

华电新能源集团股份有限公司

已审财务报表

2025年度

目 录

| | 页 | 次 |
|---------------|----|-------|
| 审计报告 | 1 | - 6 |
| 已审财务报表 | | |
| 合并资产负债表 | 7 | - 9 |
| 合并利润表 | 10 | - 11 |
| 合并所有者权益变动表 | 12 | - 13 |
| 合并现金流量表 | 14 | - 15 |
| 公司资产负债表 | 16 | - 17 |
| 公司利润表 | | 18 |
| 公司所有者权益变动表 | 19 | - 20 |
| 公司现金流量表 | 21 | - 22 |
| 财务报表附注 | 23 | - 158 |
| 补充资料 | | |
| 1、当期非经常性损益明细表 | | 1 |
| 2、净资产收益率及每股收益 | | 2 |



Ernst & Young Hua Ming LLP
Level 17, Ernst & Young Tower
Oriental Plaza, 1 East Chang An Avenue
Dongcheng District
Beijing, China 100738

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
中国北京市东城区东长安街1号
东方广场安永大楼17层
邮政编码: 100738

Tel 电话: +86 10 5815 3000
Fax 传真: +86 10 8518 8298
ey.com

审计报告

安永华明（2026）审字第70069628_A01号
华电新能源集团股份有限公司

华电新能源集团股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了华电新能源集团股份有限公司的财务报表，包括2025年12月31日的合并及公司资产负债表，2025年度的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的华电新能源集团股份有限公司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，公允反映了华电新能源集团股份有限公司2025年12月31日的合并及公司财务状况以及2025年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于华电新能源集团股份有限公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本年财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们对下述每一事项在审计中是如何应对的描述也以此为背景。

我们已经履行了本报告“注册会计师对财务报表审计的责任”部分阐述的责任，包括与这些关键审计事项相关的责任。相应地，我们的审计工作包括执行为应对评估的财务报表重大错报风险而设计的审计程序。我们执行审计程序的结果，包括应对下述关键审计事项所执行的程序，为财务报表整体发表审计意见提供了基础。

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70069628_A01号
华电新能源集团股份有限公司

三、关键审计事项（续）

| 关键审计事项： | 该事项在审计中是如何应对： |
|--|--|
| 固定资产、无形资产、使用权资产及在建工程的减值测试 | |
| <p>于2025年12月31日，华电新能源集团股份有限公司及其子公司（以下简称“华电新能”）账面固定资产、无形资产、使用权资产及在建工程（“相关非流动资产”）合计账面价值为404,676,367,764元，占华电新能总资产合计金额的78%，占非流动资产合计金额的88%，对财务报表影响重大。</p> <p>当事件或情况变化表明相关非流动资产账面价值可能无法收回时，管理层需要测试相关非流动资产的减值情况。管理层通过估计相关非流动资产所属资产组的可收回金额进行减值测试。于2025年度，管理层计提相关非流动资产的资产减值损失为824,023,904元。</p> <p>审计管理层对相关非流动资产所做的减值测试较为复杂，在基于未来现金流量的现值估计可收回金额时，需要管理层对某些关键假设运用大量估计，包括资产组在预测期间的未来售电量、预期上网电价、预计运营成本以及计算未来现金流量现值时选用的折现率等。</p> <p>由于相关非流动资产的账面价值对财务报表而言金额重大，同时在评估其是否存在减值时涉及重大的管理层估计，我们将固定资产、无形资产、使用权资产和在建工程的减值测试识别为关键审计事项。</p> <p>请参阅财务报表附注“三、重要会计政策及会计估计”23-长期资产减值、36-重大会计判断和估计-（2）-（a）非流动资产减值损失，附注“五、合并财务报表项目注释”13-固定资产、14-在建工程、15-使用权资产、16-无形资产、52-资产减值损失。</p> | <p>我们的审计程序主要包括，了解和评估管理层对相关非流动资产减值迹象的识别，将管理层采用的确认可收回金额的方法与行业指引进行比较，并检查管理层减值测试所依据的基础数据及减值测试模型的计算。我们还评估了计算中使用的关键假设，包括未来售电量、预期上网电价、预计运营成本以及适用折现率等。在评估未来售电量、预期上网电价以及预计运营成本这些关键假设时，我们将其与相关资产组的近期历史运营数据、管理层提供的预算及可研报告进行比较，并分析管理层估计的历史准确性。同时，我们引入内部估值专家，协助我们评估管理层在减值测试中所采用的确定可收回金额的方法以及所使用的折现率。</p> <p>我们也评估了财务报表中关于相关非流动资产减值的会计政策、重大会计判断和估计、减值测试关键假设及其金额披露的充分性。</p> |

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70069628_A01号
华电新能源集团股份有限公司

四、其他信息

华电新能源集团股份有限公司管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估华电新能源集团股份有限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，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督华电新能源集团股份有限公司的财务报告过程。

