

国电投绿色能源股份有限公司

审计报告

大信审字[2026]第 1-00344 号

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

WUYIGE CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP.

您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台（<http://acc.mof.gov.cn>）”进行查验。
此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
报告编码：京265XE11QQU





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路1号
学院国际大厦22层2206
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

审计报告

大信审字[2026]第 1-00344 号

国电投绿色能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了国电投绿色能源股份有限公司（以下简称“贵公司”或“电投绿能公司”）的财务报表，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、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 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、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和中国注册会计师独立性准则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵守了适用于公众利益实体财务报表审计的独立性要求。

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。

（一）收入确认

1. 事项描述





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路1号
学院国际大厦22层2206
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

相关信息披露详见财务报表附注五(四十一)所述,电投绿能公司2025年度营业收入为1,311,482.23万元。

由于营业收入是电投绿能公司关键业绩指标之一,可能存在电投绿能公司管理层(以下简称管理层)通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期目的的固有风险,因此我们将收入确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对收入确认,我们实施的审计程序主要包括:

(1)了解与收入确认相关的关键内部控制,评价这些控制设计的合理性,确定其是否得到执行,并测试相关内部控制运行的有效性;

(2)对营业收入实施分析程序,包括年度收入、成本和毛利率的比较分析,以分析复核收入的合理性;

(3)对营业收入实施细节测试,包括:检查重要销售合同及结算单、发票等文件,针对新能源补贴收入,获取并检查计算单价的依据,重新计算金额的准确性;

(4)执行函证程序,对大额营业收入以及应收账款进行函证;

(5)对资产负债表日前后确认的收入实施截止测试,评价收入是否确认在恰当的会计期间。

(二) 固定资产减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五(十二)固定资产所述,截至2025年12月31日,电投绿能公司固定资产账面原值为人民币9,263,235.57万元,减值准备为人民币11,191.06万元,账面价值为人民币6,034,909.78万元,固定资产账面价值占资产总额的67.99%,具有重要性。

管理层根据《企业会计准则第8号——资产减值》的规定对固定资产是否存在减值迹象进行了评估,对于识别出存在减值迹象的固定资产,管理层按照《企业会计准则第8号——资产减值》相关要求进一步测算可回收金额。其中,预测可收回金额涉及对未来现金流量现





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路1号
学院国际大厦22层2206
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

值的预测，管理层在预测时需要作出重大判断和假设。由于固定资产对财务报表的重要性，同时在评估潜在减值时涉及管理层的重大判断和估计，其中可能存在错误及潜在的管理层偏向的情况，因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。

2. 审计应对

针对固定资产减值，我们实施的审计程序主要包括：

- (1) 了解与固定资产减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；
- (2) 实地勘察相关固定资产，并实施监盘程序；
- (3) 复核管理层认定固定资产存在减值迹象的标准；复核管理层进行减值测试的范围，减值测试的所依据的基础数据；
- (4) 如果管理层利用了专家的工作，则评估管理层利用的专家的独立性，胜任能力及减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性。

四、其他信息

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 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并不涵盖其他信息，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





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路1号
学院国际大厦22层2206
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

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，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（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，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路1号
学院国际大厦22层2206
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

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贵公司不能持续经营。

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

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。

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 · 北京

中国注册会计师：
（项目合伙人）



中国注册会计师：



二〇二六年四月十七日





合并资产负债表

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

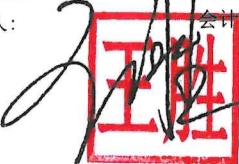
2025年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	五（一）	2,301,683,955.16	859,619,639.82
交易性金融资产	五（二）	2,000,000.00	1,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据	五（三）	258,777,694.00	195,750,339.62
应收账款	五（四）	10,401,384,254.02	10,176,355,571.85
应收款项融资			
预付款项	五（五）	152,658,381.82	230,688,825.24
其他应收款	五（六）	291,743,278.09	182,826,398.59
存货	五（七）	291,772,121.32	305,356,902.25
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	五（八）	609,991,750.51	653,199,955.25
流动资产合计		14,310,011,434.92	12,604,797,632.62
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	五（九）	121,435,090.00	125,005,090.00
长期股权投资	五（十）	1,256,191,565.50	1,220,158,426.68
其他权益工具投资	五（十一）	337,394,682.42	335,651,617.88
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	五（十二）	60,357,219,570.71	53,957,959,719.04
在建工程	五（十三）	4,720,988,966.97	7,336,977,099.32
使用权资产	五（十四）	1,816,684,609.87	1,745,060,483.04
无形资产	五（十五）	2,055,376,932.62	1,830,331,999.46
开发支出	六	28,181,618.05	14,126,924.07
商誉	五（十六）	4,621,652.28	4,621,652.28
长期待摊费用	五（十七）	394,699,639.67	394,538,026.16
递延所得税资产	五（十八）	136,158,409.28	119,092,156.80
其他非流动资产	五（十九）	3,236,361,073.01	3,275,452,363.01
非流动资产合计		74,465,313,810.38	70,358,975,557.74
资产总计		88,775,325,245.30	82,963,773,190.36

公司负责人： 王 峰 财务负责人： 王 峰

会计机构负责人： 林 国 兴





合并资产负债表（续）

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

2025年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动负债：			
短期借款	五（二十一）	7,841,630,619.36	6,220,399,833.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	五（二十二）	3,978,379,462.59	3,523,879,751.99
预收款项			
合同负债	五（二十三）	498,028,031.26	424,391,810.46
应付职工薪酬	五（二十四）	16,578,364.37	14,278,424.68
应交税费	五（二十五）	206,012,316.31	173,252,662.91
其他应付款	五（二十六）	1,188,485,694.19	891,747,260.73
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	五（二十七）	6,496,139,386.12	11,436,222,414.98
其他流动负债	五（二十八）	1,657,271,525.64	647,545,583.63
流动负债合计		21,882,525,399.84	23,331,717,742.38
非流动负债：			
长期借款	五（二十九）	31,430,591,531.80	27,793,159,691.46
应付债券	五（三十）	2,495,748,254.61	2,995,274,047.25
租赁负债	五（三十一）	1,278,625,856.10	1,161,418,979.06
长期应付款	五（三十二）	4,442,165,437.60	2,535,961,264.61
长期应付职工薪酬	五（三十三）	5,080,417.60	1,791,405.26
预计负债			
递延收益	五（三十四）	112,921,950.05	118,582,311.06
递延所得税负债	五（十八）	110,227,949.69	125,997,135.51
其他非流动负债			
非流动负债合计		39,875,361,397.45	34,732,184,834.21
负债合计		61,757,886,797.29	58,063,902,576.59
股东权益：			
股本	五（三十五）	3,627,270,626.00	3,627,270,626.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五（三十六）	10,587,351,040.80	10,385,689,948.26
减：库存股			
其他综合收益	五（三十七）	8,660,588.77	7,353,290.37
专项储备	五（三十八）	28,081,820.61	23,414,633.26
盈余公积	五（三十九）	189,979,635.62	174,348,978.91
未分配利润	五（四十）	2,831,652,157.02	2,539,210,152.78
归属于母公司股东权益合计		17,272,995,868.82	16,757,287,629.58
少数股东权益		9,744,442,579.19	8,142,582,984.19
股东权益合计		27,017,438,448.01	24,899,870,613.77
负债和股东权益总计		88,775,325,245.30	82,963,773,190.36

公司负责人：

主管会计工作负责人：

审计机构负责人：

峰杨
印玉

王胜

林国
印国





母公司资产负债表

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

2025年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		1,265,583,493.75	46,230,847.88
交易性金融资产		2,000,000.00	1,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据		112,882,000.00	64,300,000.00
应收账款	十六（一）	607,475,675.47	608,001,531.87
应收款项融资			
预付款项		47,546,217.50	162,419,472.63
其他应收款	十六（二）	6,167,323,407.89	8,869,596,725.15
存货		142,373,672.39	169,300,071.03
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		17,729,892.85	30,112,498.98
流动资产合计		8,362,914,359.85	9,950,961,147.54
非流动资产：			
债权投资		1,308,848,102.68	
其他债权投资			
长期应收款		30,000,000.00	30,000,000.00
长期股权投资	十六（三）	19,194,693,927.81	18,073,165,158.37
其他权益工具投资		337,394,682.42	335,651,617.88
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		6,103,486,515.64	6,522,065,988.35
在建工程		304,280,676.04	516,096,407.33
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		6,844,368.19	13,186,898.95
无形资产		192,263,490.79	196,629,320.53
开发支出		20,984,276.22	4,574,769.27
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			23,018.82
其他非流动资产		1,540,231.80	10,464.00
非流动资产合计		27,500,336,271.59	25,691,403,643.50
资产总计		35,863,250,631.44	35,642,364,791.04

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

杨玉峰印

王胜印

林国印





母公司资产负债表（续）

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

2025年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动负债：			
短期借款		6,317,406,574.18	4,816,395,539.67
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		360,866,204.48	457,186,504.15
预收款项			
合同负债		221,817,580.23	200,259,301.99
应付职工薪酬		8,455,403.88	6,340,772.80
应交税费		21,122,733.43	19,346,890.31
其他应付款		965,595,850.07	1,394,291,732.00
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,325,652,560.07	7,724,137,851.17
其他流动负债		1,628,816,781.00	624,350,138.13
流动负债合计		11,849,733,687.34	15,242,308,730.22
非流动负债：			
长期借款		6,826,914,203.78	2,662,420,203.78
应付债券		2,495,748,254.61	2,995,274,047.25
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,260,565.40	6,988,522.07
长期应付款		71,290,000.00	71,290,000.00
长期应付职工薪酬		2,348,202.40	1,791,405.26
预计负债			
递延收益		19,133,541.98	16,702,105.02
递延所得税负债		2,886,862.94	2,451,096.80
其他非流动负债			
非流动负债合计		9,419,581,631.11	5,756,917,380.18
负债合计		21,269,315,318.45	20,999,226,110.40
股东权益：			
股本		3,627,270,626.00	3,627,270,626.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		10,477,182,194.48	10,477,182,194.48
减：库存股			
其他综合收益		8,660,588.77	7,353,290.37
专项储备		70,544.87	133,352.37
盈余公积		189,979,635.62	174,348,978.91
未分配利润		290,771,723.25	356,850,238.51
股东权益合计		14,593,935,312.99	14,643,138,680.64
负债和股东权益总计		35,863,250,631.44	35,642,364,791.04

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

杨玉峰
印

王胜
印

林国兴
印





合并利润表

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	五（四十一）	13,114,822,273.21	13,739,739,414.98
减：营业成本	五（四十一）	10,004,108,778.71	10,040,988,908.24
税金及附加	五（四十二）	150,974,215.25	119,794,623.83
销售费用			
管理费用	五（四十三）	179,536,901.29	210,794,473.09
研发费用	五（四十四）	70,708,614.25	63,710,457.48
财务费用	五（四十五）	1,242,367,540.93	1,446,843,522.72
其中：利息费用	五（四十五）	1,265,834,366.45	1,454,381,926.24
利息收入	五（四十五）	27,412,614.33	10,396,320.67
加：其他收益	五（四十六）	81,436,266.48	107,285,754.82
投资收益（损失以“-”号填列）	五（四十七）	58,494,588.93	27,627,239.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	五（四十七）	37,744,206.87	22,250,139.33
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）	五（四十八）	-19,569,515.63	-68,465,428.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五（四十九）	-81,973,084.18	-110,839,177.52
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五（五十）	-2,663,774.08	7,263,744.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,502,850,704.30	1,820,479,562.25
加：营业外收入	五（五十一）	51,835,635.69	209,843,742.94
减：营业外支出	五（五十二）	44,330,785.00	32,261,253.23
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,510,355,554.99	1,998,062,051.96
减：所得税费用	五（五十三）	377,128,746.07	311,003,051.54
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,133,226,808.92	1,687,059,000.42
（一）按经营持续性分类：			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,133,226,808.92	1,687,059,000.42
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类：		1,133,226,808.92	1,687,059,000.42
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		514,827,086.61	1,099,239,157.13
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		618,399,722.31	587,819,843.29
五、其他综合收益的税后净额		1,307,298.40	836,875.79
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		1,307,298.40	836,875.79
1.不能重分类进损益的其他综合收益		1,307,298.40	836,875.79
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动	五（三十七）	1,307,298.40	836,875.79
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）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（现金流量套期损益的有效部分）			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
六、综合收益总额		1,134,534,107.32	1,687,895,876.21
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		516,134,385.01	1,100,076,032.92
（二）归属于少数股东的综合收益总额		618,399,722.31	587,819,843.29
七、每股收益			
（一）基本每股收益		0.14	0.38
（二）稀释每股收益		0.14	0.38

公司负责人：

峰杨
印玉

主管会计工作负责人：

王胜

会计机构负责人：

林国兴
印国





母公司利润表

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十六（四）	4,812,944,290.10	4,847,637,276.48
减：营业成本	十六（四）	4,219,515,399.37	4,311,978,297.10
税金及附加		64,307,613.63	44,444,411.95
销售费用			
管理费用		179,833,738.13	210,784,715.63
研发费用		2,553,716.80	4,328,283.73
财务费用		544,491,005.91	620,113,647.14
其中：利息费用		561,452,607.35	621,547,737.96
利息收入		19,616,058.65	3,153,912.25
加：其他收益		4,824,420.87	6,806,902.62
投资收益（损失以“－”号填列）	十六（五）	440,103,861.52	924,302,225.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		38,125,803.00	21,273,444.88
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）		-3,140,715.43	-1,908,056.08
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-74,176,199.44	-11,663,262.43
资产处置收益（损失以“－”号填列）		119,364.53	-23,156.80
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		169,973,548.31	573,502,573.87
加：营业外收入		3,895,719.64	127,964,881.62
减：营业外支出		17,539,682.02	4,328,118.44
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		156,329,585.93	697,139,337.05
减：所得税费用		23,018.82	-23,018.82
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		156,306,567.11	697,162,355.87
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		156,306,567.11	697,162,355.87
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		1,307,298.40	836,875.79
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		1,307,298.40	836,875.79
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动		1,307,298.40	836,875.79
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.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（现金流量套期损益的有效部分）			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		157,613,865.51	697,999,231.66

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





合并现金流量表

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		14,321,314,147.46	13,713,510,985.32
收到的税费返还		93,750,519.89	115,079,141.66
收到其他与经营活动有关的现金	五（五十五）	345,062,859.72	471,350,927.37
经营活动现金流入小计		14,760,127,527.07	14,299,941,054.35
购买商品、接受劳务支付的现金		4,407,529,056.74	5,712,258,325.00
支付给职工以及为职工支付的现金		1,513,342,146.42	1,423,851,089.68
支付的各项税费		1,198,521,959.25	1,184,847,290.15
支付其他与经营活动有关的现金	五（五十五）	604,718,517.01	504,558,916.95
经营活动现金流出小计		7,724,111,679.42	8,825,515,621.78
经营活动产生的现金流量净额		7,036,015,847.65	5,474,425,432.57
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		10,544,485.49	
取得投资收益收到的现金		11,751,504.00	5,377,100.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		16,428,489.96	7,209,179.56
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		38,724,479.45	12,586,279.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,787,393,393.79	6,893,111,830.92
投资支付的现金		4,895,162.66	12,825,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			46,758,786.81
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		5,792,288,556.45	6,952,695,617.73
投资活动产生的现金流量净额		-5,753,564,077.00	-6,940,109,338.17
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,481,556,894.00	4,284,802,617.43
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,481,556,894.00	101,150,200.00
取得借款收到的现金		27,664,330,287.87	27,724,219,245.37
收到其他与筹资活动有关的现金	五（五十五）	1,598,197,344.86	680,211,000.00
筹资活动现金流入小计		30,744,084,526.73	32,689,232,862.80
偿还债务支付的现金		27,573,978,910.58	27,315,960,086.26
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,749,982,766.60	2,150,570,271.04
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		629,133,398.86	476,676,593.72
支付其他与筹资活动有关的现金	五（五十五）	1,271,487,535.43	1,981,190,305.32
筹资活动现金流出小计		30,595,449,212.61	31,447,720,662.62
筹资活动产生的现金流量净额		148,635,314.12	1,241,512,200.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		1,431,087,084.77	-224,171,705.42
加：期初现金及现金等价物余额	五（五十六）	814,564,349.82	1,038,736,055.24
六、期末现金及现金等价物余额		2,245,651,434.59	814,564,349.82

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

杨玉峰印

王胜印

林国兴印





母公司现金流量表

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,305,217,310.93	5,228,732,090.50
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,786,606,530.21	2,642,749,954.92
经营活动现金流入小计		7,091,823,841.14	7,871,482,045.42
购买商品、接受劳务支付的现金		3,011,058,767.08	3,487,365,843.24
支付给职工以及为职工支付的现金		804,807,627.16	611,571,353.55
支付的各项税费		268,351,545.20	231,896,265.73
支付其他与经营活动有关的现金		1,278,949,635.44	1,677,409,156.06
经营活动现金流出小计		5,363,167,574.88	6,008,242,618.58
经营活动产生的现金流量净额		1,728,656,266.26	1,863,239,426.84
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		109,512,820.84	76,620,766.68
取得投资收益收到的现金		229,692,779.92	662,340,963.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			600,422.83
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		5,354,558,227.49	7,592,962,647.71
投资活动现金流入小计		5,693,763,828.25	8,332,524,800.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		282,496,671.85	405,737,226.91
投资支付的现金		1,127,791,434.49	1,811,951,000.00
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		4,387,668,660.38	8,668,862,728.91
投资活动现金流出小计		5,797,956,766.72	10,886,550,955.82
投资活动产生的现金流量净额		-104,192,938.47	-2,554,026,155.09
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			4,184,836,617.43
取得借款收到的现金		21,426,386,580.29	19,279,010,603.78
收到其他与筹资活动有关的现金		276,817,925.26	1,070,111,163.80
筹资活动现金流入小计		21,703,204,505.55	24,533,958,385.01
偿还债务支付的现金		20,723,263,894.47	21,008,202,574.09
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		688,290,069.91	902,822,039.54
支付其他与筹资活动有关的现金		696,761,223.09	1,962,207,688.74
筹资活动现金流出小计		22,108,315,187.47	23,873,232,302.37
筹资活动产生的现金流量净额		-405,110,681.92	660,726,082.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		1,219,352,645.87	-30,060,645.61
加：期初现金及现金等价物余额		46,230,847.88	76,291,493.49
六、期末现金及现金等价物余额		1,265,583,493.75	46,230,847.88

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：


峰杨印玉


王胜


林国印





合并股东权益变动表

单位：人民币元

2025年度

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

项	本 期										少数股东权益	股东 权益合计
	归属于母公司股东权益					小计	未分配利润	盈余公积	专项储备			
	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							
一、上年期末余额	3,627,270,626.00		10,385,689,948.26		7,353,290.37	23,414,633.26	174,348,978.91	2,539,210,152.78	16,757,287,629.58	8,142,582,984.19	24,899,870,613.77	
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,627,270,626.00		10,385,689,948.26		7,353,290.37	23,414,633.26	174,348,978.91	2,539,210,152.78	16,757,287,629.58	8,142,582,984.19	24,899,870,613.77	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			201,661,092.54		1,307,298.40	4,667,187.35	15,630,656.71	292,442,004.24	515,708,239.24	1,601,859,595.00	2,117,567,834.24	
（一）综合收益总额					1,307,298.40			514,827,086.61	516,134,385.01	618,399,722.31	1,134,534,107.32	
（二）股东投入和减少资本			201,661,092.54						201,661,092.54	1,478,246,894.00	1,679,907,986.54	
1. 股东投入的普通股			201,400,000.00						201,400,000.00	1,478,246,894.00	1,679,907,986.54	
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			261,092.54						261,092.54		261,092.54	
（三）利润分配							15,630,656.71	-222,385,082.37	-206,754,425.66	-497,658,768.20	-704,413,193.86	
1. 提取盈余公积							15,630,656.71	-15,630,656.71				
2. 对股东的分配								-206,754,425.66	-206,754,425.66	-497,658,768.20	-704,413,193.86	
3. 其他												
（四）股东权益内部结转												
1. 资本公积转增股本												
2. 盈余公积转增股本												
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						4,667,187.35			4,667,187.35	2,871,746.89	7,538,934.24	
1. 本期提取						215,606,129.79			215,606,129.79	2,871,746.89	218,477,876.68	
2. 本期使用						210,938,942.44			210,938,942.44		210,938,942.44	
（六）其他												
四、本期期末余额	3,627,270,626.00		10,587,351,040.80		8,660,588.77	28,081,820.61	189,979,635.62	2,831,659,157.09	17,272,995,868.82	9,744,442,579.19	27,017,438,448.01	

公司负责人：

主管会计工作负责人：

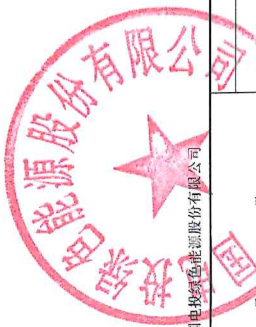
会计机构负责人：

张峰杨 印

王胜 印

王胜 印





合并股东权益变动表

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司 2025年度 单位：人民币元

上 期												
项 目	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计
	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	小计		
		优先股	永续债									
一、上年期末余额	2,790,208,174.00			7,037,910,334.71		6,516,414.58	23,095,372.82	104,632,743.32	1,836,141,587.57	11,798,504,627.00	7,937,290,283.80	19,735,794,910.80
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,790,208,174.00			7,037,910,334.71		6,516,414.58	23,095,372.82	104,632,743.32	1,836,141,587.57	11,798,504,627.00	7,937,290,283.80	19,735,794,910.80
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	837,062,452.00			3,347,779,613.55		836,875.79	319,260.44	69,716,235.59	703,068,565.21	4,958,783,002.58	205,292,700.39	5,164,075,702.97
（一）综合收益总额						836,875.79			1,099,239,157.13	1,100,076,032.92	587,819,843.29	1,687,895,876.21
（二）股东投入和减少资本	837,062,452.00			3,347,779,613.55						4,184,842,065.55	97,715,200.00	4,282,557,265.55
1. 股东投入的普通股	837,062,452.00			3,347,779,613.55						4,184,842,065.55	101,150,200.00	4,285,992,265.55
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积								69,716,235.59	-396,170,591.92	-326,454,356.33	-3,435,000.00	-3,435,000.00
2. 对股东的分配								69,716,235.59	-69,716,235.59		-481,402,961.23	-807,857,317.56
3. 其他									-326,454,356.33	-326,454,356.33	-481,402,961.23	-807,857,317.56
（四）股东权益内部结转												
1. 资本公积转增股本												
2. 盈余公积转增股本												
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							319,260.44			319,260.44	1,160,618.33	1,479,878.77
1. 本期提取							205,334,934.86			205,334,934.86	1,160,618.33	206,495,553.19
2. 本期使用							205,015,674.42			205,015,674.42		205,015,674.42
（六）其他												
四、本期期末余额	3,627,270,626.00			10,385,689,948.26		7,353,290.37	23,414,633.26	174,348,978.91	2,539,240,52.78	16,757,287,629.58	8,142,582,984.19	24,899,870,613.77

