

公司代码：600886

公司简称：国投电力

国投电力控股股份有限公司 2017 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、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
独立董事	黄慧馨	因其他事务	邵吕威

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

四、公司负责人董事长胡刚、总经理朱基伟、主管会计工作负责人曲立新及会计机构负责人（会计主管人员）王方声明：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

经第十届董事会第二十四次会议审议通过的2017年度利润分配预案：公司董事会建议以分红派息股权登记日的总股数为基数，每股派发现金红利0.1667元，派发2017年度现金股利共计人民币1,131,230,091.94元，约占公司当年归属于母公司所有者的净利润的35%。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

公司在本报告中分析了相关风险可能对公司经营和发展产生的影响，具体内容详见“第四节经营情况讨论与分析 三、公司关于公司未来发展的讨论与分析（四）可能面对的风险”

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.....	6
第三节	公司业务概要.....	11
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.....	46
第七节	优先股相关情况.....	50
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	51
第九节	公司治理.....	58
第十节	公司债券相关情况.....	62
第十一节	财务报告.....	65
第十二节	备查文件目录.....	218

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		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国资委	指	国有资产监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
国投公司、控股股东	指	国家开发投资集团有限公司（前称国家开发投资公司）
公司、本公司、国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
雅砻江水电	指	雅砻江流域水电开发有限公司
国投大朝山	指	国投云南大朝山水电有限公司
国投小三峡	指	国投甘肃小三峡发电有限公司
国投北疆	指	天津国投津能发电有限公司
国投钦州	指	国投钦州发电有限公司
国投北部湾	指	国投北部湾发电有限公司
靖远二电	指	靖远第二发电有限公司
华夏电力	指	厦门华夏国际电力发展有限公司
国投宣城	指	国投宣城发电有限责任公司
国投盘江	指	国投盘江发电有限公司
国投伊犁	指	国投伊犁能源开发有限公司
湄洲湾一期	指	福建太平洋电力有限公司
湄洲湾二期	指	国投云顶湄洲湾电力有限公司
国投新能源	指	国投新能源投资有限公司
国投南阳	指	国投南阳发电有限公司
国投白银风电	指	国投白银风电有限公司
国投酒泉一风电	指	国投酒泉第一风电有限公司
国投酒泉二风电	指	国投酒泉第二风电有限公司
国投云南风电	指	国投云南风电有限公司
国投楚雄风电	指	国投云南楚雄风电有限公司
国投哈密风电	指	国投哈密风电有限公司
国投青海风电	指	国投青海风电有限公司
国投吐鲁番风电	指	国投吐鲁番风电有限公司
国投敦煌风电	指	国投敦煌光伏发电有限公司
国投广西风电	指	国投广西风电有限公司
国投石嘴山光伏	指	国投石嘴山光伏发电有限公司
国投格尔木光伏	指	国投格尔木光伏发电有限公司
国投大理光伏	指	国投大理光伏发电有限公司
国投曲靖发电、曲靖公司（转让前后简称）	指	国投曲靖发电有限公司、东源曲靖能源有限公司
国投鼎石	指	国投鼎石海外投资管理有限公司
甘肃售电	指	国投甘肃售电有限公司
兰州智能	指	国投兰州新区智能电力有限公司
贵州配售电	指	贵安新区配售电有限公司
璞石投资、Jaderock	指	Jaderock Investment Singapore Pte.Ltd.

红石投资、Redrock	指	Redrock Investment Limited
红石能源、Red Rock	指	Red Rock Power Limited(前称 Wind Farm Energy UK Limited、Repsol Nuevas Energias UK Limited)
BWL	指	Beatrice Wind Limited (前称 Repsol Beatrice Limited)
Inch Cape、ICOL	指	Inch Cape Offshore Limited
Beatrice、BOWL	指	Beatrice Offshore Windfarm Limited
GCHL	指	Golden Crane Holdings Limited
融实国际	指	融实国际控股有限公司
徐州华润	指	徐州华润电力有限公司
铜山华润	指	铜山华润电力有限公司
淮北国安	指	淮北国安电力有限公司
张掖发电	指	甘肃电投张掖发电有限责任公司
江苏利港	指	江苏利港电力有限公司
江阴利港	指	江阴利港发电股份有限公司
赣能股份	指	江西赣能股份有限公司
雷斯塔利、LLPL	指	Lestari Listrik Pte. Ltd.
PTLBE	指	PT. Lestari Banten Energi
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
总装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量的总和
控股装机容量	指	某公司及其控股的已运行电厂的装机容量的总和
权益装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量乘以持股比例后的总和
发电量	指	发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积。
上网电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量，也称销售电量
综合厂用电率	指	发电生产过程中发电设备用电量及其他发电消耗用电量占发电量的比例
利用小时	指	一定期间发电设备的发电量折合到额定功率的运行小时数，该指标是用来反映发电设备按铭牌容量计算的设备利用程度的指标
标煤	指	每千克发热量 29,271.2 千焦的理想煤炭
发电煤耗	指	单位发电量的标准煤耗
供电煤耗	指	单位供电量的标准煤耗

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	国投电力控股股份有限公司
公司的中文简称	国投电力
公司的外文名称	SDIC Power Holdings CO., LTD.
公司的外文名称缩写	SDIC Power
公司的法定代表人	胡刚

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨林	孙梦蛟
联系地址	北京市西城区西直门南小街147号楼12层	北京市西城区西直门南小街147号楼12层
电话	010-88006378	010-88006378
传真	010-88006368	010-88006368
电子信箱	gt dl@sdicpower.com	gt dl@sdicpower.com

三、基本情况简介

公司注册地址	北京市西城区西直门南小街147号楼11层1108
公司注册地址的邮政编码	100034
公司办公地址	北京市西城区西直门南小街147号楼
公司办公地址的邮政编码	100034
公司网址	www.sd icpower.com
电子信箱	gt dl@sdicpower.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》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市西城区西直门南小街147号楼12层证券部

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	国投电力	600886	湖北兴化

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市西城区北三环中路29号院茅台大厦28层
	签字会计师姓名	张帆、闫保瑞

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	2017年	2016年	本期比上年同期增减(%)	2015年
营业收入	31,645,284,235.71	29,270,802,965.48	8.11	31,279,699,772.91
归属于上市公司股东的净利润	3,232,300,015.74	3,916,447,642.38	-17.47	5,427,522,203.84
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,213,090,035.22	4,325,075,420.60	-25.71	5,603,740,502.41
经营活动产生的现金流量净额	18,141,039,798.42	19,066,537,849.50	-4.85	22,896,771,649.00
	2017年末	2016年末	本期末比上年同期末增减(%)	2015年末
归属于上市公司股东的净资产	30,555,225,086.76	28,680,418,153.75	6.54	26,578,474,517.14
总资产	208,288,002,562.19	203,291,030,318.37	2.46	183,544,781,167.84

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2017年	2016年	本期比上年同期增减(%)	2015年
基本每股收益(元/股)	0.4763	0.5771	-17.47	0.7998
稀释每股收益(元/股)	0.4763	0.5771	-17.47	0.7998
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.4735	0.6374	-25.71	0.8258
加权平均净资产收益率(%)	10.91	14.17	减少3.26个百分点	21.84
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	10.85	15.65	减少4.8个百分点	22.55

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

(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、2017 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	7,630,739,661.61	6,332,363,679.23	10,242,077,875.80	7,440,103,019.07
归属于上市公司股东的净利润	930,007,096.71	360,022,881.27	1,662,789,253.02	279,480,784.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	923,927,597.13	341,805,676.26	1,668,495,564.80	278,861,197.03
经营活动产生的现金流量净额	3,525,622,483.60	3,418,553,818.43	6,967,103,272.97	4,229,760,223.42

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2017 年金额	2016 年金额	2015 年金额
非流动资产处置损益	-89,424,334.86	50,710,645.81	-31,407,088.35
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	49,685,906.91	42,492,263.93	39,709,302.15
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	1,724,521.49	47,727,392.20	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	28,036,745.08	-516,173,411.45	
受托经营取得的托管费收入	213,491.85	613,207.53	1,200,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	14,615,732.59	-25,909,358.88	-158,272,272.30
少数股东权益影响额	3,826,555.05	-16,069,101.65	-16,546,421.31
所得税影响额	10,531,362.41	7,980,584.29	-10,901,818.76
合计	19,209,980.52	-408,627,778.22	-176,218,298.57

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
ST 云维	/	5,254,881.30	423,780.75	/
合计	/	5,254,881.30	423,780.75	/

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) 公司主要业务

公司经营范围主要包括投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。其中，发电业务为公司的核心业务，占公司营业总收入 95%以上。同时，为适应电力体制改革，公司正在开展以电为主的相关业务拓展。

(二) 公司经营模式

公司较早践行现代企业制度，通过股权投资方式，主要从事发电项目的建设和运营。

(三) 所处行业情况说明及公司所处行业地位

1、电力行业情况

2017 年，全国全社会用电量 6.3 万亿千瓦时，同比增长 6.6%，增速同比提高 1.6 个百分点，延续平稳较快增长态势。分季度看，各季度全社会用电量增速分别为 6.9%、5.8%、7.8%、5.7%，其中，受夏季极端高温天气拉动，第三季度增速相对偏高；分地区看，东、中、西部和东北地区用电量增速分别为 5.2%、7.3%、9.1%和 4.6%。电力消费结构持续优化，第二产业占全社会用电量的比重为 69.6%，同比下降 0.6 个百分点，主要是受四大高耗能行业用电占比下拉的影响；随着服务业持续快速发展，第三产业用电比重逐年提升，2017 年提高至 14.2%，同比提高 0.5 个百分点。

截至 2017 年底，全国全口径发电装机容量 17.8 亿千瓦，同比增长 7.6%。发电装机结构清洁化趋势明显，非化石能源发电装机容量占比 38.7%，同比提高 2.1 个百分点。全国新增发电装机容量 13372 万千瓦，其中，新增非化石能源发电装机 8988 万千瓦，包括水电装机 1287 万千瓦、风电装机 1952 万千瓦、太阳能发电装机 5338 万千瓦。

2017 年，全国发电设备利用小时 3786 小时，与上年大体持平。其中，受上年高基数等因素影响，水电设备利用小时 3579 小时、同比降低 40 小时。受电力消费较快增长、水电发电量低速增长等多因素综合影响，全国火电设备利用小时 4209 小时、同比提高 23 小时，其中煤电设备利用小时 4278 小时，同比略有提高。弃风弃光问题明显改善，全国并网风电、太阳能发电设备利用小时分别为 1948、1204 小时，同比分别提高 203、74 小时，其中，西北区域风电、太阳能发电设备利用小时分别提高 380 小时和 146 小时。

电煤价格持续高位，全年绝大多数时间处于“红色区间”运行，导致煤电企业发电成本大幅增加，出现大面积亏损局面。初步测算，2017 年全国煤电企业因电煤价格上涨导致电煤采购成本比 2016 年提高 2000 亿元左右。市场化交易电量规模进一步扩大，交易电量累计 1.63 万亿千瓦时，同比增长 45%。

2、公司所处行业地位

从装机结构来看，公司是一家以水电为主、水火并济、风光为补的综合电力上市公司，水电控股装机为 1672 万千瓦，为国内第三大水电装机规模的上市公司，处于行业领先地位。

从业务分布来看，公司是一家国内为主、海外开拓的电力上市公司，境内项目主要分布在四川、云南、天津、福建、广西、安徽、甘肃等十多个省区。

从盈利能力来看，在市场竞争加剧和面临较大节能环保压力的背景下，公司以水电为主的电源结构优势明显，经济效益和社会效益突出，抗风险能力强。

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

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

(一) 拥有雅砻江水电的绝对控股权

公司持股 52%的雅砻江水电是雅砻江流域唯一水电开发主体，具有合理开发及统一调度等突出优势。雅砻江流域水量丰沛、落差集中、水电淹没损失小，规模优势突出，梯级补偿效益显著，兼具消纳和移民优势，经济技术指标优越，运营效率突出，在我国 13 大水电基地排名第 3。该流域可开发装机容量约 3000 万千瓦，报告期末已投产装机 1470 万千瓦。

（二）清洁能源占比高，环保优势明显

公司清洁能源装机占公司已投产控股装机容量的 56.50%，其中水电装机占总装机的 52.88%。清洁能源的输送和消纳享有政策优先权，公司以清洁能源为主、水火均衡、全国布局的电源结构抗风险能力强，符合国家和电力行业发展规划。

公司火电以大机组为主，运营指标优良，无 30 万千瓦以下机组。国投北疆二期 2 台百万千瓦超超临界机组投产以后，公司百万千瓦装机将占到控股火电装机容量的一半。公司积极响应国家节能减排政策，加大对火电机组的节能减排改造投入，脱硫、脱硝、除尘装置配备率均达 100%，按装机容量统计，公司具备超低排放能力的机组占比 91%。

（三）电力行业管理经验丰富

公司始终坚持“效益第一”的投资管理原则，盈利能力在同类发电企业中名列前茅，在投资、建设、经营管理等方面拥有一批经验丰富、结构合理的管理人才和技术人才。同时，公司制度体系鼓励管理创新和技术进步，这成为公司电力经营管理和业务拓展的强大保障。

（四）丰富的资本运作经验和大股东的鼎力支持

公司自 2002 年借壳上市以来，借助上市公司平台，利用配股、公开增发、可转债等融资方式，为公司大批优质在建和储备工程提供资金支持，实现了公司市值、资产、装机、股本、利润的快速增长，积累了丰富的资本运作经验。

公司作为国投公司电力业务国内唯一资本运作平台，在公司的发展过程中，得到了国投公司的鼎力支持，通过资产注入，公司取得了雅砻江水电、国投大朝山等核心资产，实现公司快速做强做大。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2017 年，公司面临的宏观经济形势、行业发展环境、市场竞争格局都发生了深刻变化。面对错综复杂的形势，公司积极应对，勇于创新，始终贯彻董事会战略部署，牢记股东效益最大化的基本原则，全面完成了年度经营目标，主要经济指标处于行业领先，各项重点工作顺利推进，取得了较为出色的成绩。

（一）落实绿色发展理念，加快公司结构调整

推进雅砻江中游水电项目持续开发，加快推动送出通道落点确定。雅砻江风光水互补示范基地规划已纳入国家能源发展“十三五”规划，首批 100 万千瓦试点方案已通过四川省能源局审批。取得了青海、云南、广西等地超过一百万千瓦风电、光伏项目的开发权。

（二）创新发展模式，开拓业务领域，打造综合能源上市公司

公司立足发电领域，寻求国内外项目并购机会，以期实现规模和效益的有效提升。筹备成立产业基金，为公司并购业务做好资金保障、项目培育和信息服务。积极寻找上下游业务拓展机会，实现公司产业链纵深发展。积极推进增量配电网示范项目进展，推进兰州新区职教园区配售电公司与厦门海沧信息产业园区配售电公司相关工作。协调和推动华夏冷链物流项目前期工作。积极开展储能方面技术研究和项目探索。

（三）提升存量资产效益，确保当年利润目标

火电扭亏减亏。细化控制目标，针对性开展工作。密切关注靖远二电、钦州电厂等火电企业经营情况，按可分解、可量化、可考核原则，“一企一策”分别制定扭亏减亏目标和方案，明确增收节支具体措施，火电总体实现了扭亏减亏目标。

水电保量稳价。充分利用水电优先发电权政策，全力争取雅砻江、大朝山、小三峡三家水电企业的电量消纳和电价稳定，为公司全面完成经营目标做出了重大贡献。

加强成本管理。一是提早启动融资安排，积极落实资金方案。二是狠抓厂内燃料管理，完成入厂入炉热值差的有效控制。三是全面盘查两金占用存量，严控增量，超额完成应收账款、存货的压降目标。

（四）严抓安全生产和工程管理

一是狠抓安全生产责任制落实，启动安健环管理体系评审，集中力量开展安全生产大检查，对检查发现的问题建立问题库并分类统计分析，深挖根源，落实整改，切实解决了一批影响公司安全生产长治久安的深层次问题；二是扎实推进节能减排，深入开展月度能效对标分析，年内完成 7 台机组超低排放改造，提前完成国家要求的中东部地区改造任务；三是组织开展“检修质量提升”专项工作，提升设备可靠性，公司年度可靠性指标创历史最好水平；四是加强基建项目闭环管控，湄洲湾二期两台百万机组高标准一次顺利通过 168 小时满负荷试运行，获得我国首个“国际卓越项目管理大奖”金奖。

二、报告期内主要经营情况

2017 年，公司控股企业累计完成发电量 1289.49 亿千瓦时、上网电量 1255.31 亿千瓦时，与去年同比分别增长 7.07% 和 7.02%；平均上网电价 0.290 元/千瓦时，同比上升 0.34%。

2017 年公司实现营业收入 316.45 亿元，同比提高 8.11%；营业成本 188.03 亿元，同比增加 24.52%。截至 2017 年 12 月 31 日，公司总资产 2082.88 亿元，较期初增加 49.97 亿元；总负债 1475.80 亿元，较期初增加 10.07 亿元。报告期末资产负债率 70.85%，较上年期末降低 1.25 个百分点；归属于上市公司股东的净资产 305.55 亿元，较上年期末提高 6.54%。年内实现归属于上市公司股东的净利润 32.32 亿元，同比降低 17.47%。实现基本每股收益 0.4763 元，同比降低 17.47%。

(一) 主营业务分析

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	31,645,284,235.71	29,270,802,965.48	8.11
营业成本	18,802,813,425.34	15,100,628,531.34	24.52
销售费用	7,555,575.16	5,996,781.04	25.99
管理费用	999,062,914.16	935,503,345.90	6.79
财务费用	4,877,767,640.18	5,042,197,414.47	-3.26
经营活动产生的现金流量净额	18,141,039,798.42	19,066,537,849.50	-4.85
投资活动产生的现金流量净额	-11,176,443,230.16	-23,481,808,222.90	52.40
筹资活动产生的现金流量净额	-6,138,317,671.48	2,441,782,667.97	-351.39

1. 收入和成本分析

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:万元 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	3,115,833.00	1,828,331.43	41.32	7.77	24.46	减少 7.87 个百分点
其他	26,429.37	43,956.53	-66.32	40.30	32.61	增加 9.64 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	3,115,833.00	1,828,331.43	41.32	7.77	24.46	减少 7.87 个百分点
其他	26,429.37	43,956.53	-66.32	40.30	32.61	增加 9.64 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 (%)
四川	1,626,801.83	533,621.04	67.20	-0.77	5.62	减少 1.98 个百分点
天津	308,840.94	264,812.75	14.26	4.16	25.06	减少 14.32 个百分点
福建	326,012.70	311,546.72	4.44	54.92	75.09	减少 11.00 个百分点
广西	307,460.12	308,028.05	-0.18	48.52	67.13	减少 11.15 个百分点
甘肃	141,571.29	124,592.02	11.99	-12.17	-15.24	增加 3.19 个百分点
安徽	179,202.79	174,018.97	2.89	7.64	25.78	减少 14.01 个百分点
云南	99,420.24	38,566.07	61.21	2.01	3.43	减少 0.53 个百分点
贵州	69,340.72	57,484.80	17.10	9.19	13.09	减少 2.86 个百分点
新疆	67,074.71	51,880.70	22.65	30.49	24.12	增加 3.97 个百分点
青海	12,857.18	5,642.43	56.11	-2.77	0.99	减少 1.64 个百分点
宁夏	3,679.82	2,094.40	43.08	4.11	-0.79	增加 2.80 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

√适用 □不适用

①主营业务分行业和分产品情况说明

2017 年,公司实现主营业务收入 3,142,262 万元,较 2016 年增加 232,125 万元,增长 7.98%。

火电实现收入 1,266,612 万元,较 2016 年增加 218,047 万元,增长 20.79%,主要原因一是发电量增加,主要包括国投湄洲湾二期投产、国投钦州二期 2016 年下半年投产,2017 年全年发挥效力以及国投北部湾签订大用户直供合同,争取电量;二是 2017 年上调火电标杆电价,火电电价整体水平同比提高。

水电实现收入 1,774,305 万元,较 2016 年减少 18,249 万元,降低 1.02%,主要原因一是雅砻江水电市场化交易电量比重提高,拉低水电整体平均电价;二是国投大朝山因政策性收费,电价水平降低。

风电实现收入 55,317 万元,较 2016 年增加 19,952 万元,增长 56.42%,主要原因一是武定、东川、烟墩、景峡、青海风电项目陆续投产,开始发挥效力;二是限电情况有所好转,发电量同比增加较多。

光伏实现收入 19,600 万元,较 2016 年增加 4,785 万元,增长 32.30%,主要原因一是电力市场消纳条件改善,光伏电站弃光率有所下降;二是宾川岩溯光伏电站 2016 年下半年投产,2017 年全年发挥效力,发电量增加;三是雅砻江水电并购会理、冕宁两个光伏电站。

②主营业务分地区情况说明

2017 年,四川地区主营业务收入同比下降,主要原因是雅砻江水电市场化交易电量增大,拉低水电整体平均电价。

2017 年,福建地区主营业务收入同比上升,主要原因湄洲湾二期 2×100 万千瓦机组投产发电。

2017 年,广西地区主营业务收入同比上升,主要原因一是国投钦州二期 2016 年下半年投产,2017 年全年发挥效力,发电量增多;二是国投北部湾与大用户签约直购电量,发电量上升。

2017 年,甘肃地区主营业务收入同比下降,主要原因系靖远二电发电量同比下降所致。

2017 年,安徽地区主营业务收入同比增加,主要原因一是安徽省上调上网电价,二是国投宣城积极争取电量,发电量增加。

2017 年,云南地区主营业务收入同比上升,主要原因是宾川一期全年发电、东川二期下半年投产发电,发电量增加。

2017 年,贵州地区主营业务收入同比上升,主要原因是国投盘江区域电力市场需求较好,市场化交易电量增加,发电量增加。

2017 年,新疆地区主营业务收入同比上升,主要原因一是景峡、烟墩项目投产,发电量增加,二是国投伊犁积极争取电量,发电量增加。

2017 年,青海地区主营业务收入同比下降,主要原因是市场化交易电量拉低平均电价水平。

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 成本分析表

单位：万元

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	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	18,283,331.43	72.07	1,469,010.10	68.04	24.46	本期电力成本与去年相比上升的主要原因：一是本期煤价较上年同比提高；二是湄洲湾二期 2017 年投产、钦州二期 2016 年下半年投产，2017 年全年发挥效益导致成本总额上升
海水淡化、建材、供热等其他行业	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	43,956.53	1.73	33,148.01	1.54	32.61	本期其他成本与去年相比上升的主要原因：一是本期供热量增加；二是海水淡化燃料费用增加
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	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	1,828,331.43	72.07	1,469,010.10	68.04	24.46	本期电力成本与去年相比上升的主要原因：一是本期煤价较上年同比提高；二是湄洲湾二期 2017 年投产、钦州二期 2016 年下半年投产，2017 年全年发挥效益导致成本总额上升
海水淡化、建材、供热等其他行业	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	43,956.53	1.73	33,148.01	1.54	32.61	本期其他成本与去年相比上升的主要原因：一是本期供热量增加；二是海水淡化燃料费用增加

成本分析其他情况说明

适用 不适用

(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 2,417,567.05 万元，占年度销售总额 76.40%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

前五名供应商采购额 673,507.58 万元，占年度采购总额 59.16%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

其他说明

主要销售客户情况

单位：元 币种：人民币

客户名称	营业收入总额	占公司营业收入的比例
国家电网公司	12,703,116,011.90	40.14
国家电网华北分部	2,977,241,538.39	9.41
广西电网有限责任公司	2,969,134,807.31	9.38
福建省电力有限公司	2,957,344,615.56	9.35
国网四川省电力公司	2,568,833,505.89	8.12
合计	24,175,670,479.05	76.40

主要供应商情况

单位：元 币种：人民币

供应商名称	采购额	占公司采购额的比例
神华集团	3,358,456,496.64	29.50
中煤新集能源股份有限公司	1,962,663,985.31	17.24
国投京闽（福建）工贸有限公司	678,904,069.64	5.96
大同煤业集团有限公司	436,667,920.07	3.84
明华能源集团有限公司	298,383,335.25	2.62
合计	6,735,075,806.91	59.16

2. 费用

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2017 年	2016 年	增减率	同比发生重大变动的的原因
销售费用	755.56	599.68	25.99	国投北疆建材销量增加导致销售运费提高
管理费用	99,906.29	93,550.33	6.79	湄洲湾二期投产，管理费用增加
财务费用	487,776.76	504,219.74	-3.26	在保证资金平衡的基础上，加大还款力度，费用化债务规模减少

3. 研发投入

研发投入情况表

□适用 √不适用

情况说明

□适用 √不适用

4. 现金流

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2017 年	2016 年	同比增 减 (%)	增减原因
一、经营活动产生的现金流量				
1、经营活动现金流入	3,715,371.61	3,481,394.41	6.72	一是国投湄洲湾二期投产；二是国投钦州二期 2016 年下半年投产，2017 年全年发挥效力；三是国投北部湾签订大用户直供合同，发电量增加
2、经营活动现金流出	1,901,267.63	1,574,740.63	20.74	煤价上涨，火电企业的燃料采购现金支出提高
3、经营活动产生的现金流量净额	1,814,103.98	1,906,653.78	-4.85	-
二、投资活动产生的现金流量				
1、投资活动现金流入	49,535.99	81,064.68	-38.89	一是本年取得参股企业投资收益减少，二是本年无大额处置收入
2、投资活动现金流出	1,167,180.32	2,429,245.50	-51.95	一是本年构建固定资产等支出减少，二是股权投资减少
3、投资活动产生的现金流量净额	-1,117,644.32	-2,348,180.82	负增长 52.40	-
三、筹资活动产生的现金流量				
1、筹资活动现金流入	3,182,051.48	4,601,389.81	-30.85	本年基建规模降低，借款减少
2、筹资活动现金流出	3,795,883.24	4,357,211.54	-12.88	公司归还长短期债务同比减少
3、筹资活动产生的现金流量净额	-613,831.77	244,178.27	-351.39	-
四、现金及现金等价物净增加额	81,800.96	-196,902.09	141.54	-

(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：万元

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	513,067.58	2.46	434,063.21	2.14	18.20	注 1
应收账款	355,160.27	1.71	257,773.10	1.27	37.78	注 2
应收股利	-	0.00	2,070.31	0.01	-100.00	注 3
其他应收款	15,821.29	0.08	6,457.93	0.03	144.99	注 4
存货	118,317.34	0.57	106,806.18	0.53	10.78	
投资性房地产	11,006.05	0.05	11,595.16	0.06	-5.08	
长期股权投资	872,961.28	4.19	884,682.49	4.35	-1.32	
固定资产	13,449,069.14	64.57	12,688,356.28	62.41	6.00	
在建工程	4,602,359.70	22.10	4,989,119.42	24.54	-7.75	
预收款项	58,291.66	0.28	25,683.62	0.13	126.96	注 5
应付股利	516.63	0.00	16,854.66	0.08	-96.93	注 6
长期应付款	84,768.62	0.41	229,704.53	1.13	-63.10	注 7
短期借款	474,127.02	2.28	791,790.16	3.89	-40.12	注 8
长期借款	10,888,678.13	52.28	10,353,549.50	50.93	5.17	

其他说明

注 1：货币资金增加的主要原因是国投大朝山、太平洋期末资金余额较期初增加所致。

注 2：应收账款增加的主要原因是湄洲湾二期投产，导致应收未收电费款增加，二是新能源项目政策补贴尚未收回的金额增加。

注 3：应收股利减少的主要原因是本期投资企业股利已经全部收回。

注 4：其他应收款增加的主要原因是湄洲湾二期投产试运行，新增 EPC 总承包商代垫煤款。

注 5：预收账款增加的主要原因是国投大朝山计提西电东送和居民电能替代等政策性让利电费。

注 6：应付股利减少的主要原因是国投大朝山、国投宣城、国投小三峡进行利润分配，应付股利减少。

注 7：长期应付款减少的主要原因是本年部分融资租赁款项到期偿还。

注 8：短期借款减少的主要原因是系雅砻江水电、国投北疆偿还部分短期借款所致。

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	期末账面价值	年初账面价值
货币资金	158,320,778.74	186,286,558.00
应收票据	22,291,000.00	
应收账款	1,047,728,273.48	616,292,321.92
固定资产	1,705,907,240.20	2,991,513,429.36
无形资产	1,768,356,300.00	2,013,164,690.27
其他	145,044,982.50	
合计	4,847,648,574.92	5,807,256,999.55

(四) 行业经营性信息分析

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)			外购电量(如有)(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	上年同期	同比	今年	今年
天津	996,696.98	972,289.12	2.51	938,034.20	917,158.35	2.28	938,034.20	917,158.35	2.28	39.33	27.60	42.48	371	371
火电	996,696.98	972,289.12	2.51	938,034.20	917,158.35	2.28	938,034.20	917,158.35	2.28	39.33	27.60	42.48	371	371
安徽	590,925.50	565,175.00	4.56	561,862.95	538,336.15	4.37	561,862.95	538,336.15	4.37	134.93	263.11	-48.72	373	373
火电	590,925.50	565,175.00	4.56	561,862.95	538,336.15	4.37	561,862.95	538,336.15	4.37	134.93	263.11	-48.72	373	373
广西	960,329.58	670,523.14	43.22	893,474.84	616,136.22	45.01	893,474.84	616,136.22	45.01	359.92			397	397
火电	960,329.58	670,523.14	43.22	893,474.84	616,136.22	45.01	893,474.84	616,136.22	45.01	359.92			397	397
甘肃	621,037.34	869,296.60	-28.56	595,825.27	825,275.24	-27.80	595,825.27	825,275.24	-27.80	1,286.28	613.41	109.69	278	278
火电	250,765.56	540,417.06	-53.60	231,099.26	501,455.20	-53.91	231,099.26	501,455.20	-53.91	788.30	136.49	477.55	248	248
风电	55,435.43	42,005.54	31.97	54,081.71	40,774.91	32.63	54,081.71	40,774.91	32.63	363.62	379.87	-4.28	440	440
水电	310,958.96	283,185.08	9.81	306,849.43	279,423.99	9.81	306,849.43	279,423.99	9.81	82.89	48.74	70.06	263	263
光伏发电	3,877.38	3,688.92	5.11	3,794.88	3,621.14	4.80	3,794.88	3,621.14	4.80	51.47	48.31	6.53	1,014	1,014
福建	1,071,582.15	680,414.52	57.49	1,004,685.29	630,846.60	59.26	1,004,685.29	630,846.60	59.26	1,184.33	481.09	146.18	378	378
火电	1,071,582.15	680,414.52	57.49	1,004,685.29	630,846.60	59.26	1,004,685.29	630,846.60	59.26	1,184.33	481.09	146.18	378	378
新疆	317,755.74	236,265.89	34.49	288,478.08	213,233.67	35.29	288,478.08	213,233.67	35.29	397.60	380.25	4.56	245	245
火电	270,255.60	218,377.80	23.76	242,552.64	195,903.84	23.81	242,552.64	195,903.84	23.81		147.84	-100.00	212	212
风电	47,500.14	17,888.09	165.54	45,925.44	17,329.83	165.01	45,925.44	17,329.83	165.01	397.60	232.41	71.08	423	423
贵州	277,451.40	243,252.60	14.06	254,190.75	223,543.65	13.71	254,190.75	223,543.65	13.71		26.95	-100.00	319	319
火电	277,451.40	243,252.60	14.06	254,190.75	223,543.65	13.71	254,190.75	223,543.65	13.71		26.95	-100.00	319	319
四川	7,243,435.49	7,099,178.58	2.03	7,208,153.6	7,064,185.9	2.04	7,208,153.6	7,064,185.9	2.04	63.42			264	264
水电	7,240,042.93	7,099,178.58	1.98	7,204,836.97	7,064,185.90	1.99	7,204,836.97	7,064,185.90	1.99	63.42			263	263
光伏发电	3,392.56			3,316.63			3,316.63						1,165	1,165
云南	789,492.37	683,747.21	15.47	782,883.58	678,490.39	15.39	782,883.58	678,490.39	15.39	99.29	41.59	138.74	148	148
风电	35,560.97	16,953.17	109.76	34,829.43	16,667.29	108.97	34,829.43	16,667.29	108.97	73.91	28.00	163.98	428	428

