



中国电力国际有限公司
审计报告
天职业字[2023]25163 号

目 录

审 计 报 告	1
2022 年度财务报表	3
2022 年度财务报表附注	17

您可使用手机“扫一扫”或进入
此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
注册会计师行业统一监管平台 (<http://acc.mof.gov.cn>) 进行查验。
报告编码：京23N803V8NT



中国电力国际有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中国电力国际有限公司（以下简称“中电国际”）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照附注二、财务报表编制基础编制，公允反映了中电国际 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 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，我们独立于中电国际，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、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照附注二、财务报表编制基础编制财务报表，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，管理层负责评估中电国际的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划进行清算中电国际、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中电国际的财务报告过程。

四、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，就可能导致对中电国际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中电国际不能持续经营。

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

（6）就中电国际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。



中国注册会计师：



中国注册会计师：





合并资产负债表

编制单位：中国电力国际有限公司

2022年12月31日

金额单位：元

项目	行次	期末余额	期初余额	附注编号
流动资产：	1			
货币资金	2	8,819,965,617.25	5,741,849,992.21	八、（一）
△结算备付金	3			
△拆出资金	4			
交易性金融资产	5	71,707,963.85	225,946,880.82	八、（二）
△以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	6			
衍生金融资产	7			
△应收票据	8	128,208,143.32		八、（三）
应收账款	9	388,719,511.03	547,429,614.63	八、（四）
应收款项融资	10	16,606,868,513.54	12,887,820,899.35	八、（五）
预付款项	11	83,550,000.00	115,300,000.00	八、（六）
△应收保费	12	3,395,739,301.71	4,696,199,092.61	八、（七）
△应收分保赔款	13			
△应收分保合同准备金	14			
应收资金集中管理费	15			
其他应收款	16	9,852,440,142.09	5,881,985,441.12	八、（八）
其中：应收股利	17	91,552,656.45	26,062,901.40	八、（八）
△买入返售金融资产	18			
存货	19	2,500,578,251.87	2,746,652,524.96	八、（九）
其中：原材料	20	1,964,731,559.23	2,577,679,546.97	八、（九）
库存商品（产成品）	21	357,876,554.32	6,082,431.64	八、（九）
合同资产	22	3,848,831,357.62	2,666,438,366.46	八、（十）
持有待售资产	23			
一年内到期的非流动资产	24		422,237.68	八、（十一）
其他流动资产	25	9,893,099,399.34	6,570,351,635.03	八、（十二）
流动资产合计	26	55,690,708,201.62	42,080,396,684.87	
非流动资产：	27			
△发放贷款和垫款	28			
债权投资	29			
△可供出售金融资产	30			
其他债权投资	31			
△持有至到期投资	32			
长期应收款	33	341,594,045.79	69,641,270.62	八、（十三）
长期股权投资	34	6,986,717,021.72	4,838,169,780.76	八、（十四）
其他权益工具投资	35	8,961,702,566.58	8,918,664,896.32	八、（十五）
其他非流动金融资产	36	16,217,800.00	1,000,000.00	八、（十六）
投资性房地产	37	280,884,009.93	280,447,865.93	八、（十七）
固定资产	38	196,558,154,531.64	166,937,900,548.86	八、（十八）
其中：固定资产原价	39	276,914,497,134.18	245,483,699,271.50	八、（十八）
累计折旧	40	80,047,549,099.30	78,058,219,406.34	八、（十八）
固定资产减值准备	41	397,806,861.30	487,808,275.31	八、（十八）
在建工程	42	18,181,095,636.97	35,061,681,004.44	八、（十九）
生产性生物资产	43			
油气资产	44			
使用权资产	45	5,003,937,011.85	5,380,178,605.71	八、（二十）
无形资产	46	4,391,823,991.31	3,793,774,875.77	八、（二十一）
开发支出	47	58,375,327.66	37,438,423.11	八、（二十二）
商誉	48	3,102,965,745.43	3,206,726,386.17	八、（二十三）
长期待摊费用	49	274,336,002.17	166,887,786.72	八、（二十四）
递延所得税资产	50	742,146,253.81	710,568,587.71	八、（二十五）
其他非流动资产	51	8,758,447,245.66	6,052,331,351.39	八、（二十六）
其中：特准储备物资	52			
非流动资产合计	53	253,258,397,193.52	235,455,411,383.51	
	54			
	55			
	56			
	57			
	58			
	59			
	60			
	61			
	62			
	63			
	64			
	65			
	66			
	67			
	68			
	69			
	70			
	71			
	72			
	73			
资产总计	74	308,849,105,395.14	277,535,808,068.38	

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓薇

王子超

朱虹

周晓薇





合并资产负债表（续）

编制单位：中国电力国际有限公司

2022年12月31日

金额单位：元

项目	行次	期末余额	期初余额	附注编号
流动资产：	75	—	—	
货币资金	76	30,910,208,783.67	29,643,675,742.08	八、（二十七）
△向中央银行借款	77			
△拆入资金	78			
交易性金融资产	79			
△以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	80			
衍生金融资产	81		91,705,901.06	八、（二十八）
应付票据	82	228,533,792.64	1,523,552,991.90	八、（二十九）
应付账款	83	19,695,277,862.67	15,499,826,576.21	八、（三十）
预收款项	84	250,152,869.39	243,545,065.31	八、（三十一）
合同负债	85	301,932,656.51	12,934,754.02	八、（三十二）
△卖出回购金融资产款	86			
△吸收存款及同业存放	87			
△代理买卖证券款	88			
△代理承销证券款	89			
应付职工薪酬	90	282,438,092.24	280,325,229.97	八、（三十三）
其中：应付工资	91	133,733,948.25	130,219,807.75	八、（三十三）
应付福利费	92			八、（三十三）
■其中：职工奖励及福利基金	93			
应交税费	94	1,361,524,830.51	830,007,466.23	八、（三十四）
其中：应交税金	95	1,306,315,490.84	775,544,695.28	八、（三十四）
其他应付款	96	6,951,473,071.87	5,100,431,986.80	八、（三十五）
其中：应付股利	97	747,688,025.54	598,617,153.24	八、（三十五）
△应付手续费及佣金	98			
△应付分保账款	99			
持有待售负债	100			
一年内到期的非流动负债	101	14,317,623,880.16	10,981,033,647.86	八、（三十六）
其他流动负债	102	2,281,119,212.90	2,937,394,395.83	八、（三十七）
流动负债合计	103	76,580,285,052.56	67,144,433,757.27	
非流动负债：	104	—	—	
△保险合同准备金	105			
长期借款	106	112,007,572,692.02	109,937,480,829.06	八、（三十八）
应付债券	107	13,598,700,408.58	8,791,292,242.08	八、（三十九）
其中：优先股	108			
永续债	109			
租赁负债	110	4,366,314,487.65	4,546,423,137.62	八、（四十）
长期应付款	111	5,336,437,474.52	4,596,097,821.60	八、（四十一）
长期应付职工薪酬	112	21,904,151.54		八、（四十二）
预计负债	113	10,196,101.54	51,835,518.93	八、（四十三）
递延收益	114	833,907,531.16	667,167,557.62	八、（四十四）
递延所得税负债	115	1,294,365,157.92	1,609,863,528.30	八、（四十五）
其他非流动负债	116	1,463,050,979.89	715,350,138.46	八、（四十五）
其中：特准储备基金	117			
非流动负债合计	118	138,932,448,984.82	130,915,510,773.67	
负债合计	119	215,512,734,037.38	198,059,944,530.94	
所有者权益（或股东权益）：	120	—	—	
实收资本（或股本）	121	13,285,185,200.24	13,285,185,200.24	八、（四十六）
国家资本	122			
国有法人资本	123	13,285,185,200.24	13,285,185,200.24	八、（四十六）
集体资本	124			
民营资本	125			
外商资本	126			
■减：已归还投资	127			
实收资本（或股本）净额	128	13,285,185,200.24	13,285,185,200.24	八、（四十六）
其他权益工具	129			
其中：优先股	130			
永续债	131			
资本公积	132		656,021,336.78	八、（四十七）
减：库存股	133			
其他综合收益	134	2,300,440,362.66	1,866,242,970.56	八、（四十八）
其中：外币报表折算差额	135	388,933,041.02	-276,439,766.69	八、（四十八）
专项储备	136	7,643,579.14		八、（四十八）
盈余公积	137			
其中：法定公积金	138			
任意公积金	139			
■储备基金	140			
■企业发展基金	141			
■利润归还投资	142			
△一般风险准备	143			
未分配利润	144	7,785,009,460.48	9,621,594,029.33	八、（四十九）
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	145	23,378,278,602.52	25,429,043,536.91	
■少数股东权益	146	69,958,092,755.24	54,046,820,000.53	
所有者权益（或股东权益）合计	147	93,336,371,357.76	79,475,863,537.44	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	148	308,849,105,395.14	277,535,808,068.38	

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓薇

王子超

朱虹

周晓薇





合并利润表

编制单位：中国电力国际有限公司

2022年度

金额单位：元

项目	行次	本期金额	上期金额	附注编号
一、营业总收入	1	69,766,120,673.48	59,571,620,740.77	
其中：营业收入	2	69,766,120,673.48	59,571,620,740.77	八、(五十一)
△利息收入	3			
△已赚保费	4			
△手续费及佣金收入	5			
二、营业总成本	6	69,715,590,175.80	58,065,059,215.28	
其中：营业成本	7	59,786,240,053.14	50,350,292,461.49	八、(五十二)
△利息支出	8			
△手续费及佣金支出	9			
△退保金	10			
△赔付支出净额	11			
△提取保险责任准备金净额	12			
△保单红利支出	13			
△分保费用	14			
税金及附加	15	514,741,455.37	467,538,320.14	
销售费用	16	7,702,391.63	3,587,521.40	八、(五十三)
管理费用	17	1,186,312,654.75	1,136,369,834.11	八、(五十四)
研发费用	18	274,116,287.80	212,114,962.35	八、(五十五)
财务费用	19	7,946,177,333.11	5,895,156,315.79	八、(五十六)
其中：利息费用	20	7,156,898,968.32	6,202,500,243.02	八、(五十七)
利息收入	21	215,095,892.42	137,043,255.40	八、(五十八)
汇兑净损失(净收益以“-”号填列)	22	936,252,843.34	-201,236,014.28	八、(五十九)
其他	23			
加：其他收益	24	-24,551,325.95	166,000,945.28	八、(六十)
投资收益(损失以“-”号填列)	25	1,591,175,181.85	419,002,821.73	八、(六十一)
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	26	421,410,168.12	292,868,044.03	八、(六十二)
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	27			
△汇兑收益(损失以“-”号填列)	28			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)	29			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	30	-28,802,772.97	63,295,823.80	八、(六十三)
信用减值损失(损失以“-”号填列)	31	-171,807,397.72	2,079,146.33	八、(六十四)
资产减值损失(损失以“-”号填列)	32	-568,923,332.36	-142,190,956.40	八、(六十五)
资产处置收益(损失以“-”号填列)	33	40,762,566.37	-35,525,167.24	八、(六十六)
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	34	888,383,416.90	1,973,224,438.99	
加：营业外收入	35	207,020,342.79	198,587,882.31	八、(六十七)
其中：政府补助	36	153,993,310.35	52,372,691.08	八、(六十八)
减：营业外支出	37	37,902,338.58	90,562,985.58	八、(六十九)
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	38	1,057,501,421.11	2,081,249,335.72	
减：所得税费用	39	858,792,571.33	269,945,040.15	八、(七十)
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	40	198,708,849.78	1,811,304,295.57	
(一)按所有权归属分类：	41			
归属于母公司所有者的净利润	42	-1,889,697,688.81	812,518,690.98	
*少数股东损益	43	2,088,406,538.62	998,755,604.59	
(二)按经营持续性分类：	44			
持续经营净利润	45	198,708,849.78	1,811,304,295.57	
终止经营净利润	46			
六、其他综合收益的税后净额	47	-78,111,556.31	1,976,112,282.29	
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	48	438,872,559.18	1,064,345,294.47	八、(七十一)
(一)不能重分类进损益的其他综合收益	49	-267,470,645.89	1,061,854,041.28	八、(七十二)
1.重新计量设定受益计划变动额	50			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	51		-847,576.65	八、(七十三)
3.其他权益工具投资公允价值变动	52	-267,470,645.89	1,062,701,617.83	八、(七十四)
4.企业自身信用风险公允价值变动	53			
5.其他	54			
(二)将重分类进损益的其他综合收益	55	706,343,205.07	2,491,253.19	八、(七十五)
1.权益法下可转损益的其他综合收益	56	40,970,387.36		八、(七十六)
2.其他债权投资公允价值变动	57			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益	58			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	59			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	60			
6.其他债权投资信用减值准备	61			
7.现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)	62			
8.外币财务报表折算差额	63	665,372,807.71	-56,994,836.36	八、(七十七)
9.其他	64		59,486,089.55	八、(七十八)
*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	65	-516,984,115.19	911,766,987.82	
七、综合收益总额	66	120,597,293.47	3,787,416,577.86	
归属于母公司所有者的综合收益总额	67	-1,450,825,129.66	1,876,893,985.45	
*归属于少数股东的综合收益总额	68	1,571,422,423.13	1,910,522,592.41	
八、每股收益：	69			
基本每股收益	70			
稀释每股收益	71			

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓薇

王子超

朱虹

周晓薇





合并现金流量表

编制单位：中国电力国际有限公司

2022年度

金额单位：元

项目	行次	本期金额	上期金额	附注编号
一、经营活动产生的现金流量：	1	—	—	
销售商品、提供劳务收到的现金	2	78,095,194,309.76	63,707,304,651.41	
△客户存款和同业存放款项净增加额	3			
△向中央银行借款净增加额	4			
△向其他金融机构拆入资金净增加额	5			
△收到原保险合同保费取得的现金	6			
△收到再保险业务现金净额	7			
△保户储金及投资款净增加额	8			
△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	9			
△收取利息、手续费及佣金的现金	10			
△拆入资金净增加额	11			
△回购业务资金净增加额	12			
△代理买卖证券收到的现金净额	13			
收到的税费返还	14	2,917,818,044.48	86,382,458.98	
收到其他与经营活动有关的现金	15	2,648,468,966.88	2,612,631,525.94	
经营活动现金流入小计	16	83,661,481,321.12	66,406,318,636.33	
购买商品、接受劳务支付的现金	17	53,739,494,515.38	42,467,802,275.29	
△客户贷款及垫款净增加额	18			
△存放中央银行和同业款项净增加额	19			
△支付原保险合同赔付款项的现金	20			
△拆出资金净增加额	21			
△支付利息、手续费及佣金的现金	22			
△支付保单红利的现金	23			
支付给职工以及为职工支付的现金	24	5,633,598,657.56	5,235,181,956.60	
支付的各项税费	25	3,413,737,111.41	3,104,100,179.61	
支付其他与经营活动有关的现金	26	4,964,900,855.67	4,879,569,782.98	
经营活动现金流出小计	27	67,751,731,139.92	55,686,654,194.48	
经营活动产生的现金流量净额	28	15,909,750,181.20	10,719,664,441.85	八、（六十九）
二、投资活动产生的现金流量：	29	—	—	
收回投资收到的现金	30	848,843,734.28	39,778,643.31	
取得投资收益收到的现金	31	1,534,065,630.49	657,205,457.51	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	32	1,463,777.25	48,590,358.01	
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额	33	1,237,451,729.44	204,051,523.51	
收到其他与投资活动有关的现金	34	1,681,660,218.60	1,458,529,167.96	
投资活动现金流入小计	35	5,303,485,090.06	2,408,155,150.30	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	36	26,468,910,537.15	31,497,493,235.55	
投资支付的现金	37	7,308,155,480.73	4,808,594,529.92	
△质押贷款净增加额	38			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	39	639,992,303.45	438,694,628.20	
支付其他与投资活动有关的现金	40	1,480,351,183.09	1,104,179,713.57	
投资活动现金流出小计	41	35,897,409,504.42	37,848,962,107.24	
投资活动产生的现金流量净额	42	-30,593,924,414.36	-35,440,806,956.94	
三、筹资活动产生的现金流量：	43	—	—	
吸收投资收到的现金	44	18,325,250,495.21	16,524,656,588.51	
*其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	45	18,325,250,495.21	15,514,656,588.51	
取得借款所收到的现金	46	114,436,893,494.29	113,437,021,240.15	
收到其他与筹资活动有关的现金	47	1,712,131,992.28	4,622,577,480.61	
筹资活动现金流入小计	48	134,474,275,981.78	134,584,255,309.27	
偿还债务所支付的现金	49	102,297,660,839.21	95,009,581,502.60	
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	50	9,435,159,419.93	8,173,010,713.37	
*其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	51	1,465,371,606.66	1,317,104,517.84	
支付其他与筹资活动有关的现金	52	5,172,081,193.54	5,434,030,054.05	
筹资活动现金流出小计	53	116,904,901,452.68	108,616,622,270.02	
筹资活动产生的现金流量净额	54	17,569,374,529.10	25,967,633,039.25	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	55	250,427,061.38	-161,504,492.86	
五、现金及现金等价物净增加额	56	3,135,627,357.32	1,084,986,031.30	八、（六十九）
加：期初现金及现金等价物余额	57	5,590,880,792.10	4,505,894,760.80	八、（六十九）
六、期末现金及现金等价物余额	58	8,726,508,149.42	5,590,880,792.10	八、（六十九）

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓薇





合并所有者权益变动表

金额单位：元

2022年度

归属于母公司所有者权益																少数股东权益	所有者权益合计
行次	项 目	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计				
			优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额		13,385,185,200.24				656,021,336.78		1,866,242,970.56				9,621,994,029.33	25,429,013,536.91	54,046,820,000.53	79,475,863,537.44		
二、会计政策变更																	
三、前期差错更正																	
四、其他																	
五、本年初余额		13,385,185,200.24				656,021,336.78		1,866,242,970.56				9,621,994,029.33	25,429,013,536.91	54,046,820,000.53	79,475,863,537.44		
六、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）						-656,021,336.78		434,197,392.10	7,613,579.11			-1,836,594,568.86	-2,050,761,974.39	15,911,272,751.71	13,860,507,870.32		
（一）综合收益总额								438,872,559.18				-1,889,697,688.84	-1,450,825,129.66	1,571,422,423.13	120,597,293.47		
（二）所有者投入和减少资本						-656,021,336.78						48,437,952.91	-607,583,383.87	15,792,326,594.92	15,184,743,211.05		
1.所有者投入的普通股																	
2.其他权益工具持有者投入资本																	
3.股份支付计入所有者权益的金额																	
4.其他						-656,021,336.78								7,697,063,795.21	7,697,063,795.21		
（三）专项储备提取和使用						-656,021,336.78								10,628,186,700.00	10,628,186,700.00		
1.提取专项储备																	
2.使用专项储备									7,613,579.11					-2,032,923,900.29	-3,140,507,284.18		
（四）利润分配																	
1.提取盈余公积														12,895,334.32	20,536,922.46		
2.提取专项储备									22,766,430.79					16,799,331.62	69,465,762.41		
3.对所有者（或股东）的分配									-15,122,851.65					-33,903,988.30	-19,626,839.95		
4.其他														-1,405,371,606.66	-1,405,371,606.66		
（五）所有者权益内部结转																	
1.资本公积转增资本（或股本）																	
2.盈余公积转增资本（或股本）																	
3.盈余公积弥补亏损																	
4.设定受益计划变动额结转留存收益																	
5.其他综合收益结转留存收益																	
6.其他																	
七、本年年末余额		13,385,185,200.24						2,300,440,362.66				7,785,167.08	23,378,602.52	69,958,092,755.24	93,336,371,537.76		

主管会计工作负责人：朱红

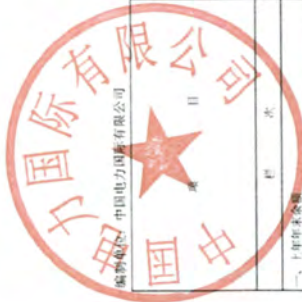
会计机构负责人：周晓薇

王红

朱红

周晓薇





合并所有者权益变动表（续）

金额单位：元

归属于母公司所有者权益															上年金额	
行次	备 注	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计	
			优先股	永续债	其他											
一	上年年末余额	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
1	10,198,039,200.24					8,472,711.05		801,897,676.09				9,153,482,176.02	20,201,911,763.10	37,888,055,403.13	58,089,967,167.33	
2	加：会计政策变更											634,538.71	634,538.71	616,272.89	1,250,809.60	
3	前期差错更正											-11,945,159.00	-11,945,159.00	-11,319,838.61	-23,264,997.61	
4	其他					244,771,441.14						-140,966,673.97	103,784,765.17	19,333,638.28	123,118,403.35	
5	10,198,039,200.24					253,244,152.19		801,897,676.09				9,041,184,876.76	20,291,385,905.28	37,896,685,477.69	58,191,071,382.97	
6	本年年初余额					402,777,184.59		1,064,345,294.47				580,499,152.57	5,131,657,631.63	16,150,131,522.84	21,284,792,154.17	
7	综合收益总额							1,064,345,294.47				812,548,696.98	1,876,893,985.45	1,910,522,592.11	3,787,416,577.86	
8	所有者投入和减少资本											384,179,570.64	3,871,083,155.23	15,601,606,439.32	19,365,691,394.53	
9	所有者投入普通股													10,396,610,463.72	13,483,736,463.72	
10	其他权益工具持有者投入资本													5,113,653,100.00	5,113,653,100.00	
11	股份支付计入所有者权益的金额															
12	其他					402,777,184.59						384,179,570.64	786,957,155.23	181,344,873.60	968,302,030.83	
13	专项储备提取和使用															
14	提取专项储备															
15	使用专项储备															
16	利润分配											-616,319,509.05	-616,319,509.05	-1,451,996,506.89	-2,068,316,017.94	
17	提取盈余公积															
18	其中：法定公积金															
19	任意公积金															
20	储备基金															
21	企业发展基金															
22	利润分配转投资															
23	提取一般风险准备															
24	对所有者（或股东）的分配											-432,084,143.38	-432,084,143.38	-1,451,996,506.89	-1,884,080,652.27	
25	其他											-184,235,365.67	-184,235,365.67		-184,235,365.67	
26	所有者权益内部结转															
27	资本公积转增资本（或股本）															
28	盈余公积转增资本（或股本）															
29	盈余公积弥补亏损															
30	设定受益计划变动额结转留存收益															
31	其他综合收益结转留存收益															
32	其他															
33	本年年末余额	13,285,185,200.24				656,021,336.78		1,866,242,970.56				9,821,594,029.31	25,429,043,536.91	54,646,820,060.53	79,475,463,537.44	

法定代表人：王于超

主管会计工作负责人：张其

会计机构负责人：周晓敬

王于超

张其

周晓敬





合并资产减值准备情况表

2022年12月31日												金额单位：元	
项 目	年初账面余额	本期增加额				本期减少额				期末账面余额	项目	行次	金额
		本期计提	合并增加额	其他原因增加额	合计	转回额	合并减少额	其他原因减少额	合计				
一、坏账准备	1	171,474,647.72	210,666.57		171,685,314.29	2,316,273.38	260,000.00		2,576,273.38	218,066,367.63	补充资料：	11	12
其中：应收账款坏账准备	2	6,042,214.15	210,666.57		6,252,880.72	95,896.20			95,896.20	9,123,239.07	政策性挂账	10	—
二、存货跌价准备	3	25,498,229.41								25,498,418.64	二、当年处理以前年度损失和挂账	23	—
三、合同资产减值准备	4									93,710.77	其中：在当年损益中处理以前年度损失挂账	24	—
四、合同取得成本减值准备	5											25	—
五、合同履约成本减值准备	6											26	—
六、持有待售资产减值准备	7											27	—
七、债权投资减值准备	8											28	—
八、可供出售金融资产减值准备	9											29	—
九、持有至到期投资减值准备	10											30	—
十、长期股权投资减值准备	11	294,339,324.67								294,339,324.67		31	—
十一、投资性房地产减值准备	12											32	—
十二、固定资产减值准备	13	487,808,275.31				2,311,449.31	87,695,984.70		90,007,434.01	397,800,861.30		33	—
十三、在建工程减值准备	14	693,419,002.66	24,616,022.57		24,616,022.57	3,568,244.61	26,289,175.55		29,857,420.16	688,177,605.07		34	—
十四、生产性生物资产减值准备	15											35	—
十五、油气资产减值准备	16											36	—
十六、使用权资产减值准备	17	8,757,800.17								6,531,019.15		37	—
十七、无形资产减值准备	18	48,289,390.13								48,289,290.13		38	—
十八、商誉减值准备	19	298,663,436.24	576,649,781.57		576,649,781.57		13,310,607.39		13,310,607.39	862,062,610.42		39	—
十九、其他减值准备	20	265,913,101.58								32,009,721.78		40	—
合 计	21	2,171,636,856.89	772,740,451.86		772,951,118.43	8,195,967.30	129,876,419.43		170,082,108.51	2,774,505,866.81		41	—

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓燕

王子超

朱虹

周晓燕





资产负债表

编制单位：中国电力国际有限公司

2022年12月31日

金额单位：元

项目	行次	期末余额	期初余额	附注编号
流动资产：	1	—	—	
货币资金	2	704,469,165.40	707,912,777.12	
△结算备付金	3			
△拆出资金	4			
交易性金融资产	5	68,845,069.23	97,929,478.96	
△以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	6			
衍生金融资产	7			
应收票据	8			
应收账款	9	4,471,666.70		十二、（一）
应收款项融资	10			
预付款项	11	11,043,240.48	11,531,921.47	
△应收保费	12			
△应收分保赔款	13			
△应收分保合同准备金	14			
应收资金集中管理款	15			
其他应收款	16	336,813,263.04	328,059,574.81	十二、（二）
其中：应收股利	17	135,127,327.31	60,285,167.36	十二、（二）
△买入返售金融资产	18			
存货	19			
其中：原材料	20			
库存商品（产成品）	21			
合同资产	22			
持有待售资产	23			
一年内到期的非流动资产	24			
其他流动资产	25	4,784,666,731.25	2,732,060,127.40	
流动资产合计	26	5,910,309,136.10	3,877,493,879.76	
非流动资产：	27	—	—	
△发放贷款和垫款	28			
债权投资	29			
△可供出售金融资产	30			
其他债权投资	31			
△持有至到期投资	32			
长期应收款	33			
长期股权投资	34	24,416,520,961.26	23,601,203,441.20	十二、（三）
其他权益工具投资	35	3,357,881,866.16	3,328,510,952.40	
其他非流动金融资产	36			
投资性房地产	37			
固定资产	38	137,564,040.12	143,219,352.58	
其中：固定资产原价	39	382,258,025.84	378,776,689.29	
累计折旧	40	244,892,070.67	235,740,899.53	
固定资产减值准备	41			
在建工程	42			
生产性生物资产	43			
油气资产	44			
使用权资产	45			
无形资产	46	835,418.24	908,914.84	
开发支出	47			
商誉	48			
长期待摊费用	49	6,109,818.60		
递延所得税资产	50			
其他非流动资产	51			
其中：特准储备物资	52			
非流动资产合计	53	27,918,915,104.38	27,073,842,661.02	
	54			
	55			
	56			
	57			
	58			
	59			
	60			
	61			
	62			
	63			
	64			
	65			
	66			
	67			
	68			
	69			
	70			
	71			
	72			
资产总计	74	33,829,224,240.48	30,951,336,540.78	

