

中国华电集团有限公司
公司债券年度报告
(2018 年)

二〇一九年四月

重要提示

公司董事、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，并承担相应的法律责任。

天职国际会计师事务所（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

。

重大风险提示

本公司在报告期内未发生可能对本公司债券的偿付以及债券价值判断和投资者权益保护产生重大不利影响的风险。

目录

重要提示	2
重大风险提示	3
释义	5
第一节 公司及相关中介机构简介	6
一、 公司基本信息	6
二、 信息披露事务负责人	6
三、 信息披露网址及置备地	6
四、 报告期内控股股东、实际控制人变更及变化情况	7
五、 报告期内董事、监事、高级管理人员的变更情况	7
六、 中介机构情况	7
七、 中介机构变更情况	7
第二节 公司债券事项	8
一、 债券基本信息	8
二、 募集资金使用情况	11
三、 报告期内资信评级情况	11
四、 增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施变更、变化及执行情况	12
五、 报告期内持有人会议召开情况	12
六、 受托管理人履职情况	12
第三节 业务经营和公司治理情况	13
一、 公司业务和经营情况	13
二、 公司本年度新增重大投资状况	15
三、 与主要客户业务往来时是否发生严重违约	15
四、 公司治理情况	15
五、 非经营性往来占款或资金拆借	16
第四节 财务情况	16
一、 财务报告审计情况	16
二、 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正	16
三、 主要会计数据和财务指标	19
四、 资产情况	20
五、 负债情况	21
六、 利润及其他损益来源情况	22
七、 对外担保情况	22
第五节 重大事项	23
一、 关于重大诉讼、仲裁或受到重大行政处罚的事项	23
二、 关于破产相关事项	23
三、 关于司法机关调查事项	23
四、 关于暂停/终止上市的风险提示	23
五、 其他重大事项的信息披露	23
第六节 特定品种债券应当披露的其他事项	23
一、 发行人为可交换债券发行人	23
二、 发行人为创新创业公司债券发行人	23
三、 发行人为绿色公司债券发行人	23
四、 发行人为可续期公司债券发行人	25
五、 其他特定品种债券事项	25
第七节 发行人认为应当披露的其他事项	25
第八节 备查文件目录	26
财务报表	28
附件一： 发行人财务报表	28
担保人财务报表	40

释义

发行人、公司、本公司、华电集团	指	中国华电集团有限公司
我国、中国	指	中华人民共和国
国务院	指	中华人民共和国国务院
国务院国资委、国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委、发改委	指	中华人民共和国发展和改革委员会
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
登记结算机构、证券登记机构	指	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
华泰联合证券、瑞银证券、债券受托管理人	指	华泰联合证券有限责任公司、瑞银证券有限责任公司
大公国际、评级机构	指	大公国际资信评估有限公司
发行人审计机构、会计师事务所	指	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
债券持有人	指	根据证券登记机构的记录显示在其名下登记拥有本期公司债券的投资者
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《管理办法》	指	中国证监会于2015年1月15日发布的《公司债券发行与交易管理办法》
《公司章程》	指	现行有效的《中国华电集团公司章程》
元、万元、亿元	指	如无特别说明，指人民币元、万元、亿元
交易日	指	上海证券交易所的营业日
工作日	指	中华人民共和国商业银行的对公营业日（不包括法定节假日）
法定节假日或休息日	指	中华人民共和国的法定及政府指定节假日或休息日（不包括香港特别行政区、澳门特别行政区和台湾省的法定节假日和/或休息日）
报告期	指	2018年度
报告期末	指	2018年12月31日
华能集团	指	中国华能集团有限公司
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
华电国际	指	华电国际电力股份有限公司
华电福新	指	华电福新能源股份有限公司
华电能源	指	华电能源股份有限公司
黔源电力	指	贵州黔源电力股份有限公司
华电重工	指	华电重工股份有限公司
华电科工	指	中国华电科工集团有限公司

第一节 公司及相关中介机构简介

一、公司基本信息

中文名称	中国华电集团有限公司
中文简称	华电集团
外文名称（如有）	China Huadian Corporation
外文缩写（如有）	CHD
法定代表人	温枢刚
注册地址	北京市西城区宣武门内大街 2 号
办公地址	北京市西城区宣武门内大街 2 号
办公地址的邮政编码	100031
公司网址	www.chd.com.cn
电子信箱	zhibanshi@chd.com.cn

二、信息披露事务负责人

姓名	樊春艳
联系地址	中国北京市西城区宣武门内大街 2 号
电话	010-83566184
传真	010-83566213
电子信箱	chunyan-fan@chd.com.cn

三、信息披露网址及置备地

登载年度报告的交易场所网站网址	www.sse.com.cn
年度报告备置地	中国北京市西城区宣武门内大街 2 号

四、报告期内控股股东、实际控制人变更及变化情况

控股股东姓名/名称：国务院国有资产监督管理委员会

实际控制人姓名/名称：国务院国有资产监督管理委员会

控股股东、实际控制人信息变更/变化情况：

无

五、报告期内董事、监事、高级管理人员的变更情况

发生变更 未发生变更

2018年11月30日，因退休原因，赵建国先生不再担任华电集团董事长，华电集团董事长变更为温枢刚。

六、中介机构情况**（一）会计师事务所**

债券代码	136510.SH、136558.SH、136559.SH、143130.SH、143180.SH、143181.SH、143249.SH
债券简称	16华电01、16华电02、16华电03、G17华电1、G17华电2、G17华电3、G17华电4
名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
办公地址	北京市海淀区车公庄西路19号外文文化创意园12号楼
签字会计师	邱靖之、付志成、卯建强

（二）受托管理人

债券代码	136510.SH、136558.SH、136559.SH
债券简称	16华电01、16华电02、16华电03
名称	瑞银证券有限责任公司
办公地址	北京市西城区金融大街7号英蓝国际金融中心12层、15层
联系人	贾巍巍
联系电话	010-5832 8888

债券代码	143130.SH、143180.SH、143181.SH、143249.SH
债券简称	G17华电1、G17华电2、G17华电3、G17华电4
名称	华泰联合证券
办公地址	北京市西城区丰盛胡同22号丰铭国际大厦A座6层
联系人	梁姝
联系电话	010-56839300

（三）资信评级机构

名称	大公国际资信评估有限公司
办公地址	北京市朝阳区霄云路26号鹏润大厦A座2901

名称	联合信用评级有限公司
办公地址	北京市朝阳区建国门外大街2号PICC大厦12层

七、中介机构变更情况

立信会计师事务所（特殊普通合伙）向公司提供的服务的年期已达规定的年限，根据国务院和财政部的规定，自2019年4月16日起，会计师事务所变更为天职国际会计师

事务所（特殊普通合伙）。

第二节 公司债券事项

一、债券基本信息

单位：亿元币种：人民币

1、债券代码	136510.SH
2、债券简称	16 华电 01
3、债券名称	中国华电集团公司公开发行 2016 年公司债券(第一期)
4、发行日	2016 年 6 月 29 日
5、是否设置回售条款	否
6、最近回售日	
7、到期日	2019 年 7 月 4 日
8、债券余额	40
9、截至报告期末的利率(%)	2.99
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
11、上市或转让的交易场所	上海证券交易所
12、投资者适当性安排	面向合格投资者发行的债券
13、报告期内付息兑付情况	正常付息
14、调整票面利率选择权的触发及执行情况	无
15、投资者回售选择权的触发及执行情况	无
16、发行人赎回选择权的触发及执行情况	无
17、可交换债权中的交换选择权的触发及执行情况	无
18、其他特殊条款的触发及执行情况	无