水电	750,609.90	664,569.50	12.95	744,886.73	659,689.80	12.91	744,886.73	659,689.80	12.91				133	133
光伏发电	3,321.51	2,224.54	49.31	3,167.42	2,133.30	48.48	3,167.42	2,133.30	48.48	25.38	13.59	86.75	792	792
青海	21,955.47	19,403.76	13.15	21,337.31	18,957.11	12.56	21,337.31	18,957.11	12.56	127.23	106.34	19.65	705	705
风电	13,873.04	11,964.66	15.95	13,386.52	11,647.06	14.93	13,386.52	11,647.06	14.93	69.08	50.51	36.77	496	496
光伏发电	8,082.43	7,439.10	8.65	7,950.79	7,310.05	8.77	7,950.79	7,310.05	8.77	58.15	55.83	4.16	1,057	1,057
宁夏	4,285.60	4,087.06	4.86	4,217.81	4,012.63	5.11	4,217.81	4,012.63	5.11	58.15	65.90	-11.76	1,021	1,021
光伏发电	4,285.60	4,087.06	4.86	4,217.81	4,012.63	5.11	4,217.81	4,012.63	5.11	58.15	65.90	-11.76	1,021	1,021
合计	12,894,947.62	12,043,633.48	7.07	12,553,143.69	11,730,175.91	7.02	12,553,143.68	11,730,175.91	7.02	3,750.49	2,006.24	86.94	290	290

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	4,418,006.77	13.56%	4,125,899.93	13.87%	126.66	104.86	20.79	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费等	119.04	46.92	86.48	40.06	37.66
风电	152,369.58	71.57%	148,223.10	71.52%	5.53	3.54	56.26	折旧费、职工薪酬、修理费等	3.09	1.22	2.49	1.15	23.95
水电	8,301,611.79	3.16%	8,256,573.13	3.16%	177.43	179.25	-1.02	折旧费、职工薪酬、修理费等	59.66	23.52	57.09	26.44	4.50
光伏发电	22,959.48	31.65%	22,447.53	31.45%	1.96	1.48	32.43	折旧费、职工薪酬、修理费等	1.04	0.41	0.84	0.39	24.33
合计	12,894,947.62	7.07%	12,553,143.69	7.02%	311.58	289.13	7.77	-	182.83	72.07	146.9	68.04	24.46

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截止 2017 年底公司已投产控股装机容量 3162 万千瓦，其中水电装机 1672 万千瓦、占比 52.88%，火电装机 1375.6 万千瓦、占比 43.5%，风电装机 98.6 万千瓦、占比 3.12%，光伏装机 15.8 万千瓦、占比 0.5%。

本年度新增装机 232.75 万千瓦，其中：湄洲湾二期 200 万千瓦、雅砻江会理光伏 2 万千瓦、雅砻江冕宁光伏 1 万千瓦、东川风电二期 4.8 万千瓦、青海风电二期 4.95 万千瓦、景峡风电 10 万千瓦、烟墩风电 10 万千瓦。

截止 2017 年底各区域已投产控股装机容量情况详见下表：

所在区域	总装机	水电装机	火电装机	风电装机	光伏装机
天津	200		200		
安徽	129		129		
广西	390		390		
甘肃	241.25	67	132	39.45	2.8
福建	398.6		398.6		
新疆	100.85		66	34.85	
贵州	60		60		
云南	151.4	135		14.4	2
四川	1470	1470			3
青海	14.9			9.9	5
宁夏	3				3
合计	3162	1672	1375.6	98.6	15.8

截至 2017 年末，公司在建装机容量 659.4 万千瓦，详见下表：

序号	项目名称	设计规模 (万千瓦)	在建规模 (万千瓦)	项目状态
1	两河口水电站	6×50	300	在建
2	杨房沟水电站	4×37.5	150	在建

3	北疆二期工程	2×100	200	在建
4	广西浦北风电	9.4	9.4	在建
合计			659.4	

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

截止 2017 年底公司控股发电企业发电利用小时完成 4269 小时，同比减少 39 小时，其中：水电 4965 小时，同比增加 143 小时；火电 3543 小时，同比减少 157 小时；风电 1759 小时，同比增加 378 小时；光伏发电 1499 小时，同比减少 22 小时。发电厂用电率为 2.65%，其中：水电 0.54%，火电 6.58%，风电 3.31%，光伏发电 3.04%。供电煤耗完成 307.10 克/千瓦时，同比下降 3.92 克/千瓦时。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本年投入金额	累计实际投入金额	收益情况
雅砻江水电两河口	691,155.82	在建	46,800.00	263,120.00	
雅砻江水电锦屏	813,618.34	在建	137,800.00	449,800.00	
雅砻江水电杨房沟	208,026.83	在建	18,200.00	49,400.00	
国投北疆二期	141,211.00	在建	6,156.00	81,448.00	
甘肃售电	975.00	已完成	975.00	1,625.00	21
Lestari Listrik Pte Ltd	138,302.88	在建	4,539.63	134,025.63	28,727
合计	2,508,748.20		214,470.63	1,280,141.63	

注：收益状况指项目的 2017 年全年净利润情况，海外项目所使用的换算汇率为 2017 年的期末汇率。

6. 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

(1) 总体情况

单位：万元 币种：人民币

报告期内投资额	214,470.63
投资额增减变动数	-651,807.63
上年同期投资额	866,278.26
投资额增减幅度（%）	-75.24

(2) 被投资公司情况

序号	被投资公司名称	主要经营活动	公司持股比例
1	雅砻江流域水电开发有限公司	水力发电	52
2	天津国投津能发电有限公司	火力发电	64
3	国投甘肃售电有限公司	电力购销	65
4	Lestari Listrik Pte Ltd	投资管理	42.11

(3) 持有非上市金融企业股权情况

单位：元 币种：人民币

所持对象名称	最初投资金额	持有数量(股)	占该公司股权比例	本期投资金额	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
国投财务有限公司	279,000,000.00		35.40%		2,474,880,681.07	164,478,250.63	163,363,132.29	长期股权投资	投资

(4) 持有其他上市公司股权情况

单位：元 币种：人民币

证券代码	证券简称	最初投资成本	最初持股比例	期末持股比例	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
000899	赣能股份	2,159,170,000.00		33.72%	1,949,463,713.00	-39,854,550.09	-145,965,307.71	长期股权投资	投资
600725	ST 云维	4,831,100.55		0.14%	5,254,881.30		423,780.75	可供出售金融资产	债权获偿

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

2016年12月19日,雅砻江水电以评估价格收购中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司关于冕宁中电建大桥新能源有限责任公司60%控股权、会理中电建大桥新能源有限责任公司51%控股权。2016年12月29日,中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司正式发布产权转让公告,2017年1月15日,雅砻江水电向上海联合产权交易所提交受让申请,确认以1,250.00万元受让冕宁中电建大桥新能源有限责任公司60%股权,以2,259.00万元受让会理中电建大桥新能源有限责任公司51%股权。

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	资金来源	期初余额	期末余额	公允价值当期变动	对当期利润的影响金额
ST云维	债权获偿		5,254,881.30	423,780.75	
合计			5,254,881.30	423,780.75	

(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

(1)

主要子公司经营情况

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	业务性质	注册资本	总资产	归属于母公司所有者权益	营业收入	营业利润	净利润
1	雅砻江水电	水力发电	3,230,000.00	13,999,510.69	4,431,958.95	1,627,901.63	761,189.88	688,797.91
2	国投大朝山	水力发电	177,000.00	374,502.47	303,577.47	86,042.52	70,080.87	56,164.58

(2) 单个子公司或参股公司的经营业绩同比出现大幅变动，或对公司经营业绩造成重大影响的，对其业绩波动情况及其变动原因分析说明

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	净利润		增减变动额	同比增减	变动主要原因说明
		2017 年	2016 年			
1	国投钦州	-31,727.50	-960.62	-30,766.88	减少 3202.80%	煤价上涨
2	靖远二电	-29,737.29	-24,470.25	-5,267.04	减少 21.52%	一是煤价上涨，二是区域电力需求疲软且清洁能源发电比重提升，挤占火电发电空间
3	国投北部湾	-11,087.02	-131.81	-10,955.21	减少 8311.36%	煤价上涨
4	国投宣城	-4,295.08	11,366.14	-15,661.22	-137.79%	煤价上涨
5	湄洲湾一期	-1,925.82	7,889.81	-9,815.63	-124.41%	一是煤价上涨，二是区域电力市场化交易比重提升，平均电价降低
6	甘肃售电	21.15	-79.44	100.59	增长 126.62%	具备参与市场交易资格，取得售电业务收入
7	华夏电力	2,720.77	801.79	1,918.98	239.34%	投资国投财务公司增加投资收益
8	国投新能源	5,151.53	-3,450.76	8,602.29	增长 249.29%	一是新投机组增加装机容量，二是新疆、甘肃地区限电形势趋缓，三是积极争取市场交易电量，发电量增加
9	国投北疆	9,092.06	38,954.17	-29,862.11	-76.66%	煤价上涨

(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

1. 电力供需总体宽松

据中电联预测，预计 2018 年电力消费仍将延续 2017 年的平稳较快增长水平，在平水年、没有大范围极端气候影响情况下，预计 2018 年全社会用电量增长 5.5% 左右。预计全年全国新增装机容量 1.2 亿千瓦左右，全国发电装机容量将达到 19.0 亿千瓦，同比增长 8.6%。预计电力供需总体宽松、部分地区富余，局部地区用电高峰时段电力供需偏紧。预计全年发电设备利用小时 3710 小时左右。

2. 能源结构持续优化，绿色低碳转型进程加快

清洁能源消费比重不断提高，2020 年非化石能源消费占一次能源消费比重 15% 的目标将提前实现。非化石能源发电装机比重已达 35.1%，可再生能源已成为增量主力。风电、光伏发电 2020 年规划目标将提前实现。2020 年，风电预计达 2.5 亿千瓦，光伏达 2 亿千瓦。

3. 电力市场化交易范围进一步扩大

电力市场化改革交易机制逐步完善，2017 年全年市场化交易电量约占全社会用电量的 35% 以上，并将逐年扩大。2020 年将基本建立起现货市场加中长期交易的完整电力市场体系。

4. 电力企业国际化、多元化步伐加快

境内发展空间受限，电力企业发展面临新的挑战。海外投资和产能输出受到国家政策的鼓励，电力资本出海寻找投资机会成为重要扩张手段。

新模式新业态不断涌现。如能源互联网示范项目、多能互补集成优化项目、新能源微电网、储能示范工程等。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

当前，能源行业处于转型关键期和改革攻坚期。通过对宏观经济形势和能源行业形势分析，公司未来三年的发展思路是，贯彻新发展理念，推动高质量发展。按照国家能源发展战略部署，加快退出低效火电，积极有序开发水电，大力布局新能源，适时进入新领域新业务，稳妥开拓境外投资业务，以并购作为重要手段，做强做优做大清洁能源板块，努力打造世界一流能源企业。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2018 年经营目标：安全生产总体稳定持续向好；合并范围内企业合计完成实现发电量 1484 亿千瓦时；确保北疆二期、广西浦北风电、宾川光伏二期顺利投产，投产总规模 211.4 万千瓦；确保国际业务项目落地。

1、全年投资支出计划

2018 年，国投电力本部计划对外投资总额 278,367 万元，具体如下：

单位：万元

境内项目	持股比例	本年计划投资额
天津国投津能发电有限责任公司	64%	7,000
国投云顶湄洲湾电力有限公司	51%	4,292

雅砻江流域水电开发有限公司	52%	182,000
国投甘肃售电有限公司	65%	975
新加坡璞石公司	100%	100
浙能电力可交换债		80,000
前期费		4,000
合计		278,367

2018 年，国投电力境外全资子公司境外项目计划对外投资项目及金额具体如下：

境外项目	本年计划投资额
印尼万丹火电项目后续股东贷款及资本金	800 万美元
英国海上风电 Beatrice 项目后续股东贷款及资本金	15,000 万英镑
英国海上风电 Inch Cape 项目后续股东贷款及资本金	3,000 万英镑
英国陆上风电琥珀项目收购	12,100 万英镑
其他境外项目收购（美元结算）	65,000 万美元

2、全年融资计划

2018 年，国投电力本部全年计划对外融资总额 190 亿元，计划通过配股、发行可续期公司债，超短期融资券，向国家开发投资集团有限公司、国投财务有限公司和国内商业银行等金融机构借款解决。

国投电力境外全资子公司计划境外融资总额 6.5 亿美元和 3.1 亿英镑，计划通过融实国际控股有限公司和境外金融机构贷款解决。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 电力市场风险

根据中电联预测，2018 年全国电力供需总体宽松，但部分地区富余较多。公司电厂分布广泛，部分电厂所处区域面临上网竞争压力较大的问题。

应对措施：公司将积极争取基础电量计划，夯实抢发电量基础；高度重视电力营销工作，不断加强政策与市场分析，督促投资企业争取大用户直供；借助科技手段，加强规划和预判，合理安排发电计划，实现全年发电利用小时的最大化。

2. 电价风险

当前电改形势下，发电企业的销售电价面临政策调整和市场竞价调整的双重风险。

应对措施：公司将积极应对发电企业电价变化的新趋势，根据政策市场情况，结合发电企业实际，做好量价协调测算及相应的营销工作，努力争取合理的盈利水平。

3. 煤价风险

2018 年，煤炭行业去除落后产能的政策仍将持续，煤炭产能能够满足市场需求，但在铁路运力偏紧或者极端天气等情况下可能存在区域性、阶段性的资源紧张风险。进口煤受限，加大了公司沿海电厂煤炭供应的风险。

应对措施：重点加强煤炭市场分析预判工作，科学制定采购策略。充分发挥集采优势，整合投资企业用煤需求。优化市场采购工作，加强煤炭成本管理，控制煤炭采购、运输、入炉等各个环节的成本。

4. 环保风险

随着新《环境保护法》、《大气污染防治法》、《生态文明体制改革总体方案》、《煤电节能减排升级与改造行动计划（2014-2020 年）》、《能源行业加强大气污染防治工作方案》等法规政策的修订和逐步落实，电力行业面临全方位、最严格的环保监管。同时，公众的环保意识觉醒，对空气质量的关注度和要求越来越高，环保舆论风险日益严峻。

应对措施：坚决落实国家最新环保标准，深入探索研究，优化运行方式，确保环保设施稳定、高效运行。不断加强政策标准的学习和培训，提升专业人员业务水平。加大公司环保正面形象的宣传，公司清洁能源占比高，火电以大机组、超低排放机组为主，在环保工作开展上具有天然的优势。

5. 财务风险

一是雅砻江中游的开工建设、海外项目的开发拓展需要大量资金支持，给公司造成一定的资金平衡压力；二是公司资产负债率相对较高，利率的变化将直接影响公司的债务成本，2018年资金面偏紧，利率有一定上涨压力。

应对措施：公司将根据电力市场需求合理控制项目开发进度，提前筹划、把握时机，选择适合公司发展阶段的融资方案，努力降低资金成本，优化债务结构，防范资金、利率等风险。

6. 极端气候风险

公司水电占比高，水电的生产经营情况对公司盈利有重要影响。水电从自然特性上受气候的影响较大。公司运营的水电机组分布在四川、云南、甘肃等不同区域和流域，极端气候和来水不稳定会对公司水电发电量产生影响。公司在建的水电机组多处于偏远深山，雨季可能受到泥石流等自然灾害的影响，给机组投运带来不确定影响。

应对措施：公司将利用现代化预测技术、合理调度各梯级电站，协调配合外部调度机构，力争使水能资源发挥最大效用；做好内部设备维护工作，提高设备可用率；树立安全责任意识，采取有效措施加强汛期施工管理，降低对在建项目的影响。

(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

报告期公司现金分红符合《公司章程》、《关于未来三年（2014年至2016年）股东回报规划的议案》中有关现金分红政策。

根据中国证监会发布的《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》要求，经公司2013年度股东大会批准，公司修订了《公司章程》中有关现金分红政策，经批准的《公司章程》现金分红政策主要为：

公司可以采取现金、股票或者现金股票相结合的方式分配股利。公司优先采用现金分红的利润分配方式。在满足前述现金分红的条件下，公司每年应当进行一次现金分红。公司根据年度盈利状况和资金需求状况，经董事会提议，股东大会批准，可以进行中期现金分红。

公司应保持利润分配政策应保持连续性和稳定性。公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。公司利润分配政策调整方案需事先征求独立董事和监事的意见，并经出席股东大会的股东所持表决权三分之二以上通过。董事会在有关利润分配方案的决策和论证过程中，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求。独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按本章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

(1) 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到80%；

(2) 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到40%；

(3) 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到20%；

公司在实际分红时具体所处阶段，由公司董事会根据具体情形确定。

“重大投资计划或重大现金支出”事项是指：公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备等（募集资金项目除外），累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的30%投资计划或单笔超过5亿元人民币现金支出事项。

(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(%)
2017年	0	1.6670	0	1,131,230,091.94	3,232,300,015.74	35.00
2016年	0	2.0200	0	1,370,776,713.85	3,916,447,642.38	35.00
2015年	0	2.7993	0	1,899,632,771.34	5,427,522,203.84	35.00

(三) 以现金方式要约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	国投公司	国投公司在公司 2002 年重大资产置换时承诺：国投公司在成为公司的控股股东后，不会以任何方式直接或间接参与任何与公司及其控股子公司构成竞争的任何业务或活动。	承诺时间：2002 年 4 月 25 日。承诺期限：长期。	是	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司 2002 年重大资产置换时承诺：国投公司在成为公司的控股股东后，将尽量减少并规范与公司间的关联交易。若有关联交易，均履行合法程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易，损害公司及其他股东的合法权益。	承诺时间：2002 年 4 月 25 日。承诺期限：长期。	是	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司 2009 年重大资产重组时，对于公司及下属公司在国投公司下属国投财务有限公司存款的关联交易事项，承诺如下：公司及其下属公司在国投公司下属国投财务有限公司办理存款业务事项，如因国投财务有限公司失去偿付能力受到损失，国投公司将自接到公司就相关事项书面通知 30 个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	承诺时间：2009 年 9 月 16 日。承诺期限：长期	是	是
	置入资产价值保证及补偿	国投公司	国投公司在公司 2009 年重大资产重组时，就 2009 年重组标的下属雅砻江水电 2009 年 5 月被冕宁县冕里稀土选矿有限责任公司起诉和 2009 年 7 月被西昌市成宗矿业有限公司起诉的损害赔偿事项，承诺如下：本次重大资产重组交割日后，如公司因雅砻江水电上述两项被诉事项实际遭受损失，国投公司承诺将自接到国投电力就前述事项书面通知起 30 个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	承诺时间：2009 年 10 月 16 日。承诺期限：条件成就时。成宗矿业案、冕里稀土案均已结案，未触发赔偿条件。	是	是
与再融资相关	解决同业竞争	国投公司	国投公司在公司 2007 年再融资时承诺如下：公司是国投公司电力业务唯一的国内资本运作平台，目前国投公司已将适宜进	承诺时间：2007 年 5 月 28	是	是

的承 诺			入上市公司的火电资产全部委托公司管理。	日。承诺期限：长期。		
	资产注入	国投公司	国投公司在公司 2010 年公司治理专项活动和再融资时，承诺如下：拟在公司公开发行可转换公司债券完成后，力争用 5 年左右时间，通过资产购并、重组等方式，将旗下独立发电业务资产（不含国投公司除公司外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益）注入公司。国投公司将根据相关资产状况和资本市场认可程度，逐步制定和实施电力资产整合具体操作方案。	承诺时间：2010 年 9 月 30 日。原承诺期限：2016 年 1 月 25 日。该承诺修订经公司 2016 年第一次临时股东大会审议通过。	是	是
	资产注入	国投公司	国投公司 2015 年 12 月 24 日对其 2010 年公司治理专项活动和再融资承诺进行了修订，并经公司 2016 年第一次临时股东大会审议通过。国投公司将在独立发电业务资产满足资产注入条件后两年内，完成向国投电力注入资产的工作。资产注入条件如下：1、生产经营符合法律、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、安全生产、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定。2、所涉及的资产权属清晰，符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件，不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况。3、符合国投电力的战略规划，有利于国投电力提高资产质量、改善财务状况和增强持续盈利能力，原则上，运行满三年的拟注入资产最近三个会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于 10%，运行不满三年的拟注入资产连续两个完整会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于 10%；拟注入资产最近一个会计年度末资产负债率不高于 80%。国投电力主动降低净资产收益率、资产负债率要求的情况除外。4、不属于国投公司除国投电力外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益，不属于煤电一体化等业务不独立的项目，有利于国投电力在业务、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。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、证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的监管要求。	承诺时间：2015 年 12 月 24 日。承诺期限：满足资产注入条件后两年内。	是	是

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

已达到 未达到 不适用

三、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称和金额
(1) 在利润表中分别列示“持续经营净利润”和“终止经营净利润”。比较数据相应调整。	财会[2017]13 号	列示持续经营净利润本年金额 6,559,490,691.40 元。
(2) 与本公司日常活动相关的政府补助，计入其他收益，不再计入营业外收入。比较数据不调整。	财会[2017]15 号	其他收益：930,246,959.80 元
(3) 在利润表中新增“资产处置收益”项目，将部分原列示为“营业外收入”的资产处置损益重分类至“资产处置收益”项目。比较数据相应调整。	财会[2017]30 号	2017 年度营业外收入减少 3,325,052.04 元，2016 年营业外支出减少 332,553.99 元，重分类至资产处置收益。

(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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	342.7
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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	98

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

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，公司及控股股东 2017 年不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

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
<p>公司第九届董事会第十五次会议及 2014 年年度股东大会、第九届董事会第三十二次会议及 2015 年年度股东大会审议同意公司日常关联交易如下：</p> <p>1、同意公司及控股子公司通过国投公司及其控股子公司办理借款、存款、委托投资、贷款、委托贷款、融资租赁贷款、保理融资及其他资金往来业务。2015-2017 年，公司及控股子公司每年与国投公司及其控股子公司借款类资金往来不超过 200 亿元。2016-2017 年，公司及控股子公司在国投财务有限公司的年度日均存款余额不超过 100 亿元。</p> <p>2、同意公司控股子公司与国投公司控股子公司的煤炭采购及运输的关联交易，每年总额不超过 80 亿元。</p> <p>3、同意公司及控股子公司与国投公司控股子公司中投咨询有限公司等发生咨询服务的关联交易，每年总额不超过 0.4 亿元。</p> <p>2017 年公司日常关联交易情况如下：</p> <p>1、公司及控股子公司报告期实际发生向国投公司及其控股子公司借款类资金往来为 151.41 亿元；期末余额为 88.50 亿元；报告期在国投财务有限公司的日均存款余额为 22.56 亿元。</p> <p>2、公司及控股子公司实际发生与国投公司控股子公司的煤炭采购及运输的关联交易总额为 0.78 亿元。</p> <p>3、公司及控股子公司与国投公司控股子公司中投咨询有限公司等发生咨询服务的关联交易总额为 172.64 万元。</p>	<p>详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的公告：临 2015-013、临 2015-015、临 2015-022、临 2016-038、临 2016-040、临 2016-053。</p>

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
经公司第十届董事会第十三次会议及 2017 年第四次临时股东大会审议通过，公司向关联方融实国际借款 2.1 亿英镑（期限 5 年，利率不超过 2.6%）用于置换红石投资的商业银行贷款。	详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的公告：临 2017-033、临 2017-037。
详见“第五节 重要事项十四、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”。	同左

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：万元 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	
国投电力	公司本部	东源曲靖能源有限公司	28,323.19	2013年12月3日	2013年12月4日	2019年12月3日	连带责任担保	否	是	21,587.86	是	否	其他	
国投电力	公司本部	BOWL	340.35	2016年8月20日	2016年8月20日	2021年12月31日	连带责任担保	否	否		否	是	联营公司	
国投电力	公司本部	LLPL	60,673.65	2016年5月31日	2016年5月31日	2018年9月28日	连带责任担保	否	否		否	是	联营公司	
璞石投资	全资子公司	PTLBE	79,235.47	2016年5月31日	2016年6月1日	2029年12月31日	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）														-39,964.34
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														168,572.67
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计														-191,952.77
报告期末对子公司担保余额合计（B）														442,712.23
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）														611,284.90
担保总额占公司净资产的比例（%）														20.00
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														581,825.79

额 (D)	
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)	581,825.79
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**其他情况**适用 不适用**(2). 单项委托贷款情况**适用 不适用**其他情况**适用 不适用**(3). 委托贷款减值准备**适用 不适用**3、其他情况**适用 不适用**(四) 其他重大合同**适用 不适用**十六、其他重大事项的说明**适用 不适用**1、利润分配执行情况**

2017年6月28日,公司2016年年度股东大会审议通过了《关于2016年度利润分配的议案》。本次分配以6,786,023,347股为基数,向全体股东每股派发现金红利0.20200元(含税),共计派发股利1,370,776,713.85元(含税)。本次派送现金红利的股权登记日为2017年8月24日,除权除息日为2017年8月25日,现金红利发放日为2017年8月25日,详见公司公告:临2017-041。

2、曲靖担保计提预计负债

经公司2012年度股东大会审议批准,公司于2013年12月4日为曲靖公司向兴业金融租赁有限责任公司金额5亿元、期限为6年的融资租赁提供了信用担保。根据曲靖公司股权转让合同约

定：“受让方东源煤业应于工商变更完成后 180 日内完全解除国投电力之担保责任。国投电力基于上述担保而可能于未来取得的对标的企业的追偿权，东源煤业及云南煤化工集团有限公司将提供连带责任保证反担保，截止 2016 年上述担保尚未解除。”

2016 年 6 月、9 月、12 月，2017 年 3 月、6 月、9 月、12 月，曲靖公司均未能履行《融资租赁合同》约定的当期还款义务，公司分别收到兴业金融租赁发来的《代偿租金通知书》，作为《融资租赁合同》担保人，分别向兴业金融租赁分别支付了逾期未付租金等款项 3,621.64 万元、2,893.96 万元、2,440.04 万元、2,985.87 万元、3,015.45 万元、3,056.99 万元、3,573.91 万元。截至报告期末，剩余 28,323.19 万元担保责任尚未解除，公司已全额计提预计负债。

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

为做好“十三五”期间扶贫开发工作，公司将“精确识别、精确帮扶和精确管理”作为精准扶贫工作的基本方略，总体目标是在 2020 年之前帮助四川、云南、贵州等定点帮扶并建档立卡的贫困家庭和学生实现脱贫，保障他们不愁吃穿，能够享受义务教育、基本医疗，保障住房安全，以最大努力解决区域性的整体贫困，与全国同步实现全面建成小康社会的总体目标。

主要任务：按照党中央、国务院和中央有关部委的部署和要求，公司在定点帮扶工作中，积极履行社会责任，积极开展配合协助，围绕工作中心，推进“扶持对象精准、项目安排精准、资金使用精准、措施到户精准、因村派人精准、脱贫成效精准”这“六个精准”任务落实到位，以有效解决“扶持谁”“谁来扶”“怎么扶”“如何退”的问题。

保障措施：一是贯彻相关精神。公司认真贯彻执行党中央、国务院扶贫开发指示精神，积极配合整体规划部署，指导各控股投资企业结合地方政府扶贫开发工作需要，自主决策安排工作计划，经审批后推进实施。二是明确责任分工，完善工作机制。由公司负责统筹规划，收集汇总各定点扶贫工作情况；各控股投资企业负责实际运行实施，并确保进行动态跟踪；定点扶贫县挂职干部负责与地方政府对接，编制当地控股投资企业定点帮扶规划计划，执行并检查督导公司部署定点扶贫县有关具体工作的落实。逐步建立和完善了定点扶贫工作整体协调机制。三是加大学习交流宣传力度。指导基层企业开展精准扶贫学习交流，组织挂职干部和定点扶贫县扶贫办人员进行实地参观学习，组织召开定点扶贫工作座谈交流会，交流做法体会。另外，积极开展扶贫工作的相关信息，各参与扶贫工作的企业充分利用各种媒体，尤其是网站、微信等多种新媒体开展扶贫工作宣传，有效丰富了宣传方式。同时，通过大力宣传中央脱贫攻坚政策，宣传扶贫工作中的好做法、好经验、好典型，宣传精准扶贫地区的扶贫开发的进展和成效，宣传在扶贫开发工作中涌现出的先进单位和个人，切实推动精准扶贫各项工作取得成效。

2. 年度精准扶贫概要

2017 年公司及各控股投资企业切实履行国有企业应有的社会责任，积极主动作为。截至 2017 年 12 月 31 日，公司及各投资控股企业精准扶贫累计支出总额达到 916.1315 万元，其中捐助物资折款为 16.1315 万元，共帮助建档立卡贫困人口脱贫数 754 人。

2017 年公司及各投资控股企业为四川省甘孜州雅江县，凉山州盐源县、木里县、云南省怒江州兰坪县、贵州省平塘县等重点精准帮扶贫困地区开展多渠道、多方式的扶贫工作，为当地经济社会发展做出了积极贡献。

3. 精准扶贫成效

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	890
2. 物资折款	16.1315

3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	754
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 checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	7
1.3 产业扶贫项目投入金额	206
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	618
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	0
2.2 职业技能培训人数（人/次）	0
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	0
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	0
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	27.7088
4.2 资助贫困学生人数（人）	889
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	50
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	150
6. 生态保护扶贫	
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	0
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	0
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	1.7
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	12
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	27.2927
8.3 扶贫公益基金	0
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	11
9.2 投入金额	443.43
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	136
9.4 其他项目说明	1. 帮扶攀枝花贫困村基础设施及公共服务设施建设 200 万元；2. 帮扶木里县田镇村和立尔村道路硬化和房屋建设项目 83.81 万元；3. 党员结对帮扶木里县纳子店村、盐源县青天铺村贫困户投入 10.64 万元；4. 慰问盐源县白杨坪村贫困户投入 0.8 万元；5. 向雅江县“国家扶贫日”活动捐款 1.68 万元。6. 大朝山 120 万元用于公司电站所在地云县大朝山西镇桥梁建设；20 万元用于公司电站所在地景东县大朝山东镇村民道路硬化；0.9 万元用于定点扶贫地困难党员慰问。7. 北部湾

	公司资助贫困户建房、装修资金 0.6 万元；8. 支持 1 万元新村委建设。9. 宣城公益捐赠 6 月 26 日捐给夏渡社区 1 万元文明创建“联点共建”款；10、9 月 21 日捐给向阳村委会 3 万元文明创建“补助资金”。
三、所获奖项（内容、级别）	（雅砻江公司）凉山州木里县纳子店村驻村干部邱华同志被评为四川省“五个一”帮扶力量优秀驻村干部

