

国电电力发展股份有限公司

审计报告及财务报表

二〇二五年度

信会师报字[2026]第 ZG10779 号



国电电力发展股份有限公司

审计报告及财务报表

(2025年01月01日至2025年12月31日止)

	目录	页次
一、	审计报告	1-6
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	1-193



审计报告

信会师报字[2026]第 ZG10779 号

国电电力发展股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了国电电力发展股份有限公司（以下简称国电电力）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 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，公允反映了国电电力 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 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《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于国电电力，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：



(一) 固定资产及在建工程减值事项

(二) 应收款项减值事项

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
(一) 固定资产及在建工程减值事项	
<p>截至 2025 年 12 月 31 日, 国电电力合并财务报表列报固定资产账面价值 33,165,427.73 万元、在建工程账面价值 8,183,771.42 万元, 其中固定资产已计提减值准备 513,503.21 万元, 在建工程已计提减值准备 280,147.34 万元, 固定资产及在建工程账面价值占资产总额的 79.49%。管理层依据规定对固定资产及在建工程减值迹象进行判断, 并按照相关要求进一步预测可回收金额。其中, 在预测未来现金流量时, 管理层需要对该资产(或资产组)的产量、售价、相关经营成本以及计算现值使用的折现率等作出重大判断。</p> <p>由于存在减值迹象的固定资产及在建工程账面价值对国电电力财务报表的重要性以及固定资产及在建工程资产组进行减值测试涉及管理层的重大估计和判断, 因此我们将固定资产及在建工程的减值识别为关键审计事项。</p>	<p>针对固定资产及在建工程减值我们所执行的程序主要包括以下方面:</p> <p>(1) 了解和评估了管理层减值测试中关键控制的设计有效性, 并测试了其运行有效性;</p> <p>(2) 实地勘察相关固定资产及在建工程, 并实施监盘程序;</p> <p>(3) 与管理层讨论固定资产、在建工程在资产负债表日是否存在可能发生减值的迹象, 并取得管理层固定资产减值测试计算表, 评价管理层对资产组的认定是否合理, 复核计提固定资产减值准备的依据是否充分, 会计处理是否正确;</p> <p>(4) 评价管理层聘请的外部估值专家的专业胜任能力和独立性;</p> <p>(5) 检查固定资产减值准备、在建工程减值准备是否已在财务报表中作出恰当的列报和披露。</p>
(二) 应收款项减值事项	
<p>截至 2025 年 12 月 31 日, 国电电</p>	<p>我们针对应收款项预期信用减</p>



力合并财务报表列报应收账款余额 2,908,613.37 万元，坏账准备余额 279,286.07 万元；其他应收款余额 903,755.35 万元，坏账准备余额 789,113.70 万元。管理层根据其获取的相关信息持续评估该等资产的预期信用损失。由于应收账款余额重大且坏账准备的评估涉及重大的管理层判断，因此我们将其识别为关键审计事项。

值损失的确认执行的审计程序主要包括：

(1) 了解和评估管理层与应收款项预期信用损失相关的关键内部控制设计和运行有效性；

(2) 对应收款项期末余额选取样本执行函证程序；

(3) 对按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项，复核组合划分的合理性，选取样本获取应收款项坏账准备计提表，分析、检查应收款项账龄划分及坏账准备计提的合理性和准确性；

(4) 检查以前年度已计提坏账准备的应收款项的后续实际核销或转回情况，结合客户信用和市场条件等因素评价管理层过往预测的准确性；

(5) 选取金额重大或高风险的应收款项，单独测试其可收回性。在评估应收款项的可回收性时，检查相关支持性证据，包括客户的历史信用情况、经营情况和期后回款等情况；

(6) 检查与应收款项预期信用损失相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和披露。



四、 其他信息

国电电力管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括国电电力 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督国电电力的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。



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

（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。

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

（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）就国电电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对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。

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如



果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。



中国注册会计师：
(项目合伙人)

孙念韶



中国注册会计师：

温喆



中国·上海

2026年4月13日





国电电力发展股份有限公司
合并资产负债表
2025年12月31日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资产	附注	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金	五(一)	15,821,342,044.10	15,436,732,754.19
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	五(二)	716,562,071.12	1,366,297,682.47
应收账款	五(三)	26,293,272,963.56	28,467,398,016.22
应收款项融资	五(四)	9,368,009.90	116,739,692.69
预付款项	五(五)	2,139,827,192.20	3,300,828,761.47
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五(六)	1,517,196,956.77	1,192,683,047.40
买入返售金融资产			
存货	五(七)	5,929,314,254.52	6,148,361,248.34
其中: 数据资源			
合同资产	五(八)		230,089,609.38
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	五(九)	31,400,000.00	47,800,000.00
其他流动资产	五(十)	6,465,040,324.25	6,488,343,762.65
流动资产合计		58,923,323,816.42	62,795,274,574.81
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	五(十一)		31,400,000.00
长期股权投资	五(十二)	17,917,940,531.26	16,403,931,430.34
其他权益工具投资	五(十三)	2,213,698,470.84	2,351,437,605.63
其他非流动金融资产			
投资性房地产	五(十四)	220,472,713.36	186,526,430.53
固定资产	五(十五)	331,654,277,265.17	293,374,791,356.53
在建工程	五(十六)	81,837,714,193.34	90,308,962,604.14
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五(十七)	6,073,935,496.19	5,041,656,190.51
无形资产	五(十八)	7,645,602,353.71	7,033,800,105.73
其中: 数据资源			
开发支出	六	364,816,609.81	600,265,719.67
其中: 数据资源			
商誉	五(十九)	862,028,450.26	875,572,244.13
长期待摊费用	五(二十)	1,672,190,462.47	1,232,436,289.18
递延所得税资产	五(二十一)	880,109,503.79	989,637,094.42
其他非流动资产	五(二十二)	9,885,666,984.44	12,710,602,170.25
非流动资产合计		461,228,453,034.64	431,141,019,241.06
资产总计		520,151,776,851.06	493,936,293,815.87


后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:




 国电电力发展股份有限公司
 合并资产负债表(续)
 2025年12月31日
 (除特别注明外,金额单位均为人民币元)

负债和所有者权益	附注	期末余额	上年年末余额
流动负债:			
短期借款	五(二十四)	32,408,647,900.96	30,412,536,493.35
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	五(二十五)	9,546,824,891.54	6,705,058,797.94
应付账款	五(二十六)	28,575,195,016.58	27,011,660,311.69
预收款项	五(二十七)	21,718,111.85	3,872,547.52
合同负债	五(二十八)	956,631,679.18	865,338,138.47
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			
应付职工薪酬	五(二十九)	1,192,682,293.47	1,313,870,103.18
应交税费	五(三十)	2,485,712,418.09	2,571,701,043.41
其他应付款	五(三十一)	6,988,473,897.68	8,469,247,517.57
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	五(三十二)	38,526,634,781.40	34,027,649,668.34
其他流动负债	五(三十三)	20,141,709,212.35	14,519,934,291.08
流动负债合计		140,844,230,203.10	125,900,868,912.55
非流动负债:			
保险合同准备金			
长期借款	五(三十四)	192,649,844,279.06	209,211,693,128.51
应付债券	五(三十五)	20,601,765,336.05	721,443,581.02
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债	五(三十六)	3,540,603,892.85	2,942,224,895.26
长期应付款	五(三十七)	9,653,155,927.41	8,518,101,562.58
长期应付职工薪酬	五(三十八)	213,125,658.11	253,914,296.13
预计负债	五(三十九)		27,259,196.07
递延收益	五(四十)	830,969,463.24	893,876,975.67
递延所得税负债	五(四十一)	485,074,194.70	475,221,674.50
其他非流动负债	五(四十一)	13,219,122,225.49	13,626,941,867.77
非流动负债合计		241,193,660,976.91	236,670,677,177.51
负债合计		382,037,891,180.01	362,571,546,090.06
所有者权益:			
股本	五(四十二)	17,835,619,082.00	17,835,619,082.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	五(四十三)	968,554,432.29	934,334,661.93
减: 库存股			
其他综合收益	五(四十四)	1,406,634,841.14	1,544,374,237.81
专项储备	五(四十五)	599,231,836.81	475,145,023.45
盈余公积	五(四十六)	6,646,442,493.82	6,164,407,395.15
一般风险准备			
未分配利润	五(四十七)	32,014,240,461.45	29,080,336,504.81
归属于母公司所有者权益合计		59,470,723,147.51	56,034,216,905.15
少数股东权益		78,643,162,523.54	75,330,530,820.66
所有者权益合计		138,113,885,671.05	131,364,747,725.81
负债和所有者权益总计		520,151,776,851.06	493,936,293,815.87

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:


会计机构负责人:










 国电电力发展股份有限公司
 母公司资产负债表
 2025年12月31日
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资产	附注	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金		443,793,377.80	641,927,607.28
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十六(一)	428,975,383.89	496,996,887.37
应收款项融资			
预付款项		17,288,468.55	11,697,281.05
其他应收款	十六(二)	7,686,497,558.56	6,174,387,703.23
存货		142,230,824.68	158,625,494.26
其中: 数据资源			
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		23,869,318.27	25,499,204.51
流动资产合计		8,742,654,931.75	7,509,134,177.70
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十六(三)	117,070,888,545.84	110,398,008,020.38
其他权益工具投资		1,010,168,598.27	1,110,784,192.10
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,219,488,527.71	2,353,132,429.86
在建工程		102,501,743.05	86,936,916.02
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		47,844,071.41	30,475,894.80
无形资产		424,073,983.44	444,502,539.69
其中: 数据资源			
开发支出		4,272,617.67	12,338,854.57
其中: 数据资源			
商誉		7,870,081.90	7,870,081.90
长期待摊费用			160,199.03
递延所得税资产		517,306.55	108,145.70
其他非流动资产		80,244,900.00	83,114,990.19
非流动资产合计		120,967,870,375.84	114,527,432,264.24
资产总计		129,710,525,307.59	122,036,566,441.94

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:


会计机构负责人:










 国电电力发展股份有限公司
 母公司资产负债表(续)
 2025年12月31日
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

负债和所有者权益	附注	期末余额	上年年末余额
流动负债:			
短期借款		13,939,027,891.71	8,007,065,000.03
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		329,693,116.78	487,542,347.33
预收款项			
合同负债		165,036.28	
应付职工薪酬		40,480,090.37	39,121,973.04
应交税费		43,386,395.59	43,717,544.00
其他应付款		567,054,099.92	546,338,407.41
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		17,055,327,536.07	17,258,237,134.71
其他流动负债		6,533,182,002.68	
流动负债合计		38,508,316,169.40	26,382,022,406.52
非流动负债:			
长期借款		18,295,000,000.00	41,131,831,791.60
应付债券		18,392,573,554.29	721,443,581.02
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债		39,290,214.13	28,499,839.30
长期应付款			
长期应付职工薪酬		1,130,467.04	1,519,404.25
预计负债			
递延收益		63,167,441.35	65,024,528.29
递延所得税负债			
其他非流动负债		13,219,122,225.49	13,426,418,916.95
非流动负债合计		50,010,283,902.30	55,374,738,061.41
负债合计		88,518,600,071.70	81,756,760,467.93
所有者权益:			
股本		17,835,619,082.00	17,835,619,082.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		4,606,430,282.02	4,668,327,827.87
减: 库存股			
其他综合收益		1,377,586,858.32	1,481,936,741.96
专项储备		9,460,038.75	5,964,326.89
盈余公积		6,432,231,427.44	5,950,196,328.77
未分配利润		10,930,597,547.36	10,337,761,666.52
所有者权益合计		41,191,925,235.89	40,279,805,974.01
负债和所有者权益总计		129,710,525,307.59	122,036,566,441.94

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:









国电电力发展股份有限公司
合并利润表

2025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		170,243,994,133.70	179,182,007,412.53
其中: 营业收入	五(四十八)	170,243,994,133.70	179,182,007,412.53
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		154,623,288,187.78	164,886,549,219.64
其中: 营业成本	五(四十八)	143,791,677,120.80	153,674,141,275.02
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	五(四十九)	2,359,489,952.53	1,872,170,586.72
销售费用	五(五十)	7,209,863.06	15,846,951.56
管理费用	五(五十一)	2,027,441,587.80	2,218,117,692.55
研发费用	五(五十二)	549,532,568.05	554,983,529.41
财务费用	五(五十三)	5,887,937,095.54	6,551,289,184.38
其中: 利息费用	五(五十三)	5,831,978,778.95	6,521,415,091.66
利息收入	五(五十三)	81,338,991.55	78,358,585.59
加: 其他收益	五(五十四)	497,003,382.36	521,790,378.15
投资收益(损失以“-”号填列)	五(五十五)	2,360,507,308.81	7,332,988,461.35
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	五(五十五)	2,120,429,856.03	2,285,485,027.11
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	五(五十五)	-2,366,033.32	-8,224,305.56
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)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)	五(五十六)	-118,023,044.29	-783,297,101.04
资产减值损失(损失以“-”号填列)	五(五十七)	-471,189,814.04	-1,393,714,257.41
资产处置收益(损失以“-”号填列)	五(五十八)	144,037,232.58	51,285,664.93
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		18,033,041,011.34	20,024,511,338.87
加: 营业外收入	五(五十九)	595,015,062.48	849,549,938.18
减: 营业外支出	五(六十)	831,935,188.94	425,712,844.07
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		17,796,120,884.88	20,448,348,432.98
减: 所得税费用	五(六十一)	4,069,093,132.59	3,805,319,478.55
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		13,727,027,752.29	16,643,028,954.43
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		13,727,027,752.29	16,643,028,954.43
2. 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
(二) 按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)		7,161,419,062.53	9,831,015,730.47
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		6,565,608,689.76	6,812,013,223.96
六、其他综合收益的税后净额	五(四十四)	-137,621,772.23	61,549,779.76
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	五(四十四)	-137,739,396.67	63,341,711.77
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	五(四十四)	-135,444,041.12	62,848,486.92
1. 重新计量设定受益计划变动额	五(四十四)	-773,431.57	-2,489,116.60
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	五(四十四)	-2,871,831.19	-83,013,758.48
3. 其他权益工具投资公允价值变动	五(四十四)	-131,798,778.36	148,351,362.00
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	五(四十四)	-2,295,355.55	493,224.85
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	五(四十四)	-1,036,719.84	493,224.85
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额	五(四十四)	-1,258,635.71	
7. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	五(四十四)	117,624.44	-1,791,932.01
七、综合收益总额		13,589,405,980.06	16,704,578,734.19
归属于母公司所有者的综合收益总额		7,023,679,665.86	9,894,357,442.24
归属于少数股东的综合收益总额		6,565,726,314.20	6,810,221,291.95
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)	五(六十二)	0.402	0.551
(二) 稀释每股收益(元/股)	五(六十二)	0.402	0.551

本期发生同一控制下企业合并的, 被合并方在合并前实现的净利润为: 0.00 元, 上期被合并方实现的净利润为: 0.00 元。后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

李世斌

刘奇峰

宋岩




 国电电力发展股份有限公司
 母公司利润表
 2025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、营业收入	十六(四)	1,708,557,829.94	1,771,324,272.13
减: 营业成本	十六(四)	1,587,459,979.90	1,665,173,637.33
税金及附加		39,988,104.72	38,675,241.94
销售费用			
管理费用		342,464,691.40	467,772,975.97
研发费用		5,939,200.22	7,836,891.50
财务费用		1,593,563,990.88	1,971,690,635.97
其中: 利息费用		1,579,148,881.98	1,830,563,981.11
利息收入		3,875,677.34	5,113,386.50
加: 其他收益		57,912,884.91	66,144,429.98
投资收益(损失以“-”号填列)	十六(五)	6,508,223,947.10	7,418,380,016.05
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	十六(五)	848,219,607.22	826,443,781.43
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)		135,644,360.10	33,646,484.27
资产减值损失(损失以“-”号填列)		-3,769,536.65	-842,544,877.38
资产处置收益(损失以“-”号填列)		-90,211.25	342,700.38
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		4,837,063,307.03	4,296,143,642.72
加: 营业外收入		646,029.37	31,026,544.79
减: 营业外支出		17,767,510.52	73,810,817.16
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		4,819,941,825.88	4,253,359,370.35
减: 所得税费用		-409,160.85	36,416,189.55
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		4,820,350,986.73	4,216,943,180.80
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		4,820,350,986.73	4,216,943,180.80
(二) 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额		-104,349,883.64	35,148,275.76
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-103,487,425.02	34,655,050.91
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		-2,871,831.19	-83,020,434.49
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-100,615,593.83	117,675,485.40
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-862,458.62	493,224.85
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-862,458.62	493,224.85
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金			
额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		4,716,001,103.09	4,252,091,456.56
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:










 国电电力发展股份有限公司
 合并现金流量表
 2025 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		192,460,566,961.74	187,523,857,863.23
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		1,117,659,543.20	1,191,663,194.95
收到其他与经营活动有关的现金	五(六十三)	3,821,650,547.04	5,958,663,201.34
经营活动现金流入小计		197,399,877,051.98	194,674,184,259.52
购买商品、接受劳务支付的现金		108,780,249,520.65	101,038,126,010.36
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
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			
支付给职工以及为职工支付的现金		15,733,888,371.24	15,799,009,784.70
支付的各项税费		13,605,573,611.95	12,598,159,874.65
支付其他与经营活动有关的现金	五(六十三)	5,611,926,515.89	9,599,280,596.32
经营活动现金流出小计		143,731,638,019.73	139,034,576,266.03
经营活动产生的现金流量净额	五(六十四)	53,668,239,032.25	55,639,607,993.49
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		1,732,439,520.81	2,022,105,501.14
取得投资收益收到的现金		738,510,745.24	2,223,767,774.78
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		399,034,762.06	211,179,615.04
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			6,368,561,675.40
收到其他与投资活动有关的现金	五(六十三)	420,934,176.09	455,857,643.57
投资活动现金流入小计		3,290,919,204.20	11,281,472,209.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		45,813,800,346.23	58,095,581,652.90
投资支付的现金		2,169,824,458.62	1,035,194,781.57
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		320,632,046.81	411,796,479.50
支付其他与投资活动有关的现金	五(六十三)	297,179,873.73	484,184,406.16
投资活动现金流出小计		48,601,436,725.39	60,026,757,320.13
投资活动产生的现金流量净额		-45,310,517,521.19	-48,745,285,110.20
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		2,346,554,957.86	3,374,827,901.57
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,346,554,957.86	3,374,827,901.57
取得借款收到的现金		156,141,256,840.61	202,022,866,713.71
收到其他与筹资活动有关的现金	五(六十三)	28,215,731,836.40	25,532,932,192.43
筹资活动现金流入小计		186,703,543,634.87	230,930,626,807.71
偿还债务支付的现金		139,652,885,971.26	181,574,930,591.04
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		16,435,354,962.74	14,568,285,009.64
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		5,808,374,360.51	4,051,580,088.27
支付其他与筹资活动有关的现金	五(六十三)	38,786,095,409.40	45,029,063,697.45
筹资活动现金流出小计		194,874,336,343.40	241,172,279,298.13
筹资活动产生的现金流量净额		-8,170,792,708.53	-10,241,652,490.42
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,411,227.94	-281,418.10
五、现金及现金等价物净增加额	五(六十四)	183,517,574.59	-3,347,611,025.23
加：期初现金及现金等价物余额	五(六十四)	13,802,468,760.41	17,150,079,785.64
六、期末现金及现金等价物余额	五(六十四)	13,985,986,335.00	13,802,468,760.41

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

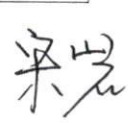
公司负责人：




主管会计工作负责人：



会计机构负责人：






 国电电力发展股份有限公司
 母公司现金流量表
 2025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		1,930,792,740.22	1,888,493,072.28
收到的税费返还		5,279,281.94	6,737,723.63
收到其他与经营活动有关的现金		539,346,976.77	587,017,258.49
经营活动现金流入小计		2,475,418,998.93	2,482,248,054.40
购买商品、接受劳务支付的现金		1,007,055,021.24	1,168,150,078.80
支付给职工以及为职工支付的现金		653,288,299.15	683,236,963.95
支付的各项税费		121,626,563.46	126,416,089.66
支付其他与经营活动有关的现金		613,422,421.87	596,630,638.27
经营活动现金流出小计		2,395,392,305.72	2,574,433,770.68
经营活动产生的现金流量净额		80,026,693.21	-92,185,716.28
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		3,581,521,174.60	13,012,631,113.34
取得投资收益收到的现金		5,942,693,518.71	4,350,898,769.58
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		120,246.00	2,000,026.20
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		3,601,873.13	411,566.16
投资活动现金流入小计		9,527,936,812.44	17,365,941,475.28
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		143,479,167.44	258,039,741.40
投资支付的现金		11,048,058,032.86	12,715,402,063.89
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		15,000,000.00	300,013,674.24
投资活动现金流出小计		11,206,537,200.30	13,273,455,479.53
投资活动产生的现金流量净额		-1,678,600,387.86	4,092,485,995.75
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		62,574,000,000.00	66,545,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		15,000,000.00	300,000,000.00
筹资活动现金流入小计		62,589,000,000.00	66,845,000,000.00
偿还债务支付的现金		55,738,831,791.60	66,458,980,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		5,426,071,030.23	4,980,592,631.07
支付其他与筹资活动有关的现金		23,656,650.49	23,694,271.77
筹资活动现金流出小计		61,188,559,472.32	71,463,266,902.84
筹资活动产生的现金流量净额		1,400,440,527.68	-4,618,266,902.84
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			
		-198,133,166.97	-617,966,623.37
加: 期初现金及现金等价物余额		640,516,666.99	1,258,483,290.36
六、期末现金及现金等价物余额		442,383,500.02	640,516,666.99

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:







国电电力发展股份有限公司
合并所有者权益变动表
2025年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	本期金额													
	股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	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
一、上年年末余额	17,835,619,082.00				934,334,661.93		1,544,374,237.81	475,145,023.45	6,164,407,395.15		29,080,336,504.81	56,034,216,905.15	75,330,530,820.66	131,364,747,725.81
加: 会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年初余额	17,835,619,082.00				934,334,661.93		1,544,374,237.81	475,145,023.45	6,164,407,395.15		29,080,336,504.81	56,034,216,905.15	75,330,530,820.66	131,364,747,725.81
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					34,219,770.36		-137,739,396.67	124,086,813.36	482,035,098.67		2,933,903,956.64	3,436,506,242.36	3,312,631,702.88	6,749,137,945.24
(一) 综合收益总额							-137,739,396.67				7,161,419,062.53	7,023,679,665.86	6,565,726,314.20	13,589,405,980.06
(二) 所有者投入和减少资本					34,219,770.36			3,067,442.60				37,287,212.96	2,490,400,415.48	2,527,687,628.44
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					34,219,770.36			3,067,442.60				37,287,212.96	119,696,627.62	156,983,840.58
(三) 利润分配											-4,227,515,105.89	-3,745,480,007.22	-5,832,222,512.34	-9,577,702,519.56
1. 提取盈余公积											-482,035,098.67			
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配											-3,745,480,007.22			
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 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														
(五) 专项储备								121,019,370.76				121,019,370.76	88,727,485.54	209,746,856.30
1. 本期提取								882,616,525.39				882,616,525.39	795,916,936.24	1,678,533,461.63
2. 本期使用								761,597,154.63				761,597,154.63	707,189,450.70	1,468,786,605.33
(六) 其他														
四、本期末余额	17,835,619,082.00				968,554,432.29		1,406,634,841.14	599,231,836.81	6,646,442,493.82		32,014,240,461.45	59,470,723,147.51	78,643,162,523.54	138,113,885,671.05

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:





国电电力发展股份有限公司
合并所有者权益变动表(续)
2025年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	上期金额				本期金额				少数股东权益	所有者权益合计		
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	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
一、上年年末余额	17,835,619,082.00		980,196,420.33		1,526,818,181.53	292,587,382.47	5,742,713,077.07		22,384,343,215.39	48,762,277,358.79	70,664,454,128.36	119,426,731,487.15
加: 会计政策变更												
前期差错更正												
同一控制下企业合并												
其他												
二、本年年初余额	17,835,619,082.00		980,196,420.33		1,526,818,181.53	292,587,382.47	5,742,713,077.07		22,384,343,215.39	48,762,277,358.79	70,664,454,128.36	119,426,731,487.15
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			-45,861,758.40		17,556,056.28	182,557,640.98	421,694,318.08		6,695,993,289.42	7,271,939,546.36	4,666,076,692.30	11,938,016,238.66
(一) 综合收益总额					63,341,711.77	-21,267,750.57			9,831,015,730.47	9,894,357,442.24	6,810,221,291.95	16,704,578,734.19
(二) 所有者投入和减少资本			-45,861,758.40						1,729,791,967.50	-67,129,508.97	3,374,827,901.57	1,662,662,458.53
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他			-45,861,758.40									
(三) 利润分配						-21,267,750.57			-3,180,808,096.54	-2,759,113,778.46	-4,033,978,965.22	-6,793,092,743.68
1. 提取盈余公积							421,694,318.08					
2. 提取一般风险准备							421,694,318.08					
3. 对所有者(或股东)的分配												
4. 其他									-2,853,699,053.12	-2,853,699,053.12	-4,033,978,965.22	-6,887,678,018.34
(四) 所有者权益内部结转									94,585,274.66	94,585,274.66		94,585,274.66
1. 资本公积转增资本(或股本)									45,785,655.49	45,785,655.49		
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益					-45,785,655.49				45,785,655.49			
6. 其他												
(五) 专项储备						203,825,391.55					160,042,398.07	363,867,789.62
1. 本期提取						872,826,166.13					799,054,714.87	1,671,880,881.00
2. 本期使用						669,000,774.58					639,012,316.80	1,308,013,091.38
(六) 其他												
四、本期期末余额	17,835,619,082.00		934,334,661.93		1,544,374,237.81	475,145,023.45	6,164,407,395.15		29,080,336,504.81	56,034,216,905.15	75,330,530,820.66	131,364,747,725.81

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

刘奇峰

会计机构负责人:

梁岩





国电电力发展股份有限公司
母公司所有者权益变动表 (续)

2025 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	上期金额							所有者权益合计		
	股本	其他权益工具		资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备		盈余公积	未分配利润
		优先股	永续债							
一、上年年末余额	17,835,619,082.00			4,647,897,881.01		1,446,788,466.20	6,994,052.79	5,528,502,010.69	9,301,626,582.26	38,767,428,074.95
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	17,835,619,082.00			4,647,897,881.01		1,446,788,466.20	6,994,052.79	5,528,502,010.69	9,301,626,582.26	38,767,428,074.95
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)				20,429,946.86		35,148,275.76	-1,029,725.90	421,694,318.08	1,036,135,084.26	1,512,377,899.06
(一) 综合收益总额						35,148,275.76				
(二) 所有者投入和减少资本				20,429,946.86					4,216,943,180.80	4,252,091,456.56
1. 所有者投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他				20,429,946.86						20,429,946.86
(三) 利润分配										
1. 提取盈余公积								421,694,318.08	-3,180,808,096.54	-2,759,113,778.46
2. 对所有者 (或股东) 的分配								421,694,318.08	-421,694,318.08	
3. 其他									-2,853,699,053.12	-2,853,699,053.12
(四) 所有者权益内部结转									94,585,274.66	94,585,274.66
1. 资本公积转增资本 (或股本)										
2. 盈余公积转增资本 (或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取							-1,029,725.90			-1,029,725.90
2. 本期使用							21,385,818.18			21,385,818.18
(六) 其他							22,415,544.08			22,415,544.08
四、本期末余额	17,835,619,082.00			4,668,327,827.87		1,481,936,741.96	5,964,326.89	5,950,196,328.77	10,337,761,666.52	40,279,805,974.01

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。
公司负责人:

李斌斌

主管会计工作负责人:

刘春峰

会计机构负责人:

宋岩





国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度财务报表附注
(除特殊注明外, 金额单位均为人民币元)

一、 公司基本情况

国电电力发展股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)系经辽宁省经济体制改革委员会“辽体改发[1992]68号”文件批准,于1992年12月31日以定向募集方式设立的股份有限公司,设立时企业名称为“大连东北热电发展股份有限公司”。公司的企业法人营业执照注册号为912102001183735667。1997年3月18日,公司在上海证券交易所上市。所属行业为电力、热力生产和供应业。

截至2025年12月31日止,本公司累计发行股本总数1,783,561.9082万股,注册资本为1,783,561.9082万元,注册地为辽宁省大连经济技术开发区钢铁路90号,总部地址为北京市朝阳区安慧北里安园19号。本公司的实际控制人为国家能源投资集团有限责任公司。本公司实际从事的主要经营活动为电力、热力生产、销售;煤炭销售;电网经营;新能源项目、高新技术、环保产业的开发与应用;信息咨询;电力技术开发咨询、技术服务写字楼及场地出租(以下限分支机构)发、输、变电设备检修、维护;通讯业务;水处理及销售。

本财务报表业经公司董事会于2026年4月13日批准报出。

二、 财务报表的编制基础

(一) 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”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

(二) 持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

三、 重要会计政策及会计估计

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。详见本附注“三、(十一)金融工具”、“三、(十七)固定资产”、“三、(二十七)收入”。



(一) 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 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

(二) 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。

(三) 营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

(四) 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

(五) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	账面原值大于人民币 1 亿元
重要的应收款项本期坏账准备收回或转回	收回或转回金额大于人民币 1 亿元
本期重要的应收款项核销	单笔核销金额大于 1 亿元
重要的非全资子公司	非全资子公司期末净资产占期末合并净资产 1%以上且少数股东权益金额大于人民币 30 亿元
重要的合营企业和联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占合并净资产 1.5%以上且金额大于人民币 15 亿元
重要的在建工程	在建工程账面价值前十大工程项目
重要的投资活动现金流量	单项投资活动现金流入或现金流出业务占总投资活动现金流入或现金流出的 10%以上且金额大于 20 亿元

(六) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。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。

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。

(七) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1、 控制的判断标准

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全部子公司。控制，是指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。

(八) 合营安排分类及共同经营会计处理方法

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“三、(十五)长期股权投资”。

(九) 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。

(十) 外币业务和外币报表折算

1、 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价,下同)作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目,采用资产负债表日的即期汇率折算;所有者权益项目除“未分配利润”项目外,其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目,采用交易发生日的即期汇率(通常指中国人民银行公



布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算。

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。

（十一）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。

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的确认依据和计量方法

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。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

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订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，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、 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司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)和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

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。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》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。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，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。对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

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。对于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），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

（1）应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：



项目	确定依据
组合 1	银行承兑汇票
组合 2	商业承兑汇票

银行承兑汇票承兑人均为风险较小的金融机构，不计提坏账准备；商业承兑汇票参照应收款项按照不同业务组合计量坏账准备。

(2) 应收账款

对于不含重大融资成分的应收款项，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	组合类别	确定依据
组合 1	单独计提坏账准备的应收款项	具备以下特征的应收款项，单独计算预期信用损失：有客观证据表明其发生了损失的；与对方存在争议或诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项；按照组合计算预期信用损失不能反映其风险特征的应收款项。
组合 2	根据信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项	对划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失；对划分到组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

(3) 应收款项融资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的交付。

本公司将持有的应收票据，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

(4) 其他应收款

对于除应收账款以外其他的应收款项（包括其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注“三、(十一)金融工具 6、金融工具减值的测试方法及



会计处理方法”的会计处理方法处理。

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。

(十二) 存货

1、 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、在产品、周转材料、库存商品等。

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。

2、 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法、加权平均法或个别计价法计价。

3、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4、 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法；

(2) 包装物采用一次转销法。

5、 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。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。



计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(十三) 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“三、（十一）6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

(十四) 持有待售和终止经营

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、职工薪酬形成的资产）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，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。

(十五) 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。

(十六) 投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（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。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与



无形资产相同的摊销政策执行。

(十七) 固定资产

1、 固定资产的确认和初始计量

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。

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。

2、 折旧方法

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服务，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

