

国家电力投资集团有限公司

审计报告及财务报表

2024 年度

信会师报字[2025]第 ZG220377 号



国家电力投资集团有限公司

审计报告及财务报表

(2024 年 01 月 01 日至 2024 年 12 月 31 日止)

	目录	页次
一、	审计报告	1-5
二、	财务报表	
	合并资产负债表和母公司资产负债表	1-4
	合并利润表和母公司利润表	5-6
	合并现金流量表和母公司现金流量表	7-8
	合并所有者权益变动表和母公司所有者权益变动表	9-12
	财务报表附注	1-310



审计报告

信会师报字[2025]第 ZG220377 号

国家电力投资集团有限公司董事会：

一、 审计意见

我们审计了国家电力投资集团有限公司（以下简称国家电投集团）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 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相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了国家电投集团 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为分别对 2024 年度财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。



我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）商誉的减值	
如附注八之（二十八）所述，截至2024年12月31日，国家电投集团商誉的账面原值合计162.98亿元，相应的减值准备余额95.99亿元。根据企业会计准则，管理层通过比较分摊商誉的相关资产组的可收回金额与该资产组及商誉的账面价值，对商誉进行减值测试。预测可收回金额涉及对资产组未来现金流量现值的预测，管理层需要做出重大判断和假设。由于相关减值评估与测试需要管理层作出重大判断，因此我们将商誉减值测试确认为关键审计事项。	我们的审计程序主要包括： 1、评估及测试与商誉减值测试相关的内部控制的设计及执行有效性； 2、评估减值测试方法的适当性，测试管理层减值测试所依据的基础数据，利用估值专家评估管理层减值测试中所采用关键假设及判断的合理性； 3、评价评估师的独立性、胜任能力、专业素质和客观性； 4、验证商誉减值测试模型的计算准确性。
（二）应收账款、营业收入的确认	
如附注八之（五）、（六十）所述，截至2024年12月31日，国家电投集团应收账款账面价值为1,640.37亿元，其中应收电费1,410.84亿，占比86.01%，本期主营业务收入为3,897.43亿元，其中电力收入2,612.59亿元，占当期主营	我们的审计程序主要包括： 1、对与应收账款、营业收入确认相关的关键内部控制设计和运行有效性进行评估和测试； 2、对收入和成本执行分析程序，包括：收入、成本、毛利率本期与上期对比分析，本期各月度波动分析； 3、根据《可再生能源电价附加补助资金管理办法》，检查项目核准、电



业务收入的 67.03%。应收账款及营业收入的金额对财务报表影响较大，且应收电费中的可再生能源补贴的回收期较长，因此，我们将应收账款、营业收入的确认作为关键审计事项。	价核准及并网通知等相关文件，确定上网电价，并根据当地国家电网月结算单的结算电量，重新计算标杆电费和补贴电费收入确认是否准确； 4、根据客户交易及期末应收账款金额，执行函证程序，结合期后回款检查，确认收入的真实性； 5、对发电收入执行截止测试，确认收入确认是否记录在正确会计期间。
--	--

四、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估国家电投集团的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督国家电投集团的财务报告过程。

五、 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：

（一）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。

（二）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。

（三）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。

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

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、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。

（六）就国家电投集团中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并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。

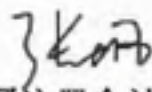


我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

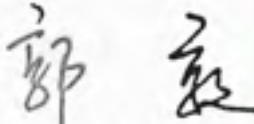


中国·上海

中国注册会计师：


中国注册会计师：

中国注册会计师
张帆
420003204521



中国注册会计师
郭敦
310000061469

2025 年 04 月 28 日



国家电力投资集团有限公司
合并资产负债表
2024年12月31日
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		48,488,984,154.20	34,391,949,324.45
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产	八、(二)	23,560,625,160.25	27,969,633,441.99
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产	八、(三)	457,480,626.22	355,997,232.72
应收票据	八、(四)	1,796,136,314.78	2,844,714,411.02
应收账款	八、(五)	164,036,699,142.50	130,607,225,552.39
应收款项融资	八、(六)	2,767,263,793.07	3,415,354,694.70
预付款项	八、(七)	14,784,159,018.63	17,692,607,574.62
▲应收保费			
▲应收分保账款			
▲应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款			
其他应收款	八、(八)	29,391,601,513.73	42,787,224,798.37
其中: 应收股利		1,929,151,781.16	1,994,318,334.07
△买入返售金融资产	八、(九)	1,000,010.00	
存货	八、(十)	27,811,882,231.24	26,009,419,322.25
其中: 原材料		19,244,503,135.04	16,002,552,745.43
库存商品(产成品)		3,570,996,953.15	4,629,958,739.77
合同资产	八、(十一)	29,635,253,317.37	20,364,231,137.67
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产	八、(十二)		1,284,250,904.78
一年内到期的非流动资产	八、(十三)	1,294,856,273.12	1,131,863,554.06
其他流动资产	八、(十四)	30,549,041,677.11	32,452,472,315.79
流动资产合计		374,574,983,232.22	341,306,944,264.81
非流动资产:			
△发放贷款和垫款	八、(十五)	990,425,092.88	1,451,319,786.51
债权投资	八、(十六)	6,766,212,653.59	1,250,314,201.34
☆可供出售金融资产			
其他债权投资	八、(十七)		3,128,137,600.84
☆持有至到期投资			
长期应收款	八、(十八)	10,506,043,586.54	11,809,581,718.25
长期股权投资	八、(十九)	86,823,743,420.66	78,341,392,655.11
其他权益工具投资	八、(二十)	13,575,646,435.68	15,323,419,420.77
其他非流动金融资产	八、(二十一)	1,479,317,855.07	1,605,885,446.50
投资性房地产	八、(二十二)	2,829,653,721.18	3,404,230,324.12
固定资产	八、(二十三)	1,005,213,558,564.43	900,227,245,228.81
其中: 固定资产原价		1,564,843,386,446.10	1,394,337,024,165.41
累计折旧		530,431,362,869.13	470,096,392,763.93
固定资产减值准备		29,317,915,069.27	24,109,544,479.17
在建工程	八、(二十四)	208,602,482,452.36	232,974,781,313.92
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	八、(二十五)	20,341,837,113.07	17,857,126,295.08
无形资产	八、(二十六)	68,570,591,886.80	65,691,736,486.25
开发支出	八、(二十七)	12,873,155,688.74	11,238,588,061.77
商誉	八、(二十八)	6,699,282,989.42	7,624,228,878.09
长期待摊费用	八、(二十九)	4,444,381,053.97	5,992,967,578.92
递延所得税资产	八、(三十)	4,674,770,569.30	5,044,872,393.29
其他非流动资产	八、(三十一)	48,082,922,464.99	46,731,826,298.38
其中: 特准储备物资			
非流动资产合计		1,502,474,025,548.68	1,409,697,653,687.95
资产总计		1,877,049,008,780.90	1,751,004,597,952.76

注: 带△科目为金融类企业专用; 带▲科目为未执行新保险合同准则企业专用; 带#科目为外商投资企业专用; 带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。
 后附财务报表附注为财务报表的组成部分。下同。
 企业法定代表人: _____ 主管会计工作负责人: _____ 会计机构负责人: _____



国家电力投资集团有限公司
合并资产负债表(续)
2024年12月31日
(除特别注明外,金额单位均为人民币元)

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	八、(三十二)	204,288,532,076.31	189,127,922,951.35
△向中央银行借款			
△拆入资金	八、(三十三)		4,999,967,034.34
交易性金融资产			
△以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债	八、(三十四)	151,696,129.21	34,131,415.03
应付票据	八、(三十五)	6,257,043,249.40	8,273,087,050.05
应付账款	八、(三十六)	101,093,278,410.54	102,582,993,714.98
预收款项	八、(三十七)	250,244,461.51	875,575,927.79
合同负债	八、(三十八)	17,503,855,224.42	14,617,770,203.19
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放	八、(三十九)	5,191,495,700.17	6,492,940,734.36
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
△预收保费			
应付职工薪酬	八、(四十)	4,375,490,595.65	4,669,576,003.84
其中:应付工资		2,470,823,101.46	2,631,718,211.74
应付福利费		626,577.50	552,977.02
其中:职工奖励及福利基金			
应交税费	八、(四十一)	7,733,929,726.79	7,175,511,275.37
其中:应交税金		7,146,418,101.17	6,395,060,368.81
其他应付款	八、(四十二)	35,406,729,485.38	44,101,876,669.05
其中:应付股利		2,270,796,171.46	1,654,821,830.05
△应付手续费及佣金			
△应付分保账款			
持有待售负债	八、(四十三)		83,789,875.67
一年内到期的非流动负债	八、(四十四)	138,788,553,431.94	114,972,836,824.67
其他流动负债	八、(四十五)	20,718,392,085.24	21,216,169,764.01
流动负债合计		542,268,270,576.56	519,175,049,443.70
非流动负债:			
△保险合同准备金			
长期借款	八、(四十六)	588,558,758,058.39	526,059,207,761.12
应付债券	八、(四十七)	75,176,166,235.97	88,839,804,184.31
其中:优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债	八、(四十八)	15,815,626,145.47	13,701,210,599.80
长期应付款	八、(四十九)	47,256,040,428.98	39,214,695,701.97
长期应付职工薪酬	八、(五十)	424,317,031.96	346,199,261.78
预计负债	八、(五十一)	2,658,255,837.14	1,729,228,372.48
递延收益	八、(五十二)	6,790,040,299.61	7,162,445,589.38
递延所得税负债		3,996,820,929.06	3,986,016,637.12
其他非流动负债	八、(五十三)	4,708,346,783.98	3,684,572,910.81
其中:特准储备基金			
非流动负债合计		745,385,377,669.48	684,723,381,018.77
负债合计		1,287,653,648,246.04	1,203,898,430,462.47
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	八、(五十四)	35,000,000,000.00	35,000,000,000.00
国家资本		35,000,000,000.00	35,000,000,000.00
国有法人资本			
集体资本			
民营资本			
外商资本			
其中:已归还投资			
实收资本(或股本)净额		35,000,000,000.00	35,000,000,000.00
其他权益工具	八、(五十五)	145,700,000,000.00	150,500,000,000.00
其中:优先股			
永续债		145,700,000,000.00	150,500,000,000.00
资本公积	八、(五十六)	37,131,554,849.71	34,258,722,537.56
减:库存股			
其他综合收益		-965,746,035.84	839,932,037.50
其中:外币报表折算差额		-3,410,816,469.39	-873,130,191.26
专项储备	八、(五十七)	1,096,833,818.90	778,916,653.54
盈余公积	八、(五十八)	1,529,549,692.19	
其中:法定公积金		1,529,549,692.19	
任意公积金			
储备基金			
企业发展基金			
利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润	八、(五十九)	6,078,955,898.31	-2,184,148,723.15
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		225,569,148,243.27	219,185,422,505.45
少数股东权益		363,826,212,291.59	327,920,744,984.84
所有者权益(或股东权益)合计		589,395,360,534.86	547,106,167,490.29
负债和所有者权益(或股东权益)总计		1,877,049,008,780.90	1,751,004,597,952.76

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

报 表 第 2 页

红徐印立



国家电力投资集团有限公司
母公司资产负债表
2024年12月31日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		4,730,326,229.35	3,646,612,948.27
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		31,515,340.17	559,018,326.28
应收账款	十二、(一)	2,919,949,006.57	3,373,605,480.47
应收款项融资			
预付款项		772,891,725.73	421,732,062.98
▲应收保费			
▲应收分保账款			
▲应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款			
其他应收款	十二、(二)	5,340,220,053.57	11,291,205,738.12
其中: 应收股利		2,488,662,143.93	2,793,605,874.83
△买入返售金融资产			
存货			
其中: 原材料			
库存商品(产成品)			
合同资产			
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		15,039,009,695.61	14,003,026,173.04
流动资产合计		28,833,912,051.00	33,295,200,729.16
非流动资产:			
△发放贷款和垫款			
债权投资			
☆可供出售金融资产			
其他债权投资			
☆持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十二、(三)	209,335,909,595.10	203,062,579,007.85
其他权益工具投资		41,693,393,588.72	41,652,478,853.20
其他非流动金融资产			
投资性房地产		2,153,110,200.00	2,250,958,600.00
固定资产		47,032,802.02	47,006,976.48
其中: 固定资产原价		214,645,885.68	205,598,057.99
累计折旧		167,613,083.66	158,591,081.51
固定资产减值准备			
在建工程		6,957,833.12	66,115,334.17
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		173,567,392.40	195,724,931.84
无形资产		705,020,921.64	711,453,310.82
开发支出		47,895,094.35	47,895,094.35
商誉			
长期待摊费用		51,107,364.78	68,150,677.64
递延所得税资产		23,101,874.44	503,743.38
其他非流动资产		44,209,560,000.00	43,769,560,000.00
其中: 特准储备物资			
非流动资产合计		298,446,656,666.57	291,872,426,529.73
资产总计		327,280,568,717.57	325,167,627,258.89

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



国家电力投资集团有限公司
母公司资产负债表(续)
2024年12月31日
(除特别注明外,金额单位均为人民币元)

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		57,430,000,000.00	50,900,000,000.00
△向中央银行借款			
△拆入资金			999,967,034.34
交易性金融资产			
★以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,160,847,132.81	1,616,490,893.82
预收款项		99,825.20	99,825.20
合同负债		3,971,901,335.39	2,533,887,369.85
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
△预收保费			
应付职工薪酬		695,798,884.46	693,758,340.49
其中:应付工资		660,386,757.54	660,302,277.54
应付福利费			
其中:职工奖励及福利基金			
应交税费		244,245,524.90	104,695,103.95
其中:应交税金		244,245,524.90	102,221,402.01
其他应付款		711,376,411.15	1,226,549,663.38
其中:应付股利			
△应付手续费及佣金			
△应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		10,755,652,971.23	18,674,584,696.87
其他流动负债		531,877,089.64	1,287,585,566.72
流动负债合计		25,501,799,174.78	78,057,618,494.62
非流动负债:			
△保险合同准备金			
长期借款			200,000,000.00
应付债券		30,739,043,781.43	23,913,144,257.41
其中:优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债		156,649,434.94	167,004,031.90
长期应付款		74,220,600.00	45,124,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		454,500.00	568,125.00
递延所得税负债		668,031,356.49	666,870,478.19
其他非流动负债			
其中:特准储备基金			
非流动负债合计		31,638,408,672.86	24,992,710,892.50
负债合计		107,140,207,847.64	103,050,329,387.12
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)		35,000,000,000.00	35,000,000,000.00
国家资本		35,000,000,000.00	35,000,000,000.00
国有法人资本			
集体资本			
民营资本			
外资资本			
减:已归还投资			
实收资本(或股本)净额		35,000,000,000.00	35,000,000,000.00
其他权益工具		145,700,000,000.00	150,500,000,000.00
其中:优先股			
永续债		145,700,000,000.00	150,500,000,000.00
资本公积		15,627,557,053.37	14,816,622,284.13
减:库存股			
其他综合收益		2,188,531,802.17	2,111,662,867.32
其中:外币报表折算差额			
专项储备			
盈余公积		1,529,549,692.19	
其中:法定公积金		1,529,549,692.19	
任意公积金			
△储备基金			
△企业发展基金			
△利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润		20,094,722,322.30	19,689,012,720.32
所有者权益(或股东权益)合计		220,140,360,869.93	222,117,297,871.77
负债和所有者权益(或股东权益)总计		327,280,568,717.57	325,167,627,258.89

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

红徐
印立



国家电力投资集团有限公司
合并利润表
2024 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	金额	上期金额
一、营业总收入		395,467,871,472.33	385,612,534,241.73
其中: 营业收入	八、(六十)	395,467,871,472.33	385,612,534,241.73
△利息收入			
△保险服务收入			
▲已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		357,842,485,486.17	352,107,066,373.27
其中: 营业成本	八、(六十)	300,537,624,011.13	297,241,111,736.31
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减: 摊回保险服务费用			
△承保财务损失			
△减: 分出再保险财务收益			
▲退保金			
▲赔付支出净额			
▲提取保险责任准备金净额			
▲保单红利支出			
▲分保费用			
税金及附加		6,848,639,868.21	6,219,539,467.08
销售费用		984,361,301.21	1,055,166,518.52
管理费用	八、(六十一)	14,165,146,310.05	14,495,456,311.34
研发费用	八、(六十一)	4,646,818,336.54	4,851,432,049.68
财务费用	八、(六十一)	26,699,895,659.03	28,244,360,290.34
其中: 利息费用		26,380,624,999.45	27,917,348,960.78
利息收入		1,114,476,723.17	975,651,264.57
汇兑净损失(净收益以“-”号填列)		416,708,067.61	635,934,189.18
其他			
加: 其他收益	八、(六十二)	3,115,434,808.03	3,257,228,609.57
投资收益(损失以“-”号填列)	八、(六十三)	17,997,326,335.58	9,553,378,359.14
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		6,626,693,976.31	6,708,924,225.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-92,353,539.48	-128,013,539.07
△汇兑收益(损失以“-”号填列)		-5,700,240.94	6,965,309.62
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	八、(六十四)	-186,357,339.92	159,660,244.53
信用减值损失(损失以“-”号填列)	八、(六十五)	-4,644,543,892.67	-194,854,242.48
资产减值损失(损失以“-”号填列)	八、(六十六)	-8,188,051,494.47	-6,423,847,039.45
资产处置收益(损失以“-”号填列)	八、(六十七)	116,315,703.08	336,215,065.79
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		49,629,809,954.85	40,280,215,765.18
加: 营业外收入	八、(六十八)	1,938,584,781.11	1,797,059,659.67
其中: 政府补助		106,331,928.91	153,647,451.58
减: 营业外支出	八、(六十九)	1,828,192,804.22	1,333,474,863.21
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		49,740,201,931.74	40,663,800,561.64
减: 所得税费用	八、(七十)	11,926,126,147.67	7,578,178,298.83
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		37,814,075,784.07	33,084,622,270.81
(一) 按所有权归属分类:			
归属于母公司所有者的净利润		15,295,496,921.93	11,460,824,709.13
少数股东损益		22,518,578,862.14	21,623,797,561.68
(二) 按经营持续性分类:			
持续经营净利润		37,814,075,784.07	33,084,622,270.81
终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额		-3,059,534,261.94	564,873,545.06
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-2,179,582,546.97	462,357,797.97
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		918,212,732.60	-86,751,701.32
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		31,080,668.39	-35,925,259.91
3. 其他权益工具投资公允价值变动		887,132,064.21	-50,826,441.41
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
△5. 不能转损益的保险合同金融变动			
6. 其他			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-3,097,795,279.57	549,109,499.29
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-64,830,120.23	378,665,045.50
△3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
△5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)		-510,009,955.51	-80,040,509.95
8. 外币财务报表折算差额		-2,537,827,578.22	194,074,946.14
△9. 可转损益的保险合同金融变动			
△10. 可转损益的分出再保险合同金融变动			
11. 其他		14,872,374.39	55,410,017.60
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-879,951,714.97	102,515,747.09
七、综合收益总额		34,754,541,522.13	33,649,495,815.87
归属于母公司所有者的综合收益总额		13,115,914,374.96	11,923,182,507.10
归属于少数股东的综合收益总额		21,638,627,147.17	21,726,313,308.77
八、每股收益:			
基本每股收益			
稀释每股收益			

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

红徐印立



国家电力投资集团有限公司
母公司利润表
2024 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		1,155,116,628.41	1,173,287,777.01
其中: 营业收入	十二、(四)	1,155,116,628.41	1,173,287,777.01
△利息收入			
△保险服务收入			
▲已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,507,548,333.56	3,891,523,790.16
其中: 营业成本	十二、(四)	338,861,487.73	483,447,859.19
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减: 摊回保险服务费用			
△承保财务损失			
△减: 分出再保险财务收益			
▲退保金			
▲赔付支出净额			
▲提取保险责任准备金净额			
▲保单红利支出			
▲分保费用			
税金及附加		48,957,831.13	49,365,185.11
销售费用			
管理费用		756,686,837.40	699,306,739.73
研发费用			
财务费用		2,363,042,177.30	2,659,404,006.13
其中: 利息费用		2,452,447,485.92	2,674,964,747.18
利息收入		44,417,249.83	21,343,087.87
汇兑净损失(净收益以“-”号填列)		-1,826,110.03	-5,808,720.49
其他			
加: 其他收益		967,363.81	552,397.99
投资收益(损失以“-”号填列)	十二、(五)	10,381,083,280.12	7,081,707,256.80
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		661,951,288.34	561,715,191.93
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
△汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		-97,848,400.00	-147,871,800.00
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-84,790,531.58	14,856,608.41
资产减值损失(损失以“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		7,846,980,007.20	4,231,008,450.05
加: 营业外收入		1,641,479.37	535,397.87
其中: 政府补助		113,625.00	113,625.00
减: 营业外支出		50,424,541.75	621,613.81
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		7,798,196,944.82	4,230,922,234.11
减: 所得税费用		168,749,550.77	-2,668,186.44
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		7,629,447,394.05	4,233,590,420.55
(一) 持续经营净利润		7,629,447,394.05	4,233,590,420.55
(二) 终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额		76,868,934.85	511,258,271.95
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		76,868,934.85	511,258,271.95
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		76,868,934.85	511,258,271.95
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
△5. 不能转损益的保险合同金融变动			
6. 其他			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
★3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
★5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部			
分)			
8. 外币财务报表折算差额			
△9. 可转损益的保险合同金融变动			
△10. 可转损益的分出再保险合同金融变动			
11. 其他			
七、综合收益总额		7,706,316,328.90	4,744,848,692.50
八、每股收益:			
基本每股收益			
稀释每股收益			

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



国家电力投资集团有限公司
合并现金流量表
2024 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		383,842,724,931.20	399,338,917,586.06
△客户存款和同业存放款项净增加额		-1,447,233,417.96	2,893,440,409.18
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲收到原保险合同保费取得的现金			
▲收到再保业务现金净额			
▲保户储金及投资款净增加额			
△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		5,729,019,376.88	-2,571,308,402.05
△收取利息、手续费及佣金的现金		1,625,706,847.47	1,424,526,439.41
△拆入资金净增加额		-4,000,000,000.00	4,999,967,034.34
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		3,293,722,147.18	4,646,170,196.64
收到其他与经营活动有关的现金		41,407,049,509.37	28,748,839,093.25
经营活动现金流入小计		430,450,989,394.14	439,480,552,356.83
购买商品、接受劳务支付的现金		221,908,197,961.00	253,497,881,530.67
△客户贷款及垫款净增加额		-735,902,973.14	-2,179,695,188.45
△存放中央银行和同业款项净增加额		301,886,327.64	-130,799,546.64
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金		1,021,284,348.30	830,528,653.73
▲支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		46,277,505,903.35	41,939,142,213.57
支付的各项税费		38,907,309,814.55	34,176,646,210.47
支付其他与经营活动有关的现金		43,444,503,145.18	39,318,094,782.72
经营活动现金流出小计		351,124,784,526.88	367,451,798,656.07
经营活动产生的现金流量净额		79,326,204,867.26	72,028,753,700.76
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		20,323,847,929.88	42,175,739,646.52
取得投资收益收到的现金		4,867,673,406.30	3,936,582,515.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		256,093,708.17	847,422,597.17
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		6,111,315,634.00	1,621,953,244.51
收到其他与投资活动有关的现金		4,672,550,224.01	8,503,929,267.61
投资活动现金流入小计		36,231,480,902.36	57,085,627,270.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		130,875,200,630.77	150,174,688,459.86
投资支付的现金		38,897,577,808.96	37,682,679,481.30
▲质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		3,386,726,904.54	5,963,617,603.90
支付其他与投资活动有关的现金		4,357,707,095.16	6,992,954,362.76
投资活动现金流出小计		177,517,212,439.43	200,813,939,907.82
投资活动产生的现金流量净额		-141,285,731,537.07	-143,728,312,636.92
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		52,013,754,541.88	44,392,216,738.83
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		46,022,942,984.03	40,536,263,182.63
取得借款收到的现金		615,445,475,776.85	593,693,118,080.58
收到其他与筹资活动有关的现金		17,339,064,710.40	17,815,610,248.93
筹资活动现金流入小计		684,798,295,029.13	655,900,945,068.34
偿还债务支付的现金		510,616,876,355.49	503,211,736,910.09
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		46,899,823,192.78	41,643,761,280.20
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		4,256,497,818.41	12,698,274,457.10
支付其他与筹资活动有关的现金		51,390,377,046.40	40,397,315,576.47
筹资活动现金流出小计		608,907,076,594.67	585,252,813,766.76
筹资活动产生的现金流量净额		75,891,218,434.46	70,648,131,301.58
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-883,806,373.14	202,539,286.92
五、现金及现金等价物净增加额		13,047,885,391.51	-848,888,347.66
加: 期初现金及现金等价物余额		29,154,982,362.26	30,003,870,709.92
六、期末现金及现金等价物余额		42,202,867,753.77	29,154,982,362.26

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



报 表 第 7 页

红徐印立



国家电力投资集团有限公司
母公司现金流量表
2024 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,004,921,040.37	942,122,682.25
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲收到原保险合同保费取得的现金			
▲收到再保业务现金净额			
▲保户储金及投资款净增加额			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			999,967,034.34
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		11,124,083,751.49	6,344,885,810.78
经营活动现金流入小计		12,129,004,791.86	8,286,975,527.37
购买商品、接受劳务支付的现金		200,571,546.54	217,352,665.97
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
▲支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		301,826,900.59	329,543,546.76
支付的各项税费		283,413,030.98	226,881,743.69
支付其他与经营活动有关的现金		7,434,546,150.64	5,067,311,330.45
经营活动现金流出小计		8,220,357,628.75	5,841,089,286.87
经营活动产生的现金流量净额		3,908,647,163.11	2,445,886,240.50
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		23,975,813,099.29	37,926,239,870.84
取得投资收益收到的现金		10,593,079,908.95	7,122,791,368.96
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		26,710.00	258,925.68
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		34,568,919,718.24	45,049,290,165.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		26,244,013.53	65,644,131.38
投资支付的现金		25,548,587,091.09	67,758,752,509.35
▲质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		11,080,890.00	20,000,000.00
投资活动现金流出小计		25,585,911,994.62	67,844,396,640.73
投资活动产生的现金流量净额		8,983,007,723.62	-22,795,106,475.25
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		900,000,000.00	3,000,000,000.00
取得借款收到的现金		96,730,000,000.00	94,130,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		105,039,741,450.78	78,964,458,006.43
筹资活动现金流入小计		202,669,741,450.78	176,094,458,006.43
偿还债务支付的现金		95,999,967,034.34	101,900,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		9,831,143,113.15	7,555,938,398.20
支付其他与筹资活动有关的现金		108,646,572,908.94	43,649,087,344.70
筹资活动现金流出小计		214,477,683,056.43	153,105,025,742.90
筹资活动产生的现金流量净额		-11,807,941,605.65	22,989,432,263.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加: 期初现金及现金等价物余额		3,646,612,948.27	1,006,400,919.49
六、期末现金及现金等价物余额		4,730,326,229.35	3,646,612,948.27

企业法定代表人: 主管会计工作负责人: 会计机构负责人:





国家电力投资集团有限公司
合并所有者权益变动表
2024 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

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	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	35,000,000,000.00		150,500,000,000.00		34,316,264,682.30		845,154,418.70	770,916,653.54			-40,351,106.42	221,351,974,648.12	329,067,481,867.36	550,419,456,495.48
二、会计政策变更							-5,222,381.20				-2,104,148,723.15	-2,166,552,142.67	-1,106,785,862.52	-3,313,289,005.19
前期差错更正														
三、本年期初余额	35,000,000,000.00		150,500,000,000.00		34,258,722,337.56		839,932,037.50	770,916,653.54			-2,104,148,723.15	219,185,422,505.45	327,920,744,004.84	547,106,467,400.29
四、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)														
(一) 综合收益总额					2,872,832,312.15		-1,805,678,073.34	325,917,185.36	1,529,549,692.19		8,261,104,621.46	6,283,725,737.82	35,905,467,306.75	42,289,193,044.57
(二) 所有者投入和减少资本														
1. 所有者投入的普通股					2,872,832,312.15		-2,179,582,546.97				15,295,496,921.93	13,115,914,374.96	21,608,627,147.17	34,724,541,522.13
2. 其他权益工具持有者投入资本							-91,907,163.65				662,157,129.00	-1,365,917,722.50	28,459,067,144.95	27,096,046,422.45
3. 股份支付计入所有者权益的金额												1,295,499,020.50	36,003,046,619.42	37,298,545,639.92
4. 其他					19,627,098.84		-4,800,080,000.00				-4,800,080,000.00	-4,800,080,000.00	-2,131,796,700.00	-4,931,786,700.00
(三) 专项储备提取和使用					1,457,704,192.81		-98,807,163.65				662,157,129.00	2,120,956,158.16	-5,420,239,095.63	-3,299,272,937.47
1. 提取专项储备												2,877,444,017.57	419,608,029.53	745,523,214.89
2. 使用专项储备											-2,877,444,017.57	-2,877,444,017.57	2,054,801,508.42	4,932,245,525.99
(四) 利润分配														
1. 提取盈余公积											-7,223,727,782.19	-7,223,727,782.19	-14,612,733,014.00	-20,306,921,114.90
其中: 法定公积金											-1,529,549,692.19	-1,529,549,692.19		
2. 对所有者(或股东)的分配														
3. 其他														
(五) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)											-663,153,100.00	-663,153,100.00	-14,154,101,257.69	-14,817,254,357.69
2. 盈余公积转增资本(或股本)											-5,031,035,000.00	-5,031,035,000.00	-458,631,757.21	-5,489,666,757.21
3. 盈余公积														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他														
四、本年年末余额	35,000,000,000.00		145,700,000,000.00		37,131,554,840.71		-965,746,035.84	1,096,833,838.90	1,529,549,692.19		6,076,955,898.31	225,569,148,243.27	343,846,212,291.59	589,395,360,534.86

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

红徐印立



国家电力投资集团有限公司
合并所有者权益变动表 (续)
2024 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

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	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	35 000 000 000.00		127 700 000 000.00		30 579 328 456.25		174 995 489.39		387 174 799.33		-7 289 920 279.03	186 555 428 465.84	289 458 065 514.72	476 014 232 980.66
加: 会计政策变更											-6 583 405.02	-6 583 405.02	23 800 464.97	19 217 059.95
前期差错更正					-41 159 830.94		-9 561 991.10		-1 280 106.25		-2 541 011 472.29	-2 593 013 400.58	-1 421 460 876.83	-4 014 482 277.41
其他														
三、本年初余额	35 000 000 000.00		127 700 000 000.00		30 538 168 625.31		165 433 498.29		385 894 693.08		-9 833 545 156.34	183 955 041 066.34	288 061 197 102.86	477 019 058 763.20
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)			22 000 000 000.00		3 720 593 812.25		674 598 539.21		385 021 060.46		7 649 396 433.19	35 229 560 845.11	39 857 541 881.98	75 087 108 737.00
(一) 综合收益总额							460 292 997.97				11 460 824 709.13	11 923 182 507.10	21 726 313 308.77	33 649 495 815.87
(二) 所有者投入和减少资本			22 000 000 000.00		3 720 593 812.25		-3 375 716.20				1 093 550 681.51	27 610 778 877.56	31 331 346 932.91	58 942 124 810.47
1. 所有者投入的普通股												3 384 879 551.93	3 650 710 741.34	40 301 890 293.17
2. 其他权益工具持有者投入资本					-48 865 448.32							22 751 154 551.68	-1 571 954 422.20	21 179 200 129.48
3. 股份支付计入所有者权益的金额			22 000 000 000.00		3 658 571.59							5 698 971.59	5 557 822.84	11 215 393.43
4. 其他					374 061 237.05		-3 325 716.20				1 093 550 681.51	1 466 006 202.36	-4 019 368 309.97	-2 550 182 007.61
(三) 专项储备提取和使用														
1. 提取专项储备								385 021 060.46				385 021 060.46	371 717 239.07	756 738 299.53
2. 使用专项储备								-2 503 402 406.82				-2 503 402 406.82	-1 906 684 458.33	-4 038 396 616.08
(四) 利润分配														
1. 提取盈余公积											-4 689 422 500.01	-4 689 422 500.01	-13 571 828 688.77	-18 261 251 188.78
其中: 法定公积金														
任意公积金														
储备基金														
专项储备基金														
回购专用证券款														
△2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者 (或股东) 的分派														
4. 其他														
(五) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本 (或股本)											-4 689 422 500.01	-4 689 422 500.01	-11 660 043 714.78	-11 660 043 714.78
2. 盈余公积转增资本 (或股本)											-215 556 457.44	-215 556 457.44	-1 911 784 973.99	-4 601 207 474.00
3. 盈余公积														
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	35 000 000 000.00		150 500 000 000.00		34 258 722 537.56		839 932 037.50		770 916 653.54		-2 184 148 723.15	219 185 422 501.45	327 020 764 094.84	547 106 167 490.29

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

红徐印立



国家电力投资集团有限公司
母公司所有者权益变动表
2024 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	35,000,000,000.00		150,500,000,000.00		14,816,622,284.13		2,111,662,867.32				19,689,012,720.32	222,117,297,871.77
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	35,000,000,000.00		150,500,000,000.00		14,816,622,284.13		2,111,662,867.32				19,689,012,720.32	222,117,297,871.77
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）					810,934,769.24		76,868,934.85		1,529,549,692.19		405,709,601.88	-1,976,937,001.84
（一）综合收益总额							76,868,934.85				7,629,447,394.05	7,706,316,328.90
（二）所有者投入和减少资本					-4,800,000,000.00						0.02	-3,989,065,230.74
1. 所有者投入的普通股												900,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本					-4,800,000,000.00							-4,800,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					-89,065,230.76						0.02	-89,065,230.74
（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									1,529,549,692.19		-7,223,737,792.19	-5,694,188,100.00
1. 提取盈余公积									1,529,549,692.19		-1,529,549,692.19	
其中：法定公积金									1,529,549,692.19		-1,529,549,692.19	
任意公积金												
#储备基金												
#企业发展基金												
#利润归还投资												
Δ2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配											-663,153,100.00	-663,153,100.00
4. 其他											-5,031,035,000.00	-5,031,035,000.00
（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												
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	35,000,000,000.00		145,700,000,000.00		15,627,557,053.37		2,188,531,802.17		1,529,549,692.19		20,094,722,322.20	220,140,360,869.93

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

红徐印立



国家电力投资集团有限公司
母公司所有者权益变动表（续）
2024 年度
(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	35,000,000,000.00		127,700,000,000.00		11,862,126,596.45		1,600,404,595.37				20,144,844,799.78	196,307,375,991.60
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	35,000,000,000.00		127,700,000,000.00		11,862,126,596.45		1,600,404,595.37				20,144,844,799.78	196,307,375,991.60
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）			22,800,000,000.00		2,954,495,687.68		511,258,271.95				-455,832,079.46	25,809,921,880.17
（一）综合收益总额							511,258,271.95				4,233,590,420.55	4,744,848,692.50
（二）所有者投入和减少资本			22,800,000,000.00		2,954,495,687.68						25,754,495,687.68	3,000,000,000.00
1. 所有者投入的普通股					3,000,000,000.00							
2. 其他权益工具持有者投入资本			22,800,000,000.00		-45,504,312.32							22,754,495,687.68
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（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											-4,689,422,500.01	-4,689,422,500.01
1. 提取盈余公积												
其中：法定公积金												
任意公积金												
#储备基金												
#企业发展基金												
#利润归还投资												
△2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配											-4,689,422,500.01	-4,689,422,500.01
4. 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. 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	35,000,000,000.00		150,500,000,000.00		14,816,622,284.13		2,111,662,867.32				19,689,012,720.32	222,117,297,871.77

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

红印立

国家电力投资集团有限公司
二〇二四年度财务报表附注
(除特别注明外, 本附注金额单位均为人民币元)

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

国家电力投资集团有限公司(以下简称“集团公司”、“本公司”或“公司”)成立于 2015 年 6 月, 由原中国电力投资集团公司与国家核电技术有限公司重组组建。原中国电力投资集团公司是在国家电力体制改革过程中, 按照《国务院关于组建中国电力投资集团公司有关问题的批复》(国函[2003]17 号文), 在原国家电力公司部分企事业单位基础上组建的国有企业, 是国务院同意进行授权投资的机构和国家控股公司的试点, 为五家大型国有独资发电企业集团之一。根据《国务院关于印发电力体制改革方案的通知》(国发[2002]5 号文)精神于 2002 年 12 月 29 日正式组建。集团公司 2017 年 12 月由全民所有制改制为国有独资公司, 根据国务院国有资产监督管理委员会国资改革【2017】1090 号文件批复, 注册资本由 450 亿元调为 350 亿元。

国家核电技术有限公司系经国务院批准, 于 2007 年 5 月在北京由国务院国有资产监督管理委员会和中国核工业集团公司、中国电力投资集团公司(现更名为“国家电力投资集团有限公司”)、中国广东核电集团有限公司(现更名为“中国广核集团有限公司”)、中国技术进出口总公司共同出资组建的有限责任公司。

集团公司是一个以电为核心、一体化发展的综合性能源集团公司。截至 2024 年底, 国家电投电力总装机 2.6 亿千瓦, 其中清洁能源 1.89 亿千瓦, 占比 72.71%; 拥有 5 家 A 股上市公司、1 家香港红筹股上市公司和 2 家新三板挂牌交易公司, 挂牌上市全国首单央企新能源公募 REITs, 成功打造国氢科技、启源芯动力两个独角兽企业; 业务涵盖哈萨克斯坦、巴基斯坦、沙特阿拉伯、土耳其、巴西、澳大利亚等 47 个国家和地区, 其中共建“一带一路”国家 38 个, 境外装机 1035 万千瓦。

集团公司拥有 5 家 A 股上市公司, 分别为上海电力股份有限公司(上海电力 600021)、国家电投集团远达环保股份有限公司(远达环保 600292)、吉林电力股份有限公司(吉电股份 000875)、内蒙古电投能源股份有限公司(电投能源 002128)、国家电投集团产融控股股份有限公司(电投产融 000958); 拥有 1 家香港红筹股公司为中国电力国际发展有限公司(中国电力 HK2380); 拥有 2 家新三板挂牌公司: 分别为中电投先融期货股份有限公司(先融期货 870115)、国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司(威宁能源 873359)。

二、 财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和陆续颁布的各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）的相关规定编制。

本财务报表以持续经营为基础编制。

三、 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度合并及母公司经营成果和现金流量。

四、 重要会计政策和会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。

（一） 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

（二） 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

本公司下属子公司、合营企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

（三） 记账基础和计价原则

会计核算以权责发生制为基础，除特别说明的计价基础外，均以历史成本为计价原则。

（四） 企业合并

企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

1、 同一控制下的企业合并

合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方面形成的商誉），按照合并日被合并方的资产和负债在最终控制方财务报表中的账面价值为基础计量。被合并各方采用的会计政策与合并方不一致的，合并方在合并日按照本公司会计政策进行调整，在此基础上按照调整后的账面价值确认。

在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额,调整资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

为进行企业合并而发生的各项直接相关费用于发生时计入当期损益。

为企业合并发行的债券或承担其他债务支付的手续费、佣金等,计入所发行债券及其他债务的初始计量金额。企业合并中发行权益性证券发生的手续费、佣金等,抵减权益性证券溢价收入,溢价收入不足冲减的,冲减留存收益。

2、 非同一控制下的企业合并

购买方在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量,公允价值与其账面价值的差额,计入当期损益。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,确认为商誉;合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。公允价值的计量详见本附注“四、(三十三)公允价值计量”。

非同一控制下企业合并,购买方为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益;为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用,计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

购买日,是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

同时满足以下条件的,通常可以判断实现了控制权的转移:

- 1) 企业合并合同或协议已获股东大会等内部权力机构审批通过;
- 2) 企业合并事项需经国家有关主管部门审批的,已获得批准;
- 3) 参与合并各方已办理了必要的财产权交接手续;
- 4) 购买方已支付了合并价款的大部分(一般超过 50%),并有能力、有计划支付剩余款项;
- 5) 购买方实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策,并享有相应的收益、承担相应的风险。

出售日的确定方法:一般判断交易完成后,丧失控制权时点为出售日时点。

(五) 合并财务报表的编制方法

1、 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,合并范围包括本公司及本集团全

部子公司。

控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

2、合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。

如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

(2) 处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时,对于处置后的剩余股权投资,按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额,计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动,在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

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

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

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

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

(3) 购买子公司少数股权

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

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

(六) 合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

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。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“四、（十三）长期股权投资”。

(七) 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

(八) 外币业务和外币报表折算

1、 外币交易

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

现金流量表所有项目均按照现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金

的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

由于财务报表折算而产生的差额，在资产负债表所有者权益中的其他综合收益项目反映。

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

(九) 金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、 金融工具的分类

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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被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，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（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量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外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融

负债和以摊余成本计量的金融负债。

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企业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，并在企业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。

2、金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(5) 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、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且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；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

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

(1) 所转移金融资产的账面价值；

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

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 终止确认部分的账面价值；

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

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

4、金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

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

5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场

参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。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。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。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。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司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。

对于租赁应收款，本公司选择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。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

7、 金融资产和金融负债的抵销

当依法有权抵销债权债务且该法定权利当前是可执行的,同时交易双方准备按净额进行结算,或同时结清资产和负债时,金融资产和负债以抵销后的净额在资产负债表中列示。

8、 金融负债与权益工具的区分及相关处理

权益工具是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后资产中的剩余权益的合同,如果公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务,则该合同义务为金融负债。

金融工具属于金融负债的,相关利息、股利、利得、损失,以及赎回或再融资产生的利得或损失等,应当计入当期损益。

金融工具属于权益工具的,其发行、回购、出售、注销时,发行方应当作为权益的变动处理,不应当确认权益工具的公允价值变动,发行方对权益工具的持有方的分配应作利润分配处理。

(十) 套期工具

1、 套期保值的分类

(1) 公允价值套期,是指对已确认资产或负债,尚未确认的确定承诺(除外汇风险外)的公允价值变动风险进行的套期。

(2) 现金流量套期,是指对现金流量变动风险进行的套期,此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险,或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。

(3) 境外经营净投资套期,是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。境外经营净投资,是指企业在境外经营净资产中的权益份额。

(十一) 存货

1、 存货的分类

存货分为在途物资、原材料、委托加工物资、在产品、低值易耗品、包装物、库存商品、发出商品、开发成本、开发产品等。

2、 存货取得和发出的计价方法、存货的盘存制度及摊销

存货按成本进行初始计量,存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

原材料、在产品、库存商品、发出商品等发出时采用加权平均法；低值易耗品领用时采用一次转销法摊销；周转用包装物按照预计的使用次数分次计入成本费用。

存货盘存制度采用永续盘存制。

3、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。

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

4、 存货可变现净值的确认方法

存货可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

5、 套期关系的指定及套期有效性的认定

在套期关系开始时，本公司对套期关系有正式的指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和套期策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具性质及其数量、被套期项目性质及其数量、被套期风险的性质、套期类型、以及本公司对套期工具有效性的评估。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量变动的程度。

本公司持续地对套期有效性进行评价，判断该套期在套期关系被指定的会计期间内是否满足运用套期会计对于有效性的要求。如果不满足，则终止运用套期关系。

运用套期会计，应当符合下列套期有效性的要求：

- (1) 被套期项目与套期工具之间存在经济关系。
- (2) 被套期项目与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。
- (3) 采用适当的套期比率，该套期比率不会形成被套期项目与套期工具相对权重的失衡，从而产生与套期会计目标不一致的会计结果。如果套期比率不再适当，但套期风险管理目标没有改变的，应当对被套期项目或套期工具的数量进行调整，以使得套期比率重新满足有效性的要求。

6、套期会计处理方法

(1) 公允价值套期

套期衍生工具的公允价值变动计入当期损益。被套期项目的公允价值因套期风险而形成的变动，计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在调整日至到期日之间的剩余期间内进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止针对套期风险产生的公允价值变动而进行的调整。

如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

(2) 现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为其他综合收益，属于无效套期的部分，计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的，如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时，则将其他综合收益中确认的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本，则原在其他综合收益中确认的金额转出，计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金额（或则原在其他综合收益中确认的，在该非金融资产或非金融负债影响损益的相同期间转出，计入当期损益）。

如果预期交易或确定承诺预计不会发生，则以前计入其他综合收益中的套期工具累计利得或损失转出，计入当期损益。如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但并未被替换或展期），或者撤销了对套期关系的指定，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易或确定承诺影响当期损益。

(3) 境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，包括作为净投资的一部分的货币性项目的套期，其处理与现金流量套期类似。套期工具的利得或损失中被确定为有效套期的部分计入其他综合收益，而无效套期的部分确认为当期损益。处置境外经营时，任何计入其他综合收益的累计利得或损失转出，计入当期损益。

(十二) 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对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

2、 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“四、（九）金融工具-金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

(十三) 长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减

时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、 后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

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

(2) 权益法核算的长期股权投资

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

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

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额

时,以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础,并按照公司的会计政策及会计期间,对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分,予以抵销,在此基础上确认投资收益,但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失,属于资产减值损失的,全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损,除负有承担额外损失义务外,以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的,公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后,恢复确认收益分享额。

(3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资,其账面价值与实际取得价款的差额,计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资,剩余股权仍采用权益法核算的,原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转,其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的,原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益,在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的,在编制个别财务报表时,剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的,改按权益法核算,并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整,对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转,因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益;剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的,确认为金融资产,其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益,对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权,属于一揽子交易的,各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理;在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额,在个别财务报表中,先确认为其他综合收益,到丧失控制权时

再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

4、 长期股权投资减值准备的确认标准、计提方法

本公司于资产负债表日判断长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。

长期股权投资存在减值迹象的，如当出现长期股权投资的账面价值大于享有被投资单位所有者权益账面价值的份额等类似情况时，本公司对长期股权投资进行减值测试。

减值测试结果表明长期股权投资的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

(十四) 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（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司投资性房地产按照取得时的成本进行初始计量，在资产负债表日采用公允价值模式进行后续计量，不对投资性房地产计提折旧或进行摊销，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。

(十五) 固定资产

1、 固定资产的确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

2、 固定资产分类及折旧政策

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和

预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	8-55 年	0-10	1.64-12.50
机器设备	年限平均法	6-30 年	0-10	3.00-16.67
运输工具	年限平均法	6-10 年	3-10	9.00-16.17
电子设备	年限平均法	5 年	0-10	18.00-20.00

3、 固定资产后续支出的会计处理

固定资产的后续支出是指固定资产在使用过程中发生的更新改造支出、修理费用等。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

4、 固定资产减值准备的确认标准、计提方法

本公司在每期末判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象。

固定资产存在减值迹象的，估计其可收回金额。可收回金额根据固定资产的公允价值减去处置费用后的净额与固定资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值的，将固定资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为固定资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的固定资产减值准备。

固定资产减值损失确认后，减值固定资产的折旧在未来期间作相应调整，以使该固定资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的固定资产账面价值（扣除预计净残值）。

固定资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

有迹象表明一项固定资产可能发生减值的,本公司以单项固定资产为基础估计其可收回金额。本公司难以对单项固定资产的可收回金额进行估计的,以该固定资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

5、 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时,终止确认该固定资产。固定资产出售、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的金额计入当期损益。