4. 后续精准扶贫计划

按照公司扶贫五年规划，完成 2018 年度公司扶贫任务，计划投入精准扶贫资金不少于 500 万元。

（二）社会责任工作情况

适用 不适用

详见 2018 年 3 月 27 日公司在上海证券交易所网站披露的《国投电力控股股份有限公司 2017 年度社会责任报告》。

（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

公司所属火电企业属重点排污单位。公司所属电厂的脱硫、脱硝、除尘等环保工作平稳开展，各项污染物排放符合国家及各省份地区的要求。

2. 重点排污单位之外的公司

适用 不适用

3. 其他说明

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

（一）转债发行情况

适用 不适用

（二）报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

（三）报告期转债变动情况

适用 不适用

报告期转债累计转股情况

适用 不适用

（四）转股价格历次调整情况

适用 不适用

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

适用 不适用

(六) 转债其他情况说明

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

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

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

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)	197,691
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	190,005
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	
国家开发投资集团有限公司	0	3,337,136,589	49.18	0	无	-	国有法人
中国证券金融股份有限公司	276,503,777	332,503,752	4.90	0	无	-	国有法人
中国长江电力股份有限公司	201,251,512	318,572,700	4.69	0	无	-	国有法人
中国海运(集团)总公司	-17,757,163	128,836,000	1.90	0	无	-	国有法人
全国社保基金一零一组合	7,082,203	116,252,168	1.71	0	无	-	未知
龚佑华	11,200,364	55,600,000	0.82	0	无	-	境内自然人
上海重阳战略投资有限公司 一重阳战略汇智基金	33,577,502	33,577,502	0.49	0	无	-	未知
香港中央结算有限公司	3,477,853	27,674,946	0.41	0	无	-	境外法人
孙惠刚	22,399,122	22,399,122	0.33	0	无	-	境内自然人
中国太平洋人寿保险股份有 限公司一分红一个人分红	3,422,209	18,779,436	0.28	0	无	-	未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的 数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
国家开发投资集团有限公司	3,337,136,589	人民币普通股	3,337,136,589				
中国证券金融股份有限公司	332,503,752	人民币普通股	332,503,752				
中国长江电力股份有限公司	318,572,700	人民币普通股	318,572,700				
中国海运(集团)总公司	128,836,000	人民币普通股	128,836,000				
全国社保基金一零一组合	116,252,168	人民币普通股	116,252,168				
龚佑华	55,600,000	人民币普通股	55,600,000				
上海重阳战略投资有限公司一重阳战略汇智 基金	33,577,502	人民币普通股	33,577,502				
香港中央结算有限公司	27,674,946	人民币普通股	27,674,946				
孙惠刚	22,399,122	人民币普通股	22,399,122				
中国太平洋人寿保险股份有限公司一分红一 个人分红	18,779,436	人民币普通股	18,779,436				
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司第一大股东国家开发投资集团有限公司与其余九名股东之间不存在关联关系,也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人;未知其他股东之间是否存在关联关系,未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用**(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东**适用 不适用**四、控股股东及实际控制人情况****(一) 控股股东情况****1 法人**适用 不适用

名称	国家开发投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	王会生

成立日期	1995 年 4 月 14 日
主要经营业务	经营国务院授权范围内的国有资产并开展有关投资业务；能源、交通运输、化肥、高科技产业、金融服务、咨询、担保、贸易、生物质能源、养老产业、大数据、医疗健康、检验检测等领域的投资及投资管理；资产管理；经济信息咨询；技术开发、技术服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	实际控制及间接控制境内外上市公司共 5 家：中成股份（股票代码：000151.SZ）45.80%、国投资本（股票代码：600061.SH）41.62%、国投中鲁（股票代码：600962.SH）44.57%、华联国际（股票代码：0969 .HK）50.20%、中新果业（股票代码：5EG）53.11%。

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

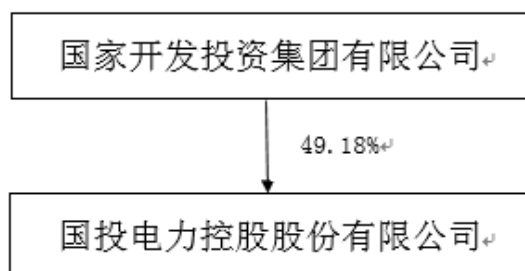
适用 不适用

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
单位负责人或法定代表人	郝鹏
成立日期	2003 年 3 月 16 日
主要经营业务	国有资产监督管理等
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	-
其他情况说明	-

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

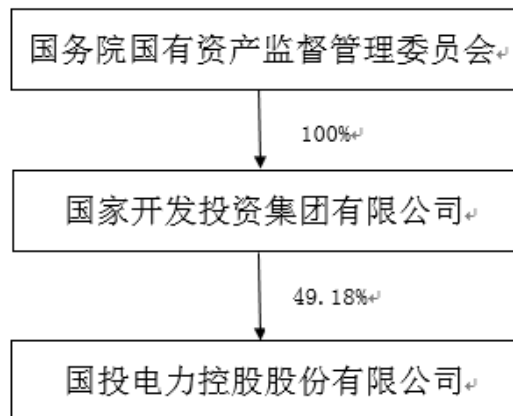
适用 不适用

4 报告期内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

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
胡刚	董事长	男	55	2008年5月30日	2019年9月7日	0	0	0		113.84	否
罗绍香	副董事长	男	54	2016年2月26日	2019年9月7日	0	0	0		0	是
曾鸣	独立董事	男	61	2015年7月27日	2019年9月7日	0	0	0		8	否
邵吕威	独立董事	男	52	2015年5月5日	2019年9月7日	0	0	0		8	否
黄慧馨	独立董事	女	53	2013年9月9日	2019年9月7日	0	0	0		8	否
朱基伟	董事	男	48	2016年9月8日	2019年9月7日	0	0	0		72.71	否
	总经理			2016年8月16日	2019年8月15日						
郭启刚	董事	男	57	2016年2月26日	2017年11月3日	0	0	0		78.78	否
冯苏京	董事	男	49	2016年2月26日	2017年10月18日	0	0	0		0	是
邹宝中	董事	男	55	2016年2月26日	2019年9月7日	0	0	0		0	是
张元领	董事	男	56	2017年11月15日	2019年9月7日	0	0	0		0	是
张波	监事会主席	男	56	2017年6月16日	2019年9月7日	0	0	0		0	是
戴刚	监事会主席	男	50	2016年7月6日	2017年2月24日	0	0	0		0	是
丁小亮	监事	男	39	2016年9月8日	2019年9月7日	0	0	0		0	是
李洁	职工监事	女	54	2013年9月9日	2019年9月7日	0	0	0		57.80	否
曲立新	副总经理兼 财务负责人 职工董事	男	50	2008年8月4日	2019年8月15日	0	0	0		75.96	否
				2017年11月24日	2019年9月7日						
李俊	副总经理	男	54	2012年8月6日	2017年11月29日	0	0	0		74.84	否
赵风波	副总经理	男	54	2014年11月24日	2019年8月15日	0	0	0		74.85	否
杨林	董事会秘书	男	45	2013年4月10日	2019年8月15日	0	0	0		72.42	否

江华	副总经理	男	40	2016年8月16日	2019年8月15日	6,000	6,000	0		64.60	否
合计	/	/	/	/	/	6,000	6,000	0	/	709.80	/

姓名	主要工作经历
胡刚	高级工程师。历任国投电力控股股份有限公司董事、总经理兼国投电力有限公司总经理。现任国投公司副总工程师，国投电力控股股份有限公司董事长、党委书记。
罗绍香	高级工程师。历任国投公司战略发展部副主任、主任，国投公司经营管理部主任。现任国投公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司副董事长。
曾鸣	电力技术经济及管理专业教授。曾荣获国家“百千万”工程一类人选、电力部“跨世纪”学术带头人。现任华北电力大学经济与管理学院教授，博士生导师，华北电力大学能源与电力经济研究咨询中心主任，北京市“电力市场教学团队”负责人，国投电力控股股份有限公司独立董事。
邵吕威	律师。任江苏新天伦律师事务所合伙人、主任，国投电力控股股份有限公司独立董事。
黄慧馨	会计学专业副教授。历任对外经济贸易大学会计系助理教授。现任北京大学光华管理学院会计系副教授，国投电力控股股份有限公司独立董事。
朱基伟	工程师。历任厦门华夏国际电力发展有限公司总经理、党委书记。现任国投电力控股股份有限公司董事总经理、党委副书记。
郭启刚	教授级高级工程师。历任天津国投津能发电有限公司总经理、党委书记，国投电力控股股份有限公司董事、党委副书记、党委书记。2017年11月辞掉公司董事职务。
冯苏京	高级经济师。历任国投公司人力资源部副主任，国投公司党组巡视组组长，国投电力控股股份有限公司董事，2017年10月辞去公司董事职务。
邹宝中	高级经济师。历任中成集团总公司副总经理兼中成进出口股份有限公司董事长，国投公司国际业务部副主任，融实国际控股有限公司副总经理。现任国投公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司董事。
张元领	高级工程师。历任国投电力公司项目经理部副经理，国投甘肃小三峡发电有限公司总经理，国投电力控股股份有限公司副总经理，国投创益产业基金管理公司总经理。现任国投公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司董事。
张波	高级工程师。历任国投煤炭公司副总经理兼总工程师，国投公司安全生产管理部主任，现任国投公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司监事会主席。
戴刚	高级会计师。历任国投公司财务会计部副主任，国投公司外派国投罗钾公司副总经理、财务总监、纪委书记，国投公司审计特派员，国投电力控股股份有限公司监事会主席。2017年2月辞去公司监事职务。
丁小亮	高级会计师。历任国投公司审计部审计一处审计主管助理、审计二处审计高级业务经理、审计一处高级业务经理、审计管理处副处长。现任国投公司审计部质量管理处副处长（主持工作），国投电力控股股份有限公司监事。
李洁	经济师、国际注册内审师。历任国投电力公司计划财务部审计主管，国投电力控股股份有限公司监察审计部审计业务主管、审计高级业

	务经理、审计部经理。现任国投电力控股股份有限公司审计部高级业务经理、职工监事。
曲立新	高级会计师。历任国投华靖电力控股股份有限公司总经理助理兼财务负责人，现任国投电力控股股份有限公司副总经理兼财务负责人、职工董事。
李俊	研究员级高级工程师。历任国投电力控股股份有限公司总工程师，国投电力控股股份有限公司副总经理。现任国投电力控股股份有限公司党委副书记。
赵风波	高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司业务发展部经理、总经济师，现任国投电力控股股份有限公司副总经理。
杨林	高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司人力资源部经理，现任国投电力控股股份有限公司董事会秘书。
江华	高级工程师。历任国投电力控股股份有限公司生产经营部副经理、生产经营部经理，天津国投津能发电有限公司副总经理，国投钦州发电有限公司总经理，国投电力控股股份有限公司总经理助理，现任国投电力控股股份有限公司副总经理。

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	任期起始日期	任期终止日期
胡刚	国投公司	副总工程师	2013年12月	
罗绍香	国投公司	专职股权董事	2016年4月	
	国投矿业投资有限公司	董事	2014年	
邹宝中	国投公司	专职股权董事	2016年4月	
张元领	国投公司	专职股权董事	2017年	
张波	国投公司	专职股权董事	2016年8月	
丁小亮	国投公司	审计部质量管理处副处长	2015年12月	

(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	任期起始日期	任期终止日期
曾鸣	华北电力大学经济管理学院	教授	2010年12月	
	国电南瑞科技股份有限公司	独立董事	2016年4月	
	河北建投能源投资股份有限公司	独立董事	2016年4月	
邵吕威	江苏新天伦律师事务所	主任合伙人	1996年	
	江苏扬农化工股份有限公司	独立董事	2016年4月	
黄慧馨	北京大学光华管理学院	副教授	1993年9月	
	太平洋证券股份有限公司	独立董事	2016年7月	

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	公司董事、监事报酬经董事会审议通过并提交股东大会批准后执行。公司高级管理人员报酬经董事会薪酬与考核委员会审核并提交董事会批准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	1、董事、监事的报酬确定依据为《公司董事、监事及高级管理人员薪酬考核管理办法》 2、报告期内，高级管理人员的报酬依据《公司高级管理人员薪酬管理办法》、《公司高级管理人员业绩考核管理办法》。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	见本节“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”。
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	709.8 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
郭启刚	董事	离任	工作变动辞职
冯苏京	董事	离任	工作变动辞职
张元领	董事	聘任	工作需要新任
曲立新	职工董事	选举	职工代表大会选举产生
戴刚	监事会主席	离任	工作变动辞职

张波	监事会主席	聘任	工作需要新任
----	-------	----	--------

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、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	88
主要子公司在职员工的数量	9,235
在职员工的数量合计	9,323
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	995
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	5,023
销售人员	72
技术人员	2,235
财务人员	233
行政人员	1,760
合计	9,323
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	547
大学本科	3,770
大专	2,273
中专及以下	2,733
合计	9,323

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司严格人工成本和工资总额管理，坚持效益导向，确保人工成本总额、工资总额的增长与经济效益增长相匹配。对于效益良好的企业，适当调增新增效益工资，工资总额预算按年初下达数执行，合理安排发放进度；对于效益下降或亏损的企业，相应下调工资总额，督促企业从严把控发放进度，降低绩效工资水平，严控人员编制，坚决杜绝效益大幅下滑人均工资不减反增。充分利用财务数据综合管理平台，督促指导企业按时准确填报数据，及时了解各企业人工成本预算执行情况，扎实做好人工成本信息统计与分析。组织对 9 家企业进行了人工成本专项检查，加强企业的人工成本管控水平。

在薪酬分配方面，主要体现岗位价值，重点向关键技术岗位和生产一线员工倾斜，充分发挥薪酬的引导与激励作用。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

2017 年培训工作遵照“有所为，有所不为，有的放矢，积极构建培训体系”的原则，围绕公司“走出去”战略对人才的素质要求，重点组织开展国际化人才相关培训。

一是组织开展三期国际化人才培训班，课程涉及工程项目管理、法务、财务、投后管理等多个专业，内容主要是国外企业在电厂方面的专业技术管理方面的先进管理经验和做法，加速与国际上先进企业的接轨，进一步提升公司国际化人才的适应能力；同时为提升国际化人才的英语水平，还组织开展了为期三个月的“英语专项脱产培训班”、为期一年的线上英语培训课程，提升公司全员外语沟通和交流能力。

二是组织开展电力营销专题培训，以会训结合的方式针对政策解读、行业对标、营销策略等重点内容进行强化培训，提高公司营销队伍业务能力。

三是继续推动控股投资企业生产技术人员的专业培训，包括排污许可证培训、电力可靠性专业培训、火电灵活性改造工作研讨会、热工专业技术培训会、脱硝催化剂再生剂固废处理技术交流会、汽机专业节能降耗技术交流会等，提升技术人员的专业技术水平和综合素质。

四是积极展开内训师管理体系构建的探索工作，将国投北疆和国投钦州发电确立为电力板块培训基地。组织开展了内训师体系建设培训，确定 78 名国投电力内训师，丰富了各企业的培训师资料来源，增强了各企业之间的培训文化交流，也为各企业提供一条新的员工培训途径。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

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》、《上市公司章程指引》、《上市公司治理准则》等法律法规的要求，结合公司实际情况，不断完善法人治理结构，规范公司运作。公司董事、监事工作勤勉尽责，经理层等高级管理人员依法忠实履行职务，有效地维护了公司和广大股东的合法权益。

(一) 加强制度体系建设。公司修订了《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《总经理工作制度》、《战略委员会工作细则》、《提名委员会工作细则》、《薪酬与考核委员会工作细则》、《董事会秘书工作制度》、《证券事务工作制度》、《董事会审计委员会对年度财务报告审议工作规程》、《担保管理制度》、《重大信息内部报告管理办法》、《内幕信息保密制度》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》、《投资者关系管理办法》、《独立董事年报工作制度》、《内部控制评价办法》，制定了《内部审计管理制度》。

(二) 依法有效履行“三会”和管理层职能。公司设立了股东大会、董事会、监事会，董事会下设了战略委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会等 4 个专业委员会，“三会”和管理层相关制度健全。报告期公司依法规范运作，及时学习了解证券期货法律、行政法规、规章和规范性文件，能较好地履行决策和监督职能，坚持公开、公平、公正地对待所有股东，充分发挥股东会作为公司内部最高决策机构的作用，注重股东合法权益的保护。报告期共召开 6 次股东大会、16 次董事会、7 次监事会、17 次董事会专业委员会会议，“三会”和管理层运作符合《公司章程》和监管相关规定，管理决策符合全体股东的利益。

(三) 依法信息披露。公司建立了《信息披露事务管理制度》、《重大信息内部报告管理办法》等制度，投资企业设立了信息披露联络员，保证了重大信息在公司内部及时传递、归集和有效管理。公司建立了《年度报告重大差错责任追究制度》，年报的编制由董事会秘书牵头负责，董事会审计委员会、独立董事以及董事、监事、高级管理人员在年报工作中充分履职，通过明确责任、严格审核，努力保证信息披露的真实、准确、完整。报告期内公司完成定期报告披露 4 次，临时公告披露 67 次。信息披露立足符合监管要求并满足投资者需求，充分、客观地反映公司的真实价值。

(四) 持续做好投资者关系管理。公司进一步做好公司价值宣传工作，在投资者关系管理上下足功夫，加大多种形式的投资者交流活动力度，接待机构及个人投资者调研百余人次。通过反向路演、业绩说明会、策略交流会、投资者热线、上证 E 互动等多种形式和平台，实现与资本市场的无缝对接、和投资者的双向沟通。

(五) 内幕信息知情人登记管理制度的制定和实施情况。根据中国证监会《关于上市公司建立内幕知情人登记管理制度的规定》（证监会公告[2011]30 号）要求，经第十届董事会第二十次会议审议批准，公司补充修订了《公司内幕信息保密制度》并印发执行。报告期公司完成了定期报内幕信息知情人登记和报备工作，未发现内幕交易现象。

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
2017 年第一次临时股东大会	1 月 19 日	上交所网站 www.sse.com.cn (下同)，临 2017-005	2017-1-21
2017 年第二次临时股东大会	3 月 1 日	临 2017-013	2017-3-2
2017 年第三次临时股东大会	6 月 16 日	临 2017-029	2017-6-17
2016 年度股东大会	6 月 28 日	临 2017-036	2017-6-29

2017 年第四次临时股东大会	7 月 7 日	临 2017-037	2017-7-8
2017 年第五次临时股东大会	11 月 15 日	临 2017-062	2017-11-16

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
胡刚	否	16	16	15	0	0	否	6
罗绍香	否	16	16	15	0	0	否	6
曾鸣	是	16	16	15	0	0	否	0
邵吕威	是	16	15	15	1	0	否	1
黄慧馨	是	16	15	14	0	1	否	1
朱基伟	否	16	15	15	1	0	否	2
郭启刚	否	12	12	11	0	0	否	0
冯苏京	否	11	10	10	1	0	否	0
邹宝中	否	16	16	15	0	0	否	6
张元领	否	2	2	2	0	0	否	0
曲立新	否	2	2	2	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	16
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	15
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

1. 战略委员会

2017 年，公司共计召开 3 次战略委员会，审议并通过了《战略委员会 2016 年度履职情况》、《关于修订〈战略委员会工作细则〉的议案》以及配股事项相关议案共计 9 个。对公司重大融资事项进行了审慎研究和分析，对配股发行方案进行了可行性论证和分析。

2. 提名委员会

2017 年，公司共计召开 3 次提名委员会，审议并通过了《提名委员会 2016 年度履职情况》、《关于修订〈提名委员会工作细则〉的议案》、《关于推荐公司董事候选人的议案》共 3 项议案。对新任董事张元领的任职资格、专业背景、履职经历等情况进行审查，并向董事会出具了明确意见。

3. 薪酬与考核委员会

报告期内召开 4 次会议，审议了《董事会薪酬与考核委员会 2016 年度履职情况》、《董事会薪酬与考核委员会 2016 年度工作报告》、《关于修订〈薪酬与考核委员会工作细则〉的议案》，检查了公司董事、监事及高级管理人员薪酬管理制度的执行情况。

4. 审计委员会

报告期内召开 7 次会议，审议了《2016 年年度报告》、《2016 年度内部控制评价报告》、《2016 年度全面风险管理报告》、《审计委员会 2016 年度履职情况》、《关于对公司 2016 年度财务决算和 2016 年年度报告的核查意见》、《关于对审计机构 2016 年度工作的评价报告》、《关于对公司 2016 年度内部控制评价报告的核查意见》、《2016 年度内部审计工作总结和 2017 年内部审计计划的报告》、《公司 2017 年第一季度报告》、《关于修订〈董事会审计委员会对年度财务报告审议工作规程〉的议案》、《关于向融实国际借款的关联交易的议案》、《公司 2017 年半年度报告》、《公司 2017 年第三季度报告》、《关于续聘会计师事务所的议案》、《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》、《关于公司建立募集资金专项存储账户的议案》共 16 项议案。

履行审核公司财务信息、审查公司内控制度建设与执行情况、控制公司关联交易风险等职责，及时落实有关定期报告的编制要求，召开专题会议，与会计师事务所协商确定了财务报告审计工作的时间安排，在年审会计师审计过程中与其保持持续沟通，并督促年审会计师在保证审计工作质量的前提下按照约定时限提交审计报告。

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

国投电力公司作为国投公司试点改革单位，承担授权试点的改革任务，并推行职业经理人制度。公司与职业经理人签订《劳动合同》、《聘任合同》、《年度绩效合同》和《任期绩效合约》，明确市场化身份和契约化管理模式。在激励方面，职业经理人激励机制以考核评价为基础，与岗位职责、工作业绩挂钩，短期激励与中长期激励相结合、精神激励与物质激励相结合。同时，构建“五位一体”监督约束体系，强化对职业经理人的监督约束。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司内部自我评价报告与本年报同时披露，详见上海证券交易所网站同日公告。

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

公司聘请立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2017 年度财务报告内部控制的有效性进行了审计，出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，与本报同时披露，详见上海证券交易所网站同日公告。

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

一、公司债券基本情况

单位:万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
国投电力控股股份有限公司 2013 年公司债券 (第一期)	13 国投 01	122287	2014 年 3 月 21 日	2019 年 3 月 20 日	180,000	5.89%	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券 (第一期)	16 国投 电	136793	2016 年 10 月 26 日	2021 年 10 月 27 日	70,000	3.10%	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券 (第二期)	16 国投 控	134838	2016 年 11 月 17 日	2021 年 11 月 18 日	50,000	3.32%	按年付息、到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

截至报告期期末,公司债券按期偿还本息,未发生逾期违约的情况。

公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

经中国证监会证监许可[2013]1477 号文核准,公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 35 亿元(含人民币 35 亿元)的公司债券。公司于 2014 年 3 月 25 日完成首期发行,票面规模为 18 亿元,期限为 5 年,本期债券为固定利率债券,票面利率为 5.89%,每年付息一次。

经中国证监会证监许可[2016]2212 号文核准,公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 12 亿元(含人民币 12 亿元)的公司债券。公司于 2016 年 10 月 27 日完成首期发行,票面规模为 7 亿元,期限为 5 年,本期债券为固定利率债券,票面利率为 3.10%,每年付息一次;于 2016 年 11 月 18 日完成二期发行,票面规模 5 亿元,期限 5 年,本期债券为固定利率债券,票面利率为 3.32%,每年付息一次。

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	广东省深圳市福田区中心三路 8 号卓越时代广场(二期)北座
	联系人	徐晨涵、赵维、周伟帆、李宁
	联系电话	010-60833607
资信评级机构	名称	中诚信证券评估有限公司
	办公地址	上海市青浦区新业路 599 号

其他说明:

□适用 √不适用

三、公司债券募集资金使用情况

√适用 □不适用

(1) 2014 年 3 月 21 日,公司发行了 18 亿公司债券,期限 5 年,发行利率为 5.89%,募集资金净额 179,605.74 万元,用于偿还银行贷款和补充营运资金,截止报告期末募集资金已使用完毕。

(2) 2016 年 10 月 26 日, 公司发行了 7 亿公司债券, 期限 5 年, 发行利率 3.10%, 募集资金净额 69,937 万元, 用于调整债务结构, 截止报告期末募集资金已使用完毕。

(3) 2016 年 11 月 17 日, 公司发行了 5 亿公司债券, 期限 5 年, 发行利率 3.32%, 募集资金净额 49,955 万元, 用于调整债务结构, 截止报告期末募集资金已使用完毕。

四、公司债券评级情况

适用 不适用

公司债上市以来, 根据中诚信证券评估有限公司评级报告、评级结果告知函, 公司主体信用评级均为 AAA, 现有债券的信用评级均为 AAA, 评级展望稳定。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

报告期公司无债券增信机制, 公司按期偿还债券利息。详见公司公告: 临 2017-014、临 2017-047、临 2017-052。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

报告期公司未召开债券持有人会议。

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

公司债券受托管理人为中信证券股份有限公司, 公司债券受托管理人于 2017 年 5 月 16 日在上海证券交易所发布了《国投电力 2013 年公司债券(第一期)债券受托管理人报告(2016 年度)》、《国投电力 2016 年公司债券(第一期)债券受托管理人报告(2016 年度)》、《国投电力 2016 年公司债券(第二期)债券受托管理人报告(2016 年度)》。

八、截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2017 年	2016 年	本期比上年同期增减(%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	19,007,516,386.04	20,034,853,743.96	-5.13	
流动比率	0.36	0.29	24.29	
速动比率	0.33	0.26	25.27	
资产负债率(%)	70.85	72.10	-1.73	
EBITDA 全部债务比	12.88%	13.67%	-5.78	
利息保障倍数	2.10	2.41	-13.04	
现金利息保障倍数	4.24	4.34	-2.27	
EBITDA 利息保障倍数	3.21	3.46	-7.28	
贷款偿还率(%)	100	100	0.00	
利息偿付率(%)	100	100	0.00	

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

适用 不适用

截至报告期期末, 公司其他债券和债务融资工具均按期偿还本息, 未发现预期违约的情况。

十、公司报告期内的银行授信情况

适用 不适用

截至报告期期末，公司获得各家银行授信总计 2,740.27 亿元，其中已使用额度 1,233.23 亿元。

十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

适用 不适用

公司报告期内按期偿还债券利息，详见公司公告：临 2017-014。

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

国投电力控股股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了国投电力控股股份有限公司（以下简称国投电力）财务报表，包括 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2017 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，公允反映了国投电力 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2017 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，我们独立于国投电力，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。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）与发电业务相关的长期资产的减值	
<p>随着经济增速放缓及电力体制改革，部分地区电力市场存在发电产能过剩的风险，结合未来发电业务发展计划及预期，国投电力管理层对与发电业务相关的长期资产，包括：固定资产、正在建设的在建工程以及商誉进行了减值测试。截止 2017 年 12 月 31 日，国投电力的固定资产账面价值约为 13,449,069.14 万元，在建工程 4,602,359.70 万元，商誉 41,420.26 万元，占合并资产总额的 86.87%。详见附注三（十六）。在根据资产或资产组预计未来现金流量的现值确定上述长期资产的可收回金额时，管理层需要在合理和有依据的基础上综合考虑各种因素作出会计估计，这涉及管理层的重大判断。因此，我们将与发电业务相关的固定资产、在建工程和商誉的减值作为关键审计事项。</p>	<p>(1)测试管理层对长期资产减值测试相关的关键内部控制；</p> <p>(2)评估减值测试方法的适当性；</p> <p>(3)测试管理层减值测试所依据的基础数据，评估管理层减值测试中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其估值专家的工作；</p> <p>(4)验证长期资产减值测试模型的计算准确性。</p>

(二) 重大未决的曲靖担保事项	
<p>2013 年国投电力为原子公司国投云南曲靖提供 5 亿元融资租赁担保，于 2014 年将股权转让至云煤化集团所属东源煤业，云煤化集团提供反担保。2016 年担保到期，东源煤业无力偿付，国投电力履行代偿义务。截至 2017 年 12 月 31 日，国投电力代偿 21,587.86 万元，剩余 28,323.19 万元担保责任尚未解除，公司已全额计提预计负债。2017 年 07 月云煤化集团进行重整，国投电力收到云煤化集团 0.31% 股权抵偿代偿款，管理层依据云煤化集团重整时的评估价值扣除客观事项后的金额作为股权入账的公允价值。由于云煤化集团股权无直接公允价值，该事项涉及管理层对股权价值的重大判断，因此我们将其确认为关键审计事项。</p>	<p>(1)获取包括国投电力担保协议、董事会决议、产权交易合同以及云煤化集团重整计划；</p> <p>(2)查阅国投电力公司关于或有担保的临时信息披露情况；</p> <p>(3)复核国投电力挂账金额与担保金额的差异并落实差异形成原因；</p> <p>(4)与管理层和相关主管部门进行沟通，了解重整计划应对措施以及推进情况；</p> <p>(5)获取国投电力对云煤化集团管理人的沟通函；</p> <p>(6)获取公司法律部门关于该等重整计划的专业意见；</p> <p>(7)复核了云煤化集团重整时重整方案中债务清偿方案、偿债能力分析报告和云煤化集团股权评估价值的说明等材料。</p> <p>(8)评估和分析包括现金、相关股权、普通债权等在内的可分配资产的公允价值。</p>

四、其他信息

国投电力管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括国投电力 2017 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，管理层负责评估国投电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督国投电力的财务报告过程。

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，就可能导致对国投电力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国投电力不能持续经营。

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

(6) 就国投电力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。

立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：张帆（项目合伙人）

中国·上海

中国注册会计师：闫保瑞

2018 年 3 月 26 日

二、财务报表

合并资产负债表

2017 年 12 月 31 日

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七、1	5,130,675,837.98	4,340,632,063.00
结算备付金			
拆出资金			
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	484,585,043.02	450,743,580.54
应收账款	七、5	3,551,602,655.99	2,577,731,009.87
预付款项	七、6	369,992,500.22	380,486,745.60
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	七、7	12,019,746.54	5,952,343.55
应收股利	七、8		20,703,087.37
其他应收款	七、9	158,212,879.92	64,579,312.43
买入返售金融资产			
存货	七、10	1,183,173,407.13	1,068,061,796.79
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	1,384,865,400.44	1,711,280,481.07
流动资产合计		12,275,127,471.24	10,620,170,420.22
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七、14	95,254,881.30	90,000,000.00
持有至到期投资			
长期应收款	七、16	530,705,899.20	517,859,114.40
长期股权投资	七、17	8,729,612,779.75	8,846,824,928.53
投资性房地产	七、18	110,060,491.13	115,951,582.65
固定资产	七、19	134,490,691,353.69	126,883,562,835.75
在建工程	七、20	46,023,596,957.23	49,891,194,159.05
工程物资	七、21	4,315,376.83	503,759,930.29
固定资产清理	七、22	7,523,810.95	7,406,571.55
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、25	4,494,322,111.95	4,736,826,341.54
开发支出			
商誉	七、27	414,202,565.87	401,632,135.72
长期待摊费用	七、28	210,438,363.08	213,829,308.66
递延所得税资产	七、29	237,410,041.49	205,332,101.79
其他非流动资产	七、30	664,740,458.48	256,680,888.22

非流动资产合计		196,012,875,090.95	192,670,859,898.15
资产总计		208,288,002,562.19	203,291,030,318.37
流动负债:			
短期借款	七、31	4,741,270,178.08	7,917,901,596.44
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
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	七、34	820,191,952.30	1,150,271,510.21
应付账款	七、35	4,834,705,931.47	5,561,378,145.26
预收款项	七、36	582,916,617.45	256,836,241.80
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、37	218,283,168.00	323,628,247.34
应交税费	七、38	732,576,980.56	730,010,418.40
应付利息	七、39	547,193,421.73	546,556,001.24
应付股利	七、40	5,166,347.91	168,546,628.94
其他应付款	七、41	6,366,017,656.76	6,958,764,222.86
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	13,982,335,372.85	8,677,076,281.20
其他流动负债	七、44	1,225,202,043.22	4,522,234,133.77
流动负债合计		34,055,859,670.33	36,813,203,427.46
非流动负债:			
长期借款	七、45	108,886,781,273.88	103,535,495,021.13
应付债券	七、46	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	七、47	847,686,208.07	2,297,045,347.98
长期应付职工薪酬			
专项应付款	七、49	150,000.00	1,137,768.10
预计负债	七、50	514,653,426.08	652,802,565.80
递延收益	七、51	233,701,723.76	242,450,588.86
递延所得税负债		41,610,406.16	31,117,271.91
其他非流动负债			
非流动负债合计		113,524,583,037.95	109,760,048,563.78
负债合计		147,580,442,708.28	146,573,251,991.24
所有者权益			
股本	七、53	6,786,023,347.00	6,786,023,347.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	6,471,153,550.60	6,471,132,058.37

