

公司代码：600900

公司简称：长江电力

中国长江电力股份有限公司 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
董事长	卢纯	其他公务	张定明
董事	杨亚	其他公务	张定明
董事	宗仁怀	其他公务	张必贻
董事	黄宁	其他公务	文秉友
董事	周传根	其他公务	赵燕

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

四、公司负责人卢纯、主管会计工作负责人谢峰及会计机构负责人（会计主管人员）李爱军声明：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

以2017年度总股本22,000,000,000股为基数，每10股派发现金股利6.8元，共派发现金股利14,960,000,000.00元。本预案将提交2017年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，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

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第四节经营情况讨论与分析“三、关于公司未来发展的讨论与分析”中的相关内容。

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	经营情况讨论与分析.....	11
第五节	重要事项.....	25
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	37
第七节	优先股相关情况.....	41
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	42
第九节	公司治理.....	53
第十节	公司债券相关情况.....	55
第十一节	财务报告.....	59
第十二节	备查文件目录.....	206

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
中国三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
公司、本公司、长江电力、长电	指	中国长江电力股份有限公司
三峡财务公司	指	三峡财务有限责任公司
三峡发展	指	长江三峡技术经济发展有限公司
三峡资本	指	三峡资本控股有限责任公司
平安资管	指	平安资产管理有限责任公司
阳光人寿	指	阳光人寿保险股份有限公司
中国人寿	指	中国人寿保险股份有限公司
广州发展	指	广州发展集团股份有限公司
太平洋资管	指	太平洋资产管理有限责任公司
GIC	指	新加坡政府投资有限公司 (GIC Private Limited)
重阳战略投资	指	上海重阳战略投资有限公司
川云公司	指	三峡金沙江川云水电开发有限公司
桃花江核电	指	湖南桃花江核电有限公司

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	中国长江电力股份有限公司
公司的中文简称	长江电力
公司的外文名称	China Yangtze Power Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	CYPC
公司的法定代表人	卢纯

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李绍平	薛宁
联系地址	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层
电话	010-58688900	010-58688900
传真	010-58688898	010-58688898
电子信箱	cypc@ctg.com.cn	cypc@ctg.com.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	北京市海淀区玉渊潭南路1号B座
公司注册地址的邮政编码	100038
公司办公地址	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座
公司办公地址的邮政编码	100033
公司网址	http://www.cypc.com.cn
电子信箱	cypc@ctg.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和《中国三峡工程报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn, http://www.cypc.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座2215室

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	长江电力	600900	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	詹军、邱欣
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦
	签字的财务顾问主办人姓名	赵欣欣、黄艺彬、陈婷
	持续督导的期间	2016年4月13日至2017年12月31日
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	华泰联合证券有限责任公司
	办公地址	北京市西城区丰铭国际大厦A座6层
	签字的财务顾问主办人姓名	邵劼、顾金晓蕙
	持续督导的期间	2016年4月13日至2017年12月31日

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	50,146,848,575.09	48,939,388,714.62	2.47	47,434,965,001.27
归属于上市公司股东的净利润	22,260,911,324.90	20,781,182,597.33	7.12	18,234,662,090.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	22,232,454,952.05	20,494,830,980.32	8.48	-
经营活动产生的现金流量净额	39,693,165,066.49	38,989,831,194.30	1.80	39,793,140,082.49
	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	135,101,452,567.00	128,199,184,968.18	5.38	120,765,721,847.77
总资产	299,398,220,115.42	298,894,931,938.40	0.17	304,517,432,817.19

(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)	1.0119	0.9446	7.12	0.8288
稀释每股收益(元/股)	1.0119	0.9446	7.12	0.8288
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	1.0106	1.0163	-0.56	-
加权平均净资产收益率(%)	16.91	16.88	增加0.03个百分点	15.56
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	16.89	18.07	减少1.18个百分点	-

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	7,854,916,027.23	11,435,408,352.68	17,942,427,246.71	12,914,096,948.47
归属于上市公司股东的净利润	2,708,003,431.57	5,396,814,857.77	9,650,828,709.49	4,505,264,326.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,702,128,467.73	5,323,442,513.83	9,197,313,501.18	5,009,570,469.31
经营活动产生的现金流量净额	5,735,602,903.82	7,984,711,479.39	13,944,519,095.65	12,028,331,587.63

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	608,940,736.84	20,469,273.82	576,017,268.61
越权审批, 或无正式批准文件, 或偶发性的税收返还、减免			
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关, 符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	5,804,886.25	2,289,860.08	2,595,280.00
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			
非货币性资产交换损益			
委托他人投资或管理资产的损益			
因不可抗力因素, 如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备			
债务重组损益			
企业重组费用, 如安置职工的支出、整合费用等			
交易价格显失公允的交易产生的超过			

公允价值部分的损益			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		498,352,467.57	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、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	-151,129,711.94	-45,134,100.60	289,492,765.96
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	8,209,508.42	17,535,199.98	
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			55,404,075.34
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-420,491,842.05	-13,951,311.54	-8,406,849.88
其他符合非经常性损益定义的损益项目	39,059,904.71		
少数股东权益影响额	-9,130.73	-139,261,153.34	-170
所得税影响额	-61,927,978.65	-53,948,618.96	-228,019,931.17
合计	28,456,372.85	286,351,617.01	687,082,438.86

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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	92,880.00	10,270.00	-56,650.00	252,464.93
可供出售金融资产	7,087,882,797.87	12,790,364,146.31	766,444,571.91	408,206,627.75
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	351,719,401.47	513,947,206.47	-164,266,507.23	-164,266,507.23
合计	7,439,695,079.34	13,304,321,622.78	602,121,414.68	244,192,585.45

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

公司是全球最大的水电上市公司，拥有总装机容量 4549.5 万千瓦，占全国水电装机容量的比例为 13.33%，2017 年发电量 2108.93 亿千瓦时，占全国水电发电量的 17.66%。公司以大型水电运营为主要业务，运行管理三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝等 4 座巨型电站，为社会提供优质、稳定、可靠的清洁能源，在发挥梯级电站综合效益、促进节能减排、推动我国经济社会发展等方面发挥了重要作用。公司秉承精益生产管理理念，不断提升流域水文气象预报精度，提升梯级枢纽联合调度能力，持续提高电站安全稳定运行水平，不断巩固公司在全球水电行业中的引领地位。

当前，我国电力体制改革正向纵深发展，公司积极适应行业变化，抢抓改革释放出的新机遇，打造“发电、配电、售电”产业链，完善产业布局，更好地面对市场竞争。同时，公司充分发挥核心竞争优势，依托国家战略，围绕主业积极开展海外投资及电站运营、管理、咨询业务，拓宽公司业务范围，打造新的利润增长点。

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）流域梯级联合调度能力

大力推进流域主导型、市场导向型、决策智慧型、管理创新型“四型”调度能力建设，夯实梯级枢纽科学调度管理基础。进一步扩展信息共享平台，水雨情站网覆盖范围进一步扩展，水情预报精度和发电计划准确率继续保持较高水平。2017 年流域梯级电站水情 24 小时预报精度达 97.81%，发电计划日均准确率达 99.77%。

科学开展四库联调，梯级电站综合效益显著。公司密切围绕国家战略，充分发挥流域梯级枢纽防洪、抗旱、补水、航运、生态等社会综合效益，主动服务于长江经济带建设，为国民经济运行提供清洁能源保障。2017 年，溪洛渡、向家坝、三峡首次开展三库联合生态调度试验；积极实施联合防洪调度，成功应对长江 1 号洪水，三峡水库 175 米试验性蓄水创造了蓄水历时最短、蓄水到位时间最早的记录；四座电站年发电量全部超设计值。

（二）大型水电站运行管理能力

科学组织电力生产，电站运行管理精简高效。公司目前拥有 4 座世界知名的大型水电站，58 台 700MW 级巨型水轮发电机组，占全球同类机组的 58%。按照“精干高效、科学分工、先进合理”的原则，依托高素质的人才队伍、先进的技术装备、卓越的管理理念，科学组织电力生产，经济技术指标优越，运营效率突出。三峡电站总装机及人均管理装机容量居世界首位，其他电站居世界前列。

深入掌握机组运行规律，设备可靠性水平居世界领先地位。经过多年的电力生产管理实践，公司掌握了流域梯级巨型电站群在多条件下安全稳定运行规律，提升了电站“大负荷、长周期、不间断”运行控制能力，设备始终处于可控和在控状态，梯级电站全年未因设备原因导致弃水。2017 年，梯级电站机组平均等效可用系数 95.22%，

非计划停运 0.04 次每台年，三峡、向家坝电站实现“零非停¹”，机组等效可用系数等指标远高于国内外行业平均水平。

深入开展本质安全电站群建设，以重大人身伤亡、水淹厂房、大面积停电、重大设备设施损坏事故和重大网络信息安全事件五大安全风险管控为抓手，开展多轮次巡查，以点带面推进“双重预防机制²”建设，重大风险管控水平明显提升。编制本质安全型水电站评价标准，该标准达到国际领先水平。2017 年，梯级电站继续保持“零人身伤亡事故、零设备事故”安全生产目标，圆满完成十九大保电任务。

（三）大型水电站检修维护能力

优化检修管理体系，建立行业领先的流域检修模式。公司拥有全国最大的水电枢纽检修专业团队，掌握了 700MW 级巨型机组核心检修技术，建立了与人员、设备、技术相匹配的全流域检修模式。公司实施流域检修项目化管理；构建了以技术委员会为核心的专业决策支撑体系，推动先进技术在生产中的应用，形成“掌握核心技术、精干高效机动、统筹协调合作、项目管理为主”的流域梯级电站检修管理体系，为流域梯级电站设备长期安全运行提供了保障。

运用前沿管理和技术手段，提高检修核心能力。公司运用电站运行大数据理念，建立了流域梯级电站设备远程诊断分析平台，实行基于诊断与评估的精益维修策略。2017 年，公司编制出版《葛洲坝电站水轮发电机组改造增容技术》等技术专著，积累和固化水电行业运行检修管理经验；通过与国内主要设备厂商联动，推动行业国产装备技术进步；流域梯级电站机组检修（含重大技术改造）后一次启动成功率 100%，设备全年运行安全良好。

精心打造科技创新平台，全员创新局面初步形成，公司科研能力和水平持续提升。围绕核心能力建设和行业引领目标，着力抓好制度落实、推进重点项目、加强科研引导、鼓励自主创新、启动具有引领行业意义的设计研究，在知识产权、科技创新等方面取得了一批有代表性的成果，气体绝缘输电线路（GIL）检修关键技术、激光技术应用等方面取得重要突破。

（四）跨大区的水电营销能力

公司所属水电站是国家实施西部大开发和国家能源战略的重点工程，发电量巨大，通过优先使用专用配套线路跨大区远距离外送。公司一直是改革的尝试者、引领者，电站规划阶段即按照市场化思路提前谋划电能营销，结合我国资源分布特性、经济发展状况、电网拓扑结构，大范围优化配置资源，主动寻找消纳市场。公司与各地提前协商确定消纳方向、同步规划建设配套外送线路、电站纳入受电地区电力电量平衡、电价市场化方式确定等措施。逐渐形成了较为科学、完善的大水电跨省跨区消纳机制，确保了公司电站电能合理有序消纳。

公司紧跟并积极参与国家电力体制改革进程，结合经济、电力供需形势、电力体制改革政策环境变化、各电站消纳实际，不断谋划创新营销策略；充分运用国家对于清洁能源消纳、国家指令性计划等方面的政策安排，同时结合公司实际，分析研究国外典型电力市场，借鉴其成熟市场运行经验，为我国电力市场建设积极建言献策，营造良好消纳环境。

公司逐步建立了以市场需求为导向，以优质、清洁、高效电能为保障，以精细化服务为手段，分层高效运作、具有市场活力的营销体系和机制。

（五）融资和资产并购整合能力

¹ 没有发生设施必须立即从可用状态改变到不可用状态的机组停运。

² 双重预防机制：安全风险分级管控和隐患排查治理机制。

公司财务状况优良，现金流稳定充沛，在国内国际资本市场信誉良好，拥有国内 AAA 级和国际主权级信用优势；多年来专注于电力行业和资本市场，拥有较强的投资并购和融资能力。2017 年，公司发挥信用优势，把握窗口机会，发行 4 期债券，筹集低成本资金 115 亿元，各期债券成本均处于市场同期较低水平；积极开展资本运作，对外投资规模和投资收益均创历史新高，市值管理取得新成效，为公司实现战略发展和保增长目标做出积极贡献。

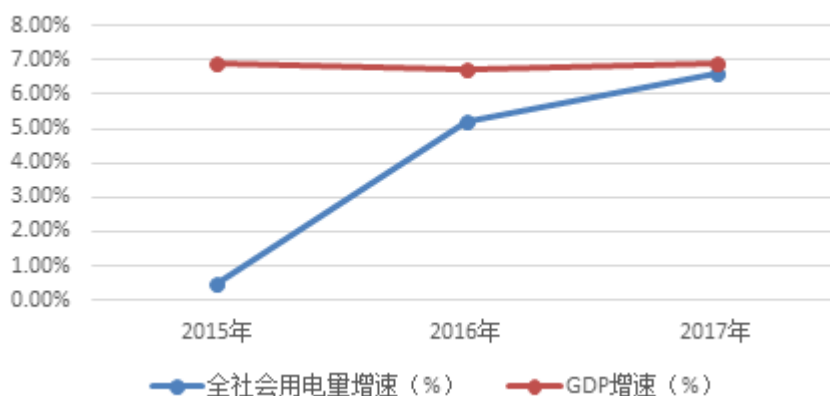
未来，公司将进一步发挥信用优势，运用各种融资工具和渠道，优化资本债务结构，降低资金成本；把握国家电力体制改革、长江大保护和“一带一路”战略的重大机遇，积极进行产业链延伸和国际化发展，逐步形成“发电、配电、售电”协同发展的新局面；把握资本市场改革，体制不断完善的良好机遇，积极稳妥开展财务性投资，精心开展市值管理，提高投资收益。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2017 年，世界经济增速明显提升，国内经济稳中向好、好于预期，经济活力、动力和潜力不断释放，稳定性、协调性和可持续性明显增强，国内生产总值达到 82.71 万亿元，增长 6.9%。全国电力供需延续总体宽松态势，区域间供需形势差异较大，华北区域电力供需平衡偏紧，华中区域电力供需基本平衡，华东和南方区域电力供需平衡有余，东北和西北区域电力供应能力富余较多。

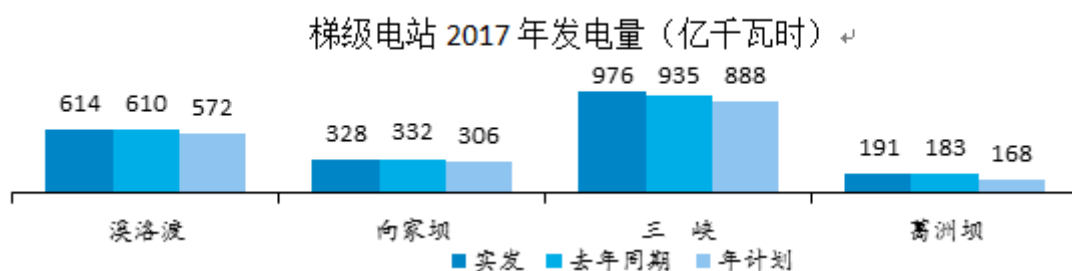
全社会用电量增速与GDP增速



2017 年是公司成立 15 周年，是推进十三五规划的重要一年，也是公司经营管理取得显著成绩，具有里程碑意义的一年。一年来，公司上下认真学习贯彻党的十九大精神，以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚决贯彻落实党中央决策部署，团结奋进，全力保增长、谋发展、抓改革、提能力、强党建，全面完成了年度各项工作任务。

（一）电力生产创历史最好水平

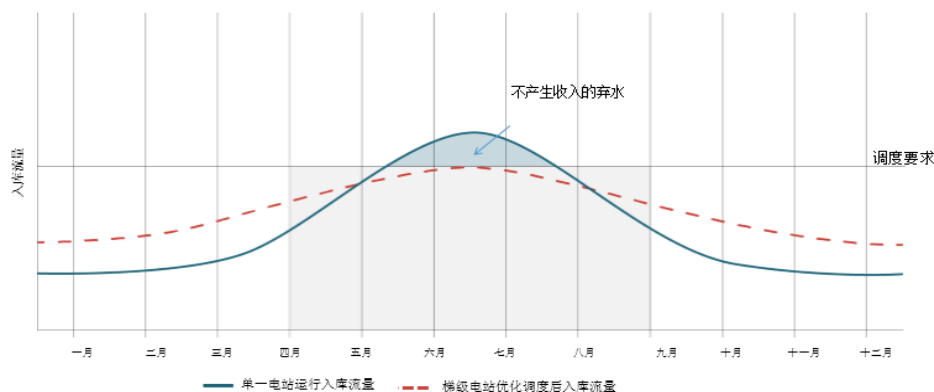
发电量再创历史新高。2017 年，在三峡水库、溪洛渡水库来水分别较多年均值偏枯 6.6%、4.8%，电力市场供大于求的情况下，公司认真做好水雨情预测预报，科学开展梯级枢纽电站联合优化调度，优化运行方式，精益求精开展设备管理工作，溪洛渡、葛洲坝电站和流域梯级电站群年发电量均再创历史新高。



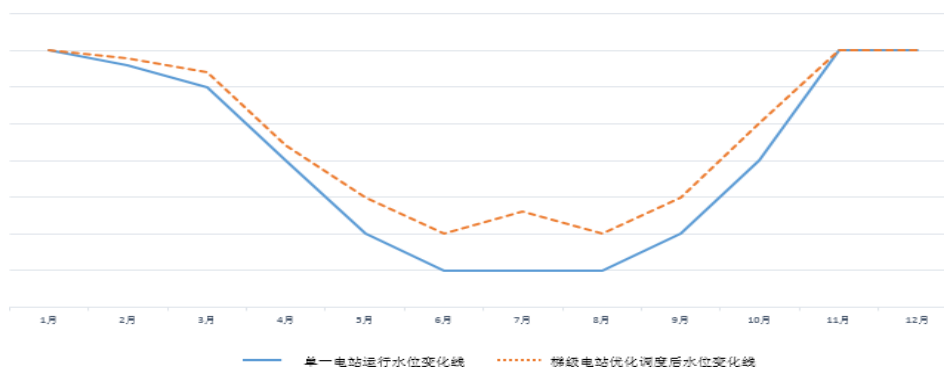
发电设备管理水平持续提升。持续深化诊断运行和状态检修，扎实做好发电设备的岁修和日常维护消缺工作，设备健康水平稳步提升，未出现由于设备原因导致弃水的情况。梯级电站机组等效可用系数达 95.22%，继续保持行业领先。三峡电站 34 台机组（含三峡电源电站 2 台机组）首次实现全年“零非停”，向家坝电站连续第三次实现“零非停”，葛洲坝电站机组平均运行 7142 小时，单台机组最高达 8342 小时，创历史最好水平。

梯级调度成效凸显。精心调度，深化洪水资源化应用，成功应对长江 1 号洪水，梯级水库拦蓄洪水 91.6 亿立方米，在避免城陵矶地区分洪的同时增发电量。深化对外调度协调机制，开展各类应急调度，有效应对罕见秋汛，全年实现梯级电站节水增发 96 亿千瓦时。

通过联合调度减少电站弃水示意图



通过联合调度增加电站运行水头示意图



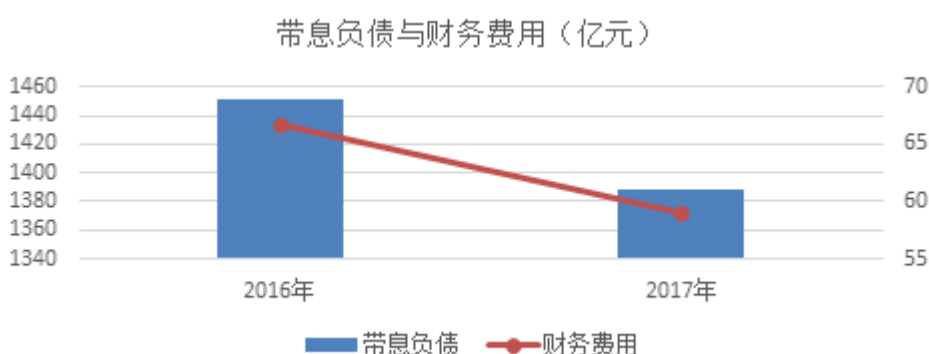
（二）利润总额再创新高

2017 年，公司发电生产、资本运作、市场营销和成本控制等方面均取得了优异成绩，全年实现利润总额 266.54 亿元，同比增加 15 亿元，增长 5.97%。

电力营销成绩显著。2017年，在国家电力体制改革全面深化的情况下，公司积极推进市场化转型，主动思考、因地制宜，贴近市场成立区域营销项目组，加强与受电省市的紧密联系，以市场需求为导向，精细化服务为手段，较好地完成了电能消纳工作，电费回收情况良好。

资本运作贡献突出。围绕公司水电主业发展、新业务培育和国际化拓展，全年新增对外投资 97.5 亿元，实现投资收益 23 亿元，投资规模和收益均创历史新高。

成本控制卓有成效。通过合理利用循环额度贷款搭桥，严格控制日均头寸，建立一体化的资金管理体系，多渠道筹集低成本资金，优化债务结构等方式，降低融资成本，压缩财务费用，全年发生财务费用 58.97 亿元，同比减少 7.83 亿元。全年发行债券 4 期，各期债券发行成本均处于较低水平，在公司存量债券存续期内可节约财务费用约 24 亿元。溪洛渡、向家坝尾工项目投资和成本控制在预算范围内。集中采购率、竞争性采购率创新高，经营管理降本增效成效明显。



（三）发展空间不断拓展

配售电业务布局实现新跨越。公司组织精干力量，成立重庆长电联合能源有限责任公司，顺利完成对重庆乌江实业（集团）有限公司和重庆涪陵聚龙电力有限公司的股权整合，成功打造重庆区域的配售电业务平台；重庆两江长兴电力有限公司与国家电网重庆市电力公司签署了两江新区工业开发区增量配电试点项目合作协议书，双方按各占 50% 股比平衡持股组建新公司，负责两江新区工业开发区增量配电建设、运营及全市范围内售电业务；进一步增持三峡水利，成为其单一大股东，并派出董事参与其公司治理。通过培育用户需求侧能效管理能力，协同开展配电、售电、智能充电与分布式能源业务布局等有力举措，实现了配售电业务的快速发展。

长江中上游水电资源投资取得新进展。公司增持国投电力、川投能源成为其第二大股东；同时全面启动长江流域水资源统一调度信息平台建设项目，通过股权加技术双纽带为实施流域联合统一调度、发挥协同效应奠定了基础。

国际水电运营业务取得新进展。充分利用水电运营核心优势，在巴西大水电运行维护、技术改造中发挥了重要作用；在马来西亚沐若电站咨询等项目中构建咨询业务新模式，实现良好效益；积极参加国际水电行业组织活动，分享水电运营管理经验，扩大公司国际影响力。

乌东德、白鹤滩电站生产筹备进入新阶段。已明确 646 名两电站的电力生产人员，为未来接机发电提供充足的人力资源保证。积极参与工程设计、现场监理、质量控制、项目管理等工作，持续推进“建管结合、无缝交接”理念，为工程建设顺利进行发挥了积极作用未来顺利接机发电做好准备。

新业态跟踪研究取得初步成果。根据大水电改善电能质量需求，结合长江大保护，对工业制氢、储能技术、长江船舶电动化和绿色岸电产业发展等方面开展了系列研究。完成三峡码头太平溪岸电工程建设。与相关航运企业、科研院所达成多项合作共识，部分项目已启动前期准备工作。

（四）企业管理成效显著

市值管理创历史新高。强化投资者关系管理，系统谋划全年路演活动安排，以海外投资者为重点，首次赴香港开展业绩推介，全年与近 500 家机构投资者和中小投资者进行了交流，公司长期投资价值日益受到海内外投资者认可。在沪市大盘总体平稳的情况下，公司市值屡创新高，进一步巩固提升了公司在 A 股市场大盘蓝筹地位。



经营管理持续优化。全面提升采购效率和质量，采购集中度及完成率同比大幅提高，公开招标流标项目同比大幅减少。基本实现定额管理、合同示范文本、通用物资框架协议的全覆盖。大力推行岁修物资精准配送，提高岁修物资保障效率。坚持依法治企，重大决策法律审核率 100%。

信息化管理纵深推进。坚持“互联网+”和“两化融合”的基本思路，全面推进公司云计算大数据中心平台、移动办公平台、智能检索系统、数字化档案管理系统、水电厂供应商信息共享平台等一批基于新一代信息技术的项目建设，以信息化推动公司管理科学化、智能化取得显著成效。获得软件著作权 18 项。中国信息化推进联盟授予公司“第六届中国电力信息化标杆企业”称号。

企业改革试点成效初显。在确保电力生产平稳和员工队伍整体稳定的前提下，通过周密谋划、稳妥实施，在公司顺利进行“三项制度”改革试点，初步构建了“收入能增能减、管理人员能上能下、员工能进能出”的新机制。突出价值创造和核心能力建设，逐渐形成“能者上、庸者下、劣者汰”的选人用人导向；实施精准考核，初步建立工效挂钩机制；强化劳动合同管理，深化实施闲庸懒散者退出机制，大大激发了公司发展活力和内生动力，充分调动了干部员工谋事创业的主动性、积极性和创造性，取得了良好成效。

（五）党建工作全面加强

深入学习贯彻十九大精神。公司党委统筹安排，把学习宣贯十九大精神作为首要政治任务。通过组织集中学习、专题党课、专家辅导、干部轮训、演讲比赛、知识竞赛和学习征文等多种途径，促进十九大精神落实落地、深入人心，切实用十九大精神凝聚全体党员干部思想共识，公司党员干部“四个意识”进一步增强，与党中央保持高度一致。

党的建设全面加强。完成“党建入章”工作，修订公司两级党委议事规则和“三重一大”决策制度。坚持党管干部原则，选拔任用一大批优秀年轻干部，干部结构持续优化。体系化运作长电党校，加强党员干部培训，提升党员党性修养。创新开展跨

单位支部联建，放大党建工作正向效应。组织各基层党组织结合实际广泛开展主题实践与创新活动。

品牌与文化建设稳步加强。完成公司形象宣传片制作发布，加强与国内外主流媒体宣传合作。积极参与精准扶贫、志愿服务、关爱社会弱势群体等社会公益行动，支持库区教育和移民就业，营造和谐发展环境。

二、报告期主要经营情况

(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	50,146,848,575.09	48,939,388,714.62	2.47
营业成本	19,453,733,721.49	19,237,995,018.65	1.12
管理费用	840,437,293.46	825,185,989.22	1.85
财务费用	5,896,659,769.17	6,679,348,670.32	-11.72
经营活动产生的现金流量净额	39,693,165,066.49	38,989,831,194.30	1.80
投资活动产生的现金流量净额	-9,795,177,064.16	-44,229,742,154.81	77.85
筹资活动产生的现金流量净额	-28,032,513,156.96	4,070,313,128.88	-788.71
研发支出	28,821,489.36	25,215,922.98	14.30