(十六) 在建工程

1、 在建工程的初始计量和在建工程结转为固定资产的标准

在建工程成本按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时,转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

2、 在建工程减值准备的确认标准、计提方法

本公司在每期末判断在建工程是否存在可能发生减值的迹象。

在建工程存在减值迹象的,估计其可收回金额。有迹象表明一项在建工程可能发生减值的,以单项在建工程为基础估计其可收回金额。难以对单项在建工程的可收回金额进行估计的,以该在建工程所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

可收回金额根据在建工程的公允价值减去处置费用后的净额与在建工程预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当在建工程的可收回金额低于其账面价值的,将在建工程的账面价值减记至可收回金额,减记的金额确认为在建工程减值损失,计入当期损益,同时计提相应的在建工程减值准备。

在建工程的减值损失一经确认,在以后会计期间不再转回。

(十七) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

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

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

2、 借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

（2）借款费用已经发生；

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

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

3、 暂停资本化期间

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

4、 借款费用资本化金额的计算方法

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

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

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

(十八) 无形资产

1、 无形资产的确认

无形资产，是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

同时满足下列条件时，无形资产才予以确认：

- (1) 与该无形资产有关的经济利益很可能流入本公司；
- (2) 该无形资产的成本能够可靠地计量。

2、 无形资产的计价方法

- (1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量。

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

- (2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

3、 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

每期末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。

经复核，该类无形资产的使用寿命仍为不确定。

4、 无形资产减值准备的计提

对于使用寿命确定的无形资产，如有明显减值迹象的，期末进行减值测试。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

对无形资产进行减值测试，估计其可收回金额。有迹象表明一项无形资产可能发生减值的，公司以单项无形资产为基础估计其可收回金额。公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该无形资产所属的资产组为基础确定无形资产组的可收回金额。

可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为无形资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。

无形资产减值损失确认后,减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间作相应调整,以使该无形资产在剩余使用寿命内,系统地分摊调整后的无形资产账面价值(扣除预计净残值)。

无形资产的减值损失一经确认,在以后会计期间不再转回。

5、 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

6、 开发阶段支出符合资本化的具体条件

研究阶段的支出,于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的,确认为无形资产,不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益:

- (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,能够证明其有用性;
- (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。

开发阶段的支出,若不满足上列条件的,于发生时计入当期损益。研究阶段的支出,在发生时计入当期损益。

(十九) 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉,其初始成本是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。

商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出,计入当期损益。

本公司对商誉不摊销,无论是否存在减值迹象,商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试,对于因企业合并形成的商誉的账面价值,自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组;难以分摊至相关的资产组的,将其分摊至相关

的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。商誉减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

(二十) 长期待摊费用

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销，对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

(二十一) 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。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(二十二) 职工薪酬

1、 短期薪酬

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

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

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

2、 辞退福利

本公司向职工提供辞退福利的，在下列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；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；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

3、 离职后福利

(1) 设定提存计划

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

此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

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

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

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

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(二十三) 股份支付

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

1、 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

2、 以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照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，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本公司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等待期结束后），本公司按照所授予权益工具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。如果由于修改延长或缩短了等待期，本公司按照修改后的等待期进行会计处理。

3、 权益工具公允价值的确定方法

本公司对于授予的存在活跃市场的股份等权益工具，按照活跃市场中的报价，同时考虑授予股份所依据的条款和条件，确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的股票期权等权益工具，采用期权定价模型等估值技术，并同时考虑授予股份所依据的条款和条件，确定其公允价值。

4、 确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

(二十四) 应付债券

本公司对外发行的债券按照公允价值扣除交易成本后的金额进行初始计量，并在债券存续期间采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

利息费用除在符合借款费用资本化条件时予以资本化外，直接计入当期损益。

(二十五) 预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定；
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

(二十六) 优先股、永续债等其他金融工具

本公司根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本公司发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- （1）存在本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
 - （2）包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
 - （3）包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不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进行结算；
 - （4）存在间接地形成合同义务的合同条款；
 - （5）发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。
- 不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

本公司对于其发行的同时包含权益成份和负债成份的优先股或永续债，按照与含权益成份的可转换工具相同的会计政策进行处理。本公司对于其发行的不包含权益成份的优先股或永续债，按照与不含权益成份的可转换工具相同的会计政策进行处理。本公司对于其发行的应归类为权益工具的优先股，按照实际收到金额，计入权益工具。存续期间分配股利和利息的，应作利润分配处理。依照合同条款约定赎回优先股的，按赎回价格冲减权益。

（二十七）收入

1、收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，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。本公司以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额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一

点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

(二十八) 合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围的，在同时满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 1、该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关；
- 2、该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；
- 3、该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1、因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2、为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

(二十九) 政府补助

1、 政府补助的分类

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

2、 政府补助的计量及终止确认

政府补助在本公司能够满足其所附条件并且能够收到时，予以确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。

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

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(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。

3、 政府补助的返还的会计处理

本公司对于已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况进行会计处理：

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

(三十) 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣

暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司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，减记的金额予以转回。

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

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

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

(三十一) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1、 本公司作为承租人

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 公司发生的初始直接费用；
- 公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。但不包括属于为生产存货而发生的

成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本附注“四、（十五）固定资产”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

（2）租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

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，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

（4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 1) 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 2) 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

2、 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司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。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司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。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“四、（九）金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“四、（九）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、售后租回交易

公司按照本附注“四、（二十七）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“四、（三十一）租赁 1、本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为承租人继续确认被转让资产,同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“四、(九)金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的,公司作为出租人对资产购买进行会计处理,并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理;售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为出租人不确认被转让资产,但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“四、(九)金融工具”。

(三十二) 持有待售及终止经营

1、 持有待售

主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的,划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别:

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例,在当前状况下即可立即出售;
- (2) 出售极可能发生,即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺,预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的,已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产(不包括金融资产、递延所得税资产、采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产)或处置组,其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的,应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提持有待售资产减值准备。

2、 终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分,且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别:

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区;
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分;
- (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营,本公司在当期财务报表中,将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间

的终止经营损益列报。

(三十三) 公允价值计量

本公司以公允价值计量相关资产或负债时，基于如下假设：

- 市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场条件下的有序交易；
- 出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行。不存在主要市场的，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。
- 采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

本公司将根据交易性质和相关资产或负债的特征等，以其交易价格作为初始确认的公允价值。

其他相关会计准则要求或者允许公司以公允价值对相关资产或负债进行初始计量，且其交易价格与公允价值不相等的，公司将相关利得或损失计入当期损益，但其他相关会计准则另有规定的除外。

以公允价值计量非金融资产时，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

本公司采用估值技术时考虑了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。估值技术的输入值优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才可以使用不可观察输入值。

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

- 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。
- 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。
- 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

(三十四) 资产证券化业务

本公司将部分“应收款项”“长期应收款”证券化，将资产信托给特定目的实体，由该实体向投资者发行优先级资产支持证券，本公司持有次级资产支持证券，次级资产支持证券在优先级资产支持证券本息偿付完毕前不得转让。本公司作为资产服务

商，提供资产维护和日常管理、年度资产处置计划制定、制定和实施资产处置方案、签署相关资产处置协议和定期编制资产服务报告等服务；同时本公司作为流动性支持机构，在优先级资产支持证券的本金未能得到足额偿付时提供流动性支持，以补足利息或本金的差额。信托财产在支付信托税负和相关费用之后，优先用于偿付优先级资产支持证券的本息，全部本息偿付之后剩余的信托财产作为次级资产支持证券的收益，归本公司所有。本公司实际上保留了信托财产几乎所有的风险和报酬，故未对信托财产终止确认；同时，本公司对特定目的实体具有实际控制权，已经将其纳入合并财务报表范围。

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：

（1）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，本公司终止确认该金融资产；

（2）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；

（3）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，并相应确认有关负债。

（三十五）安全生产费用及维简费

本公司根据财政部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号）的有关规定，按电力生产与供应企业以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式提取安全生产费用。

根据《企业会计准则解释第3号》财会〔2009〕8号，按规定标准提取安全生产费用等时，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。

提取的安全生产费及维简费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

（三十六）其他重要会计政策和会计估计

1、 国有独资或全资企业之间无偿划拨子公司（适用于划入企业）

在“三去一降一补”工作中，按照国有资产监管部门有关规定，本公司无偿取

得子公司股权，本公司与划出企业均为国有独资（或全资）企业。

(1) 个别财务报表

本公司在取得被划拨企业的控制权之日，根据国资监管部门批复的有关金额确认对被划拨企业的长期股权投资，同时调整资本公积（资本溢价）。

(2) 合并财务报表

本公司在取得被划拨企业的控制权后将该划拨企业纳入合并财务报表。

被划入企业的各项资产、负债，以经审计等确定并经国资监管部门批复的账面价值持续计算至控制日的金额，计入划入企业的合并资产负债表，同时调整资本公积（资本溢价）。对于被划拨企业自国资监管部门批复的基准日至控制权转移日实现的留存收益，以本公司资本公积（资本溢价）贷方余额为限，自资本公积转入留存收益。

本公司取得被划拨企业控制权当期的合并利润表、合并现金流量表及合并所有者权益变动表反映被划拨企业自国资监管部门批复的基准日至控制权转移当期期末发生的净利润、现金流量及所有者权益变动金额。

2、 国有独资或全资企业之间无偿划拨子公司（适用于划出企业）

在“三去一降一补”工作中，根据国有资产监管部门的有关规定，本公司将原子公司股权无偿划出，本公司与划入企业均为国有独资（或全资）企业。

(1) 个别财务报表

本公司自丧失被划拨企业控制权之日起，终止确认对被划拨企业的长期股权投资。同时，冲减资本公积（资本溢价），资本公积（资本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

(2) 合并财务报表

本公司自丧失被划拨企业控制权之日起，终止确认原在合并财务报表中反映的被划拨企业相关资产、负债、少数股东权益以及其他权益项目，相关差额冲减资本公积（资本溢价），资本公积（资本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。同时，本公司与被划拨企业之间在控制权转移之前发生的未实现内部损益，转入资本公积（资本溢价），资本公积（资本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

3、 工业企业结构调整专项奖补资金

对于根据《财政部关于印发<工业企业结构调整专项奖补资金管理办法>的通知》（财建〔2018〕462号）收到的工业企业结构调整专项奖补资金，本公司在收到预拨的专项奖补资金时，暂确认为专项应付款。本公司按要求开展化解

产能相关工作后，按照财建〔2018〕462 号文规定的计算标准等，能够合理可靠地确定因完成任务所取得的专项奖补资金金额的，计入当期损益，同时冲减专项应付款；不能合理可靠地确定因完成任务所取得的专项奖补资金金额的，经财政部核查清算后，按照清算的有关金额，计入当期损益，同时冲减专项应付款。预拨的专项奖补资金小于本公司估计应享有的金额的，不足部分的差额确认为其他应收款；因未能完成有关任务而按规定向财政部缴回资金的，按缴回资金金额，冲减专项应付款。

五、 会计政策和会计估计变更以及差错更正、其他调整的说明

（一） 会计政策变更

1、 执行《企业会计准则解释第 17 号》

财政部于 2023 年 10 月 25 日公布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号，以下简称“解释第 17 号”）。

①关于流动负债与非流动负债的划分

解释第 17 号明确：

- 企业在资产负债表日没有将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的实质性权利的，该负债应当归类为流动负债。
- 对于企业贷款安排产生的负债，企业将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的权利可能取决于企业是否遵循了贷款安排中规定的条件（以下简称契约条件），企业在判断其推迟债务清偿的实质性权利是否存在时，仅应考虑在资产负债表日或者之前应遵循的契约条件，不应考虑企业在资产负债表日之后应遵循的契约条件。
- 对负债的流动性进行划分时的负债清偿是指，企业向交易对手方以转移现金、其他经济资源（如商品或服务）或企业自身权益工具的方式解除负债。负债的条款导致企业在交易对手方选择的情况下通过交付自身权益工具进行清偿的，如果企业按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定将上述选择权分类为权益工具并将其作为复合金融工具的权益组成部分单独确认，则该条款不影响该项负债的流动性划分。

该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，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关于供应商融资安排的披露

解释第 17 号要求企业在进行附注披露时，应当汇总披露与供应商融资安排有关的信息，以有助于报表使用者评估这些安排对该企业负债、现金流量以及该企业流动性风险敞口的影响。在识别和披露流动性风险信息时也应考虑供应

商融资安排的影响。该披露规定仅适用于供应商融资安排。供应商融资安排是指具有下列特征的交易：一个或多个融资提供方提供资金，为企业支付其应付供应商的款项，并约定该企业根据安排的条款和条件，在其供应商收到款项的当天或之后向融资提供方还款。与原付款到期日相比，供应商融资安排延长了该企业的付款期，或者提前了该企业供应商的收款期。

该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，企业在首次执行该解释规定时，无需披露可比期间相关信息及部分期初信息。

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。

③关于售后租回交易的会计处理

解释第 17 号规定，承租人在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不得导致其确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。企业在首次执行该规定时，应当对《企业会计准则第 21 号——租赁》首次执行日后开展的售后租回交易进行追溯调整。

该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行。本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行该规定，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、执行《企业数据资源相关会计处理暂行规定》

财政部于 2023 年 8 月 1 日发布了《企业数据资源相关会计处理暂行规定》（财会〔2023〕11 号），适用于符合企业会计准则相关规定确认为无形资产或存货等资产的数据资源，以及企业合法拥有或控制的、预期会给企业带来经济利益的、但不满足资产确认条件而未予确认的数据资源的相关会计处理，并对数据资源的披露提出了具体要求。

该规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，企业应当采用未来适用法，该规定施行前已经费用化计入损益的数据资源相关支出不再调整。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。

3、执行《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定

财政部于 2024 年 12 月 6 日发布了《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号，以下简称“解释第 18 号”），该解释自印发之日起施行，允许企业自发布年度提前执行。

解释第 18 号规定，在对因不属于单项履约义务的保证类质量保证产生的预计

负债进行会计核算时，应当根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，并相应在利润表中的“营业成本”和资产负债表中的“其他流动负债”、“一年内到期的非流动负债”、“预计负债”等项目列示。

企业在首次执行该解释内容时，如原计提保证类质量保证时计入“销售费用”等的，应当按照会计政策变更进行追溯调整。

本公司自 2024 年度起执行该规定的主要影响如下：

受影响的报表项目	合并	母公司
	2023 年度	2023 年度
营业成本	56,331,960.03	
销售费用	-56,331,960.03	

4、 其他会计政策变更

除前述会计政策变更的影响外，本报告期本公司其他主要会计政策未发生变更。

(二) 会计估计变更

本报告期本公司主要会计估计未发生变更。

(三) 重要前期差错更正

1、 重要前期差错的性质

披露重要前期差错的具体事项及性质：

(1) 本公司子公司国能生物发电集团有限公司因 4 台机组在“双联网”政策出台前国补已到期，并处于停备状态，因此未开展“双联网”建设，核减存在“超期服役”“外购电”“批建不一”的补贴电费，调减年初资产总额 333,915.70 万元，调增年初负债总额 18,880.11 万元，调减年初所有者权益总额 352,795.81 万元。

(2) 本公司子公司国电投核能有限公司、上海禾曦能源投资有限公司以参股企业审计报告为基础，调整权益法核算的长期股权投资，调增年初资产总额 18,650.55 万元，调增年初所有者权益总额 18,650.55 万元。

(3) 本公司子公司山东核电有限公司 2023 年将部分应收电费转让给中国银行，山东核电收到应收电费转让款时终止确认上述应收账款，但山东核电所转让的应收电费前期已质押给银团，不符合“融信达协议”所约定的“合格的应

收账款”条件，调增年初资产总额 64,500.00 万元，调增年初负债总额 64,500.00 万元。

(4) 本公司子公司山东核电有限公司依据山东省财政厅印发的《关于下达 2022 年省级支持高质量发展奖励资金的通知》和《关于下达 2023 年省级支持高质量发展奖励资金的通知》确认政府补助收入，但高质量发展奖励资金依据地方政策确认，能否兑现取决于地方财政资金状况，且前两年的该项政府补助奖励资金目前仍未收到。本次应重大资产重组上市要求的谨慎考虑，冲销以上累计确认的政府补助收入，调减年初资产总额 2,900.00 万元，调减年初所有者权益总额 2,900.00 万元。

(5) 本公司其他调整事项调增年初资产总额 6,429.76 万元，调增年初负债总额 713.40 万元，调增年初所有者权益总额 5,716.36 万元。

2、 各个列报前期财务报表中受影响的项目名称和更正金额

本报告期采用追溯重述法的重要前期差错

报表项目	资产总额	负债总额	所有者权益	营业总收入	利润总额
影响金额	-2,472,353,864.56	840,935,140.63	-3,313,289,005.19	-96,989,025.14	8,133,062.11

(四) 上述调整对年初数和上期期末数的影响如下

报表项目	上期期末数 (调整前上期金额)	本期年初数 (调整后上期金额)	调整影响数	
			合计	会计差错更正
资产总额	1,753,476,951,817.32	1,751,004,597,952.76	-2,472,353,864.56	-2,472,353,864.56
负债总额	1,203,057,495,321.84	1,203,898,430,462.47	840,935,140.63	840,935,140.63
归属于母公司所有者权益总额	221,351,974,648.12	219,185,422,505.45	-2,166,552,142.67	-2,166,552,142.67
其中：实收资本	35,000,000,000.00	35,000,000,000.00		
其他权益工具	150,500,000,000.00	150,500,000,000.00		
资本公积	34,316,264,682.30	34,258,722,537.56	-57,542,144.74	-57,542,144.74
其他综合收益	845,154,418.70	839,932,037.50	-5,222,381.20	-5,222,381.20
专项储备	770,916,653.54	770,916,653.54		
未分配利润	-80,361,106.42	-2,184,148,723.15	-2,103,787,616.73	-2,103,787,616.73
少数股东权益	329,067,481,847.36	327,920,744,984.84	-1,146,736,862.52	-1,146,736,862.52

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、9、6
	本集团亦有业务按简易方式征收增值税，不抵扣进项税额	5、3、1
	本集团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	5、3、1
资源税	按开采的铝矿石量	20 元/吨
	煤炭资源税实行从价定率计征	5、6、9
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1、5、7
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明如下：

纳税主体名称	所得税税率(%)
SPIC Green Energy Limited	16.5
SPIC Pacific Energy Pty Ltd	30
SPIC Brazil Energia Participações S.A.	34
Pacific Hydro Pty Ltd	30
Pacific Hydro Chile SA	27
Pacific Hydro Energia do Brasil Ltda	34

(二) 税收优惠

1、增值税税收优惠政策

(1) 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)文件，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。

(2) 根据企业财政部、国家税务总局发布《财政部 税务总局关于延续供热企业增值税 房产税 城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38 号)的规定，“三北”地区自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年供暖期结束，对供热企业向居民个人(以下称居民)供热取得的采暖费收入免征增值税；本公司所属供热企业本年度享受上述税收政策。根据财政部 税务总局公告(2023 年第 56 号)上

述优惠政策执行期限延长至 2027 年供暖期结束。

(3)根据《财政部 税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 43 号),自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日,允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税增值税税额,本公司所属企业山东核电设备制造有限公司、国家电投集团远达环保催化剂有限公司、重庆远达催化剂综合利用有限公司等符合规定要求,享受增值税加计抵减的优惠政策。

(4)根据《财政部 国家税务总局关于核电行业税收政策有关问题的通知》(财税〔2013〕38 号),核力发电企业生产销售电力产品,自核电机组正式商业投产次月起 15 个年度内,统一实行增值税先征后退政策,退还比例分三个阶段逐级递减。本公司所属企业山东核电有限公司本报告期符合“1.自正式商业投产次月起 5 个年度内,退还比例为已入库税款的 75%”的规定,享受增值税先征后退政策。

(5)自 2011 年 1 月 1 日起,根据《财政部 国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》、财税〔2011〕100 号享受软件产品增值税即征即退,本公司所属企业国家电投集团数字科技有限公司等享受上述税收优惠政策。

(6)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)和财政部 税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告(财政部 税务总局公告 2021 年第 40 号)有关规定,本公司所属企业上电漕泾、国能生物、远达环保等从事符合《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》规定范围、条件和标准的销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务,其中:农林生物质发电、供热方式销售的电力、热力可享受“即征即退 100%”的增值税优惠政策;污泥处置可享受“即征即退 70%”的增值税优惠政策。

(7)据税收法律法规有关规定和《国务院办公厅转发发展改革委等部门关于加快推进合同能源管理促进节能服务产业发展意见的通知》(国办发〔2010〕25 号),节能服务公司实施符合条件的合同能源管理项目,将项目中的增值税应税货物转让给用能企业,暂免征收增值税。本公司所属企业国家电投集团远达水务有限公司 2024 年度享受上述优惠政策。

(8)根据《财政部、国家税务总局关于简并增值税征收率政策的通知》(财税〔2014〕57 号),本公司所属企业汉中黄河中型水电开发有限责任公司所属凤县智慧绿色能源有限责任公司,汉阴县智慧绿动能源发展有限责任公司按 3%征收率征收增值税。

(9)根据《财政部 国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》

《财税〔2016〕36 号》附件三《营业税改征增值税试点过渡政策的规定》第二项（一）的规定：一般纳税人提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行增值税即征即退政策。本公司所属企业西宁经济技术开发区黄河配售电有限公司管道运输服务适用此政策。

2、企业所得税税收优惠政策

（1）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。

（2）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，2024 年企业所得税税率为 15%。

（3）根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第九十九条和财政部等四部门关于公布《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录（2021 年版）》以及《资源综合利用企业所得税优惠目录（2021 年版）》的公告（财政部税务总局发展改革委生态环境部公告 2021 年第 36 号）规定：“一、企业以《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。

（4）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〔2022〕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。《财政部税务总局关于小

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 2023 年第 6 号）规定，自 2023 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。根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。本公司下属单位本年度被认定为小型微利企业的公司，享受上述税收优惠政策。

（5）根据财税[2016]85 号《财政部 国家税务总局 国家发展改革委 工业和信息化部关于完善新疆困难地区重点鼓励发展产业企业所得税优惠目录的通知》文件，对新疆困难地区及新疆喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区新办企业所得税优惠政策的适用目录进行适当调整，统一按照《新疆困难地区重点鼓励发展产业企业所得税优惠目录(试行)(2016 版本)》执行”。本公司所属伊犁砂美仕发电有限公司的 110 兆瓦光伏发电一期项目 2024 年享受 9% 的所得税优惠政策。

（6）根据财政部、税务总局、国家发展改革委、生态环境部《关于从事污染防治的第三方企业所得税政策问题的公告》（2023 年第 38 号），自 2024 年 1 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对符合条件的从事污染防治的第三方企业减按 15% 的税率征收企业所得税。子公司江西远达环保有限公司、河南九龙环保有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、凌源远达水务有限公司、昌图远达水务有限公司 2024 年度享受上述企业所得税优惠政策。

（7）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% 的税率征收企业所得税。认定为高新技术企业的公司，享受上述税收优惠政策。

（8）根据由财政部、税务总局发布的（2021）27 号和新疆维吾尔自治区人民政府根据发布的（2021）66 号文件规定，在税收方面，霍尔果斯经济开发区将“五免五减”政策延续到 2030 年，即：2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对经济开发区内新办的属于重点鼓励发展的 36 类 449 项产业目录范围内的企业，自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，5 年内免征企业所得税，在享受五年免征企业所得税后，第六年至第十年免征企业所得税地方分享部分；《新疆困难地区重点鼓励发展产业企业所得税优惠目录》（以下简称《目录》）范围内的企业，可按财税（2021）27 号文规定享受相关企业所得税优惠政策。本公司所属伊犁新晖光伏发电有限公司的伊犁新晖四师 61 团 20 兆瓦光伏发电项目 2024 年享受上述政策。

(9)根据《财政部 税务总局关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》(财税〔2020〕31号)的相关规定,注册在海南自由贸易港(以下简称自贸港)并实质性运营的鼓励类产业企业,减按15%的税率征收企业所得税。

(10)根据《国务院关于明确中央与地方所得税收入分享比例的通知》(国发〔2003〕26号),为促进区域经济协调发展和深化改革,国务院决定,从2004年起,中央与地方所得税收入分享比例继续按中央分享60%,地方分享40%执行。根据《西藏自治区企业所得税政策实施办法》(藏政发〔2022〕11号),我区重点扶持和鼓励发展的下列产业和项目(水力发电,太阳能光伏发电,风电,地热发电等清洁能源系统检测,建设及运营),自2022年1月1日至2025年12月31日,免征企业所得税地方分享部分。本公司所属国家电投集团西藏能源有限公司所属国家电投集团察隅电力有限公司,国家电投集团山南电力有限公司,国家电投集团昌都能源有限公司,国家电投集团朗县能源有限公司,国家电投集团日喀则能源有限公司,国家电投集团当雄能源有限公司,西藏尼木清能综合智慧能源有限公司,西藏札达旭能综合智慧能源有限公司,西藏比如德润能源有限公司,西藏定结蔚航能源有限公司,西藏林周景森能源有限公司,西藏当雄清光能源有限公司免征企业所得税地方分享部分。

(11)根据《财政部税务总局科技部关于提高研究开发费用税前加计扣除比例的通知》(财税〔2018〕99号)和《财政部税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(公告2021年第6号)规定,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,在2018年1月1日至2023年12月31日期间,再按照实际发生额的75%在税前加计扣除;形成无形资产的,在上述期间按照无形资产成本的175%在税前摊销。《财政部税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(2023年第7号),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2023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2023年1月1日起,按照无形资产成本的200%在税前摊销。上述政策作为制度性安排长期实施。本公司所属青海黄河新能源维检有限公司等享受此政策。

(12)本公司的子公司土耳其EMBA,于2022年6月28日获得土耳其工业和技术部颁发的工业注册证书,根据土耳其第7351号法律对企业所得税法第32条的规定,可享受所得税率减免1%的企业所得税优惠政策,证书自签发之日起有效,每两年进行签证一次,本年度签证日期为2024年6月28日。

3、土地使用税税收优惠政策

(1)根据《青海省人民政府关于暂缓执行青政〔2018〕12号文件的通知》(青

政[2018]27号)的规定,暂缓执行《青海省人民政府关于进一步明确城镇土地使用税征收范围的通知》(青政[2018]12号)。本公司所属黄河水电共和太阳能发电有限公司享受暂免征收城镇土地使用税税收优惠政策。

(2)根据《国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》(国税地字[1989]13号),本年度本公司下属子公司厂区围墙外的灰场,输灰管免征土地使用税。本公司所属国家电投集团东北电力有限公司及子公司享受上述税收优惠政策。

(3)根据《内蒙古自治区财政厅自治区地方税务局关于明确光伏发电企业城镇土地使用税政策使用问题的通知》(内财税(2017)2010号)文件,明确对光伏发电企业厂区(包括生产、办公及生活区,下同)内历史遗址、过境高压传输线、泄洪渠、水坝等无法实际占用的土地不征土地使用税;对光伏发电企业用地,如果土地性质属于农用地或未利用地,且被实际用于种养殖、水土保持、植被恢复、荒漠化治理、盐碱化治理工作的,可按条例中“直接用于农、林、牧、渔业的生产用地”免征土地使用税。本公司所属蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司享受上述税收优惠政策。

(4)根据《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局关于延续城镇土地使用税税额标准下调政策的通知》(晋财税(2022)1号)规定:为持续保持和激发全省市场活力,减轻企业负担,根据省委、省政府《关于实施市场主体倍增工程的意见》和省政府办公厅《关于印发强化市场主体倍增要素服务保障若干措施(试行)的通知》(晋政办发(2022)7号)要求,《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局关于延续城镇土地使用税税额标准下调政策的通知》(晋财税(2021)3号)、《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局关于调整忻州市城镇土地使用税税额标准的通知》(晋财税(2021)11号)中规定于2021年12月31日执行到期的税额标准,实施期限延长至2025年12月31日。本公司所属国家电投集团山西铝业有限公司土地使用税享减免优惠。

(5)根据《财政部 国家税务总局关于核电站用地征免城镇土地使用税的通知》(财税(2007)124号),对核电站的核岛、常规岛、辅助厂房和通讯设施用地(不包括地下线路用地),生活、办公用地按规定征收城镇土地使用税,其他用地免征城镇土地使用税;对核电站应税土地在基建期内减半征收城镇土地使用税。山东核电有限公司、国核示范电站有限责任公司等核电站适用该免城镇土地使用税税收优惠。

4、土地增值税税收优惠政策

根据《财政部 税务总局关于继续实施企业改制重组有关土地增值税政策的公告》(财政部 税务总局公告2023年第51号),企业按照《中华人民共和国

公司法》有关规定整体改制，包括非公司制企业改制为有限责任公司或股份有限公司，有限责任公司变更为股份有限公司，股份有限公司变更为有限责任公司，对改制前的企业将国有土地使用权，地上的建筑物及其附着物（以下称房地产）转移，变更到改制后的企业，暂不征收土地增值税。本公司所属青海黄河上游水电开发有限责任公司西安太阳能电力分公司，青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司免征土地增值税。

5、消费税税收优惠政策

根据《财政部 国家税务总局关于对电池，涂料征收消费税的通知》（财税[2015]16号），对无汞原电池，金属氢化物镍蓄电池（又称“氢镍蓄电池”或“镍氢蓄电池”），锂原电池，锂离子蓄电池，太阳能电池，燃料电池和全钒液流电池免征消费税，本公司所属青海黄河上游水电开发有限责任公司西安太阳能发电分公司，青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能发电分公司销售的太阳能电池免征消费税。

6、环境保护税税收优惠政策

根据《中华人民共和国环境保护税法》，依法设立的城乡污水集中处理、生活垃圾集中处理场所排放相应应税污染物，不超过国家和地方规定的排放标准的，暂予免征环境保护税。本公司所属企业凌源远达水务有限公司、朝阳远达环保水务有限公司、昌图远达水务有限公司、朝阳海里远达水务有限公司、贵州省成源环保有限公司、荣县瑞信环境科技有限公司、柘城财信大科环境有限公司2024年度享受上述优惠政策。

7、其他税收优惠政策

（1）根据财政部、税务总局《关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》（2022年第10号），自2022年1月1日至2024年12月31日，由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况，以及宏观调控需要确定，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加；根据财政部、税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第12号），自2023年1月1日至2027年12月31日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。本公司下属单位本年度被认定为小型微利企业的公司，享受上述税收优惠政策。

（2）根据《财政部、国家发展改革委、工业和信息化部、海关总署、国家税

务局关于调整重大技术装备进口税收政策的通知》（财关税〔2014〕2 号），山东核电有限公司符合政策规定，享受一定的免税进口额度，具体免税进口额度由相关部门核定。

(三) 其他说明

无。

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) 子企业情况

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	认缴持股比例（%）	实缴持股比例（%）	享有的表决权（%）	投资额	取得方式
1	国家电投集团创新投资有限公司	2	境内金融子企业	北京	北京	资本投资服务	200,000.00	100.00	100.00	100.00	200,000.00	投资设立
2	国家电投香港财资管理有限公司	2	境内金融子企业	中国香港	中国香港	其他未包括金融业	81,340.28	100.00	100.00	100.00	81,340.28	投资设立
3	国家电投集团财务有限公司	2	境内金融子企业	北京	北京	财务公司服务	750,000.00	85.10	85.10	100.00	750,000.00	投资设立
4	国家电投集团东北电力有限公司	2	境内非金融子企业	辽宁沈阳	辽宁沈阳	火力发电	888,449.41	100.00	100.00	100.00	888,449.41	投资设立
5	国家电投集团内蒙古能源有限公司	2	境内非金融子企业	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	褐煤开采洗选	229,419.44	100.00	100.00	100.00	229,419.44	投资设立
6	国家电投集团河南电力有限公司	2	境内非金融子企业	河南郑州	河南郑州	火力发电	457,635.00	100.00	100.00	100.00	457,635.00	投资设立
7	中国电力国际有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	火力发电	1,448,518.52	100.00	100.00	100.00	1,448,518.52	投资设立

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	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
8	国家电投集团铝电投资有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	铝冶炼	447,713.16	100.00	100.00	100.00	447,713.16	投资设立
9	国家电投集团重庆电力有限公司	2	境内非金融子企业	重庆	重庆	火力发电	532,683.20	100.00	100.00	100.00	532,683.20	投资设立
10	国家电投集团吉林能源投资有限公司	2	境内非金融子企业	吉林省长春市	吉林省长春市	火力发电	522,355.39	100.00	100.00	100.00	522,355.39	投资设立
11	国家电投集团云南国际电力投资有限公司	2	境内非金融子企业	云南昆明	云南昆明	水力发电	388,683.73	100.00	100.00	100.00	388,683.73	投资设立
12	北京富能新能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	太阳能发电		100.00	100.00	100.00		无偿划入
13	国家电投集团资产管理有限公司	2	境内非金融子企业	天津	天津	投资与资产管理	225,486.41	100.00	100.00	100.00	225,486.41	投资设立
14	国家电投集团河北电力有限公司	2	境内非金融子企业	河北石家庄	河北石家庄	太阳能发电	89,596.87	100.00	100.00	100.00	89,596.87	投资设立
15	国家电投集团智慧能源投资有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	其他未列明专业技术服务业	76,000.00	90.00	90.00	100.00	76,000.00	投资设立

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	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
16	国家电投集团绿能科技发展有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	工程和技术研究和试验发展	44,019.41	100.00	100.00	100.00	44,019.41	投资设立
17	国家电力投资集团海外投资有限公司	2	境内非金融子企业	珠海	珠海	水力发电	33,750.00	100.00	100.00	100.00	33,750.00	投资设立
18	中国电能成套设备有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	工程管理服务	23,339.41	100.00	100.00	100.00	23,339.41	投资设立
19	国家电投集团共享服务有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	其他未列明信息技术服务业	25,430.00	100.00	100.00	100.00	25,430.00	投资设立
20	国家电投集团山东电力有限公司	2	境内非金融子企业	山东济南	山东济南	电力供应	35,000.00	100.00	100.00	100.00	35,000.00	投资设立
21	国家电投集团海南电力有限公司	2	境内非金融子企业	海南海口	海南海口	太阳能发电	20,000.00	100.00	100.00	100.00	20,000.00	投资设立
22	国家电投集团北京重燃能源科技发展有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	工程和技术研究和试验发展	6,000.00	100.00	100.00	100.00	6,000.00	投资设立

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	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
23	中国电力投资有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	其他电力生产	8,600.00	100.00	100.00	100.00	8,600.00	投资设立
24	国家电投集团西南能源研究院有限公司	2	境内非金融子企业	四川成都	四川成都	其他未列明专业技术服务业	4,590.00	100.00	100.00	100.00	4,590.00	投资设立
25	国家电投集团黑龙江核能供热有限公司	2	境内非金融子企业	黑龙江齐齐哈尔	黑龙江齐齐哈尔	热力生产和供应	4,300.00	100.00	100.00	100.00	4,300.00	投资设立
26	国家电投集团雄安能源有限公司	2	境内非金融子企业	河北保定	河北保定	热力生产和供应	2,000.00	100.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
27	中电投蒙东能源集团有限责任公司	2	境内非金融子企业	内蒙古通辽	内蒙古通辽市	火力发电	330,000.00	65.00	65.00	100.00	330,000.00	非同一控制下的企业合并
28	国家电投集团经济技术研究院有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	其他电力生产	1,000.00	100.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
29	国家电投集团湖南能源发展有限公司	2	境内非金融子企业	湖南长沙	湖南长沙	其他电力生产	47,900.00	100.00	100.00	100.00	47,900.00	投资设立

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	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
30	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	工程和技术研究和试验发展	81,000.00	73.33	73.33	100.00	81,000.00	投资设立
31	国家电投集团数字科技有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	其他未列明信息技术服务业	155,728.24	77.59	77.59	100.00	155,728.24	投资设立
32	国家电投集团科学技术研究院有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	工程和技术研究和试验发展	212,635.84	77.43	77.43	100.00	212,635.84	投资设立
33	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	2	境内非金融子企业	青海西宁	青海西宁	水力发电	1,745,776.51	94.17	94.17	94.17	1,644,016.96	投资设立
34	国家核电技术有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	核力发电	2,402,883.53	92.06	91.68	92.06	2,687,878.40	其他
35	国家电投集团碳资产管理有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	其他未列明专业技术服务业	16,220.00	55.00	50.05	100.00	8,120.00	投资设立

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	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
36	中国联合重型燃气轮机技术有限公司	2	境内非金融子企业	上海	上海	工程和技术研究和试验发展	352,800.00	78.12	78.12	78.12	275,594.00	投资设立
37	国家电投集团贵州金元股份有限公司	2	境内非金融子企业	贵州贵阳	贵州贵阳	火力发电	469,231.54	68.05	68.05	68.05	439,312.00	非同一控制下的企业合并
38	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	2	境内非金融子企业	乌鲁木齐	乌鲁木齐	风力发电	439,879.61	67.94	75.48	67.94	345,304.00	投资设立
39	国能生物发电集团有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	生物质能发电	813,005.94	65.39	64.26	65.39		无偿划入
40	国宁新储（福建）科技有限公司	2	境内非金融子企业	福建宁德	福建宁德	其他电力生产	4,000.00	60.00	60.00	60.00	2,400.00	投资设立
41	国家电投集团江西电力有限公司	2	境内非金融子企业	江西南昌	江西南昌	火力发电	285,793.94	54.32	54.32	54.32	155,229.00	投资设立
42	广西国电投海外能源投资有限公司	2	境内非金融子企业	广西南宁	广西南宁	风力发电	130,000.00	40.00	40.00	52.10	123,500.00	投资设立
43	上海电力股份有限公司	2	境内非金融子企业	上海	上海	火力发电	281,674.36	44.43	44.43	51.79	546,461.93	投资设立

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	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
44	国电投云链科技(北京)有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	其他未列明信息技术服务业	10,042.55			51.70	7,042.55	投资设立
45	国家电投集团产融控股股份有限公司	2	境内非金融子企业	中国	中国	太阳能发电	538,341.85	49.76	49.76	51.05	852,489.05	非同一控制下的企业合并
46	国家电投集团远达环保股份有限公司	2	境内非金融子企业	重庆	重庆	大气污染治理	78,081.69	43.74	43.74	43.74	142,255.55	非同一控制下的企业合并
47	国家电投集团氢能科技发展有限公司	2	境内非金融子企业	北京	北京	工程和技术研究和试验发展	29,237.16	35.00	35.00	41.72	242,250.87	投资设立
48	嘉兴融能能源新技术投资合伙企业(有限合伙)	2	境内非金融子企业	浙江嘉兴	浙江嘉兴	其他非公开募集证券投资基金	2,000.00	25.00	25.00	100.00	500.00	投资设立
49	国电投三新产业股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	2	结构化主体	天津	北京	其他非公开募集证券投资基金	106,727.99	100.00	100.00	100.00	106,727.89	投资设立

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	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
50	电投保供（嘉兴）投资合伙企业（有限合伙）	2	结构化主体	浙江嘉兴	浙江嘉兴	其他非公开募集证券投资基金	3,749,900.00	16.00	16.00	66.67	599,900.00	投资设立
51	国电投三新二期产业股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	2	结构化主体	天津	北京	其他非公开募集证券投资基金	365,245.88	99.99	100.00	100.00	365,245.88	投资设立
52	国电投科技创新股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	2	结构化主体	天津	北京	其他非公开募集证券投资基金	192,439.20	14.25	14.25	100.00	192,439.20	投资设立
53	电投建能（嘉兴）新能源投资合伙企业（有限合伙）	2	结构化主体	浙江嘉兴	北京	其他非公开募集证券投资基金	359.61			100.00	359.61	投资设立
54	国电投清能云创股权投资（天津）合伙企业（有限合伙）	2	结构化主体	天津	北京	其他非公开募集证券投资基金				100.00	7,704.59	投资设立
55	国电投清能风电股权投资（天津）合伙企业（有限合伙）	2	结构化主体	天津	北京	其他非公开募集证券投资基金				100.00		投资设立

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	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
56	国电投清洁能源-绿能一号私募股权投资基金	2	结构化主体	北京	北京	其他非公开募集证券投资基金	1,000.00			70.00	695.12	投资设立
57	电投绿色战略投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	2	结构化主体	天津	北京	其他非公开募集证券投资基金				100.00		投资设立
58	电投创兴绿色新能(安徽)创业投资合伙企业(有限合伙)	2	结构化主体	安徽芜湖	北京	其他非公开募集证券投资基金	60,000.00			80.00	30,000.00	投资设立
59	电投清能四期碳中和股权投资(天津)合伙企业(有限合伙)	2	结构化主体	天津	天津	其他非公开募集证券投资基金	125,200.00			66.67	25,100.00	投资设立
60	电投清能二期碳中和股权投资(天津)合伙企业(有限合伙)	2	结构化主体	天津	北京	其他非公开募集证券投资基金	170,200.00			66.67	34,100.00	投资设立
61	电投清能三期碳中和股权投资(天津)合伙企业(有限合伙)	2	结构化主体	天津	北京	其他非公开募集证券投资基金	185,200.00			66.67	37,100.00	投资设立

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	认缴持股比例 (%)	实缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	投资额	取得方式
62	电投清能一期碳中和股权投资(天津)合伙企业(有限合伙)	2	结构化主体	天津	北京	其他非公开募集证券投资 资基金	950,200.00			66.67	190,100.00	投资设立
63	电投绿色氢能一期(海南)私募基金合伙企业(有限合伙)	2	结构化主体	海南海口	北京	其他非公开募集证券投资 资基金	8,450.00			75.00	8,350.00	其他
64	中国电力国际发展有限公司	3	境内非金融 子企业	中国香港	中国香港	火力发电	1,117,072.68	56.67	56.67	56.67	563,260.71	投资设立
65	内蒙古电投能源股份有限公司	3	境内非金融 子企业	内蒙古通辽	内蒙古通辽	褐煤开采洗 选	224,157.35	59.22	59.22	59.22	198,518.40	投资设立
66	吉林电力股份有限公司	3	境内非金融 子企业	吉林长春	吉林长春	火力发电	362,727.06	34.00	34.00	34.00	350,687.16	投资设立

(二) 母公司拥有被投资单位表决权不足半数但能对被投资单位形成控制的原因

序号	企业名称	认缴持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	注册资本	投资额	级次	纳入合并范围原因
1	国家电投集团远达环保股份有限公司	43.74	43.74	78,081.69	183,511.55	2	第一大股东，其他投资方持有的表决权较为分散，本公司具有实质控制权
2	国家电投集团氢能科技发展有限公司	41.62	41.84	25,694.96	8,690.81	2	第一大股东，其他投资方持有的表决权较为分散，本公司在业务上具有实际控制权
3	吉林电力股份有限公司	34.00	34.00	279,020.82	350,687.16	3	全资子公司吉林能投持有该公司 29.62%，集团本部持有 4.38%，综合持股为第一大股东。其他投资方持有的表决权较为分散，本公司具有实质控制权。

(三) 重要非全资子公司情况

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	国家电投集团远达环保股份有限公司	56.26	2,023.24	1,229.99	289,892.29
2	国家电投集团产融控股股份有限公司	48.95	51,101.85	15,419.14	978,493.76
3	国家核电技术有限公司	7.94	27,315.99		384,231.41
4	上海电力股份有限公司	48.21	127,377.33	24,037.27	2,046,614.03
5	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	5.83	67,826.59	9,721.29	440,641.37
6	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	32.06	11,944.38	7,255.30	278,108.36
7	国家电投集团江西电力有限公司	45.68	40,078.82	39,048.75	650,439.62
8	国家电投集团贵州金元股份有限公司	31.95	-17,370.38		1,234,262.68

2、 主要财务信息

项目	本期数			上期数		
	国家电投集团远 达环保股份有限 公司	国家电投集团产融 控股股份有限公司	国家核电技术有限公 司	国家电投集团远 达环保股份有限 公司	国家电投集团产融 控股股份有限公司	国家核电技术有限公 司
流动资产	408,535.21	2,701,153.90	5,628,568.52	419,496.57	2,485,086.04	5,255,241.01
非流动资产	541,785.73	2,082,014.93	22,369,478.34	557,880.18	2,097,616.08	19,970,715.29
资产合计	950,320.93	4,783,168.84	27,998,046.85	977,376.75	4,582,702.12	25,225,956.30
流动负债	314,284.20	1,022,006.16	8,251,917.30	321,913.28	672,751.32	6,713,450.60
非流动负债	77,554.29	782,255.75	11,866,988.92	98,206.51	1,011,659.12	11,490,058.76
负债合计	391,838.49	1,804,261.91	20,118,906.22	420,119.78	1,684,410.44	18,203,509.36
营业收入	472,239.36	574,450.94	4,827,325.01	425,161.35	607,681.50	5,081,771.21
净利润	5,442.50	136,288.60	560,106.55	4,549.66	156,190.32	572,725.14
综合收益总额	6,479.48	132,585.55	579,763.44	5,115.00	145,917.02	565,231.40
经营活动现金流量	82,224.58	234,136.62	720,877.91	58,606.28	8,982.07	841,414.92

续：

项目	本期数					上期数				
	上海电力股份有 限公司	国家电投集团黄 河上游水电开发 有限责任公司	国家电投集团 新疆能源化工 有限责任公司	国家电投集团 江西电力有限 公司	国家电投集团 贵州金元股份 有限公司	上海电力股份有 限公司	国家电投集团黄 河上游水电开发 有限责任公司	国家电投集团 新疆能源化工 有限责任公司	国家电投集团 江西电力有限 公司	国家电投集团 贵州金元股份 有限公司
流动资产	3,784,508.90	3,379,773.58	2,427,797.67	1,024,210.02	1,095,730.76	3,180,582.42	3,393,369.97	2,284,631.81	987,256.59	1,099,493.80
非流动资产	15,153,261.99	13,756,707.83	4,958,773.29	3,721,786.64	6,303,556.79	13,676,651.11	13,465,607.33	4,566,485.09	3,569,391.95	5,970,929.67
资产合计	18,937,770.89	17,136,481.41	7,386,570.96	4,745,996.66	7,399,287.55	16,857,233.53	16,858,977.30	6,851,116.90	4,556,648.54	7,070,423.47
流动负债	6,891,921.79	3,506,074.14	2,389,422.64	1,250,184.21	2,623,131.73	4,782,939.10	3,906,785.70	2,120,797.72	982,990.19	2,760,292.35
非流动负债	6,723,781.28	6,002,015.11	3,377,474.20	1,854,837.51	3,262,346.22	7,018,288.90	6,489,503.63	3,052,740.57	1,949,845.45	3,030,671.70
负债合计	13,615,703.07	9,508,089.25	5,766,896.84	3,105,021.73	5,885,477.95	11,801,228.00	10,396,289.32	5,173,538.29	2,932,835.64	5,790,964.05
营业收入	4,273,388.60	3,394,164.78	759,323.08	1,704,171.56	1,632,100.59	4,240,175.70	3,374,318.78	719,257.05	1,709,274.78	1,722,124.09
净利润	416,313.42	1,239,934.25	100,549.80	77,911.04	7,009.90	356,804.97	560,365.15	131,769.10	81,480.39	-189,469.99
综合收益总额	410,513.42	1,230,338.62	100,843.94	77,905.72	9,430.33	352,389.67	612,742.68	131,769.10	81,616.38	-185,385.00
经营活动现金流量	817,247.40	753,581.88	287,713.42	307,344.07	519,078.47	740,584.70	867,007.18	310,873.65	393,165.79	352,338.56