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70069628_A01号
华电新能源集团股份有限公司

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：

- （1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- （2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- （3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- （4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对华电新能源集团股份有限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华电新能源集团股份有限公司不能持续经营。

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70069628_A01号
华电新能源集团股份有限公司

六、注册会计师对财务报表审计的责任（续）

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：（续）

- （5）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- （6）就华电新能源集团股份有限公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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年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。

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70069628_A01号
华电新能源集团股份有限公司

（本页无正文）



张思伟

中国注册会计师：张思伟
（项目合伙人）



崔乃文

中国注册会计师：崔乃文

中国 北京

2026 年 4 月 20 日



华电新能源集团股份有限公司
合并资产负债表
2025年12月31日

人民币元

| 资产 | 附注五 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 |
|-------------|-----|-----------------|-----------------|
| 流动资产 | | | |
| 货币资金 | 1 | 6,656,108,598 | 13,280,694,817 |
| 其中：存放财务公司款项 | | 3,899,782,262 | 1,803,052,913 |
| 应收票据 | 2 | 468,583,637 | 488,467,392 |
| 应收账款 | 3 | 45,788,035,844 | 45,019,978,621 |
| 应收款项融资 | 4 | 145,783,693 | 3,325,677 |
| 预付款项 | 5 | 328,728,408 | 219,779,986 |
| 其他应收款 | 6 | 1,724,810,995 | 1,138,299,197 |
| 存货 | 7 | 105,831,772 | 81,095,999 |
| 其他流动资产 | 8 | 4,240,857,394 | 4,402,761,259 |
| 流动资产合计 | | 59,458,740,341 | 64,634,402,948 |
| 非流动资产 | | | |
| 长期股权投资 | 9 | 14,466,816,333 | 13,530,092,286 |
| 其他权益工具投资 | 10 | 328,309,617 | 328,949,562 |
| 其他非流动金融资产 | 11 | 101,610,000 | 101,020,000 |
| 投资性房地产 | 12 | 30,337,779 | 41,564,101 |
| 固定资产 | 13 | 267,912,376,730 | 215,354,881,704 |
| 在建工程 | 14 | 83,560,761,598 | 74,946,286,842 |
| 使用权资产 | 15 | 46,028,611,987 | 30,749,165,196 |
| 无形资产 | 16 | 7,174,617,449 | 5,947,140,180 |
| 商誉 | 17 | 723,920,138 | 723,920,138 |
| 长期待摊费用 | 18 | 911,122,801 | 610,463,371 |
| 递延所得税资产 | 19 | 715,194,166 | 619,844,988 |
| 其他非流动资产 | 20 | 36,707,976,506 | 36,502,485,088 |
| 非流动资产合计 | | 458,661,655,104 | 379,455,813,456 |
| 资产总计 | | 518,120,395,445 | 444,090,216,404 |

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
合并资产负债表(续)
2025年12月31日

人民币元

| 负债和股东权益 | 附注五 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 |
|-------------|-----|------------------------|------------------------|
| 流动负债 | | | |
| 短期借款 | 22 | 42,895,384,904 | 40,270,847,387 |
| 应付票据 | 23 | 411,020,000 | 3,734,778 |
| 应付账款 | 24 | 30,989,889,552 | 27,608,499,391 |
| 预收款项 | 25 | 152,207,643 | 91,863,955 |
| 合同负债 | 26 | 4,305,375 | 3,268,261 |
| 应付职工薪酬 | 27 | 63,723,268 | 48,155,492 |
| 应交税费 | 28 | 570,231,369 | 591,626,365 |
| 其他应付款 | 29 | 6,367,783,896 | 8,869,157,818 |
| 一年内到期的非流动负债 | 30 | 34,188,418,869 | 28,060,815,227 |
| 其他流动负债 | 31 | 18,225,684 | 308,531,965 |
| 流动负债合计 | | <u>115,661,190,560</u> | <u>105,856,500,639</u> |
| 非流动负债 | | | |
| 长期借款 | 32 | 201,245,182,145 | 181,025,844,089 |
| 应付债券 | 33 | 2,000,000,000 | 2,000,000,000 |
| 租赁负债 | 34 | 34,860,824,978 | 24,831,048,991 |
| 长期应付款 | 35 | 9,823,729,707 | 9,865,619,975 |
| 递延收益 | 36 | 96,857,820 | 91,333,056 |
| 递延所得税负债 | 19 | 659,151,020 | 686,946,824 |
| 其他非流动负债 | 37 | 160,780,758 | 112,157,922 |
| 非流动负债合计 | | <u>248,846,526,428</u> | <u>218,612,950,857</u> |
| 负债合计 | | <u>364,507,716,988</u> | <u>324,469,451,496</u> |