1. 收入和成本分析

√适用 □不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	49,622,067,500.57	19,176,488,033.57	61.35	2.33	1.01	增加 0.5 个百分点
其他行业	485,310,606.63	271,574,864.90	44.04	23.50	10.21	增加 6.75 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	49,622,067,500.57	19,176,488,033.57	61.35	2.33	1.01	增加 0.5 个百分点
其他	485,310,606.63	271,574,864.90	44.04	23.50	10.21	增加 6.75 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

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
电力行业	折旧费、各项财政规费等	19,176,488,033.57	69.81	18,984,876,869.84	67.97	1.01
其他行业	材料费及人工成本等	271,574,864.90	0.99	246,406,931.35	0.88	10.21
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 (%)
电力	折旧费、各项财政规费等	19,176,488,033.57	69.81	18,984,876,869.84	67.97	1.01
其他	材料费及人工成本等	271,574,864.90	0.99	246,406,931.35	0.88	10.21

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 5,803,203 万元，占年度销售总额 100%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元。

前五名供应商采购额 3,799.77 万元，占年度采购总额 15.59%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元。

2. 费用

√适用 □不适用

财务费用 58.97 亿元，比上年减少 7.83 亿元，下降 11.72%，主要原因：一是通过加强资金调度，减少日均带息负债规模，降低综合融资成本，财务费用减少；二是受欧元升值影响，汇兑收益增加。

3. 研发投入

研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	28,821,489.36
本期资本化研发投入	-
研发投入合计	28,821,489.36
研发投入总额占营业收入比例(%)	0.06
公司研发人员的数量(人)	247
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	6.10
研发投入资本化的比重(%)	0

4. 现金流

√适用 □不适用

投资活动产生的现金流量净额同比增加 344.35 亿元，主要系上年收购川云公司股权所致。

筹资活动产生的现金流量净额同比减少 321.03 亿元，主要系本年吸收投资和取得借款收到的现金减少所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)
货币资金	5,201,453,446.62	1.74	3,379,074,909.02	1.13	53.93
其他应收款	194,463,126.77	0.06	665,944,648.98	0.22	-70.80
存货	257,031,170.41	0.09	438,880,908.13	0.15	-41.43
可供出售金融资产	15,633,047,846.31	5.22	7,114,612,797.87	2.38	119.73
短期借款	19,005,000,000.00	6.35	16,300,000,000.00	5.45	16.60

应交税费	2,212,591,349.13	0.74	1,309,230,305.77	0.44	69.00
一年内到期的非流动负债	13,507,522,151.39	4.51	17,669,257,618.09	5.91	-23.55
应付债券	30,151,107,574.75	10.07	27,655,276,169.59	9.25	9.02
长期借款	31,500,000,000.00	10.52	26,852,435,923.00	8.98	17.31

其他说明：

货币资金期末余额 52.01 亿元，较期初增加 18.22 亿元，主要系本年年末为即将到期债务备付资金所致。

其他应收款期末余额 1.94 亿元，较期初减少 4.71 亿元，主要系上年股权认购保证金本年确认投资。

存货期末余额 2.57 亿元，较期初减少 1.82 亿元，主要系计提存货跌价准备。

可供出售金融资产期末余额 156.33 亿元，较期初增加 85.18 亿元，主要系股价波动及新增对外投资所致。

短期借款期末余额 190.05 亿元，较期初增加 27.05 亿元，主要系短期银行借款增加所致。

应交税费期末余额 22.13 亿元，较期初增加 9.03 亿元，主要系本年发电收入增加，相应应交税费增加所致。

一年内到期的非流动负债期末余额 135.08 亿元，较期初减少 41.62 亿元，主要系偿还到期债务所致。

应付债券期末余额 301.51 亿元，较期初增加 24.96 亿元，主要系本年发行公司债所致。

长期借款期末余额 315.00 亿元，较期初增加 46.48 亿元，主要系向集团公司借入的委托贷款。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网 电价 (元/兆 瓦时)	售电 价(元/ 兆瓦 时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
水电	21,089,295	20,606,031	102.35%	20,966,826	20,488,905	102.33%	20,978,411	20,499,256	102.34%	276.78	276.78
合计	21,089,295	20,606,031	102.35%	20,966,826	20,488,905	102.33%	20,978,411	20,499,256	102.34%	276.78	276.78

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(%)
水电	21,089,295	102.35%	20,978,411	102.34%	496.22	484.94	2.33	-	191.76	69.81	189.85	67.97	1.01
合计	21,089,295	102.35%	20,978,411	102.34%	496.22	484.94	2.33	-	191.76	69.81	189.85	67.97	1.01

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2017 年底，公司拥有装机容量 4549.5 万千瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2017 年，三峡电站厂用电率 0.08%，与上年同期持平；葛洲坝厂用电率 0.14%，同比增加 0.01 个百分点；溪洛渡电站厂用电率 0.14%，同比增加 0.01 个百分点；向家坝电站厂用电率 0.06%，与上年同期持平。

2017 年，三峡电站发电设备台年平均利用小时为 4398.78 小时，同比增加 3.32%；葛洲坝电站发电设备台年平均利用小时为 7343.81 小时，同比增加 1.50%；溪洛渡电站发电设备台年平均利用小时为 4889.10 小时，同比增加 1.19%；向家坝电站发电台年平均利用小时为 5481.96 小时，同比减少 0.88%。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

报告期内，公司固定资产投资额为 6.55 亿元，其中购置固定资产为 0.46 亿元，基建投资为 6.09 亿元。重要在建工程项目情况如下：

单位：人民币元

工程名称	年初余额	本年增加	转入固定资产	本期其他减少金额	年末余额
向家坝工程	5,488,215,939.55	253,695,796.16			5,741,911,735.71
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造扩容	115,577,362.66	139,428,975.17	182,855,003.90	543,472.35	71,607,861.58
葛洲坝 220kV 开关站改造	34,721,012.81	57,704,204.75			92,425,217.56
三峡枢纽金属结构检修中心设计建造（葛洲坝区域）	25,031,787.48			252,895.94	24,778,891.54

（五）投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

截至 2017 年底，公司共持有参股股权 31 家，累计原始投资余额 229 亿元。公司报告期内新增对外投资 97.5 亿元，处置参股股权获得处置收益 6.6 亿元。2017 年末，公司可供出售金融资产账面浮盈 46.38 亿元，同比增加 17.75%。

（1）重大的股权投资

√适用 □不适用

报告期内，公司出资 27 亿元，参与三峡资本增资扩股，占比 10%；协议受让重庆中节能实业有限责任公司所持三峡水利 10.2% 股权完成股权交割；增持国投电力股份至 4.79%，增持川投能源 4.5% 股权。

上述股权投资资金来源均为自有资金，不涉诉。

(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

截至 2017 年底，公司交易性金融资产余额 10,270.00 元，本期变动-82,610.00 元；可供出售金融资产余额 12,790,364,146.31 元，本期公允价值变动金额 766,444,571.91 元。

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

1、主要子公司分析

金额单位：人民币万元

名称	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	净利润	经营范围
长电资本控股有限公司	100	300,000.00	268,586.63	267,074.04	15,147.12	高新技术、实业、证券投资；投资管理与咨询。
三峡高科信息技术有限责任公司	90	2,000.00	5,870.97	2,690.44	290.47	工程咨询、软件开发。
中国长电国际（香港）有限公司	100	15,400 万美元	395,567.34	21,424.54	10,586.57	境外电力及能源项目的开发投资运营和管理。
三峡金沙江川云水电开发有限公司	100	3,400,000.00	15,240,132.69	5,629,157.87	1,026,183.53	水电开发、建设、投资、运营、管理。
三峡电能有限公司	70	100,000.00	116,115.69	114,649.08	3,322.25	配售电系统投资建设、设计及运营管理；电力销售及服务；电力技术开发、咨询、转让与服务；承装（修、试）电力设备设施；电动车充电服务；集供电、供热、

供气、供水业务。

2、主要参股公司分析

金额单位：人民币万元

名称	持股比例 (%)	注册资本	经营范围
三峡财务有限责任公司	19.35	500,000.00	单位存款、贷款、委托贷款、委托投资、债券承销、担保、内部结算及财务顾问等金融服务。
广州发展集团股份有限公司	13.85	272,619.66	投资管理服务;企业自有资金投资;商品批发贸易;商品零售贸易。
湖北能源集团股份有限公司	26.62	650,744.95	能源投资、开发与管理国家政策允许范围内的其他经营业务。
湖北清能投资发展集团有限公司	42.98	294,042.91	能源投资;酒店、物业投资;房地产开发投资;旅游产业投资;环保工程投资;电力、机电、机械产品生产、销售相关的经营实体投资;从事酒店、物业经营和管理;工程咨询及建设;资产的收购、管理和处置,物业出租。
上海电力股份有限公司	2.59	213,973.93	电力、热力的生产、建设、经营。
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	15.90	99,300.55	发电;供电;工程勘察、设计;从事建筑相关业务;承装(修、试)电力设施;电力技术的开发、技术转让、技术咨询、技术服务;电力物资销售及租赁;电力项目开发;制造第一类压力容器(D1)、第二类低、中压力容器(D2)。
国投电力控股股份有限公司	4.79	678,602.33	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。(企业依法自主选择经营项目,开展经营活动;依法须经批准的项目,经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动;不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)
四川川投能源股份有限公司	4.5	440,214.05	投资开发、经营管理的电力生产为主的能源项目;开发和经营新能源项目,电力配套产品及信息、咨询服务;投资经营铁路、交通系统自动化及智能控制产品和光纤、光缆等高新技术产业。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)

(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、公司在电力行业中的地位、面临的电力市场竞争及影响

截至 2017 年底，全国水电装机容量达 34,119 万千瓦，年发电总量为 11,945 亿千瓦时。公司是目前我国最大的电力上市公司，其所属的三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝电站总装机容量达 4549.5 万千瓦，2017 年发电量 2108.93 亿千瓦时，装机容量和发电量占全国水电的比例分别为 13.33%和 17.66%。

公司运营管理的水电站均为国家重点能源工程和“西电东送”骨干电源，在国家能源战略中具有独特地位和重要作用。按照电力体制改革的文件精神，国家规划内的既有大型水电等清洁能源发电，通过优先发电计划予以重点保障。2017 年，国家发展改革委印发《2017 年重点水电跨省区消纳工作方案》（发改运行[2017]914 号），明确公司大型水电站送出优先发电计划安排 1900.7 亿千瓦时，有效促进了电站电能消纳。同时，三峡电站落地电价与受电省市燃煤机组脱硫标杆电价存在着价差空间，葛洲坝电站与受电省市燃煤机组标杆电价相比仍处于低水平，具有一定的竞争优势。溪洛渡、向家坝电站电价按照国家发展改革委《关于完善跨省跨区电能交易价格形成机制有关问题的通知》（发改价格[2015]962 号）确定的电价机制进行调整。

2、2018 年全国电力供需形势预测³

2018 年，预计经济将保持稳中向好发展态势，考虑到 2017 年高基数因素，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约 5.5%。

预计全年全国新增装机容量约 1.2 亿千瓦，其中，非化石能源发电装机约 7000 万千瓦。预计 2018 年底，全国发电装机容量将达到 19.0 亿千瓦，其中非化石能源发电 7.6 亿千瓦，占总装机比重将上升至 40%左右。预计煤电装机容量 10.2 亿千瓦，占全国装机比重 53.6%，比 2017 年底降低 1.5 个百分点。

预计全国电力供需总体宽松、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约 3710 小时。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

“十三五”期间，公司致力于打造成为在长江经济带上受社会尊重的企业；在电力市场上成为令竞争对手敬重的企业；在资本市场上成为价值投资的理想标的；在世界水电行业成为流域调度、运行管理和技术标准最高水平的代表；建设员工安居乐业，事业发展通道顺畅的幸福家园。

“十三五”期间，公司发展目标围绕“一条主线”、“两个市场”、“三大战略”展开。一条主线：即“做世界水电行业的引领者”，坚持创新驱动，引领水电行业的发展；两个市场：即电力市场和资本市场，在电力市场化改革中取得先发优势，抢抓市场发展先机，不断开拓公司发展的新局面，同时发挥上市公司平台作用，充分利用好资本运营，积极开展战略性投资和财务性投资，促进公司规模扩大和盈利水平提高；三大战略：水电运营品牌战略，国际化战略，水、电延伸战略。

³ 2018 年电力市场供需形势预测中经济增速来自“中国宏观经济高层研讨会暨中国季度宏观经济模型 2018 年春季预测发布会”。供需数据来自中电联《2017-2018 年度全国电力供需形势分析预测报告》

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2018 年,公司将深入贯彻党的十九大精神,以新时代中国特色社会主义思想为指导,牢固树立新发展理念,以保增长为主线,全力以赴谋发展,励精图治抓改革,统筹兼顾,开拓创新,全面完成、精心推进经营计划:

1、发电计划:2018 年,公司梯级电站年度发电计划为 2013 亿千瓦时,其中三峡电站为 923 亿千瓦时,葛洲坝电站为 183 亿千瓦时,溪洛渡电站为 586 亿千瓦时,向家坝电站为 321 亿千瓦时。

2、电力营销计划:2018 年,公司将持续紧跟我国电力体制改革进程,结合公司电站电能特性,切实开展电能营销工作。加大电力市场分析、研究力度和深度;贯彻落实公司电站营销策略,促进实现公司生产经营目标;尽早签订购售电合同,为电能消纳奠定坚实基础;持续加强公司内部业务协同,争取多消纳电量;强化外部沟通协商,及时反馈并落实客户需求,维护良好业务关系;电量、电价及时准确结算,促进电费按期足额回收。

3、投资计划

公司将进一步盘活存量,加大对外投资并购力度,充分发挥资本运营对平滑公司业绩的重要作用;把握资本市场机遇,创新模式开展市值管理;持续推进长江中上游水电资源整合,推动建立以股权为纽带的流域联合调度和利益共享机制。

4、融资计划

公司将发挥高信用等级优势,科学筹划资金安排与融资策略,加强资金调度,加大低成本债务融资规模,通过优化债务结构,充分降低带息负债规模,降低融资成本,节省财务费用。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、长江来水风险

公司目前拥有溪洛渡、向家坝、三峡、葛洲坝 4 座巨型水电站,分布在长江上游流域,水电生产运营与水库来水密切相关,长江流域来水的不确定性对公司电力生产及经营业绩均会产生重要影响。

公司密切关注气象变化对水情雨情的影响,加强与水文、气象单位的合作,继续完善长江上游流域水库信息共享机制,持续提升水雨情预报分析能力;深入开展流域梯级水库联合调度,统筹防洪、发电、航运、补水等需求,充分发挥梯级枢纽综合效益;加强与防汛主管部门和电网调度机构的沟通协调,建立良好的合作关系。

2、安全生产风险

公司运营管理的梯级电站均为长江干流上的巨型水电站,担负防洪、发电、航运、补水等多项任务,调度需求多,运行条件复杂,且电站机组容量大、台数多,且多为长周期运行,安全稳定运行责任重大;溪洛渡、向家坝工程尾工中存在较多高风险作业项目;葛洲坝电站机组增容改造工作与电力生产同步进行;乌东德、白鹤滩电站筹备人员陆续进驻工地,现场人数增多,施工条件复杂,上述各项工作中均存在较大安全风险。同时,配售电业务、国际业务对公司现有安全生产管理体系提出了新的要求。

公司将持续推进开展本质安全型企业对标评价工作,提升安全管理水平;继续开展重大安全风险管控,防止重特大事故发生;创新安全监管措施,加强信息技术、智能诊断等新技术、新装备在安全管理中的应用,实现科技兴安。

3、市场消纳风险

我国用电需求持续低迷，装机增速仍将高于用电量增速，电力供应大于需求的局面仍将延续，电能消纳面临一定风险。

公司密切关注经济形势、供需情况、行业政策、市场交易等外部环境变化，尤其是公司受电省市的情况，与相关方保持密切、深入沟通交流，及时准确获知有关信息，第一时间传递至公司内部，协同做好以市场为导向的电力生产、调度和消纳工作。公司在延续以往精确调度、精益运行、精心维护等经验的基础上，进一步提高电站运行管理水平，提升电能质量，同时加强与电网公司沟通交流，及时协调解决电能消纳相关问题，确保公司电能顺利送出。

4、政策性风险

在国家继续全面深化各领域改革、推进国企国资改革的大背景下，财税、金融、资本市场、电力体制、移民环保等领域都可能会有新的政策出台，这将对公司的经营管理造成一定的影响。

公司将积极应对各项改革，密切关注、持续跟踪政策变化，迎接改革带来的机遇和挑战；进一步提高梯级电站运行管理水平，努力提高电能质量，做好以市场为导向的电力生产、调度和消纳工作；积极参与水电相关政策的专项研究，及时做好应对措施；密切关注资本市场形势，认真进行分析研究，把握时机，做好投融资等工作。

5、投资风险

公司开展对外投资，存在受国际和国内政治因素、经济因素、行业因素、重大自然灾害、资本市场变化等多种因素的影响，可能会造成投资收益低于预期。

公司将全面加强风险管理，进一步提高业务运作和管理的系统化、专业化水平，在巩固既有投资的基础上，精心开展股权管理和市值管理，提升投资业务发展的质量和效益。

6、资金成本风险

重大资产重组后，公司带息负债规模大幅增加，市场利率波动将增加公司财务费用的控制难度。如遇资金市场供应紧张、资金成本上浮的情况，公司会面临成本上升的压力。

公司将根据生产经营情况，科学筹划资金安排，合理制订融资策略，提前谋划、把握时机，优选债务融资工具，努力降低资金成本，改善债务结构，防范资金风险。

7、电费回收风险

电费回收资金较大，随着电力体制改革的深入，电能消纳和电价疏导压力的传导，受电方、合同主体、发票开具传导、电量电费结算方式和资金渠道的变化，使电费回收不确定性增加。

公司将积极关注电力体制改革的实施进展，及时分析对电费回收工作的影响，加强研究电费回收新模式的构建，提早制定切实可行的应急预案，加强电费回收团队建设，巩固电费回收机制，确保电费的按时收回。

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

进一步规范公司现金分红，增强现金分红透明度，切实维护投资者合法权益，公司按照中国证监会关于《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》的要求，于2018年3月14日发布《关于2017年度利润分配预案相关事项征求投资者意见的公告》，收到投资者提出关于公司2017年度利润分配预案的意见与建议，并向独立董事进行了汇报。

公司利润分配符合《公司章程》的规定和股东大会决议的要求，分红标准和比例明确清晰，相关决策程序和机制完备，独立董事尽职尽责并发挥了应有的作用，中小股东有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益得到了充分维护。

(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	6.8	0	14,960,000,000.00	22,260,911,324.90	67.20
2016年	0	7.25	0	13,412,500,000.00		
	0	6.5	0	2,275,000,000.00		
				15,687,500,000.00	20,781,182,597.33	75.49
2015年	0	4.0000	0	7,400,00,000.00		
	0	1.2946	0	453,110,000.00		
				7,853,110,000.00	11,519,976,416.61	68.17

2017年度公司合并口径归属于母公司所有者净利润22,260,911,324.90元，其中，母公司实现税后利润11,632,703,905.31元，拟按《公司法》、《公司章程》和公司《会计政策与会计估计》规定的法定顺序进行分配，具体如下：

1. 提取法定盈余公积金

按当年母公司实现税后利润的10%提取法定盈余公积金1,163,270,390.53元。

2. 提取任意盈余公积金

按当年母公司实现税后利润的10%提取任意盈余公积金1,163,270,390.53元。

3. 向股东分配股利

提取公积金后，母公司可供分配利润9,306,163,124.25元，年末母公司未分配利润余额22,071,380,455.17元，拟以2017年末总股本22,000,000,000股为基数，每10股派发现金股利6.8元（含税），共分派现金股利14,960,000,000.00元。

4. 2017年度不进行资本公积金转增股本。

(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	资产注入	中国三峡集团	中国长江三峡集团有限公司和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺：1、鉴于三峡发展公司部分土地相关处置手续尚未办理完毕，中国长江三峡集团有限公司和公司约定在相关交易条件具备时，中国长江三峡集团有限公司将持有的三峡发展公司 100% 股权出售给公司，公司承诺购买前述股权；2、根据公司与中国长江三峡集团有限公司签署的《重大资产重组交易协议》及《三峡债承接协议》的相关约定，公司同意于交割日零时起承继中国三峡集团有限公司 99、01、02、03 四期三峡债各期债券发行文件中发行人的权利和义务，承接目标三峡债各期债券截至交割日零时未清偿的本金及各期债券最近一次付息日至交割日零时的应付利息，并承诺自交割日起按照目标三峡债各期债券发行文件原定条款和条件履行兑付义务。中国长江三峡集团有限公司承诺，如投资者要求中国长江三峡集团有限公司继续履行兑付义务，中国长江三峡集团有限公司将向该部分投资者履行相应的兑付义务；3、中国长江三峡集团有限公司承诺：对重大资产重组中转让给公司的目标资产中尚未取得权属证书的房屋建筑物，在符合国家政策法规要求并具备办证条件的情况下，中国长江三峡集团有限公司将及时协助长江电力及相关公司对上述房屋建筑物办理以长江电力	2009 年 8 月 9 日，长期有效	否	是

			及相关公司为权利人的产权登记手续。如长江电力及相关公司因上述房屋建筑物未办理产权登记手续而遭受任何损失，由中国长江三峡集团有限公司予以补偿；（4）中国长江三峡集团有限公司承诺：长江电力重大资产重组后，对于长江电力及其下属子公司存放于三峡财务公司的存款，如因三峡财务公司丧失偿付能力导致长江电力及其下属子公司损失，中国长江三峡集团有限公司将自接到通知 30 日内，按审计结果以现金方式对该损失进行等额补偿。			
分红	长江电力		本次重大资产重组成功实施后，公司拟修改《公司章程》，公司对 2016 年至 2020 年每年度的利润分配按每股不低于 0.65 元进行现金分红；对 2021 年至 2025 年每年度的利润分配按不低于当年实现净利润的 70% 进行现金分红。	2017 年—2026 年	是	是
解决关联交易	中国三峡集团		1、本次交易完成后，本公司及本公司控制的其他企业与上市公司之间将尽量减少、避免关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及长江电力公司章程的规定履行关联交易程序及信息披露义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益；2、本公司承诺不利用上市公司控股股东地位，损害上市公司及其他股东的合法利益；3、本公司将杜绝非经营性占用上市公司的资金、资产的行为；未经股东大会批准，不要求上市公司向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保；4、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	2015 年 11 月，长期有效	否	是
解决同业竞争	中国三峡集团		1、本公司及本公司直接或间接控制的其他企业目前没有从事与长江电力主营业务构成实质性竞争的业务，也未直接或以投资控股、参股、合资、联营或其它形式经营或为他人经营任何与长江电力的主营业务构成实质性竞争的业务；2、为避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司及其下属公司的实质性同业竞争，本公司承诺不以任何形式（包括但不限于自行或与他人合资、合作、联营、投资、兼并、受托经营等方式），直接或间接地从事、参与或协助他人从事任何与上市公司及其下属公司从事的业务有实质性竞争关系的业务或其他经营活动，并将尽力促使本公司控制的其他企业遵守与本公司承	2015 年 11 月，长期有效	否	是

			诺事项相同之义务；3、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。			
	其他	中国三峡集团	<p>一、保证上市公司人员独立 1、保证上市公司的总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本公司及其关联自然人、关联企业、关联法人（以下统称为“本公司及其关联方”，具体范围参照现行有效的《上市规则》确定）担任除董事、监事以外的职务；2、保证上市公司的劳动、人事及工资管理与本公司及其关联方之间完全独立；3、本公司向上市公司推荐董事、监事、经理等高级管理人员人选均通过合法程序进行，不干预上市公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。</p> <p>二、保证上市公司资产独立完整 1、保证上市公司具有与经营有关的业务体系和独立完整的资产；2、保证上市公司不存在资金、资产被本公司及其关联方非经营性占用的情形。三、保证上市公司财务独立 1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度；2、保证上市公司独立在银行开户，不与本公司及其关联方共用银行账户；3、保证上市公司的财务人员不在本公司及其关联方兼职；4、保证上市公司依法独立纳税；5、保证上市公司能够独立作出财务决策，本公司及其关联方不干预上市公司的资金使用。四、保证上市公司机构独立 1、保证上市公司建立健全法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和长江电力公司章程行使职权。五、保证上市公司业务独立 1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力；2、保证不对上市公司的业务活动进行不正当干预；3、保证本公司避免从事与上市公司具有实质性竞争的业务；4、保证尽量减少、避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件及长江电力公司章程的规定履行交易程序及信息披露义务。</p>	2015 年 11 月，长期有效	否	是

	股份限售	中国三峡集团	本公司通过本次交易取得的对价股份自股份上市之日起 36 个月内不转让,但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后六个月内如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价,或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的,本公司通过本次交易取得的对价股份的锁定期在原有锁定期的基础上将自动延长 6 个月。本次交易完成后,本公司取得的对价股份因长江电力送股、转增股本等原因相应增加的股份,也应遵守前述规定。如果中国证监会或上证所对于上述锁定期安排有不同意见,本公司同意按照中国证监会或上证所的意见对上述锁定期安排进行修订并予以执行。	2016 年 4 月 13 日—2019 年 4 月 12 日	是	是
	股份限售	平安资管、阳光人寿、中国人寿、广州发展、太平洋资管、GIC 和重阳战略投资	本公司于本次非公开发行所认购的股份,自股份上市之日起 36 个月内不转让,但适用法律法规许可转让的除外。本次发行结束后,本公司本次认购取得的股份因长江电力送股、转增股本等原因相应增加的股份,也应遵守前述规定。如果中国证监会或上证所对于上述锁定期安排有不同意见,本公司同意按照中国证监会或上证所的意见对上述锁定期安排进行修订并予以执行。	2016 年 4 月 13 日—2019 年 4 月 12 日	是	是
其他承诺	解决同业竞争	中国三峡集团	为避免可能产生的同业竞争问题,公司发行上市前,控股股东中国长江三峡集团有限公司出具了《避免同业竞争承诺函》,承诺中国长江三峡集团有限公司在作为公司控股股东期间不直接或间接在中国境内或境外从事与公司营业执照载明的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务,并促使其附属企业在中国境内或境外不经营导致或可能导致与公司主营业务直接或间接产生竞争的业务。	2001-8-26, 长期有效	否	是

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

已达到 未达到 不适用

三、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

(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

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	2,240,000
境内会计师事务所审计年限	2

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	致同会计师事务所(特殊普通合伙)	499,456

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、实际控制人诚信状况良好。

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) 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

2017年10月31日，公司发布了《关于为湖南桃花江核电有限公司继续提供融资担保暨关联交易公告》，公司为桃花江核电提供27,582.8万元融资保证担保。该事项已于2017年11月15日通过了2017年第二次临时股东大会审议。2017年11月29日公司与相关方签署了保证合同，担保金额合计27,546.8万元（合同签署前桃花江核

电已偿还 36 万元），担保方式为一般责任担保，担保期限为借款期限届满之次日起两年。

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

(二) 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

2017 年 6 月 27 日，公司发布了《关于增资三峡资本控股有限责任公司暨关联交易公告》，公司与关联方云南能源金融控股有限公司共同参与公司控股股东中国三峡集团全资子公司三峡资本增资扩股。6 月 30 日，公司与相关方在北京签署了关于三峡资本的增资协议。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(三) 关联债权债务往来

详见 2017 年度财务报表附注“关联方与关联方交易”。

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与	被担保方	担保金额	担保发生	担保起始	担保到期	担保类型	担保是否	担保是否	担保逾期	是否存在	是否为关	关联关系