1、债券代码	136558.SH
2、债券简称	16 华电 02
3、债券名称	中国华电集团公司公开发行 2016 年公司债券(第二期)(品种一)
4、发行日	2016 年 7 月 19 日
5、是否设置回售条款	是
6、最近回售日	2019 年 7 月 21 日
7、到期日	2021 年 7 月 21 日
8、债券余额	30
9、截至报告期末的利率(%)	2.95
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
11、上市或转让的交易场所	上海证券交易所
12、投资者适当性安排	面向合格投资者
13、报告期内付息兑付情况	正常付息
14、调整票面利率选择权的	无

触发及执行情况	
15、投资者回售选择权的触发及执行情况	无
16、发行人赎回选择权的触发及执行情况	无
17、可交换债权中的交换选择权的触发及执行情况	无
18、其他特殊条款的触发及执行情况	无

1、债券代码	136559.SH
2、债券简称	16 华电 03
3、债券名称	中国华电集团公司公开发行 2016 年公司债券(第二期)(品种二)
4、发行日	2016 年 7 月 19 日
5、是否设置回售条款	否
6、最近回售日	
7、到期日	2021 年 7 月 21 日
8、债券余额	30
9、截至报告期末的利率(%)	3.25
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
11、上市或转让的交易场所	上海证券交易所
12、投资者适当性安排	面向合格投资者
13、报告期内付息兑付情况	正常付息
14、调整票面利率选择权的触发及执行情况	无
15、投资者回售选择权的触发及执行情况	无
16、发行人赎回选择权的触发及执行情况	无
17、可交换债权中的交换选择权的触发及执行情况	无
18、其他特殊条款的触发及执行情况	无

1、债券代码	143130.SH
2、债券简称	G17 华电 1
3、债券名称	中国华电集团公司公开发行 2017 年绿色公司债券(第一期)
4、发行日	2017 年 6 月 7 日
5、是否设置回售条款	是
6、最近回售日	2020 年 6 月 9 日
7、到期日	2022 年 6 月 9 日
8、债券余额	20
9、截至报告期末的利率(%)	4.80
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
11、上市或转让的交易场所	上海证券交易所
12、投资者适当性安排	面向合格投资者

13、报告期内付息兑付情况	正常付息
14、调整票面利率选择权的触发及执行情况	无
15、投资者回售选择权的触发及执行情况	无
16、发行人赎回选择权的触发及执行情况	无
17、可交换债权中的交换选择权的触发及执行情况	无
18、其他特殊条款的触发及执行情况	无

1、债券代码	143180.SH
2、债券简称	G17 华电 2
3、债券名称	中国华电集团公司公开发行 2017 年绿色公司债券(第二期)(品种一)
4、发行日	2017 年 7 月 18 日
5、是否设置回售条款	是
6、最近回售日	2020 年 7 月 20 日
7、到期日	2022 年 7 月 20 日
8、债券余额	10
9、截至报告期末的利率(%)	4.42
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
11、上市或转让的交易场所	上海证券交易所
12、投资者适当性安排	面向合格投资者
13、报告期内付息兑付情况	正常付息
14、调整票面利率选择权的触发及执行情况	无
15、投资者回售选择权的触发及执行情况	无
16、发行人赎回选择权的触发及执行情况	无
17、可交换债权中的交换选择权的触发及执行情况	无
18、其他特殊条款的触发及执行情况	无

1、债券代码	143181.SH
2、债券简称	G17 华电 3
3、债券名称	中国华电集团公司公开发行 2017 年绿色公司债券(第二期)(品种二)
4、发行日	2017 年 7 月 18 日
5、是否设置回售条款	是
6、最近回售日	2022 年 7 月 20 日
7、到期日	2027 年 7 月 20 日
8、债券余额	5
9、截至报告期末的利率(%)	4.64
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本

11、上市或转让的交易场所	上海证券交易所
12、投资者适当性安排	面向合格投资者
13、报告期内付息兑付情况	正常付息
14、调整票面利率选择权的触发及执行情况	无
15、投资者回售选择权的触发及执行情况	无
16、发行人赎回选择权的触发及执行情况	无
17、可交换债权中的交换选择权的触发及执行情况	无
18、其他特殊条款的触发及执行情况	无

1、债券代码	143249.SH
2、债券简称	G17 华电 4
3、债券名称	中国华电集团公司公开发行 2017 年绿色公司债券(第三期)
4、发行日	2017 年 8 月 16 日
5、是否设置回售条款	是
6、最近回售日	2020 年 8 月 18 日
7、到期日	2022 年 8 月 18 日
8、债券余额	15
9、截至报告期末的利率(%)	4.55
10、还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本
11、上市或转让的交易场所	上海证券交易所
12、投资者适当性安排	面向合格投资者
13、报告期内付息兑付情况	正常付息
14、调整票面利率选择权的触发及执行情况	无
15、投资者回售选择权的触发及执行情况	无
16、发行人赎回选择权的触发及执行情况	无
17、可交换债权中的交换选择权的触发及执行情况	无
18、其他特殊条款的触发及执行情况	无

二、募集资金使用情况

报告期内，各期债券募集资金均按约定使用。

三、报告期内资信评级情况

债券代码	136510.SH、136558.SH、136559.SH
债券简称	16 华电 01、16 华电 02、16 华电 03
评级机构	大公国际资信评估有限公司
评级报告出具时间	2018-06-26

评级结论（主体）	AAA
评级结论（债项）	AAA
评级展望	稳定
标识所代表的含义	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。
上一次评级结果的对比	不变
对投资者适当性的影响	无

债券代码	143130.SH、143180.SH、143181.SH、143249.SH
债券简称	G17 华电 1、G17 华电 2、G17 华电 3、G17 华电 4
评级机构	联合信用评级有限公司
评级报告出具时间	2018-06-22
评级结论（主体）	AAA
评级结论（债项）	AAA
评级展望	稳定
标识所代表的含义	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。
上一次评级结果的对比	不变
对投资者适当性的影响	无

四、增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施变更、变化及执行情况

	2018 年末
债券简称	16 华电 01、16 华电 02、16 华电 03、G17 华电 1、G17 华电 2、G17 华电 3、G17 华电 4
保证人	无
影响保证人资信的重要事项	无
保证担保在报告期内的执行情况	不适用
保证人情况变化对债券持有人利益的影响（如有）	无

五、报告期内持有人会议召开情况

无

六、受托管理人履职情况

报告期内，受托管理人瑞银证券有限责任公司和华泰联合证券有限责任公司已按照相关规定及协议约定履行受托管理责任与义务。报告期内，未发生受托管理人变更情形。

第三节 业务经营和公司治理情况

一、公司业务和经营情况

（一） 公司业务情况

公司从事的主要业务	公司营业执照载明的经营范围包括：实业投资及经营管理；电源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）的生产、销售；电力工程、电力环保工程的建设与监理；电力及相关技术的科技开发；技术咨询；电力设备制造与检修；经济信息咨询；物业管理；进出口业务；煤炭、页岩气开发、投资、经营和管理。（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。）
主要产品及其用途	作为全国性发电企业集团之一，公司营业收入主要来自于电力、热力的生产及销售。
经营模式	<p>1、电力板块 截至 2018 年末，公司可控装机容量 14,779.32 万千瓦，其中，火电 10,428.82 万千瓦，水电 2,721.52 万千瓦，风电等其他能源 1,628.98 万千瓦，清洁能源装机占比约 39.7%。2017 年和 2018 年全口径发电量和售电量分别为 5,214 亿千瓦时和 5,202 亿千瓦时。</p> <p>2、煤炭板块 公司坚持“以电为主，上下延伸”，大力发展煤炭产业，形成以煤保电、以煤带电、煤电一体、优势互补的产业格局。同时，配套发展与发电、煤炭紧密相关的道路、煤化工、运输、物流产业，建立科学配套的电、煤、路、化产业链。</p> <p>3、工程技术板块 工程技术版块以中国华电科工集团有限公司和国电南京自动化股份有限公司为依托，着眼本公司整体战略，以技术创新和管理机制创新为动力，开拓新的发展途径，形成本公司产业发展的特色和效益增长点。中国华电科工集团有限公司主要从事电力建设及电气自动化、物料输送、管道、环境保护、水处理、钢结构、清洁能源的工程总承包和设备制造。国电南京自动化股份有限公司主要从事电网自动化、电厂自动化设备制造等。</p> <p>4、金融板块 公司金融板块主要包括控股的中国华电集团资本控股有限公司、华鑫国际信托有限公司、川财证券有限责任公司、中国华电集团财务有限公司、中国华电财务（香港）有限公司、北京华信保险公估有限公司、华信保险经纪有限公司、华电融资租赁有限公司以及参股的建信基金管理有限公司和永诚财产保险公司。</p>
所属行业的发展阶段、周期性特点、行业地位	<p>行业发展阶段和周期性特点：</p> <p>1、电力行业 电力是国民经济的支柱产业，电力需求主要受我国经济发展影响。近年来，受宏观经济增速放缓的影响，电力需求增长有所放缓，同时受报告期内煤炭价格大幅波动等因素</p>