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	年限平均法	10-45	0	2.22-10.00
构筑物	年限平均法	20-55	0	1.82-5.00
通用设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
煤炭井工矿专用设备	年限平均法	5-20	3	4.85-19.40
电力专用设备	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50
铁路专用设备	年限平均法	10-18	5	5.28-9.50
洗选专用设备	年限平均法	7-20	5	4.75-13.57
煤炭深加工专用设备	年限平均法	7-15	3-5	6.33-13.86
科技环保专用设备	年限平均法	5-15	3-5	6.33-19.40
其他行业专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00



3、 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。

(十八) 在建工程

在建工程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。本公司在建工程结转为固定资产的标准和时点如下：

类别	转为固定资产的标准和时点
新建电源项目	通过机组满负荷试运行验收，达到预定可使用状态。
机组技术改造	满足相关技术标准，达到预定可使用状态。
其他工程	达到预定可使用状态。

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

4、 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出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。

(二十) 无形资产

1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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

(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。



2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起,对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末,对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核,如发生变更则作为会计估计变更处理。

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

对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核,如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的,则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

4、 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

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,如意在获取知识而进行的活动,研究成果或其他知识的应用研究、评价和最终选择,材料、设备、产品、工序、系统或服务替代品的研究,新的或经改进的材料、设备、产品、工序、系统或服务的可能替代品的配制、设计、评价和最终选择等。

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,如生产前或使用前的原型和模型的设计、建造和测试,不具有商业性生产经济规模的试生产设施的设计、建造和运营。

5、 开发阶段支出资本化的具体条件

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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的,将发生的研发支出全部计入当期损益。

(二十一) 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产,于资产负债表日存在减值迹象的,进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认,如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的,以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产,无论是否存在减值迹象,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。

上述资产减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

(二十二) 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益,则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。



(二十三) 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。

(二十四) 职工薪酬

1、 短期薪酬的会计处理方法

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

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

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、 离职后福利的会计处理方法

(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。

3、 辞退福利的会计处理方法

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。

(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。

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。

(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，属于在某一时点履行履约义务：

- 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。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

2、按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

（1）商品销售收入

本公司及各子公司销售电力产品、热力产品及煤炭等。产品于交付客户时确认收入。其中：售电收入于电力已传输上网，取得价款或已取得索款凭据时予以确认；供热收入于热气已输送，取得价款或已取得索款凭据时予以确认；销售商品收入于本公司已将商品所有权转移给买方，买方取得商品控制权时确认收入。

（2）提供劳务收入

①本公司在交易的完工进度能够可靠地确定，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，采用完工百分比法确认提供劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

②本公司在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理。



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

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

(3) 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等。

本公司在收入的金额能够可靠地计量,相关的经济利益很可能流入企业时,确认让渡资产使用权收入。

(二十八) 合同成本

合同成本包括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,不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的,在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产:

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 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,本公司在发生时将其计入当期损益。

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,本公司对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、 类型

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。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

2、 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件。

3、 会计处理

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）；

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



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

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。

（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；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本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“三、(二十一)长期资产减值”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的，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：

- 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；
- 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 and 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“三、（十一）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“三、（十一）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“三、（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。

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“三、（十一）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“三、（十一）金融工具”。

（三十二）回购本公司股份

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

（三十三）债务重组

1、 本公司作为债权人

本公司在收取债权现金流量的合同权力终止时终止确认债权。以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的非金融资产时，以成本计量。将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致债权人将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“三、（十一）金融工具”确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司首先按照本附注“三、（十一）金融工具”确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，应当计入当期损益。



2、 本公司作为债务人

本公司在债务的现时义务解除时终止确认债务。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认。本公司初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，应当计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“三、（十一）金融工具”确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

(三十四) 分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

(三十五) 安全生产费用

本公司根据政府相关机构的规定，电力生产与供应企业按上一年度营业收入为依据提取安全生产费用。

安全生产费用于提取时，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产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) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

无。

2、 重要会计估计变更

无。

四、 税项

(一) 主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，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%、5%、3%、1%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、20%、15%、12.5%、7.5%

(二) 税收优惠

(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)，本公司下属国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司、国电象山海上风电有限公司等利用风力发电销售的公司享受增值税即征即退 50%的优惠政策。



(2) 企业所得税税收优惠如下:

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
安徽国电皖能风电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
安徽岳西天力水电有限责任公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
安吉万祥新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
北京国电电力新能源技术有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
本溪国电电力新能源开发有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
常熟市利泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
常州市天卓新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
达拉特旗国电新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
丹阳市帷凯新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
定边恒通智达电力有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
东莞市纽能新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
东莞市齐口节能科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
东台联傲新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
佛山市领先电力有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
福建国电电力至善新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
福建尤溪国电电力新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
广州恩瑞光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
广州卡姆丹克地乐光伏科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
国电北屯发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电电力(安徽)新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2024-2029年
国电电力(包头市)有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电电力敦煌光伏发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国电电力福建新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国电电力甘肃新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电电力瓜州风力发电有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电电力广东新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国电电力哈密光伏发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电电力河南新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2025-2030年
国电电力胶南风力发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2025年
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电电力宁夏新能源开发有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国电电力陕西新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电电力新疆新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电东胜热力有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电哈密能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电和风电开发有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电内蒙古东胜热电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电青松吐鲁番新能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国电塔城发电有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电皖能宿松风电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2025年
国电温州水电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
国电象山上海上风电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国家能源博兴发电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国家能源集团海南电力有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2025]3号	海南自由贸易优惠政策 15%	2020-2027年
国家能源集团乐东发电有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能（定安）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号、财税[2025]3号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2020-2027年
国能（东安）新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能（高密市）光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国能（广东）综合能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国能（海南）新能源发展有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号、财税[2025]3号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2020-2027年
国能（晋江）能源销售有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
国能（聊城）新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国能（临高）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号、财税[2025]3号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2020-2027年
国能（陵水）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号、财税[2025]3号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2020-2027年
国能（屯昌）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号、财税[2025]3号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2020-2027年
国能（万宁）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号、财税[2025]3号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2020-2027年
国能（永州）新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能（肇庆）热电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能大渡河大岗山发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能大渡河大数据服务有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2017]24号	高新技术企业	2025-2027年
国能大渡河草什扎水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能大渡河猴子岩发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能大渡河老渡口水电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能大渡河瀑布沟发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能大渡河沙坪发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能大渡河深溪沟发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能大渡河枕头坝发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
国能华容新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能景盛（东明）新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能绿色能源发展（山东）有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能绿色能源发展（五莲）有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国能青池岭（天津）新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国能浙江北仑第一发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国能浙江宁海发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
海南联瑞新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号、财税[2025]3号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2020-2027年
海南联生新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号、财税[2025]3号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策15%	2020-2027年
杭锦旗国电电力有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
杭州百晨新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
杭州和旭新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
杭州纳德新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
杭州正泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
合肥卓日新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
红安县信百太阳能发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
湖州唯欣新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
湖州吴兴杭泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
怀宁一诺新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
黄骅浙泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
黄龙县隆洁光伏发电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
黄石杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
吉安市正伟科技有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
江门市力天光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
晋江晨辉荣光新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
京山市杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
莱尔斯特(连城)新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
兰溪晴兰太阳能科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
溧阳知行新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
辽宁国电电力能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
辽宁国电电力新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2025-2030年
聊城乐照新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
南京杭泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
南通浩盛新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
南通联傲新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
宁波方辰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
宁波港泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
宁波杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
宁波江北永升电力开发有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
宁波启安清洁能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
宁波杉泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
宁波甬泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
宁夏中环新能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
莆田甬泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
齐河县兴泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
祁阳永电新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
清远国能诚创新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
曲靖宣威国电新能源科技有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
泉州杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
沙河市煜胜新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
汕头市杭泰电力科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
上海杭阳新能源开发有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
上海巍能电力有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
上海正泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
绍兴滨泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
泗水县杭泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
苏州乐棚光伏能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
苏州阳晋新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
宿迁联傲新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
台州市椒江杭泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
太仓妙喜新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
泰安天泰新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
唐山正明光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
万年县河丰新能源科技有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2025-2030年
威海市绿巷新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
渭南冰光澄隆新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2025-2030年
温州正泰光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
无锡联溯新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
无锡梁泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
芜湖荣利光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
芜湖市合无新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
西安隆洁新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
新乡县越泰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
烟台杭泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
烟台市皓阳光伏有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
盐城联安新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
扬州联傲新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
鄂尔多斯市国电能源有限公司	0.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	0.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
国电电力鄂尔多斯市有限公司	0.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
宜兴联恒新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
宜兴联普新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
余姚山泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
余姚甬泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
云南楚雄国电电力能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
云南国电电力富民风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
云南景洪国电电力发展有限公司	7.50%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
云南宣威国电新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
云南龙电电力新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号、国税发[2009]80号	西部大开发、三免三减半	2030年止
长丰县宗阳新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
长兴众泰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
浙江安吉正泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
浙江德清正泰太阳能光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2025年
浙江德清正泰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
浙江晶润新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
诸城市瑞光新能源发展有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
淄博杭泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
淄博振淼光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
国能神皖(铜陵)新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国鼎绿能(鄂城)新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2025-2030年
国电电力圣瑞(新疆)新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税发[2020]23号	西部大开发	2030年止
定西岷县国电电力新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
临泽县鸿飞新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
武威市凉州区杭泰新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
三都县合华新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
荔波县开合新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
铜仁市天润新能壹号风电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2025年
国电电力广西风电开发有限公司东兰分公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2024-2029年
国能徐州发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年



名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国家能源集团宿迁发电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能镇江丹阳新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能新能源(昆山)有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
常州市光合新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
泰州市泰合新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能江苏新能源科技开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
天津静海国电电力光伏发电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
天津国电津能港电新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
天津国电电力新能源开发有限公司塘汉路分公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
国电电力青龙满族自治县新能源开发有限公司	20.00%	国家税务总局	财税[2023]12号	小微企业所得税优惠	2027年止
国电申能唐山曹妃甸区太阳能发电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国电申能围场满族蒙古族自治县新能源科技有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
沈阳国电电力新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
唐县慧誉新能源科技有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国电电力廊坊能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年



五、 合并财务报表项目注释

(一) 货币资金

项目	期末余额	上年年末余额
库存现金		
数字货币		
银行存款	15,371,243,162.19	13,802,468,760.41
其他货币资金	450,098,881.91	1,634,263,993.78
合计	15,821,342,044.10	15,436,732,754.19
其中：存放在境外的款项总额	67,962,642.90	
存放财务公司款项	13,615,796,900.45	14,763,442,713.10

说明：1. 期末其他货币资金主要为履约保证金、土地复垦保证金等。
2. 本期末使用权受限制的货币资金 1,835,355,709.10 元，主要系公司的履约保证金、定期存款、土地复垦保证金等。

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
履约保证金	177,364,518.60	292,839,328.16
其他	1,657,991,190.50	1,341,424,665.62
合计	1,835,355,709.10	1,634,263,993.78

(二) 应收票据

1、 应收票据分类列示

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票	233,414,035.10	169,264,890.86
商业承兑汇票	483,148,036.02	1,197,032,791.61
合计	716,562,071.12	1,366,297,682.47



2、 应收票据按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额					
	账面余额		比例 (%)	坏账准备 金额	计提比 例 (%)	账面余额		比例 (%)	坏账准备 金额	计提比 例 (%)
	金额	716,562,071.12				100.00	716,562,071.12			
按信用风险特征组合计提坏账准备	716,562,071.12	100.00					716,562,071.12	1,366,297,682.47		
其中：										
银行承兑汇票	233,414,035.10	32.57					233,414,035.10	169,264,890.86		
商业承兑汇票	483,148,036.02	67.43					483,148,036.02	1,197,032,791.61		
合计	716,562,071.12	100.00					716,562,071.12	1,366,297,682.47		



按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	233,414,035.10		
商业承兑汇票	483,148,036.02		
合计	716,562,071.12		

3、 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	5,990,387,087.59	
商业承兑汇票	3,111,285,675.00	353,807,802.66
合计	9,101,672,762.59	353,807,802.66

(三) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内	20,588,482,021.99	22,610,136,408.52
其中：1 年以内分项	20,588,482,021.99	22,610,136,408.52
6 个月以内(含)	18,205,865,836.32	19,771,834,302.53
6 个月-1 年(含)	2,382,616,185.67	2,838,302,105.99
1 年以内小计	20,588,482,021.99	22,610,136,408.52
1 至 2 年	4,095,317,248.89	4,299,668,824.01
2 至 3 年	2,048,924,004.42	2,228,703,028.94
3 至 4 年	1,422,021,605.16	1,554,333,702.90
4 至 5 年	691,196,101.08	252,466,235.63
5 年以上	240,192,682.26	59,203,589.40
合计	29,086,133,663.80	31,004,511,789.40



2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按单项计提坏账准备	630,940,407.02	2.17	630,940,407.02	100.00	633,433,426.54	2.04	633,433,426.54	100.00
按信用风险特征组合计提坏账准备	28,455,193,256.78	97.83	2,161,920,293.22	7.60	30,371,078,362.86	97.96	1,903,680,346.64	6.27
其中：								
账龄组合	11,359,943,235.84	39.06	2,161,920,293.22	19.03	11,315,403,547.44	36.50	1,903,680,346.64	16.82
无风险组合	17,095,250,020.94	58.77			19,055,674,815.42	61.46		19,055,674,815.42
合计	29,086,133,663.80	100.00	2,792,860,700.24		31,004,511,789.40	100.00	2,537,113,773.18	

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额				上年年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据
国网安徽省电力有限公司 安庆供电公司	136,721,356.13	136,721,356.13	100.00	预计无法收回	136,721,356.13	136,721,356.13		
国网宁夏电力有限公司	136,308,455.27	136,308,455.27	100.00	预计无法收回	136,308,455.27	136,308,455.27		
内蒙古电力（集团）有限公司 责任公司	101,706,039.96	101,706,039.96	100.00	预计无法收回	101,706,039.96	101,706,039.96		
国网辽宁省电力有限公司	66,608,532.00	66,608,532.00	100.00	预计无法收回	66,608,532.00	66,608,532.00		
国网新疆电力有限公司哈密 供电公司	63,523,548.00	63,523,548.00	100.00	预计无法收回	63,523,548.00	63,523,548.00		
合计	504,867,931.36	504,867,931.36			504,867,931.36	504,867,931.36		



说明：主要为应收国网安徽省电力有限公司安庆供电公司、国网宁夏电力有限公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司、国网辽宁省电力有限公司、国网新疆电力有限公司哈密供电公司的新能源补贴款，收回可能性极低，故全额计提坏账准备。

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额			计提比例（%）
	应收账款	坏账准备		
账龄组合	11,359,943,235.84	2,161,920,293.22		19.03
无风险组合	17,095,250,020.94			
合计	28,455,193,256.78	2,161,920,293.22		

3、本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	633,433,426.54	4,111,673.26	2,943,793.48	1,438,399.30	-2,222,500.00	630,940,407.02
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,903,680,346.64	260,383,977.45			-2,144,030.87	2,161,920,293.22
合计	2,537,113,773.18	264,495,650.71	2,943,793.48	1,438,399.30	-4,366,530.87	2,792,860,700.24



4、 本期实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,438,399.30

5、 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网浙江省电力有限公司	4,124,488,449.12		4,124,488,449.12	14.18	148,562,394.47
国网江苏省电力有限公司	2,566,481,330.32		2,566,481,330.32	8.82	47,780.20
国网安徽省电力有限公司	2,164,788,118.18		2,164,788,118.18	7.44	148,450,764.76
国网新疆电力有限公司	1,901,295,458.41		1,901,295,458.41	6.54	379,365,838.84
国网辽宁省电力有限公司	1,557,519,947.14		1,557,519,947.14	5.35	288,089,400.61
合计	12,314,573,303.17		12,314,573,303.17	42.34	964,516,178.88



(四) 应收款项融资

项目	期末余额	上年年末余额
应收票据	9,368,009.90	116,739,692.69
合计	9,368,009.90	116,739,692.69

(五) 预付款项

1、 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		上年年末余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	2,098,657,964.79	98.08	3,222,400,009.52	97.63
1至2年	36,311,733.78	1.70	52,244,621.40	1.58
2至3年	2,118,298.76	0.10	13,539,287.62	0.41
3年以上	2,739,194.87	0.12	12,644,842.93	0.38
合计	2,139,827,192.20	100.00	3,300,828,761.47	100.00

说明：账龄超过一年的部分主要为本公司之子公司尚未达到与供应商结算条件的款项。

2、 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国能易购(北京)科技有限公司	628,807,205.45	29.37
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	140,480,118.03	6.56
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	123,461,048.37	5.77
山煤国际能源集团股份有限公司	96,792,064.18	4.52
浙江浙能天然气贸易有限公司	75,376,533.51	3.52
合计	1,064,916,969.54	49.74

(六) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利	370,780,482.99	82,321,119.25
其他应收款项	1,146,416,473.78	1,110,361,928.15
合计	1,517,196,956.77	1,192,683,047.40



1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目	期末余额	上年年末余额
上海外高桥第二发电有限责任公司	168,000,000.00	40,000,000.00
上海外高桥第三发电有限责任公司	157,500,000.00	
赤峰新胜风力发电有限公司	45,280,482.99	41,915,120.59
国能河北能源销售有限公司		405,998.66
小计	370,780,482.99	82,321,119.25
减：坏账准备		
合计	370,780,482.99	82,321,119.25

(2) 重要的账龄超过一年的应收股利

项目	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
赤峰新胜风力发电有限公司	41,915,120.59	2-3年、3-4年、4-5年	未到支付时间	否
合计	41,915,120.59			

2、 其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内	804,923,943.30	707,768,611.97
其中：1年以内分项	804,923,943.30	707,768,611.97
6个月以内(含)	722,249,342.76	533,579,705.76
6个月-1年(含)	82,674,600.54	174,188,906.21
1年以内小计	804,923,943.30	707,768,611.97
1至2年	204,027,092.26	726,696,859.32
2至3年	675,907,321.96	210,278,465.21
3至4年	112,685,241.06	43,101,488.93
4至5年	38,905,995.25	298,258,961.08
5年以上	7,201,103,905.38	7,122,644,790.19
合计	9,037,553,499.21	9,108,749,176.70



(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	7,664,973,025.09	84.81	7,664,973,025.09	100.00	7,835,738,916.04	86.02	7,790,357,191.04	99.42	45,381,725.00
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,372,580,474.12	15.19	226,164,000.34	16.48	1,146,416,473.78	13.98	208,030,057.51	16.34	1,064,980,203.15
其中：									
账龄组合	592,635,269.44	6.56	226,164,000.34	38.16	366,471,269.10	5.67	208,030,057.51	40.33	307,743,476.07
无风险组合	779,945,204.68	8.63			779,945,204.68	8.31			757,236,727.08
合计	9,037,553,499.21	100.00	7,891,137,025.43		9,108,749,176.70	100.00	7,998,387,248.55		1,110,361,928.15

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

名称	期末余额				上年年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提依据
国电宣威发电有限责任公司	4,218,635,351.47	4,218,635,351.47	100.00	预计无法收回	4,265,426,374.67	4,220,044,649.67		
国电内蒙古晶阳能源有限公司	2,610,733,431.86	2,610,733,431.86	100.00	预计无法收回	2,759,760,498.79	2,759,760,498.79		
保德神东发电有限责任公司	630,961,155.02	630,961,155.02	100.00	预计无法收回	630,961,155.02	630,961,155.02		
国源时代煤炭资产管理有限责任公司	96,430,000.00	96,430,000.00	100.00	预计无法收回	96,430,000.00	96,430,000.00		
汉源县国家税务局	62,263,585.45	62,263,585.45	100.00	预计无法收回	62,263,585.45	62,263,585.45		
合计	7,619,023,523.80	7,619,023,523.80			7,814,841,613.93	7,769,459,888.93		



按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	592,635,269.44	226,164,000.34	38.16
无风险组合	779,945,204.68		
合计	1,372,580,474.12	226,164,000.34	

(3) 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)	
上年年末余额	208,030,057.51		7,790,357,191.04	7,998,387,248.55
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	12,242,474.01		-5,234,921.82	7,007,552.19
本期转回			150,536,365.13	150,536,365.13
本期转销				
本期核销	2,902,028.72		3,421,216.86	6,323,245.58
其他变动	8,793,497.54		33,808,337.86	42,601,835.40
期末余额	226,164,000.34		7,664,973,025.09	7,891,137,025.43



(4) 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	7,790,357,191.04	-5,234,921.82	150,536,365.13	3,421,216.86	33,808,337.86	7,664,973,025.09
按信用风险特征组合计提坏账准备	208,030,057.51	12,242,474.01		2,902,028.72	8,793,497.54	226,164,000.34
合计	7,998,387,248.55	7,007,552.19	150,536,365.13	6,323,245.58	42,601,835.40	7,891,137,025.43

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式		确定原坏账准备的依据及其合理性
			现金收回	其他方式	
国电内蒙古晶阳能源有限公司	149,027,066.93	收回破产清算债权清偿款并冲回坏账			合理
合计	149,027,066.93				



(5) 本期实际核销的其他应收款项情况

项目	核销金额
实际核销的其他应收款项	6,323,245.58

(6) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
单位间往来款	8,284,276,929.32	8,076,574,977.21
保证金	360,540,218.27	382,279,505.54
预付账款转入	9,450,033.38	44,749,045.15
垫付备用金	896,325.30	742,710.20
其他	382,389,992.94	604,402,938.60
减：坏账准备	7,891,137,025.43	7,998,387,248.55
合计	1,146,416,473.78	1,110,361,928.15



(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国电宣威发电有限责任公司	统借统还及利息	4,218,635,351.47	5年以上	46.68	4,218,635,351.47
国电内蒙古晶阳能源有限公司	统借统还及利息	2,610,733,431.86	4-5年、5年以上	28.89	2,610,733,431.86
保德神东发电有限责任公司	统借统还及利息	630,961,155.02	2-3年、3-4年、5年以上	6.98	630,961,155.02
灵璧县国有资本运营集团有限公司	保证金	151,500,000.00	6个月以内(含)、6个月-1年、1-2年	1.68	
国家能源集团西藏电力有限公司	前期费用转让款	122,978,253.39	6个月以内(含)	1.36	
合计		7,734,808,191.74		85.59	7,460,329,938.35

(七) 存货

1、 存货分类

类别	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	存货跌价准备/合同履约成本减值准备
原材料	6,004,493,249.56	78,453,045.14	5,926,040,204.42	6,193,759,004.01
周转材料	2,621,727.32	23,381.00	2,598,346.32	2,241,285.40
在产品	485,423.91		485,423.91	563,177.56
库存商品	190,279.87		190,279.87	62,058,411.58
合同履约成本				7,146,911.27
合计	6,007,790,680.66	78,476,426.14	5,929,314,254.52	6,265,768,789.82

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

类别	上年年末余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	117,384,160.48	11,174,320.30		50,105,435.64		78,453,045.14
周转材料	23,381.00					23,381.00
合计	117,407,541.48	11,174,320.30		50,105,435.64		78,476,426.14



(八) 合同资产

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
已完工未结算				81,223,881.21		81,223,881.21
质保金				148,865,728.17		148,865,728.17
合计				230,089,609.38		230,089,609.38

(九) 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期应收款	31,400,000.00	47,800,000.00
合计	31,400,000.00	47,800,000.00

(十) 其他流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
待抵扣进项税	6,232,381,837.79	6,333,335,469.11
预缴税金	224,746,559.19	152,134,877.83
其他	7,911,927.27	2,873,415.71
合计	6,465,040,324.25	6,488,343,762.65



(十一) 长期应收款

1、 长期应收款情况

项目	期末余额			上年年末余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
代垫款	31,400,000.00		31,400,000.00	79,200,000.00		79,200,000.00	
小计	31,400,000.00		31,400,000.00	79,200,000.00		79,200,000.00	
减：一年内到期部分	31,400,000.00		31,400,000.00	47,800,000.00		47,800,000.00	
合计				31,400,000.00		31,400,000.00	

2、 长期应收款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备					31,400,000.00	100.00			31,400,000.00
其中：									
低风险组合					31,400,000.00	100.00			31,400,000.00
合计					31,400,000.00				31,400,000.00



(十二) 长期股权投资

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年末余额	本期增减变动								减值准备期末余额		
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
1. 合营企业													
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,743,601,449.71				277,983,213.95			151,900.22	168,000,000.00				1,853,736,563.88
小计	1,743,601,449.71				277,983,213.95			151,900.22	168,000,000.00				1,853,736,563.88
2. 联营企业													
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	2,875,061,376.03				81,202,774.24			-69,436,303.48					2,886,827,846.79
国家能源集团科技环保有限公司	2,651,371,948.51				170,769,921.82			6,484,860.22			-14,040,393.43		2,811,052,973.95
浙江浙能北仑发电有限公司	2,221,687,650.94				285,916,931.21			-5,202,726.98	364,838,800.32				2,137,563,054.85
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,488,127,991.67				251,434,922.22			8,499.38	94,891,287.55				1,644,680,125.72
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	1,084,025,697.75				133,113,492.76			1,228,677.37					1,218,367,867.88
浙江浙能嘉	879,770,150.35				244,163,753.16			4,980,568.03					1,208,122,071.54



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年末余额	本期增减变动							减值准备期末余额		
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		其他	
华发电有限公司												
上海外高桥第三发电有限责任公司	844,549,817.65				214,911,558.44					157,500,000.00		901,961,376.09
建投国电准格尔旗能源有限公司	541,474,131.65				249,243,369.22			-2,366,627.26		46,725,769.93		741,625,103.68
国电河北新能源发展有限公司	223,467,399.42			199,500,000.00		9,563,908.20		665,686.79				433,196,994.41
北京太阳宫燃气热电有限公司	332,178,658.53					39,553,098.87		1,901,551.11		41,577,803.51		332,055,505.00
北京国能绿色低碳发展投资基金(有限合伙)	273,095,195.62			126,539,599.71	113,103,084.47	38,019,903.19				8,601,270.48		315,950,343.57
江苏东港能源投资公司	189,527,160.99					50,839,517.00						240,366,677.99
远光软件股份有限公司	208,923,494.96					18,651,184.60	-176,892.61	422,623.88		3,547,668.24		224,272,742.59
赤峰新胜风力发电有限公司	121,221,332.61					2,751,893.58		356,219.48		3,365,362.40		120,964,083.27
国电辽宁综合能源有限	110,504,583.32					12,519,698.78				9,440,000.00		113,584,282.10



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年末余额	本期增减变动								减值准备期末余额		
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
公司													
朝阳市北水净源水务有限公司	111,909,872.94				8,806,118.60					7,431,300.00			113,284,691.54
上海中能燃料有限公司	110,885,478.11				8,040,105.29			74,443.41		16,000,000.00			103,000,026.81
安徽省售电开发投资有限公司	77,773,975.12				8,446,465.61								86,220,440.73
国能云南能源销售有限公司	85,414,084.84				158,156.40					4,000,000.00			81,572,241.24
国电电力印尼卡朗卡德斯光伏发电有限公司				64,985,890.24		1,112,525.04							66,098,415.28
国能鹤庆新能源有限公司				50,582,700.00		2,631,732.56							53,214,432.56
江苏港恒配售电有限公司	44,772,147.79					692,434.72				200,000.00			45,264,582.51
国能河北能源销售有限公司	26,260,472.39					2,417,774.48							28,678,246.87
成都综合能源有限公司	26,485,904.86					430,300.24							26,916,205.10
国能西南(成都)物	31,737,634.49					4,881,379.75				10,560,836.49			26,058,177.75



被投资单位	上年年末余额	减值准备上年末余额	本期增减变动							减值准备期末余额		
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		其他	
投资有限公司												
菏泽永恒热力有限公司	24,585,970.76				1,101,454.10							25,687,424.86
宁波鼎盛海运服务有限公司	16,405,780.53				1,695,524.22				3,000,000.00			15,101,304.75
国能南浙能源有限公司	9,800,000.00		3,843,137.25		1,284,621.23							14,927,758.48
山东电力交易中心有限公司	12,163,770.75				98,799.41							12,262,570.16
国电内蒙古上海庙热电有限公司	10,641,842.87				26,313.24							10,668,156.11
江西黄金埠万年青水泥有限责任公司	10,881,233.94				-2,624,917.89							8,256,316.05
国家能源集团印尼能源有限公司	7,284,700.00				389,946.87		-24,034.03					7,650,612.84
海南电力交易中心有限责任公司	4,036,795.53				639,175.00							4,675,970.53
鄂尔多斯市察哈素矿业有限责任公司	3,376,725.95				1,902.56							3,378,628.51



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年末余额	本期增减变动							减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		其他
海南智慧新城配售电力有限公司	729,608.11				-32,892.84						696,715.27
太仓港香江假日酒店有限公司	197,391.65			197,391.65							
沙特萨达维太阳能发电有限责任公司			387,212.37		-212,951.15	-174,261.22					
国能西部能源青松新疆矿业公司											
晋控电力山西国电王坪发电有限公司											
胜利国电(东营)热电有限公司											
小计	14,660,329,980.63		525,046,139.57	113,300,476.12	1,842,639,894.73	-3,908,551.03	-60,882,528.05	771,680,098.92	-14,040,393.43		16,064,203,967.38
合计	16,403,931,430.34		525,046,139.57	113,300,476.12	2,120,623,108.68	-3,908,551.03	-60,730,627.83	939,680,098.92	-14,040,393.43		17,917,940,531.26



(十三) 其他权益工具投资

项目名称	上年年末余额	本期增减变动				期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失					
国电南瑞科技股份有限公司	1,072,550,359.40			116,526,089.80		956,024,269.60	24,751,162.14	905,572,658.88		根据管理层意图及合同现金流的情况
蒙冀铁路有限责任公司	900,000,000.00			7,000,000.00		907,000,000.00	36,705,428.16	7,000,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
南方海上风电联合开发有限公司	133,270,000.00			35,210,000.00		98,060,000.00	834,350.00	18,060,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
英大长安保险经纪有限公司	33,046,100.00			8,031,000.00		41,077,100.00	3,480,000.00	39,077,100.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
杭锦后旗国电光伏发电有限公司	24,000,000.00			10,000,000.00		34,000,000.00	1,100,000.00	16,400,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
江西电力交易中心有限公司	22,250,000.00			970,000.00		23,220,000.00		10,152,566.48		根据管理层意图及合同现金流的情况
磴口县国电光伏发电有限公司	27,000,000.00					23,000,000.00		8,000,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	25,000,000.00			4,000,000.00		21,000,000.00		3,030,186.00		根据管理层意图及合同现金流的情况
阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司	20,000,000.00			2,000,000.00		18,000,000.00		6,000,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况



项目名称	上年年末余额	本期增减变动				期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失					
福建电力交易中心有限公司	16,139,434.42			56,774.04		16,196,208.46		66,648.68	根据管理层意图及合同现金流的情况	
安徽建工小额贷款有限公司	12,468,450.00			3,235,490.00		15,703,940.00	5,044,530.20		根据管理层意图及合同现金流的情况	
安徽马鞍山农村商业银行股份有限公司	17,500,000.00				4,575,000.00	12,925,000.00	5,425,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况	
江苏电力交易中心有限公司	11,200,000.00			760,000.00		11,960,000.00	4,571,572.53		根据管理层意图及合同现金流的情况	
申能吴忠热电有限责任公司	3,030,222.77			8,049,118.31		11,079,341.08		3,277,658.92	根据管理层意图及合同现金流的情况	
大同证券有限责任公司	8,697,400.00				747,400.00	7,950,000.00	7,280,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况	
新疆电力交易中心有限公司	7,054,415.00				11,525.00	7,042,890.00		15,858.31	根据管理层意图及合同现金流的情况	
九江银行股份有限公司	12,905,760.00				8,601,880.00	4,303,880.00	3,880.00		根据管理层意图及合同现金流的情况	
四川电力交易中心有限公司	3,167,954.11					3,167,954.11			根据管理层意图及合同现金流的情况	
深圳市雅都软件股份有	1,198,449.42				165,812.23	1,032,637.19		6,533,362.81	根据管理层意图及合同现金流的情况	