	上市 公司的 关系		日期 (协 议签 署日)	日	日		已经 履行 完毕	逾期	金额	反担 保	联方 担保		
中国 长江电 力股份 有限公 司	公司 本部	湖南桃 花江核 电站有 限公司	275,468,000.00	2017 年11 月	2017 年11 月	2022 年11 月	一般 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）						275,468,000.00							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						275,468,000.00							
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计													
报告期末对子公司担保余额合计（B）													
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						275,468,000.00							
担保总额占公司净资产的比例(%)						0.20							
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						275,468,000.00							
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）						275,468,000.00							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）													
上述三项担保金额合计（C+D+E）						275,468,000.00							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明													

（三） 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

（1）. 委托理财总体情况

适用 不适用

（2）. 单项委托理财情况

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

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

2017年5月31日,公司作为售电方,与购电方国家电网公司华中分部签订了《2017年度葛洲坝电站购售电合同》。

2017年12月27日,川云公司永善溪洛渡电厂作为售电方,与购电方中国南方电网有限责任公司超高压输电公司签订了《2017年度溪洛渡右岸电站购售电合同》。

2017年12月29日,川云公司永善溪洛渡电厂作为售电方,与购电方国家电网公司签订了《2017年度溪洛渡左岸电站购售电合同》。

2017年12月29日,川云公司宜宾向家坝电厂作为售电方,与购电方国家电网公司签订了《2017年度向家坝电站购售电合同》。

2017年12月29日,公司作为售电方,与购电方国家电网公司签订了《2017—2020年度三峡水电站购售电合同》和《2017年度三峡水电站购售电补充协议》。

2017年12月29日,公司作为售电方,与购电方中国南方电网有限责任公司、输电方国家电网公司签订了《2017—2020年度三峡水电站购售电及输电合同》和《2017年度三峡水电站购售电及输电补充协议》。

十六、 其他重大事项的说明

适用 不适用

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	6,209
其中: 1.资金	6,209
二、分项投入	6,072
1.产业发展脱贫	6,072
其中: 1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 其他

1.2 产业扶贫项目个数（个）	8
1.3 产业扶贫项目投入金额	6,072
2.教育脱贫	52
其中：2.1 资助贫困学生投入金额	40
2.2 资助贫困学生人数（人）	273
2.3 改善贫困地区教育资源投入金额	12
3.健康扶贫	50
其中：3.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	50
4.生态保护扶贫	35
其中：4.1 项目名称	<input checked="" type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input type="checkbox"/> 其他
4.2 投入金额	35

(二) 社会责任工作情况

适用 不适用

详见公司《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

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

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

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
云南省能源投资集团有限公司	880,000,000	880,000,000	0	0	重大资产重组承诺	2017-6-7
四川省能源投资集团有限责任公司	880,000,000	880,000,000	0	0	重大资产重组承诺	2017-6-7
合计	1,760,000,000	1,760,000,000	0	0	/	/

二、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)	109,667
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	103,260

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

单位：股

前十名股东持股情况						
股东名称	报告期内增	期末持股数量	比例	持有有限售条	质押或冻结情况	股

(全称)	减		(%)	件股份数量	股份状态	数量	东性质
中国长江三峡集团有限公司	0	12,742,229,292	57.92	8,494,058,520	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	470,312,936	1,097,067,925	4.99	0	未知	-	其他
中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	0	972,130,239	4.42	800,000,000	未知	-	其他
四川省能源投资集团有限责任公司	0	880,000,000	4.00	0	未知	-	国有法人
中国三峡建设管理有限公司	0	880,000,000	4.00	0	无	0	国有法人
云南省能源投资集团有限公司 ⁴	-76,151,456	806,499,481	3.67	0	质押	73,576,456	国有法人
中国证券金融股份有限公司	534,433,867	606,865,803	2.76	0	未知	-	其他
阳光人寿保险股份有限公司—吉利两全保险产品	0	420,000,000	1.91	420,000,000	未知	-	其他
中国核工业集团公司	0	261,594,750	1.19	0	未知	-	国有法人
阳光人寿保险股份有限公司—万能保险产品	0	250,000,000	1.14	250,000,000	未知	-	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量		股份种类及数量				
			种类	数量			
中国长江三峡集团有限公司	4,248,170,772		人民币普通股	4,248,170,772			
香港中央结算有限公司	1,097,067,925		人民币普通股	1,097,067,925			

⁴注：云南省能源投资集团有限公司以公司股票 73,576,456 股作质押发行可交换债，并未进行二级市场交易。

四川省能源投资集团有限责任公司	880,000,000	人民币普通股	880,000,000
中国三峡建设管理有限公司	880,000,000	人民币普通股	880,000,000
云南省能源投资集团有限责任公司	806,499,481	人民币普通股	806,499,481
中国证券金融股份有限公司	606,865,803	人民币普通股	606,865,803
中国核工业集团公司	261,594,750	人民币普通股	261,594,750
中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	172,130,239	人民币普通股	172,130,239
中国石油天然气集团公司	139,880,290	人民币普通股	139,880,290
重阳集团有限公司	136,899,888	人民币普通股	136,899,888
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国三峡建设管理有限公司系公司控股股东中国长江三峡集团有限公司的控股子公司。除此之外，尚未知其他股东之间是否具有关联关系或一致行动关系。		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国长江三峡集团有限公司	8,494,058,520	2015-12-31 ; 2019-4-13	0	股权分置改革承诺; 重大资产重组承诺
2	中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	800,000,000	2019-4-13	0	重大资产重组承诺
3	阳光人寿保险股份有限公司—吉利两全保险产品	420,000,000	2019-4-13	0	重大资产重组承诺
4	阳光人寿保险股份有限公司—万能保险产品	250,000,000	2019-4-13	0	重大资产重组承诺
5	中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	165,000,000	2019-4-13	0	重大资产重组承诺
6	阳光人寿保险股份有限公司—分红保险产品	130,000,000	2019-4-13	0	重大资产重组承诺
7	广州发展集团股份有限公司	100,000,000	2019-4-13	0	重大资产重组承诺
8	新加坡政府投资有限公司	40,000,000	2019-4-13	0	重大资产重组承诺
9	上海重阳战略投资有限公司	35,000,000	2019-4-13	0	重大资产重组承诺
10	中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	17,200,000	2019-4-13	0	重大资产重组承诺

上述股东关联关系或一致行动的说明	阳光人寿保险股份有限公司—吉利两全保险产品、阳光人寿保险股份有限公司—万能保险产品、阳光人寿保险股份有限公司—分红保险产品系阳光保险集团旗下子公司阳光人寿保险股份有限公司发行及管理的产品。除此之外，公司尚未知其他股东之间是否具有关联关系或一致行动关系。
------------------	--

(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

三、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	中国长江三峡集团有限公司
单位负责人或法定代表人	卢纯
成立日期	1993 年 9 月 18 日
主要经营业务	三峡工程建设和经营管理；住宿经营的管理；长江中上游水资源开发；水利水电技术服务；水利水电工程所需物资、设备的销售（国家有专营专项规定的除外）；与上述业务有关的咨询服务；经营或代理公司所属企业自产产品（国家组织统一联合经营的 16 种出口商品除外）的出口业务；经营或代理中国三峡集团及所属企业生产所需设备和材料（国家指定公司经营的 12 种进口商品除外）的进口业务；经营或代理技术进出口业务；承办中外合资经营、合作生产、来料加工、来样加工、来件装配、补偿贸易及易货贸易业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中电新能源，持股数量 32,163 万股，持股比例 27.10%。中国核电，持股数量 11,286 万股，持股比例 0.73%。湖北能源，持股数量 102,110 万股，持股比例 15.69%。北京银行，持股数量 39,823 万股，持股比例 1.88%。

(二) 实际控制人情况

1 法人

√适用 □不适用

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

2 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



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	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
卢纯	董事长	男	62	2014-04		0	0	0			是
张诚	副董事长	男	60	2015-05	2018-03	0	0	0			是
杨亚	董事	男	55	2015-05		0	0	0			是
张定明	董事/总经理	男	55	2015-05		0	0	0		79.59	
洪文浩	董事	男	54	2016-04		0	0	0			是
李季泽	董事	男	58	2015-05	2018-04	0	0	0			
宗仁怀	董事	男	52	2016-05		0	0	0			
黄宁	董事	男	47	2016-05		0	0	0			
周传根	董事	男	52	2016-05		0	0	0			
赵燕	董事	女	48	2016-05		0	0	0			
张崇久	独立董事	男	65	2015-05		0	0	0		12	
吕振勇	独立董事	男	70	2015-10		0	0	0		12	
文秉友	独立董事	男	63	2017-03		0	0	0		10	
张必贻	独立董事	男	64	2017-03		0	0	0		10	
燕桦	独立董事	男	63	2017-11		0	0	0		2	

郑卫军	独立董事	男	50	2015-10	2016-12	0	0	0		11 ⁵	
林初学	监事会主席	男	58	2015-05		0	0	0			是
黄历新	监事	男	51	2017-03	2017-11	0	0	0			
莫锦和	监事	男	53	2015-05		0	0	0			
夏颖	监事	女	48	2017-05		0	0	0			
王新	监事	男	56	2016-05		0	0	0			
卢丽平	监事	女	62	2015-05	2017-04	0	0	0			
黄萍	监事	女	46	2016-05		0	0	0			
姚金忠	职工监事	男	52	2015-11		0	0	0		68.29	
王晓健	职工监事	男	54	2015-11		12,000	12,000	0		60.70	
徐斌	职工监事	男	59	2016-12		0	0	0		53.01	
陈国庆	副总经理	男	53	2011-07		30,000	30,000	0		78.99	
谢峰	财务总监	男	46	2015-05		0	0	0		65.39	
薛福文	副总经理	男	53	2011-07		0	0	0		63.79	
李平诗	副总经理	男	55	2015-09		0	0	0		63.79	
关杰林	副总经理	男	53	2015-09		0	0	0		65.39	
王宏	副总经理	男	56	2017-09		0	0	0		65.39	
李绍平	董事会秘书	男	54	2016-08		0	0	0		69.29	
合计	/	/	/	/	/	42,000	42,000		/	790.62	/

姓名	主要工作经历
卢纯	董事长，管理学博士，高级经济师。历任国务院三峡工程建设委员会办公室党组副书记、副主任。现任中国长江三峡集团有限公司董事长、党组书记，国务院三峡工程建设委员会副主任。
杨亚	董事，工商管理硕士（EMBA），高级会计师。现任中国长江三峡集团有限公司党组成员、总会计师。

⁵公司董事会于2016年12月16日收到独立董事郑卫军先生的辞职报告，鉴于郑卫军先生辞职将导致公司独立董事人数低于董事会成员的三分之一。按照《公司章程》规定，郑卫军先生继续履行独立董事职责直至2017年11月15日公司2017年第二次临时股东大会选举新任独立董事为止，在此期间公司继续向郑卫军先生发放独立董事津贴。

张定明	董事、总经理、党委副书记，管理学硕士，教授级高级工程师。历任公司副总经理，中国长江三峡集团有限公司董事会秘书兼战略发展部主任、市场营销部主任、葡电管理办公室主任。现任中国长江三峡集团有限公司党组成员、副总经理，公司董事、总经理、党委副书记，兼任中国长江电力股份有限公司长电学院院长，长电资本控股有限责任公司董事长，三峡境外清洁能源投资基金董事，葡萄牙电力公司董事，葡电基金理事。
洪文浩	董事，工学硕士，教授级高级工程师。历任中国长江三峡集团有限公司溪洛渡工程建设部主任，工程建设管理局局长、党委副书记，中国三峡建设管理有限公司执行董事、总经理，兼工程建设管理局局长、党委副书记；现任中国三峡建设管理有限公司董事长、总经理、党委书记，兼任浙江长龙山抽水蓄能电站有限公司董事长。
张崇久	独立董事，管理学博士，高级经济师。历任中国葛洲坝集团公司副总经理兼总经济师，葛洲坝股份有限公司董事、副总经理，中国葛洲坝集团公司党委常委、副总经理，中国葛洲坝集团股份有限公司党委常委、副总经理、总法律顾问，中国能源建设集团有限公司战略咨询委员会委员，中国葛洲坝集团股份有限公司顾问委员会委员。
吕振勇	独立董事，大学本科学历，执业律师、高级经济师。历任国家电网公司首席法律顾问。
张必贻	独立董事，高级会计师。历任中国船舶重工集团公司副总经理、总会计师、党组成员。
文秉友	独立董事，高级工程师。历任东方锅炉（集团）股份有限公司副董事长、总经理，中国东方电气集团公司总经济师，中国东方电气集团有限公司董事、党组成员、党组纪检组组长。
燕 桦	独立董事，高级经济师。历任中国商用飞机有限责任公司党委委员、总经理助理、总部机关党委副书记。现任中国船舶工业集团有限公司外部董事。
宗仁怀	董事，工学硕士，高级工商管理硕士，教授级高级工程师。历任攀枝花华润水电开发有限公司常务副总经理、总经理，四川省能源投资集团有限责任公司负责电源开发等工作，四川能投分布式能源有限公司党支部书记、董事、董事长；现任四川省能源投资集团有限责任公司副总经理，兼任四川新力光源股份有限公司董事，北京华鼎新动力股权投资基金下设投资决策委员会委员，华鼎国联动力电池有限公司董事，华鼎国联电池材料有限公司董事，华鼎国联四川动力电池有限公司董事，华鼎国联四川电池材料有限公司董事。
黄 宁	董事，工商管理硕士，高级工程师。历任云南省电力投资有限公司党委委员、副总经理；现任云南省能源投资集团有限责任公司党委委员、副总裁，兼任华能澜沧江水电股份有限公司董事，三峡金沙江云川水电开发有限公司董事，云南能投海装新能源设备有限公司董事长，云南能投新能源投资开发有限公司董事长，云南能投基础设施投资开发有限公司副董事长。
周传根	董事，工商管理硕士，美国注册金融分析师（CFA）。历任国家外汇管理局管理检查司副处长，法国兴业证券亚洲有限公司高级研究员，国泰基金有限公司研究部总监；现任平安资产管理有限公司副总经理。
赵 燕	董事，工商管理硕士，金融风险管理师（FRM）。历任泰康资产管理股份有限公司组合经理，德勤管理咨询公司经理，阳光保险集团股份有限公司资产管理中心总经理，阳光资产管理股份有限公司总经理助理兼首席风险官；现任阳光资产管理股份有限公司副总经理、董事，兼任阳光人寿保险股份有限公司董事。
林初学	监事会主席，工商管理硕士，教授级高级工程师。现任中国长江三峡集团有限公司党组副书记、副总经理，兼任海峡两岸关系协会理事，国际水电协会副主席，潘家铮水电科技基金理事会副理事长，中国大坝工程学会副理事长。
莫锦和	监事，会计学、管理学学士，高级审计师、国际注册内部审计师。历任海南电网公司总会计师，中国南方电网有限责任公司财务部副主任，广东电网有限责任公司总会计师。现任广东电网有限责任公司董事、副总经理、党委委员、总会计师。
夏 颖	监事，本科学历，高级工程师。历任中国石油天然气集团有限公司资本运营部资本市场处副处长、处长；现任中国石油天然气集团有限公司所投资

	公司专职董监事，兼任中国招标公共服务平台有限公司监事，锦州港股份有限公司监事，内蒙古西部天然气股份有限公司董事。
王 新	监事，经济学硕士，注册会计师、高级经济师。历任四川川投田湾河有限责任公司副总经理（财务负责人），四川省投资集团有限责任公司财务外派任川投能源公司总会计师，四川省投资集团有限责任公司审计监察部主任；现任四川省能源投资集团有限责任公司副总会计师、财务资产部部长，兼任四川能投资本控股有限公司党支部书记、执行董事(法定代表人)，四川省天然气投资有限责任公司董事，四川金石租赁有限责任公司董事，四川长宁天然气开发有限责任公司监事会主席，成都川能新源股权投资基金管理有限公司董事、董事长（法定代表人）。
黄 萍	监事，高级会计师、注册会计师、注册税务师、国际内部审计师、内部控制师（高级）。历任中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）云南分所项目经理、高级经理，云南省电力投资有限公司财务管理部业务主管，云南省能源投资集团有限公司财务管理部部门助理，资本运营部、审计部助理（主持工作）、资本运营部副总经理、总经理，产权管理部总经理；现任云南省能源投资集团有限公司投资管理中心总经理，兼任云南能投煤业有限公司董事，金安桥水电站有限公司监事，华电怒江水电开发有限公司监事，云南省配售电有限公司董事，云能浩润（北京）投资有限公司监事。
姚金忠	职工代表监事，工学硕士，高级工程师。历任中国长江三峡集团有限公司三峡枢纽建设运行管理局党委副书记、纪委书记兼办公室主任，中国长江三峡集团有限公司三峡枢纽建设运行管理局党委书记兼副局长。现任公司纪委书记、机关党委书记，兼长电资本控股有限责任公司监事。
徐 斌	职工代表监事，研究生学历，高级政工师。历任中国长江电力股份有限公司向家坝电厂党委副书记、纪委书记、工会主席，现任三峡金沙江川云水电开发有限公司副总经理。
王晓健	职工代表监事，工程硕士，教授级高级工程师。历任三峡电厂副总工程师，党委副书记、纪委书记、工会主席。现任葛洲坝水力发电厂党委书记、副厂长。
陈国庆	党委书记、副总经理，博士研究生，教授级高级工程师。历任公司总工程师、党委委员，兼任溪洛渡水力发电厂筹建处主任，向家坝水力发电厂筹建处主任，兼任成都分公司总经理，中国长电国际（香港）有限公司董事。现任公司党委书记、副总经理，兼中共中国长江电力股份有限公司党校校长，长电资本控股有限责任公司董事，三峡电能有限公司董事长。
谢 峰	财务总监，博士研究生，高级经济师、高级会计师、注册会计师。历任三峡财务有限责任公司总经理兼党委副书记。现任公司财务总监，兼任长电资本控股有限责任公司董事、总裁，三峡金沙江川云水电开发有限公司执行董事（法定代表人）、总经理，湖北清能投资发展集团有限公司副董事长，湖北能源集团股份有限公司董事，建银国际医疗产业股权投资有限公司董事，三峡财务有限责任公司副董事长，广州发展集团股份有限公司董事，中国长电国际（香港）有限公司董事，北京长江聚源投资管理有限公司董事长兼法定代表人，中国三峡海上风电（卢森堡）有限公司（China Three Gorges Offshore Luxembourg S.a r.l.）董事，重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司董事，三峡资本控股有限责任公司董事。
薛福文	副总经理，工程硕士，教授级高级工程师。历任公司检修厂厂长、党委书记。现任公司副总经理，总法律顾问，兼任长电资本控股有限责任公司董事，三峡电能有限公司董事。
李平诗	副总经理，工程硕士，教授级高级工程师。历任公司副总工程师、生产计划部经理，葛洲坝电厂厂长、党委书记，公司党委委员兼三峡电厂厂长、党委书记，公司副总经理兼三峡电厂厂长。现任公司副总经理、工会主席，兼任长电资本控股有限责任公司董事。
关杰林	副总经理，工学硕士，教授级高级工程师。历任金沙江电力生产筹备工作组副组长，溪洛渡电厂筹建处副主任、主任，溪洛渡电厂厂长、党委书记。现任公司副总经理，兼任公司乌东德和白鹤滩电力生产筹备组组长，长电资本控股有限责任公司董事，中国三峡国际电力运营有限公司董事、三峡机电工程技术有限公司董事。
王 宏	副总经理，博士研究生，教授级高级工程师。历任葛洲坝电厂副总工程师，公司检修厂副厂长，公司生产计划部（安全监察部）经理，公司检修厂

	厂长、党委副书记，公司总工程师。现任公司副总经理兼三峡电厂厂长，兼任长电资本控股有限责任公司董事、中国三峡国际电力运营有限公司董事、三峡高科信息技术有限责任公司董事长、北京中水科水电科技开发有限公司董事。
李绍平	董事会秘书，经济学学士，高级会计师。历任公司财务部经理、总经理助理兼财务部经理、总经理助理。现任公司董事会秘书，兼任公司战略投资部主任，三峡财务有限责任公司监事，长江三峡水电工程有限公司监事，中国长电国际（香港）有限公司董事、总裁，长电资本控股有限责任公司副总裁，北京长江聚源投资管理有限公司董事、总经理，湖北能源集团股份有限公司监事会副主席，三峡金沙江川云水电开发有限公司监事，中国三峡国际电力运营有限公司监事，湖南桃花江核电有限公司董事，建银国际医疗保健投资管理（天津）有限公司董事，重庆长电联合能源有限责任公司董事长、法定代表人。

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
卢 纯	中国长江三峡集团有限公司	董事长、党组书记	2014-03	
杨 亚	中国长江三峡集团有限公司	党组成员、总会计师	2012-07	
杨 亚	三峡财务有限责任公司	董事长	2015-03	
张定明	中国长江三峡集团有限公司	党组成员、副总经理	2018-01	
洪文浩	中国三峡建设管理有限公司	总经理	2015-12	
洪文浩	中国三峡建设管理有限公司	董事长、党委书记	2018-03	
宗仁怀	四川省能源投资集团有限责任公司	副总经理	2011-08	
黄 宁	云南省能源投资集团有限责任公司	党委委员、副总裁	2012-09	
周传根	平安资产管理有限责任公司	副总经理	2008-11	
赵 燕	阳光资产管理股份有限公司	副总经理	2014-12	

林初学	中国长江三峡集团有限公司	党组成员、副总经理	2002-02	
林初学	中国长江三峡集团有限公司	党组副书记	2015-12	
莫锦和	广东电网有限责任公司	董事、副总经理、党委委员、总会计师	2014-03	
夏颖	中国石油天然气集团有限公司	专职董监事	2017-03	
王新	四川省能源投资集团有限责任公司	副总会计师兼财务资产部部长	2013-04	
黄萍	云南省能源投资集团有限责任公司投资管理中心	总经理	2014-07	

(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
卢纯	国务院三峡工程建设委员会	副主任	2014-12	
杨亚	中国水力发电工程学会风险管理专业委员会	副主任委员	2009-10	
杨亚	葡萄牙电力公司(EDP)薪酬委员会	主席	2015-04	
杨亚	葡萄牙电力公司(EDP)	董事	2012-05	
杨亚	三峡集团公益基金会	副理事长	2015-04	
张定明	葡电基金	理事	2014-04	
张定明	三峡海外清洁能源基金	董事	2014-12	
张定明	葡萄牙电力公司董事会	董事	2015-04	
张定明	长电资本控股有限责任公司	董事长	2015-11	
张定明	中国长江电力股份有限公司长电学院	院长	2017-01	
洪文浩	浙江长龙山抽水蓄能电站有限公司	董事长	2016-12	
宗仁怀	四川新力光源股份有限公司	董事	2016-06	
宗仁怀	北京华鼎新动力股权投资基金下设投资决策委员会	委员	2016-09	
宗仁怀	华鼎国联动力电池有限公司	董事	2017-05	
宗仁怀	华鼎国联电池材料有限公司	董事	2017-05	
宗仁怀	华鼎国联四川动力电池有限公司	董事	2017-05	

宗仁怀	华鼎国联四川电池材料有限公司	董事	2017-05	
张崇久	国务院国资委外部董事专家库	专家	2015-07	
张崇久	中国证监会上市公司协会独立董事专委会	委员	2016-02	
张必贻	中国石油天然气股份有限公司	独立董事	2014-08	
燕桦	中国船舶工业集团有限公司	董事	2015-09	
黄宁	华能澜沧江水电股份有限公司	董事	2015-09	
黄宁	三峡金沙江云川水电开发有限公司	董事	2016-07	
黄宁	云南能投基础设施投资开发有限公司	副董事长	2017-12	
黄宁	云南能投海装新能源设备有限公司	董事长	2016-06	
黄宁	云南能投新能源投资开发有限公司	董事长	2016-06	
赵燕	阳光人寿保险股份有限公司	董事	2015-06	
林初学	海峡两岸关系协会	理事	2010-01	
林初学	国际水电协会	副主席	2013-09	
林初学	潘家铮水电科技基金理事会	副理事长	2014-06	
林初学	中国大坝工程学会	副理事长	2014-07	
王新	四川长宁天然气开发有限责任公司	监事会主席	2013-08	
王新	四川省天然气投资有限责任公司	董事	2014-06	
王新	四川金石租赁有限责任公司	董事	2015-09	
王新	四川能投资本控股有限公司	党支部书记、执行董事、法定代表人	2017-11	
王新	成都川能新源股权投资基金管理有限公司	董事长、法定代表人	2017-12	
黄萍	云南能投煤业有限公司	董事	2015-07	
黄萍	金安桥水电站有限公司	监事	2015-04	
黄萍	华电怒江水电开发有限公司	监事	2016-03	
黄萍	云南省配售电有限公司	董事	2016-08	
黄萍	云能浩润（北京）投资有限公司	监事	2016-08	
莫锦和	南方电网财务有限公司	董事	2013-08	
莫锦和	鼎和财产保险股份有限公司	董事	2013-09	
夏颖	中国招标公共服务平台有限公司	监事	2017-02	
夏颖	锦州港股份有限公司	监事	2017-03	
夏颖	内蒙古西部天然气股份有限公司	董事	2017-05	

姚金忠	长电资本控股有限责任公司	监事	2015-11	
徐 斌	三峡金沙江川云水电开发有限公司	副总经理	2016-11	
陈国庆	长电资本控股有限责任公司	董事	2011-12	
陈国庆	三峡电能有限公司	董事长	2016-05	
陈国庆	中共中国长江电力股份有限公司党校	校长	2017-01	
谢 峰	长电资本控股有限责任公司	董事、总裁	2015-11	
谢 峰	三峡金沙江川云水电开发有限公司	执行董事兼法定代表人、总经理	2016-08	
谢 峰	湖北清能投资发展集团有限公司	副董事长	2015-12	
谢 峰	建银国际医疗产业股权投资有限公司	董事	2015-12	
谢 峰	三峡财务有限责任公司	副董事长	2016-03	
谢 峰	广州发展集团股份有限公司	董事	2016-06	
谢 峰	中国长电国际（香港）有限公司	董事	2016-11	
谢 峰	湖北能源集团股份有限公司	董事	2016-06	
谢 峰	北京长江聚源投资管理有限公司	董事长兼法定代表人	2016-07	
谢 峰	中国三峡海上风电（卢森堡）有限公司（China Three Gorges Offshore Luxembourg S.a r.l.）	董事	2016-07	
谢 峰	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	董事	2017-05	
谢 峰	三峡资本控股有限责任公司	董事	2018-01	
薛福文	长电资本控股有限责任公司	董事	2011-12	
薛福文	三峡电能有限公司	董事	2016-05	
李平诗	中国电力企业联合会水电分会	副会长	2007-03	
李平诗	长电资本控股有限责任公司	董事	2011-12	
李平诗	中国水力发电工程学会电力系统自动化专委会	副主任委员	2012-04	
关杰林	长电资本控股有限责任公司	董事	2015-11	
关杰林	中国三峡国际电力运营有限公司	董事	2015-12	
关杰林	三峡机电技术工程有限公司	董事	2017-09	
王 宏	三峡电厂	厂长	2017-09	
王 宏	长电资本控股有限责任公司	董事	2015-11	
王 宏	中国三峡国际电力运营有限公司	董事	2015-12	
王 宏	三峡高科信息技术有限责任公司	董事长	2015-11	