	<p>影响，电力行业整体盈利水平变动较大。由于未来几年中国宏观经济运行仍存在不确定性，经济持续稳定增长的基础尚未夯实，结构调整任务艰巨，将可能影响电力需求增长持续加快，进而影响电力行业景气。为促进我国电力行业长期、稳定发展，更好的满足日益增长的用电需求，国家相关部门持续在积极探索、论证电力体制改革方案。</p> <p>2015年3月15日，中共中央、国务院正式下发《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发[2015]9号）。其核心内容是确立电网企业新的盈利模式，不再以上网及销售电价差作为收入来源，而是按照政府核定的输配电价收取过网费；同时，放开配电侧和售电侧的增量部分，允许民间资本进入。未来，电力企业将面临全面的市场化和更加充分的竞争，以及新的挑战。</p> <p>2016年11月，国家发改委、国家能源局发布《电力发展“十三五”规划》，预期2020年全社会用电量6.8-7.2万亿千瓦时，年均增长3.6-4.8%，全国发电装机容量20亿千瓦，年均增长5.5%。人均用电量5,000千瓦时左右，接近中等发达国家水平。按照非化石能源消费比重达到15%左右的要求，到2020年，全国煤电装机规模力争控制在11亿千瓦以内，非化石能源发电装机达到7.7亿千瓦左右，比2015年增加2.5亿千瓦左右。其中，全国常规水电装机达到3.4亿千瓦，风电装机达到2.1亿千瓦以上，核电装机达到5,800万千瓦。在水电方面，在坚持生态优先和移民妥善安置前提下，积极开发水电。以重要流域龙头水电站建设为重点，科学开发西南水电资源。坚持干流开发优先、支流保护优先的原则，积极有序推进大型水电基地建设，严格控制中小流域、中小水电开发。</p> <p>2、煤炭行业</p> <p>煤炭是我国的主体能源，在未来相当长时期内，煤炭作为主体能源的地位不会改变。煤炭工业是关系国家经济命脉和能源安全的重要基础产业。</p> <p>总体来看，目前受国民经济景气度下行以及行业产能过剩等因素影响，我国煤炭行业整体处于下行周期，但其在我国能源结构中的重要地位长时间不会改变。随着国民经济的企稳，落后产能的逐步淘汰，新增产能增速放缓以及行业实质性整合的推进，煤炭供求矛盾有望得到缓解。</p> <p>3、公司行业地位</p> <p>目前，在我国电力行业发电环节，华能集团、华电集团、大唐集团、原国电集团（2017年和神华集团合并成立国家能源投资集团有限公司）、国电投集团等中央直属五大发电集团，在市场中仍占主要地位。中国华电2018年末的可控装机容量14,779.32万千瓦，与另外几家发电集团大体相当，与其他发电企业相比具有明显的规模优势。</p>
报告期内的重大变化及对经营情况和偿债能力的影响	报告期内业务未发生重大变化，对经营情况和偿债能力无影响。

（二） 公司未来展望

未来，在国内产业结构调整，大力推进节能减排的背景下，国内电力消费弹性将有所

降低。但与发达国家相比，中国电力消费水平尚处于较低阶段，人均用电量还未达到世界平均水平，仅为发达国家平均水平的 20%，未来伴随中国工业化和城市化进程的推进，国内的电力需求仍有望持续增长，电力行业具有很大的发展空间。同时，随着“上大压小”、“节能调度”、“竞价上网”、“大用户直购电”和“售电侧改革”等政策的逐步推广，电力体制改革将进一步深化，电力生产行业内的竞争将逐步加大，行业内优势企业的竞争实力将逐步显现，有望获得更好的发展机遇。总体看，随着电力体制改革的进一步深化，作为国民经济基础产业之一，未来电力行业仍拥有较大的发展机遇。

二、公司本年度新增重大投资状况

适用 不适用

三、与主要客户业务往来时是否发生严重违约

适用 不适用

四、公司治理情况

（一）公司是否存在与控股股东之间不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况：

是 否

与控股股东之间在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立性的机制安排说明：

公司是国务院国有资产监督管理委员会履行出资人职责的国有独资企业，具有独立的企业法人资格，公司与控股股东之间在业务、人员、资产、机构、财务等方面相互独立。

（一）业务方面

公司的主营业务为电力生产，拥有独立、完整的生产经营体系，自主经营，自负盈亏。在业务洽谈、合同签订及履行各项业务活动中，均由公司业务人员以本公司名义办理相关事宜，独立于实际控制人及其控制的其他企业，不存在受制于实际控制人及其他关联方的情况。

（二）人员方面

公司建立了完整的劳动、人事及薪酬管理体系，公司的劳动、人事及薪酬管理独立于控股股东及实际控制人。公司独立聘用公司员工，员工的工资、劳保及福利均由公司独立发放。公司的高级管理人员未在控股股东及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务；公司的财务人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。

（三）资产方面

公司拥有经营所需的独立的营运资产和配套设施，包括机器设备、房屋建筑物等固定资产以及土地使用权、专利技术等无形资产均由本公司拥有或使用，资产产权清晰，管理有序。

（四）机构方面

公司已建立健全了董事会、董事会办公会、总经理办公会等组织结构体系，公司生产经营、财务、人事等均设立有相应的独立机构，与控股股东完全独立，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业机构混同、混合经营、合署办公的情形。

（五）财务方面

公司设立了独立的财务管理部门，建立了独立的财务核算体系，制订了规范的财务会计制度和财务管理制度，独立进行财务决策。公司在银行开设独立账户，独立依法纳税，不存在与其他企业共用银行账户的行为。

公司拥有独立完整的法人治理结构和组织机构，与具有实际控制权的股东做到了业务

分开、机构独立、人员独立、资产完整、财务分开，符合独立性的要求。

（二）是否存在违规为控股股东、实际控制人及其关联方提供担保的情形

是 否

（三）公司治理结构、内部控制是否存在其他违反《公司法》、公司章程规定的情况

是 否

（四）发行人报告期内是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

是 否

五、非经营性往来占款或资金拆借

1. 报告期内是否发生过非经营性往来占款或资金拆借的情形：

是 否

2. 本报告期末未收回的非经营性往来占款和资金拆借是否超过合并口径净资产的 10%

是 否

第四节 财务情况

一、财务报告审计情况

标准无保留意见 其他审计意见

二、会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正

适用 不适用

（一）会计政策变更情况

（1）本集团自 2018 年 1 月 1 日采用财政部《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）相关规定。会计政策变更导致影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
将应收账款与应收票据合并为“应收票据及应收账款”列示	合并财务报表应收票据及应收账款期末列示金额 39,518,396,040.88 元，期初列示金额 42,009,075,303.25 元。母公司财务报表应收票据及应收账款期末列示金额 284,363,739.15 元；期初列示金额 329,899,072.69 元。
将应收利息、应收股利与其他应收款合并为“其他应收款”列示	合并财务报表其他应收款期末列示金额 7,458,380,723.46 元，期初列示金额 6,044,233,298.86 元。母公司财务报表其他应收款期末列示金额 3,112,335,609.25 元；期初列示金额 3,457,418,533.43 元。
将固定资产与固定资产清理合并为“固定资产”列示	合并财务报表固定资产期末列示金额 494,130,049,442.44 元，期初列示金额 483,387,336,941.94 元。母公司财务报表固定资产期末列示金额 3,142,325,472.36 元；期初列示金额 3,380,053,319.05 元。
将在建工程与工程物资合并为“在建工程”列示	合并财务报表在建工程期末列示金额 93,513,210,174.61 元，期初列示金额