(四) 本期不再纳入合并范围的原子公司

1、 原子的子公司的基本情况

序号	企业名称	注册地	业务性质	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	本期不再成为子公司的原因
1	国电投创科清洁能源投资（天津）合伙企业（有限合伙）	天津	金融企业	57.00	57.00	公司清算
2	中电投（上海）铝业有限公司	上海	境内非金融企业	100.00	100.00	公司清算

2、 本期处置的子公司处置日的财务状况

原子公司名称	国电投创科清洁能源投资（天津）合伙企业（有限合伙）		中电投（上海）铝业有限公司	
截止日期	处置日 2024 年 12 月 30 日	2023 年 12 月 31 日	处置日 2024 年 4 月 3 日	2023 年 12 月 31 日
资产		13,773.24		11,086.33
负债		81.81		46.69
所有者权益		13,691.43		11,039.64

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	国电投创科清洁能源投资（天津）合伙企业（有限合伙）		中电投（上海）铝业有限公司	
期间	2024 年 1 月 1 日-处置日	2023 年度	2024 年 1 月 1 日-处置日	2023 年度
营业收入				
营业成本				
营业利润	-3,501.40	-2,292.98	32.08	188.90

原子公司名称	国电投创科清洁能源投资（天津）合伙企业（有限合伙）		中电投（上海）铝业有限公司	
利润总额	-3,501.40	-2,292.98	32.08	188.90
净利润	-3,501.40	-2,292.98	24.06	141.67

(五) 本期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	国家电投集团经济技术研究咨询有限公司	投资新设	999.75	-0.25
2	国宁新储（福建）科技有限公司	投资新设	4,031.09	31.09
3	电投绿色氢能一期（海南）私募基金合伙企业（有限合伙）	其他	8,299.62	-88.98

八、合并财务报表重要项目的说明

（除另有注明外，所有金额均以人民币元为货币单位）

（一）货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,064,168.35	796,467.32
银行存款	47,271,407,918.06	32,968,672,343.04
其他货币资金	1,216,512,067.79	1,422,480,514.09
合计	48,488,984,154.20	34,391,949,324.45
其中：存放在境外的款项总额	11,465,241,829.21	10,170,980,075.96
存放财务公司款项		

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	349,386,193.10	498,689,330.90
信用证保证金	330,733,845.13	144,805,640.40
履约保证金	376,670,699.25	342,440,323.85
用于担保的定期存款或通知存款	5,244,733.83	31,864,110.88
金融企业法定存款准备金或备付金	3,856,422,212.37	3,554,535,884.73
其他	1,367,658,716.75	664,631,671.43
合计	6,286,116,400.43	5,236,966,962.19

（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	23,560,625,160.25	27,969,633,441.99
其中：债务工具投资	1,015,412,398.36	3,701,506,693.10
权益工具投资	5,424,808,890.29	6,266,819,412.26
其他	17,120,403,871.60	18,001,307,336.63
合计	23,560,625,160.25	27,969,633,441.99

(三) 衍生金融资产

项目	期末余额	期初余额
掉期	456,184,476.22	355,997,232.72
商品期货	1,296,150.00	
合计	457,480,626.22	355,997,232.72

(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	账面价值
银行承兑 汇票	1,392,082,434.40	3,000,000.00	1,389,082,434.40	2,181,697,506.97		2,181,697,506.97
商业承兑 汇票	407,053,880.38		407,053,880.38	663,016,904.05		663,016,904.05
合计	1,799,136,314.78	3,000,000.00	1,796,136,314.78	2,844,714,411.02		2,844,714,411.02

2、 应收票据坏账准备

类别	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		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用 损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用 损失率 (%)	
按组合计提坏账准备	1,799,136,314.78	100.00	3,000,000.00	0.17	1,796,136,314.78	2,844,714,411.02	100.00			2,844,714,411.02
合计	1,799,136,314.78	100.00	3,000,000.00		1,796,136,314.78	2,844,714,411.02	100.00			2,844,714,411.02

本期计提、收回或转回的应收票据坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动情况				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
按组合计提预期信用损失的应收票据		3,000,000.00				3,000,000.00
其中：其他组合		3,000,000.00				3,000,000.00
合计		3,000,000.00				3,000,000.00

3、 期末已背书或贴现且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	1,354,255,788.84	581,068.80
商业承兑汇票		
合计	1,354,255,788.84	581,068.80

(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）	76,855,490,656.41	531,765,868.78	69,730,111,204.46	420,284,289.38
1 至 2 年	43,227,059,143.20	647,065,147.63	34,021,467,158.56	219,633,962.38
2 至 3 年	24,657,529,344.13	558,839,923.52	18,146,359,411.17	130,869,858.61
3 年以上	22,702,424,506.38	1,668,133,567.69	10,691,762,634.60	1,211,686,746.03
合计	167,442,503,650.12	3,405,804,507.62	132,589,700,408.79	1,982,474,856.40

2、按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类别	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		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	7,754,208,110.44	4.63	2,723,129,254.20	35.12	5,031,078,856.24	5,447,436,377.37	4.11	1,462,462,243.61	26.85	3,984,974,133.76
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	159,688,295,539.68	95.37	682,675,253.42	0.43	159,005,620,286.26	127,142,264,031.42	95.89	520,012,612.79	0.41	126,622,251,418.63
其中：账龄组合	7,103,976,000.79		682,675,253.42	9.61	6,421,300,747.37	41,697,724,678.28		520,012,612.79	1.25	41,177,712,065.49
低风险组合	152,584,319,538.89				152,584,319,538.89	85,444,539,353.14				85,444,539,353.14
合计	167,442,503,650.12	100.00	3,405,804,507.62		164,036,699,142.50	132,589,700,408.79	100.00	1,982,474,856.40		130,607,225,552.39

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
通化热电有限责任公司	1,216,203,294.73	547,291,482.63	45.00	通化热电应收账款回收较慢，按信用减值损失折现率计提坏账
吴泾发电有限公司	2,106,864,485.14	357,864,485.14	16.99	对预计无法收回的金额计提坏账
云南恒安电冶有限公司	249,537,130.11	249,537,130.11	100.00	已诉讼未能执行
白山热电有限责任公司	1,403,721,161.72	210,558,174.26	15.00	因白山热电有应收账款回款低于 2023 年，按 15%比例单项计提坏账准备
阜新盛明热电有限责任公司	194,123,084.89	163,520,179.91	84.24	破产重整还未彻底完成，应收盛明热电 2024 年之前的款项需全额计提坏账准备
云南电网有限责任公司	161,172,969.65	161,172,969.65	100.00	预计无法收回
国网安徽省电力有限公司	207,219,398.33	118,271,235.05	57.08	未实现双联网期间，不予拨付可补电费
阜新鸿源热力有限公司	68,578,605.87	68,578,605.87	100.00	存在争议，因此全额计提
居民采暖热费	92,108,978.91	61,992,610.53	67.30	预计无法全额收回
广东电网有限责任公司	570,521,008.63	50,353,334.93	8.83	退坡影响无法收回
内蒙古电力（集团）有限责任公司	48,390,729.07	48,390,729.07	100.00	线路补贴预计无法收回
南京度辰投资管理有限公司	43,540,962.98	43,540,962.98	100.00	线路补贴预计无法收回
北京元正顺国际贸易有限公司	39,244,645.73	39,244,645.73	100.00	预计无法收回
国网黑龙江省电力有限公司	156,752,577.91	35,859,645.44	22.88	线路补贴预计无法收回
阜新杰超煤矸石热电有限公司	33,159,894.36	33,159,894.36	100.00	存在争议，因此全额计提

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	计提理由
中联国贸（北京）铝业有限公司	31,709,748.58	31,709,748.58	100.00	预计无法收回
国网山西省电力公司	259,664,654.56	31,625,106.32	12.18	退坡影响无法收回
谈固村委会	29,311,768.11	29,311,768.11	100.00	预计无法收回
贵州粤黔电力有限责任公司	28,003,490.93	28,003,490.93	100.00	预计无法收回
贵州电网有限责任公司	26,613,265.13	26,613,265.13	100.00	线路补贴预计无法收回
国网福建省电力有限公司	214,544,643.68	22,422,438.69	10.45	退坡影响无法收回
新加坡中骏资源有限公司	20,506,184.00	20,506,184.00	100.00	按账龄五年以上计提坏账准备
POWER MECH PROJECTS LIMITED	30,622,440.23	20,208,439.82	65.99	项目暂停，款项回收风险较大
国网吉林省电力有限公司	40,103,191.99	19,449,650.53	48.50	预计无法收回
国网江苏省电力有限公司	19,407,837.51	19,407,837.51	100.00	红码项目减少单价
天津赛瑞机器设备有限公司	12,582,899.51	12,582,899.51	100.00	债务单位破产重整
国网青海省电力公司	11,960,712.75	11,960,712.75	100.00	2017 年超低排放电费
国网甘肃省电力公司	10,871,208.99	10,871,208.99	100.00	线路补贴预计无法收回
天津天成制药有限公司	10,680,000.00	10,680,000.00	100.00	已诉讼未能执行
中电投北部湾（广西）热电有限公司	10,557,897.00	10,557,897.00	100.00	债务单位已破产清算
大通兆顺废弃物再生利用有限公司	10,400,000.00	10,400,000.00	100.00	预计无法收回
小额合计	395,529,239.44	217,482,520.67	54.99	预计无法收回
合计	7,754,208,110.44	2,723,129,254.20		

按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款
(1) 账龄组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	4,250,660,277.90	59.83	67,321,958.58	40,193,863,923.03	96.39	182,789,094.94
1 至 2 年	1,984,901,326.10	27.94	163,143,057.32	645,231,316.19	1.55	53,872,146.98
2 至 3 年	355,108,251.87	5.00	80,426,094.48	320,625,022.87	0.77	60,671,854.65
3 年以上	513,306,144.92	7.23	371,784,143.04	538,004,416.19	1.29	222,679,516.22
合计	7,103,976,000.79	100.00	682,675,253.42	41,697,724,678.28	100.00	520,012,612.79

(2) 采用余额百分比或其他组合方法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	152,584,319,538.89			85,444,539,353.14		
合计	152,584,319,538.89			85,444,539,353.14		

3、 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
云南滇能陆良协联热电有限公司	9,524,563.90	9,524,563.90	破产清算，收回款项
循化县华星新能源开发有限公司	2,787,500.00	2,787,500.00	收回款项
云南恒安电冶有限公司	2,500,000.00	2,500,000.00	收回款项
青海盐湖海纳化工有限公司	75,938.34	75,938.34	收回款项

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
九江萍钢钢铁有限公司	2,496.01	2,496.01	恢复业务往来，收回款项
中核北方核燃料元件有限公司	167,046.26	167,046.26	签订合同变更协议
合计	15,057,544.51	15,057,544.51	

4、 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
国网江苏省电力有限公司	应收线路补贴	55,853,781.77	款项确实无法收回	已履行核销程序	否
SPIC 子公司客户	业务往来款	39,409,562.01	确认无法收回	总经理办公会	否
赤峰市蒙东道路货运车辆卫星监控服务有限公司	粉煤灰销售业务	4,728,539.45	长期未收回并涉诉	党委会、总办会审议通过	否
中电电建建设有限公司	销售款	1,976,000.00	判决书、裁定书	总经理办公会	否
北票市金百丽购物中心有限公司	热费	1,828,421.00	预计无法收回	党委会、审计报告、法律意见书	否
江苏巴威工程技术股份有限公司	销售款	1,560,685.00	判决书、裁定书	总经理办公会	否
居民采暖应收账款	采暖费	264,824.12	预计无法收回	经决议批准	否
大连同泰伟业经贸有限公司	销售款	198,800.00	催收成本大于应收金额	总经理办公会	否
河南省项城佳能热电有限责任公司	销售款	134,600.00	公司注销、吊销、关闭	总经理办公会	否

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
华电国际物资有限公司淄博分公司	销售款	97,659.90	公司注销、吊销、关闭	总经理办公会	否
广西恒缘投资有限公司	房屋租金	78,242.50	确认无法收回	董事长专题会议	否
北京哈宜节能环保科技开发股份有限公司	销售款	76,000.00	公司注销、吊销、关闭	总经理办公会	否
上海云火环境科技有限公司	销售款	70,000.00	公司注销、吊销、关闭	总经理办公会	否
华新秦元（张家港）核设备有限公司	服务款	64,000.00	核销无法收回款项	总经理办公会	否
狮卧山建设开发公司	房屋租金	58,259.27	确认无法收回	董事长专题会议	否
华能国际电力股份有限公司日照电厂	销售款	44,000.00	协议扣款	总经理办公会	否
辽宁南票煤电有限公司	销售款	31,000.00	催收成本大于应收金额	总经理办公会	否
重庆钢铁（集团）有限责任公司	销售款	29,000.00	公司注销、吊销、关闭	总经理办公会	否
盘锦辽河油田金东油气工程有限公司	销售款	23,890.00	催收成本大于应收金额	总经理办公会	否
华西能源工业股份有限公司	销售款	22,000.00	催收成本大于应收金额	总经理办公会	否
广州珠江电力有限公司	销售款	21,600.00	催收成本大于应收金额	总经理办公会	否
莱芜钢铁集团有限公司	销售款	20,000.00	公司注销、吊销、关闭	总经理办公会	否
湖南省武冈电厂	销售款	19,000.00	公司注销、吊销、关闭	总经理办公会	否
赤峰赫鑫矿产品有限公司	石膏销售业务	17,051.49	预计无法收回	经决议批准	否

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
上海锅炉厂有限公司	销售款	16,794.31	催收成本大于应收金额	总经理办公会	否
武汉武鼓特种风机制造有限公司	销售款	16,606.00	催收成本大于应收金额	总经理办公会	否
辽宁南票煤矿有限公司	销售款	14,674.00	催收成本大于应收金额	总经理办公会	否
武汉洲铭钢结构制造有限公司	销售款	12,000.00	公司注销、吊销、关闭	总经理办公会	否
小额汇总	往来款	36,311.40	预计无法收回	总经理办公会	否
合计		106,723,302.22			

5、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
国网青海省电力公司	16,525,756,237.88	9.87	11,960,712.75
国网江苏省电力有限公司	13,281,700,055.02	7.93	29,416,855.43
国网山西省电力有限公司	5,270,857,150.90	3.15	0.00
国网甘肃省电力有限公司	4,421,920,748.04	2.64	9,320,042.27
国网江西省电力有限公司	4,186,695,591.67	2.50	3,527,532.64
合计	43,686,929,783.51	26.09	54,225,143.09

(六) 应收款项融资

种类	期末余额	期初余额
应收票据	2,497,198,527.27	3,265,787,068.74
应收账款	270,065,265.80	149,567,625.96
合计	2,767,263,793.07	3,415,354,694.70

(七) 预付款项

1、 预付款项按账龄列示

账龄	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备		账面余额	坏账准备	
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	11,825,391,117.97	79.27	17,040,063.47	15,124,912,800.48	84.77	30,344,358.55
1 至 2 年	1,996,180,332.54	13.38	8,280,185.63	1,933,062,104.10	10.83	8,197,908.22
2 至 3 年	736,218,834.31	4.94	8,946,281.65	518,282,435.18	2.90	38,691.25
3 年以上	359,676,509.42	2.41	99,041,244.86	266,610,071.05	1.50	111,678,878.17
合计	14,917,466,794.24	100.00	133,307,775.61	17,842,867,410.81	100.00	150,259,836.19

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
中电（普安）发电有限责任公司	贵州安宝能源集团有限公司	686,398,494.14	1-2 年、 2-3 年、 3-4 年	未到期
山东鲁电国际贸易有限公司	哈尔滨电气股份有限公司	273,380,267.50	见注	未到结算期
新源智储能源发展（北京）有限公司	厦门海辰储能科技股份有限公司	115,847,659.31	1—2 年	未到期
新源智储能源发展（北京）有限公司	江苏林洋储能技术有限公司	109,530,000.00	1—2 年	未到期
上海核工程研究设计院股份有限公司	上海电气凯士比核电泵阀有限公司	103,511,748.48	1-2 年	未到结算期
上海电力股份有限公司（合并）	SOLAR BRIGHT LIMITED	47,512,388.85	1 至 2 年	收购希腊光伏项目预付款，项目暂未达到交付条件
贵州西电电力股份有限公司	贵州龙里林隆实业有限公司	31,174,199.86	5 年以上	历史遗留
中电（普安）发电有限责任公司	贵州省大坝煤矿有限公司	28,448,422.04	3-4 年	未到期
上海核工程研究设计院股份有限公司	中核苏阀科技实业股份有限公司	27,993,684.81	1-2 年	未到结算期
中电（普安）发电有限责任公司	贵州铭道商贸有限公司	27,962,907.25	2-3 年	未到期
上海核工程研究设计院股份有限公司	中国电建集团核电工程有限公司	23,056,101.58	1-2 年	未到结算期
上海核工程研究设计院股份有限公司	东方电气集团东方汽轮机有限公司	20,350,000.00	1-2 年	未到结算期

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算的原因
国家电投集团正定燃气热电有限公司	东方电气股份有限公司	15,300,000.00	3 年以上	预计收回可能性较低
国家电投集团远达环保股份有限公司（合并）	中城投集团新能源有限责任公司	13,904,697.56	1 至 2 年	未到结算期
国家电投集团正定燃气热电有限公司	杭州锅炉集团股份有限公司	10,000,000.00	3 年以上	预计收回可能性较低
宁波绿动燃料电池有限公司	宝鸡钛业股份有限公司	7,592,480.82	2 至 3 年	未收货
汕头市濠江区潮电八期新能源有限公司	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	6,370,000.00	3 年以上	未到结算期
国家电投集团氢能科技发展有限公司	广州群翌能源有限公司	5,006,430.00	1 至 2 年	未到货
中电投新疆能源化工集团五彩湾发电有限责任公司	中石油新疆销售有限公司昌吉分公司	2,710,702.18	1-2 年	未满足结算条件
国家电投集团云南国际电力投资有限公司	常熟风范电力设备股份有限公司	1,913,429.60	3 年以上	未到结算期
国家电投集团正定燃气热电有限公司	正定县南牛乡财政所	1,543,026.00	3 年以上	预计收回可能性较低
青海黄电共和风力发电有限公司	青海黄河新能源投资开发有限公司	1,152,223.27	1 年以上	未到结算期
国能黑山生物发电有限公司	烟台鹏瑞建筑安装工程有限责任公司	1,009,797.00	5 年以上	根据实际情况，预计无法收回。
小额汇总	小额汇总	4,776,669.99	1-5 年	未到结算期
合计		1,566,445,330.24		

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
深圳宏桥供应链管理有限公司	922,459,058.55	6.18	
贵州安宝能源集团有限公司	686,398,494.14	4.60	
中煤华中能源有限公司	366,762,700.98	2.46	
陕煤运销集团榆中销售有限公司	266,966,914.08	1.79	
上海燃气有限公司	255,787,178.93	1.71	
合计	2,498,374,346.68	16.75	

(八) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息	238,972,777.40	152,148,035.48
应收股利	1,648,009,655.47	1,994,318,334.07
其他应收款项	27,504,619,080.86	40,640,758,428.82
合计	29,391,601,513.73	42,787,224,798.37

1、应收利息

(1) 应收利息分类

项目	期末余额	期初余额
定期存款	3,128,872.86	31,893,754.17
委托贷款	94,974,406.96	135,582,009.66
其他	164,441,721.86	31,191,801.86
小计	262,545,001.68	198,667,565.69
减：坏账准备	23,572,224.28	46,519,530.21
合计	238,972,777.40	152,148,035.48

(2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间 (月)	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
河南康桥云图 房地产开发有 限责任公司	5,068,093.91	28	未能及时支付利 息	抵押物充足，预计本金发 生实质损失的可能性低， 出于谨慎性对利息全额计 提减值
马鞍山市锦家 置业有限公司	6,636,030.27	28	未能及时支付利 息	抵押物充足，预计本金发 生实质损失的可能性低， 出于谨慎性对利息全额计 提减值
合计	11,704,124.18			

(3) 应收利息坏账准备计提情况

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	46,519,530.21			46,519,530.21
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	-22,947,305.93			-22,947,305.93
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	23,572,224.28			23,572,224.28

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	1,151,422,704.76	1,722,676,121.48		
其中：（1）Vinh Tan I Power Company Limited	516,652,142.64	679,039,962.84	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（2）电投融和 新能源发展有限公司	302,927,881.12	711,432,213.09	未到支付时 点	否/正常经营未 发生减值
（3）安徽电投 新拓能源发展有限公司	96,865,752.51		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（4）固收类投 资产品收益	71,037,946.89	95,993,667.52	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（5）杭州兴光 新能源有限公司	47,882,805.41	1,810,940.04	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（6）上海东海 风力发电有限公司	37,683,088.06	29,025,168.91	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（7）中国证券 登记结算有限责任公司 北京分公司	23,412,162.24		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（8）上海电力 设计院有限公司	20,679,308.46	16,711,318.98	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（9）浑源东方 宇华风力开发有限公司	9,980,415.86	9,980,415.86	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（10）同心龙源 合创电力有限责任公司	7,421,732.42		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（11）上海能科 瑞盈能源有限公司	4,755,225.18	24,619,977.58	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（12）上海崇明 北沿风力发电有限公司	3,430,057.63		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
（13）江苏八菱 海螺水泥有限公司	2,959,373.93		尚未支付	否/正常经营未 发生减值

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
(14) 新疆电投 融疆新能源有限公司	2,687,226.71		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(15) 寿宁县牛 头山二级水电有限公司	1,326,000.00		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(16) 陕西瑞合 能源有限公司	1,000,000.00		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(17) 上电新能 源发电(聊城)有限公 司	693,649.73		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(18) 上海和珅 能源有限公司	27,935.97		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(19) 山西中盛 达源投资有限公司		62,235,245.46		
(20) 武汉绿曦 新能源有限公司		37,956,137.14		
(21) 渑池祥风 新能源有限公司		26,231,579.69		
(22) 湖北绿和 新能源有限公司		17,807,255.17		
(23) 乌鲁木齐 工投风电科技有限责任 公司		6,778,661.76		
(24) 中国大唐 集团新能源股份有限公 司		1,469,426.76		
(25) 陕西旭光 新能源有限公司		1,061,651.70		
(26) 贵州省西 能煤炭勘查开发有限公 司		476,098.98		

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
(27) 国药(平 顶山)健康产业医疗有 限公司		46,400.00		
账龄一年以上的应收股 利	512,414,736.20	287,469,998.08		
其中：(1) 电投融和 新能源发展有限公司	124,331,991.12		未到支付时 点	否/正常经营未 发生减值
(2) 上海懿杉 新能源科技有限公司	115,355,574.74	115,355,574.74	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(3) 山西中盛 达能源投资有限公司	62,235,245.46		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(4) 青海水利 水电集团格尔木光伏发 电有限公司	39,200,000.00	39,200,000.00	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(5) 武汉绿曦 新能源有限公司	37,956,137.14		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(6) 澠池祥风 新能源有限公司	26,231,579.69		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(7) 青海省绿 色发电集团股份有限公 司	20,460,000.00	20,460,000.00	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(8) 贵州大方 发电有限公司	18,139,906.40	18,139,906.40	尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(9) 湖北绿和 新能源有限公司	17,807,255.17		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(10) 阜新盛明 热电有限责任公司	15,377,785.49	15,377,785.49	经营亏损， 资不抵债	是
(11) 上海东海 风力发电有限公司	9,188,600.24		尚未支付	否/正常经营未 发生减值
(12) 安徽电投 新拓能源发展有限公司	9,116,157.58	9,116,157.58	尚未支付	否/正常经营未 发生减值

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
(13) 上海崇明北沿风力发电有限公司	7,312,856.38	7,312,856.38	尚未支付	否/正常经营未发生减值
(14) 乌鲁木齐工投风电科技有限责任公司	6,778,661.76		尚未支付	否/正常经营未发生减值
(15) 辽宁汇达电力技术有限公司	1,411,333.33	1,411,333.33	尚未支付	否/正常经营未发生减值
(16) 陕西旭光新能源有限公司	1,061,651.70		尚未支付	否/正常经营未发生减值
(17) 内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	450,000.00	450,000.00	对方现金流不足	是
(18) 扎鲁特旗铁进运输有限公司		24,212,460.00		
(19) 上海电力设计院有限公司		23,409,252.43		
(20) 常熟顺卓光伏电站开发有限公司		8,554,514.37		
(21) 天津东富增效投资管理中心(有限合伙)		4,470,157.36		
减：坏账准备	15,827,785.49	15,827,785.49		
合计	1,648,009,655.47	1,994,318,334.07		

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)	18,323,172,587.39	438,170,942.14	21,810,704,408.35	537,962,119.51

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 至 2 年	4,825,140,832.50	402,894,821.42	9,683,880,064.31	193,830,010.53
2 至 3 年	1,843,070,218.71	418,344,989.82	6,065,208,736.94	817,515,343.00
3 年以上	12,173,506,255.29	8,400,860,059.65	9,742,094,615.55	5,111,821,923.29
合计	37,164,889,893.89	9,660,270,813.03	47,301,887,825.15	6,661,129,396.33

(2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类别	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		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)		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	9,559,017,745.24	25.72	9,111,064,902.62	95.31	447,952,842.62	6,473,981,734.97	13.69	6,147,747,489.52	94.96	326,234,245.45
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	27,605,872,148.65	74.28	549,205,910.41	1.99	27,056,666,238.24	40,827,906,090.18	86.31	513,381,906.81	1.26	40,314,524,183.37
其中：										
账龄组合	14,023,528,927.13		549,205,910.41	3.92	13,474,323,016.72	15,863,273,153.36		513,381,906.81	3.24	15,349,891,246.55
低风险组合	13,209,673,387.67				13,209,673,387.67	24,320,548,886.83				24,320,548,886.83
其他组合	372,669,833.85				372,669,833.85	644,084,049.99				644,084,049.99

类别	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		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用 损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用 损失率 (%)	
合计	37,164,889,893.89	100.00	9,660,270,813.03		27,504,619,080.86	47,301,887,825.15	100.00	6,661,129,396.33		40,640,758,428.82

单项计提坏账准备的其他应收款项情况

债务人名称	期末数			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
石家庄市东方元顺房地产开发有限公司	1,210,124,418.60	1,210,124,418.60	100.00	破产重整
白山热电有限责任公司	1,209,881,780.06	1,209,881,780.06	100.00	应收款项逾期
通化热电有限责任公司	985,800,466.57	985,800,466.57	100.00	已进入诉讼程序
贵州泰元能源有限责任公司	984,552,540.17	855,125,484.48	86.85	因泰元公司持续亏损、资不抵债
乡城县鸿能电力有限责任公司	782,166,915.74	782,166,915.74	100.00	预计无法收回
贵州钟山野马寨热电有限责任公司	449,610,794.00	449,610,794.00	100.00	因野马寨持续亏损、资不抵债
乌鲁木齐市国源能源管理有限责任公司	441,922,397.38	441,922,397.38	100.00	预计无法收回
新疆新化化肥有限责任公司	385,722,660.04	385,722,660.04	100.00	债务方停止营业，预计无法收回款项
中电投伊犁能源化工有限责任公司	385,247,869.70	385,247,869.70	100.00	预计无法收回
新加坡大陆咨询有限公司	336,553,100.04	336,553,100.04	100.00	“德正系”诉讼案件判决
青海省工信厅	296,946,448.00	296,946,448.00	100.00	预计无法收回

债务人名称	期末数			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率（%）	计提理由
国家电投集团新疆能源化工准东有限责任公司	224,508,679.20	224,508,679.20	100.00	预计无法收回
嘉能可有限公司	142,124,000.00	142,124,000.00	100.00	诉讼案件引发的财务风险
焦作丹河发电有限公司	86,044,193.65	86,044,193.65	100.00	处置焦作丹河发电有限公司 100%股权
阜新鸿源热力有限责任公司	79,789,209.03	78,289,209.03	98.12	预计无法收回
青岛德正资源控股有限公司	75,490,439.14	75,490,439.14	100.00	预计无法收回
中电（洪泽）生物质热电有限公司	62,680,515.29	60,888,024.48	97.14	预计无法收回
新疆乌苏新宏化工有限公司	56,843,055.86	56,843,055.86	100.00	预计无法收回
石家庄经济技术开发区东方热电有限公司	53,328,533.43	53,328,533.43	100.00	债务人已注销
重庆松溉发电有限公司	73,198,346.43	48,262,939.55	65.93	预计无法收回
宁夏红墩子煤业有限公司	45,048,515.89	45,048,515.89	100.00	能发公司去产能关停矿井资产计提减值准备
贵州水城矿业（集团）有限责任公司	40,000,000.00	40,000,000.00	100.00	能发公司去产能关停矿井资产计提减值准备

债务人名称	期末数			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
沁阳经济技术开发区管理委员会	37,621,769.00	37,621,769.00	100.00	沁阳市产业集聚区管理委员会无法出具还款计划以及未表达还款意愿，存在明显减值迹象
武威航天万源电机制造有限公司	53,124,485.37	36,254,793.57	68.24	预计无法收回
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	34,400,000.00	17.20	款项收回存在不确定性
贵州惠水经济开发区管理委员会	30,642,997.00	30,642,997.00	100.00	预计无法收回
上海丰能电力有限公司	30,440,435.10	30,440,435.10	100.00	预计部分无法收回
上海鑫点钢铁贸易有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00	100.00	由于上海鑫点已失信，预付账款预计可能无法追回，因此应计提资产减值损失。
上海强慎海洋工程有限公司	29,844,036.70	29,844,036.70	100.00	预计无法收回
KIS 株式会社	30,646,717.63	30,646,717.63	100.00	预计部分无法收回
新化县政府	27,132,000.00	27,132,000.00	100.00	预计无法收回

债务人名称	期末数			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率（%）	计提理由
甘肃华贸兰奥实业有限公司	27,000,000.00	27,000,000.00	100.00	债务人经营困难，预计难以收回款项。
海富实业（上海）有限公司	25,500,000.00	25,500,000.00	100.00	预计无法收回
云南恒安电冶有限公司	23,620,776.98	23,620,776.98	100.00	已胜诉,无可执行财产
云南曲靖越钢控股集团 有限公司	22,475,600.00	22,475,600.00	100.00	公司无还款能力
通化能源失业有限公司	20,142,326.75	20,142,326.75	100.00	已进入诉讼程序
天津里奥粮达食用农产品 贸易有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00	债务人经营困难，预计难以收回款项。
长春市双阳区人民政府 奢岭街道办事处	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00	预计无法收回
青岛市公安局南分院	18,289,342.00	18,289,342.00	100.00	诉讼案件判决
清镇市土地矿产资源储备 中心	18,283,400.00	18,283,400.00	100.00	预计无法收回
华贸里奥（廊坊）国际 贸易有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00	100.00	债务人经营困难，预计难以收回款项。
青海省发展和改革委员会	14,135,608.50	14,135,608.50	100.00	预计无法收回

债务人名称	期末数			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率（%）	计提理由
霍林郭勒市俊龙土石方工程有限责任公司（吴元俊）	14,059,203.26	14,059,203.26	100.00	已进入诉讼程序
新疆能源化工本部-新疆昆仑轮胎有限公司	13,238,000.00	13,238,000.00	100.00	预计无法收回
石家庄市中山街道办事处	12,812,775.92	12,812,775.92	100.00	元顺地产已破产，无法收回故全额计提坏账。
扎鲁特旗人民政府	59,896,480.00	11,979,296.00	20.00	款项收回存在不确定性
新疆浩新中天山旅游产业发展股份有限公司道路租赁款	10,207,534.35	10,207,534.35	100.00	预计无法收回
玉屏县侗族自治县工业和商务局	10,155,535.18	10,155,535.18	100.00	预计无法收回
北京三和兴源贸易有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00	100.00	预计无法收回
小额汇总	328,197,985.28	268,286,971.84	81.75	预计无法收回
合计	9,559,017,745.24	9,111,064,902.62		

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

①账龄组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以 内（含 1 年）	13,283,856,108.03	94.73	88,000,073.24	14,798,525,544.42	93.29	19,297,623.86
1 至 2 年	164,542,806.21	1.17	30,682,329.53	383,120,575.85	2.42	24,704,153.26
2 至 3 年	47,830,939.68	0.34	43,190,837.34	293,997,141.47	1.85	138,651,898.49
3 年以 上	527,299,073.21	3.76	387,332,670.30	387,629,891.62	2.44	330,728,231.20
合计	14,023,528,927.13	100.00	549,205,910.41	15,863,273,153.36	100.00	513,381,906.81

②采用余额百分比法或其他组合方法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	13,209,673,387.67			24,320,548,886.83		
其他组 合	372,669,833.85			644,084,049.99		
合计	13,582,343,221.52			24,964,632,936.82		

(3) 其他应收款项坏账准备计提情况

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	120,004,140.15	254,539,538.56	6,286,585,717.62	6,661,129,396.33
期初余额在本期				
--转入第二阶段	-1,035,295.21	1,035,295.21		
--转入第三阶段	-12,219,258.90	-89,298,366.14	101,517,625.04	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段	21,833,780.93	-21,805,780.93	-28,000.00	
本期计提	64,182,851.72	30,276,019.07	2,928,343,147.73	3,022,802,018.52
本期转回	1,901,290.44	1,815,367.12	5,773,416.71	9,490,074.27
本期转销	41,400.00		836,632.00	878,032.00
本期核销	6,511,602.98		3,259,211.43	9,770,814.41
其他变动	-53,209,422.35	8,555,305.39	41,132,435.82	-3,521,681.14
期末余额	131,102,502.92	181,486,644.04	9,347,681,666.07	9,660,270,813.03

(4) 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
云南曲靖越钢控股集团有限公司	50,000.00	50,000.00	收回股权处置款
贵州钟山野马寨热电有限责任公司	1,500,000.00	323,110,794.00	款项收回
合计	1,550,000.00	323,160,794.00	

(5) 本报告期实际核销的其他应收款项情况

债务人名称	其他应收款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
江苏海狮泵业制造有限公司	往来款	5,563,217.00	债务人破产重组	总经理办公会	否
青海省水利水电工程局有限责任公司	工程款	1,674,321.96	无法收回	总经理办公会	否
寿宁县边界工业园开发有限公司	借款	500,000.00	已被吊销营业执照	内部审议通过	否
盐城阜菱新能源有限公司	垫付项目前期费用	344,600.00	无法收回款项	总经理办公会议决议	是
赵先朋等六人	赔偿款	252,977.00	无可执行财产，法院出具终结执行裁决	总经理办公会审议	否
河南奥龙生化有限公司	借款	200,000.00	无法收回	总办会	否
右玉税务局	代扣代缴税费	111,227.22	账龄时间5年以上且无法收回	总经理办公会议	否
中水公司职工	安全质量奖金	73,200.00	确认无法收回已清理	厂办会	否
河南新起腾升起重设备有限公司	工程款	49,999.99	无法收回	总经理办公会	否
山东省地质灾害防治技术指导中心	往来款	41,400.00	款项无法收回	总经理办公会议决议	否

债务人名称	其他应收款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
武昌社保	代扣代缴社保款	39,055.00	单方挂账，预计无法收回	总经理办公会审议	是
苏州博源工程技术有限公司	工程款	36,783.56	无法收回	总经理办公会	否
青海通力电力安装有限公司	工程款	29,936.30	无法收回	总经理办公会	否
广州畅租物业管理有限公司	应收其他保证金	10,400.00	确认无法收回已清理	总经理办公会批准	否
小额汇总	往来款	12,782.71	款项无法收回	总经理办公会	否
合计		8,939,900.74			

(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	占其他应收款项合计的比例 (%)	坏账准备
中电投伊犁能源化工有限责任公司	往来款	3,472,479,204.04	5 年以上	9.34	395,852,702.31
内蒙古蒙仑能源管理有限公司	借款本息、股权转让款	1,342,605,420.11	1 年以内、1-2 年、4-5 年	3.61	
石家庄市东方元顺房地产开发有限公司	代垫款	1,210,124,418.60	3 年以上	3.26	1,210,124,418.60

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收 款项合计的 比例 (%)	坏账准备
白山热电有 限责任公司	资金拆借	1,209,881,780.06	1 年以内、 1-2 年、2-3 年、3-4 年	3.26	1,209,881,780.06
江西省洪电 置业有限公司	往来借款	1,064,870,343.37	1 年以内	2.87	
合计		8,299,961,166.18		22.34	2,815,858,900.97

(九) 买入返售金融资产

1、按标的物类别

项目	期末余额	上年年末余额
国债	1,000,010.00	
合计	1,000,010.00	

2、按业务类别

项目	期末余额	上年年末余额
债券质押式回购	1,000,010.00	
合计	1,000,010.00	

3、按交易对手

对手	期末余额	上年年末余额
非银行金融机构	1,000,010.00	
合计	1,000,010.00	

(十) 存货
1、 存货分类

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	19,471,134,651.49	226,631,516.45	19,244,503,135.04	16,282,445,548.81	279,892,803.38	16,002,552,745.43
自制半成品及 在产品	3,530,450,514.46	11,349,461.92	3,519,101,052.54	3,082,747,650.73	14,782,040.15	3,067,965,610.58
库存商品（产 成品）	3,793,163,094.72	222,166,141.57	3,570,996,953.15	4,906,224,254.40	276,265,514.63	4,629,958,739.77
合同履约成本	1,313,050,479.71	3,091,139.22	1,309,959,340.49	1,268,320,070.02	2,918,727.24	1,265,401,342.78
其他	170,311,627.11	2,989,877.09	167,321,750.02	1,045,373,474.54	1,832,590.85	1,043,540,883.69
合计	28,278,110,367.49	466,228,136.25	27,811,882,231.24	26,585,110,998.50	575,691,676.25	26,009,419,322.25

(十一) 合同资产

1、 合同资产情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程项目	14,681,089,287.18	330,759,038.47	14,350,330,248.71	10,317,991,691.69	138,717,421.94	10,179,274,269.75
应收未纳入补 贴目录电费	15,458,700,956.99	173,777,888.33	15,284,923,068.66	10,184,956,867.92		10,184,956,867.92
合计	30,139,790,244.17	504,536,926.80	29,635,253,317.37	20,502,948,559.61	138,717,421.94	20,364,231,137.67

2、 合同资产减值准备

项目	期初余额	本期计提	本期转回	本期转销/核销	其他变动	期末余额	原因
工程项目	138,717,421.94	192,041,616.53				330,759,038.47	按组合计提
新能源补贴收入		173,777,888.33				173,777,888.33	双联网前的 补贴资金核 减及线路补 贴计提减值
合计	138,717,421.94	365,819,504.86				504,536,926.80	

(十二) 持有待售资产

类别	期末余额	期初余额
划分为持有待售的资产		
划分为持有待售的处置组中的资产		1,284,250,904.78
合计		1,284,250,904.78

(十三) 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	31,711,106.54	43,577,312.32
一年内到期的债权投资	943,479,975.88	528,787,251.72
一年内到期的发放贷款和垫款	319,665,190.70	559,498,990.02
合计	1,294,856,273.12	1,131,863,554.06

(十四) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	21,140,548,850.75	19,450,552,449.28
委托贷款（短期）	2,418,195,553.04	5,041,548,872.19
债权投资	2,289,406,100.00	4,565,538,800.00
应收货币保证金	1,165,793,924.39	724,142,080.69
预缴所得税	596,658,789.42	559,699,291.48
多缴增值税额	337,626,223.83	425,882,388.52
多缴其他税费	105,619,927.59	52,679,707.06
其他	2,495,192,308.09	1,632,428,726.57
合计	30,549,041,677.11	32,452,472,315.79

(十五) 发放贷款及垫款

1、 贷款和垫款按计量方式分布情况

项目	期末余额	上年年末余额
(1) 以摊余成本计量		
企业贷款和垫款	1,222,603,201.26	1,691,906,255.93
-贷款	1,222,603,201.26	1,691,901,809.98
-应计利息		4,445.95
以摊余成本计量的贷款和垫款总额	1,222,603,201.26	1,691,906,255.93
减：贷款损失准备	232,178,108.38	240,586,469.42
以摊余成本计量的贷款和垫款账面价值	990,425,092.88	1,451,319,786.51
贷款和垫款账面价值	990,425,092.88	1,451,319,786.51

2、 贷款和垫款按个人和企业分布情况

项目	期末余额	上年年末余额
个人贷款和垫款		
企业贷款和垫款	1,222,603,201.26	1,691,906,255.93
-贷款	1,222,603,201.26	1,691,901,809.98
-应计利息		4,445.95
贷款和垫款总额	1,222,603,201.26	1,691,906,255.93
减：贷款损失准备	232,178,108.38	240,586,469.42
贷款和垫款账面价值	990,425,092.88	1,451,319,786.51

3、 发放贷款按行业分布情况

行业分布	期末余额	比例 (%)	上年年末余额	比例 (%)
租赁和商务服务业	670,340,000.00	54.83	617,800,000.00	36.52
其他行业	552,263,201.26	45.17	1,074,101,809.98	63.48
贷款和垫款总额	1,222,603,201.26	100.00	1,691,906,255.93	100.00
减：贷款损失准备	232,178,108.38		240,586,469.42	
贷款和垫款账面价值	990,425,092.88		1,451,319,786.51	

4、 贷款和垫款按地区分布情况

地区分布	期末余额	比例 (%)	上年年末余额	比例 (%)
华北地区	352,947,557.26	28.87	768,005,455.93	45.39
西南地区	185,855,644.00	15.20	363,900,800.00	21.51
东北地区	123,800,000.00	10.13	560,000,000.00	33.1
西北地区	560,000,000.00	45.80		
贷款和垫款总额	1,222,603,201.26	100	1,691,906,255.93	100
减：贷款损失准备	232,178,108.38		240,586,469.42	
贷款和垫款账面价值	990,425,092.88		1,451,319,786.51	

5、 贷款和垫款按担保方式分布情况

项目	期末余额	上年年末余额
信用贷款		123,280,800.00
保证贷款		429,732,969.35
附担保物贷款	1,222,603,201.26	1,138,892,486.58
其中：抵押贷款	1,222,603,201.26	1,022,072,486.58
质押贷款		116,820,000.00
贷款和垫款总额	1,222,603,201.26	1,691,906,255.93
减：贷款损失准备	232,178,108.38	240,586,469.42
贷款和垫款账面价值	990,425,092.88	1,451,319,786.51

6、 贷款损失准备

(1) 贷款和垫款信用风险与预期信用损失情况

项目	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)	
账面余额	1,222,603,201.26			1,222,603,201.26
损失准备	232,178,108.38			232,178,108.38
账面价值	990,425,092.88			990,425,092.88

(2) 贷款和垫款预期信用损失准备变动表

损失准备	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）	
上年年末余额			240,586,469.42	240,586,469.42
上年年末余额在本期				
--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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			- 8,408,361.04	-8,408,361.04
期末余额			232,178,108.38	232,178,108.38

(十六) 债权投资

1、 债权投资情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
委托贷款	6,359,601,983.02	225,664,383.12	6,133,937,599.90	1,295,592,360.77	619,453,727.44	676,138,633.33
信托计划	472,544,736.36	112,907,308.92	359,637,427.44	156,934,728.34	80,143,103.60	76,791,624.74
企业债券	263,315,294.57	822,155.67	262,493,138.90	30,551,897.33		30,551,897.33
优先股	10,147,000.07	2,512.72	10,144,487.35	10,140,000.05	513.73	10,139,486.32
城投债			-	115,058,512.07		115,058,512.07
定期存款			-	100,984,066.88		100,984,066.88
其他	162,761.04	162,761.04	-	245,612,741.71	4,962,761.04	240,649,980.67
合计	7,105,771,775.06	339,559,121.47	6,766,212,653.59	1,954,874,307.15	704,560,105.81	1,250,314,201.34

2、 期末重要的债权投资情况

债券项目	面值	票面利率 (%)	实际利率 (%)	到期日
贵州林华矿业有限公司	460,000,000.00	3.50	3.50	2025/3/1
贵州鸭溪发电有限公司	404,000,000.00	3.50	3.50	2026/4/18
贵州金益煤炭开发有限公司	230,000,000.00	3.50	3.50	2025/3/4
贵州林华矿业有限公司	204,000,000.00	3.20	3.20	2025/3/26
贵州鸭溪发电有限公司	184,000,000.00	3.50	3.50	2026/4/18
合计	1,482,000,000.00			

(十七) 其他债权投资

1、 其他债权投资情况

项目	期末余额	期初余额
委托贷款		3,128,137,600.84
合计		3,128,137,600.84

(十八) 长期应收款

1、 长期应收款情况

项目	期末数			期初数			期末折 现率区 间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	454,814,924.28		454,814,924.28	287,382,450.45		287,382,450.45	
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品	46,547,782.60	46,547,782.60		46,977,362.79	46,547,782.60	429,580.19	
分期收款提供劳务	14,148,935.91		14,148,935.91	26,299,122.09		26,299,122.09	
其他	10,864,299,980.03	827,220,253.68	10,037,079,726.35	12,330,929,682.76	835,459,117.24	11,495,470,565.52	
合计	11,379,811,622.82	873,768,036.28	10,506,043,586.54	12,691,588,618.09	882,006,899.84	11,809,581,718.25	

(十九) 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	63,990,000.00			63,990,000.00
对合营企业投资	19,390,321,431.54	1,954,363,253.37	1,151,800,467.01	20,192,884,217.90
对联营企业投资	60,233,835,140.59	13,468,956,931.72	5,853,107,855.00	67,849,684,217.31
小计	79,688,146,572.13	15,423,320,185.09	7,004,908,322.01	88,106,558,435.21
减：长期股权投资减值准备	1,346,753,917.02	30,205,182.42	94,144,084.89	1,282,815,014.55
合计	78,341,392,655.11	15,393,115,002.67	6,910,764,237.12	86,823,743,420.66