王 宏	北京中水科水电科技开发有限公司	董事	2012-11	
李绍平	三峡财务有限责任公司	监事	2009-03	
李绍平	长江三峡水电工程有限公司	监事	2010-11	
李绍平	长电资本控股有限责任公司	董事	2011-12	
李绍平	湖南桃花江核电有限公司	监事会主席	2015-04	
李绍平	中国三峡国际电力运营有限公司	监事	2015-12	
李绍平	三峡金沙江川云水电开发有限公司	监事	2016-08	
李绍平	湖北能源集团股份有限公司	监事会副主席	2016-11	
李绍平	中国长电国际（香港）有限公司	董事、总裁	2016-11	
李绍平	建银国际医疗保健投资管理（天津）有限公司	董事	2016-11	
李绍平	北京长江聚源投资管理有限公司	董事、总经理	2016-12	
李绍平	重庆长电联合能源有限责任公司	董事长兼法定代表人	2017-02	

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	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行；职工代表监事按其在公司任职及工作业绩考核领取报酬。除职工代表监事外，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员的报酬按照《高级管理人员薪酬管理暂行规定》，根据公司的经营业绩以及个人工作绩效确定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行；职工代表监事按其在公司任职及工作业绩考核领取报酬，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员的报酬按照《高级管理人员薪酬管理暂行规定》执行。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，董事、监事、高级管理人员从公司领取的报酬合计 790.62 万元（税前），其中独立董事的工作津贴为 57 万元。
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	报告期内，董事、监事、高级管理人员从公司领取的报酬合计 790.62 万元（税前），其中独立董事的工作津贴为 57 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
卢丽平	监事	离任	辞职
黄历新	监事	离任	辞职
张 诚	副董事长	离任	辞职
李季泽	董事	离任	辞职
张必贻	独立董事	选举	增补
文秉友	独立董事	选举	增补
燕桦	独立董事	选举	增补
夏颖	监事	选举	增补
王宏	副总经理	聘任	董事会聘任

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	3,658
主要子公司在职员工的数量	378
在职员工的数量合计	4,036
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,277

专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,830
销售人员	48
技术人员	596
财务人员	73
行政人员	489
合计	4,036
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	18
硕士	788
本科	2,253
大专	491
中专及以下	486
合计	4,036

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司实行以岗位价值为基础，以绩效和市场为导向的收入分配体系，建立多种激励并存的薪酬激励约束机制。根据岗位要求和工作责任范围核定岗位工资标准，根据单位和员工的绩效考核情况兑现绩效工资收入和其他奖励性收入，加大科技创新、特别贡献、重点工作目标完成情况的激励力度。在电力生产单位推行工资总额预算管理，以生产经营业绩和价值创造为导向，建立工资效益联动机制。公司依法为员工办理各项社会保险并执行住房公积金、企业年金、企业补充医疗保险、带薪休假、健康疗养、定期体检等制度。

公司以建立健全市场化机制、引导价值创造为导向，根据年度生产经营目标、经济效益情况和人力资源管理要求对各子公司实行人员规模与工资总额总体控制，由各子公司根据自身生产经营特点制定相应的薪酬政策。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

2017年，公司持续推进适应战略发展的系统性、常态化人才培养体系建设，加强顶层设计，整合、规范公司内部培训资源，长电党校（长电学院）进入实质运作阶段，开发上线长电网络党校（学院），持续打造干部人才培养摇篮、公司战略宣导窗口以及全体员工学习提升基地。

公司人才培养工作紧紧围绕公司战略发展目标、改革任务和年度中心工作，以员工能力建设和技术提升为核心，进一步完善人才培养体系、优化人才培养机制，充分发挥长电党校（长电学院）平台作用，通过岗位培养、轮岗锻炼、专题培训、自主学习等方式，不断增强管理人员改革创新能力、经营管理能力和组织执行能力，提升生产作业人员岗位技能水平，为公司持续健康发展提供智力支持和人力资源保障。

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等法律法规和中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件，建立健全了较为完善的公司治理结构。报告期内，公司“三会一层”依法依规勤勉履职，沟通顺畅，治理结构运转有效；信息披露、真实、准确、完整，连续第四次获得上证所最高等级A类评价；公司内部不断强化规范化治理意识，通过继续完善董监事现场考察，制定议案管理办法，组织信息披露、关联交易报送培训等方式提升公司规范治理水平。

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	2017 年 3 月 9 日	http://www.sse.com.cn 公告编号 2017-010	2017 年 3 月 10 日
2016 年度股东大会	2017 年 5 月 19 日	http://www.sse.com.cn 公告编号 2017-020	2017 年 5 月 20 日
2017 年第二次临时股东大会	2017 年 11 月 15 日	http://www.sse.com.cn 公告编号 2017-048	2017 年 11 月 16 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
张崇久	是	8	8	6	0	0	否	3
吕振勇	是	8	8	6	0	0	否	2
文秉友	是	6	6	4	0	0	否	1
张必贻	是	6	6	4	0	0	否	3

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	8
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	6
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

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

报告期内，公司董事会下设的审计委员会、薪酬与考核委员会和战略与环境委员会均严格按照相关工作条例开展工作，在公司的经营管理中充分发挥了其专业性作用。

(一) 董事会审计委员会报告期内履职情况

1、2017年4月26日，公司召开了第四届董事会审计委员会第五次会议，审议通过了《公司2016年度财务决算报告》、《关于公司2016年度报告及年度报告摘要的议案》、《公司2016年度内部控制评价报告》、《关于聘请2017年度财务报告审计机构的议案》、《关于聘请2017年度内部控制审计机构的议案》、《公司2017年度财务预算报告》、《关于公司2017年度日常关联交易的议案》、《公司2016年度董事会审计委员会工作报告》。

2、2017年6月22日，公司召开了第四届董事会审计委员会第六次会议，审议通过了《关于参加三峡资本控股有限责任公司增资扩股的议案》。

(二) 董事会薪酬与考核委员会报告期内履职情况

2017年4月26日，公司召开了第四届董事会薪酬与考核委员会第二次会议，审议通过了《董事会薪酬与考核委员会2016年年报编制履职情况汇总报告》。会议认为：报告期内，公司高级管理人员忠实、勤勉、尽责，经营业绩优良。公司高级管理人员的薪酬发放水平符合公司经营管理实际情况，披露的薪酬与实际发放情况相符。

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

公司按照《高级管理人员薪酬管理暂行规定》，对董事会聘任的高级管理人员实行年薪制。公司经营业绩考核以经济增加值为导向，高级管理人员个人考核结果与公司经营业绩考核结果紧密关联，年度薪酬分配与考核结果挂钩，形成了公司高级管理人员的绩效激励与约束机制。

八、是否披露内部控制自我评价报告

√适用 □不适用

公司第四届董事会第二十五次会议审议通过了《关于公司 2017 年度内部控制的自我评价报告》，报告全文于 2018 年 4 月 28 日披露在上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

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

公司聘请致同会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2017 年度财务报告内部控制有效性进行了评价，并出具了公司 2017 年度内部控制审计报告，报告全文于 2018 年 4 月 28 日披露在上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

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: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
2009 年中国长江电力股份有限公司第一期公司债券	09 长电债	122015.SH	2009-7-30	2019-7-30	3,500,000,000.00	4.78%	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所
中国长江电力股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)	16 长电 01	136762.SH	2016-10-17	2026-10-17	3,000,000,000.00	3.35%	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所
中国长江电力股份有限公司 2017 年公司债券(第一期)	17 长电 01	143081.SH	2017-07-11	2020-07-11	2,500,000,000.00	4.5%	每年付息 1 次, 到期还本	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

报告期内，公司按时支付公司债券“07 长电债”本息和“09 长电债”、“16 长电 01”存续期内第八年和第一年利息。公司债券“17 长电 01”的初始投资者为合格

投资者，符合适当性要求；报告期内该期债券未到付息兑付日期，无付息兑付情况发生。

公司债券其他情况的说明

适用 不适用

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

09 长电债 债券受托管理人	名称	华泰联合证券有限责任公司
	办公地址	北京市西城区太平桥大街丰盛胡同 22 号 丰铭国际大厦 A 座 6 层
	联系人	李昕蔚
	联系电话	010-56839300
16 长电 01 和 17 长电 01 债券受托管理人	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦 22 层
	联系人	朱鸽
	联系电话	010-60833566
资信评级机构	名称	中诚信证券评估有限公司
	办公地址	上海市黄浦区西藏南路 760 号 801—806 室

其他说明：

适用 不适用

报告期内，公司发行的各期公司债券受托管理人、资信评级机构均未发生变更。

三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

募集资金已按募集说明书承诺的用途使用，年末募集资金专项账户余额为零。

四、公司债券评级情况

适用 不适用

预计最新跟踪评级的时间为 2018 年 6 月 30 日之前，披露地点为上海证券交易所网站。报告期内，公司委托中诚信证券评估有限公司对公司进行主体评级，对 07 长电债、09 长电债、16 长电 01 以及 17 长电 01 进行债项评级。中诚信证券评估有限公司维持公司主体评级为 AAA，评级展望稳定；给予 07 长电债、09 长电债、16 长电 01 和 17 长电 01 债项评级为 AAA；公司评级结果稳定，未发生变化。AAA 评级表示受评对象偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低。

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

报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况未发生变更。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

已按要求披露 2016 年度受托管理事务报告，披露地址为上海证券交易所网站。受托管理人在履行职责时不存在利益冲突。

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 (%)
息税折旧摊销前利润	45,093,928,045.81	44,065,364,552.07	2.33
流动比率	0.17	0.15	13.33
速动比率	0.17	0.14	21.43
资产负债率 (%)	54.74%	57.00%	-3.96
EBITDA 全部债务比	3.63	3.87	-6.20
利息保障倍数	5.34	4.82	10.79
现金利息保障倍数	8.18	7.55	8.34
EBITDA 利息保障倍数	7.34	6.68	9.88
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

2017 年公司按期完成 16 长江电力 SCP002、17 长电 SCP002 和 17 长电 SCP003 到期兑付，以及 02 三峡债、03 三峡债、15 长电 MTN001、16 长电 MTN001 和 16 长江电力 MTN002 付息，上述债券和债务融资工具的还本付息金额合计约 103.84 亿元。

十、公司报告期内的银行授信情况

适用 不适用

报告期内获得银行授信 1714 亿元，年末银行授信余额 1595 亿元；报告期内共偿还各类贷款 628.87 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

报告期内，公司履行了公司债券募集说明书的相关约定，保护了债券投资者利益。

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

XYZH/2018BJA30160

中国长江电力股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中国长江电力股份有限公司（以下简称长江电力公司或贵公司）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，公允反映了长江电力公司 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，我们独立于长江电力公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

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

营业成本准确性	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如贵公司合并财务报表附注七、61 所述，公司于 2017 年度共发生营业成本 194.54 亿元，占利润总额的比例为 72.99%，其中主要为发电成本 191.76 亿元。</p> <p>贵公司发电成本主要为生产用固定资产计提的折旧费用、财政规费（主要为水资源费和库区基金）等，该等金额对财务报表影响重大；</p>	<p>我们执行的主要审计程序：</p> <p>—对固定资产进行观察和监盘；</p> <p>—运用重新测算等方法，检查计入营业成本的固定资产折旧和财政规费等金额的准确性；</p> <p>—采用分析性复核的方法，对比分析本年与上年相应成本费用的合理性，如果存在</p>

<p>同时，三峡枢纽公共成本及公共设施运行维护费需要在中国长江三峡集团有限公司与贵公司之间进行分摊，涉及贵公司管理层的关键判断，且金额对财务报表影响重大。</p> <p>基于上述原因，我们将营业成本准确性列为关键审计事项。</p>	<p>异常，获得充分的审计证据；</p> <p>—检查三峡枢纽公共成本及公共设施运行维护费相关协议文件；财政规费规定等支持性证据，验证相关成本发生的真实性及金额的准确性。</p>
---	---

四、 其他信息

长江电力公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括长江电力公司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，管理层负责评估长江电力公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算长江电力公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督长江电力公司的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执

行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

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

(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，就可能对长江电力公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致长江电力公司不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（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) 就长江电力公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：詹军

(项目合伙人)

中国注册会计师：邱欣

中国 北京

二〇一八年四月二十六日

二、财务报表

合并资产负债表

2017 年 12 月 31 日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	5,201,453,446.62	3,379,074,909.02
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	2	10,270.00	92,880.00
衍生金融资产			
应收票据	4	77,050,000.00	86,967,495.25
应收账款	5	3,213,100,306.64	3,110,657,083.26
预付款项	6	30,042,910.75	34,519,815.24
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	7		640,062.50
应收股利	8	159,874,360.70	
其他应收款	9	194,463,126.77	665,944,648.98
买入返售金融资产			
存货	10	257,031,170.41	438,880,908.13
持有待售资产	11		19,998,452.41
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	13	1,054,153,686.40	1,338,292,967.04
流动资产合计		10,187,179,278.29	9,075,069,221.83
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	14	15,633,047,846.31	7,114,612,797.87
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	16,155,838,409.97	13,097,435,538.57
投资性房地产	18	29,737,737.37	76,621,558.61
固定资产	19	249,701,555,128.18	261,782,161,124.33
在建工程	20	5,986,530,329.62	5,688,066,428.55
工程物资	21	110,440,093.12	90,996,180.64
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	25	169,620,516.28	167,718,022.86

开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	29	168,918,053.85	55,233,989.57
其他非流动资产	30	1,255,352,722.43	1,747,017,075.57
非流动资产合计		289,211,040,837.13	289,819,862,716.57
资产总计		299,398,220,115.42	298,894,931,938.40
流动负债：			
短期借款	31	19,005,000,000.00	16,300,000,000.00
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	32	513,947,206.47	351,719,401.47
衍生金融负债			
应付票据	34	101,039,781.02	102,359,148.79
应付账款	35	87,419,834.98	146,393,077.89
预收款项	36	10,378,175.16	96,941,751.67
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	37	90,162,772.29	90,168,894.28
应交税费	38	2,212,591,349.13	1,309,230,305.77
应付利息	39	665,289,460.60	663,050,090.57
应付股利			
其他应付款	41	20,010,812,181.16	21,383,192,180.14
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	43	13,507,522,151.39	17,669,257,618.09
其他流动负债	44	3,498,822,877.35	3,998,288,888.89
流动负债合计		59,702,985,789.55	62,110,601,357.56
非流动负债：			
长期借款	45	31,500,000,000.00	26,852,435,923.00
应付债券	46	30,151,107,574.75	27,655,276,169.59
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	47	41,232,945,436.94	52,688,753,776.74
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			

递延收益			
递延所得税负债	29	1,292,343,515.04	1,061,502,472.65
其他非流动负债			
非流动负债合计		104,176,396,526.73	108,257,968,341.98
负债合计		163,879,382,316.28	170,368,569,699.54
所有者权益			
股本	53	22,000,000,000.00	22,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	44,322,910,497.79	44,252,595,253.07
减：库存股			
其他综合收益	57	3,698,950,231.10	3,440,409,201.90
专项储备	58		
盈余公积	59	21,790,477,026.69	19,463,936,245.63
一般风险准备			
未分配利润	60	43,289,114,811.42	39,042,244,267.58
归属于母公司所有者权益合计		135,101,452,567.00	128,199,184,968.18
少数股东权益		417,385,232.14	327,177,270.68
所有者权益合计		135,518,837,799.14	128,526,362,238.86
负债和所有者权益总计		299,398,220,115.42	298,894,931,938.40

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

母公司资产负债表

2017 年 12 月 31 日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		2,609,840,464.98	1,018,290,573.82
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		10,270.00	44,490.00
衍生金融资产			
应收票据		76,600,000.00	85,600,000.00
应收账款	1	1,590,316,006.70	1,642,057,146.16
预付款项		22,804,675.10	20,546,176.47
应收利息			640,062.50
应收股利		159,874,360.70	
其他应收款	2	172,235,091.25	489,435,459.79
存货		131,214,636.29	324,501,920.42

持有待售资产			20,000,000.00
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		530,720,105.77	872,647.33
流动资产合计		5,293,615,610.79	3,601,988,476.49
非流动资产：			
可供出售金融资产		13,167,384,094.96	6,207,033,952.19
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	54,079,998,092.72	51,559,153,167.61
投资性房地产		29,737,737.37	30,830,285.37
固定资产		107,110,132,705.97	112,894,106,162.99
在建工程		226,633,878.52	192,401,074.05
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		64,321,296.96	61,235,751.65
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		135,822,316.83	36,898,694.73
其他非流动资产			490,000,000.00
非流动资产合计		174,814,030,123.33	171,471,659,088.59
资产总计		180,107,645,734.12	175,073,647,565.08
流动负债：			
短期借款		18,390,000,000.00	14,830,000,000.00
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		66,745,775.27	101,053,291.83
应付账款		39,376,200.30	38,266,406.98
预收款项		8,597,701.82	8,788,393.37
应付职工薪酬		81,431,453.60	75,350,533.60
应交税费		1,317,137,611.28	959,244,454.55
应付利息		565,961,120.33	547,382,320.67
应付股利			
其他应付款		1,180,882,158.97	675,449,232.57
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		11,713,811.59	7,255,449,278.29
其他流动负债		3,498,822,877.35	3,998,288,888.89
流动负债合计		25,160,668,710.51	28,489,272,800.75
非流动负债：			

长期借款		11,300,000,000.00	2,512,435,923.00
应付债券		26,926,840,150.88	24,412,741,999.90
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			
递延收益			
递延所得税负债		1,293,954,923.35	1,055,601,185.47
其他非流动负债			
非流动负债合计		39,520,795,074.23	27,980,779,108.37
负债合计		64,681,463,784.74	56,470,051,909.12
所有者权益：			
股本		22,000,000,000.00	22,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		46,871,371,592.55	46,821,488,716.44
减：库存股			
其他综合收益		4,077,712,906.93	3,250,213,394.93
专项储备			
盈余公积		20,405,716,994.73	18,079,176,213.67
未分配利润		22,071,380,455.17	28,452,717,330.92
所有者权益合计		115,426,181,949.38	118,603,595,655.96
负债和所有者权益总计		180,107,645,734.12	175,073,647,565.08

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

合并利润表
2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		50,146,848,575.09	48,939,388,714.62
其中：营业收入	61	50,146,848,575.09	48,939,388,714.62
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		27,470,583,726.11	27,930,753,521.54
其中：营业成本	61	19,453,733,721.49	19,237,995,018.65
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	62	1,056,013,345.97	1,073,661,566.84
销售费用	63	19,125,791.60	8,087,389.77
管理费用	64	840,437,293.46	825,185,989.22
财务费用	65	5,896,659,769.17	6,679,348,670.32
资产减值损失	66	204,613,804.42	106,474,886.74
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	67	-164,323,157.23	-66,123,492.00
投资收益（损失以“－”号填列）	68	2,311,700,052.64	1,334,188,678.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	68	1,142,841,155.81	970,291,705.05
资产处置收益（损失以“－”号填列）	69	-37,373,018.98	20,469,273.82
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
其他收益	70	2,290,638,487.36	
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		27,076,907,212.77	22,297,169,652.95
加：营业外收入	71	536,342.41	2,873,475,385.01
减：营业外支出	72	423,054,664.46	16,707,655.91
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		26,654,388,890.72	25,153,937,382.05
减：所得税费用	73	4,379,775,749.06	4,216,161,673.07
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		22,274,613,141.66	20,937,775,708.98
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		22,222,563,683.80	20,872,455,038.33
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		52,049,457.86	65,320,670.65
（二）按所有权归属分类			
1.少数股东损益		13,701,816.76	156,593,111.65
2.归属于母公司股东的净利润		22,260,911,324.90	20,781,182,597.33
六、其他综合收益的税后净额		258,541,029.20	737,666,921.50
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		258,541,029.20	737,666,921.50
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		1,298,298.37	
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		1,298,298.37	
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		257,242,730.83	737,666,921.50
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		-25,521,863.73	100,635,013.42
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		533,584,901.93	512,222,044.37
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		-250,820,307.37	124,809,863.71
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		22,533,154,170.86	21,675,442,630.48
归属于母公司所有者的综合收益总额		22,519,452,354.10	21,518,849,518.83
归属于少数股东的综合收益总额		13,701,816.76	156,593,111.65
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		1.0119	0.9446
(二) 稀释每股收益(元/股)		1.0119	0.9446

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

母公司利润表
2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	4	25,454,604,306.17	24,700,409,084.97
减：营业成本	4	9,179,918,358.62	9,010,747,122.58
税金及附加		535,705,035.67	623,707,638.61
销售费用		8,424,736.25	3,413,754.96
管理费用		468,280,205.25	544,942,418.14
财务费用		2,492,373,950.12	2,298,496,006.49
资产减值损失		197,297,388.40	65,839,217.79
加：公允价值变动收益（损失以“－”		-23,435.00	30,235.00

号填列)			
投资收益(损失以“—”号填列)	5	2,019,030,717.51	1,221,592,090.56
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	5	1,017,276,352.28	927,495,172.16
资产处置收益(损失以“—”号填列)		-40,616,573.46	21,071,386.95
其他收益		953,940,241.61	
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		15,504,935,582.52	13,395,956,638.91
加:营业外收入		167,288.85	1,312,734,682.51
减:营业外支出		420,801,977.49	15,028,025.33
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		15,084,300,893.88	14,693,663,296.09
减:所得税费用		3,451,596,988.57	3,379,322,516.56
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		11,632,703,905.31	11,314,340,779.53
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		11,632,703,905.31	11,314,340,779.53
(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		827,499,512.00	669,964,761.71
(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益		979,847.82	
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		979,847.82	
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		826,519,664.18	669,964,761.71
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		111,440,874.23	-7,635,617.19
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		715,078,789.95	677,600,378.90
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		12,460,203,417.31	11,984,305,541.24
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：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

合并现金流量表

2017 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	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		58,277,210,212.78	57,256,635,482.06
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		2,290,638,487.36	2,870,679,180.56
收到其他与经营活动有关的现金	75	145,752,628.57	234,185,536.21
经营活动现金流入小计		60,713,601,328.71	60,361,500,198.83
购买商品、接受劳务支付的现金		5,587,330,639.12	6,138,261,726.50
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		1,781,023,829.38	1,733,924,945.78
支付的各项税费		13,288,208,533.14	13,262,996,901.53
支付其他与经营活动有关的现	75	363,873,260.58	236,485,430.72

金			
经营活动现金流出小计		21,020,436,262.22	21,371,669,004.53
经营活动产生的现金流量净额	76	39,693,165,066.49	38,989,831,194.30
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		70,292,144,761.87	1,515,109,446.79
取得投资收益收到的现金		762,806,569.46	709,120,150.35
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,695,408.36	25,010,567.18
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		71,059,646,739.69	2,249,240,164.32
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,556,286,940.01	2,253,519,305.67
投资支付的现金		78,018,248,939.67	6,253,138,308.63
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			37,455,158,900.00
支付其他与投资活动有关的现金	75	280,287,924.17	517,165,804.83
投资活动现金流出小计		80,854,823,803.85	46,478,982,319.13
投资活动产生的现金流量净额		-9,795,177,064.16	-44,229,742,154.81
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		88,200,000.00	24,325,456,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		88,200,000.00	308,000,000.00
取得借款收到的现金		70,120,000,000.00	75,232,606,284.47
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	75		
筹资活动现金流入小计		70,208,200,000.00	99,558,062,284.47
偿还债务支付的现金		64,931,190,887.00	68,896,499,540.06
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		19,591,328,944.73	17,346,041,596.52
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		148,344.32	2,056,651,949.97
支付其他与筹资活动有关的现金	75	13,718,193,325.23	9,245,208,019.01
筹资活动现金流出小计		98,240,713,156.96	95,487,749,155.59
筹资活动产生的现金流量		-28,032,513,156.96	4,070,313,128.88

净额			
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-34,999,823.89	9,724,806.29
五、现金及现金等价物净增加额	76	1,830,475,021.48	-1,159,873,025.34
加：期初现金及现金等价物余额	76	3,369,758,251.34	4,529,631,276.68
六、期末现金及现金等价物余额	76	5,200,233,272.82	3,369,758,251.34

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

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		30,021,354,526.53	29,153,995,896.21
收到的税费返还		953,940,241.61	1,312,526,677.47
收到其他与经营活动有关的现金		94,443,517.72	94,855,368.38
经营活动现金流入小计		31,069,738,285.86	30,561,377,942.06
购买商品、接受劳务支付的现金		2,596,327,793.13	2,464,411,443.32
支付给职工以及为职工支付的现金		1,097,029,488.53	1,248,185,827.98
支付的各项税费		8,006,469,682.18	8,044,930,841.17
支付其他与经营活动有关的现金		219,127,673.44	110,845,835.51
经营活动现金流出小计		11,918,954,637.28	11,868,373,947.98
经营活动产生的现金流量净额		19,150,783,648.58	18,693,003,994.08
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		57,533,400,499.89	
取得投资收益收到的现金		642,478,737.64	627,142,457.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		198,140.80	24,652,182.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		824,023.49	
投资活动现金流入小计		58,176,901,401.82	651,794,640.27
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		304,379,356.20	293,185,393.11

投资支付的现金		64,345,889,274.11	39,632,251,959.29
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			477,168,900.00
投资活动现金流出小计		64,650,268,630.31	40,402,606,252.40
投资活动产生的现金流量净额		-6,473,367,228.49	-39,750,811,612.13
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			24,017,456,000.00
取得借款收到的现金		49,410,000,000.00	44,650,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		49,410,000,000.00	68,667,456,000.00
偿还债务支付的现金		42,303,190,887.00	39,708,331,750.16
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		18,159,696,032.52	9,969,650,720.52
支付其他与筹资活动有关的现金		32,979,609.41	113,834,842.11
筹资活动现金流出小计		60,495,866,528.93	49,791,817,312.79
筹资活动产生的现金流量净额		-11,085,866,528.93	18,875,638,687.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		1,591,549,891.16	-2,182,168,930.84
加：期初现金及现金等价物余额		1,018,290,573.82	3,200,459,504.66
六、期末现金及现金等价物余额		2,609,840,464.98	1,018,290,573.82

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

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	22,000,000,000.00				44,252,595,253.07		3,440,409,201.90		19,463,936,245.63		39,042,244,267.58	327,177,270.68	128,526,362,238.86
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	22,000,000,000.00				44,252,595,253.07		3,440,409,201.90		19,463,936,245.63		39,042,244,267.58	327,177,270.68	128,526,362,238.86
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					70,315,244.72		258,541,029.20		2,326,540,781.06		4,246,870,543.84	90,207,961.46	6,992,475,560.28
(一)综合收益总额							258,541,029.20				22,260,911,324.90	13,701,816.76	22,533,154,170.86
(二)所有者投入和					1,995,033.31							76,654,489.01	78,649,522.32

减少资本													
1. 股东投入的普通股												88,200,000.00	88,200,000.00
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					1,995,033.31							-11,545,510.99	-9,550,477.68
(三) 利润分配								2,326,540,781.06	-18,014,040,781.06			-148,344.31	-15,687,648,344.31
1. 提取盈余公积								2,326,540,781.06	-2,326,540,781.06				
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-15,687,500,000.00			-148,344.31	-15,687,648,344.31
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							1,906,118.63					1,906,118.63
2. 本期使用							1,906,118.63					1,906,118.63
(六) 其他				68,320,211.41								68,320,211.41
四、本期末余额	22,000,000,000.00			44,322,910,497.79		3,698,950,231.10		21,790,477,026.69		43,289,114,811.42	417,385,232.14	135,518,837,799.14