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓薇

王子超

朱虹

周晓薇





资产负债表（续）

编制单位：中国电力国际有限公司

2022年12月31日

金额单位：元

项目	行次	期末余额	期初余额	附注编号
流动资产：	75	—	—	
短期借款	76	7,359,558,033.39	5,670,068,260.32	
向中央银行借款	77			
拆入资金	78			
交易性金融负债	79			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	80			
衍生金融负债	81			
应付票据	82			
应付账款	83	2,786,715.94	1,492,238.63	
预收款项	84			
合同负债	85			
卖出回购金融资产款	86			
吸收存款及同业存放	87			
代理买卖证券款	88			
代理承销证券款	89			
应付职工薪酬	90	65,303,251.92	65,371,865.43	
其中：应付工资	91	65,983,507.75	65,983,507.75	
应付福利费	92			
其中：职工奖励及福利基金	93			
应交税费	94	1,928,750.72	745,318.63	
其中：应交税金	95	1,928,466.14	745,318.63	
其他应付款	96	1,428,629,155.42	1,515,462,971.27	
其中：应付股利	97	432,084,143.38	432,084,143.38	
△应付手续费及佣金	98			
△应付分保账款	99			
持有待售负债	100			
一年内到期的非流动负债	101	3,065,828,181.48		
其他流动负债	102			
流动负债合计	103	11,924,034,088.87	7,253,140,654.28	
非流动负债：	104	—	—	
△保险合同准备金	105			
长期借款	106	2,360,592,600.00	4,203,095,300.00	
应付债券	107			
其中：优先股	108			
永续债	109			
租赁负债	110			
长期应付款	111			
长期应付职工薪酬	112			
预计负债	113		107,200.00	
递延收益	114			
递延所得税负债	115	85,268,637.71	77,925,159.27	
其他非流动负债	116			
其中：特准储备基金	117			
非流动负债合计	118	2,445,861,237.71	4,281,127,659.27	
负债合计	119	14,369,895,326.58	11,534,268,313.55	
所有者权益（或股东权益）：	120	—	—	
实收资本（或股本）	121	13,285,185,200.24	13,285,185,200.24	
国家资本	122			
国有法人资本	123	13,285,185,200.24	13,285,185,200.24	
集体资本	124			
民营资本	125			
外商资本	126			
△减：已归还投资	127			
实收资本（或股本）净额	128	13,285,185,200.24	13,285,185,200.24	
其他权益工具	129	1,807,438,100.00	1,807,438,100.00	
其中：优先股	130			
永续债	131	1,807,438,100.00	1,807,438,100.00	
资本公积	132			
减：库存股	133			
其他综合收益	134	304,830,891.88	241,830,059.20	
其中：外币报表折算差额	135	8,054,581.42	8,054,581.42	
专项储备	136			
盈余公积	137			
其中：法定公积金	138			
任意公积金	139			
△储备基金	140			
△企业发展基金	141			
△利润归还投资	142			
△一般风险准备	143			
未分配利润	144	4,061,874,721.78	4,062,614,867.79	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	145	19,459,328,913.90	19,417,068,227.23	
△少数股东权益	146			
所有者权益（或股东权益）合计	147	19,459,328,913.90	19,417,068,227.23	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	148	33,829,224,240.48	30,951,336,540.78	

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓薇





利润表

2022年度

金额单位：元

	行次	本期金额	上期金额	附件编号
一、营业总收入	1	32,374,470.05	27,023,733.36	
其中：营业收入	2	32,374,470.05	27,023,733.36	十二、(四)
△利息收入	3			
△已赚保费	4			
△手续费及佣金收入	5			
二、营业总成本	6	761,488,115.48	523,269,071.41	
其中：营业成本	7			十二、(四)
△利息支出	8			
△手续费及佣金支出	9			
△退保金	10			
△赔付支出净额	11			
△提取保险责任准备金净额	12			
△保单红利支出	13			
△分保费用	14			
税金及附加	15	4,923,938.96	7,135,965.38	
销售费用	16			
管理费用	17	246,343,748.86	225,295,406.28	
研发费用	18			
财务费用	19	510,220,427.66	290,837,699.75	
其中：利息费用	20	444,637,339.27	352,039,569.93	
利息收入	21	1,590,227.98	3,133,386.06	
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	22	62,586,790.38	-59,561,401.54	
其他	23			
加：其他收益	24			
投资收益（损失以“-”号填列）	25	811,806,326.30	1,229,407,533.91	十二、(五)
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	26	411,190,394.42	490,009,890.68	十二、(五)
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	27			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）	28			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	29			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	30	-29,084,409.73	63,671,297.09	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	31			
资产减值损失（损失以“-”号填列）	32			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	33			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	34	53,608,271.14	796,833,492.98	
加：营业外收入	35		181,815.67	
其中：政府补助	36			
减：营业外支出	37			
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	38	53,608,271.14	797,015,308.65	
减：所得税费用	39		877,067.11	
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	40	53,608,271.14	796,138,241.54	
（一）按所有权归属分类：	41			
归属于母公司所有者的净利润	42	53,608,271.14	796,138,241.54	
*少数股东损益	43			
（二）按经营持续性分类：	44			
持续经营净利润	45	53,608,271.14	796,138,241.54	
终止经营净利润	46			
六、其他综合收益的税后净额	47	63,000,832.68	233,775,477.78	
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	48	63,000,832.68	233,775,477.78	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	49	22,030,435.32	233,775,477.78	
1.重新计量设定受益计划变动额	50			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	51			
3.其他权益工具投资公允价值变动	52	22,030,435.32	233,775,477.78	
4.企业自身信用风险公允价值变动	53			
5.其他	54			
（二）将重分类进损益的其他综合收益	55	40,970,397.36		
1.权益法下可转损益的其他综合收益	56	40,970,397.36		
2.其他债权投资公允价值变动	57			
△3.可供出售金融资产公允价值变动损益	58			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	59			
△5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	60			
6.其他债权投资信用减值准备	61			
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）	62			
8.外币财务报表折算差额	63			
9.其他	64			
*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	65			
七、综合收益总额	66	116,609,103.82	1,029,913,719.32	
归属于母公司所有者的综合收益总额	67	116,609,103.82	1,029,913,719.32	
*归属于少数股东的综合收益总额	68			
八、每股收益：	69			
基本每股收益	70			
稀释每股收益	71			

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓薇





现金流量表

编制单位：中国电力国际有限公司

2022年度

金额单位：元

项目	行次	本期金额	上期金额	附注编号
一、经营活动产生的现金流量：	1	—	—	
销售商品、提供劳务收到的现金	2	600,000.00	27,023,733.36	
△客户存款和同业存放款项净增加额	3			
△向中央银行借款净增加额	4			
△向其他金融机构拆入资金净增加额	5			
△收到原保险合同保费取得的现金	6			
△收到再保险业务现金净额	7			
△保户储金及投资款净增加额	8			
△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	9			
△收取利息、手续费及佣金的现金	10			
△拆入资金净增加额	11			
△回购业务资金净增加额	12			
△代理买卖证券收到的现金净额	13			
收到的税费返还	14	4,436,951.37		
收到其他与经营活动有关的现金	15	88,395,866.90	73,252,878.30	
经营活动现金流入小计	16	93,432,818.27	100,276,611.66	
购买商品、接受劳务支付的现金	17			
△客户贷款及垫款净增加额	18			
△存放中央银行和同业款项净增加额	19			
△支付原保险合同赔付款项的现金	20			
△拆出资金净增加额	21			
△支付利息、手续费及佣金的现金	22			
△支付保单红利的现金	23			
支付给职工以及为职工支付的现金	24	64,101,509.07	58,719,915.13	
支付的各项税费	25	4,717,759.84	6,859,437.96	
支付其他与经营活动有关的现金	26	254,964,050.32	240,438,209.37	
经营活动现金流出小计	27	323,783,319.23	306,017,562.46	
经营活动产生的现金流量净额	28	-230,350,500.96	-205,740,950.80	十二、（六）
二、投资活动产生的现金流量：	29	—	—	
收回投资收到的现金	30	3,634,045,597.86	1,001,923,144.71	
取得投资收益收到的现金	31	561,582,926.02	1,140,060,502.80	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	32	1,400.00		
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额	33			
收到其他与投资活动有关的现金	34			
投资活动现金流入小计	35	4,195,629,923.88	2,141,983,647.51	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	36		2,586,250.25	
投资支付的现金	37	5,867,021,224.00	6,080,462,077.02	
△质押贷款净增加额	38			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	39			
支付其他与投资活动有关的现金	40			
投资活动现金流出小计	41	5,867,021,224.00	6,083,048,327.27	
投资活动产生的现金流量净额	42	-1,671,391,300.12	-3,941,064,679.76	
三、筹资活动产生的现金流量：	43	—	—	
吸收投资收到的现金	44		2,817,438,100.00	
*其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	45			
取得借款所收到的现金	46	11,894,747,100.00	10,201,714,774.28	
收到其他与筹资活动有关的现金	47			
筹资活动现金流入小计	48	11,894,747,100.00	13,019,152,874.28	
偿还债务所支付的现金	49	9,470,249,765.40	8,217,112,957.67	
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	50	516,767,337.10	349,699,992.95	
*其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	51			
支付其他与筹资活动有关的现金	52			
筹资活动现金流出小计	53	9,987,017,102.50	8,566,812,950.62	
筹资活动产生的现金流量净额	54	1,907,729,997.50	4,452,339,923.66	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	55	-9,431,808.14	-10,273,929.29	
五、现金及现金等价物净增加额	56	-3,443,611.72	295,260,363.81	十二、（六）
加：期初现金及现金等价物余额	57	707,912,777.12	412,652,413.31	十二、（六）
六、期末现金及现金等价物余额	58	704,469,165.40	707,912,777.12	十二、（六）

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓薇





所有者权益变动表

金额单位：元

2022年度

行次		本 年 金 额													所有者权益合计			
		归属于母公司所有者权益																
		实收资本 (或股本)				其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备		未分配利润	小计	少数股东权益
		优先股	永续债	其他														
—	1	13,285,185,200.24	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
一、上年年末余额	1	13,285,185,200.24		1,807,438,100.00				241,830,059.20				4,082,614,867.79	19,417,068,227.23		19,417,068,227.23			
加:会计政策变更	2																	
前期差错更正	3																	
其他	4																	
二、本年初余额	5	13,285,185,200.24		1,807,438,100.00				241,830,059.20				4,082,614,867.79	19,417,068,227.23		19,417,068,227.23			
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)	6							63,000,832.68				-20,740,146.01	42,260,686.67		42,260,686.67			
(一)综合收益总额	7							63,000,832.68				53,608,271.14	116,609,103.82		116,609,103.82			
(二)所有者投入和减少资本	8																	
1.所有者投入的普通股	9																	
2.其他权益工具持有者投入资本	10																	
3.股份支付计入所有者权益的金额	11																	
4.其他	12																	
(三)专项储备提取和使用	13																	
1.提取专项储备	14																	
2.使用专项储备	15																	
(四)利润分配	16																	
1.提取盈余公积	17											-74,348,417.15	-74,348,417.15		-74,348,417.15			
其中:法定公积金	18																	
任意公积金	19																	
■储备基金	20																	
■企业发展基金	21																	
■利润归还投资	22																	
△2.提取一般风险准备	23																	
3.对所有者(或股东)的分配	24																	
4.其他	25											-74,348,417.15	-74,348,417.15		-74,348,417.15			
(五)所有者权益内部结转	26																	
1.资本公积转增资本(或股本)	27																	
2.盈余公积转增资本(或股本)	28																	
3.盈余公积弥补亏损	29																	
4.设定受益计划变动额结转留存收益	30																	
5.其他综合收益结转留存收益	31																	
6.其他	32																	
四、本年年末余额	33	13,285,185,200.24		1,807,438,100.00				304,830,891.88				4,061,874,721.78	19,459,326,913.90		19,459,326,913.90			

法定代表人：王子超

主管会计工作负责人：朱虹

会计机构负责人：周晓薇

王子超

朱虹

周晓薇





所有者权益变动表（续）

金额单位：元

编制单位：中国电力国际有限公司

行次	上年金额										所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益										所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	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	小计	少数股东权益	
一、上年年末余额	15	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
10,196,059,200.24	1,788,422,859.98			8,054,381.42		105,343,371.84		3,787,729,651.48	15,887,609,664.96		15,887,609,664.96
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	10,196,059,200.24	1,788,422,859.98		8,054,381.42		105,343,371.84		3,787,729,651.48	15,887,609,664.96		15,887,609,664.96
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	3,087,126,000.00	-1,788,422,859.98		233,775,477.78		-105,343,371.84		294,885,216.31	3,529,438,562.27		3,529,438,562.27
（一）综合收益总额				233,775,477.78				796,138,211.54	1,029,913,719.32		1,029,913,719.32
（二）所有者投入和减少资本	3,087,126,000.00	-1,788,422,859.98				-105,343,371.84		-69,168,881.85	2,931,628,986.33		2,931,628,986.33
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他	3,087,126,000.00	-1,788,422,859.98				-105,343,371.84		-69,168,881.85	2,931,628,986.33		2,931,628,986.33
（三）专项储备提取和使用											
1.提取专项储备											
2.使用专项储备											
（四）利润分配											
1.提取盈余公积											
其中：法定公积金											
任意公积金											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.盈余公积弥补亏损											
4.提取一般风险准备											
5.对所有者（或股东）的分配											
6.其他											
（五）所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本（或股本）											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
四、本年年末余额	13,283,185,200.24			241,830,859.20		-105,343,371.84		4,082,614,867.79	19,417,068,227.23		19,417,068,227.23

主管会计工作负责人：朱虹

法定代表人：王子超

王子超

朱虹

周晓敬

会计机构负责人：周晓敬





主管会计工作负责人：朱虹

John

同曉敬

2022年12月31日

2022年12月31日															
项目	行次	金额	项目	行次	金额	本期增加					本期减少				
						本期计提	增加	其他原因增加	合计	资产价值回升转回	转销	减少	其他原因减少	合计	
一、坏账准备	1	8,412,815.11				2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
其中：应收账款坏账准备	2														
二、存货跌价准备	3														
三、合同资产减值准备	4														
四、合同取得成本减值准备	5														
五、合同履约成本减值准备	6														
六、持有待售资产减值准备	7														
七、债权投资减值准备	8														
八、可供出售金融资产减值准备	9														
九、持有至到期投资减值准备	10														
十、长期股权投资减值准备	11														
十一、投资性房地产减值准备	12														
十二、固定资产减值准备	13														
十三、在建工程减值准备	14														
十四、生产性生物资产减值准备	15														
十五、油气资产减值准备	16														
十六、使用权资产减值准备	17														
十七、无形资产减值准备	18														
十八、商誉减值准备	19														
十九、其他减值准备	20														
合 计	21	8,412,815.11													8,412,815.11

会计机构负责人：周晓霞

编制单位：中国电力国际有限公司

中国电力国际有限公司

2022 年度财务报表附注

（除另有注明外，所有金额均以人民币元为货币单位）

一、企业的基本情况

（一）企业历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

中国电力国际有限公司（以下简称“本公司”或“公司”或“企业”或“本企业”）于 1994 年在香港注册成立，2003 年国家电力公司改制后成为中国电力投资集团公司（现为国家电力投资集团有限公司）的全资子公司。法定代表人：王子超；实收资本：人民币 132.85 亿元；注册地址：香港湾仔港湾道 18 号中环广场 63 号楼 6301 室。

本公司成立以来，积极探索利用外资办电新途径，积极开发高效能、高参数、提高环保能力的大型机组。本公司现有一家控股子公司在香港联合交易所上市，中国电力国际发展有限公司，股票代码 2380，股票简称“中国电力”。

（二）企业的业务性质和主要经营活动。

主要从事电力项目的开发、建设和运营，致力于海外融资和资本运营。

（三）母公司以及集团总部的名称

本公司的母公司为国家电力投资集团有限公司。

（四）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日。

本公司财务报告经本公司执行委员会于 2023 年 3 月 31 日批准报出。

二、财务报表的编制基础

本公司根据集团公司“关于做好 2022 年财务决算审计工作的通知”，集团内资产重组事项相关各方，因合并范围变化，除上市公司外，转入转出方均按照追溯调整原则对报表的期初数和上年同期数进行调整的原则，以本公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照财政部最新颁布的《企业会计准则》及其应用指南的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部最新颁布的《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了合并及母公司的财务状况、合并及母公司经营成果和现金流量等有关信息。

四、重要会计政策和会计估计

（一）会计期间

本公司的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

（二）记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。

（三）记账基础和计价原则

本公司采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。

（四）企业合并

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

（五）合并财务报表的编制方法

本公司将控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以本公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

（六）合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

1. 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：1) 各参与方均受到该安排的约束；2) 两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

（七）现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

（八）外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下其他综合收益列示。

（九）金融工具

1. 金融工具的确认和终止确认

本公司于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。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

(1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

(2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

2. 金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

(1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

3. 金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量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：（1）该项指定能够消除或显著减少会计错配；（2）根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；（3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

（2）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

4. 金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5. 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债

务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。

（1）预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具体来说，本公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

（2）本公司对在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，选择不与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果企业确定金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，也不一定会降低借款人履行其支付合同现金流量义务的能力，那么该金融工具可被视为具有较低的信用风险。

(3) 应收款项及租赁应收款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司作出会计政策选择，选择采用预期信用损失的简化模型，即按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

应收款项主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、租赁应收款、通过销售商品或提供劳务形成的长期应收款和其他应收款等，坏账准备的计提方法：

1) 单项计提损失准备的确认标准及计提方法

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值的，则在单项基础上对该应收款项计提减值准备。常见的客观证据一般有债务人发生重大财务困难；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期；债务人很可能破产或进行其他财务重组；债务人财务困难导致其发行的其他金融资产的活跃市场消失等情况。

使用单项计提预期信用损失的金融资产，需考虑不同情形下的未来现金流量回收的金额及各自情形发生的概率，计算概率加权平均值，进而得出预期信用损失率。

2) 按组合计提坏账准备的应收款项除单项计提损失准备的应收款项外，本公司自身实际情况，按照类似信用风险特征对应收款项进行组合计提减值准备。分组的标准可能包括客户所在地理区域、客户评级、担保物、客户类型、逾期天数以及账龄等。对于划分组合的应收款项，应充分考虑该组合对应的历史回收情况，并结合当前债务人经营状况及宏观环境，同时合理预测各种前瞻性因素，通过组合的违约风险敞口和整个存续期的预期信用损失率，计算预期信用损失。

① 应收票据

以承兑行或承兑人的信用等级，考虑未来宏观经济状况，分不同组合对应收票据计提损失准备：

组合类型	风险特征	坏账准备计提方法
低风险银行承兑汇票	风险极低	不计提损失准备
正常类银行承兑汇票	风险极低	预期信用损失法
低风险商业承兑汇票	风险极低	不计提损失准备
正常类商业承兑汇票	风险极低	预期信用损失法

低风险银行承兑汇票组合是指票据的承兑行是信用等级较高的大型银行的风险组合。该类票据到期不能兑付的可能性很小，对此不计提损失准备。

正常类银行承兑汇票组合，是指除单项计提损失准备和低风险银行承兑汇票组合以外的其他银行承兑汇票组合。根据票据的历史兑付情况，判断持有票据的兑付风险，结合未来可能发生的事件，对该组合计提损失准备。

低风险商业承兑汇票组合是指票据承兑人为大型中央企业的风险组合。该组合的票据出票人拥有较强的抵抗风险能力和良好的信用，违约的可能性较小。不对该组合计提损失准备。

正常类商业承兑汇票组合，是指除单项计提和低风险商业承兑汇票组合以外的其他商业承兑汇票组合。划分该类组合时，需要结合承兑人的实际情况，充分考虑历史兑付及各种前瞻性因素，必要时可以按照行业、区域等细分成若干不同的组合，以确保充分计提损失准备。

②应收账款、长期应收款（销售商品或提供劳务形成的）

按信用风险特征的相似性和相关性对应收账款进行分组，不同组合计提坏账准备的计提方法：

组合类型	风险特征	坏账准备计提方法
账龄分析组合	风险适中	预期信用损失法
低风险组合	风险极低	不计提损失准备
其他组合		

账龄分析组合是指因对外销售商品、提供劳务以及资金往来等事项形成，不属于上述组合的应收款项组合。该组合信用风险适中，应根据债务人所处行业、企业性质、业务类型等细分成若干不同的组合，充分考虑应收款项的历史回收性及前瞻性因素，确定适当的损失率，计提预期信用损失。

低风险组合是指债务人信用风险极低的应收款项组合，如应收国家电网的电费、可再生能源补助、关联方往来等组合。该组合信用风险极低，不计提损失准备。

③合同资产

合同资产的损失准备按照组合计提时参照应收账款执行。

④租赁应收款

融资租赁形成的租赁应收款一般金额较大且债务人的实际情况不同，原则上不应使用组合方式计提损失准备。

租赁应收款计提损失准备时，应基于已获得的每个租赁项目承租人相关信息，考虑承租人所在行业状况，合理预期能够获取的现金流量。以此为基础预测计算预期信用损失。

⑤其他应收款

其他应收款的坏账准备计提不适用简化方法，应采用预期信用损失模型的一般方法按本办法金融资产减值三阶段计提预期信用损失。

评估其他应收款的信用风险时，对于某些其他应收款而言，企业在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，应考虑按照组合为基础进行评估信用风险。其他应收款划分组合时，一般考虑款项性质、债务人信用风险等级、担保物情况、到期日或逾期情况以及是否存在关联关系等因素。

确定其他应收款的组合时，可以参照应收账款，划分为账龄分析组合、无风险组合和其他组合。

组合类型	风险特征	坏账准备计提方法
账龄分析组合	风险适中	预期信用损失法
低风险组合	风险极低	不计提损失准备
其他组合		

其中，账龄分析组合以账龄为基础，使用预期信用损失法计提损失准备；低风险组合一般为关联方往来、风险很低的保证金及押金等，该类组合一般不计提损失准备。

6. 金融资产转移

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

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的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

（十）套期工具

套期，是指企业为管理外汇风险、利率风险、价格风险、信用风险等特定风险引起的风险敞口，指定金融工具为套期工具，以使套期工具的公允价值或现金流量变动，预期抵销被套期项目全部或部分公允价值或现金流量变动的风险管理活动。

1. 在套期会计中，套期分为公允价值套期、现金流量套期和境外经营净投资套期。

2. 公允价值套期、现金流量套期或境外经营净投资套期同时满足下列条件的，才能运用本准则规定的套期会计方法进行处理：

（1）套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期项目组成；（2）在套期开始时，企业正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和企业从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件。该文件至少载明了套期工具、被套期项目、被套期风险的性质以及套期

有效性评估方法（包括套期无效部分产生的原因分析以及套期比率确定方法）等内容；（3）套期关系符合套期有效性要求。套期同时满足下列条件的，企业应当认定套期关系符合套期有效性要求：

（a）被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。

（b）被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。

（c）套期关系的套期比率，应当等于企业实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不应当反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡，这种失衡会导致套期无效，并可能产生与套期会计目标不一致的会计结果。

企业应当在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性要求进行评估，尤其应当分析在套期剩余期限内预期将影响套期关系的套期无效部分产生的原因。企业至少应当在资产负债表日及相关情形发生重大变化将影响套期有效性要求时对套期关系进行评估。

套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，企业应当进行套期关系再平衡。

3. 套期的会计处理。

（1）公允价值套期

公允价值套期满足运用套期会计方法条件的，应当按照下列规定处理：

（a）套期工具产生的利得或损失应当计入当期损益。如果套期工具是对选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失应当计入其他综合收益。

（b）被套期项目因被套期风险敞口形成的利得或损失应当计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。

（2）现金流量套期

现金流量套期满足运用套期会计方法条件的，应当按照下列规定处理：

（a）套期工具产生的利得或损失中属于套期有效的部分，作为现金流量套期储备，应当计入其他综合收益。每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额应当为当期现金流量套期储备的变动额。

（b）套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分（即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失），应当计入当期损益。

（3）境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，包括对作为净投资的一部分进行会计处理的货币性项目的套期，应当按照类似于现金流量套期会计的规定处理：

(a) 套期工具形成的利得或损失中属于套期有效的部分，应当计入其他综合收益。

全部或部分处置境外经营时，上述计入其他综合收益的套期工具利得或损失应当相应转出，计入当期损益。

(b) 套期工具形成的利得或损失中属于套期无效的部分，应当计入当期损益。

(十一) 应收票据

详见本附注“四、(九) 金融工具-已执行新金融工具准则的公司金融资产减值的测试方法及会计处理方法”处理。

(十二) 应收账款

详见本附注“四、(九) 金融工具-已执行新金融工具准则的公司金融资产减值的测试方法及会计处理方法”处理。

(十三) 存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用移动加权平均法。

3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品的摊销方法

按照一次转销法进行摊销。

(十四) 合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

2. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

（十五）长期股权投资

1. 投资成本的确定

（1）同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

（3）除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

2. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位能够实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

3. 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

按照合同约定，与被投资单位相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意的，认定为共同控制；对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定的，认定为重大影响。

4. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（十六）投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

本公司对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量，不对其计提折旧或进行摊销，并以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

应用公允价值模式计量的投资性房地产转换为自用房地产时，以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。自用房地产转换为应用公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入所有者权益。

企业对投资性房地产的计量模式一经确定，不得随意变更；已应用公允价值模式计量的投资性房地产，不得从公允价值模式转为成本模式。

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

（十七）固定资产

1. 固定资产确认条件、计价和折旧方法

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

2. 各类固定资产的折旧方法

项目	折旧年限(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
土地资产			
房屋及建筑物	8-45	0.00-10.00	2.00-12.50
机器设备	5-20	0.00-10.00	4.50-20.00
运输工具	6-10	10.00	9.00-15.00
电子设备及其他	5-18	0.00-10.00	5.00-20.00

3. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（十八）在建工程

1. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

2. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备

（十九）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若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，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者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，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

（二十）无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不摊销，本公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。

3. 使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

4. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，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) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

(二十一) 长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

(二十二) 合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

(二十三) 职工薪酬

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

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

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

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

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

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

（二十四）股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

（1）存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

（2）不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

（1）以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

（2）以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

（3）修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，本公司按照权益工具公允价值的增加相应

地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，本公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果本公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，本公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，本公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，本公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果本公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

（二十五）应付债券

本公司发行的非可转换公司债券，按照实际收到的金额（扣除相关交易费用），作为负债处理；债券发行实际收到的金额与债券面值总额的差额，作为债券溢价或折价，在债券的存续期间内按实际利率于计提利息时摊销，并按借款费用的处理原则处理。

本公司发行的可转换公司债券，在初始确认时将负债和权益成份进行分拆，分别进行处理。首先确认负债成份的公允价值并以此作为其初始确认金额，其次按照该可转换公司债券整体发行价格（扣除相关交易费用）扣除负债成份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。

（二十六）预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

2. 本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

（二十七）优先股、永续债

（1）永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

1) 该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

2) 如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

（2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注四、（十九）“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

（二十八）收入

收入，是指企业在日常活动中形成的、会导致所有者权益增加的、与所有者投入资本无关的经济利益的总流入。

1. 收入的确认

企业应当在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

当企业与客户之间的合同同时满足下列条件时，企业应当在客户取得相关商品控制权时确认收入：

- （1）合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；
- （2）该合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；
- （3）该合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；
- （4）该合同具有商业实质，即履行该合同将改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额；
- （5）企业因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

2. 本公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

(1) 对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

(2) 对于在某一时点履行的履约义务，企业应当在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

3. 收入的计量

本公司应当按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，本公司考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

(1) 可变对价

本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，应当不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金額。企业在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，应当同时考虑收入转回的可能性及其比重。

(2) 重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司应当按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，应当在合同期间内采用实际利率法摊销。

(3) 非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

(4) 应付客户对价

针对应付客户对价的，应当将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

企业应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，应当采用与本企业其他采购相一致的方式确认所购买的商品。企业应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，企业应当将应付客户对价全额冲减交易价格。

(二十九) 政府补助

1. 政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

2. 政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

3. 政府补助采用总额法：

(1) 与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、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，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

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

5. 本公司将与本公司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；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

6. 本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

(三十) 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

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

4. 本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

(三十一) 租赁

1. 承租人

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。按照《企业会计准则第17号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

2. 出租人

（1）融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

（2）经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

（三十二）持有待售

本公司将同时满足下列条件的企业组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用本准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

企业因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后企业是否保留部分权益性投资，应当在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

（三十三）公允价值计量

公允价值是市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。无论公允价值是可观察到的还是采用估值技术估计的，在本财务报表中计量和/或披露的公允价值均在此基础上予以确定。

（1）公允价值计量的资产和负债

本公司本年末采用公允价值计量的资产主要包括权益工具投资。

（2）估值技术

本公司以公允价值计量相关资产或负债时，采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本公司使用其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值，充分考虑各估值结果的合理性，选取在当前情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

公允价值计量基于输入值的可观察程度以及该等输入值对公允价值计量整体的重要性，被划分为三个层次：

第一层次输入值是在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。活跃市场，是指相关资产或负债的交易量和交易频率足以持续提供定价信息的市场。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。第二层次输入值包括：①活跃市场中类似资产或负债的报价。②非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价。③除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率、收益率曲线、隐含波动率、信用利差等。④市场验证的输入值。第三层次输入值是是不可观察输入值，本公司只有在相关资产或负债不存在市场活动或者市场活动很少导致相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用第三层次输入值。

本公司在以公允价值计量资产和负债时，首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。

（3）会计处理方法

本公司以公允价值计量相关资产或负债、公允价值变动应当计入当期损益还是其他综合收益等会计处理问题，由要求或允许本公司采用公允价值进行计量或披露的其他相关会计准则规范，参见本附注四中其他部分相关内容。

（三十四）资产证券化业务核算

在运用证券化金融资产的会计政策时，本公司已考虑转移至其他实体的资产的风险和报酬转移程度，以及本公司对该实体行使控制权的程度：

当本公司已转移该金融资产所有权上几乎全部风险和报酬时，本公司予以终止确认该金融资产；

当本公司保留该金融资产所有权上几乎全部风险和报酬时，本公司继续确认该金融资产；

如本公司并未转移或保留该金融资产所有权上几乎全部风险和报酬，本公司考虑对该金融资产是否存在控制。如果本公司并未保留控制权，本公司终止确认该金融资产，并把在转移中产生或保留的权利及义务分别确认为资产或负债。如本公司保留控制权，则根据对金融资产的继续涉入程度确认金融资产。