减：库存股			
其他综合收益	七、57	96,655,882.67	83,393,743.78
专项储备			
盈余公积	七、59	1,395,573,887.72	1,067,139,169.82
一般风险准备			
未分配利润	七、60	15,805,818,418.77	14,272,729,834.78
归属于母公司所有者权益合计		30,555,225,086.76	28,680,418,153.75
少数股东权益		30,152,334,767.15	28,037,360,173.38
所有者权益合计		60,707,559,853.91	56,717,778,327.13
负债和所有者权益总计		208,288,002,562.19	203,291,030,318.37

法定代表人：胡刚 总经理：朱基伟 主管会计工作负责人：曲立新 会计机构负责人：王方

母公司资产负债表

2017年12月31日

编制单位：国投电力控股股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		135,146,295.37	171,419,854.92
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			
应收账款			
预付款项			
应收利息		781,215.64	97,219.76
应收股利		44,539,815.95	155,289,278.57
其他应收款	十七、2	29,002,941.00	5,795,879.70
存货			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		385,450.03	871,995.75
流动资产合计		209,855,717.99	333,474,228.70
非流动资产：			
可供出售金融资产		112,006,081.30	106,751,200.00
持有至到期投资			
长期应收款		300,000,000.00	300,000,000.00
长期股权投资	十七、3	35,652,974,838.70	33,952,592,569.55
投资性房地产			
固定资产		1,984,714.06	1,897,171.96
在建工程			
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		1,664,986.79	829,216.83

开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		36,068,630,620.85	34,362,070,158.34
资产总计		36,278,486,338.84	34,695,544,387.04
流动负债：			
短期借款			180,000,000.00
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			
预收款项			
应付职工薪酬		2,445,469.63	3,130,738.95
应交税费		821,777.02	356,833.97
应付利息		133,305,588.60	134,122,801.55
应付股利			
其他应付款		13,350,947.98	11,937,172.42
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,522,990,000.00	1,054,490,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		2,672,913,783.23	1,384,037,546.89
非流动负债：			
长期借款		2,452,610,000.00	3,921,110,000.00
应付债券		3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债		283,231,945.86	426,616,987.55
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,735,841,945.86	7,347,726,987.55
负债合计		8,408,755,729.09	8,731,764,534.44
所有者权益：			
股本		6,786,023,347.00	6,786,023,347.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		9,891,777,007.11	9,891,755,514.88
减：库存股			
其他综合收益		-5,327,165.25	2,314,035.00
专项储备			
盈余公积		1,379,711,322.87	1,051,276,604.97

未分配利润		9,817,546,098.02	8,232,410,350.75
所有者权益合计		27,869,730,609.75	25,963,779,852.60
负债和所有者权益总计		36,278,486,338.84	34,695,544,387.04

法定代表人：胡刚 总经理：朱基伟 主管会计工作负责人：曲立新 会计机构负责人：王方

合并利润表

2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		31,645,284,235.71	29,270,802,965.48
其中：营业收入	七、61	31,645,284,235.71	29,270,802,965.48
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		25,369,814,306.95	21,591,338,149.15
其中：营业成本	七、61	18,802,813,425.34	15,100,628,531.34
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	563,632,265.88	457,552,305.98
销售费用	七、63	7,555,575.16	5,996,781.04
管理费用	七、64	999,062,914.16	935,503,345.90
财务费用	七、65	4,877,767,640.18	5,042,197,414.47
资产减值损失	七、66	118,982,486.23	49,459,770.42
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	345,540,745.06	807,777,307.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		345,673,565.06	631,230,626.77
资产处置收益（损失以“－”号填列）		3,325,052.04	-332,553.99
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
其他收益		930,246,959.80	
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		7,554,582,685.66	8,486,909,570.33
加：营业外收入	七、69	54,791,432.93	1,038,940,844.22
减：营业外支出	七、70	95,042,749.11	608,749,785.68
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		7,514,331,369.48	8,917,100,628.87
减：所得税费用	七、71	954,840,678.08	1,057,490,826.96

五、净利润（净亏损以“－”号填列）		6,559,490,691.40	7,859,609,801.91
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		6,559,490,691.40	7,859,609,801.91
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. 少数股东损益		3,327,190,675.66	3,943,162,159.53
2. 归属于母公司股东的净利润		3,232,300,015.74	3,916,447,642.38
六、其他综合收益的税后净额		13,265,211.14	82,407,804.07
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		13,262,138.89	83,393,743.78
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		13,262,138.89	83,393,743.78
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		28,293,021.23	79,459,800.15
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		423,780.75	
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额		-15,454,663.09	3,933,943.63
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		3,072.25	-985,939.71
七、综合收益总额		6,572,755,902.54	7,942,017,605.98
归属于母公司所有者的综合收益总额		3,245,562,154.63	3,999,841,386.16
归属于少数股东的综合收益总额		3,327,193,747.91	3,942,176,219.82
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.4763	0.5771
（二）稀释每股收益(元/股)		0.4763	0.5771

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：胡刚 总经理：朱基伟 主管会计工作负责人：曲立新 会计机构负责人：王方

母公司利润表
2017 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十七、4	26,295,980.49	613,207.53
减:营业成本	十七、4		
税金及附加		88,058.00	1,060,985.68
销售费用			
管理费用		98,643,523.20	85,419,559.46
财务费用		339,709,756.29	332,903,239.06
资产减值损失		-2,619,626.20	1,747,663.71
加:公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
投资收益(损失以“-”号填列)	十七、5	3,665,766,627.76	3,485,936,743.35
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		67,260,398.26	445,580,955.92
资产处置收益(损失以“-”号填列)			
其他收益			
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		3,256,240,896.96	3,065,418,502.97
加:营业外收入		11,043,424.07	3,393.34
减:营业外支出		-17,062,857.99	516,178,646.70
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		3,284,347,179.02	2,549,243,249.61
减:所得税费用			
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		3,284,347,179.02	2,549,243,249.61
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		3,284,347,179.02	2,549,243,249.61
(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		-7,641,200.25	2,314,035.00
(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		-7,641,200.25	2,314,035.00
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-8,064,981.00	2,314,035.00
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		423,780.75	
3.持有至到期投资重分			

类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		3,276,705,978.77	2,551,557,284.61
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：胡刚 总经理：朱基伟 主管会计工作负责人：曲立新 会计机构负责人：王方

合并现金流量表

2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		35,895,475,102.46	33,631,604,551.29
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			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
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			
收到的税费返还		947,435,838.40	820,678,981.63
收到其他与经营活动有关的现金	七、73	310,805,118.95	361,660,618.73
经营活动现金流入小计		37,153,716,059.81	34,813,944,151.65
购买商品、接受劳务支付的现金		10,574,279,451.39	7,502,057,720.77
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			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		2,036,606,669.18	1,856,940,995.41
支付的各项税费		5,600,232,215.10	5,638,933,878.66
支付其他与经营活动有关的现金	七、73	801,557,925.72	749,473,707.31
经营活动现金流出小计		19,012,676,261.39	15,747,406,302.15
经营活动产生的现金流量净额		18,141,039,798.42	19,066,537,849.50
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,760.00	13,200,000.00

取得投资收益收到的现金		478,847,727.71	796,969,308.75
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,509,826.98	477,508.21
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		5,997,634.80	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		495,359,949.49	810,646,816.96
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		11,654,707,721.10	17,309,294,460.54
投资支付的现金		8.70	5,001,074,471.33
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		17,095,449.85	1,425,657,189.90
支付其他与投资活动有关的现金	七、73		556,428,918.09
投资活动现金流出小计		11,671,803,179.65	24,292,455,039.86
投资活动产生的现金流量净额		-11,176,443,230.16	-23,481,808,222.90
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,954,110,000.00	3,031,115,509.45
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,954,110,000.00	3,031,115,500.00
取得借款收到的现金		29,839,624,185.06	41,383,802,322.53
发行债券收到的现金			1,198,920,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、73	26,780,575.65	400,060,302.37
筹资活动现金流入小计		31,820,514,760.71	46,013,898,134.35
偿还债务支付的现金		27,239,374,164.63	31,887,611,235.62
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		10,646,107,824.08	11,448,063,630.22
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		3,355,415,599.97	3,720,696,087.48
支付其他与筹资活动有关的现金	七、73	73,350,443.48	236,440,600.54
筹资活动现金流出小计		37,958,832,432.19	43,572,115,466.38
筹资活动产生的现金流量净额		-6,138,317,671.48	2,441,782,667.97
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-8,269,342.54	4,466,824.52
五、现金及现金等价物净增加额		818,009,554.24	-1,969,020,880.91
加：期初现金及现金等价物余额		4,154,345,505.00	6,123,366,385.91
六、期末现金及现金等价物余额		4,972,355,059.24	4,154,345,505.00

法定代表人：胡刚 总经理：朱基伟 主管会计工作负责人：曲立新 会计机构负责人：王方

母公司现金流量表

2017年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		226,301.37	650,000.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		12,924,760.54	42,148,833.56

经营活动现金流入小计		13,151,061.91	42,798,833.56
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		49,833,564.42	39,562,673.60
支付的各项税费		112,683.50	1,742,779.80
支付其他与经营活动有关的现金		184,282,825.37	1,345,569,422.14
经营活动现金流出小计		234,229,073.29	1,386,874,875.54
经营活动产生的现金流量净额		-221,078,011.38	-1,344,076,041.98
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			531,732,260.55
取得投资收益收到的现金		4,168,369,149.15	4,600,981,905.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		7,650.00	4,650.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			137,008,651.67
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		4,168,376,799.15	5,269,727,468.08
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,049,530.00	1,436,508.40
投资支付的现金		2,099,310,000.00	4,087,431,200.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			300,000.00
投资活动现金流出小计		2,102,359,530.00	4,089,167,708.40
投资活动产生的现金流量净额		2,066,017,269.15	1,180,559,759.68
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,054,490,000.00	2,260,600,000.00
发行债券收到的现金			1,198,920,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,054,490,000.00	3,459,520,000.00
偿还债务支付的现金		1,234,490,000.00	2,300,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,698,963,631.38	2,231,562,181.43
支付其他与筹资活动有关的现金		2,249,185.94	2,998,862.69
筹资活动现金流出小计		2,935,702,817.32	4,534,561,044.12
筹资活动产生的现金流量净额		-1,881,212,817.32	-1,075,041,044.12
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		-36,273,559.55	-1,238,557,326.42
加：期初现金及现金等价物余额		171,419,854.92	1,409,977,181.34
六、期末现金及现金等价物余额		135,146,295.37	171,419,854.92

法定代表人：胡刚 总经理：朱基伟 主管会计工作负责人：曲立新 会计机构负责人：王方

合并所有者权益变动表
2017 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	6,786,023,347.00				6,471,132,058.37		83,393,743.78		1,067,139,169.82		14,272,729,834.78	28,037,360,173.38	56,717,778,327.13
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	6,786,023,347.00				6,471,132,058.37		83,393,743.78		1,067,139,169.82		14,272,729,834.78	28,037,360,173.38	56,717,778,327.13
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					21,492.23		13,262,138.89		328,434,717.90		1,533,088,583.99	2,114,974,593.77	3,989,781,526.78
（一）综合收益总额							13,262,138.89				3,232,300,015.74	3,327,193,747.91	6,572,755,902.54
（二）所有者投入和减少资本					21,492.23							1,982,619,464.80	1,982,640,957.03
1. 股东投入的普通股												1,954,110,000.00	1,954,110,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													

2017 年年度报告

3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他				21,492.23						28,509,464.80	28,530,957.03
(三) 利润分配							328,434,717.90	-1,699,211,431.75	-3,194,838,618.94		-4,565,615,332.79
1. 提取盈余公积							328,434,717.90	-328,434,717.90			
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者(或股东)的分配								-1,370,776,713.85	-3,194,838,618.94		-4,565,615,332.79
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. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取							2,234,731.83			1,489,560.13	3,724,291.96
2. 本期使用							2,234,731.83			1,489,560.13	3,724,291.96
(六) 其他											
四、本期期末余额	6,786,023,347.00			6,471,153,550.60	96,655,882.67		1,395,573,887.72	15,805,818,418.77	30,152,334,767.15		60,707,559,853.91

项目	上期										少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											
	股本	其他权益工具	资本公积	减：	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般	未分配利润			

2017 年年度报告

		优先股	永续债	其他	库存股			风险准备			
一、上年期末余额	6,786,023,347.00				6,469,407,705.84			812,214,844.86	12,510,828,619.44	24,811,167,968.56	51,389,642,485.70
加：会计政策变更											
前期差错更正											
同一控制下企业合并											
其他											
二、本年期初余额	6,786,023,347.00				6,469,407,705.84			812,214,844.86	12,510,828,619.44	24,811,167,968.56	51,389,642,485.70
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,724,352.53	83,393,743.78		254,924,324.96	1,761,901,215.34	3,226,192,204.82	5,328,135,841.43
（一）综合收益总额						83,393,743.78			3,916,447,642.38	3,942,176,219.82	7,942,017,605.98
（二）所有者投入和减少资本					1,724,352.53					3,030,315,247.06	3,032,039,599.59
1. 股东投入的普通股										3,029,950,385.60	3,029,950,385.60
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					1,724,352.53					364,861.46	2,089,213.99
（三）利润分配								254,924,324.96	-2,154,546,427.04	-3,746,299,262.06	-5,645,921,364.14
1. 提取盈余公积								254,924,324.96	-254,924,324.96		
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者（或股东）的分配									-1,899,622,102.08	-3,746,299,262.06	-5,645,921,364.14

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. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取							14,235,806.73		10,961,994.98		25,197,801.71
2. 本期使用							14,235,806.73		10,961,994.98		25,197,801.71
(六) 其他											
四、本期期末余额	6,786,023,347.00				6,471,132,058.37	83,393,743.78		1,067,139,169.82	14,272,729,834.78	28,037,360,173.38	56,717,778,327.13

法定代表人：胡刚 总经理：朱基伟 主管会计工作负责人：曲立新 会计机构负责人：王方

母公司所有者权益变动表

2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	6,786,023,347.00				9,891,755,514.88		2,314,035.00		1,051,276,604.97	8,232,410,350.75	25,963,779,852.60
加：会计政策变更											
前期差错更正											

2017 年年度报告

其他											
二、本年期初余额	6,786,023,347.00				9,891,755,514.88		2,314,035.00		1,051,276,604.97	8,232,410,350.75	25,963,779,852.60
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					21,492.23		-7,641,200.25		328,434,717.90	1,585,135,747.27	1,905,950,757.15
（一）综合收益总额							-7,641,200.25			3,284,347,179.02	3,276,705,978.77
（二）所有者投入和减少资本					21,492.23						21,492.23
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					21,492.23						21,492.23
（三）利润分配									328,434,717.90	-1,699,211,431.75	-1,370,776,713.85
1. 提取盈余公积									328,434,717.90	-328,434,717.90	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,370,776,713.85	-1,370,776,713.85
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. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											

2017 年年度报告

四、本期期末余额	6,786,023,347.00				9,891,777,007.11		-5,327,165.25		1,379,711,322.87	9,817,546,098.02	27,869,730,609.75
----------	------------------	--	--	--	------------------	--	---------------	--	------------------	------------------	-------------------

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	6,786,023,347.00				7,517,988,160.13				796,352,280.01	1,761,334,953.07	16,861,698,740.21
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	6,786,023,347.00				7,517,988,160.13				796,352,280.01	1,761,334,953.07	16,861,698,740.21
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					2,373,767,354.75		2,314,035.00		254,924,324.96	6,471,075,397.68	9,102,081,112.39
（一）综合收益总额							2,314,035.00			2,549,243,249.61	2,551,557,284.61
（二）所有者投入和减少资本					2,373,767,354.75					6,076,378,575.11	8,450,145,929.86
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					2,373,767,354.75					6,076,378,575.11	8,450,145,929.86
（三）利润分配									254,924,324.96	-2,154,546,427.04	-1,899,622,102.08
1. 提取盈余公积									254,924,324.96	-254,924,324.96	

2017 年年度报告

2. 对所有者（或股东）的分配										-1,899,622,102.08	-1,899,622,102.08
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. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	6,786,023,347.00			9,891,755,514.88		2,314,035.00		1,051,276,604.97		8,232,410,350.75	25,963,779,852.60

法定代表人：胡刚 总经理：朱基伟 主管会计工作负责人：曲立新 会计机构负责人：王方

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

国投电力控股股份有限公司（以下简称“国投电力”）是由中国石化湖北兴化股份有限公司（以下简称“湖北兴化”）与国家开发投资集团有限公司（以下简称“国开投公司”）进行资产置换后变更登记设立的股份有限公司。

湖北兴化是由中国石化集团荆门石油化工总厂于 1989 年 2 月独家发起设立，于 1989 年经湖北省体改委（1989）第 2 号文和中国人民银行湖北省分行（1989）第 101 号文批准，首次向社会公开发行股票。1996 年 1 月 18 日，经中国证券监督管理委员会中证审发[1995]183 号文批准，社会公众股在上海证券交易所挂牌交易，股票代码 600886。湖北兴化上市日注册资本为 58,332,469 元，经多次利润分配送红股，以资本公积金派送红股及配股等，注册资本增至 281,745,826 元。

2000 年 2 月 28 日，经国家财政部财管字[2000]34 号文件批准，中国石化集团荆门石化总厂将其所持有的 16,223.44 万股股份（国有法人股，占公司总股份 57.58%）转由中国石油化工股份有限公司持有，中国石油化工股份有限公司成为湖北兴化的第一大股东。

2002 年 4 月 28 日，湖北兴化与国开投公司签订《资产置换协议》，湖北兴化以所拥有的全部资产与全部负债与国开投公司持有的甘肃小三峡水电开发有限责任公司（以下简称“小三峡公司”）、靖远第二发电有限公司（以下简称“靖远公司”）、徐州华润电力有限公司（以下简称“徐州华润”）的权益性资产进行整体置换；同日，中国石油化工股份有限公司和国开投公司签订了《股份转让协议》，将其持有的湖北兴化全部股权转让给国开投公司，上述资产置换与股份转让互为条件。经国家财政部财企[2002]193 号文的批准，并经中国证券监督管理委员会证监函[2002]239 号文同意豁免国开投公司的要约收购义务，《股份转让协议》于 2002 年 9 月 30 日生效，置换资产也于同日完成交割。至此，国开投公司成为湖北兴化第一大股东，湖北兴化的经营范围由石油行业转为电力行业。

2002 年 12 月，湖北兴化变更工商注册地为甘肃省兰州市，公司名称变更为国投华靖电力控股股份有限公司。

2004 年 9 月，国投电力以 2004 年 6 月 30 日总股本 281,745,826 股为基数，用资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股。经本次资本公积金转增股本后，国投电力注册资本增至 563,491,652.00 元。

2005 年 6 月，国开投公司协议收购其他股东持有的国投电力 17,500,836 股社会法人股，国开投公司持股比例增至 60.69%。

2005 年 8 月，经国投电力 2005 年第二次临时股东大会审议通过，国务院国资委以国资产权[2005]751 号文《关于国投华靖电力控股股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》同意，国投电力实施了股权分置改革。具体方案为：以国投电力总股本 563,491,652 股和流通股 214,633,970 股为基数，由非流通股股东支付给流通股股东 55,804,832 股国投电力股票，即流通股股东每持有 10 股流通股股票将获得非流通股股东支付的 2.6 股股票。股权分置改革完成后，国投电

力股本总额保持不变，所有股份均为流通股，其中国开投公司持有国投电力股权比例由 60.69% 减至 50.98%。

经国投电力 2005 年第一次临时股东大会决议批准，由中国证券监督管理委员会以证监发行字[2006]32 号文核准，2006 年 7 月，国投电力增发 25,000 万股流通股。本次增发完成后，国投电力总股本增加至 813,491,652 股，注册资本变更为 813,491,652.00 元，其中国开投公司持有 359,083,356 股，持股比例由 50.98% 减至 44.14%。

经国投电力 2007 年第一次临时股东大会决议批准，由中国证券监督管理委员会以证监发行字[2007]261 号文核准，国投电力按股权登记日（2007 年 9 月 6 日）总股本 813,491,652 股为基数，每 10 股配售 3 股，共计配售 244,047,496 股。本次配股完成后，国投电力总股本增加至 1,054,628,336 股，注册资本变更为人民币 1,054,628,336.00 元，其中国开投公司持有 466,808,363 股，持股比例由 44.14% 增至 44.26%。

2009 年 3 月，国投电力与国开投公司签订《国家开发投资集团有限公司与国投华靖电力控股股份有限公司之股份认购暨资产收购协议》，国投电力以非公开发行的 A 股股票作为对价收购国开投公司持有的国投电力有限公司（以下简称“电力公司”）100% 股权。经国投电力 2009 年 3 月 2 日召开的第七届董事会第十三次会议审议通过，以及 2009 年 6 月 24 日召开的 2009 年第二次临时股东大会审议通过，并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司向国家开发投资集团有限公司发行股份购买资产的批复》（证监许可[2009]1234 号）及《关于核准豁免国家开发投资集团有限公司要约收购国投华靖电力控股股份有限公司股份义务的批复》（证监许可[2009]1235 号）核准，国投电力获准向国开投公司非公开发行股票 940,472,766 股，面值为每股人民币 1.00 元，发行价格为每股 8.18 元，用以购买国开投公司持有的电力公司 100% 的股权。本次发行后国投电力总股本增加至 1,995,101,102 股，注册资本变更为人民币 1,995,101,102.00 元，其中国开投公司持有 1,407,281,129 股，持股比例为 70.54%。

经公司第七届董事会第二十六次会议和 2010 年第二次临时股东大会审议通过、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司发行可转换公司债券有关问题的批复》（国资产权[2010]386 号）批准，并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2011]85 号）核准，公司于 2011 年 1 月 25 日公开发行了 3,400 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，发行总额为人民币 340,000 万元，发行期限为 6 年，即自 2011 年 1 月 25 日至 2017 年 1 月 25 日。经上交所上证发字[2011]9 号文同意，上述 340,000 万元可转换公司债券于 2011 年 2 月 15 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“国投转债”，债券代码“110013”。

根据公司第八届董事会第七次会议决议和 2011 年第二次临时股东大会决议、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司公开发行股票有关问题的批复》（国资产权[2011]585 号）、并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司增发股票的批复》（证监许可[2011]1679 号）核准，国投电力于 2011 年 11 月向社会公开发行人民

币普通股（A 股）35,000 万股，本次增发完成后，再加上“国投转债”转股 1,649 股，国投电力总股本增加至 2,345,102,751 股，注册资本变更为 2,345,102,751.00 元，其中国开投公司持有 1,444,604,341 股，持股比例由 70.65%减至 61.60%。

2012 年 2 月 28 日，公司名称变更为国投电力控股股份有限公司。

2012 年 6 月 25 日，根据公司第八届董事会第十四次会议决议和 2011 年度股东大会决议和修改后的章程规定，公司增加注册资本人民币 1,172,551,376.00 元，全部由资本公积转增。另外，2012 年度，有 12,521,000.00 元“国投转债”转为本公司 A 股股票，转股股数为 2,641,412 股。增资后公司注册资本实收金额为人民币 3,520,295,539.00 元。

截止 2013 年 7 月 5 日，公司于 2011 年 1 月 25 日发行的 34 亿元“国投转债”累计有 3,388,398,000 元转为本公司 A 股股票，累计转股股数为 1,020,270,888 股（扣除两次公积金转股因素影响同口径折算 482,408,719 股），累计转股股数占“国投转债”转股前公司已发行股份总额 1,995,101,102 股的 51.14%（扣除两次公积金转股因素影响同口径折算 24.18%）。本次“国投转债”转股完成后，公司总股本由 2013 年 6 月 30 日的 6,515,830,323 股增至 6,786,023,347 股。国家开发投资集团有限公司持有公司股份 3,478,459,944 股，占总股本 51.26%

2015 年 9 月 24 日，国家开发投资集团有限公司通过上海证券交易所系统以连续竞价的方式增持公司股份 5,269,808.00 股，本次增持后国家开发投资集团有限公司直接持有公司股份数量为 3,483,729,752 股，约占公司已发行总股份的 51.34%。

2016 年 5 月 18 日，国家开发投资集团有限公司通过协议方式转让 146,593,163.00 股给中国海运（集团）总公司，本次转让股份后国家开发投资集团有限公司直接持有公司股份数量 3,337,136,589.00 股，约占公司已发行总股份 49.18%，中国海运（集团）总公司直接持有公司股份数量 146,593,163.00 股，约占公司已发行总股份 2.16%。

公司的企业法人营业执照注册号：911100002717519818。1996 年 01 月 18 日在证券交易所上市。所属行业为电力、热力生产和供应业类。

截至 2017 年 12 月 31 日止，本公司累计发行股本总数 678,602.33 万股，注册资本为 678,602.33 万元。注册地址：北京市西城区西直门南小街 147 号楼 11 层 1108；总部地址：北京市西城区西直门南小街 147 号楼 11 层 1108。本公司主要经营活动为：投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。公司的母公司为国家开发投资集团有限公司，实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

本财务报表经公司全体董事（董事会）于 2018 年 3 月 26 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

截至 2017 年 12 月 31 日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
1.靖远第二发电有限公司
2.福建太平洋电力有限公司
3.厦门华夏国际电力发展有限公司
4.国投北部湾发电有限公司
5.国投钦州发电有限公司
6.国投伊犁能源开发有限公司
7.国投盘江发电有限公司
8.国投甘肃小三峡水电有限公司
9.国投新能源投资有限公司
10.国投甘肃售电有限公司
11.国投云顶湄洲湾电力有限公司
12.国投鼎石海外投资管理有限公司
13.雅砻江流域水电开发有限公司
14.国投云南大朝山水电有限公司
15.天津国投津能发电有限公司
16.国投宣城发电有限责任公司
17. Jaderock Investment Singapore Pte Ltd
18. Redrock Investment Limited
19.厦门海沧热能投资有限公司
20.北海市鑫源热力有限公司
21.国投白银风电有限公司
22.国投酒泉第一风电有限公司
23.国投酒泉第二风电有限公司
24.国投哈密风电有限公司
25.国投宁夏风电有限公司
26.国投青海风电有限公司
27.国投云南风电有限公司
28.国投吐鲁番风电有限公司
29.国投敦煌光伏发电有限公司
30.国投石嘴山光伏发电有限公司
31.国投格尔木光伏发电有限公司
32.国投楚雄风电有限公司
33.国投大理光伏发电有限公司
34.国投广西风电有限公司
35.雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司
38.雅砻江水电凉山有限公司
37.四川二滩建设咨询有限公司
38.四川二滩实业发展有限责任公司
39.会理中电建大桥新能源有限责任公司
40.冕宁中电建大桥新能源有限责任公司
41.雅砻江四川能源有限公司
42.云南大潮实业有限公司
43.天津北疆环保建材有限公司
44. Red Rock Power Limited
45. Inch Cape Offshore Limited
46. Beatrice Wind Limited

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”。

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

公司在可以预见的未来，在财务方面和经营方面，不存在可能导致对持续经营假设产生重大疑虑的事项，因此本财务报表在持续经营假设基础上编制。

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

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“五、（十一）应收款项坏账准备”、“五、（十六）固定资产”、“五、（二十八）收入”。

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

本公司营业周期为12个月。

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

同一控制下企业合并：本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司对合并成本大于合

并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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差额，经复核后，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

1、合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

2、合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业投资的会计政策见本附注“五、（十四）长期股权投资”。

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、 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

1、 金融工具的分类

金融资产和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资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

2、 金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值(扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息)作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

(2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

(3) 应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

(4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值(扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息)和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

(5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

3、 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 所转移金融资产的账面价值；

(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 终止确认部分的账面价值；

(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，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，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则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。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、金融资产（不含应收款项）减值的测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

（1）可供出售金融资产的减值准备：

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生严重下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，就认定其已发生减值，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

（2）持有至到期投资的减值准备：

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

11. 应收款项

（1）. 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

√适用 □不适用

单项金额重大的判断依据或金额标准	单项金额重大主要指占应收款项余额的 10%以上的款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	对于单项金额重大且有客观证据表明发生了减值的应收款项，应单项计提坏账准备。坏账准备根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提。

（2）. 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项：

√适用 □不适用

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
账龄组合	一般款项
款项性质	主要是押金、备用金，可收回性区别于一般款项

交易保障措施	存在资产抵押或权利质押的应收款项
--------	------------------

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)		
其中：6 个月以内 (含 6 个月) 的应收款项	0	0
6 个月—1 年 (含 1 年) 的应收款项	5	5
1—2 年	10	10
2—3 年	30	30
3 年以上		
3—4 年	50	50
4—5 年	80	80
5 年以上	100	100

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

组合名称	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
款项性质	0.00	0.00
交易保障措施	0.00	0.00

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项：

适用 不适用

单项计提坏账准备的理由	对于单项金额非重大，但有确凿证据表明可收回性存在明显差异的应收款项。
坏账准备的计提方法	采用个别认定法计提坏账准备

12. 存货

适用 不适用

1、 存货的分类

存货分类为：在途物资、原材料、燃料、低值易耗品、备品备件等。

2、 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

3、 不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务

合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

4、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5、 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法；
- (2) 包装物采用一次转销法。

13. 持有待售资产

适用 不适用

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- (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，即本公司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。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

14. 长期股权投资

适用 不适用

1、 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的

账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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初始投资成本。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

3、 后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

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

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可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“三、（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“三、（六）合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

15. 投资性房地产**(1). 如果采用成本计量模式的：**

折旧或摊销方法

对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

16. 固定资产**(1). 确认条件**

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	10-50	0.00-3.00	1.94-10.00
其中：房屋	年限平均法	10-35	0.00	2.86-10.00
建筑物	年限平均法	20-50	0.00-3.00	1.94-5.00
机器设备	年限平均法	5-30	0.00-3.00	3.23-20.00
运输工具	年限平均法	5-10	0.00-3.00	9.70-20.00
办公及其他设备	年限平均法	3-5	3.00	19.40-32.33

(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

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- (1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- (2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- (3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- (4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

17. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定

可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

18. 借款费用

适用 不适用

1、借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2、借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3、暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4、借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出每月月末平均加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

19. 生物资产

适用 不适用

20. 油气资产

适用 不适用

21. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

1、无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权、知识产权	证载或法律规定年限	权利证书证
软件	5 年	
其他	不低于 10 年	法律法规未明确

每年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。
经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

22. 长期资产减值

√适用 □不适用

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等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

23. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司长期待摊费用包括生产准备费、融资性费用等。

1、 摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销

2、 摊销年限

有明确受益期限的，按受益期限平均摊销；无受益期的，分 5 年平均摊销。

24. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）/企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费/年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

详见本附注“五、（二十四）应付职工薪酬”。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，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

25. 预计负债

适用 不适用

1、 预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- （1）该义务是本公司承担的现时义务；
- （2）履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- （3）该义务的金额能够可靠地计量。

2、 各类预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，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。对于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。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