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								期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
合计	71,865,754,174.82	79,624,156,572.1	4,569,853,134.71	1,515,219,608.0	6,626,693,976.31	-	397,841,407.01	4,040,706,554.41	30,205,382.42	2,878,223,928.2	88,042,568,435.21	1,218,825,664.5
		3		1		498,274,420.81				8		5
一、合营企业	18,151,827,039.13	19,390,321,431.5	229,667,286.16	129,030,000.00	1,789,400,478.62	103,780,161.10	21,591,524.83	1,017,927,155.05		-194,899,509.30	20,192,884,217.90	135,575,758.64
		4										
辽宁红沿河核电有限 公司	7,182,000,000.00	8,344,417,577.08			1,017,988,271.79			726,354,150.33		-91,869,477.13	8,341,182,221.41	
上海杨村浦餐厨垃圾 产开发有限公司	2,151,490,032.44	2,266,925,515.98			21,491,512.73						2,288,417,028.71	
淮沪煤电有限公司	1,464,722,422.00	1,437,913,664.61	46,100,000.00		57,590,605.56		16,493,970.63	45,000,000.00			1,513,007,740.80	
上海懿杉新能源科技 有限公司	900,000,000.00	967,272,404.32			60,342,244.15		328,726.40				1,027,993,374.87	
上海外高桥第二发电 有限责任公司	838,636,844.56	807,775,661.40			92,093,246.67		237,263.05				900,105,571.12	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
浙江浙能国电控股有 限公司	710,000,000.00	807,859,259.74			122,330,256.19		2,615,552.72	77,135,300.38			854,869,768.27	
上海外高桥第三发电 有限公司	740,672,927.82	746,451,393.23			150,544,877.22		383,852.33	51,000,000.00			846,369,122.78	
Hidroelctrica La Higuera SA	563,413,682.78	783,589,194.91			21,688,675.57	60,813,503.17				-58,832,405.23	806,459,168.42	
上海海陆新能源风力发 电有限公司	339,700,000.00	487,561,890.36			80,747,643.81		297,740.37	71,478,097.48			496,729,179.06	
上海能科瑞盛能源有 限公司	290,454,709.33	398,711,872.66			82,977,841.78			2,321,514.18		-7,512,313.76	471,855,886.50	
Hidroelctrica La Corruencia SA	88,142,721.02	387,377,196.15			-2,886,846.18	27,379,479.61				-28,382,155.49	383,687,674.09	
国核新能源控股有限公司	144,050,000.00	221,412,420.79	37,000,000.00		22,869.60						258,412,420.39	
深圳峰和能源投资有 限公司	200,000,000.00	232,514,185.48			16,020,124.48	-621,360.14	646,310.18	19,000,000.00			229,559,260.00	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
广州中电荔新电力实 业有限公司	302,000,000.00	174,404,926.68			4,602,436.12					81,626.66	179,083,989.46	
上海友好航运有限公 司	169,132,754.59	154,712,047.54			-5,435,745.26		-142,066.04				149,134,236.24	
新疆准东五彩湾北二 电厂有限公司	134,069,114.65	134,069,114.65									134,069,114.65	
湖南华润电力鲤鱼江 有限公司	282,780,502.46	112,461,996.30			6,428,065.81	4,628,000.00					123,518,062.11	
保山龙川江水电开发 有限公司	126,000,000.00	102,228,073.83									102,228,073.83	102,228,073.83
易能新能源科技有 限责任公司	100,000,000.00	50,000,000.00	50,000,000.00		-907,522.11						99,092,477.89	
中电常熟配售电有限 公司	80,004,000.00	90,368,493.58			10,440,670.94			6,000,000.00			94,829,164.52	
庆云上峰风力发电有 限公司	78,689,534.03	77,763,068.78			15,201,312.22						92,964,380.00	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
河南中平煤电有限责 任公司	70,504,300.00	89,267,075.83			3,137,812.08			1,000,000.00		15,908.66	91,420,796.37	
常熟滨江热力有限公 司	42,140,000.00	84,223,193.43			10,088,185.02			6,970,309.91			87,340,978.54	
湖南麓新智慧能源有 限责任公司	80,012,753.26	83,451,822.69			425,515.45						83,877,338.14	
OAK ENERGY HOLDING HUNGARY KFT	73,798,157.69	30,044,671.53	43,753,486.16		1,517,491.35						75,315,649.04	
Hidroelctrica La Higuera Transmision		62,128,897.24			6,944,519.41	5,937,243.88				-4,951,208.70	70,059,451.83	
安徽上电新能源投资 科技有限公司	34,080,000.00	38,957,355.79			1,865,683.17		183,975.58				41,007,014.54	
云南滇能陆良协联热 电有限公司	107,265,200.00	33,347,684.81									33,347,684.81	33,347,684.81
湖北电投新能源投资 有限公司	30,137,364.00	40,036,417.12			682,443.09			7,584,179.01			33,157,640.20	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
山西尚电新能源有限 公司	32,500,000.00		32,500,000.00								32,500,000.00	
国家电投集团安徽海 螺核电有限公司	1,000,000.00	25,019,445.13			5,570,876.81						30,590,321.94	
景昌储能新能源科技 有限公司	28,950,000.00	28,950,000.00									28,950,000.00	
睿华（深圳）综合管 控能源有限公司	25,000,000.00	25,616,581.58			1,492,423.32						27,109,004.90	
国网上海发电新能源 有限公司	24,006,400.00	24,467,752.18			373.30		42,216.18				24,510,341.66	
雄安兴融核电创新中 心有限公司	20,000,000.00	19,611,226.30			40,086.37						19,651,312.67	
隆化县隆科新能源科 技有限公司	15,644,700.00		15,644,700.00		30,815.67						15,675,515.67	
上海浦东新能源发展 有限公司	8,990,620.00	9,756,661.37	668,000.00		3,780,221.75		176,577.42				14,382,460.54	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
阿拉善金元新能源有 限公司	9,800,000.00	13,222,308.13			332,139.46		278,978.05				13,833,425.64	
东莞虎门港立丰源公 司管廊有限公司	10,500,000.00	11,007,512.67			258,630.21						11,266,142.88	
河北上电新能源能源 开发有限公司	8,091,600.00	9,134,237.62			1,746,903.99		32,044.55				10,913,186.16	
上合能源投资私募基 金管理（青岛）有限 公司	5,000,000.00	6,330,115.85			1,329,167.14						7,659,282.99	
中鑫上电（苏州）能 源科技有限公司	4,850,000.00	5,720,870.08			653,979.34		32,533.28				6,407,382.70	
上海上电港华能源科 技有限公司	7,654,000.00	6,741,868.88			-344,345.11						6,397,523.77	
上电新能源发电（聊 城）有限公司	5,375,600.00	6,469,249.73			593,703.77			1,093,649.73			5,965,303.77	
绿能聚晟生态科技 （北京）有限公司	9,500,000.00	6,506,314.14			-1,165,514.49						5,340,799.65	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
Hidroeléctrica La Cordillera Transmission					-1,063,796.98	6,443,294.58				-240,737.94	5,138,799.66	
广西东兴上禾地达新 能源有限公司	3,000,000.00	3,126,066.85			445,432.45		3,606.75				3,569,136.05	
上电京广（天津）清 洁能源有限公司	3,000,000.00	3,000,750.00									3,000,750.00	
双桥县上电政东新能 源科技有限公司	2,600,000.00	2,607,400.56			86,042.99		233.38				2,693,676.93	
上海健捷新能源有限 公司	2,100,000.00	2,259,787.95									2,259,787.95	
上海上电石化有限公 司	2,014,800.00	2,024,754.03			223,828.60			-9,954.03			2,238,628.60	
中机国达电力科技江 苏有限公司	8,000,000.00	4,155,541.98			-952,248.60					-981,402.07	2,221,881.31	
贵州绿动能源有限公 司	1,500,000.00		1,500,000.00		2,181.87						1,502,181.87	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
青海金鑫新能源有限 公司	500,000.00	500,000.00		500,000.00	181,534.10					-181,534.10		
陕投（隰州）信丰能 源发展有限公司	35,000,000.00	35,000,000.00	2,500,000.00	37,500,000.00								
鄂尔多斯市电投绿风 新能源有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00								-2,000,000.00		
滨洲电投新能源发展 有限公司	74,480,000.00	74,480,000.00		74,480,000.00								
国核维核电技术服 务（上海）有限公司	6,165,800.00											
吉林省吉电能源服务 有限公司	570,000.00	570,000.00		570,000.00	-45,800.00					-45,800.00		
内蒙古电投巨能能源 有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00		2,000,000.00								
中新电（海南）环保 发电有限公司	14,000,000.00	14,000,000.00		14,000,000.00								

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
上海吴泾发电有限责 任公司	394,136,898.50											
二、联营企业	53,713,927,135.69	60,233,835,140.5	4,340,185,848.55	1,386,169,608.0	4,837,293,497.69	-	376,249,882.38	3,022,779,399.36	30,203,382.42	3,073,123,437.5	67,849,684,217.31	1,083,249,255.9
		9		1		602,054,581.91				8		1
江苏核电有限公司	4,634,901,000.00	7,091,664,835.91			1,618,186,912.12	3,000.00	-28,938,406.03	1,172,400,000.00		-34,153.79	7,308,902,188.21	
青海省投资集团有限 公司	5,329,023,229.63	5,789,197,924.01			624,756,058.56	128,374.24	109,706.96				6,414,192,063.77	
电投融和新能源发展 有限公司	4,681,942,556.17	6,052,141,644.01			668,809,679.91			311,739,350.36			6,409,211,373.56	
中电投融和融资租赁 有限公司	3,719,594,140.07	5,081,150,038.56			582,441,372.54	-		296,260,381.64		114,122,016.00	5,366,685,595.66	
						114,267,449.80						
青海金川矿业有限责 任公司	376,173,416.00		376,173,416.00		79,490,638.36		10,546,861.21			2,957,828,901.4	3,424,039,817.06	
										9		
三门核电有限公司	2,297,619,600.00	2,407,543,707.65	280,330,000.00		179,024,640.90		2,130,705.85	267,960,000.00		-7,001,400.36	2,544,049,654.04	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
贵州铁路投资有限责 任公司	1,900,000,000.00	2,253,231,136.78			23,433,642.87		61,491.89				2,276,726,071.54	
华能石岛湾核电开发 有限公司	1,398,344,641.84	1,353,416,395.44	233,280,000.00								1,586,696,395.44	
泰山第三热电有限公 司	200,000,000.00	1,428,264,437.62			311,286,100.37	-316,993.48	3,895,780.14	270,200,000.00		-219,595.68	1,472,709,728.97	
VinhTanPowerCompa ny Limited	952,585,095.66	1,633,224,641.26			322,809,800.11	18,442,874.63					1,974,477,316.00	
山东绿色能源投资有 限公司	1,017,420,000.00	836,601,195.54	237,420,000.00		36,413,827.99		2,629,569.52				1,113,064,593.05	
UTEGNAGERADLEN ERGIAS A	698,367,800.00	2,129,993,730.62			-621,137,275.11	406,325,009.31					1,912,531,446.20	
神华国华寿光发电有 限责任公司	637,214,000.00	967,738,841.36	21,560,800.00		179,118,273.56		6,727,655.72	91,560,000.00			1,083,584,770.64	
上海蔚来芯动力科技 有限公司	671,410,000.00	698,920,328.72			115,345,555.95		258,464,448.50				1,072,530,333.17	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
青海黄电绿能新能源 管理有限公司	938,020,000.00	944,583,531.35			50,692,617.93		232,707.72				995,683,857.00	
上海吴泾第二发电有 限公司	1,237,203,949.53	906,614,595.06			-1,158,998.32		2,189,530.00				907,645,726.74	
马得利能源公司	746,400,000.00	976,779,611.39			-31,242,811.40					-41,711,530.09	903,825,069.90	
广州市康粤新能源投 资有限责任公司	765,191,764.72	797,027,261.98			42,693,683.58						839,720,945.56	
北京融和新能源发展 有限公司	688,867,284.58	781,561,879.55			25,192,502.70		5,243,192.68				811,997,574.73	
青海省能源发展有限 责任公司	755,000,000.00	778,494,717.54			12,236,074.88		2,821,549.14	2,100,000.00			791,452,341.56	
新源融合（北京）电 力有限公司	655,511,524.03	585,070,409.04	200,000,000.00		-18,256,280.00					0.02	766,814,129.06	
电投融渝重庆新能源 有限公司	714,000,000.00	755,457,655.58			38,630,181.00			31,500,000.00			762,627,236.58	
ZaochnoyeKavkazh- Russtan-	660,769,729.73		660,769,729.73								660,769,729.73	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
Kyrgyzstan Vemacore MF Foreign Investments JS C												
江西赣电能源新能源 发展有限公司	540,000,000.00	513,957,250.38	100,000,000.00		37,227,948.70		7,393,785.52				658,578,984.60	
热电站山联营有限公 司	228,000,000.00	613,669,506.41			115,529,697.04	-216,665.02	1,578,341.45	114,840,000.00			615,716,679.88	
上海中能临港燃机发 电有限责任公司	545,042,961.28	631,585,313.00			76,814,084.51		282,226.82	127,030,000.00			581,631,624.33	
扎鲁特旗快速运输有 限公司	285,603,615.00	488,746,284.51			51,468,191.23		-161,385.22				580,853,092.52	
电联联豫河南新能源 有限公司	394,800,000.00	441,446,200.00			30,043,817.37						471,490,017.37	
安徽淮南平圩发电有 限责任公司	70,883,066.00		408,435,666.51		33,248,831.11						441,704,477.62	
上海嘉融新能源有限 公司	411,136,802.39	413,280,921.44			14,936,250.49		-1,077,782.37				427,109,389.56	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
安徽电投新能源发 展有限公司	420,872,420.15	455,644,493.76	4,046,080.45		56,300,000.00		3,644,799.29	95,118,354.07			424,517,219.43	
黔西南州晴隆安宝煤 矿有限公司	418,777,004.20	414,239,086.49			-16,348,026.10					-0.01	397,891,060.38	
贵州织金平远清洁能源 集团有限责任公司	380,000,000.00	250,000,000.00	130,000,000.00								380,000,000.00	
新疆平煤天安电投能 源有限责任公司	366,520,000.00		366,520,000.00								366,520,000.00	
电投辽阳（辽宁）新 能源有限公司	284,900,000.00	354,025,085.76			41,402,657.95			48,311,333.05			347,116,430.66	
四川能投发展股份有 限公司	198,385,000.00	290,604,155.99			34,066,953.61			12,745,096.00		-46,121.56	331,879,892.04	
贵州黔西能源开发有 限公司	37,500,000.00	252,672,321.91			46,273,781.32		2,469,335.75				301,415,438.98	
内蒙古乌兰和能源 有限公司	294,819,400.00		294,819,400.00								294,819,400.00	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
AMWAINTERNATIO NALCOMPANYLLC	357,109.09	363,853,392.26			6,098,160.67	-79,037,898.31					290,913,654.62	
华源安能(天津)能源 投资合伙企业(有限合 伙)	250,000,000.00	264,384,498.53			15,322,916.67						279,307,415.20	
天津东富增效投资管理 中心(有限合伙)	268,202,522.00	268,202,522.00			4,470,157.36			4,470,157.36			268,202,522.00	
孔鲁特铁路运输有限 公司	138,491,880.00	241,293,683.82			24,960,042.43		-78,264.50				266,175,463.77	
贵州能发电力燃料开 发有限公司	132,097,375.24									265,324,550.31	265,324,550.31	
青海国晟新能源发展 有限公司	200,134,501.80	235,426,530.86			18,268,548.95						253,695,079.81	
贵州省西成新能源有 限公司	186,383,365.00	235,209,786.52			15,089,852.15		1,219,745.52				251,519,384.19	
内蒙古霍煤亿诚能源 有限公司	38,000,000.00	244,853,127.72									244,853,127.72	244,853,127.72

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
中电神头发电有限责 任公司	129,190,318.52	224,288,137.04			17,595,940.47		631,119.66				242,515,197.17	
电投绿动融和新能源 湖北有限公司	191,099,300.00	185,278,308.74	24,937,500.00		32,063,253.39						242,279,062.13	
上饶新投发电有限责 任公司	238,000,000.00	70,000,000.00	168,000,000.00		-470.04						237,999,529.96	
国电投佳洋（杭州） 能源科技有限公司	203,389,100.00	212,931,343.01			22,967,438.11		173,431.55				236,072,212.67	
浙江浙能镇海天然气 发电有限公司	198,337,289.78	220,075,043.31			11,627,588.81		752,973.86				232,455,605.98	
四川广旺集团顺景煤 业	230,349,524.67	230,349,524.67									230,349,524.67	230,349,524.67
贵州发可煤业有限公 司	81,990,000.00	237,027,441.04			-34,307.66		-6,850,511.57				230,142,621.81	
浙江电投融和新能源 科技有限公司	180,012,800.00	190,311,947.13			14,735,692.20		814,096.61				205,862,335.94	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
靖远山投新能源有 限公司	205,747,600.00		205,747,600.00								205,747,600.00	
青海美电新能源能 源管理有限公司	140,000,000.00	657,507,474.19			22,975,468.90		749,188.00				191,230,131.10	
甘肃电投陇和新能 开发有限公司	166,932,619.00	188,218,770.33			32,660.57						188,251,230.90	
上海东海风力发电有 限公司	160,383,283.11	170,306,770.17			9,833,689.02		-30,486.67				180,129,972.52	
辽宁庄河核电有限公 司	176,000,000.00	176,020,198.86			16,703.15						176,037,102.01	
中电（浙江）能源投 资有限公司	164,916,000.00		164,916,000.00		1,587,210.27					280,475.12	166,783,685.39	
电投宁和（银川）新 能源有限公司	157,188,680.38	94,497,164.94	63,180,985.00		9,042,807.44						166,720,957.38	
南阳鸭河口发电有限 责任公司	276,276,973.00	172,276,977.26			-9,325,992.27	1,912,050.00					164,863,034.99	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
国核商业保理股份有 限公司	194,090,000.00	159,677,352.65			4,651,764.09	-854,611.56					163,474,505.18	
阜新高海矿业有限公 司	184,456,416.79	161,333,339.38									161,333,339.38	161,333,339.38
国电投新能源科技有 限公司	27,930,026.17	166,586,667.21			-72,698,624.86		67,093,968.06				160,982,210.41	
江苏华电孚天燃气 发电有限公司	227,561,515.95	164,074,954.48			-10,553,795.77						153,521,158.71	
湖南裕电投新能源有 限公司	133,927,656.83	134,647,745.37			11,135,473.80						145,783,219.17	
国家能源博兴发电有 限公司	144,000,000.00		144,000,000.00		-9,532,649.25		3,524.22				134,470,874.97	
电投融冀（河北）新 能源有限公司	107,643,800.00	120,220,345.44			11,514,344.49						131,734,689.93	
东方绿和（河北）新 能源有限公司	65,000,000.00	132,913,724.43			-4,924,914.27						127,990,810.16	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
广西海桂新能源有 限公司	125,870,000.00	89,374,654.24	41,160,000.00		6,829,112.68			10,349,106.07			127,014,660.85	
新疆电投新能源有 限公司	134,270,000.00	140,555,496.95			-10,607,283.86		-652,368.28	2,687,226.71			126,608,217.31	
山西电投晋和新能源 有限责任公司	122,829,000.00	125,103,408.51			-3,961,240.82		381,458.50				121,603,627.19	
智汇（海南）绿色新 能源有限公司	62,518,000.00	147,383,300.00	5,400,000.00		-33,072,876.00						119,710,424.00	
阜新华顺风力发电有 限公司	115,280,000.00	140,715,931.26			13,192,221.53			37,215,848.20			116,602,304.59	
东方融和（河北）新 能源有限公司	65,000,000.00	105,030,779.45			11,328,652.37						116,359,431.82	
江西联合能源有限公 司	34,350,000.00	93,194,024.76			33,076,717.70		1,302,229.44	11,811,436.80			115,764,535.10	
贵州钟山野马热电 有限责任公司	100,000,000.00	100,000,000.00									100,000,000.00	100,000,000.00

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
昌吉古尔班通古特沙 漠基地新能源开发有 限公司	97,602,800.00		97,602,800.00								97,602,800.00	
电投储能新能源有限 公司	86,260,329.75	86,260,329.75			9,892,467.04		973,740.42				97,126,537.21	
上海长启源新能源有 限公司	77,071,900.00	84,271,353.36			6,375,327.22		133,830.78				90,580,511.36	
山西电投建投科技有 限公司	84,982,000.00	91,866,359.00			4,276,227.58		221,990.95	6,544,079.65			89,820,657.88	
武汉绿能新能源有限 公司	72,940,300.00	73,790,694.53			15,834,315.58						89,625,010.11	
上海懿存新能源创业 投资合伙企业（有限 合伙）	106,121,374.38	88,562,446.28			-1,234,972.75						87,287,473.53	
杭州西光新能源有限 公司	84,060,000.00	92,739,097.79			38,380,682.05		421,698.44	46,071,865.37			83,809,632.91	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
中能融合智慧科技有 限公司	51,000,000.00	91,949,066.40			-6,858,791.57						85,090,274.83	
新疆新化化肥有限责 任公司	83,165,701.12	83,165,701.12									83,165,701.12	83,165,701.12
中核包头核燃料元件 股份有限公司	79,951,853.57	70,881,088.54			28,544,064.14					-17,051,906.04	82,423,246.64	
上海舜华新能源系统 有限公司	90,876,113.00	74,763,943.71			-4,113,549.12		10,998,488.07				81,648,882.66	
陕西电投融泰能源有 限公司	74,221,400.00	74,933,976.99			2,215,815.46		49,219.61				77,199,012.06	
贵州红威公路有限责 任公司	77,000,000.00	77,000,000.00									77,000,000.00	77,000,000.00
中电投新农科技有 限公司	72,000,000.00	102,866,617.91			-37,000,633.05	1,033,777.05	6,031,702.06				72,931,463.97	
蜀电（银川）清淤疏 浚有限公司	57,000,000.00	65,369,229.04			1,899,955.50						67,269,184.54	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
北京电投易融新能源 有限公司	61,626,600.00	62,319,045.55			3,391,478.02					205,653.67	65,916,177.24	
河南中孚鲁斯微电有 限公司	32,484,060.00	58,933,036.71			5,233,713.38						64,166,750.09	
昌吉国投新能源开发 有限公司	56,000,000.00	62,843,123.63			6,032,293.03			6,447,268.17			62,428,148.49	
江西国星智慧能源有 限公司	32,650,000.00	53,547,396.62			6,877,188.58						60,424,585.20	
辽宁中融能源发展有 限公司	37,769,313.98	51,745,743.19			13,152,053.02			5,160,670.72			59,737,125.49	
重庆绿欣能源发展有 限公司	55,052,720.00	57,184,599.16			1,953,741.06						59,138,340.22	
上海欣安航运有限公 司	55,000,000.00	54,360,646.33			2,347,780.51						56,708,426.84	
东莞中电新奥热力有 限公司	23,000,000.00	49,583,452.18			6,928,785.45			920,000.00			55,992,237.63	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
国家电投集团舟山智 慧海洋能源科技有限 公司	52,863,844.00	53,427,900.11									53,427,900.11	
江苏和盛新能源有限 公司	45,818,437.00	49,643,384.45			3,826,052.55						53,259,437.00	
山东应发鲁源新能源 有限公司	50,000,000.00	13,282.25	50,000,000.00		-13,282.25						50,000,000.00	
西宁南川电配售电 有限公司	62,500,000.00	56,933,932.85			-8,513,654.38						48,442,278.47	
华电新疆沙河智慧能 源有限公司	48,282,360.00	48,282,360.00									48,282,360.00	48,282,360.00
上海崇明北沿风力发 电有限公司	49,158,302.59	47,870,213.16			2,624,777.69		-36,055.63	3,439,057.63			47,028,877.59	
阜新达顺煤矿有限公 司	83,757,002.19	44,794,568.17									44,794,568.17	44,794,568.17
河南省鸿启企业管理 有限公司	30,000,000.00	41,988,266.37			-543.00						41,987,723.37	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
吉电股份（白城）储 能投资有限公司	40,000,000.00	40,082,094.54			11,049.20						40,093,143.74	
中核河南核电有限公 司	40,000,000.00	40,000,000.00									40,000,000.00	
辽宁汇达电力技术有 限公司	11,600,000.00	42,831,763.81			-2,737,899.73			2,784,000.00			37,309,864.08	
国电瑞吉新能源 （南京）有限公司	23,520,000.00	29,955,773.26			10,438,292.37			3,102,151.66			37,291,913.97	
乌鲁木齐工投风电科 技有限责任公司	29,400,000.00	32,645,483.51			4,099,363.96		20,734.65				36,725,622.12	
河南豫高新能源有限 公司	32,660,900.00	35,967,416.96			330,819.41						36,318,236.37	
辽宁文胜新能源有限 公司	35,280,000.00	35,306,842.52			748,477.62						36,049,318.14	
深圳市吉电晟新能源 投资有限公司	36,995,000.00	37,029,609.68			-1,190,201.15						35,839,408.53	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
云南电投融云新能源 有限公司	32,159,850.00	32,143,805.69			2,665,540.07						34,809,345.76	
晋安吉普能源服务有 限公司	33,170,909.54		33,300,670.94								33,300,670.94	
安庆高新古电源有 限公司	35,485,800.00	33,852,172.00			-1,096,480.22						32,755,731.78	
贵州普安地瓜坡煤业 有限公司	33,187,488.00	32,767,091.16			-54,443.59						32,712,647.57	
朝旭中顺水务有限公 司	28,800,000.00	32,531,582.64			783,317.41			1,448,125.86			31,866,774.19	
重庆美丽两江环境科 技有限公司	24,000,000.00	31,086,773.25			649,059.80			185,692.66			31,550,140.39	
青海电力交易中心有 限公司	31,047,092.00	31,327,242.29			91,694.55						31,418,736.84	
华电新疆伊宁市智慧 能源有限公司	30,976,718.62	30,976,718.62									30,976,718.62	30,976,718.62

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
湖北顺和新能源有限 公司	47,926,000.00	47,697,048.34			1,049,830.93			17,807,255.17			30,939,623.90	
贵州金泽新能源科技 有限公司	40,781,374.76	61,909,484.55			-32,008,814.38		217,768.27				30,118,438.44	
宁夏青制映抽水蓄能 有限公司	30,110,000.00	18,840,000.00	11,270,000.00								30,110,000.00	
东方旭能（山东）科 技发展有限公司	30,500,000.00	23,830,555.99			5,211,898.35						29,042,454.34	
吉度（苏州）智慧能 源有限公司	54,000,000.00	61,227,903.34			-32,251,430.62						28,976,472.52	
四川电投兴川融和电 力有限公司	28,746,500.00	30,553,189.02			-1,722,005.55		-21,180.69	796,957.50			28,103,045.28	
新疆盐碱制盐有限责 任公司	25,481,889.53	27,508,419.32			7,424.09		11,840.73				27,527,684.14	
电投融和（福建）新 能源有限公司	26,340,287.71	27,350,697.66			114,382.11		8,162.40				27,473,252.17	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
百福创新资本创业投 资有限公司	15,857,200.00	28,614,822.21			-1,227,655.64						27,187,166.57	
重庆国龙电力有限公 司	208,653,900.00	26,894,858.09									26,894,858.09	26,894,858.09
和瑞电投储能科技有 限公司	40,000,000.00	30,542,220.35			-3,721,648.65						26,820,571.70	
国祯投资有限公司	31,418,218.24	29,470,459.48			-4,005,998.75						25,464,460.73	
内蒙古中油蒙源石油 有限公司	30,150,040.00	21,644,325.55			3,446,500.95		305,688.93	525,923.46			24,876,604.97	
国药（平遥山）医疗 健康产业有限公司	24,656,088.09	24,669,818.55			66,880.00						24,736,698.55	
生一能电投科技有限 公司	23,500,000.00	22,189,108.34							22,189,108.34		22,189,108.34	22,189,108.34
江西国特智慧新能源 有限公司	24,000,000.00	20,202,466.28			1,854,110.16						22,056,576.44	
重庆同兴垃圾处理有 限公司	22,156,789.92		22,156,789.92		-296,759.09						21,860,030.83	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
陕西福合能源有限公 司	17,840,000.00	21,166,247.92			2,499,075.19		170,361.29	2,448,618.86			21,347,065.54	
国能苏杭嘉都水电发 展有限责任公司	90,462,000.00	17,606,174.55			3,336,969.39		33,908.07	47.54		95.08	20,977,099.55	
通辽市商务培训有限 责任公司	50,000,000.00	22,298,686.01			-1,652,387.93						20,646,298.08	
上海吉御海洋工程有 限责任公司	25,500,000.00	20,197,451.77									20,197,451.77	
内蒙古鲁电蒙源电力 工程有限公司	3,000,000.00	18,357,471.08			860,757.56						19,218,228.64	
寿宁县牛头山二级水 电有限公司	18,048,050.40	19,009,181.93			1,867,741.10			2,652,000.00			18,224,923.03	
安徽电投信德能源发 展有限公司	17,270,000.00	20,003,265.26			-1,044,034.34		231,133.08	1,747,598.44			17,442,765.56	
甘肃龙和环保科技有 限公司	8,750,000.00	12,117,439.32			6,966,496.74			1,750,000.00			17,333,936.06	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
吉电未来智慧能源科 技（吉林）有限公司	14,818,200.00	15,225,587.04			1,190,177.55					878,486.57	17,303,251.16	
海洋绿源新能源有限 公司	13,802,319.46	15,384,505.93			1,482,324.18		153,488.83				17,020,318.94	
吉电未来智慧能源科 技（吉林）有限公司	8,500,000.00	15,117,686.73			1,540,119.92						16,657,806.65	
福建省沙电劳动服务 有限公司	14,285,076.25	16,191,160.81			746,872.17			307,600.00			16,630,432.98	
中机智源科技有限公 司	15,000,000.00	14,165,093.83			148,183.35						14,313,277.18	
北京电投绿融新能源 发展有限公司	14,238,000.00	14,238,000.00			18,678.53						14,256,678.53	
重庆智慧芯特大数据 有限公司	208,717,052.00	11,877,187.18			2,185,649.80						14,062,836.98	
辽宁电投清洁能源发 展有限公司	7,982,518.80	12,671,280.46			951,002.57						13,622,283.03	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
江西欣融发展新能源 有限公司	11,438,700.00	12,425,951.44			950,758.28						13,376,709.72	
国际可再生能源服务 中心	2,340,000.00	12,528,796.81			2,403,105.78			1,583,397.00			13,352,565.99	
北京能源工业互联网 研究院有限公司	15,000,000.00	13,981,531.73			-654,195.21						13,347,336.52	
通辽市电力建筑安装 有限责任公司	11,535,247.42	13,183,059.62			-118,953.09						13,064,097.53	
天津新源氢能有限公 司	14,000,000.00	4,435,206.86	7,000,000.00		1,239,518.17						12,774,745.03	
重庆远康环保科技有 限公司	15,000,000.00	12,650,535.96			99,133.31						12,749,669.27	
宜宾福源粉煤灰开发 有限公司	6,562,522.66	12,433,936.91			58,500.00						12,492,436.91	
上海明珠新能源有限 公司	7,000,000.00	5,875,426.10			6,431,313.26						12,306,739.36	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
广西核电科技有限公 司	13,999,300.00	13,487,667.98			-2,412,601.27						11,075,066.71	
上海石化设备检验技 术有限公司	9,600,000.00	11,118,130.36			246,519.84			361,816.79			11,002,833.21	
重庆建合石粉有限责 任公司	13,650,000.00	10,150,534.83			575,863.27						10,726,398.10	
湖南能源大数据中心 有限责任公司	9,000,000.00	10,725,879.66						199,791.71			10,925,671.37	
清安新材科技（北 京）有限公司	9,759,500.00		9,759,500.00		529,252.08					-0.01	10,288,752.07	
中航智源科技有限公 司	10,000,000.00	9,443,301.63			98,788.90						9,542,090.53	
宁夏铝业新能源技术 开发有限公司	9,000,000.00	9,656,722.55			-510,780.32						8,945,942.23	
国电投（河南）新动 力科技有限公司	16,875,000.00	9,763,844.62			-2,389,500.00						7,374,344.62	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
同心龙源合创电力有 限责任公司	4,198,799.05	4,198,799.05			297,261.26		10,166,421.75	7,421,732.42			7,240,749.64	
重庆港桥能源有限公 司	8,400,000.00	7,630,491.05			-399,050.82						7,231,440.23	
青海多隆抽水蓄能有 限公司	7,000,000.00	7,000,000.00									7,000,000.00	
盐城圣和新能源有限 公司	7,000,000.00		7,000,000.00								7,000,000.00	
江核科技有限公司	7,938,450.00	7,312,193.12			-374,394.00						6,937,799.12	
江西赣能生态有限公 司	8,154,500.00	7,068,949.87			-258,500.00				6,800,000.00	14,400.00	6,824,849.87	6,800,000.00
江西赣能信创新能源 发展有限公司	5,256,000.00	5,256,000.00			853,910.58		51,056.00				6,100,966.58	
吉电豫豫（吉林）新 能源发展有限公司	7,500,000.00	6,421,357.46			-388,874.67						6,032,482.79	
上海恒能信备测试验 证中心有限公司	2,450,000.00	4,790,773.65			1,086,279.71		355,453.43	213,838.59			6,018,568.20	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
上海核电技术装备有 限公司	2,000,000.00	5,229,554.61			521,861.86			200,000.00			5,551,416.47	
中电蓝创（苏州）智 能科技有限公司	3,500,000.00	4,104,768.57			1,790,717.64			350,000.00			5,545,486.21	
吉电碧松智慧能源 （成都）有限公司	3,564,480.00	4,602,277.19			906,646.08						5,518,923.27	
青岛绿和新能源管理 有限公司	9,000,000.00	6,881,929.57			-1,349,712.28						5,492,217.29	
国汇（深圳）绿色能 源有限公司	5,390,000.00		5,390,000.00								5,390,000.00	
重庆绿电交通科技有 限公司	4,000,000.00	4,159,627.62			646,734.00						4,826,361.62	
新疆兵团电力规划设 计研究院有限责任公 司	2,000,000.00	2,900,992.30			1,270,076.32						4,171,068.62	
贵州云之光电能源运 输有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00									4,000,000.00	4,000,000.00

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
濮阳龙源协鑫配售电 公司	3,740,627.82	3,740,627.82			11.33						3,740,639.15	
哈博能源科技（苏 州）有限公司	3,500,000.00	3,624,791.29			23,194.33						3,647,985.62	
江苏瀚电科技有限公 司	3,640,942.20	3,640,942.20									3,640,942.20	
北京电投汇智能源科 技有限公司	3,400,000.00	2,945,146.18			223,499.02						3,168,645.20	
广西电力交易中心有 限责任公司	2,597,822.87	2,678,981.17			16,235.00						2,695,216.17	
国电投（平遥山）新 瑞力科技有限公司	2,450,000.00	2,462,788.45			-801.57						2,461,986.88	
四川汇智能源有限公 司	1,800,000.00	1,994,065.20			436,535.01						2,430,600.21	
国电投扶德恒（北 京）新能源科技有限 公司	3,900,000.00	3,147,597.34			-851,058.95						2,296,538.39	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
Layland Air Rail Holding Company LLC	834,912.36	41,639,216.04			-17,557,887.70	-22,056,030.35					2,025,297.99	
北京和威电控能源科 技有限公司	3,250,000.00	1,843,806.05			161,601.33						2,005,407.38	
电投云保（北京）科 技有限公司	3,500,000.00	2,108,704.77			-114,735.32						1,993,969.45	
浙江启源芯动力科技 有限公司	580,000.00	1,206,801.73			722,041.91						1,928,843.64	
山东鸿吉新能源有限 公司	1,500,000.00	1,500,000.00									1,500,000.00	
上海懿江新能源科技 有限公司	1,500,000.00	1,291,551.91									1,291,551.91	
以西卢维科技有限公 司	1,620,000.00	1,511,274.08			-295,200.00				1,216,074.08		1,216,074.08	1,216,074.08
山东融电新能源科技 有限公司	83,388.00	2,855,212.36			-1,641,500.00						1,213,712.36	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
潍坊潍柴能源管理有 限公司	1,000,000.00	1,123,754.87			60,048.37						1,183,803.24	
中合慧能（深圳）投 资有限公司	1,500,000.00	1,821,521.96			-369,859.46						1,051,662.50	
河南中能智慧大数据 科技有限公司	9,800,000.00	1,191,727.13			-159,098.61						1,032,628.52	
海南零碳科技有限公 司	1,000,000.00	1,000,000.00									1,000,000.00	
国电综能（东莞） 新能源有限公司	997,000.00		997,000.00								997,000.00	
河南鸿源电力燃料总 公司威海疗养院	2,645,000.00	971,994.04									971,994.04	971,994.04
吉林省吉电能源服务 有限公司	630,000.00	666,372.57			75,244.04						741,616.61	
北京华科电投能源科 技有限公司	675,000.00	657,315.00			4,896.33						662,211.33	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
吉电清华智慧能源 (济南) 有限公司	600,000.00	584,777.63			23,293.85						608,071.48	
ZumalEnergy&AdeCY	138,279.60	899,502.90			-853,340.06					266,371.98	542,534.82	
开封广益能源科技有 限公司	980,000.00	970,494.00			-917,327.55						453,166.45	
新疆电能成套设备有 限公司	450,000.00	421,861.68									421,861.68	421,861.68
上海和抗能源有限公 司	196,000.00	299,467.43			85,474.88			93,119.90			291,822.41	
深圳金保新能源有限 公司	2,962,469.54	2,962,469.54			-2,900,934.15						51,535.39	
河北智诚能源有限公 司	5,200,000.00	1,373,243.44			-1,332,241.90						41,001.54	
贵州金诚能源有限责 任公司	9.00	9.00									9.00	
阜新通明热电有限责 任公司	22,728,926.23											

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
重庆天弘矿业有限责 任公司	266,459,137.33	94,144,084.89		94,144,084.89								
郑州百瑞创新投资管 理有限公司	6,326,200.00	1,767,458.63		1,530,021.03						-237,437.60		
遵义智源配变电有限 公司	67,500,000.00	67,500,415.00			1,207,784.84					-68,708,199.84		
通化恒泰热力有限公 司	30,657,190.10											
贵州能发高山矿业有 限公司	51,000,000.00											
贵州玉舍煤业有限公司	40,000,000.00											
贵州多元能源有限责 任公司	500,000.00											
贵州比德煤业有限公司	48,000,000.00											

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
贵州锦屏山水电开发有限公司	130,517,000.00											
贵州大方发电有限公司	202,845,345.54											
贵州五轮山煤业有限公司	60,000,000.00											
西部绿色能源科技 (重庆) 有限公司	1,500,000.00	1,362,540.52			-1,362,540.52							
电投绿色氢能一期 (海南) 私募基金合 伙企业(有限合伙)	81,675,000.00	81,522,633.39								-81,522,633.39		
漳州核电新能源科技 有限公司	83,388.00	30,821.35			-30,821.35							
湖南国核新能源有限 公司	250,436.83	377,045.49			-5,459,446.02					5,082,400.53		
豫核科技有限公司	2,260,000.00	2,611,623.59		2,260,000.00						-351,623.59		

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
海东河海零碳智慧能源投资有限公司	82,710.00		82,710.00	82,710.00								
浙江上电天台山风电有限公司	13,981,320.00											
江西绿动智慧农业科技有限公司	2,800,000.00	2,800,000.00		2,800,000.00								
江西庐山辐照电核科技有限公司		1,048,051.66								-1,048,051.66		
以能智慧能源科技布限公司	2,150,000.00	434,300.00		2,150,000.00						1,715,700.00		
以洲电投生态科技（深圳）有限公司	2,100,000.00	632,744.24		2,100,000.00						1,467,255.76		
以州电投生态科技（深圳）有限公司	3,000,000.00	814,504.22		511,764.36	-302,740.06							
氢动力（北京）科技服务有限公司	20,000,000.00	5,908,957.69			-5,908,957.69							

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
开平市电投融合能源 投资有限公司	4,900,000.00	4,900,000.00								-4,900,000.00		
山西京太新能源有限 公司	108,024,793.20	152,032,134.44		108,024,793.20	7,818,754.44					-51,826,095.68		
山西丝路晋元电力有 限公司	10,000,000.00		10,000,000.00	10,000,000.00								
大唐贵州发电有限 公司	829,475,062.50											
国电投（海阳）新能 源发展有限公司	911,630,669.00	1,017,254,475.97		1,083,792,505.8 8	66,538,029.91							
国电投天启（广东） 智慧能源科技有限责 任公司	4,250,000.00	4,188,426.26		4,188,426.26								
国电投天启（广东） 智慧能源科技有限责 任公司	4,250,000.00	4,255,318.24		4,250,000.00						-5,318.24		

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
国电投国际贸易（北 京）有限公司	49,000,000.00				-622,102.47					622,102.47		
国电投中创新能源技 术开发（北京）有限 公司	3,000,000.00											
国家电投集团重庆白 鹤电力有限公司	210,262,774.42											
吉电智慧（长春）储 能有限公司	2,000,000.00				677.19					-677.19		
吉林省吉电国际贸易 有限公司	12,500,000.00											
吉林省博大生化有限 公司	114,693,904.11											
北京电投能源科技有 限公司	4,960,000.00		4,960,000.00		-4,960,000.00							
上海鸿信创新能源 发展有限公司	18,000,000.00	17,998,186.47		17,998,186.47								

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末 金额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资收益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
上海峰华新能源系统 有限公司	67,021,128.00	55,316,694.82		52,337,116.12	-2,879,576.70							
VTH Investment Ltd	70,226.69	70,226.69								-70,226.69		

3、重要合营企业的主要财务信息

项目	本期数			上期数		
	辽宁红沿河核电有限公司	上海杨树浦馨懿房地产开发有限公司	淮沪煤电有限公司	辽宁红沿河核电有限公司	上海杨树浦馨懿房地产开发有限公司	淮沪煤电有限公司
流动资产	9,590,898,326.96	2,576,213,258.59	1,088,253,686.35	11,519,497,992.93	2,533,463,800.85	801,343,498.14
非流动资产	63,893,589,482.28	2,673,418,312.04	7,498,426,007.40	66,484,721,901.32	2,674,177,832.41	7,027,733,184.87
资产合计	73,484,487,809.24	5,249,631,570.63	8,586,679,693.75	78,004,219,894.25	5,207,641,633.26	7,829,076,683.01
流动负债	12,256,890,525.98	574,398,486.81	2,599,760,454.96	10,050,038,940.73	575,812,479.71	2,490,320,522.76
非流动负债	41,579,148,909.32	92,414.22	2,903,581,427.70	48,947,141,738.39	548,714.02	2,407,691,248.48
负债合计	53,836,039,435.30	574,490,901.03	5,503,341,882.66	58,997,180,679.12	576,361,193.73	4,898,011,771.24
净资产	19,648,448,373.94	4,675,140,669.60	3,083,337,811.09	19,007,039,215.13	4,631,280,439.53	2,931,064,911.77
按持股比例计算的净资产份额	8,841,801,768.27	2,290,818,928.10	1,528,410,552.96	8,553,167,646.81	2,269,327,415.37	1,452,928,876.76
调整事项	-500,619,546.86	-2,401,899.39	-15,402,812.16	-408,750,069.73	-2,401,899.39	-15,015,812.15
对合营企业权益投资的账面价值	8,341,182,221.41	2,288,417,028.71	1,513,007,740.80	8,144,417,577.08	2,266,925,515.98	1,437,913,064.61
存在公开报价的权益投资的公允价值						
营业收入	14,494,520,824.84	28,613,994.17	4,430,938,138.98	14,013,042,050.17	45,143,324.85	4,338,195,239.12
财务费用	1,639,835,455.23	-33,086,115.01	112,896,481.03	1,913,824,864.16	-28,051,560.00	108,415,042.59
所得税费用	467,115,918.92	14,698,397.80	42,821,702.74	258,950,742.85	16,523,248.10	59,494,216.61

项目	本期数			上期数		
	辽宁红沿河核电有限公司	上海杨树浦餐厨房地产开发有限公司	淮沪煤电有限公司	辽宁红沿河核电有限公司	上海杨树浦餐厨房地产开发有限公司	淮沪煤电有限公司
净利润	2,262,196,159.54	43,860,230.07	115,998,800.81	2,092,998,738.52	49,406,481.15	76,464,982.47
其他综合收益						
综合收益总额	2,262,196,159.54	43,860,230.07	115,998,800.81	2,092,998,738.52	49,406,481.15	76,464,982.47
企业本期收到的来自合营企业的股利	729,354,150.33		45,000,000.00			160,000,000.00

4、重要联营企业的主要财务信息

项目	本期数			上期数		
	江苏核电有限公司	电投融和新能源发展有限公司	青海省投资集团有限公司	江苏核电有限公司	电投融和新能源发展有限公司	青海省投资集团有限公司
流动资产	9,839,014,666.04	47,215,308,807.46	7,563,981,291.81	9,825,355,320.33	51,253,192,387.93	8,442,949,107.40
非流动资产	56,643,155,136.41	119,995,948,042.53	15,701,616,725.60	60,244,185,950.42	120,655,614,819.89	13,588,113,543.23
资产合计	66,482,169,802.45	167,211,256,849.99	23,265,598,017.41	70,069,541,270.75	171,908,807,207.82	22,031,062,650.63
流动负债	9,498,683,558.51	52,952,181,121.34	2,419,448,016.00	8,099,826,616.22	54,691,081,644.95	2,426,265,363.53
非流动负债	31,620,710,323.01	84,392,018,559.95	7,135,761,472.27	37,252,615,329.21	88,971,565,385.87	6,878,894,851.72
负债合计	41,119,393,881.52	137,344,199,681.29	9,555,209,488.27	45,352,441,945.43	143,662,647,030.82	9,305,160,215.25

项目	本期数			上期数		
	江苏核电有限公司	电投融和新能源发展有 限公司	青海省投资集团有限公司	江苏核电有限公司	电投融和新能源发展 有限公司	青海省投资集团有 限公司
净资产	25,362,775,920.93	29,867,057,168.70	13,710,388,529.14	24,717,099,325.32	28,246,160,177.00	12,725,902,435.38
按持股比例计算的净资产 份额	7,608,832,776.28	6,035,214,792.59	5,791,789,109.47	7,415,129,797.60	5,678,145,063.04	5,375,421,188.70
调整事项	-300,330,588.07		622,402,954.30	-323,464,961.69	373,996,580.97	413,776,735.31
对联营企业权益投资的账 面价值	7,308,502,188.21	6,035,214,792.59	6,414,192,063.77	7,091,664,835.91	6,052,141,644.01	5,789,197,924.01
存在公开报价的权益投资 的公允价值						
营业收入	18,301,644,161.88	11,038,410,573.05	19,588,324,432.31	17,901,501,314.71	7,678,457,764.45	19,318,710,073.41
净利润	4,756,689,707.06	2,967,118,538.08	1,719,310,362.61	4,400,741,777.51	2,548,042,907.51	561,652,360.89
其他综合收益	10,000.00		303,888.95		890,424.31	8,200,376.85
综合收益总额	4,756,699,707.06	2,967,118,538.08	1,719,614,251.56	4,400,741,777.51	2,548,933,331.82	569,852,737.74
企业本期收到的来自联营 企业的股利				1,533,300,000.00		

5、 不重要合营企业和联营企业的汇总信息

项目	本期数	上期数
合营企业：		
投资账面价值合计	7,914,701,468.34	6,979,321,733.96
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	2,185,602,489.58	1,194,932,558.13
其他综合收益	206,040,457.84	148,656,265.38
综合收益总额	2,391,642,947.42	1,343,588,823.51
联营企业：		
投资账面价值合计	47,330,598,283.06	40,153,642,578.28
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	13,175,718,074.94	14,396,225,646.63
其他综合收益	407,024,026.56	196,456,744.75
综合收益总额	13,582,742,101.50	14,592,682,391.38

(二十) 其他权益工具投资
其他权益工具投资情况

项目	期末余额	期初余额	本期确认的股利收入	本期计入其他综合收益的利得或损失	截至期末累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
太平控股 1.5 亿美元永续债	1,122,651,964.20	1,106,314,198.65	67,058,280.04	-172,521.60	44,391,964.20		
中银 1.5 亿美元优先股	1,070,927,832.00	1,034,782,470.00	38,457,180.00	20,702,592.00	-7,332,168.00		
中电清洁能源创业投资基金 (天津) 合伙企业(有限合伙)	962,127,100.00	962,121,800.00	16,126,718.35	5,300.00	5,300.00		
贵州北盘江股份有限公司	842,077,987.54	822,467,317.49	36,232,800.00	19,610,670.05	389,167,987.54		
郑州银行股份有限公司	833,259,913.34	774,317,738.42		58,942,174.92	-290,152,825.61		
中俄能源合作股权投资基金 (青岛) 合伙企业(有限合伙)	798,215,263.97	823,750,805.59		-25,535,541.62	48,215,263.97		
人寿海外 8780 万美元永续债	631,772,661.52	629,509,951.04	33,359,837.07	-7,131,899.18	631,141.52		
澳门电力股份有限公司	498,949,670.96	450,049,442.39	35,386,918.70	48,900,228.57	230,367,587.09		
交通银行 6200 万美元优先股	440,626,779.73	423,288,072.97	14,684,689.46	13,388,355.82	-5,054,020.27		