项目	上期												
	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	16,500,000,000.00				52,349,171,977.42		2,702,742,280.40		17,201,068,089.73		32,012,739,500.22	12,650,482,492.03	133,416,204,339.80
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、本年初余额	16,500,000,000.00				52,349,171,977.42		2,702,742,280.40		17,201,068,089.73		32,012,739,500.22	12,650,482,492.03	133,416,204,339.80
三、本期增	5,500,000,000.00				-8,096,576,724.35		737,666,921.50		2,262,868,155.90		7,029,504,767.36	-12,323,305,221.35	-4,889,842,100.94

减变动金额(减少以“—”号填列)													
(一) 综合收益总额						737,666,921.50					20,781,182,597.33	156,593,111.65	21,675,442,630.48
(二) 所有者投入和减少资本	5,500,000,000.00				-8,227,454,969.39							-10,423,246,383.03	-13,150,701,352.42
1. 股东投入的普通股	5,500,000,000.00				60,796,456,000.00							308,000,000.00	66,604,456,000.00
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					-69,023,910,969.39							-10,731,246,383.03	-79,755,157,352.42
(三) 利润分配								2,262,868,155.90		-13,751,677,829.97		-2,056,651,949.97	-13,545,461,624.04
1. 提取盈余公积								2,262,868,155.90		-2,262,868,155.90			
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配										-11,488,809,674.07		-2,056,651,949.97	-13,545,461,624.04
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							3,341,471.00					3,341,471.00	
2. 本期使用							3,341,471.00					3,341,471.00	
(六) 其他					130,878,245.04							130,878,245.04	
四、本期期末余额	22,000,000,000.00				44,252,595,253.07		3,440,409,201.90		19,463,936,245.63		39,042,244,267.58	327,177,270.68	128,526,362,238.86

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

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	22,000,000,000.00				46,821,488,716.44		3,250,213,394.93		18,079,176,213.67	28,452,717,330.92	118,603,595,655.96
加：会计政											

策变更										
前期 差错更正										
其他										
二、本年期 初余额	22,000,000,000.00				46,821,488,716.44	3,250,213,394.93	18,079,176,213.67	28,452,717,330.92	118,603,595,655.96	
三、本期增 减变动金 额（减少以 “—”号填 列）					49,882,876.11	827,499,512.00	2,326,540,781.06	-6,381,336,875.75	-3,177,413,706.58	
（一）综合 收益总额						827,499,512.00		11,632,703,905.31	12,460,203,417.31	
（二）所有 者投入和 减少资本										
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										
（三）利润 分配							2,326,540,781.06	-18,014,040,781.06	-15,687,500,000.00	
1. 提取盈 余公积							2,326,540,781.06	-2,326,540,781.06		
2. 对所有 者（或股 东）的分配								-15,687,500,000.00	-15,687,500,000.00	
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					49,882,876.11					49,882,876.11	
四、本期期末余额	22,000,000,000.00				46,871,371,592.55		4,077,712,906.93		20,405,716,994.73	22,071,380,455.17	115,426,181,949.38

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	16,500,000,000.00				28,771,079,689.23		2,580,248,633.22		15,816,308,057.77	27,254,354,707.29	90,921,991,087.51
加：会计政策变更											

前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	16,500,000,000.00				28,771,079,689.23		2,580,248,633.22		15,816,308,057.77	27,254,354,707.29	90,921,991,087.51
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	5,500,000,000.00				18,050,409,027.21		669,964,761.71		2,262,868,155.90	1,198,362,623.63	27,681,604,568.45
（一）综合收益总额							669,964,761.71			11,314,340,779.53	11,984,305,541.24
（二）所有者投入和减少资本	5,500,000,000.00				17,928,279,293.05						23,428,279,293.05
1. 股东投入的普通股	5,500,000,000.00				60,298,103,532.43						65,798,103,532.43
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-42,369,824,239.38						-42,369,824,239.38
（三）利润分配									2,262,868,155.90	-10,115,978,155.90	-7,853,110,000.00
1. 提取盈余公积									2,262,868,155.90	-2,262,868,155.90	
2. 对所有										-7,853,110,000.00	-7,853,110,000.00

者(或股东)的分配											
3. 其他											
(四)所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五)专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六)其他					122,129,734.16						122,129,734.16
四、本期期末余额	22,000,000,000.00				46,821,488,716.44		3,250,213,394.93		18,079,176,213.67	28,452,717,330.92	118,603,595,655.96

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

中国长江电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系中国长江三峡集团有限公司（原中国长江三峡工程开发总公司，以下简称“三峡集团”）作为主发起人，联合华能国际电力股份有限公司、中国核工业集团有限公司、中国石油天然气集团有限公司、中国葛洲坝水利水电工程集团有限公司、长江水利委员会长江勘测规划设计院等五家发起人，以发起方式设立的股份有限公司。公司于2002年9月23日经原国家经贸委“国经贸企改[2002]700号文”批准设立，并于2002年11月4日在国家工商行政管理总局办理了工商登记手续。

经中国证券监督管理委员会批准，公司以募集方式向社会公开发行A股股票并于2003年11月18日在上海证券交易所上市交易。

2009年，根据公司2009年度第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会核准，公司实施重大资产重组，收购三峡工程发电资产及5家辅助生产专业化公司股权。

2016年3月25日，经中国证券监督管理委员会核准，公司发行股份购买资产并募集配套资金。本公司向中国长江三峡集团有限公司、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限责任公司发行股份合计3,500,000,000股，收购其合计持有的三峡金沙江川云水电开发有限公司100%股权；同时，向平安资产管理有限责任公司、阳光人寿保险股份有限公司、中国人寿保险股份有限公司、广州发展集团股份有限公司、太平洋资产管理有限责任公司、新加坡政府投资有限公司（GIC Private Limited）、上海重阳战略投资有限公司7名投资者非公开发行股票2,000,000,000股。上述股份发行完成后，本公司总股本变更为22,000,000,000股。

本公司领取国家工商行政管理总局核发的91110000710930405L号企业法人营业执照，法定代表人为卢纯，注册地为北京。

截止2017年12月31日，公司累计发行股本总数2,200,000.00万股，注册资本为2,200,000.00万元。

本公司控股股东为三峡集团，主要子公司包括：

长电资本控股有限责任公司（原北京长电创新投资管理有限公司，以下简称“长电资本”）；
中国长电国际（香港）有限公司（以下简称“长电国际”）；
三峡金沙江川云水电开发有限公司（以下简称“川云公司”）；
三峡高科信息技术有限责任公司（以下简称“高科公司”）；
三峡电能有限公司（以下简称“三峡电能”）。

本公司属发电行业，主要产品或服务为电力生产、经营和投资、电力生产技术咨询。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本期纳入合并范围的主体共 10 户，具体详见九、1。

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基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

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

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司的营业周期为 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

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

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

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本公司将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

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

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

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

本公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，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，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果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，应当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投资损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

本公司的合营安排为合营企业。

8. 现金及现金等价物的确定标准

本公司现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(1) 外币交易

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

(2) 外币财务报表的折算

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

10. 金融工具

√适用 □不适用

本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本公司按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、应收款项及可供出售金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本公司将满足下列条件之一的金融资产归类为交易性金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。本公司将只有符合下列条件之一的金融工具，才可在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

应收款项，是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，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，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益。对于此类金融资产采用公允价值进行后续计量，除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值

变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。对于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，按成本计量。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产控制的，则按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

3) 金融资产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其他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。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入所有者权益。

（2）金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本公司的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 金融负债终止确认条件

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

（3）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

（4）可交换债券

本公司发行的同时包含负债和交换选择权的可交换债券，初始确认时进行分拆，分别予以确认。其中，以负债部分所包含的本金和利息来换取本公司持有的金融资产来进行结算的交换选择权，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债核算。

初始确认时，负债部分采用债券现金流折现的方法确定其公允价值，交换权部分采用百慕大看涨期权的方式由期权二叉树的方法确定其公允价值。可交换债券负债部分价值和交换

选择权的价值分别以负债部分的公允价值和交换选择权的公允价值占负债部分公允价值和交换选择权的公允价值之和的比例在整体发行价格中进行分配。

后续计量时，可交换债券负债部分采用实际利率法按摊余成本计量，划分为金融负债的交换选择权的价值继续保留在负债。可交换债券到期或交换时不产生损失或收益。

发行可交换债券发生的交易费用，在负债成份和交换选择权成份之间按照各自的相对公允价值进行分摊。与交换选择权成份相关的交易费用直接计入当期损益；与负债成份相关的交易费用计入负债的账面价值，并采用实际利率法于可交换债券的期限内进行摊销。

11. 应收款项

本公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，将存在债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大的应收款项，作为坏账损失确认。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，期末单独或按组合进行减值测试计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，经本公司按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

(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	将单项金额超过 1,000 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	当存在客观证据表明将无法按应收款项的原有条款收回所有款项时，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，单独进行减值测试，计提坏账准备

(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	按账龄分析法计提坏账准备

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）	0.3	0.3
其中：1 年以内分项，可添加行		

1—2 年	5	5
2—3 年	20	20
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

(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	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
坏账准备的计提方法	当存在客观证据表明将无法按应收款项的原有条款收回所有款项时，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，单独进行减值测试，计提坏账准备

(4) 其他计提方法说明

对应收票据、预付款项、应收利息等其他应收款项，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

12. 存货

适用 不适用

本公司存货主要包括原材料、周转材料、备品备件、包装物、低值易耗品、库存商品等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按加权平均法、个别认定法计价。

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。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。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

13. 持有待售资产

适用 不适用

14. 长期股权投资

适用 不适用

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

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

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

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

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后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作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有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。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，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进行会计处理。购买日之前持有的股权在可供出售金融资产中采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；[公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本公司对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

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

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

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

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余

股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本公司对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

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

本公司投资性房地产为已出租的房屋建筑物，采用成本模式计量。

本公司投资性房地产采用成本模式计提折旧。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	8-50	0-3	1.94-12.50

16. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

本公司固定资产是指同时具有以下特征即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值较高的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本公司、且其成本能够可靠计量时予以确认。本公司固定资产包括挡水建筑物、房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备、办公设备及其他等。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本公司对所有固定资产计提折旧。

本公司对挡水建筑物、房屋及建筑物、机器设备、运输设备、办公设备计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用，分类的折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

(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
挡水建筑物	平均年限法	40-60	--	1.67-2.50
房屋及建筑物	平均年限法	8-50	0-3	1.94-12.50
机器设备	平均年限法	5-32	0-3	3.03-20.00
运输设备	平均年限法	3-10	0-3	9.70-33.33
电子及其他设备	平均年限法	3-12	0-3	8.08-33.33

注 1：最高经济使用寿命系指资产在全新状态下的预计使用寿命。中国三峡集团投入的葛洲坝电站各项固定资产估计的尚可使用寿命按照确定的最高经济使用寿命乘以评估成新率计算，其中葛洲坝大坝尚可使用寿命系按照专业勘测机构的勘测结果预计为 50 年；公司其他各项新购入固定资产经济使用寿命在最高经济使用寿命内确定。

注 2：挡水建筑物含葛洲坝大坝、三峡大坝、向家坝大坝、溪洛渡大坝等。

本公司于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法√适用 不适用

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

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

17. 在建工程√适用 不适用

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

18. 借款费用√适用 不适用

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

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

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

本公司无形资产包括土地使用权、软件、车位使用权等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本；对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在对被购买方资产进行初始确认时，按公允价值确认为无形资产。

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

在每个会计期间，本公司对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核。

本公司使用寿命有限的无形资产预计使用寿命如下：

序号	类别	预计使用寿命(年)
1	软件	3-4
2	车位使用权	40-50
3	土地使用权	30-40

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

本公司的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

(3) 运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；

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

(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

22. 长期资产减值

√适用 □不适用

本公司于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本公司进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

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

23. 长期待摊费用

□适用 √不适用

24. 职工薪酬

本公司职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等与获得职工提供的服务相关的支出等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2)、离职后福利的会计处理方法

√适用 不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费、企业年金、本公司为离退休职工提供的补充福利等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。对于设定受益计划，本公司根据预期累计福利单位法采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。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。

本公司对设定受益计划义务，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。

(3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 不适用

辞退福利是指企业在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 不适用

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

25. 预计负债

√适用 不适用

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

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

26. 股份支付

适用 不适用

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

本公司的营业收入主要包括销售商品收入、让渡资产使用权收入、提供劳务收入，收入确认政策如下：

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- 1) 利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。
- 2) 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(3) 提供劳务收入的确认依据和方法

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。提供劳务交易的完工进度，依据已完工作的测量、已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例、已经发生的成本占估计总成本的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：

- 1) 收入的金额能够可靠地计量；
- 2) 相关的经济利益很可能流入企业；
- 3) 交易的完工进度能够可靠地确定；
- 4) 交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

按照已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。资产负债表日按照提供劳务收入总额乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认提供劳务收入后的金额，确认当期提供劳务收入；同时，按照提供劳务估计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认劳务成本后的金额，结转当期劳务成本。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

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

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

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，销售商品部分和提供劳务部分能够区分且能够单独计量的，将销售商品的部分作为销售商品处理，将提供劳务的部分作为提供劳务处理。销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分全部作为销售商品处理。

29. 政府补助

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产，但不包括政府作为企业所有者投入的资本。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

本公司已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

- 1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
- 2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。
- 3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

(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是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的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损益。

相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(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，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本公司按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

30. 递延所得税资产/递延所得税负债√适用 不适用

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

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

31. 租赁**(1)、经营租赁的会计处理方法**√适用 不适用

如果租赁条款在实质上将与租赁资产所有权有关的全部风险和报酬转移给承租人，该租赁为融资租赁，其他租赁则为经营租赁。本公司的租赁业务均为经营租赁，会计处理如下：

(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

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)
2017年5月10日,财政部印发了《关于印发修订<企业会计准则第16号—政府补助>的通知》(财会〔2017〕15号),要求自2017年6月12日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行。	相关会计政策变更已经本公司第四届董事会第二十一次会议审议通过。	本公司已全部执行修订后的《企业会计准则第16号—政府补助》。公司对2017年1月1日存在的政府补助采用未来适用法处理,对2017年1月1日至本准则施行日之间新增的政府补助根据本准则进行调整。(注1)
2017年12月25日,财政部印发了《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2017〕30号),要求执行企业会计	相关会计政策变更已经本公司第四届董事会第二十五次会议审议通过。	本公司已全部执行《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》。公司根据本通知对比较期间报表进行调整。(注2)

准则的非金融企业应当按照企业会计准则和此通知要求编制 2017 年度及以后期间的财务报表		
--	--	--

其他说明

注 1：本公司从“营业外收入”调整至“其他收益”核算的政府补助项目为增值税返还，金额 2,290,638,487.36 元。

注 2：本公司本期从“营业外收入”和“营业外支出”调整至“资产处置收益”核算的项目为固定资产处置收支净额，金额-37,373,018.98 元，上期调整 20,469,273.82 元。

(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	电力销售收入、商品销售收入、修理收入等（注 1）	17%
增值税	工程收入、不动产租赁收入	11%
增值税	应税服务收入、应税劳务收入	3%、6%、11%
增值税	委贷利息收入	6%
增值税	售水收入（注 2）	3%
增值税	自产农产品（注 3）	-
城市维护建设税	应交流转税额	7%、5%、1%
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育费附加	应交流转税额（注 4）	2%、1.5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司及所属子公司（除长电国际、高科公司、川云公司）	25%
长电国际	16.5%

高科公司	15%
川云公司	15%

本公司及所属子公司(除长电国际、高科公司、川云公司)适用的企业所得税税率为 25%。

长电国际适用的香港利得税税率为 16.5%。

高科公司于 2015 年 11 月 24 日被认定为高新技术企业,有效期 3 年。享受高新技术企业所得税优惠政策,按 15%的税率计缴企业所得税。

根据国家税务总局公告 2012 年第 12 号《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》等政策,川云公司符合西部大开发税收优惠的条件,可减按 15%税率缴纳企业所得税。川云公司已经按规定履行了相应的审批备案程序。同时,川云公司从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营,根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》(国税发〔2009〕80 号),享受“三免三减半”的优惠政策,免征 2013 至 2015 年度企业所得税,减半征收 2016 至 2018 年度企业所得税。

2. 税收优惠

适用 不适用

注 1: 根据财政部、国家税务总局发布的《关于大型水电企业增值税政策的通知》(财税[2014]10 号)的规定,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。

注 2: 根据财税[2014]57 号《国家税务总局关于简并增值税征收率政策的通知》规定,一般纳税人销售自产的自来水,统一调整依照 3%征收率征收。公司及下属子公司自 2014 年 7 月 1 日起,销售自来水按照售水收入的 3%缴纳增值税。

注 3: 根据《中华人民共和国增值税暂行条例》第十五条关于农业生产者销售的自产农产品免征增值税的规定,本公司原子公司长江三峡实业有限公司(以下简称“实业公司”)之子公司长江三峡生态园林有限公司向宜昌市三峡坝区国家税务局申请苗圃资产培植的花卉植物对外销售免征增值税,并于 2013 年 9 月 2 日获得宜昌市三峡坝区国家税务局同意登记备案。

注 4: 根据鄂政办发[2016]27 号,从 2016 年 5 月 1 日起,将企业地方教育附加征收率由 2%下调整 1.5%,降低征收率的期限暂按两年执行。(仅湖北省区域)

3. 其他

√适用 □不适用

(1) 房产税

房产税按照房产原值的 70%（北京、成都）或 75%（宜昌）为纳税基准，税率为 1.2%，或以租金收入为纳税基准，税率为 12%（成都、北京、宜昌）。

地下厂房以房屋原价的 50%（宜昌）作为应税房产原值，按照应税房产原值的 75%（宜昌）为纳税基准，税率为 1.2%。

(2) 个人所得税

员工个人所得税由本公司代扣代缴。

(3) 水资源税

根据财政部、国家税务总局、水利部联合发布《关于印发〈扩大水资源税改革试点实施办法〉的通知》（财税〔2017〕80号），明确四川省作为全国第二批水资源税改革试点省份，该政策自 2017 年 12 月 1 日起实施。本公司子公司川云公司按该政策规定缴纳水资源税，发电用水根据发电量按 0.008 元/千瓦时征收，生产用水和生活用水溪洛渡按 0.09 元/立方米征收，向家坝按 0.1 元/立方米征收。

七、合并财务报表项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指 2017 年 1 月 1 日，“年末”系指 2017 年 12 月 31 日，“本年”系指 2017 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2016 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，货币单位为人民币元。

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		
银行存款	5,195,584,636.08	2,943,388,998.98
其他货币资金	5,868,810.54	435,685,910.04
合计	5,201,453,446.62	3,379,074,909.02
其中：存放在境外的款项总额	378,385,706.98	1,237,258,586.30

其他说明

注 1：年末货币资金较年初增加主要系本年年末为即将到期债务备付资金所致。

注 2：本公司其他货币资金中履约保证金为 1,220,173.80 元，属于所有权受到限制的货币资金，其余款项均为存出投资款，不存在抵押、冻结等受限情况。

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
交易性金融资产	10,270.00	92,880.00
其中：债务工具投资		
权益工具投资	10,270.00	92,880.00
衍生金融资产		
其他		
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：债务工具投资		
权益工具投资		
其他		
合计	10,270.00	92,880.00

其他说明：

无

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	77,050,000.00	86,967,495.25
商业承兑票据		
合计	77,050,000.00	86,967,495.25

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

□适用 √不适用

(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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	3,223,686,610.50	99.97	10,586,303.86	0.33	3,213,100,306.64	3,120,772,657.64	99.97	10,115,574.38	0.32	3,110,657,083.26
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	1,027,147.83	0.03	1,027,147.83	100.00		1,027,147.83	0.03	1,027,147.83	100.00	
合计	3,224,713,758.33	/	11,613,451.69	/	3,213,100,306.64	3,121,799,805.47	/	11,142,722.21	/	3,110,657,083.26

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

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			
1 年以内小计	3,219,336,880.03	9,658,010.63	0.30
1 至 2 年	3,375,912.24	168,795.61	5.00
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年	69,267.23	34,633.62	50.00
4 至 5 年	898,435.00	718,748.00	80.00
5 年以上	6,116.00	6,116.00	100.00
合计	3,223,686,610.50	10,586,303.86	

确定该组合依据的说明：

无

组合中，采用余额百分比法计提坏帐准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏帐准备的应收账款：

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 2,702,505.48 元；本期收回或转回坏帐准备金额 0 元。其他转出坏帐准备金额 2,231,776.00 元。其他转出的原因为本期长江三峡水电工程有限公司及其子公司、长江三峡实业有限公司及其子公司不再纳入合并范围。

其中本期坏帐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

(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	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
国家电网有限公司	2,552,220,551.15	1年以内	79.15	7,656,661.66
中国南方电网有限责任公司	367,137,835.87	1年以内	11.39	1,101,413.51
国家电网公司华中分部	271,299,668.67	1年以内	8.41	813,899.01
国家电网湖北省电力有限公司	11,080,428.60	1年以内	0.34	33,241.29
中国长江三峡集团有限公司	8,001,225.59	1年以内	0.25	24,003.68
合计	3,209,739,709.88		99.54	9,629,219.15

(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

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	6,846,405.38	22.79	33,697,904.96	97.62
1至2年	23,196,505.37	77.21	29,054.67	0.08
2至3年			792,855.61	2.30
3年以上				
合计	30,042,910.75	100.00	34,519,815.24	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:

单位名称	期末余额	账龄	未结算的原因
------	------	----	--------

成都人居置业有限公司	16,012,973.82	1-2 年	合同未执行完毕
三峡国际招标有限责任公司	7,176,207.35	1-2 年	合同未执行完毕
合计	23,189,181.17		

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

√适用 □不适用

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
成都人居置业有限公司	16,012,973.82	1-2 年	53.30
三峡国际招标有限责任公司	7,176,207.35	1-2 年	23.89
中国人民保险股份有限公司湖北分公司	1,481,508.50	1 年以内	4.93
中国平安财产保险股份有限公司宜昌中心支公司	868,837.25	1 年以内	2.89
中国太平洋财产保险股份有限公司湖北分公司	780,052.74	1 年以内	2.60
合计	26,319,579.66		87.61

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		
委托贷款		640,062.50
债券投资		
合计		640,062.50

(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
湖北清能投资发展集团有限公司	25,867,212.14	
长江三峡实业有限公司	75,733,561.07	
长江三峡水电工程有限公司	58,273,587.49	
合计	159,874,360.70	

(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	203,044,683.17	100.00	8,581,556.40	4.23	194,463,126.77	677,950,262.46	100.00	12,005,613.48	1.77	665,944,648.98
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	203,044,683.17	/	8,581,556.40	/	194,463,126.77	677,950,262.46	/	12,005,613.48	/	665,944,648.98

注：年末其他应收款较年初减少，主要原因系收购三峡水利股权认购保证金转投资所致。

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			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	171,887,464.45	515,662.40	0.30
1 至 2 年	4,923,894.87	246,194.74	5.00
2 至 3 年	19,866,172.21	3,973,234.44	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	4,824,188.32	2,412,094.16	50.00
4 至 5 年	542,963.32	434,370.66	80.00
5 年以上	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00
合计	203,044,683.17	8,581,556.40	

确定该组合依据的说明：

无

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 5,217,714.30 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。其他转出坏账准备金额 8,641,771.38 元。其他转出的原因为本期长江三峡水电工程有限公司及其子公司、长江三峡实业有限公司及其子公司不再纳入合并范围。

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

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

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
押金及保证金	15,365,168.81	23,817,165.45
备用金	50,000.00	854,678.54
代垫款	1,347,634.02	27,617,201.79
往来款	28,677,946.40	40,432,474.89
股权认购款及股权认购保证金	152,500,000.00	555,168,900.00
其他	5,103,933.94	30,059,841.79
合计	203,044,683.17	677,950,262.46

(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
重庆涪陵能源实业集团有限公司	股权认购款	150,000,000.00	1 年以内	73.87	450,000.00
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	往来款	8,481,600.00	2-4 年	4.18	3,072,000.00
长江三峡实业有限公司	往来款	5,050,000.00	0-2 年	2.49	85,650.00
三峡国际招标有限责任公司	往来款	4,604,011.64	0-3 年	2.27	305,562.29
深圳市宝鹰建设集团股份有限公司	押金及保证金	4,201,663.50	2-3 年	2.07	840,332.70
合计	/	172,337,275.14	/	84.88	4,753,544.99

(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	146,200,928.89	93,418,549.61	52,782,379.28	141,552,983.07	33,367,654.63	108,185,328.44
在产品						
库存商品	4,621,244.35		4,621,244.35	3,621,101.98		3,621,101.98
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						
备品备件	399,863,191.99	200,975,470.44	198,887,721.55	391,130,311.09	64,332,780.78	326,797,530.31
其他	739,825.23		739,825.23	276,947.40		276,947.40
合计	551,425,190.46	294,394,020.05	257,031,170.41	536,581,343.54	97,700,435.41	438,880,908.13

(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	33,367,654.63	60,050,894.98				93,418,549.61
在产品						
库存商品						
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						
备品备件	64,332,780.78	136,642,689.66				200,975,470.44
其他						
合计	97,700,435.41	196,693,584.64				294,394,020.05

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明：

适用 不适用

(4). 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
增值税留抵税额	403,366,497.19	421,773,835.55
国债逆回购（注）	650,025,240.00	
预缴税费	761,949.21	
委托贷款		915,815,004.72
其他		704,126.77
合计	1,054,153,686.40	1,338,292,967.04

其他说明

注：国债逆回购系本公司本期通过国债逆回购市场将资金拆出以获取利息收益的本金。公司本期国债逆回购持有期分为 1 天、2 天、3 天、4 天、7 天、14 天、28 天，利息收益按照沪深两市回购成交时实际利率计算。

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：	15,858,979,893.65	225,932,047.34	15,633,047,846.31	7,356,383,603.40	241,770,805.53	7,114,612,797.87
按公允价值计量的	13,016,296,193.65	225,932,047.34	12,790,364,146.31	7,329,653,603.40	241,770,805.53	7,087,882,797.87
按成本计量的	2,842,683,700.00		2,842,683,700.00	26,730,000.00		26,730,000.00
合计	15,858,979,893.65	225,932,047.34	15,633,047,846.31	7,356,383,603.40	241,770,805.53	7,114,612,797.87

注：年末可供出售金融资产较年初增加，主要原因系本期公司 1) 增加对国投电力控股股份有限公司和四川川投能源股份有限公司的股票投资；2) 新增对三峡资本控股有限责任公司的股权投资；3) 持有的中国建设银行股份有限公司 H 股股票价值上升。

(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	8,152,209,804.81			8,152,209,804.81
公允价值	12,790,364,146.31			12,790,364,146.31
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	4,864,086,388.84			4,864,086,388.84
已计提减值金额	225,932,047.34			225,932,047.34

(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		
中核霞浦核电有限公司	900,000.00			900,000.00					10.00	
长江三峡能事达电气股份有限公司	16,800,000.00		16,800,000.00							
湖北银行股份有限公司	30,000.00		30,000.00							
湖北昌耀新材料股份有限公司		65,000,000.00		65,000,000.00					12.09	2,000,000.00
杭州普润新能股权投资合伙企业（有限合伙）		50,000,000.00		50,000,000.00					5.73	
三峡资本控股有限责任公司		2,700,000,000.00		2,700,000,000.00					10.00	
三峡保险经纪有限责任公司	9,000,000.00	17,783,700.00		26,783,700.00					20.55	3,558,132.00
合计	26,730,000.00	2,832,783,700.00	16,830,000.00	2,842,683,700.00					/	5,558,132.00