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

详见本附注“五、（二十五）预计负债”。

26. 股份支付

适用 不适用

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

1、以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。本公司以限制性股票进行股份支付的，职工出资认购股票，股票在达到解锁条件并解锁前不得上市流通或转让；如果最终股权激励计划规定的解锁条件未能达到，则本公司按照事先约定的价格回购股票。本公司取得职工认购限制性股票支付的款项时，按照取得的认股款确认股本和资本公积（股本溢价），同时就回购义务全额确认一项负债并确认库存股。在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的[可行权职工人数变动]、[是否达到规定业绩条件]等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

27. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

28. 收入

适用 不适用

1、 销售商品收入确认的一般原则：

- (1) 本公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；
- (2) 本公司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；
- (3) 收入的金额能够可靠地计量；
- (4) 相关的经济利益很可能流入本公司；
- (5) 相关的、已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

2、 具体原则

本公司主要出售电力、煤炭、淡化水等产品，当电力、煤炭、淡化水等产品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方，对该电力、煤炭、淡化水等产品不再保留继续管理权和实际控制权，与交易相关的价款已经收到或已经取得了收款的证据，与收入相关的产品成本能够可靠计量时，确认收入的实现。

提供劳务：劳务已经提供，相关的成本能够可靠计算，其经济利益能够流入，确认收入的实现。

让渡资产使用权收入：本公司在相关的经济利益能够流入和收入的金额能够可靠的计量时予以确认。提供资金的利息收入，按使用时间和适用利率计算确定，其中委托贷款利息到期不能收回则停止计提并冲回原已计提数；资产使用费收入，按合同或协议规定的收费时间和方法计算确定。

本公司的收入按照已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。合同或协议明确规定产品销售需要延期收取价款的，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的现值确定其公允价值。应收的合同或协议价款与其公允价值之间的差额，在合同或协议期间内，按照应收款项的摊余成本和实际利率计算确定的金额进行摊销，冲减财务费用。

29. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

适用 不适用

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

适用 不适用

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他

收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

30. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

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

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

31. 租赁

(1)、经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

(2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2)、融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

(2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

32. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

33. 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)
(1)在利润表中分别列示“持续经营净利润”和“终止经营净利润”。比较数据相应调整。	财会[2017]13号	列示持续经营净利润本年金额6,559,490,691.40元。
(2)与本公司日常活动相关的政府补助，计入其他收益，不再计入营业外收入。比较数据不调整。	财会[2017]15号	其他收益：930,246,959.80元
(3)在利润表中新增“资产处置收益”项目，将部分原列示为“营业外收入”的资产处置损益重分类至“资产处置收益”项目。比较数据相应调整。	财会[2017]30号	2017年度营业外收入减少3,325,052.04元，2016年营业外支出减少332,553.99元，重分类至资产处置收益。

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

34. 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	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项	17%、13%、11%、6%、3%

	税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	
营业税	按应税营业收入计缴（自 2016 年 5 月 1 日起，营改增缴纳增值税）	5%
城市维护建设税	按实际缴纳的营业税、增值税及消费税计缴	7%、5%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、20%、17%、15%
教育费附加	实际缴纳增值税额、营业税额	3%、2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
1. 国投电力控股股份有限公司	25%
2. 靖远第二发电有限公司	25%
3. 福建太平洋电力有限公司	25%
4. 厦门华夏国际电力发展有限公司	25%
5. 国投北部湾发电有限公司	15%
6. 国投钦州发电有限公司	15%
7. 国投伊犁能源开发有限公司	7.5%
8. 国投盘江发电有限公司	15%
9. 国投甘肃小三峡水电有限公司	15%
10. 国投新能源投资有限公司	25%
11. 国投甘肃售电有限公司	25%
12. 国投云顶湄洲湾电力有限公司	25%
13. 国投鼎石海外投资管理有限公司	25%
14. 雅砻江流域水电开发有限公司	15%
15. 国投云南大朝山水电有限公司	15%
16. 天津国投津能发电有限公司	25%
17. 国投宣城发电有限责任公司	25%
18. Jaderock Investment Singapore Pte Ltd	17%
19. Redrock Investment Limited	20%
20. 厦门海沧热能投资有限公司	25%
21. 北海市鑫源热力有限公司	25%
22. 国投白银风电有限公司	7.5%
23. 国投酒泉第一风电有限公司	15%
24. 国投酒泉第二风电有限公司	15%
25. 国投哈密风电有限公司	7.5%
26. 国投宁夏风电有限公司	25%
27. 国投青海风电有限公司	7.5%
28. 国投云南风电有限公司	0%
29. 国投吐鲁番风电有限公司	0%
30. 国投敦煌光伏发电有限公司	15%
31. 国投石嘴山光伏发电有限公司	7.5%
32. 国投格尔木光伏发电有限公司	15%
33. 国投楚雄风电有限公司	0%
34. 国投大理光伏发电有限公司	0%

35. 国投广西风电有限公司	25%
36. 雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司	0%
37. 雅砻江水电凉山有限公司	7.5%
38. 四川二滩建设咨询有限公司	15%
39. 四川二滩实业发展有限责任公司	25%
40. 雅砻江四川能源有限公司	20%
41. 会理中电建大桥新能源有限责任公司	0%
42. 冕宁中电建大桥新能源有限责任公司	0%
43. 云南大潮实业有限公司	25%
44. 天津北疆环保建材有限公司	25%
45. Red Rock Power Limited	20%
46. Inch Cape Offshore Limited	20%
47. Beatrice Wind Limited	20%

2. 税收优惠

适用 不适用

(1) 所得税

1) 根据财税[2011]58号文《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》，本公司下属公司2016年起继续执行西部大开发所得税优惠政策，执行15%的优惠税率：

①国投甘肃小三峡发电有限公司；

②国投钦州发电有限公司；

③雅砻江流域水电开发有限公司及其子公司雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司、雅砻江水电凉山有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、会理中电建大桥新能源有限责任公司、冕宁中电建大桥新能源有限责任公司；

④国投云南大朝山水电有限公司；

⑤国投新能源投资有限公司之子公司国投白银风电有限公司、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投青海风电有限公司、国投哈密风电有限公司、国投敦煌光伏发电有限公司、国投石嘴山光伏发电有限公司、国投格尔木光伏发电有限公司、国投云南风电有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投楚雄风电有限公司、国投大理光伏发电有限公司；

⑥国投伊犁能源有限公司；

⑦国投盘江发电有限公司；

⑧国投北部湾发电有限公司；

2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》、《财政部国家税务总局国家发展改革委员会关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008）版的通知》（财税[2008]116号）规定、《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所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号）规定，并经当地主管国家税务局批准，下列公司享受三免三减半的优惠政策：

①国投白银风电二期项目，2012年至2014年免征企业所得税，2015年至2017年减半征收企业所得税；

②国投石嘴山光伏一期项目，2011 年至 2013 年免征企业所得税，2014 年至 2016 年减半征收企业所得税；二期项目，2012 年至 2014 年免征企业所得税，2015 年至 2017 年减半征收企业所得税；

③雅砻江水电官地电站，2012 年至 2014 年免征企业所得税，2015 年至 2017 年减半征收企业所得税；雅砻江水电锦屏一级电站、锦屏二级电站，2013 年至 2015 年免征企业所得税，2016 年至 2018 年减半征收企业所得税；雅砻江攀枝花桐子林，2015 至 2017 年免征企业所得税，2018 至 2020 年减半征收企业所得税；会理中电建大桥新能源有限责任公司、冕宁中电建大桥新能源有限责任公司 2016 至 2018 年免征企业所得税，2019 至 2021 年减半征收企业所得税。

④国投青海风电有限公司一期项目，2014 年至 2016 年免征企业所得税，2017 年至 2019 年减半征收企业所得税；

⑤国投哈密风电有限公司一期项目，2014 年至 2016 年免征企业所得税，2017 年至 2019 年减半征收企业所得税；二期项目 2016 至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税

⑥国投吐鲁番风电有限公司一期项目，2015 年至 2017 年免征企业所得税，2018 年至 2020 年减半征收企业所得税。

⑦国投云南风电有限公司一期项目，2015 年至 2017 年免征企业所得税，2018 年至 2020 年减半征收企业所得税。

⑧国投楚雄风电有限公司一期项目，2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税。

⑨国投大理光伏发电有限公司一期项目，2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税。

3) 根据国家税务总局公告 2012 年第 12 号《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》，并经当地主管国家税务局批准，国投伊犁能源开发有限公司享受二免三减半的优惠政策，即 2013 年至 2014 年实行免征，2015 年至 2017 年减半征收企业所得税；

4) 根据《财政部 国家税务总局关于扩大小型微利企业所得税优惠政策范围的通知》（财税〔2017〕43 号）规定，并经当地主管国家税务局批准，雅砻江四川能源有限公司享受以下优惠政策：自 2017 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日，将小型微利企业的年应纳税所得额上限由 30 万元提高至 50 万元，对年应纳税所得额低于 50 万元(含 50 万元)的小型微利企业，其所得减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

(2) 增值税

1) 根据钦州港经济技术开发区国家税务总局《钦港国税函》[2012]8 号文批复：同意给予国投钦州 2011 年 6 月起享受脱硫生产的副产品石膏销售增值税即征即退 50% 的税收优惠。

2) 根据财政部国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知（财税〔2015〕78 号）及甘肃省国家税务局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的

通知（甘国税发〔2015〕173号）批复：同意给予靖远二电2016年12月起享受脱硫生产的副产品石膏销售增值税即征即退50%的税收优惠。

3) 根据财政部国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知（财税〔2015〕78号），太平洋电力2014年01月销售石膏实现的增值税享受即征即退50%税收优惠。

4) 根据财政部、国家税务总局联合发布的《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税〔2008〕156号）及《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号），公司利用风力生产电力享受增值税即征即退50%的政策；根据财政部、国家税务总局联合发布的《关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》（财税〔2016〕81号），公司利用太阳能生产电力享受增值税即征即退50%的政策。

5) 根据财政部及国家税务总局下发的《关于大型水电企业增值税政策的通知》（财税〔2014〕10号），为支持水电行业发展，统一和规范大型水电企业增值税政策，经国务院批准，装机容量超过100万千瓦的水力发电站（含抽水蓄能电站）销售自产电力产品，自2013年1月1日至2015年12月31日，对其增值税实际税负超过8%的部分实行即征即退政策；自2016年1月1日至2017年12月31日，对其增值税实际税负超过12%的部分实行即征即退政策。公司下属水电企业雅砻江公司和大朝山享受上述增值税退税优惠政策。

6) 根据财税〔2015〕78号文，国投北疆公司生产的加气砖为资源综合利用产品，天津市生态城国税局同意给予国投北疆建材2015年7月起享受加气砖销售增值税即征即退70%的税收优惠政策。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	259,841.76	409,663.37
银行存款	5,122,403,434.57	4,332,840,998.83
其他货币资金	8,012,561.65	7,381,400.80
合计	5,130,675,837.98	4,340,632,063.00
其中：存放在境外的款项总额	463,752,225.32	630,428,119.26

其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	年初余额
补充养老保险	6,200,925.59	8,179,757.01
住房维修基金	12,018,727.83	11,995,693.06
履约保证金	8,175,609.38	6,751,896.74

住房管理资金	16,954,666.84	16,894,684.35
偿债储备资金	114,970,849.10	142,464,526.84
合计	158,320,778.74	186,286,558.00

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	480,665,043.02	449,527,587.54
商业承兑票据	3,920,000.00	1,215,993.00
合计	484,585,043.02	450,743,580.54

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	22,291,000.00
商业承兑票据	
合计	22,291,000.00

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	14,000,000.00	
商业承兑票据		
合计	14,000,000.00	

(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

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 应收账款分类披露

√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 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	3,530,907,551.97	95.28	137,447,379.64	3.89	3,393,460,172.33	2,592,325,144.08	94.68	81,844,398.91	3.16	2,510,480,745.17
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	169,146,963.86	4.56	16,956,038.03	10.02	152,190,925.83	141,144,508.63	5.16	78,292,646.39	55.47	62,851,862.24
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	5,951,557.83	0.16			5,951,557.83	4,398,402.46	0.16			4,398,402.46
合计	3,706,006,073.66	/	154,403,417.67	/	3,551,602,655.99	2,737,868,055.17	/	160,137,045.30	/	2,577,731,009.87

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的应收账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
福建省电力有限公司	599,079,501.55			无资金回收风险
广西电网有限责任公司	545,928,940.87			无资金回收风险
国网四川省电力公司	416,016,964.69	1,129,934.79	0.27	回收存在风险
云南电网有限责任公司	346,030,085.84	13,359,309.78	3.86	回收存在风险
国网甘肃省电力公司	323,079,123.20	25,081,749.03	7.76	回收存在风险
国家电网公司华北分部	298,873,275.22			无资金回收风险
国网安徽省电力公司	262,541,580.70			无资金回收风险
天津市华泰龙淡化海水有限公司	243,719,323.97	90,399,608.73	37.09	回收存在风险
国网新疆电力有限公司	239,803,955.19	4,428,293.93	1.85	回收存在风险
国网青海省电力有限公司	101,197,780.47	1,967,287.72	1.94	回收存在风险
贵州电网有限责任公司	81,577,645.25			无资金回收风险
国网宁夏电力有限公司	36,600,987.76	1,081,195.66	2.95	回收存在风险
天津市滨海新区供热集团有限公司	21,394,520.46			无资金回收风险
广西新鑫能源科技有限公司	9,322,109.20			无资金回收风险
伊宁市供热有限公司	5,741,757.60			无资金回收风险
合计	3,530,907,551.97	137,447,379.64	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏帐准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
其中：6 个月以内 (含 6 个月)	144,546,800.78		
6 个月至 1 年 (含 1 年)	610,996.69	30,549.83	5.00
1 年以内小计	145,157,797.47	30,549.83	0.02
1 至 2 年	4,862,224.45	486,222.44	10.00
2 至 3 年	3,399,887.86	1,019,966.36	30.00
3 年以上			
3 至 4 年	173,916.43	86,958.21	50.00
4 至 5 年	1,103,982.30	883,185.84	80.00
5 年以上	14,449,155.35	14,449,155.35	100.00
合计	169,146,963.86	16,956,038.03	10.02

确定该组合依据的说明：

按照账龄分析法计提应收账款坏账准备，确定该组合的依据见：“五、重要会计政策及会计估计——11. 应收账款”。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 64,931,027.10 元；本期收回或转回坏账准备金额 9,311,996.60 元。

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
国网青海省电力公司	3,750,027.54	收回欠款
国网甘肃省电力公司	3,133,221.86	收回欠款
国网新疆电力公司	2,428,747.20	收回欠款
合计	9,311,996.60	/

(3). 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	61,352,658.13

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
广兴铝业有限公司	电费	61,352,658.13	企业破产清算	投资企业董事会、股东大会审议通过	否
合计	/	61,352,658.13	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
国网福建省电力有限公司	599,079,501.55	16.17	
广西电网有限责任公司	545,928,940.87	14.73	
国网四川省电力公司	416,016,964.69	11.23	1,129,934.79

云南电网有限责任公司	346,030,085.84	9.34	13,359,309.78
国网甘肃省电力公司	323,079,123.20	8.72	25,081,749.03
合计	2,230,134,616.15	60.19	39,570,993.60

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

□适用 √不适用

(6). 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

应收账款的质押情况详见本附注七、(31). 短期借款。

6、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	351,840,824.54	95.09	313,396,533.18	82.37
1至2年	16,054,387.61	4.34	60,261,015.70	15.84
2至3年	1,030,000.00	0.28	3,873,308.65	1.02
3年以上	1,067,288.07	0.29	2,955,888.07	0.77
合计	369,992,500.22	100.00	380,486,745.60	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

账龄超过一年且金额重大的预付款项为 13,951,723.14 元, 主要为预付大型设备款, 因为建设周期或结算时间较长, 该款项尚未结算。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

√适用 □不适用

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例
新疆金风科技股份有限公司	113,132,860.20	30.58
广东中煤进出口有限公司	35,130,000.00	9.49
中车兰州机车有限公司	23,712,960.00	6.41
上海电气集团股份有限公司	23,268,000.00	6.29
华电重工股份有限公司	21,751,580.00	5.88
合计	216,995,400.20	58.65

其他说明

适用 不适用

7、 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	5,336,916.76	2,925,538.45
委托贷款		
债券投资		
其他	6,682,829.78	3,026,805.10
合计	12,019,746.54	5,952,343.55

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

8、 应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国投财务有限公司		20,703,087.37
合计		20,703,087.37

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

√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 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	205,624,386.42	100.00	47,411,506.50	23.06	158,212,879.92	113,184,936.44	100.00	48,605,624.01	42.94	64,579,312.43
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	205,624,386.42	/	47,411,506.50	/	158,212,879.92	113,184,936.44	/	48,605,624.01	/	64,579,312.43

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
6 个月以内 (含 6 个月)	125,368,420.87		
6 个月至 1 年 (含 1 年)	19,796,792.12	989,839.61	5.00
1 年以内小计	145,165,212.99	989,839.61	0.68
1 至 2 年	3,803,084.34	380,308.43	10.00
2 至 3 年	14,597,652.84	4,379,295.85	30.00
3 年以上			
3 至 4 年	156,903.69	78,451.85	50.00
4 至 5 年	1,589,609.00	1,271,687.20	80.00
5 年以上	40,311,923.56	40,311,923.56	100.00
合计	205,624,386.42	47,411,506.50	23.06

组合中，采用余额百分比法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏帐准备情况：

本期计提坏帐准备金额 2,882,589.97 元；本期收回或转回坏帐准备金额 4,500.00 元。

其中本期坏帐准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
天津海滨大道建设发展有限公司	4,500.00	收回欠款
合计	4,500.00	/

(3). 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	88,659.00

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

北海市住房公积金中心	房屋维修基金	73,659.00	房屋所有权人变更	投资企业董事会决议	否
北海市华强变压器厂	押金	10,000.00	企业注销	投资企业董事会决议	否
成都化工股份有限公司	借款	5,000.00	单位已停产,无法收回	投资企业总经理办公会	否
合计	/	88,659.00	/	/	/

其他应收款核销说明:

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	50,515,528.68	26,448,161.85
保险赔偿		552,136.74
押金	198,095.00	353,960.00
备用金	927,719.54	944,250.87
前期项目款项	68,336,121.04	74,059,156.45
代垫款	80,522,523.87	
其他	5,124,398.29	10,827,270.53
合计	205,624,386.42	113,184,936.44

(5). 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
山东电力工程咨询院有限公司	代垫款	80,522,523.87	1年以内	39.16	
前期费	项目前期费	42,527,429.94	1-8年	20.68	41,231,084.65
平安国际融资租赁	其他应收款	10,000,000.00	1年以内	4.86	
国网福建省电力有限公司厦门供电公司	资产转让款	4,484,445.50	1年以内	2.18	
天津君诚管道科技集团有限公司	押金	1,000,000.00	1年以内	0.49	
合计	/	138,534,399.31	/	67.37	41,231,084.65

(6). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

适用 不适用

(8). 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

10、 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	1,228,358,650.85	58,339,165.53	1,170,019,485.32	1,124,730,036.83	58,578,295.70	1,066,151,741.13
在产品						
库存商品	3,168,998.22	338,123.36	2,830,874.86	1,801,984.29	420,554.71	1,381,429.58
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
低值易耗品	10,780,568.31	457,521.36	10,323,046.95	528,626.08		528,626.08
合计	1,242,308,217.38	59,134,810.25	1,183,173,407.13	1,127,060,647.20	58,998,850.41	1,068,061,796.79

(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	
原材料	58,578,295.70			239,130.17		58,339,165.53
在产品						
库存商品	420,554.71			82,431.35		338,123.36
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
低值易耗品		669,097.69		211,576.33		457,521.36
合计	58,998,850.41	669,097.69		533,137.85		59,134,810.25

(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

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	1,348,595,813.31	1,606,750,643.45
预交所得税费用	36,269,521.08	104,471,406.79
预交城建税	38.53	33,990.17
预交教育费附加	27.52	23,927.09
预交地方教育费		351.60
预交防洪费		161.97
合计	1,384,865,400.44	1,711,280,481.07

14、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

□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
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	95,254,881.30		95,254,881.30	90,000,000.00		90,000,000.00
按公允价值计量的	5,254,881.30		5,254,881.30			
按成本计量的	90,000,000.00		90,000,000.00	90,000,000.00		90,000,000.00
合计	95,254,881.30		95,254,881.30	90,000,000.00		90,000,000.00

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	4,831,100.55		4,831,100.55
公允价值	5,254,881.30		5,254,881.30
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	423,780.75		423,780.75
已计提减值金额			

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额			减值准备				在被投资单位持股比例(%)	本期现金红利	
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少			期末
国投哈密实业有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00					5.00	
福建省三川海上风电有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00					10.00	
贵安新区配售电公司	60,000,000.00			60,000,000.00					6.00	

云南煤化工集团有 限公司	0.00			0.00					0.3 1
合计	90,000,000.00			90,000,000.00					/

(4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

适用 不适用

(5). 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、持有至到期投资

(1). 持有至到期投资情况:

适用 不适用

(2). 期末重要的持有至到期投资:

适用 不适用

(3). 本期重分类的持有至到期投资:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款							
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务							
股东贷款	472,718,437.23		472,718,437.23	453,664,372.25		453,664,372.25	
其他	64,237,461.97	6,250,000.00	57,987,461.97	64,194,742.15		64,194,742.15	
合计	536,955,899.20	6,250,000.00	530,705,899.20	517,859,114.40		517,859,114.40	/

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
GCHL		8.78								8.78	
小计		8.78								8.78	
二、联营企业											
徐州华润	388,349,146.06			40,570,721.30			-91,009,443.29			337,910,424.07	
淮北国安	351,597,689.78			-36,546,194.73			-20,596,328.31			294,455,166.74	
铜山华润	508,564,458.05			47,693,358.01			-115,805,493.68			440,452,322.38	
江苏利港	534,125,743.33			23,510,913.15			-75,311,330.65			482,325,325.83	
江阴利港	323,717,518.54			43,510,153.95			-56,722,044.41			310,505,628.08	
赣能股份	2,096,061,751.86			-39,854,550.09	-8,064,981.00	21,492.23	-98,700,000.00			1,949,463,713.00	
张掖发电	314,192,501.76			-11,624,003.33						302,568,498.43	
BOWL	993,970,503.80			-7,032,648.29					31,449,125.00	1,018,386,980.51	
LLPL	1,025,849,833.61			120,967,564.46	36,354,425.77				-64,507,792.98	1,118,664,030.86	
国投财务	2,310,395,781.74			164,478,250.63	6,648.70					2,474,880,681.07	
小计	8,846,824,928.53			345,673,565.06	28,296,093.47	21,492.23	-458,144,640.34		-33,058,667.98	8,729,612,770.97	
合计	8,846,824,928.53	8.78		345,673,565.06	28,296,093.47	21,492.23	-458,144,640.34		-33,058,667.98	8,729,612,779.75	

其他说明

18、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	257,089,697.54			257,089,697.54
2. 本期增加金额	7,562,700.05			7,562,700.05
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	7,562,700.05			7,562,700.05
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	5,920,685.44			5,920,685.44
(1) 处置	902,763.36			902,763.36
(2) 其他转出	5,017,922.08			5,017,922.08
4. 期末余额	258,731,712.15			258,731,712.15
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	141,138,114.89			141,138,114.89
2. 本期增加金额	12,506,043.48			12,506,043.48
(1) 计提或摊销	6,828,725.60			6,828,725.60
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	5,677,317.88			5,677,317.88
3. 本期减少金额	4,972,937.35			4,972,937.35
(1) 处置	879,770.06			879,770.06
(2) 其他转出	4,093,167.29			4,093,167.29
4. 期末余额	148,671,221.02			148,671,221.02
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	110,060,491.13			110,060,491.13
2. 期初账面价值	115,951,582.65			115,951,582.65

(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

期末无用于抵押或担保的投资性房地产。

2017 年度本公司将账面价值 2,162,697.52 元（账面原值 2,191,186.07 元，累计折旧 28,488.55 元）的房屋自改变用途之日起，将相应固定资产转为投资性房地产。

19、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	办公设备及其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	116,987,384,446.26	59,793,462,795.64	461,345,159.60	426,608,117.70	177,668,800,519.20
2. 本期增加金额	7,061,639,584.78	7,060,312,632.81	30,797,520.62	80,763,891.07	14,233,513,629.28
(1) 购置	1,299,188.41	33,216,551.25	23,151,018.09	62,242,683.66	119,909,441.41
(2) 在建工程转入	7,049,210,419.55	6,735,727,002.81	6,891,845.91	18,362,045.06	13,810,191,313.33
(3) 企业合并增加		254,067,500.00	743,156.62	17,669.90	254,828,326.52
(4) 调整原值	6,112,054.74	35,208,561.72	11,500.00	59,610.18	41,391,726.64
(5) 投资性房地产转入	5,017,922.08				5,017,922.08
(6) 其他		2,093,017.03		81,882.27	2,174,899.30
3. 本期减少金额	77,496,633.68	724,569,508.18	14,651,720.10	30,827,253.08	847,545,115.04
(1) 处置或报废	40,028,251.93	424,037,169.99	14,651,720.10	21,055,085.69	499,772,227.71
(2) 调整原值	30,085,861.88	29,822,855.82	-	9,068,447.11	68,977,164.81
(3) 转入投资性房地产	7,382,519.87		-	-	7,382,519.87
(4) 转入在建工程		269,415,515.81	-	-	269,415,515.81
(5) 转入低值易耗品		1,293,966.56	-	261,216.30	1,555,182.86
(6) 处置子公司		-	-	25,213.68	25,213.68
(7) 其他	-	-	-	417,290.30	417,290.30
4. 期末余额	123,971,527,397.36	66,129,205,920.27	477,490,960.12	476,544,755.69	191,054,769,033.44
二、累计折旧					
1. 期初余额	24,080,521,021.45	26,077,541,559.19	300,358,642.90	298,280,244.78	50,756,701,468.32
2. 本期增加金额	3,002,871,203.48	3,204,680,991.62	32,788,507.09	58,220,520.87	6,298,561,223.06
(1) 计提	2,998,678,316.44	3,173,869,765.47	32,692,199.23	57,942,638.58	6,263,182,919.72
(2) 投资性房地产转入	4,093,167.29				4,093,167.29
(3) 调整原值	99,719.75	14,619,103.29	1,706.86	211,012.01	14,931,541.91

2017 年年度报告

(4) 企业合并增加		15,774,618.90	94,601.00	3,713.71	15,872,933.61
(5) 其他		417,503.96		63,156.57	480,660.53
3. 本期减少金额	15,226,286.99	484,826,849.50	10,342,017.97	34,849,055.47	545,244,209.93
(1) 处置或报废	3,525,132.75	324,590,878.98	10,320,761.83	17,335,040.27	355,771,813.83
(2) 转入投资性房地产	5,677,317.88				5,677,317.88
(3) 调整原值	6,023,836.36	100,497.34		17,054,389.78	23,178,723.48
(4) 转入在建工程		159,392,026.13			159,392,026.13
(5) 转入低值易耗品		743,447.05		147,075.79	890,522.84
(6) 处置子公司				3,260.96	3,260.96
(7) 其他	-		21,256.14	309,288.67	330,544.81
4. 期末余额	27,068,165,937.94	28,797,395,701.31	322,805,132.02	321,651,710.18	56,510,018,481.45
三、减值准备					
1. 期初余额		28,531,781.65	4,433.48		28,536,215.13
2. 本期增加金额		59,391,510.33			59,391,510.33
(1) 计提		59,391,510.33			59,391,510.33
3. 本期减少金额		33,864,093.68	4,433.48		33,868,527.16
(1) 处置或报废		33,864,093.68	4,433.48		33,868,527.16
4. 期末余额		54,059,198.30			54,059,198.30
四、账面价值					
1. 期末账面价值	96,903,361,459.42	37,277,751,020.66	154,685,828.10	154,893,045.51	134,490,691,353.69
2. 期初账面价值	92,906,863,424.81	33,687,389,454.80	160,982,083.22	128,327,872.92	126,883,562,835.75

(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
机器设备	2,356,331,247.81	1,118,702,388.12		1,237,628,859.69
合计	2,356,331,247.81	1,118,702,388.12		1,237,628,859.69

(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
运输工具	3,847,500.88
合计	3,847,500.88

(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
雅砻江水电	6,006,900,420.54	部分正在办理中，部分条件尚未完备
国投伊犁	277,819,969.77	正在办理中
国投盘江	231,355,908.66	正在办理中
国投钦州	557,363,097.84	正在办理中
湄洲湾二期	323,868,651.36	正在办理中
国投北部湾	187,992,145.71	正在办理中
国投大朝山	86,563,245.77	正在办理中
国投新能源	34,232,599.14	正在办理中
国投北疆建材	12,558,141.93	正在办理中

其他说明：

□适用 √不适用

20、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
两河口水电站	25,563,002,739.97		25,563,002,739.97	21,046,314,990.94		21,046,314,990.94
国投湄洲湾二期工程				5,255,926,064.90		5,255,926,064.90
卡杨公路	115,893.20		115,893.20	5,218,320,829.01		5,218,320,829.01
北疆电厂二期工程	5,872,491,014.69		5,872,491,014.69	4,774,314,764.94		4,774,314,764.94
杨房沟水电站	4,829,381,654.66		4,829,381,654.66	3,201,263,839.90		3,201,263,839.90
锦屏二级水电站	2,295,754,857.30		2,295,754,857.30	2,307,782,340.75		2,307,782,340.75
锦屏一级水电站	954,534,515.35		954,534,515.35	960,797,347.43		960,797,347.43
国投景峡第五风电场 A 区 300WM 工程项目				593,819,624.35		593,819,624.35
国投伊犁水库工程	539,860,534.27		539,860,534.27	499,453,054.86		499,453,054.86
国投烟墩第八风电场 A 区 200MW 项目				487,709,050.81		487,709,050.81
桐子林水电站	635,040,691.19		635,040,691.19	308,423,849.80		308,423,849.80
国投钦州二期工程	55,294,722.60		55,294,722.60	95,782,177.68		95,782,177.68
其他工程	5,278,120,334.00		5,278,120,334.00	5,141,286,223.68		5,141,286,223.68
合计	46,023,596,957.23		46,023,596,957.23	49,891,194,159.05		49,891,194,159.05

(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
两河口水电站	66,457,290,100.00	21,046,314,990.94	4,517,960,610.64	1,272,861.61		25,563,002,739.97	38.61	38.61	2,809,211,521.03	506,780,487.31	4.37	自筹、借款
国投湄洲湾第二发电厂工程	6,430,960,000.00	5,255,926,064.90	89,154,682.79	5,194,695,618.77	150,385,128.92	0.00	90.80	99.00	199,285,214.42	83,094,996.74	4.42	自筹、借款
卡杨公路	5,397,802,900.00	5,218,320,829.01		5,218,204,935.81		115,893.20	96.67	99.60	608,105,632.36			自筹、借款
北疆电厂二期工程	11,032,150,000.00	4,774,314,764.94	1,098,176,249.75			5,872,491,014.69	53.23	53.23	393,831,999.84	218,228,680.80	4.46	自筹、借款
杨房沟水电站	20,002,580,000.00	3,201,263,839.90	1,629,275,618.49	1,157,803.73		4,829,381,654.66	24.16	24.16	233,165,664.96	160,574,076.43	3.92	自筹、借款