项目名称	上年年末余额	本期增减变动				期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失					
限公司										情况
中能联合电力燃料有限公司	959,060.51				3,810.11	955,250.40		55,250.40		根据管理层意图及合同现金流的情况
正镶白旗国电光伏发电有限公司									7,200,000.00	根据管理层意图及合同现金流的情况
合计	2,351,437,605.63			38,102,382.35	175,841,517.14	2,213,698,470.84	68,080,540.30	1,035,672,744.49	17,093,528.72	



(十四) 投资性房地产

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
1. 账面原值				
(1) 上年年末余额	278,588,221.58			278,588,221.58
(2) 本期增加金额	51,026,230.71			51,026,230.71
— 存货\固定资产\在建工程转入	51,026,230.71			51,026,230.71
— 其他				
(3) 本期减少金额				
— 处置				
— 其他转出				
(4) 期末余额	329,614,452.29			329,614,452.29
2. 累计折旧和累计摊销				
(1) 上年年末余额	92,061,791.05			92,061,791.05
(2) 本期增加金额	17,079,947.88			17,079,947.88
— 计提或摊销	15,061,871.36			15,061,871.36
— 其他	2,018,076.52			2,018,076.52
(3) 本期减少金额				
— 处置				
— 其他转出				
(4) 期末余额	109,141,738.93			109,141,738.93
3. 减值准备				
(1) 上年年末余额				
(2) 本期增加金额				
— 计提				
(3) 本期减少金额				
— 处置				
(4) 期末余额				
4. 账面价值				
(1) 期末账面价值	220,472,713.36			220,472,713.36
(2) 上年年末账面价值	186,526,430.53			186,526,430.53

(十五) 固定资产

1、 固定资产及固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
固定资产	331,587,857,679.96	293,239,257,469.45
固定资产清理	66,419,585.21	135,533,887.08
合计	331,654,277,265.17	293,374,791,356.53



2、 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	其他设备	合计
1. 账面原值							
(1) 上年年末余额	191,745,268,756.90	356,610,514,921.65	1,176,935,483.60	11,147,061,985.30	641,833,070.15	169,431,809.19	561,491,046,026.79
(2) 本期增加金额	10,276,643,982.92	49,362,010,118.15	229,020,466.18	1,532,154,230.96	361,890,944.43	8,517,764.07	61,770,237,506.71
—购置	36,368,634.53	470,793,306.62	32,159,933.13	105,425,394.09	24,966,248.69	1,381,212.57	671,094,729.63
—在建工程转入	9,646,041,961.15	47,164,109,701.29	174,090,262.81	1,070,458,217.26	317,266,036.12	7,136,551.50	58,379,102,730.13
—企业合并增加	9,075,636.97	1,005,172,110.14		4,870,972.23	422,614.21		1,019,541,333.55
—价值调整							
—其他	585,157,750.27	721,935,000.10	22,770,270.24	351,399,647.38	19,236,045.41		1,700,498,713.40
(3) 本期减少金额	747,237,252.02	4,184,249,322.93	90,447,022.50	285,547,142.75	10,282,898.96	12,813,105.86	5,330,576,745.02
—处置或报废	133,695,127.66	3,064,209,083.68	79,704,169.35	179,421,025.45	7,484,516.32	134,744.66	3,464,648,667.12
—其他	613,542,124.36	1,120,040,239.25	10,742,853.15	106,126,117.30	2,798,382.64	12,678,361.20	1,865,928,077.90
(4) 期末余额	201,274,675,487.80	401,788,275,716.87	1,315,508,927.28	12,393,669,073.51	993,441,115.62	165,136,467.40	617,930,706,788.48
2. 累计折旧							
(1) 上年年末余额	70,667,415,161.84	183,555,594,210.35	775,385,173.90	7,604,746,780.50	483,908,349.98	23,177,863.26	263,110,227,539.83
(2) 本期增加金额	4,200,087,179.22	16,198,311,266.88	57,564,774.44	827,662,108.81	48,729,850.69	15,526,123.60	21,347,881,303.64
—计提	4,152,983,473.67	16,008,776,856.78	56,298,830.10	678,615,952.93	45,264,861.29	15,526,123.60	20,957,466,098.37
—企业合并增加	1,137,044.11	151,857,418.66		288,673.42	400,466.42		153,683,602.61
—价值调整							
—其他	45,966,661.44	37,676,991.44	1,265,944.34	148,757,482.46	3,064,522.98		236,731,602.66
(3) 本期减少金额	167,896,155.61	2,782,142,353.45	85,552,578.09	197,242,382.58	8,256,162.41	9,202,222.04	3,250,291,854.18



项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	其他设备	合计
—处置或报废	105,512,438.59	2,567,222,943.07	77,306,787.07	164,780,451.90	7,186,228.65	44,514.41	2,922,053,363.69
—其他	62,383,717.02	214,919,410.38	8,245,791.02	32,461,930.68	1,069,933.76	9,157,707.63	328,238,490.49
(4) 期末余额	74,699,606,185.45	196,971,763,123.78	747,397,370.25	8,235,166,506.73	524,382,038.26	29,501,764.82	281,207,816,989.29
3. 减值准备							
(1) 上年年末余额	1,361,844,070.26	3,763,997,997.31	3,025,602.84	12,524,575.52	168,771.58		5,141,561,017.51
(2) 本期增加金额	60,594,414.42	265,591,081.83	139,532.02	68,943,678.70			395,268,706.97
—计提	42,946,743.87	265,354,052.73	139,532.02	17,831,097.73			326,271,426.35
—其他	17,647,670.55	237,029.10		51,112,580.97			68,997,280.62
(3) 本期减少金额	34,219,099.83	354,195,838.71	15,333.26	13,285,286.51	82,046.94		401,797,605.25
—处置或报废	25,179,470.73	285,657,155.84	15,333.26	4,941,263.05	71,377.43		315,864,600.31
—其他	9,039,629.10	68,538,682.87		8,344,023.46	10,669.51		85,933,004.94
(4) 期末余额	1,388,219,384.85	3,675,393,240.43	3,149,801.60	68,182,967.71	86,724.64		5,135,032,119.23
4. 账面价值							
(1) 期末账面价值	125,186,849,917.50	201,141,119,352.66	564,961,755.43	4,090,319,599.07	468,972,352.72	135,634,702.58	331,587,857,679.96
(2) 上年年末账面价值	119,716,009,524.80	169,290,922,713.99	398,524,706.86	3,529,790,629.28	157,755,948.59	146,253,945.93	293,239,257,469.45



3、未办妥产权证书的固定资产情况

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司及子公司有部分固定资产的产权证书正在办理中。

4、固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
天津国能盘山发电有限责任公司延寿项目 2 号机组拆除费用	39,330,667.73	
国能浙江北仑第一发电有限公司资产处置固定资产清理	6,955,757.95	11,807,515.28
国能浙江北仑第一发电有限公司光伏固定资产清理	6,105,583.72	12,624,705.96
天津国能盘山发电有限责任公司固定资产处置	2,701,466.02	
南通锋嵘金属科技自发自用 0.5MW 项目	1,842,232.42	
盐城宇阳纺织自发自用 0.4MW 项目	1,354,514.35	
盐城宇晟纺织自发自用 0.3995MW 项目	1,350,493.99	
国能神皖安庆发电有限责任公司拆除桥式抓斗卸船机控制系统和传动系统等事项	1,069,343.99	
正伟公司迁建涉及光伏电站部分组件		105,235,490.00
其他	5,709,525.04	5,866,175.84
合计	66,419,585.21	135,533,887.08



5、 固定资产的减值测试情况

资产组可收回金额按公允价值减处置费用后的净额确定。

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
国电电力河北新能源开发有限公司尚义分公司	71,328,164.12	33,694,328.22	37,633,835.90	公允价值采用成本法等确定；处置费用主要包括交易费用、相关税费等。	公允价值、处置费用	公允价值：房屋建筑物和设备类采用成本法并考虑一定买方出价折扣得出公允价值，土地使用权通过市场法得出公允价值。 处置费用：相关税金、产权交易费、法律、评估等中介费用。
国能浙江宁海发电有限公司	33,989,048.29	6,831,561.96	27,157,486.33	公允价值采用市场法等确定，处置费用依据当地法律、法规和政府文件确定等。	资产重量、废旧材料价格、处置费用	公允价值：废旧金属的取价依据参照网上的报价确定。 处置费用：相关税金、拆除费、搬运等费用。
国家能源集团宝庆发电有限公司	20,096,182.11	330,530.00	19,765,652.11	公允价值采用市场法等确定，处置费用包括处置过程中产生的相关税费及拆除费、搬运及运输费等。	回收市场收购价、处置费用	公允价值：报废机器设备采用市场法，向设备回收公司询价的方法，收集设备回收市场价格。 处置费用：主要包括拆除费、搬运及运输费等。
国能三河发电有限责任公司	24,370,660.59	5,618,621.83	18,752,038.76	公允价值采用市场法等确定，处置费用依据当地法律、法规和政府文件确定等。	回收单价、重量、处置费用	因市场上相关材质交易较为活跃且价格资料易收集，故经过市场询价，确定部分固定资产回收单价，重量由企业申报。公允价值=部分固定资产回收单价 x 重量；处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、拆除搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的其他费用等。
合计	149,784,055.11	46,475,042.01	103,309,013.10			



可收回金额按预计未来现金流量的现值确定。

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
高安市国电电力赣惠太阳能发电有限公司	313,697,379.22	216,359,000.00	97,338,379.22	2026年-2048年	未来年度上网电量、未来年度电价、折现率	有限年限预测,不涉及	有限年限预测,不涉及

(十六) 在建工程

1、 在建工程及工程物资

项目	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	减值准备	账面价值	减值准备
在建工程	82,919,812,247.12	2,792,384,430.13	80,127,427,816.99	91,111,930,794.89
工程物资	1,719,375,361.14	9,088,984.79	1,710,286,376.35	2,024,486,411.92
合计	84,639,187,608.26	2,801,473,414.92	81,837,714,193.34	93,136,417,206.81
				2,827,454,602.67
				90,308,962,604.14

2、 在建工程情况

项目	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	减值准备	账面价值	减值准备
电源项目	78,344,457,509.16	2,767,384,680.73	75,577,072,828.43	86,395,509,567.39
非电源项目	4,575,354,737.96	24,999,749.40	4,550,354,988.56	4,716,421,227.50
合计	82,919,812,247.12	2,792,384,430.13	80,127,427,816.99	91,111,930,794.89
				2,823,600,841.45
				88,288,329,953.44



3、重要的在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	上年年末余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
大渡河双江口水电站	43,799,017,900.00	29,151,835,728.51	5,022,010,436.25			34,173,846,164.76	78.02	95.00	5,210,290,313.86	685,954,789.90	2.58	自有资金、贷款
大渡河金川水电站	11,948,000,000.00	9,816,232,531.94	1,421,203,358.82			11,237,435,890.76	94.05	95.00	1,343,842,534.99	197,224,769.84	2.99	自有资金、贷款
国电电力大同潮东电厂2×100万千瓦‘上大压小’项目	8,269,000,000.00	1,864,171,943.96	1,931,616,848.30	900,964.95	24,393,024.00	3,770,494,803.31	45.90	45.90	80,320,973.64	50,564,732.14	2.21	自有资金、贷款
国能大渡河枕头坝二级水电站	4,546,252,300.00	2,588,906,454.80	935,233,698.56			3,524,140,153.36	77.52	77.52	185,551,595.82	57,646,144.49	2.99	自有资金、贷款
国电电力新疆开都河和静霍尔古吐水电站	3,687,265,400.00	1,393,803,344.27	727,793,042.69	7,334,307.55		2,114,262,079.41	57.54	57.54	63,766,522.59	30,956,069.08	2.39	自有资金、贷款
安徽霍山抽水蓄能电站项目	7,939,358,100.00	1,024,059,705.69	294,308,432.67	1,018,536.18		1,317,349,602.18	16.61	16.61	12,486,817.65	11,947,678.05	2.35	自有资金、贷款
国家能源常州2×100万千瓦煤电扩建项目	8,000,000,000.00	2,685,247,916.91	4,010,634,720.70	6,259,649,107.44	78,659,182.89	266,574,347.28	83.70	83.70	83,400,229.10	36,292,804.17	1.86	自有资金、贷款
国能北仑电厂一期节能减排改造项目	7,978,154,900.00	1,552,288,389.69	4,746,580,844.06	6,259,387,523.03	36,424,412.26	3,057,298.46	92.10	92.10	40,588,856.39	26,130,368.40	1.74	自有资金、贷款
池州九华公	5,336,810,000.00	1,688,772,221.79	2,540,313,828.83	4,199,397,598.83		29,688,451.79	90.91	95.00	16,645,265.21	1,167,354.02	2.79	自有



项目名称	预算数	上年年末余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
司二期扩建项目												资金、贷款
福建公司福建国电福州江阴电厂二期2*660MW双抽供热机组	4,909,220,000.00	1,200,657,659.65	2,584,429,556.02	3,781,746,236.11		3,340,979.56	86.59	99.00	47,162,328.59	27,505,853.38	2.10	自有资金、贷款
合计	106,413,078,600.00	52,965,975,897.21	24,214,124,766.90	20,600,434,274.09	139,476,619.15	56,440,189,770.87			7,084,055,437.84	1,125,390,563.47		

4、本期计提在建工程减值准备情况

项目	上年年末余额	本年增加	本年减少	期末余额	计提原因
吉林风神永茂项目	309,686,858.70	54,652,351.21		364,339,209.91	项目进度未达预期
新疆开都河阿仁萨很托亥水电站前期项目		10,525,742.00		10,525,742.00	项目进度未达预期
金湾水电项目	215,444,658.40	8,244,642.16		223,689,300.56	项目进度未达预期
大兴川水电项目	830,840,202.47			830,840,202.47	项目进度未达预期
其他工程项目	1,467,629,121.88	41,264,607.96	145,903,754.65	1,362,989,975.19	项目进度未达预期
合计	2,823,600,841.45	114,687,343.33	145,903,754.65	2,792,384,430.13	



5、在建工程的减值测试情况

项目	资产组账面价值	资产组可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
吉林风神永茂项目	115,512,205.16	60,859,853.95	54,652,351.21	公允价值采用成本法确定，处置费用主要包括交易费用、相关税费等	评估原值、修正系数、综合成新率	本次纳入评估范围的风电机组的叶片经市场询价没有回收价值，机组及塔筒回收价值由回收企业承担，本次可回收价值已扣除拆除落地费。房屋建(构)筑物和设备类资产采用公允价值减去处置费用评估。公允价值=评估原值*修正系数，房屋建(构)筑物的评估原值根据建筑工程资料和竣工结算资料按建筑物工程量，以现行定额标准、建设规费、贷款利率计算；机器设备按评估原值由设备购置费、运费、安装工程款、其他费用和资金成本等部分组成。修正系数=交易方式修正系数 x 使用状况修正系数 x 新旧程度修正系数 x 交易方式修正系数 x 使用环境修正系数，假设委托资产采取公开交易方式、使用环境正常，只考虑交易市场修正及使用状况修正及新旧程度修正即综合成新率。



(十七) 使用权资产

项目	土地	房屋及建筑物	机器、运输、办公 设备	其他	合计
1. 账面原值					
（1）上年年末余额	3,271,150,717.58	1,682,834,406.05	970,491,737.36		5,924,476,860.99
（2）本期增加金额	1,153,859,151.33	428,375,626.32	87,361,211.51		1,669,595,989.16
—新增租赁	1,043,472,536.42	427,392,091.94	87,361,211.51		1,558,225,839.87
—其他	110,386,614.91	983,534.38			111,370,149.29
（3）本期减少金额	68,315,026.65	189,606,402.22	16,606,278.46		274,527,707.33
—处置	28,238,651.15	77,923,422.91	8,710,128.04		114,872,202.10
—其他	40,076,375.50	111,682,979.31	7,896,150.42		159,655,505.23
（4）期末余额	4,356,694,842.26	1,921,603,630.15	1,041,246,670.41		7,319,545,142.82
2. 累计折旧					
（1）上年年末余额	243,778,393.62	357,145,952.37	281,896,324.49		882,820,670.48
（2）本期增加金额	235,491,393.46	182,670,745.98	70,749,854.15		488,911,993.59
—计提	229,524,131.21	182,645,499.15	70,749,854.15		482,919,484.51
—其他	5,967,262.25	25,246.83			5,992,509.08
（3）本期减少金额	7,759,567.35	109,523,314.61	8,840,135.48		126,123,017.44
—处置	5,161,952.49	72,824,107.39	8,301,287.89		86,287,347.77
—其他	2,597,614.86	36,699,207.22	538,847.59		39,835,669.67
（4）期末余额	471,510,219.73	430,293,383.74	343,806,043.16		1,245,609,646.63
3. 减值准备					
（1）上年年末余额					
（2）本期增加金额					
（3）本期减少金额					
（4）期末余额					
4. 账面价值					
（1）期末账面价值	3,885,184,622.53	1,491,310,246.41	697,440,627.25		6,073,935,496.19
（2）上年年末账面价值	3,027,372,323.96	1,325,688,453.68	688,595,412.87		5,041,656,190.51



(十八) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	送出线路部分使用权	采矿权(探矿权)	软件	其他	合计
1. 账面原值									
(1) 上年年末余额	8,247,543,092.40	168,153,214.67	21,205,660.35	130,827,156.00	47,595,403.11		1,534,718,467.48	23,424,749.14	10,173,467,743.15
(2) 本期增加金额	487,847,675.40	2,486,194.09	413,101.84	129,461,194.87			389,807,347.22		1,010,015,513.42
—购置	289,459,303.60	464,854.37		36,820,294.87			196,929,700.31		523,674,153.15
—内部研发		1,892,899.74	413,101.84				154,968,747.98		157,274,749.56
—企业合并增加	4,782,149.07								4,782,149.07
—其他	193,606,222.73	128,439.98		92,640,900.00			37,908,898.93		324,284,461.64
(3) 本期减少金额	47,786,034.52	485,919.49					40,539,074.70		88,811,028.71
—处置	9,171,056.42						25,006,414.20		34,177,470.62
—其他	38,614,978.10	485,919.49					15,532,660.50		54,633,558.09
(4) 期末余额	8,687,604,733.28	170,153,489.27	21,618,762.19	260,288,350.87	47,595,403.11		1,883,986,740.00	23,424,749.14	11,094,672,227.86
2. 累计摊销									
(1) 上年年末余额	2,117,531,256.92	121,731,565.96	7,185,060.03	25,752,800.35	22,870,510.15		822,756,769.95	10,940,636.63	3,128,768,599.99
(2) 本期增加金额	192,821,205.95	14,305,347.03	2,009,796.60	5,108,445.69			127,407,841.03	2,985,386.46	344,638,022.76
—计提	171,583,398.91	14,305,347.03	2,009,796.60	5,108,445.69			126,743,809.01	2,985,386.46	322,736,183.70
—企业合并增加	351,667.80								351,667.80
—其他	20,886,139.24						664,032.02		21,550,171.26
(3) 本期减少金额	2,406,217.16	340,143.70					28,935,173.29		31,681,534.15



项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	送出线路部分 使用权	采矿权(探 矿权)	软件	其他	合计
—处置	2,399,658.97						21,398,191.71		23,797,850.68
—其他	6,558.19	340,143.70					7,536,981.58		7,883,683.47
(4) 期末余额	2,307,946,245.71	135,696,769.29	9,194,856.63	30,861,246.04	22,870,510.15		921,229,437.69	13,926,023.09	3,441,725,088.60
3. 减值准备									
(1) 上年年末余额	3,831,958.50						7,067,078.93		10,899,037.43
(2) 本期增加金额							277,706.62		277,706.62
—计提							277,706.62		277,706.62
—其他									
(3) 本期减少金额	3,831,958.50								3,831,958.50
—处置	3,831,958.50								3,831,958.50
—其他									
(4) 期末余额							7,344,785.55		7,344,785.55
4. 账面价值									
(1) 期末账面价值	6,379,658,487.57	34,456,719.98	12,423,905.56	229,427,104.83	24,724,892.96		955,412,516.76	9,498,726.05	7,645,602,353.71
(2) 上年年末账面价值	6,126,179,876.98	46,421,648.71	14,020,600.32	105,074,355.65	24,724,892.96		704,894,618.60	12,484,112.51	7,033,800,105.73



2、无形资产的减值测试情况

本公司之子公司肇庆大旺电力热力有限公司本期售电信息化管理平台软件停止使用，计提减值准备 277,706.62 元。除此之外，本公司本期对无形资产进行减值测试，其余相关资产未发生减值。可收回金额根据公允价值减处置费用后的净额计算确定，公允价值采用市场法确定，处置费用主要包括交易费用，关键参数为市场询价价格和处置费用，关键参数确定依据同类软件市场询价结果和同类交易费用。

(十九) 商誉

1、商誉变动情况

被投资单位名称或形成商誉的事项	上年年末余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
账面原值						
国能丰城发电有限公司	510,853,068.21					510,853,068.21
铜仁市天润新能壹号风电有限公司	24,756,714.32					24,756,714.32
信阳明智鸿科新能源有限公司	89,991,148.16					89,991,148.16
国能大渡河流域水电开发有限公司	30,339,519.78					30,339,519.78
国电电力青海万立水电开发有限公司	28,721,740.12					28,721,740.12
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	1,560,425.10					1,560,425.10
国能徐州发电有限公司	611,652,194.40					611,652,194.40
国电电力发展股份有限公司桓仁明昊分公司	3,121,166.25					3,121,166.25
国电电力发展股份有限公司桓仁鑫淼分公司	2,660,302.83					2,660,302.83
国电电力发展股份有限公司宽甸龙源分公司	2,088,612.82					2,088,612.82
国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司	4,877,617.91					4,877,617.91
国能万安聚源发电有限责任公司	862,461.18					862,461.18
国电温州水电有限公司	5,158,069.78			5,158,069.78		
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	39,313,990.10					39,313,990.10
国能大渡河新能源投	83,491,009.18					83,491,009.18



被投资单位名称或形成商誉的事项	上年年末余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
资有限公司热水河分公司						
国能大渡河泽润电力有限公司	75,646,503.75					75,646,503.75
国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司	16,812,231.60					16,812,231.60
国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司	696,312.55					696,312.55
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	163,489,366.43					163,489,366.43
国能大渡河大数据服务有限公司	598,742.18					598,742.18
杭州绵泰新能源开发有限公司	37,802,813.89					37,802,813.89
吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司	2,805,289.00					2,805,289.00
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	467,122,944.93					467,122,944.93
国能神皖安庆发电有限责任公司	98,512,432.43					98,512,432.43
国能神皖池州发电有限责任公司	45,323,061.52					45,323,061.52
国能江苏谏壁发电有限公司	9,839,520.00					9,839,520.00
国能浙江舟山发电有限责任公司	24,515,185.16					24,515,185.16
国家能源集团宝庆发电有限公司	2,400,000.00					2,400,000.00
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	18,787,991.66					18,787,991.66
信阳明智卓普新能源有限公司	37,748,172.45					37,748,172.45
因收购引起的其他小额商誉	1,629,055.15					1,629,055.15
小计	2,443,177,662.84			5,158,069.78		2,438,019,593.06
减值准备						
国能大渡河泽润电力有限公司（注①）	35,430,023.07					35,430,023.07
国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司（注①）	83,491,009.18					83,491,009.18
国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司（注①）	696,312.55					696,312.55
国能大渡河大数据服务有限公司（注①）	598,742.18					598,742.18
国能徐州发电有限公司（注②）	611,652,194.40					611,652,194.40
国能大渡河革什扎水电开发有限公司（注	163,489,366.43					163,489,366.43



被投资单位名称或形成商誉的事项	上年年末余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
③)						
国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司(注④)	4,877,617.91					4,877,617.91
国电温州水电有限公司(注⑤)	5,158,069.78			5,158,069.78		
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司(注⑤)	39,313,990.10					39,313,990.10
国能丰城发电有限公司(注⑥)	510,853,068.21					510,853,068.21
国能大渡河(咸丰)小河水电有限公司(注⑦)	16,812,231.60					16,812,231.60
国电电力青海万立水电开发有限公司(注⑦)	28,721,740.12					28,721,740.12
国能神皖池州发电有限责任公司(注⑦)	45,323,061.52					45,323,061.52
国家能源集团宝庆发电有限公司(注⑦)	2,400,000.00					2,400,000.00
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司(注⑦)	18,787,991.66					18,787,991.66
杭州绵泰新能源开发有限公司(注⑧)			13,543,793.87			13,543,793.87
小计	1,567,605,418.71		13,543,793.87	5,158,069.78		1,575,991,142.80
账面价值	875,572,244.13		-13,543,793.87			862,028,450.26

注 1：商誉事项说明：

(1) 国能丰城发电有限公司商誉为国家能源集团江西电力有限公司购买国能丰城发电有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能丰城发电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团江西电力有限公司为 2021 年度同一控制下增加的子公司；

(2) 铜仁市天润新能壹号风电有限公司商誉为国能（北京）国际电力能源有限公司购买铜仁市天润新能壹号风电有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分；

(3) 信阳明智鸿科新能源有限公司商誉为国电电力河南新能源开发有限公司购买信阳明智鸿科新能源有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分；

(4) 国能大渡河流域水电开发有限公司商誉为本公司收购原中国国电集团公司持有的国能大渡河流域水电开发有限公司 18%的股权时，支付的对价高于



交易日享有国能大渡河流域水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

(5) 国电电力青海万立水电有限公司商誉为本公司收购国电电力青海万立水电开发有限公司 100%的股权，支付的对价高于交易日享有国电电力青海万立水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

(6) 国电电力浙江瓯江水电开发有限公司商誉为本公司增资收购该公司 50%股权时，支付的对价高于交易日享有国电电力浙江瓯江水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

(7) 国能徐州发电有限公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司，中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并国能徐州发电有限公司产生的商誉，重组时将相应商誉合并至本公司；

(8) 国电电力发展股份有限公司桓仁明昊分公司商誉为本公司在 2018 年 3 月通过非同一控制下企业合并方式收购了桓仁明昊水力发电有限责任公司 100%股权，公司支付的对价高于交易日享有可辨认净资产的公允价值，并因此确认了商誉。桓仁明昊水力发电有限责任公司于 2018 年 10 月注销独立法人，成为本公司之分公司；

(9) 国电电力发展股份有限公司桓仁鑫淼分公司商誉为本公司在 2018 年 3 月通过非同一控制下企业合并方式收购了桓仁鑫淼电力有限责任公司 100%股权，公司支付的对价高于交易日享有可辨认净资产的公允价值，并因此确认了商誉。桓仁鑫淼电力有限责任公司于 2018 年 10 月注销独立法人，成为本公司之分公司；

(10) 国电电力发展股份有限公司宽甸龙源分公司商誉为本公司在 2018 年 3 月通过非同一控制下企业合并方式收购了宽甸龙源发电有限责任公司 100%股权，公司支付的对价高于交易日享有可辨认净资产的公允价值，并因此确认了商誉。宽甸龙源发电有限责任公司于 2018 年 10 月注销独立法人，成为本公司之分公司；

(11) 国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司商誉为国电安徽电力有限公司收购国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司时，支付的对价高于交易日享有的可辨认净资产的公允价值的部分形成商誉；

(12) 国能万安聚源发电有限责任公司商誉为国家能源集团江西电力有限公司购买国能万安聚源发电有限责任公司 42%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能万安聚源发电有限责任公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团江西电力有限公司为 2021 年度同一控制下增加的子公司；



(13) 宁德市上白石水利枢纽工程有限公司商誉为国家能源集团福建能源有限责任公司购买宁德市上白石水利枢纽工程有限公司 51% 的股权时，支付的对价高于交易日享有宁德市上白石水利枢纽工程有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团福建能源有限责任公司为 2021 年度同一控制下增加的子公司；

(14) 国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买攀枝花热水河电力开发有限公司 100% 的股权时，支付的对价高于交易日享有攀枝花热水河电力开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

(15) 国能大渡河泽润电力有限公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买国能大渡河泽润电力有限公司 100% 的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河泽润电力有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

(16) 国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司商誉为国电长源老渡口水电有限公司购买国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司 51% 的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

(17) 国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买九龙县泛海电力水电开发有限公司 100% 的股权时，支付的对价高于交易日享有九龙县泛海电力水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原九龙县泛海电力水电开发有限公司于 2021 年被国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司吸收合并；

(18) 国能大渡河革什扎水电开发有限公司商誉为国能大渡河流域水电开发有限公司购买国能大渡河革什扎水电开发有限公司 85% 的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河革什扎水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

(19) 国能大渡河大数据服务有限公司商誉为国能大渡河流域水电开发有限公司购买国能大渡河大数据服务有限公司 100% 的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河大数据服务有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

(20) 杭州绵泰新能源开发有限公司商誉为国电电力甘肃新能源开发有限公司购买杭州绵泰新能源开发有限公司 70% 的股权时，支付的对价高于交易日享有杭州绵泰新能源开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

(21) 吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司商誉为国电电力新疆新能源开发有限公司购买吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司 100% 的股权时，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分；



(22)国能神皖马鞍山发电有限责任公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司,中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并安徽马鞍山万能达发电有限责任公司产生的商誉,本次重组将相应商誉合并至本公司。原安徽马鞍山万能达发电有限责任公司在2021年2月26日更名为国能神皖马鞍山发电有限责任公司;

(23)国能神皖安庆发电有限责任公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司,中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并安徽安庆皖江发电有限责任公司产生的商誉,本次重组将相应商誉合并至本公司。原安徽安庆皖江发电有限责任公司在2021年3月3日更名为国能神皖安庆发电有限责任公司;

(24)国能神皖池州发电有限责任公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司,中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并安徽池州九华发电有限公司产生的商誉,本次重组将相应商誉合并至本公司。原安徽池州九华发电有限公司在2021年3月16日更名为国能神皖池州发电有限责任公司;

(25)国能江苏谏壁发电有限公司商誉为本公司收购该公司100%股权时,支付的对价高于交易日享有国能江苏谏壁发电有限公司可辨认净资产的公允价值的部分;

(26)国能浙江舟山发电有限责任公司商誉为本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司,中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并国能浙江舟山发电有限责任公司产生的商誉,本次重组将相应商誉合并至本公司;

(27)国家能源集团宝庆发电有限公司商誉为国家能源投资集团有限公司购买国家能源集团宝庆发电有限公司90.49%的股权时,支付的对价高于交易日享有国家能源集团宝庆发电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分,国家能源集团宝庆发电有限公司为以前年度同一控制下增加的子公司;

(28)国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司商誉为国家能源投资集团有限公司购买国家能源集团巫水水电开发有限公司85.78%的股权时,支付的对价高于交易日享有国家能源集团巫水水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分,国家能源集团巫水水电开发有限公司为以前年度同一控制下增加的子公司;

(29)信阳明智卓普新能源有限公司商誉为国电电力河南新能源开发有限公司购买信阳明智卓普新能源有限公司100%的股权时,支付的对价高于交易日享有信阳明智卓普新能源有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分;



(30) 其他小额商誉主要为购买定边恒通智达电力有限公司 100%的股权、吉安坤新能源开发有限公司 100%的股权、万年县万河新能源科技有限公司 100%的股权、宁波森强能源科技有限公司 100%的股权，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分；

(31) 本期子公司国家能源集团福建能源有限责任公司处置其持有的国电温州水电有限公司全部股权，合并层面分别减少商誉原值和减值准备 5,158,069.78 元。

注 2：商誉减值事项：

注①：国能大渡河新能源投资有限公司 2011 至 2013 年间收购四川攀枝花电网下属小水电资产产生。以前年度，本公司评估了商誉的可收回金额，并确定与本公司所属子公司国能大渡河流域水电开发有限公司收购国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司、国能大渡河泽润电力有限公司及国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司(吸收合并九龙县泛海电力水电开发有限公司所致)和国能大渡河大数据服务有限公司之水电机组相关的商誉发生了减值，金额为人民币 120,216,086.98 元。资产组发生减值的主要因素是预计相关资产组可收回金额低于其账面价值；

