0.00	185,901.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,159,241.74	0.00
沛县盛达新能源科技有限公司	5,700,000.00	2,136,472.00	0.00	1,342,007.04	0.00	0.00	0.00	0.00	-9,178,479.04	0.00	0.00
江苏九思投资有限公司	160,836,274.51	110,603,725.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	271,440,000.00	0.00
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	1,440,000.00	18,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,440,000.00	0.00
长沙晶亚新能源有限公司	0.00	17,836,686.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-17,836,686.57	0.00	0.00
长沙兆晟新能源有限公司	0.00	22,638,631.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-22,638,631.87	0.00	0.00
庆云上德风力发电有限公司	0.00	24,048,430.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,048,430.49	0.00
湖南上电湘安新能源科技有限公司	0.00	21,136,264.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-21,136,264.00	0.00	0.00
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	0.00	150,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	150,000,000.00	0.00
小计	7,653,541,457.47	933,632,127.42	0.00	437,234,576.02	-55,164,625.59	0.00	448,814,670.09	1,000,000.00	-41,309,432.09	8,479,119,433.14	1,000,000.00
合计	11,741,256,817.26	933,643,791.94	0.00	546,267,800.62	-55,164,625.59	0.00	579,668,670.09	1,000,000.00	-41,309,432.09	12,545,025,682.05	1,000,000.00

其他说明

注：对海安协合风力发电有限公司股权投资本年减少系新能源公司拟出售该股权投资将其转为持有待售资产所致，详见本报告第十一节、七、10、持有待售资产相关内容；对沛县盛达新能源科技有限公司、长沙晶亚新能源有限公司、长沙兆晟新能源有限公司、湖南上电湘安新能源科技有限公司股权投资本年减少系追加投资取得控制权，由联营企业变更为控股子公司所致，详见本报告第十一节、八、1、非同一控制下企业合并相关内容。

17、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国家电投集团财务有限公司	287,911,253.59	141,200,000.00
淮南矿业(集团)有限责任公司	200,283,018.87	0.00
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00
海南国际能源交易中心	8,100,000.00	0.00

新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	8,000,000.00	8,000,000.00
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	4,500,000.00	16,633,232.56
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00
合计	559,259,272.46	216,298,232.56

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国家电投集团财务有限公司	8,470,000.00	110,033,440.19	0.00	0.00	计划长期持有	—
淮南矿业(集团)有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
安徽芜湖核电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
江苏八菱海螺水泥有限公司	1,960,000.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
海南国际能源交易中心	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
盐城市恒利风险投资公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	0.00	0.00	9,099,924.42	0.00	计划长期持有	—
中能燃料配送有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
上海禾曦能源投资有限公司	901,701.68	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
上海电力设计院有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
中能联合电力燃料有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—

其他说明：

□适用 √不适用

18、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1)采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	107,810,300.00	0.00	0.00	107,810,300.00
二、本期变动	-33,644,100.00	0.00	49,364,424.23	15,720,324.23
加：外购	0.00	0.00	0.00	0.00
存货\固定资产\ 在建工程转入	0.00	0.00	0.00	0.00
企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00
其他转入	0.00	0.00	49,364,424.23	49,364,424.23
减：处置	0.00	0.00	0.00	0.00
其他转出	34,853,500.00	0.00	0.00	34,853,500.00
公允价值变动	1,209,400.00	0.00	0.00	1,209,400.00
三、期末余额	74,166,200.00	0.00	49,364,424.23	123,530,624.23

注：房屋、建筑物其他转出、在建工程其他转入系本公司所属企业上电工程投资性房地产本年转入改扩建导致，其他转入与其他转出差额系本年发生的改扩建支出。

(2)未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

20、固定资产**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	62,142,265,569.34	59,070,122,791.91
固定资产清理	0.00	0.00
合计	62,142,265,569.34	59,070,122,791.91

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	航道资产	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	13,130,287,614.91	65,800,621,548.26	953,449,205.36	1,833,383,826.46	81,717,742,194.99
2.本期增加金额	637,346,256.53	7,453,686,354.78	28,447,771.41	0.00	8,119,480,382.72
(1) 购置	29,058.25	14,678,964.44	27,875,567.94	0.00	42,583,590.63
(2) 在建工程转入	424,817,171.99	5,897,127,924.77	0.00	0.00	6,321,945,096.76
(3) 企业合并增加	0.00	1,505,592,445.75	426,151.33	0.00	1,506,018,597.08
(4) 其他	212,500,026.29	36,287,019.82	146,052.14	0.00	248,933,098.25
3.本期减少金额	655,938,409.25	861,808,429.99	25,705,819.04	15,229,906.59	1,558,682,564.87
(1) 处置或报废	438,931,350.58	143,958,591.85	22,030,421.83	0.00	604,920,364.26
(2) 其他	217,007,058.67	717,849,838.14	3,675,397.21	15,229,906.59	953,762,200.61
4.期末余额	13,111,695,462.19	72,392,499,473.05	956,191,157.73	1,818,153,919.87	88,278,540,012.84
二、累计折旧					
1.期初余额	4,595,163,289.75	17,303,143,479.27	351,317,904.96	32,715,947.88	22,282,340,621.86
2.本期增加金额	485,876,270.37	3,389,354,506.72	43,189,020.27	34,853,541.24	3,953,273,338.60
(1) 计提	464,509,621.13	3,218,863,016.06	43,039,993.31	34,853,541.24	3,761,266,171.74
(2) 企业合并增加	0.00	168,927,511.71	68,692.29	0.00	168,996,204.00
(3) 其他	21,366,649.24	1,563,978.95	80,334.67	0.00	23,010,962.86
3.本期减少金额	117,678,695.15	120,661,179.35	14,372,800.08	0.00	252,712,674.58
(1) 处置或报废	115,709,290.14	98,701,758.41	14,372,471.05	0.00	228,783,519.60
(2) 其他	1,969,405.01	21,959,420.94	329.03	0.00	23,929,154.98
4.期末余额	4,963,360,864.97	20,571,836,806.64	380,134,125.15	67,569,489.12	25,982,901,285.88
三、减值准备					
1.期初余额	185,588,852.20	172,660,839.55	7,029,089.47	0.00	365,278,781.22
2.本期增加金额	3,396,161.51	5,899,582.95	0.00	0.00	9,295,744.46
(1) 计提	3,396,161.51	5,899,582.95	0.00	0.00	9,295,744.46
(2) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	172,538,732.28	41,851,087.44	6,811,548.34	0.00	221,201,368.06
(1) 处置或报废	172,538,732.28	41,851,087.44	6,811,548.34	0.00	221,201,368.06
4.期末余额	16,446,281.43	136,709,335.06	217,541.13	0.00	153,373,157.62
四、账面价值					
1.期末账面价值	8,131,888,315.79	51,683,953,331.35	575,839,491.45	1,750,584,430.75	62,142,265,569.34
2.期初账面价值	8,349,535,472.96	48,324,817,229.44	595,102,210.93	1,800,667,878.58	59,070,122,791.91

注 1：固定资产原值、累计折旧其他增加、减少，主要系江苏电力、新能源公司、新达新能源下属公司完成竣工决算，根据竣工决算报告调整固定资产原值、分类，以及境外子公司上电日本、香港公司等汇率变动所致。

注 2：固定资产原值、累计折旧企业合并增加主要系本年收购玉环晶能、玉环晶科、广西武

宣等公司所致。

注 3：固定资产处置或报废减少主要系本公司及本公司所属企业江苏贾汪、外高桥发电等公司本年处置、报废固定资产所致。

注 4：本公司所属企业漕泾热电计提固定资产减值准备 5,899,582.95 元；本公司所属企业泗阳沃达计提固定资产减值准备 3,396,161.51 元。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
滨海海上风滨海北区 H2-400MW 海上风电项目	2,660,000,000.00	210,583,333.33	0.00	2,449,416,666.67
德州庆云严务 100MW 风电场工程项目	733,167,188.96	34,825,441.44	0.00	698,341,747.52
格尔木瑞启达青海格尔木 2*49.5MW 风电项目	708,219,244.10	133,217,179.58	0.00	575,002,064.52
滨海海上风滨海北区 H1-100MW 海上风电项目	667,785,500.00	116,862,462.50	0.00	550,923,037.50
上电哈密淖毛湖 2*9E 低热值燃气发电项目	515,770,527.01	6,421,871.18	0.00	509,348,655.83
燃气轮发电机组及其配套设施、天然气改造工程管网及配套工程	632,334,200.00	141,418,909.09	0.00	490,915,290.91
浑源东方官儿乡 100MW 风电项目	501,393,162.39	69,056,295.05	0.00	432,336,867.34
响水新能源大有镇 150MW 风电项目	405,434,103.07	13,991,111.99	0.00	391,442,991.08
宁夏太阳山华盛 49.5MW 风电项目	376,377,603.58	45,209,164.42	0.00	331,168,439.16
郑州航嘉万邦物流园 60MW 光伏发电项目	310,134,944.62	31,013,494.45	0.00	279,121,450.17
萧县协合灵山 48MW 风电项目	319,117,736.64	55,711,054.57	0.00	263,406,682.07
麻城中旭中馆驿镇 50MW 光伏发电项目	255,528,793.22	40,548,333.98	0.00	214,980,459.24
湖北天湖孝感三汊 40MW 光伏发电项目	183,871,220.74	24,063,000.71	0.00	159,808,220.03
天长协和高邮湖 48MW 风电项目	236,804,700.00	79,575,547.22	0.00	157,229,152.78
武宣兴业 23.826MW 光伏发电项目	132,124,310.94	3,139,862.90	0.00	128,984,448.04
秦皇岛宏伟 19.8MW 光伏发电项目	153,482,601.88	26,087,668.51	0.00	127,394,933.37
燃料公司 4.5 万吨散货船（翔安 8）	181,349,097.91	55,130,125.56	0.00	126,218,972.35
秦皇岛冀电 19.5MW 光伏发电项目	151,577,498.57	25,645,686.26	0.00	125,931,812.31
燃料公司 4.5 万吨散货船（翔安 7）	179,987,844.20	56,426,189.31	0.00	123,561,654.89
徐州贾汪新能源 74MW 风电项目	128,386,082.50	27,442,525.13	0.00	100,943,557.37
盐城北龙港 20MW 光伏发电项目	124,121,141.41	24,348,933.55	0.00	99,772,207.86
湖北阳财 19.9MW 光伏发电项目	92,091,235.00	14,696,243.14	0.00	77,394,991.86

沛县 10.95MW 光伏发电项目	64,312,128.27	3,056,112.36	0.00	61,256,015.91
高邮新能源一期 10MW 光伏发电项目	65,741,513.51	15,369,061.32	0.00	50,372,452.19
随州永拓 12MW 光伏发电项目	57,915,785.11	7,795,846.32	0.00	50,119,938.79
鄞善海林 50MW 光伏发电项目	60,481,297.51	11,818,357.65	0.00	48,662,939.86
涟水新能源 8.4MW 光伏发电项目	51,129,849.33	10,020,393.93	0.00	41,109,455.40
海安光亚 9.6MW 光伏发电项目	49,144,926.54	8,502,307.33	0.00	40,642,619.21
泗阳沃达 6MW 光伏发电项目	54,050,135.76	17,058,431.36	0.00	36,991,704.40
嘉兴上电智慧产业创业园 3.798MW 光伏发电项目	39,298,368.34	9,777,609.09	0.00	29,520,759.25
桑尼绍兴柯桥 2.52MW 光伏发电项目	13,941,869.40	1,738,841.42	0.00	12,203,027.98
桑尼诸暨 1.48MW 光伏发电项目	4,190,438.29	535,185.60	0.00	3,655,252.69
总计	10,109,265,048.80	1,321,086,580.25	0.00	8,788,178,468.55

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋建筑物	7,787,465.76

注：经营租出的固定资产主要为吴泾电厂租出灰码头、吴泾电厂汇能宾馆。

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	1,758,749,406.70	正在办理中

注：未办妥产权证书的固定资产，主要系上电漕泾、江苏阚山等公司的厂房及附属设施等资产。

其他说明：

√适用 □不适用

截止 2019 年 12 月 31 日，本集团用于抵押的固定资产账面价值为 2,893,011,241.24 元。

固定资产清理

□适用 √不适用

21、 在建工程**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,735,592,018.00	7,931,556,253.28

工程物资	5,958,205.13	0.00
合计	7,741,550,223.13	7,931,556,253.28

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基建项目	7,472,913,472.57	24,443,166.34	7,448,470,306.23	7,601,255,382.06	0.00	7,601,255,382.06
技改工程	318,667,176.77	66,059,433.74	252,607,743.03	244,729,304.13	0.00	244,729,304.13
项目前期费用	172,469,545.57	137,955,576.83	34,513,968.74	149,773,160.56	64,201,593.47	85,571,567.09
合计	7,964,050,194.91	228,458,176.91	7,735,592,018.00	7,995,757,846.75	64,201,593.47	7,931,556,253.28

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
国家电投海南 H3-300MW 海上风电项目	4,960,987,200.00	30,188,356.10	1,107,452,461.06	0.00	5,770,140.70	1,131,870,676.46	22.82	22.82	19,019,006.27	19,019,006.27	4.23	自有、借款、融资租赁
土耳其 EMBAHUNUTLU*660MW 燃煤电站项目	10,617,490,000.00	277,388,181.27	570,368,263.75	0.00	0.00	847,756,445.02	7.98	7.98	30,904,586.30	30,904,586.30	3.21	自有、借款
东至上电 100MW 风电项目	851,550,000.00	475,891,591.70	288,797,013.96	0.00	0.00	764,688,605.66	89.80	92.00	24,777,798.87	20,065,199.72	4.90	自有、借款、融资租赁
闵行燃气蒸汽联合循环机组项目	3,900,000,000.00	357,078,003.73	123,367,926.95	0.00	0.00	480,445,930.68	12.32	12.32	0.00	0.00	-	自有
巧家 50MW 镇雄 20MW 扶贫光伏电站项目	519,577,100.00	0.00	464,998,500.00	0.00	0.00	464,998,500.00	89.50	89.50	13,965,309.71	13,965,309.71	6.30	自有、融资租赁
湘阴县湘滨湖塘湖 50MW 渔光互补光伏发电项目	395,858,700.00	0.00	441,273,973.17	0.00	0.00	441,273,973.17	99.00	99.00	27,537,162.92	27,537,162.92	6.24	自有、融资租赁
那须鸟山 48MW 光伏发电项目	942,880,000.00	335,571,095.96	78,869,492.44	0.00	0.00	414,440,588.40	43.95	43.95	37,075,537.80	2,871,718.01	2.50	自有、借款
江苏大丰 300MW 海上风电项目	4,420,000,000.00	1,871,998,481.64	34,333,077.86	1,563,989,145.67	5,764,548.00	336,577,865.83	90.00	90.00	68,394,967.63	33,325,049.64	4.67	自有、借款
世博能源上海世博 A 片区能源中心项目	507,710,000.00	130,764,833.81	173,537,211.60	0.00	0.00	304,302,045.41	59.94	59.94	6,980,218.87	6,557,226.32	4.50	自有、借款
韶罗双河坝南河坝 33MW 渔光互补扶贫项目	276,725,800.00	0.00	219,008,600.23	0.00	0.00	219,008,600.23	79.14	79.14	15,134,230.71	15,134,230.71	6.91	自有、融资租赁
广东省肇庆市封开鑫叶 30MW 地面光伏项目	238,993,200.00	0.00	210,811,600.00	0.00	0.00	210,811,600.00	88.21	88.21	10,035,850.13	10,035,850.13	6.50	自有、融资租赁
福岛西乡 76.5MW 光伏发电项目	1,488,860,000.00	164,294,893.62	44,934,226.41	0.00	0.00	209,229,120.03	14.05	14.05	9,800,141.02	1,863,418.37	2.50	自有、借款
红河县攀枝花村 30MW 光伏扶贫电站	217,060,000.00	0.00	194,334,600.00	0.00	0.00	194,334,600.00	89.53	89.53	3,808,833.35	3,808,833.35	6.00	自有、融资租赁
广西平南 100MW 风电项目	485,910,000.00	4,757,042.03	179,709,076.29	0.00	0.00	184,466,118.32	37.96	37.96	1,536,447.68	1,536,447.68	4.41	自有、借款
赫章县兴发 30MW 光伏发电项目	229,858,200.00	0.00	147,381,820.58	0.00	0.00	147,381,820.58	64.12	64.12	4,751,946.90	4,751,946.90	6.30	自有、融资租赁
上海世博 A09A-01 地块建设项目	2,085,000,000.00	69,554,503.52	69,679,344.62	42,477.90	0.00	139,191,370.24	6.68	6.68	2,894,765.13	863,572.88	4.69	自有、借款
张家岭 19.98MW 集中式光伏电站项目	139,536,500.00	0.00	125,052,507.82	0.00	0.00	125,052,507.82	89.62	89.62	10,557,681.38	10,557,681.38	6.50	自有、融资租赁
蒙冲 19.98MW 集中式光伏电站项目	137,591,500.00	0.00	123,309,354.37	0.00	0.00	123,309,354.37	89.62	89.62	10,698,628.24	10,698,628.24	6.50	自有、融资租赁

玉柏岭 19.98MW 集中式光伏发电站项目	130,260,400.00	0.00	116,739,259.92	0.00	0.00	116,739,259.92	89.62	89.62	10,678,800.03	10,678,800.03	6.50	自有、融资租赁
神水新能源大有镇 130MW 风电项目	939,852,500.00	762,950,451.52	7,815,306.13	701,836,956.95	0.00	68,928,800.70	90.24	95.00	12,732,855.64	6,882,972.80	4.91	自有、借款
泗洪光伏香套湖 5 号 100MW 光伏发电项目	648,459,000.00	262,336,145.12	12,214,648.73	254,490,719.90	0.00	20,060,073.95	82.95	82.95	9,923,757.66	2,364,621.09	4.92	自有、借款
前滩新能源分布式能源项目	602,860,000.00	483,030,197.10	94,120,054.80	574,832,210.12	0.00	2,318,041.78	95.35	95.35	38,532,414.41	7,633,451.46	4.14	自有、借款
庆云上电德州严务 100MW 风电项目	839,565,800.00	742,496,339.96	0.00	733,167,188.96	9,329,151.00	0.00	87.33	100.00	71,963,492.74	95,277.37	6.00	自有、借款
黑山莫祖拉 46MW 风电项目	633,400,000.00	622,066,165.56	27,014,820.10	612,404,868.12	36,676,117.54	0.00	96.69	100.00	29,758,723.59	18,101,091.90	3.62	自有、借款
丰宁宁阳草原乡 30MW 光伏发电项目	226,358,800.00	211,079,621.32	0.00	210,212,586.83	867,034.49	0.00	92.87	100.00	1,957,079.90	0.00	-	自有、融资租赁
宝应新能源射阳湖 1 号 100MW 光伏发电项目	591,840,000.00	191,699,419.52	326,872,630.10	518,572,049.62	0.00	0.00	87.62	100.00	7,073,517.50	6,454,892.50	4.41	自有、借款
当阳华宜庙前镇 4*20MW 光伏发电项目	708,141,000.00	161,557,344.36	0.00	144,448,462.71	17,108,881.65	0.00	88.84	100.00	8,774,525.08	0.00	-	自有、融资租赁
简义宝能 20MW 光伏发电项目	148,292,800.00	133,938,013.79	0.00	133,110,372.41	827,641.38	0.00	89.76	100.00	1,547,928.64	0.00	-	自有、融资租赁
电昌鑫业 60MW 光伏发电项目	423,020,000.00	114,512,951.77	90,738,768.58	205,251,720.35	0.00	0.00	75.59	100.00	12,387,900.86	12,387,900.86	6.00	自有、融资租赁
福岛白河 15MW 光伏项目	437,280,000.00	9,059,537.40	182,151,888.84	0.00	191,211,426.24	0.00	43.73	43.73	574,587.74	414,796.64	3.00	自有、借款
晶科二期 120MW 光伏电站	131,331,300.00	0.00	131,331,306.57	131,331,306.57	0.00	0.00	100.00	100.00	0.00	0.00	-	自有
合计	38,896,249,800.00	7,412,213,170.80	5,586,217,734.88	5,783,690,066.11	267,554,941.00	6,947,185,898.57	/	/	503,778,696.70	278,509,673.18	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
褐煤提质项目	66,059,433.74	未达到预期目标
巴基斯坦 KE 项目	44,566,879.29	项目进度较预期出现偏差
坦桑尼亚燃气电站项目	19,692,926.80	计划终止
莫桑比克项目	2,757,648.82	计划终止
福岛佐源项目	9,047,599.70	计划终止
上海真如数据中心分布式能源项目	7,078,403.27	计划终止
关岛项目	3,884,069.30	计划终止
埃及煤电项目	3,651,374.75	计划终止
大阪四条啜项目	3,497,006.40	计划终止
法国 Artigues 风电股权收购项目	1,175,632.55	计划终止
西班牙 S1 公司项目	36,842.28	计划终止
其他	10,636,504.48	计划终止
合计	172,084,321.38	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(4). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

工具与器具	5,958,205.13	0.00	5,958,205.13	0.00	0.00	0.00
合计	5,958,205.13	0.00	5,958,205.13	0.00	0.00	0.00

其他说明：

无

22、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

23、油气资产

适用 不适用

24、使用权资产

适用 不适用

25、无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	计算机软件	其他	合计
一、账面原值				
1.期初余额	3,353,878,050.40	138,803,557.07	23,089,955.70	3,515,771,563.17
2.本期增加金额	40,134,812.45	44,860,451.54	2,834,815.17	87,830,079.16
(1)购置	12,675,370.00	9,107,383.21	287,645.36	22,070,398.57
(2)在建工程转入	15,348,747.48	34,829,427.92	2,547,169.81	52,725,345.21
(3)企业合并增加	2,335,974.00	0.00	0.00	2,335,974.00
(4)其他	9,774,720.97	923,640.41	0.00	10,698,361.38
3.本期减少金额	25,184,650.93	3,338,185.81	0.00	28,522,836.74
(1)处置	24,754,800.00	0.00	0.00	24,754,800.00
(2)其他	429,850.93	3,338,185.81	0.00	3,768,036.74
4.期末余额	3,368,828,211.92	180,325,822.80	25,924,770.87	3,575,078,805.59
二、累计摊销				
1.期初余额	352,187,827.55	29,702,437.67	1,346,841.37	383,237,106.59
2.本期增加金额	77,273,007.37	19,061,637.72	724,746.95	97,059,392.04
(1)计提	77,001,904.15	18,679,860.14	724,746.95	96,406,511.24
(2)企业合并增加	330,929.65	0.00	0.00	330,929.65

(3) 其他	-59,826.43	381,777.58	0.00	321,951.15
3.本期减少金额	0.00	685,373.99	0.00	685,373.99
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他	0.00	685,373.99	0.00	685,373.99
4.期末余额	429,460,834.92	48,078,701.40	2,071,588.32	479,611,124.64
三、减值准备				
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.0	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,939,367,377.00	132,247,121.40	23,853,182.55	3,095,467,680.95
2.期初账面价值	3,001,690,222.85	109,101,119.40	21,743,114.33	3,132,534,456.58

注 1：土地使用权账面原值其他增加主要系本公司所属企业土耳其 EMBA 和上电日本等境外子公司汇率变动所致。

注 2：土地使用权账面原值处置减少系本公司所属企业上电日本处置福岛白河股权，福岛白河不再纳入合并范围所致。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	178,182,368.53	正在办理中
海域使用权	11,909,718.25	正在办理中