锦屏二级水电站	38,055,569,900.00	2,307,782,340.75	247,179,886.21		259,207,369.66	2,295,754,857.30	92.55	99.50	3,253,787,453.21			自筹、借款
锦屏一级水电站	40,176,962,451.00	960,797,347.43	345,695,051.86		351,957,883.94	954,534,515.35	99.49	99.49	5,326,659,594.32			自筹、借款
国投景峡第五风电场A区300WM工程项目	2,658,627,700.00	593,819,624.35	63,692,459.37	657,512,083.72			25.00	25.00	13,938,829.89	9,577,063.19	4.86	自筹、借款
伊犁科克塔斯水库项目	655,601,700.00	499,453,054.86	40,407,479.41			539,860,534.27	82.35	99.00	41,915,070.44	14,883,750.00	4.90	自筹、借款
国投烟墩第八风电场A区200MW项目	1,480,947,900.00	487,709,050.81	69,720,288.23	557,429,339.04			38.00	38.00	11,812,731.02	9,152,020.48	4.73	自筹、借款

桐子林水电站	6,257,103,800.00	308,423,849.80	349,890,158.32	10,414,409.60	12,858,907.33	635,040,691.19	85.14	85.14	472,167,977.66			自筹、借款
钦州二期工程	6,944,000,000.00	95,782,177.68	50,091,344.98	90,578,800.06		55,294,722.60	69.23	100	120,277,808.82			自筹、借款
合计	205,549,596,451.00	44,749,907,935.37	8,501,243,830.05	11,731,265,852.34	774,409,289.85	40,745,476,623.23			13,484,159,497.97	1,002,291,074.95	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、工程物资

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
工程材料	3,716,346.52	252,707,200.35
专用设备	464,431.31	250,077,592.01
工具及器具	134,599.00	975,137.93
合计	4,315,376.83	503,759,930.29

22、固定资产清理

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
报废设备	7,523,810.95	7,406,571.55
合计	7,523,810.95	7,406,571.55

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	房屋使用权	公路使用权	海域使用权	取水权	BOT 特许	碳排放权	合计
一、账面原值											
1. 期初余额	1,726,310,021.13			213,360,707.08	6,711,296.20	1,630,596,567.92	210,976,375.00	28,800,000.00	4,687,042,109.72	2,076,040.00	8,505,873,117.05
2. 本期增加金额	54,857,196.71			46,283,543.35						438,213.60	101,578,953.66
(1) 购置	54,857,196.71			41,147,549.91						438,213.60	96,442,960.22
(2) 内部研发											
(3) 企业合并增加											
(4) 在建工程转入				4,921,876.92							4,921,876.92
(5) 其他				214,116.52							214,116.52

3. 本期减少金额	2,577,777.71		1,361,334.06					22,535,169.39	2,158,053.64	28,632,334.80
(1) 处置	1,097,293.75		217,777.77					22,535,169.39	2,158,053.64	26,008,294.55
(2) 处置子公司	-		90,291.26							90,291.26
(3) 其他	1,480,483.96		1,053,265.03					-	-	2,533,748.99
4. 期末余额	1,778,589,440.13		258,282,916.37	6,711,296.20	1,630,596,567.92	210,976,375.00	28,800,000.00	4,664,506,940.33	356,199.96	8,578,819,735.91
二、累计摊销										
1. 期初余额	285,190,894.97		100,422,883.33	2,890,468.12	441,945,362.44	34,674,784.33	13,920,000.00	2,890,002,382.32		3,769,046,775.51
2. 本期增加金额	35,773,301.23		31,777,578.76	156,484.42	39,294,254.72	4,963,883.30	1,440,000.00	217,919,696.36		331,325,198.79
(1) 计提	35,773,301.23		31,672,397.49	156,484.42	39,294,254.72	4,963,883.30	1,440,000.00	217,919,696.36		331,220,017.52
(2) 其他			105,181.27							105,181.27
3. 本期减少金额	749,649.77		222,292.35					14,902,408.22		15,874,350.34
(1) 处置	749,649.77		217,777.77					14,902,408.22		15,869,835.76
(2) 处置子公司			4,514.58							4,514.58
(3) 其他										
4. 期末余额	320,214,546.43		131,978,169.74	3,046,952.54	481,239,617.16	39,638,667.63	15,360,000.00	3,093,019,670.46		4,084,497,623.96

三、减值准备											
1. 期初余额											
2. 本期增加金额											
(1) 计提											
3. 本期减少金额											
(1) 处置											
4. 期末余额											
四、账面价值											
1. 期末账面价值	1,458,374,893.70		126,304,746.63	3,664,343.66	1,149,356,950.76	171,337,707.37	13,440,000.00	1,571,487,269.87	356,199.96	4,494,322,111.95	
2. 期初账面价值	1,441,119,126.16		112,937,823.75	3,820,828.08	1,188,651,205.48	176,301,590.67	14,880,000.00	1,797,039,727.40	2,076,040.00	4,736,826,341.54	

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

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	
国投宣城	5,165,055.18					5,165,055.18
Red Rock Power Limited	396,467,080.54		12,570,430.15			409,037,510.69
合计	401,632,135.72		12,570,430.15			414,202,565.87

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

1) 国投宣城 5,165,055.18 元商誉为本公司以前年度通过非同一控制下企业合并, 取得对国投宣城股权的收购溢价;

2) Redrock Investment Limited 的 409,037,510.69 商誉为本公司所属子公司 Red Rock Power Limited 2016 年通过非同一控制下企业合并, 取得对 Red Rock Power Limited(即 Wind Farm Energy UK Limited) 股权的收购溢价 46,591,661.05 英镑。

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
西线公路 大修(注 1)	31,173,971.98		5,937,899.52		25,236,072.46
湄洲湾一 期技改工 程(注 2)	151,580,278.05	12,930,010.88	17,887,406.99	681,602.56	145,941,279.38
东川野牛	7,387,919.94		473,395.22		6,914,524.72

一期风电项目(注3)					
哈密三塘湖项目汇集站项目(注4)	8,716,045.89		484,224.77		8,231,821.12
吐鲁番升压站项目(注5)	13,964,508.24		775,806.00		13,188,702.24
其他	1,006,584.56	12,593,240.86	2,673,862.26		10,925,963.16
合计	213,829,308.66	25,523,251.74	28,232,594.76	681,602.56	210,438,363.08

其他说明:

注1: 西线公路大修为大朝山水电站尾工项目一对外通道西线公路路面大修工程的投资摊销, 该工程2012年4月经过初验, 累计完成投资59,378,994.66元。从2012年4月开始按10年进行摊销, 2017年摊销金额5,937,899.52元。

注2: 太平洋电力技改工程系以前年度收购福建太平洋电力有限公司合并增加所致。其中主要包括脱硝工程、海事船使用权与输变电设施、低氮燃烧器改造、引风机改造、电除尘高频电源改造、超低排放改造、房屋修缮等技术改造项目。上述技改项目摊销截止日期均为2025年6月。

注3: 东川野牛一期风电项目长期待摊费用, 系支付的土地租金、进场道路和通讯设施等费用, 原值8,264,977.50元。其中土地租金摊销年限23年, 已累计摊销44月; 进场道路摊销年限20年, 已累计摊销27月, 通讯设施摊销年限3年, 已累计摊销38月。

注4: 哈密三塘湖汇集站项目长期待摊费用, 系支付的龙源巴里坤风力发电公司三塘湖220kV汇集站应承担的工程款, 原值9,684,495.43元, 摊销年限20年, 已累计摊销3年。

注5: 吐鲁番升压站项目长期待摊费用, 系支付的国电青松吐鲁番新能源有限公司220升压站项目应承担的工程款, 原值15,080,683.76元, 摊销年限20年, 已累计摊销2年。

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	194,634,622.03	38,989,657.54	219,016,142.51	38,975,861.04
内部交易未实现利润	67,023,438.16	16,755,859.55	43,554,703.72	15,663,109.10
可抵扣亏损				
计提未支付的费用	1,041,014,079.24	122,147,511.68	836,407,485.49	97,125,966.52
计提未支付的职工薪酬	29,284,902.49	5,820,940.62	37,998,167.85	7,999,256.96
递延收益	113,328,780.89	28,052,379.95	112,383,536.61	27,776,161.93

无形资产摊销	160,250.00	24,037.50	259,750.00	38,962.50
固定资产折旧	141,585,216.27	25,619,654.65	114,123,662.42	17,730,705.07
其他			88,314.66	22,078.67
合计	1,587,031,289.08	237,410,041.49	1,363,831,763.26	205,332,101.79

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
可供出售金融资产公允价值变动				
无形资产摊销	52,815,209.34	13,203,802.33	61,027,170.08	15,256,792.52
试运转收入费用	157,922,391.27	28,406,603.83	75,326,674.97	15,860,479.39
合计	210,737,600.61	41,610,406.16	136,353,845.05	31,117,271.91

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	11,510,108.24	12,564,337.53
可抵扣亏损	821,434,788.51	645,598,224.51
合计	832,944,896.75	658,162,562.04

(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
2017		346,748,400.31	
2018	372,052,765.98	372,052,765.98	
2019	387,798,802.85	387,798,802.85	
2020	348,525,598.48	348,525,598.48	
2021	1,127,580,848.64	1,127,267,330.42	
2022	1,272,815,545.21		
合计	3,508,773,561.16	2,582,392,898.04	/

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	664,740,458.48	256,680,888.22
合计	664,740,458.48	256,680,888.22

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	10,000,000.00	54,300,000.00
抵押借款	45,000,000.00	400,000,000.00
保证借款		
信用借款	4,686,270,178.08	7,463,601,596.44
合计	4,741,270,178.08	7,917,901,596.44

短期借款分类的说明：

①质押借款系格尔木光伏以应收账款有追索权的国内保理进行质押担保，质押借款10,000,000.00元。国投北部湾以电厂一期工程全部电费收益的收费权提供质押担保，质押借款54,300,000.00元。

②抵押借款系靖远二电以汽轮机机器设备作为抵押物，抵押借款45,000,000元；

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

□适用 √不适用

33、衍生金融负债

□适用 √不适用

34、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	820,191,952.30	1,150,271,510.21
合计	820,191,952.30	1,150,271,510.21

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 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
1 年以内（含 1 年）	1,957,063,302.19	4,853,431,163.54
1-2 年（含 2 年）	2,326,219,254.94	452,857,882.17
2-3 年（含 3 年）	366,548,160.11	182,584,621.75
3 年以上	184,875,214.23	72,504,477.80
合计	4,834,705,931.47	5,561,378,145.26

(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
山东电力工程咨询院有限公司	735,271,754.97	工程尚未结算
新疆金风科技股份有限公司	236,400,000.00	工程未完工
上海电气集团股份有限公司	207,951,955.00	未达到结算条件
福建龙净环保股份有限公司	90,364,399.99	未达到结算条件
上海电气风电设备有限公司	67,086,400.00	工程尾款
中船重工（重庆）海装风电设备有限公司	57,805,000.00	工程未完工
东方电气集团东方汽轮机有限公司	54,124,200.00	质保金
合计	1,449,003,709.96	/

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
1 年以内（含 1 年）	331,370,161.32	255,073,335.35
1 年以上	251,546,456.13	1,762,906.45
合计	582,916,617.45	256,836,241.80

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

√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
云南电网有限公司	250,354,074.43	尚未取得完备的支付凭据
合计	250,354,074.43	/

(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	322,215,371.45	2,018,188,951.53	2,124,005,905.22	216,398,417.76
二、离职后福利-设定提存计划	1,412,875.89	256,043,453.08	255,571,578.73	1,884,750.24
三、辞退福利	-	770,229.38	770,229.38	
四、一年内到期的其他福利				
合计	323,628,247.34	2,275,002,633.99	2,380,347,713.33	218,283,168.00

(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	206,049,685.67	1,473,652,467.67	1,570,375,259.47	109,326,893.87
二、职工福利费	26,516,047.46	130,924,435.59	152,410,451.34	5,030,031.71
三、社会保险费	64,436,718.01	156,005,607.25	146,652,823.04	73,789,502.22
其中: 医疗保险费	64,405,218.01	144,340,132.65	134,987,348.44	73,758,002.22
工伤保险费	16,500.00	6,080,563.26	6,080,563.26	16,500.00
生育保险费	15,000.00	5,584,911.34	5,584,911.34	15,000.00
四、住房公积金	1,824,392.00	154,227,056.03	155,151,448.03	900,000.00
五、工会经费和职工教育经费	21,634,758.47	42,798,402.75	37,081,171.26	27,351,989.96
六、短期带薪缺勤	1,753,769.84	323,022.01	2,076,791.85	
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		60,257,960.23	60,257,960.23	
合计	322,215,371.45	2,018,188,951.53	2,124,005,905.22	216,398,417.76

(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	1,000,000.00	192,027,589.44	192,019,292.85	1,008,296.59
2、失业保险费	212,875.89	8,291,147.42	7,827,569.66	676,453.65
3、企业年金缴费	200,000.00	55,724,716.22	55,724,716.22	200,000.00

合计	1,412,875.89	256,043,453.08	255,571,578.73	1,884,750.24
----	--------------	----------------	----------------	--------------

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	369,373,879.50	316,751,936.69
消费税		
企业所得税	139,046,727.10	205,133,116.95
个人所得税	35,124,073.32	36,231,136.70
城市维护建设税	20,269,474.01	23,295,837.25
房产税	13,112,927.56	7,206,314.77
土地增值税		
教育费附加	14,916,341.03	15,104,655.61
资源税	70,204,199.85	63,426,948.18
土地使用税	6,324,973.84	4,928,856.52
矿产资源补偿费		
其他	64,204,384.35	57,931,615.73
合计	732,576,980.56	730,010,418.40

39、应付利息

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	424,493,483.48	387,626,039.94
企业债券利息	88,998,137.02	89,288,602.76
短期借款应付利息	29,672,801.24	69,641,358.54
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
其他	4,028,999.99	
合计	547,193,421.73	546,556,001.24

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

40、应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	5,166,347.91	168,546,628.94

划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	5,166,347.91	168,546,628.94

41、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
工程款及保证金	4,519,436,702.71	5,387,576,265.71
库区基金	969,747,998.08	710,539,842.23
保险赔款	118,330,402.28	142,591,860.94
社保资金	18,295,464.26	36,558,616.46
代扣代缴款项	391,325.13	391,325.13
专项基金	11,244,357.97	14,487,397.81
水火补偿费	73,550,220.00	192,680,000.00
其他	655,021,186.33	473,938,914.58
合计	6,366,017,656.76	6,958,764,222.86

(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
中国葛洲坝集团股份有限公司	386,827,029.14	扣回质量保证金未到返回时间
中国水利水电第七工程局有限公司	217,710,505.35	扣回质量保证金未到返回时间
中国铁建大桥工程局有限公司	111,857,950.26	扣回质量保证金未到返回时间
中铁十三局集团有限公司	104,569,223.69	扣回质量保证金未到返回时间
国网福建省电力有限公司	25,895,423.91	卖方罚金、网管费未达到结算条件
山东电力工程咨询院	20,000,000.00	工程尚未结算
合计	866,860,132.35	/

其他说明

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	12,967,674,396.60	7,787,164,511.73
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款	1,014,660,976.25	889,911,769.47
合计	13,982,335,372.85	8,677,076,281.20

其他说明：

注：（1）一年内到期的长期借款

项目	期末余额	年初余额
质押借款	632,717,658.04	350,829,913.34
抵押借款	274,316,851.94	290,884,603.69
保证借款	3,055,966,400.00	34,689,200.00
信用借款	9,004,673,486.62	7,110,760,794.70
合计	12,967,674,396.60	7,787,164,511.73

（2）一年内到期的长期应付款

借款单位	期限	初始金额	利率	应计利息	期末余额
国投融资租赁有限公司	3 年	900,000,000.00	4.28%		390,000,000.00
国投融资租赁有限公司	3 年	160,000,000.00	4.63%		24,660,976.25
平安国际融资租赁公司	6 年	600,000,000.00	4.75%		600,000,000.00
合计		1,660,000,000.00			1,014,660,976.25

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
将于一年内结转的递延收益	25,202,043.22	22,234,133.77
银行间短期融资券	1,200,000,000.00	4,500,000,000.00
合计	1,225,202,043.22	4,522,234,133.77

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

（1）长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	8,263,015,319.63	7,303,433,921.68
抵押借款	709,315,531.13	971,783,560.86
保证借款	4,006,306,200.00	8,939,585,614.09

信用借款	95,908,144,223.12	86,320,691,924.50
合计	108,886,781,273.88	103,535,495,021.13

长期借款分类的说明：

①期末质押借款的质押物均为电费收费权。

②抵押借款情况如下：

借款单位	借款银行	借款余额	抵押物
湄洲湾一期	中国银行	25,416,531.13	发电资产
国投格尔木	国家开发银行	161,000,000.00	发电资产
国投酒泉一	中国工商银行股份有限公司	111,840,000.00	发电资产
国投酒泉一	上海浦东发展银行股份有限公司	20,059,000.00	发电资产
国投酒泉一	中国农业银行股份有限公司	97,600,000.00	发电资产
国投酒泉一	中国建设银行股份有限公司	19,200,000.00	发电资产
国投青海风电	国家开发银行	112,000,000.00	发电资产
国投哈密	中国建设银行股份有限公司	100,950,000.00	发电资产
国投哈密	国投财务有限公司	21,250,000.00	发电资产
华夏电力	国投融资租赁有限公司	40,000,000.00	发电资产
合计		709,315,531.13	

③保证借款情况如下：

借款单位	借款银行	保证借款金额	保证人
国投敦煌	国投财务有限公司	9,860,000.00	本公司
国投敦煌	中国工商银行股份有限公司	37,420,000.00	本公司
国投敦煌	国家开发银行	134,560,000.00	本公司
国投石嘴山	中国工商银行股份有限公司	26,820,000.00	本公司
国投石嘴山	国家开发银行	13,680,000.00	本公司
国投石嘴山	国投财务有限公司	8,320,000.00	本公司
国投石嘴山	国投财务有限公司	8,112,000.00	本公司
国投石嘴山	交通银行股份有限公司	73,008,000.00	本公司
国投格尔木	国投财务有限公司	19,500,000.00	本公司
国投格尔木	交通银行股份有限公司	21,688,200.00	本公司
国投格尔木	国家开发银行	48,490,000.00	本公司
国投格尔木	中国工商银行股份有限公司	28,840,000.00	本公司
雅砻江水电	部门基金	7,800,000.00	四川省投资集团有限责任公司
雅砻江水电	平安资产管理有限责任公司	2,000,000,000.00	国家开发投资集团有限公司
璞石投资	中国银行股份有限公司新加坡分行	522,736,000.00	本公司
璞石投资	中国银行股份有限公司香港分行	522,736,000.00	本公司
璞石投资	中国工商银行股份有限公司新加坡分行	522,736,000.00	本公司
合计		4,006,306,200.00	

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国投电力控股股份有限公司 2013 年公司债券（第一期）	1,800,000,000.00	1,800,000,000.00
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）	700,000,000.00	700,000,000.00
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）	500,000,000.00	500,000,000.00
合计	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
国投电力控股股份有限公司 2013 年公司债券(第一期)	100	2014-03-21	5 年	1,800,000,000	1,800,000,000		105,729,534.23		105,729,534.23	1,800,000,000
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)	100	2016-10-27	5 年	700,000,000	700,000,000		21,700,000.00		21,700,000.00	700,000,000
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)	100	2016-11-18	5 年	500,000,000	500,000,000.00		16,600,000.03		16,600,000.03	500,000,000
合计	/	/	/	3,000,000,000	3,000,000,000		144,029,534.26		144,029,534.26	3,000,000,000

(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

注: 经中国证监会证监许可[2013]1477 号文核准, 公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 35 亿元(含人民币 35 亿元)的公司债券。公司于 2014 年 3 月 25 日完成首期发行, 票面规模为 18 亿元, 期限为 5 年, 本期债券为固定利率债券, 票面利率为 5.89%, 每年付息一次。

经中国证监会证监许可[2016]2212 号文核准, 公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 12 亿元(含人民币 12 亿元)的公司债券。公司于 2016 年 10 月 27 日完成首期发行, 票面规模为 7 元, 期限为 5 年, 本期债券为固定利率债券, 票面利率为 3.10%, 每年付息一次; 于 2016 年 11 月 18 日完成二期发行, 票面规模 5 亿元, 期限 5 年, 本期债券为固定利率债券, 票面利率为 3.32%, 每年付息一次。

47、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	357,791,446.80	1,776,951,081.04
应付借款	489,894,761.27	520,094,266.94
合计	847,686,208.07	2,297,045,347.98

其他说明:

√适用 □不适用

项目	期末余额	年初余额
平安国际融资租赁公司	108,689,705.61	
国投融资租赁有限公司	246,973,245.31	1,774,937,734.20
福建电力(香港)有限年期公司	489,894,761.27	520,094,266.94
北京世纪源博科技股份有限公司	2,128,495.88	2,013,346.84
合计	847,686,208.07	2,297,045,347.98

48、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

49、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
稳岗补助资金	1,137,768.10		1,137,768.10		
人才小高地专项资金		150,000.00		150,000.00	
合计	1,137,768.10	150,000.00	1,137,768.10	150,000.00	/

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保	426,616,987.55	283,231,945.86	注1
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
弃置费用	84,739,110.79	83,743,903.07	
或有对价	141,256,040.00	145,734,720.00	注2
其他	190,427.46	1,942,857.15	
合计	652,802,565.80	514,653,426.08	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：经公司2012年度股东大会审议批准，公司于2013年12月4日为国投曲靖发电有限公司（简称“曲靖公司”，现更名为“东源曲靖能源有限公司”）向兴业金融租赁有限责任公司（简称“兴业金融租赁”）金额5亿元、期限为6年的融资租赁提供了信用担保。根据曲靖公司股权转让合同约定：“受让方东源煤业应于工商变更完成后180日内完全解除国投电力之担保责任。国投电力基于上述担保而可能于未来取得的对标的企业的追偿权，东源煤业及云南煤化工集团有限公司将提供连带责任保证反担保，截止2017年上述担保尚未解除。”

2016年和2017年曲靖公司均未能履行《融资租赁合同》约定的当期还款义务。公司收到兴业金融租赁发来的《代偿租金通知书》。2016年度和2017年度国投电力作为《融资租赁合同》担保人，向兴业金融租赁分别支付了逾期未付租金等款项89,556,423.90元和126,322,183.70元，剩余283,231,945.86元担保责任尚未解除，公司已全额计提预计负债。

注2：经2016年2月24日公司第九届董事会第二十九次会议审议通过，公司同意以1.854亿英镑收购Repsol Nuevas Energias S.A下属的全资子公司Red Rock Power Limited 100%的股权。同时

视收购标的下属Inch Cape海上风电项目能否获取差价合同或其他类似优惠支持确定是否另行支付0.166亿英镑或有对价。

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	181,349,439.30	25,662,228.78	32,352,319.96	174,659,348.12	
预收基建分摊款	61,070,465.00		3,214,235.04	57,856,229.96	国投哈密风电淖毛湖项目220KV汇集站预收基建分摊款
其他	30,684.56	1,155,461.12		1,186,145.68	
合计	242,450,588.86	26,817,689.90	35,566,555.00	233,701,723.76	

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	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
靖远二电采购国产设备增值税返还	26,368,577.36		6,825,676.56		19,542,900.80	与收益相关
靖远二电环境治理专项资金	5,066,389.03		943,333.32		4,123,055.71	与收益相关
靖远二电污染减排专项资金	560,000.64		79,999.92		480,000.72	与资产相关
靖远二电发电机组脱硝项目补助资金	4,894,444.96		466,666.56		4,427,778.40	与资产相关
靖远二电 7#机组超低排放改造项目资金	3,600,000.00		240,000.00	240,000.00	3,120,000.00	与资产相关
靖远二电 8#机组超低排放改造项目资金		3,600,000.00		240,000.00	3,360,000.00	与资产相关
华夏热能集中供热管道建设资金补助	8,788,593.38	9,529,800.00	1,324,789.83	634,113.38	16,359,490.17	与资产相关
华夏电力一期烟气净化工程补助	2,215,325.97		684,299.78		1,531,026.19	与资产相关
华夏电力烟气净化技术改造工程补助	4,409,831.23		1,296,013.22		3,113,818.01	与资产相关
华夏电力#2 汽轮机通流改造财政奖励款	1,809,526.93		228,139.45		1,581,387.48	与资产相关
华夏电力烟气脱硝系统加装预留层催化剂项目补助	4,954,018.35		461,605.77		4,492,412.58	与资产相关
华夏电力#1 汽轮机通流及热力系统节能改造项目补助	551,194.58		51,357.76		499,836.82	与资产相关
华夏电力脱硝改造项目财政补贴	1,631,490.78		128,082.40		1,503,408.38	与资产相关
华夏电力中央财政 EPC 项目技改拨款	4,067,000.00		294,000.00		3,773,000.00	与资产相关
华夏电力 2#3#4#汽轮机通流改造 EPC 项目补助款	9,333,333.28		579,061.10		8,754,272.18	与资产相关
华夏电力一期 220KV 升压站 GIS 改造补助		1,500,000.00	131,944.42		1,368,055.58	与资产相关
国投北部湾辅助设备能量系统优化改造奖励资金	456,944.57		228,472.20		228,472.37	与资产相关
国投北部湾辅助设备节能技术改造补助资金	5,044,897.99		2,522,448.96		2,522,449.03	与资产相关
国投北部湾电机能效提升奖励资金	354,171.48		177,085.68		177,085.80	与资产相关
国投北部湾辅助设备节能技术改造补助资金	442,105.27		221,052.60		221,052.67	与资产相关
国投北部湾#2 机组能量系统优化	5,121,951.22		2,195,121.95		2,926,829.27	与资产相关
国投北部湾电机能效提升奖励资金		592,500.00	133,790.32	229,354.88	229,354.80	与资产相关

国投北部湾机组超低排放改造资金补助		3,500,000.00	700,000.00	1,400,000.00	1,400,000.00	与资产相关
国投北部湾十三五科技计划项目扶持资金		300,000.00	12,000.00	144,000.00	144,000.00	与资产相关
国投北部湾机组超低排放改造贷款贴息资金		3,500,000.00		3,500,000.00		与资产相关
国投钦州脱硝补贴	2,737,777.68		353,428.32	60,286.90	2,324,062.46	与资产相关
国投钦州科技成果转化款	230,555.48		45,641.04	7,785.33	177,129.11	与收益相关
国投伊犁“（工况）自动监控”项目建设资金	127,082.74		25,000.32		102,082.42	与资产相关
国投伊犁高效电机财政补贴款		163,800.00	1,353.72	16,244.64	146,201.64	与资产相关
雅砻江工业和信息化部付信息化和工业化深度融合专项资金	54,359.33			54,359.33		与收益相关
雅砻江科学技术部付支撑计划 2013BAB05B05 款项	3,499.45			3,499.45		与收益相关
雅砻江清华大学付国家自然科学基金委主任基金合作任务书款项	942,141.22	57,858.78			1,000,000.00	与收益相关
雅砻江“深部岩体力学与开采理论”专项经费	229,150.00	1,608,270.00	12,610.00	1,013,692.00	811,118.00	与收益相关
雅砻江“特高拱坝及近坝库岸长期安全稳定运行”专项经费	850,000.00	700,000.00	10,941.14	1,032,000.00	507,058.86	与收益相关
雅砻江可持续水电设计与运行-水电开发对下游水温情势影响模式研究		350,000.00	17,287.38		332,712.62	与收益相关
雅砻江水力发电系统偶联动力安全及智能运行技术		105,000.00	2,360.00		102,640.00	与收益相关
雅砻江枢纽暴雨洪水预报及应急调控技术		155,000.00	29,215.93		125,784.07	与收益相关
国投北疆中央拨付进口设备贴息资金	5,473,888.78		556,666.68		4,917,222.10	与资产相关
国投北疆电厂项目征地差额资金返还	67,237,159.60		1,859,091.96		65,378,067.64	与资产相关
国投北疆#2 机组低温节煤器改造	2,000,000.00		144,444.43	133,333.33	1,722,222.24	与收益相关
国投宣城二期项目政府补助	11,144,028.00		530,668.00		10,613,360.00	与资产相关
国投宣城设备投资及项目前期费用补助	500,000.00		100,000.00		400,000.00	与资产相关
国投宣城综合节能改造补贴收入	150,000.00		30,000.00		120,000.00	与资产相关
合计	181,349,439.30	25,662,228.78	23,643,650.72	8,708,669.24	174,659,348.12	/

其他说明：

适用 不适用

注：淖毛湖 220kV 风电汇集站由国投哈密风电牵头建设，并由所接入的 5 家企业共同参与出资建设，汇集站内资产归牵头建设方所有，其他接入方在一次性支付资产使用费后享有永久资产使用权；合资共建费用由接入各方按接入装机容量暂按概算金额分摊，以汇集站竣工决算第三方审计后的投资金额为准，公司可收回分摊基建 7,142.75 万元，目前已收到投资额分摊款 6,749.89 万元，公司将收到的基建分摊款计入递延收益。

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	6,786,023,347.00						6,786,023,347.00

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(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

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,421,612,012.58			6,421,612,012.58
其他资本公积	49,520,045.79	21,492.23		49,541,538.02
合计	6,471,132,058.37	21,492.23		6,471,153,550.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：（1）本公司权益法核算赣能股份，因赣能股份资本公积增加导致国投电力对应比例增加资本公积。

56、 库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益							
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	83,393,743.78	13,265,211.14			13,262,138.89	3,072.25	96,655,882.67
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	79,459,800.15	28,296,093.48			28,293,021.23	3,072.25	107,752,821.38
可供出售金融资产公允价值变动损益		423,780.75			423,780.75		423,780.75

持有至到期投资 重分类为可供出售 金融资产损益							
现金流量套期损 益的有效部分							
外币财务报表折 算差额	3,933,943.63	-15,454,663.09			-15,454,663.09		-11,520,719.46
其他综合收益合计	83,393,743.78	13,265,211.14			13,262,138.89	3,072.25	96,655,882.67

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		2,234,731.83	2,234,731.83	
合计		2,234,731.83	2,234,731.83	

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,064,754,982.59	328,434,717.90		1,393,189,700.49
任意盈余公积	2,384,187.23			2,384,187.23
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,067,139,169.82	328,434,717.90		1,395,573,887.72

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 本期增加主要是公司按照净利润的10%提取盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	14,272,729,834.78	12,510,828,619.44
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	14,272,729,834.78	12,510,828,619.44
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,232,300,015.74	3,916,447,642.38
减：提取法定盈余公积	328,434,717.90	254,924,324.96
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,370,776,713.85	1,899,622,102.08
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	15,805,818,418.77	14,272,729,834.78

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

√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	31,422,623,677.10	18,722,879,618.76	29,101,374,262.25	15,021,581,137.12
其他业务	222,660,558.61	79,933,806.58	169,428,703.23	79,047,394.22
合计	31,645,284,235.71	18,802,813,425.34	29,270,802,965.48	15,100,628,531.34

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		5,214,519.28
城市维护建设税	215,839,852.74	221,571,801.87
教育费附加	160,133,346.13	162,424,306.81
资源税		
房产税	66,444,793.97	32,525,872.38
土地使用税	40,033,501.62	23,115,479.64
印花税	14,674,634.36	9,571,319.17
水资源税	19,942,143.75	
其他	46,563,993.31	3,129,006.83
合计	563,632,265.88	457,552,305.98

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
运输费	5,660,252.48	4,327,608.59
职工薪酬	1,256,448.15	1,144,846.05
业务招待费	245,043.19	40,524.03
差旅费	162,789.97	73,795.52
其他费用	231,041.37	410,006.85
合计	7,555,575.16	5,996,781.04

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	561,287,240.40	535,267,352.52
无形资产摊销	48,438,114.96	39,940,691.16
折旧费	49,266,843.24	37,448,279.64
咨询费	33,822,359.52	31,377,227.90
税金	612,805.16	30,981,098.66
差旅费	28,129,615.94	30,787,334.73