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

峰杨 印

王胜 印

林国 印





母公司股东权益变动表

单位：人民币元

项 目	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	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,627,270,626.00				10,477,182,194.48		7,353,290.37	133,352.37	174,348,978.91	356,850,238.51	14,643,138,680.64
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,627,270,626.00				10,477,182,194.48		7,353,290.37	133,352.37	174,348,978.91	356,850,238.51	14,643,138,680.64
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							1,307,298.40	-62,807.50	15,630,656.71	-66,078,515.26	-49,203,367.65
（一）综合收益总额							1,307,298.40			156,306,567.11	157,613,865.51
（二）股东投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积									15,630,656.71	-222,385,082.37	-206,754,425.66
2. 对股东的分配									15,630,656.71	-15,630,656.71	
3. 其他										-206,754,425.66	
（四）股东权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
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								-62,807.50			-62,807.50
1. 本期提取								52,010,543.85			52,010,543.85
2. 本期使用								52,073,351.35			52,073,351.35
（六）其他											
四、本期末余额	3,627,270,626.00				10,477,182,194.48		8,660,588.77	70,544.87	189,979,635.62	290,771,723.25	14,598,935,312.99

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

王峰

王峰

王峰





母公司股东权益变动表

编制单位：国电绿色能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	上 期									
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润
		优先股	永续债	其他						
一、上年期末余额	2,790,208,174.00				7,129,408,029.05		6,516,414.58	850,286.52	104,632,743.32	55,858,474.56
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	2,790,208,174.00				7,129,408,029.05		6,516,414.58	850,286.52	104,632,743.32	55,858,474.56
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	837,062,452.00				3,347,774,165.43		836,875.79	-716,934.15	69,716,235.59	300,991,763.95
（一）综合收益总额							836,875.79			697,999,231.66
（二）股东投入和减少资本	837,062,452.00				3,347,774,165.43					4,184,836,617.43
1. 股东投入的普通股	837,062,452.00				3,347,774,165.43					4,184,836,617.43
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他										
（三）利润分配										
1. 提取盈余公积									69,716,235.59	-326,454,356.33
2. 对股东的分配									69,716,235.59	-69,716,235.59
3. 其他										-326,454,356.33
（四）股东权益内部结转										
1. 资本公积转增股本										
2. 盈余公积转增股本										
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								-716,934.15		-716,934.15
1. 本期提取								50,733,995.67		50,733,995.67
2. 本期使用								51,450,929.82		51,450,929.82
（六）其他										
四、本期期末余额	3,627,270,626.00				10,477,182,194.48		7,353,290.37	133,352.37	174,348,978.91	356,850,238.51

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

张峰杨 印

王鹏 印

张峰杨 印



国电投绿色能源股份有限公司

财务报表附注

（除特别注明外，本附注金额单位均为人民币元）

一、企业的基本情况

（一）企业注册地和总部地址

国电投绿色能源股份有限公司（以下简称本公司或公司）（曾用名：吉林电力股份有限公司）是经吉林省经济体制改革委员会（吉改股批〔1993〕第 47 号）文批准，由国家电投集团吉林能源投资有限公司（原吉林省能源交通总公司，以下简称吉林能投或吉林能源投资公司）作为主发起人与国网吉林省电力有限公司（原吉林省电力公司）、交通银行长春分行、吉林省信托投资公司、吉林华能发电公司共同发起，以定向募集方式设立的股份有限公司。公司于 1993 年 4 月 28 日在吉林省工商行政管理局登记注册，总部位于吉林省长春市。公司现持有统一社会信用代码为 91220000123962584G 的营业执照，注册资本为人民币 3,627,270,626.00 元，股份总数 3,627,270,626 股（每股面值 1 元）。其中：无限售条件的流通股份 A 股 2,789,966,299 股，限售股 837,304,327 股。公司股票已于 2002 年 9 月 26 日在深圳证券交易所挂牌交易。

（二）企业实际从事的主要经营活动

本公司属能源开发行业。主要经营活动为火电、水电、新能源的研发、生产和销售。产品主要有：火电、水电、风电、太阳能、分布式能源、气电、生物质、氢能、核能；提供的劳务主要有电站检修及运维服务。

（二）财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报表经公司 2026 年 4 月 17 日第十届董事会第九次会议批准对外报出。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定（以下称企业会计准则），并基于制定的重要会计政策和会计估计进行编制。

（二）持续经营



本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

三、重要会计政策和会计估计

(一) 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了 2025 年 12 月 31 日的财务状况、2025 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

(二) 会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(三) 营业周期

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

(四) 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

(五) 重要性标准确定的方法和选择依据

1. 财务报表项目的重要性

本公司确定财务报表项目重要性，以是否影响财务报表使用者作出经济决策为原则，从性质和金额两方面考虑。财务报表项目金额的重要性，以相关项目占资产总额、负债总额、所有者权益总额、营业收入、净利润的一定比例为标准；财务报表项目性质的重要性，以是否属于日常经营活动、是否导致盈亏变化、是否影响监管指标等对财务状况和经营成果具有较大影响的因素为依据。

2. 财务报表项目附注明细项目的重要性

本公司确定财务报表项目附注明细项目的重要性，在财务报表项目重要性基础上，以具体项目占该项目一定比例，或结合金额确定，同时考虑具体项目的性质。某些项目对财务报表而言不具有重要性，但可能对附注而言具有重要性，仍需要在附注中单独披露。财务报表项目附注相关重要性标准为：

项 目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	公司将单项应收账款金额超过 1 亿元的应收账款认定为重要应收账款。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款项	公司将单项其他应收款金额超过 1000 万元的其他应收款认定为重要应收账款。
重要的在建工程项目	单个项目的预算数大于 5 亿元
超过一年的重要应付账款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1 亿元的应付账款认定为重要的账龄超过 1 年的应付账款。



项 目	重要性标准
超过一年的重要其他应付款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 5000 万元的其他应付款认定为重要的账龄超过 1 年的其他应付款。
重要的投资活动现金流量	单项投资活动总额大于 3 亿元
重要的子公司、非全资子公司	公司将净利润超过集团净利润 10%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。
重要的合营企业或联营企业、共同经营	公司将投资总额超过 2 亿元的合营企业、联营企业认定为重要的合营企业、联营企业。
重要的或有事项	金额超过 1000 万元，且占合并报表净资产绝对值 10%以上。

(六) 企业合并

1. 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照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。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对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之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对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，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

(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作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

2. 合并财务报表的编制方法

(1) 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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



（2）合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

（3）合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

（4）处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

（八）合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

1. 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

2. 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有



的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

3. 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

(九) 现金及现金等价物的确定标准

本公司编制现金流量表时所确定的现金，是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(十) 外币业务及外币财务报表折算

1. 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。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折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独



列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

(十一) 金融工具

1. 金融工具的分类、确认和计量

(1) 金融资产

根据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，本公司将金融资产划分为以下三类：

①以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

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。管理此类金融资产的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，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量，且其变动计入其他综合收益，但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益。将持有的未划分为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，以公允价值计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。该指定一经做出，不得撤销。

对于非交易性权益工具投资，本公司可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。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。该类金融资产以公允价值进行后续计量，除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

(2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量，形成的利得或损失计入当期损益。

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。



③不属于前述情形的财务担保合同，以及不属于第一种情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

④以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

2. 金融工具的公允价值的确认方法

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；如不存在活跃市场，采用估值技术确定其公允价值。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

3. 金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：（1）收取金融资产现金流量的合同权利终止；（2）金融资产已转移，且符合终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

（十二）预期信用损失的确定方法及会计处理方法

1. 预期信用损失的范围

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项，包括应收票据和应收账款）、应收款项融资、租赁应收款、其他应收款、进行减值会计处理并确认坏账准备。

2. 预期信用损失的确定方法

预期信用损失的一般方法是指，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是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按



照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

预期信用损失的简化方法，即始终按相当于整个存续期预期信用损失的金额计量损失准备。

3. 预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）。

4. 应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

（1）不包含重大融资成分的应收款项。对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项，本公司采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

①按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司对除单项认定的应收款项，根据信用风险特征将应收票据、应收账款、划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
组合 1：银行承兑汇票	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整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
组合 2：商业承兑汇票	

应收账款按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
组合 1：账龄组合	以应收款项的账龄作为信用风险特征
组合 2：低风险组合	本组合为信用等级较高的国内客户的应收电费（含电费补贴）以及未逾期的应收热费、服务费及商品销售款

对于划分为组合的应收票据，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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，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，编制应收账款与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

②基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

对基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法，采用按客户应收款项发生日作为计算账龄的起点，对于存在多笔业务的客户，账龄的计算根据每笔业务对应发生的日期作为账龄发生日期分别计算账龄最终收回的时间。



③按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对应收款项进行单项认定并计提坏账准备，对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

(2) 包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款。

对于包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款，按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。信用风险特征组合、基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法和单项计提的判断标准同不含融资成分的认定标准一致。

5. 其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司在计量金融工具发生信用减值时，评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素：

(1) 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干信用风险特征组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合类别	确定依据
组合 1：账龄组合	本组合以其他应收款的账龄作为信用风险特征
组合 2：低风险组合	本组合为日常经营活动中应收取的保证金、押金及吉林能投范围关联方往来款等

(2) 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄组合	应收账款 预期信用损失率（%）	其他应收款 预期信用损失率（%）
1 年以内（含，下同）	2.00	5.00
1-2 年	10.00	10.00
2-3 年	20.00	15.00
3-4 年	50.00	25.00
4-5 年	100.00	50.00
5 年以上	100.00	100.00

(3) 按照单项计提坏账准备的判断标准

参考不包含重大融资成分的应收款项的说明。

(十三) 存货

1. 存货的分类

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



2. 发出存货的计价方法

存货发出时，采取月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

5. 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备，与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可以合并计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

(十四) 长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。重大影响，是指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响，或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

2. 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照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；非同一控制下的企业合并，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；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照债务重组准则有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。



3. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

(十五) 固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

2. 固定资产折旧方法

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、运输设备和其他等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，所有固定资产均计提折旧。

资产类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	12-50	3-10	8.08-1.80
机器设备	年限平均法	5-20	0-10	20.00-4.50
运输设备	年限平均法	5-12	0-10	18.00-7.50
其他	年限平均法	5-12	0-5	20.00-7.92

(十六) 在建工程

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

本公司在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使



用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
机器设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准
房屋建筑物	经相关主管部门验收，满足建筑完工验收标准要求

(十七) 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时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. 资本化金额计算方法

资本化期间，是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。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，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照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，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

(十八) 无形资产

1. 无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

2. 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和



摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命及其确定依据和摊销方法：

资产类别	使用寿命（年）	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	25-50	土地使用权证书	直线法
知识产权	12-20	保护期限	直线法
特许使用权	10-20	合同约定	直线法
其他	5-10	合同约定	直线法

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确认为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

3. 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，主要包括：研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：研究是指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查。开发是指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。

(十九) 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、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形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。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

(二十) 长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）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。

(二十一) 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

1. 短期薪酬的会计处理方法

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，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。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。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工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，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

2. 离职后福利的会计处理方法



本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。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。

3. 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利时，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：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本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。

4. 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

(二十二) 预计负债

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

(二十三) 优先股、永续债等其他金融工具

1. 金融负债和权益工具的划分

本公司发行的优先股、永续债（例如长期限含权中期票据）、认股权、可转换公司债券等，按照以下原则划分为金融负债或权益工具：

（1）通过交付现金、其他金融资产或交换金融资产或金融负债结算的情况。如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

（2）通过自身权益工具结算的情况。如果发行的金融工具须用或可用本公司自身权益工具结算，作为现金或其他金融资产的替代品，该工具是本公司的金融负债；如果为了使该工具持有人享有在本公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益，则该工具是本公司的权益工具。

（3）对于将来须用或可用本公司自身权益工具结算的金融工具的分类，应当区分衍生工



具还是非衍生工具。对于非衍生工具，如果本公司未来没有义务交付可变数量的自身权益工具进行结算，则该非衍生工具是权益工具；否则，该非衍生工具是金融负债。对于衍生工具，如果本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算，则该衍生工具是权益工具；如果本公司以固定数量自身权益工具交换可变金额现金或其他金融资产，或以可变数量自身权益工具交换固定金额现金或其他金融资产，或在转换价格不固定的情况下以可变数量自身权益工具交换可变金额现金或其他金融资产，则该衍生工具应当确认为金融负债或金融资产。

2. 优先股、永续债的会计处理

本公司对于归类为金融负债的金融工具在“应付债券”科目核算，在该工具存续期间，计提利息并对账面的利息调整进行调整等的会计处理，按照金融工具确认和计量准则中有关金融负债按摊余成本后续计量的规定进行会计处理。本公司对于归类为权益工具的在“其他权益工具”科目核算，在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的利息）的，作为利润分配处理。

（二十四）收入

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，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品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本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

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，来判断本公司从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。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，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

本公司按照业务类型确定的收入确认具体原则和计量方法：

1. 电力销售收入



公司电力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在电力输送至客户指定上网电量计量点并由客户确认接受、已收取货款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

2. 热力销售收入

公司热力供应业务属于在某一时点履行的履约义务，在热力供应发生后公司按照提供的供热面积及符合规定的价格在服务提供期间内确认收入的实现。

3. 服务收入

公司服务收入主要指提供检修服务及施工服务等而收取的收入。公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，依据合同约定服务内容，按照履约进度确认收入。

4. 商品销售收入

公司商品销售业务属于在某一时点履行的履约义务。在公司依据与客户的销售合同条款，在客户已接受该产品并取得该产品控制权时确认销售商品的收入。

(二十五) 合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，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，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回



原已计提的资产减值准备，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的下该资产在转回日的账面价值。

(二十六) 政府补助

1. 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，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。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

2. 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在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且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

(二十七) 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 递延所得税的确认

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

2. 递延所得税的计量

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂



时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如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，则减记递延所得税资产的账面价值。

对与子公司及联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。对与子公司及联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。

3. 递延所得税的净额抵消依据

同时满足下列条件时，本公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：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；递延所得税资产和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和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

(二十八) 租赁

本公司在合同开始日，将评估合同是否为租赁或包含租赁。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，则该合同为租赁或包含租赁。

1. 承租人的会计处理

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和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，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已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

对于能合理确定租赁期届满时将取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定，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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

(2) 租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日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，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。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。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现率



计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。

2. 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

本公司在租赁开始日，将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确认为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

(二十九) 安全生产费

公司按照财政部 应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，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) 重要会计政策变更、会计估计变更

1. 重要会计政策变更

无。

2. 重要会计估计变更

无。

四、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以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，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	6%、9%、13%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除一定比例后余值的 1.2%	1.2%、12%



税种	计税依据	税率
	计缴：从租计征的，按租金收入的 12%计缴；	
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%

(二) 重要税收优惠及批文

1. 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第（二）项、《企业所得税法实施条例》第八十七条及财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会发布的《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008）》财税〔2008〕116 号文之规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本公司各新能源发电企业的发电所得本年享受以下优惠政策：

纳税主体	优惠政策
寿光鸿海电力有限公司二期 25MW 光伏项目	减半
江西中电投新能源发电有限公司江西九江新洲 48MW 风电场项目	减半
龙州沃合新能源科技有限公司	减半
兴国吉电新能源发电有限公司	减半
西藏沛德能源科技有限公司	减半
洮南杭泰太阳能发电有限公司	减半
张北禾润能源有限公司 260MW 光伏项目	减半
乌兰吉电新能源有限公司	减半
延安吉电新能源有限公司	减半
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目三期	减半
榆社县华光发电有限责任公司	减半
榆社县华晟发电有限责任公司	减半
崇仁县相阳新能源有限公司	减半
鄱阳县兴阳新能源有限公司	减半
莱州市盛阳新能源有限公司	减半
贵溪市仲阳新能源有限公司	减半
宿松岭阳新能源有限责任公司	减半
和县吉风风力发电有限公司	减半
天门谢家湾风电有限责任公司	减半
寿光恒远新能源有限公司	减半
张北禾润能源有限公司 300MW 风电项目	减半
张掖吉电新能源有限公司甘肃高台 10MW 光伏项目	减半
林州市吉电新能源有限公司	减半



纳税主体	优惠政策
宿松吉电新能源有限公司	减半
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	减半
石河子市炳阳光伏发电有限公司	减半
石河子市惠雯光伏发电有限公司	减半
石河子市佳雯光伏发电有限公司	减半
石河子市晶皓光伏发电有限公司	减半
石河子市晶尚汇能发电有限公司	减半
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	减半
枞阳平泰能源发电有限公司	减半
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司	减半
吉电智慧能源（长春）有限公司中国石化吉林石油屋顶光伏项目	减半
滦南首油新能源科技有限公司	减半
阜新市天阜太阳能发电有限公司	减半
益阳市资阳区晶盛新能源有限公司	减半
抚州市吉电新能源有限公司	减半
讷河市威天新能源有限公司	减半
阜新杭泰太阳能发电有限公司	减半
安达市众心新能源有限公司	减半
广西田东吉电新能源有限公司	减半
海南州华清新能源有限责任公司	减半
曲阳县美恒新能源科技有限公司	减半
镇赉吉电新能源有限公司 100MW 风电储能项目	减半
吉林更生东风力发电有限公司	减半
池州中安绿能香隅风力发电有限公司	减半
寿光兴鸿新能源有限公司	减半
汪清吉电两山智慧能源有限公司	减半
漳州吉电新能源科技有限公司福建漳州地区分布式光伏电站	减半
平山喆能新能源有限公司	减半
吉电智慧能源（长春）有限公司长春市轩正汽车零部件有限公司屋顶光伏项目	减半
梧州隆森新能源有限公司	减半
肥西县冠阳新能源有限公司	免税
天津华信晶能新能源有限公司	免税
汪清旭蓝新能源有限公司	免税
上海奉祺新能源科技有限公司	免税
通榆开通风力发电有限公司	免税
通榆边昭风力发电有限公司	免税
南宁吉昇新能源有限公司	免税
漳州吉电新能源科技有限公司福建漳州二期 22.57 分布式光伏电站	免税



纳税主体	优惠政策
通榆吉电新能源有限公司	免税
扶余吉电新能源有限公司	免税
汪清吉电澎派智慧牧业有限公司	免税
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	免税
文安县集电科技有限公司	免税
吉林省吉电博阳智慧能源有限公司	免税
蛟河吉电绿色能源有限公司	免税
汪清吉电绿色能源有限公司	免税
吉电（潍坊）新能源科技有限公司一期 180 兆瓦光伏项目	免税
吉电（潍坊）新能源科技有限公司三期 420 兆瓦光伏	免税
白城吉电绿电能源有限公司	免税
海南吉电智慧新能源有限公司	免税
兴安盟吉电双松新能源有限公司	免税
长岭县吉清能源有限公司	免税
广西吉投智慧能源科技有限公司百济新平风电项目	免税
广西吉投智慧能源科技有限公司那楼风电项目	免税
和县吉能新能源有限公司	免税
大安吉电绿氢能源有限公司	免税

2. 本公司下属子公司根据企业所得税法及其他相关规定，被认定为国家需要重点扶持的高新技术企业的具体情况如下：

纳税主体	高新技术企业证书编号	税收优惠期间	适用税率
江西中电投新能源发电有限公司	GR202336000083	2023 年度至 2025 年度	15%
马鞍山明太生物科技有限公司	GR202434008207	2024 年度至 2027 年度	15%
密山市吉电智慧新能源有限公司	GR202423001219	2024 年度至 2027 年度	15%
天津市阳鸿光伏发电有限公司	GR202412003786	2024 年度至 2027 年度	15%
镇赉华兴风力发电有限公司	GR202522001207	2025 年度至 2027 年度	15%
蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司	GR202522001208	2025 年度至 2027 年度	15%
蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司	GR202522001209	2025 年度至 2027 年度	15%
长春吉电能源科技有限公司	GR202522000420	2025 年度至 2027 年度	15%
张北禾润能源有限公司	GR202313002985	2023 年度至 2025 年度	15%
延安吉电新能源有限公司	GR202361006623	2023 年度至 2025 年度	15%
国电投吉林能源服务有限公司	GR202322000036	2023 年度至 2025 年度	15%

3. 本公司下属子公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》财政部公告 2020 年第 23 号文之规定，符合条件的企业享受减按 15% 的税率征收企业所得税的税收优惠：



纳税主体	优惠政策
云南丰晟电力有限公司	15%
哈密远成电力投资有限公司	15%
哈密远鑫风电有限公司	15%
察布查尔华光发电有限责任公司	15%
和田赛维光伏科技有限公司	15%
霍城华光发电有限责任公司	15%
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	15%
石河子市炳阳光伏发电有限公司	15%
石河子市惠雯光伏发电有限公司	15%
石河子市佳雯光伏发电有限公司	15%
石河子市晶皓光伏发电有限公司	15%
石河子市晶尚汇能发电有限公司	15%
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	15%
西藏沛德能源科技有限公司	15%
陕西定边清洁能源发电有限公司	15%
陕西定边光能发电有限公司	15%
定边黄河太阳能发电有限公司	15%
延长群鑫工贸有限公司	15%
延安吉电新能源有限公司	15%
青海中电投吉电新能源有限公司	15%
青海聚鸿新能源有限公司	15%
都兰大雪山风电有限责任公司	15%
乌兰吉电新能源有限公司	15%
海南州华清新能源有限责任公司	15%
汪清县振发投资有限公司	15%
汪清吉电两山智慧能源有限公司	15%
汪清旭蓝新能源有限公司	15%
汪清吉电澎派智慧牧业有限公司	15%
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	15%
汪清吉电绿色能源有限公司	15%
龙州沃合新能源科技有限公司	15%
广西田东吉电新能源有限公司	15%
梧州隆森新能源有限公司	15%
南宁吉昇新能源有限公司	15%
广西吉投智慧能源科技有限公司	15%
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	15%
甘肃中电投吉能新能源有限公司	15%
张掖吉电新能源有限公司	15%



4. 依据《财政部 税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）及《财政部 海关总署 税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部 海关总署 税务总局公告 2025 年第 10 号），本公司下属陆上风电企业在 2025 年 11 月 1 日前，销售自产风力电力产品可按财税〔2015〕74 号享受增值税即征即退 50% 政策；自 2025 年 11 月 1 日起，该陆上风电政策废止。

5. 本公司下属智慧能源企业综合利用资源产生的收入，根据《财政部 税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕47 号），在计算应纳税所得额时，减按 90% 计入当年收入总额。

6. 根据《财政部 税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 56 号），本公司及下属供热企业向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。

五、合并财务报表重要项目注释

（一）货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	2,245,651,434.59	814,564,349.82
其他货币资金	56,032,520.57	45,055,290.00
合计	2,301,683,955.16	859,619,639.82
其中：存放在境外的款项总额		
其中：存放财务公司存款	2,036,236,665.79	747,646,574.05