注②：国能徐州发电有限公司商誉减值准备为中国神华在非同一控制下企业合并过程中产生的商誉，中国神华已于以前年度全额计提减值准备；

注③：国能大渡河革什扎水电开发有限公司为国能大渡河流域水电开发有限公司在非同一控制下企业合并过程中产生的商誉,国能大渡河流域水电开发有限公司已于以前年度全额计提减值准备；

注④：国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司为国电安徽能源销售有限公司在非同一控制下企业合并过程中产生的商誉,国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司已于以前年度全额计提减值准备；

注⑤：以前年度本公司评估了商誉的可回收金额，并确定与本公司之下属子公司宁德市上白石水利枢纽工程有限公司相关资产组发生减值，金额为 39,313,990.10 元；

注⑥：以前年度本公司评估了商誉的可回收金额，并确定与本公司之下属子公司国能丰城发电有限公司相关资产组发生减值，金额为 149,113,000.00 元。本期期末本公司评估了商誉的可回收金额，并确定与本公司之下属子公司国能丰城发电有限公司相关资产组发生减值，金额为 361,740,068.21 元。

注⑦：本期期末本公司评估了商誉的可回收金额，并确定与本公司之下属子公司国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司相关资产组发生减值金额为



16,812,231.60 元，国电电力青海万立水电开发有限公司相关资产组发生减值，金额为 28,721,740.12 元，国能神皖池州发电有限责任公司相关资产组发生减值，金额为 45,323,061.52 元，国家能源集团宝庆发电有限公司相关资产组发生减值，金额为 2,400,000.00 元，国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司相关资产组发生减值，金额为 18,787,991.66 元。

注⑧：本期期末本公司评估了商誉的可回收金额，并确定与本公司之下属子公司杭州绵泰新能源开发有限公司相关资产组发生减值，金额为 13,543,793.87 元。

注 3：商誉减值测试的过程与方法

本公司在资产负债表日判断是否存在可能发生资产减值的迹象。对企业合并所形成的商誉，本公司至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司结合可获取的内部与外部信息，判断并识别商誉减值迹象。当商誉所在资产组或资产组组合出现特定减值迹象时，及时进行商誉减值测试，并恰当考虑该减值迹象的影响。与商誉减值相关的前述特定减值迹象包括但不限于：

- ① 现金流或经营利润持续恶化或明显低于形成商誉时的预期，特别是被收购方未实现承诺的业绩；
- ② 所处行业产能过剩，相关产业政策、产品与服务的市场状况或市场竞争程度发生明显不利变化；
- ③ 相关业务技术壁垒较低或技术快速进步，产品与服务易被模仿或已升级换代盈利现状难以维持；
- ④ 核心团队发生明显不利变化，且短期内难以恢复；
- ⑤ 与特定行政许可、特许经营资格、特定合同项目等资质存在密切关联的商誉，相关资质的市场惯例已发生变化如放开经营资质的行政许可、特许经营或特定合同到期无法接续等；
- ⑥ 客观环境的变化导致市场投资报酬率在当期已经明显提高，且没有证据表明短期内会下降；
- ⑦ 经营所处国家或地区的风险突出，如面临外汇管制、恶性通货膨胀、宏观经济恶化等。

合并形成的商誉，由于其难以独立产生现金流量，公司自购买日起按照一贯、合理的方法将其账面价值分摊至相关的资产组或资产组组合，并据此进行减值测试。在对商誉进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或资产组组合进行减值测试，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或资产组组合进行减值测试。若包含商誉的



资产组或资产组组合存在减值，先抵减分摊至资产组或资产组组合中商誉的账面价值，再按比例抵减其他各项资产的账面价值。其中，资产组或资产组组合的可收回金额的估计，根据预计未来现金净流量的现值两者之间较高者确定。

注 4：商誉减值测试的影响

根据公司聘请的沃克森（北京）国际资产评估有限公司出具的沃克森评报字(2026)第 0086 号评估报告，所属子公司杭州绵泰新能源开发有限公司相关资产组发生减值，本期计提减值金额为 13,543,793.87 元。其他家商誉的资产组可收回金额均高于相应包含商誉的资产组的账面价值,不存在减值情况。

2、商誉所属资产组或资产组组合的构成、所属经营分部的相关信息

资产组的认定：以资产组产生的主要现金流入独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。同时，在认定资产组时，应当考虑企业管理层管理生产经营活动的方式（如是按照生产线、业务种类还是按照地区或者区域等）和对资产的持续使用或者处置的决策方式等。几项资产的组合生产的产品（或者其他产出）存在活跃市场的，即使部分或者所有这些产品（或者其他产出）均供内部使用，也应当在符合前款规定的情况下，将这几项资产的组合认定为一个资产组。资产组组合，是指由若干个资产组组成的最小资产组组合，包括资产组或者资产组组合，以及按合理方法分摊的总部资产部分。



3、可收回金额的具体确定方法

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定：

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期内的关键参数	单位：万元	
					预测期内的关键参数的确定依据	折现率
杭州绵泰新能源开发有限公司	74,193.42	72,256.05	1,354.38	预计上网电价和售电量、折现率	折现率：根据资本资产定价模型计算确定；预计上网电价和售电量：根据公司历史期间的电价、售电量为基础确定。	
合计	74,193.42	72,256.05	1,354.38			

注：采用预计未来现金流量的现值估计可收回金额时，公司运用现金流量折现模型，充分考虑减值迹象等不利事项对未来现金流量、折现率、预测期等关键参数的影响，确定可收回金额。

①资产组或资产组组合的可收回金额与其账面价值的确定基础保持一致，即二者包括相同的资产和负债，且按照与资产组或资产组组合内资产和负债一致的基础预测未来现金流量；对未来现金流量预测时，以资产的当前状况为基础，以税前口径为预测依据，并充分关注选取的关键参数（包括但不限于销量、价格、成本、费用、预测期增长率、稳定期增长率）是否有可靠的数据来源，是否与历史数据、运营计划、商业机会、行业数据、行业研究报告、宏观经济运行状况相符；与此相关的重大假设与可获取的内部、外部信息相符。

②对折现率预测时，与相应的宏观、行业、地域、特定市场、特定主体的风险因素相匹配，与未来现金流量均一致采用税前口径。

③在确定未来现金流量的预测期时，建立在管理层批准的最近财务预算或预测数据基础上，原则上最多涵盖5年。在确定相关资产组或资产组组合的未来现金流量的预测期时，考虑相关资产组或资产组组合所包含的主要固定资产、无形资产、无形资产的剩余可使用年限，不存在显著差异。



(二十) 长期待摊费用

项目	上年年末余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
五通一平成本摊销	783,614,514.99	149,908,758.44	36,955,964.63		896,567,308.80
升压站分摊费用	106,598,549.35	164,535,947.79	10,366,673.35		260,767,823.79
装修费	75,505,511.48	38,379,393.84	9,557,265.32		104,327,640.00
催化剂	85,023,959.75	52,540,436.19	38,922,003.04	478,019.23	98,164,373.67
工程、设备摊销		95,717,429.36	24,369,148.62		71,348,280.74
过网费	66,563,241.64	9,414,992.98	10,235,285.68		65,742,948.94
水权置换费	15,569,280.00	45,044,422.61	6,870,876.59		53,742,826.02
环境治理补偿费	1,446,940.27	45,574,629.53	12,502,485.49		34,519,084.31
排污费	30,905,639.68		14,910,086.46		15,995,553.22
其他	67,208,652.02	143,221,903.19	135,060,320.58	4,355,611.65	71,014,622.98
合计	1,232,436,289.18	744,337,913.93	299,750,109.76	4,833,630.88	1,672,190,462.47



(二十一) 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

项目	期末余额		上年年末余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
租赁负债	4,591,930,492.35	1,018,020,873.61	3,491,704,822.53	783,936,260.32
资产减值准备	3,772,399,027.14	742,857,452.57	4,026,630,270.42	756,585,589.48
递延收益	313,430,475.53	67,196,454.71	325,174,452.09	64,230,895.78
固定资产折旧	204,699,124.67	46,285,625.21	123,572,339.73	26,848,396.39
已预提尚未支付的各项费用	151,837,102.18	35,679,926.45	219,806,983.00	52,898,966.22
内部交易未实现利润	121,709,405.96	30,427,351.49	290,872,557.88	72,718,139.47
可抵扣亏损	99,037,168.24	24,759,292.07	168,529,019.28	42,132,254.82
试生产期间损益	21,053,404.97	5,263,351.25	23,792,358.11	5,948,089.53
辞退福利	10,871,748.65	2,672,496.24	16,316,097.07	4,026,239.64
预计负债			27,259,196.07	6,814,799.02
金融资产的公允价值变动			26,230,186.00	3,934,527.90
其他	3,188,675.20	792,738.14	131,233,984.17	32,808,496.04
合计	9,290,156,624.89	1,973,955,561.74	8,871,122,266.35	1,852,882,654.61

2、 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		上年年末余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	5,084,186,329.41	1,108,158,534.21	3,881,028,224.08	864,682,965.66
非同一控制企业合并资产评估增值	1,245,172,443.35	311,293,110.84	1,361,466,798.28	311,281,825.10
固定资产折旧、无形资产摊销	575,950,319.15	142,753,009.85	538,564,448.68	134,641,112.17
其他权益工具投资公允价值变动	66,335,168.73	16,583,792.18	129,883,731.14	27,224,895.59
试运行净损失	527,222.29	131,805.57	2,545,744.69	636,436.17
合计	6,972,171,482.93	1,578,920,252.65	5,913,488,946.87	1,338,467,234.69

3、 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	期末		上年年末	
	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
递延所得税资产	1,093,846,057.95	880,109,503.79	863,245,560.19	989,637,094.42



项目	期末		上年年末	
	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
递延所得税负债	1,093,846,057.95	485,074,194.70	863,245,560.19	475,221,674.50

4、 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	上年年末余额
可抵扣暂时性差异	16,533,291,523.40	16,117,021,189.04
可抵扣亏损	16,414,352,162.48	15,120,728,648.49
合计	32,947,643,685.88	31,237,749,837.53

5、 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	上年年末余额
2025 年		611,304,779.33
2026 年	8,081,944,994.83	6,720,659,301.04
2027 年	2,515,513,960.17	3,657,480,953.61
2028 年	2,714,370,574.48	3,149,445,547.64
2029 年	765,368,332.54	562,346,516.81
2030 年	2,337,154,300.46	
2031 年		374,131,995.17
2032 年		45,359,554.89
合计	16,414,352,162.48	15,120,728,648.49



(二十二) 其他非流动资产

项目	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	减值准备	账面余额	减值准备
待抵扣进项等其他	5,175,766,974.80		3,103,982,151.76	
预付长期资产购置款	4,542,054,709.24	11,159,313.08	9,301,621,365.96	11,159,313.08
合同资产			166,481,939.26	
其他	179,004,613.48		149,676,026.35	
合计	9,896,826,297.52	11,159,313.08	12,721,761,483.33	11,159,313.08
			账面价值	账面价值
			5,175,766,974.80	3,103,982,151.76
			4,530,895,396.16	9,290,462,052.88
			179,004,613.48	149,676,026.35
			9,885,666,984.44	12,710,602,170.25

(二十三) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末		上年年末	
	账面价值	受限类型	账面价值	受限类型
货币资金	1,835,355,709.10	保证金等	1,634,263,993.78	保证金等
固定资产	3,346,847,042.97	融资租赁	3,757,550,197.50	融资租赁
在建工程	252,971,670.96	融资租赁	964,472,555.92	融资租赁
合计	5,435,174,423.03		6,356,286,747.20	
		受限情况		受限情况
		受限		受限
		受限		受限
		受限		受限

说明：2025年12月31日，本公司将部分子公司的未来电费收费权作为质押，取得借款余额为52.00亿元。



(二十四) 短期借款

项目	期末余额	上年年末余额
信用借款	32,408,647,900.96	30,412,536,493.35
合计	32,408,647,900.96	30,412,536,493.35

(二十五) 应付票据

种类	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票	8,034,742,657.79	6,290,856,210.91
商业承兑汇票	1,512,082,233.75	414,202,587.03
合计	9,546,824,891.54	6,705,058,797.94

说明：本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

(二十六) 应付账款

1、 应付账款列示

项目	期末余额	上年年末余额
工程款和设备款	14,263,876,042.10	13,499,206,537.09
燃料款	3,493,531,178.77	4,176,594,910.98
材料款	2,062,639,007.66	1,861,443,354.46
修理费	1,057,140,440.48	705,821,910.38
其他	7,698,008,347.57	6,768,593,598.78
合计	28,575,195,016.58	27,011,660,311.69

2、 账龄超过一年或逾期的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
四川省水利厅	327,223,700.00	未达到结算条件
国能龙源电力技术工程有限责任公司	166,986,729.45	未达到结算条件
常州天合智慧能源工程有限公司	125,657,674.70	未达到结算条件
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	119,087,539.32	未达到结算条件
鄂尔多斯市正腾新能源服务有限责任公司	111,852,685.31	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	110,425,000.00	未达到结算条件
中国电建集团福建省电力勘测设计院有限公司	86,587,850.75	未达到结算条件
天津安装工程有限公司	85,645,621.59	未达到结算条件
天津明智润阳技术有限公司	78,957,572.28	未达到结算条件



项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国能信控技术股份有限公司	75,306,730.60	未达到结算条件
合计	1,287,731,104.00	

(二十七) 预收款项

项目	期末余额	上年年末余额
其他	21,718,111.85	3,872,547.52
合计	21,718,111.85	3,872,547.52

(二十八) 合同负债

项目	期末余额	上年年末余额
预收热费	585,956,903.74	544,559,762.54
预收工程款	31,559,033.18	127,137,439.70
预收粉煤灰款	73,312,431.83	68,654,597.71
预收蒸汽费	45,910,330.05	34,931,575.15
预收煤款	122,244,319.31	406,975.02
其他	97,648,661.07	89,647,788.35
合计	956,631,679.18	865,338,138.47

(二十九) 应付职工薪酬

1、 应付职工薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	1,246,580,820.87	14,642,072,950.28	14,757,238,107.82	1,131,415,663.33
离职后福利-设定提存计划	28,441,701.60	2,113,746,661.76	2,112,201,619.09	29,986,744.27
辞退福利	38,411,129.11	97,222.18	7,664,917.02	30,843,434.27
一年内到期的其他福利				
其他	436,451.60	662,884.49	662,884.49	436,451.60
合计	1,313,870,103.18	16,756,579,718.71	16,877,767,528.42	1,192,682,293.47



2、 短期薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	274,210,211.16	10,438,194,102.63	10,501,478,954.56	210,925,359.23
(2) 职工福利费		1,378,511,285.35	1,378,511,285.35	
(3) 社会保险费	141,415,954.86	1,251,904,655.82	1,259,608,357.25	133,712,253.43
其中：医疗保险费	137,004,703.52	1,175,216,872.52	1,182,978,934.52	129,242,641.52
工伤保险费	3,809,991.32	62,784,848.93	62,748,642.61	3,846,197.64
生育保险费	601,260.02	13,902,934.37	13,880,780.12	623,414.27
(4) 住房公积金	2,407,289.12	1,061,814,916.49	1,061,248,846.81	2,973,358.80
(5) 工会经费和职工教育经费	828,547,365.73	373,475,572.64	418,218,246.50	783,804,691.87
(6) 劳务派遣人员费用		128,098,739.80	128,098,739.80	
(7) 非货币性福利		10,044,172.55	10,044,172.55	
(8) 其他短期薪酬		29,505.00	29,505.00	
合计	1,246,580,820.87	14,642,072,950.28	14,757,238,107.82	1,131,415,663.33

3、 设定提存计划列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	17,570,261.92	1,294,327,903.46	1,293,146,655.91	18,751,509.47
失业保险费	1,255,637.13	44,333,899.08	44,346,238.41	1,243,297.80
企业年金缴费	9,615,802.55	775,084,859.22	774,708,724.77	9,991,937.00
合计	28,441,701.60	2,113,746,661.76	2,112,201,619.09	29,986,744.27

说明：本公司按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本公司分别按本公司及所属单位所在地具体规定向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本公司不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。



(三十) 应交税费

税费项目	期末余额	上年年末余额
增值税	380,501,062.92	481,177,021.97
企业所得税	1,046,792,959.02	1,118,266,580.49
个人所得税	407,613,096.57	373,866,998.95
城市维护建设税	21,301,854.99	26,782,168.70
房产税	100,815,577.38	80,932,433.43
教育费附加	17,368,339.52	21,899,071.89
土地使用税	105,496,791.04	54,870,184.02
其他	405,822,736.65	413,906,583.96
合计	2,485,712,418.09	2,571,701,043.41

(三十一) 其他应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付利息		
应付股利	1,972,369,750.19	1,948,374,642.88
其他应付款项	5,016,104,147.49	6,520,872,874.69
合计	6,988,473,897.68	8,469,247,517.57

1、 应付股利

项目	期末余额	上年年末余额
普通股股利	1,972,369,750.19	1,948,374,642.88
合计	1,972,369,750.19	1,948,374,642.88

说明：国家能源集团山东电力有限公司超过 1 年未支付原因为因资金计划安排与国家能源投资集团有限责任公司协商暂不支付。

2、 其他应付款项

(1) 按款项性质列示

项目	期末余额	上年年末余额
保证金	2,433,518,914.03	3,625,094,693.20
单位间往来款	2,027,426,669.31	2,235,373,769.31
股权转让款	147,288,421.65	163,010,000.00
项目前期费	209,201,155.21	133,693,120.05
个人代扣款	75,674,294.09	130,741,260.84
代扣税费	2,603,180.23	4,393,562.00
其他	120,391,512.97	228,566,469.29



项目	期末余额	上年年末余额
合计	5,016,104,147.49	6,520,872,874.69

(2) 账龄超过一年或逾期的重要其他应付款项

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国家能源投资集团有限责任公司	892,114,851.23	未达到结算条件
国能龙源电力技术工程有限责任公司	217,385,878.50	未达到结算条件
运达能源科技集团股份有限公司	212,582,735.00	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	121,368,493.07	未达到结算条件
吐鲁番粤祥能源有限公司	95,600,000.00	未达到结算条件
邯郸市土地储备中心	66,360,000.00	未达到结算条件
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	55,391,329.77	未达到结算条件
金风科技股份有限公司	39,108,161.10	未达到结算条件
湖北省电力规划设计研究院有限公司	39,006,999.70	未达到结算条件
宁波东方电缆股份有限公司	38,859,303.50	未达到结算条件
合计	1,777,777,751.87	

(三十二) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期借款	34,421,746,727.96	23,237,788,137.88
一年内到期的应付债券	4,291,611.29	1,028,119,424.92
一年内到期的长期应付款	2,950,853,298.05	3,467,234,824.16
一年内到期的租赁负债	734,288,907.68	695,068,801.03
一年内到期的长期应付职工薪酬	11,873,746.47	12,121,477.76
一年内到期的其他非流动负债	403,580,489.95	5,587,317,002.59
合计	38,526,634,781.40	34,027,649,668.34

(三十三) 其他流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
短期融资券及超短期融资券	6,533,160,547.96	201,668,420.16
待转销项税	187,896,908.14	99,365,845.91
其他	13,420,651,756.25	14,218,900,025.01
合计	20,141,709,212.35	14,519,934,291.08

说明：其他主要系保理款和已背书未到期的应收票据形成。



短期应付债券的增减变动：

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	上年年末余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 国能江苏 SCP001	100.00	1.83%	2024/5/24	270 日	200,000,000.00	201,668,420.16		481,315.04		202,149,735.20		否
25 国电 CP001	100.00	1.51%	2025/7/3	358 日	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	15,058,630.14			2,015,058,630.14	否
25 国电 CP002	100.00	1.76%	2025/9/11	360 日	3,200,000,000.00		3,200,000,000.00	17,127,452.07			3,217,127,452.07	否
25 国电 CP003	100.00	1.71%	2025/12/15	270 日	1,300,000,000.00		1,300,000,000.00	974,465.75			1,300,974,465.75	否
合计					6,700,000,000.00	201,668,420.16	6,500,000,000.00	33,641,863.00		202,149,735.20	6,533,160,547.96	



(三十四) 长期借款

项目	期末余额	上年年末余额
信用借款	221,871,877,282.17	227,808,208,947.87
质押借款	5,199,713,724.85	4,591,287,177.19
保证借款		49,985,141.33
减：一年内到期的长期借款	34,421,746,727.96	23,237,788,137.88
合计	192,649,844,279.06	209,211,693,128.51

说明：1.借款主要系本公司之子公司国能（肇庆）热电有限公司、国能新疆阿克苏水电开发有限公司、国能大渡河流域水电开发有限公司、国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司、国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司、国电青松吐鲁番新能源有限公司、国电塔城发电有限公司、国电新疆艾比湖流域开发有限公司、国电电力湖南城步风电开发有限公司、国电电力哈密景峡风力发电有限公司、国能（定安）新能源有限公司、国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司以电费收费权质押取得的借款。

2.长期借款利率区间的说明：2025年12月31日，本公司及子公司取得的长期借款年利率区间为1.35%~3.50%。

(三十五) 应付债券

1、 应付债券明细

项目	期末余额	上年年末余额
公司债券	12,761,820,233.77	721,443,581.02
中期票据	7,839,945,102.28	
合计	20,601,765,336.05	721,443,581.02



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	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	上年年末余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
国电电力发展股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)	100.00	2.91%	2022/1/13	36.00	1,000,000,000.00	1,027,976,257.89		1,212,500.00		1,029,188,757.89		否
国电电力发展股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)	100.00	3.25%	2022/1/13	60.00	700,000,000.00	721,586,748.05		22,750,000.00	-143,167.02	22,750,000.00	721,729,915.07	否
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第一期)	100.00	1.95%	2025/9/1	60.00	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	12,675,000.00	2,106,393.25		2,010,568,606.75	否
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第	100.00	1.99%	2025/9/22	60.00	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	13,543,055.56	2,629,144.27		2,510,913,911.29	否



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	上年年末余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
二期)												
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第三期)(品种一)	100.00	2.05%	2025/10/20	60.00	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	10,107,638.89	2,645,436.61		2,507,462,202.28	否
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第三期)(品种二)	100.00	2.38%	2025/10/20	120.00	500,000,000.00		500,000,000.00	2,346,944.44	554,929.94		501,792,014.50	否
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第四期)	100.00	1.93%	2025/11/12	60.00	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	6,433,333.33	2,668,160.84		2,503,765,172.49	否
国电电力发展股份有限公司2025年度第一期中期票据	100.00	1.77%	2025/4/8	36.00	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	32,204,166.66	761,891.87		2,531,442,274.79	否
国电电力发展股份有限公司	100.00	1.84%	2025/8/8	60.00	3,200,000,000.00		3,200,000,000.00	23,061,333.33	1,766,270.51		3,221,295,062.82	否



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	上年年末余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
公司2025年度第二期中期票据												
国电电力发展股份有限公司2025年度第一期绿色中期票据(乡村振兴)	100.00	1.75%	2025/4/11	36.00	1,864,000,000.00		1,864,000,000.00	23,287,055.56	632,305.97		1,886,654,749.59	否
国能大渡河流域水电开发有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新绿色公司债券(第一期)	100.00	1.88%	2025/7/30	36.00	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	11,589,291.80	2,505,076.29		1,509,084,215.51	否
国能大渡河流域水电开发有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新绿色公司债券(第二期)	100.00	1.85%	2025/12/10	36.00	500,000,000.00		500,000,000.00	856,958.20	943,396.24		499,913,561.96	否
国家能源集团江苏电力有限公司2025年度第一期两新中期票据(科创票据)	100.00	1.97%	2025/4/23	36.00	100,000,000.00		100,000,000.00	1,354,712.34			101,354,712.34	否



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	上年年末余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
国家能源集团江苏电力有限公司2025年度第二期两新中期票据(可续挂钩/专项乡村振兴)	100.00	1.96%	2025/12/16	36.00	100,000,000.00		100,000,000.00	80,547.95			100,080,547.95	否
减：一年内到期的应付债券						1,028,119,424.92					4,291,611.29	
合计					21,464,000,000.00	721,443,581.02	19,764,000,000.00	161,502,538.06	17,069,838.77	1,051,938,757.89	20,601,765,336.05	



(三十六) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
租赁付款额	5,508,405,511.78	4,760,685,527.03
减：未确认融资费用	1,233,512,711.25	1,123,391,830.74
减：一年内到期部分	734,288,907.68	695,068,801.03
合计	3,540,603,892.85	2,942,224,895.26

(三十七) 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
长期应付款	9,649,361,327.41	8,514,306,962.58
专项应付款	3,794,600.00	3,794,600.00
合计	9,653,155,927.41	8,518,101,562.58

1、 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
融资租赁最低付款额	14,125,328,470.13	13,179,045,909.81
未确认融资费用	-1,531,459,882.93	-1,317,533,219.60
其他	6,346,038.26	120,029,096.53
减：一年内到期部分	2,950,853,298.05	3,467,234,824.16
合计	9,649,361,327.41	8,514,306,962.58

说明：长期应付款中的融资租赁款主要为本公司之子公司国能尼勒克能源开发有限公司、国能（浙江北仑）发电有限公司和国电电力大同湖东发电有限公司等公司融资租赁业务或者采取融资租赁形式借款业务产生的应付款项。

2、 专项应付款

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
其他专项资金	3,794,600.00			3,794,600.00
合计	3,794,600.00			3,794,600.00

(三十八) 长期应付职工薪酬

1、 长期应付职工薪酬明细表

项目	期末余额	上年年末余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	121,501,659.53	130,275,457.24
二、辞退福利	91,623,998.58	123,638,838.89
三、其他长期福利		



项目	期末余额	上年年末余额
合计	213,125,658.11	253,914,296.13

2、 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值

项目	本期金额	上期金额
1. 上年年末余额	130,275,457.24	133,801,187.46
2. 计入当期损益的设定受益成本	2,245,004.55	3,355,644.10
(1) 当期服务成本		
(2) 过去服务成本		
(3) 结算利得（损失以“-”表示）		
(4) 利息净额	2,245,004.55	3,355,644.10
3. 计入其他综合收益的设定受益成本	1,345,800.54	4,331,158.17
(1) 精算利得（损失以“-”表示）	1,345,800.54	4,331,158.17
(2) 其他		
4. 其他变动	-12,364,602.80	-11,212,532.49
(1) 结算时支付的对价		
(2) 已支付的福利	-12,612,334.09	-12,269,187.03
(3) 其他	247,731.29	1,056,654.54
5. 期末余额	121,501,659.53	130,275,457.24

(三十九) 预计负债

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
其他	27,259,196.07		27,259,196.07	
合计	27,259,196.07		27,259,196.07	

(四十) 递延收益

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	741,050,564.77	16,615,538.39	80,413,935.23	677,252,167.93
融资租赁	13,737,196.17	106,995.48	6,325,092.06	7,519,099.59
其他	139,089,214.73	26,140,500.81	19,031,519.82	146,198,195.72
合计	893,876,975.67	42,863,034.68	105,770,547.11	830,969,463.24



(四十一) 其他非流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
中期票据	13,219,122,225.49	13,626,941,867.77
合计	13,219,122,225.49	13,626,941,867.77

(四十二) 股本

项目	上年年末余额	本期变动增(+)减(-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总额	17,835,619,082.00						17,835,619,082.00



(四十三) 资本公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	483,686.82	441,687.25		925,374.07
其他资本公积	933,850,975.11	108,571,021.05	74,792,937.94	967,629,058.22
合计	934,334,661.93	109,012,708.30	74,792,937.94	968,554,432.29

说明：资本公积变动主要原因包括：（1）本期接收大集体净资产形成；（2）参股单位其他权益变动。

(四十四) 其他综合收益

项目	上年年末余额	本期所得税前发生额	本期金额				期末余额
			减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	1,247,152,256.07	-148,592,676.55			-142,244,041.12	212,103.50	1,104,908,214.95
其中：重新计量设定受益计划变动额	-30,328,294.83	-1,345,800.54			-773,431.57	-572,368.97	-31,101,726.40
权益法下不能转损益的其他综合收益	163,441,302.50	-1,821,831.19			-1,821,831.19		161,619,471.31
其他权益工具投资公允价值变动	1,114,039,248.40	-145,425,044.82			-139,648,778.36	784,472.47	974,390,470.04
企业自身信用风险公允价值变动							
其他							
2. 将重分类进损益的其他综合收益	297,221,981.74	4,410,165.39			4,504,644.45	-94,479.06	301,726,626.19
其中：权益法下可转损	297,221,981.74	5,763,280.16			5,763,280.16		302,985,261.90



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

项目	上年年末余额	本期金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
益的其他综合收益							
其他债权投资公允价值变动							
金融资产重分类计入其他综合收益的金额							
其他债权投资信用减值准备							
现金流量套期储备							
外币财务报表折算差额		-1,353,114.77		-1,258,635.71	-94,479.06	-1,258,635.71	
其他综合收益合计	1,544,374,237.81	-144,182,511.16		-6,560,738.93	117,624.44	1,406,634,841.14	



(四十五) 专项储备

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	475,145,023.45	886,335,927.62	762,249,114.26	599,231,836.81
合计	475,145,023.45	886,335,927.62	762,249,114.26	599,231,836.81

说明：公司根据财政部、应急部《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，提取安全生产费用。

(四十六) 盈余公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	6,164,407,395.15	482,035,098.67		6,646,442,493.82
合计	6,164,407,395.15	482,035,098.67		6,646,442,493.82

说明：国电电力发展股份有限公司母公司依据当年净利润按 10%比例计提盈余公积。

(四十七) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
调整前上年年末未分配利润	29,080,336,504.81	22,384,343,215.39
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后年初未分配利润	29,080,336,504.81	22,384,343,215.39
加：本期归属于母公司所有者的净利润	7,161,419,062.53	9,831,015,730.47
减：提取法定盈余公积	482,035,098.67	421,694,318.08
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,745,480,007.22	2,853,699,053.12
转作股本的普通股股利		
其他		-140,370,930.15
期末未分配利润	32,014,240,461.45	29,080,336,504.81



(四十八) 营业收入和营业成本

1、 营业收入和营业成本情况

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	167,847,420,973.89	142,015,322,570.39	177,130,635,569.02	152,586,695,406.91
其他业务	2,396,573,159.81	1,776,354,550.41	2,051,371,843.51	1,087,445,868.11
合计	170,243,994,133.70	143,791,677,120.80	179,182,007,412.53	153,674,141,275.02

主营业务（分行业）

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
火力发电行业	141,719,255,575.34	126,143,641,102.92	151,438,323,765.31	137,016,515,011.60
水力发电行业	11,507,540,214.58	6,045,655,578.47	12,650,062,816.89	6,405,715,340.01
新能源发电行业	14,685,484,120.03	9,881,414,321.51	12,348,573,419.89	7,827,198,394.20
其他行业	30,220,916.79	15,095,901.90	1,464,138,304.61	2,012,331,093.09
小计	167,942,500,826.74	142,085,806,904.80	177,901,098,306.70	153,261,759,838.90
减：内部抵消数	95,079,852.85	70,484,334.41	770,462,737.68	675,064,431.99
合计	167,847,420,973.89	142,015,322,570.39	177,130,635,569.02	152,586,695,406.91

主营业务（分产品）

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
火力发电产品	141,719,255,575.34	126,143,641,102.92	151,438,323,765.31	137,016,515,011.60
水力发电产品	11,507,540,214.58	6,045,655,578.47	12,650,062,816.89	6,405,715,340.01
新能源发电产品	14,685,484,120.03	9,881,414,321.51	12,348,573,419.89	7,827,198,394.20
其他产品	30,220,916.79	15,095,901.90	1,464,138,304.61	2,012,331,093.09
小计	167,942,500,826.74	142,085,806,904.80	177,901,098,306.70	153,261,759,838.90
减：内部抵消数	95,079,852.85	70,484,334.41	770,462,737.68	675,064,431.99
合计	167,847,420,973.89	142,015,322,570.39	177,130,635,569.02	152,586,695,406.91