注：未办妥产权证书的土地使用权涉及罗泾燃机发电厂、新能源公司和江苏电力；未办妥产权证书的海域使用权涉及滨海港航。

其他说明：

√适用 □不适用

截止 2019 年 12 月 31 日，本集团用于抵押的无形资产价值为 161,518,731.33 元。

26、开发支出

□适用 √不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
黑山莫祖拉风电有限公司	3,777,078.92	0.00	0.00	0.00	15,306.05	3,761,772.87

土耳其EMBA发电有限公司	522,526.60	0.00	0.00	0.00	0.00	522,526.60
上电福岛西乡太阳能发电合同会社	511,680.18	0.00	0.00	0.00	0.00	511,680.18
温州弘泰发电有限公司	395,312.50	0.00	0.00	0.00	0.00	395,312.50
湖北阳财光伏科技有限公司	286,739.34	0.00	0.00	0.00	286,739.34	0.00
宿州协合风力发电有限公司	251,500.00	0.00	0.00	0.00	251,500.00	0.00
海安县光亚新能源有限公司	74,050.30	0.00	0.00	0.00	74,050.30	0.00
萧县协合风力发电有限公司	32,000.00	0.00	0.00	0.00	32,000.00	0.00
齐河县善能新能源有限公司	1,680.19	0.00	0.00	0.00	1,680.19	0.00
寿光紫泉上电新能源有限公司	1,344.54	0.00	0.00	0.00	1,344.54	0.00
盘县中电电气新能源有限公司	877.50	0.00	0.00	0.00	877.50	0.00
湖南晶尧分布式能源服务有限公司	247.97	0.00	0.00	0.00	247.97	0.00
广西富凯利源投资有限公司	198.67	0.00	0.00	0.00	198.67	0.00
当阳华鑫微网能源开发有限公司	178.66	0.00	0.00	0.00	178.66	0.00
荆门寅中能源科技有限公司	73.01	0.00	0.00	0.00	73.01	0.00
北京上电天宏新能源科技有限公司	594.91	0.00	0.00	0.00	594.91	0.00
合计	5,856,083.29	0.00	0.00	0.00	664,791.14	5,191,292.15

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
土地租金	144,685,982.76	21,894,670.81	17,763,584.49	31,667.00	148,785,402.08
预付融资费用	113,099,133.05	25,360,513.95	31,465,788.54	0.00	106,993,858.46
光伏发电设备屋顶租金	29,505,571.58	19,283,241.02	17,984,572.45	620,468.00	30,183,772.15
办公楼装修费	6,217,596.33	16,303,647.65	3,849,012.54	934,043.08	17,738,188.36
停车场租赁费	11,185,341.70	22,545.42	513,778.50	0.00	10,694,108.62
树木补偿款	10,910,294.82	0.00	538,337.97	0.00	10,371,956.85
一次购入长期排污权	6,550,560.00	0.00	2,183,520.00	0.00	4,367,040.00

管位租赁费	4,190,800.00	0.00	408,000.00	0.00	3,782,800.00
水库承包经营权	3,233,333.34	0.00	70,000.00	0.00	3,163,333.34
扶贫款	7,125,000.00	0.00	4,500,000.00	0.00	2,625,000.00
胡努特鲁电厂申请发电预 许可及许可费	1,071,309.30	722,353.93	0.00	0.00	1,793,663.23
滨海县中山河堤闸管理所 河道堤坊工程占用补偿费	1,350,000.00	0.00	90,000.00	0.00	1,260,000.00
武当水库使用费	1,036,666.66	0.00	50,000.00	0.00	986,666.66
技术服务费	2,472,756.98	47,825.39	2,112,865.19	0.00	407,717.18
其他	1,677,821.12	5,430,384.12	2,649,884.83	166,070.70	4,292,249.71
合计	344,312,167.64	89,065,182.29	84,179,344.51	1,752,248.78	347,445,756.64

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性 差异	递延所得税 资产	可抵扣暂时性 差异	递延所得税 资产
资产减值准备	142,999,077.31	35,323,767.60	127,372,126.26	31,865,676.04
递延收益	391,567,122.86	97,891,780.71	311,995,207.42	77,998,801.85
未实现内部收益	3,089,259.85	772,314.96	4,799,426.88	1,199,856.72
可抵扣亏损	133,804,228.95	33,296,455.91	128,650,735.60	32,162,683.90
固定资产	143,882,505.64	35,970,626.41	136,081,838.51	34,020,459.63
其他	6,779,336.58	1,507,779.55	2,492,924.88	548,551.47
合计	822,121,531.19	204,762,725.14	711,392,259.55	177,796,029.61

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性 差异	递延所得税 负债	应纳税暂时性 差异	递延所得税 负债
固定资产	169,671,691.95	52,803,346.58	120,580,591.66	41,238,595.55
其他权益工具投资	148,211,253.59	37,052,813.40	0.00	0.00
无形资产	134,541,488.23	21,644,191.39	136,449,500.42	21,902,827.23
投资性房地产	42,531,650.04	10,632,912.51	39,448,411.80	9,862,102.95
套期工具	29,155,092.18	4,810,590.21	0.00	0.00
企业合并资产评估增值	0.00	0.00	13,633,232.56	3,408,308.14

未确认融资费用	248,535.28	62,133.82	3,554,295.40	888,573.85
其他	617,275.10	123,457.81	440,083.97	110,020.99
合计	524,976,986.37	127,129,445.72	314,106,115.81	77,410,428.71

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	18,146,014.48	186,616,710.66	18,134,670.11	159,661,359.50
递延所得税负债	18,146,014.48	108,983,431.24	18,134,670.11	59,275,758.60

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	3,331,965,925.61	1,966,959,198.64
资产减值准备	335,074,122.24	400,580,879.55
合计	3,667,040,047.85	2,367,540,078.19

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2019	—	3,499,097.04	—
2020	82,831,498.74	82,831,498.74	—
2021	565,759,571.09	577,943,056.44	—
2022	616,234,758.66	722,532,391.34	—
2023	551,742,510.68	580,153,155.08	—
2024	1,515,397,586.44	—	—
合计	3,331,965,925.61	1,966,959,198.64	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	2,040,462,686.96	1,789,412,541.69
预付工程设备款*1	1,843,205,625.37	351,652,250.89
罗泾电厂土地使用权*2	814,825,025.62	814,825,025.62

杨厂预付土地出让金及市政配套费等*3	511,242,863.17	511,242,863.17
扶贫项目收益权*4	309,107,862.59	0.00
退役发电机组	235,651,791.82	235,651,791.82
待认证进项税额	87,358,102.91	100,231,217.93
上电八菱待置换土地及房产	55,493,891.40	55,493,891.40
日本预付土地款	51,268,800.00	49,509,600.00
融资租赁保证金	39,323,193.58	30,725,950.09
燃料公司待置换土地及房产	25,455,192.85	25,455,192.85
工程质量保证金	14,900,000.00	12,000,000.00
未实现售后租回损益	8,114,633.57	8,749,650.05
其他	0.00	1,193.60
合计	6,036,409,669.84	3,984,951,169.11

其他说明：

注 1：预付工程设备款增加主要系土耳其 EMBA 胡努特鲁 2*660MW 燃煤电厂项目预付工程设备款增加 16.95 亿元。

注 2：本公司于 2013 年 9 月与宝山钢铁股份有限公司签订转让协议，收购罗泾区域 CAPP 发电机组整体资产及相关土地使用权，后成立罗泾电厂运营上述资产。对于已使用的土地，罗泾电厂已转入无形资产并按期摊销；对于未使用的土地，双方约定，电厂土地上的资产由宝山钢铁股份有限公司负责拆卸并搬走，以使土地达到可使用状态。截止 2019 年 12 月 31 日，尚有部分资产未完全拆除，使本公司无法正常使用土地，土地处于闲置状态尚不具备使用条件，本公司将其计入“其他非流动资产”。

注 3：根据本公司与上海市杨浦区规划和土地管理局签订的国有建设用地使用权出让合同，本公司所属企业杨厂公司、杨电技术预付杨树浦发电厂相关地块土地出让金、市政配套费等 5.11 亿元。

注 4：扶贫项目收益权系本公司所属企业新能源公司、新达新能源为了获得享受优惠电价的光伏扶贫项目而承担扶贫义务形成的资产。

31、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	0.00	14,180,000.00
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	352,755,900.00
信用借款	16,128,024,381.00	8,554,250,000.00
合计	16,128,024,381.00	8,921,185,900.00

注：短期借款年末较年初增加 72.07 亿元，主要系本公司及本公司所属企业香港公司、土耳其 EMBA 及江苏电力短期借款增加所致。

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

32、交易性金融负债

适用 不适用

33、衍生金融负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
货币互换合约	22,919,213.33	115,367,974.65
远期合约	196,920.60	181,134.23
合计	23,116,133.93	115,549,108.88

其他说明：

经本公司 2016 年第二次临时董事会批准，本公司利用货币互换合约工具对美元债券开展套期保值，并采用现金流量套期会计方法进行会计处理。

34、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	217,374,961.00	5,731,876.55
银行承兑汇票	367,840,805.26	114,625,453.73
合计	585,215,766.26	120,357,330.28

注：应付票据年末较年初增加 4.65 亿元，主要系本公司所属企业淮沪电力及江苏电力应付票据增加所致。

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

35、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程及设备款	3,297,843,661.74	4,944,415,176.61
燃料款	1,104,349,530.08	998,554,778.44
材料款	143,547,222.60	171,784,754.68
修理费	117,076,137.77	105,310,224.00
其他	286,783,080.85	286,298,108.83
合计	4,949,599,633.04	6,506,363,042.56

注：应付账款年末较年初减少 15.57 亿元，主要系江苏电力应付工程及设备款减少导致。

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
宁波建工建乐工程有限公司	181,977,360.27	未结算
新疆金风科技股份有限公司	120,778,152.25	未结算
华电重工股份有限公司	102,829,503.66	未结算
孚尧能源科技（上海）有限公司	78,807,171.27	未结算
陕西复兴建设有限公司	70,626,797.56	未结算
合计	555,018,985.01	/

其他说明

适用 不适用

36、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程、设备款	200,454,606.42	104,459,426.32
供热接入费	165,149,011.69	0.00
蒸汽费	24,051,821.39	17,741,821.09
其他	33,474,078.64	7,852,686.08
合计	423,129,518.14	130,053,933.49

注：预收供热接入费年末余额为本公司所属企业前滩新能源预收上海前滩国际商务区投资（集团）有限公司、上海仁耀置业有限公司等供热接入费 16,514.90 万元；预收工程、设备款年末余额主要为本公司所属企业上电工程预收上海霖熙实业有限公司工程款 11,191.20 万元、预收有舜（上海）云计算科技有限公司工程款 4,147.21 万元，所属企业上电投资预收明和工程株式会社设备款 4,675.81 万元。

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

37、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	94,667,302.74	2,056,950,750.99	2,041,748,273.41	109,869,780.32
二、离职后福利-设定提存计划	22,785,793.42	364,044,716.86	371,125,933.15	15,704,577.13
合计	117,453,096.16	2,420,995,467.85	2,412,874,206.56	125,574,357.45

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	6,719,684.00	1,492,768,959.96	1,490,859,641.06	8,629,002.90
二、职工福利费	0.00	120,956,396.24	120,956,396.24	0.00
三、社会保险费	10,607,160.77	204,298,813.53	201,965,371.31	12,940,602.99
其中：医疗保险费	10,393,630.49	186,210,100.63	184,025,549.33	12,578,181.79
工伤保险费	75,705.56	6,110,550.78	6,060,821.61	125,434.73
生育保险费	137,824.72	11,978,162.12	11,879,000.37	236,986.47
四、住房公积金	189,198.48	124,835,694.91	124,786,752.91	238,140.48
五、工会经费和职工教育经费	65,740,411.42	60,983,087.81	51,010,633.32	75,712,865.91
六、劳务费	0.00	30,705,829.30	30,705,829.30	0.00
七、其他	11,410,848.07	22,401,969.24	21,463,649.27	12,349,168.04
合计	94,667,302.74	2,056,950,750.99	2,041,748,273.41	109,869,780.32

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	3,873,028.89	252,500,897.96	250,460,050.48	5,913,876.37
2、失业保险费	240,546.98	16,265,521.76	16,118,111.98	387,956.76
3、企业年金缴费	18,672,217.55	95,278,297.14	104,547,770.69	9,402,744.00
合计	22,785,793.42	364,044,716.86	371,125,933.15	15,704,577.13

其他说明：

□适用 √不适用

38、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	166,351,507.93	177,896,914.81
企业所得税	170,541,779.91	286,026,328.45
个人所得税	37,321,020.37	31,723,807.09
城市维护建设税	4,270,574.77	4,385,079.14
房产税	13,722,802.65	13,431,554.82
教育费附加	7,946,670.65	7,428,956.54
土地使用税	4,901,487.31	5,517,529.89
环境保护税	3,726,544.67	4,355,759.28
其他	12,206,187.78	19,953,678.83
合计	420,988,576.04	550,719,608.85

其他说明：

无

39、 其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	372,888,998.01	267,014,968.24
应付股利	287,881,076.76	44,703,048.74
其他应付款	2,501,977,974.08	3,054,776,140.12
合计	3,162,748,048.85	3,366,494,157.10

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(1). 分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	141,707,627.10	36,954,305.74
企业债券利息	189,501,671.82	196,822,264.41
短期借款应付利息	5,879,316.97	4,842,784.17

其他利息	35,800,382.12	28,395,613.92
合计	372,888,998.01	267,014,968.24

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应付股利

(2). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
应付股利-江苏协鑫电力有限公司	116,629,558.98	0.00
应付股利-协合风电投资有限公司	97,984,734.83	0.00
应付股利-北京东方宇华能源投资有限公司	28,702,487.44	13,187,621.62
应付股利-上海欣弗新能源科技发展有限公司	8,823,332.76	0.00
应付股利-巨茂光电(厦门)有限公司	8,261,873.65	0.00
应付股利-天宏阳光新能源投资有限公司	5,653,376.25	5,653,376.25
应付股利-信息产业电子第十一设计研究院科技工程股份有限公司	4,578,043.55	2,679,725.15
应付股利-新马耳他能源有限公司	4,382,911.59	2,604,787.09
应付股利-杭州桑尼能源科技股份有限公司	3,967,453.24	7,247,148.95
应付股利-新加坡胜科公共事业私人有限公司	2,625,000.00	0.00
应付股利-上海市鼎泳能源科技有限公司	2,485,334.51	0.00
应付股利-南京海得电力科技有限公司	1,512,435.09	1,512,435.09
应付股利-久知(苏州)电力科技有限公司	1,357,683.42	2,219,545.23
应付股利-浙江聚源新能源科技有限公司	600,590.86	321,688.37
应付股利-上海绥素能源科技有限公司	254,260.59	0.00
应付股利-杭州帷盛科技有限公司	62,000.00	0.00
应付股利-江苏苏美达新能源发展有限公司	0.00	8,308,179.44
应付股利-湖州双丰机械有限公司	0.00	968,541.55
合计	287,881,076.76	44,703,048.74

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：

无

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款	1,325,643,028.36	1,594,406,870.10
质保金、押金	962,027,694.90	1,296,003,402.27
应付土地款	66,937,890.10	62,050,640.10
股权收购款	60,915,336.00	26,604,891.00
其他	86,454,024.72	75,710,336.65
合计	2,501,977,974.08	3,054,776,140.12

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国家电力投资集团有限公司	1,014,034,200.40	未到结算期
华电重工股份有限公司	230,609,425.74	未到结算期
远景能源（江苏）有限公司	182,744,855.30	未到结算期
中国能源建设集团江苏省电力建设第三工程有限公司	72,843,751.73	未到结算期
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	63,359,330.15	未到结算期
合计	1,563,591,563.32	/

其他说明：

□适用 √不适用

40、持有待售负债

□适用 √不适用

41、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	2,828,169,180.41	2,423,867,325.48
1 年内到期的应付债券	3,483,000,871.62	3,247,568,229.20
1 年内到期的长期应付款	1,408,799,538.00	2,111,927,003.40
1 年内到期的其他长期负债	11,400,600.00	0.00
合计	7,731,370,190.03	7,783,362,558.08

其他说明：

1 年内到期的应付债券情况：

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	其他增加	年末余额

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	其他增加	年末余额
14 沪电力 PPN001	1,650,000,000.00	2014-11-19	5年	1,650,000,000.00	1,647,568,229.20	0.00	74,800,000.00	2,431,770.80	1,650,000,000.00	0.00	0.00
16 沪电力 PPN001	1,600,000,000.00	2016-11-04	3年	1,600,000,000.00	1,600,000,000.00	0.00	39,360,500.00	0.00	1,600,000,000.00	0.00	0.00
美元境外债券	3,246,800,000.00	2015-8-11	5年	3,246,800,000.00	-	-	-	-	-	3,483,000,871.62	3,483,000,871.62
合计	6,496,800,000.00	-	-	6,496,800,000.00	3,247,568,229.20	0.00	114,160,500.00	2,431,770.80	3,250,000,000.00	3,483,000,871.62	3,483,000,871.62

注：1、本公司于 2014 年 11 月 19 日平价发行面值总额人民币 16.50 亿元(每单位票面值为人民币 100 元)的 5 年期非公开定向债务融资工具(14 沪电力 PPN001)，其固定票面利率为 5.10%。2019 年 11 月 19 日该票据到期，本公司已完成兑付。

2、本公司于 2016 年 11 月 4 日平价发行面值总额人民币 16 亿元(每单位票面值为人民币 100 元)的 3 年期非公开定向债务融资工具(16 沪电力 PPN001)，其固定票面利率为 3.28%。2019 年 11 月 4 日该票据到期，本公司已完成兑付。

3、美元境外债券其他增加系重分类至一年内到期的非流动负债导致。

42、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	11,700,000,000.00	10,800,000,000.00
合计	11,700,000,000.00	10,800,000,000.00

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
18 沪电力 PPN001	100.00	2018-4-20	1年	900,000,000.00	900,000,000.00	0.00	10,800,000.00	0.00	900,000,000.00	0.00
18 沪电力 PPN002	100.00	2018-5-29	1年	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00	0.00	35,770,600.00	0.00	1,700,000,000.00	0.00
18 沪电力 SCP006	100.00	2018-10-11	180日	1,800,000,000.00	1,800,000,000.00	0.00	14,661,986.30	0.00	1,800,000,000.00	0.00
18 沪电力 SCP007	100.00	2018-10-17	148日	1,100,000,000.00	1,100,000,000.00	0.00	5,643,904.11	0.00	1,100,000,000.00	0.00
18 沪电力 SCP008	100.00	2018-11-16	177日	2,800,000,000.00	2,800,000,000.00	0.00	27,625,454.79	0.00	2,800,000,000.00	0.00
18 沪电力 SCP009	100.00	2018-11-26	150日	1,100,000,000.00	1,100,000,000.00	0.00	8,330,498.63	0.00	1,100,000,000.00	0.00
18 沪电力 SCP010	100.00	2018-12-7	149日	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00	0.00	14,100,012.33	0.00	1,400,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP001	100.00	2019-1-14	176日	2,300,000,000.00	0.00	2,300,000,000.00	34,934,794.52	0.00	2,300,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP002	100.00	2019-3-13	176日	1,200,000,000.00	0.00	1,200,000,000.00	15,811,147.54	0.00	1,200,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP003	100.00	2019-4-19	90日	900,000,000.00	0.00	900,000,000.00	5,400,000.00	0.00	900,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP004	100.00	2019-4-22	178日	1,100,000,000.00	0.00	1,100,000,000.00	14,444,262.30	0.00	1,100,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP005	100.00	2019-5-5	171日	1,400,000,000.00	0.00	1,400,000,000.00	17,660,655.74	0.00	1,400,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP006	100.00	2019-5-24	87日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	10,870,245.90	0.00	1,700,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP007	100.00	2019-6-3	86日	1,800,000,000.00	0.00	1,800,000,000.00	12,054,098.36	0.00	1,800,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP008	100.00	2019-6-10	268日	1,600,000,000.00	0.00	1,600,000,000.00	26,800,200.00	0.00	0.00	1,600,000,000.00

19 沪电力 SCP009	100.00	2019-7-12	87 日	900,000,000.00	0.00	900,000,000.00	5,241,393.44	0.00	900,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP010	100.00	2019-7-24	91 日	1,400,000,000.00	0.00	1,400,000,000.00	8,249,672.13	0.00	1,400,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP011	100.00	2019-8-20	177 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	21,533,500.00	0.00	0.00	1,700,000,000.00
19 沪电力 SCP012	100.00	2019-8-26	100 日	2,400,000,000.00	0.00	2,400,000,000.00	15,344,262.30	0.00	2,400,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP013	100.00	2019-9-3	170 日	1,200,000,000.00	0.00	1,200,000,000.00	10,000,000.00	0.00	0.00	1,200,000,000.00
19 沪电力 SCP014	100.00	2019-10-8	156 日	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	5,750,100.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00
19 沪电力 SCP015	100.00	2019-10-15	176 日	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	6,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00
19 沪电力 SCP016	100.00	2019-10-21	177 日	2,700,000,000.00	0.00	2,700,000,000.00	15,727,500.00	0.00	0.00	2,700,000,000.00
19 沪电力 SCP017	100.00	2019-12-2	86 日	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	3,541,700.00	0.00	0.00	2,500,000,000.00
合计	/	/	/	37,600,000,000.00	10,800,000,000.00	26,800,000,000.00	346,295,988.39	0.00	25,900,000,000.00	11,700,000,000.00

其他说明：

适用 不适用

43、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,538,276,605.81	2,342,528,982.81
抵押借款	1,174,450,540.66	1,472,068,842.21
保证借款	873,666,400.00	326,283,600.00
信用借款	19,922,455,766.83	16,901,942,719.26
合计	24,508,849,313.30	21,042,824,144.28

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

长期借款利率期间为 1.00%-5.50%。

44、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债	0.00	3,418,538,846.61
非公开定向债务融资工具（PPN）	2,200,000,000.00	0.00
合计	2,200,000,000.00	3,418,538,846.61

(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）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	汇率变动影响	本期偿还	其他增加	期末余额
美元境外债券	99,575 美元	2015-8-11	5 年	3,246,800,000.00	3,418,538,846.61	0.00	126,443,625.00	8,177,071.98	56,284,953.03	0.00	-3,483,000,871.62	0.00
19 沪电力 PPN001	100.00	2019-5-13	2 年	1,400,000,000.00	0.00	1,400,000,000.00	28,000,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,400,000,000.00
19 沪电力 PPN002	100.00	2019-6-3	2 年	800,000,000.00	0.00	800,000,000.00	15,480,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	800,000,000.00
合计	/	/	/	5,446,800,000.00	3,418,538,846.61	2,200,000,000.00	169,923,825.00	8,177,071.98	56,284,953.03	0.00	-3,483,000,871.62	2,200,000,000.00

注：1、本公司于 2019 年 5 月 13 日平价发行面值总额人民币 14 亿元（每单位票面值为人民币 100 元）的 2 年期非公开定向债务融资工具（19 沪电力 PPN001），其固定票面利率为 4.00%。

2、本公司于 2019 年 6 月 3 日平价发行面值总额人民币 8 亿元（每单位票面值为人民币 100 元）的 2 年期非公开定向债务融资工具（19 沪电力 PPN002），其固定票面利率为 3.87%。

3、美元境外债券其他增加负数系重分类至一年内到期的非流动负债导致。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、租赁负债

□适用 √不适用

46、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	7,418,009,966.07	8,777,417,272.68
专项应付款	29,085,664.99	51,165,290.47

合计	7,447,095,631.06	8,828,582,563.15
----	------------------	------------------

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	7,418,009,966.07	8,767,617,272.68
应付保理款	0.00	9,800,000.00