注：1. 本公司通过国家电投集团财务有限公司对母公司及成员单位资金实行集中统一管理。

2. 本公司作为“其他货币资金”列示主要包括银行承兑汇票保证金、信用证保证金、保函保证金等。

3. 使用有限制的款项，参见附注五（二十）所有权或使用权受限资产。

（二）交易性金融资产

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
1. 分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,000,000.00	1,000,000.00	——
其中：权益工具投资	2,000,000.00	1,000,000.00	——
合计	2,000,000.00	1,000,000.00	——

（三）应收票据

1. 应收票据的分类

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	258,777,694.00	195,750,339.62



项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
小计	258,777,694.00	195,750,339.62
减：坏账准备		
合计	258,777,694.00	195,750,339.62

2. 期末已背书或贴现但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	171,171,492.24	
商业承兑汇票		
合计	171,171,492.24	

注：该等银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担票据责任。

(四) 应收账款

1. 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	3,495,217,937.20	4,059,280,883.91
1 至 2 年	2,783,847,755.81	2,807,199,179.90
2 至 3 年	1,553,532,120.52	1,863,808,511.92
3 至 4 年	1,306,085,718.47	877,347,296.23
4 至 5 年	751,895,598.48	416,265,974.22
5 年以上	739,177,498.99	368,119,910.52
小计	10,629,756,629.47	10,392,021,756.70
减：坏账准备	228,372,375.45	215,666,184.85
合计	10,401,384,254.02	10,176,355,571.85

2. 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	1,682,927,804.68	15.83	192,221,947.13	11.42	1,490,705,857.55
按组合计提坏账准备的应收账款	8,946,828,824.79	84.17	36,150,428.32	0.40	8,910,678,396.47
其中：账龄组合	267,335,082.70	2.52	36,150,428.32	13.52	231,184,654.38
低风险组合	8,679,493,742.09	81.65			8,679,493,742.09
合计	10,629,756,629.47	100.00	228,372,375.45	2.15	10,401,384,254.02



类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	1,502,914,811.76	14.46	173,367,823.22	11.54	1,329,546,988.54
按组合计提坏账准备的应收账款	8,889,106,944.94	85.54	42,298,361.63	0.48	8,846,808,583.31
其中：账龄组合	503,375,213.74	4.84	42,298,361.63	8.40	461,076,852.11
低风险组合	8,385,731,731.20	80.70			8,385,731,731.20
合计	10,392,021,756.70	100.00	215,666,184.85	2.08	10,176,355,571.85

(1) 重要的单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
广东电网有限责任公司	713,033,045.70	70,099,508.96	9.83	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网山西省电力公司	321,211,127.86	30,230,034.67	9.41	
国网福建省电力有限公司	239,573,557.55	24,705,245.71	10.31	
国网黑龙江省电力有限公司	151,900,594.78	15,754,783.53	10.37	
国网安徽省电力有限公司安庆供电公司	114,032,121.18	11,774,690.90	10.33	
合计	1,539,750,447.07	152,564,263.77	9.91	——

单位名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
广东电网有限责任公司	570,521,008.63	50,353,334.93	8.83	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网山西省电力公司	257,788,365.06	29,748,816.82	11.54	
国网福建省电力有限公司	210,720,042.24	18,597,837.25	8.83	
国网黑龙江省电力有限公司	134,882,653.96	13,989,721.49	10.37	
合计	1,173,912,069.89	112,689,710.49	9.60	——

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

① 账龄组合

账龄	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	125,674,588.71	2,513,491.80	2.00	301,514,142.78	6,030,282.97	2.00
1 至 2 年	84,850,274.12	8,485,027.41	10.00	157,073,753.30	15,707,375.33	10.00
2 至 3 年	34,515,357.76	6,903,071.53	20.00	27,511,897.02	5,502,379.39	20.00
3 至 4 年	8,092,049.07	4,046,024.54	50.00	4,434,193.41	2,217,096.71	50.00
4 至 5 年	2,406,585.81	2,406,585.81	100.00	7,577,606.23	7,577,606.23	100.00
5 年以上	11,796,227.23	11,796,227.23	100.00	5,263,621.00	5,263,621.00	100.00
合计	267,335,082.70	36,150,428.32	——	503,375,213.74	42,298,361.63	——



② 低风险组合

账龄	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	8,679,493,742.09			8,385,731,731.20		
合计	8,679,493,742.09			8,385,731,731.20		

3. 坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
单项计提坏账准备	173,367,823.22	18,854,123.91				192,221,947.13
按组合计提坏账准备	42,298,361.63	-6,147,933.31				36,150,428.32
合计	215,666,184.85	12,706,190.60				228,372,375.45

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 (%)	坏账准备期 末余额
国网吉林省电力有限公司	2,548,894,855.35		2,548,894,855.35	23.98	11,758,195.70
广东电网有限责任公司	954,680,058.97		954,680,058.97	8.98	70,099,508.96
国网江西省电力有限公司	743,777,723.67		743,777,723.67	7.00	
国网青海省电力公司	518,128,437.34		518,128,437.34	4.87	
国网冀北电力有限公司	504,361,477.62		504,361,477.62	4.74	8,117,120.31
合计	5,269,842,552.95		5,269,842,552.95	49.57	89,974,824.97

(五) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	137,561,047.78	90.11	209,986,698.38	91.03
1 至 2 年	11,248,608.39	7.37	16,940,106.06	7.34
2 至 3 年	2,105,995.45	1.38	2,311,031.95	1.00
3 年以上	1,742,730.20	1.14	1,450,988.85	0.63
合计	152,658,381.82	100.00	230,688,825.24	100.00

2. 按预付对象归集的期末余额前五名单位情况

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
沈铁物流（通辽）有限公司	47,130,913.85	30.87
电能易购（北京）科技有限公司	19,956,382.61	13.07
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	16,615,988.55	10.88
中国铁路沈阳局集团有限公司通辽铁路物流中心	11,314,516.70	7.41



单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国网吉林省电力有限公司白城供电公司	6,760,852.23	4.43
合计	101,778,653.94	66.66

(六) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	291,743,278.09	182,826,398.59
合计	291,743,278.09	182,826,398.59

1. 其他应收款

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	96,270,355.55	55,253,033.99
1 至 2 年	68,231,349.14	48,994,786.26
2 至 3 年	54,521,007.78	93,981,582.43
3 至 4 年	93,188,312.01	2,759,064.93
4 至 5 年	3,505,184.50	6,920,000.00
5 年以上	60,701,636.85	52,729,173.69
小计	376,417,845.83	260,637,641.30
减：坏账准备	84,674,567.74	77,811,242.71
合计	291,743,278.09	182,826,398.59

(2) 按款项性质披露

款项性质	期末余额	期初余额
保证金、押金	109,872,133.93	113,163,773.63
往来款	257,408,053.32	140,045,211.85
其他	9,137,658.58	7,428,655.82
小计	376,417,845.83	260,637,641.30
减：坏账准备	84,674,567.74	77,811,242.71
合计	291,743,278.09	182,826,398.59

(3) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款	58,448,152.21	15.53	31,078,148.54	53.17	27,370,003.67
按组合计提坏账准备的其他应收款	317,969,693.62	84.47	53,596,419.20	16.86	264,373,274.42
其中：账龄组合	78,008,535.04	20.72	53,596,419.20	68.71	24,412,115.84



类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
低风险组合	239,961,158.58	63.75			239,961,158.58
合计	376,417,845.83	100.00	84,674,567.74	22.49	291,743,278.09

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款	23,218,282.78	8.91	23,218,282.78	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款	237,419,358.52	91.09	54,592,959.93	22.99	182,826,398.59
其中：账龄组合	77,429,076.49	29.71	54,592,959.93	70.51	22,836,116.56
低风险组合	159,990,282.03	61.38			159,990,282.03
合计	260,637,641.30	100.00	77,811,242.71	29.85	182,826,398.59

①重要的单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00	预计无法收回
合计	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00	——

单位名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00	预计无法收回
合计	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00	——

②按组合计提坏账准备的其他应收款

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	239,961,158.58		
账龄组合	78,008,535.04	53,596,419.20	68.71
其中：1 年以内	7,141,750.62	357,087.53	5.00
1-2 年	496,144.41	49,614.44	10.00
2-3 年	15,308,495.71	2,296,274.37	15.00
3-4 年	5,558,268.59	1,389,567.15	25.00
4-5 年			50.00
5 年以上	49,503,875.71	49,503,875.71	100.00
合计	317,969,693.62	53,596,419.20	16.86



名称	期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	159,990,282.03		
账龄组合	77,429,076.49	54,592,959.93	70.51
其中：1 年以内	4,220,631.20	211,031.55	5.00
1-2 年	12,413,797.32	1,241,362.47	10.00
2-3 年	5,243,782.56	786,567.38	15.00
3-4 年	1,182,489.18	295,622.30	25.00
4-5 年	4,620,000.00	2,310,000.00	50.00
5 年以上	49,748,376.23	49,748,376.23	100.00
合计	237,419,358.52	54,592,959.93	22.99

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备的其他应收款

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	211,031.55	1,241,362.47	76,358,848.69	77,811,242.71
2025 年 1 月 1 日余额 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	5,387,825.04	597,457.42	878,042.57	6,863,325.03
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025 年 12 月 31 日 余额	5,598,856.59	1,838,819.89	77,236,891.26	84,674,567.74

(5) 坏账准备情况

类别	期初余额	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的 其他应收款	23,218,282.78	7,859,865.76				31,078,148.54
按组合计提坏账准备的 其他应收款	54,592,959.93	-996,540.73				53,596,419.20
合计	77,811,242.71	6,863,325.03				84,674,567.74



(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
白城东升城市基础设施建设有限公司	保证金	83,000,000.00	3-4 年	22.05	
大安市自然资源局	保证金、往来款	80,023,720.00	1 年以内；1-2 年	21.26	
黑龙江逸景建筑工程有限公司海南分公司	往来款	28,255,559.63	1-2 年	7.51	2,825,555.96
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	往来款	18,965,858.00	5 年以上	5.04	18,965,858.00
花旗银行（中国）有限公司	往来款	15,832,294.15	5 年以上	4.21	15,832,294.15
合计	——	226,077,431.78	——	60.07	37,623,708.11

(七) 存货

1. 存货的分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	241,347,453.09	6,068,964.27	235,278,488.82	294,693,107.47	2,591,403.00	292,101,704.47
库存商品	56,493,632.50		56,493,632.50	13,255,197.78		13,255,197.78
合计	297,841,085.59	6,068,964.27	291,772,121.32	307,948,305.25	2,591,403.00	305,356,902.25

2. 存货跌价准备的增减变动情况

(1) 存货跌价准备减值准备的分类

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	2,591,403.00	3,477,561.27				6,068,964.27
合计	2,591,403.00	3,477,561.27				6,068,964.27

(2) 确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因

项目	确定可变现净值的具体依据	转回存货跌价准备的原因	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工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确定可变现净值	以前期间计提了存货跌价准备的存货可变现净值上升	本期将已计提存货跌价准备的存货耗用/售出

(八) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	585,442,876.79	626,691,557.04
预缴税金	10,679,784.07	14,319,925.07
预缴保险费	13,869,089.65	12,188,473.14
合计	609,991,750.51	653,199,955.25

(九) 长期应收款



1. 长期应收款情况

项目	期末余额			期初余额			备注
	账面 余额	坏账 准备	账面 价值	账面 余额	坏账 准备	账面 价值	
分期收款提供劳务	7,000,000.00	7,000,000.00		7,000,000.00	7,000,000.00		
项目合作款	121,435,090.00		121,435,090.00	125,005,090.00		125,005,090.00	
合计	128,435,090.00	7,000,000.00	121,435,090.00	132,005,090.00	7,000,000.00	125,005,090.00	

2. 长期应收款坏账准备变动情况

类别	期初余额	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	
分期收款提供劳务	7,000,000.00					7,000,000.00
合计	7,000,000.00					7,000,000.00



(十) 长期股权投资

1. 长期股权投资的情况

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、联营企业											
国电投智能科技（上海）有限公司	13,542,855.73			286,138.58						13,828,994.31	
吉电港华智慧能源（济南）有限公司	608,071.48		609,764.05	1,692.57							
深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	35,839,408.53			21,279.62						35,860,688.15	
电投绿色氢能一期（海南）私募基金合伙企业（有限合伙）	81,255,692.28			-252,743.36						81,002,948.92	
吉电能谷（白城）储能投资有限公司	40,093,143.74			22,968.93						40,116,112.67	
电投浙储（长兴）智慧能源有限公司	40,558,133.08			-7,327,936.25						33,230,196.83	
长春绿动氢能科技有限公司	169,148,902.94			-13,718,888.89						155,430,014.05	
中吉慧能（深圳）投资有限公司	1,051,662.50			-30,721.25						1,020,941.25	
吉度（苏州）智慧能源有限公司	28,976,472.52			-8,440,702.39						20,535,770.13	
广西国电投海外能源投资有限公司	715,598,351.99			71,107,993.95						786,706,345.94	
安庆高新吉电能源有限公司	32,755,731.78			-1,777,916.22						30,977,815.56	
吉电憧憬（吉林）新能源发展有限公司	6,032,482.79			-1,470,389.97						4,562,092.82	
吉林省吉致能源服务有限公司	741,616.61			248,313.21			101,304.00			888,625.82	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	16,657,806.65			83,068.49						16,740,875.14	
沈阳远达环保工程有限公司	14,200,043.14			77,123.36			1,000,000.00			13,277,166.50	



国电投绿色能源股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年 1 月 1 日—2025 年 12 月 31 日

国家电投集团当雄能源有限公司	14,895,324.41			-703,477.38						14,191,847.03	
潍坊捷凯能源管理有限公司	1,183,803.24			62,283.15						1,246,086.39	
山东鸿吉新能源有限公司	1,500,000.00									1,500,000.00	
吉电碧程智慧能源（成都）有限公司	5,518,923.27			-443,879.28						5,075,043.99	
合计	1,220,158,426.68		609,764.05	37,744,206.87			1,101,304.00			1,256,191,565.50	



(十一) 其他权益工具投资

1. 其他权益工具投资情况

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额
		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	其他	
吉林省电力科学研究院有限公司	6,510,000.00						6,510,000.00
国电投科技创新股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	109,804,387.17			1,743,064.54			111,547,451.71
吉林电力交易中心有限公司	9,525,471.70						9,525,471.70
吉林敦化抽水蓄能有限公司	209,811,759.01						209,811,759.01
合计	335,651,617.88			1,743,064.54			337,394,682.42

(续)

项目	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
吉林省电力科学研究院有限公司	651,000.00			注
国电投科技创新股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）		11,547,451.71		注
吉林电力交易中心有限公司				注
吉林敦化抽水蓄能有限公司	9,999,200.00			注
合计	10,650,200.00	11,547,451.71		——

注：本公司管理以上四项金融资产不以出售为目的，拟长期持有该股权投资，故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。

(十二) 固定资产

类 别	期末余额	期初余额
固定资产	60,349,097,803.48	53,957,152,438.44



类 别	期末余额	期初余额
固定资产清理	8,121,767.23	807,280.60
合计	60,357,219,570.71	53,957,959,719.04

1. 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	9,039,987,035.69	72,959,187,498.77	146,211,781.96	171,293,229.44	82,316,679,545.86
2.本期增加金额	1,039,611,824.49	9,316,335,493.22	5,984,885.21	23,976,900.61	10,385,909,103.53
(1) 购置			5,984,885.21	23,976,900.61	29,961,785.82
(2) 在建工程转入	1,039,611,824.49	9,316,335,493.22			10,355,947,317.71
3.本期减少金额	838,206.20	62,177,370.22	6,646,511.91	570,843.92	70,232,932.25
(1) 处置或报废	838,206.20	62,177,370.22	6,646,511.91	570,843.92	70,232,932.25
4.期末余额	10,078,760,653.98	82,213,345,621.77	145,550,155.26	194,699,286.13	92,632,355,717.14
二、累计折旧					
1.期初余额	4,042,518,527.14	24,018,821,585.73	86,997,042.86	105,553,417.95	28,253,890,573.68
2.本期增加金额	384,021,649.83	3,537,458,830.37	17,619,357.11	6,838,396.26	3,945,938,233.57
(1) 计提	384,021,649.83	3,537,458,830.37	17,619,357.11	6,838,396.26	3,945,938,233.57
3.本期减少金额	881,807.28	22,108,692.02	5,254,416.19	236,528.87	28,481,444.36
(1) 处置或报废	881,807.28	22,108,692.02	5,254,416.19	236,528.87	28,481,444.36
4.期末余额	4,425,658,369.69	27,534,171,724.08	99,361,983.78	112,155,285.34	32,171,347,362.89
三、减值准备					
1.期初余额	30,745,578.96	74,890,954.78			105,636,533.74
2.本期增加金额		9,184,800.52			9,184,800.52
(1) 计提		9,184,800.52			9,184,800.52
3.本期减少金额		2,910,783.49			2,910,783.49
(1) 处置或报废		2,910,783.49			2,910,783.49
4.期末余额	30,745,578.96	81,164,971.81			111,910,550.77
四、账面价值					
1.期末账面价值	5,622,356,705.33	54,598,008,925.88	46,188,171.48	82,544,000.79	60,349,097,803.48
2.期初账面价值	4,966,722,929.59	48,865,474,958.26	59,214,739.10	65,739,811.49	53,957,152,438.44

注：期末已经提足折旧仍继续使用的固定资产原值金额为 2,171,513,272.01 元。

(2) 固定资产减值准备测试情况

①可收回金额按公允价值减去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确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
松花江热电公司机器设备	7,072,154.39	2,181,635.33	4,890,519.06	市场法	市场价值	市场价值



项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和 处置费用确 定方式	关键参数	关键参数的 确定依据
松花江一热公司 机器设备	1,813,641.82	186,161.00	1,627,480.82	市场法	市场价值	市场价值
吉林吉电兰天 智慧能源有限 公司	3,474,160.64	807,360.00	2,666,800.64	市场法	市场价值	市场价值
合计	12,359,956.85	3,175,156.33	9,184,800.52	——	——	——

(十三) 在建工程

类 别	期末余额	期初余额
在建工程	4,617,311,715.57	7,071,392,634.14
工程物资	103,677,251.40	265,584,465.18
合计	4,720,988,966.97	7,336,977,099.32

1. 在建工程

(1) 在建工程项目基本情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
大安风光制绿氢合成氨一体化项目				2,495,187,930.93		2,495,187,930.93
风光储多能互补试点项目首期二批（风电）	1,154,268,799.88		1,154,268,799.88	511,931,076.79		511,931,076.79
广西邕宁那楼 200MW 风电项目				433,219,354.68		433,219,354.68
广西邕宁百济新平 200MW 风电项目				416,026,757.63		416,026,757.63
年产 500 万 kVAh 铅碳电池和年处理 20 万吨废旧铅蓄电池综合利用配套 100MW 风电项目	151,848.17		151,848.17	233,904,317.92		233,904,317.92
风光储多能互补试点项目首期第三批（420MW 光伏）	179,828,787.85		179,828,787.85	257,866,632.30		257,866,632.30
吉林长岭 10 万千瓦风电项目	288,966,585.21		288,966,585.21	186,597,560.17		186,597,560.17
黑龙江省鸡西市密山市生物质综合利用一体化项目	192,768,340.07		192,768,340.07	190,378,150.78		190,378,150.78
吉西基地鲁固直流光热（100MW）项目	804,493,384.74		804,493,384.74	195,489,489.66		195,489,489.66
奥迪 ppe 分布式光伏项目				97,511,168.96		97,511,168.96
吉林汪清抽水蓄能电站（四方台站点）1800MW 项目	225,883,109.62		225,883,109.62	198,352,585.08		198,352,585.08



项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
吉西基地鲁固直流项目风电（200MW）				117,440,425.34		117,440,425.34
山东潍坊风光储多能互补试点项目首批第一期	1,767,059.71		1,767,059.71	1,767,059.71		1,767,059.71
盐城吉电绿氢制储项目	740,951,209.95		740,951,209.95	4,341,549.51		4,341,549.51
规模化风光离网直流制氢创新示范项目	238,497,526.62		238,497,526.62	163,044,732.79		163,044,732.79
四平一热 5 号机组	131,866,532.17	7,821,899.75	124,044,632.42	160,446,432.17		160,446,432.17
松花江一热基建项目	140,505,734.78	60,804,522.39	79,701,212.39	178,111,402.07		178,111,402.07
其他项目	585,989,218.94		585,989,218.94	1,229,776,007.65		1,229,776,007.65
合计	4,685,938,137.71	68,626,422.14	4,617,311,715.57	7,071,392,634.14		7,071,392,634.14

（2）重大在建工程项目变动情况

工程名称	预算数	期初数	本期增加	转入 固定资产	其他减少	期末数
大安风光制绿氢合成氨一体化项目	5,948,449,800.00	2,495,187,930.93	2,462,872,938.54	4,958,060,869.47		
广西邕宁那楼 200MW 风电项目	1,298,361,800.00	433,219,354.68	648,317,345.32	1,081,536,700.00		
广西邕宁百济新平 200MW 风电项目	1,215,246,100.00	416,026,757.63	559,304,942.37	975,331,700.00		
年产 500 万 kWh 铅碳电池和年处理 20 万吨废旧铅蓄电池综合利用配套 100MW 风电项目	618,429,700.00	233,904,317.92	3,022,155.84	236,774,625.59		151,848.17
吉林长岭 10 万千瓦风电项目	500,670,500.00	186,597,560.17	162,637,744.60	60,268,719.56		288,966,585.21
吉西基地鲁固直流项目风电（200MW）	948,280,000.00	117,440,425.34	18,451,467.01	135,891,892.35		
吉西基地鲁固直流光热（100MW）项目	1,938,520,000.00	195,489,489.66	609,003,895.08			804,493,384.74
山东潍坊风光储多能互补试点项目首批第一期	1,092,898,779.96	1,767,059.71				1,767,059.71
吉西基地鲁固直流项目光伏（200MW）	525,170,000.00	435,357.05	551,818.70	987,175.75		



工程名称	预算数	期初数	本期增加	转入 固定资产	其他减少	期末数
盐城吉电绿氢制储项目	1,326,433,300.00	4,341,549.51	736,609,660.44			740,951,209.95
吉林汪清抽水蓄能电站（四方台站）1800MW 项目	11,850,387,400.00	198,352,585.08	27,530,524.54			225,883,109.62
密山吉电智慧新能源有限公司-密山市生物质综合利用一体化项目	233,840,000.00	190,378,150.78	2,390,189.29			192,768,340.07
奥迪 ppe 分布式光伏项目	166,873,000.00	97,511,168.96	31,414,268.94	128,925,437.90		
规模化风光离网直流制氢创新示范项目	463,420,000.00	163,044,732.79	75,452,793.83			238,497,526.62
四平一热 5 号机组	1,100,000,000.00	160,446,432.17			28,579,900.00	131,866,532.17
国电投吉电（潍坊）新能源科技有限公司风光储多能互补试点项目首期二批（风电）	1,704,881,000.00	511,931,076.79	642,337,723.09			1,154,268,799.88
国电投吉电（潍坊）新能源科技有限公司风光储多能互补试点项目首期三批（420MW 光伏）	2,517,340,500.00	257,866,632.30	1,178,922,572.18	1,256,960,416.63		179,828,787.85
松花江一热基建项目	1,400,000,000.00	178,111,402.07	-37,605,667.29			140,505,734.78
合 计	34,849,201,879.96	5,842,051,983.54	7,121,214,372.48	8,834,737,537.25	28,579,900.00	4,099,948,918.77