聘请中介机构费	15,054,140.45	27,284,720.71
物业管理费	26,616,536.01	25,662,367.01
交通费	10,571,210.80	12,748,247.91
租赁费	16,394,384.90	11,246,365.19
水电费	10,934,311.92	11,094,888.85
业务招待费	6,601,562.84	8,725,895.90
办公费	9,416,535.04	6,688,223.37
劳务费	5,490,862.58	3,889,614.52
会议费	1,707,548.01	3,051,770.13
长期待摊费用摊销	1,471,577.56	878,308.83
开办费	64,740,628.92	
其他费用	108,506,635.91	118,430,958.87
合计	999,062,914.16	935,503,345.90

65、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,903,196,579.66	5,000,113,916.49
减：利息收入	-51,146,138.68	-56,806,061.39
汇兑损益	-30,384,338.17	33,494,843.89
其他	56,101,537.37	65,394,715.48
合计	4,877,767,640.18	5,042,197,414.47

66、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	59,633,637.20	34,503,797.82
二、存货跌价损失	-42,661.30	5,871,951.54
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失	59,391,510.33	9,084,021.06
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	118,982,486.23	49,459,770.42

67、公允价值变动收益

□适用 √不适用

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	345,673,565.06	631,230,626.77
处置长期股权投资产生的投资收益	-132,820.00	88,220,764.72
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		88,325,916.50
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	345,540,745.06	807,777,307.99

69、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	311,063.18	353,336.68	311,063.18
其中：固定资产处置利得	311,063.18	353,336.68	311,063.18
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	9,845,593.05	1,009,451,393.79	9,845,593.05
其他	44,634,776.70	29,136,113.75	44,634,776.70
合计	54,791,432.93	1,038,940,844.22	54,791,432.93

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

雅砻江增值税返还		939,172,119.54	与收益相关
大朝山增值税返还		28,913,122.59	与收益相关
靖远二电采购国产设备返还增值税		7,328,396.16	与收益相关
钦州 2016 年能源节约利用奖励款		3,500,000.00	与收益相关
靖远二电 2012 年列#6 汽轮机能量系统优化利用改造补助清算资金		2,820,000.00	与收益相关
北部湾辅助设备节能技术改造补助资金		2,733,907.27	与资产相关
宣城财政局土地使用税补贴收入		2,709,400.00	与收益相关
华夏电力港建费返还递延收益摊销		2,434,704.88	与资产相关
华夏电力港务费补贴		2,284,660.65	与收益相关
北疆征地差额返还资金		1,860,768.88	与资产相关
钦州养老保险补助金		1,765,250.00	与收益相关
北疆增值税即征即退		1,481,746.89	与收益相关
靖远二电白银市社保局拨付稳岗补贴		1,053,384.36	与收益相关
钦州钦州港财政局二期投资奖励		1,000,000.00	与收益相关
北部湾脱硝减排工程奖励		978,330.60	与资产相关
靖远环境治理专项资金		943,333.32	与资产相关
华夏电力一期烟气净化技术改造工程补助摊销		629,331.36	与收益相关
北部湾养老保险财政补助金		623,236.40	与收益相关
北疆中央拨付进口贴息资金		556,666.68	与资产相关
靖远二电脱硝政府补助资金		466,666.56	与资产相关
钦州火电和水泥脱硝减排工程补助资金		228,888.96	与收益相关
国投钦州自备专用码头货物港务费返还		69,321.92	与收益相关
稳岗补贴	3,815,358.60		与收益相关
湄洲湾二期外资到资项目补助资金	1,127,000.00		与收益相关
雅砻江四川省财政厅直接融资财政奖补资金	2,678,000.00		与收益相关
其他	2,225,234.45	5,898,156.77	
合计	9,845,593.05	1,009,451,393.79	/

其他说明：

适用 不适用

70、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	93,060,450.08	37,530,901.60	93,060,450.08
其中：固定资产处置损失	93,060,450.08	37,530,901.60	93,060,450.08
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换			

损失			
对外捐赠	8,286,839.85	36,100,432.10	8,286,839.85
对外担保损失	-17,062,857.99	516,173,411.45	-17,062,857.99
其他	10,758,317.17	18,945,040.53	10,758,317.17
合计	95,042,749.11	608,749,785.68	95,042,749.11

71、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	976,425,483.53	1,120,106,615.03
递延所得税费用	-21,584,805.45	-62,615,788.07
合计	954,840,678.08	1,057,490,826.96

(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	7,514,331,369.48
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,878,582,842.37
子公司适用不同税率的影响	-991,782,659.73
调整以前期间所得税的影响	90,412,475.44
非应税收入的影响	-43,882,770.35
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,833,589.48
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-6,223,701.99
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	12,642,320.11
其他	7,258,582.75
所得税费用	954,840,678.08

其他说明：

□适用 √不适用

72、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注“七、合并财务报表项目注释 57、其他综合收益”

73、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
保证金	57,576,775.27	51,047,976.44
收到专项资金	18,029,802.77	24,240,838.40

收到保险赔款	12,014,393.47	27,050,231.88
房租出租收入	27,148,367.41	23,494,741.90
利息收入	50,738,658.40	42,471,702.97
其他往来款	37,917,125.69	46,172,931.12
备用金	2,779,935.87	1,967,883.21
代收款	5,507,597.12	32,908,475.84
云煤化集团现金清偿金额	5,982,786.54	
其他	93,109,676.41	112,305,836.97
合计	310,805,118.95	361,660,618.73

(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
期间费用	357,400,233.35	307,945,740.43
排污费、水资源处理费	19,910,223.77	16,451,225.71
保证金	87,197,107.06	52,701,040.49
备用金	5,506,262.82	7,759,663.40
往来款	84,666,959.29	80,060,259.07
项目前期费	20,638,996.69	649,000.00
担保利息和违约金	126,322,183.70	89,502,180.69
其他	99,915,959.04	194,404,597.52
合计	801,557,925.72	749,473,707.31

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(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
贷款		439,943,918.84
处置子公司		116,184,999.25
其他		300,000.00
合计		556,428,918.09

(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
财政贷款贴息	26,780,575.65	25,031,072.37
票据融资		187,514,615.00
股东贷款		187,514,615.00
合计	26,780,575.65	400,060,302.37

(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
融资手续费	32,255,321.37	3,262,952.86
担保费	30,000,000.00	30,000,000.00
承销费		10,500,000.00
归还股东贷款		187,514,615.00
其他	11,095,122.11	5,163,032.68
合计	73,350,443.48	236,440,600.54

74、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	6,559,490,691.40	7,859,609,801.91
加：资产减值准备	118,982,486.23	49,459,770.42
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,235,786,475.13	5,746,058,714.08
无形资产摊销	328,441,642.16	317,966,670.14
长期待摊费用摊销	25,760,319.61	18,647,915.65
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）	-3,325,052.04	2,602,144.51
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	89,424,334.86	34,907,974.40
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	4,903,196,579.66	5,000,113,916.49
投资损失（收益以“-”号填列）	-345,540,745.06	-807,777,307.99
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-27,344,197.47	-52,310,482.74
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	5,759,392.02	-6,188,210.36
存货的减少（增加以“-”号填列）	-114,476,628.36	-222,689,617.74
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,033,879,360.52	226,227,663.71
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,398,763,860.80	899,908,897.02
其他		
经营活动产生的现金流量净额	18,141,039,798.42	19,066,537,849.50
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		

3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,972,355,059.24	4,154,345,505.00
减：现金的期初余额	4,154,345,505.00	6,123,366,385.91
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	818,009,554.24	-1,969,020,880.91

(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	35,090,000.00
其中：会理中电建大桥新能源有限责任公司	22,590,000.00
冕宁中电建大桥新能源有限责任公司	12,500,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	17,994,550.15
其中：会理中电建大桥新能源有限责任公司	15,730,982.43
冕宁中电建大桥新能源有限责任公司	2,263,567.72
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	
其中：会理中电建大桥新能源有限责任公司	
冕宁中电建大桥新能源有限责任公司	
取得子公司支付的现金净额	17,095,449.85

(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	6,000,200.00
其中：白银靖兴热力有限公司	6,000,200.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	2,565.20
其中：白银靖兴热力有限公司	2,565.20
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中：白银靖兴热力有限公司	
处置子公司收到的现金净额	5,997,634.80

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,972,355,059.24	4,154,345,505.00
其中：库存现金	259,841.76	409,663.37
可随时用于支付的银行存款	4,968,408,687.60	4,150,875,841.63
可随时用于支付的其他货币资金	3,686,529.88	3,060,000.00
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		

拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,972,355,059.24	4,154,345,505.00
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

75、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

76、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	158,320,778.74	偿债储备资金、住房维修基金、住房管理资金、补充养老保险、履约保证金等
应收票据	22,291,000.00	出具银行承兑汇票将应收票据质押担保
存货		
应收账款	1,047,728,273.48	借款质押担保
固定资产	1,705,907,240.20	借款抵押担保
无形资产	1,768,356,300.00	借款抵押担保
长期待摊费用	145,044,982.50	借款抵押担保
合计	4,847,648,574.92	

77、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目：

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	34,940,198.00	6.5342	228,306,241.77
欧元	12,708.50	7.8023	99,155.53
英镑	26,806,608.69	8.7792	235,340,579.01
人民币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
英镑			
长期借款			
其中：美元	240,000,000.00	6.5342	1,568,208,000.00
欧元			
英镑	210,000,000.00	8.7792	1,843,632,000.00

人民币			
其他应付款			
美元			
欧元			
英镑	3,197,715.17	8.7792	28,073,381.02
其他应收款			
美元			
欧元			
英镑	166,543.35	8.7792	1,462,117.38
长期应收款			
美元	65,397,776.02	6.5342	427,322,148.07
欧元			
英镑	197,906.64	8.7792	1,737,461.97
应付账款			
美元			
欧元			
英镑	1,828,303.79	8.7792	16,051,044.63
长期应付款			
美元	74,973,946.51	6.5342	489,894,761.29
欧元			
英镑			

其他说明：

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

适用 不适用

经 2016 年 2 月 24 日公司第九届董事会第二十九次会议审议通过，公司以 1.854 亿英镑（视收购标的下属 Inch Cape 海上风电项目能否获取差价合同或其他类似优惠支持确定是否另行支付 0.166 亿英镑）收购 Repsol Nuevas Energias S. A 下属的全资子公司 Red Rock Power Limited 100% 的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要从事海上风电开发工作，目前正在开发一个基建期 Beatrice 项目和另一个基建前期 Inch Cape 项目。

78、套期

适用 不适用

79、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
靖远二电环境治理专项资金	943,333.32	其他收益	943,333.32
靖远二电污染减排专项资金	79,999.92	其他收益	79,999.92
靖远二电 6#机组脱硝项目补助资金	199,999.92	其他收益	199,999.92
靖远二电 7#机组脱硝项目补助	99,999.96	其他收益	99,999.96

资金			
靖远二电 5#机组脱硝项目补助资金	166,666.68	其他收益	166,666.68
靖远二电 7#机组超低排放改造项目以奖代补资金	240,000.00	其他收益	240,000.00
华夏电力一期烟气净化工程补助摊销	770,120.48	其他收益	770,120.48
华夏电力一期烟气净化技术改造 工程补助摊销	1,324,789.83	其他收益	1,324,789.83
华夏电力#2 汽轮机通流改造财 政奖励款摊销	235,624.80	其他收益	235,624.80
华夏电力烟气脱硝系统加装预留 层催化剂项目补助摊销	472,885.56	其他收益	472,885.56
华夏电力#1 汽轮机通流及热力 系统节能改造项目补助摊销	52,614.36	其他收益	52,614.36
华夏电力脱硝改造项目财政补贴	130,731.12	其他收益	130,731.12
华夏电力收中央财政 EPC 项目 技改拨款	294,000.00	其他收益	294,000.00
华夏电力 3#汽轮机通流改造补 助	268,066.68	其他收益	268,066.68
华夏电力 4#汽轮机通流改造补 助	245,727.79	其他收益	245,727.79
华夏电力 2#汽轮机通流改造补 助	65,266.68	其他收益	65,266.68
华夏电力一期 220KV 升压站 GIS 改造补助	48,611.08	其他收益	48,611.08
华夏电力供热管道补助	1,323,583.25	其他收益	1,323,583.25
北部湾脱硝减排工程奖励	978,330.63	其他收益	978,330.63
北部湾辅助设备节能技术改造补 助资金	2,971,973.76	其他收益	2,971,973.76
北部湾电机能效提升奖励资金	310,876.00	其他收益	310,876.00
北部湾#2 机组能量系统优化	2,195,121.95	其他收益	2,195,121.95
北部湾机组超低排放改造资金补 助	700,000.00	其他收益	700,000.00
北部湾十三五科技计划项目扶持 资金	12,000.00	其他收益	12,000.00
钦州脱硝设备补助摊销递延收益	304,197.57	其他收益	304,197.57
伊犁能源(工况)自动监控项目 建设资金递延收益摊销额	26,353.68	其他收益	26,353.68
伊犁能源伊宁市财政局环保视频 监控奖励款	30,000.00	其他收益	30,000.00
天津津能中央拨付进口贴息资金	556,666.68	其他收益	556,666.68
天津津能征地差额返还资金	1,859,091.96	其他收益	1,859,091.96
宣城国投宣城设备投资及项目前 期费用补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
宣城国投宣城综合节能改造补贴 收入	30,000.00	其他收益	30,000.00
宣城国投宣城二期项目政府补助	530,668.00	其他收益	530,668.00
雅砻江增值税即征即退	695,346,582.39	其他收益	695,346,582.39

大朝山增值税返还	191,774,588.19	其他收益	191,774,588.19
新能源增值税返还	2,233,818.94	其他收益	2,233,818.94
天津津能增值税即征即退	935,364.26	其他收益	935,364.26
靖远二电增值税即征即退--石膏	116,292.16	其他收益	116,292.16
靖远二电国产设备增值税返还	7,256,578.08	其他收益	7,256,578.08
宣城宣城财政局土地使用税补贴收入	6,188,200.00	其他收益	6,188,200.00
钦州 2017 年#1 号机组超低排放环保补助专项资金	3,800,000.00	其他收益	3,800,000.00
盘江存煤补贴	1,760,000.00	其他收益	1,760,000.00
华夏电力厦门市节能项目财政奖励	920,000.00	其他收益	920,000.00
北部湾 基本养老保险财政补助资金	623,236.40	其他收益	623,236.40
盘江低热值煤发电生产线清洁生产发展专项资金	620,000.00	其他收益	620,000.00
稳岗补贴	3,815,358.60	营业外收入	3,815,358.60
湄洲湾二期外资到资项目补助资金	1,127,000.00	营业外收入	1,127,000.00
雅砻江四川省财政厅直接融资财政奖补资金	2,678,000.00	营业外收入	2,678,000.00
其他	3,330,232.17	营业外收入/其他收益	3,330,232.17
合计	940,092,552.85		940,092,552.85

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

80、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
会理中电建大桥新能源有限责任公司	2017/3/31	22,590,000.00	51.00	收购	2017/3/31	股权变更	17,209,467.71	4,174,526.56
冕宁中电建大桥新能源有限责任公司	2017/3/31	12,500,000.00	60.00	收购	2017/3/31	股权变更	6,911,762.34	17,887.85

其他说明：

①2017年3月31日，公司的子公司雅砻江流域水电开发公司以22,590,000元收购会理中电建大桥新能源有限责任公司51%股权，并对其进行控制。

②2017年3月31日，公司的子公司雅砻江流域水电开发公司以12,500,000元收购冕宁中电建大桥新能源有限责任公司60%股权，并对其进行控制。

(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	会理中电建大桥新能源有限责任公司	冕宁中电建大桥新能源有限责任公司
--现金	22,590,000.00	12,500,000.00
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	22,590,000.00	12,500,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	23,785,057.75	13,029,463.74
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-1,195,057.75	-529,463.74

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

2016年12月19日，雅砻江水电以评估价格收购中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司关于冕宁中电建大桥新能源有限责任公司60%控股权、会理中电建大桥新能源有限责任公司51%控股权。2016年12月29日，中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司正式发布产权转让公告，2017年1月15日，雅砻江水电向上海联合产权交易所提交受让申请，确认以1,250.00万元受让冕宁中电建大桥新能源有限责任公司60%股权，以2,259.00万元受让会理中电建大桥新能源有限责任公司51%股权。

(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

	会理中电建大桥新能源有限责任公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	240,236,789.21	239,929,428.79
货币资金	15,730,982.43	15,730,982.43
应收款项	61,074,916.06	61,074,916.06
存货		
其他流动资产	10,316,634.87	10,316,634.87
固定资产	152,909,417.49	152,602,057.07
无形资产		
其他非流动资产	204,838.36	204,838.36
负债：	193,599,421.08	193,599,421.08
借款	140,000,000.00	140,000,000.00
应付款项	53,599,421.08	53,599,421.08

递延所得税负债		
净资产	46,637,368.13	46,330,007.71
减：少数股东权益	22,852,310.38	22,701,703.77
取得的净资产	23,785,057.75	23,628,303.94

	冕宁中电建大桥新能源有限责任公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	109,723,877.65	109,732,202.34
货币资金	2,263,567.72	2,263,567.72
应收款项	14,206,392.49	14,206,392.49
存货		
其他流动资产	6,854,254.43	6,854,254.43
固定资产	86,345,011.15	86,353,335.84
无形资产		
其他非流动资产	54,651.86	54,651.86
负债：	88,008,104.75	88,008,104.75
借款	66,400,000.00	66,400,000.00
应付款项	21,608,104.75	21,608,104.75
递延所得税负债		
净资产	21,715,772.90	21,724,097.59
减：少数股东权益	8,686,309.16	8,689,639.04
取得的净资产	13,029,463.74	13,034,458.55

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

依据评估报告确定可辨认净资产的公允价值。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明：

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

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
白银靖兴热力有限公司	6,000,200.00	60.00	转让	2017-4-28	股权变更	200.00						

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

名称	新增原因	减少原因
国投兰州新区智能电力有限公司		清算

6、其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
1. 靖远第二发电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	火力发电	51.22		投资设立
2. 福建太平洋电力有限公司	福建莆田	福建莆田	火力发电	51.00		非同一控制下企业合并
3. 厦门华夏国际电力发展有限公司	福建厦门	福建厦门	火力发电	56.00		同一控制企业合并
3-1. 厦门海沧热能投资有限公司	福建厦门	福建厦门	热力供应		55.00	投资设立
4. 国投北部湾发电有限公司	广西北海	广西北海	火力发电	55.00		同一控制企业合并
4-1. 北海市鑫源热力有限公司	广西北海	广西北海	热力供应		90.00	投资设立
5. 国投钦州发电有限公司	广西钦州	广西钦州	火力发电	61.00		同一控制企业合并
6. 国投伊犁能源开发有限公司	新疆伊犁	新疆伊犁	火力发电	60.00		投资设立
7. 国投盘江发电有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	火力发电	55.00		投资设立
8. 国投甘肃小三峡水电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	水力发电	60.45		投资设立
9. 国投新能源投资有限公司	甘肃兰州	北京市	电力投资	64.89		投资设立
9-1. 国投白银风电有限公司	甘肃白银	甘肃白银	风力发电		100.00	投资设立
9-2. 国投酒泉第一风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		65.00	投资设立
9-3. 国投酒泉第二风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		100.00	投资设立
9-4. 国投哈密风电有限公司	新疆哈密	新疆哈密	风力发电		100.00	投资设立
9-5. 国投宁夏风电有限公司	宁夏中卫	宁夏中卫	风力发电		100.00	投资设立
9-6. 国投青海风电有限公司	青海海西	青海海西	风力发电		79.60	投资设立
9-7. 国投云南风电有限公司	云南昆明	云南昆明	风力发电		90.00	投资设立
9-8. 国投吐鲁番风电有限公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	风力发电		100.00	投资设立
9-9. 国投敦煌光伏发电有限公司	甘肃敦煌	甘肃敦煌	光伏发电		100.00	投资设立

9-10. 国投石嘴山光伏发电有限公司	宁夏石嘴山	宁夏石嘴山	光伏发电		100.00	投资设立
9-11. 国投格尔木光伏发电有限公司	青海格尔木	青海格尔木	光伏发电		100.00	投资设立
9-12. 国投楚雄风电有限公司	云南楚雄	云南楚雄	风力发电		90.00	投资设立
9-13. 国投大理光伏发电有限公司	云南大理	云南大理	光伏发电		100.00	投资设立
9-14. 国投广西风电有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		100.00	投资设立
10. 国投甘肃售电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	电力购销	65.00		投资设立
11. 国投云顶湄洲湾电力有限公司	福建莆田	福建莆田	火力发电	51.00		投资设立
12. 国投鼎石海外投资管理有限公司	福建厦门	福建厦门	投资管理	100.00		投资设立
13. 雅砻江流域水电开发有限公司	四川	四川成都	水力发电	52.00		投资设立
13-1. 雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司	四川攀枝花	四川攀枝花	水力发电		100.00	投资设立
13-2. 雅砻江水电凉山有限公司	四川凉山州	四川凉山州	水力发电		100.00	投资设立
13-3. 四川二滩建设咨询有限公司	四川成都	四川成都	建设咨询		50.00	投资设立
13-4. 四川二滩实业发展有限责任公司	四川成都	四川成都	物业服务		90.00	投资设立
13-5. 雅砻江四川能源有限公司	四川成都	四川成都	电力购销		100.00	投资设立
13-6. 会理中电建大桥新能源有限责任公司	四川凉山彝族自治州	四川凉山彝族	光伏发电		51.00	非同一控制下企业合并
13-7. 冕宁中电建大桥新能源有限责任公司	四川凉山彝族自治州	四川凉山彝族	光伏发电		60.00	非同一控制下企业合并
14. 国投云南大朝山水电有限公司	云南昆明	云南昆明	水力发电	50.00		投资设立
14-1. 云南大潮实业有限公司	云南昆明	云南昆明	物业服务		100.00	非同一控制下企业合并
15. 天津国投津能发电有限公司	天津市	天津市	火力发电	64.00		投资设立
15-1. 天津北疆环保建材有限公司	天津市	天津市	建材生产		100.00	投资设立
16. 国投宣城发电有限责任公司	安徽宣城	安徽宣城	火力发电	51.00		非同一控制下企业合并
17. Jaderock Investment Singapore Pte Ltd	新加坡	新加坡	电力投资	100.00		投资设立

18. Redrock Investment Limited	英国伦敦	英国伦敦	电力投资	100.00		投资设立
18-1. Red Rock Power Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
18-1-1. Inch Cape Offshore Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并
18-1-2. Beatrice Wind Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并

(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
1. 靖远二电	48.78	-145,058,480.03		361,327,413.14
2. 湄洲湾一期	49	-9,436,501.48	26,660,757.64	680,016,116.43
3. 华夏电力	44	11,981,811.55		614,911,190.29
4. 国投北部湾	45	-49,877,532.48		139,255,117.50
5. 国投钦州发	39	-123,737,247.47		816,056,536.67
6. 国投伊犁	40	-22,622,260.27		216,658,659.73
7. 国投盘江	45	5,965,731.94		233,674,265.95
8. 国投小三峡	39.55	83,170,059.15	61,895,412.38	504,458,283.15
9. 国投新能源	35.11	20,090,957.63	32,355,100.82	1,049,844,736.50
10. 湄洲湾二期	49	-43,295,326.74		858,275,122.26
11. 雅砻江水电	48	3,307,427,068.24	2,832,000,000.00	21,329,127,040.04
12. 国投大朝山	50	280,822,881.58	63,933,956.81	1,517,887,354.72
13. 国投北疆	36	32,731,402.66	126,211,504.40	1,339,385,394.12
14. 国投宣城	49	-21,045,905.93	51,781,886.89	482,911,542.36

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
1. 靖远二电	31,384.51	196,908.30	228,292.81	104,774.61	49,445.34	154,219.95	40,539.41	203,080.74	243,620.15	98,190.06	41,619.94	139,810.00
2. 湄洲湾一期	74,858.82	182,151.28	257,010.10	40,653.79	77,577.51	118,231.30	52,674.82	205,145.75	257,820.57	37,389.42	74,285.56	111,674.98
3. 华夏电力	43,828.57	237,611.60	281,440.17	67,704.80	76,497.67	144,202.47	26,014.61	230,809.27	256,823.88	71,331.03	50,976.03	122,307.06
4. 国投北部湾	29,410.49	125,062.91	154,473.40	52,658.53	71,154.92	123,813.45	26,282.82	119,293.10	145,575.92	53,474.44	50,354.51	103,828.95

5. 国投 钦州	87,446.24	679,267.22	766,713.46	134,013.97	423,454.22	557,468.19	80,554.56	719,675.12	800,229.68	114,330.62	444,926.29	559,256.91
6. 国投 伊犁	31,345.72	231,547.04	262,892.76	30,437.26	173,454.83	203,892.09	22,240.16	240,989.09	263,229.25	21,818.31	176,754.71	198,573.02
7. 国投 盘江	22,095.56	213,857.62	235,953.18	30,038.06	153,987.50	184,025.56	29,726.83	224,643.90	254,370.73	27,051.33	176,717.50	203,768.83
8. 国投 小三峡	21,441.93	244,224.77	265,666.70	74,757.20	63,360.00	138,117.20	11,719.61	254,477.69	266,197.30	77,147.03	66,880.00	144,027.03
9. 国投 新能源	176,564.38	652,486.97	829,051.35	161,511.73	440,254.20	601,765.93	146,288.77	637,201.77	783,490.54	249,008.13	304,629.99	553,638.12
10. 湄洲 湾二	116,247.72	529,972.96	646,220.68	132,480.88	338,581.57	471,062.45	45,272.78	538,509.30	583,782.08	189,662.66	210,125.41	399,788.07

2017 年年度报告

期												
11. 雅砻江水电	319,206.28	13,680,304.41	13,999,510.69	1,969,633.40	7,592,345.93	9,561,979.33	336,175.55	13,244,696.69	13,580,872.24	2,108,277.02	7,527,015.92	9,635,292.94
12. 国投大朝山	89,826.69	284,675.78	374,502.47	70,925.00		70,925.00	30,099.60	289,989.80	320,089.40	59,881.08	8.83	59,889.91
13. 国投北疆	88,855.71	1,329,901.58	1,418,757.29	199,384.18	843,780.98	1,043,165.16	95,044.77	1,304,725.81	1,399,770.58	397,851.59	613,402.18	1,011,253.77
14. 国投宣城	40,930.51	278,245.65	319,176.16	80,088.11	140,534.67	220,622.78	37,257.96	293,493.94	330,751.90	52,067.31	165,268.40	217,335.71

单位：万元 币种：人民币

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
1. 靖远二电	50,589.47	-29,737.29	-29,737.29	-19,649.79	79,613.75	-24,470.25	-24,470.25	8,260.35
2. 湄洲湾一期	124,171.71	-1,925.82	-1,925.82	34,990.73	118,030.91	7,889.81	7,889.81	31,461.23

3. 华夏电力	143,040.16	2,720.77	2,720.89	23,524.92	96,777.40	801.79	763.52	19,791.40
4. 国投北部湾	91,690.82	-11,087.02	-11,087.02	8,259.41	68,082.92	-131.81	-131.81	14,644.26
5. 国投钦州	222,114.23	-31,727.50	-31,727.50	58,058.64	144,698.17	-960.62	-960.62	32,339.26
6. 国投伊犁	51,070.05	-5,655.57	-5,655.57	17,311.34	44,033.39	-6,926.48	-6,926.48	14,237.96
7. 国投盘江	69,388.56	1,325.72	1,325.72	18,756.89	63,566.67	1,258.17	1,258.17	12,863.39
8. 国投小三峡	69,586.84	21,029.09	21,029.14	37,748.14	66,866.96	18,761.45	18,746.39	29,226.47
9. 国投新能源	72,120.83	5,151.53	5,151.53	33,020.26	50,774.01	-3,450.76	-3,450.76	40,149.86
10. 湄洲湾二期	145,081.55	-8,835.78	-8,835.78	-18,355.75				
11. 雅砻江水电	1,627,901.63	688,797.91	56,164.78	1,413,009.43	1,639,807.64	732,626.08	732,535.67	1,464,010.65
12. 国投大朝山	86,042.52	56,164.58	688,798.19	98,902.01	90,508.79	55,440.48	55,375.69	77,222.85
13. 国投北疆	308,923.04	9,092.06	9,092.06	82,619.86	296,733.53	38,954.17	38,954.17	138,574.61
14. 国投宣城	181,495.61	-4,295.08	-4,295.08	24,735.75	168,023.49	11,366.14	11,366.14	42,787.15

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
徐州华润	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	30		权益法核算
淮北国安	安徽淮北	安徽淮北	火力发电	35		权益法核算
铜山华润	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	21		权益法核算
江苏利港	江苏无锡	江苏无锡	火力发电	17.47		权益法核算
江阴利港	江苏江阴	江苏江阴	火力发电	9.17		权益法核算
赣能股份	江西南昌	江西南昌	电力生产	33.72		权益法核算
国投财务	北京	北京	财务投资	35.4		权益法核算
LLPL	新加坡	新加坡	投资管理	42.11		权益法核算

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:

江苏利港持股比例虽然低于 20%，作为联营企业第二大股东并派有董事，能够对联营企业生产经营决策产生重大影响。江阴利港持股比例虽然低于 20%，作为联营企业第三大股东并派有董事能够对联营企业生产经营决策产生重大影响。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	徐州华润	淮北国安	徐州华润	淮北国安
流动资产	633,486,698.88	335,704,094.77	657,873,581.33	396,067,199.02
非流动资产	1,536,409,908.99	716,227,977.86	1,562,111,863.46	745,936,141.24
资产合计	2,169,896,607.87	1,051,932,072.63	2,219,985,444.79	1,142,003,340.26
流动负债	942,003,194.55	172,133,442.48	827,372,536.00	131,449,381.74
非流动负债	74,506,154.84	3,929,818.31	71,561,229.60	3,403,435.84
负债合计	1,016,509,349.39	176,063,260.79	898,933,765.60	134,852,817.58
少数股东权益	6,324,873.07	39,975,675.10	5,860,220.49	7,993,034.40
归属于母公司股东权益	1,147,062,385.41	835,893,136.74	1,315,191,458.70	999,157,488.28
按持股比例计算的净资产份额	344,118,715.62	292,562,597.86	394,557,437.61	349,705,120.90
调整事项	-6,208,291.55	1,892,568.88	-6,208,291.55	1,892,568.88
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-6,208,291.55	1,892,568.88	-6,208,291.55	1,892,568.88
对联营企业权益投资的账面价值	337,910,424.07	294,455,166.74	388,349,146.06	351,597,689.78
存在公开报价的联营企业权益投资的公允				

价值				
营业收入	1,953,152,613.69	630,534,565.47	1,955,213,872.26	738,850,437.55
净利润	137,322,661.97	-104,435,058.53	303,894,108.50	61,054,683.75
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	137,322,661.97	-104,435,058.53	303,894,108.50	61,054,683.75
本年度收到的来自联营企业的股利	91,009,443.29	20,596,328.31	160,541,754.10	59,500,000.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	铜山华润	江苏利港	铜山华润	江苏利港
流动资产	567,318,059.20	873,449,023.86	576,770,654.36	976,925,080.00
非流动资产	4,121,903,973.51	2,210,741,064.19	4,449,945,884.95	2,317,773,848.49
资产合计	4,689,222,032.71	3,084,190,088.05	5,026,716,539.31	3,294,698,928.49
流动负债	1,916,798,565.91	384,229,938.99	1,688,049,106.35	291,237,089.69
非流动负债	667,706,018.48	26,005,833.34	909,606,481.47	32,996,833.34
负债合计	2,584,504,584.39	410,235,772.33	2,597,655,587.82	324,233,923.03
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	2,104,717,448.32	2,673,954,315.72	2,429,060,951.49	2,970,465,005.46
按持股比例计算的净资产份额	441,990,664.15	467,139,818.96	510,102,799.81	518,940,236.45
调整事项	-1,538,341.77	15,185,506.87	-1,538,341.76	15,185,506.88
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-1,538,341.77	15,185,506.87	-1,538,341.76	15,185,506.88
对联营企业权益投资的账面价值	440,452,322.38	482,325,325.83	508,564,458.05	534,125,743.33
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	3,276,147,930.56	2,620,165,075.84	3,382,731,045.66	2,326,851,319.05
净利润	227,111,228.63	157,267,701.19	609,996,197.91	313,195,939.53
终止经营的净利润				