(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

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
期初已计提减值余额	241,770,805.53		241,770,805.53
本期计提			
其中：从其他综合收益转入			
本期减少	15,838,758.19		15,838,758.19
其中：期后公允价值回升转回	/		
期末已计提减值金余额	225,932,047.34		225,932,047.34

(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

(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											
三峡电能(安徽)有限公司		20,580,000.00		-1,758,671.53						18,821,328.47	
长谷智慧分布式能源有限公司		19,600,000.00		-3,570,964.18						16,029,035.82	
深圳长谷智慧能源有限公司		20,250,000.00		-1,041,138.64						19,208,861.36	
延安电力有限责任公司		375,000.00								375,000.00	
小计		60,805,000.00		-6,370,774.35						54,434,225.65	
二、联营企业											
湖南湘潭核工业有限公司	224,119,537.52									224,119,537.52	
上海电力股份有限公司	618,277,340.65		335,274,405.33	24,085,818.55	-5,362,465.55	-14,180,303.88	11,556,000.00			275,939,984.44	
三峡劳务有限责任公司	1,538,712,427.92		46,125,404.64	252,824,297.27	-4,474,704.35	9,329,760.29	41,149,013.57			1,709,117,362.92	
湖北省能源集团股份有限公司	5,785,532,209.13	637,007,233.02		578,506,045.94	44,887,415.34	8,802,034.16	152,430,947.02			6,902,308,990.57	
广州发展集团股份有限公司	2,405,305,463.31	249,331,000.60	271,959,632.21	93,865,480.35	77,934,944.42	14,152,840.42	34,185,944.40			2,534,444,152.49	
湖北省能源投资发展集团有限公司	1,519,731,206.27			96,162,783.09			25,867,212.14			1,590,026,772.22	
重庆渝新电力集团有限公司	316,314,502.86			21,582,097.01						337,896,599.87	
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司(注1)		1,361,879,584.96		54,598,518.99	1,382,535.69	1,727,603.76	9,255,398.88		89,919,080.14	1,500,251,924.66	
三峡基建发展有限公司(注2)		444,768,400.98								444,768,400.98	
建银国际医疗保健投资管理(天津)有	31,991,551.37			31,134.63						32,022,686.00	

限公司											
建银国际医疗产业 股权投资有限公司	304,607,481.87		40,076,790.18	30,231,058.19	-115,115,386.41		16,054,498.32			163,591,865.15	
湖北新能能源投资 基金有限公司	71,361,709.16		9,135,845.00	1,012,644.55						63,238,508.71	
湖北龙腾园林工程 有限公司	30,762,466.32			338,333.53						31,100,799.85	
China Three Gorges Offshore Luxembourg Sarl	111,561,585.16			-10,345,184.26	-26,633,606.00	-58,535.40			-5,969,771.47	68,554,488.03	
其他	139,158,057.03	54,000,000.00		6,368,902.32		24,500,146.56				224,027,105.91	
小计	13,097,435,538.57	2,746,986,219.56	702,572,077.36	1,149,211,930.16	-27,381,266.86	44,273,545.91	290,499,014.33		83,949,308.67	16,101,404,184.32	
合计	13,097,435,538.57	2,807,791,219.56	702,572,077.36	1,142,841,155.81	-27,381,266.86	44,273,545.91	290,499,014.33		83,949,308.67	16,155,838,409.97	

其他说明

注 1：根据《关于重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司之股份转让协议》约定，本公司本年受让重庆中节能实业有限责任公司持有的重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司股票 10,125.60 万股，投资成本为 9.54 亿元，并由二级市场购入重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司股票 5,667.00 万股，投资成本为 4.08 亿元。

注 2：根据《关于三峡基地发展有限公司的增资控股协议》约定，本公司本年 12 月 31 日以原子公司长江三峡水电工程有限公司和长江三峡实业有限公司 100% 股权作为标的对三峡基地发展有限公司增资，取得三峡基地发展有限公司 30% 的股权，投资成本为 4.45 亿元。

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	103,623,525.09			103,623,525.09
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\ 在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	59,191,436.03			59,191,436.03
(1) 处置				
(2) 其他转出	59,191,436.03			59,191,436.03
4.期末余额	44,432,089.06			44,432,089.06
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	27,001,966.48			27,001,966.48
2.本期增加金额	2,528,058.68			2,528,058.68
(1) 计提或摊销	2,528,058.68			2,528,058.68
3.本期减少金额	14,835,673.47			14,835,673.47
(1) 处置				
(2) 其他转出	14,835,673.47			14,835,673.47
4.期末余额	14,694,351.69			14,694,351.69
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	29,737,737.37			29,737,737.37
2.期初账面价值	76,621,558.61			76,621,558.61

注：本年减少—其他转出系 2017 年 12 月 31 日本公司处置原子公司长江三峡水电工程有限公司和长江三峡实业有限公司股权，相应资产转出所致。

(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

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	挡水建筑物	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子及其他设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	141,894,388,942.53	89,641,246,224.84	100,932,725,907.38	245,757,235.63	765,375,979.75	333,479,494,290.13
2.本期增加金额		11,467,857.13	249,390,493.63	9,742,503.48	31,410,705.07	302,011,559.31
(1) 购置		7,587,230.09	5,704,824.38	9,543,375.28	23,399,492.05	46,234,921.80
(2) 在建工程转入		3,880,627.04	243,685,669.25	199,128.20	8,011,213.02	255,776,637.51
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额		59,167,229.33	249,396,971.98	80,702,899.73	55,148,988.56	444,416,089.60
(1) 处置或报废		16,509,903.10	222,067,595.41	15,204,647.47	31,007,192.41	284,789,338.39
(2) 其他减少		42,657,326.23	27,329,376.57	65,498,252.26	24,141,796.15	159,626,751.21
4.期末余额	141,894,388,942.53	89,593,546,852.64	100,932,719,429.03	174,796,839.38	741,637,696.26	333,337,089,759.84
二、累计折旧						
1.期初余额	20,649,493,466.68	12,460,161,606.52	38,004,524,613.69	194,589,299.71	388,564,179.20	71,697,333,165.80
2.本期增加金额	3,204,748,028.08	2,495,589,545.25	6,520,819,501.02	15,754,946.39	47,818,490.86	12,284,730,511.60
(1) 计提	3,204,748,028.08	2,495,589,545.25	6,520,819,501.02	15,754,946.39	47,818,490.86	12,284,730,511.60
3.本期减少金额		39,776,508.34	194,360,879.92	62,081,106.90	50,310,550.58	346,529,045.74
(1) 处置或报废		12,134,375.04	172,410,416.14	14,657,625.44	30,831,476.81	230,033,893.43
(2) 其他减少		27,642,133.30	21,950,463.78	47,423,481.46	19,479,073.77	116,495,152.31
4.期末余额	23,854,241,494.76	14,915,974,643.43	44,330,983,234.79	148,263,139.20	386,072,119.48	83,635,534,631.66
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) 处置或报废						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	118,040,147,447.77	74,677,572,209.21	56,601,736,194.24	26,533,700.18	355,565,576.78	249,701,555,128.18
2.期初账面价值	121,244,895,475.85	77,181,084,618.32	62,928,201,293.69	51,167,935.92	376,811,800.55	261,782,161,124.33

注：本年减少—其他减少系 2017 年 12 月 31 日本公司处置原子公司长江三峡水电工程有限公司和长江三峡实业有限公司股权，相应资产转出所致。

(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

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	957,020,214.07	正在办理

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
向家坝工程 (注)	5,741,911,735.71		5,741,911,735.71	5,488,215,939.55		5,488,215,939.55
葛洲坝电站 水轮发电机 组更新改造 增容	71,607,861.58		71,607,861.58	115,577,362.66		115,577,362.66
葛洲坝 220kV 开关 站改造	92,425,217.56		92,425,217.56	34,721,012.81		34,721,012.81
三峡枢纽金 属结构检修 中心设计建 造(葛洲坝 区域)	24,778,891.54		24,778,891.54	25,031,787.48		25,031,787.48
其他	55,806,623.23		55,806,623.23	24,520,326.05		24,520,326.05
合计	5,986,530,329.62		5,986,530,329.62	5,688,066,428.55		5,688,066,428.55

注：向家坝电站主体工程已达到预定可使用状态转入固定资产，在建工程核算系向家坝工程尾工建设部分。

(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
向家坝工程	54,165,000,000.00	5,488,215,939.55	253,695,796.16			5,741,911,735.71						自筹
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造扩容	1,800,000,000.00	115,577,362.66	139,428,975.17	182,855,003.90	543,472.35	71,607,861.58	65.47	73.60				自筹
葛洲坝220kV开关站改造	370,000,000.00	34,721,012.81	57,704,204.75			92,425,217.56	24.98	50.00				自筹
三峡枢纽金属结构检修中心设计建造(葛洲坝区域)	56,000,000.00	25,031,787.48			252,895.94	24,778,891.54	44.70	94.00				自筹
合计	56,391,000,000.00	5,663,546,102.50	450,828,976.08	182,855,003.90	796,368.29	5,930,723,706.39	/	/			/	/

(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
工程用材料	110,440,093.12	90,996,180.64
合计	110,440,093.12	90,996,180.64

其他说明:

无

22、固定资产清理

适用 不适用

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	软件	车位使用权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	122,644,899.00	121,353,833.58	47,108,540.11	291,107,272.69
2.本期增加金额		13,760,142.25		13,760,142.25
(1)购置		13,035,253.61		13,035,253.61

(2)内部研发		724,888.64		724,888.64
(3)企业合并增加				
3.本期减少金额		1,297,469.80	839,914.40	2,137,384.20
(1)处置		1,297,469.80	839,914.40	2,137,384.20
4.期末余额	122,644,899.00	133,816,506.03	46,268,625.71	302,730,030.74
二、累计摊销				
1.期初余额	9,184,583.04	110,388,223.12	3,816,443.67	123,389,249.83
2.本期增加金额	3,076,385.48	6,897,008.56	1,131,326.46	11,104,720.50
(1) 计提	3,076,385.48	6,897,008.56	1,131,326.46	11,104,720.50
3.本期减少金额		1,297,469.80	86,986.07	1,384,455.87
(1)处置		1,297,469.80	86,986.07	1,384,455.87
4.期末余额	12,260,968.52	115,987,761.88	4,860,784.06	133,109,514.46
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	110,383,930.48	17,828,744.15	41,407,841.65	169,620,516.28
2.期初账面价值	113,460,315.96	10,965,610.46	43,292,096.44	167,718,022.86

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	102,817,933.48	正在办理
车位使用权	35,549,676.38	正在办理

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

(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

28、长期待摊费用

□适用 √不适用

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	314,589,028.14	77,130,844.42	120,848,771.10	28,701,883.21
内部交易未实现利润			5,738,126.71	1,434,531.68
职工薪酬	41,440,302.22	10,360,075.56	41,440,302.22	10,360,075.56
固定资产折旧	424,371,451.58	31,827,858.87	196,499,988.30	14,737,499.12
捐赠支出	50,000,000.00	12,500,000.00		
三供一业资产维修费	148,397,100.00	37,099,275.00		
合计	978,797,881.94	168,918,053.85	364,527,188.33	55,233,989.57

(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
交易性金融资产公允价值变动	6,800.00	1,700.00	63,450.00	15,862.50
计入其他综合收益的可供出售金融资产公允价值	5,169,367,260.16	1,292,341,815.04	4,245,946,440.60	1,061,486,610.15

值变动				
合计	5,169,374,060.16	1,292,343,515.04	4,246,009,890.60	1,061,502,472.65

(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	531,212,918.70	344,476,078.92
合计	531,212,918.70	344,476,078.92

(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

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
优先股和股东贷款	1,255,352,722.43	1,257,017,075.57
委托贷款		490,000,000.00
合计	1,255,352,722.43	1,747,017,075.57

其他说明:

无

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		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	19,005,000,000.00	16,300,000,000.00
合计	19,005,000,000.00	16,300,000,000.00

短期借款分类的说明:

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

32、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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债		
其中：发行的交易性债券		
衍生金融负债		
可交换债券选择权	513,947,206.47	351,719,401.47
其他		
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
合计	513,947,206.47	351,719,401.47

其他说明：

注 1：参见附注七、46.应付债券 注 2、注 3

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	101,039,781.02	102,359,148.79
银行承兑汇票		
合计	101,039,781.02	102,359,148.79

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	81,551,089.65	130,472,550.78
1-2 年	3,811,821.26	9,686,228.24
2-3 年	963,727.54	4,466,102.34
3 年以上	1,093,196.53	1,768,196.53
合计	87,419,834.98	146,393,077.89

(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
昆明易铂通信工程有限公司	997,694.00	尚未结算
特变电工衡阳变压器有限公司	512,910.00	尚在质保期
沈阳金建数字城市软件有限公司	272,000.00	尚未结算
北京慧点科技有限公司	270,000.00	尚未结算
天津市发电技术设备有限公司	172,445.85	尚在质保期
合计	2,225,049.85	/

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	9,817,298.41	70,018,637.12
1-2 年	560,876.75	15,453,399.15
2-3 年		11,469,355.35
3-4 年		360.05
合计	10,378,175.16	96,941,751.67

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

37、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	90,168,894.28	1,653,158,219.04	1,653,164,341.03	90,162,772.29
二、离职后福利-设定提存计划		240,123,188.69	240,123,188.69	
三、辞退福利		545,103.48	545,103.48	
四、一年内到期的其他福利				
合计	90,168,894.28	1,893,826,511.21	1,893,832,633.20	90,162,772.29

(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	34,970,719.17	1,178,606,684.57	1,178,606,684.57	34,970,719.17
二、职工福利费		168,973,359.57	168,973,359.57	
三、社会保险费	315,044.05	125,978,104.91	126,293,148.96	
其中: 医疗保险费	315,044.05	63,579,053.86	63,894,097.91	
工伤保险费		6,394,827.07	6,394,827.07	
生育保险费		4,124,601.18	4,124,601.18	
补充医疗保险费		51,879,622.80	51,879,622.80	
四、住房公积金		101,200,430.60	101,200,430.60	
五、工会经费和职工教育经费	54,883,131.06	53,037,390.07	52,728,468.01	55,192,053.12
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		25,362,249.32	25,362,249.32	
合计	90,168,894.28	1,653,158,219.04	1,653,164,341.03	90,162,772.29

(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		188,213,897.90	188,213,897.90	
2、失业保险费		5,333,417.27	5,333,417.27	
3、企业年金缴费		46,575,873.52	46,575,873.52	
合计		240,123,188.69	240,123,188.69	

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	935,324,834.48	519,745,223.58
营业税		44,281,137.97
水资源税	19,168,406.28	
企业所得税	873,108,369.15	587,980,316.52
个人所得税	36,502,677.58	31,369,994.44
城市维护建设税	69,026,341.03	60,013,666.03
房产税	111,631,596.47	14,570,081.50
土地使用税	100,822,169.27	3,507,374.79
教育费附加	51,759,494.01	32,972,796.83
其他	15,247,460.86	14,789,714.11
合计	2,212,591,349.13	1,309,230,305.77

其他说明：

无

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	114,201,171.85	125,635,853.40
企业债券利息	454,227,684.61	458,654,752.25
短期借款应付利息	22,934,770.83	17,608,800.00
短期融资券应付利息	73,925,833.31	61,150,684.92
合计	665,289,460.60	663,050,090.57

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

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	17,132,894,389.35	18,526,750,830.29
押金及保证金	661,813,084.85	890,088,051.80
待支付费用	2,187,252,892.01	1,956,307,223.47
其他款项	28,851,814.95	10,046,074.58
合计	20,010,812,181.16	21,383,192,180.14

(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
中国葛洲坝水利水电工程集团公司	108,775,200.00	未到支付期
中国水利水电第四工程局	64,746,334.47	未到支付期
中国水利水电第八工程局	62,666,010.11	未到支付期
中国水利水电部第七工程局	59,087,443.93	未到支付期
长江三峡水电工程有限公司	41,848,210.64	未到支付期
合计	337,123,199.15	/

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	10,551,713,811.59	10,716,938,944.97
1 年内到期的应付债券		3,996,510,333.32
1 年内到期的长期应付款	2,955,808,339.80	2,955,808,339.80
合计	13,507,522,151.39	17,669,257,618.09

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	3,498,822,877.35	3,998,288,888.89
合计	3,498,822,877.35	3,998,288,888.89

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2016年第二期超短期融资券	4,000,000,000.00	2016/6/15	270天	4,000,000,000.00	3,998,288,888.89		21,402,739.74	1,711,111.11	4,000,000,000.00	
2017年第一期短期融资券(注1)	3,500,000,000.00	2017/7/10	270天	3,500,000,000.00		3,496,285,377.36	73,925,833.31	2,537,499.99		3,498,822,877.35
2017年第二期短期融资券(注2)	2,500,000,000.00	2017/7/11	120天	2,500,000,000.00		2,498,750,000.00	34,520,547.95	1,250,000.00	2,500,000,000.00	
2017年第三期短期融资券(注3)	3,000,000,000.00	2017/9/14	90天	3,000,000,000.00		3,000,000,000.00	32,178,082.19		3,000,000,000.00	
合计	/	/	/	13,000,000,000.00	3,998,288,888.89	8,995,035,377.36	162,027,203.19	5,498,611.10	9,500,000,000.00	3,498,822,877.35

其他说明:

√适用 □不适用

注 1: 公司于 2017 年 7 月 10 日发行了中国长江电力股份有限公司 2017 年度第一期超短期融资券, 发行面值总额为人民币 35 亿元, 期限为 270 天, 票面利率为 4.37%, 起息日为 2017 年 7 月 11 日, 兑付日为 2018 年 4 月 7 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

注 2: 公司于 2017 年 7 月 11 日发行了中国长江电力股份有限公司 2017 年度第二期超短期融资券, 发行面值总额为人民币 25 亿元, 期限为 120 天, 票面利率为 4.2%, 起息日为 2017 年 7 月 13 日, 兑付日为 2017 年 11 月 10 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

注 3: 公司于 2017 年 9 月 14 日发行了中国长江电力股份有限公司 2017 年度第三期超短期融资券, 发行面值总额为人民币 30 亿元, 期限为 90 天, 票面利率为 4.35%, 起息日为 2017 年 9 月 18 日, 兑付日为 2017 年 12 月 17 日, 还本付息方式为到期一次还本付息。

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		
抵押借款		
保证借款		540,000,000.00
信用借款	31,500,000,000.00	26,312,435,923.00
合计	31,500,000,000.00	26,852,435,923.00

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

注：长期借款(含一年内到期的非流动负债)人民币借款利率区间为4.2750%至4.5125%，外币借款既有固定利率也有浮动利率，其中固定利率为7.20%；浮动利率的计算以Libor利率为基础。

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
其他应付债券	26,926,840,150.88	28,409,252,333.22
减：一年到期的应付债券		-3,996,510,333.32
加：可交换债券	3,224,267,423.87	3,242,534,169.69
合计	30,151,107,574.75	27,655,276,169.59

(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
09 长电债	3,500,000,000.00	2009/7/30	10 年	3,500,000,000.00	3,489,647,123.29		167,300,000.00	4,020,000.00		3,493,667,123.29
02 三峡债	5,000,000,000.00	2002/9/21	20 年	5,000,000,000.00	4,984,759,458.00		238,000,000.00	2,664,175.22		4,987,423,633.22
03 三峡债	3,000,000,000.00	2003/8/1	30 年	3,000,000,000.00	2,982,248,702.35		145,800,000.00	1,069,885.02		2,983,318,587.37
15 长电MTN001	3,000,000,000.00	2015/9/14	10 年	3,000,000,000.00	2,981,208,650.46		134,999,999.96	2,158,226.15		2,983,366,876.61
16 长电MTN001	3,000,000,000.00	2016/1/13	5 年	3,000,000,000.00	2,987,414,121.51		91,191,125.05	3,116,584.56		2,990,530,706.07
16 长电MTN002	4,000,000,000.00	2016/8/1	5 年	4,000,000,000.00	3,989,678,150.00		124,799,999.99	2,398,685.68		3,992,076,835.68
16 长电01	3,000,000,000.00	2016/10/17	10 年	3,000,000,000.00	2,997,785,794.29		100,500,000.00	239,868.56		2,998,025,662.85
17 长电01（注1）	2,500,000,000.00	2017/7/11	3 年	2,500,000,000.00		2,498,113,207.54	53,630,136.98	317,518.25		2,498,430,725.79
CYPI BVII N2111（注2）	3 亿美元	2016/11/9	5 年	3 亿美元	1,917,597,320.61			-109,534,454.04		1,808,062,866.57
CYPI BVII N2111（注3）	2 亿欧元	2016/11/9	5 年	2 亿欧元	1,324,936,849.08			91,267,708.22		1,416,204,557.30
合计	/	/	/		27,655,276,169.59	2,498,113,207.54	1,056,221,261.98	-2,281,802.38		30,151,107,574.75

注 1：公司于 2017 年 7 月 11 日发行了中国长江电力股份有限公司 2017 年公司债券（第一期），简称 17 长电 01，发行面值总额为人民币 25 亿元，票面利率为 4.5%，期限为 3 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 2：经中国长江电力股份有限公司第四届董事会第十次会议审议通过，于 2016 年 11 月 9 日，以全资子公司中国长电国际（英属维尔京群岛）1 有限公司为主体，以所持建设银行不超过 294,639,058 股 H 股股票为标的在境外非公开发行可交换债券（债券简称为 CYPI BVII N2111），债券发行日为 2016 年 11 月 9 日，发行规模为 3 亿美元，债券期限五年，票面利息 0%。换股期在一般情况下为自 2016 年 12 月 20 日起至 2021 年 10 月 26 日止，如本期债券遇提前赎回，则为自 2016 年 12 月 20 日起至指定赎回日的前 10 日，初始换股价格为 7.8960 港币/股，本次可交换债券的上市地点为香港联合交易所有限公司。可交换债券为复合金融工具，初始计量时对可交换债券价值和交换选择权的价值进行拆分，可交换债

券价值和交换选择权的价值分别以负债部分的公允价值或交换选择权的公允价值占负债部分公允价值和交换选择权的公允价值之和所占比例在整体发行价格中进行分配，2016年11月9日，拆分后负债部分的价值为人民币188,418.99万元，计入应付债券，交换选择权部分的价值为人民币15,077.01万元，计入以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。于2017年12月31日，交换选择权部分的公允价值为人民币27,844.06万元。本年溢折价摊销主要为汇率变动的影响。

注3：经中国长江电力股份有限公司第四届董事会第十次会议审议通过，于2016年11月9日，以全资子公司中国长电国际（英属维尔京群岛）2有限公司为主体，以所持建设银行不超过202,898,346股H股股票为标的在境外非公开发行可交换债券（债券简称为CYPIBVI2N2111），债券发行日为2016年11月9日，发行规模为2亿欧元，债券期限五年，票面利息0%。换股期在一般情况下为自2016年12月20日起至2021年10月26日止，如本期债券遇提前赎回，则为自2016年12月20日起至指定赎回日的前10日，初始换股价格为8.4600港币/股，本次可交换债券的上市地点为香港联合交易所有限公司。可交换债券为复合金融工具，初始计量时对可交换债券价值和交换选择权的价值进行拆分，可交换债券价值和交换选择权的价值分别以负债部分的公允价值或交换选择权的公允价值占负债部分公允价值和交换选择权的公允价值之和所占比例在整体发行价格中进行分配，2016年11月9日，拆分后负债部分的价值为人民币136,187.42万元，计入应付债券，交换选择权部分的价值为人民币13,296.58万元，计入以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。于2017年12月31日，交换选择权部分的公允价值为人民币23,550.66万元。本年溢折价摊销主要为汇率变动的影响。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明:

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明:

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

47、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
中国长江三峡集团有限公司 垫付工程款及利息	52,688,753,776.74	41,232,945,436.94
合计	52,688,753,776.74	41,232,945,436.94

其他说明:

适用 不适用

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

50、预计负债

适用 不适用

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	22,000,000,000.00						22,000,000,000.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(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)	43,818,011,315.44	1,995,033.31		43,820,006,348.75
其他资本公积	434,583,937.63	68,320,211.41		502,904,149.04
合计	44,252,595,253.07	70,315,244.72		44,322,910,497.79

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本年资本公积-其他资本公积增加主要系权益法核算被投资单位除净损益、其他综合收益外所有者权益其他变动。

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	-19,312.89	1,298,298.37			1,298,298.37		1,278,985.48
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	-19,312.89	1,298,298.37			1,298,298.37		1,278,985.48
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	3,440,428,514.79	486,944,699.31	-1,153,236.40	230,855,204.88	257,242,730.83		3,697,671,245.62
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	265,104,098.98	-28,679,565.23	-3,157,701.50		-25,521,863.73		239,582,235.25

可供出售金融资产公允价值变动损益	3,015,275,778.37	766,444,571.91	2,004,465.10	230,855,204.88	533,584,901.93		3,548,860,680.30
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	160,048,637.44	-250,820,307.37			-250,820,307.37		-90,771,669.93
其他综合收益合计	3,440,409,201.90	488,242,997.68	-1,153,236.40	230,855,204.88	258,541,029.20		3,698,950,231.10

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		1,906,118.63	1,906,118.63	
合计		1,906,118.63	1,906,118.63	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

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	11,428,566,322.24	1,163,270,390.53		12,591,836,712.77
任意盈余公积	8,034,229,062.61	1,163,270,390.53		9,197,499,453.14
储备基金				
企业发展基金				
其他	1,140,860.78			1,140,860.78
合计	19,463,936,245.63	2,326,540,781.06		21,790,477,026.69

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	39,042,244,267.58	32,012,739,500.22
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	39,042,244,267.58	32,012,739,500.22
加：本期归属于母公司所有者的净利润	22,260,911,324.90	20,781,182,597.33
减：提取法定盈余公积	1,163,270,390.53	1,131,434,077.95
提取任意盈余公积	1,163,270,390.53	1,131,434,077.95
提取一般风险准备		
应付普通股股利	15,687,500,000.00	11,488,809,674.07
转作股本的普通股股利		

期末未分配利润	43,289,114,811.42	39,042,244,267.58
---------	-------------------	-------------------

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。

注：根据本公司股东大会于 2017 年 5 月 20 日审议通过的《公司 2016 年度利润分配方案》，共计分配现金股利 15,687,500,000.00 元。其中，金沙江资产重组前公司老股东持有的 165 亿股和配套融资向七家战略投资者非公开发行的 20 亿股，按每 10 股派现 7.25 元；中国长江三峡集团有限公司、四川省能源投资集团有限责任公司和云南省能源投资集团有限公司以资产作价认购的 35 亿股，每 10 股派现 6.50 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	50,107,378,107.20	19,448,062,898.47	48,887,098,702.58	19,231,283,801.19
其他业务	39,470,467.89	5,670,823.02	52,290,012.04	6,711,217.46
合计	50,146,848,575.09	19,453,733,721.49	48,939,388,714.62	19,237,995,018.65

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（注）	363,399.18	94,207,521.70
城市维护建设税	516,605,783.96	486,100,793.98
教育费附加	258,206,246.44	241,870,517.05
地方教育费附加	137,606,792.76	131,368,020.46
资源税		
房产税	70,647,635.28	52,888,649.68
土地使用税		
车船使用税		
印花税	20,036,299.03	55,874,664.58
水资源税	19,168,406.28	