（续上表）

工程名称	工程累计投入占预算比例（%）	工程进度（%）	利息资本化累计金额	本期利息资本化金额	本期利息资本化率（%）	资金来源
大安风光制绿氢合成氨一体化项目	83.35	100.00	70,898,008.55	44,150,141.97	2.51	贷款、自有、补助
广西邕宁那楼 200MW 风电项目	83.30	100.00	24,830,047.06	19,843,748.67	2.25	贷款、自有
广西邕宁百济新平 200MW 风电项目	80.26	100.00	20,523,752.25	14,662,918.32	2.25	贷款、自有



工程名称	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
年产 500 万 kVAh 铅碳电池和年处理 20 万吨废旧铅蓄电池综合利用配套 100MW 风电项目	37.82	80.00	12,653,717.19			自有资金、贷款资金
吉林长岭 10 万千瓦风电项目	57.72	99.00	5,897,770.03	4,308,803.90	1.60	贷款资金
吉西基地鲁固直流项目风电（200MW）	100.00	100.00	7,713,618.02	467,003.42	1.60	自有资金、筹资
吉西基地鲁固直流光热（100MW）项目	41.50	41.50	14,808,196.49	11,704,168.16	2.45	贷款
山东潍坊风光储多能互补试点项目首批第一期	99.00	99.00	29,686.60			自有
吉西基地鲁固直流项目光伏（200MW）	100.00	100.00	4,036,456.07			自有资金、筹资
盐城吉电绿氢制储项目	55.86	56.00	10,653,407.63	10,143,814.89	2.80	贷款、自有
吉林汪清抽水蓄能电站（四方台站点）1800MW 项目	1.91	1.90				自有
密山吉电智慧新能源有限公司-密山市生物质综合利用一体化项目	82.44	80.00	9,522,367.22	884,000.00	2.60	自有资金、贷款
奥迪 ppe 分布式光伏项目	77.26	100.00	3,143,542.04	718,789.30	2.85	贷款
规模化风光离网直流制氢创新示范项目	51.46	58.00	5,447,748.86	3,334,122.30	3.40	贷款、自有
四平一热 5 号机组	11.99	11.99				自有资金
国电投吉电（潍坊）新能源科技有限公司风光储多能互补试点项目首期二批（风电）	68.04	80.00	22,052,540.32	19,778,936.26	2.63	贷款、自有
国电投吉电（潍坊）新能源科技有限公司风光储多能互补试点项目首期三批（420MW 光伏）	57.08	10.00	63,631,724.16	33,068,184.12	2.79	贷款、自有
松花江一热基建项目	10.04	10.04	30,382,595.46			贷款
合计	——	——	——	——	——	——

（3）在建工程项目减值准备

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额	计提原因
松花江一热基建项目		60,804,522.39		60,804,522.39	
四平一热 5 号机组		7,821,899.75		7,821,899.75	
合计		68,626,422.14		68,626,422.14	

（4）在建工程减值准备测试情况



①可收回金额按公允价值减去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确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
松花江一热基建项目	140,505,734.78	79,701,212.39	60,804,522.39	市场法	市场价值	市场价值
合计	140,505,734.78	79,701,212.39	60,804,522.39	——	——	——

②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
四平一热 5 号机组	131,866,532.17	124,044,632.42	7,821,899.75	33 年	评估预测数据参考中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司于 2022 年 9 月编写的《四平第一热电公司续建 5 号（350MW）超临界机组工程可行性研究报告》初稿和其他相关资料。		
合计	131,866,532.17	124,044,632.42	7,821,899.75	——	——		

2. 工程物资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	124,327,833.82	20,650,582.42	103,677,251.40	285,926,897.05	20,342,431.87	265,584,465.18
合计	124,327,833.82	20,650,582.42	103,677,251.40	285,926,897.05	20,342,431.87	265,584,465.18

(十四)使用权资产

1. 使用权资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	318,084,825.59	26,440,743.21	1,719,133,981.11	2,063,659,549.91
2. 本期增加金额	8,497,411.99		206,614,398.24	215,111,810.23
(1) 新增租赁	8,497,411.99		206,614,398.24	215,111,810.23
3. 本期减少金额	11,230,857.49		28,428,801.53	39,659,659.02
(1) 处置	11,230,857.49		28,428,801.53	39,659,659.02
4. 期末余额	315,351,380.09	26,440,743.21	1,897,319,577.82	2,239,111,701.12
二、累计折旧				
1. 期初余额	47,994,712.19	951,961.52	269,652,393.16	318,599,066.87
2. 本期增加金额	22,764,585.05	159,629.38	90,488,232.95	113,412,447.38
(1) 计提	22,764,585.05	159,629.38	90,488,232.95	113,412,447.38



项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	合计
3. 本期减少金额	3,393,826.25		6,190,596.75	9,584,423.00
(1) 处置	3,393,826.25		6,190,596.75	9,584,423.00
4. 期末余额	67,365,470.99	1,111,590.90	353,950,029.36	422,427,091.25
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	247,985,909.10	25,329,152.31	1,543,369,548.46	1,816,684,609.87
2. 期初账面价值	270,090,113.40	25,488,781.69	1,449,481,587.95	1,745,060,483.04

(十五) 无形资产

1. 无形资产情况

项目	土地使用权	软件	专利权	商标权	非专利技术	特许使用权	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	1,229,476,042.13	128,658,179.16	3,395,763.89	4,235.24	10,517,452.45	897,165,926.98	13,836,005.63	2,283,053,605.48
2. 本期增加金额	315,153,965.08	16,061,571.23	2,281,050.25		90,248.79			333,586,835.35
(1) 购置	315,153,965.08	11,550,471.24	81,238.94		90,248.79			326,875,924.05
(2) 内部研发		4,511,099.99	2,199,811.31					6,710,911.30
3. 本期减少金额	1,320,754.72	94,386.20						1,415,140.92
(1) 处置	1,320,754.72	94,386.20						1,415,140.92
4. 期末余额	1,543,309,252.49	144,625,364.19	5,676,814.14	4,235.24	10,607,701.24	897,165,926.98	13,836,005.63	2,615,225,299.91
二、累计摊销								
1. 期初余额	271,840,385.99	67,923,610.21	1,384,765.51	1,588.11	2,902,135.45	106,027,705.30	2,640,658.64	452,720,849.21
2. 本期增加金额	50,800,635.69	13,343,695.44	632,980.49	423.54	1,090,602.25	39,570,088.32	1,936,500.88	107,374,926.61
(1) 计提	50,800,635.69	13,343,695.44	632,980.49	423.54	1,090,602.25	39,570,088.32	1,936,500.88	107,374,926.61
3. 本期减少金额	181,603.62	66,561.72						248,165.34
(1) 处置	181,603.62	66,561.72						248,165.34
4. 期末余额	322,459,418.06	81,200,743.93	2,017,746.00	2,011.65	3,992,737.70	145,597,793.62	4,577,159.52	559,847,610.48
三、减值准备								
1. 期初余额							756.81	756.81
2. 本期增加金额								
3. 本期减少金额								
4. 期末余额							756.81	756.81
四、账面价值								
1. 期末账面价值	1,220,849,834.43	63,424,620.26	3,659,068.14	2,223.59	6,614,963.54	751,568,133.36	9,258,089.30	2,055,376,932.62
2. 期初账面价值	957,635,656.14	60,734,568.95	2,010,998.38	2,647.13	7,615,317.00	791,138,221.68	11,194,590.18	1,830,331,999.46



2. 截止 2025 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	208,382,050.17	土地证尚在办理中
合计	208,382,050.17	——

(十六) 商誉

1. 商誉账面原值

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06	170,223,918.06		170,223,918.06	170,223,918.06	
镇赉华兴风力发电有限公司	143,540.00		143,540.00	143,540.00		143,540.00
长春浙泰太阳能发电有限公司	4,478,112.28		4,478,112.28	4,478,112.28		4,478,112.28
合计	174,845,570.34	170,223,918.06	4,621,652.28	174,845,570.34	170,223,918.06	4,621,652.28

2. 商誉账面原值

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
		企业合并形成的	处置	
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06			170,223,918.06
镇赉华兴风力发电有限公司	143,540.00			143,540.00
长春浙泰太阳能发电有限公司	4,478,112.28			4,478,112.28
合计	174,845,570.34			174,845,570.34

3. 商誉减值准备

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
		计提	处置	
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06			170,223,918.06
合计	170,223,918.06			170,223,918.06

4. 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或者组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	将商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合	一个项目公司作为一个资产组	是
镇赉华兴风力发电有限公司	将商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合	一个项目公司作为一个资产组	是
长春浙泰太阳能发电有限公司	将商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合	一个项目公司作为一个资产组	是



名称	所属资产组合或者 组合的构成及依据	所属经营分 部及依据	是否与以前年 度保持一致
	益的资产组或资产组组合		
合计	——	——	——

(十七) 长期待摊费用

类 别	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
待支付和折现的扶贫款	382,840,032.70		28,892,653.56		353,947,379.14
植被恢复费	7,431,276.01		619,272.96		6,812,003.05
土地补偿款	1,353,600.00	12,894,088.69	803,283.15		13,444,405.54
房屋装修费用	2,767,503.67		423,495.84	644,213.60	1,699,794.23
其他	145,613.78	19,259,780.30	609,336.37		18,796,057.71
合计	394,538,026.16	32,153,868.99	31,348,041.88	644,213.60	394,699,639.67

注：“其他减少额”系前期费用，本期进行账务调整。

(十八) 递延所得税资产、递延所得税负债

1. 未经抵消的递延所得税资产和递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产/ 负债	可抵扣/应纳税暂 时性差异	递延所得税资产 / 负债	可抵扣/应纳税暂 时性差异
递延所得税资产：	550,147,558.23	2,298,717,378.93	513,839,302.03	2,209,865,461.53
其中：资产减值准备	94,934,885.37	389,728,592.07	58,950,176.40	285,723,603.86
非同一控制下企业合并资产评估减值	138,081,652.60	552,288,881.26	168,292,942.56	673,134,041.12
租赁负债	309,860,933.14	1,327,619,557.12	278,656,742.29	1,219,250,053.43
递延收益	7,270,087.12	29,080,348.48	7,939,440.78	31,757,763.12
小计	550,147,558.23	2,298,717,378.93	513,839,302.03	2,209,865,461.53
递延所得税负债：	524,217,098.64	2,181,366,176.44	520,744,280.74	2,181,832,765.09
其中：非同一控制下企业合并资产评估增值	229,315,832.84	917,231,676.06	253,591,913.66	1,014,367,654.63
使用权资产	292,014,402.86	1,252,587,048.67	264,701,270.28	1,157,660,723.29
其他权益工具投资公允价值变动	2,886,862.94	11,547,451.71	2,451,096.80	9,804,387.17
小计	524,217,098.64	2,181,366,176.44	520,744,280.74	2,181,832,765.09

2. 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和 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	413,989,148.95	136,158,409.28	394,747,145.23	119,092,156.80
递延所得税负债	413,989,148.95	110,227,949.69	394,747,145.23	125,997,135.51

3. 未确认递延所得税资产明细



项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	2,505,749,887.00	2,168,249,124.92
可抵扣暂时性差异	220,813,948.95	148,263,142.67
合计	2,726,563,835.95	2,316,512,267.59

4. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期情况

年度	期末余额	期初余额	备注
2025 年		463,663,771.00	
2026 年	727,294,947.05	815,268,223.09	
2027 年	551,550,579.91	445,418,942.72	
2028 年	338,043,980.11	243,893,511.30	
2029 年	362,120,322.13	200,004,676.81	
2030 年	526,740,057.80		
合计	2,505,749,887.00	2,168,249,124.92	

(十九) 其他非流动资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
留抵的增值税进项税	1,957,098,485.25		1,957,098,485.25	1,715,058,905.16		1,715,058,905.16
预付工程设备款	1,208,937,819.45		1,208,937,819.45	1,560,161,759.85		1,560,161,759.85
其他	70,324,768.31		70,324,768.31	231,698.00		231,698.00
合计	3,236,361,073.01		3,236,361,073.01	3,275,452,363.01		3,275,452,363.01

(二十) 所有权或使用权受限资产

项目	期末情况			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	56,032,520.57	56,032,520.57	保函保证金、复垦保证金及存出投资款、诉讼冻结资金	保函保证金、复垦保证金、诉讼冻结资金
应收账款	6,718,242,468.55	6,718,242,468.55	质押	长期借款和短期借款质押
固定资产	6,431,164,571.92	6,431,164,571.92	抵押	长期借款和融资租赁抵押借款
合计	13,205,439,561.04	13,205,439,561.04	——	——

项目	期初情况			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	45,055,290.00	45,055,290.00	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	保函保证金、复垦保证金
应收账款	5,801,375,278.56	5,801,375,278.56	质押	长期借款和短期借款质押
固定资产	4,902,596,283.32	4,902,596,283.32	抵押	长期借款和融资租赁抵押借款
合计	10,749,026,851.88	10,749,026,851.88	——	——

(二十一) 短期借款

1. 短期借款分类



借款条件	期末余额	期初余额
信用借款	7,805,879,971.53	5,978,267,616.01
抵押借款		45,275,465.58
质押借款	35,750,647.83	196,856,751.41
合计	7,841,630,619.36	6,220,399,833.00

2. 无已逾期未偿还的短期借款。

(二十二) 应付账款

1. 按款项性质分类

项目	期末余额	期初余额
应付工程、设备款	3,728,371,877.65	3,135,406,970.50
燃料款	64,719,180.84	108,792,919.44
材料款	71,393,509.00	75,738,861.34
修理费	31,867,124.87	36,106,238.93
其他	82,027,770.23	167,834,761.78
合计	3,978,379,462.59	3,523,879,751.99

2. 账龄超过 1 年的重要应付账款

债权单位名称	期末余额	未偿还或未结转的原因
特变电工新疆新能源股份有限公司	112,700,345.66	尚未结算

(二十三) 合同负债

1. 合同负债的分类

项目	期末余额	期初余额
商品销售款	417,156,970.71	398,183,100.09
服务款	62,201,097.32	8,572,008.33
其他	18,669,963.23	17,636,702.04
合计	498,028,031.26	424,391,810.46

(二十四) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬分类列示

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
短期薪酬	13,694,964.56	1,269,339,924.26	1,266,860,079.99	16,174,808.83
离职后福利-设定提存计划	457,181.93	186,809,222.79	186,862,849.18	403,555.54
辞退福利	126,278.19	198,665.13	324,943.32	
合计	14,278,424.68	1,456,347,812.18	1,454,047,872.49	16,578,364.37

2. 短期职工薪酬情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴		966,092,347.83	966,092,347.83	



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
职工福利费		56,530,949.07	56,530,949.07	
社会保险费	4,061,983.31	105,955,059.22	103,647,738.84	6,369,303.69
其中：医疗保险费	3,966,212.08	99,463,333.54	97,159,629.81	6,269,915.81
工伤保险费	95,771.23	6,491,725.68	6,488,109.03	99,387.88
住房公积金		102,228,382.40	102,228,382.40	
工会经费和职工教育经费	9,632,981.25	38,533,185.74	38,360,661.85	9,805,505.14
其他短期薪酬				
合计	13,694,964.56	1,269,339,924.26	1,266,860,079.99	16,174,808.83

3. 设定提存计划情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	218,790.45	131,147,834.43	131,185,224.08	181,400.80
失业保险费	223,330.11	5,470,573.72	5,471,749.09	222,154.74
企业年金缴费	15,061.37	50,190,814.64	50,205,876.01	
合计	457,181.93	186,809,222.79	186,862,849.18	403,555.54

(二十五) 应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	45,336,308.62	34,837,668.29
环境保护税	4,653,724.37	852,482.07
企业所得税	115,905,317.31	86,526,050.36
房产税	432,969.71	297,433.34
土地使用税	5,266,484.13	4,384,142.19
个人所得税	27,023,034.44	39,276,258.87
城市维护建设税	1,112,943.78	808,086.82
教育费附加（包含地方教育费附加）	1,121,223.29	856,806.21
印花税	2,615,771.13	4,317,317.91
政策性税费	2,544,539.53	1,096,416.85
合计	206,012,316.31	173,252,662.91

(二十六) 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	51,741,891.09	40,206,489.88
其他应付款	1,136,743,803.10	851,540,770.85
合计	1,188,485,694.19	891,747,260.73

1. 应付股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	51,741,891.09	40,206,489.88



项目	期末余额	期初余额
合计	51,741,891.09	40,206,489.88

账龄超过 1 年的重要应付股利

股东单位名称	期末余额	未支付原因
特变电工新疆新能源股份有限公司	17,054,157.82	尚未结算
合计	17,054,157.82	——

2. 其他应付款

(1) 按款项性质分类

项目	期末余额	期初余额
往来款	441,922,601.42	407,616,905.30
工程保证金	644,876,061.95	385,709,968.37
社保代扣代缴款	14,490,322.23	32,966,197.36
其他	35,454,817.50	25,247,699.82
合计	1,136,743,803.10	851,540,770.85

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位名称	期末余额	未偿还或未结转原因
阳光电源股份有限公司	78,715,375.46	尚未结算
上海电气集团股份有限公司	73,914,120.00	尚未结算
合计	152,629,495.46	——

(二十七) 一年内到期的非流动负债

项 目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	3,980,140,652.68	9,967,841,151.95
一年内到期的应付债券	1,555,756,861.66	1,046,787,953.02
一年内到期的长期应付款	910,577,508.15	362,767,609.18
一年内到期的租赁负债	49,664,363.63	58,825,700.83
合计	6,496,139,386.12	11,436,222,414.98

(二十八) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	1,603,850,027.40	601,002,666.67
待转销项税额	53,421,498.24	46,542,916.96
合计	1,657,271,525.64	647,545,583.63

其中，短期应付债券的增减变动情况

债券名称	面值	票面利率 (%)	发行日期	债券期限	发行金额
吉林电力股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券	600,000,000.00	1.88	2024/12/20	32 天	600,000,000.00



吉林电力股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	700,000,000.00	1.77	2025/8/18	120 天	700,000,000.00
吉林电力股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	1,000,000,000.00	1.76	2025/10/20	248 天	1,000,000,000.00
吉林电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	600,000,000.00	1.77	2025/12/18	270 天	600,000,000.00
合计	2,900,000,000.00	——	——	——	2,900,000,000.00

(续)

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计 提利息	溢折价摊 销	本期偿还	期末余额	是否违约
吉林电力股份有限公司 2024 年度第 五期超短期融 资券	601,002,666.67				601,002,666.67		否
吉林电力股份有限公司 2025 年度第 一期超短期融 资券		700,000,000.00	3,843,287.67		703,843,287.67		否
吉林电力股份有限公司 2025 年度第 二期超短期融 资券		1,000,000,000.00	3,471,780.82			1,003,471,780.82	否
吉林电力股份有限公司 2025 年度第 三期超短期融 资券		600,000,000.00	378,246.58			600,378,246.58	否
合计	601,002,666.67	2,300,000,000.00	7,693,315.07		1,304,845,954.34	1,603,850,027.40	——

(二十九) 长期借款

项目	期末余额	期初余额	备注
信用借款	21,738,685,894.09	16,131,431,611.00	
质押借款	9,289,525,894.06	11,052,716,362.86	
抵押借款	402,379,743.65	609,011,717.60	
合计	31,430,591,531.80	27,793,159,691.46	

(三十) 应付债券

项目	期末余额	期初余额
2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(专项用于碳	1,028,862,892.15	1,027,816,515.29



项目	期末余额	期初余额
中和) (第一期)		
2022 年面向专业投资者公开发行绿色乡村振兴公司债券(专项用于碳中和) (第二期)		1,004,674,316.83
2023 年度第一期中期票据(可持续挂钩/乡村振兴)	1,008,431,768.12	1,008,158,723.90
2023 年面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券(专项用于碳中和) (第一期)	500,754,917.94	500,303,222.11
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	501,679,805.78	501,109,222.14
吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券(第一期)	1,011,775,732.28	
小计	4,051,505,116.27	4,042,062,000.27
减: 一年内到期的应付债券	1,555,756,861.66	1,046,787,953.02
合计	2,495,748,254.61	2,995,274,047.25

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

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(专项用于碳中和) (第一期)	1,000,000,000.00	2022-03-17	5 年	995,000,000.00
2022 年面向专业投资者公开发行绿色乡村振兴公司债券(专项用于碳中和) (第二期)	1,000,000,000.00	2022-10-21	3 年	997,000,000.00
2023 年度第一期中期票据(可持续挂钩/乡村振兴)	1,000,000,000.00	2023-09-26	3 年	999,199,200.00
2023 年面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券(专项用于碳中和) (第一期)	500,000,000.00	2023-11-30	3 年	498,500,000.00
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	500,000,000.00	2024-10-22	3 年	498,800,000.00
吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券(第一期)	1,000,000,000.00	2025-07-15	3 年	997,550,000.00
合计	5,000,000,000.00	——	——	4,986,049,200.00

(续)

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(专项用于碳中和) (第一期)	1,027,816,515.29		38,000,000.00	1,048,276.86	38,001,900.00	1,028,862,892.15	否
2022 年面向专业投资者公开发行绿色乡村振兴公司债券(专项用	1,004,674,316.83		23,517,808.22	807,874.95	1,029,000,000.00		否



债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
于碳中和) (第二期)							
2023 年度 第一期中期 票据(可持 续挂钩/乡 村振兴)	1,008,158,723.90		32,800,000.00	273,044.22	32,800,000.00	1,008,431,768.12	否
2023 年面 向专业机构 投资者公开 发行科技创 新绿色乡村 振兴公司债 券(专项用 于碳中和) (第一期)	500,303,222.11		14,950,000.00	451,695.83	14,950,000.00	500,754,917.94	否
吉林电力股 份有限公司 2024 年度 第一期两新 中期票据	501,109,222.14		11,650,000.00	570,583.64	11,650,000.00	501,679,805.78	否
吉林电力股 份有限公司 2025 年面 向专业机构 投资者公开 发行科技创 新公司债券 (第一期)		997,550,000.00	13,726,027.45	499,704.83		1,011,775,732.28	否
合计	4,042,062,000.27	997,550,000.00	134,643,835.67	3,651,180.33	1,126,401,900.00	4,051,505,116.27	— —

注：经中国证券监督管理委员会证监许可〔2021〕3900 号《关于同意吉林电力股份有限公司面向专业投资者公开发行绿色公司债注册的批复》文件核准，本公司于 2022 年 3 月 17 日至 2022 年 3 月 18 日面向专业投资者公开发行绿色公司债券（专项用于碳中和）（第一期），本期债券最终发行规模为 10 亿元，票面利率 3.80%。

2022 年 10 月 21 日至 2022 年 10 月 24 日面向专业投资者公开发行绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第二期），本期债券最终发行规模为 10 亿元，票面利率为 2.90%。