其他综合收益				
综合收益总额	227,111,228.63	157,267,701.19	609,996,197.91	313,195,939.53
本年度收到的来自联营企业的股利	115,805,493.68	75,311,330.65	166,740,377.28	95,560,986.26

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	赣能股份	江阴利港	赣能股份	江阴利港
流动资产	1,717,090,483.96	1,811,061,690.18	1,766,524,646.17	2,142,796,077.44
非流动资产	5,287,628,800.10	9,004,434,050.73	5,619,172,117.34	9,632,628,037.23
资产合计	7,004,719,284.06	10,815,495,740.91	7,385,696,763.51	11,775,424,114.67
流动负债	1,980,360,323.07	3,928,404,670.28	1,654,088,625.48	3,925,448,035.47
非流动负债	870,526,971.09	3,558,176,055.09	1,144,901,570.11	4,381,751,625.66
负债合计	2,850,887,294.16	7,486,580,725.37	2,798,990,195.59	8,307,199,661.13
少数股东权益		138,384,323.01		133,689,026.99
归属于母公司股东权益	4,153,831,989.90	3,190,530,692.53	4,586,706,567.92	3,334,535,426.55
按持股比例计算的净资产份额	1,400,672,146.99	292,571,664.51	1,546,637,454.70	305,776,898.61
调整事项	548,791,566.01	17,933,963.57	549,424,297.16	17,940,619.93
--商誉	549,424,297.16	-	549,424,297.16	
--内部交易未实现利润				
--其他	-632,731.15	17,933,963.57		17,940,619.93
对联营企业权益投资的账面价值	1,949,463,713.00	310,505,628.08	2,096,061,751.86	323,717,518.54
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	1,950,970,000.00		3,056,410,000.00	
营业收入	2,126,267,944.86	8,858,202,854.28	2,176,561,485.20	8,009,036,471.42
净利润	-118,192,615.92	524,728,508.98	196,256,574.33	908,834,111.78
终止经营的净利润				
其他综合收益	-23,917,500.00		6,862,500.00	
综合收益总额	-142,110,115.92	524,728,508.98	203,119,074.33	908,834,111.78
本年度收到的来自联营企业的股利	98,700,000.00	56,722,044.41	131,600,000.00	100,463,736.98

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	国投财务有限公司	LLPL	国投财务有限公司	LLPL
流动资产	6,070,749,373.17	1,656,646,058.87	8,683,458,762.27	899,523,087.87
非流动资产	21,236,977,918.63	5,810,732,970.88	16,161,917,174.28	5,739,808,216.98
资产合计	27,307,727,291.80	7,467,379,029.75	24,845,375,936.55	6,639,331,304.85
流动负债	20,316,448,927.12	1,871,050,168.28	18,315,223,370.28	562,097,970.29
非流动负债	90,000.05	4,514,258,570.93	441,976.48	5,379,329,260.82
负债合计	20,316,538,927.17	6,385,308,739.21	18,315,665,346.76	5,941,427,231.11
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	6,991,188,364.63	1,082,070,290.54	6,529,710,589.79	697,904,073.74
按持股比例计算的净资产份额	2,474,880,681.07	455,659,799.35	2,311,517,548.79	293,887,405.45
调整事项	-	663,004,231.51	-1,121,767.05	731,962,428.16
--商誉		663,004,231.51		731,962,428.16
--内部交易未实现利润				
--其他			-1,121,767.05	
对联营企业权益投资的账面价值	2,474,880,681.07	1,118,664,030.86	2,310,395,781.74	1,025,849,833.61
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	797,989,852.23	1,575,384,080.82	681,094,444.78	2,122,713,128
净利润	461,443,955.08	287,265,648.21	336,582,554.08	326,665,285
终止经营的净利润				
其他综合收益	18,781.69	86,332,048.85	-24,057,355.33	78,194,473
综合收益总额	461,462,736.77	373,597,697.06	312,525,198.75	404,859,757
本年度收到的来自联营企业的股利				

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
Golden Crane Holdings Limited	8.78	

投资账面价值合计	8.78	
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
甘肃张掖	302,568,498.43	314,192,501.76
BOWL	1,018,386,980.51	993,970,503.80
投资账面价值合计	1,320,955,478.94	1,308,163,005.56
下列各项按持股比例计算的合计数	-18,656,651.62	6,851,167.79
--净利润	-18,656,651.62	6,851,167.79
--其他综合收益		
--综合收益总额	-18,656,651.62	6,851,167.79

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明：

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、外汇风险和流动性风险。本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

（一）信用风险

包含于财务状况表之银行存款、应收账款、其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款之账面价值为本公司有关其金融资产之最大信用风险。本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和一家为本公司的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事议席，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信应收账款能够足额收回。于 2017 年 12 月 31 日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币 2,230,163,240.84 元（2016 年：人民币 1,391,953,201.94 元），占应收账款合计的 60.19%（2016 年：50.84%）。除应收账款外，本公司并无重大集中之信用风险。其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款主要包括应收关联方款项。本公司通过定期检查关联方的经营成果和资产负债率来评估其信用风险。

（二）外汇风险

本公司的外币汇兑风险主要源于部分美元及欧元借款及存款。本公司密切关注国际外汇市场上汇率的变动，并且在外币借款融资和外币存款投资时，考虑汇率的影响。本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

（三）流动性风险

审慎的流动资金风险管理是指维持充足的现金及现金等价物，通过已承诺信贷融资的足够额度备有资金，和有能力和能力结算市场持仓。由于基本业务的变动性质，本公司通过已承诺信贷额度维持资金的灵活性。本公司通过在每月末监控流动资金储备的滚存预测包括未提取信贷额度及可用现金及现金等价物，以满足偿还其负债的要求。

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	5,254,881.30			5,254,881.30
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 可供出售金融资产	5,254,881.30			5,254,881.30
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	5,254,881.30			5,254,881.30
(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	5,254,881.30			5,254,881.30
(五) 交易性金融负债				
其中: 发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计				

量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

公司持有上证 A 股运维股份（证券代码：ST 云维 600725）1,695,123 股，市价以证券市场公开价格作为计量依据。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)

国家开发投资集团有限公司	北京	投资	3,380,000	49.18	49.18
--------------	----	----	-----------	-------	-------

本企业的母公司情况的说明

国家开发投资集团有限公司成立于1995年5月5日，是国务院批准设立的国家投资控股公司和中央直接管理的国有重要骨干企业。
本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
国投财务有限公司	联营企业
Lesteri Listrik Pte Ltd	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国投财务有限公司	母公司的控股子公司
国投信托有限公司	母公司的控股子公司
国投资产管理公司	母公司的全资子公司
国投融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
国投高科技投资有限公司	母公司的全资子公司
中国电子工程设计院有限公司	母公司的全资子公司
中投咨询有限公司	母公司的控股子公司
国投钦州港口有限公司	母公司的全资子公司
国投湄洲湾港口有限公司	母公司的全资子公司
中国投融资担保股份有限公司	母公司的控股子公司
北京世纪源博科技股份有限公司	母公司的控股子公司
融实国际控股有限公司	母公司的全资子公司
国投京闽（福建）工贸有限公司	其他
国投新集能源股份有限公司	其他
国投内蒙古煤炭进出口有限公司	其他
国投山西煤炭运销有限公司	其他

上海新集能源股份有限公司	其他
国投曹妃甸港口有限公司	其他
国投中煤同煤京唐港口有限公司	其他
新疆伊犁犁能煤炭有限公司	其他
国投京闽（莆田）工贸有限公司	其他
云南大潮实业有限公司	其他
PT Lestari Banten Energi	其他

其他说明

注：（1）国投京闽（福建）工贸有限公司、国投新集能源股份有限公司、国投内蒙古煤炭进出口有限公司、国投山西煤炭运销有限公司、新疆伊犁犁能煤炭有限公司、国投京闽（莆田）工贸有限公司 2015 年度与本公司为受同一最终控制方控制的其他企业。2016 年度，根据国投公司与中煤能源集团有限公司签订的国投新集能源股份有限公司无偿划转协议，于 2016 年 6 月 30 日后将国投公司所持国投新集股份无偿转给中煤能源集团有限公司；根据国投公司和北京国源时代煤炭资产管理有限公司签订的国投煤炭有限公司无偿划转协议，于 2016 年 8 月 10 日将国投公司所持国投煤炭股权（包括国投煤炭及其子公司国投山西煤炭运销有限公司、国投京闽（福建）工贸有限公司、国投京闽（莆田）工贸有限公司、新疆伊犁犁能煤炭有限公司等）无偿划转给北京国源时代煤炭资产管理有限公司。

（2）2016 年 09 月 30 日，公司的子公司云南大朝山收购云南大潮实业职工持股委员会的中层以上干部及党员持有的 37.62% 股权，累计持有 73.47%，对云南大潮实业进行控制。

（3）公司全资子公司 Jaderock Investment Singapore Pte Ltd 持有 Lester Listrik Pte. Ltd. 42.1% 的股权，Lester Listrik Pte. Ltd. 持有 PT. Lestari Banten Energi 95% 的股权。公司从而间接持有 PT. Lestari Banten Energi 40% 的股权

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国投京闽（福建）工贸有限公司	煤炭采购		278,582,025.33
国投新集能源股份有限公司	煤炭采购		379,732,717.49
新疆伊犁犁能煤炭有限公司	煤炭采购		20,240,017.56
云南大潮实业有限公司	接受劳务		11,781,166.62
国投山西煤炭运销有限公司	煤炭采购		46,062,313.05
中投咨询有限公司	监理、观测服务费	1,726,415.12	1,820,754.72
国投湄洲湾港口有限公司	港口作业包干费	78,230,933.96	9,314,240.00

中国电子工程设计院有限公司	设计费	806,603.77	2,109,920.31
---------------	-----	------------	--------------

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国投钦州港口有限公司	电费	1,548,886.77	
Beatrice Offshore Windfarm Limited	信用证利息收入	26,082,488.64	

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：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
国家开发投资集团有限公司	国投电力控股股份有限公司	股权托管	2017/1/1	2017/12/31	协议约定	200,000.00
国投资产管理公司	国投电力控股股份有限公司	股权托管	2017/1/1	2017/12/31	协议约定	26,301.37

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

根据 2009 年 6 月 4 日签订的《国家开发投资集团有限公司与国投华靖电力控股股份有限公司委托管理协议》第四条 4.2 和 4.3 之条款和 2013 年签订的补充协议，协议约定：国家开发投资集团有限公司将绿色煤电有限公司 10% 的股权委托本公司管理。本年度实际确认并收到委托管理费为 200,000.00 元。

2009 年 6 月 4 日，本公司与国投资产管理公司签订《委托管理协议》，依据协议，2013 年本公司受托管理北京国利能源投资有限公司 10% 的股权，每年的委托管理费为 20 万元。北京国利能源投资有限公司 10% 的股权已于 2017 年 2 月 17 日转让，本年度实际确认并收到的委托管理费为 26,301.37 元。

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

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
国投融资租赁有限公司	机器设备	165,657,973.78	195,456,839.49

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：万元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国投格尔木	13,997.46	2010/8/27	2025/8/27	否
国投敦煌	19,841.00	2010/8/19	2030/11/23	否
国投石嘴山	14,788.00	2010/10/20	2028/12/6	否
BWL	232,875.37	2016/5/16	2019/9/20	否
ICOL	4,389.60	2016/5/11	2064/10/10	否
BOWL	340.35	2016/8/20	2021/12/31	否
璞石投资	156,820.80	2016/5/27	2019/5/27	否
LLPL	60,673.65	2016/5/31	2017/4/10	否
PTLBE	79,235.47	2016/6/1	2029/12/31	否

本公司子公司作为担保方

单位：万元 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
PTLBE	79,235.47	2016/6/1	2029/12/31	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
国投公司	500,000.00	2012/5/4	2019/5/3	否

关联担保情况说明

适用 不适用

国投公司为本公司下属雅砻江水电公司借入的 500,000.00 万元保险债权资金提供担保，每年支付国投公司 3,000 万元的担保费。

(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				
国投信托有限公司	237,835,000.00	2008/7/25	2026/5/10	长期借款
国家开发投资集团有限公司	520,000,000.00	2015/6/15	2018/6/15	长期借款
国家开发投资集团有限公司	151,980,000.00	2015/9/15	2018/9/15	长期借款
国家开发投资集团有限公司	351,010,000.00	2015/9/29	2018/9/29	长期借款
国家开发投资集团有限公司	117,520,000.00	2016/3/22	2019/3/22	长期借款
国家开发投资集团有限公司	1,280,600,000.00	2016/8/26	2019/8/26	长期借款
国家开发投资集团有限公司	10,710,000.00	2016/3/15	2019/3/15	长期借款
国家开发投资集团有限公司	1,054,490,000.00	2017/11/13	2020/11/13	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/1/18	2018/1/18	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/1/19	2018/1/19	短期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2017/1/20	2018/1/19	短期借款
国投财务有限公司	13,000,000.00	2017/1/25	2018/1/25	短期借款
国投财务有限公司	60,000,000.00	2017/2/22	2018/2/22	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/2/24	2018/2/24	短期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017/3/14	2018/3/14	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/3/15	2018/3/15	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/3/15	2018/3/15	短期借款
国投财务有限公司	7,000,000.00	2017/3/16	2018/3/16	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2017/3/16	2018/3/16	短期借款
国投财务有限公司	27,000,000.00	2017/3/16	2018/3/15	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/3/17	2018/3/17	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2017/3/17	2018/3/17	短期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2017/3/22	2018/3/21	短期借款
国投财务有限公司	35,000,000.00	2017/4/12	2018/4/11	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/4/19	2018/4/19	短期借款
国投财务有限公司	500,000,000.00	2017/4/26	2018/4/26	短期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2017/4/27	2018/4/27	短期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2017/4/27	2018/4/27	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2017/5/16	2018/5/16	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/5/17	2018/5/17	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2017/5/23	2018/5/23	短期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2017/5/24	2018/5/23	短期借款
国投财务有限公司	6,000,000.00	2017/5/24	2018/5/24	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/6/13	2018/6/13	短期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017/6/15	2018/6/15	短期借款
国投财务有限公司	100,000,000.00	2017/6/19	2018/6/18	短期借款
国投财务有限公司	2,000,000.00	2017/6/19	2018/6/19	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/6/20	2018/6/20	短期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2017/7/13	2018/7/13	短期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2017/7/14	2018/7/14	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/8/9	2018/8/9	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2017/8/23	2018/8/23	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/9/14	2018/9/14	短期借款

国投财务有限公司	7,500,000.00	2017/9/19	2018/9/19	短期借款
国投财务有限公司	2,000,000.00	2017/9/19	2018/9/19	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/10/9	2018/10/9	短期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017/10/11	2018/10/11	短期借款
国投财务有限公司	43,500,000.00	2017/11/22	2018/11/22	短期借款
国投财务有限公司	2,000,000.00	2017/11/22	2018/11/22	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/11/22	2018/11/22	短期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017/12/6	2018/12/5	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/12/11	2018/12/11	短期借款
国投财务有限公司	16,000,000.00	2017/12/13	2018/12/13	短期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2017/12/18	2018/12/18	短期借款
国投财务有限公司	15,000,000.00	2017/12/27	2018/12/27	短期借款
国投财务有限公司	85,000,000.00	2009/4/24	2024/6/15	长期借款
国投财务有限公司	10,780,000.00	2010/8/19	2025/8/18	长期借款
国投财务有限公司	126,370,000.00	2010/8/23	2025/8/23	长期借款
国投财务有限公司	21,780,000.00	2010/8/27	2024/11/25	长期借款
国投财务有限公司	668,500,000.00	2010/10/8	2035/10/7	长期借款
国投财务有限公司	18,650,000.00	2010/10/20	2025/10/20	长期借款
国投财务有限公司	14,000,000.00	2011/9/15	2034/10/22	长期借款
国投财务有限公司	102,475,000.00	2012/9/11	2030/9/10	长期借款
国投财务有限公司	26,200,000.00	2013/7/2	2023/6/30	长期借款
国投财务有限公司	92,660,456.80	2013/10/25	2027/10/25	长期借款
国投财务有限公司	60,000,000.00	2014/7/23	2028/7/2	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2015/4/20	2035/4/19	长期借款
国投财务有限公司	170,000,000.00	2015/8/11	2018/11/16	长期借款
国投财务有限公司	140,000,000.00	2016/4/12	2019/8/2	长期借款
国投财务有限公司	19,130,000.00	2016/8/10	2031/6/13	长期借款
国投财务有限公司	19,800,000.00	2016/9/23	2019/9/23	长期借款
国投财务有限公司	600,000,000.00	2016/10/24	2021/10/23	长期借款
国投财务有限公司	49,000,000.00	2016/11/24	2019/11/24	长期借款
国投财务有限公司	5,789,300.00	2016/12/19	2031/12/16	长期借款
国投财务有限公司	23,750,000.00	2016/12/27	2030/12/27	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017/3/6	2019/9/23	长期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/3/15	2020/3/15	长期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2017/3/15	2020/3/14	长期借款
国投财务有限公司	18,900,000.00	2017/3/28	2020/3/28	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017/3/31	2019/9/23	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017/4/27	2020/4/27	长期借款
国投财务有限公司	800,000,000.00	2017/5/10	2022/5/9	长期借款
国投财务有限公司	45,000,000.00	2017/5/15	2020/5/15	长期借款
国投财务有限公司	500,000,000.00	2017/6/2	2030/6/2	长期借款
国投财务有限公司	2,000,000.00	2017/6/7	2032/6/7	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017/6/16	2020/4/27	长期借款
国投财务有限公司	300,000,000.00	2017/6/26	2023/6/26	长期借款
国投财务有限公司	17,000,000.00	2017/7/28	2032/6/27	长期借款
国投财务有限公司	100,000,000.00	2017/8/21	2020/8/21	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/9/15	2020/5/15	长期借款
国投财务有限公司	300,000,000.00	2017/9/19	2020/9/19	长期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/10/17	2020/10/17	长期借款

国投财务有限公司	40,000,000.00	2017/11/1	2020/11/1	长期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2017/11/15	2020/11/15	长期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2017/11/15	2020/11/15	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017/11/28	2020/11/28	长期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2017/12/5	2020/12/5	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2017/12/18	2020/12/18	长期借款
国投财务有限公司	105,000,000.00	2017/12/19	2020/12/19	长期借款
中国投融资担保股份有限公司	247,820,000.00	2017/12/14	2020/12/11	长期借款
中投咨询有限公司	8,000,000.00	2017/8/11	2018/8/11	短期借款
融实国际控股有限公司	1,843,632,000.00	2017/8/14	2022/4/20	长期借款
拆出				

关联资金拆借利息支出：

关联方	项目名称	本年金额	上年金额
中投咨询有限公司	利息支出	292,344.44	386,333.34
国家开发投资集团有限公司	利息支出	112,084,528.94	111,823,579.35
国投财务有限公司	利息支出	200,553,752.13	142,539,229.35
中国投融资担保股份有限公司	利息支出	621,270.97	
融实国际控股有限公司	利息支出	15,840,143.38	

(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	709.80	685.69

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收利息	国投财务有限公司	7,158,078.40		3,120,513.43	
长期应收款	Lesteri Listrik Pte Ltd	472,718,437.23		453,664,372.25	

(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
短期借款	国投融资租赁有限公司	45,000,000.00	1,101,000,000.00
	国投财务有限公司	1,306,000,000.00	1,408,600,000.00
	中投咨询有限公司	8,000,000.00	
应付账款	中国电子工程设计院有限公司	196,000.00	
	国投湄洲湾港口有限公司	21,770,552.83	458,728.32
应付利息	国投财务有限公司	7,868,996.25	2,705,643.23
	国家开发投资集团有限公司	2,984,020.77	3,493,242.52
	国投融资租赁有限公司	4,950,975.71	7,122,512.45
	中投咨询公司	10,633.33	11,611.11
	中国投融资担保股份有限公司	621,270.97	
	融实国际控股有限公司	3,540,285.53	
其他应付款	国家开发投资集团有限公司	909.00	909.00
	国投高科技投资有限公司	7,412,833.95	7,412,833.95
长期应付款	国投融资租赁有限公司	1,236,973,245.31	2,614,937,734.20
	北京世纪源博科技股份有限公司	2,128,495.88	2,013,346.84
长期借款	国投财务有限公司	4,761,784,756.80	1,152,639,000.00
	国投融资租赁有限公司	2,010,000,000.00	1,070,000,000.00
	国家开发投资集团有限公司	3,724,145,000.00	3,870,935,000.00
	中投咨询有限公司		8,000,000.00
	中国投融资担保股份有限公司	247,820,000.00	
	融实国际控股有限公司	1,843,632,000.00	

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

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

单位：万元 币种：人民币

担保方	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	担保方式
国投电力	国投格尔木	13,997.46	2010/8/27	2025/8/27	否	信用
国投电力	国投敦煌	19,841.00	2010/8/19	2030/11/23	否	信用
国投电力	国投石嘴山	14,788.00	2010/10/20	2028/12/6	否	信用
国投电力	BWL	232,875.37	2016/5/16	2019/9/20	否	信用
国投电力	ICOL	4,389.60	2016/5/11	2064/10/10	否	信用
国投电力	BWL	340.35	2016/8/20	2021/12/31	否	信用
国投电力	璞石投资	156,820.80	2016/5/27	2019/5/27	否	信用
国投电力	LLPL	60,673.65	2016/5/31	2017/4/10	否	信用
国投电力	曲靖公司	28,323.19	2013/12/4	2019/12/3	否	信用
璞石投资	PTLBE	79,235.47	2016/6/1	2029/12/31	否	股权质押

国投电力境外全资子公司 ICOL 主要从事 Inch Cape 海上风电项目的开发建设，苏格兰政府于 2014 年审批通过了该海上风电项目工程的核准。但英国皇家鸟类保护协会(RSPB)认为该海上风电项目的开发建设将影响所在区域内珍稀鸟类的栖息环境，因此该协会于 2015 年 1 月向苏格兰民事法院外院申请司法复核，对苏格兰政府就 Inch Cape 项目等在内的共四个海上风电项目的核准过程提出异议，要求撤销苏格兰政府授予的项目海上工程的核准。

苏格兰民事法院外院于 2016 年 7 月 18 日公布苏格兰政府败诉，Inch Cape 项目核准同时被撤销。针对此次败诉，苏格兰政府向苏格兰民事法院内院提请上诉，并于 2017 年 5 月 17 日获得胜诉，由此，英奇角项目及其它相关项目在 2014 年取得的海上工程核准重新生效。

但鉴于此次裁决并不是最终裁决，RSPB 于 2017 年 6 月 9 日向英国最高法院提请上诉。英国最高法院于 2017 年 11 月 6 日拒绝 RSPB 上诉请求，此判决为终审判决。目前，该项目前期工作正常推进中。

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

单位：元 币种：人民币

项目	内容	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	<p>2018年2月3日公司披露公告称：根据国务院国有资产监督管理委员会《关于国投电力控股股份有限公司配股有关问题的批复》（国资产权[2018]48号）文件，原则同意公司配股的总体方案。公司董事会同意国投公司以现金全额认购获配股份。公司本次配股方案尚需获得公司股东大会审议通过，并需获得中国证券监督管理委员会核准后方可实施。</p> <p>经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]31号文核准，本公司获准面向合格投资者公开发行不超过40亿元可续期公司债券。并已于2018年3月15日结束，实际发行规模5亿元，最终票面利率5.50%。</p>	截止报告披露日无法准确预计对本公司财务状况和经营成果的影响数。

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	1,131,230,091.94
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

2017年6月30日，昆明中院裁定批准云煤化集团重整计划。根据重整计划，云煤化集团拟以现金、持有的云南云维股份有限公司（简称“云维股份”）股票及云煤化集团自身股权作为偿债资源实现对普通债权人名义100%清偿，其中现金清偿比例为12%；以云煤化集团持有云维股份股票清偿比例为17%，抵债价格为15元/股；以云煤化集团自身股权清偿比例为71%，云煤化集团自身股权是指云南省国资委无偿让渡其对云煤化集团的股东权益作为偿债资源，以每0.01%的出资比例按345万元的价格抵偿。

公司作为普通债权人，截至2018年03月26日，国投电力作为担保人，代曲靖公司偿还逾期租金251,539,065.11元。国投电力收到云煤化集团偿付的现金5,982,786.54元，云维股份股票1,695,123股，云煤化集团股权0.31%，抵偿债务138,359,631.54元，仍有113,179,433.57元债务尚未偿付。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策:

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4). 其他说明:

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

本公司母公司国家开发投资集团有限公司，根据 2017 年 11 月 9 日《关于国家开发投资公司改制有关事项的批复》（国投改革[2017]1174 号）文件，批复同意国家开发投资集团有限公司整体由全民所有制企业整体改制为国有独资公司，原“国家开发投资公司”更名为“国家开发投资集团有限公司”，以 2016 年 12 月 31 日为改制基准日，根据立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的信会师报字[2017]ZG2454 号审计报告，将可转增资本的所有者权益全部转增资本，同意将

审计后的净资产投入到改制后的公司，注册资本为人民币由 1,947,051.12 万元变更过为 3,380,000.00 万元。公司于 2017 年 12 月 5 日在北京市工商行政管理局办理了公司变更登记手续，取得了统一社会信用代码为 91110000100017643K 的新版营业执照。

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). 应收账款分类披露：

适用 不适用

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 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

(4). 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

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款：

适用 不适用

(6). 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

(1). 其他应收款分类披露:

√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 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	71,203,915.63	100.00	42,200,974.63	59.27	29,002,941.00	50,616,480.53	100.00	44,820,600.83	88.55	5,795,879.70
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	71,203,915.63	/	42,200,974.63	/	29,002,941.00	50,616,480.53	/	44,820,600.83	/	5,795,879.70

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	28,576,485.69	959,889.97	3.36
其中：1 年以内分项			
6 个月以内（含 6 个月）	9,378,686.23		
6 个月至 1 年（含 1 年）	19,197,799.46	959,889.97	5.00
1 年以内小计	28,576,485.69	959,889.97	3.36
1 至 2 年	1,032,018.87	103,201.89	10.00
2 至 3 年	220,754.72	66,226.42	30.00
3 年以上			
3 至 4 年			
4 至 5 年	1,515,000.00	1,212,000.00	80.00
5 年以上	39,859,656.35	39,859,656.35	100.00
合计	71,203,915.63	42,200,974.63	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 406,764.20 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款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
前期项目代垫款项费	42,527,429.94	48,116,480.53
保证金		2,500,000.00
备证信用证款项	27,874,560.67	
其他	801,925.02	
合计	71,203,915.63	50,616,480.53

(5). 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
委托红石代收 BOWL 返还的备证费用	备证收入	27,874,560.67	1 年以内	39.15	949,889.97
缅甸南垒河项目	项目前期费	24,703,055.01	5 年以上	34.69	24,703,055.01
贵州水城项目	项目前期费	10,606,093.59	5 年以上	14.90	9,893,848.31
南卡江项目	项目前期费	6,569,281.34	5 年以上	9.23	6,569,281.34
国投六盘水电厂项目	项目前期费	649,000.00	1-2 年	0.91	64,900.00
合计	/	70,401,990.61	/	98.88	42,180,974.63

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

□适用 √不适用

(8). 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	31,535,293,760.17		31,535,293,760.17	29,435,983,760.17		29,435,983,760.17
对联营、合营企业投资	4,117,681,078.53		4,117,681,078.53	4,516,608,809.38		4,516,608,809.38
合计	35,652,974,838.70		35,652,974,838.70	33,952,592,569.55		33,952,592,569.55

(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
1. 靖远二电	679,116,894.54			679,116,894.54		
2. 国投小三峡	657,470,034.43			657,470,034.43		
3. 国投北部湾	283,336,780.62			283,336,780.62		
4. 华夏电力	662,562,474.52			662,562,474.52		
5. 湄洲湾一期	694,000,000.00			694,000,000.00		
6. 国投伊犁	438,360,000.00			438,360,000.00		
7. 国投盘江	283,794,500.00			283,794,500.00		
8. 国投新能源	1,241,000,000.00			1,241,000,000.00		
9. 国投钦州	1,353,960,836.59			1,353,960,836.59		
10. 湄洲湾二期	943,490,000.00			943,490,000.00		
11. 甘肃售电	6,500,000.00	9,750,000.00		16,250,000.00		
12. 国投鼎石	10,000,000.00			10,000,000.00		
13. 红石投资	9.45			9.45		
14. 璞石投资	4.6			4.60		
15. 雅砻江水电	16,679,077,741.92	2,028,000,000.00		18,707,077,741.92		
16. 国投大朝山	2,716,163,606.65			2,716,163,606.65		
17. 国投北疆	2,258,626,617.46	61,560,000.00		2,320,186,617.46		
18. 国投宣城发	528,524,259.39			528,524,259.39		
合计	29,435,983,760.17	2,099,310,000.00		31,535,293,760.17		

(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								减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他	
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
徐州华润	388,349,146.06			40,570,721.30			91,009,443.29			337,910,424.07
淮北国安	351,597,689.78			-36,546,194.73			20,596,328.31			294,455,166.74
铜山华润	508,564,458.05			47,693,358.01			115,805,493.68			440,452,322.38
江苏利港	534,125,743.33			23,510,913.15			75,311,330.65			482,325,325.83
江阴利港	323,717,518.54			43,510,153.95			56,722,044.41			310,505,628.08
赣能股份	2,096,061,751.86			-39,854,550.09	-8,064,981.00	21,492.23	98,700,000.00			1,949,463,713.00
张掖发电	314,192,501.76			-11,624,003.33						302,568,498.43
小计	4,516,608,809.38			67,260,398.26	-8,064,981.00	21,492.23	458,144,640.34			4,117,681,078.53
合计	4,516,608,809.38			67,260,398.26	-8,064,981.00	21,492.23	458,144,640.34			4,117,681,078.53

4、营业收入和营业成本：

√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				
其他业务	26,295,980.49		613,207.53	
合计	26,295,980.49		613,207.53	

其他说明：

其他业务收入中有 213,491.85 元为公司向国家开发投资集团有限公司、国投资产管理公司收取的托管费收入。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	3,582,359,283.66	2,910,290,159.31
权益法核算的长期股权投资收益	67,260,398.26	445,580,955.92
处置长期股权投资产生的投资收益		88,220,764.72
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		13,855,045.73
处置可供出售金融资产取得的投资收益		6,736,884.45
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
其他	16,146,945.84	21,252,933.22
合计	3,665,766,627.76	3,485,936,743.35

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	-89,424,334.86	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密	49,685,906.91	

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)		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	1,724,521.49	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	28,036,745.08	
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		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入	213,491.85	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	14,615,732.59	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	10,531,362.41	
少数股东权益影响额	3,826,555.05	
合计	19,209,980.52	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益

归属于公司普通股股东的净利润	10.91	0.4763	0.4763
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.85	0.4735	0.4735

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	(一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人(会计主管人员)签名并盖章的财务报表。
备查文件目录	(二) 载有会计师事务所、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	(三) 报告期内在中国证监会制定网站上公开披露的所有公司文件的正本及公告的原稿

董事长：胡刚

董事会批准报送日期：2018年3月26日

修订信息

适用 不适用