五、会计政策和会计估计变更以及差错更正的说明

（一）会计政策变更情况

1、执行《企业会计准则解释第 15 号》

①关于试运行销售的会计处理

解释第 15 号规定了企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理及其列报，规定不应将试运行销售相关收入抵销成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，对于财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售，应当进行追溯调整。本公司执行该规定的主要影响如下：

合并

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	2021.12.31/2021 年度
根据试运行销售的会计处理相关规定，该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，并且对财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1	应收账款	13,307,293.39
	固定资产	427,743,171.07
	在建工程	262,470,464.46

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	2021.12.31/2021 年度
日之间发生的试运行销售，进行追溯调整	未分配利润	370,133,426.02
	少数股东权益	333,387,502.90
	主营业务收入	920,572,483.45
	主营业务成本	218,302,364.13
	归属于母公司所有者的净利润	370,870,394.23
	少数股东损益	331,399,725.09

母公司

执行该规定未对母公司财务报表产生影响。

②关于亏损合同的判断

解释第 15 号明确企业在判断合同是否构成亏损合同时所考虑的“履行该合同的成本”应当同时包括履行合同的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，企业应当对在 2022 年 1 月 1 日尚未履行完所有义务的合同执行该规定，累积影响数调整施行日当年年初留存收益及其他相关的财务报表项目，不调整前期比较财务报表数据。本公司执行该规定未对财务报表产生重大影响。

2、执行《关于适用〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉相关问题的通知》

财政部于 2022 年 5 月 19 日发布了《关于适用〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉相关问题的通知》（财会〔2022〕13 号），再次对允许采用简化方法的新冠肺炎疫情相关租金减让的适用范围进行调整，取消了原先“仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额的减让”才能适用简化方法的限制。对于由新冠肺炎疫情直接引发的 2022 年 6 月 30 日之后应付租赁付款额的减让，承租人和出租人可以继续选择采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》规范的简化方法进行会计处理，其他适用条件不变。

本公司对适用范围调整前符合条件的租赁合同已全部选择采用简化方法进行会计处理，对适用范围调整后符合条件的类似租赁合同也全部采用简化方法进行会计处理，并对通知发布前已采用租赁变更进行会计处理的相关租赁合同进行追溯调整，但不调整前期比较财务报表数据；对 2022 年 1 月 1 日至该通知施行日之间发生的未按照该通知规定进行会计处理的相关租金减让，根据该通知进行调整。本公司执行该规定未对财务报表产生重大影响。

3、执行《企业会计准则解释第 16 号》

财政部于 2022 年 11 月 30 日公布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”）。

①关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理

解释第 16 号规定对于企业分类为权益工具的金融工具，相关股利支出按照税收政策相关规定在企业所得税税前扣除的，应当在确认应付股利时，确认与股利相关的所得税影响，并按照与过去产生可供分配利润的交易或事项时所采用的会计处理相一致的方式，将股利的所得税

影响计入当期损益或所有者权益项目（含其他综合收益项目）。

该规定自公布之日起施行，相关应付股利发生在 2022 年 1 月 1 日至施行日之间的，按照该规定进行调整；发生在 2022 年 1 月 1 日之前且相关金融工具在 2022 年 1 月 1 日尚未终止确认的，应当进行追溯调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

②关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理

解释第 16 号明确企业修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是结束后），应当按照所授予权益工具修改日当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。

该规定自公布之日起施行，2022 年 1 月 1 日至施行日新增的有关交易，按照该规定进行调整；2022 年 1 月 1 日之前发生的有关交易未按照该规定进行处理的，应当进行追溯调整，将累计影响数调整 2022 年 1 月 1 日留存收益及其他相关项目，不调整前期比较财务报表数据。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

（二）会计估计变更情况

无。

（三）前期重大会计差错更正情况

（1）本公司下属公司中电（普安）新能源有限责任公司存在超项目核准备案容量并网，补贴收入确认不合理情况。调减期初应收账款 29,411,256.28 元，调增递延所得税资产 1,012,133.00 元，调减期初未分配利润 14,406,875.24 元，调减少数股东权益 13,992,248.04 元，调整上年营业收入 7,023,747.47 元，调减上期所得税费用 526,781.06 元，调减上期归属于母公司所有者的净利润 3,295,911.06 元，调减少数股东损益 3,201,055.35 元。

（2）根据《关于加快推进发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕70 号）认定，本公司下属公司厦门中电光伏发电有限公司所属同安光伏项目原计划于 2018 年 6 月 30 日之前投产并网，因施工期间村民阻挠导致工程受阻，最终于 2019 年 3 月 26 日完成首次并网。2020 年 11 月，同安项目根据相关政策文件，按 0.7 元/kWh 的电价申报可再生能源补贴。2021 年 2 月，国家可再生能源信息管理中心认定同安项目不满足全容量并网条件，驳回按 0.7 元/kWh 的电价申报的可补申请。经多次沟通，同安光伏于 2020 年 9 月重新按 0.55 元/kWh 的电价进行申报，并于 2022 年 1 月 17 日通过国网新能源平台公示。调减期初合同资产 3,154,496.79 元，调增期初其他流动资产 362,906.71 元，调减期初未分配利润 1,708,732.29 元，调减少数股东权益 1,082,857.79 元；调减上期营业收入 1,428,749.34 元，调减上期归属于母公司所有者的净利润 874,537.47 元，调减少数股东损益 554,211.87 元。

（四）其他事项调整

（1）本年将持有的北京中电汇智科技有限公司 51%股权转让国家电投集团数字科技有限公司，根据集团公司“关于做好 2022 年财务决算审计工作的通知”，集团内资产重组事项相关各

方，因合并范围变化，除上市公司外，转入转出方均按照追溯调整原则对报表的期初数和上年同期数进行调整。本公司视同最开始即未将北京中电汇智科技有限公司纳入合并范围，同步还原与北京中电汇智科技有限公司关联交易、往来抵消金额。共计调增期初资产总额 12,338,771.02 元，调增期初负债总额 28,903,196.90 元，调增期初资本公积 659,946.57 元，调减期初未分配利润 9,063,079.82 元，调减少数股东权益 8,161,292.63 元。

(2) 本年根据集团战略规划，中国电力向中电新能源购买霸州中电环保发电有限公司、中电大丰风力发电有限公司、湖北中电纯阳山风电有限公司、攀枝花中电光伏发电有限公司等 23 家公司股权。由于本公司持有中国电力、中电新能源持股比例不一致，调减期初资本公积 23,360,592.94 元，调减期初未分配利润 236,413,282.55 元，调增期初少数股东权益 259,773,875.49 元。

(五) 同一控制下企业合并的调整

本公司下属公司广西南宁绿动新能源投资有限公司本年通过同一控制企业合并将国家电投集团广西金紫山风电有限公司纳入合并范围，调增期初资产总额 2,723,478,986.91 元，调增期初负债总额 2,214,811,268.09 元，调增期初资本公积 244,111,494.57 元，调增期初未分配利润 3,138.17 元，调增期初少数股东权益 264,553,086.08 元。

六、税项

（一）主要税种及税率

税种	计税依据	适用税率（%）
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13.00/9.00/6.00
	本公司亦有业务按简易方式征收增值税，不抵扣进项税额	3.00
	本公司下属子公司亦有小规模纳税人采用简易征收办法，不抵扣进项税额	3.00
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7.00/5.00/1.00
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25.00
教育费附加税	按实际缴纳的流转税计缴	3.00
地方教育费附加税	按实际缴纳的流转税计缴	2.00

（二）税收优惠

（1）企业所得税

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）、《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）、《财政部 国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》（财税[2012]10号）、《财政部 国家税务总局关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》（财税[2014]55号），从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税[2008]116号）规定项目的投资经营所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本公司所属光伏发电公司（项目）、风电公司（项目）、保护环境及节能节水项目等收入享受上述税收优惠政策。

对于下属子公司属于小型微利企业的，根据财政部税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。根据财政部税务总局《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2022年第12号）规定，自2021年1月1日至2022年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，在《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。

根据《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2022年第13号）规定，自2022年1月1日至2024年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额超过

100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

根据《中华人民共和国企业所得税法》、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15.00%的税率征收企业所得税。本公司所属中电智慧、五凌电力等根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2016〕32 号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火〔2016〕195 号）有关规定，认定为高新技术企业，享受上述税收优惠政策。

根据《国务院关于实施西部大开发若干政策措施的通知》（国发〔2000〕33 号）、《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58 号）、《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）的规定以及各地税务局相关文件，本公司所属西部子公司享受上述西部大开发优惠政策，2022 年企业所得税税率为 15%。

根据《财政部 国家税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕47 号）规定：“一、企业自 2008 年 1 月 1 日起以《目录》中所列资源为主要原材料，生产《目录》内符合国家或行业相关标准的产品取得的收入在计算应纳税所得额时，减按 90%计入当年收入总额。本公司所属智慧能源企业综合利用资源产生的收入享受上述税收优惠政策。

根据《财政部 国家税务总局 科技部关于完善研究开发费用税前加计扣除政策的通知》（财税〔2015〕119 号）、《财政部 税务总局 科技部关于企业委托境外研究开发费用税前加计扣除有关政策问题的通知》（财税〔2018〕64 号）、《财政部 税务总局 科技部关于进一步提高科技型中小企业研发费用税前加计扣除比例的公告》（2022 年第 16 号）等文件相关规定。科技型中小企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自 2022 年 1 月 1 日起，再按照实际发生额的 100%在税前加计扣除；形成无形资产的，自 2022 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200%在税前摊销。

（2）增值税

根据《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。本公司所属风电发电企业享受上述税收优惠政策。

根据财政部 国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知（财税〔2015〕78 号），纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。本公司电力、热力产品原料 100%来自所列综合利用资源，增值税即征即退 100%，另从事垃圾处理、污泥处理处置劳务，增值税即征即退 70%。

根据《财政部税务总局关于促进服务业领域困难行业纾困发展有关增值税政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 11 号）第一条规定，《财政部税务总局海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部税务总局海关总署公告 2019 年 39 号）第七条和《财政部税务总

局关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》(财政部税务总局公告 2019 年第 87 号)规定的生产、生活性服务业增值税加计抵减政策,执行期限延长至 2022 年 12 月 31 日。

根据《财政部税务总局关于对增值税小规模纳税人免征增值税的公告》(财政部税务总局公告 2022 年第 15 号),自 2022 年 4 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日,增值税小规模纳税人适用 3%征收率的应税销售收入,免征增值税;适用 3%预征率的预缴增值税项目,暂停预缴增值税。

七、企业合并及合并财务报表

(本节下列表式数据中的金额单位, 除非特别注明外均为人民币万元。)

(一) 子公司情况

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
1	中国电力国际发展有限公司	2	3	香港	北京	电力	11,170.73	44.43	44.43	563,260.71	1
2	中国电力发展有限公司	2	3	BVI	香港	其他	3.92	100.00	100.00	352,321.81	1
3	中国电力新能源有限公司	2	3	香港	香港	新能源发电	592,586.96	61.21	61.21	429,850.22	1
4	中国电力国际(巴基斯坦)投资有限公司	2	3	香港	香港	火力发电	176,798.28	100.00	100.00	176,798.28	1
5	国家电投集团广东电力有限公司	2	1	广东	广东	火力发电	517,038.14	100.00	100.00	574,404.28	2
6	中电电力检修工程有限公司	2	1	北京	北京	电力检修	25,560.00	100.00	100.00	25,565.01	1
7	中电国际(哈萨克斯坦)投资有限公司	2	3	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	风力发电	26,955.76	100.00	100.00	26,955.76	1
8	山西神头电力实业有限责任公司	2	1	山西朔州	山西朔州	其他	9,431.46	100.00	100.00	9,431.46	1
9	淮南平圩电力实业有限责任公司	2	1	安徽淮南	安徽淮南	其他	12,840.00	100.00	100.00	9,100.00	1
10	平顶山姚孟电力实业有限责任公司	2	1	河南平顶山	河南平顶山	其他	12,000.00	100.00	100.00	6,000.00	1
11	越南平顺新能源有限责任公司	2	3	越南	越南	风力发电	2,561.45	80.00	80.00	4,431.96	3
12	北京中电环境工程有限公司	2	1	北京	北京	其他	2,400.00	81.25	81.25	600.01	1
13	中国电力国际贸易有限公司	2	3	香港	香港	其他	213.12	100.00	100.00	213.12	1
14	VistaAlliance Limited	2	3	香港	香港	其他	0.83	100.00	100.00	0.83	1

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本	持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
15	Winning Management Limited	2	3	香港	香港	其他	0.001	100.00	100.00	0.0008	1
16	中电国际（越南）投资有限公司	2	3	香港	香港	其他	1,921.57	100.00	100.00	1,921.57	1
17	中电投前湾港电有限公司	2	1	广东	广东	路港	55,125.43	100.00	100.00	54,814.34	2
18	北京绿氢科技发展有限公司	2	1	北京	北京	燃气生产和供应业	3,792.50	100.00	100.00	3,792.50	1
19	永好第一光伏发电有限公司	2	3	香港	香港	其他	55,889.64	100.00	100.00	55,896.59	1
20	淮北国淮新能源有限公司	2	1	安徽淮北	安徽淮北	电力	6,968.05	51.00	51.00	3,313.04	2
21	CPI Mexico Holdings Limited	2	3	香港	香港	风力发电	0.00067	100.00	100.00	0.00067	1
22	永新一期投资有限公司	2	3	香港	香港	其他	0.00068	100.00	100.00	0.00068	1
23	北京绿动未来企业管理有限公司	2	1	北京	北京	其他	100.00	100.00	100.00	100.00	1
24	Sao Simao Investment Limited	2	3	香港	香港	其他	0.000083	100.00	100.00	0.000083	1
25	CPIH UK Holdings Limited	2	3	香港	香港	其他	1,628.16	100.00	100.00	1,628.16	1
26	CPIH Voyage Company Limited	2	3	香港	香港	其他	44.69	100.00	100.00	44.69	1

注 1：企业类型：1. 境内非金融子企业，2. 境内金融子企业，3. 境外子企业，4. 事业单位，5. 基建单位

注 2：取得方式：1. 投资设立，2. 同一控制下的企业合并，3. 非同一控制下的企业合并，4. 其他。

(二) 重要非全资子公司企业情况

1. 少数股东

序号	企业名称	少数股东持股比例 (%)	当期归属于少数股东的损益	当期向少数股东支付的股利	期末累计少数股东权益
1	中国电力国际发展有限公司	55.57	104,837.10	26,689.33	1,997,269.03
2	中国电力新能源有限公司	38.79	46,372.40	552.37	302,810.52

2. 主要财务信息

项目	本年数		上年数	
	中国电力国际发展有限公司	中国电力新能源有限公司	中国电力国际发展有限公司	中国电力新能源有限公司
流动资产	3,354,939.32	322,254.37	2,945,330.25	262,959.53
非流动资产	17,529,639.44	2,210,479.21	16,522,871.97	2,061,016.84
资产合计	20,884,578.76	2,532,733.58	19,468,202.22	2,323,976.37
流动负债	4,643,776.15	725,492.19	4,355,865.49	807,919.32
非流动负债	9,648,624.86	717,731.73	9,267,816.62	739,798.05
负债合计	14,292,401.01	1,443,223.92	13,623,682.11	1,547,717.37
营业收入	5,731,709.96	381,188.33	4,820,887.15	391,842.02
净利润	219,614.97	114,901.58	116,979.79	-45,306.99
综合收益总额	140,937.05	-6,966.56	278,178.78	-30,632.14
经营活动现金流量	1,601,330.33	-66,650.18	921,348.03	97,634.71

(三) 本年不再纳入合并范围的原子公司

1、原子公司的基本情况

序号	企业名称	注册地	业务性质	持股比例 (%)	表决权 比例 (%)	本期不再纳入 合并范围的原因
1	中电(洪泽)生物质热电有限公司	安徽淮安	热力	100.00	100.00	出售转让
2	天津兴泰宝新能源科技发展有限公司	天津市	太阳能发电	35.70	35.70	破产清算
3	河南陆冠新能源科技有限公司	河南省郑州市	科技推广和应用服务业	100.00	100.00	注销
4	国电投青岛新能源有限公司	青岛	电力生产和销售	100.00	100.00	注销
5	聊城吉佳新能源技术有限公司	安徽省	太阳能发电	100.00	100.00	注销
6	高安市联昌新能源有限公司	江西省宜春市	太阳能发电	95.00	95.00	吸收合并
7	黄冈大别山发电有限责任公司	湖北省	火力发电	51.00	51.00	出售转让
8	平顶山姚孟发电有限责任公司	河南省	火力发电	100.00	100.00	出售转让
9	河南中电平安能源服务有限公司	河南省	电力供应	100.00	100.00	出售转让
10	中电投新农创科技有限公司	北京	太阳能发电	36.00	36.00	其他
11	合肥海和光伏能源有限公司	安徽合肥	电力、热力生产和供应业	35.70	35.70	出售转让
12	寿宁县牛头山二级水电有限公司	寿宁县	水力发电	52.00	52.00	出售转让
13	牡丹江中电环保发电有限公司	牡丹江	太阳能发电	100.00	100.00	注销

2、本期处置的子公司处置日的财务状况

原子公司名称	合肥海和光伏能源有限公司			天津兴泰宝新能源科技发展有限公司			河南陆冠新能源科技有限公司		
截止日期	处置日 2022 年 09 月 30 日	2021 年 12 月 31 日	处置日 2022 年 02 月 28 日	2021 年 12 月 31 日	处置日 2022 年 12 月 23 日	2021 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日		
资产	5,955.58	6,063.19	1,873.10	1,871.82	5,265.73	3,766.59			
负债	5,459.80	5,805.24	2,257.03	2,241.38	234.17	234.17			
所有者权益	495.78	257.95	-383.93	-369.56	5,031.56	3,532.42			
续上表：									
原子公司名称	国电投青岛新能源有限公司			聊城吉佳新能源技术有限公司			高安市联昌新能源有限公司		
截止日期	处置口 2022 年 10 月 31 口	2021 年 12 月 31 口	处置口 2022 年 5 月 17 口	2021 年 12 月 31 口	处置口 2022 年 11 月 30 口	2021 年 12 月 31 口	2021 年 12 月 31 口		
资产	2,194.70	2,155.51		1,902.58	4,444.40	1,101.02			
负债	1,574.68	1,560.16		1,902.58	3,888.13	545.02			
所有者权益	620.02	595.35			556.27	556.00			
续上表：									
原子公司名称	黄冈大别山发电有限责任公司			平顶山姚孟发电有限责任公司			中电投新农创科技有限公司		
截止日期	处置日 2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	处置日 2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	处置日 2022 年 1 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日		
资产	675,290.65	682,454.96	417,583.80	483,586.59	10.05	14.92			
负债	562,304.74	532,739.37	363,953.05	385,703.92	4.06	1.71			
所有者权益	112,985.91	149,715.59	53,630.75	97,882.67	6.00	13.21			

续上表:

原子公司名称	中电(洪泽)生物质热电有限公司		寿宁县牛头山二级水电有限公司		牡丹江中电环保发电有限公司	
截止日期	处置日 2022 年 8 月 5 日	2021 年 12 月 31 日	处置日 2022 年 7 月 22 日	2021 年 12 月 31 日	处置日 2022 年 6 月 24 日	2021 年 12 月 31 日
资产	2,398.24	2,417.71	5,132.24	4,623.58	774.73	782.66
负债	19,417.94	19,416.61	1,088.56	782.48	774.73	782.66
所有者权益	-17,019.69	-16,998.70	4,043.68	3,841.10		

3、本期处置的子公司本期期初至处置日的经营成果

原子公司名称	合肥海和光伏能源有限公司		天津兴泰宝新能源科技发展有限公司		河南陆冠新能源科技有限公司	
期间	2022 年 1 月 1 日-处置日	2021 年度	2022 年 1 月 1 日-处置日	2021 年度	2022 年 1 月 1 日-处置日	2021 年度
营业收入	809.38	784.15	19.31	102.01		
营业成本	245.80	336.49	33.68	249.56	0.35	2.35
营业利润	275.13	50.77	-14.38	-147.70	40.81	-9.89
利润总额	275.02	50.69	-14.38	-147.70	40.81	-9.92
净利润	237.82	50.69	-14.38	-147.70	40.81	-9.92

续上表:

原子公司名称	国电投青岛新能源有限公司		聊城吉佳新能源技术有限公司		高安市联昌新能源有限公司	
期间	2022 年 1 月 1 日-处置日	2021 年度	2022 年 1 月 1 日-处置日	2021 年度	2022 年 1 月 1 日-处置日	2021 年度
营业收入	145.79	209.10			63.21	
营业成本	109.94	114.05			54.61	

原子公司名称	中电(洪泽)生物质热电有限公司	寿宁县牛头山二级水电有限公司	牡丹江中电环保发电有限公司	
期间	2022年1月1日-处置日	2021年度	2022年1月1日-处置日	2021年度
利润总额	-20.99	741.57	986.81	427.57
净利润	-20.99	741.57	739.35	320.63

(四) 本年新纳入合并范围的主体

序号	名称	形成控制权方式	期末净资产	本期净利润
1	Sao Simao Investment Limited	新设合并	-681.14	-681.14
2	CPIH UK Holdings Limited	新设合并	1,627.44	-0.72
3	CPIH Voyage Company Limited	新设合并	349,194.52	1,234.15

注：本公司本期新纳入合并范围内的主体共 144 家，其中 3 级单位 3 家、4 级单位 41 家、5 级单位 65 家、6 级单位 25 家、7 级单位 9 家、8 级单位 1 家。

(五) 本年发生的非同一控制下企业合并情况

1. 本年发生的非同一控制下企业合并情况

公司 名称	合并日	账面 净资产	可辨认净资产公允价值		交易 对价	商誉		购买日至期末 被购买方的收入	购买日至期末被 购买方的净利润
			金额	确定方法		金额	确定 方法		
KPM-Delta 有限责任公司	2022 年 7 月	9,116.74	7,086.34	注 1	15,418.86	8,332.52	注 2	1,906.64	-45.00
哈萨克斯坦 YUKSES60 公司	2022 年 12 月	11,722.13	10,594.41	注 1	23,286.07	12,691.66	注 2	688.06	-485.60
哈萨克斯坦 Borey Energo 公司	2022 年 12 月	569.73	569.73	注 1	15,424.98	14,855.25	注 2		
哈萨克斯坦 Energo Trust 公司	2022 年 12 月	-785.74	-785.74	注 1	1,743.57	2,529.31	注 2		
Central Asia Wind Power B.V	2022 年 12 月	21,890.54	21,890.54	注 1	22,644.92	8,862.64	注 2		
湖北御风能源发展有限公司	2022 年 12 月	23,177.37	26,013.16	注 1	26,013.16		注 2		
湖北追风能源发展有限公司	2022 年 12 月	24,480.80	25,488.36	注 1	25,488.36		注 2		
湖北猎风能源有限公司	2022 年 12 月	13,419.56	13,185.67	注 1	13,185.67		注 2		
湖北岚风能源发展有限公司	2022 年 12 月	56,992.35	59,255.20	注 1	59,255.20		注 2		
陕西锐也新能源有限公司	2022 年 3 月	400.00	400.00	注 1	204.00		注 2	8,015.59	678.26
开封晟泰新能源科技有限公司	2022 年 1 月			注 1			注 2	106.69	10.72
长垣市博阳新能源科技有限公司	2022 年 1 月			注 1			注 2	300.60	42.95
开封汴富新能源有限公司	2022 年 1 月			注 1			注 2	510.07	105.01
河南高雅新能源有限公司	2022 年 1 月			注 1			注 2		
安徽日羿智慧物联科技有限公司	2022 年 1 月			注 1			注 2		

公司 名称	合并日	账面 净资产	可辨认净资产公允价值		交易 对价	商誉 金额	确定 方法	购买日至期末 被购买方的收入	购买日至期末被 购买方的净利润
			金额	确定方法					
青海北交新能源科技有限公司	2022年1月			注1			注2	3,408.32	1,105.07
山西博治新能源有限公司	2022年1月	39.10	39.10	注1	39.10		注2	531.60	142.13
银川市鑫辉新能源有限公司	2022年3月	3,385.93	3,385.93	注1	3,358.15	-27.78	注2		
苏州华瑞新能源开发有限公司	2022年1月	318.26	405.99	注1	405.99		注2	292.76	116.83
盐城大丰卓茂新能源开发有限公司	2022年1月	2,159.24	2,380.52	注1	2,380.52		注2	1,505.63	588.57
南召县谊邦新能源有限公司	2022年12月			注1			注2		
南阳永召新能源有限公司	2022年12月			注1			注2		

注1：可辨认净资产公允价值的确定方法：依据评估报告的估值结果确定；

注2：商誉的确定方法：合并成本大于取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额；

2. 通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

被购买方名称	购买日之前原持有股权在 购买日的账面价值	购买日之前原持有股权在 购买日的公允价值	购买日之前原持有股权按照公允 价值重新计量产生的利得或损失	购买日之前原持有股权在购买日的公 允价值的确定方法及主要假设	购买日之前与原持有股权相关的其 他综合收益转入投资收益的金额
湖北御风能源 发展有限公司	5,220.02	5,202.63	-17.39	根据评估价值按比例计算	
湖北追风能源 发展有限公司	5,013.94	5,097.67	83.73	根据评估价值按比例计算	
湖北猎风能源 有限公司	3,816.70	3,955.70	139.00	根据评估价值按比例计算	
湖北岚风能源 发展有限公司	10,978.61	11,851.01	872.43	根据评估价值按比例计算	

(六) 母公司在子企业的所有者权益份额发生变化的情况

子企业名称	期初持有份额 (%)	期末持有份额 (%)	持有份额变化 (%，若下降为-)	持有份额变化的原因
中国电力国际发展有限公司	50.73	44.43	-6.30	引入战略投资者

八、合并财务报表重要项目的说明

期初系指 2022 年 1 月 1 日，期末系指 2022 年 12 月 31 日，上期系指 2021 年度，本期系指 2022 年度。

（一）货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	415,186.30	537,591.38
银行存款	8,771,892,458.31	5,683,130,646.44
其他货币资金	47,657,972.64	58,181,754.39
<u>合计</u>	<u>8,819,965,617.25</u>	<u>5,741,849,992.21</u>
<u>其中：存放境外的款项总额</u>	<u>3,819,406,570.35</u>	<u>3,242,289,997.88</u>

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
信用证保证金	9,832,281.30	10,784,500.78
履约保证金	45,680,561.81	61,053,573.00
用于担保的定期存款或通知存款		5,303,985.89
其他	37,944,624.72	73,827,140.44
<u>合计</u>	<u>93,457,467.83</u>	<u>150,969,200.11</u>

（二）交易性金融资产

项目	期末公允价值	期初公允价值
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	71,707,963.85	225,946,880.82
其中：债务工具投资		
权益工具投资	71,707,963.85	225,946,880.82
<u>合计</u>	<u>71,707,963.85</u>	<u>225,946,880.82</u>

（三）衍生金融资产

项目	期末余额	期初余额
利率掉期	128,208,143.32	
<u>合计</u>	<u>128,208,143.32</u>	

（四）应收票据

1. 应收票据分类

种 类	期末数		期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备
银行承兑汇票	236,903,962.63		236,903,962.63	480,575,887.63	
商业承兑汇票	151,815,548.40		151,815,548.40	66,853,727.00	
<u>合计</u>	<u>388,719,511.03</u>		<u>388,719,511.03</u>	<u>547,429,614.63</u>	

2. 期末已质押的应收票据

种类	期末已质押金额
银行承兑汇票	4,864,703.15
<u>合计</u>	<u>4,864,703.15</u>

3. 期末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

种类	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	31,342,110.15	
商业承兑汇票	3,390,000.00	
<u>合计</u>	<u>34,732,110.15</u>	

（五）应收账款

1. 按账龄披露应收账款

账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	14,773,023,990.32	351,743.45	11,475,588,031.36	
1 至 2 年	1,361,930,344.76	6,135,325.50	807,182,019.88	694,329.11
2 至 3 年	313,838,070.93	245,524.61	487,501,391.99	295,615.42
3 至 4 年	136,523,893.17	536,000.00	93,661,168.86	84,027.58
4 至 5 年	17,589,438.27	58,259.27	24,962,259.37	
5 年以上	13,086,015.16	1,796,386.24	1,892,272.44	1,892,272.44
<u>合 计</u>	<u>16,615,991,752.61</u>	<u>9,123,239.07</u>	<u>12,890,787,143.90</u>	<u>2,966,244.55</u>

2. 按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类别	账面余额		期末数		账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备		
			金额	预期信用损 失率 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	5,174,659.57	0.03	5,174,659.57	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的 应收账款	16,610,817,093.04	99.97	3,948,579.50	0.02	16,606,868,513.54
其中：低风险组合	16,591,166,355.59	99.85			16,591,166,355.59
其他组合	19,650,737.45	0.12	3,948,579.50	20.09	15,702,157.95
合计	16,615,991,752.61	100.00	9,123,239.07	--	16,606,868,513.54