其他说明：

无

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
动迁补偿款、购房补贴	30,100,122.35	0.00	2,082,297.28	28,017,825.07	专项补偿款
盐城热电搬迁补偿款	20,000,000.00	0.00	20,000,000.00	0.00	专项补偿款
财政电价基金及房屋装修基金	926,810.17	2,250.48	0.00	929,060.65	专项基金
售房基金	138,357.95	421.32	0.00	138,779.27	专项基金
合计	51,165,290.47	2,671.80	22,082,297.28	29,085,664.99	/

其他说明：

无

47、长期应付职工薪酬

适用 不适用

48、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保	5,500,011.09	7,766,579.43	提供担保的预计损失
合计	5,500,011.09	7,766,579.43	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

本公司2017年处置浙江天台山15%股权后对剩余36%股权改按权益法核算，本公司按权益法核算对其长期股权投资减至零后，因对浙江天台山存在债务担保义务累计计提预计负债776.66万元，担保情况详见本报告第十一节、十二、5、（4）.关联担保情况。

49、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	991,098,781.99	122,255,440.00	44,961,181.54	1,068,393,040.45	政府补助
漕泾热电计量站 客户补偿款	51,381,873.53	0.00	2,986,899.60	48,394,973.93	计量站客户补偿款
其他	2,687,477.71	0.00	334,961.94	2,352,515.77	—
合计	1,045,168,133.23	122,255,440.00	48,283,043.08	1,119,140,530.15	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金 额	本期计入营业外 收入金额	本期计入其他收 益金额	其他变动	期末余额	与资产相关与 收益相关
10万吨航道建设补偿	661,467,281.44	0.00	0.00	13,519,378.56	0.00	647,947,902.88	与资产相关
盐城热电搬迁补偿	192,708,333.33	104,516,100.00	0.00	14,832,680.33	0.00	282,391,753.00	与资产相关
脱硝脱硫建设工程奖励补贴	70,589,685.81	0.00	0.00	6,956,616.51	0.00	63,633,069.30	与资产相关
外高桥发电1#除尘器系统改造补助	27,130,000.33	0.00	0.00	1,960,000.00	0.00	25,170,000.33	与资产相关
贾汪区财政局中央和省级大气污染防治环 保引导资金	8,379,309.60	6,000,000.00	0.00	1,483,783.84	0.00	12,895,525.76	与资产相关
高技能人才培训基地拨款	5,348,099.88	5,062,340.00	0.00	956,422.17	0.00	9,454,017.71	与资产相关
漕泾热电购买国产设备退税	6,235,225.90	0.00	890,746.56	0.00	0.00	5,344,479.34	与资产相关
燃机先进热通道改造项目政府补助资金	0.00	5,000,000.00	0.00	45,696.40	0.00	4,954,303.60	与资产相关
市政节能清算资金	4,062,500.00	0.00	0.00	250,000.00	0.00	3,812,500.00	与资产相关
教育专项补贴款	1,897,707.43	60,000.00	0.00	160,661.52	0.00	1,797,045.91	与收益相关
科技项目资金下拨	3,200,000.00	0.00	0.00	3,659.76	2,560,000.00	636,340.24	与资产相关
其他	10,080,638.27	1,617,000.00	0.00	1,341,535.89	0.00	10,356,102.38	与资产相关

其他说明：

□适用 √不适用

50、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额

扶贫承诺义务	312,275,477.61	0.00
合计	312,275,477.61	0.00

其他说明：

扶贫承诺义务系本公司所属企业新能源公司、新达新能源下属光伏扶贫电站于 2019 年 12 月 31 日尚需在未分期支付的扶贫承诺款的现值。

51、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,617,164,197.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,617,164,197.00

其他说明：

无

52、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

经本公司 2019 年第八次临时董事会、2019 年第二次临时股东大会审议批准，公司于 2019 年 11 月 4 日发行了 2019 年度第一期中期票据，发行总额人民币 16 亿元，发行时票面利率 4.15%，期限 3+N 年；于 2019 年 11 月 14 日发行了 2019 年度第二期中期票据，发行总额人民币 16 亿元，发行时票面利率 3.99%，期限 3+N 年。

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续债（2019 年度第一期中期票据）	0.00	0.00	16,000,000.00	1,600,000,000.00	0.00	0.00	16,000,000.00	1,600,000,000.00
永续债（2019 年度第二期中期票据）	0.00	0.00	16,000,000.00	1,600,000,000.00	0.00	0.00	16,000,000.00	1,600,000,000.00
合计	0.00	0.00	32,000,000.00	3,200,000,000.00	0.00	0.00	32,000,000.00	3,200,000,000.00

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

√适用 □不适用

本公司发行的 2019 年第一期中期票据和 2019 年第二期中期票据的到期日、利率、利息递延支付、在破产清算时的清偿顺序、赎回权、投资者保护机制等条款设置不包括交付现金或其他金

融资产给其他单位，或在潜在不利条件下与其他单位交换金融资产或金融负债的合同义务，符合《企业会计准则第 37 号-金融工具列报》、《企业会计准则解释第 1 号》第四条以及《永续债相关会计处理的规定》（财会〔2019〕2 号）中有关永续债划分为权益工具的条件。

其他说明：

适用 不适用

53、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,746,943,705.29	18,167,099.07	409,322,124.94	6,355,788,679.42
其他资本公积	-86,844,478.52	0.00	0.00	-86,844,478.52
原制度资本公积转入	-45,700,573.90	0.00	0.00	-45,700,573.90
合计	6,614,398,652.87	18,167,099.07	409,322,124.94	6,223,243,627.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本年本公司同一控制下企业合并长兴岛热电、本公司所属企业江苏电力同一控制下企业合并盐城热电追溯调整比较期间财务报表导致资本公积年初余额增加 124,669,625.48 元。本年支付现金对价导致资本公积减少 398,527,358.09 元；

本年本公司对新能源公司、江苏电力单方面增资，持股比例发生变动（其中：对新能源公司持股比例由 72.93% 变更为 76.1%，对江苏电力持股比例由 70.72% 变更为 72.85%）导致资本公积增加 6,483,809.59 元；本公司所属企业新能源公司从宜昌市华鑫能源开发有限公司购买当阳华鑫 21% 的股权，从茂伏新能源科技（上海）有限公司购买荆门寅中 21% 的股权，从上海欣弗新能源科技发展有限公司购买庆云上电 21% 的股权导致资本公积增加 8,788,761.57 元；所属企业上电日本自農業生産法人水杜の郷购买筑波太阳能 30% 股权导致资本公积增加 2,894,527.91 元；所属企业新达新能源自上海中电投融和新能源投资管理中心(有限合伙)购买两吉新能源 15% 股权导致资本公积减少 10,794,766.85 元。

54、库存股

适用 不适用

55、其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	134,578,021.03	0.00	0.00	33,644,505.26	105,145,091.83	-4,211,576.06	105,145,091.83
其中：重新计量设定受益计划变动额								
其他权益工具投资公允价值变动	0.00	134,578,021.03	0.00	0.00	33,644,505.26	105,145,091.83	-4,211,576.06	105,145,091.83
二、将重分类进损益的其他综合收益	-437,820,383.01	-61,905,322.76	-153,421.54	0.00	4,810,590.21	-46,826,907.48	-19,735,583.95	-484,647,290.49

其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-110,040,188.09	-55,164,625.59	0.00	0.00	0.00	-55,164,625.59	0.00	-165,204,813.68
现金流量套期损益的有效部分	-19,989,983.85	44,692,084.59	0.00	0.00	4,810,590.21	39,881,494.38	0.00	19,891,510.53
外币财务报表折算差额	-307,790,211.07	-51,432,781.76	-153,421.54	0.00	0.00	-31,543,776.27	-19,735,583.95	-339,333,987.34
其他综合收益合计	-437,820,383.01	72,672,698.27	-153,421.54	0.00	38,455,095.47	58,318,184.35	-23,947,160.01	-379,502,198.66

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

56、专项储备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	123,939.95	1,560,359.91	1,645,172.03	39,127.83
合计	123,939.95	1,560,359.91	1,645,172.03	39,127.83

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

57、盈余公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	995,618,467.23	27,560,236.85	0.00	1,023,178,704.08
任意盈余公积	1,547,142.21	0.00	0.00	1,547,142.21
合计	997,165,609.44	27,560,236.85	0.00	1,024,725,846.29

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司法、公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。

58、未分配利润

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	6,553,112,582.30	4,385,997,757.31
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-251,541,172.50	138,496,875.63
调整后期初未分配利润	6,301,571,409.80	4,524,494,632.94
加：本期归属于母公司所有者的净利润	962,376,582.50	2,752,302,622.61
减：提取法定盈余公积	27,560,236.85	175,529,662.12
应付普通股股利	863,664,185.01	481,931,429.80
期末未分配利润	6,372,723,570.44	6,619,336,163.63

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-317,764,753.83 元。
- 2、由于会计政策变更,影响期初未分配利润 24,686,127.34 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 41,537,453.99 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

59、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	23,116,763,434.56	17,602,667,287.95	22,310,938,165.70	17,706,014,825.38
其他业务	573,271,116.58	248,411,098.62	467,727,185.85	233,934,300.84
合计	23,690,034,551.14	17,851,078,386.57	22,778,665,351.55	17,939,949,126.22

(1) 主营业务—按行业分类

单位:元 币种:人民币

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	22,495,263,406.15	17,052,733,198.83	21,508,005,844.53	16,995,884,517.36
贸易行业	439,383,482.15	430,109,215.03	601,439,661.19	593,364,788.59
技术服务	98,420,344.12	53,900,676.41	107,981,711.26	53,569,505.00
运输行业	83,696,202.14	65,924,197.68	93,510,948.72	63,196,014.43
合计	23,116,763,434.56	17,602,667,287.95	22,310,938,165.70	17,706,014,825.38

(2) 主营业务-按产品分类

单位:元 币种:人民币

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力	20,154,562,331.10	15,228,045,536.24	19,494,784,933.39	15,426,306,816.37
热力	1,768,652,831.31	1,275,816,418.47	1,643,636,985.97	1,268,180,554.66
销售燃料	380,569,471.41	379,563,726.17	577,383,780.40	575,880,650.73
工程项目	337,429,289.11	338,471,239.33	87,164,838.34	99,448,554.73
维护、检修	234,618,954.63	210,400,004.79	282,419,086.83	201,948,591.60
技术服务	98,420,344.12	53,900,676.41	107,981,711.26	53,569,505.00
运输服务	83,696,202.14	65,924,197.68	93,510,948.72	63,196,014.43
其他	58,814,010.74	50,545,488.86	24,055,880.79	17,484,137.86
合计	23,116,763,434.56	17,602,667,287.95	22,310,938,165.70	17,706,014,825.38

(3) 主营业务—按地区分类

单位：元 币种：人民币

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
上海地区	10,084,237,634.22	8,849,522,948.91	10,087,486,665.06	9,159,608,549.17
江苏地区	7,008,839,126.82	4,825,916,763.13	6,723,076,575.06	4,967,231,440.93
安徽地区	2,646,760,311.40	1,932,041,219.23	2,607,877,994.41	1,867,979,236.76
浙江地区	1,069,809,386.06	629,308,202.41	973,732,607.76	603,596,100.36
其他地区	2,307,116,976.06	1,365,878,154.27	1,918,764,323.41	1,107,599,498.16
合计	23,116,763,434.56	17,602,667,287.95	22,310,938,165.70	17,706,014,825.38

(4) 前五名客户的营业收入情况

单位：元 币种：人民币

客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
国网上海市电力公司	7,414,444,616.98	31.30
国网江苏省电力有限公司	6,948,974,197.17	29.33
国家电网有限公司华东分部	2,407,807,803.57	10.16
国网浙江省电力有限公司	1,065,990,912.54	4.50
新马耳他能源有限公司	580,518,354.10	2.45
合计	18,417,735,884.36	77.74

其他说明：

无

60、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	20,550,932.92	0.00
城市维护建设税	30,275,444.30	32,672,876.04
教育费附加	36,667,111.84	37,624,873.57
房产税	35,744,518.16	34,295,795.44
土地使用税	23,405,481.43	38,138,012.19
印花税	20,071,323.97	25,706,547.97
环境保护税	21,198,485.39	19,405,996.97
固定资产税	10,200,549.18	0.00
其他	5,844,849.06	830,716.38
合计	203,958,696.25	188,674,818.56

其他说明：

固定资产税本年发生额系上电日本所属企业筑波太阳能等公司缴纳的固定资产税。

61、销售费用

□适用 √不适用

62、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	665,931,901.71	583,576,061.17
租赁及物业费	136,456,365.26	133,213,125.39
中介机构费用	85,435,656.73	87,108,642.04
保险费	58,329,532.09	62,097,340.15
警卫消防费	47,352,896.59	46,361,495.49
差旅费	35,766,545.45	36,948,103.47
折旧	34,469,155.80	32,265,324.55
无形资产摊销	32,056,695.93	34,834,036.27
办公费	25,473,097.30	23,267,976.59
业务招待费	23,657,694.32	23,545,954.21
运输及车辆使用费	18,176,039.61	19,255,165.34
水电费	16,932,504.79	14,388,251.54
其他	172,667,504.96	198,667,142.21
合计	1,352,705,590.54	1,295,528,618.42

其他说明：

无

63、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	113,247,898.06	13,724,141.04
研发相关固定资产维护费用支出	17,305,045.19	849,465.92
折旧费用	15,458,765.94	0.00
委托开发费	4,139,500.00	4,481,132.09
其他	4,760,863.33	399,842.14
合计	154,912,072.52	19,454,581.19

其他说明：

无

64、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	2,553,633,904.74	2,364,365,428.70
减：利息收入	-71,657,805.69	-87,342,689.48
加：汇兑损失	-85,191,217.21	-239,392,061.82
加：其他支出	118,726,849.40	117,217,291.11
合计	2,515,511,731.24	2,154,847,968.51

其他说明：

无

65、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
盐城热电搬迁补偿	93,226,680.33	0.00
增值税即征即退	38,828,061.45	18,450,261.23
脱硫脱硝、节能环保相关补贴	24,965,173.16	16,771,795.35
浙江地区市县补贴	19,948,252.33	28,043,635.24
航道建设补偿	13,519,378.56	13,519,378.56
上海化学工业区管理委员会专项发展资金专户补贴	8,037,100.00	0.00
上海市黄浦区财政补贴	5,000,000.00	0.00
中信保专项扶持资金	1,024,072.65	1,018,200.15
其他政府补贴	10,262,112.07	5,741,291.89
合计	214,810,830.55	83,544,562.42

其他说明：

注：盐城热电搬迁补偿系本年收到的补偿以前年度发生的机组运行等相关补贴 7,839.40 万元，以及以前年度收到的与资产相关的搬迁补偿收益按照资产使用年限分期转入其他收益 1,483.27 万元。

66、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	546,267,800.62	634,242,882.17
处置长期股权投资产生的投资收益	-43,212,556.63	2,076,654,822.52
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益	—	30,389,584.52
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	11,331,701.68	—

债权投资在持有期间取得的利息收入	8,932,743.71	—
处置交易性金融资产取得的投资收益	171,023,650.67	0.00
处置以摊余成本计量的金融资产取得的投资收益	-26,543,704.67	—
委托贷款投资收益	—	9,252,008.65
其他	-3,173,149.67	-16,858,448.11
合计	664,626,485.71	2,733,680,849.75

其他说明：

注1：处置长期股权投资产生的投资收益详见本报告第十一节、八、4、处置子公司。

注2：处置交易性金融资产取得的投资收益系本公司本年处置海通证券股票取得投资收益171,023,650.67元。

注3：处置以摊余成本计量的金融资产取得的投资收益详见本报告第十一节、七、5、（6）。因金融资产转移而终止确认的应收账款。

67、净敞口套期收益

适用 不适用

68、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
衍生工具	-1,517,428.89	440,083.97
按公允价值计量的投资性房地产	1,209,400.00	3,794,237.44
合计	-308,028.89	4,234,321.41

其他说明：

无

69、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-5,912,900.05	0.00
应收账款坏账损失	-7,033,464.87	0.00
合计	-12,946,364.92	0.00

其他说明：

无

70、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	0.00	15,816,726.38
二、存货跌价损失	-4,161,433.63	-2,947,956.00
五、长期股权投资减值损失	-1,000,000.00	0.00
七、固定资产减值损失	-9,295,744.46	-19,500,511.86
九、在建工程减值损失	-172,088,123.15	-64,212,307.81
十四、其他	0.00	-10,752,939.70
合计	-186,545,301.24	-81,596,988.99

其他说明：

无

71、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	93,391,631.76	3,803,764.47
无形资产处置收益	104,530,000.00	0.00
合计	197,921,631.76	3,803,764.47

其他说明：

本公司所属企业江苏贾汪本年与徐州市贾汪区土地储备中心签订《国有土地使用权收储合同》，徐州市贾汪区土地储备中心收储江苏贾汪土地 809.92 亩，合同约定收储土地及地上建筑物补偿金额为 20,375.01 万元，收储资产账面净值为 11,316.97 万元，截止 2019 年 12 月 31 日，土地已完成交付，徐州市贾汪区土地储备中心已支付补偿款 10,187.51 万元，江苏贾汪本年确认资产处置收益 9,058.04 万元，确认应收土地收储款 10,187.50 万元；

本公司所属企业长兴岛热电本年与上海市崇明区长兴镇人民政府签订《崇明区集建区外存量建设用地减量化补偿协议》，减量化面积约 176 亩，减量化土地本年已移交政府，长兴岛热电本年确认资产处置收益 10,453 万元。

72、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
接受捐赠	0.00	4,767,480.00	0.00
政府补助	34,673,801.67	56,860,316.03	34,673,801.67
投资成本小于应享有被投资单位可辨认净资产的公允价值产生	24,035,651.81	13,664,394.00	24,035,651.81

的收益			
保险赔款	22,492,760.74	15,862,327.97	22,492,760.74
丰溪路动迁补偿款	6,670,000.00	6,670,000.00	6,670,000.00
计量站本期摊销	2,986,899.60	5,609,932.49	2,986,899.60
违约赔偿收入	6,286,480.00	3,030,600.00	6,286,480.00
其他	10,425,465.18	14,504,176.35	10,425,465.18
合计	107,571,059.00	120,969,226.84	107,571,059.00

注 1: 本公司所属企业新达新能源本年非同一控制企业合并取得广西武宣、封开鑫叶等公司, 投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 465.10 万元; 本公司所属企业浙江新能源本年非同一控制企业合并取得玉环晶科、玉环晶能, 投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 1,938.47 万元。

注 2: 保险赔款本年发生额主要系本公司所属企业大阪南港因台风导致发电设备损坏, 收到 AOIO 同和损害保险株式会社保险赔偿款 44,909.69 万日元, 扣除发电设备修复支出 13,790.62 万日元, 差额 31,119.07 万日元折人民币 1,998.96 万元计入营业外收入。

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
崇明县财政局专项扶持资金	16,864,000.00	17,875,000.00	与收益相关
富盛经济开发区扶持款	14,128,425.16	15,835,000.00	与收益相关
黄浦区财政补贴	0.00	4,000,000.00	与收益相关
稳岗补贴	0.00	3,869,935.00	与收益相关
市科学委员会项目补贴	0.00	3,520,000.00	与收益相关
上海市专利资助补贴	0.00	2,001,288.50	与收益相关
开发区财政补助	0.00	256,666.68	与资产相关
其他政府补贴	3,681,376.51	9,502,425.85	与收益相关

其他说明:

适用 不适用

73、营业外支出

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额

资产报废、毁损损失	42,006,688.09	47,179,195.88	42,006,688.09
赔偿金、违约金、滞纳金	15,645,298.41	4,331,360.99	15,645,298.41
罚没支出	26,633.01	2,995,472.20	26,633.01
其他	5,103,369.68	1,886,558.74	5,103,369.68
合计	62,781,989.19	56,392,587.81	62,781,989.19

其他说明：

注 1：资产报废、毁损损失主要系本公司及本公司所属企业上电日本报废资产所致。

注 2：赔偿金、违约金、滞纳金本年发生额主要系本公司所属企业烟台亿豪延期支付设备款罚息 1,247.60 万元。

74、所得税费用

(1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	541,421,275.70	630,759,478.55
递延所得税费用	-26,029,289.11	-40,998,210.23
合计	515,391,986.59	589,761,268.32

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,533,219,797.26
按法定/适用税率计算的所得税费用	633,304,949.31
子公司适用不同税率的影响	-36,972,233.65
调整以前期间所得税的影响	-19,345,981.33
非应税收入的影响	-439,903,885.63
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	22,724,979.46
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-56,434,504.05
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	414,018,962.69
安置残疾人加计扣除	-362,476.79
研发费用加计扣除	-1,637,823.42
所得税费用	515,391,986.59

其他说明：

适用 不适用

75、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

76、现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
财政补贴	290,510,829.23	267,454,962.03
保证金、押金、备用金	172,794,995.88	58,796,712.02
代收代付款项	157,843,996.64	117,057,534.32
保险理赔款	63,802,733.65	10,167,291.81
利息收入	49,871,511.80	68,809,514.55
丰溪路动迁补偿款	6,670,000.00	6,670,000.00
其他	13,940,631.66	12,324,644.39
合计	755,434,698.86	541,280,659.12

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金、押金、备用金	197,811,102.37	109,365,960.27
物业及租赁费	146,143,404.62	128,940,144.94
代收代付款项	144,107,537.31	50,435,140.55
中介机构费	90,252,667.37	93,197,599.75
保险费	63,573,438.90	66,019,259.79
警卫消防费	51,758,094.24	49,677,115.98
差旅费	39,452,905.14	38,778,473.53
实验检验费	38,718,730.75	29,311,858.98
服务费	25,819,638.65	24,733,756.76
办公费	25,267,053.55	25,052,025.67
技术开发费	25,220,597.33	20,240,672.17
业务招待费	24,667,741.22	22,391,746.21
修缮费	20,964,783.08	17,412,574.65
绿化费、保洁、后勤等	19,306,582.12	19,413,591.79
运输及车辆使用费	19,268,527.88	17,382,333.35
水电费	19,111,686.61	12,378,721.82

灰渣处置费	9,439,200.00	9,572,434.00
其他	45,001,147.28	27,821,863.22
合计	1,005,884,838.42	762,125,273.43

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保函存款保证金退回	63,069,688.85	0.00
非同一控制下企业合并收到的现金净额	20,077,772.16	4,378,654.16
计量站补偿款	0.00	10,031,748.11
其他	6,608,819.11	23,212,370.06
合计	89,756,280.12	37,622,772.33

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委贷手续费	11,094,139.55	7,283,222.16
履约保证存款	0.00	59,906,062.81
处置子公司的现金净额	0.00	7,836,546.47
其他	44,000.00	11,301,494.99
合计	11,138,139.55	86,327,326.43

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	698,130,000.00	1,179,680,000.00
往来款	159,403,507.13	156,801,942.98
CCS套保工具利息收支净额	21,549,172.83	17,381,352.82
收融资租赁退回保证金	9,607,843.14	15,750,000.00

合计	888,690,523.10	1,369,613,295.80
----	----------------	------------------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	5,411,065,841.52	2,921,041,822.85
往来款	474,592,886.02	95,857,171.57
融资手续费	177,570,846.03	126,767,486.19
收购子公司少数股东股权支付的现金	100,681,908.50	12,217,676.00
保理本金及利息	75,058,259.86	40,549,580.87
融资租赁保证金	38,136,036.72	14,805,628.41
票据保证金	14,000,000.00	0.00
退资本金	9,842,800.00	0.00
合计	6,300,948,578.65	3,211,239,365.89

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

77. 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,017,827,810.67	3,398,300,098.40
加：资产减值准备	199,491,666.16	81,596,988.99
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,761,266,171.74	3,308,552,213.82
无形资产摊销	96,406,511.24	96,418,197.71
长期待摊费用摊销	52,713,555.97	57,076,626.04
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）	-197,921,631.76	-3,803,764.47
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	42,006,688.09	47,179,195.88
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	308,028.89	-4,234,321.41
财务费用（收益以“-”号填列）	2,662,834,595.24	2,385,864,194.44
投资损失（收益以“-”号填列）	-664,626,485.71	-2,733,680,849.75