2023 年 9 月 26 日完成了吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）的发行，本期债券最终发行规模为 10 亿元，票面利率为 3.28%。

2023 年 11 月 30 日至 2023 年 12 月 1 日面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第一期），本期债券最终发行规模为 5 亿元，票面利率为 2.99%。

2024 年 10 月 22 日完成了“吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据”的发行。本期



中期票据的发行额为 5 亿元人民币，期限为 3 年，单位面值为 100 元人民币，票面利率为 2.33%。

2025 年 07 月 15 日完成了“吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）”的发行。本期债券最终发行规模为 10 亿元，票面利率为 1.77%。

(三十一) 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,970,428,669.21	1,818,394,069.87
减：未确认融资费用	642,138,449.48	598,149,389.98
减：一年内到期的租赁负债	49,664,363.63	58,825,700.83
合计	1,278,625,856.10	1,161,418,979.06

(三十二) 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,342,165,437.60	2,345,321,264.61
专项应付款	100,000,000.00	190,640,000.00
合计	4,442,165,437.60	2,535,961,264.61

1. 长期应付款分类

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	5,182,367,427.21	2,493,865,162.99
应付扶贫项目款	506,128,609.69	520,260,860.85
应付节能减排款	71,290,000.00	71,290,000.00
其他	98,741,878.51	10,443,362.54
小计	5,858,527,915.41	3,095,859,386.38
减：未确认融资费用	605,784,969.66	387,770,512.59
减：一年内到期的长期应付款	910,577,508.15	362,767,609.18
合计	4,342,165,437.60	2,345,321,264.61

2. 专项应付款分类

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额	形成原因
珠恩嘎达布其口岸百万吨储煤基地项目	100,000,000.00			100,000,000.00	储煤基地项目建设财政补贴
国家发改委拨大安吉电风光制绿氢合成氨一体化项目的中央预算内投资补助项目	90,640,000.00	110,760,000.00	201,400,000.00		国家发展改革委关于下达支持创新创业创造专项投资计划
合计	190,640,000.00	110,760,000.00	201,400,000.00	100,000,000.00	——

(三十三) 长期应付职工薪酬

1. 长期应付职工薪酬



项目	期末余额	期初余额
其他长期福利	5,080,417.60	1,791,405.26
合计	5,080,417.60	1,791,405.26

(三十四) 递延收益

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额	形成原因
政府补助	106,206,647.35	4,900,000.00	7,664,405.75	103,442,241.60	因公司节能减排、超低排放等项目政府发放的专项资金
管网建设费	12,375,663.71		2,895,955.26	9,479,708.45	供热工程管网建设补贴
合计	118,582,311.06	4,900,000.00	10,560,361.01	112,921,950.05	——

(三十五) 股本

项目	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,627,270,626.00						3,627,270,626.00

(三十六) 资本公积

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
资本溢价（股本溢价）	9,349,565,210.54			9,349,565,210.54
其他资本公积	1,036,124,737.72	201,661,092.54		1,237,785,830.26
合计	10,385,689,948.26	201,661,092.54		10,587,351,040.80

注：发改委依据发改投资[2023]849 号文件，通过国家电力投资集团有限公司给予“大安风光制绿氢合成氨一天话示范项目”投资补助，由于本期该项目已经投入使用，将相关投资补助计入“其他资本公积”，涉及金额 20,140 万元。

(三十七) 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生额						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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	7,353,290.37	1,743,064.54			435,766.14	1,307,298.40		8,660,588.77
其中：其他权益	7,353,290.37	1,743,064.54			435,766.14	1,307,298.40		8,660,588.77



项目	期初余额	本期发生额						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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
工具投资公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益								
其他综合收益合计	7,353,290.37	1,743,064.54			435,766.14	1,307,298.40		8,660,588.77

(三十八) 专项储备

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
安全生产费	23,414,633.26	215,606,129.79	210,938,942.44	28,081,820.61
合计	23,414,633.26	215,606,129.79	210,938,942.44	28,081,820.61

注：依据财政部 应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定，计提和使用安全生产费。

(三十九) 盈余公积

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
法定盈余公积	174,348,978.91	15,630,656.71		189,979,635.62
合计	174,348,978.91	15,630,656.71		189,979,635.62

注：按照母公司净利润的 10%计提法定盈余公积。

(四十) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
调整前上期末未分配利润	2,539,210,152.78	1,836,141,587.57
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	2,539,210,152.78	1,836,141,587.57
加：本期归属于母公司所有者的净利润	514,827,086.61	1,099,239,157.13
资本公积弥补亏损		
减：提取法定盈余公积	15,630,656.71	69,716,235.59
提取任意盈余公积		
应付普通股股利	206,754,425.66	326,454,356.33



项目	本期金额	上期金额
调整前上期末未分配利润	2,539,210,152.78	1,836,141,587.57
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	2,539,210,152.78	1,836,141,587.57
期末未分配利润	2,831,652,157.02	2,539,210,152.78

（四十一）营业收入和营业成本

1. 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	12,936,649,189.15	9,957,945,618.36	13,558,898,278.73	10,007,443,543.50
其他业务收入	178,173,084.06	46,163,160.35	180,841,136.25	33,545,364.74
合计	13,114,822,273.21	10,004,108,778.71	13,739,739,414.98	10,040,988,908.24

2. 营业收入、营业成本分解信息

收入分类	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按业务类型	13,114,822,273.21	10,004,108,778.71	13,739,739,414.98	10,040,988,908.24
煤电产品	4,585,507,126.64	3,686,163,659.50	4,803,272,073.19	3,899,913,270.82
热力产品	1,309,303,734.24	1,750,604,807.51	1,270,141,225.30	1,741,904,312.98
风电产品	2,958,266,156.63	1,711,646,834.75	3,252,384,999.29	1,620,625,513.97
光伏产品	3,824,260,356.02	2,466,381,205.72	3,955,755,653.19	2,401,952,276.12
其他产品	437,484,899.68	389,312,271.23	458,185,464.01	376,593,534.35
按经营地区	13,114,822,273.21	10,004,108,778.71	13,739,739,414.98	10,040,988,908.24
东北	7,626,546,389.97	6,793,224,653.18	8,150,292,906.35	6,919,639,930.63
华东	2,739,684,806.39	1,575,865,593.85	2,596,892,189.34	1,447,444,962.50
西北	998,232,329.94	698,648,356.55	1,168,961,563.24	682,933,496.87
华北	930,040,094.47	450,303,296.04	917,725,621.54	507,952,438.96
华南	461,166,202.52	284,588,103.69	483,536,908.79	274,494,952.56
华中	207,737,180.33	109,847,598.72	224,669,979.94	116,854,276.48
西南	151,415,269.59	91,631,176.68	197,660,245.78	91,668,850.24
合计	13,114,822,273.21	10,004,108,778.71	13,739,739,414.98	10,040,988,908.24

3. 履约义务的说明

本公司电力销售业务、热力供应业务通常整体构成单项履约义务，并属于在某一时点履行的履约义务，不存在其它需要分摊的单项履约义务。

电力销售业务在电力输送至客户指定上网电量计量点并由客户确认接受、已收取货款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

热力供应业务在热力供应发生后公司按照提供的供热面积及符合规定的价格在服务提供期间内确认收入的实现。



本公司提供的检修服务及施工服务通常整体构成单项履约义务，并属于某一时段内履行的履约义务，截至 2025 年 12 月 31 日，本公司部分施工业务尚在履行过程中，分摊至尚未履行(或部分未履行)履约义务的交易价格与相应工程建设合同的履约进度相关，并将于相应工程建设合同的未来履约期内按履约进度确认为收入。

4. 分摊至剩余履约义务的说明

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 424,391,810.46 元。

(四十二) 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
土地使用税	38,200,253.71	30,904,885.84
城市维护建设税	30,262,051.09	25,015,196.57
房产税	22,721,833.97	18,921,128.54
教育费附加	25,868,572.16	25,309,871.41
印花税	9,304,208.90	11,100,358.56
环境保护税	16,800,227.37	3,297,977.35
水利及防洪建设基金	4,673,522.78	4,762,934.45
车船税	145,531.22	129,588.23
其他	2,998,014.05	352,682.88
合计	150,974,215.25	119,794,623.83

(四十三) 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	118,041,545.95	132,222,916.85
办公及会议费	15,284,130.01	27,214,869.43
中介机构服务费	12,703,282.85	12,097,512.56
折旧与摊销	15,814,261.16	13,611,346.07
物业及租赁费	7,481,663.63	10,388,340.06
差旅费	7,763,992.46	9,423,514.19
其他	2,448,025.23	5,835,973.93
合计	179,536,901.29	210,794,473.09

(四十四) 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	29,281,393.79	27,320,422.79
研发相关固定资产维护费用支出	14,554,985.99	7,499,491.67
委托开发费	2,753,692.67	9,249,059.55
折旧费	24,030,746.99	13,704,985.88
其他	87,794.81	5,936,497.59
合计	70,708,614.25	63,710,457.48

(四十五) 财务费用



项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,265,834,366.45	1,454,381,926.24
减：利息收入	27,412,614.33	10,396,320.67
手续费支出	3,172,190.53	2,109,246.24
其他支出	773,598.28	748,670.91
合计	1,242,367,540.93	1,446,843,522.72

(四十六) 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
与资产相关的政府补助	6,481,056.39	6,260,821.74	与资产相关
与收益相关的政府补助	9,929,818.05	20,828,166.46	与收益相关
增值税即征即退	64,123,659.51	79,476,742.15	与收益相关
代扣个人所得税手续费返还	864,245.62	712,461.34	与收益相关
按照当期可抵扣进项税额加计扣除的进项税额	37,486.91	7,563.13	与收益相关
合计	81,436,266.48	107,285,754.82	——

(四十七) 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	37,744,206.87	22,250,139.33
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	10,650,200.00	5,377,100.00
处置长期股权投资产生的投资收益	10,100,182.06	
合计	58,494,588.93	27,627,239.33

(四十八) 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-19,569,515.63	-68,465,428.00
合计	-19,569,515.63	-68,465,428.00

(四十九) 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失	-3,477,561.27	-1,666,871.00
固定资产减值损失	-9,184,800.52	-88,829,874.65
在建工程减值损失	-69,310,722.39	-20,342,431.87
合计	-81,973,084.18	-110,839,177.52

(五十) 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	-5,145,487.89	6,942,665.43
无形资产处置收益	-27,824.48	-26,666.78
使用权资产处置收益	1,839,063.98	
其他	670,474.31	347,745.35
合计	-2,663,774.08	7,263,744.00



(五十一) 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
碳排放配额收入	4,812,188.21	125,993,587.09	4,812,188.21
补偿款	14,528,273.07	73,677,928.83	14,528,273.07
无法支付的款项	1,132,258.62	5,004,071.03	1,132,258.62
诉讼赔偿	422,595.75	3,259,716.11	422,595.75
罚款净收入	19,412,768.64	1,132,232.02	19,412,768.64
盘盈利得	158,068.50		158,068.50
违约金收入	1,353,968.17		1,353,968.17
非流动资产毁损报废利得	3,320,556.44	302,572.59	3,320,556.44
与企业日常活动无关的政府补助	20,000.00	138,000.00	20,000.00
其他	6,674,958.29	335,635.27	6,674,958.29
合计	51,835,635.69	209,843,742.94	51,835,635.69

(五十二) 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产报废、毁损损失	5,161,503.35	7,651,323.04	5,161,503.35
滞纳金、违约金及罚款	9,478,180.30	4,841,634.43	9,478,180.30
碳排放权交易	2,180,845.22		
工程前期费用	7,916,866.29	15,553,810.89	7,916,866.29
捐赠支出	18,950,345.18	2,370,877.00	18,950,345.18
其他	643,044.66	1,843,607.87	643,044.66
合计	44,330,785.00	32,261,253.23	42,149,939.78

(五十三) 所得税费用

1. 所得税费用明细

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	410,400,793.91	354,753,284.65
递延所得税费用	-33,272,047.84	-43,750,233.11
合计	377,128,746.07	311,003,051.54

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	金额
利润总额	1,510,355,554.99
按法定/适用税率计算的所得税费用	377,588,888.75
子公司适用不同税率的影响	-169,860,649.23
调整以前期间所得税的影响	-2,783,565.01
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	89,298,745.78



项 目	金 额
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,882,008.62
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	106,818,944.75
合伙企业个税影响	-50,711,975.04
其他	28,660,364.69
所得税费用	377,128,746.07

(五十四)其他综合收益

详见附注五（三十七）。

(五十五)现金流量表

1. 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
碳排放配额收入	7,744,239.08	125,993,024.82
往来款	12,116,725.96	9,966,380.68
财政补贴	34,908,687.45	60,802,071.65
保证金、押金、备用金	234,605,301.38	230,426,336.32
利息收入	23,642,897.56	10,396,320.67
受限资金	9,554,935.56	15,713,761.65
其他	22,490,072.73	18,053,031.58
合计	345,062,859.72	471,350,927.37

(2) 支付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
保证金、押金、备用金	175,259,667.72	110,060,547.68
物业及租赁费	54,751,287.28	72,441,821.24
中介机构服务费	57,576,673.49	40,820,060.17
保险费	43,003,283.35	49,275,562.08
退休人员费用	3,803,944.80	3,665,429.88
信息化、开发费	37,049,007.81	86,521,301.68
办公、差旅、运输等费用	29,491,851.99	53,082,239.41
工会经费	3,007,284.75	17,534,246.52
罚款	44,330,785.00	3,214,402.46
其他	156,444,730.82	67,943,305.83
合计	604,718,517.01	504,558,916.95

2. 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	本期发生额	上期发生额
收融资租赁款	1,487,437,344.86	680,211,000.00
往来款	110,760,000.00	
合计	1,598,197,344.86	680,211,000.00

(2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁本金及利息	1,094,834,426.30	1,388,970,984.16
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	98,856,020.96	269,015,507.69
往来款	77,797,088.17	319,809,090.86
购买小股东股权		3,394,722.61
合计	1,271,487,535.43	1,981,190,305.32

(3) 筹资活动产生的各项负债变动情况

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非 现 金 变 动	
短期借款	6,220,399,833.00	15,124,514,164.61	6,005,573.79	13,495,053,410.51	14,235,541.53	7,841,630,619.36
其他流动负债	601,002,666.67	2,300,000,000.00	7,693,315.07	1,304,845,954.34		1,603,850,027.40
长期借款(含一年内到期的长期借款)	37,761,000,843.41	9,505,499,738.27	33,392,160.04	11,846,339,077.08	42,821,480.16	35,410,732,184.48
应付债券(含一年内到期的应付债券)	4,042,062,000.27	997,550,000.00	138,295,016.00	1,000,000,000.00	126,401,900.00	4,051,505,116.27
租赁负债(含一年内到期的租赁负债)	1,220,244,679.89		395,350,533.48	287,304,993.64		1,328,290,219.73
长期应付款(含一年内到期的长期应付款)	2,708,088,873.79	1,598,197,344.86	655,520,360.87	619,641,141.92		4,342,165,437.60
合计	52,552,798,897.03	29,525,761,247.74	1,236,256,959.25	28,553,184,577.49	183,458,921.69	54,578,173,604.84

(五十六) 现金流量表补充资料

1. 现金流量表补充资料

项目	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	1,133,226,808.92	1,687,059,000.42
加：资产减值准备	81,973,084.18	110,839,177.52
信用减值损失	19,569,515.63	68,465,428.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,945,938,233.57	3,642,416,881.61
使用权资产折旧	113,412,447.38	107,238,186.43
无形资产摊销	99,544,701.90	110,415,651.01
长期待摊费用摊销	31,348,041.88	31,675,433.31
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益)	2,663,774.08	-7,263,744.00



项目	本期发生额	上期发生额
以“—”号填列)		
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	-1,417,971.27	7,348,750.45
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)		
财务费用(收益以“—”号填列)	1,265,834,366.45	1,454,381,926.24
投资损失(收益以“—”号填列)	-58,494,588.93	-27,627,239.33
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-36,308,256.20	-28,847,008.95
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	3,472,817.90	-14,903,224.16
存货的减少(增加以“—”号填列)	10,107,219.66	-160,131,375.08
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-338,511,988.26	-2,109,615,559.87
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	758,990,453.41	602,653,888.53
其他	4,667,187.35	319,260.44
经营活动产生的现金流量净额	7,036,015,847.65	5,474,425,432.57
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		
新增使用权资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	2,245,651,434.59	814,564,349.82
减: 现金的期初余额	814,564,349.82	1,038,736,055.24
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,431,087,084.77	-224,171,705.42

2. 现金及现金等价物

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,245,651,434.59	814,564,349.82
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,245,651,434.59	814,564,349.82
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	2,245,651,434.59	814,564,349.82
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

其中, 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

项目	期末余额	期初余额	理由
募集资金	106,508,996.71	197,594,141.66	募集资金, 该现金可用于随时支付
合计	106,508,996.71	197,594,141.66	——

3. 不属于现金及现金等价物的货币资金



项目	期末余额	期初余额	理由
保函保证金	22,149,000.00	2,743,469.44	使用受限制
临时用地复垦工程保证金	32,561,090.30	42,311,820.56	使用受限制
冻结资金	1,322,430.27		使用受限制
合计	56,032,520.57	45,055,290.00	——

(五十七) 租赁

1. 作为承租人

项目	金额
租赁负债的利息费用	58,058,748.60
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
其中：售后租回交易产生部分	
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	
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）	
与租赁相关的总现金流出	122,398,607.36

六、研发支出

(一) 按费用性质列示

项目	本期发生额	上期发生额
人员人工费用	29,281,393.79	27,320,422.79
研发相关固定资产维护费用支出	15,483,360.81	10,197,830.40
折旧费用与长期待摊费用	24,030,746.99	13,704,985.88
委托外部研究开发费用	22,619,531.41	12,794,908.60
其他费用	6,411,793.87	6,014,588.69
合计	97,826,826.87	70,032,736.36
其中：费用化研发支出	70,708,614.25	63,710,457.48
资本化研发支出	6,710,911.30	6,322,278.88

(二) 符合资本化条件的研发项目开发支出

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	确认为无形资产	转入当期损益	其他减少	
基于人工智能的核心电气设备智能监视及诊断系统研究与应用		810,146.24		810,146.24		
激光雷达测风偏航场控提效技术研究及应用		824,969.09		824,969.09		
机组多波光传输		711,613.29		711,613.29		



研究及应用						
风电场站数字化 监视/诊断/运维协 同管理平台研究 与应用		709,759.92		709,759.92		
风电机组物联网 安环一体化综合 防控系统研究		663,364.58		663,364.58		
发电机谐波监测 诊断技术研究		876,019.94		876,019.94		
先进高效燃煤电 厂废水净化技术 开发与工艺优化	2,393,947.77					2,393,947.77
风机叶片振动项 目	528,301.88		528,301.88			
风功率提升科技 项目	518,867.92		518,867.92			
光伏清洗车自适 应液压可控制系 统改造项目	433,018.87		433,018.87			
基于机数双驱的 锅炉燃烧过程全 息可视化系统的 开发	377,358.49	539,141.51	916,500.00			
翻车机自动解复 列无人化系统的 研究与应用项目	247,787.61	2,721,238.95			2,969,026.56	
2024 工业互联网 安全生产平台建 设项目	75,486.73				75,486.73	
汽轮机振动监测 智能预警诊断系 统的研究与应用		1,332,699.99	1,332,699.99			
2025 年锅炉设备 智能管理数字孪 生平台的研究与 应用		2,261,900.00	2,261,900.00			
煤场燃煤智能管 控及煤场三维测 控技术研究		2,166,371.69				2,166,371.69
木桶效应科技项 目	719,622.64		719,622.64			
油液检测科技项	566,037.72					566,037.72



目						
智慧场站物联网 控系统研究及应 用项目	1,344,339.62				206,603.77	1,137,735.85
新能源场站保护 定值在线校核项 目	679,245.28					679,245.28
数智化场站管理 系统开发及应用 研究	1,572,760.06					1,572,760.06
定值计算项目	452,830.20					452,830.20
基于双光融合的 风光线图像诊断 算法研究与应用	875,262.96					875,262.96
催化剂再生研究	240,566.04					240,566.04
SCR 脱销催化剂 无害化处置工艺 研发		1,672,903.72				1,672,903.72
绿色氢基能源（绿 电-氢-氨）柔性管 控系统研究与应用		16,773,267.21		1,050,121.54		15,723,145.67
梨树万吨航煤示 范项目		225,660.38		112,452.83		113,207.55
新能源场站主动 支撑技术研究及 应用		811,881.57		224,278.03		587,603.54
提升电网调节能 力的多形态共享 储能协同调控技 术研究		827,439.87		827,439.87		
园区级多微网系 统参与电网友好 互动关键技术研 究		327,924.53		327,924.53		
兆瓦级纯氢燃气 轮机长周期实证 应用专题研究		11,500.00		11,500.00		
风力发电机组叶 尖延长技术研究 及应用	2,527,358.49				2,527,358.49	
基于机载式激光 雷达的风机偏航	280,645.06				280,645.06	



矫正技术研究						
公用项目	293,486.73				293,486.73	
聚焦式光伏发电装置		6,038,486.10		6,038,486.10		
一种太阳能自动跟踪的聚光装置		1,964,968.81		1,964,968.81		
光伏板安装用距离测量装置		278,185.18		278,185.18		
新能源场站的调度数据网网络安全技术的研究		365,835.28		365,835.28		
关于高原丘陵光伏电站水冷型 SVG 无功补偿装置稳定性研究		4,279,135.29		4,279,135.29		
基于国产化软硬件在光伏电站生产运营系统中的研究应用		4,890,087.62		4,890,087.62		
AI 模型修正技术在功率预测系统中对预测准确度提升研究		4,895,967.32		4,895,967.32		
新型全绝缘材质在光伏主变低压侧管母研究应用		7,678,272.80		7,678,272.80		
基于新型网络技术的场站电力监控系统安全防护研究		3,276,796.67		3,276,796.67		
关于提升风电场线路防雷性能的技术研究		809,928.27		809,928.27		
关于提升电网无功支撑能力的技术研究		1,664,593.27		1,664,593.27		
丘陵地形风场风机基础防渗技术的研究		1,073,093.56		1,073,093.56		
电力负荷精准度控制的研究		2,043,171.60		2,043,171.60		
风力发电机组叶片综合性能提升		4,096,789.07		4,096,789.07		