其他	33,378,783.04	11,351,399.39
合计	1,056,013,345.97	1,073,661,566.84

其他说明：

注：本公司营业税本年发生额为根据 2017 年地税局税务稽查结果补缴营业税。

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	12,693,859.01	5,783,518.85
差旅费	2,359,123.69	1,377,028.40
销售服务费	3,174,049.33	299,619.53
其他费用	898,759.57	627,222.99
合计	19,125,791.60	8,087,389.77

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	223,977,319.05	221,054,932.50
固定资产折旧	157,604,683.07	168,574,260.75
无形资产与低值易耗品摊销	12,922,171.01	14,387,874.02
枢纽专用支出	69,678,019.72	36,501,222.04
研发与开发费用	28,821,489.36	25,215,922.98
修理费	155,945,805.12	145,343,340.01
差旅费	11,956,040.04	13,537,516.41
财产保险费	15,094,996.58	19,152,583.37
物业管理费	31,370,490.49	32,672,752.50
中介费	10,953,535.34	10,127,092.95
咨询费	38,753,061.00	14,738,035.64
办公费	7,101,743.76	4,547,631.80
租赁费	2,596,741.38	1,275,137.66
其他费用	73,661,197.54	118,057,686.59
合计	840,437,293.46	825,185,989.22

其他说明：

无

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	6,141,175,864.31	6,591,963,571.83
减：利息收入	-68,518,471.93	-48,707,572.78
加：汇兑损失	-198,651,037.67	118,946,332.81
加：其他支出	22,653,414.46	17,146,338.46
合计	5,896,659,769.17	6,679,348,670.32

其他说明：

无

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	7,920,219.78	3,647,113.59
二、存货跌价损失	196,693,584.64	62,857,410.05
三、可供出售金融资产减值损失		39,970,363.10
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		
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	204,613,804.42	106,474,886.74

其他说明：

无

67、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产	-56,650.00	-13,940.00

其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融负债	-164,266,507.23	-66,109,552.00
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-164,323,157.23	-66,123,492.00

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,142,841,155.81	970,291,705.05
处置长期股权投资产生的投资收益	646,313,755.82	
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	70.00	75.00
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	309,044.93	116,367.08
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	395,322,227.39	289,531,290.22
处置可供出售金融资产取得的投资收益	12,884,400.36	20,873,024.32
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
委贷投资收益	8,209,508.42	17,535,199.98
其他	105,819,889.91	35,841,016.40
合计	2,311,700,052.64	1,334,188,678.05

其他说明：

无

69、资产处置收益

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常
----	-------	-------	---------

			性损益的金额
非流动资产处置收益	-37,373,018.98	20,469,273.82	-37,373,018.98
其中:固定资产处置收益	-37,373,018.98	20,469,273.82	-37,373,018.98
合计	-37,373,018.98	20,469,273.82	-37,373,018.98

70、其他收益

项目	本年发生额	上年发生额
电力销售增值税返还(注)	2,290,638,487.36	
合计	2,290,638,487.36	

注：根据财政部、国家税务总局发布的《关于大型水电企业增值税政策的通知》（财税[2014]10号）的规定，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。

71、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			
其中：固定资产处置利得			
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	243,966.52	2,872,969,040.64	243,966.52
其他	292,375.89	506,344.37	292,375.89
合计	536,342.41	2,873,475,385.01	536,342.41

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
电力销售增值税返		2,870,679,180.56	与收益相关

还			
稳定就业岗位补贴		1,664,380.08	与收益相关
黄标车补贴款(注)	93,520.00	432,480.00	与收益相关
宜宾县明企奖	52,000.00	190,000.00	与收益相关
残疾人就业服务金		3,000.00	与收益相关
宜昌市专利奖励金	28,000.00		与收益相关
高新区纳税百强企业奖	20,000.00		与收益相关
宜宾县工业企业综合奖	30,000.00		与收益相关
其他	20,446.52		与收益相关
合计	243,966.52	2,872,969,040.64	/

其他说明:

√适用 □不适用

注:根据宜昌市政府颁布的《宜昌市黄标车提前淘汰补贴方案》提前淘汰符合条件的黄标车可享受相应补贴,本期公司黄标车报废补贴款 9.35 万元。

72、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			
其中:固定资产处置损失			
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	410,920,000.00	12,770,000.00	410,920,000.00
中华鲟研究经费	2,250,000.00	2,250,000.00	
滞纳金	6,487,862.64		6,487,862.64
其他	3,396,801.82	1,687,655.91	3,396,801.82
合计	423,054,664.46	16,707,655.91	420,804,664.46

其他说明:

无

73、 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	4,497,386,044.72	4,246,736,632.93
递延所得税费用	-117,610,295.66	-30,574,959.86
合计	4,379,775,749.06	4,216,161,673.07

(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	26,654,388,890.72
按法定/适用税率计算的所得税费用	6,663,597,222.68
子公司适用不同税率的影响	-2,014,196,598.88
调整以前期间所得税的影响	22,855,263.84
非应税收入的影响	-366,553,535.98
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	74,579,365.26
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	
研发支出加计扣除的影响	-505,967.86
所得税费用	4,379,775,749.06

其他说明：

□适用 √不适用

74、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注“七、57 其他综合收益”相关内容。

75、 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
往来款	68,621,776.87	182,963,302.61
利息收入	68,518,471.93	48,067,510.28
营业外收入	515,895.89	2,634,723.32

受限货币资金	8,096,483.88	
其他		520,000.00
合计	145,752,628.57	234,185,536.21

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	56,363,325.17	77,803,457.99
管理费用	231,080,677.52	128,768,420.69
销售费用	6,203,039.70	1,616,031.76
银行手续费	349,802.81	1,887,720.69
营业外支出	8,956,415.38	3,937,655.91
捐赠	60,920,000.00	12,770,000.00
受限货币资金		9,316,657.68
其他		385,486.00
合计	363,873,260.58	236,485,430.72

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(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
股权认购保证金		477,168,900.00
其他	280,287,924.17	39,996,904.83
合计	280,287,924.17	517,165,804.83

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

(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
短期融资券及债券发行手续费	30,840,733.29	37,311,288.52
贷款担保及手续费	20,555,670.00	13,195,509.54
返还战略投资者定金		65,093,381.96
分期购建固定资产支付款	13,663,561,854.27	9,124,607,838.99
其他	3,235,067.67	5,000,000.00
合计	13,718,193,325.23	9,245,208,019.01

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

76、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	22,274,613,141.66	20,937,775,708.98
加：资产减值准备	204,613,804.42	106,474,886.74
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	12,287,258,570.28	12,306,601,250.19
无形资产摊销	11,104,720.50	12,862,348.00
长期待摊费用摊销		
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）	37,373,018.98	-20,469,273.82
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	164,323,157.23	66,123,492.00
财务费用（收益以“-”号填列）	5,960,925,919.42	6,723,239,508.84
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,311,700,052.64	-1,334,188,678.05
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-118,270,451.80	-30,590,822.36
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-14,162.50	15,862.50
存货的减少（增加以“-”号填列）	-18,672,591.08	5,362,608.73

经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-376,645,056.05	-292,654,844.46
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	1,578,255,048.07	509,279,147.01
其他		
经营活动产生的现金流量净额	39,693,165,066.49	38,989,831,194.30
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	5,200,233,272.82	3,369,758,251.34
减: 现金的期初余额	3,369,758,251.34	4,529,631,276.68
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,830,475,021.48	-1,159,873,025.34

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,200,233,272.82	3,369,758,251.34
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	5,195,584,636.08	2,943,388,998.98
可随时用于支付的其他货币资金	4,648,636.74	426,369,252.36
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	5,200,233,272.82	3,369,758,251.34
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

77、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

78、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	1,220,173.80	保函保证金
应收票据		
存货		
固定资产	957,020,214.07	正在办理产权证书
无形资产	138,367,609.86	正在办理产权证书
可供出售金融资产	3,143,954,298.01	可交换债券标的股票
合计	4,240,562,295.74	/

其他说明：

无

79、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	19,355,943.80	6.5342	126,475,607.98
欧元	28,391,117.08	7.8023	221,516,012.79
港币	26,635,409.60	0.8359	22,264,538.88
人民币			
人民币			
应收账款			

其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
其他非流动资产			
其中：欧元	160,895,213.26	7.8023	1,255,352,722.43
应付利息			
其中：美元	9,914.02	6.5342	64,780.20
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	1,792,692.54	6.5342	11,713,811.59
应付债券			
其中：美元	276,707,610.20	6.5342	1,808,062,866.57
其中：欧元	181,511,164.31	7.8023	1,416,204,557.30

其他说明：

无

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

适用 不适用

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
中国长电国际（香港）有限公司	香港	港币	业务主要以该货币计量及结算
中国三峡国际电力运营有限公司	香港	港币	业务主要以该货币计量及结算

80、套期

适用 不适用

81、政府补助

1. 政府补助基本情况

适用 不适用

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明

无

82、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

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
长江三峡实 业有限公司、长江三 峡水电工程 有限公司	472,490,697.57	100.00	非货币 性资产 交换	2017.12.31	实质不 再进行 控制	53,746,137.13						0.00

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

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	
长电资本控股有限责任公司	湖北	湖北	股权投资	100.00		投资设立
三峡高科信息技术有限责任公司	北京	北京	软件技术开发服务、高新技术	90.00		企业合并
中国长电国际（香港）有限公司	香港	香港	境外投资	100.00		投资设立
中国三峡国际电力运营有限公司	香港	香港	海外电站运营管理		80.00	投资设立
中国长电国际（英属维尔京群岛）1 有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	特殊目的实体		100.00	投资设立
中国长电国际（英属维尔京群岛）2 有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	特殊目的实体		100.00	投资设立
三峡金沙江川云水电开发有限公司	四川成都	四川成都	水电开发	100.00		企业合并
三峡电能（湖北）有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	电力销售、技术投资、开发		51.00	投资设立
三峡电能有限公司	湖北武汉	湖北武汉	配售电	70.00		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：
无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
三峡财务有限	北京市	北京市	金融	19.35		权益法

责任公司						
广州发展集团股份有限公司	广州市	广州市	能源、物流业、城市公共事业、工业、商业的投资和管理	11.87	1.98	权益法
湖北能源集团股份有限公司	湖北省	湖北省 武汉市	能源投资、开发与管理	23.36	3.26	权益法
湖北清能投资发展集团有限公司	湖北省	湖北省 武汉市	从事房地产开发经营与管理业务，物业管理，酒店管理	42.98		权益法
上海电力股份有限公司	上海市	上海市	电力、热力的生产、建设、经营	2.59		权益法
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆市	重庆市	电力的生产、建设、经营	12.00	3.90	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

公司持有三峡财务有限责任公司 19.35% 的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有广州发展集团股份有限公司 13.85% 的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有上海电力股份有限公司 2.59% 的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司 15.90% 的股份，向其派驻 2 名董事，对其有重大影响。

(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				
	湖北能源集团 股份有限公司	广州发展集团 股份有限公司	三峡财务有限 责任公司	湖北清能投资 发展集团有限 公司	重庆三峡水利 电力(集团) 股份有限公司	湖北能源集团 股份有限公司	广州发展集团 股份有限公司	三峡财务有限 责任公司	湖北清能投资 发展集团有限 公司	上海电力股份 有限公司
流动资产	4258,104,727.23	10,531,974,941.47	18,002,965,193.93	13,630,224,404.90	1,124,848,697.61	3,356,971,726.78	8,003,754,674.34	24,271,964,661.35	8,747,721,371.26	7,488,607,539.17
其中：现金和现金 等价物	2,058,967,737.60	6,343,574,938.06	14,358,043,752.17	4,018,417,574.36	521,973,627.44	945,454,271.16	4,043,967,315.62	20,151,323,647.88	2,906,122,371.47	3,147,029,636.03
非流动资产	42,098,830,142.69	28,017,407,778.30	26,471,358,190.91	1,601,423,218.33	3,837,276,121.97	38,404,760,280.56	27,313,505,067.29	23,409,515,010.92	1,756,346,047.79	48,063,957,766.26
资产合计	46,356,934,869.92	38,549,382,719.77	44,474,323,384.84	15,231,647,623.23	4,962,124,819.58	41,761,732,007.34	35,317,259,741.63	47,681,479,672.27	10,504,067,419.05	55,552,565,305.43
流动负债	12,520,718,024.26	8,462,826,416.48	35,427,165,097.80	7,999,402,612.53	1,061,383,672.55	9,157,784,966.29	11,794,918,509.53	40,572,731,666.28	3,828,614,126.28	16,856,197,752.22
非流动负债	5,641,755,890.79	10,835,597,142.42	121,535,020.77	2,712,511,290.25	1,187,029,345.02	6,150,532,402.41	5,069,731,563.72	113,799,857.32	2,892,091,447.91	22,843,563,540.05
负债合计	18,162,473,915.05	19,298,423,558.90	35,548,700,118.57	10,711,913,902.78	2,248,413,017.57	15,308,317,368.70	16,864,650,073.25	40,686,531,513.60	6,720,705,574.19	39,699,761,292.27
少数股东权益	2,678,443,661.17	3,228,332,741.23	92,923,716.33	830,752,882.93	-31,415,703.65	2,720,108,605.65	3,541,719,044.12	26,096,582.96	257,935,151.02	5,563,025,860.65
归属于母公司股东 权益	25,516,017,293.70	16,022,626,419.64	8,832,699,549.94	3,688,980,837.52	2,745,127,505.66	23,733,306,032.99	14,910,890,624.26	6,968,851,575.71	3,525,426,693.84	10,289,778,152.51
按持股比例计算的 净资产份额	6,792,363,803.58	2,219,133,759.12	1,709,127,362.92	1,585,523,963.97	436,475,273.40	5,843,139,945.32	2,108,399,934.27	1,538,722,427.92	1,522,631,789.07	583,430,421.25
调整事项	109,940,186.99	315,310,393.37	-10,000.00	4,502,813.25	1,063,776,651.26	-57,607,736.19	296,905,529.04	-10,000.00	-2,900,582.80	34,846,919.40
--商誉	110,039,159.99	314,865,189.23		4,046,936.86	1,063,776,651.26	-57,508,763.19	296,460,324.90		4,046,936.86	35,224,795.53
--内部交易未实现 利润										
--其他	-98,973.00	445,204.14	-10,000.00	455,876.39		-98,973.00	445,204.14	-10,000.00	-6,947,519.66	-377,876.13
对联营企业权益投 资的账面价值	6,902,303,990.57	2,534,444,152.49	1,709,117,362.92	1,590,026,777.22	1,500,251,924.66	5,785,532,209.13	2,405,305,463.31	1,538,712,427.92	1,519,731,206.27	618,277,340.65
存在公开报价的联 营企业权益投资的 公允价值	8,021,512,382.62	2,670,016,558.51			1,405,541,800.50	7,338,805,300.88	4,324,634,544.78			1,471,917,165.04
营业收入	11,567,951,117.15	24,651,887,806.25	1,802,585,966.31	3,814,243,568.56	1,217,622,519.61	9,387,316,512.29	22,024,856,503.57	1,570,474,217.75	3,053,533,450.65	16,046,441,686.27
财务费用	378,230,471.50	577,544,357.52	-28,810.58	141,956,403.96	44,989,663.77	469,103,741.60	527,753,734.24	-19,776.77	111,166,781.51	1,150,275,005.57
所得税费用	460,266,032.92	419,928,094.05	368,373,119.56	200,820,890.29	84,597,975.20	435,700,736.38	472,421,841.15	276,064,895.13	95,343,793.81	509,913,941.93
净利润	2,075,926,643.61	894,151,680.68	1,151,716,657.17	458,917,349.27	294,810,817.76	1,959,668,467.22	1,011,793,478.50	870,739,642.01	338,888,427.62	1,653,572,310.14
终止经营的净利润	72,958,311.03									
其他综合收益	168,622,897.61	577,097,519.24	-21,147,735.44		8,898,778.89	-1,223,172.61	15,421,430.97	-8,817,812.10		-131,577,163.74

综合收益总额	2,244,549,541.22	1,471,249,199.92	1,130,568,921.73	458,917,349.27	303,709,596.65	1,958,445,294.61	1,027,214,909.47	861,921,829.91	338,888,427.62	1,521,995,146.40
本年度收到的来自联营企业的股利	152,430,947.02	34,185,944.40	41,149,013.57		9,255,398.88	145,814,690.47	68,704,334.21	91,852,800.00	4,895,888.83	30,311,309.00

其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	54,434,225.65	
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-6,370,774.35	
--其他综合收益		
--综合收益总额	-6,370,774.35	
联营企业：		
投资账面价值合计	1,865,259,976.46	1,229,876,891.29
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	73,254,804.52	28,172,753.82
--其他综合收益	-147,111,457.96	108,131,153.63
--综合收益总额	-73,856,653.44	136,303,907.45

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明：

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(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

公司于 2007 年 6 月与上海华东电力发展公司签订股权转让协议，受让上海华东电力发展公司持有的上海电力股份有限公司部分股权。协议约定，对原由上海华东电力发展公司母公司华东电网有限公司承担的上海电力股份有限公司向中国进出口银行借款 33,084,942.12 欧元的担保责任，自交割日起，本公司承担上述借款金额 52.85% 部分的担保责任，即承担 17,485,391.91 欧元借款的担保责任。在上述担保责任未完成之前，若因债权银行追索而导致华东电网有限公司需要承担任何法律责任，本公司及中国电力投资集团公司均负有直接代为承担的连带义务；如果华东电网有限公司先行承担了该等法律责任，本公司及中国电力投资

集团公司应给予华东电网有限公司全额补偿。截至 2017 年 12 月 31 日止，上海电力股份有限公司向中国进出口银行借款余额为 2,523,588.04 欧元，公司相应承担 1,333,716.28 欧元借款的担保责任。

本公司于 2014 年 9 月与三峡集团签订股权转让协议，受让三峡集团持有的湖南桃花江核电站有限公司（以下简称桃花江核电）20% 的股权。为了保障桃花江核电站顺利进行融资，公司对桃花江核电与中国工商银行股份有限公司益阳桃花仑支行签订的共计 6 份《固定资产借款合同》中的主债权进行担保。截至 2017 年 12 月 31 日止，公司按持股比例相应承担 27,546.80 万元借款的担保责任。

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司的经营活动会面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（主要为汇率风险和利率风险）。本公司整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本公司财务业绩的潜在不利影响。各类风险管理目标和政策：

1. 信用风险

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款和可供出售金融资产等。管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

本公司持有的货币资金，主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

对于应收账款、其他应收款和应收票据，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

截至2017年12月31日止, 本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额99.54%。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产(包括衍生金融工具)的账面金额。除附注九所载本公司作出的财务担保外, 本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

2、流动性风险

流动性风险是指本公司无法及时获得充足资金, 满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本公司财务部门持续监控公司短期和长期的资金需求, 以确保维持充裕的现金储备; 同时持续监控是否符合借款协议的规定, 从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺, 以满足短期和长期的资金需求。

本公司金融负债于资产负债表日剩余的合约到期日列示如下:

	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	19,005,000,000.00				19,005,000,000.00
应付款项	20,199,271,797.16				20,199,271,797.16
一年内到期的非流动负债	13,507,522,151.39				13,507,522,151.39
其他流动负债	3,498,822,877.35				3,498,822,877.35
长期借款		13,200,000,000.00	18,300,000,000.00		31,500,000,000.00
长期应付款				41,232,945,436.94	41,232,945,436.94
应付债券		3,493,667,123.29	17,692,729,324.63	8,964,711,126.83	30,151,107,574.75

3、市场风险

(1) 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内, 主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易(外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为港币、美元和欧元)依然存在汇率风险。本公司密切监控公司外币交易和外币资产及负债的规模, 以最大程度降低面临的汇率风险; 为此, 本公司可能会采取应对措施来达到规避汇率风险的目的。

1) 截至 2017 年 12 月 31 日止, 本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下:

项目	期末余额			
	美元项目	港币项目	欧元项目	合计
外币金融资产:				
货币资金	126,475,607.98	22,264,538.88	221,516,012.79	370,256,159.65
可供出售金融资产		6,736,551,936.84	1,629,153,242.89	8,365,705,179.73

长期股权投资			68,554,488.03	68,554,488.03
其他非流动资产			1,255,352,722.43	1,255,352,722.43
小计				10,059,868,549.84
外币金融负债：				
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	278,440,646.43		235,506,560.04	513,947,206.47
应付利息	64,780.20			64,780.20
一年内到期的非流动负债	11,713,811.59			11,713,811.59
应付债券	1,808,062,866.57		1,416,204,557.30	3,224,267,423.87
小计				3,749,993,222.13

(续表)

项目	期初余额			
	美元项目	港币项目	欧元项目	合计
外币金融资产：				
货币资金	1,187,854,283.68	16,820,987.86	20.17	1,204,675,291.71
其他流动资产	915,684,000.00			915,684,000.00
可供出售金融资产		6,061,047,114.83		6,061,047,114.83
长期股权投资			150,485,721.01	150,485,721.01
其他非流动资产			1,257,017,075.57	1,257,017,075.57
小计				9,588,909,203.12
外币金融负债：				
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	189,395,233.13		162,324,168.34	351,719,401.47
应付利息	4,357,321.02			4,357,321.02
一年内到期的非流动负债	258,938,915.29			258,938,915.29
其他应付款	10,405,500.00		7,306,800.00	17,712,300.00
长期借款	12,435,908.15			12,435,908.15
应付债券	1,917,597,320.61		1,324,936,849.08	3,242,534,169.69
小计				3,887,698,015.62

2) 敏感性分析：

截至 2017 年 12 月 31 日止，对于本公司各类外币金融资产和外币金融负债，如果人民币对各类外币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本公司将减少或增加净利润约 16,104.37 万元。

(2) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期借款、应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

1) 截至2017年12月31日止，本公司长期带息债务主要是长期借款、应付债券和长期应付款。其中长期借款和长期应付款主要是人民币计价的浮动利率合同，长期借款和长期应付款浮动利率合同的金额共计727.33亿元。详见附注七、45、46、47。

2) 敏感性分析：

截至2017年12月31日止，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降50个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约32,650.24万元。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款。

(3) 价格风险

本公司的价格风险主要为所持有的权益类金融工具的公允价值因除市场利率和外汇汇率以外的市场价格因素变动而发生波动的风险。本公司主要投资于证券交易所上市的股票、基金等，所面临的最大市场价格风险由所持有的金融工具的公允价值决定。

公司对金融资产的价格进行日常跟踪管理，根据市场环境的变化，定期或不定期提交价格分析报告，及时向公司提出管理建议。

1) 截止2017年12月31日，本公司持有的以公允价值计量的权益类金融工具金额为1,279,037.44万元，详见附注十一、1。

2) 敏感性分析：

截止2017年12月31日，如果上述投资的公允价值上升或下降10%，而其他因素保持不变，本公司的其他综合收益会增加或减少101,404.26万元，净利润会增加或减少0.08万元。

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	第二层次公允	第三层次公允	合计

	计量	价值计量	价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	10,270.00			10,270.00
1. 交易性金融资产	10,270.00			10,270.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	10,270.00			10,270.00
(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	12,790,364,146.31			12,790,364,146.31
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	12,790,364,146.31			12,790,364,146.31
(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	12,790,374,416.31			12,790,374,416.31
(五) 交易性金融负债		513,947,206.47		513,947,206.47
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		513,947,206.47		513,947,206.47
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		513,947,206.47		513,947,206.47
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据√适用 不适用

本公司采用持续第一层次公允价值计量的权益工具投资为公司持有的 A 股及 H 股股票，市价确定依据为年末最后一个交易日收盘价。

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

本公司采用持续第二层次公允价值计量项目为可交换债券的可交换选择权的公允价值，可交换选择权的公允价值采用期权定价模型（二叉树模型）计算确定。无风险利率、标的股票标准差、标的股票市价为主要输入变量。

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

本公司无采用持续和非持续第三层次公允价值计量的项目。

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

本公司无采用持续第三层次公允价值计量的项目。

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

本公司采用持续的公允价值计量项目本年末发生各层级之间的转换。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因√适用 不适用

本公司本年内未发生估值技术变更事项。

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

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、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。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

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：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(%)
中国长江三峡集团有限公司	北京市	大型水电开发与运营	211,500,000,000.00	57.92	57.92

本企业的母公司情况的说明

(1) 控股股东的注册资本及其变化

控股股东	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
中国长江三峡集团有限公司	149,536,711,395.60	61,963,288,604.40		211,500,000,000.00

(2) 控股股东的所持股份或权益及其变化

控股股东	持股金额		持股比例(%)	
	年末余额	年初余额	年末比例	年初比例
中国长江三峡集团有限公司	12,742,229,292.00	12,742,229,292.00	57.92	57.92

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

子公司情况详见本附注“九、1.（1）企业集团的构成”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“九、3.（1）重要的合营企业或联营企业”相关内容。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
湖北新能源创业投资基金有限公司	联营企业
重庆两江长兴电力有限公司	联营企业
湖北能源集团股份有限公司	联营企业
三峡财务有限责任公司	联营企业
三峡基地发展有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
China Three Gorges (Europe) S.A	母公司的全资子公司
三峡国际能源投资集团有限公司	母公司的全资子公司
三峡国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
三峡集团西藏能源投资有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡集团福建能源投资有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡设备物资有限公司	母公司的全资子公司
中国三峡出版传媒有限公司	母公司的全资子公司
中国三峡建设管理有限公司	母公司的全资子公司
中国三峡新能源有限公司	母公司的全资子公司
中国水利电力对外有限公司	母公司的全资子公司
中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	母公司的全资子公司
重庆长江小南海水电站开发有限公司	母公司的全资子公司
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	母公司的控股子公司
三峡金沙江云川水电开发有限公司	母公司的控股子公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
Rio Parana Energia S.A.	集团兄弟公司
布拖县中天新能源开发有限公司	集团兄弟公司
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	集团兄弟公司
国宏新能源发电有限公司	集团兄弟公司
海峡发电有限责任公司	集团兄弟公司
湖北能源集团鄂州发电有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司	集团兄弟公司

湖北能源集团黄石风电有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团淦水水电有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团麻城风电有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团麻城阎家河光伏发电有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团峡口塘水电有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团新能源发展有限公司	集团兄弟公司
湖北清江水电开发有限责任公司	集团兄弟公司
湖北省高峡平湖游船有限责任公司	集团兄弟公司
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	集团兄弟公司
三峡保险经纪有限责任公司	集团兄弟公司
三峡集团（营口）能源投资有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源宾川发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源敦煌发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源利川风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源普安发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源通城风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源桐城发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源元谋发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源云南师宗发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源云南姚安发电有限公司	集团兄弟公司
宜昌巨浪化工有限公司	集团兄弟公司
宜昌三峡多能资产管理有限公司	集团兄弟公司
云南永善三发水电开发有限公司	集团兄弟公司
长江三峡集团传媒有限公司	集团兄弟公司
长江三峡技术经济发展有限公司	集团兄弟公司
长江三峡旅游发展有限责任公司	集团兄弟公司
长江三峡生态园林有限公司	集团兄弟公司
长江三峡实业有限公司	集团兄弟公司
长江三峡水电工程有限公司	集团兄弟公司
长江三峡水务（宜昌）有限公司	集团兄弟公司
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	集团兄弟公司
中国三峡（卢森堡）能源有限公司	集团兄弟公司
中国三峡南亚投资有限公司	集团兄弟公司