递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-22,797,202.83	-26,101,091.94
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-3,232,086.28	-13,148,341.13
存货的减少（增加以“－”号填列）	115,431,422.87	-95,855,799.90
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-2,903,066,815.02	-677,647,668.22
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	797,525,668.46	739,837,841.63
其他	-24,035,651.81	-13,664,394.00
经营活动产生的现金流量净额	5,930,132,245.92	6,546,689,126.09
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	202,783,405.05	1,799,324,139.56
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	6,379,445,681.14	4,201,441,038.76
减：现金的期初余额	4,201,441,038.76	4,208,535,520.14
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	2,178,004,642.38	-7,094,481.38

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	339,396,654.00
其中：封开县鑫叶绿色能源科技有限公司	32,077,000.00
毕节兴业绿色能源科技有限公司	29,995,000.00
沛县鳌达新能源科技有限公司	2,658,124.00
云南兴蓝能源科技有限公司	101,967,600.00
玉环晶科电力有限公司	123,616,840.00
玉环晶能电力有限公司	29,391,300.00
湖南上电湘安新能源科技有限公司	0.00
长沙晶亚新能源有限公司	0.00
长沙兆晟新能源有限公司	0.00
广西武宣兴业新能源科技有限公司	19,690,790.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	78,194,408.07
其中：封开县鑫叶绿色能源科技有限公司	79,973.30
毕节兴业绿色能源科技有限公司	51,582.67
沛县鳌达新能源科技有限公司	174,368.12

云南兴蓝能源科技有限公司	7,931,816.98
玉环晶科电力有限公司	26,233,250.97
玉环晶能电力有限公司	3,954,853.87
湖南上电湘安新能源科技有限公司	16,012,470.95
长沙晶亚新能源有限公司	940,911.12
长沙兆晟新能源有限公司	962,700.28
广西武宣兴业新能源科技有限公司	21,852,479.81
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	10,710,800.00
取得子公司支付的现金净额	271,913,045.93

其他说明：

注 1：本年收购子公司支付的现金净额合计 291,990,818.09 元在现金流量表“取得子公司及其他营业单位支付的现金净额”项目列示。

注 2：本年收购子公司收到的现金净额合计 20,077,772.16 元在现金流量表“收到的其他与投资活动有关的现金”项目列示。详见本报告第十一节、七、76、(3) .收到的其他与投资活动有关的现金。

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	157,481,260.60
其中：上电福岛白河太阳能发电合同会社	157,481,260.60
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	0.00
其中：上电福岛白河太阳能发电合同会社	0.00
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	0.00
处置子公司收到的现金净额	157,481,260.60

其他说明：

无

(4). 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	6,379,445,681.14	4,201,441,038.76
其中：库存现金	264,948.43	371,602.94
可随时用于支付的银行存款	6,379,180,732.71	4,201,025,536.67
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	43,899.15
二、现金等价物	0.00	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	6,379,445,681.14	4,201,441,038.76

其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	0.00	0.00
-----------------------------	------	------

其他说明：

适用 不适用

78、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

79、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	133,096,293.32	押金、保证金等
固定资产	11,681,189,709.79	融资租赁、借款抵押
无形资产	161,518,731.33	借款抵押
在建工程	3,544,132,182.82	融资租赁
应收账款	2,353,466,863.43	融资租赁、保理质押、借款质押
合计	17,873,403,780.69	/

其他说明：

无

80、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	1,950,330,620.45
其中：美元	177,442,161.32	6.9762	1,237,872,005.80
欧元	62,291,666.62	7.8155	486,840,520.47
港币	20,505,522.94	0.8958	18,368,847.45
土耳其里拉	11,746,309.55	1.17291	13,777,363.94
坦桑尼亚先令	6,226,858.06	0.00303313	18,886.87
日元	3,018,646,754.67	0.064086	193,452,995.92
应收账款	-	-	109,626,351.00
其中：欧元	13,121,982.16	7.8155	102,554,851.57
日元	110,343,903.97	0.064086	7,071,499.43

长期借款	-	-	1,022,587,450.74
其中：欧元	38,776,744.00	7.8155	303,059,642.73
日元	11,227,535,000.00	0.064086	719,527,808.01
其他应收款	-	-	153,373,862.73
其中：美元	1,172,502.74	6.9762	8,179,613.61
欧元	10,124,329.78	7.8155	79,126,699.40
港币	28,156,830.49	0.8958	25,222,888.75
日元	637,341,400.15	0.064086	40,844,660.97
应付账款	-	-	122,426,972.28
其中：美元	151,510.00	6.9762	1,056,964.06
欧元	14,592,984.66	7.8155	114,051,471.61
日元	114,198,680.05	0.064086	7,318,536.61
其他应付款	-	-	34,294,466.23
其中：美元	606,371.20	6.9762	4,230,166.76
欧元	1,356,128.48	7.8155	10,598,822.14
港币	545,139.00	0.8958	488,335.52
坦桑尼亚先令	106,222,500.00	0.00303313	322,186.65
日元	291,092,518.80	0.064086	18,654,955.16
短期借款	-	-	3,585,766,800.00
其中：美元	514,000,000.00	6.9762	3,585,766,800.00
一年内到期的非流动负债	-	-	4,309,881,575.17
其中：美元	499,269,067.92	6.9762	3,483,000,871.62
欧元	81,761,723.42	7.8155	639,008,749.39
日元	2,931,560,000.00	0.064086	187,871,954.16

其他说明：

无

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

适用 不适用

(1) 上海电力能源发展（香港）有限公司，注册地香港，港币为香港公司经营所处的主要经济环境中的货币，香港公司以港币为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(2) 上海电力（马耳他）控股有限公司，注册地马耳他，欧元为马耳他公司经营所处的主要经济环境中的货币，马耳他公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(3) 上坦发电有限公司，注册地坦桑尼亚，坦桑尼亚先令为上坦发电经营所处的主要经济环境中的货币，上坦发电以坦桑尼亚先令为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(4) 上海电力日本株式会社，注册地日本东京，日元为上电日本经营所处的主要经济环境中的货币，上电日本以日元为记账本位币，上电日本所属企业福岛西乡、大阪南港、那须乌山、上电三田、NOBSP 会社、筑波太阳能、上电东北、上电青森、上电石川、上电福岛根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定日元为其记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(5) 土耳其 EMBA 发电有限公司,注册地址为土耳其伊斯坦布尔市,土耳其 EMBA 融资活动

获得的货币以及保存从经营活动中收取款项所使用的货币主要为美元，土耳其 EMBA 以美元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(6) D3 发电有限公司，注册地马耳他，欧元为 D3 发电有限公司经营所处的主要经济环境中的货币，D3 发电有限公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(7) 上海电力工程（马耳他）有限公司，注册地马耳他，欧元为上电工程马耳他经营所处的主要经济环境中的货币，上电工程马耳他以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(8) 上海电力金融有限公司，注册地 BVI，美元为上电金融公司经营所处的主要经济环境中的货币，上电金融公司以美元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(9) 上海上电电力工程有限公司黑山子公司，注册地黑山，欧元为工程黑山子公司经营所处的主要经济环境中的货币，工程黑山子公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(10) 国际可再生能源发展有限公司，注册地马耳他，欧元为国际可再生能源经营所处的主要经济环境中的货币，国际可再生能源以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(11) 马耳他黑山风电联合有限公司，注册地马耳他，欧元为马耳他黑山联合经营所处的主要经济环境中的货币，马耳他黑山联合以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(12) 黑山莫祖拉风电有限公司，注册地黑山，欧元为黑山莫祖拉经营所处的主要经济环境中的货币，黑山莫祖拉以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

81、套期

适用 不适用

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

经本公司 2016 年第二次临时董事会批准，本公司对 2.89 亿美元债券开展套期保值，美元债券为被套期项目，货币互换合约为套期工具，并采用现金流量套期会计方法进行会计处理。

82、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
盐城热电搬迁补偿	93,226,680.33	其他收益	93,226,680.33
增值税即征即退	38,828,061.45	其他收益	38,828,061.45
脱硫脱硝、节能环保相关补贴	24,965,173.16	其他收益	24,965,173.16
浙江地区市县补贴	19,948,252.33	其他收益	19,948,252.33
航道建设补偿	13,519,378.56	其他收益	13,519,378.56
上海化学工业区管理委员会专项发展资金专户补贴	8,037,100.00	其他收益	8,037,100.00
上海市黄浦区财政补贴	5,000,000.00	其他收益	5,000,000.00
中信保专项扶持资金	1,024,072.65	其他收益	1,024,072.65
其他政府补贴	10,262,112.07	其他收益	10,262,112.07
崇明县财政局专项扶持资金	16,864,000.00	营业外收入	16,864,000.00
富盛经济开发区扶持款	14,128,425.16	营业外收入	14,128,425.16
其他政府补贴	3,681,376.51	营业外收入	3,681,376.51

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

83、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
广西武宣兴业新能源科技有限公司	2019年11月30日	19,690,790.00	70	控股合并	2019年11月30日	控制权转移	1,375,853.10	164,839.85
封开县鑫叶绿色能源科技有限公司	2019年12月31日	32,077,000.00	70	控股合并	2019年12月31日	控制权转移	0.00	0.00
毕节兴业绿色能源科技有限公司	2019年12月31日	29,995,000.00	70	控股合并	2019年12月31日	控制权转移	0.00	0.00
沛县盛达新能源科技有限公司	2019年12月31日	11,836,603.04	70	控股合并	2019年12月31日	控制权转移	0.00	0.00
云南兴蓝能源科技有限公司	2019年12月31日	101,967,600.00	70	控股合并	2019年12月31日	控制权转移	0.00	0.00
玉环晶能电力有限公司	2019年4月30日	145,431,600.00	51	控股合并	2019年4月30日	控制权转移	73,146,988.63	27,698,087.10
玉环晶能电力有限公司	2019年1月31日	34,578,000.00	51	控股合并	2019年1月31日	控制权转移	107,167,001.85	19,861,713.68
湖南上电湘安新能源科技有限公司	2019年12月1日	21,136,264.00	49	控股合并	2019年12月1日	控制权转移	0.00	8.60
长沙晶亚新能源有限公司	2019年12月31日	17,836,686.57	49	控股合并	2019年12月31日	控制权转移	0.00	0.00
长沙兆晟新能源有限公司	2019年12月31日	22,658,631.87	49	控股合并	2019年12月31日	控制权转移	0.00	0.00

其他说明：

无

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	广西武宣	封开鑫叶	毕节兴业	沛县盛达	云南兴蓝
--现金	19,690,790.00	32,077,000.00	29,995,000.00	2,658,124.00	101,967,600.00
--非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00	9,178,479.04	0.00
--发行或承担的债务的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合并成本合计	19,690,790.00	32,077,000.00	29,995,000.00	11,836,603.04	101,967,600.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	23,083,628.31	32,760,000.00	29,995,000.00	12,411,748.92	101,644,469.39

商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-3,392,838.31	-683,000.00	0.00	-575,145.88	323,130.61
-----------------------------	---------------	-------------	------	-------------	------------

合并成本	玉环晶科	玉环晶能	上电湘安	长沙晶亚	长沙兆晟
--现金	123,616,840.00	29,391,300.00	0.00	0.00	0.00
--非现金资产的公允价值	0.00	0.00	21,136,264.00	17,836,686.57	22,658,631.87
--发行或承担的债务的公允价值	21,814,760.00	5,186,700.00	0.00	0.0	0.00
合并成本合计	145,431,600.00	34,578,000.00	21,136,264.00	17,836,686.57	22,658,631.87
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	155,661,295.92	43,732,971.70	21,136,907.41	17,830,997.63	22,651,854.80
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-10,229,695.92	-9,154,971.70	-643.41	5,688.94	6,777.07

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

无

其他说明：

本年非同一控制下企业合并取得云南兴蓝、上电湘安、长沙晶亚、长沙兆晟，合并成本与取得的可辨认净资产公允价值份额差异较小，合并层面直接计入当期损益。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	广西武宣		封开鑫叶	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	173,929,979.23	173,929,979.23	240,760,550.08	240,760,550.08
货币资金	21,852,479.81	21,852,479.81	79,973.30	79,973.30
应收款项	11,023,273.45	11,023,273.45	17,016,495.63	17,016,495.63
其他流动资产	1,454,700.00	1,454,700.00	2,800,000.00	2,800,000.00
长期应收款	0.00	0.00	0.00	0.00
固定资产	129,582,362.00	129,582,362.00	0.00	0.00
在建工程	0.00	0.00	210,811,600.00	210,811,600.00
无形资产	0.00	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00	327,733.00	327,733.00
递延所得税资产	0.00	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	10,017,163.97	10,017,163.97	9,724,748.15	9,724,748.15

负债：	140,953,367.36	140,953,367.36	193,960,550.08	193,960,550.08
借款	0.00	0.00	0.00	0.00
应付款项	45,649,367.36	45,649,367.36	49,960,550.08	49,960,550.08
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	0.00	0.00
长期应付款	95,304,000.00	95,304,000.00	144,000,000.00	144,000,000.00
递延所得税负债	0.00	0.00	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00	0.00
净资产	32,976,611.87	32,976,611.87	46,800,000.00	46,800,000.00
减：少数股东权益	9,892,983.56	9,892,983.56	14,040,000.00	14,040,000.00
取得的净资产	23,083,628.31	23,083,628.31	32,760,000.00	32,760,000.00

	毕节兴业		沛县鳌达	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	181,084,565.45	181,084,565.45	81,459,678.52	81,459,678.52
货币资金	51,582.67	51,582.67	174,368.12	174,368.12
应收款项	21,480,703.06	21,480,703.06	11,476,819.94	11,476,819.94
其他流动资产	1,600,000.00	1,600,000.00	1,562,736.00	1,562,736.00
长期应收款	0.00	0.00	0.00	0.00
固定资产	90,577.45	90,577.45	61,256,015.91	61,256,015.91
在建工程	147,381,820.58	147,381,820.58	42,477.88	42,477.88
无形资产	0.00	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	3,741,868.93	3,741,868.93	956,004.00	956,004.00
递延所得税资产	0.00	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	6,738,012.76	6,738,012.76	5,991,256.67	5,991,256.67
负债：	138,234,565.45	138,234,565.45	63,728,608.64	63,728,608.64
借款	0.00	0.00	0.00	0.00
应付款项	5,048,724.74	5,048,724.74	5,728,608.64	5,728,608.64
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	0.00	0.00
长期应付款	133,185,840.71	133,185,840.71	58,000,000.00	58,000,000.00
递延所得税负债	0.00	0.00	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00	0.00
净资产	42,850,000.00	42,850,000.00	17,731,069.88	17,731,069.88
减：少数股东权益	12,855,000.00	12,855,000.00	5,319,320.96	5,319,320.96
取得的净资产	29,995,000.00	29,995,000.00	12,411,748.92	12,411,748.92

	云南兴蓝		玉环晶科	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	813,470,222.78	813,470,222.78	823,723,064.82	764,027,944.13
货币资金	7,931,816.98	7,931,816.98	26,233,250.97	26,233,250.97
应收款项	35,355,109.22	35,355,109.22	224,167,113.63	224,167,113.63
其他流动资产	8,600,000.00	8,600,000.00	30,519,182.93	30,519,182.93

长期应收款	0.00	0.00	0.00	0.00
固定资产	92,744.00	92,744.00	540,798,472.94	481,103,352.25
在建工程	659,333,100.00	659,333,100.00		
无形资产	0.00	0.00	2,005,044.35	2,005,044.35
长期待摊费用	840,000.00	840,000.00	0.00	0.00
递延所得税资产	0.00	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	101,317,452.58	101,317,452.58	0.00	0.00
负债：	668,263,837.94	668,263,837.94	518,504,837.53	503,581,057.36
借款	0.00	0.00	300,000,000.00	300,000,000.00
应付款项	150,368,440.60	150,368,440.60	203,581,057.36	203,581,057.36
一年内到期的非流动负债	1,382,900.00	1,382,900.00	0.00	0.00
长期应付款	443,893,097.34	443,893,097.34	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00	14,923,780.17	0.00
其他非流动负债	72,619,400.00	72,619,400.00	0.00	0.00
净资产	145,206,384.84	145,206,384.84	305,218,227.29	260,446,886.77
减：少数股东权益	43,561,915.45	43,561,915.45	149,556,931.37	127,618,974.52
取得的净资产	101,644,469.39	101,644,469.39	155,661,295.92	132,827,912.25

	玉环晶能		上电湘安	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,092,871,227.58	1,106,028,809.48	367,867,115.83	367,867,115.83
货币资金	3,954,853.87	3,954,853.87	16,012,470.95	16,012,470.95
应收款项	272,367,925.73	272,367,925.73	28,448,067.16	28,448,067.16
其他流动资产	16,285,874.15	16,285,874.15	4,200,000.00	4,200,000.00
长期应收款	59,400,000.00	59,400,000.00	0.00	0.00
固定资产	605,145,406.62	622,688,849.16	0.00	0.00
在建工程	131,331,306.57	131,331,306.57	279,701,238.67	279,701,238.67
无形资产	0.00	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00	4,571,093.30	4,571,093.30
递延所得税资产	4,385,860.64	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00	34,934,245.75	34,934,245.75
负债：	1,007,120,302.67	1,007,120,302.67	324,730,570.10	324,730,570.10
借款	0.00	0.00	0.00	0.00
应付款项	510,125,241.71	510,125,241.71	30,140,204.10	30,140,204.10
一年内到期的非流动负债	51,035,521.77	51,035,521.77	0.00	0.00
长期应付款	445,959,539.19	445,959,539.19	289,444,100.00	289,444,100.00

递延所得税负债	0.00	0.00	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00	5,146,266.00	5,146,266.00
净资产	85,750,924.91	98,908,506.81	43,136,545.73	43,136,545.73
减：少数股东权益	42,017,953.21	48,465,168.34	21,999,638.32	21,999,638.32
取得的净资产	43,732,971.70	50,443,338.47	21,136,907.41	21,136,907.41

	长沙晶亚		长沙兆晟	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	274,060,219.76	274,060,219.76	523,567,539.63	523,567,539.63
货币资金	940,911.12	940,911.12	962,700.28	962,700.28
应收款项	11,255,763.36	11,255,763.36	11,284,059.37	11,284,059.37
其他流动资产	4,710,000.00	4,710,000.00	6,700,000.00	6,700,000.00
长期应收款	0.00	0.00	0.00	0.00
固定资产	37,876.10	37,876.10	18,938.06	18,938.06
在建工程	219,008,600.23	219,008,600.23	441,273,973.17	441,273,973.17
无形资产	0.00	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00	0.00	0.00
递延所得税资产	0.00	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	38,107,068.95	38,107,068.95	63,327,868.75	63,327,868.75
负债：	237,670,428.67	237,670,428.67	477,339,264.52	477,339,264.52
借款	0.00	0.00	0.00	0.00
应付款项	49,137,937.54	49,137,937.54	103,081,681.29	103,081,681.29
一年内到期的非流动负债	4,133,000.00	4,133,000.00	5,046,900.00	5,046,900.00
长期应付款	148,389,091.13	148,389,091.13	311,323,383.23	311,323,383.23
递延所得税负债	0.00	0.00	0.00	0.00
其他非流动负债	36,010,400.00	36,010,400.00	57,887,300.00	57,887,300.00
净资产	36,389,791.09	36,389,791.09	46,228,275.11	46,228,275.11
减：少数股东权益	18,558,793.46	18,558,793.46	23,576,420.31	23,576,420.31
取得的净资产	17,830,997.63	17,830,997.63	22,651,854.80	22,651,854.80

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

玉环晶科、玉环晶能可辨认资产负债的公允价值依据评估价值确定，广西武宣、封开鑫叶、毕节兴业、沛县鋈达、云南兴蓝、上电湘安、长沙晶亚、长沙兆晟因评估价值与账面价值差异较小，可辨认资产负债的公允价值依据账面价值确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
盐城热电有限责任公司	47.30%	注1	2019年8月31日	注2	124,541,872.20	28,732,373.37	92,658,771.30	-9,433,592.81
上海长兴岛热电有限责任公司	100.00%	注1	2019年8月31日	注2	87,067,701.05	-2,265,486.81	98,333,632.64	-8,817,374.10

其他说明：

注 1：本公司及盐城热电、长兴岛热电的控股股东均为国家电投集团，在合并前后均受国家电投集团控制。

注 2：2019 年 8 月 28 日，本公司 2019 年第九次临时董事会审议通过了《公司关于收购盐城热电有限责任公司 47.30% 股权的议案》。同日，盐城热电完成法定代表人及负责人变更，2019 年 8 月 29 日，本公司所属企业江苏电力向国家电投集团全额支付了股权收购款 19,174.24 万元。本公司所属企业上电三菱原持有盐城热电 33.78% 股权，本次收购完成后本集团合计持有盐城热电 81.08% 股权。2019 年 8 月 31 日，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权，因此合并日确定为 2019 年 8 月 31 日。

2019 年 8 月 28 日，本公司召开 2019 年第九次临时董事会审议通过了《公司关于收购上海长兴岛热电有限责任公司 100% 股权的议案》。2019 年 8 月 30 日，本公司向国家电投集团全额支付了股权收购款 26,292.71 万元。2019 年 8 月 29 日，长兴岛热电完成新章程修订。2019 年 8 月 31 日，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权，因此合并日确定为 2019 年 8 月 31 日。

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	盐城热电	长兴岛热电
--现金	191,742,440.57	262,927,104.12

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	盐城热电		长兴岛热电	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产：	587,172,506.44	618,813,407.73	123,943,398.34	175,396,978.80
货币资金	19,910,560.14	47,836,307.94	6,512,494.10	62,941,217.94
应收款项	27,554,830.26	24,547,275.06	15,536,991.52	14,280,316.50
存货	9,797,471.44	7,122,366.46	5,723,741.27	3,778,397.71
其他流动资产	0.00	26,205,522.08	63,792.68	1,738,719.57
可供出售金融资产	0.00	16,633,232.56	0.00	0.00
其他权益工具投资	16,633,232.56	0.00	0.00	0.00
固定资产	434,728,089.41	422,428,550.68	73,997,705.79	77,071,042.97
在建工程	0.00	0.00	22,093,578.64	15,572,189.77
无形资产	27,940,087.47	28,388,735.23	15,094.34	15,094.34
长期待摊费用	555,975.47	599,158.03	0.00	0.00
递延所得税资产	50,052,259.69	45,052,259.69	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00	0.00	0.00
负债：	342,783,327.78	403,156,602.44	28,327,476.79	77,515,570.44
借款	79,610,000.00	49,610,000.00	20,000,000.00	60,000,000.00
应付款项	47,922,930.75	121,593,092.15	8,216,373.62	17,404,467.27
一年内到期的非流动负债	8,200,000.00	16,400,000.00	0.00	0.00
长期应付款	878,730.46	20,877,399.24	0.00	0.00
递延收益	206,171,666.57	194,676,111.05	111,103.17	111,103.17
净资产	244,389,178.66	215,656,805.29	95,615,921.55	97,881,408.36
减：少数股东权益	128,793,097.15	113,651,136.39	0.00	0.00
取得的净资产	115,596,081.51	102,005,668.90	95,615,921.55	97,881,408.36

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
上电福岛白河太阳能发电合同会社	157,481,260.60	100.00	出售	2019年11月18日	控制权转移	-43,059,135.09	0.00	0.00	0.00	0.00	—	-153,421.54

其他说明:

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

与上年相比，本年因新设增加外高桥热力 1 家二级子公司和绍兴上虞、东营海上风 2 家三级子公司。

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
外高桥发电	上海	上海	火力发电	51		设立
漕泾热电*1	上海	上海	火力发电、供热	36		设立
上电工程	上海	上海	电力工程服务	96.5		设立
上电工程马耳他	马耳他	马耳他	电力工程服务		100	设立
工程黑山子公司	黑山共和国	黑山共和国	电力工程服务		100	设立
上电运营	上海	上海	电力技术服务	100		设立
上电漕泾	上海	上海	火力发电	65		设立
前滩新能源	上海	上海	咨询及服务	70		设立
明华电力	上海	上海	电力技术服务	100		非同一控制下企业合并取得的子公司
华东电力试验研究院	上海	上海	电力技术服务		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
燃料公司	上海	上海	贸易	100		同一控制下企业合并取得的子公司
翔安航运	上海	上海	运输		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
联合能源	上海	上海	技术开发	51		设立
闵行燃气	上海	上海	燃气发电	65		设立
绿色能源	上海	上海	咨询及服务	100		设立
西岸能源	上海	上海	咨询及服务		70	设立
上电投资	上海	上海	投资管理	100		设立
世博能源	上海	上海	咨询及服务	70		设立
褐美能源	上海	上海	咨询及服务	65		设立
新能源公司	上海	上海	投资管理	76.10		设立
江苏苏美达	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		80	设立
苏美达东台	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		68	设立
泗阳沃达	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		80	设立
萧县协合	安徽宿州	安徽宿州	风力发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
宿州协合	安徽宿州	安徽宿州	风力发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
烟台亿豪	山东烟台	山东烟台	风力发电		51	设立
宿迁协合	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
天长协合	安徽天长	安徽天长	风力发电		100	同一控制下企业合并取得的子公司
丰县苏新	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		75	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安策兰	江苏南通	江苏南通	光伏发电		75	非同一控制下企业合并取得的子公司
嘉兴上电	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
中电投中旗	内蒙古察右中旗	内蒙古察右中旗	光伏发电		75	设立
江苏格雷澳	江苏苏州	江苏苏州	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
鄯善海林	新疆鄯善	新疆鄯善	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
赤峰市永能	内蒙古翁牛特旗	内蒙古翁牛特旗	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
张北天宏	河北张北	河北张北	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
麻城孚旭	湖北麻城	湖北麻城	光伏发电		66.5	非同一控制下企业合并取得的子公司
盐城北龙港	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
海安光亚	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
东至上电	安徽东至	安徽东至	风力发电		100	设立

上海绿拜	上海市	上海市	投资管理		98	非同一控制下企业合并取得的子公司
上海长浦	上海市	上海市	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖北阳财	湖北宜城	湖北宜城	投资管理		66.5	非同一控制下企业合并取得的子公司
宜城晶盛	湖北宜城	湖北宜城	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
浑源东方	山西大同	山西大同	风力发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
广西富凯	广西北海	广西北海	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
广西睿威	广西北海	广西北海	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
寿光紫泉	山东寿光	山东寿光	投资管理		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
寿光森爱	山东寿光	山东寿光	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
齐河善能*2	山东齐河	山东齐河	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
齐河鼎源	山东齐河	山东齐河	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
盘州新能源*3	贵州盘县	贵州盘县	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
盘州中电	贵州盘县	贵州盘县	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
济南盈光合	山东济南	山东济南	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
山东郓城	山东郓城	山东郓城	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖南晶尧	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
华容晶尧	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
当阳华鑫	湖北当阳	湖北当阳	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
当阳华直	湖北当阳	湖北当阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖南晶锐	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
华容伏昇	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
荆门寅中	湖北荆门	湖北荆门	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
荆门寅晒	湖北荆门	湖北荆门	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖北天湖	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
郑州杭嘉	河南郑州	河南郑州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
广西浩德	广西南宁	广西南宁	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电平南	广西平南	广西平南	风力发电		60	设立
宝应新能源	江苏宝应	江苏宝应	光伏发电		100	设立
上电天宏*4	北京	北京	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
尚义宏能	河北张家口	河北张家口	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
丰宁宁阳	河北承德	河北承德	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
庆云上电	山东德州	山东德州	风力发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电湘安*5	湖南祁阳	湖南祁阳	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳湘安	湖南祁阳	湖南祁阳	投资管理		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳豪冲	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳玉柏岭	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳张家岭	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
长沙晶亚*6	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电柏棠	湖南汨罗	湖南汨罗	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
长沙兆晟*7	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
湘阴晶孚	湖南湘阴	湖南湘阴	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
江苏阚山	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	55		设立
上电八菱	江苏盐城	江苏盐城	投资管理	60		非同一控制下企业合并取得的子公司
楼王光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
浙江长兴	浙江长兴	浙江长兴	燃气发电	51		非同一控制下企业合并取得的子公司
淮沪电力	安徽淮南	安徽淮南	火力发电	51		设立
上电哈密	新疆哈密	新疆哈密	燃气发电、供热	60		设立
土耳其 EMBA	土耳其	土耳其	火力发电	78.21		非同一控制下企业合并取得的子公司
上坦发电	坦桑尼亚	坦桑尼亚	燃气发电	60		设立

香港公司	香港	香港	投资管理	100		设立
马耳他公司	马耳他	马耳他	投资管理		100	设立
D3 公司	马耳他	马耳他	燃气发电		90	非同一控制下企业合并取得的子公司
国际可再生能源	马耳他	马耳他	投资管理		70	设立
马耳他黑山联合	马耳他	马耳他	投资管理		70	设立
莫祖拉风电	黑山共和国	黑山共和国	风力发电		90	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电金融公司	香港	British Virgin Islands	金融		100	设立
上电日本	日本	日本	投资管理	100		设立
福岛西乡	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
大阪南港	日本	日本	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
那须乌山	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电三田	日本	日本	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
NOBSP 会社	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
筑波太阳能	日本	日本	光伏发电		100	设立
上电东北	日本	日本	风力发电		70	设立
上电青森	日本	日本	风力发电		70	设立
上电石川	日本	日本	风力发电		100	设立
江苏贾汪	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	79.19		设立
杨厂公司	上海	上海	电力技术服务	100		设立
杨电技术	上海	上海	电力技术服务	100		设立
江苏大丰	江苏盐城	江苏盐城	风力发电	67.45	7.5	设立
新达新能源	上海	上海	投资管理	100		设立
两吉新能源	上海	上海	投资管理		100	设立
宁夏太阳山	宁夏吴忠	宁夏吴忠	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
北京瑞启达	青海格尔木	北京	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
格尔木瑞启达	青海格尔木	青海格尔木	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
冀电新能源	河北秦皇岛	河北秦皇岛	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
宏伟光伏	河北秦皇岛	河北秦皇岛	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖州宏晖	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		81	非同一控制下企业合并取得的子公司
随州永拓	湖北随州	湖北随州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安金轩	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安云星	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
南通宝丰行	江苏海安	江苏海安	光伏发电		65	非同一控制下企业合并取得的子公司
烟台新宝	山东烟台	山东烟台	光伏发电		80	非同一控制下企业合并取得的子公司
涟源同兴	湖南涟源	湖南涟源	光伏发电		80	非同一控制下企业合并取得的子公司
泗洪金丰	江苏泗洪	江苏泗洪	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安德宇	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安升义	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安天朗	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭华荣	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭新晖	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭旭晨	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭轩诚	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
屯昌鑫业	海南屯昌	海南屯昌	光伏发电		80	非同一控制下企业合并取得的子公司
肇庆中旭	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
东营海上风	山东东营	山东东营	风力发电		90	设立
广西武宣	广西武宣	广西武宣	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
封开鑫叶	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司

毕节兴业	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
沛县盈达	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
云南兴蓝	云南昆明	云南昆明	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
巧家兴蓝	云南昭通	云南昭通	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
红河兴蓝	云南红河	云南红河	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
江苏电力	江苏南京	江苏南京	投资管理	72.85		同一控制下企业合并
大丰光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并
建湖光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并
洪泽光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并
常熟光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并
江苏新能源	江苏盐城	江苏盐城	投资管理		100	同一控制下企业合并
滨海新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	同一控制下企业合并
东海新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
徐州贾汪新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
江苏海上风	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
滨海海上风	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
涟水新能源	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
高邮新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
协鑫滨海	江苏滨海	江苏滨海	火力发电		51.01	设立
滨海风力	江苏滨海	江苏滨海	风力发电		100	设立
滨海港航	江苏滨海	江苏滨海	航道服务		82	设立
滨海综合能源	江苏滨海	江苏滨海	电力技术服务		100	设立
江苏综合能源	江苏南京	江苏南京	综合能源服务		100	设立
苏州和旭	江苏苏州	江苏苏州	综合能源服务		51	设立
响水新能源	江苏响水	江苏响水	风力发电		100	设立
泗洪光伏	江苏泗洪	江苏泗洪	光伏发电		100	设立
如东和风	江苏南通	江苏南通	风力发电		51	设立
如东海翔	江苏如东	江苏如东	风力发电		57	设立
滨海智慧	江苏滨海	江苏滨海	风力发电		51	设立
陈家港风电*8	江苏响水	江苏响水	风力发电		35	设立
盐城热电	江苏盐城	江苏盐城	火力发电、供热		81.08	同一控制下企业合并
馨源发展	上海	上海	商务服务	100		同一控制下企业合并
浙江新能源	浙江杭州	浙江杭州	投资管理	100		同一控制下企业合并
常山新能源	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
慈溪新能源	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
德清桑尼	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		73.98	设立
海盐丽安	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
杭州桑尼	杭州桐庐	杭州桐庐	光伏发电		69.57	设立
杭州运营	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		100	设立
江山帷盛	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
金华新能源	浙江金华	浙江金华	光伏发电		75.08	设立
缙云宏伟	浙江温州	浙江温州	光伏发电		70	设立
兰溪新能源	浙江金华	浙江金华	光伏发电		100	设立
丽安松阳	浙江丽水	浙江丽水	光伏发电		100	设立
龙游新能源	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
宁波丽安	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
宁波新能源	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
平湖新能源	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
浦江新能源	浙江金华	浙江金华	光伏发电		76.09	设立

衢州新能源	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
三门汇普	浙江台州	浙江台州	光伏发电		100	设立
桑尼大江东	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		70	设立
桑尼余杭	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		66.87	设立
桑尼艾罗	杭州富阳	杭州富阳	光伏发电		68.98	设立
桑尼安吉	湖州安吉	湖州安吉	光伏发电		70.31	设立
桑尼淳安	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		69.01	设立
桑尼金华	浙江金义都	浙江金义都	光伏发电		72.27	设立
桑尼绍兴	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		70	设立
桑尼诸暨	浙江诸暨	浙江诸暨	光伏发电		70.99	设立
上虞桑尼	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		69.14	设立
台州桑尼	浙江台州	浙江台州	光伏发电		75.87	设立
天台桑尼	浙江台州	浙江台州	光伏发电		77.78	设立
象山新能源	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
新昌桑尼	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		71.59	设立
永康宏伟	浙江金华	浙江金华	光伏发电		70	设立
舟山新能源	浙江舟山	浙江舟山	光伏发电		100	设立
嘉兴锦好	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		70.59	设立
温州弘泰	浙江温州	浙江温州	光伏发电		99.04	非同一控制下企业合并取得的子公司
长兴帷博	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		69.15	设立
海盐锦好	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
龙州百耀	浙江龙州	浙江龙州	光伏发电		85	非同一控制下企业合并取得的子公司
玉环晶能	浙江台州	浙江台州	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
玉环晶科	浙江台州	浙江台州	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
绍兴上虞	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		70	设立
长兴岛热电	上海	上海	火力发电、供热	100		同一控制下企业合并
外高桥热力	上海	上海	供热	55		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

注 1：漕泾热电系本公司与申能股份有限公司、上海化学工业区发展有限公司、新加坡胜科公用事业私人有限公司分别按 36%、30%、4%、30% 的持股比例投资设立，本公司为第一大股东，漕泾热电董事长及总经理均由本公司推选的人员担任，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 2：齐河善能系本公司所属企业新能源公司非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例为 49%，齐河善能设 3 名董事会成员，本公司占 2 名，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 3：盘州新能源系本公司所属企业新能源公司非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例为 49%，盘州新能源设 3 名董事会成员，本公司占 2 名，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 4：上电天宏系本公司所属企业新能源公司非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例为 49%，上电天宏设 5 名董事会成员，本公司占 3 名，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 5：上电湘安系本公司所属企业新能源公司本年非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例 49%，上电湘安设 3 名董事会成员，本公司占 2 名，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 6：长沙晶亚系本公司所属企业新能源公司本年非同一控制下企业合并取得的子公司，持

股比例 49%，长沙晶亚设 3 名董事会成员，本公司占 2 名，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 7：长沙兆晟系本公司所属企业新能源公司本年非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例 49%，长沙兆晟设 3 名董事会成员，本公司占 2 名，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 8：陈家港风电系本公司所属企业江苏电力与北京星汉电力科技有限公司、安徽九西实业投资有限公司、江苏兴海港务有限公司共同投资设立的公司，江苏电力持股比例 35%。陈家港风电章程约定项目建成后由江苏电力实际控制、经营，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
外高桥发电	49.00%	13,974,669.60	0.00	1,451,147,518.30
漕泾热电	64.00%	221,634,812.05	224,000,000.00	1,035,509,530.75
上电漕泾	35.00%	35,632,732.36	8,400,000.00	618,038,781.46
江苏阚山	45.00%	-68,626,665.89	0.00	106,258,424.56
浙江长兴	49.00%	11,415,977.16	8,742,837.74	231,632,393.46
淮沪电力	49.00%	175,692,400.01	185,000,000.00	692,125,430.72
上电八菱	40.00%	15,759,867.10	0.00	201,841,166.71
江苏电力	27.15%	386,335,649.53	257,428,586.03	3,215,724,691.44
新能源公司	23.90%	218,002,998.08	190,386,394.40	2,011,240,647.21

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
外高桥发电	1,417,714,368.61	1,661,645,732.95	3,079,360,101.56	56,706,220.13	61,128,333.89	117,834,554.02	1,419,250,494.87	1,643,737,011.71	3,062,987,506.58	62,076,492.35	67,985,000.57	129,981,492.92
漕泾热电	605,608,668.56	1,769,492,626.67	2,375,101,295.23	692,574,495.88	62,543,157.55	755,117,653.43	455,220,247.90	1,897,650,623.65	2,352,870,680.95	670,470,825.68	60,720,807.20	731,191,632.88
上电漕泾	749,371,378.78	4,556,091,611.70	5,305,462,990.48	1,924,417,900.61	1,615,220,000.00	3,539,637,900.61	436,459,208.55	4,866,574,514.07	5,223,033,802.62	1,619,796,519.48	2,015,220,000.00	3,635,016,519.48
江苏阚山	341,160,221.07	2,829,342,168.17	3,170,502,389.24	1,183,262,311.15	1,751,009,245.72	2,934,271,556.87	493,094,281.22	3,090,377,286.52	3,583,471,567.74	1,227,404,357.32	1,967,453,676.08	3,194,858,033.40
浙江长兴	60,533,496.71	1,386,996,403.01	1,447,529,899.72	150,316,798.17	824,493,931.23	974,810,729.40	55,052,216.29	1,476,307,637.29	1,533,439,853.58	180,862,645.43	885,313,424.29	1,066,176,069.82

淮沪电力	488,435,421.40	2,901,545,588.03	3,389,979,009.43	1,037,122,426.53	927,000,000.00	1,964,122,426.53	439,515,085.25	3,049,423,294.93	3,488,938,380.18	930,637,715.67	1,093,000,000.00	2,051,637,715.67
上电八菱	100,794,560.97	419,365,528.76	520,160,089.73	14,568,404.05	987,768.88	15,557,172.93	82,531,363.17	411,891,683.19	494,423,048.36	25,138,075.97	987,768.88	26,145,844.85
江苏电力	3,188,287,023.92	22,744,892,468.83	25,932,779,493.75	6,052,071,716.84	11,338,114,894.59	17,190,186,611.43	2,705,513,800.89	22,907,773,966.94	25,693,207,678.83	6,338,237,675.56	11,257,570,011.62	17,615,807,687.18
新能源公司	3,032,230,977.77	12,707,799,268.22	15,740,130,245.99	3,272,208,253.92	7,504,969,923.06	10,777,179,158.98	2,429,192,326.17	11,046,083,860.57	13,475,876,386.74	3,349,404,093.26	5,737,072,245.69	9,106,477,339.95

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
外高桥发电	1,204,243,034.83	28,519,733.88	28,519,733.88	117,176,422.37	1,343,845,481.62	-47,483,831.33	-47,483,831.33	203,954,237.71
漕泾热电	3,620,963,721.24	346,304,393.83	346,304,393.83	523,882,138.16	3,479,219,072.89	403,829,725.41	403,829,725.41	647,353,643.49
上电漕泾	3,316,457,135.85	101,807,806.73	101,807,806.73	784,780,661.85	3,444,643,517.05	-84,891,062.41	-84,891,062.41	883,954,368.67
江苏福山	1,611,635,292.29	-152,503,701.97	-152,503,701.97	218,599,782.91	1,772,840,862.18	-136,542,024.25	-136,542,024.25	408,140,069.44
浙江长兴	450,437,683.84	23,297,912.57	23,297,912.57	165,397,640.55	497,402,204.58	19,556,549.44	19,556,549.44	186,420,318.55
淮沪电力	2,441,864,484.55	358,555,918.39	358,555,918.39	570,109,281.76	2,347,446,613.95	336,302,661.92	336,302,661.92	625,989,953.86
上电八菱	11,190,561.53	39,399,667.76	36,325,713.29	3,020,114.39	11,046,439.56	2,639,321.35	2,639,321.35	-17,708,551.60
江苏电力	5,070,170,902.67	918,483,752.69	909,383,828.27	1,871,406,661.33	5,082,714,004.34	761,629,316.47	761,629,316.47	2,753,915,938.79
新能源公司	1,571,575,197.74	407,592,807.23	407,592,807.23	823,077,786.56	1,330,401,308.68	304,637,763.57	304,637,763.57	901,138,192.93

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

本公司本年与新能源公司及江苏电力股东工银金融资产投资有限公司（以下简称工银投资）协商一致，本公司以新能源公司 2018 年 12 月 31 日净资产评估价值为基础对新能源公司单方面增资 4.43 亿元，增资完成后本公司对新能源公司持股比例由 72.93% 变更为 76.10%，工银投资持股由 27.07% 变更为 23.9%；以江苏电力 2018 年 12 月 31 日净资产评估价值为基础对江苏电力单方面增资 5.4 亿元，增资完成后本公司对江苏电力持股比例由 70.72% 变更为 72.85%，工银投资持股由 29.28% 变更为 27.15%。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	新能源公司	江苏电力
购买成本/处置对价	443,052,052.30	540,071,966.97
--现金	443,052,052.30	200,000,000.00

--非现金资产的公允价值	0.00	340,071,966.97
购买成本/处置对价合计	443,052,052.30	540,071,966.97
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	446,073,474.02	543,534,354.84
差额	-3,021,421.72	-3,462,387.87
其中：调整资本公积	3,021,421.72	3,462,387.87
调整盈余公积	0.00	0.00
调整未分配利润	0.00	0.00

其他说明

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
外高桥第二发电	上海	上海	2*900MW 机组火力发电	20.00		权益法核算
吴泾发电	上海	上海	2*300MW 机组火力发电	50.00		权益法核算
淮沪煤电	淮南	淮南	开发、建设和营运淮南煤电基地田集项目	49.57		权益法核算
外高桥第三发电	上海	上海	2*1000MW 机组火力发电、综合利用及其他	30.00		权益法核算
友好航运	上海	上海	航运运输	50.00		权益法核算
吴泾第二发电	上海	上海	电力工程建设、电力生产、销售	49.00		权益法核算
望亭燃机	苏州	苏州	电力生产	45.00		权益法核算
镇海燃机	宁波	宁波	电力项目的开发建设；电力生产销售	37.50		权益法核算
临港燃机	上海	上海	电力、热力的生产、建设、与燃机发电相关的咨询服务和科研成果的技术转让	35.00		权益法核算
融和租赁	上海	上海	融资租赁		35.00	权益法核算
马耳他能源	马耳他	马耳他	电力生产销售		33.30	权益法核算
懿杉新能源	上海	上海	新能源领域技术开发、咨询、转让，风力发电，太阳能发电等	40.00		权益法核算
馨懿房地产	上海	上海	房地产开发经营,房地产经纪,房屋建设工程施工,建筑装饰装修建设工程设计施工一体化,市政公用建设工程施工,绿化养护,物业管理,停车场(库)经营	49.00		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：

无

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

无

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	外高桥第二发电	吴泾发电	友好航运	外高桥第二发电	吴泾发电	友好航运
流动资产	1,579,338,207.77	237,101,903.71	74,624,499.61	1,534,723,518.74	201,998,543.57	107,197,389.17
其中: 现金和现金等价物	1,045,763,379.48	95,256,642.52	12,888,894.10	1,014,637,183.18	104,157,834.37	41,836,004.79
非流动资产	2,948,065,982.52	393,110,273.96	440,966,280.49	3,193,614,612.12	447,647,577.20	460,010,254.18
资产合计	4,527,404,190.29	630,212,177.67	515,590,780.10	4,728,338,130.86	649,646,120.77	567,207,643.35
流动负债	289,619,082.77	959,678,311.34	169,555,287.50	366,141,075.51	820,260,940.04	179,297,494.25
非流动负债	55,431,650.00	41,000,819.00	19,531,940.00	63,179,430.00	55,750,818.96	59,630,690.00
负债合计	345,050,732.77	1,000,679,130.34	189,087,227.50	429,320,505.51	876,011,759.00	238,928,184.25
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	4,182,353,457.52	-370,466,952.67	326,503,552.60	4,299,017,625.35	-226,365,638.23	328,279,459.10
按持股比例计算的净资产份额	836,470,691.50	-185,233,476.34	163,251,776.30	859,803,525.07	-113,182,819.12	164,139,729.55
调整事项	2,166,153.06	185,233,476.34	-2,239,421.58	2,166,153.06	113,182,819.12	-2,159,800.60
--商誉	2,177,647.86	0.00	0.00	2,177,647.86	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-11,494.80	185,233,476.34	-2,239,421.58	-11,494.80	113,182,819.12	-2,159,800.60
对合营企业权益投资的账面价值	838,636,844.56	0.00	161,012,354.72	861,969,678.13	0.00	161,979,928.95
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—	—	—
营业收入	2,671,311,350.19	594,128,537.38	127,570,458.31	2,773,944,109.55	603,791,868.71	142,719,299.51
财务费用	-15,551,570.35	461,518.99	9,541,076.04	-9,921,556.22	3,628,687.53	11,047,816.95
所得税费用	98,186,453.15	0.00	0.00	73,837,502.89	0.00	0.00
净利润	303,335,832.17	-144,101,314.44	64,851.53	225,620,208.14	-214,365,393.98	31,213,017.18
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	303,335,832.17	-144,101,314.44	64,851.53	225,620,208.14	-214,365,393.98	31,213,017.18
本年度收到的来自合营企业的股利	84,000,000.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	懿杉新能源	馨懿房地产	懿杉新能源	馨懿房地产
流动资产	1,115,789,912.77	2,297,509,041.42	959,432,660.18	2,239,795,964.55
其中: 现金和现金等价物	137,699,244.70	1,139,241,713.46	127,083,187.43	2,239,795,964.55
非流动资产	3,934,777,610.21	2,715,181,146.81	4,045,049,450.51	2,151,000,032.44
资产合计	5,050,567,522.98	5,012,690,188.23	5,004,482,110.69	4,390,795,996.99
流动负债	233,386,774.53	581,933,071.53	155,519,850.35	70.00
非流动负债	2,399,863,334.19	0.00	2,375,856,664.04	0.00
负债合计	2,633,250,108.72	581,933,071.53	2,531,376,514.39	70.00
少数股东权益	169,844,344.43	0.00	192,416,225.11	0.00
归属于母公司股东权益	2,247,473,069.83	4,430,757,116.70	2,280,689,371.19	4,390,795,926.99
按持股比例计算的净资产份额	898,989,227.93	2,171,070,987.18	912,275,748.48	2,151,490,004.23
调整事项	-3,822,814.72	7,984.72	0.00	0.00
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-3,822,814.72	7,984.72	0.00	0.00
对合营企业权益投资的账面价值	895,166,413.21	2,171,078,971.90	912,275,748.48	2,151,490,004.23