续上表：

类别	账面余额		期初数		账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备		
			金额	预期信用损 失率 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	1,976,300.02	0.02	1,976,300.02	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	12,888,810,843.88	99.98	989,944.53	0.01	12,887,820,899.35
其中：低风险组合	12,878,241,398.58	99.90			12,878,241,398.58
其他组合	10,569,445.30	0.08	989,944.53	9.37	9,579,500.77
合计	12,890,787,143.90	100.00	2,966,244.55	--	12,887,820,899.35

3. 期末单项计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
广西广信融资担保有限公司	78,242.50	78,242.50	100.00	企业已破产
狮卧山开发建设有限公司	58,259.27	58,259.27	100.00	企业已破产
国网福建省电力有限公司漳州供电公司	3,320,014.06	3,320,014.06	100.00	预计无法收回
淮安洪泽湖纸业有限公司	324,972.00	324,972.00	100.00	预计无法收回
淮安市恒益食品有限公司	29,910.00	29,910.00	100.00	公司已注销
洪泽时代生物科技有限公司	48,608.00	48,608.00	100.00	预计无法收回

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	计提理由
洪泽嘉德纸业业有限公司	150,223.00	150,223.00	100.00	预计无法收回
洪泽县达仁纸品厂	195,240.74	195,240.74	100.00	预计无法收回
洪泽县三友机械厂	1,875.00	1,875.00	100.00	公司已吊销
洪泽华宇纺织器材有限公司	36,389.00	36,389.00	100.00	公司已注销
洪泽华圣电源有限公司	3,110.00	3,110.00	100.00	预计无法收回
洪泽千禧纸业业有限公司	60,635.00	60,635.00	100.00	预计无法收回
洪泽亿元纸业业有限公司	813,433.00	813,433.00	100.00	公司已注销
江苏省恒源汽车零部件制造有限公司	12,376.00	12,376.00	100.00	预计无法收回
江苏洪泽立新钢管有限公司	13,556.00	13,556.00	100.00	预计无法收回
江苏宝利嘉纺织有限公司	27,816.00	27,816.00	100.00	公司已注销
<u>合计</u>	<u>5,174,659.57</u>	<u>5,174,659.57</u>	---	---

4. 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
低风险组合	16,591,166,355.59			12,878,241,398.58		
其他组合	19,650,737.45	20.09	3,948,579.50	10,569,445.30	9.37	989,944.53
<u>合计</u>	<u>16,610,817,093.04</u>	---	<u>3,948,579.50</u>	<u>12,888,810,843.88</u>	---	<u>989,944.53</u>

5. 收回或转回的坏账准备情况

债务人名称	转回或收回金额	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回原因、方式
狮卧山开发建设有限公司	25,768.31	25,768.31	
<u>合计</u>	<u>25,768.31</u>	<u>25,768.31</u>	---

6. 本报告期实际核销的应收账款情况

债务人名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
何飞群	材料款	95,886.20	无法收回	管理层审批	否
<u>合计</u>	---	<u>95,886.20</u>	---	---	---

7. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
CENTRAL POWER PURCHASING AGENCY (GUARANTEE) LIMITED	2,447,581,974.84	14.73	
广东电网有限责任公司	1,599,591,851.78	9.63	
国网甘肃省电力公司	1,326,666,902.95	7.98	
国网山西省电力公司	1,043,156,913.84	6.28	
国网江苏省电力有限公司	941,407,082.83	5.67	
合计	7,358,404,726.24	44.29	

(六) 应收款项融资

种类	期末余额	期初余额
应收票据		
应收账款	83,550,000.00	115,300,000.00
合计	83,550,000.00	115,300,000.00

本公司下属公司为了加快应收账款的回收,提高应收账款的资金使用效率,与银行签订了应收账款的出售协议,根据公司的资金管理需要,在银行授信额度内,向银行出售应收账款,根据企业会计准则,属于同时以收取合同现金流量和出售金融资产为目标的业务模式,将其分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产,列报为应收款项融资。

(七) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末数		期初数		坏账准备
	账面余额 金额	比例 (%)	账面余额 金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	3,009,988,302.96	88.61	3,800,553,888.61	80.92	
1 至 2 年	75,620,623.76	2.23	429,488,615.80	9.14	
2 至 3 年	90,040,686.40	2.65	266,765,405.80	5.68	
3 至 4 年	155,813,685.11	4.59	50,877,533.22	1.08	
4 至 5 年	2,560,278.29	0.08	108,551,581.93	2.31	
5 年以上	62,715,725.19	1.84	40,294,817.25	0.87	332,750.00
合计	3,396,739,301.71	100.00	4,696,531,842.61	100.00	332,750.00

2. 账龄超过一年的大额预付款项情况

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算的原因
国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	电能易购(北京)科技有限公司	10,016,000.67	1-2 年	未达到结算条件
大同中电光伏发电有限公司	上海能源科技发展有限公司	19,895,994.00	2-3 年	结算流程缓慢,正在结算中
中电胡布发电(私营)有限公司	NWEPDI	139,475,716.73	2-4 年	未达到结算条件
中电胡布发电(私营)有限公司	CHINA ENERGY ENGINEERING GROUP TIANJIN ELECTRIC POWER CONSTRUCTION CO. LTD	34,519,784.50	2-4 年	未达到结算条件
芮城中电光伏发电有限公司	芮城县国家生态文明先行示范区光伏基地项目领导小组办公室	62,600,000.00	5 年以上	未达到结算条件
<u>合计</u>		<u>266,507,495.90</u>	——	——

3. 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例(%)	坏账准备
贵州优矿商贸有限公司	690,676,448.32	20.33	
贵州安宝能源集团有限公司	555,395,170.40	16.35	
广州珠江电力燃料有限公司	218,478,403.53	6.43	
中煤华中能源有限公司	194,291,284.67	5.72	
NWEPDI	139,475,716.73	4.11	
<u>合计</u>	<u>1,798,317,023.65</u>	<u>52.94</u>	

(八) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息	57,537,108.45	44,900,874.14
应收股利	94,552,656.45	26,062,901.40
其他应收款项	9,700,350,377.19	5,811,021,665.58
<u>合计</u>	<u>9,852,440,142.09</u>	<u>5,881,985,441.12</u>

1. 应收利息

项目	期末余额	期初余额
贷款利息	57,537,108.45	44,900,874.14
<u>合计</u>	<u>57,537,108.45</u>	<u>44,900,874.14</u>

2. 应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值 及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	91,961,856.45		——	——
其中：(1) Vinh Tan 1 Power Company Limited	69,262,685.13		尚未支付	否；可收回
(2) 河南中平煤电有限责任公司	800,000.00		尚未支付	否；可收回
(3) 天津东富增效投资管理中心（有限合伙）	4,470,157.36		尚未支付	否；可收回
(4) 安徽电投新拓能源发展有限公司	9,116,157.58		尚未支付	否；可收回
(5) 上海崇明北沿风力发电有限公司	8,312,856.38		尚未支付	否；可收回
账龄一年以上的应收股利	2,590,800.00	26,062,901.40	——	——
其中：(1) 北京中电汇智科技有限公司	2,590,800.00	2,590,800.00	尚未支付	否；可收回
(2) 上海东海风力发电有限公司		23,472,101.40	尚未支付	否；可收回
合计	94,552,656.45	26,062,901.40	——	——

3. 其他应收款项

(1) 按账龄披露其他应收款项

账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	7,615,811,625.07		4,985,164,915.30	
1 至 2 年	1,727,243,573.12		451,132,181.81	1,500,000.00
2 至 3 年	253,061,757.49	158,158,068.34	121,380,149.76	
3 至 4 年	67,042,571.48	6,775,500.83	156,206,400.80	27,660,100.00
4 至 5 年	107,365,133.78	27,660,100.00	103,566,284.49	
5 年以上	138,769,434.81	16,350,049.39	39,230,655.59	16,498,822.17
合 计	9,909,294,095.75	208,943,718.56	5,856,680,587.75	45,658,922.17

(2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	213,027,496.68	2.15	208,415,618.56	97.84	4,611,878.12

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	9,696,266,599.07	97.85	528,100.00	0.01	9,695,738,499.07
其中：低风险组合	9,695,604,599.07	97.84			9,695,604,599.07
其他组合	662,000.00	0.01	528,100.00	79.77	133,900.00
合计	9,909,294,095.75	100.00	208,943,718.56	--	9,700,350,377.19

续上表：

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	45,130,822.17	0.77	45,130,822.17	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	5,811,549,765.58	99.23	528,100.00	0.01	5,811,021,665.58
其中：低风险组合	5,810,887,765.58	99.22			5,810,887,765.58
其他组合	662,000.00	0.01	528,100.00	79.77	133,900.00
合计	5,856,680,587.75	100.00	45,658,922.17	--	5,811,021,665.58

(3) 单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	期末余额		预期信用损失率 (%)	计提理由
	账面余额	坏账准备		
中电（洪泽）生物质热电有限公司	161,269,946.46	156,658,068.34	97.14	预计无法收回
新化县政府	27,132,000.00	27,132,000.00	100.00	预计无法收回
河南武涉热电有限公司	8,412,815.11	8,412,815.11	100.00	预计无法收回
常德市武陵区房改办	2,896,535.00	2,896,535.00	100.00	预计无法收回
长沙市物业维修资金管理中心	2,166,397.80	2,166,397.80	100.00	预计无法收回
常德市房改办	2,163,074.26	2,163,074.26	100.00	预计无法收回

债务人名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	计提理由
海南博鳌乐城开发控股有限公司	1,500,000.00	1,500,000.00	100.00	预计无法收回
宝塔石化集团财务有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	预计无法收回
昆明顺恒商贸有限公司	932,528.58	932,528.58	100.00	预计无法收回
寿宁边界工业园公司	500,000.00	500,000.00	100.00	预计无法收回
右玉县地税局	111,227.22	111,227.22	100.00	预计无法收回
省桑干河杨树丰产林实验局	100,000.00	100,000.00	100.00	预计无法收回
散户汇总	4,842,972.25	4,842,972.25	100.00	预计无法收回
<u>合计</u>	<u>213,027,496.68</u>	<u>208,415,618.56</u>	——	——

(4) 按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
低风险组合	9,695,604,599.07			5,810,887,765.58		
其他组合	662,000.00	79.77	528,100.00	662,000.00	79.77	528,100.00
<u>合计</u>	<u>9,696,266,599.07</u>	——	<u>528,100.00</u>	<u>5,811,549,765.58</u>	——	<u>528,100.00</u>

(5) 其他应收款坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
期初余额	100.00		45,658,822.17	45,658,922.17
期初余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提			165,765,183.57	165,765,183.57
本期转回				
本期转销				
本期核销			2,220,387.18	2,220,387.18
其他变动			-260,000.00	-260,000.00
期末余额	100.00		208,943,618.56	208,943,718.56

(6) 本报告期实际核销的其他应收款项情况

债务人名称	其他应收款 性质	核销金额	核销原因	履行的核销 程序	是否因关联 交易产生
中电牡丹江环保发电有限公司	代垫前期费用	2,220,387.18	对方公司注销	董事会决议	是
<u>合计</u>	--	<u>2,220,387.18</u>	--	--	--

(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款合 计的比例(%)	坏账准备
广西国电投海外能源投资有限公司	往来款	926,104,000.72	1年以内	9.35	
国电投(海阳)新能源发展有限公司	往来款	636,000,010.00	1年以内	6.42	
中电神头发电有限责任公司	往来款	600,000,000.00	1-2年	6.05	
揭阳慈航风电有限公司	往来款	270,660,131.11	1年以内	2.73	
小金县鑫鸿电力开发有限公司	往来款	234,196,516.33	1年以内	2.36	
<u>合计</u>	--	<u>2,666,960,658.16</u>	--	<u>26.91</u>	

(九) 存货

项目	期末数			期初数		
	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	1,982,828,726.43	18,097,167.20	1,964,731,559.23	2,595,870,424.94	18,190,877.97	2,577,679,546.97
库存商品	359,367,533.32	1,490,979.00	357,876,554.32	7,573,410.64	1,490,979.00	6,082,431.64
周转材料(包装物、 低值易耗品等)	6,049,057.90		6,049,057.90	4,106,208.74		4,106,208.74
备品备件	176,247,544.48	5,806,472.44	170,441,072.04	164,158,817.49	5,806,472.44	158,352,345.05
其他	1,480,008.38		1,480,008.38	431,992.56		431,992.56
<u>合计</u>	<u>2,525,972,870.51</u>	<u>25,394,618.64</u>	<u>2,500,578,251.87</u>	<u>2,772,140,854.37</u>	<u>25,488,329.41</u>	<u>2,746,652,524.96</u>

(十) 合同资产

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
新能源补贴确认的收入	3,764,902,417.69		3,764,902,417.69	2,430,498,930.26		2,430,498,930.26
火电项目超净收入	83,928,939.93		83,928,939.93	202,180,854.33		202,180,854.33

项 目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程款				33,758,581.87		33,758,581.87
合计	3,848,831,357.62		3,848,831,357.62	2,666,438,366.46		2,666,438,366.46

(十一) 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款		422,237.68
合计		422,237.68

(十二) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
委托贷款(短期)	5,568,506,736.62	1,672,022,114.66
预缴企业所得税	26,229,590.23	110,726,670.54
应交增值税-年末借方余额重分类	3,841,793,526.50	4,668,906,396.79
多缴增值税额	47,848,941.27	31,549,820.35
多缴其他税费	53,222,100.45	21,610,074.19
其他	355,498,504.27	65,536,558.50
合计	9,893,099,399.34	6,570,351,635.03

(十三) 长期应收款

项 目	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
融资租赁款	12,383,970.15		12,383,970.15	7,220,000.00		7,220,000.00
其他	329,210,075.64		329,210,075.64	62,421,270.62		62,421,270.62
合计	341,594,045.79		341,594,045.79	69,641,270.62		69,641,270.62

(十四) 长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资	85,359,253.00		21,369,253.00	63,990,000.00
对合营企业投资	657,674,352.30	91,635,470.53	13,641,218.26	735,668,604.57
对联营企业投资	4,389,475,700.13	3,007,693,295.17	915,771,050.48	6,481,397,944.82

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
小计	<u>5,132,509,305.43</u>	<u>3,099,328,765.70</u>	<u>950,781,521.74</u>	<u>7,281,056,549.39</u>
减:长期股权投资减值准备	294,339,524.67			294,339,524.67
合计	<u>4,838,169,780.76</u>	<u>3,099,328,765.70</u>	<u>950,781,521.74</u>	<u>6,986,717,024.72</u>

被投资单位	投资成本	期初余额	追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	本期增减变动			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	期末余额	减值准备期末余额
						其他综合收益调整	收益调整	其他综合收益调整						
河南中平煤电有限责任公司	68,319,696.50	78,954,114.30			2,247,843.58				131,772.80	800,000.00			80,533,730.68	
承德辉能科技新能源有限公司	147,000,000.00		147,000,000.00										147,000,000.00	
睿华（深圳）综合智慧能源有限公司	26,500,000.00		26,500,000.00		-79,807.66								26,420,192.34	
安徽电投新拓能源发展有限公司	34,370,000.00		34,370,000.00		3,113,894.34					3,113,894.34			34,370,000.00	
东莞虎门港立丰源公共管廊有限公司	10,500,000.00	10,512,588.75			42,918.32					3,574.04			10,551,933.03	
吉林省吉电能源服务有限公司	570,000.00	572,375.26											572,375.26	
寿宁县牛头山二级水电站有限公司	19,346,695.76		19,346,695.76		-1,258,645.36								18,088,050.40	
三、联营企业	5,685,664,439.80	4,389,475,700.13	1,831,364,086.94	299,132,383.31	557,358,763.95		40,970,397.36	971,967.91	616,638,667.17	577,028,079.01			6,481,397,944.82	230,349,524.67
四川能投发展股份有限公司	230,349,524.67	254,834,628.48			27,271,902.82			709,591.40	11,764,704.00				271,051,418.70	
四川广汇集团船山煤业有限公司	198,385,000.00	230,349,524.67											230,349,524.67	230,349,524.67
贵州普安地瓜坡煤业有限公司	33,187,488.00	33,187,488.00											33,187,488.00	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动					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	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						
山东绿色能源投资有限公司	780,000,000.00	427,849,341.85	360,000,000.00		13,651,798.30							801,501,140.15	
广西国电投海外能源投资有限公司	520,000,000.00	784,058,743.59		280,000,000.00	65,477,985.30		262,376.51					569,799,105.40	
上地平南新能源有限公司	12,000,000.00	14,517,985.99			4,809,921.85			987,840.00				18,340,067.84	
湖南核电有限公司	65,142,356.17	66,067,915.09			1,049,904.41							67,117,819.50	
宜宾福溪粉煤灰开发有限公司	6,562,522.66	14,871,549.42			4,863,187.49			2,340,000.00				17,394,736.91	
湖北碧风能源有限公司		46,864,415.63			6,569,740.89			15,267,173.33	-38,166,983.19				
中电昱创（苏州）智能科技有限公司	2,164,291.80	1,050,000.00	1,050,000.00		64,291.80							2,164,291.80	
国电投江苏能源服务有限公司	14,700,000.00	14,708,059.18			2,015,868.94							16,723,928.12	
上海启源芯动力科技有限公司	371,410,000.00	66,444,698.92	299,400,000.00		3,094,523.97							368,939,222.89	
天津东益增源投资管理有限公司（有限合伙）	268,202,522.00	268,202,522.00			7,550,470.92			7,550,470.92				268,202,522.00	
湖北岚凤能源发展有限公司		118,264,822.65			4,945,111.10			13,423,824.64			-109,786,109.11		

被投资单位	投资成本	期初余额	追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	本期增减变动				计提减值准备	其他	期末余额	减值准备期末余额
						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					
青岛绿和新能源管理有限公司	9,000,000.00	9,000,000.00			-1,285,301.37							7,714,698.63	
湖北御风能源发展有限公司		58,673,772.10			-4,115,287.72			2,358,253.06			-52,200,231.32		
湖北追风能源发展有限公司		53,740,682.14			4,971,444.11			8,572,738.69			-50,139,387.56		
武汉绿达新能源有限公司	47,000,000.00	47,000,000.00			23,409,846.73							70,409,846.73	
湖北绿和新能源有限公司	47,926,000.00	52,259,950.55			4,720,391.19							56,980,341.74	
湖南能源大数据中心有限责任公司	9,000,000.00	9,598,095.11			242,800.45							9,840,895.56	
广西电力交易中心有限责任公司	2,597,822.87	2,648,538.59			14,207.58							2,662,746.17	
菏泽绿源新能源有限公司	13,612,500.00	13,731,476.11			70,863.35							13,802,339.46	
中电神头发电有限责任公司	164,448,678.51	164,448,678.51			48,356,218.63							212,804,897.14	
北京中电汇智科技有限公司	10,470,933.97				2,733,707.66						17,767,848.51	20,501,556.17	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动					其他	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			
中电投新农科技有限公司	72,000,000.00		72,000,000.00		20,603,911.92				92,603,911.92	
新源融合（北京）电力有限公司	655,511,524.03				-140,410,329.54			809,552,941.68	669,142,612.14	
国电投（海阳）新能源发展有限公司	564,000,010.00		564,000,010.00		14,909,738.74				578,909,748.74	
电投绿动融和新能源湖北有限公司	7,500,000.00		7,500,000.00						7,500,000.00	
武汉绿威新能源有限公司	72,940,300.00		72,940,300.00		12,957,589.23				85,897,889.23	
上海明源新能源有限公司	7,000,000.00		7,000,000.00		-584,096.66				6,415,903.34	
华源安能(天津)能源投资合伙企业(有限合伙)	215,000,000.00		215,000,000.00		44,144.36				215,044,144.36	
湖北电投新能源投资有限公司	30,137,364.00		30,137,364.00		6,522,530.69				36,659,894.69	
上海崇明北沿风力发电有限公司	37,214,800.00	49,158,302.59			3,810,630.70			8,312,856.38	44,656,076.91	
东莞中电新奥热力有限公司	23,000,000.00	37,303,054.93			6,879,046.45			460,000.00	43,722,101.38	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动				其他	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		
					或利得	或损失	计提减值准备		
国药(平顶山)健康医疗产业有限公司	24,442,698.41	24,656,088.09			44,100.00			24,700,188.09	
Vinh Tan I Power Company Limited	952,585,095.66	1,489,193,594.97			411,190,394.42	40,970,397.36	545,041,806.15	1,396,312,580.60	
VT3 Investment Ltd	70,226.69	19,202,610.00		19,132,383.31				70,226.69	
PE los Iluizachos SAPI de CV	672,780.36	386,367.42	286,412.94					672,780.36	
福建省沙电劳动服务有限公司	13,680,000.00	14,285,076.25			899,258.13		49,000.00	15,135,334.38	
国电投天启(广东)智慧能源科技有限责任公司	4,250,000.00	2,917,717.30	2,550,000.00		8,247.11		510,000.00	4,965,964.41	
广州市康粤新能源投资有限公司	199,500,000.00		199,500,000.00					199,500,000.00	

3. 重要合营企业的主要财务信息

项目	本期数		上期数	
	中电常熟配售电有限公司	湖南华润电力鲤鱼江有限公司	中电常熟配售电有限公司	湖南华润电力鲤鱼江有限公司
流动资产	222,203,012.82	740,222,559.34	222,253,209.34	662,729,741.82
非流动资产	8,640,968.77	605,324,161.71	9,166,907.56	699,466,010.96
资产合计	230,843,981.59	1,345,546,721.05	231,420,116.90	1,362,195,752.78
流动负债	9,022,945.93	423,860,698.32	10,467,728.68	638,521,492.31
非流动负债		720,297,996.94		420,265,765.76
负债合计	9,022,945.93	1,144,158,695.26	10,467,728.68	1,058,787,258.07
净资产	221,821,035.66	201,388,025.79	220,952,388.22	303,408,494.71
按持股比例计算的净资产份额	88,653,636.30	76,383,007.51	88,380,955.28	121,363,397.88
调整事项				-3,990,847.92
对合营企业权益投资的账面价值	88,653,636.30	76,383,007.51	88,380,955.28	117,372,549.96
存在公开报价的权益投资的公允价值				
营业收入	43,775,064.03	1,510,231,378.43	65,324,752.73	1,426,244,830.54
财务费用	13,644.41	23,027,498.55	-194,842.63	6,666,448.67
所得税费用	4,529,181.98	-78,295.11	5,803,535.91	2,198,953.17
净利润	15,868,647.44	-105,224,932.18	16,828,267.02	-348,089,525.22
其他综合收益				-6,630,000.00
综合收益总额	15,868,647.44	-105,224,932.18	16,828,267.02	-354,719,525.22
企业本期收到的来自合营企业的股利	6,000,000.00		5,520,000.00	

续上表：

项目	本期数		上期数	
	河南中平煤电有限责任公司	广州中电荔新电力实业有限公司	河南中平煤电有限责任公司	广州中电荔新电力实业有限公司
流动资产	7,720,755.47	579,509,117.81	214,728,200.08	614,016,875.28
非流动资产	367,466,682.66	1,770,274,910.28	383,381,266.00	1,857,091,861.61
资产合计	375,187,438.13	2,349,784,028.09	598,109,466.08	2,471,108,736.89
流动负债	213,047,598.85	1,127,261,466.02	438,712,837.31	1,252,071,352.55
非流动负债		920,498,652.01	289,978.69	673,372,353.59
负债合计	213,047,598.85	2,047,760,118.03	439,002,816.00	1,925,443,706.14
净资产	162,139,839.28	302,023,910.06	159,106,650.08	545,665,030.75
按持股比例计算的净资产份额	81,069,919.64	151,011,955.03	79,553,325.04	272,832,515.38

项目	本期数		上期数	
	河南中平煤电有 限责任公司	广州中电荔新电力 实业有限公司	河南中平煤电有 限责任公司	广州中电荔新电力 实业有限公司
调整事项	-536,188.96		-599,210.74	-4,076,836.42
对合营企业权益投资的账面价值	80,533,730.68	151,011,955.03	78,954,114.30	268,755,678.96
存在公开报价的权益投资的公允价值				
营业收入	1,371,071,300.96	1,703,911,155.56	1,449,291,310.74	1,796,145,917.02
财务费用	10,498,455.62	50,513,036.98	12,379,704.59	52,776,891.64
所得税费用	5,094,735.02	-42,132,991.07	1,808,608.43	-60,487,185.65
净利润	4,495,687.15	-238,753,616.00	7,041,800.18	-342,760,718.78
其他综合收益				
综合收益总额	4,495,687.15	-238,753,616.00	7,041,800.18	-342,760,718.78
企业本期收到的来自合营企业的股利				1,970,511.55

4. 重要联营企业的主要财务信息

项目	本期数		上期数	
	山东绿色能源投资 有限公司	四川能投发展股份 有限公司	山东绿色能源投资 有限公司	四川能投发展股份 有限公司
流动资产	2,121,792,887.95	1,307,906,632.21	1,855,456,009.14	1,063,328,677.81
非流动资产	4,678,411,462.17	3,812,043,067.69	1,470,591,532.69	3,446,435,625.05
资产合计	6,800,204,350.12	5,119,949,699.90	3,326,047,541.83	4,509,764,302.86
流动负债	936,583,140.59	1,500,064,975.43	106,627,705.10	1,325,580,768.93
非流动负债	2,745,771,008.39	452,244,202.38	1,279,291,192.65	200,457,655.22
负债合计	3,682,354,148.98	1,952,309,177.81	1,385,918,897.75	1,526,038,424.15
净资产	3,117,850,201.14	3,167,640,522.09	1,940,128,644.08	2,983,725,878.71
按持股比例计算的净资产份额	801,501,140.15	285,760,625.64	427,849,341.85	272,414,172.73
调整事项		-14,709,206.94		-17,579,544.25
对联营企业权益投资的账面价值	801,501,140.15	271,051,418.70	427,849,341.85	254,834,628.48
存在公开报价的权益投资的公允价值				
营业收入	178,568,850.06	3,467,803,462.52	110,784,106.08	3,159,822,278.12
净利润	67,348,177.88	287,365,584.24	37,156,681.91	258,549,462.03
其他综合收益				
综合收益总额	67,348,177.88	287,365,584.24	37,156,681.91	258,549,462.03
企业本期收到的来自联营企业的股利		11,764,704.00		11,764,704.00

续上表：

项目	本期数		上年数	
	Vinh Tan lPower Company Limited	湖南核电有限公司	Vinh Tan lPower Company Limited	湖南核电有限公司
流动资产	1,254,174,671.86	137,670,886.96	1,796,644,355.18	125,010,920.74
非流动资产	8,951,116,571.38	687,487,955.52	8,645,893,202.68	669,874,847.88
资产合计	10,205,291,243.24	825,158,842.48	10,442,537,557.86	794,885,768.62
流动负债	1,137,404,549.15	16,037,657.10	1,033,661,977.34	29,037,118.90
非流动负债	5,577,105,242.60	398,628,019.22	5,685,891,593.09	359,000,000.00
负债合计	6,714,509,791.75	414,665,676.32	6,719,553,570.43	388,037,118.90
净资产	3,490,781,451.49	410,493,166.16	3,722,983,987.43	406,848,649.72
按持股比例计算的净资产份额	1,396,312,580.60	67,117,819.50	1,489,193,594.97	66,067,915.09
调整事项				
对联营企业权益投资的账面价值	1,396,312,580.60	67,117,819.50	1,489,193,594.97	66,067,915.09
存在公开报价的权益投资的公允价值				
营业收入	4,120,086,042.85	44,223,792.79	3,828,056,996.60	38,586,999.88
净利润	1,027,924,029.79	5,249,522.04	1,223,883,273.60	4,627,794.59
其他综合收益				
综合收益总额	1,027,924,029.79	5,249,522.04	1,223,883,273.60	4,627,794.59
企业本期收到的来自联营企业的股利	545,041,806.15		466,445,541.87	

续上表：

项目	本期数		上期数	
	广西国电投海外能 源投资有限公司	中电神头发电有限 责任公司	广西国电投海外能 源投资有限公司	中电神头发电有限 责任公司
流动资产	208,945,897.96	582,492,457.83	481,883,202.03	332,698,203.27
非流动资产	2,467,807,917.82	3,755,596,978.42	6,490,737,478.38	4,018,600,746.29
资产合计	2,676,753,815.78	4,338,089,436.25	6,972,620,680.41	4,351,298,949.56
流动负债	1,161,757,365.69	1,460,265,586.90	2,007,350,297.29	1,553,165,513.27
非流动负债		2,428,744,112.87	2,821,102,884.44	2,475,157,640.00
负债合计	1,161,757,365.69	3,889,009,699.77	4,828,453,181.73	4,028,323,153.27
净资产	1,514,996,450.09	449,079,736.48	2,144,167,498.68	322,975,796.29
按持股比例计算的净资产份额	569,799,105.40	179,631,894.59	778,542,955.88	129,190,318.52
调整事项		33,173,002.55		35,258,359.99