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
	81,592,960,574.61元。母公司财务报表在建工程期末列示金额22,401,495.68元；期初列示金额62,338,323.00元。
将应付账款与应付票据合并为“应付票据及应付账款”列示	合并财务报表应付票据及应付账款期末列示金额63,887,528,068.58元，期初列示金额68,951,003,471.75元。母公司财务报表应付票据及应付账款期末列示金额88,803,413.49元；期初列示金额101,116,534.82元。
将应付利息、应付股利与其他应付款合并为“其他应付款”列示	合并财务报表其他应付款期末列示金额20,610,916,554.74元，期初列示金额19,699,371,652.5元。母公司财务报表其他应付款期末列示金额1,183,175,472.91元；期初列示金额889,005,484.15元。
将长期应付款与专项应付款合并为“长期应付款”列示	合并财务报表长期应付款期末列示金额11,414,997,694.76元，期初列示金额9,776,970,652.88元。母公司财务报表长期应付款期末列示金额79,882,826.26元，期初列示金额238,805,583.52元。
新增研发费用报表科目，研发费用不再在管理费用科目核算	合并财务报表本期增加研发费用521,847,638.22元，减少管理费用521,847,638.22元。合并财务报表上期增加研发费用446,560,112.99元，减少管理费用446,560,112.99元
	对母公司报表列示无影响

(2) 本集团二级子公司华电福新能源股份有限公司及其所属单位、二级子公司华电国际电力股份有限公司及其所属单位自2018年1月1日采用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》(财会〔2017〕7号)、《企业会计准则第23号——金融资产转移》(财会〔2017〕8号)、《企业会计准则第24号——套期会计》(财会〔2017〕9号)以及《企业会计准则第37号——金融工具列报》(财会〔2017〕14号)相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。会计政策变更导致影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
可供出售金融资产重分类至其他权益工具投资、其他非流动金融资产列示，并按公允价值计量，其公允价值变动计入其他综合收益或公允价值变动收益	合并财务报表可供出售金融资产期初减少620,420,806.91元，其他权益工具投资期初增加394,729,214.89元，其他非流动金融资产期初增加241,554,185.21元，其他综合收益期初增加9,449,346.76元，少数股东权益期初增加6,413,246.43元

(3) 本集团二级子公司华电福新能源股份有限公司及其所属单位、二级子公司华电国际电力股份有限公司及其所属单位自2018年1月1日采用《企业会计准则第14号——收入》(财会〔2017〕22号)相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。会计政策变更导致影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
预收款项调整至合同负债列示	合并财务报表合同负债期末列示金额1,396,260,355.14元，期初列示金额1,358,619,319.94元。

(二) 会计估计变更情况

本集团本期无重大会计估计变更情况。

（三）前期重大会计差错更正情况

1. 前期重大差错的性质

（1）本集团二级公司华电云南发电有限公司（以下简称云南公司）期初将其持股 33% 的股权的云南华电金沙江中游水电开发有限公司（以下简称金中公司）纳入合并范围，本年云南公司对其所属公司股权梳理时发现期初对金中公司不具有控制权，不应纳入合并范围，并对其期初报表进行了追溯调整。

（2）本集团期初合并报表未将华电置业有限公司等公司对集团内其他单位经营出租的投资性房地产还原到固定资产和无形资产，本年对期初报表进行了追溯调整。

2. 本集团合并财务报表年初数及比较数的影响

受影响的报表项目	2017年12月31日影响数	2017年度累计影响数
货币资金	-647,077.20	
应收票据及应收账款	-391,067,716.35	
其他应收款	-55,462,471.42	
存货	-4,623,437.87	
其他流动资产	-10,772,542.97	
△发放贷款及垫款	1,026,544,057.18	
可供出售金融资产	-989,831,700.00	
持有至到期投资	5,562,440,000.00	
长期应收款	-29,130,717.26	
长期股权投资	2,479,216,121.39	
投资性房地产	-3,078,373,426.75	
固定资产	-22,622,322,761.07	
在建工程	-1,351,165,141.98	
无形资产	1,085,345,371.89	
递延所得税资产	-127,448,783.72	
△吸收存款及同业存放	1,470,375,177.43	
应付票据及应付账款	-199,296,647.60	
应付职工薪酬	-6,133,431.65	
应交税费	-60,579,340.78	
其他应付款	-351,624,537.73	
一年内到期的非流动负债	-709,000,000.00	
其他流动负债	-192,297,220.42	
长期借款	-13,149,354,538.35	
长期应付款	-778,178,537.12	
资本公积	-30,066,664.06	
未分配利润	46,419,645.72	
少数股东权益	-4,547,564,131.57	
营业收入		-2,072,277,684.26
△利息收入		54,377,614.00
△手续费及佣金收入	5,840,566.04	
营业成本		-1,466,777,973.21
△利息支出		4,582,613.26
税金及附加		-8,079,641.24
财务费用		-739,539,185.24
其他收益		-122,244,048.64
投资收益		143,700,377.80
营业外收入		-2,507,849.32

受影响的报表项目	2017年12月31日影响数	2017年度累计影响数
营业外支出		-117,207.63
利润总额		216,820,369.68
所得税费用		127,289,393.44
净利润		89,530,976.24
归属于母公司所有者的净利润	-63,807,215.88	
少数股东损益		153,338,192.12

三、主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据和财务指标（包括但不限于）

单位：亿元币种：人民币

序号	项目	本期末	上年末	变动比例 (%)	变动比例超过 30% 的, 说明原因
1	总资产	8,156.21	7,782.68	4.80	-
2	总负债	6,327.56	6,291.13	0.58	-
3	净资产	1,828.66	1,491.55	22.60	-
4	归属母公司股东的净资产	640.46	578.65	10.68	-
5	资产负债率 (%)	77.58	80.83	-3.25	-
6	扣除商誉及无形资产后的资产负债率 (%)	84.06	85.77	-1.71	-
7	流动比率	0.34	0.33	3.03	-
8	速动比率	0.29	0.28	3.57	-
9	期末现金及现金等价物余额	158.40	153.60	3.13	-

序号	项目	本期	上年同期	变动比例 (%)	变动比例超过 30% 的, 说明原因
1	营业收入	2,129.51	1,965.26	8.36	-
2	营业成本	1,784.40	1,658.64	7.58	-
3	利润总额	82.28	69.41	18.54	-
4	净利润	60.48	48.41	24.93	-
5	扣除非经常性损益后净利润	58.64	42.68	37.39	主要系利润总额增加
6	归属母公司股东的净利润	30.72	21.89	40.34	主要系利润总额增加
7	息税折旧摊销前利润 (EBITDA)	635.94	614.95	3.41	-
8	经营活动产生的现金流净额	588.13	512.71	14.71	-
9	投资活动产生的现金流净额	-519.83	-427.35	21.64	-