存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	420,448,015.95	33,364,394.33	387,155,840.68	0.00
财务费用	150,858,189.47	-24,297,608.66	93,174,689.08	57.58
所得税费用	14,494,909.18	13,740,858.30	15,299,982.49	0.00
净利润	91,571,049.62	39,977,485.05	108,473,789.10	-57.58
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	91,571,049.62	39,977,485.05	108,473,789.10	-57.58
本年度收到的来自合营企业的股利	45,854,000.00	0.00	22,960,000.00	0.00

其他说明

无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	淮沪煤电	吴泾第二发电	淮沪煤电	吴泾第二发电
流动资产	564,877,304.51	1,347,320,975.70	675,047,666.36	843,559,815.68
非流动资产	5,854,448,396.19	1,437,959,526.64	6,069,918,901.05	1,963,803,367.46
资产合计	6,419,325,700.70	2,785,280,502.34	6,744,966,567.41	2,807,363,183.14
流动负债	2,815,787,013.84	279,403,866.36	2,036,780,957.86	310,274,258.83
非流动负债	988,799,753.27	33,996,459.60	1,908,403,216.19	38,482,757.14
负债合计	3,804,586,767.11	313,400,325.96	3,945,184,174.05	348,757,015.97
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	2,614,738,933.59	2,471,880,176.38	2,799,782,393.36	2,458,606,167.17
按持股比例计算的净资产份额	1,296,126,089.38	1,211,221,286.43	1,387,852,132.39	1,204,717,021.91
调整事项	-3,352,767.38	-1,270,221.64	-1,933,119.19	-1,270,221.63
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-3,352,767.38	-1,270,221.64	-1,933,119.19	-1,270,221.63
对联营企业权益投资的账面价值	1,292,773,322.00	1,209,951,064.79	1,385,919,013.20	1,203,446,800.28
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	3,529,184,136.76	1,369,702,430.76	3,434,480,125.12	1,571,428,584.70
净利润	109,839,840.23	13,274,009.20	318,420,856.58	1,563,177.91
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	109,839,840.23	13,274,009.20	318,420,856.58	1,563,177.91
本年度收到的来自联营企业的股利	165,000,000.00	0.00	110,000,000.00	19,992,000.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	望亭燃机	镇海燃机	望亭燃机	镇海燃机
流动资产	37,659,025.79	351,780,863.89	65,744,585.88	332,444,587.44

非流动资产	792,438,352.75	743,977,624.14	895,095,959.98	857,475,913.83
资产合计	830,097,378.54	1,095,758,488.03	960,840,545.86	1,189,920,501.27
流动负债	340,533,823.88	607,006,419.62	331,587,196.42	713,094,170.08
非流动负债	0.00	0.00	93,000,000.00	0.00
负债合计	340,533,823.88	607,006,419.62	424,587,196.42	713,094,170.08
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	489,563,554.66	488,752,068.41	536,253,349.44	476,826,331.19
按持股比例计算的净资产份额	220,303,599.60	183,282,025.65	241,314,007.25	178,809,874.20
调整事项	-0.01	-775,022.14	-0.01	-654,053.79
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-0.01	-775,022.14	-0.01	-654,053.79
对联营企业权益投资的账面价值	220,303,599.59	182,507,003.51	241,314,007.24	178,155,820.41
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	758,323,304.73	1,216,295,743.06	1,074,662,040.36	1,126,106,089.55
净利润	-36,689,794.78	11,603,154.92	-9,804,632.96	8,840,133.34
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	-36,689,794.78	11,603,154.92	-9,804,632.96	8,840,133.34
本年度收到的来自联营企业的股利	4,500,000.00	0.00	4,500,000.00	0.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	临港燃机	融和租赁	临港燃机	融和租赁
流动资产	643,341,599.69	20,077,793,613.03	623,471,689.63	14,404,953,161.90
非流动资产	2,056,121,921.14	40,044,333,566.43	2,271,694,158.87	35,122,201,077.63
资产合计	2,699,463,520.83	60,122,127,179.46	2,895,165,848.50	49,527,154,239.53
流动负债	834,889,664.91	25,148,442,796.32	1,049,607,127.36	18,375,222,678.81
非流动负债	302,834,147.50	27,736,821,545.71	303,242,597.50	24,929,975,435.75
负债合计	1,137,723,812.41	52,885,264,342.03	1,352,849,724.86	43,305,198,114.56
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	1,561,739,708.42	7,236,862,837.43	1,542,316,123.64	6,221,956,124.97
按持股比例计算的净资产份额	546,608,897.95	2,532,901,993.10	539,810,643.27	2,177,684,643.74
调整事项	153,608.07	-432,404.03	0.00	-350,364,305.31
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	153,608.07	-432,404.03	0.00	-350,364,305.31
对联营企业权益投资的账面价值	546,762,506.02	2,532,469,589.07	539,810,643.27	1,827,320,338.43
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	1,923,524,290.18	3,237,498,089.54	1,861,556,658.74	2,767,312,087.10
净利润	218,862,464.99	706,698,343.18	220,066,472.10	591,377,844.98
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	118,349.27	0.00	-174,554.69
综合收益总额	218,862,464.99	706,816,692.45	220,066,472.10	591,203,290.29
本年度收到的来自联营企业的股利	69,650,000.00	63,405,944.82	66,500,000.00	24,944,888.89

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	马耳他能源	外高桥第三发电	马耳他能源	外高桥第三发电
流动资产	1,696,787,957.18	1,128,766,547.89	1,645,021,016.07	983,509,072.06
非流动资产	5,213,236,728.46	4,216,963,236.72	5,311,637,487.33	4,655,663,290.39
资产合计	6,910,024,685.64	5,345,729,784.61	6,956,658,503.40	5,639,172,362.45
流动负债	1,005,976,132.10	2,595,777,660.22	875,929,955.17	2,959,738,761.10
非流动负债	2,415,347,700.00	282,439,990.02	2,574,612,778.31	41,124,923.35
负债合计	3,421,323,832.10	2,878,217,650.24	3,450,542,733.48	3,000,863,684.45
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	3,488,700,853.54	2,467,512,134.37	3,506,115,769.92	2,638,308,678.00
按持股比例计算的净资产份额	1,161,737,384.23	740,253,640.31	1,167,536,551.38	791,492,603.40
调整事项	-148,023,512.68	419,287.51	-148,702,208.73	0.01
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-148,023,512.68	419,287.51	-148,702,208.73	0.01
对联营企业权益投资的账面价值	1,013,713,871.55	740,672,927.82	1,018,834,342.65	791,492,603.41
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	2,818,751,051.77	3,155,763,801.89	2,711,012,819.36	3,312,086,245.50
净利润	-3,165,426.84	270,601,081.37	51,060,290.33	203,507,503.76
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	-14,249,489.54	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	-17,414,916.38	270,601,081.37	51,060,290.33	203,507,503.76
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	132,000,000.00	0.00	0.00

其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
联营企业：	—	—
投资账面价值合计	739,977,213.31	467,247,888.58
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
--净利润	13,049,677.57	18,832,654.27
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	13,049,677.57	18,832,654.27

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
新加坡能源	-1,277,151.97	0.00	-1,277,151.97
吴泾发电	-113,182,819.12	-72,050,657.22	-185,233,476.34

其他说明

无

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、可供出售金融资产等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六。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。

1. 各类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，使股东及其它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并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

(1)市场风险**1) 汇率风险**

本集团承受的汇率风险主要与美元、欧元和日元等外币有关，除本集团的境外子公司以

美元、欧元和日元等进行采购和销售外，本集团的其它主要业务活动以人民币计价结算。截止 2019 年 12 月 31 日，除本报告“第十一节、七、80、外币货币性项目”所述资产及负债的美元、欧元及日元等余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该等美元、欧元及日元等外币计价的资产和负债余额产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。

本集团重视对汇率风险管理政策和策略的研究，为规避偿还美元债券及利息支出的汇率风险，本集团签订了货币互换合约，截止 2019 年 12 月 31 日该货币互换合约的公允价值为人民币-2,291.92 万元，公允价值变动已计入其他综合收益，详见本报告第十一节、七、55、其他综合收益相关内容。

2)利率风险

本集团的利率风险主要来自银行借款、发行的公司债券及融资租赁等带息负债。固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。于 2019 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为人民币、美元、欧元、日元计价的浮动利率借款及融资租赁款，金额合计为 29,840,263,559.48 元（2018 年 12 月 31 日：28,280,707,867.98 元），以及人民币、美元、日元计价的固定利率借款合同及债券，金额为 40,158,265,768.53 元（2018 年 12 月 31 日：32,462,620,853.67 元）。

3)价格风险

本公司及子公司购买燃料面临价格风险。

(2)信用风险

截止 2019 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的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，主要包括：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。

本集团的信用风险主要集中在应收国网上海市电力公司、国网江苏省电力有限公司等电网公司的电费，存在风险敞口的单一性，由于客户均具有良好的信用记录，因此本集团没有重大的信用集中风险。

(3)流动风险

流动风险是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。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。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团将银行借款、发行债券和融资券作为主要资金来源。截止 2019 年 12 月 31 日，虽然本公司及本集团的流动资产小于流动负债，但本集团尚未使用的银行综合授信额度为 9,757,977.51 万元（2018 年 12 月 31 日：6,760,926 万元），因此，本集团管理层认为本集团不存在重大流动性风险。

2. 敏感性分析

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所有者权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立的发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量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独立的情况下进行的。

(1) 外汇风险敏感性分析

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	本期		上期	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响	对净利润的影响	对所有者权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	-97,516,531.02	-97,516,531.02	-47,430,790.74	-47,430,790.74
所有外币	对人民币贬值 5%	97,516,531.02	97,516,531.02	47,430,790.74	47,430,790.74

(2) 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。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	利率变动	本期		上期	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响	对净利润的影响	对所有者权益的影响
浮动利率借款	增加 100 个基点	-268,838,961.25	-268,838,961.25	-249,490,601.87	-249,490,601.87
浮动利率借款	减少 100 个基点	268,838,961.25	268,838,961.25	249,490,601.87	249,490,601.87

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(三) 其他权益工具投资	0.00	0.00	559,259,272.46	559,259,272.46
(四) 投资性房地产	0.00	123,530,624.23	0.00	123,530,624.23
2.出租的建筑物	0.00	123,530,624.23	0.00	123,530,624.23
持续以公允价值计量的资产总额	0.00	123,530,624.23	559,259,272.46	682,789,896.69
衍生金融负债	0.00	0.00	23,116,133.93	23,116,133.93
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	23,116,133.93	23,116,133.93

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

投资性房地产按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

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

适用 不适用

列入第三层次公允价值计量的项目主要为本公司及所属企业持有的未上市股权投资及所属企业香港公司持有的货币互换合约。

对于持有的重大的未上市股权投资，本公司及所属企业聘请专业评估机构依据资产评估准则及有关规定进行评估并考虑流动性折扣等因素确定其公允价值。

对于货币互换合约采用以下方法进行估值：远期汇率是根据利率平价理论，计算出两种货币的利差，用升水或贴水表示，与即期汇率相加减，得出远期汇率。期末，根据估值时间节点的即期汇率水平以及当时的远期升贴水点数计算当期远期汇率，并用此汇率与货币互换期初约定的执行汇率进行轧差计算乘以当期本金得到当期估值损益。本公司所属企业香港公司叙做的货币互换产品的交易方向为未来卖出欧元买入美元。因此，如果当期计算出的欧元兑美元远期汇率高于期初执行汇率，则货币互换估值为负值；反之估值为正值。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与其公允价值之间无重大差异。

9、其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
国家电力投资集团有限公司	北京	实业投资管理；组织电力（热力）生产、销售	350.00	44.34	44.34

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

子公司情况详见本报告“第十一节、九、1、(1) .企业集团的构成”相关内容

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本集团重要的合营或联营企业基本情况详见本报告“第十一节、九、3、(1) .重要的合营企业或联营企业”相关内容。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
上海外高桥第二发电有限责任公司	合营企业
上海吴泾发电有限责任公司	合营企业
上海友好航运有限公司	合营企业
上海懿杉新能源科技有限公司	合营企业
上海杨树浦馨懿房地产开发有限公司	合营企业
创导（上海）智能技术有限公司	联营企业
国际可再生能源服务公司	联营企业
淮沪煤电有限公司	联营企业
上海东海风力发电有限公司	联营企业
上海申能临港燃机发电有限公司	联营企业
上海外高桥第三发电有限责任公司	联营企业
上海吴泾第二发电有限责任公司	联营企业

新加坡联合能源发展有限公司	联营企业
新马耳他能源公司	联营企业
浙江上电天台风电有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
SPICRongheInternational(Montenegro)FinancialleasingLimited	同受控股股东控制
安徽淮南平圩发电有限责任公司	同受控股股东控制
安徽远达催化剂有限公司	同受控股股东控制
朝阳燕山湖发电有限公司	同受控股股东控制
赤峰白音华物流有限公司	同受控股股东控制
赤峰中电物流有限公司	同受控股股东控制
电能（北京）工程监理有限公司	同受控股股东控制
贵溪发电有限责任公司	同受控股股东控制
国核电力规划设计研究院有限公司	同受控股股东控制
国核信息科技有限公司	同受控股股东控制
国核自仪系统工程有限公司	同受控股股东控制
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同受控股股东控制
国家电投集团保险经纪有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团财务有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团东北电力有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团河南电力有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团江西电力有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团山西铝业有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团西藏能源有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团信息技术有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团远达环保工程有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团远达环保股份有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团远达水务有限公司	同受控股股东控制
国家电投香港财资管理有限公司	同受控股股东控制
淮南平圩第二发电有限责任公司	同受控股股东控制
淮南平圩第三发电有限责任公司	同受控股股东控制
吉林电力股份有限公司	同受控股股东控制
江苏常熟发电有限公司	同受控股股东控制
辽宁清河发电有限责任公司	同受控股股东控制
平顶山姚孟发电有限责任公司	同受控股股东控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁发电分公司	同受控股股东控制
上海电投电能成套设备有限公司	同受控股股东控制
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同受控股股东控制
上海斯耐迪工程咨询有限公司	同受控股股东控制
上海新拓电力设备有限公司	同受控股股东控制

天津国核电力工程管理有限公司	同受控股股东控制
芜湖中电环保发电有限公司	同受控股股东控制
新疆化工设计研究院有限责任公司	同受控股股东控制
中电华创电力技术研究有限公司	同受控股股东控制
中电神头发电有限责任公司	同受控股股东控制
中电投（上海）铝业有限公司	同受控股股东控制
中电投（深圳）电力销售有限公司	同受控股股东控制
中电投电力工程有限公司	同受控股股东控制
中电投融和融资租赁有限公司	同受控股股东控制
中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	同受控股股东控制
中国电能成套设备有限公司	同受控股股东控制
中国康富国际租赁股份有限公司	同受控股股东控制
中国联合重型燃气轮机技术有限公司	同受控股股东控制
巴里坤融信华创风电投资有限公司	合营企业的子公司
高邮市振发新能源科技有限公司	合营企业的子公司
海安鼎辉新能源有限公司	合营企业的子公司
金湖振合新能源科技有限公司	合营企业的子公司
南通建海投资有限公司	合营企业的子公司
南通市弘煜投资有限公司	合营企业的子公司
上海杨电能源环境科技有限公司	合营企业的子公司
新疆上融新能源开发有限公司	合营企业的子公司
振发太阳能科技滨海有限公司	合营企业的子公司

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
淮沪煤电有限公司	采购燃煤等	1,495,174,789.64	1,442,649,138.16
新马耳他能源公司	材料采购、咨询服务	232,939,639.03	250,818,966.07
赤峰白音华物流有限公司	采购燃煤	197,632,708.90	99,006,912.19
中电投电力工程有限公司	工程款、监理费	192,216,922.26	163,602,054.38
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	工程设备款	139,479,222.84	205,567,452.97
国际可再生能源服务公司	运营服务	51,976,876.62	49,626,900.97
国家电投集团保险经纪有限公司	保险服务	42,899,786.66	15,859,675.45
江苏常熟发电有限公司	代发电交易	39,886,760.97	38,638,947.16
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	工程改造费	29,982,041.42	10,107,157.22
中电投融和融资租赁有限公司	手续费	29,252,555.22	32,191,254.57
上海友好航运有限公司	航运费	23,118,820.72	45,871,064.95
赤峰中电物流有限公司	采购燃煤	19,398,470.50	0.00
国家电投集团江西水电检修安装工程有限责任公司	工程、运维	18,132,917.14	0

国家电投集团远达环保工程有限公司	工程服务	12,691,239.13	12,831,347.03
中国电能成套设备有限公司	采购物资	10,867,342.36	6,947,302.57
国家电力投资集团有限公司	咨询服务	6,275,338.20	318,545.61
上海外高桥第三发电有限责任公司	材料采购	5,854,110.67	0.00
电能（北京）工程监理有限公司	建造服务	4,299,515.29	1,814,922.05
中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	委托运行费	2,558,940.25	0.00
上海斯耐迪工程咨询有限公司	工程施工	2,487,358.50	1,449,622.65
上海外高桥第二发电有限责任公司	材料采购	2,196,195.62	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	发电权交易	1,870,696.24	0.00
天津国核电力工程管理有限公司	采购物资	1,545,242.41	0.00
国家电投集团信息技术有限公司	技术服务	1,529,825.27	1,956,445.98
国家电投集团北京电能碳资产管理有限责任公司	咨询服务	1,202,830.16	1,054,716.97
国家电投集团财务有限公司	手续费	394,864.15	1,262,000.00
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	咨询、修理费等	229,812.83	1,272,851.38
其他	—	609,852.30	604,544.27

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
新马耳他能源公司	售电、技术服务	580,518,354.10	588,419,554.89
上海吴泾发电有限责任公司	售燃料、检修、运维等	414,118,800.51	473,052,979.52
淮沪煤电有限公司	技术服务、检修、运维等	86,237,333.06	82,880,788.28
江苏常熟发电有限公司	航运等	45,665,030.81	50,156,219.87
上海外高桥第三发电有限责任公司	技术服务、检修、运维等	30,251,689.09	34,164,545.63
上海吴泾第二发电有限责任公司	技术服务、检修、运维等	14,155,518.88	13,601,620.27
中电投电力工程有限公司	工程、运维服务	13,563,406.35	2,811,396.23
上海外高桥第二发电有限责任公司	技术服务	12,521,325.15	12,001,587.27
吉林电力股份有限公司燃料分公司	售燃料	7,342,927.91	50,774,448.96
上海申能临港燃机发电有限公司	运费	3,198,018.58	2,909,050.95
中国电能成套设备有限公司	咨询服务	2,678,132.23	0.00
电能（北京）工程监理有限公司	工程服务	1,895,471.69	0.00

高邮市振发新能源科技有限公司	技术服务、检修、运维等	1,655,346.28	0.00
海安鼎辉新能源有限公司	技术服务、检修、运维等	1,173,666.36	0.00
金湖振合新能源科技有限公司	技术服务、检修、运维等	1,016,856.77	0.00
振发太阳能科技滨海有限公司	技术服务、检修、运维等	938,394.05	0.00
芜湖中电环保发电有限公司	技术服务	849,056.60	0.00
中电华创电力技术研究有限公司	技术服务	849,056.60	0.00
南通市弘煜投资有限公司	技术服务、检修、运维等	602,679.05	0.00
其他	—	2,347,028.31	702,452.83

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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
吴泾第二发电	本公司、申能股份有限公司	其他资产托管	2019-01-01	2019-12-31	合同	1,132.08
吴泾发电	本公司、申能股份有限公司	其他资产托管	2019-01-01	2019-12-31	合同	849.06

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

注 1：吴泾第二发电由本公司和申能股份有限公司对其两台 600MW 机组进行生产技术服务工作，包括发电设备的安全和经济运行、检修计划安排和审核及执行指导、技改等。2019 年度本公司收取委托服务费为 1,200.00 万元（含税）。

注 2：吴泾发电由本公司和申能股份有限公司对其两台 300MW 机组进行生产技术服务工作，包括发电设备的安全和经济运行、检修计划安排和审核及执行指导、技改等。2019 年度本公司收取委托服务费为 900.00 万元（含税）。

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海上电电力工程有限公司	EUR2,106,440.00	2017-12-29	2021-11-30	否
上海电力金融有限公司	USD500,000,000.00	2015-08-11	2020-08-11	否
上海友好航运有限公司	20,000,000.00	2019-10-09	2020-10-09	否
上海友好航运有限公司	20,000,000.00	2019-08-12	2020-08-12	否
上海友好航运有限公司	20,000,000.00	2019-11-13	2020-11-13	否
浙江上电天台山风电有限公司	16,500,000.00	2008-12-17	2021-12-15	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家电力投资集团有限公司	106,000,000.00	2012-06-27	2027-06-26	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

本公司对合并范围外关联方担保情况如下：

本公司为上海友好航运有限公司、浙江上电天台山风电有限公司提供的借款担保，系 2019 年 4 月 23 日经本公司第七届第四次董事会会议和第七届第四次监事会会议审议通过，同意继续为参股的上海友好航运有限公司提供不超过 0.80 亿元的融资担保，继续为参股的浙江上电天台山风电有限公司提供金额不超过 0.25 亿元的融资担保。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2018-5-18	2021-5-18	
国家电投集团财务有限公司	504,600,000.00	2011-7-29	2029-3-10	
国家电投集团财务有限公司	92,400,000.00	2011-7-29	2029-3-10	
国家电力投资集团有限公司	230,000,000.00	2018-10-22	2021-10-21	
中电投（上海）铝业有限公司	20,000,000.00	2019-3-1	2020-2-29	
中电投（上海）铝业有限公司	50,000,000.00	2018-3-22	2019-3-21	
SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	312,633,469.39	2018-4-30	2020-4-29	
SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	124,266,450.00	2019-8-8	2020-4-29	
SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	154,746,900.00	2018-5-11	2020-5-10	
SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	78,155,000.00	2019-2-11	2021-2-10	