项目	本期数		上期数	
	广西国电投海外能源投资有限公司	中电神头发电有限责任公司	广西国电投海外能源投资有限公司	中电神头发电有限责任公司
对联营企业权益投资的账面价值	569,799,105.40	212,804,897.14	778,542,955.88	164,448,678.51
存在公开报价的权益投资的公允价值				
营业收入		2,233,334,739.99		1,923,568,917.70
净利润	193,401,303.13	120,890,546.57	92,386,818.00	-196,289,119.18
其他综合收益				
综合收益总额	193,401,303.13	120,890,546.57	92,386,818.00	-196,289,119.18
企业本期收到的来自联营企业的股利			28,036,087.84	

5. 不重要合营企业和联营企业的汇总信息

项目	本期数	上年数
合营企业：	——	——
投资账面价值合计	304,716,275.05	104,211,053.80
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	40,352,479.25	26,358,635.92
其他综合收益		
综合收益总额	40,352,479.25	26,358,635.92
联营企业：	——	——
投资账面价值合计	2,932,461,458.66	972,673,272.97
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	439,868,221.20	124,984,983.43
其他综合收益		
综合收益总额	439,868,221.20	124,984,983.43

（十五）其他权益工具投资

1. 其他权益工具投资情况

项 目	期末余额	期初余额
上海电力股份有限公司	3,636,554,571.65	4,657,405,555.30
SPIC GREEN ENERGY LIMITED	2,077,126,000.00	2,077,126,000.00
国家电投集团财务有限公司	916,239,601.83	918,347,178.75
澳门电力股份有限公司	519,510,395.38	519,510,395.38
上海东海风力发电有限公司	283,338,600.00	281,986,480.03

项 目	期末余额	期初余额
淮南矿业（集团）有限责任公司	235,820,800.00	228,986,900.76
贵安新区配售电有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00
苏晋能源控股有限公司	19,000,000.00	19,000,000.00
安徽省电力交易中心	19,700,000.00	4,700,000.00
湖南电力交易中心有限公司	13,940,785.53	13,940,785.53
山东电力交易中心有限公司	12,022,793.55	12,022,793.55
湖北电力交易中心有限公司	9,335,418.64	9,335,418.64
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00
贵州文家坝矿业有限公司		95,403,388.38
中国国际金融股份有限公司	376,000,000.00	
中电清洁能源创业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	247,213,600.00	
国电投科技创新股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	115,000,000.00	
<u>合计</u>	<u>8,561,702,566.58</u>	<u>8,918,664,896.32</u>

2. 期末重要的其他权益工具投资情况

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国家电投集团财务有限公司	33,571,362.89	771,918,541.64				
上海电力股份有限公司		2,388,146,723.11				
上海东海风力发电有限公司		167,107,238.75				
山东电力交易中心有限公司		9,012,293.55				
湖北电力交易中心有限公司		4,335,418.64				
贵州文家坝矿业有限公司				4,675,167.08		出售
澳门电力股份有限公司	31,137,141.35	282,065,452.86				
<u>合计</u>	<u>64,708,504.24</u>	<u>3,622,585,668.55</u>		<u>4,675,167.08</u>		

（十六）其他非流动金融资产

项 目	期末公允价值	期初公允价值
中信建设投资证券	1,000,000.00	1,000,000.00
百瑞信托保障基金	15,217,800.00	
<u>合计</u>	<u>16,217,800.00</u>	<u>1,000,000.00</u>

(十七) 投资性房地产

项目	期初公允价值	本期增加		本期减少		期末公允价值
		购置	自用房地产或存货转入	公允价值变动损益	处置	转为自用房地产
二、成本合计	281,957,341.50			—		281,957,341.50
其中：房屋、建筑物	281,957,341.50			—		281,957,341.50
二、公允价值变动合计	-1,509,475.57			436,144.00		-1,073,331.57
其中：房屋、建筑物	-1,509,475.57			436,144.00		-1,073,331.57
三、投资性房地产账面价值合计	280,447,865.93			436,144.00		280,884,009.93
其中：房屋、建筑物	280,447,865.93			436,144.00		280,884,009.93

(十八) 固定资产

项 目	期末账面价值	期初账面价值
固定资产	196,469,247,173.58	166,937,671,589.85
固定资产清理	88,907,358.06	228,959.01
合计	196,558,154,531.64	166,937,900,548.86

1. 固定资产情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	245,483,699,271.50	56,311,164,561.10	24,880,366,698.42	276,914,497,134.18
其中：土地资产	12,573,774.14			12,573,774.14
房屋及建筑物	69,634,154,431.81	10,850,125,555.83	4,509,480,882.42	75,974,799,105.22
机器设备	157,194,300,962.45	44,679,752,713.33	16,765,179,675.54	185,108,874,000.24
运输工具	814,119,412.88	66,809,566.66	125,080,470.20	755,848,509.34
电子设备	50,737,305.99	213,972,143.75	1,529,677.62	263,179,772.12
办公设备	382,747,385.85	82,724,786.98	90,669,086.32	374,803,086.51
其他	17,395,065,998.38	417,779,794.55	3,388,426,906.32	14,424,418,886.61
二、累计折旧合计	78,058,219,406.34	12,645,188,768.04	10,655,959,075.08	80,047,449,099.30
其中：土地资产				
房屋及建筑物	24,623,108,949.61	2,639,439,224.84	2,248,813,497.29	25,013,734,677.16
机器设备	51,707,741,027.85	9,486,332,834.20	8,081,029,537.56	53,113,044,324.49
运输工具	580,184,101.71	50,698,668.33	95,870,083.84	535,012,686.20
电子设备	27,456,371.55	34,411,692.83	1,012,235.19	60,855,829.19
办公设备	242,071,415.07	54,500,317.32	73,304,191.14	223,267,541.25

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
其他	877,657,540.55	379,806,030.52	155,929,530.06	1,101,534,041.01
<u>三、固定资产账面净值合计</u>	<u>167,425,479,865.16</u>	—	—	<u>196,867,048,034.88</u>
其中：土地资产	12,573,774.14	—	—	12,573,774.14
房屋及建筑物	45,011,045,482.20	—	—	50,961,064,428.06
机器设备	105,486,559,934.60	—	—	131,995,829,675.75
运输工具	233,935,311.17	—	—	220,835,823.14
电子设备	23,280,934.44	—	—	202,323,942.93
办公设备	140,675,970.78	—	—	151,535,545.26
其他	16,517,408,457.83	—	—	13,322,884,845.60
<u>四、固定资产减值准备合计</u>	<u>487,808,275.31</u>		<u>90,007,414.01</u>	<u>397,800,861.30</u>
其中：土地资产				
房屋及建筑物	192,384,040.84		29,962,840.84	162,421,200.00
机器设备	280,435,423.41		60,044,573.17	220,390,850.24
运输工具				
电子设备				
办公设备				
其他	14,988,811.06			14,988,811.06
<u>五、固定资产账面价值合计</u>	<u>166,937,671,589.85</u>	—	—	<u>196,469,247,173.58</u>
其中：土地资产	12,573,774.14	—	—	12,573,774.14
房屋及建筑物	44,818,661,441.36	—	—	50,798,643,228.06
机器设备	105,206,124,511.19	—	—	131,775,438,825.51
运输工具	233,935,311.17	—	—	220,835,823.14
电子设备	23,280,934.44	—	—	202,323,942.93
办公设备	140,675,970.78	—	—	151,535,545.26
其他	16,502,419,646.77	—	—	13,307,896,034.54

2. 固定资产清理情况

项目	期末账面价值	期初账面价值	转入清理的原因
机器设备	88,533,508.37	224,256.99	资产报废处置
运输工具	36,945.50	4,702.02	资产报废处置
电子设备	301,770.57		资产报废处置
办公设备	7,685.33		资产报废处置
其他	27,448.29		资产报废处置
<u>合计</u>	<u>88,907,358.06</u>	<u>228,959.01</u>	—

(十九) 在建工程

项 目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	18,739,836,068.26	688,177,605.07	18,051,658,463.19
工程物资	129,437,173.78		129,437,173.78
合 计	<u>18,869,273,242.04</u>	<u>688,177,605.07</u>	<u>18,181,095,636.97</u>

续上表:

项 目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	34,589,604,401.22	693,419,002.66	33,896,185,398.56
工程物资	1,165,495,605.88		1,165,495,605.88
合 计	<u>35,755,100,007.10</u>	<u>693,419,002.66</u>	<u>35,061,681,004.44</u>

1. 在建工程情况

项目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
揭阳港前詹作业区通用码头一期工程	1,381,808,014.66		1,381,808,014.66
五强溪水电站扩机项目	1,159,640,074.50		1,159,640,074.50
百万新能源基地一期	929,575,866.35		929,575,866.35
越南嘉莱雅蓓 99 兆瓦风电项目	899,685,263.12		899,685,263.12
靖海海上风电场项目	571,493,942.72		571,493,942.72
越南昆嵩新讯日 50MW 风电项目	510,032,860.76		510,032,860.76
孟加拉国 Cox's Bazar 66.25MW 风电项目	581,641,123.61		581,641,123.61
桃源抽水蓄能电站	443,273,022.16		443,273,022.16
平顺二期 90MW 风电项目一阶段	390,666,179.73		390,666,179.73
中电朝阳 250 兆瓦智慧风储一体化风电项目	344,862,054.30		344,862,054.30
成都高新西区分布式能源项目	326,381,461.38		326,381,461.38
祁东灵官风电项目	295,816,055.17		295,816,055.17
炎陵金紫仙风电项目	266,232,047.51		266,232,047.51
寿光侯镇 100MW 渔光互补光伏发电项目	238,238,087.26		238,238,087.26
其他	10,400,490,015.03	688,177,605.07	9,712,312,409.96
合 计	<u>18,739,836,068.26</u>	<u>688,177,605.07</u>	<u>18,051,658,463.19</u>

续上表:

项目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
揭阳港前詹作业区通用码头一期工程	996,562,211.68		996,562,211.68
五强溪水电站扩机项目	728,026,624.33		728,026,624.33
百万新能源基地一期			
越南嘉莱雅蓓 99 兆瓦风电项目	896,940,068.55		896,940,068.55
靖海海上风电场项目			
越南昆嵩新讯日 50MW 风电项目	448,296,444.14		448,296,444.14
孟加拉国 Cox's Bazar 66.25MW 风电项目	74,548,027.19		74,548,027.19
桃源抽水蓄能电站			
平顺二期 90MW 风电项目一阶段	347,190,108.60		347,190,108.60
中电朝阳 250 兆瓦智慧风储一体化风电项目			
成都高新西区分布式能源项目	208,217,094.61		208,217,094.61
祁东灵官风电项目	42,771,113.66		42,771,113.66
炎陵金紫仙风电项目	58,843,028.13		58,843,028.13
寿光侯镇 100MW 渔光互补光伏发电项目	11,593,152.59		11,593,152.59
其他	30,776,616,527.74	693,419,002.66	30,083,197,525.08
<u>合计</u>	<u>34,589,604,401.22</u>	<u>693,419,002.66</u>	<u>33,896,185,398.56</u>

2. 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	期初 余额	本期 增加额	本期转入 固定资产 金额	本期其他减少额	期末 余额
揭阳港前詹作业区通用码头一期工程	2,261,820,000.00	996,562,211.68	405,701,443.21		20,455,640.23	1,381,808,014.66
五强溪水电站扩机项目	2,100,000,000.00	728,026,624.33	431,613,450.17			1,159,640,074.50
百万新能源基地一期	2,226,580,200.00		929,601,254.19		25,387.84	929,575,866.35
越南嘉莱雅蓓 99 兆瓦风电项目	1,040,300,000.00	896,940,068.55	170,494,227.64		167,749,033.07	899,685,263.12
靖海海上风电场项目	5,704,668,000.00		571,493,942.72			571,493,942.72
越南昆嵩新讯日 50MW 风电项目	518,250,000.00	448,296,444.14	61,736,416.62			510,032,860.76
平顺二期 90MW 风电项目一阶段	382,340,000.00	347,190,108.60	43,476,071.13			390,666,179.73

项目名称	预算数	期初 余额	本期 增加额	本期转入 固定资产 金额	本期其他减少额	期末 余额
中电朝阳 250 兆 瓦智慧风储一体 化风电项目	1,951,935,300.00		344,862,054.30			344,862,054.30
成都高新西区分 布式能源项目	583,000,000.00	208,217,094.61	118,164,366.77			326,381,461.38
寿光侯镇 100MW 渔光互补光伏发 电项目	459,921,100.00	11,593,152.59	226,644,934.67			238,238,087.26
合计	17,228,814,600.00	3,636,825,704.50	3,303,788,161.42		188,230,061.14	6,752,383,804.78

续上表：

项目名称	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
揭阳港前詹作业区通用码头一期 工程	62.00	62.00	20,445,707.51	20,445,707.51	3.00	贷款、自有
五强溪水电站扩机项目	55.22	55.22	84,422,339.52	38,451,222.43	4.07	贷款、自有
百万新能源基地一期	41.75	41.75	11,981,694.59	11,981,694.59	2.46	贷款、自有
越南嘉莱雅蓓 99 兆瓦风电项目	102.61	99.00	39,400,195.41	39,400,195.41	4.60	贷款、自有
靖海海上风电场项目	10.02	10.02				自有
越南昆嵩新讯日 50MW 风电项目	98.41	98.41	26,696,358.71	14,596,268.53	4.60	贷款、自有
平顺二期 90MW 风电项目一阶段	102.18	99.00	17,158,265.14	12,058,936.54	3.73	贷款、自有
中电朝阳 250 兆瓦智慧风储一体 化风电项目	17.67	17.67	2,678,367.50	2,678,367.50	4.12	贷款、自有
成都高新西区分布式能源项目	55.98	55.98	26,271,669.52	9,563,081.90	3.69	贷款、自有
寿光侯镇 100MW 渔光互补光伏发 电项目	51.80	51.80	491,864.95	491,864.95	3.33	贷款、自有
合计			229,546,462.85	149,667,339.36		

3. 工程物资

项目	期末余额	期初余额
专用材料	2,426,850.94	7,507,151.66
专用设备	91,225,281.94	52,657,367.62
工具与器具	90,311.35	970,575.07
其他	35,694,729.55	1,104,360,511.53
合计	129,437,173.78	1,165,495,605.88

(二十) 使用权资产

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
<u>一、账面原值合计：</u>	<u>6,284,550,318.49</u>	<u>810,936,345.34</u>	<u>934,450,675.67</u>	<u>6,161,035,988.16</u>
其中：房屋及建筑物	1,001,104,519.75	102,444,384.36	113,053,379.89	990,495,524.22
机器设备	2,782,989,818.21	146,421,211.44	733,953,754.98	2,195,457,274.67
运输工具	1,301,900,581.28			1,301,900,581.28
其他	1,198,555,399.25	562,070,749.54	87,443,540.80	1,673,182,607.99
<u>二、累计折旧合计：</u>	<u>895,613,732.61</u>	<u>385,175,426.67</u>	<u>130,221,202.12</u>	<u>1,150,567,957.16</u>
其中：房屋及建筑物	182,832,580.37	65,991,234.92	7,872,586.63	240,951,228.66
机器设备	523,438,321.55	134,977,798.74	111,223,972.02	547,192,148.27
运输工具	93,638,419.59	96,439,748.70		190,078,168.29
其他	95,704,411.10	87,766,644.31	11,124,643.47	172,346,411.94
<u>三、使用权资产账面净值合计</u>	<u>5,388,936,585.88</u>	—	—	<u>5,010,468,031.00</u>
其中：房屋及建筑物	818,271,939.38	—	—	749,544,295.56
机器设备	2,259,551,496.66	—	—	1,648,265,126.40
运输工具	1,208,262,161.69	—	—	1,111,822,412.99
其他	1,102,850,988.15	—	—	1,500,836,196.05
<u>四、减值准备合计</u>	<u>8,757,980.17</u>		<u>2,226,961.02</u>	<u>6,531,019.15</u>
其中：房屋及建筑物	8,757,980.17		2,226,961.02	6,531,019.15
机器设备				
运输工具				
其他				
<u>五、使用权资产账面价值合计</u>	<u>5,380,178,605.71</u>	—	—	<u>5,003,937,011.85</u>
其中：房屋及建筑物	809,513,959.21	—	—	743,013,276.41
机器设备	2,259,551,496.66	—	—	1,648,265,126.40
运输工具	1,208,262,161.69	—	—	1,111,822,412.99
其他	1,102,850,988.15	—	—	1,500,836,196.05

(二十一) 无形资产

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
<u>一、原价合计</u>	<u>4,419,980,370.65</u>	<u>1,317,325,295.31</u>	<u>427,686,747.47</u>	<u>5,309,618,918.49</u>
其中：土地使用权	2,531,132,148.36	611,219,895.94	259,066,447.80	2,883,285,596.50
专利权	4,072,609.44		357,546.09	3,715,063.35
非专利技术	9,971,293.05	5,324,102.59		15,295,395.64
软件	399,813,522.96	257,234,909.88	54,666,214.63	602,382,218.21

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
商标权	241,127.29			241,127.29
采矿权	32,746,363.00	10,000,000.00		42,746,363.00
房屋使用权	29,741,695.59	67,702,028.15		97,443,723.74
其他	1,412,261,610.96	365,844,358.75	113,596,538.95	1,664,509,430.76
二、累计摊销额合计	<u>577,916,204.75</u>	<u>340,915,685.41</u>	<u>49,326,253.11</u>	<u>869,505,637.05</u>
其中：土地使用权	367,074,463.35	84,195,855.47	27,492,384.17	423,777,934.65
专利权	871,398.99		53,690.79	817,708.20
非专利技术	6,038,422.00	876,269.70		6,914,691.70
软件	163,494,564.66	62,057,066.00	20,433,536.61	205,118,094.05
商标权	1,320.13	3,960.39		5,280.52
采矿权	1,527,507.66	1,045,444.49		2,572,952.15
房屋使用权	7,025,029.97	7,865,160.61		14,890,190.58
其他	31,883,497.99	184,871,928.75	1,346,641.54	215,408,785.20
三、无形资产减值准备金额合计	<u>48,289,290.13</u>	—	—	<u>48,289,290.13</u>
其中：土地使用权	46,312,500.00	—	—	46,312,500.00
专利权		—	—	
非专利技术		—	—	
软件	1,976,790.13	—	—	1,976,790.13
商标权		—	—	
采矿权		—	—	
房屋使用权		—	—	
其他		—	—	
四、账面价值合计	<u>3,793,774,875.77</u>	—	—	<u>4,391,823,991.31</u>
其中：土地使用权	2,117,745,185.01	—	—	2,413,195,161.85
专利权	3,201,210.45	—	—	2,897,355.15
非专利技术	3,932,871.05	—	—	8,380,703.94
软件	234,342,168.17	—	—	395,287,334.03
商标权	239,807.16	—	—	235,846.77
采矿权	31,218,855.34	—	—	40,173,410.85
房屋使用权	22,716,665.62	—	—	82,553,533.16
其他	1,380,378,112.97	—	—	1,449,100,645.56

(二十二) 开发支出

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发	其他	确认为 无形资产	转入当期 损益	
		支出				
2021年北斗卫星技术在流域水电站中的示范应用研究项目	4,633,308.44	4,854,450.92				9,487,759.36
2022年第二代变压器油光谱智能在线监测系统在株溪口电厂1号主变的應用研究	5,360,441.16					5,360,441.16
垃圾焚烧发电厂垃圾库智能调度及控制系统科研项目		4,683,339.63				4,683,339.63
2022年综合智慧能源与农业深度融合关键技术研究与应用项目		3,885,019.81				3,885,019.81
电站数字化、智能化生产管理体系研发和应用研究项目		3,550,023.13				3,550,023.13
2021年五凌电力工控网络安全预警平台研发	953,590.12	2,748,135.05		695,155.04		3,006,570.13
2022年小型风力发电产品设计研究与开发科研项目		2,879,245.28				2,879,245.28
2022年五强溪电厂机组一次调频性能优化研究		2,750,008.23				2,750,008.23
软件开发		1,822,628.12				1,822,628.12
风力机叶片健康监测系统开发与涡流发生器增功研究		1,058,682.61				1,058,682.61
2022年风力发电机组集中式在线状态监测系统研发		1,163,580.94				1,163,580.94
2020年2020年水电厂智能巡检机器人开发与应用	1,624,460.82			471,065.29		1,153,395.53
2021年ERP生产模块中台化开发与应用研究项目	2,892,221.69	463,713.30		2,570,099.44		785,835.55
2020年集中式风光功率预测系统科研项目	2,234,473.63			2,195,762.30		38,711.33
2018年五强溪扩机工程进水口大型预留岩坎设计与超深水下爆破拆除关键技术研究	1,648,132.38	2,524,667.10		4,172,799.48		
2019年公司容灾备份系统改造项目	1,196,324.70			1,196,324.70		
风机塔架安全及连接螺栓松动预警技术研究及系统研发与应用		929,203.50				929,203.50

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发	其他	确认为 无形资产	转入当期 损益	其他	
铜陵精达综合智慧能源项目		879,024.78					879,024.78
2021年远程集控应急处置智慧管理平台研发	943,396.23			943,396.23			
2020年五凌公司办公区域综合能源多能流智慧控制策略及管控模式研究	905,034.24						905,034.24
其他开发支出	15,047,039.70	8,253,450.32		6,834,393.89		2,390,560.47	14,075,535.66
合计	<u>37,438,423.11</u>	<u>42,445,172.72</u>		<u>19,078,996.37</u>		<u>2,429,271.80</u>	<u>58,375,327.66</u>

(二十三) 商誉

1. 商誉账面原值

被投资单位名称 或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
湖南五华酒店有限公司	3,340,473.34			3,340,473.34
湖南中水投资有限公司	12,720,022.06			12,720,022.06
理县华城水电开发有限责任公司	140,422,630.13			140,422,630.13
四川九源电力开发有限责任公司	83,576,432.48			83,576,432.48
江陵县协鑫光伏电力有限公司	59,994,445.72			59,994,445.72
汝州协鑫光伏电力有限公司	51,276,540.38			51,276,540.38
合肥优利泰新能源投资有限公司	24,101.15			24,101.15
天津兴泰宝新能源科技发展有限公司	1,430,883.81		1,430,883.81	
天津兴泰晟新能源科技发展有限公司	4,066,650.22			4,066,650.22
麻城市金地太阳能电力有限公司	7,819,628.18			7,819,628.18
甘肃中电酒泉风力发电有限公司	70,367,000.00			70,367,000.00
中电(商丘)热电有限公司	14,629,496.51			14,629,496.51
中国电力清洁能源发展有限公司	846,224,399.15			846,224,399.15
东莞中电新能源热电有限公司	547,956,000.00			547,956,000.00
上海中电清洁能源公司	279,820,000.00			279,820,000.00
上海中电清洁能源置业发展有限公司	160,620,535.55			160,620,535.55
福建寿宁牛头山水电有限公司	78,462,389.32			78,462,389.32
ZehnteWindParkupportGmbH&Co. KG	44,915,760.28			44,915,760.28
重庆梅溪河流域水电开发有限公司	41,168,583.62			41,168,583.62
昆明中电环保发电有限公司	24,032,900.29			24,032,900.29
中电洪泽热电有限公司	18,480,392.61			18,480,392.61
中电(洪泽)生物质热电有限公司	13,310,607.39		13,310,607.39	
漳平市华口水电有限公司	3,025,197.95			3,025,197.95
寿宁县牛头山二级水电有限公司	2,203,600.00		2,203,600.00	
越南平顺新能源有限责任公司	24,218,160.00			24,218,160.00
KPM-Delta 有限责任公司		83,325,214.24		83,325,214.24
哈萨克斯坦 YUKSES50 公司		126,916,576.88		126,916,576.88
CentralAsiaWindPowerB.V		88,626,363.87		88,626,363.87
哈萨克斯坦 BoreyEnergo 公司		148,552,471.96		148,552,471.96
哈萨克斯坦 EnergoTrust 公司		25,293,101.59		25,293,101.59

被投资单位名称 或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
Zuma Energía, S. A. de C. V	930,168,780.76			930,168,780.76
GOODWILL PARQUE SOLAR SANTA MARIA	10,609,164.80	3,809,896.10		14,419,060.90
GOODWILL PARQUE SOLAR OREJANA	30,505,046.71			30,505,046.71
合计	3,505,389,822.41	476,523,624.64	16,945,091.20	3,964,968,355.85

2. 商誉减值准备

被投资单位名称 或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
湖南五华酒店有限公司	3,340,473.34			3,340,473.34
理县华城水电开发有限责任公司	140,422,630.13			140,422,630.13
四川九源电力开发有限责任公司	83,576,432.48			83,576,432.48
中电洪泽热电有限公司	18,480,392.61			18,480,392.61
中电（洪泽）生物质热电有限公司	13,310,607.39		13,310,607.39	
重庆梅溪河流域水电开发有限公司	15,500,000.00	25,668,583.62		41,168,583.62
昆明中电环保发电有限公司	24,032,900.29			24,032,900.29
东莞中电新能源热电有限公司		547,956,000.00		547,956,000.00
漳平市华口水电有限公司		3,025,197.95		3,025,197.95
合计	298,663,436.24	576,649,781.57	13,310,607.39	862,002,610.42

注 1：中电（洪泽）生物质热电有限公司本年出售，不再纳入合并范围，商誉原值及商誉减值准备 1,331.06 万元全部减少。

注 2：截至 2022 年 12 月 31 日，重庆梅溪河流域水电开发有限公司（以下简称“梅溪河水电”）商誉余额 2,566.86 万元，漳平市华口水电有限公司（以下简称“华口水电”）商誉余额 302.52 万元。由于梅溪河水电及华口水电经营效果低于收购时的预期，资产盈利能力有限，其中梅溪河水电 2022 年经营亏损 6,315.97 万元，华口水电自 2020 年起连续两年亏损，本年度利润仅微利。根据《企业会计准则第 8 号-资产减值损失》规定及年度财务决算工作相关要求，公司通过进行商誉减值测试，福建开发拟对梅溪河水电及华口水电的商誉进行减值，本次商誉减值测试采用预计现金流量现值的测算方法测算资产组的可收回金额，根据测试结果，预计梅溪河水电商誉减值金额 2,566.86 万元，华口水电商誉减值金额 302.52 万元，减值后两家公司商誉值均为零。中电（福建）电力开发有限公司于 2022 年 12 月 12 日行文上报（福建开发财务[2022]200 号）其上级单位中电国际新能源控股有限公司。

注 3：中电国际新能源控股有限公司聘请沃克森（北京）国际资产评估有限公司对东莞中电新能源热电有限公司进行减值测试（沃克森国际评报字（2023）第 0310 号），根据报告记载，选用公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定可

收回金额，截至评估基准日 2022 年 12 月 31 日，包含商誉的资产组组合纳入评估范围内的账面价值为 240,325.19 万元，包含商誉资产组组合可收回金额为 171,380.02 万元，可收回金额低于账面价值约 68,945.17 万元，因此，本年将原确认的 54,795.60 万元商誉全额计提商誉减值。

（二十四）长期待摊费用

项目	期初余额	本期 增加额	本期 摊销额	其他 减少额	期末余额
生产人员培训及提前进厂费	11,221,183.35	47,064,595.54	34,647,241.52	820,400.86	22,818,136.51
租入资产改良支出	803,675.60	6,109,818.60	110,839.38		6,802,654.82
房屋装修费	20,391,441.84	3,012,629.76	4,961,276.71	545,527.80	17,897,267.09
土地租赁费	48,217,999.62	60,571,587.22	4,578,773.33	314,025.00	103,896,788.51
其他	86,253,486.31	48,457,159.87	6,948,507.39	4,840,983.55	122,921,155.24
<u>合计</u>	<u>166,887,786.72</u>	<u>165,215,790.99</u>	<u>51,246,638.33</u>	<u>6,520,937.21</u>	<u>274,336,002.17</u>

（二十五）递延所得税资产和递延所得税负债

1. 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税 资产/负债	可抵扣/应纳税 暂时性差异	递延所得税 资产/负债	可抵扣/应纳税 暂时性差异
<u>一、递延所得税资产</u>	<u>742,146,253.81</u>	<u>2,978,752,799.33</u>	<u>710,568,587.71</u>	<u>2,848,004,935.14</u>
应收账款	307,446.55	1,611,589.45	184,624.21	1,248,100.80
其他应收款	1,956,501.77	7,826,007.06	1,956,501.77	7,826,007.06
存货	871,744.32	4,906,974.01	871,744.32	4,906,974.01
固定资产	92,116,534.85	368,466,139.38	102,493,730.13	409,974,920.49
在建工程	5,349,050.00	22,327,000.00	5,349,050.00	22,327,000.00
无形资产	6,561,774.27	26,448,490.68	6,586,948.47	25,575,787.00
应付职工薪酬	6,831,452.68	27,325,810.72	6,831,452.68	27,325,810.72
递延收益	28,119,801.32	112,479,205.28	28,119,801.32	112,479,205.28
使用权资产	18,538,681.32	74,154,725.28	19,402,262.29	77,609,049.16
可抵扣亏损	419,017,176.32	1,675,662,363.83	395,824,630.18	1,582,892,179.27
其他	162,476,090.41	657,544,493.64	142,947,842.34	575,839,901.35
<u>二、递延所得税负债</u>	<u>1,294,365,157.92</u>	<u>5,286,345,848.59</u>	<u>1,609,863,528.30</u>	<u>6,570,513,350.23</u>
固定资产	38,519,138.70	230,250,459.90	39,794,118.84	237,071,826.14
使用权资产	17,196,353.24	68,785,412.96	18,342,776.79	73,371,107.16
资本公积	758,663.67	3,034,654.68	798,920.47	3,195,681.88
计入其他综合收益的其他金融资产公允	740,775,550.08	2,995,813,512.13	999,134,578.16	4,049,702,198.89