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
合并资产负债表（续）
2025年12月31日

人民币元

| 负债和股东权益 | 附注五 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 |
|--------------|-----|-----------------|-----------------|
| 股东权益 | | | |
| 股本 | 38 | 41,714,285,714 | 36,000,000,000 |
| 其他权益工具 | 39 | 27,328,488,954 | 20,764,724,864 |
| 其中：永续债 | | 27,328,488,954 | 20,764,724,864 |
| 资本公积 | 40 | 24,361,919,422 | 12,127,678,040 |
| 其他综合收益 | 41 | 38,381,119 | (27,404,659) |
| 专项储备 | 42 | 264,909,520 | 231,236,407 |
| 盈余公积 | 43 | 2,382,745,482 | 1,753,672,789 |
| 未分配利润 | 44 | 40,853,432,616 | 34,731,677,704 |
| 归属于母公司股东权益合计 | | 136,944,162,827 | 105,581,585,145 |
| 少数股东权益 | | 16,668,515,630 | 14,039,179,763 |
| 股东权益合计 | | 153,612,678,457 | 119,620,764,908 |
| 负债和股东权益总计 | | 518,120,395,445 | 444,090,216,404 |

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉



侯军虎



杨帅



刘灿辉

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
合并利润表
2025 年度

人民币元

| | 附注五 | 2025年 | 2024年 |
|-------------------|-----|----------------|----------------|
| 营业收入 | 45 | 38,980,388,748 | 33,967,750,888 |
| 减：营业成本 | 45 | 23,540,910,619 | 18,308,466,527 |
| 税金及附加 | 46 | 506,129,119 | 390,243,331 |
| 管理费用 | 47 | 1,573,913,194 | 1,367,338,104 |
| 财务费用 | 48 | 6,057,531,034 | 5,465,860,155 |
| 其中：利息费用 | | 5,995,275,493 | 5,481,696,539 |
| 利息收入 | | 34,133,945 | 38,728,148 |
| 加：其他收益 | 49 | 638,891,916 | 537,576,916 |
| 投资收益 | 50 | 2,161,206,387 | 1,686,546,711 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投 | | | |
| 资收益 | 50 | 2,151,775,565 | 1,674,801,522 |
| 信用减值损失 | 51 | (24,104,068) | (93,455,386) |
| 资产减值损失 | 52 | (824,023,904) | (164,719,282) |
| 公允价值变动损益 | 53 | 590,000 | (206,912) |
| 资产处置收益 | 54 | (5,529,155) | (4,473,160) |
| 营业利润 | | 9,248,935,958 | 10,397,111,658 |
| 加：营业外收入 | 55 | 289,961,954 | 277,285,580 |
| 减：营业外支出 | 56 | 302,588,870 | 184,743,888 |
| 利润总额 | | 9,236,309,042 | 10,489,653,350 |
| 减：所得税费用 | 58 | 1,116,889,585 | 1,010,039,639 |
| 净利润 | | 8,119,419,457 | 9,479,613,711 |
| 其中：同一控制下企业合并中被合并方 | | | |
| 合并前净利润 | | - | 200,386,036 |
| 按经营持续性分类 | | | |
| 持续经营净利润 | | 8,119,419,457 | 9,479,613,711 |
| 按所有权归属分类 | | | |
| 归属于母公司股东的净利润 | | 7,262,870,120 | 8,831,054,314 |
| 少数股东损益 | | 856,549,337 | 648,559,397 |

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

华电新能源集团股份有限公司
合并利润表（续）
2025年度

人民币元

| | 附注五 | 2025年 | 2024年 |
|----------------------|-----|----------------------|----------------------|
| 其他综合收益的税后净额 | | | |
| 归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额 | 41 | 61,563,353 | 285,197 |
| 不能重分类进损益的其他综合收益 | | | |
| 权益法下不能转损益的其他综合收益 | | (1,556) | (13,116) |
| 其他权益工具投资公允价值变动 | | 19,333,349 | 62,012,276 |
| | | <u>19,331,793</u> | <u>61,999,160</u> |
| 将重分类进损益的其他综合收益 | | | |
| 外币财务报表折算差额 | | 42,231,560 | (61,713,963) |
| | | <u>42,231,560</u> | <u>(61,713,963)</u> |
| 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额 | | - | - |
| 综合收益总额 | | <u>8,180,982,810</u> | <u>9,479,898,908</u> |
| 其中： | | | |
| 归属于母公司股东的综合收益总额 | | 7,324,433,473 | 8,831,339,511 |
| 归属于少数股东的综合收益总额 | | 856,549,337 | 648,559,397 |
| 每股收益 | | | |
| 基本每股收益 | 63 | 0.18 | 0.24 |
| 稀释每股收益 | 63 | 0.18 | 0.24 |