国家电投香港财资管理有限公司	179,589,984.00	2018-12-18	2020-12-17	
国家电投香港财资管理有限公司	468,216,744.00	2019-4-23	2021-4-22	
国家电投香港财资管理有限公司	83,381,064.00	2019-7-22	2021-7-22	
国家电投香港财资管理有限公司	64,139,280.00	2019-9-2	2021-9-1	
国家电投香港财资管理有限公司	558,097,732.80	2019-5-23	2020-5-22	
国家电投香港财资管理有限公司	837,146,599.20	2019-12-5	2020-12-4	
国家电投香港财资管理有限公司	1,046,433,249.00	2019-12-30	2020-12-29	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2019-12-24	2020-1-23	
国家电投集团财务有限公司	80,000,000.00	2019-8-19	2022-8-18	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2019-9-5	2022-9-4	
国家电投集团财务有限公司	60,000,000.00	2019-9-24	2022-9-4	
国家电投集团财务有限公司	40,000,000.00	2019-11-8	2022-9-4	
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2019-4-26	2022-4-25	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019-6-6	2024-6-5	
国家电力投资集团有限公司	1,000,000,000.00	2019-8-23	2024-8-22	
国家电投集团财务有限公司	28,000,000.00	2018-6-22	2019-2-14	
国家电投集团财务有限公司	23,000,000.00	2018-5-11	2021-5-10	
国家电投集团财务有限公司	60,000,000.00	2018-3-19	2019-5-5	
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2018-4-13	2021-4-12	
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2019-4-23	2020-4-22	
中电投融和融资租赁有限公司	583,333.32	2017-11-9	2025-11-8	
中电投融和融资租赁有限公司	2,916,666.68	2017-11-9	2025-11-8	
中电投融和融资租赁有限公司	14,981,242.48	2017-11-9	2025-11-8	
中电投融和融资租赁有限公司	1,397,215.72	2017-11-9	2025-11-8	
国家电力投资集团有限公司	400,000,000.00	2018-10-20	2021-10-21	
国家电投集团财务有限公司	180,310,000.00	2011-1-12	2025-11-21	
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2016-12-13	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	8,247,097.60	2016-12-28	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	3,749,760.00	2017-1-20	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	5,499,520.00	2017-2-28	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	703,622.40	2017-3-14	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	7,800,000.00	2017-3-14	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	2,000,000.00	2017-3-14	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	500,000.00	2017-6-21	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	3,500,000.00	2017-6-21	2022-6-20	
中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2018-1-24	2022-6-20	
中电投融和融资租赁有限公司	43,000,000.00	2016-11-14	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	19,000,000.00	2016-12-1	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	224,076.50	2016-12-1	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	12,087,306.00	2016-12-22	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	80,000.00	2017-3-9	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	27,850,000.00	2017-3-9	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	825,905.00	2017-5-5	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	4,000,000.00	2017-5-5	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	7,000,000.00	2016-11-14	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2017-6-5	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	4,000,000.00	2017-7-25	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	13,000,000.00	2017-7-31	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	2,000,000.00	2018-2-8	2019-7-25	

中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2018-2-8	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	11,000,000.00	2018-2-11	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	2018-2-12	2019-7-25	
中电投融和融资租赁有限公司	50,000,000.00	2016-10-25	2019-12-19	
中电投融和融资租赁有限公司	6,050,000.00	2018-2-8	2019-12-19	
中电投融和融资租赁有限公司	32,000,000.00	2018-2-8	2019-12-19	
中电投融和融资租赁有限公司	12,360,000.00	2018-4-26	2019-12-19	
中电投融和融资租赁有限公司	2,500,000.00	2018-9-10	2019-12-19	
中电投融和融资租赁有限公司	4,190,000.00	2018-9-10	2019-12-19	
中电投融和融资租赁有限公司	257,280,000.00	2015-9-11	2023-9-10	
中电投融和融资租赁有限公司	239,167,120.00	2015-8-12	2023-8-11	
中电投融和融资租赁有限公司	262,775,300.00	2015-11-27	2023-11-26	
中电投融和融资租赁有限公司	40,500,000.00	2015-10-27	2025-10-27	
中电投融和融资租赁有限公司	2,495,878.00	2015-11-19	2025-10-28	
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2015-11-23	2025-10-29	
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2015-12-24	2025-10-30	
中电投融和融资租赁有限公司	9,292,000.00	2015-12-28	2025-10-31	
中电投融和融资租赁有限公司	7,300,000.00	2016-2-3	2025-11-1	
中电投融和融资租赁有限公司	410,000.00	2016-2-4	2025-11-2	
中电投融和融资租赁有限公司	40,500,000.00	2015-10-28	2025-10-27	
中电投融和融资租赁有限公司	22,495,878.00	2015-11-19	2025-10-27	
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2015-12-17	2025-10-27	
中电投融和融资租赁有限公司	7,348,000.00	2015-12-28	2025-10-27	
中电投融和融资租赁有限公司	9,650,000.00	2016-2-3	2025-10-27	
中电投融和融资租赁有限公司	95,304,000.00	2018-9-21	2026-9-20	
中电投融和融资租赁有限公司	50,000,000.00	2018-3-1	2026-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	8,000,000.00	2019-6-7	2027-6-6	
中电投融和融资租赁有限公司	145,981,592.92	2019-6-28	2027-6-27	
中电投融和融资租赁有限公司	144,000,000.00	2018-9-21	2026-9-20	
中国康富国际租赁股份有限公司	297,911,504.42	2019-5-24	2021-5-23	
中国康富国际租赁股份有限公司	50,000,000.00	2019-1-18	2022-1-18	
中国康富国际租赁股份有限公司	44,247,787.61	2019-4-28	2022-4-28	
中国康富国际租赁股份有限公司	38,938,053.10	2019-9-20	2022-6-17	
中电投融和融资租赁有限公司	32,500,000.00	2015-11-23	2020-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	2016-6-2	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	12,000,000.00	2016-9-12	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	15,000,000.00	2016-9-21	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	18,000,000.00	2016-12-21	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2017-2-27	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2017-3-21	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	22,000,000.00	2017-9-18	2022-9-17	
中电投融和融资租赁有限公司	37,500,000.00	2017-12-18	2022-9-17	
中电投融和融资租赁有限公司	32,500,000.00	2018-3-19	2022-9-17	
中电投融和融资租赁有限公司	69,500,000.00	2018-6-20	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2018-8-20	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	25,000,000.00	2018-9-18	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2018-10-23	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	22,500,000.00	2018-12-19	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	22,500,000.00	2019-3-20	2024-3-19	

中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2019-4-10	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	11,000,000.00	2019-6-19	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	35,000,000.00	2019-9-19	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	11,500,000.00	2019-12-17	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	40,000,000.00	2019-12-19	2024-3-19	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2015-6-17	2027-6-16	
国家电投集团财务有限公司	250,000,000.00	2019-12-10	2020-12-9	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2019-12-10	2019-12-24	
国家电力投资集团有限公司	72,500,000.00	2019-4-26	2022-4-25	
国家电力投资集团有限公司	227,500,000.00	2019-4-26	2022-4-25	
国家电投集团财务有限公司	350,000,000.00	2018-11-7	2019-11-6	
国家电投集团财务有限公司	70,000,000.00	2019-9-11	2020-9-10	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019-11-13	2020-11-12	
国家电投集团财务有限公司	150,000,000.00	2019-11-27	2020-11-22	
国家电投集团财务有限公司	250,000,000.00	2019-12-18	2020-12-17	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2018-7-17	2019-2-18	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2019-9-18	2020-3-11	
国家电投集团财务有限公司	260,000,000.00	2018-10-29	2019-10-28	
国家电投集团财务有限公司	240,000,000.00	2018-10-29	2019-10-28	
国家电投集团财务有限公司	70,000,000.00	2019-1-28	2019-12-29	
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2019-3-18	2019-12-29	
国家电投集团财务有限公司	160,000,000.00	2019-4-22	2019-7-21	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2019-11-7	2020-11-7	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019-12-4	2020-11-7	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2019-4-12	2019-9-19	
国家电力投资集团有限公司	70,000,000.00	2019-9-17	2029-9-21	
国家电力投资集团有限公司	530,000,000.00	2014-9-22	2029-9-21	
国家电投集团财务有限公司	15,000,000.00	2019-11-11	2020-11-10	
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2019-11-15	2020-11-14	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019-10-15	2020-10-14	
国家电力投资集团有限公司	50,000,000.00	2019-2-19	2020-2-19	
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2019-4-28	2020-4-27	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2019-12-4	2020-12-3	
国家电力投资集团有限公司	23,980,000.00	2018-8-3	2019-8-2	
国家电力投资集团有限公司	17,270,000.00	2018-12-26	2019-12-25	
国家电力投资集团有限公司	23,980,000.00	2019-8-2	2020-8-1	
国家电力投资集团有限公司	17,270,000.00	2019-12-25	2020-12-24	
国家电投集团财务有限公司	800,000,000.00	2018-12-13	2019-1-17	
国家电投集团财务有限公司	700,000,000.00	2019-7-9	2019-7-29	
国家电投集团财务有限公司	700,000,000.00	2019-7-9	2019-7-30	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019-7-9	2019-8-27	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2019-7-9	2019-8-29	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019-7-9	2019-9-24	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019-7-9	2019-9-30	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2019-7-9	2019-10-21	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2019-7-9	2019-10-31	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2019-7-9	2019-11-22	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2019-11-18	2020-5-17	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2019-1-8	2019-1-17	

国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2019-3-15	2019-3-28
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2019-4-23	2019-4-29
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2019-4-23	2019-5-29
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2019-4-23	2019-5-30
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2019-4-23	2019-6-6
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2019-4-23	2019-6-28
国家电投集团财务有限公司	1,500,000,000.00	2019-4-8	2019-6-6
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019-4-8	2019-6-26
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2019-4-8	2019-6-28
国家电投集团财务有限公司	800,000,000.00	2019-6-3	2019-6-14
国家电力投资集团有限公司	1,400,000,000.00	2019-5-9	2022-5-8
国家电力投资集团有限公司	1,100,000,000.00	2019-5-17	2022-5-16
中电投融和融资租赁有限公司	193,425,670.00	2015-8-7	2025-8-30
中电投融和融资租赁有限公司	14,428,805.80	2015-11-25	2023-11-24
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2017-3-13	2022-3-12
中电投融和融资租赁有限公司	23,700,000.00	2015-12-29	2020-12-28
中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2019-5-6	2020-12-28
中电投融和融资租赁有限公司	205,502,608.60	2015-11-18	2025-11-17
中电投融和融资租赁有限公司	58,778,404.00	2016-3-30	2026-3-29
中电投融和融资租赁有限公司	71,200,000.00	2015-10-30	2021-4-10
中电投融和融资租赁有限公司	44,422,569.00	2016-3-1	2026-2-27
中国康富国际租赁股份有限公司	254,825,768.00	2018-8-16	2033-12-20
中电投融和融资租赁有限公司	106,500,000.00	2016-4-12	2026-4-11
中电投融和融资租赁有限公司	8,560,000.00	2017-11-14	2019-2-21
中电投融和融资租赁有限公司	559,348,500.00	2016-2-26	2026-2-25
中电投融和融资租赁有限公司	195,803,637.50	2016-11-17	2019-12-12
中电投融和融资租赁有限公司	17,823,634.00	2017-5-2	2019-5-1
中电投融和融资租赁有限公司	148,731,746.00	2017-4-26	2019-6-11
中电投融和融资租赁有限公司	183,939,760.00	2017-6-16	2019-1-24
中电投融和融资租赁有限公司	68,200,000.00	2017-8-4	2019-1-24
中电投融和融资租赁有限公司	184,918,560.00	2017-6-27	2019-2-27
中电投融和融资租赁有限公司	215,130,000.00	2019-12-18	2026-6-17
中电投融和融资租赁有限公司	215,129,905.60	2016-6-7	2019-12-28
中电投融和融资租赁有限公司	16,144,000.00	2017-7-21	2019-8-22
中电投融和融资租赁有限公司	135,030,000.00	2017-7-14	2019-8-22
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2017-12-1	2019-12-13
中电投融和融资租赁有限公司	130,000,000.00	2017-12-13	2019-12-13
中电投融和融资租赁有限公司	42,000,000.00	2017-12-15	2019-12-13
中电投融和融资租赁有限公司	10,300,000.00	2018-3-23	2019-6-12
中电投融和融资租赁有限公司	4,700,000.00	2018-3-28	2019-2-27
中电投融和融资租赁有限公司	36,000,000.00	2018-4-2	2019-6-12
中电投融和融资租赁有限公司	44,000,000.00	2018-6-15	2019-6-12
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2018-7-24	2019-12-13
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2018-8-22	2019-12-13
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2018-8-29	2019-12-13
中电投融和融资租赁有限公司	95,635,000.00	2016-8-16	2020-8-15
中电投融和融资租赁有限公司	5,306,800.00	2016-11-4	2020-8-15
中电投融和融资租赁有限公司	61,000,000.00	2016-11-4	2020-8-15
中电投融和融资租赁有限公司	5,150,000.00	2016-11-4	2020-8-15

中电投融和融资租赁有限公司	5,350,950.00	2016-11-4	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	16,275,700.00	2016-12-29	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	101,917,400.00	2017-1-16	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	12,082,600.00	2017-1-16	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	2,917,400.00	2017-1-16	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	46,990,000.00	2017-3-6	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	23,000,000.00	2017-3-8	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	10,010,000.00	2017-3-13	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	19,900,000.00	2017-10-25	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	6,560,000.00	2017-10-25	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	2018-2-1	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	10,060,000.00	2018-2-1	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	5,680,000.00	2018-7-25	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	40,000,000.00	2018-12-3	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	9,000,000.00	2018-2-5	2020-2-4	
中电投融和融资租赁有限公司	800,000.00	2018-2-5	2020-2-4	
中电投融和融资租赁有限公司	19,425,000.00	2018-8-31	2020-8-30	
中电投融和融资租赁有限公司	16,646,100.00	2018-10-26	2020-8-30	
中电投融和融资租赁有限公司	15,865,920.00	2018-11-22	2020-8-30	
中电投融和融资租赁有限公司	36,051,170.00	2018-12-6	2020-8-30	
中电投融和融资租赁有限公司	5,340,000.00	2018-8-22	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	5,001,100.00	2018-8-22	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	6,520,300.00	2018-9-20	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	5,000,000.00	2018-9-20	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	6,548,900.00	2018-9-21	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	6,700,000.00	2018-11-7	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2018-11-9	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2018-12-12	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	11,505,400.00	2018-12-13	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	4,392,600.00	2019-1-11	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	3,500,000.00	2019-1-21	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	500,000.00	2019-1-25	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	22,235,900.00	2019-1-28	2026-8-21	
中电投融和融资租赁有限公司	5,341,200.00	2018-8-22	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	5,000,000.00	2018-8-22	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	1,497,400.00	2018-9-20	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2018-9-20	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	7,338,800.00	2018-9-21	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	7,430,000.00	2018-11-7	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	12,000,000.00	2018-11-15	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2018-12-12	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	15,120,900.00	2018-12-14	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	1,270,700.00	2019-1-11	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2019-1-25	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	16,963,800.00	2019-1-28	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	5,000,000.00	2018-8-22	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	5,341,200.00	2018-8-22	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	928,300.00	2018-9-20	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2018-9-20	2026-8-19	

中电投融和融资租赁有限公司	7,118,800.00	2018-9-21	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	7,590,000.00	2018-11-7	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2018-11-14	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	2,000,000.00	2018-12-11	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	5,000,000.00	2018-12-12	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	15,858,800.00	2018-12-14	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2019-1-2	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	3,038,200.00	2019-1-11	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	2019-1-15	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	2,000,000.00	2019-1-25	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	19,361,800.00	2019-1-28	2026-8-19	
中电投融和融资租赁有限公司	72,980,000.00	2017-3-15	2019-3-14	
中电投融和融资租赁有限公司	357,370.00	2017-3-16	2019-3-14	
拆出				
巴里坤融信华创风电投资有限公司	220,000,000.00	2017-12-14	2022-12-13	
新疆上融新能源开发有限公司	19,950,000.00	2017-9-12	2022-9-11	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1226.29	972.93

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(1) 2019 年，本公司支付对价 262,927,104.12 元购买国家电投集团持有的长兴岛热电 100% 股权，本公司所属企业江苏电力支付对价 191,742,440.57 元购买国家电投集团持有的盐城热电 47.3% 股权。详见本报告第十一节、八、2、同一控制下企业合并所述内容。

(2) 2019 年，本公司所属企业新达新能源支付对价 70,506,240 元购买上海中电投融和新能源投资管理中心（有限合伙）持有的两吉新能源 15% 股权。

(3) 2019 年，本公司所属企业香港公司按照 35% 股权比例以现金方式增资中电投融和融资租赁有限公司，增资金额 7,969 万美元。

(4) 2019 年，本公司与本公司的母公司的控股子公司中国电力国际发展有限公司的全资子公司中电国瑞物流有限公司共同参与淮南矿业（集团）有限责任公司增资扩股。本公司出资 2 亿元，持股比例为 0.5695%；中电国瑞物流有限公司出资 2 亿元，持股比例为 0.5695%。

(5) 2014 年 6 月 3 日，新能源公司与海安鼎辉共同作为借款人向国家开发银行股份有限公司借款 122,780,000.00 元，用于海安鼎辉 15MW 光伏电站项目建设。借款期限 15 年，以实际提款日计算，海安鼎辉以依法拥有的可以抵押的机器设备等固定资产提供抵押担保，以拥有的电费收费权提供质押担保。截止到 2019 年 12 月 31 日，海安鼎辉在国家开发银行股份有限公司借款余额为 89,383,472.00 元。

2014 年 6 月 3 日，新能源公司与南通建海共同作为借款人向国家开发银行股份有限公司借款 47,000,000.00 元，用于南通建海 6MW 光伏电站项目建设。借款期限 15 年，以实际提款日计算，南通建海以依法拥有的可以抵押的部分机器设备等固定资产提供抵押担保，以拥有的电费收费权提供质押担保。截止到 2019 年 12 月 31 日，南通建海在国家开发银行股份有限公司借款余额为 33,154,528.00 元。

2014 年 12 月 18 日，新能源公司与南通弘煜共同作为借款人向国家开发银行股份有限公司借款 47,800,000.00 元，用于南通弘煜 6MW 光伏电站项目建设。借款期限 15 年，以实际提款日计

算，南通弘煜以依法拥有的可以抵押的机器设备等固定资产抵押担保，以拥有的电费收费权提供质押担保。截止到 2019 年 12 月 31 日，南通弘煜在国家开发银行股份有限公司借款余额为 38,300,000.00 元。

2014 年 8 月 22 日，新能源公司与高邮振发共同作为借款人向国家开发银行股份有限公司借款 158,570,000.00 元，用于高邮振发 20MW 光伏电站项目建设。借款期限 15 年，以实际提款日计算，高邮振发以依法拥有的可以抵押的机器设备等固定资产提供抵押担保，以拥有的电费收费权提供质押担保。截止到 2019 年 12 月 31 日，高邮振发在国家开发银行股份有限公司借款余额为 111,590,000.00 元。

2014 年 11 月 18 日，新能源公司与振发太阳能共同作为借款人向国家开发银行股份有限公司借款 158,490,000.00 元，用于振发太阳能 20MW 光伏电站项目建设。借款期限 15 年，以实际提款日计算，振发太阳能以依法拥有的可以抵押的机器设备等固定资产提供抵押担保，以拥有的电费收费权提供质押担保。截至 2019 年 12 月 31 日，振发太阳能在国家开发银行股份有限公司借款余额为 107,300,000.00 元。

2014 年 11 月 25 日，新能源公司与金湖振合共同作为借款人向国家开发银行股份有限公司借款 156,000,000.00 元（合同金额），用于金湖振合 20MW 光伏电站项目建设。借款期限 15 年，以实际提款日计算，金湖振合以依法拥有的可以抵押的机器设备等固定资产提供抵押担保，以拥有的电费收费权提供质押担保。截至 2019 年 12 月 31 日，金湖振合在国家开发银行股份有限公司借款余额为 120,940,510.00 元。

(6) 2018 年本公司所属吴泾热电厂及所属企业上电漕泾、外高桥发电参与了由国家电投集团与平安证券股份有限公司（以下简称平安证券）设立的“平安-国家电投电费应收账款资产支持专项计划（二期）”，吴泾热电厂及上电漕泾、外高桥发电与国家电投集团签署《委托代理协议》，委托国家电投集团处置应收账款债权、办理与被处置应收账款债权相关资金的代收和转付以及与设立平安-国家电投电费应收账款资产支持专项计划所有相关事宜，委托费用为 0 元，同时国家电投集团与平安证券签署《基础资产买卖协议》。2019 年，吴泾热电厂及上电漕泾、外高桥发电共计终止确认应收账款 153,263.29 万元。

2018 年，国家电投集团及本公司所属企业宿迁协合、海安策兰、鄞善海林与平安证券共同签署《平安-国家电投可再生能源电价附加 1 号资产支持专项计划资产买卖协议》，2019 年宿迁协合终止确认应收账款 498.90 万元。

2018 年，国家电投集团及本公司所属企业宿迁协合、海安策兰与英大证券共同签署《英大证券-国家电投电费应收账款 1 号资产支持专项计划资产买卖协议》，2019 年海安策兰终止确认应收账款 211.99 万元。

(7) 2019 年，本公司所属企业建湖光伏、滨海海上风与国核商业保理股份有限公司开展应付账款保理业务合计金额 232.24 万元。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	上海吴泾发电有限责任公司	854,312,582.07	0.00	705,707,972.94	0.00
应收账款	淮沪煤电有限公司	18,563,477.95	0.00	21,653,177.00	0.00
应收账款	新马耳他能源公司	18,444,580.00	0.00	110,445,858.28	0.00
应收账款	江苏常熟发电有限公司	18,302,300.00	0.00	108,883.60	0.00
应收账款	中电投电力工程有限公司	10,190,720.90	0.00	250,745.89	0.00
应收账款	上海外高桥第三发电	6,798,295.16	301,812.46	12,078,720.15	0.00

	有限责任公司				
应收账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	3,787,149.75	0.00	4,694,261.80	0.00
应收账款	振发太阳能科技滨海有限公司	1,825,890.18	0.00	0.00	0.00
应收账款	金湖振合新能源科技有限公司	1,782,221.00	0.00	727,916.00	0.00
应收账款	高邮市振发新能源科技有限公司	1,687,000.84	0.00	914,560.84	0.00
应收账款	海安鼎辉新能源有限公司	1,233,106.94	0.00	1,903,712.36	0.00
应收账款	上海外高桥第二发电有限责任公司	1,099,167.24	0.00	869,033.68	0.00
应收账款	中电神头发电有限责任公司	1,051,100.00	0.00	1,144,000.00	0.00
应收账款	中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	4,700,000.00	0.00
应收账款	芜湖中电环保发电有限公司	900,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	中电华创电力技术研究有限公司	900,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	南通市弘煜投资有限公司	776,378.20	0.00	1,017,500.83	0.00
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	750,000.00	0.00	1,045,000.00	0.00
应收账款	上海申能临港燃机发电有限公司	365,535.64	0.00	0.00	0.00
应收账款	淮南平圩第三发电有限责任公司	354,800.00	0.00	649,800.00	0.00
应收账款	吉林电力股份有限公司燃料分公司	0.00	0.00	21,315,764.00	0.00
应收账款	浙江上电天台山风电有限公司	0.00	0.00	1,960,031.89	0.00
应收账款	其他	1,333,102.57	0.00	348,961.40	0.00
其他应收款	上海杨电能源环境科技有限公司	568,805,992.74	0.00	568,581,686.42	0.00
其他应收款	中电投融和融资租赁有限公司	24,944,428.41	0.00	0.00	0.00
其他应收款	新疆上融新能源开发有限公司	19,950,000.00	0.00	19,950,000.00	0.00
其他应收款	创导（上海）智能技术有限公司	2,456,784.49	0.00	4,182,714.01	0.00
其他应收款	上海外高桥第三发电有限责任公司	389,900.00	0.00	2,050,000.00	0.00
其他应收款	上海外高桥第二发电有限责任公司	0.00	0.00	3,700,000.00	0.00
其他应收款	其他	1,446,811.90	0.00	3,221,366.13	0.00
预付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公	10,653,599.20	0.00	10,080,599.20	0.00