的研究						
涉网设备装置稳定性提升的研究		634,290.08		634,290.08		
风电场电气设备运行可靠性的研究		1,206,916.69		1,206,916.69		
变配电设备结构性能优化的研究		1,092,989.09		1,092,989.09		
电气设备性能诊断技术的研究		983,353.67		983,353.67		
风机发电机动力传动系统的研究		955,337.15		955,337.15		
提升风电场线路环境适应性的技术研究		1,677,535.68		1,677,535.68		
新能源场站风机主轴机械性能的研究		932,311.60		932,311.60		
多级适应性风电集电线路安全的研究		1,439,360.22		1,439,360.22		
提升风力发电机组避雷效果的研究		935,287.03		935,287.03		
高山风场风机基础加固技术的研究		810,240.46		810,240.46		
风力发电多维度感知智能故障诊断的研究		1,451,756.54		1,451,756.54		
电力负载稳定性检测的研究		1,050,856.36		1,050,856.36		
风力发电机组功率特性测试系统的研究		1,525,398.84		1,525,398.84		
风电场智能安全技术应用研究		1,827,976.08		1,827,976.08		
风电机组偏航系统精准度跟踪研发		1,195,226.43		1,195,226.43		
基于 PLC 全局环控散热技术在双馈发电机组的研		1,103,875.12		1,103,875.12		



究与应用						
降低变频器故障率的研究与应用		1,381,002.51		1,381,002.51		
合计	14,126,924.07	97,826,826.87	6,710,911.30	70,708,614.25	6,352,607.34	28,181,618.05

七、合并范围的变更

（一）本期发生的非同一控制下企业合并情况

无。

（二）本期发生的同一控制下企业合并

无。

（三）合并范围发生变化的其他原因

1. 新设子公司

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
国电投未来能源发展（上海）有限公司	股权收购	2025-8-1	10,000,000.00	100.00%
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）	设立	2025-01-27	344,900,000.00	20.11%

2. 本期其他原因减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
吉电氢基绿能销售（长春）有限公司	注销	2025-12-05	765,619.08	-2,395,340.50
吉电鸿创新能源（吉林）有限公司	注销	2025-12-18		
潍坊裕永农业发展有限公司	注销	2025-12-26	230,401,206.78	405,577.84
佳木斯吉成智慧能源有限公司	注销	2025-08-11	2,898,410.46	-1,101,589.54
上海吉电企业发展有限公司	注销	2025-12-29	19,863,894.96	-2,579,277.80
眉山吉乾能源有限公司	股权转让	2025-12-19	2,100,000.00	
吉电（桐乡）智慧能源有限公司	注销	2025-12-23	18,123,796.81	123,796.81
河南国能新能源有限公司	注销	2025-12-10	85,008,320.18	2,258,970.20
天津吉能新能源科技有限公司	注销	2025-3-25	1,000,015.30	1.38
吉林吉电蓝天智慧能源有限公司	注销	2025-12-15	7,875,522.49	-2,450,990.27
张北聚能环新能源有限公司	注销	2025-12-4	57,870.94	
吉林省湘榆新能源有限公司	注销	2025-3-3	192,774,384.03	70.35
吉电鸿创新能源（吉林）有限公司	注销	2025-12-18		
吉林省富邦能源科技集团有限公司	注销	2024-11-27	25,733,598.07	

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	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
吉林吉电新能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	50.65		非同一控制下企业合并



国电投绿色能源股份有限公司
财务报表附注
2025 年 1 月 1 日—2025 年 12 月 31 日

吉林热电检修安装工程有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	检修运行	100.00		投资设立
寿光兴鸿新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00		投资设立
江西中电投新能源发电有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	风电	51.00		同一控制下企业合并
吉电宏日智慧能源（长春）有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	60.00		投资设立
吉电太能（浙江）智慧能源有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	新能源发电	60.00		非同一控制下企业合并
吉电智慧能源（长春）有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00		投资设立
兴安盟吉电双松新能源有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	检修运行	80.00		非同一控制下企业合并
潍坊景世乾控股有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	100.00		非同一控制下企业合并
国电投吉林能源服务有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	100.00		投资设立
潍坊旭日新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00		投资设立
海宁鸿运新能源有限公司	浙江省海宁市	浙江省海宁市	太阳能	80.00		非同一控制下企业合并
山东爱特电力工程有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	95.00		非同一控制下企业合并
安徽吉电新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能	100.00		投资设立
陕西吉电能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	太阳能	100.00		投资设立
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）	陕西省西安市	陕西省西安市	工业	20.09	0.02	投资设立
广西沃中投资有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能	100.00		非同一控制下企业合并
通化吉电智慧能源有限公司	吉林省通化市	吉林省通化市	综合智慧能源	100.00		投资设立
吉林更生东风力发电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	新能源发电	70.00		投资设立
湖南吉昇新能源有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	太阳能	100.00		投资设立
寿光吉电景华新能源有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	70.00		投资设立
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	51.00		投资设立
吉林松花江热电有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	煤电	100.00		同一控制下企业合并
白城吉电氢能科技有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00		投资设立
吉电通化河口热电有限责任公司	吉林省通化市	吉林省通化市	煤电	100.00		投资设立
松原市上元新能源有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	太阳能	100.00		非同一控制下企业合并
大安吉电新能源有限公司	吉林省大安市	吉林省大安市	太阳能	100.00		投资设立
镇赉吉电新能源有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	太阳能	100.00		投资设立



国电投绿色能源股份有限公司
财务报表附注
2025 年 1 月 1 日—2025 年 12 月 31 日

南昌市中阳新能源有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	太阳能	95.00		非同一控制下企业合并
仁化县金裕新能源发电有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	新能源发电	60.22		非同一控制下企业合并
吉林吉长电力有限公司	吉林省四平市	吉林省四平市	煤电	100.00		同一控制下企业合并
北京吉电智慧新能源有限公司	北京市	北京市	综合智慧能源	60.00		投资设立
吉林吉电新燃能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能	100.00		投资设立
山东吉电新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	新能源发电	100.00		投资设立
白城吉电瀚海发电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	综合智慧能源	100.00		投资设立
长春吉电氢能有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	氢能	100.00		投资设立
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	100.00		投资设立
长春吉电能源科技有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能、风电	100.00		投资设立
吉林省吉电希尔智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00		投资设立
长春吉电热力有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	热力销售	100.00		投资设立
吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	北京市	北京市	其他	19.98		投资设立
白城吉电绿电能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能、风电	100.00		投资设立
大安吉电绿氢能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00		投资设立
白城绿电园区配电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	其他	51.00		投资设立
吉电凯达发展能源（长春）有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智	51.00		投资设立
大连吉电智慧能源有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	综合智	51.00		投资设立
海南吉电智慧新能源有限公司	海南省海口市	海南省海口市	综合智	100.00		投资设立
吉林吉电绿色能源发展有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	100.00		投资设立
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	新能源发电	81.00		投资设立
长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	20.49	0.03	投资设立
北京吉能新能源科技有限公司	北京市	北京市	新能源发电	100.00		投资设立



吉林省汪清抽水蓄能有限公司	吉林省汪清市	吉林省汪清市	水力发电、储能	80.00		投资设立
内蒙古吉电智慧能源有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	新能源发电	100.00		投资设立
上海吉远绿色能源有限公司	上海市浦东新区	上海市浦东新区	甲醇	55.00		投资设立
国电投未来能源发展（上海）有限公司	上海市	上海市	贸易	100.00		投资设立

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位

子公司名称	持股比例（%）	控制被投资单位的理由
长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）	20.52	注（1）
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）	20.11	注（2）
吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	19.98	注（3）

注：（1）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司持有长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）20.49%份额，本公司全资子公司吉电通化河口热电有限责任公司占有 0.03%的份额并作为其执行事务合伙人。根据长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司管理层认为本公司对该有限合伙企业具有实际控制，故将该企业纳入合并范围。

（2）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司持有西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）20.09%份额，本公司全资子公司吉电通化河口热电有限责任公司占有 0.02%的份额并作为其执行事务合伙人。根据西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司管理层认为本公司对该有限合伙企业具有实际控制，故将该企业纳入合并范围。

（3）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司持有吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）19.98%的股权比例。根据吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该基金的投资决策。因此，本公司管理层认为本公司对吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）具有实际控制，故将该基金纳入合并范围。

2. 重要的非全资子公司情况

序号	公司名称	少数股东持股比例	当期归属于少数股东的损益	当期向少数股东宣告分派的股利	期末累计少数股东权益
1	吉林吉电新能源有限公司	49.35%	96,363,287.67	96,363,287.67	1,646,100,000.00
2	江西中电投新能源发电有限公司	49.00%	136,240,238.84	141,781,500.00	851,818,649.12

3. 重要的非全资子公司主要财务信息

子公司名称	期末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
吉林吉电新能源有限公司	2,378,806,738.25	3,025,864,852.38	5,404,671,590.63	545,652,501.78	1,376,212,090.02	1,921,864,591.80



江西中电投新能源发电有限公司	1,028,376,653.88	3,324,260,381.06	4,352,637,034.94	683,886,887.53	1,926,217,644.98	2,610,104,532.51
----------------	------------------	------------------	------------------	----------------	------------------	------------------

(续)

子公司名称	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
吉林吉电新能源有限公司	2,372,583,561.46	3,314,273,186.16	5,686,856,747.62	577,229,232.93	1,624,938,695.26	2,202,167,928.19
江西中电投新能源发电有限公司	1,449,194,706.97	3,564,951,545.43	5,014,146,252.40	569,144,364.00	2,690,721,786.00	3,259,866,150.00

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	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
吉林吉电新能源有限公司	590,108,161.18	97,041,163.05	97,041,163.05	235,163,849.39	726,283,307.04	213,586,021.47	213,586,021.47	246,491,718.40
江西中电投新能源发电有限公司	736,656,236.41	278,257,942.03	278,257,942.03	656,190,240.42	811,411,459.66	341,971,667.39	341,971,667.39	595,936,322.51

(二) 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

1. 在子公司所有者权益份额发生变化的情况：无。

(三) 在合营企业或联营企业中的权益

1. 重要的合营企业和联营企业情况

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（%）		投资的会计处理方法
				直接	间接	
广西国电投海外能源投资有限公司	广西省南宁市	广西省南宁市	其他电力生产	35.00		权益法核算
长春绿动氢能科技有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	氢能	26.77		权益法核算

2. 重要联营企业的主要财务信息（划分为持有待售的除外）

项目	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	广西国电投海外能源投资有限公司	长春绿动氢能科技有限公司	广西国电投海外能源投资有限公司	长春绿动氢能科技有限公司
流动资产	593,976,683.24	353,213,933.67	476,724,264.84	428,925,853.01
非流动资产	8,096,422,917.39	407,683,889.24	8,386,920,844.06	419,972,708.08
资产合计	8,690,399,600.63	760,897,822.91	8,863,645,108.90	848,898,561.09
流动负债	1,283,950,554.14	142,028,751.12	1,850,461,328.28	158,649,900.53
非流动负债	3,807,423,216.47	31,271,625.12	4,915,508,878.80	52,212,999.78



负债合计	5,091,373,770.61	173,300,376.24	6,765,970,207.08	210,862,900.31
少数股东权益	1,320,465,558.90		24,328,952.93	
归属于母公司股东权益	2,278,560,271.12	587,597,446.67	2,073,345,948.89	638,035,660.78
按持股比例计算的净资产份额	786,706,345.94	155,430,014.05	715,598,351.99	169,148,902.94
调整事项				
对合营企业权益投资的账面价值	786,706,345.94	155,430,014.05	715,598,351.99	169,148,902.94
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	766,329,524.28	113,257,805.97	730,289,083.24	140,001,289.09
财务费用	109,042,666.76	-792,059.00	116,305,634.85	-3,435,711.69
所得税费用	9,112,074.34		8,841,052.63	
净利润	219,297,971.54	-51,247,250.25	228,950,099.80	-74,699,510.70
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	219,297,971.54	-51,247,250.25	228,950,099.80	-74,699,510.70
本期收到的来自合营企业的股利				

3. 不重要合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	期末余额 / 本期发生额	期初余额 / 上期发生额
一、合营企业		
二、联营企业		
投资账面价值合计	314,055,205.51	335,411,171.75
下列各项按持股比例计算的合计数：		
净利润	-58,349,630.31	-37,555,631.77
其他综合收益		
综合收益总额	-58,349,630.31	-37,555,631.77

九、政府补助

(一) 涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	期初余额	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	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关



递延收益	106,206,647.35	4,900,000.00		6,481,056.39	1,183,349.36	103,442,241.60	与资产相关
合计	106,206,647.35	4,900,000.00		6,481,056.39	1,183,349.36	103,442,241.60	——

(二) 计入当期损益的政府补助

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	6,481,056.39	6,260,821.74
与收益相关	9,949,818.05	21,109,170.46
合计	16,430,874.44	27,369,992.20

十、与金融工具相关的风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和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认和分析本公司面临的各种风险，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内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

(一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司的信用风险主要来自于本公司确认的金融资产，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，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。本公司与客户间的贸易条款以信用交易为主，且一般要求新客户预付款或采取货到付款方式进行。信用期通常为 1 个月，主要客户可以延长至 6 个月，交易记录良好的客户可获得比较长的信贷期。由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。

本公司评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见附注三（十二）。

本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。



前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本公司因应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，参见附注五（三）、附注五（四）、附注五（六）及五（九）的披露。

（二）流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末余额					
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款（含利息）	7,841,630,619.36	7,841,630,619.36	7,841,630,619.36			
应付账款	3,978,379,462.59	3,978,379,462.59	3,978,379,462.59			
其他应付款	1,136,743,803.10	1,136,743,803.10	1,136,743,803.10			
短期应付债券	1,603,850,027.40	1,603,850,027.40	1,603,850,027.40			
应付债券	2,495,748,254.61	4,051,505,116.27	1,555,756,861.66	1,483,972,522.33	1,011,775,732.28	
长期借款（含利息）	31,430,591,531.80	35,410,732,184.48	3,980,140,652.68	5,830,833,278.48	4,002,094,244.05	21,597,664,009.27
租赁负债（含利息）	1,278,625,856.10	1,968,630,329.36	102,589,242.98	96,117,102.88	88,696,308.26	1,681,227,675.24
长期应付款（含利息）	4,342,165,437.60	5,640,214,450.12	763,216,715.13	1,462,278,976.14	616,586,432.22	2,798,132,326.63
合计	54,107,734,992.56	61,631,685,992.68	20,962,307,384.90	8,873,201,879.83	5,719,152,716.81	26,077,024,011.14

项目	期初余额				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款（含利息）	6,220,399,833.00	6,404,140,932.37	6,404,140,932.37		
应付账款	3,523,879,751.99	3,523,879,751.99	3,523,879,751.99		
其他应付款	851,540,770.85	851,540,770.85	851,540,770.85		
短期应付债券	601,002,666.67	601,002,666.67	601,002,666.67		
应付债券	4,042,062,000.27	4,297,968,329.69	1,046,787,953.02	3,251,180,376.67	
长期借款（含利息）	37,761,000,843.41	40,513,397,757.91	10,241,627,799.32	8,368,185,639.34	21,903,584,319.25



租赁负债（含利息）	1,220,244,679.89	1,332,855,987.08	60,702,240.69	125,277,284.33	1,146,876,462.06
长期应付款（含利息）	2,707,088,873.79	2,911,740,723.01	374,339,895.91	1,207,050,081.85	1,330,350,745.25
合计	56,927,219,419.87	60,436,526,919.57	23,104,022,010.82	12,951,693,382.19	24,380,811,526.56

（三）市场风险

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。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 43,252,362,803.84 元，在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

十一、公允价值

（一）按公允价值层级对以公允价值计量的资产和负债分析

项目	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	合计
一、持续的公允价值计量			339,394,682.42	339,394,682.42
（一）交易性金融资产			2,000,000.00	2,000,000.00
1. 分类为公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			2,000,000.00	2,000,000.00
（二）其他权益工具投资			337,394,682.42	337,394,682.42

（二）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



本公司持有的第三层次公允价值计量的交易性金融资产为持有的国家电投-吉电股份清洁能源绿色碳中和资产支持专项计划（类 REITs）的次级资产支持证券，本公司以预期收益率估计未来现金流量并折现来确定其公允价值。

本公司持有的第三层次公允价值计量的其他权益工具投资为非上市公司股权。对于非上市的权益工具投资，本公司综合考虑采用市场法和未来现金流折现等估值模型和估值方法估计公允价值。对于被投资企业经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化的，本公司以投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

十二、关联方关系及其交易

（一）本公司的母公司

1. 本公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本（万元）	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（%）
国家电投集团吉林能源投资有限公司	长春市	能源交通开发建设	522,355.385564	29.62	29.62

2. 本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

（二）本公司子公司的情况

详见附注“八、在其他主体中的权益”。

（三）本公司合营和联营企业情况

重要的合营或联营企业详见附注“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
安庆高新吉电能源有限公司	联营企业
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	联营企业
吉林省吉致能源服务有限公司	联营企业
潍坊捷凯能源管理有限公司	联营企业
深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	联营企业
沈阳远达环保工程有限公司	联营企业

（四）其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系
吉林省电力科学研究院有限公司	参股企业
吉林省博大生化有限公司	母公司的联营企业
中能融合智慧科技有限公司	其他关联方
吉林省吉电核瑞能源有限公司	受同一母公司控制



巴彦淖尔吉电新能源有限公司	受同一母公司控制
内蒙古电能源有限公司	受同一母公司控制
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	受同一母公司控制
通辽吉电核瑞新能源有限公司	受同一母公司控制
锡林浩特市京运通风力发电有限公司	受同一母公司控制
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	受同一母公司控制
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	受同一母公司控制
白山吉电能源开发有限公司	受同一母公司控制
国家电投集团财务有限公司	同一最终控制方
百瑞信托有限责任公司	同一最终控制方
北京宝之谷农业科技开发有限公司	同一最终控制方
大连发电有限责任公司	同一最终控制方
电能（北京）工程监理有限公司	同一最终控制方
电能（北京）认证中心有限公司	同一最终控制方
电能易购（北京）科技有限公司	同一最终控制方
甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	同一最终控制方
广西国电投博能售电有限公司	同一最终控制方
南京南瑞氢电智联科技有限公司	同一最终控制方
国电投（海南）电力集控运营有限公司	同一最终控制方
国电投山西能源服务有限公司	同一最终控制方
国电投新电智控（保定）科技有限公司	同一最终控制方
国电投云链科技（北京）有限公司	同一最终控制方
国核电力规划设计研究院有限公司	同一最终控制方
国核吉林核电有限公司	同一最终控制方
国核示范电站有限责任公司	同一最终控制方
国核信息科技有限公司	同一最终控制方
国核自仪系统工程有限公司	同一最终控制方
国家电投（芜湖）售电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团保险经纪有限公司	同一最终控制方
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团广东电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团湖北售电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团江西能源销售有限公司	同一最终控制方
国家电投集团科学技术研究院有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团氢能科技发展有限公司	同一最终控制方
国电投冀芯（曲阳）新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团山南电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团碳资产管理有限公司	同一最终控制方
国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	同一最终控制方
国电投远达催化剂有限公司	同一最终控制方



国家电投集团远达环保工程有限公司	同一最终控制方
国家电投集团云南国际电力投资有限公司	同一最终控制方
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	同一最终控制方
河北亮能售电有限公司	同一最终控制方
湖南五凌电力科技有限公司	同一最终控制方
黄河鑫业有限公司	同一最终控制方
靖宇宏核新能源有限公司	同一最终控制方
辽宁清河电力检修有限责任公司	同一最终控制方
龙州县百熠新能源科技有限公司	同一最终控制方
南昌市新建区昌达电力培训中心有限公司	同一最终控制方
内蒙古白音华铝电有限公司	同一最终控制方
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同一最终控制方
内蒙古电投能源股份有限公司	同一最终控制方
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	同一最终控制方
青海黄河上游水电开发有限责任公司	同一最终控制方
山东电力工程咨询院有限公司	同一最终控制方
山东泛能能源发展研究院有限公司	同一最终控制方
山东国电投能源营销有限公司	同一最终控制方
山东核电设备制造有限公司	同一最终控制方
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同一最终控制方
国电投智能科技（上海）有限公司	同一最终控制方
上海明华电力科技有限公司	同一最终控制方
上海能源科技发展有限公司	同一最终控制方
上海上电售电有限公司	同一最终控制方
上海中电投电力设备有限公司	同一最终控制方
上海中电新能源置业发展有限公司	同一最终控制方
苏州天河中电电力工程技术有限公司	同一最终控制方
铁岭市清河电力监理有限责任公司	同一最终控制方
五凌电力湖南能源销售有限公司	同一最终控制方
新疆国电投鼎源售电有限公司	同一最终控制方
新疆化工设计研究院有限责任公司	同一最终控制方
新疆伊犁库克苏河水电开发有限公司	同一最终控制方
云南翠源物资商贸发展有限公司	同一最终控制方
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	同一最终控制方
长春绿动氢能科技有限公司	同一最终控制方
中电合肥能源有限公司	同一最终控制方
中电华创电力技术研究有限公司	同一最终控制方
中电投东北能源科技有限公司	同一最终控制方
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	同一最终控制方
中电投新疆能源化工集团和田有限公司	同一最终控制方
中国电能成套设备有限公司	同一最终控制方
重庆远达烟气治理特许经营有限公司大连分公司	同一最终控制方
重庆中电自能科技有限公司	同一最终控制方



国电投湖北新能源科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司	同一最终控制方
国电投黑龙江能源服务有限公司	同一最终控制方
云南电投绿能科技有限公司	同一最终控制方
寿光电投昊邦新能源有限公司	同一最终控制方
上海电投电能成套设备有限公司	同一最终控制方
国电投（广东）电力运营有限公司	同一最终控制方
上海核工程科技交流中心有限公司	同一最终控制方
国电投智能科技（上海）有限公司	同一最终控制方
新源泰利能源科技（北京）有限公司	同一最终控制方
国电投江西能源销售有限公司	同一最终控制方
国电投（陕西）售电有限公司	同一最终控制方
重庆狮子滩发电有限公司	同一最终控制方
甘肃绿动配售电有限公司	同一最终控制方
国电投（山西）铝业有限公司	同一最终控制方
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	同一最终控制方
国能昌图生物发电有限公司	同一最终控制方
国电投低碳科技服务（浙江）有限公司	同一最终控制方
吉林省中能风电投资有限公司	同一最终控制方
国电投低碳技术服务（内蒙古）有限公司	同一最终控制方
国电投远达水务有限公司	同一最终控制方
绿充（广州）科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司北京分公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	同一最终控制方
甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团河南电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团江西电力有限公司高新清洁能源分公司	同一最终控制方
北京中电汇智科技有限公司	同一最终控制方
朝阳燕山湖发电有限公司	同一最终控制方
甘肃绿电电力运营有限公司	同一最终控制方
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	同一最终控制方
国电投（山东）能源服务有限公司	同一最终控制方
国电投（深圳）能源发展有限公司	同一最终控制方
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	同一最终控制方
国核电站运行服务技术有限公司	同一最终控制方
国家电投集团共享服务有限公司	同一最终控制方