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉



侯军虎



杨帅



刘灿辉

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
合并所有者权益变动表


2025年度
2025年度

人民币元

| | 归属于母公司所有者权益 | | | | | | 少数股东权益 | 股东权益合计 | | |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|--------------|---------------|---------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | 股本 | 其他权益工具 永续债 | 资本公积 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | | | 未分配利润 | 小计 |
| 一、本年年初余额 | 36,000,000.00 | 20,764,724.864 | 12,127,678.040 | (27,404,659) | 231,236.407 | 1,753,672,789 | 34,731,677.704 | 105,581,585,145 | 14,038,179,763 | 119,620,764,908 |
| 二、本年增减变动金额 | | | | | | | | | | |
| (一) 综合收益总额 | 5,714,285,714 | 507,820,090 | 12,230,115,768 | 61,563,353 | - | - | 6,755,050,030 | 7,924,433,473 | 856,549,337 | 8,180,982,810 |
| (二) 股东投入和减少资本 | - | - | 10,920,594 | - | - | - | - | 17,944,401,502 | 2,369,662,200 | 20,314,063,702 |
| (三) 联营公司其他权益变动 | - | - | - | - | - | - | - | 10,920,594 | - | 10,920,594 |
| (四) 利润分配 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | - | - | 629,072,693 | (629,072,693) | - | - | - |
| 2. 子公司对少数股东的分配 | - | - | - | - | - | - | - | - | (606,387,663) | (606,387,663) |
| (五) 股东权益内部结转 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 其他综合收益结转留存收益 | - | - | - | 4,222,425 | - | - | (4,222,425) | - | - | - |
| (六) 发行可续期公司债券 | - | - | (6,795,000) | - | - | - | - | 13,589,205,000 | - | 13,589,205,000 |
| (七) 可续期公司债券分派 | - | - | - | - | - | - | - | (534,056,000) | - | (534,056,000) |
| (八) 可续期公司债券到期赎回 | - | - | - | - | - | - | - | (7,000,000,000) | - | (7,000,000,000) |
| (九) 专项储备 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 本年提取 | - | - | - | - | 506,320,128 | - | - | 506,320,128 | 33,796,115 | 540,116,243 |
| 2. 本年使用 | - | - | - | - | (472,647,015) | - | - | (472,647,015) | (24,284,122) | (496,931,137) |
| 三、本年年末余额 | 41,714,285,714 | 27,328,488,954 | 24,381,919,422 | 38,381,119 | 264,909,520 | 2,382,745,482 | 40,853,432,616 | 136,944,162,827 | 16,669,515,630 | 153,612,678,457 |

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅




会计机构负责人：刘灿辉




后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

华电新能源集团股份有限公司
合并所有者权益变动表(续)

2025年度

2024年度

人民币元

| | 归属于母公司所有者权益 | | | | | 少数股东权益 | 股东权益合计 | | | |
|----------------|---------------|----------------|----------------|--------------|---------------|---------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | 股本 | 其他权益工具 余额 | 资本公积 | 其他综合收益 | 专项储备 | | | 盈余公积 | 未分配利润 | 小计 |
| 一、本年年初余额 | 36,000,000.00 | 7,095,813.297 | 13,027,808.043 | (27,689,856) | 153,732,466 | 1,019,478,573 | 26,998,694,113 | 84,265,838,636 | 6,036,463,775 | 90,302,300,411 |
| 二、本年增减变动金额 | | | | | | | | | | |
| (一) 综合收益总额 | | 338,811,567 | | 285,197 | | | 8,492,242,747 | 8,831,339,511 | 648,559,397 | 9,479,898,908 |
| (二) 股东投入和减少资本 | | | | | | | | | 7,806,921,801 | 7,806,921,801 |
| (三) 联营公司其他权益变动 | | | 20,743,812 | | | | | 20,743,812 | | 20,743,812 |
| (四) 利润分配 | | | | | | | | | | |
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | 734,194,216 | (734,194,216) | | | |
| 2. 子公司对少数股东的分配 | | | | | | | | | (427,651,543) | (427,651,543) |
| (五) 同一控制下企业合并 | | | | | | | | | | |
| (六) 收购少数股权 | | | (920,552,160) | | | | (23,064,940) | (943,617,100) | | (943,617,100) |
| (七) 发行可转换公司债券 | | | 9,394,712 | | | | | 9,394,712 | (31,874,712) | (22,480,000) |
| (八) 可转换公司债券分派 | | 13,540,000,000 | (6,366,792) | | | | | 13,533,613,208 | | 13,533,613,208 |
| (九) 专项储备 | | (209,900,000) | | | | | | (209,900,000) | | (209,900,000) |
| 1. 本年提取 | | | | | 470,932,914 | | | 470,932,914 | 24,423,310 | 495,356,224 |
| 2. 本年使用 | | | | | (993,428,973) | | | (993,428,973) | (17,662,265) | (411,091,238) |
| (十) 其他 | | | (3,329,575) | | | | | (3,329,575) | | (3,329,575) |
| 三、本年年末余额 | 36,000,000.00 | 20,764,724.864 | 12,127,678.040 | (27,404,659) | 231,236,407 | 1,753,672,789 | 34,731,677,704 | 105,561,585,145 | 14,039,179,763 | 119,620,764,908 |