主营业务（分区域）

类别	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
东北地区	9,008,961,893.38	8,781,429,532.83	10,426,375,375.01	9,743,480,839.79
华北地区	28,373,888,249.85	24,239,128,813.95	27,124,368,219.58	25,976,555,508.56



类别	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
华东地区	108,186,756,970.55	93,774,965,463.11	117,731,291,944.31	102,983,680,239.72
华南地区	5,009,546,858.12	4,386,931,245.56	4,332,151,903.39	3,809,169,910.02
华中地区	2,530,374,530.03	2,091,827,782.32	2,604,958,714.66	2,241,423,898.48
西北地区	4,220,445,041.77	2,998,951,521.68	4,102,392,719.82	2,522,783,155.09
西南地区	10,612,527,283.04	5,812,572,545.35	11,579,559,429.93	5,984,666,287.24
小计	167,942,500,826.74	142,085,806,904.80	177,901,098,306.70	153,261,759,838.90
减：内部抵消数	95,079,852.85	70,484,334.41	770,462,737.68	675,064,431.99
合计	167,847,420,973.89	142,015,322,570.39	177,130,635,569.02	152,586,695,406.91

(四十九) 税金及附加

项目	本期金额	上期金额
房产税	364,856,163.44	339,540,369.25
环境保护税	433,964,173.56	290,964,986.25
水资源税	415,333,170.80	276,487,776.34
城市维护建设税	302,622,681.72	275,527,717.42
教育费附加	285,937,186.98	264,394,359.91
土地使用税	354,711,026.37	241,347,683.74
印花税	164,293,877.77	178,057,204.13
资源税		1,548,916.47
其他	37,771,671.89	4,301,573.21
合计	2,359,489,952.53	1,872,170,586.72

(五十) 销售费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	3,319,958.96	9,080,133.63
销售服务费	285,831.23	2,387,987.19
折旧费	12,166.34	129,879.64
其他	3,591,906.53	4,248,951.10
合计	7,209,863.06	15,846,951.56

(五十一) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
----	------	------



项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	1,244,380,825.08	1,455,878,482.30
折旧及摊销	223,943,569.38	224,658,708.19
技术服务费	177,436,096.38	82,322,706.56
物业费	75,156,026.18	97,306,660.12
差旅费	53,184,417.14	53,745,561.06
聘请中介机构费	25,310,978.29	31,119,202.99
水电费	21,035,248.61	20,031,074.01
修理费	20,618,949.82	22,261,100.14
办公费	11,060,635.77	12,807,584.58
其他	175,314,841.15	217,986,612.60
合计	2,027,441,587.80	2,218,117,692.55

(五十二) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
外委费	295,179,429.28	241,311,733.32
职工薪酬	143,740,285.97	198,528,265.66
技术服务费	100,306,109.96	63,287,068.62
折旧费	6,650,423.44	9,186,888.14
生产运行费	507,924.53	7,414,844.59
无形资产摊销	193,300.30	230,768.36
材料费	109,734.51	4,507,576.01
其他	2,845,360.06	30,516,384.71
合计	549,532,568.05	554,983,529.41

(五十三) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
利息费用	5,831,978,778.95	6,521,415,091.66
减：利息收入	81,338,991.55	78,358,585.59
汇兑损益	2,463,117.19	-2,184,313.26
手续费支出	70,700,675.46	100,802,975.82
其他	64,133,515.49	9,614,015.75
合计	5,887,937,095.54	6,551,289,184.38



(五十四) 其他收益

项目	本期金额	上期金额
政府补助	242,083,275.11	258,972,860.14
增值税即征即退	244,454,441.92	255,053,232.91
其他	10,465,665.33	7,764,285.10
合计	497,003,382.36	521,790,378.15

(五十五) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	2,120,623,108.68	2,285,485,027.11
处置长期股权投资产生的投资收益	174,169,693.15	4,980,965,072.09
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	68,080,540.30	72,059,173.95
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-2,366,033.32	-8,224,305.56
其他		2,703,493.76
合计	2,360,507,308.81	7,332,988,461.35

(五十六) 信用减值损失

项目	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	-261,551,857.23	-858,955,721.95
其他应收款坏账损失	143,528,812.94	75,293,792.88
其他		364,828.03
合计	-118,023,044.29	-783,297,101.04

(五十七) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-11,174,320.30	-2,090,238.87
固定资产减值损失	-326,271,426.35	-344,655,449.66
在建工程减值损失	-119,922,566.90	-1,035,809,255.80
无形资产减值损失	-277,706.62	
商誉减值损失	-13,543,793.87	
其他		-11,159,313.08
合计	-471,189,814.04	-1,393,714,257.41



(五十八) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
处置非流动资产的利得 (损失“-”)	144,037,232.58	51,285,664.93	144,037,232.58
合计	144,037,232.58	51,285,664.93	144,037,232.58

(五十九) 营业外收入

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	8,800,926.98	12,782,003.90	8,800,926.98
其中：固定资产毁损报废利得	7,793,014.17	12,732,995.93	7,793,014.17
在建工程毁损报废利得	950,565.00	14,930.97	950,565.00
其他	57,347.81	34,077.00	57,347.81
碳排放配额	301,761,816.80	575,535,802.65	301,761,816.80
违约、赔偿收入	100,856,013.09	27,468,968.28	100,856,013.09
往来款项核销	67,752,703.73	148,306,042.72	67,752,703.73
罚款利得	22,969,337.16	15,665,105.17	22,969,337.16
非同控合并利得	554,069.97	10,490,943.85	554,069.97
盘盈利得	6,500.00	1,302,223.01	6,500.00
政府补助	533,787.72	890,708.72	533,787.72
其他	91,779,907.03	57,108,139.88	91,779,907.03
合计	595,015,062.48	849,549,938.18	595,015,062.48

(六十) 营业外支出

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	5,985,460.10	59,270,793.47	5,985,460.10
其中：固定资产毁损报废损失	5,018,033.43	6,701,769.93	5,018,033.43
无形资产毁损报废损失		94,677.90	
在建工程毁损报废损失	561,726.67	52,474,345.64	561,726.67
其他	405,700.00		405,700.00
碳排放权交易	139,431,709.42	139,408,512.97	
对外捐赠支出	80,602,947.11	92,760,116.90	80,602,947.11
滞纳金	133,712,978.81	69,625,350.98	133,712,978.81
罚款支出	6,460,179.50	20,212,133.15	6,460,179.50
行政性罚款	432,755,718.69	6,977,503.29	432,755,718.69



项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
非常损失	899,804.21	897,869.00	899,804.21
盘亏损失		121,137.29	
其他	32,086,391.10	36,439,427.02	32,086,391.10
合计	831,935,188.94	425,712,844.07	692,503,479.52

(六十一) 所得税费用

1、 所得税费用表

项目	本期金额	上期金额
当期所得税费用	3,968,587,941.58	3,937,506,365.42
递延所得税费用	100,505,191.01	-132,186,886.87
合计	4,069,093,132.59	3,805,319,478.55

2、 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期金额
利润总额	17,796,120,884.88
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	4,449,030,221.22
子公司适用不同税率的影响	-590,257,218.60
调整以前期间所得税的影响	274,094,274.46
非应税收入的影响	-179,075,318.87
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	213,172,496.83
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-169,467,186.84
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	143,062,592.56
其他	-71,466,728.17
所得税费用	4,069,093,132.59

(六十二) 每股收益

1、 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润	7,161,419,062.53	9,831,015,730.47
本公司发行在外普通股的加权平均数	17,835,619,082.00	17,835,619,082.00



项目	本期金额	上期金额
基本每股收益	0.402	0.551
其中：持续经营基本每股收益	0.402	0.551
终止经营基本每股收益		

2、 稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	7,161,419,062.53	9,831,015,730.47
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	17,835,619,082.00	17,835,619,082.00
稀释每股收益	0.402	0.551
其中：持续经营稀释每股收益	0.402	0.551
终止经营稀释每股收益		

(六十三) 现金流量表项目

1、 与经营活动有关的现金

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款	1,912,637,652.74	3,580,768,829.86
收回的代垫款项	943,020,237.85	1,005,145,314.10
收到的保证金	258,562,379.05	379,907,812.87
收到的政府补助	186,403,186.25	200,700,122.20
利息收入	81,045,247.45	72,405,103.84
代销燃料款		56,517,355.70
其他	439,981,843.70	663,218,662.77
合计	3,821,650,547.04	5,958,663,201.34

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
支付的往来款项	3,164,104,012.30	4,032,112,545.39
保证金及押金	458,706,419.25	566,025,879.58
服务费	489,485,375.29	255,483,810.21



项目	本期金额	上期金额
保险费支出	302,813,045.54	353,785,089.28
差旅费支出	241,669,841.60	249,799,573.57
物业费	203,760,107.61	248,291,475.72
租赁费支出	101,824,692.85	95,391,605.23
办公费支出	67,034,485.07	70,272,728.29
运输费支出	56,416,092.57	53,684,175.15
保理款		2,604,097,499.03
其他	526,112,443.81	1,070,336,214.87
合计	5,611,926,515.89	9,599,280,596.32

2、与投资活动有关的现金

(1) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
单位间往来款	393,864,569.46	422,625,849.15
取得子公司及其营业单位支付的现金净额负数重分类	3,993,840.52	5,413,301.22
其他	23,075,766.11	27,818,493.20
合计	420,934,176.09	455,857,643.57

(2) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
处置子公司收到的现金净额负值重分类	242,204,841.07	430,551.58
保证金	17,684,961.96	56,214,861.85
移民工程代建款	1,245,904.00	5,107,092.06
预付股权并购款		159,000,174.40
其他	36,044,166.70	263,431,726.27
合计	297,179,873.73	484,184,406.16

(3) 收到的重要投资活动有关的现金

性质	本期金额	上期金额
处置国电建投收到的现金净额		6,368,561,675.40



(4) 支付的重要投资活动有关的现金

性质	本期金额	上期金额
大渡河双江口水电站建设	4,758,609,537.04	4,754,097,186.84

3、与筹资活动有关的现金

(1) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
融资租赁及保理	28,199,494,758.07	25,105,474,675.51
超长期国债		300,000,000.00
其他	16,237,078.33	127,457,516.92
合计	28,215,731,836.40	25,532,932,192.43

(2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
融资租赁及保理	38,174,609,138.84	44,503,068,072.40
租赁负债支付租金	579,821,086.18	424,572,860.75
其他	31,665,184.38	101,422,764.30
合计	38,786,095,409.40	45,029,063,697.45

(六十四) 现金流量表补充资料

1、现金流量表补充资料

补充资料	本期金额	上期金额
净利润	13,727,027,752.29	16,643,028,954.43
加：信用减值损失	118,023,044.29	783,297,101.04
资产减值准备	471,189,814.04	1,393,714,257.41
固定资产折旧、投资性房地产折旧	20,906,453,391.06	18,789,628,609.40
使用权资产折旧	406,782,059.35	281,525,864.06
无形资产摊销	311,399,621.32	261,038,107.27
长期待摊费用摊销	296,259,907.01	191,829,965.74
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）	-144,037,232.58	-51,285,664.93
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	-2,815,466.88	46,488,789.57
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		



补充资料	本期金额	上期金额
财务费用（收益以“-”号填列）	5,831,978,778.95	6,521,415,091.66
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,360,507,308.81	-7,332,988,461.35
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	97,560,130.38	-108,183,015.49
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,945,060.63	-79,462,955.23
存货的减少（增加以“-”号填列）	207,872,673.52	-1,111,395,869.30
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	1,238,154,973.66	-4,624,380,319.11
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	12,559,951,834.02	24,035,337,538.32
其他		
经营活动产生的现金流量净额	53,668,239,032.25	55,639,607,993.49
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		
承担租赁负债方式取得使用权资产		
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	13,985,986,335.00	13,802,468,760.41
减：现金的期初余额	13,802,468,760.41	17,150,079,785.64
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	183,517,574.59	-3,347,611,025.23

2、 本期支付的取得子公司的现金净额

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	330,194,936.97
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	13,556,730.68
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	
小计	316,638,206.29
加：取得子公司支付的现金净额-负值重分类	3,993,840.52
取得子公司支付的现金净额	320,632,046.81



3、 本期收到的处置子公司的现金净额

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	289,538,367.75
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	531,832,808.82
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
小计	-242,294,441.07
加：处置子公司收到的现金净额-负值重分类	242,294,441.07
处置子公司收到的现金净额	

4、 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	上年年末余额
一、现金	13,985,986,335.00	13,802,468,760.41
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	13,985,986,335.00	13,802,468,760.41
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
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	13,985,986,335.00	13,802,468,760.41
其中：持有但不能由母公司或集团内其他子公司使用的现金和现金等价物		

不属于现金及现金等价物的货币资金：

项目	期末余额	上年年末余额	不属于现金及现金等价物的理由
货币资金	1,835,355,709.10	1,634,263,993.78	使用受限
合计	1,835,355,709.10	1,634,263,993.78	



(六十五) 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			180,641,667.29
其中：美元	25,698,238.62	7.0288	180,627,779.61
港币	15,376.09	0.9032	13,887.68

(六十六) 租赁

1、 作为承租人

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	130,371,708.47	106,029,843.84
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	56,781,127.32	30,787,651.56
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）	12,299,954.25	5,339,549.51
与租赁相关的总现金流出	647,234,367.06	1,238,725,477.90

2、 作为出租人

经营租赁

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	99,095,026.58	85,952,607.09
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		582,472.02

于资产负债表日后将收到的未折现的租赁收款额如下：

剩余租赁期	本期金额	上期金额
1 年以内	55,498,006.52	53,187,065.10
1 至 2 年	48,228,791.75	48,315,607.84
2 至 3 年	40,768,103.19	42,969,398.69
3 至 4 年	14,482,023.40	17,200,724.94
4 至 5 年	13,818,273.40	16,081,021.00
5 年以上	14,834,273.40	15,417,271.00
合计	187,629,471.66	193,171,088.57



六、 研发支出
(一) 研发支出

项目	本期金额	上期金额
研发支出	1,247,004,525.55	1,129,159,205.38
合计	1,247,004,525.55	1,129,159,205.38
其中：费用化研发支出	549,532,568.05	554,983,529.41
资本化研发支出	697,471,957.50	574,175,675.97

(二) 开发支出

项目	上年年末余额	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		
生产技术优化应用开发	442,509,263.22	323,801,751.56	196,346,387.45	67,711,135.46	438,663.46	696,406,969.73	198,100,633.58	
安全生产自动化技术	84,965,729.97	55,152,746.83	26,793,266.79	26,780,449.14		47,135,618.38	92,995,676.07	
信息安全综合工程	46,397,394.68	47,519,449.56	30,013,632.39	38,586,773.98	36,238.54	21,189,609.35	64,117,854.76	
其他项目	26,393,331.80	8,409,892.73	9,434,830.19	24,196,390.98	983,628.31	9,455,590.03	9,602,445.40	
小计	600,265,719.67	434,883,840.68	262,588,116.82	157,274,749.56	1,458,530.31	774,187,787.49	364,816,609.81	
减：减值准备								
合计	600,265,719.67	434,883,840.68	262,588,116.82	157,274,749.56	1,458,530.31	774,187,787.49	364,816,609.81	



七、 合并范围的变更

(一) 非同一控制下企业合并

1、 本期发生的非同一控制下企业合并的情况

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
哈密国投景峡太阳能发电有限公司	2025/1/9	1.00	100.00	现金收购	2025/1/9	股权转让协议	18,359,913.28	6,397,276.97	-2,703,248.83
隆回牛形山新能源有限公司	2025/4/18	330,194,936.97	100.00	现金收购	2025/4/18	股权转让协议	58,344,231.48	8,223,564.54	10,825,395.98



2、 合并成本及商誉

项目	哈密国投景峡太阳能发电有限公司	隆回牛形山新能源有限公司
合并成本		
—现金	1.00	330,194,936.97
合并成本合计	1.00	330,194,936.97
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	207,803.63	330,541,204.31
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-207,802.63	-346,267.34

3、 被购买方于购买日可辨认资产、负债

项目	哈密国投景峡太阳能发电有限公司		隆回牛形山新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	252,507,088.13	243,421,467.75	804,127,930.88	766,298,197.46
货币资金	3,993,840.52	3,993,840.52	9,562,890.16	9,562,890.16
应收款项	826,810.60	826,810.60	101,854,726.85	101,854,726.85
存货				
其他流动资产	22,204,785.63	22,204,785.63	27,922,101.66	27,922,101.66
固定资产	205,500,000.00	196,414,379.62	660,357,730.94	622,780,113.79
无形资产			4,430,481.27	4,178,365.00
其他非流动资产	19,981,651.38	19,981,651.38		
负债：	252,299,284.50	250,027,879.40	473,586,726.57	460,409,890.90
借款				
应付款项	212,209,100.41	212,209,100.41	13,675,908.79	13,675,908.79
应付职工薪酬				
递延所得税负债	2,261,111.95	37,027.79	9,457,433.44	
其他负债	37,829,072.14	37,781,751.20	450,453,384.34	446,733,982.11
净资产	207,803.63	-6,606,411.65	330,541,204.31	305,888,306.56
减：少数股东权益				
取得的净资产	207,803.63	-6,606,411.65	330,541,204.31	305,888,306.56



(二) 处置子公司
本期丧失子公司控制权的交易或事项

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资收益的金额
国电寿县风电有限公司		51.00	破产清算	2025/1/6	已破产清算并移交破产管理人	31,003,226.05					不适用	不适用
国能电力工程管理有限公司	289,528,367.75	100.00	协议转让	2025/2/1	完成企业国有资产交割	188,839,132.06					不适用	不适用
国电温州水电有限公司	10,000.00	58.00	公开挂牌转让	2025/3/31	完成企业国有资产交割	10,828,065.46					不适用	不适用



(三) 其他原因的合并范围变动

1、 合并范围增加

公司名称	增加方式
国能（怀远）新能源有限责任公司	投资设立
国能（蚌埠）新能源有限责任公司	投资设立
长丰国能新能源有限责任公司	投资设立
国能（响水）新能源有限公司	投资设立
国能宝堰新能源（镇江）有限公司	投资设立
国能（江苏淮安）能源发展有限公司	投资设立
徐州市汉合新能源有限公司	投资设立
国电（唐山海港区）新能源开发有限公司	投资设立
内蒙古绿创能源有限公司	投资设立
香格里拉云能新能源开发有限公司	投资设立
国能海化（潍坊）能源有限公司	投资设立
国能下伍旗（天津）新能源有限公司	投资设立
国能大渡河新能源金川有限责任公司	投资设立
国能（宁化）新能源有限公司	投资设立
国能（琼海）新能源有限公司	投资设立
国鼎绿能（郓城）新能源有限公司	投资设立
绿能（东明）清洁能源有限公司	投资设立
朝阳国电电力新能源开发有限公司	投资设立
国电电力（清涧）新能源开发有限公司	投资设立
国电电力（乌兰察布）新能源开发有限公司	投资设立
辽宁国电电力新能源开发有限公司	投资设立
国电电力印尼蒂尔塔有限公司	投资设立
国能（双牌）新能源有限公司	投资设立
国能（沅江）新能源有限公司	投资设立
国能隆回县新能源有限公司	投资设立
国能（耒阳）新能源有限公司	投资设立
江永能发新能源有限公司	投资设立
邢台国电电力守望者新能源开发有限公司	投资设立
国能（沈阳）热电有限公司	投资设立
国电电力中能（沙湾）新能源开发有限公司	投资设立
国电电力中能（白杨市）新能源开发有限公司	投资设立
国电电力湖南湘潭新能源开发有限公司	投资设立
国电电力大庆新能源开发有限公司	投资设立
国电（澧县）新能源开发有限公司	投资设立
国电电力（深圳）新能源开发有限公司	投资设立
国电汇能（惠州）新能源开发有限公司	投资设立
国电电力德盛（清远清新）新能源开发有限公司	投资设立
国晟能源（东营）有限公司	投资设立
国电电力木垒新能源开发有限公司	投资设立
赤峰榕誉新能源有限公司	投资设立
国能阿瓦提新能源开发有限公司	投资设立
国能木垒新能源开发有限公司	投资设立
国能（托克逊）新能源开发有限公司	投资设立



公司名称	增加方式
国能（三亚）燃气发电有限公司	投资设立
昭平国能智慧新能源有限公司	投资设立
平乐国能洁源新能源有限公司	投资设立
广西武宣驭风新能源有限公司	投资设立
广西罗城驭风新能源有限公司	投资设立
国电电力（克州）发电有限责任公司	投资设立
国能绿色能源（肥城）有限公司	投资设立
国能海上绿色能源（潍坊）有限公司	投资设立
国家能源泗水新能源有限公司	投资设立
绿能（青岛）新能源有限公司	投资设立
绿能（威海乳山市）新能源有限公司	投资设立
滁州国电乡风新能源有限责任公司	投资设立
国电新能宏润（宣城）光伏科技有限责任公司	投资设立
铜陵国电电力中熙新能源有限责任公司	投资设立
广德市国能电力有限公司	投资设立
国电电力毛尖山（沙湾市）新能源开发有限公司	投资设立
瑞昌市国电瑞祥新能源开发有限公司	投资设立
国电电力（开化）新能源发电有限公司	投资设立
国电电力守望新能源（阿荣旗）有限公司	投资设立
天津武清国电电力新能源有限公司	投资设立
国电电力（曲阳）新能源开发有限公司	投资设立
西藏国能电力新能源开发有限公司	投资设立
国能（余干）风力发电有限公司	投资设立
大连北新鲲风电力发展有限公司	投资设立
北京延庆国能清洁能源有限公司	投资设立
国能国恒（大连）新能源有限公司	投资设立
国能大渡河（丹巴）水电开发有限公司	投资设立
国能大渡河（阿坝）新能源开发有限公司	投资设立
国能（泉州泉港）新能源有限公司	投资设立
绿能（枣庄台儿庄区）新能源有限公司	投资设立
国能谏壁（江苏）能源有限公司	投资设立
国电中交（朔州）能源开发有限公司	投资设立

2、 合并范围减少

公司名称	减少方式
宁夏中环新能源有限公司	由国电电力宁夏新能源开发有限公司吸收合并
国电电力（潍坊）有限公司	由国电电力山东新能源开发有限公司吸收合并
宁波森强能源科技有限公司	由国电电力江西新能源开发有限公司吸收合并
定边恒通智达电力有限公司	由国电电力陕西新能源开发有限公司吸收合并
天津国能环塘新能源开发有限公司	由天津国电电力新能源开发有限公司吸收合并
国能龙源电力技术工程有限责任公司	协议转让
国电电力玉田新能源开发有限公司	决议解散



八、 在其他主体中的权益
(一) 在子公司中的权益

1、 企业集团的构成

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
北京国电电力有限公司	10,000,000,000.00	北京市	北京市	生产	57.47		投资设立
国电电力大连庄河发电有限责任公司	1,052,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产		51.00	投资设立
国电内蒙古东胜热电有限公司	500,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国电东胜热力有限公司	180,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		70.00	投资设立
国能浙江北仑第一发电有限公司	850,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		70.00	同一控制下的企业合并
宁波联辉建材开发有限公司	15,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	销售		64.22	投资设立
国能浙江北仑第三发电有限公司	1,400,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		50.00	同一控制下的企业合并
国电电力朝阳热电有限公司	903,017,000.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力大同发电有限责任公司	1,902,776,000.00	山西省大同市	山西省大同市	生产		60.00	投资设立
大同阳光脱硫剂有限公司	8,000,000.00	山西省大同市	山西省大同市	销售		61.00	非同一控制下的企业合并
国能浙江南浔天然气热电有限公司	286,517,370.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100.00	投资设立
国能浙江宁海发电有限公司	3,254,782,400.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		60.00	同一控制下的企业合并
国能浙江舟山发电有限责任公司	2,280,295,243.00	浙江省舟山市	浙江省舟山市	生产		51.00	非同一控制下的企业合并
国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	475,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		80.00	同一控制下的企业合并
国能神皖能源有限责任公司	11,130,500,281.88	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能神皖安庆发电有限责任公司	2,179,990,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能神皖池州发电有限责任公司	2,098,000,000.00	安徽省池州市	安徽省池州市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	1,845,660,000.00	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
马鞍山万达电力实业有限公司	11,120,000.00	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	服务		100.00	投资设立
国能神皖(青阳)新能源有限责任公司	46,728,900.00	安徽省池州市	安徽省池州市	生产		100.00	投资设立
国能神皖(安庆)新能源有限责任公司	235,788,480.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		60.00	投资设立
国能安徽综合能源有限责任公司	203,204,453.54	安徽省合肥市	安徽省合肥市	销售		100.00	同一控制下的企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国电蚌埠发电有限公司	1,724,000,000.00	安徽省蚌埠市	安徽省蚌埠市	生产		80.00	同一控制下的企业合并
国电铜陵发电有限公司	930,180,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	生产		76.00	同一控制下的企业合并
国电神皖(铜陵)新能源有限公司	32,300,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	生产		100.00	投资设立
国电霍山抽水蓄能有限公司	2,369,700,000.00	安徽省六安市	安徽省六安市	生产		100.00	投资设立
国电神皖池州新能源有限责任公司	207,096,630.00	安徽省池州市	安徽省池州市	生产		100.00	投资设立
国电神皖(灵璧)新能源发展有限公司	327,948,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		80.00	投资设立
国电神皖合肥发电有限责任公司	854,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国电宿州热电有限公司	701,990,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		74.00	同一控制下的企业合并
国电宿州热力有限公司	88,994,000.00	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国能(怀远)新能源有限责任公司	1,000,000,000.00	安徽省蚌埠市	安徽省蚌埠市	生产		51.00	投资设立
国能(蚌埠)新能源有限责任公司	300,000,000.00	安徽省蚌埠市	安徽省蚌埠市	生产		51.00	投资设立
长丰国能新能源有限责任公司	100,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		70.00	投资设立
国能(河曲)热电有限公司	640,000,000.00	山西省忻州市	山西省忻州市	生产		80.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团江苏电力有限公司	10,260,217,200.00	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团泰州发电有限公司	3,120,000,000.00	江苏省泰州市	江苏省泰州市	生产		42.65	同一控制下的企业合并
国能泰州热力有限公司	16,000,000.00	江苏省泰州市	江苏省泰州市	生产		60.00	投资设立
国能常州发电有限公司	1,000,000,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		68.96	同一控制下的企业合并
国能常州能源有限公司	100,000,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100.00	投资设立
国能常电(泰兴)粉煤灰开发利用有限公司	10,000,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	销售		100.00	投资设立
国家能源集团江苏燃料有限公司	180,000,000.00	江苏省南京市	江苏省南京市	贸易		100.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团宿迁发电有限公司	1,259,600,000.00	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能江苏能源销售有限公司	200,010,000.00	江苏省南京市	江苏省南京市	销售		100.00	投资设立
国能江苏电力工程技术有限公司	300,000,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	服务		100.00	投资设立
国能江苏谏壁发电有限公司	480,000,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能太仓发电有限公司	2,000,000,000.00	江苏省苏州市	江苏省苏州市	生产		50.00	同一控制下的企业合并
国能陈家港发电有限公司	1,335,740,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	生产		55.00	同一控制下的企业合并



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
常州市光合新能源有限公司	78,120,150.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100.00	投资设立
国能光合淮安新能源有限公司	17,360,490.00	江苏省淮安市	江苏省淮安市	生产		100.00	投资设立
泰州市泰合新能源有限公司	40,186,400.00	江苏省泰州市	江苏省泰州市	生产		100.00	投资设立
国能常州第二发电有限公司	2,400,000,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		69.00	投资设立
国能镇江丹阳新能源有限公司	55,052,800.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100.00	投资设立
国能镇江丹徒新能源有限公司	94,800,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100.00	投资设立
国能新能源(昆山)有限公司	70,000,000.00	江苏省苏州市	江苏省苏州市	生产		100.00	投资设立
国能(江苏淮安)能源发展有限公司	237,822,000.00	江苏省淮安市	江苏省淮安市	生产		80.00	投资设立
国能宝堰新能源(镇江)有限公司	180,000,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		65.00	投资设立
国能(响水)新能源有限公司	10,000,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	生产		51.00	投资设立
国能谏壁(江苏)能源有限公司	2,165,270,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		90.00	投资设立
国能徐州发电有限公司	2,590,430,000.00	江苏省徐州市	江苏省徐州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
徐州电力高级技工学校	76,750,000.00	江苏省徐州市	江苏省徐州市	其他		100.00	非同一控制下的企业合并
国能江苏新能源科技开发有限公司	500,000,000.00	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		65.00	同一控制下的企业合并
徐州市汉合新能源有限公司	36,500,000.00	江苏省徐州市	江苏省徐州市	生产		100.00	投资设立
国能新疆电力有限公司	3,854,884,487.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能尼勒克能源开发有限公司	1,080,898,000.00	新疆伊犁哈萨克自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	生产		100.00	投资设立
国能新疆能源销售有限公司	200,010,000.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	销售		100.00	投资设立
国电新疆东煤电有限公司	60,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	生产		75.00	投资设立
国能阿瓦提新能源开发有限公司	1,000,000.00	新疆阿克苏地区	新疆阿克苏地区	生产		100.00	投资设立
国能木垒新能源开发有限公司	1,000,000.00	新疆昌吉回族自治州	新疆昌吉回族自治州	生产		100.00	投资设立
国能(托克逊)新能源开发有限公司	1,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	生产		100.00	投资设立
神华国华国际电力股份有限公司	4,009,965,366.00	北京市	北京市	生产		70.00	同一控制下的企业合并
国能三河发电有限责任公司	1,332,684,000.00	河北省廊坊市	河北省廊坊市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国能(绥中)发电有限责任公司	4,029,354,000.00	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	生产		50.00	同一控制下的企业合并



国电电力发展股份有限公司

二〇二五年度

财务报表附注

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	1,027,518,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	65.00		同一控制下的企业合并
天津国能盘山发电有限责任公司	1,550,661,000.00	天津市	天津市	生产	65.00		同一控制下的企业合并
国能青岛崂(天津)新能源有限公司	35,000,000.00	天津市	天津市	生产	100.00		投资设立
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	922,230,000.00	内蒙古呼伦贝尔市	内蒙古呼伦贝尔市	生产	80.00		同一控制下的企业合并
内蒙古呼伦贝尔宝新能源有限公司	119,534,760.00	内蒙古呼伦贝尔市	内蒙古呼伦贝尔市	生产	60.00		投资设立
国能(浙江北仑)发电有限公司	2,400,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	61.00		投资设立
国能(沈阳)热电有限公司	1,000,000,000.00	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	生产	100.00		投资设立
国能河北邯鄹热电股份有限公司	400,000,000.00	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	生产		49.00	同一控制下的企业合并
国电电力邯鄹东郊热电有限责任公司	1,539,289,400.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	生产	100.00		投资设立
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	1,399,970,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	生产	51.00		投资设立
国家能源集团宁波燃料有限公司	50,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	50.00		同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	902,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	投资	70.00		投资设立
国电和风电开发有限公司(凌海)有限公司	2,438,560,000.00	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	生产	100.00		投资设立
国电风能风电开发(凌海)有限公司	171,670,000.00	辽宁省锦州市	辽宁省锦州市	生产		51.00	投资设立
内蒙古国电和洁风能有限公司	150,000,000.00	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	生产	51.00		投资设立
吉林风神永茂风力发电有限公司	94,500,000.00	吉林省白城市	吉林省白城市	生产	53.97		投资设立
本溪国电电力新能源开发有限公司	2,000,000.00	辽宁省本溪市	辽宁省本溪市	生产	100.00		投资设立
国电电力河北新能源开发有限公司	1,110,065,394.40	河北省张家口市	河北省张家口市	生产	100.00		投资设立
国电崇礼和泰风能有限公司	200,000,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	生产		90.00	投资设立
国电天唯康保风能有限公司	610,530,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	生产	60.28		投资设立
山西雁门关风力发电科技有限公司	224,700,000.00	山西省忻州市	山西省忻州市	生产	95.73		投资设立
唐县智拓新能源科技有限公司	1,000,000.00	河北省保定市	河北省保定市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
唐县慧誉新能源科技有限公司	1,000,000.00	河北省保定市	河北省保定市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电(唐山海港)新能源开发有限公司	10,000,000.00	河北省唐山市	河北省唐山市	生产	100.00		投资设立
邢台国电电力守碧者新能源开发有限公司	10,000,000.00	河北省邢台市	河北省邢台市	生产	51.00		投资设立
国电电力宁夏新能源开发有限公司	3,101,021,400.00	宁夏银川市	宁夏银川市	生产	100.00		投资设立