（五）关联交易情况

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易



(1) 采购商品/接受劳务情况

关联方名称	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
上海能源科技发展有限公司	工程款、设备款、服务款	1,133,277,106.37	1,305,327,480.55
山东电力工程咨询院有限公司	工程款、服务款、修理费	893,807,483.40	171,179,285.84
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	燃料采购	790,961,197.92	736,738,176.22
内蒙古电投能源股份有限公司	燃料采购	658,608,841.14	849,051,970.31
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	燃料采购	556,276,957.31	420,284,261.29
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	工程款、设备款、服务款	153,003,272.66	156,785,307.97
长春绿动氢能科技有限公司	工程款、设备款、服务款	131,491,949.86	107,583,589.97
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	检修、委托运行服务	70,113,368.90	155,435,312.59
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	设备款	78,769,423.00	58,545,200.95
上海电投电能成套设备有限公司	设备款	66,297,773.19	
山东核电设备制造有限公司	设备款	54,177,677.42	62,596,156.30
国电投远达催化剂有限公司	服务款、材料款	41,479,102.58	9,463,827.26
电能易购（北京）科技有限公司	材料款、设备款	40,247,048.24	114,847,928.07
吉林省吉致能源服务有限公司	技术服务费、委托运行费	28,105,630.85	44,341,018.63
国家电投集团数字科技有限公司	工程款、设备款、服务款	26,367,772.53	34,098,037.46
国家电力投资集团有限公司	工程款、设备款、服务款	24,324,894.11	25,957,981.60
国核自仪系统工程有限公司	工程款	21,674,488.32	3,060,592.17
中电华创电力技术研究有限公司	技术服务费	14,535,673.54	15,498,230.10
吉林省电力科学研究院有限公司	工程款、设备款、服务款	8,558,490.62	22,265,377.35
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	服务款	8,449,955.56	1,007,985.17
南京南瑞氢电智联科技有限公司	服务费、设备款	26,039,435.82	53,960,762.45
国电投智能科技（上海）有限公司	服务款	6,728,318.56	397,876.11
沈阳远达环保工程有限公司	服务款、运行服务费	5,698,309.68	5,766,337.51
中能融合智慧科技有限公司	信息化费用	4,706,266.61	5,441,827.37
电能（北京）工程监理有限公司	监理费	4,395,283.02	2,045,132.07
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	服务款	3,065,660.27	3,894,006.27
国电投山西能源服务有限公司	服务款	2,764,850.99	288,436.22
重庆中电自能科技有限公司	技术服务费	2,726,959.84	11,920,333.89
国家电投集团山南电力有限公司	服务款	2,634,433.95	2,745,283.00



国电投绿色能源股份有限公司
财务报表附注
2025 年 1 月 1 日—2025 年 12 月 31 日

国家电投集团科学技术研究院有限公司	试验检验费	2,265,094.34	154,905.66
中电合肥能源有限公司	服务费	2,104,977.36	215,429.40
国电投（陕西）售电有限公司	服务款	1,900,508.51	
国家电投集团碳资产管理有限公司	服务款	1,758,490.56	2,211,320.75
国家电投集团共享服务有限公司	服务款	1,698,113.21	1,698,113.21
河北亮能售电有限公司	服务款	1,261,886.79	329,315.94
国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司	设备款	1,238,207.55	
上海明华电力科技有限公司	设备款	1,226,972.36	
国家电投集团江西电力有限公司高新清洁能源分公司	服务款	1,163,757.87	
国电投湖北新能源科技有限公司	设备款	1,140,429.91	
广西国电投博能售电有限公司	服务款	1,117,610.07	1,165,094.34
国核电力规划设计研究院有限公司	工程款、服务款	1,077,358.49	64,178,347.59
吉林省博大生化有限公司	服务款	1,071,559.63	1,744,954.14
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	技术服务费	977,105.33	3,972,770.39
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	服务款	943,396.24	
国核信息科技有限公司	材料款、工程款	868,298.99	2,645,942.91
国电投新电智控（保定）科技有限公司	工程款	800,733.94	299,974.94
山东国电投能源营销有限公司	服务款	699,113.68	326,248.35
国家电投集团广东电力有限公司	服务费	596,792.45	123,301.89
青海黄河上游水电开发有限责任公司	服务款	464,381.12	706,179.25
国电投云链科技（北京）有限公司	服务款	461,644.05	
新源泰利能源科技（北京）有限公司	服务款	452,830.19	
中电投东北能源科技有限公司	服务款	377,358.49	283,018.87
国电投江西能源销售有限公司	服务款	340,154.29	
新疆国电投鼎源售电有限公司	服务款	287,533.39	
电能（北京）认证中心有限公司	服务费	264,150.94	198,113.21
国电投（广东）电力运营有限公司	服务款	250,000.00	
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	服务款	199,000.00	
甘肃绿动配售电有限公司	服务款	194,910.22	
云南电投绿能科技有限公司	服务款	192,452.83	
潍坊捷凯能源管理有限公司	服务款	144,877.69	155,521.23
国电投黑龙江能源服务有限公司	服务款	138,134.19	
国家电投集团湖北售电有限公司	咨询费	103,189.62	56,603.77
国电投（海南）电力集控运营有限公司	服务费	99,879.04	8,652.64
中国电能成套设备有限公司	材料款	90,403.99	94,339.62
五凌电力湖南能源销售有限公司	服务款	52,830.19	52,830.19
云南翠源物资商贸发展有限公司	服务款	40,600.00	60,000.00
国电投（山东）能源服务有限公司	咨询费	40,186.89	171,955.39
重庆狮子滩发电有限公司	服务款	37,037.74	
国核示范电站有限责任公司	服务款	35,358.49	34,339.62



国家电投集团东北电力有限公司	服务费	7,547.17	51,320.76
寿光电投昊邦新能源有限公司	服务款	3,679.25	
上海核工程科技交流中心有限公司	服务款	3,100.00	
北京宝之谷农业科技开发有限公司	服务款	575.47	1,886.80
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	燃料采购		124,742,586.57
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	工程款、设备款、服务款		11,090,801.89
国核电站运行服务技术有限公司	工程款、设备款、服务款		8,930,030.09
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	服务款		4,783,763.42
白山吉电能源开发有限公司	培训费、商品款		3,730,150.85
湖南五凌电力科技有限公司	服务款		1,995,575.23
苏州天河中电电力工程技术有限公司	服务费		564,150.94
国家电投集团江西能源销售有限公司	服务款		360,024.68
铁岭市清河电力监理有限责任公司	监理费		352,500.00
新疆化工设计研究院有限责任公司	服务费		264,150.94
新疆伊犁库克苏河水电开发有限公司	咨询费		130,000.00
辽宁清河电力检修有限责任公司	服务款		103,773.58
山东泛能能源发展研究院有限公司	技术服务费		94,339.62
国家电投（芜湖）售电有限公司	服务款		71,870.93
国家电投集团云南国际电力投资有限公司	服务款		66,037.74
中电投新疆能源化工集团和田有限公司	咨询费		65,000.00
百瑞信托有限责任公司	服务费		20,000.00

（2）出售商品/提供劳务情况

关联方名称	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	商品销售款、服务收入	27,002,837.71	10,171,084.21
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	商品销售款、服务收入	21,157,445.23	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	劳务费、服务费	11,198,743.05	19,579,865.82
中电华创电力技术研究有限公司	服务费	7,812,339.63	7,368,943.40
国电投远达催化剂有限公司	商品销售收入	6,709,380.53	7,641,238.93
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	服务费、劳务费、培训费	5,307,945.40	1,366,588.74
锡林浩特市京运通风力发电有限公司	服务费	5,307,945.40	1,174,528.30
朝阳燕山湖发电有限公司	产品销售收入	4,651,485.32	3,426,447.85
内蒙古白音华铝电有限公司	绿证交易收入	3,764,150.95	1,400,528.30
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	劳务收入	3,017,345.14	38,342,654.87
国电投冀芯（曲阳）新能源有限公司	服务费	2,953,234.65	2,531,046.69
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	绿证交易收入	2,801,701.03	



上海上电售电有限公司	绿证交易收入	2,542,452.84	7,944,860.55
国电投(山西)铝业有限公司	服务收入	2,179,999.05	3,094,282.31
国能昌图生物发电有限公司	劳务费	1,705,668.42	
长春绿动氢能科技有限公司	服务费	1,418,392.05	5,454,626.80
龙州县百熠新能源科技有限公司	劳务费	1,374,359.12	1,914,920.26
国电投(深圳)能源发展有限公司	绿证交易收入	1,048,561.04	
吉林省中能风电投资有限公司	服务费	745,876.42	
靖宇宏核新能源有限公司	服务费、培训费	702,001.89	
国电投低碳科技服务(浙江)有限公司	劳务费	492,793.37	
安庆高新吉电能源有限公司	服务收入	432,908.70	1,048,352.98
内蒙古吉电能源有限公司	服务费	150,943.40	126,373.58
绿充(广州)科技有限公司	劳务费	141,509.43	
甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	运行维护	136,583.25	12,383.53
吉林省吉电核瑞能源有限公司	服务费	75,471.69	
甘肃绿电电力运营有限公司	发电委托运行	67,121.05	67,121.05
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	销售材料收入	41,984.15	
国电投低碳技术服务(内蒙古)有限公司	碳排放权交易	19,709.51	
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	绿证交易收入	19,099.53	
吉林省吉致能源服务有限公司	培训费	14,659.86	106,957.66
国电投智能科技(上海)有限公司	产品销售收入	1,443.58	
白山吉电能源开发有限公司	服务费、劳务费		15,446,919.25
巴彦淖尔吉电新能源有限公司	劳务费		3,189,858.49
黄河鑫业有限公司	绿证交易收入		4,069,750.46
通辽吉电核瑞新能源有限公司	劳务费		2,647,405.66
重庆中电自能科技有限公司	服务费		2,044,488.42
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	服务费		3,442,780.19
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	绿证交易收入		464,811.32
国家电投集团氢能科技发展有限公司	服务收入		424,528.30
绿充(广州)科技有限公司	劳务收入		419,309.43
国家电力投资集团有限公司	培训费		188,679.24
山东国电投能源营销有限公司	服务费		1,726.27
国核吉林核电有限公司	培训费		1,192.66

2. 关联租赁情况

(1) 本公司作为出租方情况

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
吉林省吉致能源服务有限公司	房屋建筑物	91,743.12	91,743.12



(2) 本公司作为承租方情况

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	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（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
中国电能成套设备有限公司	房屋建筑物			1,324,668.44	102,870.09				662,334.22	22,704.89	3,778,480.18

3. 关联担保情况

(1) 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
吉林里程协合风力发电有限公司	27,542,419.26	2017/08/17	2027/11/23	否
吉林泰合风力发电有限公司	14,283,556.71	2017/08/17	2026/11/26	否

4. 关联方资金拆借情况

关联方	拆入/拆出	金额	起始日	到期日	利息支出
国家电投集团财务有限公司	拆入	40,000,000.00	2022/3/25	2025/3/24	45,686,965.95
国家电投集团财务有限公司	拆入	180,000,000.00	2023/7/24	2026/1/23	
国家电投集团财务有限公司	拆入	300,000,000.00	2023/4/27	2025/10/26	
国家电投集团财务有限公司	拆入	110,000,000.00	2024/12/30	2025/12/29	



关联方	拆入/拆出	金额	起始日	到期日	利息支出
国家电投集团财务有限公司	拆入	318,000,000.00	2023/10/25	2025/10/25	
国家电投集团财务有限公司	拆入	76,838,709.66	2010/3/15	2025/3/14	
国家电投集团财务有限公司	拆入	520,000,000.00	2023/11/27	2025/2/26	
国家电投集团财务有限公司	拆入	200,000,000.00	2024/4/29	2025/2/28	
国家电投集团财务有限公司	拆入	500,000,000.00	2024/7/11	2025/5/10	
国家电投集团财务有限公司	拆入	700,000,000.00	2025/5/09	2026/4/08	
国家电投集团财务有限公司	拆入	400,000,000.00	2025/5/26	2027/5/25	
国家电投集团财务有限公司	拆入	400,000,000.00	2025/4/28	2027/4/27	
国家电投集团财务有限公司	拆入	130,000,000.00	2025/6/17	2027/6/16	
国家电力投资集团有限公司	拆入	100,000,000.00	2022/7/1	2025/7/1	50,849,194.45
国家电力投资集团有限公司	拆入	200,000,000.00	2022/4/18	2025/4/17	
国家电力投资集团有限公司	拆入	400,000,000.00	2020/10/16	2025/10/15	
国家电力投资集团有限公司	拆入	500,000,000.00	2020/10/27	2025/10/26	
国家电力投资集团有限公司	拆入	235,000,000.00	2020/12/11	2025/12/10	
国家电投集团吉林能源投资有限公司	拆入	2,500,000,000.00	2025/2/25	2028/2/24	53,155,555.56

5. 关键管理人员报酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	11,036,918.66	13,207,905.86

(六) 应收、应付关联方等未结算项目情况

1. 应收项目

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	30,519,477.59		49,039,335.29	
应收账款	国电投远达催化剂有限公司	8,445,060.00		863,460.00	



国电投绿色能源股份有限公司
财务报表附注
2025 年 1 月 1 日—2025 年 12 月 31 日

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中电华创电力技术研究有限公司	7,881,080.00		7,715,880.00	
应收账款	苏尼特左旗风鼎发电有限公司	6,538,900.00		1,300,000.00	
应收账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司 通化分公司	6,193,146.63		797,722.50	
应收账款	锡林浩特市京运通风力发电有限公司	5,928,900.00		300,000.00	
应收账款	国电投冀芯(曲阳)新能源有限公司	3,631,245.85		2,489,217.96	
应收账款	巴彦淖尔吉电新能源有限公司	3,543,187.50		3,543,187.50	
应收账款	重庆中电自能科技有限公司	3,353,217.90		5,353,741.00	
应收账款	通辽吉电核瑞新能源有限公司	2,934,937.50		2,934,937.50	
应收账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司 白山分公司	2,186,000.00		1,032,394.49	
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	2,014,000.00	1,007,000.00	2,014,000.00	
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限 公司赤峰新城热电分公司	1,898,592.00		1,898,592.00	
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	1,492,603.20		117,403.29	
应收账款	长春绿动氢能科技有限公司	1,125,000.00			
应收账款	国电投(山西)铝业有限公司	900,000.01		758,081.46	
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公 司	716,325.00			
应收账款	吉林省中能风电投资有限公司	710,629.00			
应收账款	靖宇宏核新能源有限公司	268,040.67			
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司本溪 热电分公司	196,512.00		196,512.00	
应收账款	内蒙古吉电能源有限公司	130,000.00		130,000.00	
应收账款	大连发电有限责任公司	51,885.00		153,675.00	
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司抚顺 热电分公司	34,710.00		69,420.00	
应收账款	龙州县百熠新能源科技有限公司	25,115.00		50,368.00	
应收账款	安庆高新吉电能源有限公司			158,354.54	
合计	——	90,718,564.85	1,007,000.00	80,916,282.53	
预付款项	电能易购(北京)科技有限公司	19,956,382.61		17,490,101.36	
预付款项	国家电力投资集团有限公司物资装备 分公司	16,615,988.55		21,400,150.43	
预付款项	国家电投集团综合智慧能源科技有限 公司	900,420.00		900,420.00	
预付款项	中国电能成套设备有限公司	187,998.67		187,998.67	
预付款项	国家电力投资集团有限公司北京教育 咨询发展中心	99,200.00		15,000.00	
预付款项	山东电力工程咨询院有限公司	76,000.00		76,000.00	
预付款项	国家电投集团吉林能源投资有限公司 白山分公司	21,500.00		2,000.00	



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付款项	南昌市新建区昌达电力培训中心有限公司	4,000.00		4,000.00	
预付款项	中能融合智慧科技有限公司			223,650.00	
预付款项	吉林省吉致能源服务有限公司			192,957.27	
预付款项	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司			142,500.00	
合计	——	37,861,489.83		40,634,777.73	
其他应收款	国电投（深圳）能源发展有限公司	1,064,974.70			
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	193,637.00		73,233.48	
其他应收款	青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	43,169.50			
其他应收款	国家电投集团东北电力有限公司	15,446.53		169,496.02	
其他应收款	内蒙古白音华铝电有限公司			1,484,560.00	
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司			12,663.27	
合计	——	1,317,227.73		1,739,952.77	

2. 应付项目

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	上海能源科技发展有限公司	379,215,026.00	100,529,075.81
应付账款	山东电力工程咨询院有限公司	195,513,716.31	21,005,174.26
应付账款	长春绿动氢能科技有限公司	105,416,797.53	26,371,404.00
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	51,064,689.84	17,315,349.84
应付账款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	31,376,878.75	51,013,089.97
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	28,973,709.32	36,336,776.82
应付账款	内蒙古电投能源股份有限公司	23,090,169.26	18,232,343.85
应付账款	国电投远达催化剂有限公司	22,746,472.16	3,784,410.68
应付账款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	19,058,972.62	5,028,046.74
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	18,852,078.30	27,877,870.10
应付账款	山东核电设备制造有限公司	18,643,709.97	27,045,539.47
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	14,306,796.00	21,053,952.14
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	13,854,266.81	15,445,461.40
应付账款	南京南瑞氢电智联科技有限公司	13,487,915.10	33,681,398.73
应付账款	中电华创电力技术研究有限公司	12,866,241.12	14,521,077.55
应付账款	国电投云链科技（北京）有限公司	8,007,672.95	8,007,672.95
应付账款	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	7,507,246.90	13,374,555.56
应付账款	国电投智能科技（上海）有限公司	7,473,475.50	404,640.00
应付账款	吉林省电力科学研究院有限公司	6,959,528.32	8,630,421.69
应付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	6,443,534.16	6,745,420.96
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	5,705,372.00	3,750,800.00



国电投绿色能源股份有限公司
财务报表附注
2025 年 1 月 1 日—2025 年 12 月 31 日

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	国家电力投资集团有限公司	5,696,772.12	14,167,431.11
应付账款	电能（北京）工程监理有限公司	5,013,932.09	1,745,048.37
应付账款	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	4,658,136.78	5,128,386.78
应付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	4,436,796.50	778,018.50
应付账款	国核电站运行服务技术有限公司	3,726,767.30	4,729,180.30
应付账款	上海中电投电力设备有限公司	3,692,689.00	3,692,689.00
应付账款	电能易购（北京）科技有限公司	2,983,361.38	1,261,638.78
应付账款	中能融合智慧科技有限公司	2,556,826.12	3,549,202.62
应付账款	国家电投集团山南电力有限公司	2,065,000.00	
应付账款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	1,940,480.00	2,434,985.46
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,609,100.00	1,941,124.00
应付账款	国电投山西能源服务有限公司	1,551,177.02	
应付账款	吉林省吉致能源服务有限公司	1,482,707.26	1,178,343.71
应付账款	国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司	1,312,500.00	
应付账款	国电投湖北新能源科技有限公司	1,198,811.55	
应付账款	吉林省博大生化有限公司	1,168,000.00	
应付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	1,000,000.00	
应付账款	上海明华电力科技有限公司	959,785.19	2,950,000.00
应付账款	湖南五凌电力科技有限公司	817,080.53	2,027,580.53
应付账款	国电投新电智控（保定）科技有限公司	783,400.00	
应付账款	国核信息科技有限公司	756,342.18	2,242,875.75
应付账款	山东国电投能源营销有限公司	728,489.72	330,000.00
应付账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	662,735.85	
应付账款	中电投东北能源科技有限公司	500,000.00	400,000.00
应付账款	河北亮能售电有限公司	489,056.61	
应付账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	472,400.00	480,000.00
应付账款	国家电投集团碳资产管理有限公司	300,000.00	54,000.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	122,498.41	122,498.41
应付账款	新源泰利能源科技（北京）有限公司	57,600.00	
应付账款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	57,500.00	57,500.00
应付账款	国电投远达水务有限公司	29,800.00	29,800.00
应付账款	国电投（海南）电力集控运营有限公司	27,367.92	8,652.64
应付账款	北京中电汇智科技有限公司	10,400.00	10,400.00
应付账款	国家电投集团共享服务有限公司		1,800,000.00
应付账款	苏州天河中电电力工程技术有限公司		488,000.00
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司		188,667.00
应付账款	新疆伊犁库克苏河水电开发有限公司		130,000.00
应付账款	国电投（山东）能源服务有限公司		70,002.00



国电投绿色能源股份有限公司
财务报表附注
2025 年 1 月 1 日—2025 年 12 月 31 日

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	中电投新疆能源化工集团和田有限公司		65,000.00
应付账款	上海中电新能源置业发展有限公司		4,974.00
应付账款	国家电投集团保险经纪有限公司		792.00
合计	——	1,043,431,782.45	512,221,273.48
其他应付款	山东电力工程咨询院有限公司	35,826,322.37	5,816,094.59
其他应付款	长春绿动氢能科技有限公司	25,847,183.00	12,156,942.67
其他应付款	深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	18,305,000.00	18,305,000.00
其他应付款	上海能源科技发展有限公司	16,409,290.58	21,288,153.14
其他应付款	山东核电设备制造有限公司	12,943,315.03	3,175,372.75
其他应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	12,003,547.56	12,061,847.56
其他应付款	国核电力规划设计研究院有限公司	10,505,474.32	10,523,474.32
其他应付款	国电投远达催化剂有限公司	4,536,757.09	3,167,506.65
其他应付款	上海电投电能成套设备有限公司	3,745,824.19	
其他应付款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	2,654,113.80	1,956,500.00
其他应付款	南京南瑞氢电智联科技有限公司	2,590,573.59	47,900.00
其他应付款	重庆中电自能科技有限公司	1,902,110.00	1,660,550.00
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司	1,025,739.90	952,239.90
其他应付款	吉林省电力科学研究院有限公司	764,100.00	241,260.00
其他应付款	国核自仪系统工程有限公司	670,805.00	6,417.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	564,282.85	564,282.85
其他应付款	国核电站运行服务技术有限公司	527,661.70	527,661.70
其他应付款	国电投智能科技（上海）有限公司	365,154.50	44,960.00
其他应付款	上海明华电力科技有限公司	275,800.00	140,000.00
其他应付款	湖南五凌电力科技有限公司	247,286.73	247,286.73
其他应付款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	229,458.26	578,019.78
其他应付款	百瑞信托有限责任公司	198,272.95	70,089,048.29
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司	175,170.00	175,170.00
其他应付款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	166,972.00	526,972.00
其他应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	148,674.34	
其他应付款	电能易购（北京）科技有限公司	105,785.00	255.00
其他应付款	国核信息科技有限公司	102,969.83	130,953.98
其他应付款	中能融合智慧科技有限公司	58,966.00	239,857.00
其他应付款	国电投冀芯（曲阳）新能源有限公司	50,000.00	629,076.75
其他应付款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	41,137.04	152,240.89
其他应付款	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	19,684.76	19,684.76
其他应付款	中电华创电力技术研究有限公司	18,000.00	18,000.00
其他应付款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	17,200.00	54,565.00
其他应付款	新源泰利能源科技（北京）有限公司	14,400.00	



项目名称	关联方	期末余额	期初余额
其他应付款	辽宁清河电力检修有限责任公司	11,000.00	21,500.00
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司北京分公司	6,315.77	
其他应付款	重庆远达烟气治理特许经营有限公司大连分公司	2,150.00	2,150.00
其他应付款	中国电能成套设备有限公司		2,858,391.90
其他应付款	国家电投集团科学技术研究院有限公司		170,000.00
其他应付款	国电投新电智控（保定）科技有限公司		14,400.00
其他应付款	国家电投集团河南电力有限公司		100.00
合计	——	153,076,498.16	168,563,835.21