本财务报表由以下人士签署:

法定代表人: 侯军虎




主管会计工作负责人: 杨帅




会计机构负责人: 刘灿辉




后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
合并现金流量表
2025年度

人民币元

| | 附注五 | 2025年 | 2024年 |
|---------------------------|-------|------------------|------------------|
| 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 | | 43,205,225,279 | 31,496,521,618 |
| 收到的税费返还 | | 970,415,247 | 1,426,106,487 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | 59(1) | 240,936,811 | 377,424,085 |
| 经营活动现金流入小计 | | 44,416,577,337 | 33,300,052,190 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | | 3,695,230,600 | 2,315,219,297 |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | | 2,611,117,812 | 2,180,942,130 |
| 支付的各项税费 | | 3,585,628,527 | 3,101,798,416 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | 59(1) | 2,693,805,603 | 1,537,802,082 |
| 经营活动现金流出小计 | | 12,585,782,542 | 9,135,761,925 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 60(1) | 31,830,794,795 | 24,164,290,265 |
| 二、投资活动产生的现金流量 | | | |
| 取得投资收益收到的现金 | | 1,476,041,515 | 1,782,549,707 |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | | 32,530,700 | 108,934,458 |
| 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 | 59(2) | 142,153,586 | 97,923,713 |
| 投资活动现金流入小计 | | 1,650,725,801 | 1,989,407,878 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | | 75,343,508,035 | 71,587,181,756 |
| 投资支付的现金 | | 248,250,000 | 1,013,630,000 |
| 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额 | 60(2) | 1,928,458,244 | 3,941,917,277 |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | 59(2) | 125,046,311 | 272,392,776 |
| 投资活动现金流出小计 | | 77,645,262,590 | 76,815,121,809 |
| 投资活动使用的现金流量净额 | | (75,994,536,789) | (74,825,713,931) |

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
合并现金流量表（续）
2025年度

人民币元

| | 附注五 | 2025年 | 2024年 |
|---------------------|-------|-----------------|-----------------|
| 三、筹资活动产生的现金流量 | | | |
| 吸收投资收到的现金 | | 33,994,293,076 | 21,336,622,452 |
| 其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | | 2,369,662,200 | 7,806,921,801 |
| 取得借款收到的现金 | | 183,101,855,268 | 151,522,076,868 |
| 筹资活动现金流入小计 | | 217,096,148,344 | 172,858,699,320 |
| 偿还债务支付的现金 | | 157,918,348,222 | 102,283,159,398 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | | 8,557,264,008 | 7,511,072,845 |
| 其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | | 524,407,120 | 439,153,854 |
| 同一控制下企业合并所支付的对价 | | 456,758,600 | 599,985,085 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | 59(3) | 12,637,788,341 | 4,969,286,948 |
| 筹资活动现金流出小计 | | 179,570,159,171 | 115,363,504,276 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | | 37,525,989,173 | 57,495,195,044 |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | | (4,450,528) | 1,411,682 |
| 五、现金及现金等价物净（减少）/增加额 | 60(1) | (6,642,203,349) | 6,835,183,060 |
| 加：年初现金及现金等价物余额 | | 13,052,334,013 | 6,217,150,953 |
| 六、年末现金及现金等价物余额 | 60(3) | 6,410,130,664 | 13,052,334,013 |

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉



侯军虎



杨帅

刘灿辉

刘灿辉

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
资产负债表
2025年12月31日

人民币元

| 资产 | 附注十五 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 |
|-------------|------|-----------------|-----------------|
| 流动资产 | | | |
| 货币资金 | | 953,299,631 | 4,587,224,320 |
| 其中：存放财务公司款项 | | 208,368,426 | 131,818,856 |
| 应收账款 | 1 | 482,201,313 | 533,977,357 |
| 预付款项 | | 6,959,662 | 6,352,281 |
| 其他应收款 | 2 | 8,036,808,684 | 8,675,509,212 |
| 存货 | | 3,809,143 | 6,339,988 |
| 其他流动资产 | | 34,675,158 | 86,729,027 |
| 流动资产合计 | | 9,517,753,591 | 13,896,132,185 |
| 非流动资产 | | | |
| 长期应收款 | | 2,998,941,187 | 2,761,901,708 |
| 长期股权投资 | 3 | 154,614,478,679 | 130,306,155,726 |
| 固定资产 | | 1,104,278,806 | 1,098,430,779 |
| 在建工程 | | 109,244,020 | 77,259,521 |
| 使用权资产 | | 146,307,234 | 99,045,301 |
| 无形资产 | | 1,178,190,661 | 1,250,728,154 |
| 长期待摊费用 | | 640,327 | 1,233,750 |
| 递延所得税资产 | | 1,324,651 | 4,713,948 |
| 其他非流动资产 | | 230,761,368 | 254,624,166 |
| 非流动资产合计 | | 160,384,166,933 | 135,854,093,053 |
| 资产总计 | | 169,901,920,524 | 149,750,225,238 |