项目	期末余额	期初余额	本期确认的股利收入	本期计入其他综合收益的利得或损失	截至期末累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
中国国际金融股份有限公司	393,975,912.16	376,000,000.00		17,975,912.16	17,975,912.16		
南洋商业 5000 万美元永续债	369,771,296.00	349,283,350.50	26,172,247.33	15,275,350.00	10,351,296.00		
宁夏西部创业实业股份有限公司	368,928,679.56	343,338,250.92		25,590,428.64	-74,835,456.38		
中证央企创新驱动 ETF 基金	367,947,297.55	307,849,320.45		60,097,977.10	123,447,797.55		
中建国际 5000 万美元永续债	350,182,906.00	446,403,741.02	16,183,692.48	12,089,617.60	-9,237,094.00		
中信银行 4700 万美元优先股	335,733,071.86	325,160,595.05	16,066,555.34	5,719,881.76	-2,121,728.14		
22 中国银行永续债 01	320,066,700.00	314,040,300.00	10,950,000.00	4,519,800.00	20,066,700.00		
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	300,000,000.00	300,000,000.00					
淮南矿业（集团）有限责任公司	253,441,359.14	235,820,800.00	14,237,330.00	17,620,559.14	53,441,359.14		
浩吉铁路股份有限公司	224,640,293.04	222,278,959.90		2,361,333.14	-29,153,666.96		
信达香港 3000 万美元永续债	217,506,607.20	214,418,826.72	12,342,797.84	-273,879.41	1,854,607.20		
吉林敦化抽水蓄能有限公司	209,811,759.01	209,811,759.01	5,377,100.00				
淮南矿业（集团）有限责任公司	200,757,500.00	200,283,018.87	14,237,330.00	474,481.13	474,481.13		

项目	期末余额	期初余额	本期确认的股利收入	本期计入其他综合收益的利得或损失	截至期末累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
国新央企信用保障（北京）有限公司	200,000,000.00	200,000,000.00	2,182,633.70				
上海东海风力发电有限公司	188,259,285.57	283,338,600.00	19,153,325.30	-95,079,314.43	53,913,844.29		
交银香港 2500 万美元优先股	157,698,831.66	151,902,100.28	4,762,380.24	4,360,680.47	-445,968.34		
电投融合创新（常州）股权投资合伙企业（有限合伙）	150,000,000.00	100,000,000.00					
工商银行 2000 万美元优先股	139,354,322.40	132,234,009.00	4,557,887.93	5,146,894.40	-4,413,677.60		
金瑞泓微电子（衢州）有限公司	111,420,566.04	102,185,339.92		9,235,226.12	12,420,566.04		
21 工商银行永续债 01	105,474,300.00	104,985,700.00	4,040,000.00	366,450.00	5,474,300.00		
21 农业银行永续债 01	104,066,100.00	102,695,400.00	3,760,000.00	1,028,025.00	4,066,100.00		
其他小金额汇总披露	1,306,000,475.23	3,274,787,552.58	124,499,896.96	-24,006,300.22	-420,367,606.11	77,202,397.85	处置其他权益工具投资
合计	13,575,646,435.68	15,323,419,420.77	519,829,600.74	190,184,456.56	169,085,896.42	77,202,397.85	

(二十一) 其他非流动金融资产

项目	期末公允价值	期初公允价值
信托计划	159,000,000.00	159,000,000.00
其他	1,320,317,855.07	1,446,885,446.50
合计	1,479,317,855.07	1,605,885,446.50

(二十二) 投资性房地产

1、 以公允价值计量

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	
一、成本合计	1,554,910,084.14		532,521,092.98		1,100,099.28	829,277,183.67	1,257,053,894.17
其中：1、房屋、建筑物	1,281,155,150.51		522,504,222.98		1,100,099.28	829,277,183.67	973,282,090.54
2、土地使用权	273,754,933.63		10,016,870.00				283,771,803.63
二、公允价值变动合计	1,849,320,239.98		8,654,713.00	-115,933,816.75	220,042.72	169,221,266.50	1,572,599,827.01
其中：1、房屋、建筑物	1,837,727,157.29		8,654,713.00	-115,202,996.62	220,042.72	169,221,266.50	1,561,737,564.45
2、土地使用权	11,593,082.69			-730,820.13			10,862,262.56
三、投资性房地产账面价值合计	3,404,230,324.12		541,175,805.98	-115,933,816.75	1,320,142.00	998,498,450.17	2,829,653,721.18
其中：1、房屋、建筑物	3,118,882,307.80		531,158,935.98	-115,202,996.62	1,320,142.00	998,498,450.17	2,535,019,654.99
2、土地使用权	285,348,016.32		10,016,870.00	-730,820.13			294,634,066.19

(二十三) 固定资产

项目	期末账面价值	期初账面价值
固定资产	1,005,094,108,507.70	900,131,086,922.31
固定资产清理	119,450,056.73	96,158,306.50
合计	1,005,213,558,564.43	900,227,245,228.81

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:	1,394,337,024,165.41	200,239,286,745.02	29,732,924,464.33	1,564,843,386,446.10
其中: 土地资产	488,970,117.30	358,474,825.40	28,385,232.87	819,059,709.83
房屋及建筑物	315,835,075,725.35	40,540,866,268.26	7,710,403,959.83	348,665,538,033.78
机器设备	1,032,034,410,345.81	143,812,886,354.42	18,403,112,014.69	1,157,444,184,685.54
运输工具	5,555,181,116.70	267,371,305.59	355,330,665.03	5,467,221,757.26
电子设备	3,014,218,700.20	700,973,959.47	93,010,463.09	3,622,182,196.58
办公设备	2,774,555,009.69	551,944,371.14	282,272,162.76	3,044,227,218.07
其他	34,634,613,150.36	14,006,769,660.74	2,860,409,966.06	45,780,972,845.04
二、累计折旧合计:	470,096,392,763.93	70,739,159,443.14	10,404,189,337.94	530,431,362,869.13
其中: 土地资产	11,200,014.18	16,964,784.00		28,164,798.18
房屋及建筑物	114,117,979,404.91	12,024,109,409.07	2,618,818,736.61	123,523,270,077.37
机器设备	344,050,733,375.69	56,597,960,963.84	7,062,007,456.40	393,586,686,883.13
运输工具	3,841,265,344.15	280,818,495.70	308,443,639.19	3,813,640,200.66
电子设备	1,504,961,565.32	366,992,755.48	77,944,768.73	1,794,009,552.07
办公设备	1,970,563,079.62	359,857,552.05	108,764,601.86	2,221,656,029.81
其他	4,599,689,980.06	1,092,455,483.00	228,210,135.15	5,463,935,327.91
三、固定资产账面净值合计	924,240,631,401.48			1,034,412,023,576.97
其中: 土地资产	477,770,103.12			790,894,911.65

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
房屋及建筑物	201,717,096,320.44			225,142,267,956.41
机器设备	687,983,676,970.12			763,857,497,802.41
运输工具	1,713,915,772.55			1,653,581,556.60
电子设备	1,509,257,134.88			1,828,172,644.51
办公设备	803,991,930.07			822,571,188.26
其他	30,034,923,170.30			40,317,037,517.13
四、减值准备合计	24,109,544,479.17	6,711,931,497.25	1,503,560,907.15	29,317,915,069.27
其中：土地资产				
房屋及建筑物	7,288,196,443.43	2,155,569,976.82	366,327,704.34	9,077,438,715.91
机器设备	16,496,918,418.65	4,504,155,959.67	1,095,659,350.72	19,905,415,027.60
运输工具	28,790,224.95	2,069,968.72	9,741,068.57	21,119,125.10
电子设备	46,452,015.50	8,545,103.25	1,918,290.91	53,078,827.84
办公设备	4,065,058.89	4,779,521.78	334,115.04	8,510,465.63
其他	245,122,317.75	36,810,967.01	29,580,377.57	252,352,907.19
五、固定资产账面价值合计	900,131,086,922.31			1,005,094,108,507.70
其中：土地资产	477,770,103.12			790,894,911.65
房屋及建筑物	194,428,899,877.01			216,064,829,240.50
机器设备	671,486,758,551.47			743,952,082,774.81
运输工具	1,685,125,547.60			1,632,462,431.50
电子设备	1,462,805,119.38			1,775,093,816.67
办公设备	799,926,871.18			814,060,722.63
其他	29,789,800,852.55			40,064,684,609.94

2、 暂时闲置的固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋、建筑物	247,407,077.50	66,544,416.89	168,478,233.98	12,384,426.63	

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	1,508,445,057.10	409,456,551.60	927,556,451.76	171,432,053.74	
运输工具	3,808,590.93	1,919,613.38		1,888,977.55	
电子设备	1,902,437.35	202,191.62		1,700,245.73	
办公设备	16,000.00	16,000.00			
合计	1,761,579,162.88	478,138,773.49	1,096,034,685.74	187,405,703.65	

3、 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	3,868,398,389.55	正在办理中

4、 固定资产清理

项目	期末账面价值	期初账面价值	转入清理的原因
房屋及建筑物	7,233,998.00	2,880,919.41	待处理或报废
机器设备	107,638,306.44	89,463,340.76	待处理或报废
运输工具	3,027,546.25	2,020,160.65	待处理或报废
电子设备	399,648.48	208,202.52	待处理或报废
办公设备	385,325.72	75,730.79	待处理或报废
其他	765,231.84	1,509,952.37	待处理或报废
合计	119,450,056.73	96,158,306.50	

(二十四) 在建工程

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
在建工程	200,488,216,834.08	2,815,536,227.97	197,672,680,606.11	227,802,693,087.27	2,565,741,600.68	225,236,951,486.59
工程物资	11,063,922,512.69	134,120,666.44	10,929,801,846.25	7,774,043,397.20	36,213,569.87	7,737,829,827.33
合计	211,552,139,346.77	2,949,656,894.41	208,602,482,452.36	235,576,736,484.47	2,601,955,170.55	232,974,781,313.92

1、 在建工程情况

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
海阳核电二期工程	31,072,498,106.77		31,072,498,106.77	23,586,844,861.24		23,586,844,861.24
压水堆示范工程项目	18,186,600,367.92		18,186,600,367.92	43,242,014,375.60		43,242,014,375.60
廉江核电项目一期工程	9,686,673,403.55		9,686,673,403.55	6,011,230,072.47		6,011,230,072.47
密松水电站大型基建项目	7,994,275,915.79		7,994,275,915.79	7,289,191,051.95		7,289,191,051.95

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
山东海卫半岛南 U 场址 450MW 海上风电项目	3,396,823,341.72		3,396,823,341.72	30,019,500.00		30,019,500.00
彭泽核电项目	3,857,225,843.54		3,857,225,843.54	3,690,489,616.10		3,690,489,616.10
海阳核电三期工程	2,637,363,383.52		2,637,363,383.52	458,427,004.53		458,427,004.53
广东公司：湛江海上风力发电有限公司：海上风电 300MW 增容项目	2,527,615,326.66		2,527,615,326.66	173,010,950.54		173,010,950.54
大安风光制绿氨合成氨一体化项目	2,495,187,930.93		2,495,187,930.93	269,470,656.30		269,470,656.30
广西白龙核电项目	2,499,902,388.47		2,499,902,388.47	1,923,406,047.26		1,923,406,047.26
黑山 900MW 风电项目	1,010,762,546.05		1,010,762,546.05	689,152,082.32		689,152,082.32
茨哈水电站	1,486,188,900.03	177,843,300.00	1,308,345,600.03	1,302,170,445.51	177,843,300.00	1,124,327,145.51
乌兰察布市风电基地一期 600 万千瓦示范项目	296,023,489.33		296,023,489.33	4,607,319,713.45		4,607,319,713.45

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
左权县 200MW“光 伏+”发电项目	66,656,677.40		66,656,677.40	818,441,997.12		818,441,997.12
官棚一期项目	47,486,832.82		47,486,832.82	456,680,359.92		456,680,359.92
大连市花园口海上 风电场项目	96,463,268.20	68,867,613.19	27,595,655.01	81,749,932.05	68,867,613.19	12,882,318.86
廊坊 2×400MW 级 燃气蒸汽联合循环 机组项目	79,372,229.40	79,054,474.68	317,754.72	79,054,474.68	79,054,474.68	
其他项目	113,051,096,881.98	2,489,770,840.10	110,561,326,041.88	133,094,019,946.23	2,239,976,212.81	130,854,043,733.42
合计	200,488,216,834.08	2,815,536,227.97	197,672,680,606.11	227,802,693,087.27	2,565,741,600.68	225,236,951,486.59

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	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
海阳核电二期工程	37,050,000,000.00	23,586,844,861.24	7,485,653,245.53			31,072,498,106.77	83.91	83.91	4,950,860,305.23	614,560,650.88	2.40	自有资金、贷款
压水堆示范工程项目	57,165,000,000.00	43,242,014,375.60	3,416,082,691.75	27,020,916,699.47	1,450,579,999.96	18,186,600,367.92	95.60	95.60	2,284,363,286.05	1,142,860,449.88	2.74	自有资金、贷款
廉江核电项目一期工程	42,402,830,000.00	6,011,230,072.47	3,761,234,930.82	85,791,599.74		9,686,673,403.55	40.79	40.79	691,509,684.97	266,257,259.80	2.41	自有资金、贷款

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	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
密松水电站大型基建项目	25,000,000,000.00	7,289,191,051.95	705,084,863.84			7,994,275,915.79	31.98	31.98	267,418,341.60	73,030,223.32	2.65	自有资金、贷款
山东海卫半岛南 U 场址 450MW 海上风电项目	3,929,170,000.00	30,019,500.00	3,366,803,841.72			3,396,823,341.72	95.57	95.57				自有资金
广西白龙核电项目	41,180,000,000.00	1,923,406,047.26	576,496,341.21			2,499,902,388.47	17.02	17.02	478,227,726.90	91,208,085.23	2.41	自有资金、贷款
大安风光制绿氢合	5,948,449,800.00	269,470,656.30	2,225,717,274.63			2,495,187,930.93	50.00	50.00	26,747,866.58	22,998,902.70	3.01	自有资

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	本期其他减少金 额	期末余额	工程累 计投入 占预算 比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化累计 金额	其中：本期利息 资本化金额	本期利 息资本 化率 (%)	资金 来源
成氨一体 化项目												金、 贷款
海上风电 300MW 增容项目	3,764,050,000.00	173,010,950.54	2,354,604,376.12			2,527,615,326.66	67.15	67.15	45,409,529.59	37,791,176.21	3.30	自有 资 金、 贷款
黑山 900MW 风电项目	4,526,859,853.37	689,152,082.32	1,142,898,612.47	810,582,551.89	10,705,596.85	1,010,762,546.05	99.00	99.00	13,990,016.78	13,990,016.78	2.00	贷款
茨哈水电 站	36,017,445,900.00	1,124,327,145.51	184,018,454.52			1,308,345,600.03	4.13	4.13	126,648,585.31		2.28	自有 资 金、 贷款
海阳核电 三期工程	31,776,400,000.00	458,427,004.53	2,178,936,378.99			2,637,363,383.52	8.30	8.30	53,030,650.92	53,030,650.92	2.44	自有 资

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	本期其他减少金 额	期末余额	工程累 计投入 占预算 比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化累计 金额	其中：本期利息 资本化金额	本期利 息资本 化率 (%)	资金 来源
												金、 贷款
乌兰察布 市风电基 地一期 600 万千 瓦示范项 目	37,955,768,900.00	4,607,319,713.45	530,516,567.47	4,763,777,222.05	78,035,569.54	296,023,489.33	20.00	20.00	127,729,336.97	4,620,933.76	2.10	自有 资 金、 贷款
庄河新能 源-大连 市花园口 海上风电 场项目	2,173,750,000.00	81,749,932.05	14,713,336.15			96,463,268.20	4.44	4.44				自有 资金
官明一期 项目	1,182,040,000.00	456,680,359.92	231,919,058.60	623,548,235.70	17,564,350.00	47,486,832.82	95.00	95.00				自有 资金

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	本期其他减少金 额	期末余额	工程累 计投入 占预算 比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化累计 金额	其中：本期利息 资本化金额	本期利 息资本 化率 (%)	资金 来源
江苏省绿 电乡村三 网融合示 范项目	963,866,000.00		542,785,948.94	542,328,900.00		457,048.94	56.31	56.31	158,888.32	158,888.32	3.12	自有 资 金、 贷款
合计	331,035,630,453.37	89,942,843,753.14	28,717,465,922.76	33,846,945,208.85	1,556,885,516.35	83,256,478,950.70			9,066,094,219.22	2,320,507,237.80		

3、 本期计提在建工程减值准备情况

项目	本期计提金额	计提原因
新庆光伏项目	86,452,339.09	评估减值
和平光伏项目	60,238,566.02	评估减值
子长薛家沟 2*66 万千瓦火电项目	29,485,737.21	工程停滞，无复工计划
铁列克提三期	20,406,286.61	建设手续缺失，停建
铁列克提四期	16,176,305.00	建设手续缺失，停建
延安甘泉工业园区综合智慧能源项目（一期）	10,953,261.77	工程停滞，无复工计划
赤峰可再生能源外送项目	9,131,065.92	在未完工时如长期停建并预计 3 年内不会开工
铁列克提五期	8,583,743.56	建设手续缺失，停建
十万千瓦田风电场二期项目	4,899,462.50	项目停工
宝塔区 30MW 生物质热电联产项目	2,842,326.68	工程停滞，无复工计划
金鸡光伏项目	1,475,668.67	评估减值
延安宝塔青化砭分散式风电项目	1,378,755.41	工程停滞，无复工计划
PEM 制氢装备测试条件保障	1,187,812.02	项目终止
凉风台电站	705,876.93	评估减值
习水县小糊涂仙酒厂固体蓄热式能源示范项目	545,231.40	项目整改未达标
福平煤矿项目	466,535.07	评估减值
库什塔依水电站技 改 工程	273,584.91	建设手续缺失，停建
赤峰北货车段修基地料库及生产用房	123,447.15	项目核销
国家电投呼伦贝尔驰宏矿业 2*6MW 分布式光伏项目	410,377.36	由于技术进步等原因发生减值
其他项目	60,422,986.94	
合计	316,159,370.22	

(二十五) 使用权资产

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:	21,978,868,759.14	5,856,725,214.98	2,391,533,270.85	25,444,060,703.27
其中: 土地	9,693,806,823.81	2,809,445,587.97	164,123,805.58	12,339,128,606.20
房屋及建筑物	3,566,427,179.91	1,980,179,011.16	821,970,850.19	4,724,635,340.88
机器运输办公设备	5,980,717,604.68	953,561,588.63	1,384,307,676.49	5,549,971,516.82
其他	2,737,917,150.74	113,539,027.22	21,130,938.59	2,830,325,239.37
二、累计折旧合计:	4,115,211,444.91	2,048,121,369.59	1,067,640,243.45	5,095,692,571.05
其中: 土地	1,242,583,595.11	640,164,800.66	21,292,111.74	1,861,456,284.03
房屋及建筑物	1,224,017,519.77	727,106,980.13	662,959,252.64	1,288,165,247.26
机器运输办公设备	1,105,096,182.33	545,748,098.84	379,981,156.88	1,270,863,124.29
其他	543,514,147.70	135,101,489.96	3,407,722.19	675,207,915.47
三、使用权资产账面净值合计	17,863,657,314.23			20,348,368,132.22
其中: 土地	8,451,223,228.70			10,477,672,322.17
房屋及建筑物	2,342,409,660.14			3,436,470,093.62
机器运输办公设备	4,875,621,422.35			4,279,108,392.53
其他	2,194,403,003.04			2,155,117,323.90
四、减值准备合计	6,531,019.15			6,531,019.15
其中: 土地				
房屋及建筑物	6,531,019.15			6,531,019.15

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
机器运输办 公设备				
其他				
五、使用权资产账 面价值合计	17,857,126,295.08			20,341,837,113.07
其中：土地	8,451,223,228.70			10,477,672,322.17
房屋及建筑 物	2,335,878,640.99			3,429,939,074.47
机器运输办 公设备	4,875,621,422.35			4,279,108,392.53
其他	2,194,403,003.04			2,155,117,323.90

(二十六) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
一、原价合计	82,844,365,516.23	11,761,631,585.03	5,823,850,430.24	88,782,146,671.02
其中：软件	5,203,615,877.82	1,297,040,258.08	97,145,213.42	6,403,510,922.48
土地使用 权	31,462,673,172.48	4,191,425,729.23	366,955,728.57	35,287,143,173.14
专利权	2,896,002,321.68	149,863,658.55	3,575,481.21	3,042,290,499.02
非专利技 术	2,824,439,652.04	240,583,379.39	38,398,656.87	3,026,624,374.56
商标权	47,979.24	11,540,321.57		11,588,300.81
特许权	13,493,873,469.02	101,971,434.74	598,479,223.38	12,997,365,680.38
采矿权	12,284,366,314.47	1,481,528,954.42	2,373,605,163.41	11,392,290,105.48
探矿权	1,421,862,248.36	67,544,386.15	1,274,571,635.37	214,834,999.14
其他	13,257,484,481.12	4,220,133,462.90	1,071,119,328.01	16,406,498,616.01
二、累计摊销合 计	14,507,113,488.45	3,516,839,967.26	514,026,469.18	17,509,926,986.53
其中：软件	2,457,713,782.65	649,058,619.83	48,287,711.82	3,058,484,690.66

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
土地使用权	4,731,493,144.77	867,773,104.28	51,396,959.05	5,547,869,290.00
专利权	817,245,889.09	233,680,574.53	11,075.01	1,050,915,388.61
非专利技术	1,068,715,840.94	255,224,702.90	23,784,731.92	1,300,155,811.92
商标权	42,308.56	6,950,386.56		6,992,695.12
特许权	2,379,096,511.64	350,864,213.03	113,726,180.62	2,616,234,544.05
采矿权	1,233,476,497.12	338,821,153.97	118,734,426.39	1,453,563,224.70
探矿权	7,880,858.80	19,973,077.51	23,584,905.66	4,269,030.65
其他	1,811,448,654.88	794,494,134.65	134,500,478.71	2,471,442,310.82
三、无形资产减值准备金额合计	2,645,515,541.53	103,118,999.70	47,006,743.54	2,701,627,797.69
其中：软件	4,073,469.95	10,855,695.08	82,292.17	14,846,872.86
土地使用权	216,458,785.34	1,336,217.10		217,795,002.44
专利权				
非专利技术	7,169,197.11			7,169,197.11
商标权				
特许权	696,001,349.19			696,001,349.19
采矿权	1,016,064,129.17			1,016,064,129.17
探矿权	38,512,367.95			38,512,367.95
其他	667,236,242.82	90,927,087.52	46,924,451.37	711,238,878.97
四、账面价值合计	65,691,736,486.25			68,570,591,886.80
其中：软件	2,741,828,625.22			3,330,179,358.96
土地使用权	26,514,721,242.37			29,521,478,880.70
专利权	2,078,756,432.59			1,991,375,110.41
非专利技术	1,748,554,613.99			1,719,299,365.53
商标权	5,670.68			4,595,605.69

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
特许权	10,418,775,608.19			9,685,129,787.14
采矿权	10,034,825,688.18			8,922,662,751.61
探矿权	1,375,469,021.61			172,053,600.54
其他	10,778,799,583.42			13,223,817,426.22

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	8,097,507,552.10	正在办理中
合计	8,097,507,552.10	

(二十七) 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
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
中国重燃重型燃机研发项目	7,655,138,030.21	1,301,295,153.13					8,956,433,183.34
国家核电核技术研发项目	1,856,533,360.64	667,343,414.30		300,295,883.85	189,467,466.63		2,034,113,424.46
中央研究院研发项目	498,562,966.35	88,135,428.56		162,016,300.54	67,397,017.83		357,285,076.54
其他	1,228,353,704.57	1,127,436,451.18		180,854,768.72	649,611,382.63		1,525,324,004.40
合计	11,238,588,061.77	3,184,210,447.17		643,166,953.11	906,475,867.09		12,873,155,688.74
其中：数据资源							

(二十八) 商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
香港绿能：SPIC Pacific Hydro Pty Ltd	4,652,237,983.06	-	327,587,255.06	4,324,650,728.00	1,878,281,002.94	239,429,490.65	132,259,123.39	1,985,451,370.20
贵州金元收购国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	3,501,241,469.15	-	-	3,501,241,469.15	3,501,241,469.15			3,501,241,469.15
四川公司：四川兴鼎电力有限责任公司吸收合并四川中水能源有限公司	1,383,351,755.87	-	-	1,383,351,755.87	1,383,351,755.87			1,383,351,755.87
中电国际：墨西哥：GOODWILL PARQUE SOLAR OREJANA	930,168,780.76	-	-	930,168,780.76				
中电国际：收购中国电力新能源发展有限公司商誉	846,224,399.15	-	-	846,224,399.15				
中电新能源：清洁能源母公司：收购东莞中电新能源热电有限公司商誉	547,956,000.00	-	-	547,956,000.00	547,956,000.00			547,956,000.00
收购百瑞信托	534,428,734.67	-	-	534,428,734.67				
收购山西铝业	442,838,162.53	-	-	442,838,162.53				

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
香港绿能：Taralga (PHA)	347,518,626.12	-	24,470,517.87	323,048,108.25		323,048,108.23		323,048,108.23
四川公司：收购会东县星光电力有 限责任公司 100%股权	322,790,327.50	-	-	322,790,327.50	322,790,327.50			322,790,327.50
四川公司：收购马边宽家普河电力 有限责任公司 61.17%股权	304,100,959.47	-	-	304,100,959.47	304,100,959.47			304,100,959.47
中电国际：中电新能源：上海中电 清洁能源公司	279,820,000.00	-	-	279,820,000.00				
并购滇能集团、禄劝公司	234,887,913.72	-	-	234,887,913.72	234,887,913.72			234,887,913.72
收购加宁铝业	234,105,355.60	-	-	234,105,355.60	234,105,355.60			234,105,355.60
内蒙古电投能源股份有限公司并购 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司 小股权产生的商誉	185,828,911.21	-	-	185,828,911.21				
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06	-	-	170,223,918.06	170,223,918.06			170,223,918.06
中电新能源：清洁能源母公司：上 海中电新能源置业发展有限公司商 誉	160,620,535.55	-	-	160,620,535.55				
五凌公司：理县华城水电开发有限 责任公司商誉	140,422,630.13	-	-	140,422,630.13	140,422,630.13			140,422,630.13

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
上海电力股份有限公司	136,540,848.05	-	-	136,540,848.05	136,540,848.05			136,540,848.05
墨西哥：FRV Potrero Solar S. de R.L.	112,399,091.25	-	-2,347,842.23	114,746,933.48				
五凌公司：四川九源电力开发有 限公司商誉	83,576,432.48	-	-	83,576,432.48	83,576,432.48			83,576,432.48
吉林电力股份有限公司	81,805,638.28	-	-	81,805,638.28				
中电新能源：福建开发：收购牛头 山水电有限公司	78,462,389.32	-	-	78,462,389.32				
中国电力：甘肃中电瓜州风力发电 有限公司	70,367,000.00	-	-	70,367,000.00				
国家电投集团河北电力有限公司		64,475,691.63	-	64,475,691.63				
五凌公司：江陵县协鑫光伏电力有 限公司商誉	59,994,445.72	-	-	59,994,445.72				
重庆远达环保	57,364,765.67	-	-	57,364,765.67				
五凌公司：汝州协鑫光伏电力有限 公司商誉	51,276,540.38	-	-	51,276,540.38				
中电新能源：清洁能源母公司：收 购	44,915,760.28	-	-	44,915,760.28				

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
ZehnteWindParkupportGmbH&Co.KG (德国风电) 商誉								
中电新能源：福建开发：收购重庆 梅溪河流域水电有限公司	41,168,583.62	-	-	41,168,583.62	41,168,583.62			41,168,583.62
中电投贵州金元集团股份有限公司	32,361,138.02	-	-	32,361,138.02	32,361,138.02			32,361,138.02
墨西哥：GOODWILL PARQUE SOLAR OREJANA	30,505,046.71	-	-	30,505,046.71				
重庆渝能矿业（集团）有限公司	29,604,296.68	-	-	29,604,296.68	29,604,296.68			29,604,296.68
香港绿能：合并	32,841,136.44	-	6,350,855.05	26,490,281.39				
中电国际：越南平顺新能源有限责 任公司	24,218,160.00	-	-	24,218,160.00				
中电新能源：清洁能源母公司：收 购昆明中电环保发电有限公司商誉	24,032,900.29	-	-	24,032,900.29	24,032,900.29			24,032,900.29
龙南金富盛新能源有限公司项目收 购	23,204,966.62	-	-	23,204,966.62				
铅山海源项目收购	21,451,626.82	-	-	21,451,626.82	21,451,626.82			21,451,626.82
2018 年中国重燃溢价收购华清，产 生商誉。	18,302,232.51	-	-	18,302,232.51				

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
北京公司：烟台润丰并购商誉	18,016,300.00	-	-	18,016,300.00		7,954,503.64		7,954,503.64
并购义县天润		17,923,758.15	-	17,923,758.15				
国家电投集团远达环保股份有限公司并购重庆远达环保（集团）有限公司	16,920,377.89	-	-	16,920,377.89	16,920,377.89			16,920,377.89
并购平庄热电公司		15,771,000.98	-	15,771,000.98				
瑞金市留金坝水电发展有限公司项目收购	15,445,912.34	-	-	15,445,912.34				
中国电力：中电（商丘）热电有限公司	14,629,496.51	-	-	14,629,496.51				
墨西哥：GOODWILL PARQUE SOLAR SANTA MARIA	14,419,060.90	-	-	14,419,060.90				
山东能源：国电投（乳山）能源发展有限公司		14,325,050.00	-	14,325,050.00				
中电国际：收购哈萨克哈萨克斯坦 YUKSES50 公司 100%股权	13,319,224.80	-	-	13,319,224.80				
五凌公司：湖南中水投资有限公司商誉	12,720,022.06	-	-	12,720,022.06				

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
收购先融期货	11,728,089.77	-	-	11,728,089.77				
武夷源项目收购	11,556,900.08	-	-	11,556,900.08	11,556,900.08			11,556,900.08
中电国际：认购交割 CAWP： CentralAsiaWindPowerB.V 62.96%股 权	11,263,032.00	-	-	11,263,032.00				
四川公司：收购四川中兴电力发展 有限公司 60%股权	9,656,172.09	-	-	9,656,172.09	9,656,172.09			9,656,172.09
白音华煤电转让四家风电给吉电股 份	9,568,443.05	-	-	9,568,443.05	9,568,443.05			9,568,443.05
成套公司购买中电投先融期货有限 公司	9,259,018.24	-	-	9,259,018.24				
黄河公司吸收合并两珠一兴商誉	9,195,095.23	-	-	9,195,095.23				
北京公司：并购尚检项目商誉减值		8,800,163.70	-	8,800,163.70		8,800,163.70		8,800,163.70
西北输管有限公司	8,300,602.30	-	-	8,300,602.30				
国家核电收购山东院	8,155,164.35	-	-	8,155,164.35				
湖北电力：收购麻城市金地太阳能 电力有限公司产生	7,819,628.18	-	-	7,819,628.18				
内蒙古虹景环保科技有限公司	5,215,837.97	-	-	5,215,837.97				

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
延津县太行山新能源有限公司项目收购		5,162,810.72	-	5,162,810.72				
中电国际：收购哈萨克 KPM-Delta 有限责任公司 100%股权	5,093,952.60	-	-	5,093,952.60				
长春浙泰太阳能发电有限公司	4,478,112.28	-	-	4,478,112.28				
国家电投内蒙古白音华煤电有限公司并购二连浩特长风协合风能开发有限公司产生的商誉	4,165,271.57	-	-	4,165,271.57	4,165,271.57			4,165,271.57
安徽公司：天津兴泰晟新能源科技发展有限公司	4,066,650.22	-	-	4,066,650.22				
国家电投内蒙古白音华煤电有限公司并购通辽泰合风力发电有限公司产生的商誉	3,817,739.09	-	-	3,817,739.09				
黑山风电项目收购	3,782,798.55	-	160,520.57	3,622,277.98				
四川公司：收购四川峨边嘉能水电开发有限责任公司 100%股权	3,554,343.29	-	-	3,554,343.29	3,554,343.29			3,554,343.29
五凌公司：湖南五华酒店有限公司	3,340,473.34	-	-	3,340,473.34	3,340,473.34			3,340,473.34

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
中电新能源：福建开发：收购漳平市华口水电有限公司	3,025,197.95	-	-	3,025,197.95	3,025,197.95			3,025,197.95
中电国际：Sofievskaya Wind Power LLP	92,853,530.88	-	90,894,485.68	1,959,045.20				
武夷山项目收购	1,630,466.07	-	-	1,630,466.07	1,630,466.07			1,630,466.07
中电国际：Eco Watt AKA LLP	1,920,278.14	-	614,669.34	1,305,608.80				
吸收合并山东天地通信设计咨询有限公司	1,149,204.52	-	-	1,149,204.52		1,149,204.52		1,149,204.52
汝州鑫泰光伏电力科技开发有限公司	905,777.10	-	-	905,777.10				
并购东方发电公司		889,261.57	-	889,261.57				
白音华煤电转让天长协和给上海电力	784,640.00	-	-	784,640.00	784,640.00			784,640.00
中电国际：Aspan Energo LLP	7,906,911.24	-	7,375,702.24	531,209.00				
收购土耳其 EMBA 公司增加商誉	522,526.60	-	-	522,526.60				
合并重庆中电自能科技	518,665.51	-	-	518,665.51				
并购温州弘泰发电有限公司	395,312.50	-	-	395,312.50				
并购句容信达光伏发电有限公司	358,169.67	-	-	358,169.67				

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
国家电投集团远达水务有限公司并 购重庆千秋环保工程有限公司	169,785.97	-	-	169,785.97		169,785.97		169,785.97
镇贵华兴风力发电有限公司	143,540.00	-	-	143,540.00				
并购南京川利新能源科技有限公司	138,015.52	-	-	138,015.52				
并购淮安鑫源光伏电力有限公司	129,437.05	-	-	129,437.05				
并购沛县鑫日光伏电力有限公司	94,443.32	-	-	94,443.32				
并购新沂鑫日光伏电力有限公司	76,945.13	-	-	76,945.13				
并购南通协鑫新能源有限公司	58,964.62	-	-	58,964.62				
并购淮安融高光伏发电有限公司	43,341.33	-	-	43,341.33				
并购连云港鑫众光伏电力有限公司	38,418.91	-	-	38,418.91				
并购灌云县协鑫光伏电力有限公司	35,665.79	-	-	35,665.79				
购买智能新源公司	24,139.27	-	-	24,139.27				
安徽公司：合肥优利泰新能源投资 有限公司	24,101.15	-	-	24,101.15				
并购新特柳树泉项目产生	20,014.79	-	-	20,014.79				
新疆丝路吴元并购项目商誉	18,319.88	-	-	18,319.88				
香港绿能：并购 Panati 商誉	14,201,650.08	-	14,201,650.08					
香港绿能：并购 Marangatu	81,450,468.10	-	81,450,468.10					

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
中电国际：Jasil Jel Energy LLP	18,692,859.96	-	18,692,859.96					
中电国际：Arkalyk Wind Power LLP	34,550,350.38	-	34,550,350.38					
中电新能源：清洁能源母公司：收购中电洪泽热电有限公司商誉	18,480,392.61	-	18,480,392.61	-	18,480,392.61		18,480,392.61	-
合计	16,793,008,714.43	127,347,736.75	622,481,884.71	16,297,874,566.47	9,168,779,836.34	580,551,256.71	150,739,516.00	9,598,591,577.05

注：说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法，详细说明减值原因、减值金额确认依据。

(二十九) 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	其他减少的原因
生产人员培训及提前进厂费	179,007,309.18	306,623,004.56	52,057,394.51	56,807,315.19	376,765,604.04	1、子公司出表转出；2、竣工决算调整长期待摊费用；3、本科目明细调整
租入资产改良支出	120,707,208.83	13,033,172.29	37,688,358.92	6,483,735.80	89,568,286.40	
房屋装修费	450,849,698.26	122,759,579.43	120,329,345.24	83,219,302.42	370,060,630.03	
其他	5,242,403,362.65	627,535,701.48	1,358,593,650.87	903,358,879.76	3,607,986,533.50	
合计	5,992,967,578.92	1,069,951,457.76	1,568,668,749.54	1,049,869,233.17	4,444,381,053.97	

(三十) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 未经抵销的递延所得税资产和递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	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	递延所得税资产/负债
一、递延所得税资产	34,680,642,402.51	7,464,094,093.90	31,693,852,965.31	6,702,518,495.62
可抵扣亏损	22,123,941.12	4,250,207.43	3,394,092,120.58	513,839,551.19
应收账款	1,077,977,672.88	200,110,565.67	942,066,397.01	172,749,149.70
其他应收款	1,104,401,854.59	200,368,592.83	913,684,815.64	157,819,830.18
应收其他款项	12,946,851.37	2,818,477.70	26,682,674.80	6,665,077.34
存货	134,875,159.95	28,717,206.89	195,924,603.88	45,114,679.38
长期应收款	2,584,786.64	621,230.84	10,823,650.20	2,678,797.53
长期股权投资	53,637,348.40	13,409,337.10	31,612,459.92	6,103,114.98
投资性房地产	141,439,532.62	34,885,227.55	89,064,895.14	21,379,913.39
固定资产	5,143,767,121.80	1,009,733,567.01	6,467,305,777.98	1,418,799,456.54
在建工程	352,814,067.25	74,177,959.59	272,979,834.30	59,515,687.92
无形资产	447,160,412.57	78,245,423.99	670,223,080.05	119,536,237.84
研发支出	8,909,984.40	1,336,497.66	21,167,143.79	5,013,645.48
应付职工薪酬	460,628,950.88	83,127,411.53	495,816,823.58	90,387,999.42
预计负债	648,052,312.58	152,023,635.48	749,474,873.11	180,355,075.39
递延收益	898,679,123.08	207,415,781.84	842,693,361.61	202,667,490.03
预付账款	90,686,930.49	21,819,159.98	59,570,480.30	14,023,507.00
交易性金融资产	525,369,859.73	131,342,464.91	307,080,201.08	78,538,931.98
合同资产	180,530,212.38	28,489,441.14	132,804,792.57	20,370,488.35
债权投资	116,207,828.68	29,051,957.18	154,108,522.69	38,527,130.67
应收款项融资	9,629,282.36	2,121,333.19	25,766,163.49	4,530,527.12
租赁负债	11,438,220,181.55	2,418,845,180.13	9,989,254,695.77	2,248,744,242.95
其他	11,809,998,987.19	2,741,183,434.26	5,901,655,597.82	1,295,157,961.24

二、递延所得税负债	33,126,454,544.27	6,786,144,452.66	24,676,636,771.74	5,643,662,739.45
长期股权投资	10,599,439.40	1,589,915.91	10,599,439.42	1,589,915.91
投资性房地产	1,410,664,180.27	269,434,677.79	1,000,790,854.55	203,759,982.95
固定资产	4,894,581,437.27	1,284,568,251.15	1,343,968,623.27	318,697,920.61
在建工程	187,482,336.11	36,328,454.89	108,207,638.88	27,051,909.72
无形资产	1,772,303,630.26	391,592,812.59	1,978,720,003.89	484,218,895.37
研发支出	122,802,374.43	36,840,712.33		
递延收益	1,989,034.89	497,258.72	3,454,600,989.72	883,272,614.78
交易性金融资产	1,682,773,097.24	420,643,645.78	965,341,114.20	240,929,489.79
使用权资产	11,746,939,763.81	2,517,323,963.25	9,889,041,594.15	2,186,887,197.06
其他	11,296,319,250.59	1,827,324,760.25	5,861,234,628.45	1,289,546,857.18
可抵扣亏损			64,131,885.21	7,707,956.08

2、以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	期末		期初	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
一、递延所得税资产	2,789,323,524.60	4,674,770,569.30	1,657,646,102.33	5,044,872,393.29
二、递延所得税负债	2,789,323,524.60	3,996,820,928.06	1,657,646,102.33	3,986,016,637.12

3、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		
可抵扣亏损	36,440,402,236.01	37,899,821,537.30
合计	36,440,402,236.01	37,899,821,537.30

4、 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
2024 年		5,511,524,306.32	
2025 年	6,232,699,074.89	5,670,540,540.41	
2026 年	9,178,887,240.06	10,689,703,894.10	
2027 年	7,806,159,663.58	8,843,434,101.06	
2028 年	8,079,565,834.58	7,184,618,695.41	
2029 年	5,143,090,422.90		
合计	36,440,402,236.01	37,899,821,537.30	

(三十一) 其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
应交增值税借方余额重分类（长期）	23,100,538,927.41	18,540,136,144.45
预付工程款	8,319,678,406.35	7,964,812,057.59
预付设备款	8,031,904,827.02	10,731,074,998.31
委托贷款（长期）	752,809,367.16	293,597,649.86
合同取得成本	445,264.66	4,246,756.62
其他	7,877,545,672.39	9,197,958,691.55
合计	48,082,922,464.99	46,731,826,298.38

(三十二) 短期借款

1、 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
质押借款	179,780,799,757.06	159,976,577,097.34
抵押借款	1,464,830,574.18	3,011,699,653.57
保证借款	18,998,359,129.87	22,226,192,978.78
信用借款	4,044,542,615.20	3,913,453,221.66
合计	204,288,532,076.31	189,127,922,951.35

(三十三) 拆入资金

项目	期末余额	上年年末余额
银行拆入款项		3,999,967,034.34
非银行金融机构拆入款项		1,000,000,000.00
加：应付利息		
合计		4,999,967,034.34

(三十四) 衍生金融负债

项目	期末余额	期初余额
掉期	151,696,129.21	34,127,530.03
合并结构化产品		3,885.00
合计	151,696,129.21	34,131,415.03

(三十五) 应付票据

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,584,745,272.15	324,895,854.64
银行承兑汇票	5,172,297,977.25	7,949,091,195.41
合计	6,757,043,249.40	8,273,987,050.05

(三十六) 应付账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	69,604,745,804.23	71,606,625,617.25
1—2 年（含 2 年）	17,499,971,783.93	16,025,540,873.62
2—3 年（含 3 年）	6,279,377,830.83	9,217,730,209.33
3 年以上	7,709,182,991.55	5,733,097,014.78
合计	101,093,278,410.54	102,582,993,714.98

账龄超过 1 年的重要应付账款：

债权人单位名称	期末余额	未偿还原因
明阳智慧能源集团股份公司	751,816,236.67	未达付款条件
特变电工新疆新能源股份有限公司	443,821,833.22	未达付款条件
中国能源建设集团广西电力设计研究院有限公司	422,416,128.14	未达付款条件
国能宁夏大坝发电有限责任公司	372,769,081.82	未达付款条件
中华人民共和国财政部	371,014,916.40	核减补贴后，由于未接到国家退钱的通知，因此现挂应退补贴
江苏林洋储能技术有限公司	348,922,611.93	未达付款条件
许继电气股份有限公司	348,324,014.83	未达付款条件
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	306,053,294.27	未达付款条件
西安隆基清洁能源有限公司	219,362,637.64	未达付款条件
合肥国轩高科动力能源有限公司	195,079,009.96	未达付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	160,167,500.00	未达付款条件
阳光电源股份有限公司	155,415,253.87	未达付款条件
三一重能股份有限公司	155,363,314.78	未达付款条件
江苏天合创新新能源工程有限公司	154,978,985.81	未达付款条件
常州华耀光电科技有限公司	149,010,060.81	未达付款条件
宁波建工建乐工程有限公司	134,513,912.79	未达付款条件
中交第四航务工程局有限公司	130,483,271.14	未达付款条件
远景能源有限公司	126,496,300.00	未达付款条件
黄河勘测规划设计研究院有限公司	112,586,683.46	未达付款条件
哈密市斯玛特尾气供应有限公司	101,312,636.13	未达付款条件
比亚迪汽车工业有限公司	100,800,000.00	未达付款条件
许昌许继电科储能技术有限公司	99,624,271.24	未达付款条件
陕西鼎鑫佳创建设工程有限公司	93,423,594.56	未达付款条件
南京南瑞新能源科技有限公司	92,770,624.00	未达付款条件
山东电力建设第三工程有限公司款	92,111,397.00	未达付款条件

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	87,391,169.71	未达付款条件
中国电建集团河北工程有限公司	82,007,221.91	未达付款条件
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	76,519,281.89	未达付款条件
上海能辉科技股份有限公司	71,559,375.96	未达付款条件
上海电气风电集团股份有限公司	69,111,040.00	未达付款条件
水发兴业能源（珠海）有限公司	47,885,309.00	未达付款条件
中国电建集团贵州工程有限公司	46,299,070.37	未达付款条件
江苏中清国投实业发展集团有限公司	44,557,294.77	未达付款条件
平高集团有限公司	44,098,646.52	未达付款条件
国网新疆电力有限公司	42,684,978.87	未达付款条件
许继电气股份有限公司	37,730,134.00	未达付款条件
东方电气风电股份有限公司	36,562,500.00	未达付款条件
金风科技股份有限公司	36,332,682.64	未达付款条件
孚尧能源科技（上海）有限公司	35,570,535.74	未达付款条件
江苏电院物资有限公司	33,885,000.00	未达付款条件
西安隆基清洁能源有限公司	33,687,696.82	未达付款条件
中国能源建设集团山西电力建设有限公司	33,080,333.02	未达付款条件
北京科诺伟业科技股份有限公司	30,512,335.00	未达付款条件
中船海装风电有限公司	28,858,000.00	未达付款条件
中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	28,755,698.92	未达付款条件
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	26,226,413.44	未达付款条件
北京盈和瑞环境科技有限公司	22,575,497.61	工程存在一定争议，正在协调解决
江苏威尔五金股份有限公司	22,285,996.88	未达付款条件
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	20,513,583.42	未达付款条件

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	20,095,984.70	未达付款条件
许昌许继风电科技有限公司	18,754,696.25	未达付款条件
中国水利水电第十四工程局有限公司	17,050,207.10	未达付款条件
江苏鼎阳绿能电力有限公司	16,377,404.38	未达付款条件
中建六局水利水电建设集团有限公司	15,646,735.40	未达付款条件
张北县新能源办公室	14,929,847.19	未达付款条件
黄河勘测规划设计研究院有限公司	14,363,038.75	未达付款条件
华能定边新能源发电有限公司	13,333,072.05	未达付款条件
北京华电光大环境股份有限公司	13,164,400.90	未达付款条件
中能建筑集团有限公司	13,066,221.23	未达付款条件
江苏攸山环境科技股份有限公司	11,809,140.00	未达付款条件
保山市移民开发局	11,734,471.97	未达付款条件
福建龙净环保股份有限公司	11,543,267.10	未达付款条件
中国电建集团江西省电力建设有限公司	11,466,257.77	未达付款条件
新疆电力建设有限公司	10,713,817.07	未达付款条件
阿里云计算有限公司	10,701,782.00	未达付款条件
中国电建集团河南省电力勘测设计院有限公司	10,427,900.00	未达付款条件
青海省移民安置局	10,000,000.00	未达付款条件
合计	6,922,505,610.82	