3. 其他项目

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
其他非流动资产	山东电力工程咨询院有限公司	189,601,812.13	94,305,196.03
其他非流动资产	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	113,000,000.00	113,000,000.00
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	9,828,495.50	343,232,990.00
其他非流动资产	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	8,991,903.00	2,905,000.00
其他非流动资产	电能易购（北京）科技有限公司	1,893,085.78	4,039,717.36
其他非流动资产	国核电力规划设计研究院有限公司	790,000.00	
其他非流动资产	南京南瑞氢电智联科技有限公司	2,309,460.00	
其他非流动资产	中能融合智慧科技有限公司		140,475.00
合计	——	326,414,756.41	557,623,378.39
一年内到期的非流动负债	中电投融和融资租赁有限公司	12,769,529.22	40,037,632.86
合计	——	12,769,529.22	40,037,632.86
长期应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	71,290,000.00	71,290,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	93,376,223.20	
合计	——	164,666,223.20	71,290,000.00

十三、承诺及或有事项

（一）承诺事项

无。

（二）或有事项

基本情况	涉及金额 (万元)	进展情况	影响情况	是否形成 预计负债	
截至 2025 年 12 月 31 日，公司合并口径范围内共有诉讼案件 70 起(其中以前年度发生案件 15 起;2025 年度发生案件 55 起)	162,855.454	2025 年度已结案件 36 起，正在诉讼阶段案件 34 起(其中，28 起新发生案件;6 起以前年度案件)。	未对公司本报告期损益造成重大影响	否	

十四、资产负债表日后事项



(一)重要的非调整事项

无。

(二)利润分配情况

经审议批准宣告发放的利润或股利	以 3,627,270,626 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.16 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。
-----------------	---

(三)其他资产负债表日后事项说明

无。

十五、其他重要事项

(一)前期会计差错

无。

(二)分部报告

本公司主要业务为生产和销售火电、新能源产品、委托运营服务。公司将此业务视为一个整体实施管理、评估经营成果。因此，本公司无需披露分部信息。公司收入分解信息详见本财务报表附注五(四十一)2 之说明。

十六、母公司财务报表主要项目注释

(一)应收账款

1. 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	376,679,821.00	434,579,721.76
1 至 2 年	59,856,960.66	56,462,315.83
2 至 3 年	56,391,815.83	57,324,734.47
3 至 4 年	57,212,734.47	28,359,117.83
4 至 5 年	28,325,117.83	17,346,148.09
5 年以上	46,767,705.39	29,421,557.30
小计	625,234,155.18	623,493,595.28
减：坏账准备	17,758,479.71	15,492,063.41
合计	607,475,675.47	608,001,531.87

2. 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按单项评估计提坏账准备的应收账款	13,772,195.70	2.20	12,765,195.70	92.69
按组合计提坏账准备的应收账款	611,461,959.48	97.80	4,993,284.01	0.82
其中：账龄组合	24,410,956.73	3.91	4,993,284.01	20.46



类别	期末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
低风险组合	587,051,002.75	93.89		
合计	625,234,155.18	——	17,758,479.71	2.84

类别	期初余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按单项评估计提坏账准备的应收账款	11,758,195.70	1.89	11,758,195.70	100.00
按组合计提坏账准备的应收账款	611,735,399.58	98.11	3,733,867.71	0.61
其中：账龄组合	9,036,606.01	1.45	3,733,867.71	41.32
低风险组合	602,698,793.57	96.66		
合计	623,493,595.28	——	15,492,063.41	2.48

(1) 重要的单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
国网吉林省电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00	
国核电力规划设计研究院有限公司	2,014,000.00	1,007,000.00	50.00	
合计	13,772,195.70	12,765,195.70	——	

单位名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
国网吉林省电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00	
合计	11,758,195.70	11,758,195.70	——	

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

①账龄组合

账龄	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	16,074,996.75	321,499.94	2.00	1,090,646.03	21,812.92	2.00
1 至 2 年	390,000.00	39,000.00	10.00	2,871,516.47	287,151.65	10.00
2 至 3 年	2,871,516.47	574,303.29	20.00	2,031,925.45	406,385.08	20.00
3 至 4 年	2,031,925.45	1,015,962.72	50.00	48,000.00	24,000.00	50.00
4 至 5 年	48,000.00	48,000.00	100.00			
5 年以上	2,994,518.06	2,994,518.06	100.00	2,994,518.06	2,994,518.06	100.00
合计	24,410,956.73	4,993,284.01	——	9,036,606.01	3,733,867.71	——

3. 坏账准备情况



类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
按单项评估计提坏账准备的应收账款	11,758,195.70	1,007,000.00				12,765,195.70
按组合计提坏账准备的应收账款	3,733,867.71	1,259,416.30				4,993,284.01
合计	15,492,063.41	2,266,416.30				17,758,479.71

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(%)	坏账准备期末余额
国网吉林省电力有限公司	307,114,824.14		307,114,824.14	49.12	11,758,195.70
长春吉电热力有限公司	160,027,862.90		160,027,862.90	25.59	
国网吉林省电力有限公司白城市城郊供电公司	82,031,623.06		82,031,623.06	13.12	
长春吉电能源科技有限公司	17,937,506.39		17,937,506.39	2.87	
吉林市热力集团有限公司	15,825,824.50		15,825,824.50	2.53	316,516.49
合计	582,937,640.99		582,937,640.99	93.23	12,074,712.19

(二) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	88,136,193.81	85,120,008.66
其他应收款	6,079,187,214.08	8,784,476,716.49
合计	6,167,323,407.89	8,869,596,725.15

1. 应收股利

(1) 应收股利分类

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
吉电（滁州）章广风力发电有限公司	17,170,548.13	17,170,548.13
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	15,622,674.08
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	15,016,050.33
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	10,258,647.67
陕西定边光能发电有限公司	7,903,537.61	7,903,537.61
吉电定州新能源科技有限公司	6,288,542.74	6,288,542.74
康保恩光伏发电有限公司	3,296,234.90	3,296,234.90
张掖吉电新能源有限公司	9,365,117.73	6,348,932.58
松原市上元新能源有限公司	3,214,840.62	3,214,840.62
合计	88,136,193.81	85,120,008.66

(2) 账龄超过 1 年的重要应收股利



项目（或被投资单位）	期末余额	未收回的原因	账龄	是否发生减值及其判断依据
吉电（滁州）章广风力发电有限公司	17,170,548.13	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
合计	58,067,920.21	——	——	——

2. 其他应收款

（1）按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	2,158,808,607.46	5,848,905,107.77
1 至 2 年	2,738,608,403.24	1,425,477,906.08
2 至 3 年	687,127,022.37	600,523,503.29
3 至 4 年	90,745,905.31	754,781,472.71
4 至 5 年	250,676,738.71	175,867,563.94
5 年以上	185,635,525.33	10,461,851.91
小计	6,111,602,202.42	8,816,017,405.70
减：坏账准备	32,414,988.34	31,540,689.21
合计	6,079,187,214.08	8,784,476,716.49

（2）按款项性质分类

款项性质	期末余额	期初余额
往来款	5,928,677,321.86	8,684,231,588.36
押金保证金	9,526,146.58	9,508,463.58
备用金	982,150.00	982,150.00
其他	172,416,583.98	121,295,203.76
小计	6,111,602,202.42	8,816,017,405.70
减：坏账准备	32,414,988.34	31,540,689.21
合计	6,079,187,214.08	8,784,476,716.49

（3）按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款	19,442,458.00	0.32	19,442,458.00	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款	6,092,159,744.42	99.68	12,972,530.34	0.21	6,079,187,214.08
其中：账龄组合	14,131,754.39	0.23	12,972,530.34	91.80	1,159,224.05
低风险组合	6,078,027,990.03	99.45			6,078,027,990.03
合计	6,111,602,202.42	100.00	32,414,988.34	0.53	6,079,187,214.08



类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款	19,442,458.00	0.22	19,442,458.00	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款	8,796,574,947.70	99.78	12,098,231.21	0.14	8,784,476,716.49
其中：账龄组合	14,825,644.91	0.17	12,098,231.21	81.60	2,727,413.70
低风险组合	8,781,749,302.79	99.61			8,781,749,302.79
合计	8,816,017,405.70	100.00	31,540,689.21	0.36	8,784,476,716.49

①重要的单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00	预计无法收回
北京中电加美环保科技有限公司	315,800.00	315,800.00	100.00	预计无法收回
沈阳鼓风机通风设备有限责任公司	120,000.00	120,000.00	100.00	预计无法收回
济南国华鲁盟电力科技有限公司	40,800.00	40,800.00	100.00	预计无法收回
合计	19,442,458.00	19,442,458.00	100.00	——

单位名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00	预计无法收回
合计	18,965,858.00	18,965,858.00	——	——

②按组合计提坏账准备的其他应收款

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	6,078,027,990.03		
账龄组合	14,131,754.39	12,972,530.34	91.80
其中：2-3 年	1,363,793.00	204,568.95	15.00
5 年以上	12,767,961.39	12,767,961.39	100.00
合计	6,092,159,744.42	12,972,530.34	——

账龄	期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	8,781,749,302.79		
账龄组合	14,825,644.91	12,098,231.21	81.60
其中：1-2 年	1,363,793.00	136,379.30	10.00
4-5 年	3,000,000.00	1,500,000.00	50.00



账龄	期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
5 年以上	10,461,851.91	10,461,851.91	100.00
合计	8,796,574,947.70	12,098,231.21	—

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备的其他应收款

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)	
2025 年 1 月 1 日余 额		136,379.30	31,404,309.91	31,540,689.21
2025 年 1 月 1 日余 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		204,568.95	669,730.18	874,299.13
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025 年 12 月 31 日 余额		340,948.25	32,074,040.09	32,414,988.34

(5) 坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回 或转 回	核销或 转销	其他 变动	
按单项计提坏账准备的其他应收款	19,442,458.00					19,442,458.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	12,098,231.21	874,299.13				12,972,530.34
合计	31,540,689.21	874,299.13				32,414,988.34

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

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
大安吉电绿氢能源有限公司	往来款	1,003,130,000.00	1-2 年	16.41	
安徽吉电新能源有限公司	往来款	956,868,200.00	1 年以内, 1-2 年	15.66	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	往来款	611,981,670.04	1 年以内, 1-2 年, 2-3 年, 5 年 以上	10.01	
北京吉能新能源科技有限公司	往来款	445,254,220.00	1 年以内, 1-2 年, 2-3 年	7.29	



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
南宁吉昇新能源有限公司	往来款	391,530,000.00	1-2 年	6.41	
合计	——	3,408,764,090.04	——	55.78	——

(三) 长期股权投资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	17,946,323,492.69		17,946,323,492.69	16,861,209,458.20		16,861,209,458.20
对联营、合营企业投资	1,248,370,435.12		1,248,370,435.12	1,211,955,700.17		1,211,955,700.17
合计	19,194,693,927.81		19,194,693,927.81	18,073,165,158.37		18,073,165,158.37



1. 长期股权投资的情况

(1) 对子公司投资

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
上海吉远绿色能源有限公司	5,500,000.00		104,148,000.00				109,648,000.00	
内蒙古吉电智慧能源有限公司	13,000,000.00						13,000,000.00	
吉林省汪清抽水蓄能有限公司	257,600,000.00						257,600,000.00	
长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）	694,606,300.00						694,606,300.00	
海南吉电智慧新能源有限公司	83,000,000.00						83,000,000.00	
吉电宏日智慧能源（长春）有限公司	6,000,000.00						6,000,000.00	
吉林更生东风力发电有限公司	49,880,600.00						49,880,600.00	
吉电太能（浙江）智慧能源有限公司	60,000,000.00						60,000,000.00	
吉电智慧能源（长春）有限公司	17,530,000.00						17,530,000.00	
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司	115,570,000.00						115,570,000.00	
吉林吉电绿色能源发展有限公司	859,965,300.00						859,965,300.00	
吉电凯达发展能源（长春）有限公司	23,800,000.00						23,800,000.00	
大连吉电智慧能源有限公司	3,503,669.40						3,503,669.40	
白城绿电园区配售电有限公司	5,100,000.00						5,100,000.00	
白城吉电绿电能源有限公司	190,820,000.00						190,820,000.00	
大安吉电绿氢能源有限公司	885,000,000.00		120,000,000.00				1,005,000,000.00	
吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	1,000,000.00						1,000,000.00	
上海吉电企业发展有限公司	34,500,000.00			34,500,000.00				
白城吉电氢能科技有限公司	25,234,000.00						25,234,000.00	
吉林省吉电吴姆智慧能源有限公司	10,200,000.00						10,200,000.00	



兴安盟吉电双松新能源有限公司	1,600,000.00					1,600,000.00	
寿光兴鸿新能源有限公司	216,366,900.00					216,366,900.00	
通化吉电智慧能源有限公司	61,184,040.00					61,184,040.00	
湖南吉昇新能源有限公司	39,422,000.00					39,422,000.00	
山东爱特电力工程有限公司	80,040,000.00					80,040,000.00	
广西沃中投资有限公司	810,828,368.36	164,780,000.00				975,608,368.36	
潍坊裕永农业发展有限公司	224,000,000.00		224,000,000.00				
潍坊景世乾控股有限公司	203,000,000.00					203,000,000.00	
陕西吉电能源有限公司	2,025,849,901.20					2,025,849,901.20	
国电投吉林能源服务有限公司	200,000,000.00					200,000,000.00	
仁化县金裕新能源发电有限公司	72,260,000.00					72,260,000.00	
海宁鸿运新能源有限公司	12,000,000.00					12,000,000.00	
长春吉电氢能有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
山东吉电新能源有限公司	274,650,000.00	324,000,000.00				598,650,000.00	
长春吉电能源科技有限公司	26,000,000.00	13,000,000.00				39,000,000.00	
白城吉电瀚海发电有限公司	366,950,000.00	10,000,000.00				376,950,000.00	
吉林省吉电希尔智慧能源有限公司	4,050,000.00					4,050,000.0	
北京吉电智慧新能源有限公司	7,800,000.00	3,600,000.00				11,400,000.00	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	8,100,000.00					8,100,000.00	
吉林吉电新燃能源有限公司	42,500,000.00	50,822,000.00				93,322,000.00	
吉林吉电新能源有限公司	2,155,264,228.30					2,155,264,228.30	
江西中电投新能源发电有限公司	558,555,365.65					558,555,365.65	
吉林热电检修安装工程有限公司	80,297,529.00					80,297,529.00	
安徽吉电新能源有限公司	2,512,214,100.00					2,512,214,100.00	
吉林松花江热电有限公司	1,627,415,677.36					1,627,415,677.36	
吉林吉长电力有限公司	590,389,913.42					590,389,913.42	
南昌市中阳新能源有限公司	31,350,000.00					31,350,000.00	



大安吉电新能源有限公司	139,950,000.00						139,950,000.00	
镇赉吉电新能源有限公司	291,875,600.00						291,875,600.00	
吉电通化河口热电有限责任公司	12,200,000.00						12,200,000.00	
松原市上元新能源有限公司	20,200,000.00						20,200,000.00	
潍坊旭日新能源科技有限公司	68,100,000.00						68,100,000.00	
寿光吉电景华新能源有限公司	56,000,000.00						56,000,000.00	
长春吉电热力有限公司	93,350,000.00						93,350,000.00	
北京吉能新能源科技有限公司	555,635,965.51		198,364,034.49				754,000,000.00	
国电投未来能源发展（上海）有限公司			10,000,000.00				10,000,000.00	
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）			344,900,000.00				344,900,000.00	
吉电氢基绿能销售（长春）有限公司			3,000,000.00	3,000,000.00				
合计	16,861,209,458.20		1,346,614,034.49	261,500,000.00			17,946,323,492.69	

（2）对联营企业投资

投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、联营企业											
国电投智能科技（上海）有限公司	13,542,855.73			286,138.58						13,828,994.31	
吉电港华智慧能源（济南）有限公司	608,071.48		609,764.05	1,692.57							
深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	35,839,408.53			21,279.62						35,860,688.15	
电投绿色氢能一期（海南）私募	81,255,692.28			-252,743.36						81,002,948.92	



基金合伙企业（有限合伙）										
吉电能谷（白城）储能投资有限公司	40,093,143.74			22,968.93					40,116,112.67	
电投浙储（长兴）智慧能源有限公司	40,558,133.08			-7,327,936.25					33,230,196.83	
长春绿动氢能科技有限公司	169,148,902.94			-13,718,888.89					155,430,014.05	
中吉慧能（深圳）投资有限公司	1,051,662.50			-30,721.25					1,020,941.25	
吉度（苏州）智慧能源有限公司	28,976,472.52			-8,440,702.39					20,535,770.13	
广西国电投海外能源投资有限公司	715,598,351.99			71,107,993.95					786,706,345.94	
安庆高新吉电能源有限公司	32,755,731.78			-1,777,916.22					30,977,815.56	
吉电憧憬（吉林）新能源发展有限公司	6,032,482.79			-1,470,389.97					4,562,092.82	
吉林省吉致能源服务有限公司	741,616.61			248,313.21			101,304.00		888,625.82	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	16,657,806.65			83,068.49					16,740,875.14	
沈阳远达环保工程有限公司	14,200,043.14			77,123.36			1,000,000.00		13,277,166.50	
国家电投集团当雄能源有限公司	14,895,324.41			-703,477.38					14,191,847.03	
合计	1,211,955,700.17		609,764.05	38,125,803.00			1,101,304.00		1,248,370,435.12	



(四) 营业收入和营业成本

1. 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,801,791,875.41	4,212,907,924.35	4,804,623,724.32	4,296,123,035.58
其他业务	11,152,414.69	6,607,475.02	43,013,552.16	15,855,261.52
合计	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37	4,847,637,276.48	4,311,978,297.10

2. 营业收入、营业成本分解信息

收入类别	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按业务类型	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37	4,847,637,276.48	4,311,978,297.10
其中：煤电产品	4,086,150,046.50	3,193,383,829.34	4,134,030,093.11	3,297,515,104.01
热力产品	669,726,461.91	986,509,836.87	617,764,156.16	957,663,613.71
光伏产品	16,280,023.90	5,119,547.02	15,902,730.96	5,673,945.22
其他产品	40,787,757.79	34,502,186.14	79,940,296.25	51,125,634.16
按经营地区	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37	4,847,637,276.48	4,311,978,297.10
其中：东北地区	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37	4,847,637,276.48	4,311,978,297.10
合计	4,812,944,290.10	4,219,515,399.37	4,847,637,276.48	4,311,978,297.10

3. 履约义务的说明

本公司电力销售业务、热力供应业务通常整体构成单项履约义务，并属于在某一时点履行的履约义务，不存在其它需要分摊的单项履约义务。

电力销售业务在电力输送至客户指定上网电量计量点并由客户确认接受、已收取货款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

热力供应业务在热力供应发生后公司按照提供的供热面积及符合规定的价格在服务提供期间内确认收入的实现。

本公司提供的检修服务及施工服务通常整体构成单项履约义务，并属于某一时段内履行的履约义务，截至 2025 年 12 月 31 日，本公司部分施工业务尚在履行过程中，分摊至尚未履行(或部分未履行)履约义务的交易价格与相应工程建设合同的履约进度相关，并将于相应工程建设合同的未来履约期内按履约进度确认为收入。

4. 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 200,259,301.99 元。

(五) 投资收益



项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	220,957,461.07	666,527,636.71
权益法核算的长期股权投资收益	38,125,803.00	21,273,444.88
处置长期股权投资产生的投资收益	-7,096,724.10	23,964,766.68
其他权益工具投资持有期间的投资收益	10,650,200.00	5,377,100.00
债权投资持有期间的利息收益	177,467,121.55	207,159,277.36
合计	440,103,861.52	924,302,225.63

十七、补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	本期金额	上期金额
1. 非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-2,663,774.08	7,263,744.00
2. 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	9,929,818.05	20,828,166.46
3. 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,685,695.91	177,582,489.71
4. 其他符合非经常性损益定义的损益项目	10,100,182.06	
小计	27,051,921.94	205,674,400.17
减：所得税影响额	4,316,410.33	8,580,510.24
少数股东权益影响额（税后）	1,489,991.73	3,501,242.29
合计	21,245,519.88	193,592,647.64

(二) 净资产收益率和每股收益

报告期利润	加权平均净资产 收益率 (%)		每股收益			
			基本每股收益		稀释每股收益	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期
归属于公司普通股股东的净利润	3.03	8.50	0.14	0.38	0.14	0.38
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.90	7.00	0.14	0.31	0.14	0.31



此页无正文，为国电投绿色能源股份有限公司 2025 年年报附注签章页。



第 13 页至第 116 页的财务报表附注由下列负责人签署

公司负责人

签名：

日期：



2026.4.17

主管会计工作负责人

签名：

日期：



2026.4.17

会计机构负责人

签名：

日期：



2026.4.17





营业执照

统一社会信用代码

91110108590611484C



扫描市场主体身份码
了解更多登记、备案、
许可、监管信息，体
验更多应用服务。

(副本)(6-1)

名称 大信会计师事务所（特殊普通合伙）

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 吴卫星、谢泽敏

出资额 5190 万元

成立日期 2012 年 03 月 06 日

主要经营场所 北京市海淀区知春路 1 号 22 层 2206

经营范围

许可项目：注册会计师业务；代理记账。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：税务服务；工程造价咨询业务；社会经济咨询服务；企业管理咨询；企业信用管理咨询服务；认证咨询；咨询策划服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

登记机关

2025 年 11 月 20 日

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年 1 月 1 日至 6 月 30 日通过
国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制





会计师事务所
执业证书

名称：大信会计师事务所（特殊普通合伙）
首席合伙人：谢泽敏
主任会计师：
经营场所：北京市海淀区知春路1号22层2206
组织形式：特殊普通合伙
执业证书编号：11010141
批准执业文号：京财会许可[2011]0073号
批准执业日期：2011年09月09日

证书序号：0017384

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：北京市财政局
2012年11月23日
中华人民共和国财政部制





姓名 谢文

Full name _____

性别 女

Sex _____

出生日期 1972-03-27

Date of birth _____

工作单位 河南万隆兴业会计师事务所有限公司

Working unit _____

身份证号码 10104197203270529

Identity card No. _____



记
tration

格，继续有效一年。
id for another year after



姓名：谢文
证书编号：4100000030036



2017年3月23日



谢文的年检二维码.png

证书编号：4100000030036
No. of Certificate

批准注册协会：河南省注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期：2006-05-25
Date of Issuance

年 月 日
/d





姓 名

Full name

石英

性 别

Sex

女

出 生 日 期

Date of birth

1982-03-23

工 作 单 位

Working unit

大信会计师事务所（特殊普通合
伙）

身 份 证 号 码

Identity card No.

210503198203230626





石英的年检二维码.png

登记

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.



证书编号: 110101410345
No. of Certificate

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

发证日期: 2016 年 09 月 13 日
Date of Issuance

姓名: 石英
证书编号: 110101410345

年 月 日
/y /m /d