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
资产负债表（续）
2025年12月31日

人民币元

| 负债和股东权益 | 2025年12月31日 | 2024年12月31日 |
|------------------|------------------------|------------------------|
| 流动负债 | | |
| 短期借款 | 30,546,315,588 | 21,874,135,347 |
| 应付账款 | 96,940,933 | 127,839,346 |
| 合同负债 | 57,588,801 | 40,034,337 |
| 应付职工薪酬 | 3,767,105 | 2,701,480 |
| 应交税费 | 18,023,137 | 14,043,455 |
| 其他应付款 | 86,697,016 | 112,780,064 |
| 一年内到期的非流动负债 | 6,416,644,555 | 4,493,932,089 |
| 其他流动负债 | - | 9,308,254 |
| 流动负债合计 | 37,225,977,135 | 26,674,774,372 |
| 非流动负债 | | |
| 长期借款 | 4,344,269,596 | 24,365,126,108 |
| 应付债券 | 2,000,000,000 | 2,000,000,000 |
| 租赁负债 | 99,751,115 | 54,438,761 |
| 长期应付款 | 4,031,368,186 | 4,746,332,433 |
| 非流动负债合计 | 10,475,388,897 | 31,165,897,302 |
| 负债合计 | 47,701,366,032 | 57,840,671,674 |
| 股东权益 | | |
| 股本 | 41,714,285,714 | 36,000,000,000 |
| 其他权益工具 | 27,328,488,954 | 20,764,724,864 |
| 其中：永续债 | 27,328,488,954 | 20,764,724,864 |
| 资本公积 | 30,426,846,765 | 18,197,383,207 |
| 其他综合收益 | (36,353) | (34,797) |
| 专项储备 | 1,370,128 | 787,845 |
| 盈余公积 | 2,382,745,482 | 1,753,672,789 |
| 未分配利润 | 20,346,853,802 | 15,193,019,656 |
| 股东权益合计 | 122,200,554,492 | 91,909,553,564 |
| 负债和股东权益总计 | 169,901,920,524 | 149,750,225,238 |

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉



后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司

利润表

2025年度

人民币元

| | 附注十五 | 2025年 | 2024年 |
|------------------------|------|---------------|---------------|
| 营业收入 | 4 | 904,328,952 | 849,712,620 |
| 减：营业成本 | 4 | 541,043,880 | 478,307,257 |
| 税金及附加 | | 8,913,129 | 11,634,116 |
| 管理费用 | | 257,115,589 | 227,174,800 |
| 财务费用 | | 1,030,338,769 | 939,150,178 |
| 其中：利息费用 | | 1,289,202,629 | 1,188,761,732 |
| 利息收入 | | 258,863,860 | 249,611,554 |
| 加：其他收益 | | 22,526,219 | 21,712,679 |
| 投资收益 | 5 | 7,216,547,661 | 8,156,683,585 |
| 其中：对联营企业和合营企业 的投资收益 | | 2,105,527,323 | 1,591,282,292 |
| 信用减值损失 | | (14,950,490) | (745,702) |
| 资产减值损失 | | (3,104,043) | (817,599) |
| 资产处置损益 | | - | 11,249 |
| 营业利润 | | 6,287,936,932 | 7,370,290,481 |
| 加：营业外收入 | | 7,700,143 | 892,442 |
| 减：营业外支出 | | 701,705 | 28,987,465 |
| 利润总额 | | 6,294,935,370 | 7,342,195,458 |
| 减：所得税费用 | | 4,208,441 | 253,303 |
| 净利润 | | 6,290,726,929 | 7,341,942,155 |
| 其中：持续经营净利润 | | 6,290,726,929 | 7,341,942,155 |
| 其他综合收益的税后净额 | | | |
| 不能重分类进损益的其他综合收益 | | | |
| 权益法下不能转损益的其他综合 收益 | | (1,556) | (13,116) |
| 综合收益总额 | | 6,290,725,373 | 7,341,929,039 |