	司				
预付款项	中国电能成套设备有限公司	7,327,004.39	0.00	2,537,075.59	0.00
预付款项	中电投融和融资租赁有限公司	3,724,024.40	0.00	482,076.90	0.00
预付款项	国家电投集团保险经纪有限公司	3,696,755.79	0.00	3,284,791.87	0.00
预付款项	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	793,826.90	0.00	0.00	0.00
预付款项	新疆化工设计研究院有限责任公司	90,000.00	0.00	0.00	0.00
预付款项	电能（北京）工程监理有限公司	81,000.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	中电投电力工程有限公司	75,000.00	0.00	64,657,422.14	0.00
预付款项	上海斯耐迪工程咨询有限公司	2,360.00	0.00	57,000.00	0.00
预付款项	国家电投集团信息技术有限公司	0.00	0.00	47,352.00	0.00
预付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	0.00	0.00	25,800.00	0.00
债权投资	巴里坤融信华创风电投资有限公司	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	0.00
应收股利	中电投融和融资租赁有限公司	64,569,154.78	0.00	0.00	0.00
应收股利	上海懿杉新能源科技有限公司	45,854,000.00	0.00	0.00	0.00
应收股利	上海东海风力发电有限公司	14,258,725.27	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	中电投融和融资租赁有限公司	21,992,156.86	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	中电投电力工程有限公司	0.00	0.00	14,709,052.20	0.00
其他非流动资产	国家电投集团江西水电检修安装工程有限责任公司	0.00	0.00	7,621,136.67	0.00

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	淮沪煤电有限公司	168,589,023.52	388,215,667.18
应付账款	中电投电力工程有限公司	97,500,248.96	63,555,030.87
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	33,427,883.13	151,392,668.97
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	30,687,436.38	87,256,999.29
应付账款	新马耳他能源公司	22,792,870.21	0.00

应付账款	国家电投集团江西水电检修安装工程有 限公司	7,589,532.71	5,857,139.69
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责 任公司	2,393,000.00	633,740.00
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	2,376,255.98	2,444,133.15
应付账款	上海外高桥第三发电有限责任公司	1,951,277.07	0.00
应付账款	中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限 公司	1,762,713.83	0.00
应付账款	天津国核电力工程管理有限公司	1,715,219.08	0.00
应付账款	国核电力规划设计研究院	1,362,154.33	5,140,457.42
应付账款	国家电投集团保险经纪有限公司	626,579.90	0.00
应付账款	上海斯耐迪工程咨询有限公司	252,720.00	600,000.00
应付账款	江苏常熟发电有限公司	0.00	6,750,000.00
应付账款	中电投融和融资租赁有限公司	0.00	3,920,656.37
应付账款	其他	2,704,308.98	1,927,121.69
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	1,070,484,338.97	1,124,076,630.43
其他应付款	国家电力投资集团有限公司物资装备分 公司	64,713,695.81	16,475,641.39
其他应付款	中电投电力工程有限公司	11,873,503.52	373,064.37
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司	8,607,471.72	26,530,056.46
其他应付款	上海吴泾发电有限责任公司	6,672,821.90	1,563,485.90
其他应付款	国家电投集团远达环保股份有限公司	6,624,117.56	0.00
其他应付款	国家电投集团保险经纪有限公司	4,027,531.08	4,027,531.08
其他应付款	国家电投集团江西水电检修安装工程有 限公司	1,712,031.27	780,541.09
其他应付款	中电投（深圳）电力销售有限公司	834,200.00	1,469,000.00
其他应付款	国核电力规划设计研究院	510,296.86	510,296.86
其他应付款	国家电投集团西藏能源有限公司	0.00	80,000,000.00
其他应付款	新马耳他能源公司	0.00	3,331,635.64
其他应付款	其他	1,316,919.54	622,352.44
应付利息	国家电力投资集团有限公司	20,439,104.22	18,961,640.83
应付利息	国家电投集团财务有限公司	12,342,500.02	7,808,550.98
应付利息	国家电投香港财资管理有限公司	5,685,048.94	0.00
应付利息	SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	4,098,557.15	0.00
应付利息	中国康富国际租赁股份有限公司	2,715,752.21	0.00
应付股利	新马耳他能源公司	4,382,911.59	2,604,787.09
短期借款	国家电投香港财资管理有限公司	2,441,677,581.00	0.00
短期借款	国家电投集团财务有限公司	1,565,000,000.00	1,650,000,000.00
短期借款	国家电力投资集团有限公司	1,091,250,000.00	41,250,000.00
短期借款	中电投（上海）铝业有限公司	20,000,000.00	50,000,000.00
一年内到期非 流动负债	中电投融和融资租赁有限公司	821,504,589.04	723,539,326.51
一年内到期非 流动负债	SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	591,646,819.39	0.00
一年内到期非 流动负债	国家电投香港财资管理有限公司	179,589,984.00	0.00
一年内到期非 流动负债	国家电投集团财务有限公司	137,080,000.00	137,080,000.00
长期借款	国家电力投资集团有限公司	5,730,000,000.00	830,000,000.00

长期借款	国家电投集团财务有限公司	1,173,230,000.00	1,677,310,000.00
长期借款	国家电投香港财资管理有限公司	615,737,088.00	173,207,216.00
长期借款	SPICRongheInternational(Montenegro)FinancialleasingLimited	78,155,000.00	469,282,064.19
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	3,537,878,335.48	5,306,455,924.09
长期应付款	中国康富国际租赁股份有限公司	685,923,113.13	0.00

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 已签订的正在或准备履行的大额发包合同

截至 2019 年 12 月 31 日，本集团已签订但未支付的约定大额发包合同支出共计 1,531,320.28 万元。

(2) 已签订的正在或准备履行的重大租赁合同及财务影响。

截止 2019 年 12 月 31 日(T)，本集团承担的不可撤销融资租赁需于下列期间偿还款项如下：

期间	融资租赁还款金额
T+1 年	1,889,303,000.84
T+2 年	2,029,483,833.42
T+3 年	1,850,672,213.99
T+3 年以后	4,950,521,452.15
合计	10,719,980,500.40

除上述承诺事项外，截止 2019 年 12 月 31 日，本集团无其他需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

□适用 √不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

√适用 □不适用

本公司为子公司及合营联营企业提供的担保，详见本报告第十一节、十二、5、(4) .关联担保情况所述内容。

除上述或有事项外，截止 2019 年 12 月 31 日，本集团无其他需要披露的或有事项。

3、其他

□适用 √不适用

十五、 资产负债表日后事项**1、 重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、 利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	340,231,345.61
经审议批准宣告发放的利润或股利	

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

√适用 □不适用

2020 年 2 月 10 日，本公司发行了 2020 年度第一期超短期融资券，债务融资工具简称 20 沪电力 SCP001，期限 163 日，计息方式：付息固定利率，发行日：2020 年 2 月 10 日，兑付日：2020 年 7 月 24 日，发行总额：17 亿元，票面利率（年化）：1.80%，本期超短期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，募集资金主要用于偿还到期债券。

2020 年 2 月 17 日，本公司发行了 2020 年度第二期超短期融资券，债务融资工具简称 20 沪电力 SCP002，期限 177 日，计息方式：付息固定利率，发行日：2020 年 2 月 17 日，兑付日：2020 年 8 月 14 日，发行总额：18 亿元，票面利率（年化）：1.80%，本期超短期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，募集资金主要用于偿还到期债券、偿还银行借款及补充流动资金。

2020 年 2 月 25 日，本公司发行了 2020 年度第三期超短期融资券，债务融资工具简称 20 沪电力 SCP003，期限 86 日，计息方式：付息固定利率，发行日：2020 年 2 月 25 日，兑付日：2020 年 5 月 22 日，发行总额：25 亿元，票面利率（年化）：1.70%，本期超短期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，募集资金主要用于偿还到期债券。

2020 年 3 月 3 日，本公司发行了 2020 年度第四期超短期融资券，债务融资工具简称 20 沪电力 SCP004，期限 177 日，计息方式：付息固定利率，发行日：2020 年 3 月 3 日，兑付日：2020 年 8 月 28 日，发行总额：19 亿元，票面利率（年化）：1.80%，本期超短期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，募集资金主要用于偿还到期债券和银行借款。

2020 年 3 月 9 日，本公司发行了 2020 年度第五期超短期融资券，债务融资工具简称 20 沪电力 SCP005，期限 86 日，计息方式：付息固定利率，发行日：2020 年 3 月 9 日，兑付日：2020

年 6 月 5 日，发行总额：12 亿元，票面利率（年化）：1.75%，本期超短期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，募集资金主要用于偿还到期债券和银行借款。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

本集团主要经营活动为从事发电、供热、煤炭销售及其他相关业务，根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务确定仅有一个从事发电业务的经营分部和报告分部。因此，本集团无需披露额外分部报告信息。

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

2016 年 12 月 16 日，本公司召开 2016 年第一次临时股东大会，批准本公司签署《关于 KESPOWERLTD 持有 K-ELECTRICLIMITED 的股份买卖协议》及相关协议。本公司将以现金方

式收购 KES 能源公司持有的 K-ELECTRICLIMITED（以下简称 KE 公司）18,335,542,678 股的股份，约占 KE 公司总发行股本的 66.40%，可支付对价为 17.70 亿美元，并视标的公司经营情况给予交易对方或其指定方奖励金合计不超过 0.27 亿美元。

2017 年 10 月，巴基斯坦国家电力监管局（NEPRA）公布了 KE 公司新多年期电价机制（MYT）的复议结果，复议结果仍未能达到预期。巴基斯坦政府相关主管部门就 KE 公司的新 MYT 电价复议结果已正式致函 NEPRA，要求其对应电价复议结果进行重新考虑。2017 年 12 月 5 日，NEPRA 召开了新 MYT 电价重新考虑听证会。

NEPRA 已公布了“重新考虑”后的 MYT。KE 公司已向法院对 NEPRA 的电价复议决定提出诉讼，并已获得在诉讼完成前电价暂不生效的法令。

本次交易仍存在因电价发生变化而影响标的公司盈利能力的可能，或将导致本次交易终止的风险。

截止本报告日，该收购交易尚未完成。

8、其他

适用 不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	110,210,300.42
1 至 2 年	1,334,600.84
2 至 3 年	4,147,623.00
3 年以上	36,528,085.58
合计	152,220,609.84

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	6,753,085.58	4.44	6,753,085.58	100.00	0.00	6,873,085.58	8.86	6,873,085.58	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	145,467,524.26	95.56	0.00	0.00	145,467,524.26	70,744,823.50	91.14	0.00	0.00	70,744,823.50
合计	152,220,609.84	/	6,753,085.58	/	145,467,524.26	77,617,909.08	/	6,873,085.58	/	70,744,823.50

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由

上海万力都市企业发展有限公司	5,044,804.88	5,044,804.88	100.00	预计无法收回
上海华丽铜版纸有限公司	667,830.35	667,830.35	100.00	预计无法收回
上海德升物业管理有限公司	493,551.06	493,551.06	100.00	预计无法收回
上海宏浩服装整理有限公司	266,032.42	266,032.42	100.00	预计无法收回
上海华钟瑞和毛巾有限公司	107,622.52	107,622.52	100.00	预计无法收回
上海沸顺物业管理有限公司	97,345.97	97,345.97	100.00	预计无法收回
上海司麦脱印染有限公司	75,898.38	75,898.38	100.00	预计无法收回
合计	6,753,085.58	6,753,085.58	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：可再生能源补助组合；电费、热费组合；关联方组合；工程、运维及其他组合
单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
可再生能源补助组合	0.00	0.00	0.00
电费、热费组合	43,146,642.74	0.00	0.00
关联方组合	102,320,881.52	0.00	0.00
工程、运维及其他组合	0.00	0.00	0.00
合计	145,467,524.26	0.00	0.00

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	6,873,085.58	0.00	120,000.00	0.00	0.00	6,753,085.58
按组合计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	6,873,085.58	0.00	120,000.00	0.00	0.00	6,753,085.58

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	91,446,250.00	3 年以内、3 年以上	60.07	0.00
国网上海市电力公司	42,138,326.54	1 年以内	27.68	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	9,000,000.00	1 年以内	5.91	0.00
上海万力都市企业发展有限公司	5,044,804.88	3 年以上	3.31	5,044,804.88
上海华丽铜版纸有限公司	667,830.35	3 年以上	0.44	667,830.35
合计	148,297,211.77	/	97.41	5,712,635.23

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

债务人名称	终止确认金额	与终止确认相关的利得和损失
国网上海市电力公司	306,506,051.82	-7,002,241.45
合计	306,506,051.82	-7,002,241.45

注：2019 年本公司所属吴泾热电厂委托国家电投集团向平安证券股份有限公司作为管理人的“平安-国家电投电费应收账款资产支持专项计划(二期)”转让应收账款 30,650.61 万元。

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	73,470,055.11	12,575,664.16
其他应收款	1,154,355,116.71	1,303,617,248.48
合计	1,227,825,171.82	1,316,192,912.64

其他说明：

适用 不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(4). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
上海懿杉新能源科技有限公司	45,854,000.00	0.00
上海东海风力发电有限公司	14,258,725.27	0.00
上海电力设计院有限公司	12,575,664.16	12,575,664.16
上海禾曦能源投资有限公司	781,665.68	0.00
合计	73,470,055.11	12,575,664.16

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
上海电力设计院有限公司	12,575,664.16	1-2年	暂未支付	否
合计	12,575,664.16	/	/	/

(6). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00

本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年12月31日 余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	1,696,870.14
1 至 2 年	1,083,323,081.88
2 至 3 年	23,955,627.61
3 年以上	46,203,268.73
合计	1,155,178,848.36

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	1,153,677,215.95	1,298,535,258.32
押金、保证金	699,592.23	699,592.23
其他	802,040.18	5,206,129.58
合计	1,155,178,848.36	1,304,440,980.13

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	0.00	0.00	823,731.65	823,731.65
2019年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00

一转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2019年12月31日 余额	0.00	0.00	823,731.65	823,731.65

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提 坏账准备	823,731.65	0.00	0.00	0.00	0.00	823,731.65
按组合计提 坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	823,731.65	0.00	0.00	0.00	0.00	823,731.65

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	坏账准备 期末余额
上海杨电能源环境科技 有限公司	往来款	568,805,992.74	1-2 年	49.24	0.00
上海杨树浦发电厂有限 公司	往来款	463,106,101.09	1-2 年	40.09	0.00
上海杨电能源环境技术 服务有限公司	往来款	48,136,762.08	1-2 年	4.17	0.00
上海电力（马耳他）控 股有限公司	往来款	19,445,868.05	2-3 年	1.68	0.00
上坦发电有限公司	往来款	14,566,985.95	3 年以上	1.26	0.00
合计	/	1,114,061,709.91	/	96.44	0.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	18,603,974,315.71	314,699,043.00	18,289,275,272.71	16,041,685,910.89	314,699,043.00	15,726,986,867.89
对联营、合营企业投资	8,533,730,589.68	0.00	8,533,730,589.68	8,707,746,996.80	0.00	8,707,746,996.80
合计	27,137,704,905.39	314,699,043.00	26,823,005,862.39	24,749,432,907.69	314,699,043.00	24,434,733,864.69

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
上海外高桥发电有限责任公司	1,213,210,267.97	0.00	0.00	1,213,210,267.97	0.00	0.00
上海上电漕泾发电有限公司	936,000,000.00	0.00	0.00	936,000,000.00	0.00	0.00
江苏阚山发电公司	550,000,000.00	0.00	0.00	550,000,000.00	0.00	0.00
上海电力新能源发展有限公司	1,983,480,000.00	443,052,052.30	0.00	2,426,532,052.30	0.00	0.00
淮沪电力有限公司	460,086,300.00	0.00	0.00	460,086,300.00	0.00	0.00
上海电力日本株式会社	526,855,350.39	0.00	0.00	526,855,350.39	0.00	0.00
江苏上电贾汪发电有限公司	360,782,017.24	0.00	0.00	360,782,017.24	0.00	314,699,043.00
江苏上电八菱集团有限公司	300,000,000.00	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00
上海漕泾热电有限责任公司	287,640,000.00	0.00	0.00	287,640,000.00	0.00	0.00
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	212,343,243.00	0.00	0.00	212,343,243.00	0.00	0.00
上海电力能源发展(香港)有限公司	794,951,330.00	0.00	0.00	794,951,330.00	0.00	0.00
土耳其 EMBA 发电有限公司	1,275,217,513.74	0.00	0.00	1,275,217,513.74	0.00	0.00
上海明华电力技术工程有限公司	116,380,000.00	0.00	0.00	116,380,000.00	0.00	0.00
上海上电电力工程有限公司	209,834,100.00	0.00	0.00	209,834,100.00	0.00	0.00
上海上电电力运营有限公司	80,000,000.00	0.00	0.00	80,000,000.00	0.00	0.00
上海电力燃料有限公司	65,619,884.61	0.00	0.00	65,619,884.61	0.00	0.00
上海闵行燃气发电公司	65,000,000.00	0.00	0.00	65,000,000.00	0.00	0.00
上海上电电力投资有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	120,000,000.00	0.00	0.00	120,000,000.00	0.00	0.00
上海前滩新能源发展有限公司	98,874,725.35	0.00	0.00	98,874,725.35	0.00	0.00

上海漕泾联合能源有限公司	30,600,000.00	0.00	0.00	30,600,000.00	0.00	0.00
上海世博绿色能源发展有限公司	70,000,000.00	0.00	0.00	70,000,000.00	0.00	0.00
上坦发电有限公司	15,429,480.00	0.00	0.00	15,429,480.00	0.00	0.00
上海褐美能源科技有限公司	6,500,000.00	0.00	0.00	6,500,000.00	0.00	0.00
上海电力绿色能源有限公司	38,000,000.00	0.00	0.00	38,000,000.00	0.00	0.00
上海杨树浦发电厂有限公司	30,000,000.00	0.00	0.00	30,000,000.00	0.00	0.00
上海杨电环境能源技术服务有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
上海两吉新能源投资有限公司*1	351,917,601.28	0.00	351,917,601.28	0.00	0.00	0.00
上海电力大丰海上风电有限公司	540,000,000.00	270,000,000.00	0.00	810,000,000.00	0.00	0.00
上海上电新达新能源科技有限公司	344,615,680.00	653,816,065.28	0.00	998,431,745.28	0.00	0.00
国家电投集团江苏电力有限公司	4,171,607,713.73	540,071,966.97	0.00	4,711,679,680.70	0.00	0.00
上海上电馨源企业发展有限公司	104,518,101.73	510,000,000.00	0.00	614,518,101.73	0.00	0.00
国家电投集团浙江新能源有限公司	622,222,601.85	400,000,000.00	0.00	1,022,222,601.85	0.00	0.00
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	0.00	1,650,000.00	0.00	1,650,000.00	0.00	0.00
上海长兴岛热电有限责任公司	0.00	95,615,921.55	0.00	95,615,921.55	0.00	0.00
合计	16,041,685,910.89	2,914,206,006.10	351,917,601.28	18,603,974,315.71	0.00	314,699,043.00

注 1：本年新达新能源与两吉新能源进行业务重组，两吉新能源由本公司的二级子公司变更为三级子公司。

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
上海外高桥第二发电有限责任公司	861,969,678.13	0.00	0.00	60,667,166.43	0.00	0.00	84,000,000.00	0.00	0.00	838,636,844.56	0.00
上海友好航运有限公司	170,100,328.82	0.00	0.00	32,425.77	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	169,132,754.59	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上海懿彰新能源科技有限公司	912,275,748.48	0.00	0.00	28,744,664.73	0.00	0.00	45,854,000.00	0.00	0.00	895,166,413.21	0.00
上海杨村浦馨源房地产开发有限公司	2,151,490,004.23	0.00	0.00	19,588,967.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,171,078,971.90	0.00
小计	4,095,835,759.66	0.00	0.00	109,033,224.60	0.00	0.00	130,854,000.00	0.00	0.00	4,074,014,984.26	0.00
二、联营企业											
淮沪煤电有限公司	1,385,919,013.20	17,406,700.00	0.00	54,447,608.80	0.00	0.00	165,000,000.00	0.00	0.00	1,292,773,322.00	0.00
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,203,446,800.28	0.00	0.00	6,504,264.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,209,951,064.79	0.00
上海外高桥第二发电有限责任公司	791,492,603.41	0.00	0.00	81,180,324.41	0.00	0.00	132,000,000.00	0.00	0.00	740,672,927.82	0.00
上海申能临港燃机发电有限公司	539,810,643.27	0.00	0.00	76,601,862.75	0.00	0.00	69,650,000.00	0.00	0.00	546,762,506.02	0.00
江苏华电望亭天然气发电有限公司	241,314,007.24	0.00	0.00	-16,510,407.65	0.00	0.00	4,500,000.00	0.00	0.00	220,303,599.59	0.00
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	178,155,820.41	0.00	0.00	4,351,183.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182,507,003.51	0.00
创导(上海)智能技术有限公司	2,214,183.36	0.00	0.00	-456,742.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,757,441.35	0.00
上海东海风力发电有限公司	137,838,945.10	0.00	0.00	11,126,904.39	0.00	0.00	14,258,725.27	0.00	0.00	134,707,124.22	0.00
上海懿彰新能源创业投资企业(有限合伙)	101,745,880.98	0.00	0.00	-1,624,506.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100,121,374.38	0.00
浙江上电台山风电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
嘉兴融能能源新技术投资企业(有限合伙)	29,973,339.89	0.00	0.00	185,901.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,159,241.74	0.00
小计	4,611,911,237.14	17,406,700.00	0.00	215,806,393.55	0.00	0.00	385,408,725.27	0.00	0.00	4,459,715,605.42	0.00
合计	8,707,746,996.80	17,406,700.00	0.00	324,839,618.15	0.00	0.00	516,262,725.27	0.00	0.00	8,533,730,589.68	0.00

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,389,901,449.80	3,465,265,877.13	4,045,839,956.85	4,148,755,124.43
其他业务	165,587,458.79	68,649,179.70	133,172,622.80	69,237,507.07
合计	3,555,488,908.59	3,533,915,056.83	4,179,012,579.65	4,217,992,631.50

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	921,560,370.76	354,478,323.12
权益法核算的长期股权投资收益	324,839,618.15	407,605,350.92
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	2,076,796,525.17
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益	0.00	28,429,584.52
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,371,701.68	0.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	285,577,937.80	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	171,023,650.67	0.00
处置以摊余成本计量的金融资产取得的投资收益	-7,002,241.45	0.00
委托贷款取得的投资收益	0.00	145,162,621.08
其他	-2,266,568.34	-2,001,442.29
合计	1,703,104,469.27	3,010,470,962.52

其他说明：

注：本公司本年处置海通证券股票取得投资收益 171,023,650.67 元。

6、其他

□适用 √不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	154,709,075.13	

越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
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）	176,036,054.05	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	24,035,651.81	注 1
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	26,466,886.56	注 2
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	171,023,650.67	注 3
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
对外委托贷款取得的损益	8,932,743.71	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	1,209,400.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-13,920,383.67	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	
所得税影响额	-49,744,015.20	
少数股东权益影响额	-94,510,674.32	
合计	404,238,388.74	

注 1：本公司所属企业新达新能源本年非同一控制企业合并取得广西武宣、封开鑫叶等公司，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 465.10 万元；本公司所属企业浙江新能源本年非同一控制企业合并取得玉环晶科、玉环晶能，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 1,938.47 万元。在“企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益”项目列示。

注 2：本年本公司同一控制下企业合并取得子公司长兴岛热电、本公司所属企业江苏电力同一控制下企业合并取得子公司盐城热电，长兴岛热电 2019 年 1 月 1 日至 2019 年 8 月 31 日净利润为 -2,265,486.81 元；盐城热电 2019 年 1 月 1 日至 2019 年 8 月 31 日净利润为 28,732,373.37 元。

注 3：本公司本年处置海通证券股票取得收益 171,023,650.67 元。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产	每股收益
-------	---------	------

	收益率（%）	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	5.89	0.3609	0.3609
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.39	0.2065	0.2065

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、会计工作负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表原件。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

董事长：王运丹

董事会批准报送日期：2020年3月27日

修订信息

适用 不适用