(三十七) 预收款项

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	129,662,017.74	743,675,719.89
1 年以上	129,582,443.77	81,900,207.90
合计	259,244,461.51	825,575,927.79

账龄超过 1 年的重要预收款项

债权单位名称	期末余额	未结转原因
珠海铁建大厦置业有限公司	29,329,908.16	未达结转条件
天津启安虹达新能源科技有限公司	14,700,000.00	未到结转期
珠海横琴联合金融服务有限公司	13,302,752.36	未达结转条件
珠海大横琴科学城开发管理有限公司	11,214,220.18	未达结转条件
珠海珠江帝景投资有限公司	10,668,807.38	未达结转条件
合计	79,215,688.08	

(三十八) 合同负债情况

项目	期末余额	期初余额
商品销售款	11,333,135,615.48	5,730,886,699.37
服务款	2,736,870,585.25	2,075,647,496.28
工程款	2,551,359,681.04	6,248,651,995.27
金融业务款	19,713,876.16	27,184,960.81
其他	862,775,466.49	535,399,051.46
合计	17,503,855,224.42	14,617,770,203.19

(三十九) 吸收存款及同业存放

项目	期末余额	期初余额
活期存款	5,191,495,700.17	6,492,940,734.36
公司	5,191,495,700.17	6,492,940,734.36
定期存款（含通知存款）		
公司		
加：应付利息		
合计	5,191,495,700.17	6,492,940,734.36

(四十) 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	4,232,617,787.62	43,860,500,392.03	43,915,886,220.84	4,177,231,958.81
二、离职后福利-设定提存计划	111,874,032.42	6,492,408,533.08	6,493,513,338.02	110,769,227.48
三、辞退福利	318,661,094.43	-81,090,285.47	133,251,556.05	104,319,252.91
四、一年内到期的其他福利				
五、其他	6,423,089.37	38,405,187.67	61,658,120.59	-16,829,843.55
合计	4,669,576,003.84	50,310,223,827.31	50,604,309,235.50	4,375,490,595.65

2、 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	2,631,718,211.74	33,165,521,208.47	33,326,416,318.75	2,470,823,101.46
二、职工福利费	552,977.02	2,653,422,468.65	2,653,348,868.17	626,577.50
三、社会保险费	214,751,526.53	3,471,260,629.19	3,454,199,257.87	231,812,897.85
其中：医疗保险费及生育保险费	42,056,543.50	2,096,803,490.23	2,091,977,080.40	46,882,953.33
工伤保险费	1,757,268.80	216,955,849.38	216,949,324.05	1,763,794.13
其他	170,937,714.23	1,157,501,289.58	1,145,272,853.42	183,166,150.39
四、住房公积金	15,173,512.98	3,080,706,653.43	3,075,295,409.03	20,584,757.38
五、工会经费和职工教育经费	1,351,423,324.83	1,310,071,664.86	1,232,490,302.46	1,429,004,687.23
六、短期带薪缺勤	16,906,342.97	8,746,891.46	2,155,187.41	23,498,047.02
七、短期利润分享计划				

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
八、其他短期薪酬	2,091,891.55	170,770,875.97	171,980,877.15	881,890.37
合计	4,232,617,787.62	43,860,500,392.03	43,915,886,220.84	4,177,231,958.81

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	33,254,941.37	4,123,665,047.62	4,111,967,895.14	44,952,093.85
二、失业保险费	3,548,185.51	145,920,686.35	145,508,762.74	3,960,109.12
三、企业年金缴费	75,070,905.54	2,222,822,799.11	2,236,036,680.14	61,857,024.51
合计	111,874,032.42	6,492,408,533.08	6,493,513,338.02	110,769,227.48

(四十一) 应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,554,158,550.61	2,136,439,863.23
消费税	31,842,170.19	10,234,964.65
资源税	204,537,226.79	190,157,972.18
城市维护建设税	58,725,953.41	69,401,156.02
企业所得税	2,255,379,816.19	2,015,404,790.35
房产税	98,355,110.91	93,103,192.55
土地使用税	127,574,542.80	135,212,072.19
个人所得税	1,025,700,593.72	908,509,086.76
印花税	149,124,098.37	117,976,824.26
契税	4,490,467.52	2,647,368.69
土地增值税	1,869,839.44	77,184,079.15
教育费附加（含地方教育费附加）	51,755,259.35	59,701,548.27
环境保护税	79,812,061.90	70,891,682.03
水资源税	67,610,838.23	30,304,437.75
其他各税	487,411,440.60	538,492,879.00
排污费		419,098.74
水资源费	93,973,155.09	255,708,938.70

项目	期末余额	期初余额
库区维护基金	383,636,092.34	402,376,426.04
河道治理费	2,723,025.62	500,000.00
防洪建设基金	33,834.94	1,392,310.78
水土流失防治费	20,198,857.16	19,624,791.98
水利建设基金	8,547,952.79	10,576,132.09
电力监管费	135,627.81	135,627.81
其他政策性费用	26,363,211.01	29,116,032.15
合计	7,733,959,726.79	7,175,511,275.37

(四十二) 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息	71,035,415.94	63,359,663.71
应付股利	2,270,796,171.46	1,654,821,830.05
其他应付款项	33,064,897,897.98	42,383,695,175.29
合计	35,406,729,485.38	44,101,876,669.05

1、 应付利息

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	3,568,699.84	4,486,563.00
企业债券利息		147,069.04
短期借款应付利息	27,606,532.03	55,043,340.01
其他利息	39,860,184.07	3,682,691.66
合计	71,035,415.94	63,359,663.71

2、 应付股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	2,270,796,171.46	1,654,821,830.05
合计	2,270,796,171.46	1,654,821,830.05

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	5,724,030,965.43	8,690,821,678.65
除预留工程质量保证金外的质保金和保证金	3,939,981,879.11	4,169,094,723.22
工程及设备款	1,205,146,752.72	2,521,235,776.97
职工社会保险费	504,032,445.49	561,766,278.27
其他	21,691,705,855.23	26,440,776,718.18
合计	33,064,897,897.98	42,383,695,175.29

(2) 账龄超过一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
山东电力建设第三工程有限公司	342,112,503.40	未达到付款条件
中建材浚鑫科技有限公司	213,697,988.39	未达到付款条件
金风科技股份有限公司	206,712,797.60	未达到付款条件
中国电建集团江西省电力建设有限公司	172,233,799.48	未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	148,740,016.45	未达到付款条件
三一重能股份有限公司	136,824,695.53	未达到付款条件
中国水利水电第四工程局有限公司	134,570,716.40	未达到付款条件
中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司	133,549,060.89	未达到付款条件
阳光电源股份有限公司	109,249,000.36	未达到付款条件
甘肃福能新能源有限责任公司	105,433,735.21	资金紧张暂未支付
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	94,506,152.87	未达到付款条件
澳大利亚汉德伯格投资有限公司	87,324,701.81	涉诉
平高集团有限公司	75,142,951.55	未达到付款条件
上海电气集团股份有限公司	73,914,120.00	未达到付款条件
重庆财信环境资源股份有限公司	71,063,276.71	未达到付款条件

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
苏州协鑫新能源投资有限公司	69,678,640.51	未达到付款条件
贵州钟山野马寨热电有限责任公司	68,044,562.99	未达到付款条件
皇家胜利服务有限公司	57,349,089.63	未达到付款条件
远景能源有限公司	48,978,350.00	未达到付款条件
上海电气风电集团股份有限公司	40,933,271.60	未达到付款条件
中电投电力工程有限公司	38,686,008.49	未达到付款条件
河南森源集团有限公司	38,299,945.00	未达到付款条件
长飞（江苏）海洋科技有限公司	37,544,400.66	未达到付款条件
中电建湖北电力建设有限公司	32,647,917.41	未到质保期
青海启明新能源有限责任公司	26,640,130.53	未到付款期
大唐都兰风力发电有限公司	26,029,779.27	未到付款期
陕西华平新能源科技有限公司	24,616,297.67	未到付款期
吉林省吉达电力设计有限公司	24,545,504.65	原股东方未履行事项
中国电建集团江西省水电工程局有限公司	21,246,542.38	未达到付款条件
江苏印加新能源科技股份有限公司	20,920,259.48	未达到付款条件
中国能源建设集团天津电力建设有限公司	20,807,380.40	未达到付款条件
东方电气风电股份有限公司	20,273,970.00	未达到付款条件
浙江正泰新能源开发有限公司	20,131,443.03	未达到付款条件
财智共享(北京)技术服务有限公司	18,438,530.85	未达到付款条件
珠海华山技术开发有限公司	18,308,000.00	未达到付款条件
苏州腾晖光伏技术有限公司	17,869,033.00	未达到付款条件
广东明阳电气股份有限公司	15,937,395.52	未达到付款条件
中国电建集团贵州工程有限公司	15,399,620.73	未达到付款条件
（清河发电）住房维修基金	15,100,609.12	未达到付款条件
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	14,470,060.56	未达到付款条件
新疆华电木垒新能源有限公司	14,386,974.62	未达到付款条件
江苏威尔五金股份有限公司	13,646,659.07	未达到付款条件
宁波瑞坤新能源有限公司	13,273,300.00	未达到付款条件
中铁上海设计院集团有限公司	12,427,274.84	未达到付款条件

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
中国电建集团重庆工程有限公司	12,207,464.26	未达到付款条件
重庆铝产业开发投资集团有限公司	12,146,148.13	未达到付款条件
赤峰红山发电厂	12,000,000.00	未达到付款条件
中船海装风电有限公司	12,000,000.00	未达到付款条件
三峡新能源都兰有限公司	11,726,944.39	未达到付款条件
浙江联盛合众新能源有限公司	11,124,829.52	未达到付款条件
石家庄市新元顺实业有限公司	10,699,740.70	涉诉
中国水利水电第一工程局有限公司	10,351,883.17	未到质保期
合计	3,003,963,478.83	

(四十三) 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	71,512,978,062.76	57,759,829,514.46
1 年内到期的应付债券	54,371,970,642.72	47,425,904,686.41
1 年内到期的长期应付款	10,717,271,703.84	8,092,239,976.89
1 年内到期的其他长期负债	639,000,624.88	18,749,104.78
1 年内到期的租赁负债	1,547,332,397.74	1,676,113,542.13
合计	138,788,553,431.94	114,972,836,824.67

(四十四) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	12,258,098,015.52	15,758,305,762.26
待转销项税	3,683,073,713.21	3,225,692,989.67
其他	4,777,220,356.51	2,232,171,012.08
合计	20,718,392,085.24	21,216,169,764.01

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	本期发行金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还金额	期末余额
24 吉电股份短期融资券	2,700,000,000.00	2024/12/20	32 天	2,700,000,000.00		2,700,000,000.00	1,002,666.67		2,100,000,000.00	601,002,666.67
23 吉电股份超短融资券	700,000,000.00	2023/12/18	30 天	700,000,000.00	700,742,958.90				700,742,958.90	
23 中电投 SCP011	1,500,000,000.00	2023/8/16	170 天	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00				1,500,000,000.00	
23 中电投 SCP012	2,200,000,000.00	2023/11/7	136 天	2,200,000,000.00	2,200,000,000.00				2,200,000,000.00	
23 中电投 SCP013	2,100,000,000.00	2023/11/21	129 天	2,100,000,000.00	2,100,000,000.00				2,100,000,000.00	
23 沪电力 SCP0021	2,000,000,000.00	2023/11/7	79 天	2,000,000,000.00	2,007,766,600.00				2,007,766,600.00	
23 沪电力 SCP0023	1,000,000,000.00	2023/11/21	58 天	1,000,000,000.00	1,001,950,000.00				1,001,950,000.00	

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还金额	期末余额
23 沪电力 SCP0024	1,700,000,000.00	2023/12/5	86 天	1,700,000,000.00	1,703,683,300.00				1,703,683,300.00	
23 沪电力 SCP0025	2,500,000,000.00	2023/12/12	86 天	2,500,000,000.00	2,505,625,000.00				2,505,625,000.00	
23 中电国际 SCP001	2,000,000,000.00	2023/12/15	90 天	2,000,000,000.00	2,002,109,589.04		11,415,001.12		2,013,524,590.16	
24 沪电力 SPC001	1,000,000,000.00	2024/1/17	93 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
24 沪电力 SPC002	2,000,000,000.00	2024/1/24	51 天	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00			2,000,000,000.00	
24 沪电力 SPC003	1,700,000,000.00	2024/2/28	72 天	1,700,000,000.00		1,700,000,000.00			1,700,000,000.00	
24 沪电力 SPC004	2,500,000,000.00	2024/3/6	37 天	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00			2,500,000,000.00	
24 沪电力 SPC005	2,000,000,000.00	2024/3/13	72 天	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00			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	本期发行金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还金额	期末余额
24 沪电力 SPC006	2,500,000,000.00	2024/4/8	37 天	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00			2,500,000,000.00	
24 沪电力 SPC007	1,000,000,000.00	2024/4/17	58 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
24 沪电力 SPC008	1,400,000,000.00	2024/4/29	46 天	1,400,000,000.00		1,400,000,000.00			1,400,000,000.00	
24 沪电力 SPC009	1,700,000,000.00	2024/5/8	72 天	1,700,000,000.00		1,700,000,000.00			1,700,000,000.00	
24 沪电力 SPC010	2,500,000,000.00	2024/5/15	72 天	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00			2,500,000,000.00	
24 沪电力 SPC011	2,400,000,000.00	2024/5/22	79 天	2,400,000,000.00		2,400,000,000.00			2,400,000,000.00	
24 沪电力 SPC0012	2,400,000,000.00	2024/6/12	72 天	2,400,000,000.00		2,400,000,000.00			2,400,000,000.00	
24 沪电力 SPC0013	1,700,000,000.00	2024/7/17	30 天	1,700,000,000.00		1,700,000,000.00			1,700,000,000.00	

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还金额	期末余额
24 沪电力 SPC0014	2,500,000,000.00	2024/7/24	233 天	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	19,297,945.21			2,519,297,945.21
24 沪电力 SPC0015	2,600,000,000.00	2024/8/7	72 天	2,600,000,000.00		2,600,000,000.00			2,600,000,000.00	
24 沪电力 SPC0016	1,700,000,000.00	2024/8/14	93 天	1,700,000,000.00		1,700,000,000.00			1,700,000,000.00	
24 沪电力 SPC0017	2,400,000,000.00	2024/8/21	268 天	2,400,000,000.00		2,400,000,000.00	17,577,863.01			2,417,577,863.01
24 沪电力 SPC0018	2,300,000,000.00	2024/10/16	58 天	2,300,000,000.00		2,300,000,000.00			2,300,000,000.00	
24 沪电力 SPC0019	1,400,000,000.00	2024/11/13	100 天	1,400,000,000.00		1,400,000,000.00	3,664,931.50			1,403,664,931.50
24 沪电力 SPC0020	2,600,000,000.00	2024/12/11	86 天	2,600,000,000.00		2,600,000,000.00	2,737,479.45			2,602,737,479.45
山东核电 2024 年第一期超短期融资券	720,000,000.00	2024/9/18	253 天	720,000,000.00		720,000,000.00				720,000,000.00

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还金额	期末余额
山东核电 2024 年第二期超短期融资券	700,000,000.00	2024/12/16	255 天	700,000,000.00		700,000,000.00				700,000,000.00
超短融资券	400,000,000.00	2024/9/3	181 天	400,000,000.00		400,000,000.00	2,626,666.68			402,626,666.68
24 新疆能化 SCP001	880,000,000.00	2024/12/12	270 天	880,000,000.00		880,000,000.00	930,624.05			880,930,624.05
利息					36,428,314.32				36,428,314.32	
承销费							10,259,838.95			10,259,838.95
合计				61,400,000,000.00	15,758,305,762.26	45,700,000,000.00	69,513,016.64		49,269,720,763.38	12,258,098,015.52

(四十五) 长期借款

项目	期末余额	期初余额	期末利率区间（%）
质押借款	223,179,700,175.90	210,169,996,861.53	1.60-5.50
抵押借款	25,743,848,685.59	27,418,055,047.11	0.49-8.80
保证借款	6,438,315,876.03	7,981,166,558.83	2.00-5.50
信用借款	333,196,885,320.87	280,489,989,293.65	0.75-6.76
合计	588,558,750,058.39	526,059,207,761.12	

(四十六) 应付债券

1、 应付债券

项目	期末余额	期初余额
中期票据	63,872,740,886.16	64,500,000,000.00
公司债	6,090,791,599.37	19,327,381,867.23
企业债	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00
利息调整	212,633,750.44	12,422,317.08
合计	75,176,166,235.97	88,839,804,184.31

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

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期	期末余额
2014 年企业债（20 亿）	2,000,000,000.00	2014/4/23	15 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		81,334,246.58			81,334,246.58	2,000,000,000.00
2014 年第二期企业债（30 亿）	3,000,000,000.00	2014/9/17	15 年	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00		47,041,859.35			47,041,859.35	3,000,000,000.00
2019 年第一期中票（23 亿）	700,000,000.00	2019/2/18	5 年	700,000,000.00							
2019 年第二期中票（17 亿）	500,000,000.00	2019/3/13	5 年	500,000,000.00							
2019 年第八期中票（18 亿）	300,000,000.00	2019/5/16	5 年	300,000,000.00							
2019 年第九期中票（20 亿）	500,000,000.00	2019/5/23	5 年	500,000,000.00							
2019 年第十期中票（20 亿）	300,000,000.00	2019/6/5	5 年	300,000,000.00							
2019 年第十二期中票（20 亿）	400,000,000.00	2019/7/5	5 年	400,000,000.00							

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按照估计提利 息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期	期末余额
2019 年第十四期中票 (21 亿)	900,000,000.00	2019/6/7	5 年	900,000,000.00							
2019 年第十五期中票 (24 亿)	1,400,000,000.00	2019/8/22	5 年	1,400,000,000.00							
2019 年第十六期中票 (16 亿)	800,000,000.00	2019/8/30	5 年	800,000,000.00							
2021 年第五期中票 (20 亿)	2,000,000,000.00	2021/6/16	3 年	2,000,000,000.00							
2021 年第九期中票 (20 亿)	2,000,000,000.00	2021/9/16	3 年	2,000,000,000.00							
2021 年第十一期中票 (20 亿)	2,000,000,000.00	2021/11/16	3 年	2,000,000,000.00							
2021 年第十二期中票 (20 亿)	2,000,000,000.00	2021/11/18	3 年	2,000,000,000.00							
2021 年第十三期中票 (20 亿)	2,000,000,000.00	2021/12/8	3 年	2,000,000,000.00							
2021 年第六期公司债国电投 06 (20 亿)	2,000,000,000.00	2021/7/13	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	本期发行	按照估计提利 息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期	期末余额
2021 年第七期公司债券电投 07 (20 亿)	2,000,000,000.00	2021/7/21	3 年	2,000,000,000.00							
2021 年第八期公司债券电投 08(30 亿)	3,000,000,000.00	2021/8/9	3 年	3,000,000,000.00							
2021 年第十期公司债券电投 10 (30 亿)	3,000,000,000.00	2021/8/24	3 年	3,000,000,000.00							
2021 年第十一期小公募公司 债券电投 11 (20 亿)	2,000,000,000.00	2021/9/2	3 年	2,000,000,000.00							
2021 年第十二期小公募公司 债券电投 12 (20 亿)	2,000,000,000.00	2021/9/14	3 年	2,000,000,000.00							
2021 年第十三期小公募公司 债券电投 13 (24 亿)	2,400,000,000.00	2021/10/26	3 年	2,400,000,000.00							
2021 年第一期可转债 (10 亿)	1,000,000,000.00	2021/11/22	3 年	1,000,000,000.00							
22 中电投 MTN002	2,100,000,000.00	2022/3/10	3 年	2,100,000,000.00	2,100,000,000.00		96,255,612.53			2,196,255,612.53	
22 中电投 MTN003A	1,200,000,000.00	2022/3/16	3 年	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00		30,912,381.53			1,230,912,381.53	
22 中电投 MTN003B	1,100,000,000.00	2022/3/16	5 年	1,100,000,000.00	1,100,000,000.00		31,553,667.28			31,553,667.28	1,100,000,000.00
22 中电投 MTN004	2,000,000,000.00	2022/4/8	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		42,243,368.36			2,042,243,368.36	

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按照预计提利 息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期	期末余额
22 中电投 MTN006	1,900,000,000.00	2022/4/15	2 年	1,900,000,000.00							
22 中电投 MTN007	1,900,000,000.00	2022/4/15	3 年	1,900,000,000.00	1,900,000,000.00		39,178,190.90			1,939,178,190.90	
22 中电投 MTN009	2,300,000,000.00	2022/4/21	2 年	2,300,000,000.00							
22 中电投 MTN011	2,000,000,000.00	2022/5/5	2 年	2,000,000,000.00							
22 中电投 MTN013	2,000,000,000.00	2022/5/19	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		31,252,879.01			2,031,252,879.01	
22 中电投 MTN015	2,000,000,000.00	2022/6/1	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		32,343,227.47			2,032,343,227.47	
22 中电投 MTN016	1,800,000,000.00	2022/6/9	1 年	1,800,000,000.00	1,800,000,000.00		32,112,834.02			1,832,112,834.02	
22 中电投 MTN017	2,800,000,000.00	2022/6/23	3 年	2,800,000,000.00	2,800,000,000.00		40,839,979.85			2,840,839,979.85	
22 中电投 MTN018A	1,900,000,000.00	2022/7/1	1 年	1,900,000,000.00	1,900,000,000.00		25,706,070.65			1,925,706,070.65	
22 中电投 MTN018B	400,000,000.00	2022/7/1	5 年	400,000,000.00	400,000,000.00		5,650,329.83			5,650,329.83	400,000,000.00
22 中电投 MTN020	2,100,000,000.00	2022/7/14	5 年	2,100,000,000.00	2,100,000,000.00		29,283,035.61			29,283,035.61	2,100,000,000.00
22 中电投 MTN021	2,100,000,000.00	2022/7/15	3 年	2,100,000,000.00	2,100,000,000.00		27,036,938.76			2,127,036,938.76	
22 中电投 MTN023	1,700,000,000.00	2022/8/3	1 年	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00		16,885,444.45			1,716,885,444.45	
22 中电投 MTN025	1,800,000,000.00	2022/8/18	1 年	1,800,000,000.00	1,800,000,000.00		14,498,421.25			1,814,498,421.25	
22 中电投 MTN027	2,000,000,000.00	2022/8/5	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		17,173,003.31			2,017,173,003.31	
22 中电投 MTN028	2,000,000,000.00	2022/9/22	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		13,512,706.78			2,013,512,706.78	
23 中电投 MTN004	1,100,000,000.00	2023/3/15	1 年	1,100,000,000.00	1,100,000,000.00		25,070,958.90			25,070,958.90	1,100,000,000.00
23 中电投 MTN010	1,700,000,000.00	2023/4/14	1 年	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00		33,685,150.68			33,685,150.68	1,700,000,000.00

国家电力投资集团有限公司
2024 年度
财务报表附注

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按照摊余成本计量的利息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期的	期末余额
23 中电投 MTN011	1,600,000,000.00	2023/4/18	3 年	1,600,000,000.00	1,600,000,000.00		30,874,301.37			30,874,301.37	1,600,000,000.00
23 中电投 MTN012	1,600,000,000.00	2023/4/20	3 年	1,600,000,000.00	1,600,000,000.00		30,409,643.84			30,409,643.84	1,600,000,000.00
23 中电投 MTN020	2,000,000,000.00	2023/6/14	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		27,001,643.83			27,001,643.83	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN023	2,400,000,000.00	2023/7/4	3 年	2,400,000,000.00	2,400,000,000.00		31,707,616.44			31,707,616.44	2,400,000,000.00
23 中电投 MTN024	2,400,000,000.00	2023/7/5	2 年	2,400,000,000.00	2,400,000,000.00		28,510,136.99			2,629,530,136.99	
23 中电投 MTN028	2,000,000,000.00	2023/7/21	2 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		21,349,041.10			2,021,349,041.10	
23 中电投 MTN040	2,200,000,000.00	2023/9/26	1 年	2,200,000,000.00	2,200,000,000.00		14,682,739.72			14,682,739.72	2,200,000,000.00
23 中电投 MTN042	1,600,000,000.00	2023/10/18	2 年	1,600,000,000.00	1,600,000,000.00		7,579,178.08			1,607,579,178.08	
23 中电投 MTN043	1,700,000,000.00	2023/10/19	2 年	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00		7,928,986.30			1,707,928,986.30	
23 中电投 MTN045	1,300,000,000.00	2023/11/7	3 年	1,300,000,000.00	1,300,000,000.00		4,372,273.97			4,372,273.97	1,300,000,000.00
23 中电投 MTN046	2,100,000,000.00	2023/11/22	2 年	2,100,000,000.00	2,100,000,000.00		4,438,191.78			2,104,438,191.78	
24 中电投 MTN001	1,800,000,000.00	2024/3/13	5 年	1,800,000,000.00		1,800,000,000.00	31,680,493.15			31,680,493.15	1,800,000,000.00
24 中电投 MTN004	2,300,000,000.00	2024/4/29	1 年	2,300,000,000.00		2,300,000,000.00	32,419,287.67			32,419,287.67	2,300,000,000.00
24 中电投 MTN010	2,000,000,000.00	2024/7/15	1 年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	17,337,534.25			17,337,534.25	2,000,000,000.00
24 中电投 MTN012	1,900,000,000.00	2024/7/18	5 年	1,900,000,000.00		1,900,000,000.00	15,997,479.45			15,997,479.45	1,900,000,000.00
24 中电投 MTN015	2,000,000,000.00	2024/8/16	3 年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	14,544,109.59			14,544,109.59	2,000,000,000.00
24 中电投 MTN018	2,000,000,000.00	2024/8/20	1 年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	14,153,424.66			14,153,424.66	2,000,000,000.00
24 中电投 MTN019	2,000,000,000.00	2024/8/22	5 年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	13,260,273.97			13,260,273.97	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	本期发行	按照摊余成本 息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期	期末余额
24 中电投 MTN020	1,900,000,000.00	2024/8/28	3 年	1,900,000,000.00		1,900,000,000.00	12,631,095.89			12,631,095.89	1,900,000,000.00
24 中电投 MTN021	1,900,000,000.00	2024/8/29	3 年	1,900,000,000.00		1,900,000,000.00	12,521,260.27			12,521,260.27	1,900,000,000.00
24 中电投 MTN022	1,900,000,000.00	2024/9/14	3 年	1,900,000,000.00		1,900,000,000.00	10,712,876.71			10,712,876.71	1,900,000,000.00
24 中电投 MTN023	1,900,000,000.00	2024/9/25	5 年	1,900,000,000.00		1,900,000,000.00	9,057,534.25			9,057,534.25	1,900,000,000.00
24 中电投 MTN024A	700,000,000.00	2024/10/22	5 年	700,000,000.00		700,000,000.00	2,358,904.11			2,358,904.11	700,000,000.00
24 中电投 MTN024B	2,100,000,000.00	2024/10/22	3 年	2,100,000,000.00		2,100,000,000.00	7,421,917.81			7,421,917.81	2,100,000,000.00
24 中电投 MTN025	1,700,000,000.00	2024/11/14	3 年	1,700,000,000.00		1,700,000,000.00	3,515,506.85			3,515,506.85	1,700,000,000.00
24 中电投 MTN030	2,500,000,000.00	2024/12/17	3 年	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	476,712.33			476,712.33	2,500,000,000.00
24 中电投 MTN031	2,500,000,000.00	2024/12/18	3 年	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	380,136.99			380,136.99	2,500,000,000.00
22 沪电力 MTN001	1,900,000,000.00	2022/4/11	3 年	1,900,000,000.00	1,900,000,000.00		39,428,383.56			1,939,428,383.56	
古电股份 22 绿色公司债券 (碳中和债) 第二期	1,000,000,000.00	2022/3/17	5 年	991,148,901.18	1,003,654,533.71	67,000,000.00	801,741.59		67,000,000.00	11,778,663.56	992,677,615.74
古电股份 22 绿色公司债券 (碳中和债) 第一期	500,000,000.00	2022/10/21	3 年	500,000,000.00	513,704,475.16				200,507,890.41	714,212,365.57	
22 沪电力 01	2,000,000,000.00	2022/2/23	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		50,285,245.90			2,050,285,245.90	
22 沪电力 02	1,400,000,000.00	2022/3/16	3 年	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00		34,377,863.01			1,434,377,863.01	
22 沪电力 03	1,700,000,000.00	2022/4/20	3 年	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00		36,366,027.40			1,736,366,027.40	

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期	期末余额
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据 (可续摊绿色乡村振兴)	1,000,000,000.00	2023/9/27	3 年	1,008,694,988.84	1,008,694,988.84		264,535.04			8,626,849.32	1,000,332,674.56
科技创新绿色乡村振兴公司 债	500,000,000.00	2023/11/30	3 年	502,578,180.92	502,578,180.92			-493,065.95	200,507,890.41	990,274.05	301,653,082.41
中票	500,000,000.00	2024/10/22	3 年	500,000,000.00		500,000,000.00	2,233,499.15	-102,784.13		2,233,499.15	500,102,784.13
24 中电 02	1,000,000,000.00	2024/4/19	3 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	16,828,219.15			16,828,219.15	1,000,000,000.00
24 中电 01	2,000,000,000.00	2024/3/14	3 年	2,000,000,000.00		1,900,000,000.00	42,866,301.41	2,143,315.07		42,866,301.41	1,897,856,684.93
21 中电国际 MTN001 中期 票据	2,000,000,000.00	2021/4/26	3 年	2,000,000,000.00							
21 中电国际 MTN002 中期 票据	2,000,000,000.00	2021/10/13	3 年	2,000,000,000.00							
21 中电国际 GN001 碳中和 债	1,000,000,000.00	2021/10/22	3 年	1,000,000,000.00							
22 中电国际 MTN001 中期 票据	2,000,000,000.00	2022/6/14	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		33,041,095.89			2,033,041,095.89	
22 中电国际 MTN002 中期 票据	2,000,000,000.00	2022/6/20	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		32,111,780.82			2,032,111,780.82	

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按照估计提利 息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期	期末余额
22 中电国际 MTN003 中期 票据	2,000,000,000.00	2022/7/20	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		25,997,990.90			2,025,997,990.90	
22 中电国际 MTN004 中期 票据	2,000,000,000.00	2022/9/1	3 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		18,066,666.67			2,018,066,666.67	
24 中国电力 GN001 可持续 挂钩债	1,800,000,000.00	2024/4/26	3 年	1,800,000,000.00		1,800,000,000.00	26,136,986.31			29,041,095.90	1,797,095,890.41
24 中电国际 GN002 中期票 据	1,500,000,000.00	2024/6/19	10 年	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	20,781,369.89			20,781,369.89	1,500,000,000.00
24 中国电力 GN003 碳中和 债	1,000,000,000.00	2024/10/18	5 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	4,684,931.51			4,684,931.51	1,000,000,000.00
熊猫债券	2,000,000,000.00	2023/2/6	3 年	1,998,991,036.50	2,000,000,000.00		27,804,421.40			28,439,410.59	1,999,365,010.81
国能生物发电集团有限公司 -21 国能生物 ABN001 (碳 中和债)	500,000,000.00	2021/9/2	3 年	499,403,866.76							
国能生物发电集团有限公司 -中票-21 国能生物 MTN001	500,000,000.00	2021/7/26	3 年	500,000,000.00							
3 Million USD Bonds Payable	2,124,810,000.00	2016/11/6	10 年	2,124,810,000.00	2,124,810,000.00	31,710,000.00	6,109,066.60		305,928.79		2,162,325,137.81

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按照估计提利 息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期	期末余额
10 Million USD Bonds Payable	7,073,939,684.60	2020/7/27	5 年	7,073,939,684.60	7,073,939,684.60	113,202,093.81	52,603,640.82		27,619,814.5 0		7,212,125,604.73
承销费							212,633,750.44				212,633,750.44
利息					12,422,317.08				12,422,317.0 8		
合计				173,099,566,658.8 0	88,839,804,184.31	39,011,912,093.8 1	1,805,316,125.9 3	1,547,464.99	107,348,060. 37	54,371,970,642.72	79,136,166,235.97

(四十七) 优先股、永续债等金融工具

1、 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具情况

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或 利息率	发行价格	数量	金额	到期日或 续期情况	转股条件	转换情况
20 中电投 MTN009B	2020/5/11	永续债	3.57%	100.00	5,000,000	500,000,000.00	5+N 年	无	无
22 中电投 MTN001	2022/1/19	永续债	3.01%	100.00	11,000,000	1,100,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN005	2022/4/12	永续债	3.18%	100.00	14,000,000	1,400,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN008	2022/4/21	永续债	3.16%	100.00	15,000,000	1,500,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN010	2022/4/28	永续债	3.12%	100.00	15,000,000	1,500,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN012	2022/5/10	永续债	3.06%	100.00	14,000,000	1,400,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN014	2022/5/25	永续债	2.99%	100.00	13,000,000	1,300,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN019	2022/7/14	永续债	3.01%	100.00	18,000,000	1,800,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN022	2022/7/26	永续债	2.90%	100.00	19,000,000	1,900,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN024	2022/8/18	永续债	2.73%	100.00	21,000,000	2,100,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN026	2022/8/29	永续债	2.80%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN029（保供）	2022/9/28	永续债	2.83%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN030（保供）	2022/9/28	永续债	2.79%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN031	2022/10/28	永续债	2.71%	100.00	23,000,000	2,300,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN032	2022/10/31	永续债	2.71%	100.00	23,000,000	2,300,000,000.00	3+N 年	无	无

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或 利息率	发行价格	数量	金额	到期日或 续期情况	转股条件	转换情况
22 中电投 MTN033	2022/11/2	永续债	2.70%	100.00	24,000,000	2,400,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN034	2022/11/24	永续债	3.17%	100.00	22,000,000	2,200,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN035	2022/11/25	永续债	3.17%	100.00	22,000,000	2,200,000,000.00	3+N 年	无	无
22 中电投 MTN036	2022/11/28	永续债	3.39%	100.00	22,000,000	2,200,000,000.00	3+N 年	无	无
平安-国电投宁夏基础设施债 权投资计划（百瑞恒益 982 号）	2021/8/16	永续债	4.80%	100.00	10,000,000	1,000,000,000.00	7+N 年	无	无
平安-国电投宁夏基础设施债 权投资计划	2021/12/10	永续债	4.80%	100.00	40,000,000	4,000,000,000.00	7+N 年	无	无
平安-国电投贵州基础设施债 权投资计划（百瑞恒益 1076 号）	2022/5/20	永续债	4.65%	100.00	50,000,000	5,000,000,000.00	7+N 年	无	无
23 中电投 MTN001（保供）	2023/3/1	永续债	3.35%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN002（保供）	2023/3/13	永续债	3.27%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN003（保供）	2023/3/14	永续债	3.27%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN005（保供）	2023/3/20	永续债	3.20%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN006	2023/3/23	永续债	3.25%	100.00	22,000,000	2,200,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN007	2023/3/24	永续债	3.25%	100.00	23,000,000	2,300,000,000.00	2+N 年	无	无

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或 利息率	发行价格	数量	金额	到期日或 续期情况	转股条件	转换情况
23 中电投 MTN008	2023/3/28	永续债	3.25%	100.00	23,000,000	2,300,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN009	2023/4/14	永续债	3.21%	100.00	17,000,000	1,700,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN013（保供）	2023/4/24	永续债	3.13%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN014（保供）	2023/4/26	永续债	3.15%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN015（保供）	2023/5/8	永续债	3.05%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN016	2023/5/12	永续债	3.02%	100.00	15,000,000	1,500,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN017	2023/5/24	永续债	3.14%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN018A	2023/5/30	永续债	2.97%	100.00	14,000,000	1,400,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN018B	2023/5/30	永续债	3.16%	100.00	11,000,000	1,100,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN019	2023/6/5	永续债	3.17%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN021A	2023/6/16	永续债	2.95%	100.00	12,000,000	1,200,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN021B	2023/6/16	永续债	3.15%	100.00	3,000,000	300,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN022A	2023/7/3	永续债	2.94%	100.00	15,000,000	1,500,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN022B	2023/7/3	永续债	3.14%	100.00	5,000,000	500,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN025	2023/7/14	永续债	2.90%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN026A	2023/7/20	永续债	2.85%	100.00	14,000,000	1,400,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN026B	2023/7/20	永续债	3.05%	100.00	6,000,000	600,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN027（保供）	2023/7/21	永续债	2.84%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或 利息率	发行价格	数量	金额	到期日或 续期情况	转股条件	转换情况
23 中电投 MTN029A	2023/7/24	永续债	2.83%	100.00	14,000,000	1,400,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN029B	2023/7/24	永续债	3.01%	100.00	6,000,000	600,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN030（保供）	2023/7/26	永续债	2.98%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN031A	2023/8/1	永续债	2.96%	100.00	10,000,000	1,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN031B	2023/8/1	永续债	3.19%	100.00	10,000,000	1,000,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN032	2023/8/11	永续债	2.86%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN033	2023/8/15	永续债	2.82%	100.00	15,000,000	1,500,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN034A	2023/8/16	永续债	2.77%	100.00	10,000,000	1,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN034B	2023/8/16	永续债	2.99%	100.00	5,000,000	500,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN035A	2023/8/17	永续债	2.79%	100.00	16,000,000	1,600,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN035B	2023/8/17	永续债	2.98%	100.00	4,000,000	400,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN036（保供）	2023/8/28	永续债	2.81%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN037（保供）	2023/9/5	永续债	2.98%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN038	2023/9/14	永续债	3.08%	100.00	19,000,000	1,900,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN039A	2023/9/15	永续债	3.04%	100.00	13,000,000	1,300,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN039B	2023/9/15	永续债	3.19%	100.00	6,000,000	600,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN041A	2023/10/12	永续债	3.07%	100.00	5,000,000	500,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN041B	2023/10/12	永续债	3.23%	100.00	15,000,000	1,500,000,000.00	3+N 年	无	无

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或 利息率	发行价格	数量	金额	到期日或 续期情况	转股条件	转换情况
23 中电投 MTN044A	2023/10/20	永续债	3.19%	100.00	12,000,000	1,200,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN044B	2023/10/20	永续债	3.37%	100.00	6,000,000	600,000,000.00	3+N 年	无	无
23 中电投 MTN047A	2023/12/19	永续债	3.03%	100.00	6,000,000	600,000,000.00	2+N 年	无	无
23 中电投 MTN047B	2023/12/19	永续债	3.13%	100.00	12,000,000	1,200,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN002	2024/3/22	永续债	2.67%	100.00	9,000,000	900,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN003	2024/4/30	永续债	2.72%	100.00	11,000,000	1,100,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN005A	2024/5/21	永续债	2.40%	100.00	8,000,000	800,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN005B	2024/5/21	永续债	2.56%	100.00	12,000,000	1,200,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN006A	2024/5/23	永续债	2.40%	100.00	7,000,000	700,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN006B	2024/5/23	永续债	2.56%	100.00	12,000,000	1,200,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN007A	2024/5/27	永续债	2.38%	100.00	4,000,000	400,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN007B	2024/5/27	永续债	2.55%	100.00	15,000,000	1,500,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN008A	2024/6/18	永续债	2.25%	100.00	8,000,000	800,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN008B	2024/6/18	永续债	2.40%	100.00	10,000,000	1,000,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN009	2024/6/20	永续债	2.26%	100.00	18,000,000	1,800,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN011A	2024/7/19	永续债	2.18%	100.00	12,000,000	1,200,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN011B	2024/7/19	永续债	2.32%	100.00	8,000,000	800,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN013A	2024/7/23	永续债	2.14%	100.00	6,000,000	600,000,000.00	3+N 年	无	无

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或 利息率	发行价格	数量	金额	到期日或 续期情况	转股条件	转换情况
24 中电投 MTN013B	2024/7/23	永续债	2.28%	100.00	14,000,000	1,400,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN014A	2024/7/25	永续债	2.13%	100.00	9,000,000	900,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN014B	2024/7/25	永续债	2.26%	100.00	10,000,000	1,000,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN016	2024/8/16	永续债	2.30%	100.00	17,000,000	1,700,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN017A	2024/8/19	永续债	2.19%	100.00	5,000,000	500,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN017B	2024/8/19	永续债	2.29%	100.00	12,000,000	1,200,000,000.00	5+N 年	无	无
24 中电投 MTN026	2024/11/19	永续债	2.35%	100.00	19,000,000	1,900,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN027	2024/11/20	永续债	2.24%	100.00	19,000,000	1,900,000,000.00	2+N 年	无	无
24 中电投 MTN028	2024/11/22	永续债	2.30%	100.00	18,000,000	1,800,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN029	2024/11/26	永续债	2.21%	100.00	18,000,000	1,800,000,000.00	2+N 年	无	无
24 中电投 MTN032A	2024/12/19	永续债	2.03%	100.00	12,000,000	1,200,000,000.00	2+N 年	无	无
24 中电投 MTN032B	2024/12/19	永续债	2.10%	100.00	12,000,000	1,200,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN033A	2024/12/23	永续债	1.97%	100.00	6,000,000	600,000,000.00	2+N 年	无	无
24 中电投 MTN033B	2024/12/23	永续债	2.05%	100.00	18,000,000	1,800,000,000.00	3+N 年	无	无
24 中电投 MTN034	2024/12/27	永续债	2.05%	100.00	23,000,000	2,300,000,000.00	3+N 年	无	无
2022 年度上海电力中期票据 (第二期)	2022/11/1	永续债	3.00%	100.00	16,000,000	1,600,000,000.00	3+N 年	无	无

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或 利息率	发行价格	数量	金额	到期日或 续期情况	转股条件	转换情况
2022 年度上海电力中期票据 (第三期)	2022/11/16	永续债	3.00%	100.00	16,000,000	1,600,000,000.00	3+N 年	无	无
2023 年度第一期中期票据 (23 沪电力 MTN001)	2023/10/12	永续债	3.29%	100.00	20,000,000	2,000,000,000.00	3+N 年	无	无
2022 年度第二期中期票据 (23 沪电力 MTN002)	2023/10/13- 2023/10/16	永续债	3.00%	100.00	18,000,000	1,800,000,000.00	3+N 年	无	无
20 中电国际 MTN001	2020/11/5	永续债	4.00%		15,000,000	1,500,000,000.00	3+N 年	无	无
20 中电国际 MTN002	2020/11/18	永续债	5.00%		15,000,000	1,500,000,000.00	3+N 年	无	无
香港财资海外公募优先股 (第二期)	2021/11/30	优先股	3.45%	100.00	12,000,000	7,641,000,000.00	3.5+N 年	无	无
香港财资海外公募优先股 (第三期)	2024/11/5	优先股	4.95%	100.00	10,000,000	7,101,600,000.00	3+N 年	无	无
国家电投国际能源 2019 优先 股	2019/12/24	优先股	5.50%	100.00	10,260,000	1,026,000,000.00		无	无
合计						171,468,600,000.00			

2、 分项说明金融工具的主要条款

(1) 2020 年永续期公司中期票据：发行期限为 5+N 年，本期中期票据每个付息日前 5 个工作日，由发行人按照有关规定在主管部门指定

的信息媒体上刊登《付息公告》，并在付息日按票面利率由上海清算所代理完成付息工作；如发行人决定递延支付利息的，发行人及相关中介机构应在付息日前 10 个工作日披露《递延支付利息公告》。

(2) 2021 年可续期公司债券：本公司（融资主体）2021 年与平安资产管理有限责任公司（受托人）签订《平安-国电投宁夏基础设施债权投资计划投资合同》；受托人和融资主体就受托人将投资资金以永续债权投资方式提供给融资主体用于投资目的。

投资目的：宁夏中卫香山风电场项目、中电投风电场项目及扩建工程。投资资金：50 亿元。投资期限：3+N 年。投资收益率为：4.80%。

递延支付投资收益：除非发生强制付息事件等本合同约定不得递延的情况，融资主体有权递延支付投资收益，即将应付的当期投资收益以计按约已递延支付的投资收益及其孳息（如有）顺延至下一个投资收益支付日支付。融资主体递延支付投资收益的，应当在当期投资收益支付日前至少提前【30】日向受托人送达《递延支付通知书》，否则不得递延支付投资收益。融资主体递延支付不受次数限制，且不视为其未按约履行义务。

(3) 2022 年永续中期票据：发行期限 2+N、3+N 年；付息方式：本期中期票据每个付息日前 5 个工作日，由发行人按照有关规定在主管部门指定的信息媒体上刊登《付息公告》，并在付息日按票面利率由上海清算所代理完成付息工作；如发行人决定递延支付利息的，发行人及相关中介机构应在付息日前 10 个工作日披露《递延支付利息公告》。递延支付利息条款：除非发生强制付息事件，本期永续票据的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。

如发行人选择利息递延支付，则于付息日前 10 个工作日，由发行人通过交易商协会认可的网站披露《利息递延支付公告》。

(4) 2022 年平安-国电投贵州基础设施债权：平安资产管理有限责任公司设立“平安-国电投贵州基础设施债券投资计划”，将募集之委托资金以债权投资的方式投资于约定的投资项目的债务结构调整和补充融资主体的营运资金。投资项目包括：黔西电厂一期项目、黔西电厂二期项目和毛家河水电站项目。投资资金：50 亿元。投资期限：7+N 年。投资收益率为：4.80%。

递延支付投资收益：除非发生强制付息事件等本合同约定不得递延的情况，融资主体有权递延支付投资收益，即将应付的当期投资收益以计按约已递延支付的投资收益及其孳息（如有）顺延至下一个投资收益支付日支付。融资主体递延支付投资收益的，应当在当期投资收益支付

日前至少提前 30 日向受托人送达《递延支付通知书》，否则不得递延支付投资收益。融资主体递延支付不受次数限制，且不视为其未按约履行义务。

(5) 集团本部 2023 年可续期中期票据：发行期限 2+N、3+N 年；本期中期票据采用固定利率利息。递延支付利息条款：除非发生强制付息事件，本期永续票据的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。

如发行人选择利息递延支付，则于付息日前 10 个工作日，由发行人通过交易商协会认可的网站披露《利息递延支付公告》。

(6) 集团本部 2023 年可续期中期票据（保供）：发行期限 2+N、3+N 年；本期中期票据采用固定利率利息。递延支付利息条款：除非发生强制付息事件，本期永续票据的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。

如发行人选择利息递延支付，则于付息日前 10 个工作日，由发行人通过交易商协会认可的网站披露《利息递延支付公告》。

(7) 集团本部 2024 年可续期中期票据：发行期限 2+N、3+N、5+N 年；本期中期票据采用固定利率利息。递延支付利息条款：除非发生强制付息事件，本期永续票据的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。