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉



后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

华电新能源集团股份有限公司
所有者权益变动表
2025年度

人民币元

2025年度

| | 股本 | 其他权益工具 永续债 | 资本公积 | 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 |
|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------|-------------|---------------|----------------|-----------------|
| 一、本年初余额 | 36,000,000.00 | 20,764,724.864 | 18,197,383.207 | (34,797) | 787,845 | 1,753,672,789 | 15,193,019,656 | 91,909,553,564 |
| 二、本年增减变动金额 | | | | | | | | |
| (一) 综合收益总额 | - | 507,820,090 | - | (1,556) | - | - | 5,782,906,839 | 6,290,725,373 |
| (二) 所有者投入和减少资本 | 5,714,285,714 | - | 12,230,115,788 | - | - | - | - | 17,944,401,502 |
| (三) 联营公司其他权益变动 | - | - | 6,142,770 | - | - | - | - | 6,142,770 |
| (四) 利润分配 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | - | - | 629,072,693 | (629,072,693) | - |
| (五) 发行可续期公司债 | - | 13,580,000,000 | (6,795,000) | - | - | - | - | 13,583,205,000 |
| (六) 可续期公司债分派 | - | (534,056,000) | - | - | - | - | - | (534,056,000) |
| (七) 可续期公司债到期赎回 | - | (7,000,000,000) | - | - | - | - | - | (7,000,000,000) |
| (八) 专项储备 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 本年提取 | - | - | - | - | 6,927,410 | - | - | 6,927,410 |
| 2. 本年使用 | - | - | - | - | (6,345,127) | - | - | (6,345,127) |
| 三、本年年末余额 | 41,714,285,714 | 27,328,488,954 | 30,426,846,765 | (36,353) | 1,370,128 | 2,382,745,482 | 20,346,853,802 | 122,200,554,492 |

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：侯军虎




主管会计工作负责人：杨帅




会计机构负责人：刘灿辉




后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

华电新能源集团股份有限公司
所有者权益变动表(续)

2025年度

2024年度

人民币元

| | 股本 | 其他权益工具 永续债 | 资本公积 | 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 |
|----------------|----------------|----------------|----------------|----------|-------------|---------------|----------------|----------------|
| 一、本年初余额 | 36,000,000,000 | 7,095,813,297 | 18,202,885,532 | (21,681) | 321,557 | 1,019,478,573 | 8,924,083,284 | 71,242,560,562 |
| 二、本年增减变动金额 | - | 338,811,567 | - | (13,116) | - | - | 7,003,130,588 | 7,341,929,039 |
| (一) 综合收益总额 | - | - | 4,214,042 | - | - | - | - | 4,214,042 |
| (二) 联营公司其他权益变动 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (三) 利润分配 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 提取盈余公积 | - | - | - | - | - | 734,194,216 | (734,194,216) | - |
| (四) 发行可续期公司债 | - | 13,540,000,000 | (6,386,792) | - | - | - | - | 13,533,613,208 |
| (五) 可续期公司债分派 | - | (209,900,000) | - | - | - | - | - | (209,900,000) |
| (六) 专项储备 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. 本年提取 | - | - | - | - | 6,363,711 | - | - | 6,363,711 |
| 2. 本年使用 | - | - | - | - | (5,897,423) | - | - | (5,897,423) |
| (七) 其他 | - | - | (3,329,575) | - | - | - | - | (3,329,575) |
| 三、本年年末余额 | 36,000,000,000 | 20,764,724,864 | 18,197,383,207 | (34,797) | 787,845 | 1,753,672,789 | 15,193,019,656 | 91,909,553,564 |

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：侯军虎



(Handwritten signature of Hou Junhu)

主管会计工作负责人：杨帅



(Handwritten signature of Yang Shuai)

会计机构负责人：刘灿辉



(Handwritten signature of Liu Canhui)

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
现金流量表
2025年度

人民币元

| | <u>2025年</u> | <u>2024年</u> |
|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 一、经营活动产生的现金流量： | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | 1,077,064,249 | 884,007,918 |
| 收到的税费返还 | 18,793,448 | 21,393,915 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | <u>41,612,764</u> | <u>171,035,529</u> |
| 经营活动现金流入小计 | <u>1,137,470,461</u> | <u>1,076,437,362</u> |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | 66,069,682 | 132,494,433 |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | 391,083,728 | 296,907,801 |
| 支付的各项税费 | 74,728,123 | 67,383,264 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | <u>213,682,779</u> | <u>774,817,972</u> |
| 经营活动现金流出小计 | <u>745,564,312</u> | <u>1,271,603,470</u> |
| 经营活动产生/（使用）的现金流量净额 | <u>391,906,149</u> | <u>(195,166,108)</u> |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | |
| 收回投资收到的现金 | 5,639,188 | 3,622,111,642 |
| 取得投资收益收到的现金 | 6,467,943,634 | 7,164,974,341 |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | 5,140,171 | 20,946,137 |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | <u>18,353,541,122</u> | <u>4,304,193,715</u> |
| 投资活动现金流入小计 | <u>24,832,264,115</u> | <u>15,112,225,835</u> |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | 147,523,364 | 170,310,977 |
| 投资支付的现金 | 23,412,074,416 | 27,686,774,359 |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | <u>17,875,796,600</u> | <u>4,150,461,115</u> |
| 投资活动现金流出小计 | <u>41,435,394,380</u> | <u>32,007,546,451</u> |
| 投资活动使用的现金流量净额 | <u>(16,603,130,265)</u> | <u>(16,895,320,616)</u> |