10	筹资活动产生的现金流净额	-64.11	-72.15	-11.14	-
11	应收账款周转率	6.37	6.02	5.81	-
12	存货周转率	13.32	11.39	16.94	-
13	EBITDA 全部债务比	0.13	0.12	8.33	-
14	利息保障倍数	1.27	1.13	12.39	-
15	现金利息保障倍数	3.77	3.48	8.33	-
16	EBITDA 利息倍数	2.77	2.55	8.63	-
17	贷款偿还率（%）	100.00	100.00	-	-
18	利息偿付率（%）	100.00	100.00	-	-

说明 1：非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力做出正常判断的各项交易和事项产生的损益。具体内容按《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（2008）》执行。

说明 2：EBITDA=息税前利润（EBIT）+折旧费用+摊销费用

（二）主要会计数据和财务指标的变动原因

具体参见表格内注释。

四、资产情况

（一）主要资产情况及其变动原因

单位：亿元 币种：人民币

资产项目	本期末余额	上年末余额	变动比例（%）	变动比例超过 30%的，说明原因
货币资金	196.45	156.90	25.21	-
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	28.95	26.84	7.86	-
应收票据	63.60	78.53	-19.01	-
应收账款	331.59	341.56	-2.92	-
预付款项	35.55	31.52	12.79	-
其他应收款	74.58	60.44	23.40	-
存货	130.74	137.28	-4.76	-
一年内到期的非流动资产	20.34	7.43	173.76	主要系一年内到期的长期应收款增加
其他流动资产	79.10	75.93	4.17	-
流动资产合计	963.57	935.58	2.99	-
可供出售金融资产	193.65	194.31	-0.34	-
持有至到期投资	19.11	89.75	-78.71	主要是收回理财投资和对外委托贷款
长期应收款	23.88	10.76	121.93	主要是融资租赁长期应收款增加
长期股权投资	255.96	262.48	-2.48	-
投资性房地产	10.84	10.79	0.46	-
固定资产	4,941.30	4,833.87	2.22	-
在建工程	935.13	815.93	14.61	-

资产项目	本期末余额	上年末余额	变动比例 (%)	变动比例超过 30%的, 说明原因
无形资产	566.62	413.76	36.94	主要是探矿权和土地使用权的无形资产增加
商誉	62.22	33.87	83.70	主要是收购金中水电站的商誉增加和处置僵尸企业的商誉减少
长期待摊费用	22.13	20.40	8.48	-
递延所得税资产	73.07	49.33	48.12	主要是计提资产减值准备和可抵扣性亏损增加, 导致递延所得税资产增加
其他非流动资产	80.31	99.36	-19.17	-
非流动资产合计	7,192.65	6,847.10	5.05	-
资产总计	8,156.21	7,782.68	4.80	-

（二）资产受限情况

单位：亿元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	38.04	保证金等
应收票据及应收账款	57.64	质押担保
固定资产	456.16	抵押担保等
在建工程	12.90	抵押担保等
无形资产	20.76	抵押担保
其他资产	18.47	抵押担保等

五、负债情况

（一）主要负债情况及其变动原因

单位：亿元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	上年末余额	变动比例 (%)	变动比例超过 30%的, 说明原因
短期借款	938.02	1,085.28	-13.57	
应付票据及应付账款	638.88	689.51	-7.34	
预收款项	35.51	16.41	116.39	主要是一年以内预收款项增加
应付职工薪酬	16.35	15.49	5.55	
应交税费	53.83	46.40	16.01	
其他应付款	206.11	196.99	4.63	
一年内到期的非流动负债	569.77	463.63	22.89	
其他流动负债	294.15	221.85	32.59	主要是超短融余额增长
流动负债合计	2,814.55	2,804.82	0.35	
长期借款	2,883.92	2,827.06	2.01	
应付债券	359.44	447.03	-19.59	

负债项目	本期末余额	上年末余额	变动比例 (%)	变动比例超过 30% 的, 说明原因
长期应付款	114.15	97.77	16.75	
预计负债	5.60	2.19	155.71	主要是表外信托项目 预计负债
递延收益	65.72	63.26	3.89	
递延所得税负债	79.65	44.68	78.27	主要是资产评估增值
其他非流动负债	3.53	3.33	6.01	
非流动负债合计	3,513.01	3,486.31	0.77	
负债合计	6,327.56	6,291.13	0.58	

(二) 报告期内是否存在新增逾期有息债务且单笔债务 1000 万元的情况

是 否

(三) 上个报告期内逾期有息债务的进展情况

无

(四) 截至报告期末可对抗第三人的优先偿付负债情况

无

(五) 所获银行授信情况

单位：亿元 币种：人民币

银行名称	综合授信额度	已使用情况	剩余额度
国家开发银行	3,226	761	2,465
工商银行	1,500	786	714
农业银行	1,370	570	800
中国银行	1,705	439	1,266
建设银行	2,250	765	1,485
交通银行	189	75	114
招商银行	400	58.70	341.30
中信银行	400	58	342
邮储银行	600	203	397
光大银行	200	26	174
兴业银行	200	62	138
进出口行	1000	81	919
合计	13,040	3,884.70	9,155.30

上年末银行授信总额度：12,440 亿元，本报告期末银行授信总额度 13,040 亿元，本报告期银行授信额度变化情况：600 亿元

六、利润及其他损益来源情况

本期公司利润构成或利润来源的重大变化源自非主要经营业务

适用 不适用

七、对外担保情况

公司报告期对外担保的增减变动情况：截至 2018 年末，本公司对外担保合计 21.51 亿元，截至 2017 年末对外担保合计 5.86 亿元，增长 267%，主要是对外转让陕西延长石油榆林凯越煤化有限责任公司股权，存量担保由系统内担保转为系统外担保。

尚未履行及未履行完毕的对外担保总额是否超过报告期末净资产 30%: 是 否

第五节 重大事项

一、关于重大诉讼、仲裁或受到重大行政处罚的事项

适用 不适用

二、关于破产相关事项

适用 不适用

三、关于司法机关调查事项

适用 不适用

四、关于暂停/终止上市的风险提示

适用 不适用

五、其他重大事项的信息披露

2018年11月30日，本公司董事长赵建国变更温枢刚，温枢刚自变更之日起不再担任本公司总经理职务。

第六节 特定品种债券应当披露的其他事项

一、发行人为可交换债券发行人

适用 不适用

二、发行人为创新创业公司债券发行人

适用 不适用

三、发行人为绿色公司债券发行人

适用 不适用

2017年，公司完成发行了G17华电1、G17华电2、G17华电3、G17华电4四期绿色债券，募集资金用于风电项目建设/偿还项目借款/补充流动资金。截至报告期末，上述绿色债券建设项目进度情况及环境效益如下：

债券简称	项目名称	项目进展情况	环境效益情况
G17华电1/G17华电2/G17华电3/G17华电4	索风营电站	已完工投产	索风营水电站位于贵州省黔西县与修文县交界的乌江六广河段，是乌江干流梯级规划开发中的第五级电站。索风营水电站装机容量为60万千瓦，年预计发电量为18.4亿kWh。相应可实现节能量66.21万吨标煤，温室气体减排量115.93万吨CO ₂ e，二氧化硫减排量695吨，氮氧化物减排量695吨，烟尘减排量209吨。
	构皮滩电站	已完工投产	构皮滩水电站位于贵州省中部余庆县境内的乌江上，是乌江干流中游河段的梯级电站。构皮滩水电站装机容量为300万千瓦，年预计发电量为73.2亿kWh。相应可实现节能量263.67万吨