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
灵武市环聚新能源有限公司	1,000,000.00	宁夏银川市	宁夏银川市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力中能(沙湾)新能源开发有限公司	100,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	生产		90.00	投资设立
国电电力中能(白杨市)新能源开发有限公司	100,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	生产		90.00	投资设立
国电电力山东新能源开发有限公司	1,800,019,900.00	山东省烟台市	山东省烟台市	生产	100.00		投资设立
国电电力胶南风力发电有限公司	197,810,000.00	山东省青岛市	山东省青岛市	生产		100.00	投资设立
国电电力威海风力发电有限公司	400,000,000.00	山东省威海市	山东省威海市	生产		100.00	投资设立
国电电力文登风力发电有限公司	400,000,000.00	山东省威海市	山东省威海市	生产		100.00	投资设立
常州市吉天新能源有限公司	153,797,600.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
泰安天泰新能源有限公司	153,797,600.00	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国晟能源(东营)有限公司	5,000,000.00	山东省东营市	山东省东营市	生产		55.00	投资设立
国电电力木垒新能源开发有限公司	1,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆昌吉回族自治州	生产		100.00	投资设立
国电电力诸城风力发电有限公司	135,410,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	生产	100.00		投资设立
国电电力山西新能源开发有限公司	1,642,220,877.00	山西省大同市	山西省大同市	生产	100.00		投资设立
国电太行风力发电有限责任公司	4,600,000.00	山西省长治市	山西省长治市	生产		90.00	投资设立
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	607,729,300.00	山西省朔州市	山西省朔州市	生产		55.00	投资设立
国电电力(阿拉尔)新能源开发有限公司	10,000,000.00	新疆阿拉尔市	新疆阿拉尔市	生产		99.00	投资设立
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	256,640,000.00	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	生产	100.00		投资设立
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	1,596,387,080.00	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	生产	100.00		投资设立
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	326,000,000.00	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	120,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		90.00	投资设立
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	289,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		93.00	投资设立
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	1,000,000.00	内蒙古巴彦淖尔市	内蒙古巴彦淖尔市	生产		80.00	投资设立
杭锦旗国电电力有限公司	1,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		80.00	投资设立
国电电力(包头市)有限公司	1,000,000.00	内蒙古包头市	内蒙古包头市	生产		60.00	投资设立
国电电力内蒙古鄂托克前旗智慧发电有限责任公司	118,400,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		100.00	投资设立



国电电力发展股份有限公司

二〇二五年度

财务报表附注

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国电电力(达茂旗)新能源有限公司	1,000,000.00	内蒙古包头市	内蒙古包头市	生产		70.00	投资设立
内蒙古绿创能源有限公司	1,000,000.00	内蒙古包头市	内蒙古包头市	生产		51.00	投资设立
国电电力云南新能源开发有限公司	1,296,721,600.00	云南省大理白族自治州	云南省大理白族自治州	生产	100.00		投资设立
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	71,422,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	生产		90.00	投资设立
云南楚雄国电电力能源有限公司	120,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	生产		100.00	投资设立
云南宣威国电新能源开发有限公司	237,424,000.00	云南省曲靖市	云南省曲靖市	生产		100.00	投资设立
云南景洪国电电力发展有限公司	3,900,000.00	云南省西双版纳傣族自治州	云南省西双版纳傣族自治州	生产		100.00	投资设立
云南国电电力富民风电开发有限公司	274,580,000.00	云南省昆明市	云南省昆明市	生产		100.00	投资设立
云南云龙国电电力新能源有限公司	207,430,000.00	云南省大理白族自治州	云南省大理白族自治州	生产		100.00	投资设立
楚雄正高能源有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
楚雄贝诚能源有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力新能源广南有限公司	28,800,000.00	云南省文山壮族苗族自治州	云南省文山壮族苗族自治州	生产		100.00	投资设立
香格里拉云能新能源开发有限公司	90,000,000.00	云南省迪庆藏族自治州	云南省迪庆藏族自治州	生产		100.00	投资设立
西藏国能电力新能源开发有限公司	200,000,000.00	西藏拉萨市	西藏拉萨市	生产		100.00	投资设立
国电宁波风电开发有限公司	950,790,297.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	100.00		投资设立
国电宁波北仑风力发电有限公司	76,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		51.00	投资设立
国电宁海风力发电有限公司	93,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		51.00	非同一控制下的企业合并
吉安吉坤新能源开发有限公司	65,400,000.00	江西省吉安市	江西省吉安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
吉安市正伟科技有限公司	65,400,000.00	江西省吉安市	江西省吉安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州杭阳新能源开发有限公司	900,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
广州卡姆丹克地乐光伏科技有限公司	2,000,000.00	广东省广州市	广东省广州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
黄骅浙泰光伏发电有限公司	9,830,000.00	河北省沧州市	河北省沧州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
聊城乐照新能源有限公司	12,000,000.00	山东省聊城市	山东省聊城市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
南京杭泰电力有限公司	1,000,000.00	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波启安清洁能源科技有限公司	10,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海正泰光伏发电有限公司	14,000,000.00	上海市	上海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
温州正泰光伏发电有限公司	4,500,000.00	浙江省温州市	浙江省温州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江德清正泰太阳能光伏发电有限公司	43,800,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
诸城市瑞光新能源发展有限公司	5,000,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江桐乡正泰光伏发电有限公司	32,000,000.00	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波港泰光伏发电有限公司	10,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波正泰光伏发电有限公司	30,250,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
新昌县越泰新能源科技有限公司	7,500,000.00	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
佛山市领先电力有限公司	7,500,000.00	广东省佛山市	广东省佛山市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州百晨新能源有限公司	2,200,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波江北永升电力开发有限公司	10,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
台州杭泰电力有限公司	1,000,000.00	浙江省台州市	浙江省台州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江晶润新能源科技有限公司	10,000,000.00	浙江省丽水市	浙江省丽水市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
东莞市齐口节能科技有限公司	1,000,000.00	广东省东莞市	广东省东莞市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州和旭新能源科技有限公司	1,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州纳德新能源有限公司	2,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
嘉兴正泰光伏发电有限公司	55,000,000.00	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波杭新光伏发电有限公司	10,080,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波杉泰光伏发电有限公司	10,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海巍能电力有限公司	7,000,000.00	上海市	上海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
嵊州正泰光伏发电有限公司	11,700,000.00	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
泗水县杭泰新能源有限公司	1,000,000.00	山东省济宁市	山东省济宁市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
唐山正明光伏发电有限公司	3,000,000.00	河北省唐山市	河北省唐山市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常熟市利泰电力有限公司	1,000,000.00	江苏省苏州市	江苏省苏州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
慈溪杭泰光伏发电有限公司	17,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
丹阳市唯凯新能源有限公司	5,000,000.00	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
东莞市纽能新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东省东莞市	广东省东莞市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
广州恩瑞光伏发电有限公司	1,000,000.00	广东省广州市	广东省广州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
杭州正泰光伏发电有限公司	9,900,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
湖州杭泰光伏发电有限公司	30,000,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
临海正泰光伏发电有限公司	20,000,000.00	浙江省台州市	浙江省台州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
齐河县兴泰新能源有限公司	16,000,000.00	山东省德州市	山东省德州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
汕头市杭泰电力科技有限公司	2,080,000.00	广东省汕头市	广东省汕头市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
余姚山泰光伏发电有限公司	10,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
长兴众泰新能源科技有限公司	3,500,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
海盐正泰光伏发电有限公司	50,000,000.00	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
湖州吴兴杭泰新能源有限公司	1,000,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
江门市力天光伏发电有限公司	1,000,000.00	广东省江门市	广东省江门市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
兰溪晴兰太阳能科技有限公司	4,000,000.00	浙江省金华市	浙江省金华市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
兰溪晴缘太阳能科技有限公司	21,000,000.00	浙江省金华市	浙江省金华市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波方辰新能源科技有限公司	20,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波杭泰光伏发电有限公司	10,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
绍兴滨泰光伏发电有限公司	1,000,000.00	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
台州市椒江杭泰电力有限公司	6,500,000.00	浙江省台州市	浙江省台州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
威海市绿巷新能源科技有限公司	10,000,000.00	山东省威海市	山东省威海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
余姚甬泰光伏发电有限公司	1,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江安吉正泰光伏发电有限公司	3,000,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江德清正泰新能源科技有限公司	3,000,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
安吉万祥新能源科技有限公司	5,000,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
湖州帷欣新能源有限公司	12,000,000.00	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
兰溪晴亮太阳能科技有限公司	7,200,000.00	浙江省金华市	浙江省金华市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波甬泰电力有限公司	10,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波龙辉能源开发有限公司	10,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
沙河市煜胜新能源科技有限公司	2,300,000.00	河北省邢台市	河北省邢台市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海蒂能电力有限公司	1,000,000.00	上海市	上海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
苏州乐棚光伏能源有限公司	4,000,000.00	江苏省苏州市	江苏省苏州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
苏州阳晋新能源科技有限公司	5,000,000.00	江苏省苏州市	江苏省苏州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
无锡梁泰电力有限公司	1,000,000.00	江苏省无锡市	江苏省无锡市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
烟台杭泰新能源有限公司	8,000,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
烟台市皓阳光伏有限公司	10,000,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
淄博杭泰电力有限公司	1,000,000.00	山东省淄博市	山东省淄博市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
淄博振鑫光伏发电有限公司	3,800,000.00	山东省淄博市	山东省淄博市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海杭阳新能源开发有限公司	40,000,000.00	上海市	上海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
无锡联朔新能源科技有限公司	1,000,000.00	江苏省无锡市	江苏省无锡市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宿迁联傲新能源有限公司	2,080,000.00	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
太仓妙喜新能源有限公司	970,000.00	江苏省苏州市	江苏省苏州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
溧阳知行新能源有限公司	1,880,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
盐城联安新能源有限公司	1,000,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
东台联傲新能源有限公司	8,180,000.00	江苏省盐城市	江苏省盐城市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
扬州联傲新能源有限公司	3,293,421.30	江苏省扬州市	江苏省扬州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
南通浩盛新能源有限公司	2,480,000.00	江苏省南通市	江苏省南通市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
南通联傲新能源有限公司	578,750.00	江苏省南通市	江苏省南通市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宜兴联恒新能源有限公司	7,747,220.04	江苏省无锡市	江苏省无锡市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宜兴联誉新能源科技有限公司	1,800,000.00	江苏省无锡市	江苏省无锡市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国电电力丽水新能源发电有限公司	12,500,000.00	浙江省丽水市	浙江省丽水市	生产		100.00	投资设立
国电电力舟山光伏发电有限公司	100,000,000.00	浙江省舟山市	浙江省舟山市	生产		100.00	投资设立
国电电力(开化)新能源发电有限公司	20,000,000.00	浙江省衢州市	浙江省衢州市	生产		100.00	投资设立
国电鄞州风力发电有限公司	71,628,700.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	51.00		投资设立
国电奉化风力发电有限公司	33,000,000.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	51.00		投资设立
国电优能(康平)风电有限公司	228,458,200.00	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	生产	51.00		投资设立
国电电力新疆新能源开发有限公司	836,339,300.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产	100.00		投资设立
国电哈密能源开发有限公司	318,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国电青松吐鲁番新能源有限公司	249,490,200.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国电北屯发电有限公司	114,370,000.00	新疆阿勒泰地区	新疆阿勒泰地区	生产		100.00	投资设立
国电塔城发电有限公司	147,400,000.00	新疆塔城地区	新疆塔城地区	生产		65.00	投资设立
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	77,200,000.00	新疆博尔塔拉蒙古自治州	新疆博尔塔拉蒙古自治州	生产		89.12	同一控制下的企业合并
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	140,626,700.00	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		75.00	投资设立
国电电力哈密光伏发电有限公司	5,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		65.00	投资设立
江苏新盛光伏发电投资有限公司	31,000,000.00	江苏省淮安市	江苏省淮安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
奎屯苏盛光伏发电有限公司	28,000,000.00	新疆伊犁哈萨克自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
奎屯苏能光伏发电有限公司	28,000,000.00	新疆伊犁哈萨克自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
奎屯昌盛光伏发电有限公司	28,000,000.00	新疆伊犁哈萨克自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常州市合辉合利新能源有限公司	1,000,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
胡杨河市合辉光伏发电有限公司	1,000,000.00	新疆胡杨河市	新疆胡杨河市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司	239,000,000.00	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
哈密国投资峡太阳能发电有限公司	50,000,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	254,680,000.00	新疆哈密市	新疆哈密市	生产	100.00		投资设立



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国电电力广东新能源开发有限公司	358,942,400.00	广东省珠海市	广东省珠海市	生产	100.00		投资设立
国电电力(和平)新能源开发有限公司	50,000,000.00	广东省河源市	广东省河源市	生产		100.00	投资设立
国电电力德盛(清远清新)新能源开发有限公司	85,200,000.00	广东省清远市	广东省清远市	生产		62.00	投资设立
国电汇能(惠州)新能源开发有限公司	50,000,000.00	广东省惠州市	广东省惠州市	生产		90.00	投资设立
国电电力(深圳)新能源开发有限公司	10,000,000.00	广东省深圳市	广东省深圳市	生产	100.00		投资设立
国电电力湖南新能源开发有限公司	268,897,000.00	湖南省长沙市	湖南省长沙市	生产	100.00		投资设立
国电电力湖南崑山风电开发有限公司	80,000,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南城步风电开发有限公司	82,060,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南武冈新能源开发有限公司	60,000,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南西渡新能源开发有限公司	22,800,000.00	湖南省衡阳市	湖南省衡阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力嘉禾新能源开发有限公司	46,800,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南衡南新能源开发有限公司	60,000,000.00	湖南省衡阳市	湖南省衡阳市	生产		80.00	投资设立
国电电力湖南湘江新能源开发有限公司	2,000,000.00	湖南省怀化市	湖南省怀化市	生产	100.00		投资设立
国电电力湖南蓝山新能源开发有限公司	69,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	生产		51.00	投资设立
国电电力祁东新能源开发有限公司	40,000,000.00	湖南省衡阳市	湖南省衡阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南湘潭新能源开发有限公司	60,000,000.00	湖南省湘潭市	湖南省湘潭市	生产		100.00	投资设立
国电电力大庆新能源开发有限公司	40,000,000.00	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	生产		100.00	投资设立
国电(澧县)新能源开发有限公司	82,000,000.00	湖南省常德市	湖南省常德市	生产		100.00	投资设立
国电象山海上风电有限公司	1,996,831,618.00	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	51.00		投资设立
国电电力瓜州风力发电有限公司	338,418,900.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产	100.00		投资设立
国电电力江西新能源开发有限公司	357,802,500.00	江西省南昌市	江西省南昌市	生产	100.00		投资设立
高安市国电电力赣惠太阳能发电有限公司	140,000,000.00	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		51.00	投资设立
高安市正盛新能源有限公司	65,000,000.00	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宜丰县联丰新能源有限公司	30,000,000.00	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
景德镇联益新能源有限公司	15,000,000.00	江西省景德镇市	江西省景德镇市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
九江协盛新能源有限公司	13,000,000.00	江西省九江市	江西省九江市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
瑞昌市国电瑞祥新能源开发有限公司	52,000,000.00	江西省九江市	江西省九江市	生产		70.00	投资设立
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	150,000,000.00	浙江省丽水市	浙江省丽水市	生产	70.00		非同一控制下的企业合并
国电电力福建新能源开发有限公司	238,242,300.00	福建省福州市	福建省福州市	生产	100.00		投资设立
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	216,430,000.00	福建省福州市	福建省福州市	生产		60.00	投资设立
莆田甬泰光伏发电有限公司	1,000,000.00	福建省莆田市	福建省莆田市	发电		100.00	非同一控制下的企业合并
晋江晨辉荣光新能源有限公司	5,000,000.00	福建省泉州市	福建省泉州市	发电		100.00	非同一控制下的企业合并
泉州杭泰光伏发电有限公司	8,000,000.00	福建省泉州市	福建省泉州市	发电		100.00	非同一控制下的企业合并
莱斯特(连城)新能源有限公司	4,000,000.00	福建省龙岩市	福建省龙岩市	发电		100.00	非同一控制下的企业合并
福建国电电力至善新能源开发有限公司	100,000,000.00	福建省三明市	福建省三明市	生产		70.00	投资设立
赤峰榕誉新能源有限公司	30,000,000.00	内蒙古赤峰市	内蒙古赤峰市	生产		100.00	投资设立
福建尤溪国电电力新能源开发有限公司	100,000,000.00	福建省三明市	福建省三明市	生产		100.00	投资设立
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	197,128,400.00	黑龙江省黑河市	黑龙江省黑河市	生产	100.00		非同一控制下的企业合并
国电电力青海万立水电开发有限公司	112,948,554.00	青海省西宁市	青海省西宁市	生产	100.00		非同一控制下的企业合并
国电电力青海新能源开发有限公司	152,360,000.00	青海省西宁市	青海省西宁市	生产	100.00		投资设立
格尔木国电电力光伏发电有限公司	48,000,000.00	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	生产		65.00	投资设立
国能青陇(漳县)新能源有限公司	100,000,000.00	甘肃省定西市	甘肃省定西市	生产		80.00	投资设立
国能低碳(海北刚察)新能源有限公司	80,000,000.00	青海省海北藏族自治州	青海省海北藏族自治州	生产		100.00	投资设立
国电电力甘肃新能源开发有限公司	853,585,800.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产	100.00		投资设立
国电电力敦煌光伏发电有限公司	38,950,000.00	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产		100.00	投资设立
张掖国源优创新能源开发有限公司	102,597,200.00	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	生产		100.00	投资设立
定西国能投新能源开发有限公司	150,000,000.00	甘肃省定西市	甘肃省定西市	生产		79.00	投资设立
定西通渭国电电力新能源开发有限公司	100,000,000.00	甘肃省定西市	甘肃省定西市	生产		100.00	投资设立
定西岷县国电电力新能源开发有限公司	180,000,000.00	甘肃省定西市	甘肃省定西市	生产		100.00	投资设立
杭州绵泰新能源开发有限公司	280,000,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		70.00	非同一控制下的企业合并



国电电力发展股份有限公司

二〇二五年度

财务报表附注

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
武威市凉州区杭泰新能源开发有限公司	280,000,000.00	甘肃省武威市	甘肃省武威市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常州市合烨新能源有限公司	1,000,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
临泽县鸿飞新能源有限公司	182,882,000.00	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
靖远国电电力新能源开发有限公司	100,000,000.00	甘肃省白银市	甘肃省白银市	生产		100.00	投资设立
国电电力武威新能源开发有限公司	200,000,000.00	甘肃省武威市	甘肃省武威市	生产	100.00		投资设立
北京国电电力新能源技术有限公司	54,100,000.00	北京市	北京市	生产			投资设立
国能大良(天津)新能源有限公司	250,000,000.00	天津市	天津市	生产		60.00	投资设立
国能王庆坨(天津)新能源有限公司	250,000,000.00	天津市	天津市	生产		60.00	投资设立
郑州国能峪光新能源开发有限公司	30,000,000.00	河南省郑州市	河南省郑州市	生产		100.00	投资设立
国能海化(潍坊)能源有限公司	1,680,000,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	生产		65.00	投资设立
国能下伍旗(天津)新能源有限公司	160,000,000.00	天津市	天津市	生产		60.00	投资设立
大连北新风电电力发展有限公司	40,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产		60.00	投资设立
北京延庆国能清洁能源有限公司	10,000,000.00	北京市	北京市	生产		100.00	投资设立
国电电力内蒙古能源销售有限公司	200,010,000.00	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	销售	100.00		投资设立
国能大渡河流域水电开发有限公司	19,622,088,822.22	四川省成都市	四川省成都市	生产	80.00		投资设立
国能大渡河深溪沟发电有限公司	893,963,957.00	四川省雅安市	四川省雅安市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河大岗山发电有限公司	4,089,600,000.00	四川省雅安市	四川省雅安市	生产	10.20	80.00	投资设立
国能大渡河猴子岩发电有限公司	4,324,800,000.00	四川省甘孜藏族自治州	四川省甘孜藏族自治州	生产		100.00	投资设立
国能大渡河枕头坝发电有限公司	1,638,000,000.00	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河沙坪发电有限公司	1,139,000,000.00	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河金川水电建设有限公司	3,368,000,000.00	四川省阿坝藏族羌族自治州	四川省阿坝藏族羌族自治州	生产		100.00	投资设立
国能大渡河瀑布沟发电有限公司	2,775,000,000.00	四川省雅安市	四川省雅安市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河草什扎水电开发有限公司	522,200,000.00	四川省甘孜藏族自治州	四川省甘孜藏族自治州	生产		85.00	非同一控制下的企业合并
国能大渡河大数据服务有限公司	50,000,000.00	四川省成都市	四川省成都市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国能大渡河检修安装有限公司	50,000,000.00	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100.00	投资设立
四川大渡河双江口水电开发有限公司	4,970,472,100.00	四川省阿坝藏族羌族自治州	四川省阿坝藏族羌族自治州	生产		62.83	投资设立
国能大渡河新能源投资有限公司	1,520,000,000.00	四川省成都市	四川省成都市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河陡岭子水电有限公司	159,900,000.00	湖北省十堰市	湖北省十堰市	生产		63.04	同一控制下的企业合并
国能大渡河(咸丰)小河水电有限公司	47,000,000.00	湖北省恩施土家族苗族自治州	湖北省恩施土家族苗族自治州	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能大渡河堵河水电有限公司	71,000,000.00	湖北省十堰市	湖北省十堰市	生产		60.00	同一控制下的企业合并
国能大渡河老渡口水电有限公司	166,858,900.00	湖北省恩施土家族苗族自治州	湖北省恩施土家族苗族自治州	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能大渡河泽润电力有限公司	50,500,000.00	四川省攀枝花市	四川省攀枝花市	生产		89.41	非同一控制下的企业合并
国能大渡河新能源甘洛有限责任公司	300,000,000.00	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	生产		100.00	投资设立
国能大渡河新能源金川有限责任公司	580,000,000.00	四川省成都市	四川省成都市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河老鹰岩(四川)水电有限公司	100,000,000.00	四川省雅安市	四川省雅安市	生产		85.00	投资设立
国能大渡河(丹巴)水电开发有限公司	3,600,000,000.00	四川省甘孜藏族自治州	四川省甘孜藏族自治州	生产		56.11	投资设立
国能大渡河(阿坝)新能源开发有限公司	100,000,000.00	四川省阿坝藏族自治州	四川省阿坝藏族自治州	生产		65.00	投资设立
安徽国电皖能风电有限公司	10,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产	51.00		投资设立
国电安徽能源销售有限公司	521,136,500.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
安徽岳西天力水电有限责任公司	7,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		75.00	同一控制下的企业合并
国电优能宿松风电有限公司	160,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国电安徽毛尖山水电有限公司	35,659,004.04	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国电电力毛尖山(沙湾市)新能源开发有限公司	10,000,000.00	新疆塔城地区	新疆塔城地区	生产		100.00	投资设立
合肥卓日新能源有限公司	1,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
京山市杭泰光伏发电有限公司	11,000,000.00	湖北省荆门市	湖北省荆门市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
黄石杭泰光伏发电有限公司	7,000,000.00	湖北省黄石市	湖北省黄石市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
红安县信百太阳能发电有限公司	21,500,000.00	湖北省黄冈市	湖北省黄冈市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
长丰县宗阳新能源有限公司	1,000,000.00	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
怀宁一诺新能源有限公司	10,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
芜湖荣利光伏发电有限公司	1,000,000.00	安徽省芜湖市	安徽省芜湖市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电皖能太湖风电有限公司	85,000,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国电皖能望江风电有限公司	82,800,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		51.00	投资设立
国电皖能宿松风电有限公司	157,568,000.00	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产	51.00		投资设立
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	464,391,700.00	新疆阿克苏地区	新疆阿克苏地区	生产	63.00		同一控制下的企业合并
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	1,070,559,091.00	新疆巴音郭楞蒙古自治州	新疆巴音郭楞蒙古自治州	生产	55.61		同一控制下的企业合并
国家能源集团新疆吉林水电开发有限公司	1,281,731,800.00	新疆伊犁哈萨克自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	生产	76.59		同一控制下的企业合并
国电电力广西风电开发有限公司	341,723,100.00	广西北海市	广西北海市	生产	100.00		投资设立
平乐国能洁源新能源有限公司	105,000,000.00	广西桂林市	广西桂林市	生产		98.00	投资设立
昭平国能智慧新能源有限公司	120,000,000.00	广西贺州市	广西贺州市	生产		84.00	投资设立
广西武宣驭风新能源有限公司	10,000,000.00	广西来宾市	广西来宾市	生产		99.00	投资设立
广西罗城驭风新能源有限公司	10,000,000.00	广西河池市	广西河池市	生产		70.00	投资设立
国能浙江能源销售有限公司	200,010,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	销售	100.00		投资设立
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	1,294,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	50.00		同一控制下的企业合并
国家能源集团福建能源有限责任公司	2,365,210,436.49	福建省福州市	福建省福州市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国能(泉州)热电有限公司	1,534,048,000.00	福建省泉州市	福建省泉州市	生产		72.00	同一控制下的企业合并
国能(福州)热电有限公司	2,347,413,034.03	福建省福州市	福建省福州市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
福建国海燃料有限公司	30,000,000.00	福建省厦门市	福建省厦门市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国电(福建)能源销售有限公司	200,010,000.00	福建省厦门市	福建省厦门市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国能(晋江)能源销售有限公司	200,000,000.00	福建省泉州市	福建省泉州市	销售		51.00	同一控制下的企业合并
国能(莆田)新能源有限公司	100,000,000.00	福建省漳州市	福建省漳州市	生产		100.00	投资设立



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	30,000,000.00	福建省宁德市	福建省宁德市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能(柘荣)水电有限公司	17,500,000.00	福建省宁德市	福建省宁德市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能(宁化)新能源有限公司	5,000,000.00	福建省三明市	福建省三明市	生产		100.00	投资设立
国能(泉州泉港)新能源有限公司	5,000,000.00	福建省泉州市	福建省泉州市	生产		100.00	投资设立
国家能源集团海南电力有限公司	2,297,925,000.00	海南省海口市	海南省海口市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国家能源集团(海南)综合能源有限公司	200,010,000.00	海南省海口市	海南省海口市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国能(海南)新能源发展有限公司	634,462,000.00	海南省海口市	海南省海口市	生产		100.00	投资设立
国能(屯昌)新能源有限公司	190,000,000.00	海南省屯昌县	海南省屯昌县	生产		100.00	投资设立
国能(陵水)新能源有限公司	210,000,000.00	海南省陵水黎族自治县	海南省陵水黎族自治县	生产		100.00	投资设立
国能(万宁)新能源有限公司	117,300,000.00	海南省万宁市	海南省万宁市	生产		100.00	投资设立
国能(定安)新能源有限公司	110,000,000.00	海南省定安县	海南省定安县	生产		100.00	投资设立
国能海垦(海南)新能源有限公司	25,000,000.00	海南省澄迈县	海南省澄迈县	生产		65.00	投资设立
国能海石河北新能源有限公司	100,000,000.00	河北省石家庄市	河北省石家庄市	生产		100.00	投资设立
国能(琼海)新能源有限公司	167,000,000.00	海南省琼海市	海南省琼海市	生产		51.00	投资设立
国家能源集团乐东发电有限公司	1,066,740,000.00	海南省乐东黎族自治县	海南省乐东黎族自治县	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能(临高)新能源有限公司	131,263,400.00	海南省临高县	海南省临高县	生产		100.00	投资设立
国能(三亚)燃气发电有限公司	730,000,000.00	海南省三亚市	海南省三亚市	生产		100.00	投资设立
国家能源集团江西电力有限公司	3,739,580,386.77	江西省南昌市	江西省南昌市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国能九江发电有限公司	1,331,018,000.00	江西省九江市	江西省九江市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能黄金埠发电有限公司	920,000,000.00	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能丰城发电有限公司	1,173,990,000.00	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能万安聚源发电有限责任公司	9,000,000.00	江西省吉安市	江西省吉安市	生产		42.00	同一控制下的企业合并
国能万安宏源发电有限责任公司	36,000,000.00	江西省吉安市	江西省吉安市	生产		30.00	同一控制下的企业合并
国能江西能源销售有限公司	240,430,000.00	江西省南昌市	江西省南昌市	销售		100.00	同一控制下的企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国能江西新能源产业有限公司	3,000,000,000.00	江西省南昌市	江西省南昌市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能南城新能源发电有限公司	184,800,000.00	江西省抚州市	江西省抚州市	生产		100.00	投资设立
余干神岭光伏发电有限公司	230,000,000.00	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		100.00	投资设立
国能(余干)风力发电有限公司	20,000,000.00	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		66.00	投资设立
国能江西工程技术有限公司	175,000,000.00	江西省九江市	江西省九江市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
九江市新能源投资开发有限公司	10,000,000.00	江西省九江市	江西省九江市	销售		70.00	同一控制下的企业合并
国能湖口综合能源有限公司	100,000,000.00	江西省九江市	江西省九江市	销售		75.00	投资设立
国能(吉水)新能源有限公司	128,662,500.00	江西省吉安市	江西省吉安市	生产		100.00	投资设立
国家能源集团广东电力有限公司	1,751,544,400.00	广东省广州市	广东省广州市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国能(广东)综合能源有限公司	400,000,000.00	广东省广州市	广东省广州市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
清远国能减碳新能源有限公司	60,000,000.00	广东省清远市	广东省清远市	生产		60.00	投资设立
国能(肇庆)热电有限公司	1,257,698,795.26	广东省肇庆市	广东省肇庆市	生产		70.00	同一控制下的企业合并
肇庆大旺电力热力有限公司	70,000,000.00	广东省肇庆市	广东省肇庆市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团山东电力有限公司	5,995,707,322.18	山东省济南市	山东省济南市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国能(山东)燃料有限公司	390,000,000.00	山东省济南市	山东省济南市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国家能源费县发电有限公司	888,000,000.00	山东省临沂市	山东省临沂市	生产		91.22	同一控制下的企业合并
国能(山东)综合能源服务有限公司	200,010,000.00	山东省济南市	山东省济南市	生产		100.00	投资设立
国家能源(山东)工程技术有限公司	69,000,000.00	山东省济南市	山东省济南市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国家能源菏泽发电有限公司	477,600,000.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国能景盛(东明)新能源有限公司	50,000,000.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	生产		90.00	投资设立
国鼎绿能(郓城)新能源有限公司	10,000,000.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	生产		80.00	投资设立
国家能源蓬莱发电有限公司	504,000,000.00	山东省烟台市	山东省烟台市	生产		85.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团山东石横热电有限公司	1,070,590,000.00	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
肥城宏源热力有限公司	72,400,000.00	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		95.00	同一控制下的企业合并
国家能源聊城发电有限公司	887,000,000.00	山东省聊城市	山东省聊城市	生产		52.00	同一控制下的企业合并
国家能源泰安热电有限公司	578,000,000.00	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		51.00	同一控制下的企业合并