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税	可抵扣/应纳税	递延所得税	可抵扣/应纳税
	资产/负债	暂时性差异	资产/负债	暂时性差异
价值变动				
其他	497,115,452.23	1,988,461,808.92	551,793,134.04	2,207,172,536.16

2. 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	159,609,876.57	337,546,139.01
可抵扣亏损	1,692,765,926.84	1,691,652,614.84
<u>合计</u>	<u>1,852,375,803.41</u>	<u>2,029,198,753.85</u>

3. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额	备注
2022 年		327,362,648.89	
2023 年		353,557,360.42	
2024 年	260,000,000.00	225,466,565.24	
2025 年	200,000,000.00	118,980,332.29	
2026 年	400,000,000.00	666,285,708.00	
2027 年	832,765,926.84		
<u>合计</u>	<u>1,692,765,926.84</u>	<u>1,691,652,614.84</u>	

(二十六) 其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
应交增值税-年末借方余额重分类(长期)	3,420,515,966.46	5,146,929,982.38
预付工程款	3,120,558,941.60	671,681,535.62
预付设备款	1,812,912,001.29	59,422,778.61
其他	404,460,336.31	174,297,054.78
<u>合计</u>	<u>8,758,447,245.66</u>	<u>6,052,331,351.39</u>

(二十七) 短期借款

项目	期末余额	期初余额
质押借款	319,211,332.68	70,000,000.00
抵押借款	319,020,380.56	9,000,000.00

项目	期末余额	期初余额
保证借款		269,477,220.00
信用借款	30,271,977,070.43	29,295,198,522.08
<u>合计</u>	<u>30,910,208,783.67</u>	<u>29,643,675,742.08</u>

(二十八) 衍生金融负债

项目	期末余额	期初余额
利率掉期		91,705,901.06
<u>合计</u>		<u>91,705,901.06</u>

(二十九) 应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	173,040,880.28	1,383,374,160.95
商业承兑汇票	55,492,912.36	140,178,830.95
<u>合计</u>	<u>228,533,792.64</u>	<u>1,523,552,991.90</u>

本公司不存在已到期未支付的应付票据。

(三十) 应付账款

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	15,409,523,687.88	12,459,622,269.53
1-2年	2,634,094,695.60	2,192,806,074.24
2-3年	1,135,458,962.53	330,324,566.04
3年以上	516,200,516.66	517,073,666.40
<u>合计</u>	<u>19,695,277,862.67</u>	<u>15,499,826,576.21</u>

账龄超过1年的重要应付账款:

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
远景能源有限公司	285,816,000.00	未达付款条件
中国电建集团江西省水电工程局有限公司	265,311,024.16	未达付款条件
国电联合动力技术有限公司	143,474,400.00	未达付款条件
上海电气风电集团股份有限公司惠来县分公司	132,700,999.40	未达付款条件
山东鲁电国际贸易有限公司	130,581,446.98	未达付款条件
上海能源科技发展有限公司	118,650,779.11	未达付款条件

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
西安隆基清洁能源有限公司	81,165,369.35	未达付款条件
新疆金风科技股份有限公司	80,135,577.76	未达付款条件
山东电力工程咨询院有限公司	28,831,101.86	未达付款条件
<u>合计</u>	<u>1,266,666,698.62</u>	--

(三十一) 预收款项

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	185,897,125.24	176,013,784.71
1年以上	64,255,744.15	67,531,280.60
<u>合计</u>	<u>250,152,869.39</u>	<u>243,545,065.31</u>

(三十二) 合同负债情况

项 目	期末余额	期初余额
商品销售款	289,898,750.22	10,150,295.66
服务款	1,446,244.74	155,000.00
其他	10,587,661.55	2,629,458.36
<u>合计</u>	<u>301,932,656.51</u>	<u>12,934,754.02</u>

(三十三) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	264,804,784.77	5,233,456,651.28	5,237,643,026.17	260,618,409.88
二、离职后福利-设定提存计划	8,952,626.30	734,019,445.25	722,585,286.04	20,386,785.51
三、辞退福利	604,683.03			604,683.03
四、一年内到期的其他福利				
五、其他	5,963,135.87		5,134,922.05	828,213.82
<u>合计</u>	<u>280,325,229.97</u>	<u>5,967,476,096.53</u>	<u>5,965,363,234.26</u>	<u>282,438,092.24</u>

2. 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	130,219,807.75	3,959,736,900.31	3,956,222,759.81	133,733,948.25
二、职工福利费		349,037,926.78	349,037,926.78	

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
三、社会保险费	39,258,957.18	373,691,484.25	385,186,092.87	27,764,348.56
其中：1. 医疗保险费及生育保险费	38,986,848.50	352,551,837.92	364,291,991.09	27,246,695.33
2. 工伤保险费	272,108.68	21,139,646.33	20,894,101.78	517,653.23
3. 其他				
四、住房公积金	2,171,250.64	382,054,028.39	375,232,704.57	8,992,574.46
五、工会经费和职工教育经费	92,715,168.72	138,950,446.52	141,965,230.30	89,700,384.94
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	439,600.48	29,985,865.03	29,998,311.84	427,153.67
合计	<u>264,804,784.77</u>	<u>5,233,456,651.28</u>	<u>5,237,643,026.17</u>	<u>260,618,409.88</u>

3. 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、基本养老保险	4,721,501.61	460,374,050.31	452,530,434.86	12,565,117.06
二、失业保险费	1,300,211.38	16,608,510.17	16,944,720.22	964,001.33
三、企业年金缴费	2,930,913.31	257,036,884.77	253,110,130.96	6,857,667.12
合计	<u>8,952,626.30</u>	<u>734,019,445.25</u>	<u>722,585,286.04</u>	<u>20,386,785.51</u>

(三十四) 应交税费

项目	期初余额	本期应交	本期已交	期末余额
增值税	334,623,957.43	2,086,138,237.37	2,064,852,742.23	355,909,452.57
资源税	6,834,211.67	624,204.02	7,458,220.88	194.81
企业所得税	220,961,506.36	1,185,727,807.24	804,314,317.34	602,374,996.26
城市维护建设税	9,770,329.02	69,293,290.14	66,184,309.53	12,879,309.63
房产税	26,099,842.78	126,402,861.94	141,485,192.35	11,017,512.37
土地使用税	26,877,082.05	104,106,413.15	119,097,949.14	11,885,546.06
个人所得税	114,046,462.44	190,492,368.16	196,758,884.36	107,779,946.24
教育费附加(含地方教育费附加)	9,364,821.35	62,196,289.39	59,854,670.60	11,706,440.14
其他税费	81,429,253.13	534,136,881.76	367,594,702.46	247,971,432.43
合计	<u>830,007,466.23</u>	<u>4,359,118,353.17</u>	<u>3,827,600,988.89</u>	<u>1,361,524,830.51</u>

(三十五) 其他应付款

项 目	期末余额	期初余额
应付利息	4,607,550.01	460,666,600.02
应付股利	747,688,025.54	598,617,153.24
其他应付款项	6,199,177,496.32	4,041,148,233.54
<u>合计</u>	<u>6,951,473,071.87</u>	<u>5,100,431,986.80</u>

1. 应付利息情况

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	404,628.29	201,471,999.72
企业债券利息	178,441.67	161,599,457.41
短期借款应付利息	4,024,480.05	82,552,871.93
其他利息		15,042,270.96
<u>合计</u>	<u>4,607,550.01</u>	<u>460,666,600.02</u>

2. 应付股利情况

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	747,688,025.54	598,617,153.24
<u>合计</u>	<u>747,688,025.54</u>	<u>598,617,153.24</u>

3. 其他应付款项

(1) 按款项性质列示其他应付款项

项目	期末余额	期初余额
预留工程质量保证金	951,046,380.08	1,042,110,252.16
除预留工程质量保证金外的质保金和保证金	172,005,668.00	93,438,464.21
工程及设备款	902,899,240.92	411,153,050.12
职工社会保险费	109,765,144.80	111,270,587.25
其他	4,063,461,062.52	2,383,175,879.80
<u>合计</u>	<u>6,199,177,496.32</u>	<u>4,041,148,233.54</u>

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款项

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
武汉日新科技股份有限公司	478,659,731.35	未达到支付条件

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
广西电网有限责任公司	312,780,077.30	未达到支付条件
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	241,683,028.33	未达到支付条件
百瑞信托有限责任公司	180,553,008.47	未达到支付条件
上海能源科技发展有限公司	148,494,986.56	未达到支付条件
明阳智慧能源集团股份公司	109,230,125.00	未到付款期限
新疆金风科技股份有限公司	101,858,400.00	未到付款期限
<u>合计</u>	<u>1,573,259,357.01</u>	

(三十六) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	11,799,597,697.62	8,998,187,082.25
1年内到期的应付债券	653,758,372.85	1,159,636,414.27
1年内到期的长期应付款	1,458,166,318.99	553,561,000.71
1年内到期的租赁负债	405,443,265.93	268,931,685.63
1年内到期的其他长期负债	658,224.77	717,465.00
<u>合计</u>	<u>14,317,623,880.16</u>	<u>10,981,033,647.86</u>

(三十七) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
应付短期融资债	2,019,289,954.33	2,639,657,183.33
应交税费-待转销项税额重分类	52,051,515.79	3,119,370.20
应收账款补贴转让权利维持费	6,725,846.36	17,775,000.00
其他	203,051,896.42	276,842,842.30
<u>合计</u>	<u>2,281,119,212.90</u>	<u>2,937,394,395.83</u>

短期应付债券的增减变动:

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
五凌电力超短融	1,000,000,000.00	2021-5-14	245 天	1,000,000,000.00	1,019,655,555.55
五凌电力超短融	20,000,000.00	2021-12-31	180 天	20,000,000.00	20,001,627.78
四川福溪短期融资券	100,000,000.00	2021-10-27		100,000,000.00	100,000,000.00
中国电力短期融资券	500,000,000.00	2021-8-3	210 天	500,000,000.00	500,000,000.00
中国电力超短期融资券	2,000,000,000.00	2021-11-2	269 天	2,000,000,000.00	1,000,000,000.00
超短融资券(乡村振兴)	1,000,000,000.00	2022-6-15	270 天	1,000,000,000.00	
超短融资券(革命老区)	1,000,000,000.00	2022-7-26	180 天	1,000,000,000.00	
<u>合计</u>	<u>5,620,000,000.00</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>5,620,000,000.00</u>	<u>2,639,657,183.33</u>

续上表：

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
五凌电力超短融				1,019,655,555.55	
五凌电力超短融				20,001,627.78	
四川福溪短期融资券				100,000,000.00	
中国电力短期融资券		7,565,753.42		507,565,753.42	
中国电力超短期融资券		21,225,205.48		1,021,225,205.48	
超短融资券（乡村振兴）	1,000,000,000.00	11,666,666.67			1,011,666,666.67
超短融资券（革命老区）	1,000,000,000.00	7,623,287.66			1,007,623,287.66
<u>合计</u>	<u>2,000,000,000.00</u>	<u>48,080,913.23</u>		<u>2,668,448,142.23</u>	<u>2,019,289,954.33</u>

（三十八）长期借款

项目	期末余额	期初余额
信用借款	86,095,222,493.75	86,818,715,416.81
抵押借款	2,386,014,049.63	1,678,999,096.10
保证借款	5,109,964,975.02	4,656,060,026.92
质押借款	18,416,371,173.62	16,783,706,289.23
<u>合计</u>	<u>112,007,572,692.02</u>	<u>109,937,480,829.06</u>

（三十九）应付债券

1. 应付债券

项目	期末余额	期初余额
公司债	418,430,828.91	100,000,000.00
中期票据	13,834,027,952.52	9,850,928,656.35
<u>小计</u>	<u>14,252,458,781.43</u>	<u>9,950,928,656.35</u>
减：一年内到期部分年末余额	653,758,372.85	1,159,636,414.27
<u>合计</u>	<u>13,598,700,408.58</u>	<u>8,791,292,242.08</u>

2. 应付债券的增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
中国电力中期票据	2,000,000,000.00	2019-9-5	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
中国电力中期票据	2,000,000,000.00	2021-4-26	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
中国电力中期票据	2,000,000,000.00	2021-10-13	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
中国电力中期票据（碳中和债）	1,000,000,000.00	2021-10-22	3 年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
中国电力 2022 工行第一期中 期票据	2,000,000,000.00	2022-6-14	3 年	2,000,000,000.00	

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
中国电力 2022 工行第二期中 期票据	2,000,000,000.00	2022-6-20	3 年	2,000,000,000.00	
中国电力 2022 工行第三期中 期票据	2,000,000,000.00	2022-7-20	3 年	2,000,000,000.00	
中国电力 2022 工行第四期中 期票据	2,000,000,000.00	2022-9-1	3 年	2,000,000,000.00	
平圩三电-集团公司中期票据	200,000,000.00	2019-4-12	3 年	200,000,000.00	200,000,000.00
四川福溪公司-中期票据	200,000,000.00	2019-8-8	5 年	200,000,000.00	200,000,000.00
四川福溪公司-中期票据	200,000,000.00	2019-10-23	3 年	200,000,000.00	200,000,000.00
平圩二电-集团公司中期票据	200,000,000.00	2019-4-12	3 年	200,000,000.00	200,000,000.00
平圩三电-集团公司债券	100,000,000.00	2021-10-27	3 年	100,000,000.00	100,000,000.00
白银公司-中期票据	20,000,000.00	2019-10-23	3 年	20,000,000.00	19,960,371.95
海南能投母公司-中期票据	40,000,000.00	2019.10.23	3 年	40,000,000.00	40,000,000.00
海南能投-中期票据	40,000,000.00	2021.6.16	2 年	40,000,000.00	40,000,000.00
酒泉三期-中期票据	184,000,000.00	2019-10-23	3 年	184,000,000.00	183,670,090.38
酒泉三期-中期票据	130,000,000.00	2019-8-7	5 年	130,000,000.00	129,279,088.24
内蒙谷公司-中期票据	50,000,000.00	2021-6-16	2 年	50,000,000.00	50,000,000.00
海林红旗公司-中期票据	60,000,000.00	2019-8-8	5 年	59,360,137.50	59,669,404.52
海林海浪公司-中期票据	60,000,000.00	2019-8-8	5 年	59,360,137.50	59,669,404.52
元江光伏公司-中期票据	30,000,000.00	2021-6-16	2 年	30,000,000.00	30,000,000.00
海口环保公司-中期票据	50,000,000.00	2019-10-23	3 年	50,000,000.00	49,879,540.45
昆明环保-中期票据	29,000,000.00	2021-6-16	3 年	29,000,000.00	29,000,000.00
东莞热电-中期票据	220,000,000.00	2019-10-23	3 年	220,000,000.00	219,636,414.27
东莞二电-中期票据	100,000,000.00	2019-8-8	5 年	100,000,000.00	99,733,077.50
东莞二电-中期票据	300,000,000.00	2019-4-11	3 年	300,000,000.00	299,634,114.48
漳浦光伏-中期票据	50,000,000.00	2019-8-8	5 年	50,000,000.00	49,736,772.04
控股母公司-中期票据	200,000,000.00	2019-4-26	3 年	200,000,000.00	199,964,070.16
华口公司-中期票据	21,000,000.00	2021-6-22	2 年	21,000,000.00	21,000,000.00
福建开发-中期票据	150,000,000.00	2019-4-11	3 年	150,000,000.00	149,096,307.84
福建开发-中期票据	125,000,000.00	2020-5-28	3 年	125,000,000.00	125,000,000.00
福建开发-中期票据	196,000,000.00	2020-5-1	3 年	196,000,000.00	196,000,000.00
胡布-公司债	594,100,000.00	2022-4-1	180 天	594,100,000.00	
合计	18,529,100,000.00	--	--	18,527,820,275.00	9,950,928,656.35

续上表：

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
中国电力中期票据				2,000,000,000.00	
中国电力中期票据					2,000,000,000.00
中国电力中期票据					2,000,000,000.00
中国电力中期票据(碳中和债)					1,000,000,000.00
中国电力 2022 工行第一期中 期票据	2,000,000,000.00	178,407,627.28			2,178,407,627.28
中国电力 2022 工行第二期中 期票据	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00
中国电力 2022 工行第三期中 期票据	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00
中国电力 2022 工行第四期中 期票据	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00
平圩三电-集团公司中期票据				200,000,000.00	
四川福溪公司-中期票据				200,000,000.00	
四川福溪公司-中期票据				200,000,000.00	
平圩二电-集团公司中期票据				200,000,000.00	
平圩三电-集团公司债券				100,000,000.00	
白银公司-中期票据		39,628.05		20,000,000.00	
海南能投母公司-中期票据				40,000,000.00	
海南能投-中期票据				40,000,000.00	
酒泉三期-中期票据		6,565,550.07		190,235,640.45	
酒泉三期-中期票据		6,404,151.62		4,176,877.93	131,506,361.93
内蒙谷公司-中期票据		947,916.73			50,947,916.73
海林红旗公司-国家电投财务 公司债券			-127,972.56		59,797,377.08
海林海浪公司-国家电投财务 公司债券		2,250,000.00	-127,972.56	2,250,000.00	59,797,377.08
元江光伏公司-中期票据				30,000,000.00	
海口环保公司-中期票据				49,879,540.45	
昆明环保-中期票据				29,000,000.00	
东莞热电-中期票据				219,636,414.27	
东莞二电-中期票据			22,287.03		99,710,790.47
东莞二电-中期票据			-365,885.52	300,000,000.00	
漳浦光伏-中期票据		101,729.91			49,838,501.95
新能源控股-中期票据	200,000,000.00	4,057,929.84		200,000,000.00	204,022,000.00

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
华口公司-中期票据				21,000,000.00	
福建开发-中期票据				149,096,307.84	
福建开发-中期票据				125,000,000.00	
福建开发-中期票据				196,000,000.00	
中电胡布-公司债	594,100,000.00	19,237,812.95		194,906,984.04	418,430,828.91
<u>合计</u>	<u>8,794,100,000.00</u>	<u>218,012,346.45</u>	<u>-599,543.61</u>	<u>4,711,181,764.98</u>	<u>14,252,458,781.43</u>

(四十) 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	6,146,154,135.05	6,202,276,300.42
减：未确认的融资费用	1,374,396,381.47	1,386,921,477.17
重分类至一年内到期的非流动负债	405,443,265.93	268,931,685.63
租赁负债净额	<u>4,366,314,487.65</u>	<u>4,546,423,137.62</u>

(四十一) 长期应付款

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
专项应付款	26,686,035.49	3,174,556.47	28,186,035.49	1,674,556.47
长期应付款	4,569,411,786.11	4,051,301,776.99	3,285,950,645.05	5,334,762,918.05
<u>合计</u>	<u>4,596,097,821.60</u>	<u>4,054,476,333.46</u>	<u>3,314,136,680.54</u>	<u>5,336,437,474.52</u>

1. 长期应付款期末余额最大的前 5 项

项目	期末余额	期初余额
1、招银金融租赁有限公司	1,324,201,935.33	
2、库区移民长期补偿折现	654,023,199.42	1,089,223,295.41
3、国银金融租赁股份有限公司	500,553,056.73	
4、兴业金融租赁有限责任公司	448,228,013.53	647,760,804.71
5、南网融资租赁有限公司	364,565,217.39	876,517,798.35
<u>合计</u>	<u>3,291,571,422.40</u>	<u>2,613,501,898.47</u>

2. 专项应付款明细

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
澳门大学		164,556.47		164,556.47
横琴政府政策性搬迁款	26,686,035.49		26,686,035.49	

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
广东通信管理局		3,000,000.00	1,500,000.00	1,500,000.00
国电环境保护研究院有限公司		10,000.00		10,000.00
<u>合计</u>	<u>26,686,035.49</u>	<u>3,174,556.47</u>	<u>28,186,035.49</u>	<u>1,674,556.47</u>

(四十二) 长期应付职工薪酬

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债				
二、辞退福利		240,362.94		240,362.94
三、其他长期福利		2,893,010.60		2,893,010.60
四、工资总额		18,770,778.00		18,770,778.00
<u>合计</u>		<u>21,904,151.54</u>		<u>21,904,151.54</u>

(四十三) 预计负债

项目	期末余额	期初余额
未决诉讼	10,000,000.00	10,000,000.00
其他	196,101.54	41,835,518.93
<u>合计</u>	<u>10,196,101.54</u>	<u>51,835,518.93</u>

注：未决诉讼系因所属汕头热电土地事宜与项目小股东汕头经济特区松山火力发电厂有限公司正在进行的多起法律诉讼。由于广州市中级人民法院裁定本公司存在需要支付土地迟延履行超过 2000 万元的风险。因此，除将已支付后挂账的 1000 万元确认为损失外，将预计发生尚未支付的迟延履行金按 1000 万元计提预计负债。

(四十四) 递延收益

项目/类别	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	235,017,188.40	126,689,878.01	43,252,673.42	318,454,392.99
基础设施容量费	429,138,913.83	83,774,082.78	61,774,154.58	451,138,842.03
其他	3,011,455.39	71,840,165.08	10,537,324.33	64,314,296.14
<u>合计</u>	<u>667,167,557.62</u>	<u>282,304,125.87</u>	<u>115,564,152.33</u>	<u>833,907,531.16</u>

涉及政府补助的项目：

项目	期初余额	本期新增补助 金额	本期计入当期 损益金额	本期返还金额
平顶山姚孟脱硫改造补助资金	7,545,652.53		7,545,652.53	
平顶山姚孟脱硝改造补助资金	6,070,416.98		6,070,416.98	
平顶山姚孟环保补贴	3,615,107.88		3,615,107.88	
平顶山姚孟环境专项补助	7,081,248.87		7,081,248.87	
福溪电力环保补贴	8,250,291.25		825,029.37	
普安新能源鼓励类投资促进资金	144,444.45		11,111.11	
普安发电招商引资资金	1,152,750.00		76,850.00	
中电（江门）天然气能源站	4,320,000.00		180,000.00	
安徽工会补助	89,106.00			
中电（湖北）新能源商务局外资奖励		1,000,000.00		
商丘热电稳岗补贴		266,880.97		
北镇中电前期补助款	300,000.00		6,603.80	
平顶山环保基础设施	16,469,521.31		661,613.16	
黄冈污染治理和节能减碳中央基建投资		20,000,000.00	55,556.00	
中央预算内资金生态文明建设补助	46,469,521.31		1,531,178.36	
中央内预算投资资金		89,180,400.00	3,934,751.04	
环保税收返还	2,016,000.00		123,374.97	
年度发展资金	348,500.07		41,124.99	
环保返还款	112,462,711.39	27,605,000.00	9,978,304.32	
土地补偿款	18,681,916.36		1,514,750.04	
<u>合计</u>	<u>235,017,188.40</u>	<u>138,052,280.97</u>	<u>43,252,673.42</u>	

续上表

项目	其他变动	期末余额	返还 原因	与资产相关/ 与收益相关
平顶山姚孟脱硫改造补助资金				与资产相关
平顶山姚孟脱硝改造补助资金				与资产相关
平顶山姚孟环保补贴				与资产相关
平顶山姚孟环境专项补助				与资产相关
福溪电力环保补贴		7,425,261.88		与收益相关
普安新能源鼓励类投资促进资金		133,333.34		与收益相关
普安发电招商引资资金		1,075,900.00		与收益相关

项目	其他变动	期末余额	返还原因	与资产相关/与收益相关
中电（江门）天然气能源站		4,140,000.00		与资产相关
安徽工会补助		89,106.00		与收益相关
中电（湖北）新能源商务局外资奖励		1,000,000.00		与收益相关
商丘热电稳岗补贴		266,880.97		与收益相关
北镇中电前期补助款		293,396.20		与资产相关
平顶山环保基础设施		15,807,908.15		与资产相关
黄冈污染治理和节能减碳中央基建投资		19,944,444.00		与资产相关
中央预算内资金生态文明建设补助		44,938,342.95		与资产相关
中央内预算投资资金	-11,362,402.96	73,883,246.00		与资产相关
环保税收返还		1,892,625.03		与资产相关
年度发展资金		307,375.08		与资产相关
环保返还款		130,089,407.07		与收益相关
土地补偿款		17,167,166.32		与资产相关
<u>合计</u>	<u>-11,362,402.96</u>	<u>318,454,392.99</u>		

（四十五）其他非流动负债

项目/类别	期末余额	期初余额
国家电投集团财务有限公司委贷	1,459,024,900.40	675,130,000.00
应收账款补贴转让权利维持费	1,658,978.57	22,603,805.93
其他	2,367,100.92	17,616,332.53
<u>合计</u>	<u>1,463,050,979.89</u>	<u>715,350,138.46</u>

（四十六）实收资本

投资者名称	期初余额		本期增加	本期减少	期末余额	
	投资金额	所占比例(%)			投资金额	所占比例(%)
<u>合计</u>	<u>13,285,185,200.24</u>	<u>100.00</u>			<u>13,285,185,200.24</u>	<u>100.00</u>
国家电力投资集团有限公司	13,285,185,200.24	100.00			13,285,185,200.24	100.00

（四十七）资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、资本（股本）溢价				

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
二、其他资本公积	656,021,336.78		656,021,336.78	
<u>合计</u>	<u>656,021,336.78</u>		<u>656,021,336.78</u>	

注：资本公积变动主要原因为：

1. 子公司广西南宁绿动新能源投资有限公司同一控制下收购金紫山风电公司导致资本公积减少 239,356,660.91 元；

2. 子公司国家电投集团广东电力有限公司类 reits 事项合并抵消导致资本公积减少 115,972,815.44 元；

3. 子公司中国电力国际发展有限公司处置新源融合（北京）电力有限公司导致资本公积增加 94,540,185.20 元；

4. 子公司中国电力国际发展有限公司开展股权激励导致资本公积增加 11,320,878.70 元；

5. 本公司子公司投资并购、处置子公司等其他事项导致资本公积减少 406,552,924.33 元。

（四十八）专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	备注
安全生产费		22,766,430.79	15,122,851.65	7,643,579.14	
<u>合计</u>		<u>22,766,430.79</u>	<u>15,122,851.65</u>	<u>7,643,579.14</u>	

注：期末少数股东专项储备金额为 12,895,343.32 元。

（四十九）未分配利润

项目	本期金额	上年金额
上年年末余额	9,621,594,029.33	9,193,482,176.02
期初调整金额		-152,297,299.26
本期期初余额	9,621,594,029.33	9,041,184,876.76
本期增加额	-1,889,697,688.84	812,548,690.98
其中：本期净利润转入	-1,889,697,688.84	812,548,690.98
其他调整因素		
本期减少额	-53,113,119.99	232,139,538.41
其中：本期提取盈余公积数		
本期提取一般风险准备		
本期分配现金股利数		432,084,143.38
转增资本		
其他减少	-53,113,119.99	-199,944,604.97
本期期末余额	7,785,009,460.48	9,621,594,029.33

注：本期下属子公司发行绿色定向资产支持票据（类 reits）增加期末未分配利润 227,721,811.61 元，因辉煌项目同一控制下企业合并冲减期末未分配利润 150,799,950.95 元，本次处置部分子公司部分股权丧失控制权成本法转权益法减少期末未分配利润 29,501,708.12 元，处置部分子公司股权未丧失控制权减少期末未分配利润 17,022,603.94 元，以及出售其他子公司等事项增加期末未分配利润 22,715,571.39 元。