债券简称	项目名称	项目进展情况	环境效益情况
			标煤，温室气体减排量 461.67 万吨 CO ₂ e，二氧化硫减排量 2,769 吨，氮氧化物减排量 2,769 吨，烟尘减排量 831 吨。
	思林电站	已完工投产	思林水电站位于贵州省思南县境内的乌江上，是乌江干流的第八级梯级电站。思林水电站装机容量为 100 万千瓦，年预计发电量为 33.0 亿 kWh。相应可实现节能量 118.78 万吨标煤，温室气体减排量 207.97 万吨 CO ₂ e，二氧化硫减排量 1,247 吨，氮氧化物减排量 1,247 吨，烟尘减排量 374 吨。
	沙沱电站	已完工投产	沙沱水电站位于贵州省铜仁地区乌江干流中下游河段，距离沿河县城约 7 公里。沙沱水电站装机容量为 112 万千瓦，年预计发电量为 36.8 亿 kWh。相应可实现节能量 132.49 万吨标煤，温室气体减排量 231.99 万吨 CO ₂ e，二氧化硫减排量 1,391 吨，氮氧化物减排量 1,391 吨，烟尘减排量 417 吨。
	阿海电站	已完工投产	阿海水电站位于金沙江中游河段云南省丽江市境内，为金沙江中游水电规划的第四级电站。阿海水电站装机容量为 200 万千瓦，年预计发电量为 74.0 亿 kWh，相应可实现节能量 266.40 万吨标煤，温室气体减排量 466.46 万吨 CO ₂ e，二氧化硫减排量 2,797 吨，氮氧化物减排量 2,797 吨，烟尘减排量 839 吨。
	梨园电站	已完工投产	梨园水电站位于云南省丽江市玉龙县（右岸）与迪庆州香格里拉县（左岸）交界的金沙江中游河段，为金沙江中游河段规划八个梯级电站的第三个梯级。梨园水电站装机容量为 240 万千瓦，年预计发电量为 62.0 亿 kWh，相应可实现节能量 223.20 万吨标煤，温室气体减排量为 390.82 万吨 CO ₂ e，二氧化硫减排量 3,455 吨，氮氧化物减排量 2,344 吨，烟尘减排量 703 吨。
	鲁地拉电站	已完工投产	鲁地拉水电站位于云南省丽江地区永胜县与大理白族自治州宾川县交界处的金沙江干流上，为金沙江中游水电规划 8 个梯级电站中的第 7 个电站。鲁地拉水电站装机容量为 216 万千瓦，年预计年发电量为 66.0 亿 kWh。相应可实现节能量 237.60 万吨标煤，温室气体减排量 416.03 万吨 CO ₂ e，二氧化硫减排量 2,496 吨，氮氧化物减排量 2,496 吨，烟尘减排量 748 吨。
	宿州秸秆发电项目	已完工投产	宿州秸秆发电项目位于安徽省宿州市经济技术开发区的东南部，外环路南面，京沪铁路线与 101 省道的东侧。本工程建设烧秸秆的 2×75t/h 高温高压振动炉排炉，配 2×12.5MW 凝汽式发电机组。通过生物质能转换技术可以高效地利用生物质能源，生产各种清洁燃料，替代煤炭，石油和天然气等燃料，生产电力，从而减少对矿物能源的依赖，保护国家能源资源，减轻能源消费给环境造成的污染。本工程所用燃料含硫量低，同

债券简称	项目名称	项目进展情况	环境效益情况
			<p>时在采取布袋除尘器高效除尘、废水及噪声等各项污染治理措施后，各项排放指标均能满足有关的环保要求，对环境影响较小。本期工程燃用生物质燃料玉米秸秆和小麦秸秆。由于这些生物质成份中所含灰份及硫份都很低，与传统的燃煤电厂相比，二氧化硫和烟尘的排放量和排放浓度都很低。该燃料含硫量分别为 $S_{ar}=0.15\%$（$S_{ar}=0.24\%$），灰份分别为 $A_{ar}=5.17\%$（$A_{ar}=10.98\%$）。本期工程烟气在旋风除尘净化系统之后，采用布袋除尘器除尘，控制烟尘的排放，综合除尘效率为 99.8%；由于燃料所含硫份很低，SO_2 的排放浓度能满足《火电厂大气污染物排放标准》GB13223-2003 第3时段标准的要求，暂不考虑建设脱硫装置；由于燃料含氮量 $N_{ar}=0.43\%$（$N_{ar}=0.53\%$），相对较低，同时由于锅炉运行时炉内温度比较低，燃烧产生的 NO_x 的排放浓度及排放量也相对较低，能够满足标准要求；经除尘的锅炉烟气通过1座100m高的烟囱排放。本项目装机容量为2.5万千瓦，年预计发电量为2亿kWh，相应可实现节能量7.2万吨标煤，温室气体减排量13.5万吨CO₂e。</p>

四、发行人为可续期公司债券发行人

适用 不适用

五、其他特定品种债券事项

无

第七节 发行人认为应当披露的其他事项

无

第八节 备查文件目录

一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；

二、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（如有）；

三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；

四、按照境内外其他监管机构、交易场所等的要求公开披露的年度报告、年度财务信息。

（以下无正文）

（本页无正文，为《中国华电集团有限公司公司债券年度报告（2018年）》之盖章页）



财务报表

附件一： 发行人财务报表

合并资产负债表 2018年12月31日

编制单位:中国华电集团有限公司

单位:元币种:人民币

项目	2018年12月31日	2017年12月31日
流动资产:		
货币资金	19,644,562,697.04	15,689,697,074.80
结算备付金	210,719,759.27	267,635,612.85
拆出资金		
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,895,193,364.03	2,683,800,395.69
衍生金融资产		
应收票据及应收账款	39,518,396,040.88	42,009,075,303.25
其中: 应收票据		
应收账款		
预付款项	3,554,808,165.83	3,151,667,971.31
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	7,458,380,723.46	6,044,233,298.86
其中: 应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产	56,000,000.00	1,647,194,862.34
存货	13,073,847,458.22	13,728,048,139.77
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	2,034,278,906.94	743,361,925.26
其他流动资产	7,910,352,754.86	7,593,402,109.89
流动资产合计	96,356,539,870.53	93,558,116,694.02
非流动资产:		
发放贷款和垫款	32,010,000.00	1,176,544,057.18
债权投资	254,441,782.74	
可供出售金融资产	19,364,927,158.82	19,431,002,968.87
其他债权投资		
持有至到期投资	1,910,695,987.67	8,974,728,483.48
长期应收款	2,388,076,032.73	1,076,302,242.51
长期股权投资	25,595,846,986.56	26,248,420,984.15

其他权益工具投资	310,782,880.01	
其他非流动金融资产	158,389,687.50	
投资性房地产	1,084,318,516.13	1,078,925,865.27
固定资产	494,130,049,442.44	483,387,336,941.94
在建工程	93,513,210,174.61	81,592,960,574.61
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	56,661,524,690.47	41,375,518,305.10
开发支出	87,404,213.83	70,937,294.08
商誉	6,221,692,151.10	3,387,425,399.84
长期待摊费用	2,213,196,645.29	2,039,862,242.14
递延所得税资产	7,307,203,906.34	4,933,347,686.13
其他非流动资产	8,031,103,505.31	9,936,277,715.74
非流动资产合计	719,264,873,761.55	684,709,590,761.04
资产总计	815,621,413,632.08	778,267,707,455.06
流动负债：		
短期借款	93,801,796,140.73	108,528,329,804.92
向中央银行借款		152,067,900.00
吸收存款及同业存放	700,944,350.94	2,619,597,036.37
拆入资金	2,400,000,000.00	500,000,000.00
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据及应付账款	63,887,528,068.58	68,951,003,471.75
预收款项	3,551,187,319.25	1,641,119,724.29
合同负债	1,396,260,355.14	
卖出回购金融资产款	1,190,800,000.00	2,993,127,426.40
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	1,635,155,800.14	1,548,832,679.06
应交税费	5,383,356,945.88	4,640,293,440.96
其他应付款	20,610,916,554.74	19,699,371,652.54
其中：应付利息		
应付股利		
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款	504,638,344.18	660,631,441.81
代理承销证券款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	56,977,401,963.93	46,362,669,899.69
其他流动负债	29,415,362,657.60	22,185,099,881.69
流动负债合计	281,455,348,501.11	280,482,144,359.48