国电电力发展股份有限公司

二〇二五年度

财务报表附注

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国能(泰安岱岳区)新能源有限公司	3050万美元	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		50.82	同一控制下的企业合并
国家能源博兴发电有限公司	1,600,000,000.00	山东省滨州市	山东省滨州市	生产		50.00	同一控制下的企业合并
国绿色能源发展(山东)有限公司	1,170,013,800.00	山东省济南市	山东省济南市	生产		100.00	投资设立
国绿色能源发展(五莲)有限公司	60,000,000.00	山东省日照市	山东省日照市	生产		100.00	投资设立
国绿色能源(利津)有限公司	260,000,000.00	山东省东营市	山东省东营市	生产		100.00	投资设立
国能(滨州)新能源有限公司	270,000,000.00	山东省滨州市	山东省滨州市	生产		100.00	投资设立
国绿色能源(肥城)有限公司	200,000,000.00	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		87.00	投资设立
绿能(东明)清洁能源有限公司	414,000,000.00	山东省菏泽市	山东省菏泽市	生产		100.00	投资设立
国能(聊城)新能源有限公司	350,000,000.00	山东省聊城市	山东省聊城市	生产		100.00	投资设立
国能(高密市)光伏发电有限公司	56,800,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能(东营)热电有限公司	840,000,000.00	山东省东营市	山东省东营市	生产		100.00	投资设立
国能海上绿色能源(潍坊)有限公司	1,200,000,000.00	山东省潍坊市	山东省潍坊市	生产		100.00	投资设立
国家能源泗水新能源有限公司	151,400,000.00	山东省济宁市	山东省济宁市	生产		51.00	投资设立
绿能(青岛)新能源有限公司	40,159,100.00	山东省青岛市	山东省青岛市	生产		100.00	投资设立
绿能(威海乳山市)新能源有限公司	91,149,700.00	山东省威海市	山东省威海市	生产		100.00	投资设立
绿能(枣庄台儿庄区)新能源有限公司	38,911,000.00	山东省枣庄市	山东省枣庄市	生产		100.00	投资设立
国家能源集团湖南电力有限公司	2,158,306,750.00	湖南省长沙市	湖南省长沙市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国家能源集团宝庆发电有限公司	928,007,600.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		90.49	同一控制下的企业合并
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	211,000,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		85.78	同一控制下的企业合并
祁阳水电新能源有限公司	30,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能华咨新能源有限公司	390,000,000.00	湖南省岳阳市	湖南省岳阳市	生产		100.00	投资设立
国能(永州)新能源有限公司	313,350,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能城步县新能源有限公司	108,000,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国能(东安)新能源有限公司	228,876,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能邵阳县新能源有限公司	230,000,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国能杨桥(邵东)新能源有限公司	72,000,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国能(江永)新能源有限公司	120,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能(耒阳)新能源有限公司	77,660,000.00	湖南省衡阳市	湖南省衡阳市	生产		100.00	投资设立
国能(沅江)新能源有限公司	200,000,000.00	湖南省益阳市	湖南省益阳市	生产		100.00	投资设立
国能隆回县新能源有限公司	240,000,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国能(双牌)新能源有限公司	360,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	生产		95.00	投资设立
隆回牛形山新能源有限公司	253,630,000.00	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
江永能发新能源有限公司	360,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	生产		95.00	投资设立
国电电能唐山新能源开发有限公司	334,329,200.00	河北省唐山市	河北省唐山市	生产	100.00		投资设立
国电电能唐山曹妃甸区太阳能发电有限公司	200,000,000.00	河北省唐山市	河北省唐山市	生产		95.00	投资设立
国电电能围场满族蒙古族自治县新能源科技有限公司	80,000,000.00	河北省承德市	河北省承德市	生产		60.00	投资设立
国电力唐山海上风电开发有限公司	50,000,000.00	河北省唐山市	河北省唐山市	生产		100.00	投资设立
沈阳国电电力新能源开发有限公司	50,000,000.00	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	生产		65.00	投资设立
朝阳国电电力新能源开发有限公司	10,000,000.00	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	生产		100.00	投资设立
国电力(安徽)新能源开发有限公司	84,600,000.00	安徽省淮南市	安徽省淮南市	生产	100.00		投资设立
常州市天卓新能源有限公司	1,000,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
芜湖市合无新能源有限公司	1,000,000.00	安徽省芜湖市	安徽省芜湖市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
滁州国电乡风新能源有限责任公司	1,000,000.00	安徽省滁州市	安徽省滁州市	生产		51.00	投资设立
国电新能宏润(宣城)光伏科技有限责任公司	1,000,000.00	安徽省宣城市	安徽省宣城市	生产		65.00	投资设立
铜陵国电力中熙新能源有限责任公司	1,000,000.00	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	生产		51.00	投资设立
广德市国能电力有限公司	1,000,000.00	安徽省宣城市	安徽省宣城市	生产		100.00	投资设立
国电力陕西新能源开发有限公司	1,939,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产	100.00		投资设立
西安隆洁新能源有限公司	234,000,000.00	陕西省西安市	陕西省西安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
黄龙县隆洁光伏发电有限公司	234,000,000.00	陕西省延安市	陕西省延安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
西安澄然新能源科技有限公司	202,420,000.00	陕西省西安市	陕西省西安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
渭南沐光澄隆新能源有限公司	202,420,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



国电电力发展股份有限公司

二〇二五年度

财务报表附注

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国电电力(紫阳)新能源开发有限公司	10,000,000.00	陕西省安康市	陕西省安康市	生产		100.00	投资设立
国电电力宝鸡新能源开发有限公司	10,000,000.00	陕西省宝鸡市	陕西省宝鸡市	生产		100.00	投资设立
陕西锦华绿能新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		50.00	投资设立
神木市锦能融创新能源有限责任公司	20,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		51.00	投资设立
国电电力(绥德)新能源开发有限公司	164,682,700.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100.00	投资设立
国电电力(澄城)新能源开发有限公司	10,000,000.00	陕西省渭南市	陕西省渭南市	生产		100.00	投资设立
国电电力和田新能源开发有限公司	10,000,000.00	新疆和田地区	新疆和田地区	生产		100.00	投资设立
国电电力(清涧)新能源开发有限公司	10,000,000.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100.00	投资设立
国电电力(乌兰察布)新能源开发有限公司	10,000,000.00	内蒙古乌兰察布市	内蒙古乌兰察布市	生产		95.00	投资设立
天津国电电力新能源开发有限公司	575,796,700.00	天津市	天津市	生产	100.00		投资设立
天津静海国电电力光伏发电有限公司	27,000,000.00	天津市	天津市	生产		100.00	投资设立
天津国电电力海晶新能源有限公司	1,425,000,000.00	天津市	天津市	生产		85.00	投资设立
天津国电津能港电新能源有限公司	48,000,000.00	天津市	天津市	生产		51.00	投资设立
天津渔阳国电电力新能源开发有限公司	20,000,000.00	天津市	天津市	生产		100.00	投资设立
天津武清国电电力新能源有限公司	236,391,000.00	天津市	天津市	生产		100.00	投资设立
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	197,705,580.00	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	生产	100.00		投资设立
国电电力综合能源内蒙古有限公司	1,000,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	100.00		投资设立
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	50,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		65.00	投资设立
达拉特旗国电新能源有限公司	50,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		100.00	投资设立
准格尔旗国电新能源有限公司	50,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		100.00	投资设立
鄂尔多斯市国电能源有限公司	10,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		80.00	投资设立
杭锦旗国电新能源有限公司	4,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		68.75	投资设立
曲靖国电电力新能源开发有限公司	800,000,000.00	云南省曲靖市	云南省曲靖市	生产	100.00		投资设立
曲靖宣威国电新能源科技有限公司	144,860,000.00	云南省曲靖市	云南省曲靖市	生产		70.00	投资设立
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	825,440,000.00	浙江省舟山市	浙江省舟山市	生产	100.00		投资设立
万年县万河新能源科技有限公司	59,600,000.00	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
万年县河丰新能源科技有限公司	59,600,000.00	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		100.00	投资设立
国电电力怀安新能源开发有限公司	200,000,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	生产	100.00		投资设立
辽宁国电电力能源有限公司	338,790,500.00	辽宁省丹东市	辽宁省丹东市	服务	100.00		投资设立
鞍山国电电力能源有限公司	20,000,000.00	辽宁省鞍山市	辽宁省鞍山市	生产		100.00	投资设立
辽宁国电电力新能源开发有限公司	360,000,000.00	辽宁省辽阳市	辽宁省辽阳市	生产		65.00	投资设立
国电电力廊坊能源有限公司	130,000,000.00	河北省廊坊市	河北省廊坊市	生产	100.00		投资设立
国电电力廊坊新能源科技有限公司	24,000,000.00	河北省廊坊市	河北省廊坊市	生产	60.00		投资设立
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	204,020,000.00	湖南省郴州市	湖南省郴州市	生产	100.00		投资设立
国电电力新能源(葫芦岛)有限公司	10,000,000.00	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	生产	100.00		投资设立
国能(北京)国际电力能源有限公司	556,990,700.00	北京市	北京市	服务	100.00		投资设立
海口沃盛新能源有限公司	5,000,000.00	海南省海口市	海南省海口市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
海南联瑞新能源有限公司	2,000,000.00	海南省临高县	海南省临高县	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
海南联生新能源有限公司	2,000,000.00	海南省东方市	海南省东方市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
铜仁市天润新能壹号风电有限公司	5,000,000.00	贵州省铜仁市	贵州省铜仁市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常州市开合新能源有限公司	1,000,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
荔波县开合新能源有限公司	1,000,000.00	贵州省黔南布依族苗族自治州	贵州省黔南布依族苗族自治州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常州市合华新能源有限公司	1,000,000.00	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
三都县合华新能源有限公司	1,000,000.00	贵州省黔南布依族苗族自治州	贵州省黔南布依族苗族自治州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
山西润龙新能源有限公司	4,500,000.00	山西省朔州市	山西省朔州市	生产	100.00		非同一控制下的企业合并
山西润玉新能源有限公司	4,500,000.00	山西省朔州市	山西省朔州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力大同湖东发电有限公司	1,400,000,000.00	山西省大同市	山西省大同市	生产	100.00		投资设立
国电电力朔州新能源开发有限公司	69,000,000.00	山西省朔州市	山西省朔州市	生产		100.00	投资设立
国电中交(朔州)能源开发有限公司	10,000,000.00	山西省朔州市	山西省朔州市	生产		85.00	投资设立
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	1,100,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	96.00		投资设立



国电电力发展股份有限公司

二〇二五年度

财务报表附注

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国电电力(雄安)能源销售有限公司	500,000,000.00	河北省保定市	河北省保定市	生产	100.00		投资设立
国电电力守望新能源(阿荣旗)有限公司	50,000,000.00	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	生产		51.00	投资设立
国电电力河南新能源开发有限公司	588,728,500.00	河南省焦作市	河南省焦作市	生产	100.00		投资设立
信阳明智鸿科新能源有限公司	5,000,000.00	河南省信阳市	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
信阳翼新能源有限公司	5,000,000.00	河南省信阳市	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
信阳明智卓普新能源有限公司	5,000,000.00	河南省信阳市	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
信阳潢明新能源有限公司	5,000,000.00	河南省信阳市	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力鄂尔多斯市有限公司	800,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	50.00		投资设立
国电电力昌黎新能源开发有限公司	767,629,760.00	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	生产	100.00		投资设立
国电电力秦皇岛发电有限公司	100,000,000.00	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	生产	100.00		投资设立
国电电力三河新能源开发有限公司	5,000,000.00	河北省廊坊市	河北省廊坊市	服务	100.00		投资设立
国电电力(曲阳)新能源开发有限公司	5,000,000.00	河北省保定市	河北省保定市	生产		99.00	投资设立
国电电力青龙满族自治县新能源开发有限公司	100,000,000.00	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	服务	100.00		投资设立
国电电力能源(伊金霍洛旗)有限公司	3,500,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	100.00		投资设立
国电电力辛集新能源开发有限公司	10,000,000.00	河北省石家庄市	河北省石家庄市	服务	100.00		投资设立
国电电力巴州发电有限公司	308,161,900.00	新疆巴音郭楞蒙古自治州	新疆巴音郭楞蒙古自治州	生产	100.00		投资设立
国电电力张家口下花园区新能源开发有限公司	2,000,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	生产	100.00		投资设立
国电电力(大连)有限公司	99,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产	100.00		非同一控制下的企业合并
国能国恒(大连)新能源有限公司	10,000,000.00	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产		85.00	投资设立
国电电力晶诺(胡杨河)新能源开发有限公司	2,000,000.00	新疆胡杨河市	新疆胡杨河市	生产	90.00		投资设立
国电技研(绥中)新能源有限公司	5,000,000.00	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	生产	100.00		投资设立
国电电力邯鄲能源有限公司	120,000,000.00	河北省邯郸市	河北省邯郸市	生产	100.00		投资设立
国电电力圣瑞(新疆)新能源开发有限公司	1,000,000.00	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	服务	50.00		投资设立
国电电力香港海外投资有限公司		香港特别行政区	香港特别行政区	投资	100.00		投资设立
国电电力印尼蒂尔塔有限公司		印度尼西亚	印度尼西亚	生产		90.00	投资设立



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
国能基石(北京)清洁能源发展有限公司	100,000,000.00	北京市	北京市	生产	51.00		投资设立
国电电力秦皇岛山海关区综合能源开发有限公司	20,000,000.00	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	服务	100.00		投资设立
国电电力(克州)发电有限责任公司	10,000,000.00	新疆克孜勒苏柯尔克孜自治州	新疆克孜勒苏柯尔克孜自治州	生产	100.00		投资设立

说明:

(1) 在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

本公司持有国电电力圣瑞(新疆)新能源开发有限公司 50%的股权,接受新疆圣瑞绿源新能源发展股份有限公司让渡 20%的表决权,本公司合计拥有国电电力圣瑞(新疆)新能源开发有限公司 70%的表决权。

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

① 本公司持有国能河北邯郸热电股份有限公司 49%的股权、持有国家能源集团宁波燃料有限公司 50%的股权、持有国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司 50%的股权、持有国电电力鄂尔多斯市有限公司 50%的股权、间接持有国能(绥中)发电有限责任公司 50%的股权、间接持有国能太仓发电有限公司 50%的股权、间接持有国能浙江北仑第三发电有限公司 50%的股权、间接持有国家能源博兴发电有限公司 50%的股权、间接持有国家能源集团泰州发电有限公司 42.65%的股权、间接持有陕西锦华绿能新能源有限公司 50%的股权,但公司能够控制上述公司的日常经营活动、财务政策,因此公司对上述单位具有实质控制。

② 本公司间接持有国家能源集团江西电力有限公司所属的国能万安宏源发电有限责任公司 30%股权和国能万安聚源发电有限责任公司 42%股权。而江西益鼎实业集团有限公司分别持有国能万安宏源发电有限责任公司 29%股权和国能万安聚源发电有限责任公司 38%股权。江西公司与江西益鼎实业集团有限公司签订了委托经营协议,约定委托江西电力公司对万安宏源、万安聚源实施经营管理。因此本公司对这两家公司具有实质控制。



2、重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
北京国电电力有限公司	42.53%	4,345,945,328.89	4,319,978,611.84	55,887,363,552.04
国能大渡河流域水电开发有限公司	20.00%	320,245,693.65	428,428,673.71	9,270,206,870.80

3、重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额				上年年末余额							
	流动资产	非流动资产	流动资产	非流动资产	流动资产	非流动资产	流动资产	非流动资产				
北京国电电力有限公司	27,736,862,848.88	125,707,968,383.90	153,444,831,232.78	40,250,651,157.96	21,659,998,211.43	61,910,649,369.39	33,493,685,708.82	119,634,105,904.15	153,127,791,612.97	38,941,904,396.27	24,012,167,311.33	62,954,071,707.60
国能大渡河流域水电开发有限公司	3,487,058,662.87	134,099,317,915.07	137,586,376,577.94	12,019,876,716.01	92,762,351,533.09	104,782,228,249.10	2,016,611,005.16	125,800,358,429.50	127,816,969,434.66	12,558,076,975.70	84,623,916,843.48	97,181,993,819.18

(续)

子公司名称	本期金额				上期金额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
北京国电电力有限公司	100,268,794,999.38	6,854,584,974.30	6,852,045,616.26	23,029,922,624.72	109,779,298,888.81	8,664,714,172.54	8,664,410,808.88	32,497,337,136.01
国能大渡河流域水电开发有限公司	9,585,426,280.25	1,690,358,607.14	1,690,358,607.14	5,707,703,115.18	10,218,237,692.75	2,301,052,354.29	2,301,052,354.29	6,057,097,515.83



(二) 在合营安排或联营企业中的权益
1、重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法	对本公司活动是否具有战略性
				直接	间接		
上海外高桥第二发电有限责任公司	上海市	上海市	电力供应		40.00	权益法	是
国家能源集团科技环保有限公司	北京市	北京市	工业与商业服务	39.19		权益法	是
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	山西省大同市	山西省大同市	能源	28.00		权益法	是
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力供应		49.00	权益法	是



2、重要合营企业的主要财务信息

项目	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
	上海外高桥第二发电有限责任公司	上海外高桥第二发电有限责任公司
流动资产	4,631,817,899.71	4,153,787,688.67
其中：现金和现金等价物	3,832,809,771.91	3,250,898,148.66
非流动资产	1,066,564,083.97	1,137,432,528.14
资产合计	5,698,381,983.68	5,291,220,216.81
流动负债	1,043,842,840.75	405,620,704.30
非流动负债	10,644,490.00	517,042,645.00
负债合计	1,054,487,330.75	922,663,349.30
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	4,643,894,652.93	4,368,556,867.51
按持股比例计算的净资产 份额	1,857,557,861.17	1,747,422,747.00
调整事项	-3,821,297.29	-3,821,297.29
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他	-3,821,297.29	-3,821,297.29
对合营企业权益投资的账 面价值	1,853,736,563.88	1,743,601,449.71
存在公开报价的合营企业 权益投资的公允价值		
营业收入	3,791,789,694.51	4,034,001,360.87
财务费用	5,760,884.88	-39,124,997.67
所得税费用	218,699,615.56	150,634,354.93
净利润	694,958,034.88	503,335,952.37
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	694,958,034.88	503,335,952.37
本期收到的来自合营企业 的股利	40,000,000.00	



3、重要联营企业的主要财务信息

	期末余额/本期金额			上年年末余额/上期金额		
	国家能源集团科技环保有限公司	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	浙江浙能北仑发电有限公司	国家能源集团科技环保有限公司	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	浙江浙能北仑发电有限公司
流动资产	14,346,559,670.86	22,153,892,120.60	3,700,937,709.50	14,081,749,447.45	19,825,892,520.13	4,154,734,393.88
非流动资产	9,411,662,004.34	24,217,863,261.35	882,294,102.82	9,400,867,653.91	4,984,099,550.64	862,304,785.29
资产合计	23,758,221,675.20	46,371,755,381.95	4,583,231,812.32	23,482,617,101.36	24,809,992,070.77	5,017,039,179.17
流动负债	11,842,135,770.09	30,166,936,842.34	329,206,313.35	11,767,152,621.82	11,807,839,466.43	625,873,894.58
非流动负债	3,482,917,310.37	6,008,367,699.81	57,388,617.29	3,721,625,254.68	2,847,676,638.09	22,845,553.77
负债合计	15,325,053,080.46	36,175,304,542.15	386,594,930.64	15,488,777,876.50	14,655,516,104.52	648,719,448.35
少数股东权益	2,449,345,652.70	743,572.56		2,418,759,129.15	791,808.89	
归属于母公司股东权益	5,983,822,942.04	10,195,707,267.24	4,196,636,881.68	5,575,080,095.71	10,153,684,157.36	4,368,319,730.82
按持股比例计算的净资产份额	3,304,958,772.28	2,855,006,235.14	2,056,352,072.01	3,132,785,592.22	2,843,253,270.55	2,140,476,668.10
调整事项	-493,905,798.33	31,821,611.65	81,210,982.84	-481,413,643.71	31,808,105.48	81,210,982.84
—商誉						
—内部交易未实现利润	-14,040,393.43			-28,350,442.09		
—其他	-479,865,404.90	31,821,611.65	81,210,982.84	-453,063,201.62	31,808,105.48	81,210,982.84
对联营企业权益投资的账面价值	2,811,052,973.95	2,886,827,846.79	2,137,563,054.85	2,651,371,948.51	2,875,061,376.03	2,221,687,650.94
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	12,359,451,264.72	4,188,691,252.51	4,112,420,343.50	12,693,247,237.84	7,618,019,190.15	4,917,183,853.48
净利润	540,759,060.54	277,879,244.79	583,281,785.54	584,713,732.10	1,267,834,392.02	942,138,990.67
终止经营的净利润						



	期末余额/本期金额		上年年末余额/上期金额	
	国家能源集团科技环保有限公司	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	浙江浙能北仑发电有限公司	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司
其他综合收益	-9,015,981.56		-219,276,016.14	
综合收益总额	531,743,078.98	277,879,244.79	365,437,715.96	1,267,834,392.02
本期收到的来自联营企业的股利			364,838,800.32	1,077,936,736.23

4、不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	8,228,760,091.79	6,912,209,005.15
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	1,304,750,267.46	1,122,448,716.60
—其他综合收益	-375,187.86	317,274.73
—综合收益总额	1,304,375,079.60	1,122,765,991.33



5、 合营企业或联营企业发生的超额亏损

合营企业或联营企业名称	累积未确认的前期累计损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	193,930,030.17	415,319.02	194,345,349.19
国能西部能源青松新疆矿业有限公司	40,691,705.53		40,691,705.53
胜利国电（东营）热电有限公司	127,460,727.87	-9,068,465.41	118,392,262.46



九、 政府补助

(一) 计入当期损益的政府补助

1、 计入当期损益的政府补助

与资产相关的政府补助

资产负债表列报项目	政府补助金额	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
		本期金额	上期金额	
递延收益	677,252,167.93	69,379,528.29	82,039,687.78	其他收益
合计	677,252,167.93	69,379,528.29	82,039,687.78	

与收益相关的政府补助

计入当期损益或冲减相关成本费用损失的列报项目	政府补助金额	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额	
		本期金额	上期金额
增值税即征即退	244,454,441.92	244,454,441.92	255,053,232.91
保供财政引导资金	50,794,560.00	50,794,560.00	58,200,000.00
政府专项资金	8,080,000.00	8,080,000.00	60,804,123.50
稳（扩）岗补助	26,914,886.21	26,914,886.21	30,064,015.38
政府扶持资金	61,258,737.55	61,258,737.55	1,941,500.00
先进单位补贴	110,000.00	110,000.00	210,000.00
财政奖补	13,760,262.05	13,760,262.05	4,324,306.09
其他	12,319,088.73	12,319,088.73	22,279,936.11
合计	417,691,976.46	417,691,976.46	432,877,113.99

2、 涉及政府补助的负债项目

负债项目	上年年末余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
递延收益	741,050,564.77	16,615,538.39		69,379,528.29		11,034,406.94	677,252,167.93	与资产相关



十、与金融工具相关的风险

(一) 金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、其他权益工具投资、借款、应收账款、应付账款等各项金融工具的详细情况说明见本“附注五”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、信用风险

2025年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及为同一最终控制方的关联非银行金融机构，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

(1) 已逾期未减值的金融资产的账龄分析
无。

(2) 已发生单项减值的金融资产的分析
资产负债表日，单项确定已发生减值的其他应收款包括国电宣威发电有限责任



公司、国电内蒙古晶阳能源有限公司和保德神东发电有限责任公司等，由于上述公司处于破产清算阶段，本公司根据预计可回收金额与账面金额之间差额计提坏账准备。

2、 流动性风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司金融负债之到期日分析如下：

项目	期末余额		
	1 年以内	1 年以上	账面价值
短期借款	32,408,647,900.96		32,408,647,900.96
应付票据	9,546,824,891.54		9,546,824,891.54
应付账款	28,575,195,016.58		28,575,195,016.58
应付股利	1,972,369,750.19		1,972,369,750.19
其他应付款	5,016,104,147.49		5,016,104,147.49
其他流动负债	20,141,709,212.35		20,141,709,212.35
长期借款	34,421,746,727.96	192,649,844,279.06	227,071,591,007.02
应付债券	4,291,611.29	20,601,765,336.05	20,606,056,947.34
租赁负债	734,288,907.68	3,540,603,892.85	4,274,892,800.53
长期应付款	2,950,853,298.05	9,649,361,327.41	12,600,214,625.46
其他非流动负债	403,580,489.95	13,219,122,225.49	13,622,702,715.44
合计	136,175,611,954.04	239,660,697,060.86	375,836,309,014.90

项目	上年年末余额		
	1 年以内	1 年以上	账面价值
短期借款	30,412,536,493.35		30,412,536,493.35
应付票据	6,705,058,797.94		6,705,058,797.94
应付账款	27,011,660,311.69		27,011,660,311.69
应付股利	1,948,374,642.88		1,948,374,642.88
其他应付款	6,520,872,874.69		6,520,872,874.69
其他流动负债	14,519,934,291.08		14,519,934,291.08
长期借款	23,237,788,137.88	209,211,693,128.51	232,449,481,266.39
应付债券	1,028,119,424.92	721,443,581.02	1,749,563,005.94
租赁负债	695,068,801.03	2,942,224,895.26	3,637,293,696.29
长期应付款	3,467,234,824.16	8,514,306,962.58	11,981,541,786.74
其他非流动负债	5,587,317,002.59	13,626,941,867.77	19,214,258,870.36
合计	121,133,965,602.21	235,016,610,435.14	356,150,576,037.35



3、 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险和其他价格风险。

(1) 利率风险-现金流量变动风险

公司所属的电力行业是资本密集型行业，电源项目建设具有投资规模大、投资回收期长的特点。公司近年来新建项目较多，项目资本金以外部分投资资金主要通过贷款等方式获取。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；

本公司管理层持续监控公司利率水平，评估利率变动对本公司产生的影响，依据最新的市场状况及时作出调整。

(2) 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司除持有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的投资在资产负债表日以公允价值计量外，其他的投资在资产负债表日以成本计量。因此，本公司除以公允价值计量的其他权益工具投资外，不承担其他证券市场变动的风险。

(二) 金融资产转移

1、 因转移而终止确认的金融资产

项目	金融资产转移的方式	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
应收账款保理	保理	615,000,000.00	-2,366,033.32
合计		615,000,000.00	-2,366,033.32



十一、公允价值的披露

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。

(一) 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
◆应收款项融资		9,368,009.90		9,368,009.90
◆其他权益工具投资	956,024,269.60		1,257,674,201.24	2,213,698,470.84
持续以公允价值计量的资产总额	956,024,269.60	9,368,009.90	1,257,674,201.24	2,223,066,480.74

(二) 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本公司持续采用第一层次公允价值计量的项目为存在活跃市场的金融资产，活跃市场中的报价用于确定其公允价值。该活跃市场中的报价是指易于定期从交易所获得的价格，代表了在正常交易中实际发生的市场交易的价格。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行买盘价。

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

应收款项融资为银行承兑汇票，其剩余期限较短，账面余额与公允价值接近。

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

列入第三层级的金融工具主要是本公司及其子公司持有的未上市股权投资。本公司及其子公司对重大投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为同类公司比较法，估值技术的输入值主要包括处于同一行业的上市公司的公允市场价值、比率乘数及不可流通折扣率。



十二、关联方及关联交易

(一) 本公司的母公司情况

单位：万元

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
国家能源投资集团有限责任公司	北京市东城区安定门西滨河路 22 号	租赁和商务服务业	13,209,466.11	51.32	51.32

说明：国家能源投资集团有限责任公司直接持有并通过其全资子公司国家能源集团资本控股有限公司间接持有公司股份，合计 9,152,856,455.00 股，约占公司总股本的 51.32%。本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

(二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

(三) 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

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

合营或联营企业名称	与本公司关系
上海外高桥第二发电有限责任公司	合营企业
安徽省售电开发投资有限公司	联营企业
朝阳市北水净源水务有限公司	联营企业
国电内蒙古上海庙热电有限公司	联营企业
菏泽永恒热力有限公司	联营企业
建投国电准格尔旗能源有限公司	联营企业
江苏港恒配售电有限公司	联营企业
江西黄金埠万年青水泥有限责任公司	联营企业
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	联营企业
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	联营企业
沙特萨达维太阳能发电有限责任公司	联营企业
上海外高桥第三发电有限责任公司	联营企业
胜利国电（东营）热电有限公司	联营企业
远光软件股份有限公司	联营企业
浙江浙能北仑发电有限公司	联营企业



(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
北京低碳清洁能源研究院	与本公司受同一公司控制
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	与本公司受同一公司控制
国华能源投资有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源（山东）新能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团安徽能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团包头矿业有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团财务有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团传媒中心有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团电力营销中心有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团电子商务有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团甘肃电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团港口有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团共享服务中心有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团广西电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团贵州电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国华电力有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国际工程咨询有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国际贸易有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国源电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团海控新能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团航运有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团河北电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团河南电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团黑龙江电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团吉林电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团金沙江旭龙水电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团科技环保有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团科学技术研究院有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团辽宁电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团煤焦化有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团内蒙古电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团宁夏电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团青海电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团山西电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团陕西电力有限公司	与本公司受同一公司控制



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
国家能源集团陕西神延煤炭有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团上海电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团四川发电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团天津电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团乌海能源有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团物资有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团西部能源投资有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团西藏电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新疆能源化工有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新能源有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团云南电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团长源电力股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团浙江电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团置业有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团重庆电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团资本控股有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团资产管理有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源泗水新能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国能电力工程管理有限公司	与本公司受同一公司控制
国能信控技术股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国能英力特能源化工集团股份有限公司	与本公司受同一公司控制
龙源电力集团股份有限公司	与本公司受同一公司控制
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	与本公司受同一公司控制
山东中华发电有限公司	与本公司受同一公司控制
神华煤炭运销有限公司	与本公司受同一公司控制
中国节能减排有限公司	与本公司受同一公司控制
中国神华煤制油化工有限公司	与本公司受同一公司控制
中国神华能源股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国电燃料有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新疆哈密能源化工有限公司	与本公司受同一公司控制



(五) 关联交易情况

1、 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
国家能源集团及所属单位	购买燃料及运输服务	70,554,339,334.46	59,899,643,141.77
国家能源集团及所属单位	购买设备及产品	5,715,530,928.62	7,377,528,992.34
国家能源集团及所属单位	接受技术服务及其他服务	3,931,542,253.48	5,765,713,222.17
国家能源集团及所属单位	租入土地及其他	89,167,075.75	46,462,556.47
合营及联营企业	购买设备及产品	2,834,371.92	11,012,862.97
合营及联营企业	接受技术服务及其他服务	67,821,713.50	1,422,594.34

出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
国家能源集团及所属单位	出租办公楼及其他	39,590,640.71	39,242,785.05
国家能源集团及所属单位	提供电力、热力、供水等	1,038,432,483.69	752,614,047.35
国家能源集团及所属单位	销售燃料、商品及提供服务	987,878,446.61	1,691,873,145.12
合营及联营企业	提供电力、热力、供水等	2,233,302.75	
合营及联营企业	提供管理、劳务及其他服务	185,111,582.00	186,508,635.34



2、 关联租赁情况

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国家能源集团及所属单位	房屋租赁	36,875,558.54	36,527,702.88
国家能源集团及所属单位	土地租赁	2,715,082.17	2,715,082.17

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	本期金额					上期金额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
国家能源集团及所属单位	机器设备	2,389,816.53		93,957,017.75	8,894,758.95			94,194,276.27	15,844,041.51		
国家能源集团及所属单位	房屋租赁	6,757,969.14		64,317,107.59	4,512,296.36	61,277,268.45	95,238.10	60,445,790.75	4,736,791.09	11,718,996.17	
国家能源集团及所属单位	土地租赁			68,100.00	819,929.59			1,703,907.60	823,366.82		



3、 关联担保情况

本公司作为担保方：

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
沙特萨达维太阳能发电有限责任公司	1,091,847,438.31	2025/5/21	2035/11/21	否