（五十）营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
1. 主营业务小计	68,215,354,404.50	59,257,509,669.42	57,625,869,312.97	50,087,045,847.28
其中：1. 火电	45,791,654,133.98	46,278,946,318.56	38,383,817,994.26	39,482,076,611.00
2. 水电	5,113,539,399.36	3,049,283,074.65	5,742,249,145.98	3,011,858,506.88
3. 风电	9,515,809,439.74	4,996,665,052.75	6,341,160,950.02	2,877,946,888.12
4. 太阳能	5,077,887,213.13	2,490,574,626.68	4,198,852,137.61	2,070,844,487.96
5. 其他新能源	1,346,789,457.82	1,340,949,818.61	1,553,544,661.14	1,367,623,273.19
6. 高新与综合	243,607,882.37	160,311,056.51	313,535,154.07	382,225,283.07
7. 电力服务业	1,126,066,878.10	940,779,721.66	1,092,709,269.89	894,470,797.06
2. 其他业务小计	1,550,766,268.98	528,730,383.72	1,945,751,427.80	263,246,614.21
其中：1. 材料销售	32,137,200.72	20,922,539.25	27,764,829.58	12,670,930.53
2. 加工、修理业务	1,482,428.18		1,425,815.56	100,024.32
3. 固定资产出租	74,251,685.46	33,709,014.97	59,763,869.51	27,677,125.53
4. 发电委托运行	218,465,669.74	113,152,722.02	30,412,651.37	853,807.84
5. 职工培训	567,743.91	85,903.27	1,822,520.76	657,973.33
6. 转移电量			45,601,009.11	8,782,690.25
7. 垃圾清运补贴收入	475,057,052.01	3,374,819.64	347,142,504.28	1,293,286.64
8. 其他	748,804,488.96	357,485,384.57	1,431,818,227.63	211,210,775.77
合计	69,766,120,673.48	59,786,240,053.14	59,571,620,740.77	50,350,292,461.49

（五十一）销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,412,819.45	218,985.04
业务招待费	2,480,166.39	2,206,353.68
运输费	706,696.45	699,520.22
差旅费	262,038.79	23,913.02
会议费	230,828.03	344,371.91

项目	本期发生额	上期发生额
其他	609,842.52	94,377.53
<u>合计</u>	<u>7,702,391.63</u>	<u>3,587,521.40</u>

(五十二) 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	648,587,606.91	566,145,775.49
折旧费	145,842,308.30	83,478,972.07
咨询费	87,340,059.70	123,509,482.59
物业管理费	43,503,161.06	39,389,434.84
差旅费	30,185,878.12	30,348,154.42
聘请中介机构费	19,563,713.25	14,768,847.29
保险费	19,013,854.67	14,881,438.88
无形资产摊销(不含自行开发无形资产摊销)	17,296,777.03	13,165,180.44
租赁费	14,336,386.36	49,720,042.05
信息化费用	12,996,245.03	8,420,798.26
业务招待费	12,577,709.02	11,558,030.08
车辆使用费	11,174,774.26	8,394,654.56
办公费	11,115,880.74	12,544,566.52
律师费	10,839,364.60	12,795,012.21
修理费	9,971,226.06	9,366,425.92
广告宣传费	8,408,057.18	7,041,063.40
电费	3,520,004.76	2,431,043.31
会议费	2,813,359.06	1,413,088.62
低值易耗品摊销	2,634,811.97	3,195,034.68
水费	2,556,753.23	2,266,897.58
党建工作经费	2,425,810.22	1,009,566.90
长期待摊费用摊销	2,140,722.85	2,425,750.44
协会会费	2,003,109.39	1,030,658.33
残疾人就业保障金	1,548,187.16	1,172,254.54
印刷费	1,530,860.59	1,957,397.66
筹建费用		4,647,591.30
其他	62,386,033.23	109,292,471.73
<u>合计</u>	<u>1,186,312,654.75</u>	<u>1,136,369,634.11</u>

(五十三) 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	93,559,751.24	65,418,540.10
委托开发费	64,268,018.73	88,377,196.33
折旧费	46,122,617.43	44,080,112.73
咨询费	3,630,362.50	691,431.67
无形资产摊销(含自行开发无形资产摊销)	1,434,255.49	1,164,762.29
水电费	277,178.45	328,499.87
差旅费	86,437.73	29,902.77
办公费	73,898.10	47,681.14
其他	64,663,768.13	11,976,835.45
<u>合计</u>	<u>274,116,287.80</u>	<u>212,114,962.35</u>

(五十四) 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	7,156,898,968.32	6,202,500,243.02
减:利息收入	215,095,892.42	137,043,255.40
汇兑净损失(净收益以“-”号填列)	936,252,843.34	-201,236,014.28
其中:汇兑收益	688,619,591.84	568,163,783.42
汇兑损失	1,624,872,435.18	366,927,769.1
其他	68,421,413.87	30,935,342.45
<u>合计</u>	<u>7,946,477,333.11</u>	<u>5,895,156,315.79</u>

(五十五) 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
增值税返还	45,418,947.85	42,773,976.33
个税手续费返还	2,230,999.56	1,327,361.81
按照当期可抵扣进项税额加计扣除的进项税额	2,906,543.24	2,873,779.20
政府补助一与日常经营活动相关	41,800,659.11	28,154,686.70
其他	-116,908,475.71	84,871,141.24
<u>合 计</u>	<u>-24,551,325.95</u>	<u>160,000,945.28</u>

(五十六) 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	421,410,168.12	292,868,044.03
处置长期股权投资产生的投资收益	762,261,965.72	-6,965,356.14
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	1,105,949.37	1,072,947.87
持有其他权益工具期间取得的投资收益	64,708,504.24	104,856,838.66
委托贷款收益	94,052,567.36	77,941,999.09
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	230,820,596.03	-46,427,092.50
其他	16,815,431.01	-4,344,559.28
<u>合计</u>	<u>1,591,175,181.85</u>	<u>419,002,821.73</u>

(五十七) 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-29,238,916.97	63,337,355.80
按公允价值计量的投资性房地产	436,144.00	-41,532.00
<u>合 计</u>	<u>-28,802,772.97</u>	<u>63,295,823.80</u>

(五十八) 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-171,807,397.72	4,388,173.33
其他信用减值损失		-2,308,727.00
<u>合计</u>	<u>-171,807,397.72</u>	<u>2,079,446.33</u>

(五十九) 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
合同资产减值损失		163,493.50
存货跌价损失		-13,181,823.82
长期股权投资减值损失		-3,340,473.34
固定资产减值损失		-50,820,148.69
在建工程减值损失	-24,616,022.57	-74,900,004.05
商誉减值损失	-576,649,781.57	
其他	32,342,471.78	-112,000.00
<u>合计</u>	<u>-568,923,332.36</u>	<u>-142,190,956.40</u>

(六十) 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额	计入当年非经常性损益的金额
处置未划分为持有待售的非流动资产而产生的处置利得或损失（损失以“-”号填列）	40,762,566.37	-35,525,167.24	40,762,566.37
<u>合 计</u>	<u>40,762,566.37</u>	<u>-35,525,167.24</u>	<u>40,762,566.37</u>

(六十一) 营业外收入

1. 营业外收入明细情况

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
盘盈利得	4,110.58	11.90	4,110.58
非流动资产报废、毁损利得	1,226,451.39	1,840,470.46	1,226,451.39
受赠利得		450.69	
与企业日常活动无关的政府补助	153,993,310.35	52,372,694.08	153,993,310.35
罚款净收入	4,821,437.31	4,395,801.34	4,821,437.31
违约金收入	1,927,530.67	2,872,999.51	1,927,530.67
其他	45,047,502.49	137,105,454.33	45,047,502.49
<u>合 计</u>	<u>207,020,342.79</u>	<u>198,587,882.31</u>	<u>207,020,342.79</u>

2. 与企业日常活动无关的政府补助明细

项目	本期发生额	上期发生额
节能、环保补助收入		400,000.00
奖励金	150,646,144.00	20,843,500.00
其他政府补助收入	3,347,166.35	31,129,194.08
<u>合 计</u>	<u>153,993,310.35</u>	<u>52,372,694.08</u>

(六十二) 营业外支出

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
盘亏损失	618.46		618.46
非流动资产报废、毁损损失	11,042,333.85	20,729,442.37	11,042,333.85
罚没支出	1,186,899.40	967,221.12	1,186,899.40

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
滞纳金、违约金	2,059,524.86	4,075,916.19	2,059,524.86
捐赠支出	3,810,780.97	4,940,872.61	3,810,780.97
非常损失		42,083.66	
其他	19,802,181.04	59,807,449.63	19,802,181.04
<u>合计</u>	<u>37,902,338.58</u>	<u>90,562,985.58</u>	<u>37,902,338.58</u>

(六十三) 所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,188,473,984.26	635,628,583.90
递延所得税调整	-329,681,412.93	-365,683,543.75
<u>合计</u>	<u>858,792,571.33</u>	<u>269,945,040.15</u>

(六十四) 归属于母公司所有者的其他综合收益

1. 其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况

项 目	本期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-376,103,656.50	-108,633,010.61	-267,470,645.89
1. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
2. 其他权益工具投资公允价值变动	-376,103,656.50	-108,633,010.61	-267,470,645.89
二、将重分类进损益的其他综合收益	706,343,205.07		706,343,205.07
1. 权益法下可转进损益的其他综合收益	40,970,397.36		40,970,397.36
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
<u>小计</u>	<u>40,970,397.36</u>		<u>40,970,397.36</u>
2. 外币财务报表折算差额	665,372,807.71		665,372,807.71
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
<u>小计</u>	<u>665,372,807.71</u>		<u>665,372,807.71</u>
3. 其他			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
<u>小计</u>			
<u>三、其他综合收益合计</u>	<u>330,239,548.57</u>	<u>-108,633,010.61</u>	<u>438,872,559.18</u>

续上表：

项 目	上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,412,510,214.51	350,656,173.23	1,061,854,041.28
1. 权益法下不能转损益的其他综合收益	-847,576.55		-847,576.55
2. 其他权益工具投资公允价值变动	1,413,357,791.06	350,656,173.23	1,062,701,617.83
二、将重分类进损益的其他综合收益	2,491,253.19		2,491,253.19
1. 权益法下可转进损益的其他综合收益			
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计			
2. 外币财务报表折算差额	-56,994,836.36		-56,994,836.36
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计	-56,994,836.36		-56,994,836.36
3. 其他	59,486,089.55		59,486,089.55
减：前期计入其他综合收益当期转入损益			
小计	59,486,089.55		59,486,089.55
三、其他综合收益合计	1,415,001,467.70	350,656,173.23	1,064,345,294.47

2. 其他综合收益各项目的调节情况

项目	权益法下不能 转损益的其他 综合收益	其他权益工具投 资公允价值变动	权益法下可转 损益的其他综 合收益	外币财务报表 折算差额	其他	小计
一、上年期初余额		1,434,036,843.17	-412,694,236.75	-219,444,930.33		801,897,676.09
二、上年增减变动金 额（减少以“-”号填列）	-847,576.55	1,062,701,617.83		-56,994,836.36	59,486,089.55	1,064,345,294.47
三、本年期初余额	-847,576.55	2,496,738,461.00	-412,694,236.75	-276,439,766.69	59,486,089.55	1,866,242,970.56
四、本年增减变动金 额（减少以“-”号填列）		-267,470,645.89	40,970,397.36	665,372,807.71		438,872,559.18
五、本年其他综合收 益变动		-4,675,167.08				-4,675,167.08
六、本年年末余额	-847,576.55	2,224,592,648.03	-371,723,839.39	388,933,041.02	59,486,089.55	2,300,440,362.66

（六十五）股份支付

1. 股份支付总体情况

项目	内容
本期授予的各项权益工具总额	103,180,000.00 股
本期行权的各项权益工具总额	
本期失效的各项权益工具总额	

项目	内容
2022 年 7 月 5 日本公司发行限制性股票价格每股 4.82 元	
期末发行在外的股份期权价格的范围和合同剩余期限	/股，2022 年 7 月 20 日本公司发行限制性股票价格每股 4.90 元/股，解锁期为 2024 年至 2026 年。
期末其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	

2. 以权益结算的股份支付情况

项目	内容
授予日权益工具公允价值的确定方法	BS 模型
可行权权益工具数量的确定依据	
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	28,802,324.69
以权益结算的股份支付确认的费用总额	28,802,324.69

（六十六）借款费用

1. 当期资本化的借款费用金额为 464,155,964.58 元。

2. 当期用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率

项目	资本化率	资本化金额
神头二电 2*1000MW‘上大压小’项目	3.86%	44,930,896.37
新荣瑞隆 600MW 光伏发电项目	2.36%	44,095,959.23
越南嘉莱雅蓓 99 兆瓦风电项目	4.60%	39,400,195.41
五强溪水电站扩机项目	4.07%	38,451,222.43
国家电投揭东热电联产项目	3.50%	26,041,790.18
揭阳港前詹作业区通用码头一期工程	3.00%	20,445,707.51
越南昆嵩新讯日 50MW 风电项目	4.60%	14,596,268.53
中电常熟燃机热电联产项目	3.99%	14,528,553.25
平顺二期 90MW 风电项目一阶段	3.73%	12,058,936.54
百万新能源基地一期	2.46%	11,981,694.59
昆明环保异地新建项目	3.57%	10,311,796.26
成都高新西区分布式能源项目	3.69%	9,563,081.90
US-DK green Energy(BD) ltd	2.07%	9,441,477.12
双牌麻江五星岭风力发电有限公司：五星岭风电项目	6.91%	9,056,830.00
湖南祁东县灵官风电开发有限公司	4.84%	6,284,965.26
王坪 70MW 农光互补项目	4.45%	5,641,692.67

项目	资本化率	资本化金额
珠海横琴能源发展有限公司一号冷站	4.04%	5,415,286.39
中电新能源黄冈环保黄冈市市区生活垃圾焚烧发电项目	3.40%	5,388,208.47
珠海横琴能源发展有限公司三号冷站	4.04%	5,135,569.31
五凌炎陵电力公司：金紫仙风电项目	5.56%	4,158,606.57
中电新能源枣庄环保枣庄台儿庄区垃圾焚烧发电项目	3.54%	4,124,584.63
珠海横琴能源发展有限公司十号冷站	4.04%	3,828,228.07
中电朝阳 250 兆瓦智慧风储一体化风电项目	4.12%	2,678,367.50
珠海横琴能源发展有限公司七号冷站	4.04%	2,569,928.23
珠海横琴能源发展有限公司热网	4.04%	1,845,348.77
珠海横琴能源发展有限公司 6 号能源站	4.04%	1,269,883.18
珠海横琴能源发展有限公司 2 号能源站	4.04%	1,223,415.30
珠海横琴能源发展有限公司 5 号能源站	4.04%	1,017,769.27
其他		108,669,701.64
<u>合计</u>	-	<u>464,155,964.58</u>

（六十七）外币折算

1. 计入当期损益的汇兑差额为 936,252,843.34 元。

（六十八）租赁

1. 承租人信息披露

（1）承租人信息

项目	金额
租赁负债的利息费用	179,425,219.90
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	2,808,115.25
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	925,470.12
其中：售后租回交易产生部分	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	656,722,732.26
售后租回交易产生的相关损益	
售后租回交易现金流入	
售后租回交易现金流出	458,028,856.11

项目	金额
其他	720,018.53

(六十九) 合并现金流量表

1. 采用间接法将净利润调节为经营活动现金流量

补充资料	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	198,708,849.78	1,811,304,295.57
加: 资产减值损失	568,923,332.36	142,190,956.40
信用减值损失	171,807,397.72	-2,079,446.33
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	11,129,510,953.31	8,669,104,242.64
使用权资产折旧	456,286,352.32	366,712,355.62
无形资产摊销	340,861,994.62	162,381,350.12
长期待摊费用摊销	51,246,638.33	26,045,043.13
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)	-40,762,566.37	35,525,167.24
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	9,815,882.46	18,888,971.91
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	28,802,772.97	-63,295,823.80
财务费用(收益以“-”号填列)	8,093,151,811.66	6,001,264,228.74
投资损失(收益以“-”号填列)	-1,591,175,181.85	-419,002,821.73
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-31,577,666.10	-316,952,399.04
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-298,103,746.83	-49,034,050.08
存货的减少(增加以“-”号填列)	246,167,983.86	-1,474,809,089.29
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-5,791,784,748.25	-1,210,847,706.79
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	2,360,226,542.07	-2,977,730,832.46
其他	7,643,579.14	
经营活动产生的现金流量净额	15,909,750,181.20	10,719,664,441.85
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	8,726,508,149.42	5,590,880,792.10
减: 现金的期初余额	5,590,880,792.10	4,505,894,760.80

补充资料	本期发生额	上期发生额
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	3,135,627,357.32	1,084,986,031.30

2. 本年取得子公司和收到处置子公司的现金净额

项目	金额
一、本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,318,304,057.81
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	678,311,754.36
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	639,992,303.45
二、本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,281,934,060.17
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	44,482,330.73
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	1,237,451,729.44

3. 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	8,726,508,149.42	5,590,880,792.10
其中：库存现金	415,186.30	537,591.38
可随时用于支付的银行存款	8,726,092,963.12	5,590,343,200.72
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
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	8,726,508,149.42	5,590,880,792.10
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

（七十）所有权和使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	93,457,467.83	农民工保证金、信用证保证金、土地复垦保证金、履约保证金、法院冻结
应收账款	554,913,966.64	质押、担保
在建工程	962,232,509.43	借款担保、抵押

项目	期末账面价值	受限原因
合同资产	238,107,727.99	质押
固定资产	2,426,687,745.17	抵押
无形资产	30,160,000.00	担保
其他	420,033,174.25	抵押

九、或有事项

1. 未决诉讼或未决仲裁形成的或有负债

本公司下属子公司国家电投集团山东能源发展有限公司存在未决诉讼事项，子公司于 2021 年 3 月 17 日，被山东樱花谷旅游度假村有限公司（民营企业，以下简称“原告”）起诉至潍坊中院，案由为被告擅自在原告开发的景区内新建柘山二期的 5 台风机及布设输电线路，对原告旅游度假村项目造成毁灭性影响，侵犯了原告的土地经营权，请求法院判决被告停止侵害、排除妨害、恢复原状，并赔偿损失 3,186.2 万元，第一被告为北京三自能源有限公司，第二被告为安丘恒泰新能源科技有限公司。

潍坊市中级人民法院于 2022 年 1 月公开开庭进行了审理，最终判决驳回原告山东樱花谷旅游度假有限公司的诉讼请求。

原告对该判决不服，向山东省高级人民法院提起诉讼，省高院将该案件发回潍坊市中级人民法院重审，目前案件正在庭前调解中，待调解失败后开庭。综合案件事实及根据律师判断，大概率是维持原判，驳回原告诉讼请求。

十、资产负债表日后事项

截至本财务报表批准报出日止，本公司本期无需披露的资产负债表日后事项。

十一、关联方关系及其交易

（一）本公司的母公司的有关信息

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (亿元)	母公司对本公司 持股比例 (%)	母公司对本公司的表 决权比例 (%)
国家电力投资集团有限公司	北京	电力投资	350.00	100.00	100.00

（二）本公司的子公司详见附注七、企业合并及合并财务报表。

（三）本公司的合营企业、联营企业有关信息附注八、（十四）长期股权投资。

(四) 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司的关系
赤峰白音华物流有限公司	同一最终控制方
电能（北京）工程监理有限公司	同一最终控制方
电能易购（北京）科技有限公司	同一最终控制方
贵州黔东电力有限公司	同一最终控制方
国电投（广东）能源贸易有限公司	同一最终控制方
国电投（天津）投资管理有限公司	同一最终控制方
国核电力规划设计研究院有限公司	同一最终控制方
国核信息科技有限公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同一最终控制方
国家电投集团财务有限公司	同一最终控制方
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同一最终控制方
国家电投集团湖南能源发展有限公司	同一最终控制方
国家电投集团湖南综合智慧能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团江西电力工程有限公司景德镇分公司	同一最终控制方
国家电投集团山东新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保工程有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达水务有限公司	同一最终控制方
辽宁清河电力检修有限责任公司	同一最终控制方
山东电力工程咨询院有限公司	同一最终控制方
山东国瑞能源集团有限公司	同一最终控制方
上海电力燃料有限公司	同一最终控制方
上海电投管道工程有限公司	同一最终控制方
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同一最终控制方
上海和运工程咨询有限公司	同一最终控制方
上海睦诚工程监理有限公司	同一最终控制方
上海能源科技发展有限公司	同一最终控制方
上海翔安电力航运有限公司	同一最终控制方
新疆伊犁库克苏河水电开发有限公司	同一最终控制方
云南滇能智慧能源有限公司	同一最终控制方
中电投电力工程有限公司	同一最终控制方
中电投融和融资租赁有限公司	同一最终控制方
中电投物流有限责任公司	同一最终控制方
中国电能成套设备有限公司	同一最终控制方
中国康富国际租赁股份有限公司	同一最终控制方
中能融合智慧科技有限公司	同一最终控制方

其他关联方名称	与本公司的关系
广西灵山大怀山新能源有限公司	同一最终控制方
贵州安顺中水电开发有限公司	同一最终控制方
国核湛江核电有限公司	同一最终控制方
国家电力投资集团海外投资有限公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司	母公司
国家电投集团共享服务有限公司	同一最终控制方
湘核新能源有限公司	同一最终控制方

（五）关联方交易

1. 存在控制关系且已纳入本公司合并报表范围的子公司，其相互间交易及母子公司交易已作抵销。

2. 采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额		上期金额	
			金额	占同类交易比例 (%)	金额	占同类交易比例 (%)
赤峰白音华物流有限公司	采购商品	市场定价			177,408,334.17	1.01
国电投（广东）能源贸易有限公司	采购商品	市场定价	710,175,463.03	1.20	645,059,677.23	3.68
国核电力规划设计研究院有限公司	采购商品	市场定价	140,867,638.31	0.24	6,432,256.85	0.04
国核信息科技有限公司	采购商品	市场定价				
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	采购商品	市场定价	421,228,748.72	0.71	30,586,183.41	0.17
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	市场定价	179,192,135.30	0.30	3,027,124,730.50	17.25
山东国瑞能源集团有限公司	采购商品	市场定价			35,646,367.52	0.20
上海电力燃料有限公司	采购商品	市场定价	439,437,744.96	0.74	66,976,929.20	0.38
中国电能成套设备有限公司	采购商品	市场定价	1,792,452.84	0.01	2,304,161.44	0.01
国电投国际贸易（北京）有限公司	采购商品	市场定价	90,538,828.53	0.15		
国家电投集团河北电力燃料有限公司	采购商品	市场定价	20,534,624.82	0.03		
山东鲁电国际贸易有限公司	采购商品	市场定价	134,915,600.49	0.23		
上海电投电能成套设备有限公司	采购商品	市场定价	15,667,255.33	0.03		
中电投锦州港口有限责任公司	采购商品	市场定价	163,873,315.64	0.27		
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	采购商品	市场定价	25,934,896.19	0.04		
国家电投集团绿能科技发展有限公司	采购商品	市场定价	20,372,108.65	0.03		
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	采购商品	市场定价	15,702,355.52	0.03		

关联方	关联交易 内容	关联交易定 价方式及决 策程序	本期金额		上期金额	
			金额	占同类交易 比例 (%)	金额	占同类交易 比例 (%)
电能（北京）工程监理有限公司	接受劳务	市场定价	6,712,663.05	0.01	16,094,360.73	0.10
电能易购（北京）科技有限公司	接受劳务	市场定价	822,685,711.38	1.39	18,069,917.62	0.10
贵州黔东电力有限公司	接受劳务	市场定价	32,264,150.94	0.05		
国电投（天津）投资管理有限公司	接受劳务	市场定价			5,129,622.50	0.03
国核电力规划设计研究院有限公司	接受劳务	市场定价	132,931,570.61	0.22	171,695,465.77	0.98
国核信息科技有限公司	接受劳务	市场定价	20,747,948.85	0.04	2,073,052.76	0.01
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	接受劳务	市场定价	78,818,835.31	0.13	1,126,321,405.61	6.42
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	接受劳务	市场定价	13,109,660.65	0.02	11,728,615.34	0.07
国家电投集团湖南能源发展有限公司	接受劳务	市场定价	15,565,923.08	0.03	16,340,575.03	0.09
国家电投集团江西电力工程有限公司景德镇分公司	接受劳务	市场定价			8,973,953.64	0.05
国家电投集团山东新能源有限公司	接受劳务	市场定价	2,433,518.88		11,967,227.48	0.07
国家电投集团数字科技有限公司	接受劳务	市场定价	23,662,644.68	0.04	24,494,313.24	0.14
国家电投集团远达环保工程有限公司	接受劳务	市场定价	23,788,497.75	0.04	75,112,166.73	0.43
国家电投集团远达水务有限公司	接受劳务	市场定价	482,666.82	0.00	11,994,955.28	0.07
辽宁清河电力检修有限责任公司	接受劳务	市场定价	9,884,312.28	0.02	11,764,210.51	0.07
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	市场定价	1,551,166,084.77	2.59	2,530,023,852.61	14.42
上海电投管道工程有限公司	接受劳务	市场定价			67,749,261.40	0.39
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	接受劳务	市场定价	10,595,497.57	0.02	54,660,255.24	0.31
上海和运工程咨询有限公司	接受劳务	市场定价	110,362,640.98	0.19	12,235,340.14	0.07
上海睦诚工程监理有限公司	接受劳务	市场定价	2,941,211.24		14,988,164.63	0.09
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	市场定价	2,338,545,149.69	3.95	5,734,049,156.49	32.68
上海翔安电力航运有限公司	接受劳务	市场定价			78,286,598.98	0.45
新疆伊犁库克苏河水电开发有限公司	接受劳务	市场定价	6,849,716.98	0.01	6,671,800.00	0.04
云南滇能智慧能源有限公司	接受劳务	市场定价			7,269,502.29	0.04
中电投电力工程有限公司	接受劳务	市场定价			3,324,796,459.91	18.95
中电投融和融资租赁有限公司	接受劳务	市场定价			12,041,847.95	0.07
中国电能成套设备有限公司	接受劳务	市场定价	21,646,672.32	0.04	4,796,231.08	0.03
中能融合智慧科技有限公司	接受劳务	市场定价	5,875,700.00	0.01	4,105,030.00	0.02
国家电力投资集团有限公司	利息支出	市场定价	28,294,321.84	0.40	82,466,137.72	0.47

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额		上期金额	
			金额	占同类交易比例 (%)	金额	占同类交易比例 (%)
国家电投集团财务有限公司	利息支出	市场定价	15,426,458.33	0.22	36,653,859.36	0.21
中电投融和融资租赁有限公司	利息支出	市场定价	167,256.09	0.00	13,093,848.49	0.07
中国康富国际租赁股份有限公司	利息支出	市场定价	5,562,026.45	0.08		
国家电投集团江苏综合能源供应有限公司	接受劳务	市场定价	150,029,339.37	0.25		
国家核电技术有限公司	接受劳务	市场定价	1,164,855,053.00	1.95		
上海中电新能源置业发展有限公司	接受劳务	市场定价	29,485,766.31	0.05		
国家电投集团绿能科技发展有限公司	接受劳务	市场定价	15,159,129.30	0.03		

3. 出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额		上期金额	
			金额	占同类交易比例 (%)	金额	占同类交易比例 (%)
贵州安顺中水水电开发有限公司	提供劳务	市场定价			1,349,264.58	1.18
贵州黔东电力有限公司	提供劳务	市场定价	3,776,854.90	0.4		
国核湛江核电有限公司	提供劳务	市场定价	8,522,989.90	1.14	5,862,819.36	5.13
山东核电设备制造有限公司	销售商品	市场定价	2,732,419.65	8.50		
国家电力投资集团有限公司	提供劳务	市场定价	21,519,380.17	2.87	250,000.00	0.22
国家电投集团共享服务有限公司	提供劳务	市场定价			1,509,433.97	1.32
国家电投集团湖南能源发展有限公司	提供劳务	市场定价	27,260,363.25	3.64	6,157,940.00	5.39
湘核新能源有限公司	提供劳务	市场定价	393,805.31	0.05		
中国电能成套设备有限公司	提供劳务	市场定价	7,537,966.98	1.01	15,135,750.94	13.25
国家电力投资集团海外投资有限公司	利息收入	市场定价			1,705,763.89	1.49
国家电投集团财务有限公司	利息收入	市场定价			330,196.65	0.29
国家电力投资集团公司山西分公司	提供劳务	市场定价	580,188.67	0.08		
国家电投集团福建电力有限公司	提供劳务	市场定价	881,320.79	0.12		
广西国电投海外能源投资有限公司	提供劳务	市场定价	1,755,046.85	0.34		
广西浦北县官垌高岭风力发电有限公司	提供劳务	市场定价	4,713,443.41	0.01		
国家电投集团江西电力有限公司	提供劳务	市场定价	2,536,316.64	0.04		
国家电投集团远达环保股份有限公司	提供劳务	市场定价	80,188.68	0.08		
上海明华电力科技有限公司	提供劳务	市场定价	330,188.67	0.12		