非流动负债：		
长期借款	288,392,402,582.93	282,706,431,128.84
应付债券	35,943,821,371.03	44,702,632,555.04
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	11,414,997,694.76	9,776,970,652.88
长期应付职工薪酬	98,719,403.19	97,539,107.51
预计负债	559,717,807.86	219,213,780.87
递延收益	6,572,367,134.48	6,326,169,199.75
递延所得税负债	7,965,140,867.69	4,468,482,758.15
其他非流动负债	353,337,258.42	333,443,748.01
非流动负债合计	351,300,504,120.36	348,630,882,931.05
负债合计	632,755,852,621.47	629,113,027,290.53
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	37,061,863,700.00	37,000,000,000.00
其他权益工具	8,000,000,000.00	2,000,000,000.00
其中：优先股		
永续债	8,000,000,000.00	2,000,000,000.00
资本公积	9,378,069,340.81	10,679,315,775.66
减：库存股		
其他综合收益	-647,420,757.36	-290,298,448.42
专项储备	1,039,161,520.05	1,286,007,672.97
盈余公积	357,246,874.03	180,374,792.78
一般风险准备	863,153,327.15	737,003,039.39
未分配利润	7,994,094,306.82	6,272,946,413.35
归属于母公司所有者权益合计	64,046,168,311.50	57,865,349,245.73
少数股东权益	118,819,392,699.11	91,289,330,918.80
所有者权益（或股东权益）合计	182,865,561,010.61	149,154,680,164.53
负债和所有者权益（或股东权益）总计	815,621,413,632.08	778,267,707,455.06

法定代表人：温枢刚 主管会计工作负责人：邵国勇 会计机构负责人：苟伟

母公司资产负债表

2018年12月31日

编制单位：中国华电集团有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	2018年12月31日	2017年12月31日
流动资产：		
货币资金	3,626,760,310.92	5,041,673,483.38
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		

衍生金融资产		
应收票据及应收账款	284,363,739.15	329,899,072.69
其中：应收票据		
应收账款		
预付款项	1,666,597.62	12,781,552.64
其他应收款	3,112,335,609.25	3,457,418,533.43
其中：应收利息		
应收股利		
存货	31,231.55	34,614.99
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	8,019,745.81	3,901,977.70
流动资产合计	7,033,177,234.30	8,845,709,234.83
非流动资产：		
债权投资		
可供出售金融资产	1,577,820,200.00	219,449,983.75
其他债权投资		
持有至到期投资	46,400,869,800.00	43,795,623,400.00
长期应收款		
长期股权投资	82,893,501,947.67	79,833,590,907.12
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	3,142,325,472.36	3,380,053,319.05
在建工程	22,401,495.68	62,338,323.00
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	99,749,509.55	78,228,911.24
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	8,952,226.62	12,799,015.36
递延所得税资产		481,343,591.16
其他非流动资产	2,149,175.49	
非流动资产合计	134,147,769,827.37	127,863,427,450.68
资产总计	141,180,947,061.67	136,709,136,685.51
流动负债：		
短期借款	20,916,454,000.00	21,810,000,000.00
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		

应付票据及应付账款	88,803,413.49	101,116,534.82
预收款项	18,054,688.00	14,706,075.44
合同负债		
应付职工薪酬	284,304,404.43	274,394,951.23
应交税费	57,547,926.87	69,853,866.08
其他应付款	1,183,175,472.91	889,005,484.15
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	8,617,077,037.04	3,460,000,000.00
其他流动负债	22,731,359,785.54	22,704,700,902.60
流动负债合计	53,896,776,728.28	49,323,777,814.32
非流动负债：		
长期借款	22,948,030,000.00	23,393,410,000.00
应付债券	13,262,674,259.27	21,316,356,465.23
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	79,882,826.26	238,805,583.52
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	13,747,640.00	23,576,460.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	36,304,334,725.53	44,972,148,508.75
负债合计	90,201,111,453.81	94,295,926,323.07
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	37,061,863,700.00	37,000,000,000.00
其他权益工具	8,000,000,000.00	2,000,000,000.00
其中：优先股		
永续债	8,000,000,000.00	2,000,000,000.00
资本公积	3,367,317,875.66	1,833,044,864.37
减：库存股		
其他综合收益	1,070,155.45	
专项储备		
盈余公积	357,246,874.03	180,374,792.78
未分配利润	2,192,337,002.72	1,399,790,705.29
所有者权益（或股东权益）合计	50,979,835,607.86	42,413,210,362.44
负债和所有者权益（或股东权益）总计	141,180,947,061.67	136,709,136,685.51

法定代表人：温枢刚 主管会计工作负责人：邵国勇 会计机构负责人：苟伟

合并利润表
2018年1—12月

单位:元币种:人民币

项目	2018年度	2017年度
一、营业总收入	214,457,558,466.91	198,122,641,221.53
其中：营业收入	212,950,649,273.60	196,525,854,366.74
利息收入	472,070,857.89	345,113,168.30
已赚保费		
手续费及佣金收入	1,034,838,335.42	1,251,673,686.49
二、营业总成本	217,534,435,976.74	197,198,371,383.33
其中：营业成本	178,440,317,356.70	165,863,782,615.52
利息支出	361,355,744.08	256,850,863.09
手续费及佣金支出	56,151,653.00	97,997,016.32
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	3,866,940,489.05	3,513,111,579.16
销售费用	855,519,181.29	863,598,236.33
管理费用	3,203,525,050.95	3,121,487,333.94
研发费用	521,847,638.22	446,560,112.99
财务费用	21,649,165,691.15	20,555,852,172.54
其中：利息费用	20,902,097,832.01	20,460,577,226.56
利息收入	157,430,329.11	604,506,516.34
资产减值损失	8,313,565,955.26	2,479,131,453.44
信用减值损失	266,047,217.04	
加：其他收益	1,826,745,734.28	1,976,910,352.64
投资收益（损失以“-”号填列）	8,900,405,372.63	3,136,656,597.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,944,769,969.25	1,663,136,614.30
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-34,441,826.41	-10,721,389.01
资产处置收益（损失以“-”号填列）	253,652,005.11	81,914,050.27
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	7,869,483,775.78	6,109,029,449.78

加：营业外收入	1,867,062,040.84	1,866,028,406.79
减：营业外支出	1,508,441,557.36	1,033,640,390.28
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	8,228,104,259.26	6,941,417,466.29
减：所得税费用	2,180,160,591.40	2,100,208,670.09
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	6,047,943,667.86	4,841,208,796.20
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	6,047,943,667.86	4,841,208,796.20
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	
（二）按所有权归属分类		
1.少数股东损益	2,976,298,973.84	2,652,482,828.93
2.归属于母公司股东的净利润	3,071,644,694.02	2,188,725,967.27
六、其他综合收益的税后净额	-562,634,421.08	-795,394,108.84
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-366,571,655.70	-864,126,267.70
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-108,470,892.15	-1,915,145.31
1.重新计量设定受益计划变动额	-958,338.46	-1,936,332.92
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-461,110.27	21,187.61
3.其他权益工具投资公允价值变动	-107,051,443.42	
4.企业自身信用风险公允价值变动		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-258,100,763.55	-862,211,122.39
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-64,845,412.01	-47,342,678.68
2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动损益	-86,187,410.12	-565,061,233.71
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）		
8.外币财务报表折算差额	-107,067,941.42	-249,807,210.00
9.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的	-196,062,765.38	68,732,158.86