如发行人选择利息递延支付，则于付息日前 10 个工作日，由发行人通过交易商协会认可的网站披露《利息递延支付公告》。

(8) 集团本部 2024 年可续期中期票据（保供）：发行期限 2+N、3+N 年；本期中期票据采用固定利率利息。递延支付利息条款：除非发生强制付息事件，本期永续票据的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期

间应按当期票面利率累计计息。

如发行人选择利息递延支付，则于付息日前 10 个工作日，由发行人通过交易商协会认可的网站披露《利息递延支付公告》。

(9) 香港财资海外公募优先股（第二期）：香港财资海外公募优先股（第二期）的初始分派年利率为 3.45%，每半年派息一次（「股息」）。自首个到期日 2025 年 6 月 13 日起以 3 个历年为一期间，对分派率进行重设。重设分派率将等于以下各项目之总和：(a) 初始利率 2.582%；(b) 合适国债利率及 (c) 3%。发行方可全权酌情选择延期此优先股任何规定股息。根据此优先股条款，若有股息不完整，发行方不可派付股息。

(10) 香港财资海外公募优先股（第三期）：香港财资海外公募优先股（第三期）的初始分派年利率为 4.95%，每半年派息一次（「股息」）。自首个到期日 2027 年 11 月 5 日起以 3 个历年为一期间，对分派率进行重设。重设分派率将等于以下各项目之总和：(a) 初始利率 0.821%；(b) 合适国债利率及 (c) 3%。发行方可全权酌情选择延期此优先股任何规定股息。根据此优先股条款，若有股息不完整发行方不可派付股息。

(11) 国家电投国际能源 2019 优先股：分红和派息，不晚于每个财年的 1 月 30 日，应按照国际会计准则对合作公司的可分配利润进行预审计，如果预审计确认合作公司有利润可分配，合作公司的利润应当首先向优先股投资方支付应付优先股股息。优先股股息率为 5.5%，当触发协议约定的对投资人的保护机制时，优先股股息率变更为 8.5%；自交割日起第 11 个周年日起，投资人有权给予发行方书面通知，要求其在通知日开始的 60 个自然日之内按照约定的回购对价回购或赎回投资人的全部优先股。

3、 发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况

发行在外的金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
19 电投 Y2	9,000,000	900,000,000.00			9,000,000	900,000,000.00		
19 电投 Y4	6,000,000	600,000,000.00			6,000,000	600,000,000.00		
19 电投 Y6	5,000,000	500,000,000.00			5,000,000	500,000,000.00		
19 电投 Y8	5,000,000	500,000,000.00			5,000,000	500,000,000.00		
19 电投 Y10	6,000,000	600,000,000.00			6,000,000	600,000,000.00		
19 电投 Y12	7,000,000	700,000,000.00			7,000,000	700,000,000.00		
19 电投 Y14	7,000,000	700,000,000.00			7,000,000	700,000,000.00		

发行在外的金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
19 电投 Y16	7,000,000	700,000,000.00			7,000,000	700,000,000.00		
19 电投 Y18	9,000,000	900,000,000.00			9,000,000	900,000,000.00		
19 电投 Y20	14,000,000	1,400,000,000.00			14,000,000 0	1,400,000,000.0 0		
19 电投 Y22	10,000,000	1,000,000,000.00			10,000,000 0	1,000,000,000.0 0		
19 电投 Y24	10,000,000	1,000,000,000.00			10,000,000 0	1,000,000,000.0 0		
19 电投 Y26	5,000,000	500,000,000.00			5,000,000	500,000,000.00		
20 中电投 MTN009B	5,000,000	500,000,000.00					5,000,000	500,000,000.00
21 中电投 MTN002	20,000,000	2,000,000,000.00			20,000,000 0	2,000,000,000.0 0		
21 中电投 MTN003	20,000,000	2,000,000,000.00			20,000,000 0	2,000,000,000.0 0		
21 中电投 MTN004	18,000,000	1,800,000,000.00			18,000,000 0	1,800,000,000.0 0		
21 中电投 MTN006	18,000,000	1,800,000,000.00			18,000,000 0	1,800,000,000.0 0		
21 中电投 MTN007	18,000,000	1,800,000,000.00			18,000,000 0	1,800,000,000.0 0		
21 中电投 MTN008	18,000,000	1,800,000,000.00			18,000,000 0	1,800,000,000.0 0		
22 中电投 MTN001	11,000,000	1,100,000,000.00					11,000,000	1,100,000,000.00
22 中电投 MTN005	14,000,000	1,400,000,000.00					14,000,000	1,400,000,000.00
22 中电投 MTN008	15,000,000	1,500,000,000.00					15,000,000	1,500,000,000.00
22 中电投 MTN010	15,000,000	1,500,000,000.00					15,000,000	1,500,000,000.00
22 中电投 MTN012	14,000,000	1,400,000,000.00					14,000,000	1,400,000,000.00
22 中电投 MTN014	13,000,000	1,300,000,000.00					13,000,000	1,300,000,000.00
22 中电投 MTN019	18,000,000	1,800,000,000.00					18,000,000	1,800,000,000.00

发行在外的金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
22 中电投 MTN022	19,000,000	1,900,000,000.00					19,000,000	1,900,000,000.00
22 中电投 MTN024	21,000,000	2,100,000,000.00					21,000,000	2,100,000,000.00
22 中电投 MTN026	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
22 中电投 MTN029 (保供)	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
22 中电投 MTN030 (保供)	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
22 中电投 MTN031	23,000,000	2,300,000,000.00					23,000,000	2,300,000,000.00
22 中电投 MTN032	23,000,000	2,300,000,000.00					23,000,000	2,300,000,000.00
22 中电投 MTN033	24,000,000	2,400,000,000.00					24,000,000	2,400,000,000.00
22 中电投 MTN034	22,000,000	2,200,000,000.00					22,000,000	2,200,000,000.00
22 中电投 MTN035	22,000,000	2,200,000,000.00					22,000,000	2,200,000,000.00
22 中电投 MTN036	22,000,000	2,200,000,000.00					22,000,000	2,200,000,000.00
22 中电投 MTN037	23,000,000	2,300,000,000.00			23,000,000 0	2,300,000,000.0 0		
22 中电投 MTN038	23,000,000	2,300,000,000.00			23,000,000 0	2,300,000,000.0 0		
22 中电投 MTN039	23,000,000	2,300,000,000.00			23,000,000 0	2,300,000,000.0 0		
22 中电投 MTN040	24,000,000	2,400,000,000.00			24,000,000 0	2,400,000,000.0 0		
22 中电投 MTN041	24,000,000	2,400,000,000.00			24,000,000 0	2,400,000,000.0 0		
22 中电投 MTN042	24,000,000	2,400,000,000.00			24,000,000 0	2,400,000,000.0 0		
22 中电投 MTN043	24,000,000	2,400,000,000.00			24,000,000 0	2,400,000,000.0 0		
22 中电投 MTN044	23,000,000	2,300,000,000.00			23,000,000 0	2,300,000,000.0 0		

发行在外的金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
平安-国电投宁夏基础设施 债权投资计划（百瑞恒益 982 号）	10,000,000	1,000,000,000.00					10,000,000	1,000,000,000.00
平安-国电投宁夏基础设施 债权投资计划	40,000,000	4,000,000,000.00					40,000,000	4,000,000,000.00
平安-国电投贵州基础设施 债权投资计划（百瑞恒益 1076 号）	50,000,000	5,000,000,000.00					50,000,000	5,000,000,000.00
23 中电投 MTN001（保 供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN002（保 供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN003（保 供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN005（保 供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN006	22,000,000	2,200,000,000.00					22,000,000	2,200,000,000.00
23 中电投 MTN007	23,000,000	2,300,000,000.00					23,000,000	2,300,000,000.00
23 中电投 MTN008	23,000,000	2,300,000,000.00					23,000,000	2,300,000,000.00
23 中电投 MTN009	17,000,000	1,700,000,000.00					17,000,000	1,700,000,000.00
23 中电投 MTN013（保 供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN014（保 供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN015（保 供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN016	15,000,000	1,500,000,000.00					15,000,000	1,500,000,000.00
23 中电投 MTN017	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00

发行在外的金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
23 中电投 MTN018A	14,000,000	1,400,000,000.00					14,000,000	1,400,000,000.00
23 中电投 MTN018B	11,000,000	1,100,000,000.00					11,000,000	1,100,000,000.00
23 中电投 MTN019	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN021A	12,000,000	1,200,000,000.00					12,000,000	1,200,000,000.00
23 中电投 MTN021B	3,000,000	300,000,000.00					3,000,000	300,000,000.00
23 中电投 MTN022A	15,000,000	1,500,000,000.00					15,000,000	1,500,000,000.00
23 中电投 MTN022B	5,000,000	500,000,000.00					5,000,000	500,000,000.00
23 中电投 MTN025	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN026A	14,000,000	1,400,000,000.00					14,000,000	1,400,000,000.00
23 中电投 MTN026B	6,000,000	600,000,000.00					6,000,000	600,000,000.00
23 中电投 MTN027（保供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN029A	14,000,000	1,400,000,000.00					14,000,000	1,400,000,000.00
23 中电投 MTN029B	6,000,000	600,000,000.00					6,000,000	600,000,000.00
23 中电投 MTN030（保供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN031A	10,000,000	1,000,000,000.00					10,000,000	1,000,000,000.00
23 中电投 MTN031B	10,000,000	1,000,000,000.00					10,000,000	1,000,000,000.00
23 中电投 MTN032	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN033	15,000,000	1,500,000,000.00					15,000,000	1,500,000,000.00
23 中电投 MTN034A	10,000,000	1,000,000,000.00					10,000,000	1,000,000,000.00
23 中电投 MTN034B	5,000,000	500,000,000.00					5,000,000	500,000,000.00
23 中电投 MTN035A	16,000,000	1,600,000,000.00					16,000,000	1,600,000,000.00
23 中电投 MTN035B	4,000,000	400,000,000.00					4,000,000	400,000,000.00
23 中电投 MTN036（保供）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00

发行在外的金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
23 中电投 MTN037 (保供)	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
23 中电投 MTN038	19,000,000	1,900,000,000.00					19,000,000	1,900,000,000.00
23 中电投 MTN039A	13,000,000	1,300,000,000.00					13,000,000	1,300,000,000.00
23 中电投 MTN039B	6,000,000	600,000,000.00					6,000,000	600,000,000.00
23 中电投 MTN041A	5,000,000	500,000,000.00					5,000,000	500,000,000.00
23 中电投 MTN041B	15,000,000	1,500,000,000.00					15,000,000	1,500,000,000.00
23 中电投 MTN044A	12,000,000	1,200,000,000.00					12,000,000	1,200,000,000.00
23 中电投 MTN044B	6,000,000	600,000,000.00					6,000,000	600,000,000.00
23 中电投 MTN047A	6,000,000	600,000,000.00					6,000,000	600,000,000.00
23 中电投 MTN047B	12,000,000	1,200,000,000.00					12,000,000	1,200,000,000.00
24 中电投 MTN002			9,000,000	900,000,000.00			9,000,000	900,000,000.00
24 中电投 MTN003			11,000,000	1,100,000,000.00			11,000,000	1,100,000,000.00
24 中电投 MTN005A			8,000,000	800,000,000.00			8,000,000	800,000,000.00
24 中电投 MTN005B			12,000,000	1,200,000,000.00			12,000,000	1,200,000,000.00
24 中电投 MTN006A			7,000,000	700,000,000.00			7,000,000	700,000,000.00
24 中电投 MTN006B			12,000,000	1,200,000,000.00			12,000,000	1,200,000,000.00
24 中电投 MTN007A			4,000,000	400,000,000.00			4,000,000	400,000,000.00
24 中电投 MTN007B			15,000,000	1,500,000,000.00			15,000,000	1,500,000,000.00
24 中电投 MTN008A			8,000,000	800,000,000.00			8,000,000	800,000,000.00
24 中电投 MTN008B			10,000,000	1,000,000,000.00			10,000,000	1,000,000,000.00
24 中电投 MTN009			18,000,000	1,800,000,000.00			18,000,000	1,800,000,000.00
24 中电投 MTN011A			12,000,000	1,200,000,000.00			12,000,000	1,200,000,000.00
24 中电投 MTN011B			8,000,000	800,000,000.00			8,000,000	800,000,000.00
24 中电投 MTN013A			6,000,000	600,000,000.00			6,000,000	600,000,000.00
24 中电投 MTN013B			14,000,000	1,400,000,000.00			14,000,000	1,400,000,000.00
24 中电投 MTN014A			9,000,000	900,000,000.00			9,000,000	900,000,000.00

发行在外的金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
24 中电投 MTN014B			10,000,000	1,000,000,000.00			10,000,000	1,000,000,000.00
24 中电投 MTN016			17,000,000	1,700,000,000.00			17,000,000	1,700,000,000.00
24 中电投 MTN017A			5,000,000	500,000,000.00			5,000,000	500,000,000.00
24 中电投 MTN017B			12,000,000	1,200,000,000.00			12,000,000	1,200,000,000.00
24 中电投 MTN026			19,000,000	1,900,000,000.00			19,000,000	1,900,000,000.00
24 中电投 MTN027			19,000,000	1,900,000,000.00			19,000,000	1,900,000,000.00
24 中电投 MTN028			18,000,000	1,800,000,000.00			18,000,000	1,800,000,000.00
24 中电投 MTN029			18,000,000	1,800,000,000.00			18,000,000	1,800,000,000.00
24 中电投 MTN032A			12,000,000	1,200,000,000.00			12,000,000	1,200,000,000.00
24 中电投 MTN032B			12,000,000	1,200,000,000.00			12,000,000	1,200,000,000.00
24 中电投 MTN033A			6,000,000	600,000,000.00			6,000,000	600,000,000.00
24 中电投 MTN033B			18,000,000	1,800,000,000.00			18,000,000	1,800,000,000.00
24 中电投 MTN034			23,000,000	2,300,000,000.00			23,000,000	2,300,000,000.00
2022 年度上海电力中期票 据（第二期）	16,000,000	1,600,000,000.00					16,000,000	1,600,000,000.00
2022 年度上海电力中期票 据（第三期）	16,000,000	1,600,000,000.00					16,000,000	1,600,000,000.00
2023 年度第一期中期票 据（23 沪电力 MTN001）	20,000,000	2,000,000,000.00					20,000,000	2,000,000,000.00
2022 年度第二期中期票 据（23 沪电力 MTN002）	18,000,000	1,800,000,000.00					18,000,000	1,800,000,000.00
中信信托山西铝业永续债	5,000,000	500,000,000.00			5,000,000	500,000,000.00		
上海国际信托山西铝业永 续债	3,010,000	301,000,000.00			3,010,000	301,000,000.00		
20 中电国际 MTN001	15,000,000	1,500,000,000.00					15,000,000	1,500,000,000.00
20 中电国际 MTN002	15,000,000	1,500,000,000.00					15,000,000	1,500,000,000.00

发行在外的金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
香港财资海外公募优先股（第一期）	9,000,000	5,754,240,000.00			9,000,000	5,754,240,000.00		
香港财资海外公募优先股（第二期）	12,000,000	7,641,000,000.00					12,000,000	7,641,000,000.00
香港财资海外公募优先股（第三期）			10,000,000	7,101,600,000.00			10,000,000	7,101,600,000.00
2022 年中电远航优先股	34,791,567	3,479,156,700.00			34,791,567	3,479,156,700.00		
国家电投国际能源 2019 优先股		1,026,000,000.00						1,026,000,000.00
合计		179,201,396,700.00		42,301,600,000.00		50,034,396,700.00		171,468,600,000.00

4、 归属于权益工具持有者的信息

项目	期末数	期初数
1、归属于母公司所有者的权益（股东权益）	145,700,000,000.00	150,500,000,000.00
（1）归属于母公司普通股持有者的权益		
（2）归属于母公司其他权益持有者的权益	145,700,000,000.00	150,500,000,000.00
其中：净利润		
综合收益总额		
当期已分配股利	5,031,035,000.00	4,689,422,500.01
累计未分配股利		
2、归属于少数股东的权益	25,768,600,000.00	28,701,396,700.00
（1）归属于普通股少数股东的权益		
（2）归属于少数股东其他权益工具持有者的权益	25,768,600,000.00	28,701,396,700.00

(四十八) 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	23,030,755,924.28	19,899,084,497.12
减：未确认的融资费用	5,667,803,381.07	4,521,760,355.19
重分类至一年内到期的非流动负债	1,547,332,397.74	1,676,113,542.13
租赁负债净额	15,815,620,145.47	13,701,210,599.80

(四十九) 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	43,542,853,432.39	35,779,793,337.50
专项应付款	3,713,186,996.59	3,434,902,364.47
合计	47,256,040,428.98	39,214,695,701.97

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
中电投融和融资租赁有限公司	8,463,416,920.00	9,283,425,621.00
农银金融租赁有限公司	5,581,679,031.00	2,552,966,679.00
国网国际融资租赁有限公司	3,749,130,735.00	3,438,581,078.00
政府采矿权价款	2,633,089,917.00	3,801,007,388.00
工银金融租赁有限公司	2,586,404,598.00	741,262,727.70
合计	23,013,721,201.00	19,817,243,493.70

2、 专项应付款

期末余额最大的前 5 项：

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
300MW 级 F 级重 型燃气轮机产品 研制项目	976,080,000.00	327,550,000.00		1,303,630,000.00
新疆乌苏市财政 局棚户区改造	315,591,651.71	4,794,030.88		320,385,682.59
先进重型燃气轮 机关键技术研究 与验证	320,000,000.00			320,000,000.00
重型燃气轮机试 验电站条件建设	200,000,000.00	86,800,000.00		286,800,000.00
400MW 级 G/H 级重型燃气轮机 产品研制项目	274,800,000.00			274,800,000.00
合计	2,086,471,651.71	419,144,030.88		2,505,615,682.59

(五十) 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	142,784,038.33	218,225,869.81	4,511,736.82	356,498,171.32
三、其他长期福利	5,357,581.77	915,188.93	305,188.59	5,967,582.11
四、工资总额	198,057,641.68	92,869,083.77	229,075,446.92	61,851,278.53
合计	346,199,261.78	312,010,142.51	233,892,372.33	424,317,031.96

(五十一) 预计负债

项目	期末余额	期初余额
弃置费用	1,336,302,376.26	578,688,723.92
对外提供担保	743,687,028.91	559,624,670.57
未决诉讼	262,751,902.90	312,887,711.60
产品质量保证	80,706,722.34	55,395,066.91
待执行的亏损合同	94,320,707.24	81,196,511.48
其他	140,487,099.49	141,435,688.00
合计	2,658,255,837.14	1,729,228,372.48

(五十二) 递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	6,046,450,880.89	718,587,715.99	1,046,288,174.47	5,718,750,422.41
其他	1,115,994,708.49	240,889,940.06	285,594,771.35	1,071,289,877.20
合计	7,162,445,589.38	959,477,656.05	1,331,882,945.82	6,790,040,299.61

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	其他变动	期末余额	返还原因	与资产相关/与收益相关
航道建设补偿	593,870,388.64		13,519,378.56			580,351,010.08		与资产相关
CAP1000 和 CAP1400 机组专用设备检修技术研究	399,344,981.08	386,502.84	49,845,392.54			349,886,091.38		与资产相关
能力提升项目	345,036,263.27		21,503,869.20			323,532,394.07		与资产相关
宁波绿动慈溪市慈东工业发展有限公司液氢能产业基地专项资金	270,000,000.00					270,000,000.00		与资产相关
采用国产芯片的信息安全加强型数字化仪控系统研制（统计型）	257,143,067.20		23,465,401.80			233,677,665.40		与资产相关
盐城热电搬迁补偿	245,592,723.92		23,910,874.32			221,681,849.60		与资产相关
佛山绿动国家电投华南氢能产业基地项目（碳纸项目等）	155,916,283.74	660,000.00	2,770,326.66			153,805,957.08		与资产相关

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	其他变动	期末余额	返还原因	与资产相关/与收益相关
济南绿动济南绿动发展扶持专项资金	200,102,867.23	5,344,800.00	53,085,958.40			152,361,708.83		与资产相关
重大专项转固定资产	164,964,948.21		40,737,148.82			124,227,799.39		与资产相关
东北公司一厂土地补偿	142,621,651.39		20,338,770.24			122,282,881.15		与资产相关
常熟发电-环保返还款	122,382,893.93		9,287,155.80			113,095,738.13		与收益相关
核级材料相关	119,607,346.62	5,013,300.00	11,562,998.85		2,673,100.00	110,384,547.77		与资产相关
凉水池土地补偿	116,205,349.39		16,600,764.12			99,604,585.27		与资产相关
核岛关键部件自动检测维修设备和技术研发平台	92,961,047.59		10,772,842.17			82,188,205.42		与资产相关
大型先进压水堆核电站维修专用装备与智能监测技术研发平台	75,143,057.03		2,649,059.03			72,493,998.00		与资产相关
CAP1400 核电站数字化仪控系统工程样机研制(统计型)	84,201,351.75		19,064,457.00			65,136,894.75		与资产相关

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	其他变动	期末余额	返还原因	与资产相关/与收益相关
大型先进压水堆核电站 科研项目国家科技重大 专项补贴	118,282,216.10		57,780,599.64			60,501,616.46		与资产相关
一期土地补贴	60,565,476.57		1,636,905.12			58,928,571.45		与资产相关
一管到户财政拨款	63,279,680.68		4,646,251.76			58,633,428.92		与资产相关
国家能源局核安全相关 设备鉴定及材料评估试 验平台	68,604,045.08		10,795,188.96			57,808,856.12		与资产相关
清洁能源汽改水财政拨 款	54,749,999.80		4,870,590.04			49,879,409.76		与资产相关
贵阳一期收到政府专项 资金	50,319,800.98		2,964,105.12			47,355,695.86		与资产相关
其他	2,245,555,440.69	707,183,113.15	635,669,479.69	1,198,110.48	4,939,446.15	2,310,931,517.52		与资产和收益相关
合计	6,046,450,880.89	718,587,715.99	1,037,477,517.84	1,198,110.48	7,612,546.15	5,718,750,422.41		

(五十三) 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
合同负债	1,179,364,657.86	961,172,121.19
应付信托及资产管理计划其他投资人款项	1,061,161,575.05	415,310,774.19
技改支出负债	617,837,886.49	797,851,832.70
扶贫合同	476,687,042.00	497,868,051.46
预收管道接入费等	408,590,786.27	365,318,831.54
升压站费用	162,362,537.99	193,788,448.73
能源互换	395,840.80	25,366,988.24
其他	802,966,377.44	427,895,862.76
合计	4,709,366,703.90	3,684,572,910.81

(五十四) 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(%)
合计	35,000,000,000.00	100.00			35,000,000,000.00	100.00
国务院国有资产监督管理委员会	31,500,000,000.00	90.00			31,500,000,000.00	90.00
全国社会保障基金理事会	3,500,000,000.00	10.00			3,500,000,000.00	10.00

(五十五) 其他权益工具

发行在外的 金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续债	1,505,000,000	150,500,000,000.00	352,000,000	35,200,000,000.00	400,000,000	40,000,000,000.00	1,457,000,000	145,700,000,000.00
合计	1,505,000,000	150,500,000,000.00	352,000,000	35,200,000,000.00	400,000,000	40,000,000,000.00	1,457,000,000	145,700,000,000.00

注：具体发行情况详见附注八（四十七）优先股、永续债等金融工具。

(五十六) 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（或股本）溢价	29,532,647,046.06	1,645,946,822.64	237,939,819.67	30,940,654,049.03
二、其他资本公积	4,726,075,491.50	1,649,192,764.50	184,367,455.32	6,190,900,800.68
合计	34,258,722,537.56	3,295,139,587.14	422,307,274.99	37,131,554,849.71
其中：国有独享资本公积				

注 1：资本溢价本期增加 1,645,946,822.64 元：

- （1）本公司收到财政部投入的预算资本金 900,000,000.00 元；
- （2）本公司下属公司收到股东增资增加资本公积 465,090,086.02 元，主要系国家核电影响 461,509,324.30 元；
- （3）本公司下属公司收购少数股东权益增加资本公积 280,856,736.62 元，主要系①河南公司影响 239,922,196.94 元；②新疆公司影响 37,357,334.81 元。

注 2：资本溢价本期减少 237,939,819.67 元：

- （1）本公司下属公司收购少数股东权益减少资本公积 144,394,588.93 元，主要系①贵州金元影响 77,599,067.99 元；②吉林能投影响 35,511,441.86 元；
- （2）本公司发行永续债支付承销费 89,065,230.74 元；
- （3）本公司下属公司上海电力发行永续债支付承销费 4,480,000.00 元。

注 3：其他资本公积本期增加 1,649,192,764.50 元：

- （1）本公司及下属单位因投资并购和交叉持股导致资本公积增加 887,765,344.86 元，主要系①国家核电影响 223,660,898.00 元；②电投产融影响 207,948,245.36 元；③技术研究院影响 40,638,634.82 元；
- （2）本公司及下属单位因处置股权但未实际丧控导致资本公积增加 462,144,594.24 元，主要系电投产融影响 363,237,430.59 元；
- （3）本公司下属单位参股投资单位的其他权益变动增加资本公积 279,655,726.56 元；
- （4）本公司下属单位股份支付增加资本公积 19,627,098.84 元。

注 4：其他资本公积本期减少 184,367,455.32 元：

- （1）本公司及下属单位因投资并购、处置股权、交叉持股等其他事项导致资本

公积减少 160,456,696.21 元，主要系①中国电力影响 47,443,945.66 元；②河北公司影响 46,023,470.42 元；③电投产融影响 19,059,294.32 元；

（2）本公司下属单位参股投资单位的其他权益变动增加资本公积 23,910,759.11 元。

(五十七) 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	622,225,608.13	2,421,642,890.22	2,200,331,044.66	843,537,453.69	
维简费	140,315,106.95	413,398,899.80	317,015,642.26	236,698,364.49	
其他	8,375,938.46	42,402,227.55	34,180,145.29	16,598,020.72	
合计	770,916,653.54	2,877,444,017.57	2,551,526,832.21	1,096,833,838.90	

注:本期计提专项储备本年增加 4,932,245,525.99 元，其中归属于母公司所有者权益部分增加 2,877,444,017.57 元，归属于少数股东权益部分增加 2,054,801,508.42 元，本期使用专项储备 4,186,722,311.10 元，其中归属于母公司所有者权益部分减少 2,551,526,832.21 元，归属于少数股东权益部分减少 1,635,195,478.89 元。

(五十八) 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积金		1,529,549,692.19		1,529,549,692.19
合计		1,529,549,692.19		1,529,549,692.19

(五十九) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
上年年末余额	-80,361,106.42	-7,285,950,279.03
期初调整金额	-2,103,787,616.73	-2,547,594,877.31
本期期初余额	-2,184,148,723.15	-9,833,545,156.34
本期增加额	15,295,496,921.93	11,460,824,709.13
其中：本期净利润转入	15,295,496,921.93	11,460,824,709.13
其他调整因素		

项目	本期金额	上期金额
本期减少额	7,034,392,300.47	3,811,428,275.94
其中：本期提取盈余公积数	1,529,549,692.19	
本期提取一般风险准备		
本期分配现金股利数	663,153,100.00	
转增资本		
其他减少	4,841,689,508.28	3,811,428,275.94
本期期末余额	6,076,955,898.31	-2,184,148,723.15

注 1：未分配利润上年年末余额-80,361,106.42 元，本年年初余额减少 2,103,787,616.73 元，变动原因系前期差错更正，具体变动详见财务附注“五、 会计政策和会计估计变更以及差错更正、其他调整的说明”；

注 2：本年净利润转入 15,295,496,921.93 元；

注 3：本年净减少额 7,034,392,300.47 元。主要变动如下：

- （1）提取法定盈余公积，减少未分配利润 1,529,549,692.19 元；
- （2）向股东分红，减少未分配利润 663,153,100.00 元。其中①向国务院国有资产监督管理委员会分红 596,837,800.00 元；②向全国社会保障基金理事会分红 66,315,300.00 元；
- （3）分配永续债利息，减少未分配利润 5,031,035,000.00 元；
- （4）其他综合收益转未分配利润，减少未分配利润 472,811,637.28 元；
- （5）因三供一业、投资并购、交叉持股等事项引起的未分配利润的净增加合计为 662,157,129.00 元。

(六十) 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	389,742,892,670.48	296,256,776,935.82	380,000,420,484.63	293,234,107,756.04
电力	261,258,988,348.39	195,120,963,404.16	261,331,230,251.16	196,801,109,367.87
热力	12,978,331,567.72	15,154,310,439.51	12,613,011,521.50	14,954,177,096.66
煤炭	20,655,019,808.63	10,863,115,718.96	20,519,068,250.34	10,339,089,951.75
铝业	53,001,624,592.62	47,210,266,998.21	48,521,750,866.52	48,752,499,669.11
其他	41,848,928,353.12	27,908,120,374.98	37,015,359,595.11	22,387,231,670.65

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
2. 其他业务小计	5,724,978,801.85	4,280,847,075.31	5,612,113,757.10	4,007,003,980.27
发电委托运行	870,482,415.60	308,797,057.91	700,528,851.33	302,490,242.53
材料销售	799,445,850.08	673,480,762.68	937,596,541.16	826,370,194.69
垃圾清运补贴收入	616,656,715.58	20,251,207.72	613,562,951.02	9,728,804.50
资产出租收入	482,554,993.76	145,599,953.73	628,536,757.53	155,111,677.98
粉煤灰销售收入	146,711,564.71	209,404,271.79	828,515,073.17	597,452,907.21
转移电量	84,406,703.83	15,246,093.73	98,645,204.06	6,963,104.47
加工、修理业务	78,393,915.78	103,688,604.05	30,339,419.14	39,993,864.25
职工培训	38,475,655.39	76,040,918.81	31,867,605.82	39,995,393.56
运输业务	21,197,308.96	13,753,422.82	8,872,073.43	5,400,551.66
其他	2,586,653,678.16	2,714,584,782.07	1,733,649,280.44	2,023,497,239.42
合计	395,467,871,472.33	300,537,624,011.13	385,612,534,241.73	297,241,111,736.31

(六十一) 销售费用、管理费用、研发费用、财务费用

1、 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	505,996,354.71	434,678,062.80
销售服务费	92,892,035.23	93,270,678.90
其他	54,531,778.93	212,812,559.06
包装费	41,320,086.55	43,713,072.52
差旅费	38,749,122.64	43,205,872.88
运输费	37,326,676.38	7,311,088.66
折旧费	34,399,283.52	43,847,346.87
招投标费	28,841,614.25	17,656,604.27

项目	本期发生额	上期发生额
修理费	25,651,688.36	20,412,771.68
业务招待费	22,446,484.86	29,235,091.62
预计产品质量保证损失	18,582,086.35	16,603,875.56
电费	13,633,466.65	3,504,360.92
其他	69,990,622.78	88,915,132.78
合计	984,361,301.21	1,055,166,518.52

2、 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,160,952,953.27	7,962,277,182.34
折旧费	915,966,985.41	856,120,174.96
无形资产摊销	734,224,960.51	589,834,261.80
咨询费	670,100,742.29	784,302,340.64
其他	485,299,124.60	1,132,871,862.87
物业管理费	400,680,164.60	397,096,590.72
信息化费用	388,614,111.19	402,671,882.85
租赁费	367,563,212.43	354,194,190.08
差旅费	321,786,240.37	348,257,842.82
办公费	198,136,938.95	194,916,453.69
停工损失	178,969,698.41	76,681,604.29
聘请中介机构费	161,814,604.08	168,343,273.01
保险费	153,239,351.33	166,223,728.92
电费	93,037,882.75	104,696,689.58
修理费	89,749,840.50	83,808,019.08
业务招待费	87,104,616.71	121,516,867.33
律师费	85,956,663.83	76,456,697.19
广告宣传费	78,985,430.10	98,988,808.82
车辆使用费	74,936,942.35	91,522,552.15
长期待摊费用摊销	62,063,797.93	49,196,392.75
残疾人就业保障金	61,705,402.66	59,584,312.96
党建工作经费	59,374,506.70	47,980,547.03

项目	本期发生额	上期发生额
警卫消防费	43,975,205.16	47,654,005.54
低值易耗品摊销	40,849,086.23	38,061,032.28
其他	250,057,847.69	242,198,997.64
合计	14,165,146,310.05	14,495,456,311.34

3、 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,409,276,823.54	2,479,303,760.80
折旧费	413,806,574.76	420,699,943.65
委托开发费	297,799,114.41	660,201,222.93
差旅费	55,214,587.15	42,843,648.97
水电费	24,397,752.81	22,850,898.87
租赁费	22,578,927.05	19,849,327.01
咨询费	16,432,655.42	17,256,854.23
无形资产摊销	10,470,189.32	8,690,653.52
修理费	4,848,484.77	9,535,019.37
办公费	363,025.24	838,672.29
其他	1,391,630,202.07	1,169,362,048.04
合计	4,646,818,336.54	4,851,432,049.68

4、 财务费用

类别	本期发生额	上期发生额
利息费用	26,380,624,999.45	27,917,348,960.78
其中：租赁负债利息费用	266,039,313.47	556,076,696.94
减：利息收入	1,114,476,723.17	975,651,264.57
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	416,708,067.61	635,934,189.18
其中：汇兑收益	664,814,511.53	1,746,147,209.39
汇兑损失	1,081,522,579.14	2,382,081,398.57
其他	977,039,315.14	666,728,404.95
合计	26,659,895,659.03	28,244,360,290.34

(六十二) 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额	是否为政府补助
增值税返还	1,359,438,330.09	1,184,582,405.21	是
个税手续费返还	23,905,950.41	19,611,986.58	否
按照当期可抵扣进项税额加计扣除的进项税额	128,989,360.53	100,865,470.79	否
政府补助——与日常经营活动相关	1,301,984,347.50	1,389,801,615.52	是
其他	301,116,909.50	562,367,221.47	否
合计	3,115,434,898.03	3,257,228,699.57	
其中：政府补助	2,661,422,677.59	2,574,384,020.73	

(六十三) 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	6,626,693,976.31	6,700,924,225.13
成本法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益	7,298,230,090.70	893,362,459.68
交易性金融资产持有期间的投资收益	263,848,158.42	436,852,577.11
处置交易性金融资产取得的投资收益	240,435,448.08	131,817,149.12
其他权益工具投资持有期间的投资收益	519,829,600.74	516,764,292.34
债权投资持有期间的投资收益	20,134,306.05	106,445,096.63
处置债权投资取得的投资收益	-47,743,814.42	50,309,503.37
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	2,691,218,746.76	64,741,324.49
委托贷款收益	390,541,897.53	841,746,469.22
其他	-5,862,074.59	-189,584,737.95
合计	17,997,326,335.58	9,553,378,359.14

(六十四) 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	-292,448,280.49	110,758,605.02
衍生金融资产	57,591,565.75	
其他非流动金融资产	-35,566,808.43	
按公允价值计量的投资性房地产	-115,933,816.75	46,612,798.29
其他		2,288,841.22
合计	-386,357,339.92	159,660,244.53

(六十五) 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	4,524,695,553.89	2,020,134,499.21
债权投资信用减值损失	45,880,625.19	28,113,937.41
其他	73,967,713.59	-1,853,393,694.14
合计	4,644,543,892.67	194,854,742.48

(六十六) 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	6,101,849,843.68	2,273,793,272.85
商誉减值损失	580,551,256.71	3,501,241,469.15
在建工程减值损失	430,405,959.34	12,714,001.29
合同资产减值损失	365,819,504.86	77,791,280.98
存货跌价损失	312,353,250.15	428,827,273.38
无形资产减值损失	103,118,999.70	1,842,027.23
长期股权投资减值损失	30,205,182.42	
其他	263,747,497.61	127,632,714.57
合计	8,188,051,494.47	6,423,842,039.45

(六十七) 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
出售划分为持有待售的非流动资产（金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外）或处置组（子公司和业务除外）时确认的处置利得或损失	-206,167.54	219,136.27
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	116,521,870.62	335,992,929.52
合计	116,315,703.08	336,212,065.79

(六十八) 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	216,995,848.12	485,006,895.54	216,995,848.12
与企业日常活动无关的政府补助	196,331,928.91	153,642,451.58	196,331,928.91
罚款净收入	65,002,793.34	41,646,728.85	65,002,793.34
违约金收入	60,655,348.20	63,822,500.10	60,655,348.20
盘盈利得	6,344,877.51	3,128,005.57	6,344,877.51
接受捐赠	3,367,699.29	185,018.17	3,367,699.29
其他	1,389,886,285.74	1,049,628,059.86	1,389,886,285.74
合计	1,938,584,781.11	1,797,059,659.67	1,938,584,781.11

(六十九) 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
非流动资产毁损报废损失	707,477,133.04	542,649,881.79	707,477,133.04
捐赠支出	221,876,983.63	128,678,267.67	221,876,983.63
预计担保损失	184,284,358.34		184,284,358.34

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	79,731,856.01	79,292,765.52	79,731,856.01
罚没支出	25,630,829.85	51,620,605.67	25,630,829.85
盘亏损失	12,476,202.67	722,244.24	12,476,202.67
预计未决诉讼损失	8,319,174.55	49,519,868.28	8,319,174.55
退回的政府补助支出	1,978,700.00		1,978,700.00
非常损失	382,996.46	348,699.56	382,996.46
其他	586,034,569.67	480,642,530.48	586,034,569.67
合计	1,828,192,804.22	1,333,474,863.21	1,828,192,804.22

(七十) 所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	12,208,352,892.48	7,908,393,459.25
递延所得税调整	-282,226,744.81	-329,215,168.42
其他		
合计	11,926,126,147.67	7,579,178,290.83

(七十一) 归属于母公司所有者的其他综合收益

项目	本期发生额			上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	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	994,038,168.13	75,825,435.53	918,212,732.60	-96,325,217.02	-9,573,515.70	-86,751,701.32
1、重新计量设定受益计划变动额						
2、权益法下不能转损益的其他综合收益	31,080,668.39		31,080,668.39	-35,925,259.91		-35,925,259.91
3、其他权益工具投资公允价值变动	962,957,499.74	75,825,435.53	887,132,064.21	-60,399,957.11	-9,573,515.70	-50,826,441.41
4、企业自身信用风险公允价值变动						
5、不能转损益的保险合同金融变动（金融企业适用）						
6、其他						
二、将重分类进损益的其他综合收益	-3,054,476,639.29	43,318,640.28	-3,097,795,279.57	563,106,948.20	13,997,448.91	549,109,499.29
1、权益法下可转损益的其他综合收益	-64,830,120.23		-64,830,120.23	379,665,045.50		379,665,045.50
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	-64,830,120.23		-64,830,120.23	379,665,045.50		379,665,045.50
2、其他债权投资公允价值变动						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
3、金融资产重分类计入其他综合收益的金额						

项目	本期发生额			上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
4、其他债权投资信用减值准备						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
5、现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）	-510,009,955.51		-510,009,955.51	-80,040,509.95		-80,040,509.95
减：转为被套期项目初始确认金额的调整额						
前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	-510,009,955.51		-510,009,955.51	-80,040,509.95		-80,040,509.95
6、外币财务报表折算差额	-2,537,827,578.22		-2,537,827,578.22	194,074,946.14		194,074,946.14
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	-2,537,827,578.22		-2,537,827,578.22	194,074,946.14		194,074,946.14
7、可转损益的保险合同金融变动（金融企业适用）						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						

项目	本期发生额			上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
8、可转损益的分出再保险合同金融变动（金融企业适用）						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
9、其他	58,191,014.67	43,318,640.28	14,872,374.39	69,407,466.51	13,997,448.91	55,410,017.60
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	58,191,014.67	43,318,640.28	14,872,374.39	69,407,466.51	13,997,448.91	55,410,017.60
三、其他综合收益合计	-2,060,438,471.16	119,144,075.81	-2,179,582,546.97	466,781,731.18	4,423,933.21	462,357,797.97

(七十二) 借款费用

项目	本期资本化率	本期资本化的借款费用金额
压水堆示范工程项目	2.74%	1,142,860,449.88
海阳核电二期工程	2.40%	614,560,650.88
廉江核电项目一期工程	2.41%	266,257,259.80
彭泽核电项目	3.69%	116,266,069.59
四川公司：剑阁水电站工程建设项目	3.38%	109,991,008.14
广西白龙核电项目	2.41%	91,208,085.23
海阳核电三期工程	2.44%	53,030,650.92
揭阳港前詹作业区通用码头一期工程	3.39%	37,949,278.03
海上风电 300MW 增容项目	3.30%	37,791,176.21
孟加拉国 Cox'sBazar66.25MW 风电项目	6.04%	36,977,640.26
平顺二期 90MW 风电项目一阶段	4.00%	27,045,180.99
国电投洛浦 10 万千瓦 40 万千瓦时储能项目配套 40 万千瓦光伏发电项目	2.33%	22,536,870.82
五强溪水电站扩机工程	3.00%	21,882,146.75
(大连聚风) 仙浴湾陆上风电项目	2.54%	18,336,121.18
国家电投阿勒泰布尔津县 60 万千瓦风电配套储能项目	2.15%	17,958,690.80
珠海横琴能源发展有限公司 2 号、5 号、6 号能源站及热网等工程	2.90%	17,714,677.10
国家电投博乐 15 万千瓦储能+60 万千瓦光伏示范项目	2.00%	16,596,351.65
雅倍项目	4.60%	16,398,177.10
昆嵩 50MW 风电项目	4.60%	13,655,469.38
西里水电站工程建设项目	3.38%	12,911,433.96
靖海 150MW 海上风电场项目	2.93%	12,385,505.15
张掖民乐一期 200MW 清洁能源智慧农业项目	2.21%	12,143,924.65

项目	本期资本化率	本期资本化的借款费用金额
2022 年丙坡光伏电站大中型基建项目	3.95%	11,834,208.53
国家电投莎车 100 兆瓦光伏并网发电和储能设施项目	2.80%	11,146,419.90
黎平基建项目	2.90%	10,746,102.21
山东莱阳核能一期工程	2.38%	10,596,797.77
英源光伏项目	3.90%	10,234,566.05
其他	1.40%-4.6%	256,583,600.40

(七十三) 租赁

承租人信息披露

项目	金额
租赁负债的利息费用	555,670,410.28
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	126,787,652.51
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）	29,609,165.24
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	26,544,109.33
其中：售后租回交易产生部分	
转租使用权资产取得的收入	89,088,815.11
与租赁相关的总现金流出	2,165,570,988.89
售后租回交易产生的相关损益	60,531,820.06
售后租回交易现金流入	328,720,420.00
售后租回交易现金流出	307,028,162.93
其他	2,331,597.17

(七十四) 分部信息

(本节货币单位为人民币万元)

项目	电力		热力		煤炭		铝业		其他		合并抵销		合计	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期
一、营业收入	26,839,254.69	26,141,771.31	1,179,368.07	1,261,301.15	2,019,186.49	2,051,906.83	5,422,035.22	16,290,478.50	11,797,323.72	8,720,942.93	-9,860,381.06	-9,906,397.33	39,546,787.15	38,561,253.42
其中：对外交易收入	26,793,367.36	23,914,202.40	1,138,293.17	868,249.08	1,953,830.85	1,187,699.77	3,990,138.12	9,565,592.38	11,476,105.79	8,210,850.58	-5,584,944.35	-5,185,140.78	39,546,787.15	38,561,253.42
分部间交易收入	45,887.34	2,227,568.91	1,074.90	393,052.08	65,355.64	364,207.06	1,431,897.10	724,886.12	2,321,217.94	509,142.35	-4,275,436.41	-4,721,256.32		
二、对联营和合营企业的投资														
收益	486,736.41	475,986.24	55.30	211.58	7,968.05	12,185.04	-	-1,294.85	176,473.47	139,647.71	-5,463.64	43,356.79	662,669.49	670,092.42
三、资产减值损失	-577,179.60	-270,878.68	-1,970.17	22.61	-53,587.24	-650.29	-11,877.49	3,432.32	-153,990.64	-195,291.43	-200.03	21,181.23	-618,805.15	-662,384.20
四、信用减值损失	-312,809.90	-242,676.63	-5,361.51	-2,289.39	-2,097.00	3,982.11	-3,063.97	-6,514.55	-140,720.04	219,031.32	200.01	9,001.86	-464,454.39	-19,483.47
五、折旧费和摊销费	4,961,077.00	4,515,582.53	105,262.29	109,248.69	98,423.18	131,628.34	369,011.29	309,352.74	1,783,532.45	2,353,340.10	-90,205.97	-1,789,795.19	6,673,096.74	5,829,377.61
六、利息总额	3,398,583.43	3,018,820.52	-237,695.54	-233,785.09	704,169.17	601,998.35	360,185.47	33,809.88	974,628.28	532,971.05	-25,830.61	154,864.98	4,974,030.19	4,066,380.06
七、所得税费用	667,377.02	455,345.82	10,619.66	8,379.76	146,339.22	802,319.46	74,092.58	183,966.93	314,778.23	-6,193.38	-594.10	14,339.24	1,192,612.61	757,917.83
八、净利润	3,513,206.41	2,563,674.69	-248,315.21	-282,164.85	357,829.95	499,479.28	286,092.88	183,962.36	659,830.05	203,185.20	-24,236.51	140,543.74	3,783,607.58	3,308,462.23
九、资产总额	205,260,065.40	183,176,586.15	1,836,794.30	1,440,992.40	7,806,516.62	4,414,052.24	5,126,079.05	6,057,302.55	101,069,727.36	50,783,962.26	-13,113,382.09	-30,770,833.80	187,304,900.88	175,100,439.80
十、负债总额	128,058,382.98	119,372,385.72	1,421,957.75	1,289,491.25	2,288,626.24	1,252,596.00	2,956,596.53	4,003,333.47	44,023,524.59	25,715,839.24	-50,878,525.15	-31,063,802.63	128,365,364.82	120,389,843.05
十一、其他重要的非现金项目	4,617,637.16	6,878,943.71	196,858.32	123,687.88	68,975.05	202,730.94	260,405.63	309,352.74	461,606.19	503,029.59	-58,340.63	193,860.98	5,507,140.72	8,413,330.83
其中：折旧费和摊销费以外的	4,038.50	16,283.79	1,323.65	-2,700.17	3,603.19	-	-	-	550.03	502.10	-1,003.19	-26.36	6,332.18	13,448.90
其他非现金费用														

国家电力投资集团有限公司
2024 年度
财务报表附注

项目	电力		热力		煤炭		铝业		其他		合并抵消		合计	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期	本期	上期
对联营企业和合营企业的长期														
股权投资权益法核算增加额	62,521.67	275,336.08	72.38	13.60	431,855.32	35.82	-	-	159,136.32	37,622.29	33,463.53	235,501.89	224,142.78	548,529.68

1、 分部按产品或业务划分的对外交易收入

项目	本期发生额	上期发生额
电力	26,793,367.36	23,914,202.40
热力	1,318,293.17	868,249.08
煤炭	1,553,830.85	1,187,499.77
铝业	3,990,138.12	9,565,592.38
其他	11,476,101.79	8,220,549.48
小计	45,131,731.29	43,756,093.11