4. 关联租赁情况

公司作为承租方：

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价依据	本期确认的租赁费
中电投融和融资租赁有限公司	国家电力投资集团安徽新能源有限公司	光伏	2017-5-16	2022-5-15	合同约定	693,283.84
中电投融和融资租赁有限公司	国家电力投资集团安徽新能源有限公司	光伏	2016-11-25	2021-11-14	合同约定	1,823,728.72
中国康富国际租赁股份有限公司	淮南市国家电投新能源有限公司	光伏	2016-12-20	2030-12-20	合同约定	52,331,537.18
中电投融和融资租赁有限公司	凤阳国家电投新能源有限公司	光伏	2016-11-15	2021-11-14	合同约定	13,081,302.79
中电投融和融资租赁有限公司	淮北国淮新能源有限公司	光伏	2017-5-15	2022-5-15	合同约定	1,110,513.40
中电投融和融资租赁有限公司	芜湖市国家电投海螺清洁能源有限公司	光伏	2018-11-13	2023-11-12	合同约定	2,508,180.98
中电投融和融资租赁有限公司	天津兴泰宝新能源科技发展有限公司	光伏	2018-11-12	2023-11-13	合同约定	762,151.91
中电投融和融资租赁有限公司	天津兴泰晟新能源科技发展有限公司	光伏	2018-11-12	2023-11-13	合同约定	1,808,797.20
中电投融和融资租赁有限公司	合肥玖格新能源有限公司	光伏	2017-11-16	2022-11-15	合同约定	3,183,830.87
中国康富国际租赁股份有限公司	合肥优利泰新能源投资有限公司	光伏	2017-11-17	2021-1-23	合同约定	1,570,152.11
中电投融和融资租赁有限公司	合肥海和光伏能源有限公司	光伏	2017-12-10	2022-12-9	合同约定	3,937,867.98
中电投融和融资租赁有限公司	合肥市国家电投新能源有限公司	光伏	2017-6-2	2022-6-1	合同约定	42,888.00
中电投融和融资租赁有限公司	巢湖市国家电投新能源有限公司	光伏	2017-6-2	2022-6-1	合同约定	411,934.99
中电投融和融资租赁有限公司	舒城国家电投新能源有限公司	光伏	2017-6-2	2022-6-1	合同约定	1,120,817.55
中电投融和融资租赁有限公司	庐江和创新新能源有限公司	光伏	2017-6-2	2022-6-1	合同约定	473,065.39
中电投融和融资租赁有限公司	淮北国淮新能源有限公司	光伏	2017-5-15	2022-5-15	合同约定	969,488.17

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价依据	本期确认的租赁费
国家电力投资集团有限公司	安徽淮南平圩发电有限责任公司	土地使用权	2007-5-23	2037-12-31	协议定价	6,845,839.31

5. 关联方资金拆借

向关联方拆入资金

关联方	拆入金额	起始日	到期日	说明
国家电力投资集团有限公司	594,840,000.00	2020-12-9	2025-12-8	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2020-9-23	2023-9-22	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2020-11-11	2023-11-10	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022-3-25	2023-3-24	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022-4-27	2023-4-26	
国家电投集团财务有限公司	150,000,000.00	2022-8-25	2023-8-24	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2022-10-31	2023-10-30	
国家电投集团科学技术研究院有限公司	200,000,000.00	2021-8-31	2023-8-30	
山东鲁电国际贸易有限公司	100,000,000.00	2021-7-29	2022-7-28	已归还
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021-12-28	2022-12-27	已归还
国家电投集团财务有限公司	20,000,000.00	2021-5-28	2024-5-27	已归还 1000 万
国家电投集团财务有限公司	120,000,000.00	2021-6-22	2024-6-21	已归还
国家电投集团财务有限公司	280,000,000.00	2022-12-27	2023-12-26	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2021-6-1	2022-9-24	已归还
国家电投集团财务有限公司	250,000,000.00	2022-5-20	2023-5-19	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022-3-3	2023-3-2	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022-3-29	2023-3-29	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022-9-27	2023-9-27	
国家电力投资集团有限公司	45,000,000.00	2021-3-25	2023-3-25	通过财务公司委贷
国家电力投资集团有限公司	185,000,000.00	2020-12-11	2025-12-10	通过财务公司委贷
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022-5-27	2023-5-26	

向关联方拆出资金

关联方	拆出金额	起始日	到期日	说明
国家电力投资集团海外投资有限公司	50,000,000.00	2021/6/4	2022/6/3	
国家电力投资集团海外投资有限公司	50,000,000.00	2021/9/13	2022/9/12	

(六) 关联方应收应付款项

1、本公司应收关联方款项

项目 名称	关联方	期末余额		期初余额		条款和 条件	是否取 得担保
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备		
应收账款							
	德州市桑贝新能源有限公司			100,000.00		无	否
	湖北绿和新能源有限公司			375,500.00		无	否
	中电投电力工程有限公司			100,000.00		无	否
	中国电能成套设备有限公司	2,465,555.00				无	否
	广西浦北县官垌高岭风力发电 有限公司	1,776,250.00				无	否
	国家电投集团北京电能碳资产 管理有限公司	1,472,392.52				无	否
	国家电投集团江西电力有限公 司新昌发电分公司	720,000.00				无	否
预付账款							
	电能易购（北京）科技有限公司	27,195,921.63		19,534,288.77		无	否
	国电投（广东）能源贸易有限公 司			38,829,541.96		无	否
	国核电力规划设计研究院有限公 司	28,811,115.61		3,238,395.29		无	否
	国家电力投资集团有限公司发 展研究中心	394,600.00		390,700.00		无	否
	国家电投集团数字科技有限公 司	438,549.36		52,097.10		无	否
	上海发电设备成套设计研究院 有限责任公司			715,527.48		无	否
	中国电能成套设备有限公司			163,658.26		无	否
	中能融合智慧科技有限公司			18,240.00		无	否
	国家电力投资集团有限公司物 资装备分公司	33,711,928.13				无	否
	国家电投集团共享服务有限公 司	650,000.00				无	否
	上海能源科技发展有限公司	5,466,104.68				无	否

项目 名称	关联方	期末余额		期初余额		条款和 条件	是否取 得担保
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备		
其他应收款							
	国核电力规划设计研究院有限公司			233,854.80		无	否
	国家电力投资集团公司山东分公司	600,000.00		600,000.00		无	否
	广西国电投海外能源投资有限公司	926,104,000.72		999,378,768.17		无	否
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司			265,736.91		无	否
	国家电投集团财务有限公司			2,333,868.67		无	否
	湖北绿和新能源有限公司			92,000,000.00		无	否
	山东国瑞新能源有限公司			7,183,660.63		无	否
	电能易购（北京）科技有限公司	803,960.98				无	否
	中电投融和融资租赁有限公司			1,181,250.00		无	否
	中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司			2,101,280.00		无	否

2. 本公司应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额	条款和条件	是否提供担保
应付账款					
	电能易购（北京）科技有限公司	218,382.22	67,196.76	无	否
	国核电力规划设计研究院有限公司	114,048,474.78	155,101.36	无	否
	国核信息科技有限公司	4,804,558.36	685,619.70	无	否
	国核自仪系统工程有限公司	335,889.00	178,700.00	无	否
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	187,041,788.83	36,835,513.02	无	否
	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	18,638,079.91	1,715,272.15	无	否
	国家电投集团山东新能源有限公司	361,556.61	3,011,458.14	无	否
	国家电投集团数字科技有限公司	4,885,768.92	939,498.00	无	否
	国家电投集团西安太阳能电力有限公司		483,434.54	无	否
	国家电投集团信息技术有限公司		900,177.78	无	否
	国家电投集团远达环保工程有限公司	72,485,908.21	165,987.00	无	否
	广西灵山大怀山新能源有限公司	44,811,004.27	44,649,820.26	无	否
	山东电力工程咨询院有限公司	1,370,986,869.48	8,171,040.00	无	否

项目名称	关联方	期末余额	期初余额	条款和条件	是否提供担保
山东国瑞能源集团有限公司		10,362.32	20,265,193.54	无	否
山东国瑞新能源有限公司		21,245,482.02	46,019,076.51	无	否
山东鲁电国际贸易有限公司		130,581,446.98	184,445,606.98	无	否
上海能源科技发展有限公司		429,720,357.73	97,295,396.54	无	否
中电投电力工程有限公司			49,000.00	无	否
中能融合智慧科技有限公司		25,955.00	692,707.50	无	否
国核电站运行服务技术有限公司		2,698,100.00		无	否
国家电投集团绿能科技发展有限公司		3,549,325.06		无	否
国家电投集团远达环保催化剂有限公司		7,828,226.65		无	否
国家电投集团远达水务有限公司		4,052,617.30		无	否
山东核电设备制造有限公司		4,772,108.32		无	否
上海电力燃料有限公司		496,564,651.80		无	否
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司		7,457,010.00		无	否
上海和运工程咨询有限公司		19,595,991.32		无	否
上海明华电力科技有限公司		3,447,402.38		无	否
天津国核电力工程管理有限公司		2,952,736.00		无	否
其他应付款					
布尔津县国源天立风力发电有限责任公司			1,029,622.64	无	否
电能（北京）认证中心有限公司			10,000.00	无	否
电能易购（北京）科技有限公司			11,812.37	无	否
国核信息科技有限公司			202,001.60	无	否
国核自仪系统工程有限公司			78,815.00	无	否
百瑞信托有限责任公司		422,945,322.44		无	否
国家电力投资集团有限公司		6,555,220.12	13,866,390.02	无	否
国家电力投资集团有限公司发展研究中心			98,000.00	无	否
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司		4,238,727.16	36,231,842.70	无	否
上海能源科技发展有限公司		148,494,986.56		无	否
国家电投集团平顶山热电有限公司			581,179.24	无	否
国家电投集团山东新能源有限公司			471,377.39	无	否
国家电投集团数字科技有限公司			169,250.00	无	否
国家电投集团四川电力有限公司			72,121.63	无	否
国家电投集团信息技术有限公司		24,205.00	134,310.00	无	否
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司		475,000.00	475,000.00	无	否

项目名称	关联方	期末余额	期初余额	条款和条件	是否提供担保
	青岛中科汉能科技有限公司	1.00	1.00	无	否
	山东电力工程咨询院有限公司		59,500.00	无	否
	山东国瑞新能源有限公司	71,050.51	71,050.51	无	否
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司		2,004,204.00	无	否
	上海能源科技发展有限公司	102,793.20	26,281,968.08	无	否
	中国电能成套设备有限公司		5,000.00	无	否
	广西国电投海外能源投资有限公司	26,045,673.93		无	否
	上海电投电能成套设备有限公司	4,941,545.52		无	否
	山东核电设备制造有限公司	2,453,155.76		无	否
	国电投国际贸易（北京）有限公司	500,000.00		无	否
	国家电投集团远达环保工程有限公司	495,000.00		无	否
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	310,000.00		无	否
	山东核电有限公司	164,769.33		无	否
应付股利					
	北京三自能源有限公司	31,271,120.20	5,518,432.98	无	否
	杭州点亮科技有限公司	315,575.02	315,575.02	无	否
	杭州桑尼能源科技股份有限公司	1,238,070.44	333,769.57	无	否
	山东国瑞能源集团有限公司	52,648,296.25	3,436,115.39	无	否
	山东国瑞新能源有限公司	4,131,338.24	6,531,338.24	无	否
	天睿风力发电有限公司	5,518,432.98	31,271,120.20	无	否
	国核电力规划设计研究院有限公司	411,070.00		无	否
应付利息					
	国家电力投资集团有限公司		94,378,083.42	无	否
	国家电投集团财务有限公司		947,374.00	无	否
	山东鲁电国际贸易有限公司		122,222.22	无	否
	中电投融和融资租赁有限公司		16.28	无	否
应付票据					
	山东电力工程咨询院有限公司		50,000,000.00	无	否
短期借款					
	国家电投集团财务有限公司	1,210,000,000.00	600,571,444.44	无	否
	国家电投集团科学技术研究院有限公司		100,120,694.44	无	否
长期借款					
	国家电力投资集团有限公司	230,000,000.00	644,840,000.00	无	否

项目名称	关联方	期末余额	期初余额	条款和条件	是否提供担保
	国家电投集团财务有限公司	240,000,000.00	480,000,000.00	无	否
	国家电投集团科学技术研究院有限公司		200,000,000.00	无	否
租赁负债					
	中国康富国际租赁股份有限公司		33,463,688.70	无	否
一年内到期的非流动负债					
	国家电力投资集团有限公司		200,390,555.56	无	否
	国家电投集团财务有限公司	150,105,809.06	2,235,420.66	无	否
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	200,000,000.00	562,222.22	无	否
其他流动负债					
	北京融和云链科技有限公司		5,394,724.80	无	否
	国家电投集团财务有限公司	106,423,271.59	50,000,000.00	无	否
	山东鲁电国际贸易有限公司		100,000,000.00	无	否
其他非流动负债					
	国家电投集团财务有限公司	1,459,024,900.40	675,130,000.00	无	否

(七) 关联方承诺

无。

十二、母公司会计报表的主要项目附注

(一) 应收账款

1. 按账龄披露应收账款

账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	4,471,666.70			
1 至 2 年				
2 至 3 年				
3 至 4 年				
4 至 5 年				
5 年以上				
合 计	4,471,666.70			

2. 按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类别	账面余额		期末数		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	坏账准备 预期信用损 失率 (%)	
按单项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	4,471,666.70	100.00			4,471,666.70
其中：低风险组合	4,471,666.70	100.00			4,471,666.70
<u>合计</u>	<u>4,471,666.70</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>4,471,666.70</u>

3. 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
低风险组合	4,471,666.70					
<u>合计</u>	<u>4,471,666.70</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

4. 按欠款方归集的期末余额较大的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
中国电力国际发展有限公司	4,471,666.70	100.00	
<u>合计</u>	<u>4,471,666.70</u>	<u>100.00</u>	<u>—</u>

(二) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		90,411,209.86
应收股利	135,127,327.31	60,285,167.36
其他应收款项	201,685,935.73	177,363,197.59
<u>合计</u>	<u>336,813,263.04</u>	<u>328,059,574.81</u>

1. 应收利息

项目	期末余额	期初余额
委托贷款		90,411,209.86
<u>合计</u>	<u>—</u>	<u>90,411,209.86</u>

2. 应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值 及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	85,866,672.28	55,766,056.76	——	——
其中：(1) 中国电力新能源有限公司	16,603,987.15	55,766,056.76	尚未支付	否；可支付
(2) Vinh Tan 1 Power Company Limited	69,262,685.13		尚未支付	否；可支付
账龄一年以上的应收股利	49,260,655.03	4,519,110.60	——	——
其中：(1) 中国电力新能源有限公司	49,260,655.03	4,519,110.60	尚未支付	否；可支付
合计	135,127,327.31	60,285,167.36	——	——

3. 其他应收款项

(1) 按账龄披露其他应收款项

账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内 (含 1 年)	201,685,935.73		177,363,197.59	
1 至 2 年				
2 至 3 年				
3 至 4 年				
4 至 5 年				
5 年以上	8,412,815.11	8,412,815.11	8,412,815.11	8,412,815.11
合 计	210,098,750.84	8,412,815.11	185,776,012.70	8,412,815.11

(2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类别	账面余额		期末余额		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	8,412,815.11	4.00	8,412,815.11	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	201,685,935.73	96.00			201,685,935.73
其中：低风险组合	201,685,935.73	96.00			201,685,935.73
合计	210,098,750.84	100.00	8,412,815.11	—	201,685,935.73

续上表：

类别	账面余额		期初余额		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	坏账准备	
				预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	8,412,815.11	4.53	8,412,815.11	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	177,363,197.59	95.47			177,363,197.59
其中：低风险组合	177,363,197.59	95.47			177,363,197.59
合计	185,776,012.70	100.00	8,412,815.11	--	177,363,197.59

(3) 单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
河南武涉热电有限公司	8,412,815.11	8,412,815.11	100.00	预计无法收回
合计	8,412,815.11	8,412,815.11	——	——

(4) 按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
低风险组合	201,685,935.73			177,363,197.59		
合计	201,685,935.73	——		177,363,197.59	——	

(5) 其他应收款坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
期初余额			8,412,815.11	8,412,815.11
期初余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额			8,412,815.11	8,412,815.11

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款合 计的比例 (%)	坏账准备
China Power Development Ltd	往来款	143,981,852.84	1 年以内	68.53	
中国电力国际发展有限公司	往来款	24,594,166.65	1 年以内	11.71	
WinningManagementLimited	往来款	11,189,114.13	1 年以内	5.33	
河南武陟热电有限公司	往来款	8,412,815.11	3 年以上	4.00	8,412,815.11
VistaAllianceLimited	往来款	7,309,436.90	1 年以内	3.48	
合计	--	<u>195,487,385.63</u>	--	<u>93.05</u>	<u>8,412,815.11</u>

(三) 长期股权投资

(1) 投资类别

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资	22,112,009,846.23	892,433,534.43		23,004,443,380.66
对合营企业投资				
对联营企业投资	1,489,193,594.97	467,925,791.78	545,041,806.15	1,412,077,580.60
小计	<u>23,601,203,441.20</u>	<u>1,360,359,326.21</u>	<u>545,041,806.15</u>	<u>24,416,520,961.26</u>
减：长期投资减值准备				
合计	<u>23,601,203,441.20</u>	<u>1,360,359,326.21</u>	<u>545,041,806.15</u>	<u>24,416,520,961.26</u>

(2) 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动				计提减值准备	期末余额	减值准备期末余额
			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		
合计	23,097,088,476.32	23,601,203,441.20	908,198,534.43	411,190,394.42	40,970,397.36	545,041,806.15		24,416,520,961.26	
一、子公司	22,128,738,380.66	22,112,009,846.23	892,433,531.43					23,004,443,380.66	
中国电力发展有限公司	3,523,218,072.55	3,523,218,072.55						3,523,218,072.55	
国家电投集团广东电力有限公司	4,874,372,834.73	4,874,372,834.73	869,670,000.00					5,744,042,834.73	
中国电力国际(巴基斯坦)投资有限公司	1,767,982,822.60	1,767,982,822.60						1,767,982,822.60	
中电国际(哈萨克斯坦)投资有限公司	269,557,582.66	269,557,582.66						269,557,582.66	
中电电力检修工程有限公司	255,650,100.00	255,650,100.00						255,650,100.00	
山西神头电力实业有限公司	94,314,562.60	94,314,562.60						94,314,562.60	
贵任公司									
中国电力国际贸易有限公司	2,131,153.40	2,131,153.40						2,131,153.40	
Vista Alliance Limited	8,311.50	8,311.50						8,311.50	

被投资单位	投资成本	期初余额	追加投资	本期增减变动					期末余额	减值准备 期末余额
				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	
Winning Management Limited	8.31	8.31							8.31	
中国电力国际（越南） 投资有限公司	19,215,679.41	19,215,679.41							19,215,679.41	
中电投前湾港电有限公 司	548,143,396.09	548,143,396.09							548,143,396.09	
北京绿氢科技发展有限公司	31,890,000.00	31,890,000.00	6,035,000.00						37,925,000.00	
永好第一光伏发电有限 公司	558,965,921.58	558,965,921.58							558,965,921.58	
CPI Mexico Holdings Limited	6.69	6.69							6.69	
永新一期投资有限公司	6.78	6.78							6.78	
淮南平圩电力实业有限 责任公司	91,000,000.00	91,000,000.00							91,000,000.00	
平顶山姚孟电力实业有 限责任公司	60,000,000.00	60,000,000.00							60,000,000.00	
淮北国淮新能源有限公 司	33,130,400.00	33,130,400.00							33,130,400.00	

被投资单位	投资成本	期初余额	追加投资	本期增减变动					期末余额	减值准备 期末余额
				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	其 他	
中国电力国际发展有限 公司	5,632,607,135.93	5,632,607,135.93								5,632,607,135.93
中国电力新能源有限公司	4,298,502,192.57	4,298,502,192.57								4,298,502,192.57
越南平顺新能源有限责 任公司	44,319,600.00	44,319,600.00								44,319,600.00
北京中电环境工程有限 公司	6,000,058.83	6,000,058.83								6,000,058.83
北京绿动未来企业管理 有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00								1,000,000.00
Sao Simao Investment Limited	0.83		0.83							0.83
CPH UK Holdings Limited	16,281,623.60		16,281,623.60							16,281,623.60
CPH Voyage Company Limited	446,910.00		446,910.00							446,910.00
二、合营企业										
三、联营企业										
国电投（苏州）共享服 务有限公司	968,350,095.66	1,489,193,594.97	15,765,000.00	411,190,394.42	40,970,397.36			545,041,806.15		1,412,077,580.60
	15,765,000.00		15,765,000.00							15,765,000.00

被投资单位	投资成本	期初余额	追加投资	本期增减变动					计提减值准备	期末余额	减值准备期末余额
				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			
Vinh Tan 1 Power Company Limited	952,585,095.66	1,489,193,594.97			411,190,394.42	40,970,397.36		545,041,806.15		1,396,312,580.60	

(3) 重要联营企业的主要财务信息

项目	Vinh Tan 1 Power Company Limited	
	本期数	上年数
流动资产	1,254,174,671.86	1,796,644,355.18
非流动资产	8,951,116,571.38	8,645,893,202.68
资产合计	10,205,291,243.24	10,442,537,557.86
流动负债	1,137,404,549.15	1,033,661,977.34
非流动负债	5,577,105,242.60	5,685,891,593.09
负债合计	6,714,509,791.75	6,719,553,570.43
净资产	3,490,781,451.49	3,722,983,987.43
按持股比例计算的净资产份额	1,396,312,580.60	1,489,193,594.97
调整事项		
对联营企业权益投资的账面价值	1,396,312,580.60	1,489,193,594.97
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	4,120,086,042.85	3,828,056,996.60
净利润	1,027,924,029.79	1,223,883,273.60
其他综合收益		
综合收益总额	1,027,924,029.79	1,223,883,273.60
企业本年收到的来自联营企业的股利	545,041,806.15	466,445,541.87

(四) 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
1. 主营业务小计				
2. 其他业务小计	32,374,470.05		27,023,733.36	
其中：固定资产出租	29,065,833.35		26,813,733.36	
其他	3,308,636.70		210,000.00	
合计	32,374,470.05		27,023,733.36	

(五) 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	411,190,394.42	490,009,890.68
成本法核算的长期股权投资收益	150,392,531.60	582,065,429.78
处置长期股权投资产生的投资收益		7,113,705.71

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	922,622.02	897,981.38
持有其他权益工具投资期间取得的投资收益	58,795,949.09	54,395,183.03
委托贷款收益	190,504,829.17	95,114,580.79
其他		-189,237.43
合计	811,806,326.30	1,229,407,533.94

(六) 采用间接法将净利润调节为经营活动现金流量

补充资料	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	53,608,271.14	796,138,241.54
加: 资产减值损失		
信用减值损失		
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,439,500.84	10,989,020.86
使用权资产折旧		
无形资产摊销	137,817.46	91,402.29
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)		
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)	29,084,409.73	-63,671,297.09
财务费用(收益以“-”号填列)	507,224,129.65	295,734,941.10
投资损失(收益以“-”号填列)	-811,806,326.30	-1,229,407,533.94
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)		
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-5,636,581.35	-19,619,700.66
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-12,401,722.13	4,003,975.10
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-230,350,500.96	-205,740,950.80
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		

补充资料	本期发生额	上期发生额
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	704,469,165.40	707,912,777.12
减: 现金的期初余额	707,912,777.12	412,652,413.31
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	-3,443,611.72	295,260,363.81

2. 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	704,469,165.40	707,912,777.12
其中: 库存现金	12.74	19,965.34
可随时用于支付的银行存款	704,469,152.66	707,892,811.78
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
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	704,469,165.40	707,912,777.12
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

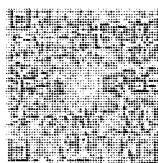
十三、按照有关财务会计制度应披露的其他内容

本公司本期无按照有关财务会计制度应披露的其他内容。



照
錄
師
範

11
 12
 13
 14
 15
 16
 17
 18

[illegible][illegible]

THE
H
H

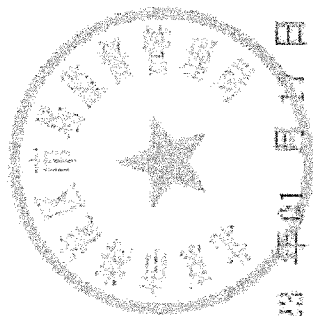
Figure 1

[illegible]

Abstract

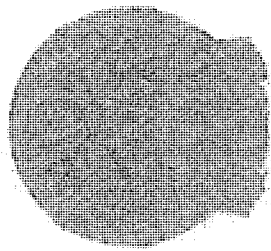
44

[The page contains extremely faint, illegible text, likely bleed-through from the reverse side.]



44
50
70
80

2022年11月



会计师事务所

执业证书

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）

名称：

邱靖之

首席合伙人：

主任会计师：

经营场所：

北京市海淀区车公庄西路19号68号楼A-1和A-5区域

特殊普通合伙

组织形式：

11010150

执业证书编号：

京财会许可[2011]0105号

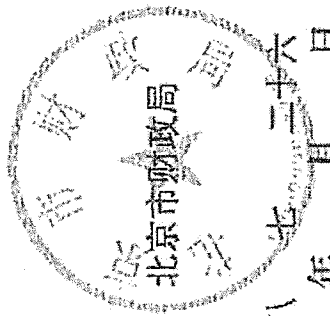
批准执业文号：

批准执业日期：2011年11月14日

证书序号：0000175

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



发证机关：

二〇一八年七月二十六日

中华人民共和国财政部制



证书编号: 15002700173

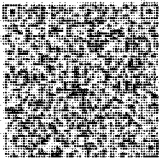
有效期至: 2015年12月31日

2016年 12月 31日

2015年 12月 31日

2014年 12月 31日

2013年 12月 31日



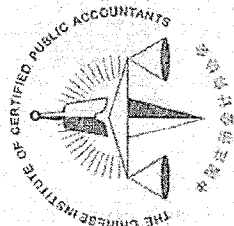
注册号: 15002700173

2016年 12月 31日

2015年 12月 31日

2014年 12月 31日

2013年 12月 31日



姓名: 田强

Full name: 田强

性别: 男

出生日期: 1981-05-08

工作单位: 天职国际会计师事务所有限公司

Working unit: 天职国际会计师事务所有限公司

身份证号: 143203198105081031

Identity card No. 143203198105081031

注册会计师工作底稿保管记录

Supervisor of the Custodian of Working Library: CPA

保管期限: 10年

保管人: 田强

保管日期: 2016年 12月 31日

注册会计师工作底稿保管记录

Supervisor of the Custodian of Working Library: CPA

保管期限: 10年

保管人: 田强

保管日期: 2015年 12月 31日

年度检验记录

Annual Renewal Registration

2017年 12月 31日

2016年 12月 31日

2015年 12月 31日

2014年 12月 31日

2017年 12月 31日

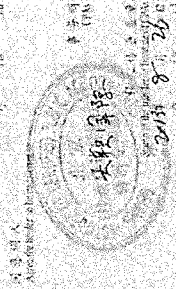
2016年 12月 31日

2015年 12月 31日

2014年 12月 31日

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意转出
Agree to leave the institution



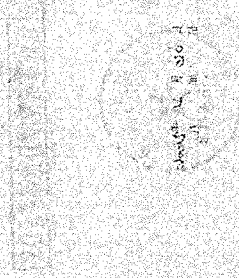
注意事项
Notes

- 一、注册会计师办理变更，应当持原有效证书办理。
- 二、本证书由财政部统一印制，全国统一格式，全国统一编号，全国统一使用。
- 三、本证书由财政部统一印制，全国统一格式，全国统一编号，全国统一使用。
- 四、本证书由财政部统一印制，全国统一格式，全国统一编号，全国统一使用。

NOTES
1. When transferring, the CPA shall show the valid this certificate when necessary.
2. This certificate shall be exclusively used by the holder. No transfer or alteration shall be allowed.
3. The CPA shall retain the certificate in the competent institution of CPAs when the CPA acts outside the territory business.
4. In case of loss, the CPA shall report to the competent institution of CPAs immediately and so through the procedure of issuance and make a compensation of loss on the day after.

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书年检合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



同意转出
Agree to leave the institution

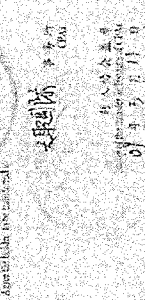
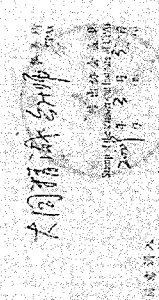


年度检验合格
Annual Renewal Registration



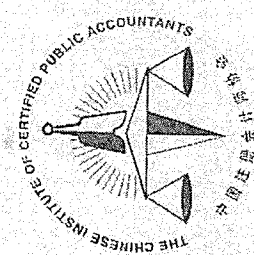
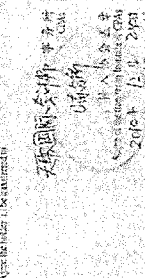
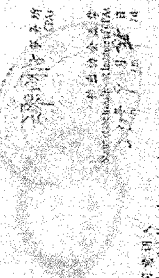
注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意转出
Agree to leave the institution



注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of a Change of Working Unit by a CPA

同意转出
Agree to leave the institution



姓名 Full name 高兴
性别 Sex 男
出生日期 Date of birth 1977-01-02
工作单位 Working unit 大同精诚会计师事务所有限公司
身份证号码 Identity card No. 140202770102601