税后净额		
七、综合收益总额	5,485,309,246.78	4,045,814,687.36
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,705,073,038.32	1,324,599,699.57
归属于少数股东的综合收益总额	2,780,236,208.46	2,721,214,987.79
八、每股收益：		
（一）基本每股收益(元/股)		
（二）稀释每股收益(元/股)		

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

法定代表人：温枢刚 主管会计工作负责人：邵国勇 会计机构负责人：苟伟

母公司利润表
2018年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	2018年度	2017年度
一、营业收入	2,593,640,163.29	2,645,426,757.65
减：营业成本	2,807,075,871.34	2,626,916,501.34
税金及附加	42,501,044.84	19,868,092.02
销售费用		
管理费用		
研发费用		
财务费用	3,511,439,901.86	2,767,252,716.56
其中：利息费用	3,464,940,497.95	2,648,655,727.07
利息收入	32,347,753.47	9,853,993.67
资产减值损失	13,912,658.29	51,103,076.10
信用减值损失		
加：其他收益	10,379,686.37	9,834,900.46
投资收益（损失以“-”号填列）	6,022,680,065.62	4,126,323,733.73
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	285,344,352.79	
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	351,022.66	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,252,121,461.61	1,316,445,005.82
加：营业外收入	687,846.14	7,496,819.53
减：营业外支出	2,744,904.11	1,537,488.72
三、利润总额（亏损总额以“-”号填	2,250,064,403.64	1,322,404,336.63

列)		
减：所得税费用	481,343,591.16	-481,343,591.16
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,768,720,812.48	1,803,747,927.79
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,768,720,812.48	1,803,747,927.79
（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	1,070,155.45	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	1,070,155.45	
1.权益法下可转损益的其他综合收益	1,070,155.45	
2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动损益		
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）		
8.外币财务报表折算差额		
9.其他		
六、综合收益总额		
七、每股收益：	1,769,790,967.93	1,803,747,927.79
（一）基本每股收益（元/股）		
（二）稀释每股收益（元/股）		

法定代表人：温枢刚 主管会计工作负责人：邵国勇 会计机构负责人：苟伟

合并现金流量表
2018年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2018年度	2017年度
一、经营活动产生的现金流量：		

销售商品、提供劳务收到的现金	246,946,807,285.27	222,984,633,454.92
客户存款和同业存放款项净增加额	-1,918,652,685.43	1,428,495,257.96
向中央银行借款净增加额	-152,067,900.00	-85,932,100.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	1,900,000,000.00	500,000,000.00
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		-658,258,340.00
收取利息、手续费及佣金的现金	1,484,981,789.42	1,428,706,383.04
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		232,348,550.00
收到的税费返还	449,959,667.41	1,061,767,843.49
收到其他与经营活动有关的现金	2,865,792,957.00	1,287,657,874.03
经营活动现金流入小计	251,576,821,113.67	228,179,418,923.44
购买商品、接受劳务支付的现金	142,546,139,395.25	128,100,373,807.39
客户贷款及垫款净增加额	-117,000,000.00	-57,156,794.85
存放中央银行和同业款项净增加额	217,566,511.76	342,432,289.00
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	350,389,017.07	188,474,637.26
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	20,854,832,010.53	17,471,478,151.21
支付的各项税费	20,741,862,438.16	19,480,191,406.52
支付其他与经营活动有关的现金	8,170,441,548.01	11,382,197,778.62
经营活动现金流出小计	192,764,230,920.78	176,907,991,275.15
经营活动产生的现金流量净额	58,812,590,192.89	51,271,427,648.29
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	275,105,733.95	11,350,016,213.79
取得投资收益收到的现金	1,562,902,112.40	1,663,716,688.13
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	995,809,609.94	546,643,345.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	371,340,138.45	350,890,876.00
收到其他与投资活动有关的现金		1,524,052,485.80
投资活动现金流入小计	3,205,157,594.74	15,435,319,608.72
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	48,616,669,567.90	40,200,909,749.86
投资支付的现金	3,610,173,964.52	16,711,097,837.39

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	2,641,548,888.87	356,966,240.37
支付其他与投资活动有关的现金	319,996,938.43	901,544,811.90
投资活动现金流出小计	55,188,389,359.72	58,170,518,639.52
投资活动产生的现金流量净额	-51,983,231,764.97	-42,735,199,030.80
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	28,578,549,912.15	13,684,137,475.15
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	21,011,686,212.15	10,737,152,075.15
取得借款收到的现金	222,928,588,429.10	220,953,152,100.00
发行债券收到的现金	1,000,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金		1,072,385,867.53
筹资活动现金流入小计	252,507,138,341.25	235,709,675,442.68
偿还债务支付的现金	228,212,302,940.09	208,657,074,416.91
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	26,960,006,312.11	27,190,647,679.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	3,680,993,786.85	4,668,456,693.59
支付其他与筹资活动有关的现金	3,745,445,112.84	7,076,529,768.36
筹资活动现金流出小计	258,917,754,365.04	242,924,251,864.62
筹资活动产生的现金流量净额	-6,410,616,023.79	-7,214,576,421.94
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	61,477,285.54	-67,608,270.00
五、现金及现金等价物净增加额	480,219,689.66	1,254,043,925.55
加：期初现金及现金等价物余额	15,359,943,929.78	14,105,900,004.23
六、期末现金及现金等价物余额	15,840,163,619.44	15,359,943,929.78

法定代表人：温枢刚 主管会计工作负责人：邵国勇 会计机构负责人：苟伟

母公司现金流量表

2018年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	2018年度	2017年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,945,324,453.36	3,076,141,046.84
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	944,066,678.34	380,401,145.35
经营活动现金流入小计	3,889,391,131.70	3,456,542,192.19
购买商品、接受劳务支付的现金	2,341,024,417.30	2,157,894,809.93
支付给职工以及为职工支付的现	583,382,490.25	435,625,367.32

金		
支付的各项税费	220,777,417.76	157,659,974.88
支付其他与经营活动有关的现金	403,726,037.35	221,628,335.99
经营活动现金流出小计	3,548,910,362.66	2,972,808,488.12
经营活动产生的现金流量净额	340,480,769.04	483,733,704.07
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	23,737,305,176.30	83,679,622,900.00
取得投资收益收到的现金	5,790,605,568.74	4,126,323,733.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,909,250.29	106,273.79
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	2,246,854.16	
投资活动现金流入小计	29,532,066,849.49	87,806,052,907.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	19,917,444.75	85,138,258.30
投资支付的现金	30,525,615,729.71	88,735,439,029.55
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	10,570,768.85	
投资活动现金流出小计	30,556,103,943.31	88,820,577,287.85
投资活动产生的现金流量净额	-1,024,037,093.82	-1,014,524,380.33
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	7,566,863,700.00	2,946,985,400.00
取得借款收到的现金	94,823,433,661.30	106,740,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		5,000,000,000.00
筹资活动现金流入小计	102,390,297,361.30	114,686,985,400.00
偿还债务支付的现金	99,032,305,947.28	111,672,610,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	4,031,619,074.93	3,572,744,478.39
支付其他与筹资活动有关的现金	57,729,186.77	
筹资活动现金流出小计	103,121,654,208.98	115,245,354,478.39
筹资活动产生的现金流量净额	-731,356,847.68	-558,369,078.39
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	-1,414,913,172.46	-1,089,159,754.65
加：期初现金及现金等价物余额	5,041,673,483.38	6,130,833,238.03
六、期末现金及现金等价物余额	3,626,760,310.92	5,041,673,483.38

法定代表人：温枢刚 主管会计工作负责人：邵国勇 会计机构负责人：苟伟

担保人财务报表

适用 不适用