4、 关键管理人员薪酬

单位：万元

项目	本期金额	上期金额
关键管理人员薪酬	787.54	965.13

(六) 关联方应收应付等未结算项目

1、 应收项目

项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	国家能源集团及所属单位	919,993,836.31		1,004,396,800.68	
应收账款	合营及联营企业	18,371,764.60		26,936,784.60	
应收票据	国家能源集团及所属单位	483,008,036.02		1,075,000,000.00	
其他应收款	国家能源集团及所属单位	280,251,060.61	9,504,106.94	278,461,179.10	9,504,106.94
其他应收款	合营及联营企业	4,512,614.71	3,131,332.63	3,043,165.69	3,043,165.69
货币资金	国家能源集团及所属单位	13,615,796,900.45		14,763,442,713.10	
预付账款	国家能源集团及所属单位	1,130,305,508.84		1,552,073,820.97	
合同资产	国家能源集团及所属单位			195,013,420.36	
应收股利	国家能源集团及所属单位	45,280,482.99		42,321,119.25	
应收股利	合营及联营企业	325,500,000.00		40,000,000.00	
其他非流动资产	国家能源集团及所属单位	486,302,330.94		132,351,631.46	

2、 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
应付账款	国家能源集团及所属单位	6,990,703,417.57	5,925,621,083.94
应付账款	合营及联营企业	3,890,603.39	31,464,379.14



应付票据	国家能源集团及所属单位	6,037,213,622.53	1,381,616,890.44
预收款项	国家能源集团及所属单位	3,799,718.62	1,896,433.77
其他应付款	国家能源集团及所属单位	1,864,650,162.32	1,884,521,213.87
其他应付款	合营及联营企业	9,665,224.91	
应付股利	国家能源集团及所属单位	1,650,261,219.65	1,600,746,008.41
合同负债	国家能源集团及所属单位	122,227,064.51	71,627,467.45
租赁负债（含一年内到期）	国家能源集团及所属单位	467,708,536.20	534,793,514.88
其他流动负债	国家能源集团及所属单位	13,082,760,589.60	13,272,704,684.11
长期应付款	国家能源集团及所属单位	11,581,077,608.92	10,617,223,067.70
短期借款	国家能源集团及所属单位	2,590,596,763.66	10,866,584,090.64
长期借款（含一年内到期）	国家能源集团及所属单位	41,759,978,601.54	51,157,862,763.52

(七) 资金集中管理

1、 本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下：

本公司及子公司在国家能源集团财务有限公司的存款、借款等关联方交易，存款利率按中国人民银行的有关存款利率计息，贷款利率按不高于中国人民银行的利率水平和收费标准及国家其他有关部门的规定执行。

2、 本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入国家能源集团财务有限公司的货币资金情况列示如下：

项目名称	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	13,614,297,100.45		14,763,442,713.10	
合计	13,614,297,100.45		14,763,442,713.10	
其中：因资金集中管理支取受限的资金				

(八) 其他

1、截至 2025 年 12 月 31 日，本公司及子公司在国家能源集团财务有限公司存款利息收入为 6,298.70 万元，贷款利息及手续费支出为 115,120.18 万元；票据贴现发生额本期为 55,605.29 万元，票据承兑发生额本期为 637,441.06 万元。公司下属子公司以融资租赁方式在国能融资租赁有限公司融资余额 1,287,891.27 万元；公司下属子公司在国能（北京）商业保理有限公司的保理余额为 1,342,267.65 万元。

2、本公司通过非公开协议转让方式向控股股东国家能源投资集团有限责任公司转让本公司持有的国能电力工程管理有限公司 100% 股权，交易对价为 28,952.84 万元，股权转让取得投资收益 18,883.91 万元。



十三、 承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

无资产负债表日存在的重要承诺。

(二) 或有事项

1、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

单位：元

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
国电电力发展股份有限公司	沙特萨达维太阳能发电有限责任公司	1,091,847,438.31	2025/5/21	2035/11/21	否

2、开具保函形成的或有负债

单位：万元

序号	被审计单位名称	业务种类	币种	2025年12月31日余额
1	国能（广东）综合能源有限公司	保函	人民币	71,600.00
2	国能江苏能源销售有限公司	保函	人民币	66,600.00
3	国能大渡河新能源投资有限公司	保函	人民币	47,500.00
4	国能（山东）综合能源服务有限公司	保函	人民币	22,360.00
5	国能安徽综合能源有限责任公司	保函	人民币	18,080.00
6	国能新疆能源销售有限公司	保函	人民币	17,000.00
7	国能常州能源有限公司	保函	人民币	8,000.00
8	国能（肇庆）热电有限公司	保函	人民币	4,826.82
9	国能大渡河流域水电开发有限公司	保函	人民币	4,388.95
10	国能陈家港发电有限公司	保函	人民币	1,090.43
11	国能霍山抽水蓄能有限公司	保函	人民币	1,004.65
12	国能江苏谏壁发电有限公司	保函	人民币	525.50
13	国能神皖池州新能源有限责任公司	保函	人民币	211.42
14	国能江苏新能源科技开发有限公司	保函	人民币	160.00
15	国家能源集团谏壁发电厂	保函	人民币	148.64



十四、资产负债表日后事项

(一) 利润分配情况

拟分配的利润或股利	2,514,822,290.56
经审议批准宣告发放的利润或股利	2,514,822,290.56

根据公司第八届四十二次董事会审议通过的 2025 年度利润分配预案，拟每股派发现金红利 0.141 元（含税）。截至 2025 年 12 月 31 日，公司总股本 17,835,619,082 股，预计分红金额 25.15 亿元，与公司 2025 年中期每股派发现金红利 0.10 元（含税）共派发 17.83 亿元合并计算，2025 年度全年派发现金红利 42.98 亿元，占合并报表归属于上市公司股东净利润比例为 60.02%。该利润分配预案需经公司 2025 年年度股东大会审议，并在通过后 2 个月内实施。



十五、其他重要事项

(一) 分部信息

2025 年度

项目	火力发电行业	水力发电行业	新能源发电行业	其他行业	分部间抵销	合计
营业收入	143,670,141,324.91	11,840,339,158.27	14,852,368,979.94	30,220,916.79	149,076,246.21	170,243,994,133.70
营业成本	127,568,103,682.94	6,313,987,392.10	9,965,446,082.03	15,095,901.90	70,955,938.17	143,791,677,120.80
对联营和合营企业的投资收益	1,215,157,575.37	5,311,679.99	51,739,090.89	848,221,509.78		2,120,429,856.03
信用减值损失	-114,475,744.06	-4,908,469.13	-148,925,196.23	150,286,365.13		-118,023,044.29
资产减值损失	-209,164,569.79	-21,659,502.35	-240,365,741.90	-		-471,189,814.04
折旧费和摊销费	12,064,010,297.58	3,262,453,327.21	6,731,478,244.35	19,991,878.56		22,077,933,747.70
利润总额（亏损总额）	12,700,384,981.27	2,804,448,154.59	2,784,501,106.35	-475,445,576.79	17,767,780.54	17,796,120,884.88
所得税费用	2,877,081,475.04	662,506,689.56	529,300,671.55	204,296.44		4,069,093,132.59
净利润（净亏损）	9,823,303,506.23	2,141,941,465.03	2,255,200,434.80	-475,649,873.23	17,767,780.54	13,727,027,752.29
资产总额	213,743,442,563.39	149,473,388,840.89	152,477,595,503.34	126,527,242,786.36	122,069,892,842.92	520,151,776,851.06
负债总额	101,606,369,610.75	111,755,151,577.84	94,649,308,140.34	87,967,640,154.68	13,940,578,303.60	382,037,891,180.01



2024 年度

项目	煤炭行业	火力发电行业	水力发电行业	新能源发电行业	科技环保行业	其他行业	分部间抵销	合计
营业收入	5,985,538.57	153,267,634,264.48	12,778,401,960.65	12,434,320,167.72	1,423,757,880.08	42,370,338.71	770,462,737.68	179,182,007,412.53
营业成本	641,478,477.57	138,005,600,149.50	6,494,517,055.38	7,845,392,486.92	1,366,859,085.16	4,109,139.60	683,815,119.11	153,674,141,275.02
对联营和合营企业的投资收益	175,686.29	1,383,214,518.40	12,772,811.82	62,878,229.17		826,443,781.43		2,285,485,027.11
信用减值损失		47,738,302.95	-14,474,183.15	-811,406,631.17	5,535,092.28	-10,689,681.95		-783,297,101.04
资产减值损失		-225,327,918.23	-906,298,931.81	-262,087,407.37				-1,393,714,257.41
折旧费和摊销费	337,636,026.38	11,215,231,217.98	3,272,711,480.12	5,218,515,642.28	9,391,495.72	56,170,156.75		20,109,656,019.23
利润总额（亏损总额）	-793,906,188.54	12,855,657,626.39	2,691,637,311.21	2,179,247,670.28	7,527,474.81	3,594,832,157.40	86,647,618.57	20,448,348,432.98
所得税费用	119.19	2,804,458,199.65	697,509,101.39	256,435,672.13	857,239.45	60,710,447.15	14,651,300.41	3,805,319,478.55
净利润（净亏损）	-793,906,307.73	10,051,199,426.74	1,994,128,209.82	1,922,811,998.15	6,670,235.36	3,534,121,710.25	71,996,318.16	16,643,028,954.43
资产总额	3,501,209.72	203,415,585,060.78	140,191,504,652.10	138,591,444,124.30	2,164,163,702.23	118,774,699,645.42	109,204,604,578.68	493,936,293,815.87
负债总额	126.19	103,206,433,803.48	104,589,265,236.15	80,291,255,597.33	1,937,847,791.29	81,156,068,627.21	8,609,325,091.59	362,571,546,090.06



(二) 资本管理

本公司及其子公司的资本管理目标是保障本公司及其子公司能持续营运，以为股东和其他权益持有人提供回报。

本公司及其子公司使用资产负债率（以总负债除总资产计算）来监控资本。本公司及其子公司 2025 年度较 2024 年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。本公司及其子公司的目的是将资产负债率保持在合理的水平。于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司的资产负债率为 73%（2024 年 12 月 31 日资产负债率为：73%）。

十六、 母公司财务报表主要项目注释

(一) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	243,991,586.75	274,675,202.52
其中：1 年以内分项	243,991,586.75	274,675,202.52
6 个月以内	193,059,477.79	223,330,669.75
6 个月至 1 年	50,932,108.96	51,344,532.77
1 年以内小计	243,991,586.75	274,675,202.52
1 至 2 年	87,842,793.98	103,471,505.56
2 至 3 年	94,808,192.69	96,646,586.00
3 至 4 年	42,608,275.90	110,878,672.59
4 至 5 年	67,270,780.46	
5 年以上	136,250.00	3,694,081.56
合计	536,657,879.78	589,366,048.23



2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额							
	账面余额		比例 (%)	坏账准备 金额	计提比例 (%)	账面价值	账面余额		计提比例 (%)	坏账准备 金额	计提比例 (%)	账面价值
	金额						金额					
按信用风险特征组合 计提坏账准备	536,657,879.78	100.00	107,682,495.89	20.07	428,975,383.89	589,366,048.23	100.00	92,369,160.86	15.67			496,996,887.37
其中：												
账龄组合	370,659,053.60	69.07	107,682,495.89	29.05	262,976,557.71	374,012,100.11	63.46	92,369,160.86	24.70			281,642,939.25
无风险组合	165,998,826.18	30.93			165,998,826.18	215,353,948.12	36.54					215,353,948.12
合计	536,657,879.78	100.00	107,682,495.89		428,975,383.89	589,366,048.23	100.00	92,369,160.86				496,996,887.37

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		计提比例 (%)
	应收账款	坏账准备	
账龄组合	370,659,053.60	107,682,495.89	29.05
无风险组合	165,998,826.18		
合计	536,657,879.78	107,682,495.89	



3、 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按信用风险特征组合计提坏账准备	92,369,160.86	15,313,335.03				107,682,495.89
合计	92,369,160.86	15,313,335.03				107,682,495.89

4、 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网辽宁省电力有限公司	236,349,992.66		236,349,992.66	44.04	89,208,373.74
内蒙古电力（集团）有限责任公司	156,398,008.48		156,398,008.48	29.14	16,642,953.05
云南电网有限责任公司	94,490,568.00		94,490,568.00	17.61	
辽宁西北供水有限责任公司	28,248,651.61		28,248,651.61	5.26	1,694,919.10
曲靖国电电力新能源开发有限公司	12,200,000.00		12,200,000.00	2.27	
合计	527,687,220.75		527,687,220.75	98.33	107,546,245.89



(二) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利	220,947,762.31	60,488,398.57
其他应收款项	7,465,549,796.25	6,113,899,304.66
合计	7,686,497,558.56	6,174,387,703.23

1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目（或被投资单位）	期末余额	上年年末余额
上海外高桥第三发电有限责任公司	157,500,000.00	
国电安徽能源销售有限公司	18,167,279.32	18,167,279.32
赤峰新胜风力发电有限公司	45,280,482.99	41,915,120.59
国能河北能源销售有限公司		405,998.66
小计	220,947,762.31	60,488,398.57
减：坏账准备		
合计	220,947,762.31	60,488,398.57

(2) 重要的账龄超过一年的应收股利

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
国电安徽能源销售有限公司	18,167,279.32	5年以上	未到支付时间	否
赤峰新胜风力发电有限公司	41,915,120.59	2-3年、3-4年、4-5年	未到支付时间	否
合计	60,082,399.91			

2、 其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内（含1年）	4,491,270,883.56	3,854,488,667.07
其中：1年以内分项	4,491,270,883.56	3,854,488,667.07
6个月以内	1,819,415,032.22	2,599,411,212.16
6个月至1年	2,671,855,851.34	1,255,077,454.91
1年以内小计	4,491,270,883.56	3,854,488,667.07



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

账龄	期末余额	上年年末余额
1至2年	2,183,490,952.79	161,622,595.84
2至3年	126,863,472.24	1,942,212,754.89
3至4年	582,391,293.24	135,251,288.21
4至5年	109,569,290.77	273,345,264.85
5年以上	6,852,715,663.60	6,779,188,488.88
合计	14,346,301,556.20	13,146,109,059.74



(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	6,829,368,783.33	47.60	6,829,368,783.33	100.00	7,025,186,873.46	53.44	6,979,805,148.46	99.35	45,381,725.00
按信用风险特征组合计提坏账准备	7,516,932,772.87	52.40	51,382,976.62	0.68	6,120,922,186.28	46.56	52,404,606.62	0.86	6,068,517,579.66
其中：									
账龄组合	51,482,976.62	0.36	51,382,976.62	99.81	63,199,276.62	0.48	52,404,606.62	82.92	10,794,670.00
无风险组合	7,465,449,796.25	52.04			6,057,722,909.66	46.08			6,057,722,909.66
合计	14,346,301,556.20	100.00	6,880,751,759.95		13,146,109,059.74	100.00	7,032,209,755.08		6,113,899,304.66



重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

名称	期末余额			上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	账面余额	坏账准备
国电宣威发电有限责任公司	4,218,635,351.47	4,218,635,351.47	100.00	4,265,426,374.67	4,220,044,649.67
国电内蒙古晶阳能源有限公司	2,610,733,431.86	2,610,733,431.86	100.00	2,759,760,498.79	2,759,760,498.79
合计	6,829,368,783.33	6,829,368,783.33		7,025,186,873.46	6,979,805,148.46

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		计提比例 (%)
	其他应收款项	坏账准备	
账龄组合	51,482,976.62	51,382,976.62	99.81
无风险组合	7,465,449,796.25		
合计	7,516,932,772.87	51,382,976.62	



(3) 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)	
上年年末余额	52,404,606.62		6,979,805,148.46	7,032,209,755.08
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	-521,330.00			-521,330.00
本期转回			150,436,365.13	150,436,365.13
本期转销				
本期核销	500,300.00			500,300.00
其他变动				
期末余额	51,382,976.62		6,829,368,783.33	6,880,751,759.95



(4) 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销 其他变动	
按单项计提坏账准备	6,979,805,148.46		150,436,365.13		6,829,368,783.33
按信用风险特征组合计提坏账准备	52,404,606.62	-521,330.00		500,300.00	51,382,976.62
合计	7,032,209,755.08	-521,330.00	150,436,365.13	500,300.00	6,880,751,759.95

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式		确定原坏账准备的依据及其合理性
			收回破产清算债权债务并冲回坏账	现金收回	
国电内蒙古晶阳能源有限公司	149,027,066.93	收回破产清算债权债务并冲回坏账	现金收回		合理
合计	149,027,066.93				



(5) 本期实际核销的其他应收款项情况

项目	核销金额
实际核销的其他应收款项	500,300.00

(6) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
保证金	30,501,500.00	31,123,358.54
预付款项转入	360,233.10	480,621.47
垫付备用金		
其他	14,315,439,823.10	13,114,505,079.73
减：坏账准备	6,880,751,759.95	7,032,209,755.08
合计	7,465,549,796.25	6,113,899,304.66



(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国电宣威发电有限责任公司	统借统还及利息	4,218,635,351.47	5年以上	29.41	4,218,635,351.47
国电内蒙古晶阳能源有限公司	统借统还及利息	2,610,733,431.86	4-5年、5年以上	18.20	2,610,733,431.86
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	统借统还及利息	1,000,883,055.58	6个月以内、1-2年、2-3年、3-4年、4-5年	6.98	
国电象山海上风电有限公司	统借统还及利息	1,000,534,722.22	6个月以内、6个月-1年	6.97	
国电和风风电开发有限公司	统借统还及利息	920,847,916.63	6个月以内、6个月-1年	6.42	
合计		9,751,634,477.76		67.98	6,829,368,783.33



(三) 长期股权投资

项目	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	减值准备	账面价值	减值准备
对子公司投资	110,377,781,687.97	1,847,642,691.85	108,530,138,996.12	1,847,642,691.85
对联营、合营企业投资	8,540,749,549.72		8,540,749,549.72	
合计	118,918,531,237.69	1,847,642,691.85	117,070,888,545.84	1,847,642,691.85

1、对子公司投资

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年末余额	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	本期计提减值准备		
黑龙江金湾水利水电开发有限公司	197,128,400.00					197,128,400.00	
国家能源集团新疆吉林水电开发有限公司	1,199,036,827.25					1,199,036,827.25	
国能河北邯鄲热电股份有限公司	211,963,725.58					211,963,725.58	
国电力青海万立水电开发有限公司	305,190,000.00					305,190,000.00	
国电力宁夏新能源开发有限公司	3,101,021,400.00					3,101,021,400.00	
国电力山东新能源开发有限公司	1,800,019,900.00		5,970,000.00			1,805,989,900.00	
国电力河北新能源开发有限公司	1,110,065,394.40					1,110,065,394.40	
国能（北京）国际电力能源有限公司	556,990,700.00		55,585,100.00			612,575,800.00	
国电力甘肃新能源开发有限公司	635,966,094.93		108,210,000.00			744,176,094.93	
国电力内蒙古新能源开发有限公司	1,596,387,080.00		302,540,000.00			1,898,927,080.00	



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	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	本期计提减值准备		
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	631,400,000.00					631,400,000.00	
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	301,542,658.50					301,542,658.50	
国电和风电开发有限公司	2,485,790,000.00		700,000.00			2,486,490,000.00	
北京国电电力新能源技术有限公司	106,340,000.00		53,624,800.00			159,964,800.00	
国电电力新疆新能源开发有限公司	836,339,300.00					836,339,300.00	
国电象山海上风电有限公司	1,018,383,300.00					1,018,383,300.00	
国电优能(康平)风电有限公司	116,513,700.00					116,513,700.00	
国电电力湖南新能源开发有限公司	445,899,000.00		78,905,000.00			524,804,000.00	
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	732,266,100.00					732,266,100.00	
国电电力福建新能源开发有限公司	238,242,300.00		3,008,000.00			241,250,300.00	
国电电力青海新能源开发有限公司	336,820,000.00		3,000,000.00			339,820,000.00	
国电电力瓜州风力发电有限公司	340,408,922.00					340,408,922.00	
国电安徽能源销售有限公司	406,012,922.31					406,012,922.31	
国电鄞州风力发电有限公司	36,530,000.00					36,530,000.00	
国电宁波风电开发有限公司	1,034,520,297.00		12,588,000.00			1,047,108,297.00	
国电奉化风力发电有限公司	16,830,000.00					16,830,000.00	
国家能源集团宁波燃料有限公司	37,841,294.56					37,841,294.56	
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	825,440,000.00					825,440,000.00	
国电电力诸城风力发电有限公司	135,410,000.00					135,410,000.00	
国电内蒙古晶阳能源有限公司	638,000,000.00	638,000,000.00				638,000,000.00	638,000,000.00
国能大渡河流域水电开发有限公司	18,561,597,283.18		1,335,332,242.33			19,896,929,525.51	



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	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	本期计提减值准备	其他		
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	254,680,000.00					254,680,000.00		
国电皖能宿松风电有限公司	74,795,000.00					74,795,000.00		
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	204,020,000.00					204,020,000.00		
国电电力山西新能源开发有限公司	1,642,220,877.00					1,642,220,877.00		
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	256,640,000.00					256,640,000.00		
国电电力云南新能源开发有限公司	1,155,499,000.00	125,320,000.00				1,280,819,000.00		
国电电力浙江丽水水电开发有限公司	115,500,000.00					115,500,000.00		
国电电力广东新能源开发有限公司	477,072,480.00	7,880,800.00				484,953,280.00		
国电宣城发电有限责任公司	1,209,642,691.85	1,209,642,691.85				1,209,642,691.85	1,209,642,691.85	
国电电力江西新能源开发有限公司	342,760,280.00		15,491,347.00			358,251,627.00		
国电电力内蒙古能源销售有限公司	100,000,000.00					100,000,000.00		
国电电力广西风电开发有限公司	341,723,100.00		38,080,500.00			379,803,600.00		
国能浙江能源销售有限公司	200,010,000.00					200,010,000.00		
国能大渡河大岗山发电有限公司	417,139,200.00					417,139,200.00		
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	1,539,289,400.00					1,539,289,400.00		
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	689,738,357.27		129,250,000.00			818,988,357.27		
北京国电电力有限公司	26,615,537,478.20					26,615,537,478.20		
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	510,536,350.00		31,480,000.00			542,016,350.00		
国家能源集团福建能源有限责任公司	3,267,646,550.15		96,640,000.00			3,364,286,550.15		
国家能源集团广东电力有限公司	1,472,198,341.55		213,820,000.00			1,686,018,341.55		
国家能源集团江西电力有限公司	5,073,161,845.90					5,073,161,845.90		



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	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	本期计提减值准备	其他		
国家能源集团山东电力有限公司	7,323,341,902.37		104,790,000.00				7,428,131,902.37	
国家能源集团海南电力有限公司	2,518,254,987.05		102,880,000.00				2,621,134,987.05	
国家能源集团湖南电力有限公司	2,422,998,906.97		449,737,700.00				2,872,736,606.97	
国电中能唐山新能源开发有限公司	256,093,200.00		137,420,000.00				393,513,200.00	
国电电力大同湖东发电有限公司	555,575,069.63		581,649,500.00				1,137,224,569.63	
天津国电电力新能源开发有限公司	592,477,100.00		47,161,250.00				639,638,350.00	
国电电力陕西新能源开发有限公司	1,425,073,700.00		239,160,000.00				1,664,233,700.00	
国电电力(安徽)新能源开发有限公司	84,600,000.00		1,300,000.00				85,900,000.00	
国电电力廊坊能源有限公司	428,113,000.00		340,240,000.00				768,353,000.00	
国电电力综合能源内蒙古有限公司	342,309,500.00		137,406,500.00				479,716,000.00	
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	28,525,400.00		22,823,000.00				51,348,400.00	
曲靖国电电力新能源开发有限公司	171,750,000.00		57,500,000.00				229,250,000.00	
辽宁国电电力能源有限公司	44,117,200.00		69,422,200.00				113,539,400.00	
国电电力怀安新能源开发有限公司	110,550,000.00		39,850,000.00				150,400,000.00	
国电电力廊坊新能源科技有限公司	144,000.00						144,000.00	
国电电力新能源(葫芦岛)有限公司	11,207,000.00		1,010,000.00				12,217,000.00	
国电电力(雄安)能源销售有限公司	3,200,000.00		496,800,000.00				500,000,000.00	
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	895,417,900.00		55,000,000.00				950,417,900.00	
山西润龙新能源有限公司	54,498,957.10		40,400,000.00				94,898,957.10	
国电电力河南新能源开发有限公司	585,000,000.00		6,591,300.00				591,591,300.00	
国电电力能源(伊金霍洛旗)有限公司	3,500,000.00						3,500,000.00	



被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	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	本期计提减值准备	其他		
国电电力巴州发电有限公司	277,161,900.00		302,530,000.00			579,691,900.00		
国电电力鄂尔多斯市有限公司	211,741,500.00		10,000,000.00			221,741,500.00		
国电电力昌黎新能源开发有限公司	33,821,000.00					33,821,000.00		
国电力(大连)有限公司	74,487,800.00		370,000.00			74,857,800.00		
国电电力青龙满族自治县新能源开发有限公司			5,000.00			5,000.00		
国电电力香港海外投资有限公司			59,811,873.89			59,811,873.89		
国电电力圣端(新疆)新能源开发有限公司			46,830,000.00			46,830,000.00		
合计	104,409,667,574.75	1,847,642,691.85	5,968,114,113.22			110,377,781,687.97	1,847,642,691.85	

2、对联营、合营企业投资

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	本期增减变动							减值准备期末余额		
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		其他	
1. 合营企业												
小计												
2. 联营企业												
上海外高桥第三发电有限责任公司	844,549,817.65				214,911,558.44				157,500,000.00			901,961,376.09
上海申能燃料有限公司	110,885,478.11				8,040,105.29			74,443.41	16,000,000.00			103,000,026.81
北京国能绿色低碳发展投资基金(有限合伙)	273,095,195.62		113,103,084.47		38,019,903.19				8,601,270.48			315,950,343.57
北京太阳宫燃气热电有限公司	332,178,658.53				39,553,098.87			1,901,551.11	41,577,803.51			332,055,505.00



国电电力发展股份有限公司
二〇二五年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	本期增减变动							减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		其他
国家能源集团印尼能源有限公司	7,284,700.00				389,946.87	-24,034.03					7,650,612.84
国家能源集团科技环保有限公司	2,065,020,569.48				170,769,921.82	-3,533,363.17	6,484,860.22				2,238,741,988.35
国电内蒙古上海庙热电有限公司	10,641,842.87				26,313.24						10,668,156.11
国能云南能源销售有限公司	85,414,084.84				158,156.40				4,000,000.00		81,572,241.24
国能河北新能源发展有限公司	223,467,399.42		199,500,000.00		9,563,908.20		665,686.79				433,196,994.41
国能河北能源销售有限公司	26,260,472.39				2,417,774.48						28,678,246.87
国能辽宁综合能源有限公司	110,504,583.32				12,519,698.78				9,440,000.00		113,584,282.10
建投国电准格尔旗能源有限公司	541,474,131.65				249,243,369.22		-2,366,627.26		46,725,769.93		741,625,103.68
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	2,875,061,376.03				81,202,774.24		-69,436,303.48				2,886,827,846.79
赤峰新胜风力发电有限公司	121,221,332.61				2,751,893.58		356,219.48		3,365,362.40		120,964,083.27
远光软件股份有限公司	208,923,494.96				18,651,184.60		-176,892.61	422,623.88	3,547,668.24		224,272,742.59
国能西部能源青松新疆矿业有限公司											
晋控电力山西国电王坪发电有限公司											
小计	7,835,983,137.48		326,039,599.71	113,103,084.47	848,219,607.22	-3,734,289.81	-61,897,545.85	290,757,874.56			8,540,749,549.72
合计	7,835,983,137.48		326,039,599.71	113,103,084.47	848,219,607.22	-3,734,289.81	-61,897,545.85	290,757,874.56			8,540,749,549.72



(四) 营业收入和营业成本

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,637,308,755.94	1,579,854,132.30	1,708,109,040.48	1,656,836,364.34
其他业务	71,249,074.00	7,605,847.60	63,215,231.65	8,337,272.99
合计	1,708,557,829.94	1,587,459,979.90	1,771,324,272.13	1,665,173,637.33

(五) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益	5,631,773,177.74	2,759,148,628.67
权益法核算的长期股权投资收益	848,219,607.22	826,443,781.43
处置长期股权投资产生的投资收益		3,792,891,361.20
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	28,231,162.14	39,896,244.75
合计	6,508,223,947.10	7,418,380,016.05

十七、 补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	321,022,392.61
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	242,617,062.83
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	
委托他人投资或管理资产的损益	
对外委托贷款取得的损益	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	153,480,158.61
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	554,069.97
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	
非货币性资产交换损益	
债务重组损益	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	



项目	金额
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	
交易价格显失公允的交易产生的收益	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	
受托经营取得的托管费收入	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-102,126,002.67
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
小计	615,547,681.35
所得税影响额	141,984,701.12
少数股东权益影响额（税后）	88,317,046.07
合计	385,245,934.16

(二) 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益（元）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	12.283	0.402	0.402
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.661	0.380	0.380





营业执照

(副本)

统一社会信用代码

91310101568093764U

证照编号: 01000000202603110018



扫描经营者主体信息码，即可了解更多经营信息、体
备案、许可、监管信息、体
更多应用服务。

此证复印件仅作为报告书附件使用，
不能作为他用。

名称 立信会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 朱建弟, 杨志国

出资额 人民币15650.0000万元整

成立日期 2011年01月24日

主要经营场所 上海市黄浦区南京东路61号四楼



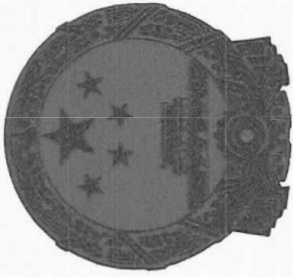
审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；
办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本
建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨
询、会计培训；信息系统领域内的技术服务；法律、法规规定的其他
业务。

【依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动】

登记机关



2026年03月11日



会计师事务所 执业证书



名称：立信会计师事务所（特殊普通合伙）

首席合伙人：朱建弟

主任会计师：

经营场所：上海市黄浦区南京东路61号四楼

组织形式：特殊普通合伙制

执业证书编号：31000006

批准执业文号：沪财会〔2000〕26号（转制批文 沪财会〔2010〕82号）

批准执业日期：2000年6月13日（转制日期 2010年12月31日）

证书编号 0001247

此证复印件仅作为报告附件使用，不能作为他用。

说明

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



发证机关：

二〇一八年六月一日

中华人民共和国财政部制

此证复印件仅作为报告附件使用，
不能作为他用。



姓名	孙念韶
Full name	孙念韶
性别	男
Sex	男
出生日期	1988-05-16
Date of birth	1988-05-16
工作单位	立信会计师事务所（特殊普通合伙）北京分所
Working unit	立信会计师事务所（特殊普通合伙）北京分所
身份证号码	372928198805161299
Identity card No.	372928198805161299



年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after
this renewal.



姓名：孙念韶
证书编号：310000061326

证书编号：
No. of Certificate 310000061326

批准注册协会：
Authorized Institute of CPAs 北京注册会计师协会

发证日期：
Date of Issuance 2017 年 /y 05 /m 16 /d

年 /y 月 /m 日 /d

此证复印件仅作为报告附件使用，
不能作为他用。



姓名	温喆
Full name	温喆
性别	女
Sex	女
出生日期	1989-09-28
Date of birth	1989-09-28
工作单位	立信会计师事务所(特殊普通
Working unit	立信会计师事务所(特殊普通
身份证号码	120105198909284844
Identity card No.	120105198909284844



年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



姓名: 温喆
证书编号: 310000062689

证书编号:
No. of Certificate 310000062689

批准注册协会:
Authorized Institute of CPAs 北京注册会计师协会

发证日期:
Date of Issuance 2020 /y 06 /m 15 /d

年 /y 月 /m 日 /d