(七十五) 合并现金流量表

1、 将净利润调节为经营活动现金流量的信息情况

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	37,814,075,784.07	33,084,622,270.81
加：资产减值损失	8,188,051,494.47	6,423,842,039.45
信用减值损失	4,644,543,892.67	194,854,742.48
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	59,896,618,927.62	58,671,152,055.19
使用权资产折旧	1,867,637,135.75	1,587,282,248.39
无形资产摊销	3,092,939,110.81	2,528,502,126.96
长期待摊费用摊销	1,584,406,073.12	622,604,121.14
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）	-116,315,703.08	-336,212,065.79
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	490,481,284.92	57,642,986.25
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	386,357,339.92	-159,660,244.53
财务费用（收益以“-”号填列）	26,771,565,008.81	27,907,611,276.67
投资损失（收益以“-”号填列）	-17,988,186,892.19	-9,413,779,466.69
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-370,101,823.99	-497,407,715.22
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	87,875,079.18	179,043,741.13
存货的减少（增加以“-”号填列）	-914,434,198.40	-3,251,692,784.37

补充资料	本期发生额	上期发生额
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-34,995,856,553.11	-33,192,633,621.01
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-11,595,645,890.93	-13,302,715,092.00
其他	482,194,797.62	925,697,081.90
经营活动产生的现金流量净额	79,326,204,867.26	72,028,753,700.76
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	42,202,867,753.77	29,154,982,362.26
减：现金的期初余额	29,154,982,362.26	30,003,870,709.92
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	13,047,885,391.51	-848,888,347.66

2、 本期取得子公司和收到处置子公司的现金净额情况

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	4,033,000,924.83
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	893,181,142.27
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	222,816,898.10
取得子公司支付的现金净额	3,362,636,680.66
二、本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	6,367,639,714.12
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	325,214,618.29
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	51,050,957.93
处置子公司收到的现金净额	6,093,476,053.76

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	42,202,867,753.77	29,154,982,362.26
其中：库存现金	1,064,168.35	796,467.32
可随时用于支付的数字货币		
可随时用于支付的银行存款	42,089,209,381.36	28,956,262,377.49
可随时用于支付的其他货币资金	112,594,204.06	197,923,517.45
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	42,202,867,753.77	29,154,982,362.26
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(七十六) 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			10,120,681,206.63
其中：美元	697,293,277.78	7.19	5,012,614,200.88
欧元	89,169,347.39	7.53	671,092,118.48
港币	196,994,257.30	0.93	182,424,460.01
日元	2,576,020,690.06	0.05	119,095,336.61
英镑	0.94	9.08	8.50
新加坡元	600.00	5.32	3,192.84
阿联酋迪拉姆	2,275.28	1.92	4,353.94
巴基斯坦卢比	100,638,954,293.56	0.03	2,640,725,927.58
巴西雷亚尔	432,367,997.80	1.18	510,933,737.03
孟加拉塔卡	217,863,174.25	0.06	13,265,688.68
菲律宾比索	3,533,085.02	0.13	445,522.02
哈萨克斯坦坚戈	23,023,893,541.07	0.01	324,554,291.29

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
马来西亚林吉特	34,830,049.59	1.62	56,421,197.34
土耳其里拉	43,244,433.00	0.21	8,869,537.46
保加利亚列弗	2,619.32	3.85	10,078.62
匈牙利福林	1,311,713,603.50	0.02	24,071,688.44
塞尔维亚第纳尔	238,689,273.76	0.06	15,313,161.33
澳大利亚元	43,874,953.52	4.51	197,744,415.51
墨西哥比索	441,142,462.02	0.35	154,298,398.94
坦桑尼亚先令	16,992.61		49.96
罗马尼亚列伊	10,000,688.13	1.51	15,131,041.12
印度尼西亚卢比	5,245,612,048.37		2,392,398.36
越南盾	410,307,493,414.09		119,065,887.27
智利比索	6,208,364,546.56	0.01	45,567,213.56
其他	7,820,181,538.00		6,637,300.86
应收账款			1,438,310,595.29
其中：美元	82,068,565.40	7.19	589,941,675.50
欧元	10,071,046.39	7.53	75,791,673.82
日元	1,107,445,757.00	0.05	51,200,539.69
巴基斯坦卢比	416,465,536.18	0.03	10,911,397.05
巴西雷亚尔	2,641,238.40	1.18	3,122,207.92

(七十七) 所有权或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	6,286,116,400.43	央行法定准备金、汇票保证金、信用证保证金等
应收账款	61,094,392,213.26	质押贷款
固定资产	33,467,621,962.96	融资租入资产
无形资产	667,310,868.85	用于担保的资产
在建工程	307,214,432.04	用于担保的资产
其他	16,817,549,075.72	融资租入资产、质押
合计	118,640,204,953.26	

九、或有事项

(一) 或有负债

1、未决诉讼或未决仲裁形成的或有负债

(1) 2013 年 11 月至 2014 年 12 月期间，本公司子公司国家电投集团四川电力有限公司（以下简称“本公司”）与理塘县能源开发有限公司（以下简称：理塘公司）及其股东方四川北能能源投资有限公司（以下简称：北能公司）、甘孜州藏能能源发展有限公司（以下简称：藏能公司）、成都欧美电器设备有限公司（以下简称：欧美公司）在成都市高新区四川公司办公地共同签署了《理塘县能源开发有限公司增资扩股及股权收购意向协议》《意向协议之补充协议》《股权质押合同》《保证合同》等系列协议（以下简称：系列协议）。

根据系列协议约定，本公司已向理塘公司预付 1 亿元增资款，北能公司将持有的理塘公司 63% 股权质押给本公司，欧美公司将持有的藏能公司 60% 股权质押给本公司，北能公司、藏能公司、欧美公司为 1 亿元本息的返还提供连带责任保证。

随着那曲河流域水电项目开发建设陷入停滞，投资目标无法实现，各方就系列协议的履行问题多次协商未果。2022 年 1 月 21 日，理塘公司以新增资本认购纠纷为由，将本公司、北能公司、藏能公司诉至理塘县人民法院，后移交到四川自由贸易试验区人民法院。

2023 年 7 月 14 日，在四川自由贸易区人民法院做出一审判决，于判决生效之日起七日内，向本公司连带返还增资预付款 1 亿元及其利息，驳回了理塘公司、北能公司、藏能公司、欧美公司除解除合同外的全部诉讼请求。对方当事人不服提起上诉，2024 年 8 月 7 日四川省成都市中级人民法院作出偿还 1 亿元及其利息的终审判决。预审结束后尚未执行该判决，债权尚在财产保全中，如终审时还未执行，将继续在 2024 年度财务报表附注或有事项中进行披露该不确定性。

(2) 本公司子公司国家电投集团重庆电力有限公司对重庆白鹤电厂电力有限公司债务担保责任。联营企业重庆白鹤电厂电力有限公司（简称“白鹤电力公司”）担保债务 137,750.00 万元，本公司按照股权比例承担担保责任 68,824.72 万元。根据中联资产评估集团有限公司出具的中联评资字【2025】第 0307 号评估报告，本公司预计将承担担保损失约 68,452.80 万元。以前年度已计提预计负债 50,024.37 万元，本年度补充计提 18,428.44 万元。

(3) 本公司子公司先融风管诉白水县城关镇北关煤业有限责任公司买卖合同纠纷案，涉及金额 20,187.87 万元，2024 年 5 月 24 日先融风管提起诉讼，7 月 29 日法院出具民事调解书，确认先融风管 20,187.87 万债权和后续北关煤业的还款安排，北关煤业 9 月末违约，先融风管 10 月 21 日申请执行，查封债务人主要担保资产北关煤业的

采矿权和股权。截至 2024 年 12 月 31 日，北关煤业已主动偿还债务现金 400.00 万元，后续债权正在执行程序中。

2、对集团内、集团外单位提供担保情况（金额单位：人民币万元）

项目	实际担保金额		反担保金额	收取担保费	逾期金额	被诉金额	代偿损失金 额	已计入预计 负债金额	其中：本期 计入预计负 债金额
	本年年末数	上年年末数							
一、融资担保合计	5,345,950.60	6,026,441.44	323,014.71	186.69	57,838.87			74,368.70	18,428.44
（一）对子企业融资担保	4,599,140.80	5,345,536.49	205,264.02		8,370.88				
1.按股比担保	4,199,292.03	4,107,500.32	37,833.03						
2.超股比担保	399,848.77	1,238,036.17	167,430.98		8,370.88				
其中：对所控股上市公司担保									
对少数股东含员工持股计划的子企业担保									
对少数股东含股权基金的子企业担保									
（二）对参股企业融资担保	412,545.52	374,215.58		186.69				74,368.70	18,428.44
1.按股比担保	290,453.26	236,514.97		186.69				68,452.80	18,428.44
其中：对不具备持续经营能力的参股企业担保									
2.超股比担保	122,092.26	137,700.61						5,915.90	
其中：因划出集团或股权处置形成		35,161.01							
（三）对集团外无股权关系企业融资担保	334,264.27	306,689.37	117,750.70		49,467.99				
其中：因划出集团或股权处置形成	66,056.39	89,628.48	61,856.39						

项目	实际担保金额		反担保金额	收取担保费	逾期金额	被诉金额	代偿损失金 额	已计入预计 负债金额	其中：本期 计入预计负 债金额
	本年年末数	上年年末数							
二、对特殊子企业融资担保									
（一）对金融子企业担保									
（二）集团内无股权关系子企业互保									
（三）对不具备持续经营能力的子企业担保									
三、隐性融资担保	405,668.14	487,434.81	8,900.00		28,991.42				
（一）共同借款合同	140,968.15	162,530.00							
（二）差额补足承诺									
（三）支持性函件	264,699.99	324,904.81	8,900.00		28,991.42				
1.安慰函									
2.承诺函	144,699.99	212,904.81	8,900.00		28,991.42				
3.流动性支持函		2,000.00							
4.维好协议									
5.其他	120,000.00	110,000.00							

3. 存量违规融资担保整改情况（金额单位：人民币万元）

项目	金额
（一）2021 年末存量违规融资担保余额	795,527.42
1、对参股企业超股比融资担保余额	409,309.27
2、对集团外无股权关系企业融资担保余额	310,847.72
（二）违规融资担保累计清理金额	580,714.52
1、对参股企业超股比融资担保累计清理金额	306,791.87
2、对集团外无股权关系企业融资担保累计清理金额	198,552.21
（三）本年末存量违规融资担保余额	214,812.91
1、对参股企业超股比融资担保余额	102,517.40
2、对集团外无股权关系企业融资担保余额	112,295.51

十、 资产负债表日后事项

贵州省绥阳县人民法院于 2024 年 12 月 31 日作出（2024）黔 0323 破申 18 号《决定书》，决定受理申请人贵州金元智慧能源有限公司（以下简称“贵州金元智慧能源”）对被申请人国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司（以下简称“绥阳公司”）的预重整申请，并于同日指定贵州恒易律师事务所担任绥阳公司预重整阶段的临时管理人（以下简称“临时管理人”），向临时管理人送达了上述文书。绥阳公司进入预重整程序。贵州金元智慧能源与绥阳公司均为本公司子公司国家电投集团贵州金元股份有限公司（以下简称“贵州金元”）全资子公司。

2025 年 1 月 2 日，由临时管理人组建的绥阳公司预重整项目组正式进场；

2025 年 2 月 19 日，临时管理人发布公告称，重庆市博赛矿业（集团）有限公司（以下简称“博赛集团”）确定成为绥阳公司重整中选投资人；

2025 年 3 月 21 日，绥阳公司召开第一次临时债权人大会；

2025 年 3 月 26 日，绥阳公司铁合金厂在博赛集团提前接管的经营模式下已恢复 1 台炉生产；

2025 年 3 月 31 日，绥阳公司第一次临时债权人会议表决期限截止，各债权组和职工组均已表决通过《预重整方案（表决版）》；

2025 年 4 月 2 日，绥阳公司增加 3 台炉生产，同时发电厂启动 1 台机组带动共计 4 台炉进行铁合金生产；

截至财务报告批准报出日，临时管理人已向法院提交破产重整申请预重整方案和其他相关材料，法院针对该事项仍处于审理进程中，尚未作出最终裁决。

十一、关联方关系及其交易

(一) 本公司的母公司情况

本公司实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

(二) 本公司的子企业情况

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、联营企业情况

详见附注八、（十九）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
淮沪煤电有限公司	本公司子公司的合营企业
江西国特智慧新能源有限公司	本公司子公司的联营企业
新疆准东五彩湾北二电厂有限公司	本公司子公司的合营企业
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	本公司子公司的联营企业
中电常熟配售电有限公司	本公司子公司的合营企业
中核包头核燃料元件股份有限公司	本公司子公司的联营企业
东方旭能（山东）科技发展有限公司	本公司子公司的联营企业
上海石化设备检验检测有限公司	本公司子公司的联营企业
上海核能装备测试验证中心有限公司	本公司子公司的联营企业
上海外高桥第二发电有限责任公司	本公司子公司的合营企业
上海外高桥第三发电有限责任公司	本公司子公司的合营企业
上海吴泾发电有限责任公司	本公司子公司的合营企业
Hidroeléctrica La Higuera SA (“HLT”)	本公司子公司的合营企业
马耳他能源公司	本公司子公司的联营企业
青海黄电绿蔚新能源管理有限公司	本公司子公司的联营企业
青海黄电斯玮新能源管理有限公司	本公司子公司的联营企业
陕西电投融秦能源有限公司	本公司子公司的联营企业
陕西瑞合能源有限公司	本公司子公司的联营企业
辽宁中源能源发展有限公司	本公司子公司的联营企业

其他关联方名称	与本公司的关系
贵州金泽新能源科技有限公司	本公司子公司的联营企业
电投微融新能源有限公司	本公司子公司的联营企业
湖南麓新智慧能源有限责任公司	本公司子公司的合营企业
浙江电投融和新能源科技有限公司	本公司子公司的联营企业
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	本公司子公司的合营企业
江西联合能源有限公司	本公司子公司的联营企业
江西绿动智慧农业科技有限公司	本公司子公司的联营企业
江西国星智慧能源有限公司	本公司子公司的联营企业
杭州兴光新能源有限公司	本公司子公司的联营企业
常熟滨江热力有限公司	本公司子公司的合营企业
山西电投晋和新能源有限责任公司	本公司子公司的联营企业
山西电投建能科技有限公司	本公司子公司的联营企业
安徽电投新拓能源发展有限公司	本公司子公司的联营企业
安徽电投信能能源发展有限公司	本公司子公司的联营企业
国电投佳洋（杭州）能源科技有限公司	本公司子公司的联营企业
四川电投兴川融和电力有限公司	本公司子公司的联营企业
北京电投绿通科技有限公司	本公司子公司的联营企业
乌鲁木齐工投风电科技有限责任公司	本公司子公司的联营企业
中电昱创（苏州）智能科技有限公司	本公司子公司的联营企业
上饶新投发电有限责任公司	本公司子公司的联营企业
上海申能临港燃机发电有限责任公司	本公司子公司的联营企业
上海核电技术装备有限公司	本公司子公司的联营企业
上海吴泾第二发电有限责任公司	本公司子公司的联营企业
马耳他能源有限公司	本公司子公司的联营企业
阜新盛明热电有限责任公司	本公司子公司的联营企业
重庆远康环保科技有限公司	本公司子公司的联营企业
电投辽融（辽宁）新能源有限公司	本公司子公司的联营企业
电投绿动融和新能源湖北有限公司	本公司子公司的联营企业
甘肃龙和环保科技有限公司	本公司子公司的联营企业
湖南轻电投新能源有限公司	本公司子公司的联营企业
湖南国核新能源有限公司	本公司子公司的联营企业
江西赣电融投新能源发展有限公司	本公司子公司的联营企业

其他关联方名称	与本公司的关系
新疆新化化肥有限责任公司	本公司子公司的联营企业
山西京太新能源有限公司	本公司子公司的联营企业
国药（平顶山）医疗健康产业有限公司	本公司子公司的联营企业
和瑞电投储能科技有限公司	本公司子公司的联营企业
中电神头发电有限责任公司	本公司子公司的联营企业
中机国达电力科技江苏有限公司	本公司子公司的合营企业
上海崇明北沿风力发电有限公司	本公司子公司的联营企业
上海东海风力发电有限公司	本公司子公司的联营企业
上合能源投资私募基金管理（青岛）有限公司	本公司子公司的合营企业
Hidroeléctrica La Higuera SA (HLH)	本公司子公司的合营企业
Hidroeléctrica La Confluencia SA (HLC)	本公司子公司的合营企业
其他关联方	本公司子公司的合营企业

(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 (%)
淮沪煤电有 限公司	采购商 品	根据市场 价格协商 确定	1,973,386,004.99		1,956,446,340.67	
江西国特智 慧新能源有 限公司	接受劳 务	根据市场 价格协商 确定	14,150.94			

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 (%)
新疆准东五彩湾北二电厂有限公司	接受劳务	根据市场价格协商确定	13,165,940.85		12,455,907.91	
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	采购商品	根据市场价格协商确定	372,618,754.84		216,431,811.83	
中电常熟配售电有限公司	接受劳务	根据市场价格协商确定	14,720,754.74		50,943,396.42	
中核包头核燃料元件股份有限公司	接受劳务	根据市场价格协商确定	530,879,591.35		1,234,413,629.28	
东方旭能（山东）科技发展有限公司	采购商品	根据市场价格协商确定	224,910.00		249,900.00	
上海石化设备检验检测有限公司	接受劳务	根据市场价格协商确定	1,240,245.28		4,303,657.35	
上海核能装备测试验证中心有限公司	接受劳务	根据市场价格协商确定	20,528,301.88		12,327,169.82	
上海外高桥第二发电有限责任公司	接受劳务	根据市场价格协商确定	12,931,244.34		13,339,379.61	

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 (%)
上海外高桥 第三发电有 限责任公司	接受劳 务	根据市场 价格协商 确定	37,869,507.69		37,588,515.67	
上海吴泾发 电有限责任 公司	接受劳 务	根据市场 价格协商 确定	36,943.94			
Hidroeléctrica La Higuera SA ("HLT")	接受劳 务	根据市场 价格协商 确定			0.34	
Hidroeléctrica La Higuera SA (HLH)	接受劳 务	根据市场 价格协商 确定	42,371,178.25		-90,095,058.69	
Hidroeléctrica La Confluencia SA (HLC Tx)	接受劳 务	根据市场 价格协商 确定			0.68	
Hidroeléctrica La Confluencia SA (HLC)	接受劳 务	根据市场 价格协商 确定	1,887.30		-8,961.30	
其他关联方	采购商 品、接 受劳务	根据市场 价格协商 确定	14,970,027.34			

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 (%)
马耳他能源公司	销售商品	根据市场价格协商确定	639,386,465.57		659,012,907.77	
青海黄电绿蔚新能源管理有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	4,698,113.21		3,962,264.15	
青海黄电斯玮新能源管理有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定			1,811,320.75	
陕西电投融秦能源有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	6,865,841.52			
陕西瑞合能源有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	1,666,666.67		1,449,268.55	
辽宁中源能源发展有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	20,193,646.90			
贵州金泽新能源科技有限公司	销售商品	根据市场价格协商确定	76,511,037.19		30,860.38	
电投徽融新能源有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	3,410,000.01			
湖南麓新智慧能源有限责任公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	204,607.77		6,752,923.57	
淮沪煤电有限公司丁集煤矿	提供劳务	根据市场价格协商确定			26,000.00	

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 (%)
淮沪煤电有限公司	销售商品、提供劳务	根据市场价格协商确定	480,928,924.24		38,809,466.76	
浙江电投融和新能源科技有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定			3,336,200.00	
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	3,194,390.32			
江西联合能源有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	140,942.27		337,169.81	
江西绿动智慧农业科技有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	598,305.32		-	
江西国特智慧新能源有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	19,652.88		16,483.03	
江西国星智慧能源有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	5,492,694.19		2,896,469.35	
杭州兴光新能源有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	20,377,358.49			
常熟滨江热力有限公司	销售商品	根据市场价格协商确定	465,496,340.72		532,677,725.14	

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 (%)
山西电投晋和新能源有限责任公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	10,000,000.01			
山西电投建能科技有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	10,868,985.85		10,296,934.00	
安徽电投新拓能源发展有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	32,021,538.72		1,878,469.15	
安徽电投信能能源发展有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	2,174,073.90			
国电投佳洋（杭州）能源科技有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定			6,604,000.00	
四川电投兴川融和电力有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定			566,037.74	
北京电投绿通科技有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	12,907,684.07			
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	1,399,600.95		16,981.13	
乌鲁木齐工投风电科技有限责任公司	提供劳务	根据市场价格协商确定			432,843.75	

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 (%)
中电昱创（苏州）智能科技有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	95,890.94		37,221.00	
中核包头核燃料元件股份有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	294,745,925.77		191,277,752.86	
上饶新投发电有限责任公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	44,731,046.70			
上海石化设备检验检测有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	869,103.77		500,000.00	
上海申能临港燃机发电有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	2,220,754.71		1,561,261.32	
上海核电技术装备有限公司		根据市场价格协商确定	1,010,420.14		70,502.61	
上海外高桥第二发电有限责任公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	1,374,150.95		1,188,490.57	
上海外高桥第三发电有限责任公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	292,452.83		14,972,058.38	
上海吴泾第二发电有限责任公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	283,443.39		1,386,415.11	

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 (%)
上海吴泾发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	根据市场价格协商确定	2,580,252.22		6,507,007.46	
上合能源投资私募基金管理（青岛）有限公司	提供劳务	根据市场价格协商确定	1,451,655.58		1,237,522.41	
Hidroeléctrica La Higuera SA (“HLT”)	提供劳务	根据市场价格协商确定	10,311.60		81.74	
Hidroeléctrica La Higuera SA (HLH)	提供劳务	根据市场价格协商确定	1,212,091.15		1,205,072.02	
Hidroeléctrica La Confluencia SA (HLC Tx)	提供劳务	根据市场价格协商确定			3.68	
Hidroeléctrica La Confluencia SA (HLC)	提供劳务	根据市场价格协商确定	1,194,263.05		1,839,223.65	
其他关联方	销售商品、提供劳务	根据市场价格协商确定	104,136,961.99		39,103,560.08	

4、 关联担保情况

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
辽宁电投智慧能源有限公司	运城晋峰新能源有限公司	7,298,231.71	2022/7/14	2032/7/13	否
贵州黔东电力有限公司	黄织铁路有限责任公司	67,271,000.00	2008/7/31	2026/7/30	否
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	阿拉善金元新能源有限公司	36,389,501.18	2022/11/30	2037/11/29	否
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	阿拉善金元新能源有限公司	12,610,498.82	2022/11/30	2025/11/29	否
国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	Layla and Ar Rass Holding Company	318,786,410.37	2022/12/14	2027/12/14	否
国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	Layla Solar Energy Company	80,831,959.30	2023/4/10	2028/4/10	否
国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	MARAFIQ RED SEA FOR ENERGY COMPANY	898,550,000.00	2023/8/16	2028/2/16	否
国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	青海金川矿业有限责任公司	719,378,800.00	2021/4/7	2041/4/6	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履行 完毕
国家电投集团重庆电力有限公司	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	117,000,000.00	2020/10/30	2025/12/13	否
国家电投集团重庆电力有限公司	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	80,747,200.00	2020/11/27	2026/12/14	否
国家电投集团重庆电力有限公司	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	45,000,000.00	2020/10/30	2025/3/14	否
国家电投集团重庆电力有限公司	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	87,750,000.00	2020/8/27	2026/8/30	否
国家电投集团重庆电力有限公司	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	58,500,000.00	2020/10/30	2025/6/4	否
国家电投集团重庆电力有限公司	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	30,600,000.00	2021/1/19	2025/4/24	否
国家电投集团重庆电力有限公司	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	45,900,000.00	2021/1/19	2025/1/24	否
国家电投集团重庆电力有限公司	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	90,000,000.00	2021/9/27	2027/5/20	否
国家电投集团重庆电力有限公司	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	132,750,000.00	2020/7/23	2026/7/31	否
国家电投集团贵州金元股份有限公司	黄织铁路有限责任公司	59,159,000.00	2008/8/19	2027/12/20	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家电投集团海南电力有限公司	海南田田能源开发有限公司	20,000,000.00	2021/9/30	2025/9/29	否
国家电投集团海南电力有限公司	昌邑富翔清洁能源有限公司	175,748,585.75	2022/2/10	2035/9/27	否
国家电投集团浙江电力有限公司	舟山渔光科技有限公司	83,281,014.70	2021/8/13	2029/8/12	否
国家电投集团吉林能源投资有限公司	海南州飞翔新能源有限责任公司	626,015,000.00	2020/3/27	2030/3/26	否
国家电投集团吉林能源投资有限公司	虞城华源光伏发电有限公司	340,000,000.00	2022/1/26	2027/1/25	否

(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							

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		
账 款							
	Hidroeléctrica La Confluencia SA (HLC)	1,014,813,019.00		1,027,020,030.01			
	Hidroeléctrica La Higuera SA (HLH)	346,077,988.00		338,672,322.16			
	北京电投绿通科 技有限公司	9,583,425.43					
	常熟滨江热力有 限公司	32,477,991.79		34,658,224.40			
	贵州金泽新能源 科技有限公司	98,502,461.03	394,491.05	34,541,031.68			
	湖南麓新智慧能 源有限责任公司	216,884.24		4,318,400.00			
	淮沪煤电有限公 司	3,933,000.00		1,015,000.00			
	淮沪煤电有限公 司丁集煤矿			13,780.00			
	江西国星智慧能 源有限公司	149,800.00		525,000.00			
	马耳他能源有限 公司	43,970,845.39		35,813,095.94			
	青海黄电绿茵新 能源管理有限公 司	4,980,000.00					

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		
	上海申能临港燃 机发电有限公司	51,491.28		51,491.28			
	上海石化设备检 验检测有限公司			115,000.00			
	上海外高桥第二 发电有限责任公 司	28,800.00					
	上海外高桥第三 发电有限责任公 司	301,812.46	301,812.46	325,885.44	301,812.46		
	上合能源投资私 募基金管理（青 岛）有限公司	2,850,528.66		2,110,835.59			
	乌鲁木齐工投风 电科技有限责任公司			5,124,362.12			
	中机国达电力科 技江苏有限公司	2,753,350.53		2,753,350.53			
	其他关联方	25,042,445.33		350,000.00			
预 付 款 项							
	内蒙古中油霍煤 石油有限责任公 司	3,026,884.29		530,972.13			

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		
	上海核能装备测试验证中心有限公司	5,048,311.56		21,760,000.00			
	中核包头核燃料元件股份有限公司	15,055,486.64					
其他 应 收 款							
	安徽电投新拓能源发展有限公司	21,452,563.87		1,991,177.30			
	安徽电投信能能源发展有限公司	2,332,332.32					
	电投辽融（辽宁）新能源有限公司	48,311,333.05					
	电投绿动融和新能源湖北有限公司	20,400,000.00		13,400,000.00			
	甘肃龙和环保科技有限公司	103,368.36					
	国电投仕洋（杭州）能源科技有限公司			7,000,240.00			
	杭州兴光新能源有限公司	48,234,625.50					

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		
	湖南国核新能源有限公司			30,302,549.06			
	湖南轻电投新能源有限公司			25,075,471.70			
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	15,966.00	15,966.00	15,966.00	1,277.28		
	青海黄电绿蔚新能源管理有限公司	16,870,308.22		16,870,308.22			
	青海黄电斯玮新能源管理有限公司	14,767,727.03		14,767,727.03			
	山西电投建能科技有限公司			3,957,596.14			
	山西京太新能源有限公司	11,060,992.92		11,060,992.92			
	上海崇明北沿风力发电有限公司	10,742,914.01		7,312,856.38			
	上海东海风力发电有限公司	27,717,119.63		9,188,600.24			
	乌鲁木齐工投风电科技有限责任公司			16,407,946.33			
	新疆新化化肥有限责任公司	459,902,660.70	385,722,660.04	430,291,160.66	385,722,660.04		

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		
	浙江电投融和新能源科技有限公司	2,752,400.00		3,536,372.00			
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	2,000,000.00					
	中电神头发电有限责任公司	1,208,657.99		912,323.99			
	国药（平遥山）医疗健康产业有限公司	294,000.14		227,120.14			
	其他关联方	59,788,512.32		136,014,923.80			
发放 贷款 和 垫 款							
	阜新盛明热电有限责任公司	47,000,000.00	47,000,000.00	47,000,000.00	47,000,000.00		

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					
	重庆远康环保科技有限公司	635,800.00	635,800.00		
	淮沪煤电有限公司	284,560,137.12	155,986,988.52		
	江西联合能源有限公司		228,000.00		
	杭州兴光新能源有限公司	130,656,530.53			
	和瑞电投储能科技有限公司	2,514,530.65	6,327,758.60		
	中电昱创（苏州）智能科技有限公司	28,800.00			
	中电常熟配售电有限公司	2,597,900.00			
	东方旭能（山东）科技发展有限公司	24,990.00	249,900.00		
	上海石化设备检验检测有限公司	106,669.81	280,963.20		
	上海核电技术装备有限公司	984,876.51	2,086,346.96		
	上海外高桥第二发电有限责任公司	1,181,975.36	1,454,564.19		
	Hidroeléctrica La Higuera SA (HLH)	11,115,470.00			
其他应付款					
	电投绿动融和新能源湖北有限公司	112,708,100.00			
	江西赣电融投新能源发展有限公司	164,567,425.74			
	江西国特智慧新能源有限公司	569,689.14	407,689.14		

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
	上海核能装备测试验证中心有限公司	4,223,798.12	1,677,406.00		
	上海核电技术装备有限公司	285,000.00	484,201.91		
	其他关联方	221,500.00	21,500.00		
合同负债					
	江西联合能源有限公司	2,300.00			
	江西国星智慧能源有限公司	7,162,290.11	6,328,710.23		
	中核包头核燃料元件股份有限公司	5,505,000.00	2,305,000.00		
其他非流动负债					
	其他关联方	95,787,794.19			

十二、 母公司财务报表主要项目注释

(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）	2,325,382,265.07	13,450,513.14	2,705,874,664.09	
1 至 2 年	365,604,530.53	2,182,893.80	281,546,593.79	
2 至 3 年	82,082,199.35		94,449,872.62	
3 年以上	162,513,418.56		291,734,349.97	
合计	2,935,582,413.51	15,633,406.94	3,373,605,480.47	

2、 按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类别	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		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按单项计提坏账准备										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,935,582,413.51	100.00	15,633,406.94	0.53	2,919,949,006.57	3,373,605,480.47	100.00			3,373,605,480.47
其中：账龄组合	2,645,504,969.67		15,633,406.94	0.59	2,629,871,562.73	425,909,042.89				425,909,042.89
低风险组合	290,077,443.84				290,077,443.84	2,947,696,437.58				2,947,696,437.58
	2,935,582,413.51	100.00	15,633,406.94		2,919,949,006.57					
合计	2,935,582,413.51	100.00	15,633,406.94	0.53	2,919,949,006.57	3,373,605,480.47	100.00			3,373,605,480.47

按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

(1) 账龄组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	2,279,900,439.14	86.18	13,450,513.14	425,909,042.89	100.00	
1 至 2 年	365,604,530.53	13.82	2,182,893.80			
2 至 3 年						
3 年以上						
合计	2,645,504,969.67	100.00	15,633,406.94	425,909,042.89	100.00	

(2) 采用余额百分比或其他方法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	290,077,443.84			2,947,696,437.58		
合计	290,077,443.84			2,947,696,437.58		

3、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
上海能源科技发展有限公司	333,272,947.36	11.53	
中电(大通湖)能源发展有限公司	136,826,206.84	4.73	
海南州黄河光储实证新能源有限责任公司	103,279,577.01	3.57	
电投中宇(右玉)清洁能源有限公司	85,161,605.20	2.95	

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	73,359,163.72	2.54	
合计	731,899,500.13	25.32	

(二) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	2,488,662,143.93	2,793,605,874.83
其他应收款项	2,851,557,909.64	8,497,599,863.29
合计	5,340,220,053.57	11,291,205,738.12

1、 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	466,561,103.26	177,022,591.12		
其中：（1）电投融和新能源发展有限公司	302,927,881.12	124,331,991.12	未到支付时点	无减值，经营状况良好
（2）香港财资管理有限公司	163,633,222.14	52,690,600.00	未到支付时点	无减值，集团内单位
账龄一年以上的应收股利	2,022,101,040.67	2,616,583,283.71		
其中：（1）国电投核能有限公司	794,478,902.12	794,478,902.12	未到支付时点	无减值，集团内单位
（2）中国电力国际有限公司	432,084,143.38	432,084,143.38	未到支付时点	无减值，集团内单位
（3）香港财资管理有限公司	294,182,200.00	294,182,200.00	未到支付时点	无减值，集团内单位
（4）上海能源科技发展有限公司	189,817,672.03		未到支付时点	无减值，集团内单位

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
(5) 国家核电技术有限公司	187,206,132.02	187,206,132.02	未到支付时点	无减值，集团内单位
(6) 电投融和新能源发展有限公司	124,331,991.12	587,100,221.97	未到支付时点	无减值，经营状况良好
(7) 中电投电力工程有限公司		189,817,672.03	未到支付时点	无减值，集团内单位
(8) 国家电投集团资本控股有限公司		131,714,012.19	未到支付时点	无减值，集团内单位
合计	2,488,662,143.93	2,793,605,874.83		

2、 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）	719,688,510.15	67,594,065.08	5,190,084,263.46	
1 至 2 年	162,007,361.39		1,198,799,695.97	
2 至 3 年	1,071,536,667.05		217,517,190.68	
3 年以上	967,419,436.13	1,500,000.00	1,894,135,653.62	2,936,940.44
合计	2,920,651,974.72	69,094,065.08	8,500,536,803.73	2,936,940.44

(2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类别	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		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信 用损失 率 (%)		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	1,500,000.00	0.05	1,500,000.00	100.00		2,936,940.44	0.03	2,936,940.44	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	2,919,151,974.72	99.95	67,594,065.08	2.32	2,851,557,909.64	8,497,599,863.29	99.97			8,497,599,863.29
其中：账龄组合	493,625,393.40		67,594,065.08	13.69	426,031,328.32					
低风险组合	2,425,526,581.32				2,425,526,581.32	8,497,599,863.29				8,497,599,863.29
合计	2,920,651,974.72	100.00	69,094,065.08		2,851,557,909.64	8,500,536,803.73	100.00	2,936,940.44		8,497,599,863.29

(3) 单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	期末数			计提理由
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	
国网安徽省电力有限公司	1,500,000.00	1,500,000.00	100.00	预计无法收回
合计	1,500,000.00	1,500,000.00		

(4) 按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

①账龄组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	493,625,393.40	100.00	67,594,065.08			
1 至 2 年						
2 至 3 年						
3 年以上						
合计	493,625,393.40	100.00	67,594,065.08			

②采用余额百分比法或其他组合方法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	2,425,526,581.32			8,497,599,863.29		
合计	2,425,526,581.32			8,497,599,863.29		

(5) 其他应收款项坏账准备计提情况

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			2,936,940.44	2,936,940.44
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	1,436,940.44		-1,436,940.44	
本期计提	66,157,124.64			66,157,124.64
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	67,594,065.08		1,500,000.00	69,094,065.08

(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	占其他应收款项合计的比例 (%)	坏账准备
上海上电馨源企业发展有限公司	往来款	1,014,034,200.40	5 年以上	34.72	
国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	往来款	308,951,506.50	5 年以上	10.58	
香港财资管理有限公司	往来款	293,482,552.34	1-2 年	10.05	
国家电投集团科学技术研究院有限公司	往来款	144,359,500.00	3-5 年	4.94	

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款项合 计的比例 (%)	坏账准 备
国家电力投资集团 公司西藏分公司	往来款	82,552,711.56	1-2 年	2.83	
合计		1,843,380,470.80		63.12	

(三) 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	197,292,484,878.41	6,880,264,268.72	957,145,019.45	203,215,604,127.68
对合营企业投 资				
对联营企业投 资	5,770,094,129.44	661,951,288.34	311,739,950.36	6,120,305,467.42
小计	203,062,579,007.85	7,542,215,557.06	1,268,884,969.81	209,335,909,595.10
减：长期股权 投资减值准备				
合计	203,062,579,007.85	7,542,215,557.06	1,268,884,969.81	209,335,909,595.10

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								期末余额	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提 减值 准备	其他		
合计	207,948,546,683.85	203,062,579,007.85	6,880,264,268.72	957,145,019.45	661,951,288.34			311,739,950.36			209,335,909,595.10	
1.子公司	203,215,604,127.68	197,292,484,878.41	6,880,264,268.72	957,145,019.45							203,215,604,127.68	
国家电投集团河北电力有限公司	1,767,314,291.09	1,767,314,291.09									1,767,314,291.09	
国家电投集团吉林能源投资有限公司	5,722,712,057.26	4,276,937,788.54	1,445,774,268.72								5,722,712,057.26	
中国电力投资有限公司	58,295,451.00	58,295,451.00									58,295,451.00	
国家电投集团雄安能源有限公司 (雄安兴荣核电创新中心)	20,000,000.00	20,000,000.00									20,000,000.00	
国家电投集团资产管理有限公司	2,254,864,144.00	2,254,864,144.00									2,254,864,144.00	
香港财资管理有限公司	814,464,700.00	814,464,700.00									814,464,700.00	
国家电投集团铝业投资有限责任公司	9,224,048,000.00	9,224,048,000.00									9,224,048,000.00	
国家电投集团内蒙古能源有限公司	12,104,264,119.64	12,034,264,119.64	70,000,000.00								12,104,264,119.64	
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	594,000,000.00	594,000,000.00									594,000,000.00	
国家电投集团西南能源研究院有限公司	45,900,000.00	45,900,000.00									45,900,000.00	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提 减值 准备	其他		
国家电投集团北京 京燃能源科技 发展有限公司	60,000,000.00	60,000,000.00									60,000,000.00	
国家电力投资集 团海外投资有限 公司	337,500,000.00	337,500,000.00									337,500,000.00	
国家电投集团云 南国际电力投资 有限公司	3,886,837,255.82	3,886,837,255.82									3,886,837,255.82	
国家电投集团重 庆电力有限公司	5,885,888,114.59	5,345,888,114.59	540,000,000.00								5,885,888,114.59	
国家电投集团河 南电力有限公司	11,263,403,806.41	10,613,403,806.41	650,000,000.00								11,263,403,806.41	
国家电投集团共 享服务有限公司	254,300,000.00	204,300,000.00	50,000,000.00								254,300,000.00	
中国电能成套设 备有限公司	302,062,146.76	302,062,146.76									302,062,146.76	
北京富能新能源 有限责任公司	2,515,875,816.70	2,515,875,816.70									2,515,875,816.70	
国家电投集团东 北电力有限公司	14,005,591,395.97	13,525,591,395.97	480,000,000.00								14,005,591,395.97	
中国电力国际有 限公司	11,768,820,132.16	10,568,820,132.16	1,200,000,000.00								11,768,820,132.16	
国家电投集团湖 南能源发展有限 公司	2,738,852,275.12	2,328,852,275.12	410,000,000.00								2,738,852,275.12	
国家电投集团山 东电力有限公司	350,000,000.00	120,000,000.00	230,000,000.00								350,000,000.00	
国家电投集团海 南电力有限公司	257,878,300.00	257,878,300.00									257,878,300.00	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提 减值 准备	其他		
国家电投集团绿能科技发展有限公司	440,194,100.00	440,194,100.00									440,194,100.00	
国家电投集团创新投资有限公司	2,000,000,000.00	1,650,000,000.00	350,000,000.00								2,000,000,000.00	
国家电投集团黑龙江核能供热有限公司	43,000,000.00	43,000,000.00									43,000,000.00	
国家电投集团科学技术研究院有限公司	1,659,917,272.60	1,259,917,272.60	400,000,000.00								1,659,917,272.60	
国家核电技术有限公司	37,947,527,344.14	38,171,188,242.14		223,660,898.00							37,947,527,344.14	
上海电力股份有限公司	6,364,862,462.08	6,364,862,462.08									6,364,862,462.08	
国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	3,453,040,000.00	3,453,040,000.00									3,453,040,000.00	
国家电投集团贵州金元股份有限公司	4,393,120,000.00	4,393,120,000.00									4,393,120,000.00	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	2,295,126,330.76	2,295,126,330.76									2,295,126,330.76	
国家电投集团财务有限公司	3,622,989,470.14	3,622,989,470.14									3,622,989,470.14	
中国联合重型燃气轮机技术有限公司	2,755,940,000.00	1,901,940,000.00	854,000,000.00								2,755,940,000.00	
贵州西电电力股份有限公司	2,127,970,125.97	2,127,970,125.97									2,127,970,125.97	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提 减值 准备	其他		
国家电投集团重 庆远达节能技术 服务有限公司 (母公司)	1,835,115,468.33	1,835,115,468.33									1,835,115,468.33	
国家电投集团数 字科技有限公司	1,223,635,322.96	1,057,145,322.96	166,490,000.00								1,223,635,322.96	
嘉兴融能能源新 技术投资合伙企 业(有限合伙)	5,000,000.00	5,000,000.00									5,000,000.00	
吉林电力股份有 限公司	455,999,935.65	455,999,935.65									455,999,935.65	
国家电投集团碳 资产管理有限公司	81,200,000.00	81,200,000.00									81,200,000.00	
国家电投集团智 慧能源投资有限 公司	760,000,000.00	760,000,000.00									760,000,000.00	
电投保供(嘉 兴)投资合伙企 业(有限合伙)	5,999,000,000.00	5,999,000,000.00									5,999,000,000.00	
国能生物发电集 团有限公司	4,140,177,103.12	4,140,177,103.12									4,140,177,103.12	
国电投科技创新 股权投资基金 (天津)合伙企 业(有限合伙)	231,891,980.26	231,891,980.26									231,891,980.26	
国电投三新二期 产业股权投资基 金(天津)合伙 企业(有限合 伙)	3,652,458,805.70	3,652,458,805.70									3,652,458,805.70	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提 减值 准备	其他		
国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	12,516,899,846.19	12,516,899,846.19									12,516,899,846.19	
国电投三新产业股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	1,067,278,917.07	1,067,278,917.07									1,067,278,917.07	
国家电投集团氢能科技发展有限公司	2,321,135,886.04	2,321,135,886.04									2,321,135,886.04	
国家电投集团江西电力有限公司	6,527,820,687.12	6,527,820,687.12									6,527,820,687.12	
国家电投集团产融控股股份有限公司	9,027,431,063.03	9,660,915,184.48		633,484,121.45							9,027,431,063.03	
国宁新储（福建）科技有限公司	24,000,000.00		24,000,000.00								24,000,000.00	
国家电投集团经济技术研究咨询有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00								10,000,000.00	
中电投（上海）铝业有限公司		100,000,000.00		100,000,000.00								
2. 合营企业												
3. 联营企业	4,732,942,556.17	5,770,094,129.44			661,951,288.34			311,739,950.36			6,120,305,467.42	
电投融和新能源发展有限公司	4,681,942,556.17	5,678,145,063.04			668,809,679.91			311,739,950.36			6,035,214,792.59	
中能融合智能科技有限公司	51,000,000.00	91,949,066.40			-6,858,391.57						85,090,674.83	

3、重要联营企业的主要财务信息

项目	本期数		上期数	
	中能融合智慧 科技有限公司	电投融和新能源发 展有限公司	中能融合智慧科 技有限公司	电投融和新能源发 展有限公司
流动资产	295,561,712.04	47,215,308,807.46	295,561,712.04	51,253,192,387.93
非流动资产	229,066,941.92	119,995,948,042.53	229,066,941.92	120,655,614,819.89
资产合计	524,628,653.96	167,211,256,849.99	524,628,653.96	171,908,807,207.82
流动负债	259,288,176.31	52,952,181,121.34	259,288,176.31	54,691,081,644.95
非流动负债	33,553,400.42	84,392,018,559.95	33,553,400.42	88,971,565,385.87
负债合计	292,841,576.73	137,344,199,681.29	292,841,576.73	143,662,647,030.82
净资产	231,787,077.23	29,867,057,168.70	231,787,077.23	28,246,160,177.00
按持股比例计算的 净资产份额	85,090,674.83	6,035,214,792.59	85,090,674.83	5,678,145,063.04
调整事项				
对联营企业权益 投资的账面价值	85,090,674.83	6,035,214,792.59	91,949,066.40	5,678,145,063.04
存在公开报价的 权益投资的公允 价值				
营业收入	201,396,882.56	11,038,410,573.05	64,421,645.09	7,678,457,764.45
净利润	5,103,097.91	2,967,118,538.08	12,713,103.58	2,548,042,907.51
其他综合收益				890,424.31
综合收益总额	5,103,097.91	2,967,118,538.08	12,713,103.58	2,548,933,331.82
企业本期收到的 来自联营企业的 股利				

(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	493,524,076.79	279,962,391.14	484,545,582.14	334,042,076.42
电力及服务业	470,723,722.16	270,411,212.76	465,421,904.91	327,978,965.49
金融业	22,800,354.63	9,551,178.38	19,123,677.23	6,063,110.93
2. 其他业务小计	661,592,551.62	58,899,096.59	688,742,194.87	149,405,782.77
售电、营销服务费 费等	459,318,592.60	37,889,573.22	454,788,285.57	128,396,259.40
投资性房地产出 租	114,285,714.25		114,319,999.95	
土地租赁	17,580,000.01	21,009,523.37	17,580,000.01	21,009,523.37
增信服务费	70,408,244.76		102,053,909.34	
合计	1,155,116,628.41	338,861,487.73	1,173,287,777.01	483,447,859.19

(五) 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	661,951,288.34	561,715,191.93
成本法核算的长期股权投资收益	5,712,940,781.66	3,492,200,172.18
处置长期股权投资产生的投资收益	374,044,533.79	156,737,141.05
其他权益工具投资持有期间的投资收益	1,492,210,800.95	653,711,855.67
其他	2,139,935,875.38	2,217,342,895.97
合计	10,381,083,280.12	7,081,707,256.80

(六) 现金流量表

1、 将净利润调节为经营活动现金流量的信息情况

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	7,554,057,106.51	4,233,590,420.55
加：资产减值损失		

补充资料	本期发生额	上期发生额
信用减值损失	84,790,531.58	-14,856,608.41
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	31,919,312.32	17,953,172.42
使用权资产折旧		
无形资产摊销	69,567,236.84	37,734,578.58
长期待摊费用摊销	10,496,420.22	12,217,817.43
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）	-17,462.26	-249,960.17
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	97,848,400.00	147,871,800.00
财务费用（收益以“-”号填列）	2,452,447,485.92	2,674,613,141.58
投资损失（收益以“-”号填列）	-10,381,083,280.12	-7,081,707,256.80
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-22,598,131.06	-503,743.38
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-24,462,100.00	-36,967,950.00
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）	3,333,223,892.27	-1,539,133,281.52
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	702,457,750.89	3,995,324,110.22
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,908,647,163.11	2,445,886,240.50
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,730,326,229.35	3,646,612,948.27
减：现金的期初余额	3,646,612,948.27	1,006,400,919.49
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,083,713,281.08	2,640,212,028.78

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	4,730,326,229.35	3,646,597,765.82
其中：库存现金		
可随时用于支付的数字货币		
可随时用于支付的银行存款	4,730,242,364.42	3,646,514,051.55
可随时用于支付的其他货币资金	83,864.93	83,714.27
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,730,326,229.35	3,646,597,765.82

十三、 按照有关财务会计制度应披露的其他内容
无。

十四、 财务报表的批准
本财务报表已经本公司董事会批准。