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
控股股东			
中国长江三峡集团有限公司	培训费	13.93	
合营或联营企业			
三峡财务有限责任公司	委托代理、手续费	1,165.00	991.27
三峡基地发展有限公司	装修款	10.51	
同受控股股东控制的企业			
长江三峡旅游发展有限责任公司	交通费、委托管理、住宿等	1,280.52	266.91
长江三峡能事达电气股份有限公司	购买商品、技术服务、修理等		935.49
长江三峡设备物资有限公司	委托管理、购买商品	5,468.02	5,672.18
中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	委托管理	93.77	300.86
长江三峡技术经济发展有限公司	委托管理、修理、工程劳务等	4,020.58	4,602.60
中国三峡建设管理有限公司	委托管理	19,272.40	54,251.12
中国三峡出版传媒有限公司	宣传		0.93
三峡国际招标有限责任公司	招标代理	45.72	590.92
长江三峡集团传媒有限公司	宣传	69.22	14.90
上海勘测设计研究院有限公司	规划设计、咨询	490.62	133.60
合计		31,930.29	67,760.78

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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

控股股东			
中国长江三峡集团有限公司	工程劳务、托管、仓储、物业管理、代理、技术服务	19,332.95	15,163.46
合营或联营企业			
三峡财务有限责任公司	提供劳务	88.94	186.42
湖北能源集团股份有限公司	商品销售		28.47
重庆两江长兴电力有限公司	商品销售	22.14	40.24
同受控股股东控制的企业			
三峡金沙江云川水电开发有限公司	工程劳务、托管、物业管理、代理、仓储、运输	22,884.03	21,103.37
三峡国际能源投资集团有限公司	工程承包、技术服务		14.60
三峡新能源宾川发电有限公司	工程承包		42.37
三峡新能源利川风电有限公司	技术服务、工程劳务		199.97
三峡新能源普安发电有限公司	工程承包		856.23
三峡新能源元谋发电有限公司	工程承包		15.11
三峡新能源云南师宗发电有限公司	工程承包		17.90
三峡新能源云南姚安发电有限公司	工程承包		26.24
云南永善三发水电开发有限公司	工程承包	4.46	58.05
长江三峡旅游发展有限责任公司	物业管理	120.11	22.10
重庆长江小南海水电站开发有限公司	物业管理、工程承包	218.54	327.40
中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	物业工程	132.03	97.07
长江三峡集团传媒有限公司	咨询、代理服务、物业管理	9.25	6.53
宜昌三峡多能资产管理有限责任公司	商品采购、委托管理	63.68	87.52

中国三峡建设管理有限公司	委托管理、技术服务	699.76	87.66
长江三峡设备物资有限公司	物业管理、技术服务	23.73	44.03
长江三峡技术经济发展有限公司	物业管理、技术服务	198.84	344.56
中国三峡新能源有限公司	物业管理、技术服务		12.10
上海勘测设计研究院有限公司	物业管理、技术服务	51.12	46.69
中国三峡出版传媒有限公司	物业管理、技术服务	35.89	14.58
三峡国际招标有限责任公司	物业管理、技术服务	33.50	129.57
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	商品销售		15.98
湖北能源集团鄂州发电有限公司	商品销售		21.37
湖北能源集团黄石风电有限公司	商品销售		5.03
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	商品销售		5.03
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司	商品销售		5.03
湖北能源集团淦水水电有限公司	技术服务		7.55
湖北能源集团麻城风电有限公司	商品销售		5.03
湖北能源集团麻城阎家河光伏发电有限公司	商品销售		5.03
湖北能源集团峡口塘水电有限公司	商品销售、技术服务	10.65	41.44
湖北能源集团新能源发展有限公司	商品销售		34.70
湖北清江水电开发有限责任公司	技术服务	3.40	3.55
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	商品销售		5.03
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	商品销售、技术服务	133.02	175.96

湖北省高峡平湖游船 有限责任公司	绿化管理	6.13	
三峡新能源通城风电 有限公司	商品销售		5.03
浙江长龙山抽水蓄能 有限公司	技术服务	245.85	97.75
中国三峡南亚投资有 限公司	技术服务		87.03
中国水利电力对外有 限公司	物业管理、技术服务		71.13
Rio Parana Energia S.A.	咨询服务	2,092.90	
布拖县中天新能源开 发有限公司	咨询服务	6.60	
国宏新能源发电有限 公司	咨询服务	2.83	
海峡发电有限责任公 司	咨询服务	10.07	
湖北能源集团广水王 子山光伏发电有限公 司	商品销售	13.62	
China Three Gorges (Europe) S.A	咨询服务	16.48	
三峡集团(营口)能源 投资有限公司	商品销售	17.03	
三峡集团西藏能源投 资有限公司	商品销售	28.37	
三峡新能源桐城发电 有限公司	咨询服务	2.83	
长江三峡集团福建能 源投资有限公司	商品销售、咨询服务	49.13	
合计		46,557.88	39,563.91

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表:

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
三峡国际能源投资集团有限公司	房屋	1,550.16	1,561.39
长江三峡技术经济发展有限公司	房屋		6.11
长江三峡设备物资有限公司	房屋	126.32	129.79
上海勘测设计研究院有限公司	房屋	48.43	49.76
三峡财务有限责任公司	房屋	48.61	51.29
长江三峡集团传媒有限公司	房屋	33.95	28.91
三峡国际招标有限责任公司	房屋	115.46	115.46
中国三峡新能源有限公司	房屋	31.99	26.41
长江三峡技术经济发展有限公司	房屋	124.51	124.51
湖北省高峡平湖游船有限责任公司	房屋		7.59
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋		3.40

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：万元 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
中国长江三峡集团有限公司	土地	7,948.59	7,118.11

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
上海电力股份有限公司	1,040.61	2007年6月		否
湖南桃花江核电有限公司	27,546.80	2014年9月		否

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：万元 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
中国长江三峡集团有限公司 (注 1)	800,000.00	2002-09-20	2033-08-01	否
中国长江三峡集团有限公司 (注 2)	350,000.00	2009-07-30	2019-07-30	否
中国长江三峡集团有限公司 (注 3)	54,000.00	2013-12-27	2018-05-24	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

注 1：根据三峡集团于 2009 年 6 月 30 日出具的《担保函》，及其与公司于 2009 年 8 月签订的《担保协议》，三峡集团将为总计金额为 160 亿元的三峡债的本金及应付利息、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应支付的费用提供不可撤销的连带责任保证。如公司未按三峡债各期债券原发行条款的规定兑付债券本息，三峡集团承担连带责任保证，无条件地代为偿还公司所有应付债券本息及费用。截至 2017 年 12 月 31 日止，公司已偿还到期的三峡债 80 亿元，年末担保余额为 80 亿元。

注 2：根据 2007 年第三次临时股东大会的批准和中国证券监督管理委员会的核准，经公司第二届董事会第三十次会议审议通过，公司发行 2009 年第一期公司债券，发行总额 35 亿元，按面值发行，债券期限为 10 年，票面利率在债券存续期内固定不变，采取单利按年计息，不计复利，债券到期日为 2019 年 7 月 30 日。三峡集团为本期公司债券提供全额无条件不可撤销的连带责任保证担保。

注 3：根据公司与三峡集团签署的《金沙江溪洛渡、向家坝电站相关资产债务移交安排的协议》，及《担保合同》，三峡集团将为总计金额为 114.39 亿元的项目贷款本金、利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供担保。截至 2017 年 12 月 31 日止，公司累计偿还 108.99 亿元，年末担保余额为 5.4 亿元，其中一年内到期金额为 5.4 亿元。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
长江三峡水电工程有限公司	500.00	2016.07.28	2018.01.28	
中国长江三峡集	1,000,000.00	2015.02.26	2018.02.26	

团有限公司				
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2017.03.09	2018.03.09	
中国长江三峡集团有限公司	70,000.00	2017.05.02	2018.03.09	
中国长江三峡集团有限公司	230,000.00	2017.05.02	2018.05.02	
中国长江三峡集团有限公司	770,000.00	2017.07.12	2018.05.02	
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2016.03.17	2019.03.17	
中国长江三峡集团有限公司	600,000.00	2016.06.21	2019.06.21	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2016.12.30	2019.08.30	
中国长江三峡集团有限公司	1,130,000.00	2017.07.14	2021.07.14	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2017.01.16	2022.01.16	
中国长江三峡集团有限公司	4,418,875.37	2013.05.01	2028.05.01	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2017.01.16	2018.01.16	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2017.06.20	2018.06.20	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2017.09.11	2018.09.11	
三峡财务有限责任公司	320,000.00	2016.03.30	2019.03.30	
拆出				

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
三峡基地发展有限责任公司	转让水电、实业公司股权	47,249.07	
中国长江三峡集团有限公司	购买川云公司股权		5,581,461.12

(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	672.01	647.34

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

向关联方收取利息

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
重庆两江长兴电力有限公司	委贷利息收入	115.28	1,453.66	注1
中国三峡（卢森堡）能源有限公司	委贷利息收入	705.67	35.63	协议价
三峡财务有限责任公司	利息收入	3,430.68	4,015.43	注2

注1：以中国人民银行总行公布的同期人民币贷款利率为基准。

注2：按中国人民银行总行公布的同期银行存款利率结算。

(2) 向关联方支付利息

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
三峡财务有限责任公司	借款利息	37,720.64	62,081.40	注1
中国长江三峡集团有限公司	委托贷款利息	207,393.48	184,149.02	注1
中国长江三峡集团有限公司	长期应付款利息	219,266.74	263,318.48	协议价
长江三峡设备物资有限公司	委托贷款利息	40.02		注1
三峡财务（香港）有限公司	贷款利息		432.75	协议价

注1：以中国人民银行总行公布的同期人民币贷款利率为基准。

(3) 向关联方支付担保费

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	担保费	721.76	877.81	协议价

(4) 向关联方支付研究经费

单位：万元 币种：人民币

交易类型	关联方名称	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
研究经费	中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	225.00	225.00	协议价

(5) 三峡枢纽公共成本分摊

三峡枢纽本年发生公共成本及公共设施运行维护费 66,181.01 万元，按 25:75 的比例在三峡集团及本公司之间分摊，其中：三峡集团承担 16,545.25 万元，本公司承担 49,635.76 万元。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：万元 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
	控股股东				
应收账款	中国长江三峡集团有限公司	800.12	2.40	9,581.00	33.03
其他应收款	中国长江三峡集团有限公司			1,037.99	484.55
	合营或联营企业				
应收账款	三峡财务有限责任公司			5.85	0.02
应收账款	湖北能源集团股份有限公司			2.36	0.04
应收利息	重庆两江长兴电力有限公司			64.01	
其他非流动资产	重庆两江长兴电力有限公司			49,000.00	
应收账款	重庆两江长兴电力有限公司	1.30	0.00		
	同受控股股东控制的企业				
应收账款	三峡金沙江云川水电	95.68	0.29	3,059.85	13.34

	开发有限公司				
应收账款	三峡新能源普安发电有限公司			756.85	2.27
应收账款	内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	44.43	0.13	100.56	3.43
应收账款	中国三峡南亚投资有限公司	92.25	4.61	92.25	0.28
应收账款	中国水利电力对外有限公司			79.52	0.43
应收账款	中国三峡建设管理有限公司			48.43	0.15
应收账款	长江三峡技术经济发展有限公司	16.88	0.05	114.66	0.42
应收账款	湖北能源集团鄂州发电有限公司	2.50	0.13	25.00	0.08
应收账款	湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司	0.80	0.00		
应收账款	上海勘测设计研究院有限公司			7.30	0.02
应收账款	中国三峡新能源有限公司			6.00	0.02
应收账款	湖北能源集团荆门象河风电有限公司	0.30	0.01	5.88	0.02
应收账款	湖北能源集团麻城阎家河光伏发电有限公司	0.30	0.01	5.88	0.02
应收账款	湖北能源集团黄石风电有限公司	0.30	0.01	5.88	0.02
应收账款	湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司	0.30	0.01	5.88	0.02
应收账款	湖北能源集团麻城风电有限公司	0.30	0.01	5.88	0.02
应收账款	三峡新能源通城风电有限公司	0.29	0.01	5.88	0.02
应收账款	长江三峡旅游发展有限责任公司			4.40	0.01
应收账款	云南永善三发水电开发有限公司			3.97	0.21
应收账款	长江三峡设备物资有限公司			3.60	0.01

应收账款	湖北能源集团新能源发展有限公司	2.03	0.1	2.03	0.01
应收账款	宜昌三峡多能资产管理有限公司			1.83	0.01
应收账款	福建三峡海上风电产业园运营有限公司			0.96	0.00
应收账款	三峡新能源敦煌发电有限公司			0.82	0.04
应收账款	湖北能源集团峡口塘水电有限公司	0.85	0.00	0.45	0.00
应收账款	湖北清江水电开发有限责任公司			0.42	0.00
应收账款	三峡新能源利川风电有限公司	0.29	0.01	0.29	0.00
应收账款	湖北省九宫山风力发电有限责任公司	0.29	0.01	0.29	0.00
应收账款	三峡保险经纪有限责任公司			0.28	0.00
应收账款	中国三峡出版传媒有限公司			0.27	0.00
应收账款	浙江长龙山抽水蓄能有限公司	5.06	0.01	0.22	0.00
应收账款	三峡国际招标有限责任公司			0.18	0.00
应收账款	海峡发电有限责任公司			0.18	0.00
应收账款	China Three Gorges (Europe) S.A	17.47	0.05		
应收账款	布拖县中天新能源开发有限公司	7.00	0.02		
应收账款	三峡集团(营口)能源投资有限公司	1.00	0.00		
应收账款	三峡集团西藏能源投资有限公司	1.66	0.00		
应收账款	长江三峡集团福建能源投资有限公司	2.00	0.00		
应收账款	长江三峡实业有限公司	37.37	0.11		
应收账款	长江三峡水务(宜昌)有限公司	8.58	0.02		
预付账款	三峡国际招标有限责任公司	717.62		717.62	
预付账款	长江三峡设备物资有			4.73	

	限公司				
其他应收款	内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	848.16	307.20	848.16	111.19
其他应收款	长江三峡技术经济发展有限公司	6.41	0.02	500.00	25.00
其他应收款	三峡国际招标有限责任公司	460.40	30.56	529.30	12.09
其他应收款	三峡新能源普安发电有限公司			288.91	13.54
其他应收款	三峡金沙江云川水电开发有限公司			385.57	52.35
其他应收款	长江三峡旅游发展有限责任公司			12.20	0.23
其他应收款	宜昌三峡多能资产管理有限公司			4.62	0.01
其他应收款	长江三峡设备物资有限公司			4.50	0.90
其他应收款	三峡国际能源投资集团有限公司			0.34	0.00
其他应收款	上海勘测设计研究院有限公司	26.88	0.08		
其他应收款	长江三峡实业有限公司	505.00	8.57		
其他流动资产	中国三峡(卢森堡)能源有限公司			91,581.50	
	合计	3,703.82	354.43	158,914.55	753.80

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	控股股东		
应付账款	中国长江三峡集团有限公司		32.69
预收账款	中国长江三峡集团有限公司		1,752.04
应付利息	中国长江三峡集团有限公司	12,508.15	12,646.55
短期借款	中国长江三峡集团有限公司	1,370,000.00	1,430,000.00
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	35,800.47	37,264.36
一年内到期的非流动负债	中国长江三峡集团有限公司	1,295,580.83	1,295,580.83
长期借款	中国长江三峡集团有限公司	2,830,000.00	2,000,000.00
长期应付款	中国长江三峡集团有限公司	4,123,294.54	5,268,875.38

	合营或联营企业		
预收账款	三峡财务有限责任公司		51.80
应付利息	三峡财务有限责任公司	691.36	1,041.92
短期借款	三峡财务有限责任公司	230,000.00	200,000.00
其他应付款	湖北新能源创业投资基金有限公司		574.13
其他应付款	三峡财务有限责任公司	360.00	610.21
其他应付款	三峡基地发展有限公司	0.86	
长期借款	三峡财务有限责任公司	320,000.00	630,000.00
	同受控股股东控制的企业		
短期借款	长江三峡水电工程有限公司	500.00	
应付利息	长江三峡水电工程有限公司	0.66	
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司		20.36
应付账款	长江三峡能事达电气股份有限公司		10.98
预收账款	三峡金沙江云川水电开发有限公司		5,817.39
预收账款	三峡国际能源投资集团有限公司	859.77	878.84
预收账款	重庆长江小南海水电站开发有限公司		50.07
预收账款	长江三峡技术经济发展有限公司		31.70
预收账款	三峡国际招标有限责任公司		28.33
预收账款	中国长江三峡集团公司中华鲟研究所		5.17
预收账款	长江三峡集团传媒有限公司		0.05
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	4,313.15	2,873.33
其他应付款	长江三峡设备物资有限公司	458.47	1,535.55
其他应付款	三峡国际招标有限责任公司	120.59	216.56
其他应付款	长江三峡能事达电气股份有限公司		39.36
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	169.86	15.41
其他应付款	长江三峡集团传媒有限公司	65.83	12.20
其他应付款	南京河海科技有限公司		4.80
其他应付款	长江三峡旅游发展有限责任公司		2.59
其他应付款	中国三峡出版传媒有限公司		1.50
其他应付款	三峡金沙江云川水电开发有限公司		0.44

其他应付款	宜昌巨浪化工有限公司		0.28
其他应付款	中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	50.00	167.86
其他应付款	长江三峡生态园林有限公司	0.66	
其他应付款	长江三峡实业有限公司	11,111.59	
其他应付款	长江三峡水电工程有限公司	6,894.80	
	合计	10,242,781.59	10,890,142.68

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

银行存款

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	项目名称	期末余额	期初余额
三峡财务有限责任公司	存款	332,379.25	131,094.75

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1. 截至 2017 年 12 月 31 日, 本公司尚有已签订而尚不必在财务报表上确认的资产采购等资本性支出和收益性支出承诺为人民币 66,754.80 万元。

2. 公司于 2007 年 12 月与三峡集团签订葛洲坝区域土地使用权租赁合同, 租赁期限自 2007 年 1 月 1 日起 20 年, 每满三年, 经双方商定可对租金进行调整。

3. 公司于 2009 年 9 月与三峡集团签订三峡区域土地使用权租赁合同, 租赁期限自 2009 年 9 月 28 日起 20 年, 每满三年, 经双方商定可对租金进行调整, 双方最近一次对租赁费进行调整的时间为 2014 年度。

4. 三峡集团和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺:

(1) 国家法规或政策明确规定应列入三峡电站发电成本的有关费用或开支, 将由公司予以承担。

(2) 三峡集团和公司约定在相关交易条件具备时, 三峡集团将其持有的长江三峡技术经济发展有限公司股权出售给公司, 公司承诺购买前述股权。

除存在上述承诺事项外, 截止 2017 年 12 月 31 日, 本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

与合营企业或联营企业投资相关的或有负债详见本附注“九、3.(8)与合营企业或联营企业投资相关的或有负债”相关内容。

截止 2017 年 12 月 31 日, 本公司无对非关联方单位提供债务担保情况。

除存在上述或有事项外, 截止 2017 年 12 月 31 日, 本公司无其他应披露未披露的重大或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项, 也应予以说明:

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	14,960,000,000.00
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

除存在上述资产负债表日后事项披露事项外，本公司无其他重大资产负债表日后事项。

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

本公司于 2017 年 12 月 31 日将持有的长江三峡水电工程有限公司和长江三峡实业有限公司 100% 股权转让至三峡基地发展有限公司（以下简称“三峡基地”），并取得三峡基地 30% 的股权。

预计换入资产与换出资产的未来现金流量现值无明显差异，并且该交易为与三峡集团同系子公司间的关联交易，本公司将该交易定性为不具有商业实质的非货币性资产交换，以换出资产的价值确认换入资产的价值为 444,768,400.98 元，未确认损益。

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

√适用 □不适用

公司根据国家有关规定，经由三峡集团报劳动及社会保障局备案后实施企业年金计划。公司将应承担的年金费用视同职工薪酬计入当期损益，同时按时将应支付的年金款项划入员工在账户管理人处开立的银行账户中。截止 2017 年 12 月 31 日，年金计划未发生重大变化。

5、终止经营

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
本年金额	909,277,777.16	839,678,221.28	69,599,555.88	17,550,098.02	52,049,457.86	50,529,667.87
上年金额	917,997,156.25	829,665,310.63	88,331,845.62	23,011,174.97	65,320,670.65	65,289,982.96

其他说明：

注：2017 年 12 月 31 日本公司处置原子公司长江三峡水电工程有限公司和长江三峡实业有限公司股权，依据企业会计准则作为终止经营。

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策：

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4). 其他说明：

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 应收账款分类披露：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,595,101,310.63	100.00	4,785,303.93	0.30	1,590,316,006.70	1,647,065,542.31	100.00	5,008,396.15	0.30	1,642,057,146.16
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	1,595,101,310.63	/	4,785,303.93	/	1,590,316,006.70	1,647,065,542.31	/	5,008,396.15	/	1,642,057,146.16

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

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			
1 年以内小计	1,595,101,310.63	4,785,303.93	0.30
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	1,595,101,310.63	4,785,303.93	0.30

确定该组合依据的说明：

无

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 223,092.22 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

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
国家电网有限公司	1,035,824,172.04	1 年以内	64.94	3,107,472.52
中国南方电网有限责任公司	274,550,958.87	1 年以内	17.21	823,652.88
国家电网公司华中分部	271,299,668.67	1 年以内	17.01	813,899.01
国家电网湖北省电力有限公司	11,080,428.60	1 年以内	0.69	33,241.29
三峡电能有限公司	455,532.00	1 年以内	0.03	1,366.60
合计	1,593,210,760.18		99.88	4,779,632.30

(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	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	价值	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	价值
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	176,507,632.35	100.00	4,272,541.10	2.42	172,235,091.25	492,881,104.91	100.00	3,445,645.12	0.70	489,435,459.79
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款										
合计	176,507,632.35	/	4,272,541.10	/	172,235,091.25	492,881,104.91	/	3,445,645.12	/	489,435,459.79

期末单项金额重大并单独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			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	166,174,280.75	498,522.84	0.30
1 至 2 年	437,910.29	21,895.51	5.00
2 至 3 年	4,528,289.67	905,657.93	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	4,824,188.32	2,412,094.16	50.00
4 至 5 年	542,963.32	434,370.66	80.00
5 年以上			
合计	176,507,632.35	4,272,541.10	

确定该组合依据的说明：

无

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 826,895.98 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
备用金	50,000.00	854,678.54
代垫款	1,347,534.02	1,270,086.57
其他	908,092.20	1,358,902.79
往来款	21,702,006.13	12,228,537.01
股权认购款及股权认购保证金	152,500,000.00	477,168,900.00
合计	176,507,632.35	492,881,104.91

(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
重庆涪陵能源实业集团有限公司	股权认购款	150,000,000.00	1 年以内	84.97	450,000.00
三峡高科信息技术有限责任公司	往来款	9,000,000.00	1 年以内	5.10	27,000.00
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	往来款	8,481,600.00	2-4 年	4.81	3,072,000.00
重庆长电联合能源有限责任公司	股权认购款	2,500,000.00	1 年以内	1.42	7,500.00
中国三峡国际电力运营有限公司	往来款	2,026,704.57	1 年以内	1.15	6,080.11
合计	/	172,008,304.57	/	97.45	3,562,580.11

(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	40,646,584,107.25		40,646,584,107.25	40,057,303,380.00		40,057,303,380.00
对联营、合营企业投资	13,433,413,985.47		13,433,413,985.47	11,501,849,787.61		11,501,849,787.61
合计	54,079,998,092.72		54,079,998,092.72	51,559,153,167.61		51,559,153,167.61

(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
长电资本控股有限责任公司	1,500,000,000.00	600,000,000.00		2,100,000,000.00		
长江三峡实业有限公司	173,659,919.93		173,659,919.93			
三峡电能(湖北)有限公司	10,200,000.00		10,200,000.00			
长江三峡水电工程有限公司	135,310,797.72		135,310,797.72			
三峡高科信息技术有限责任公司	14,234,350.43			14,234,350.43		
中国长电国际(香港)有限公司	965,367,563.77			965,367,563.77		
三峡金沙江川云水电开发有限公司	36,866,982,193.05			36,866,982,193.05		
三峡电能有限公司	391,548,555.10	308,451,444.90		700,000,000.00		
合计	40,057,303,380.00	908,451,444.90	319,170,717.65	40,646,584,107.25		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
湖北能源集团股份有限公司	5,448,464,707.49			507,659,700.72	39,390,308.88	7,724,099.10	138,336,383.09			5,864,902,433.10
湖北清能投资发展集团有限公司	1,519,731,206.27			96,162,783.09			25,867,212.14			1,590,026,777.22
广州发展集团股份有限公司	1,763,701,623.27	70,102,545.94		80,446,444.17	77,934,944.42	14,152,840.41	31,371,430.10			1,974,966,968.11
三峡财务有限责任公司	1,498,283,088.78			246,183,079.31	-4,357,162.30	9,076,463.63	40,068,106.51			1,709,117,362.91
上海电力股份有限公司	618,277,340.65		335,274,405.33	24,035,818.55	-5,362,465.55	-14,180,303.88	11,556,000.00			275,939,984.44
重庆两江长兴电力股份有限公司投资	112,957,780.77		137,457,927.33			24,500,146.56				
湖南桃花江核电有限公司	224,119,537.52									224,119,537.52
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司		1,111,007,820.17		41,206,429.43	1,043,423.16	1,303,851.89	7,087,920.00			1,147,473,604.65
三峡基地发展有限公司		308,970,717.65								308,970,717.65
重庆渝新通达能源有限公司	316,314,502.86			21,582,097.01						337,896,599.87
小计	11,501,849,787.61	1,490,081,083.76	472,732,332.66	1,017,276,352.28	108,649,048.61	42,577,097.71	254,287,051.84			13,433,413,985.47
合计	11,501,849,787.61	1,490,081,083.76	472,732,332.66	1,017,276,352.28	108,649,048.61	42,577,097.71	254,287,051.84			13,433,413,985.47

其他说明：
无

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	25,436,753,937.33	9,178,574,903.48	24,379,796,549.50	8,916,157,872.84
其他业务	17,850,368.84	1,343,455.14	320,612,535.47	94,589,249.74
合计	25,454,604,306.17	9,179,918,358.62	24,700,409,084.97	9,010,747,122.58

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	135,342,247.40	1,282,313.00
权益法核算的长期股权投资收益	1,017,276,352.28	927,495,172.16
处置长期股权投资产生的投资收益	446,265,702.52	
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	70.00	75.00
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	14,576.34	
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	373,464,130.40	278,277,962.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	10,234,113.85	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
委托贷款产生的投资收益	1,152,771.23	14,536,568.40
其他	35,280,753.49	
合计	2,019,030,717.51	1,221,592,090.56

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	608,940,736.84	注
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	5,804,886.25	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、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	-151,129,711.94	
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	8,209,508.42	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损		

益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-420,491,842.05	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	39,059,904.71	
所得税影响额	-61,927,978.65	
少数股东权益影响额	-9,130.73	
合计	28,456,372.85	

注：本公司本年非经常性损益明细表中的非流动资产处置损益主要系处置广州发展集团股份有限公司和上海电力股份有限公司股票确认投资收益 645,535,070.53 元。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	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	16.91%	1.0119	1.0119
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	16.89%	1.0106	1.0106

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有公司董事长、财务总监、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：卢纯

董事会批准报送日期：2018 年 4 月 26 日

修订信息

适用 不适用