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



华电新能源集团股份有限公司
现金流量表（续）
2025年度

人民币元

| | <u>2025年</u> | <u>2024年</u> |
|----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 三、 筹资活动产生的现金流量： | | |
| 吸收投资收到的现金 | 31,624,630,875 | 13,529,700,651 |
| 取得借款收到的现金 | <u>55,588,965,889</u> | <u>54,541,988,836</u> |
| 筹资活动现金流入小计 | <u>87,213,596,764</u> | <u>68,071,689,487</u> |
| 偿还债务支付的现金 | 65,734,628,201 | 45,083,104,522 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | 1,823,163,301 | 1,382,742,503 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | <u>7,078,394,584</u> | <u>38,984,239</u> |
| 筹资活动现金流出小计 | <u>74,636,186,086</u> | <u>46,504,831,264</u> |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | <u>12,577,410,678</u> | <u>21,566,858,223</u> |
| 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（减少）/增加额 | (3,633,813,438) | 4,476,371,499 |
| 加：年初现金及现金等价物余额 | <u>4,587,111,153</u> | <u>110,739,654</u> |
| 六、 年末现金及现金等价物余额 | <u>953,297,715</u> | <u>4,587,111,153</u> |

本财务报表由以下人士签署：

法定代表人：侯军虎

主管会计工作负责人：杨帅

会计机构负责人：刘灿辉



后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



一、公司基本情况

1. 公司概况

华电新能源集团股份有限公司（以下简称“本公司”）前身为华电福新能源发展有限公司，曾用名为华电（福清）风电有限公司，于2009年8月18日成立，注册地为福建省福州市，统一社会信用代码为91350181694368538K。2020年11月，本公司在福州市市场监督管理局进行名称变更的工商登记，公司名称由华电（福清）风电有限公司变更为华电福新能源发展有限公司（以下简称“福新发展”）。截至2021年12月23日，本公司的母公司为华电福新能源有限公司（以下简称“华电福新”）。2021年12月，福建华电福瑞能源发展有限公司（以下简称“华电福瑞”）吸收合并华电福新，华电福新注销登记，本公司的母公司变更为华电福瑞，本公司的最终控股公司为中国华电集团有限公司（以下简称“华电集团”）。

经中国证券监督管理委员会《关于同意华电新能源集团股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕1035号）及上海证券交易所《关于华电新能源集团股份有限公司人民币普通股股票上市交易的公告》（上证公告（股票）[2025]21号）同意，于2025年7月16日，本公司首次公开发行的人民币普通股（A股）股票在上海证券交易所上市，证券简称为“华电新能”，证券代码为“600930”。本公司首次公开发行的4,968,944,214股（超额配售选择权行使前），发行价格为人民币3.18元/股，发行后总股数扩大至40,968,944,214股。本公司首次公开发行人民币普通股（A股）股票超额配售选择权已于2025年8月14日全额行使，发行后总股数扩大至41,714,285,714股。

本公司及其子公司（以下简称“本集团”）主要在中国境内从事风力发电、太阳能发电、其他清洁能源发电和销售业务。

本财务报表业经本公司董事会于2026年4月20日决议批准报出。

二、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则--基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本财务报表还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号--财务报告的一般规定》披露有关财务信息。

2. 持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报。

本集团于2025年12月31日存在流动负债净额为人民币56,202,450,219元。本集团管理层认为，根据本集团预测现金流量以及于2025年12月31日可用而未动用的银行授信额度82,541,315,426元，本集团将拥有拨付其营运资金以及资本开支需求所必须的流动资金，故以持续经营为基础编制本财务报表。

三、重要会计政策及会计估计

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，具体如下所述：

1. 遵循企业会计准则的声明

本集团所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2025年12月31日的财务状况以及2025年度的经营成果和现金流量。

2. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3. 记账本位币

本公司记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

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

三、 重要会计政策及会计估计（续）

4. 重要性标准确定方法和选择依据

| 项目 | 重要性标准 |
|--------------------|---|
| 重要的单项计提坏账准备的应收款项 | 单项计提坏账准备余额超过应收款项余额的5% |
| 应收款项坏账准备收回或转回金额重要的 | 应收款项坏账准备收回或转回金额占应收款项余额的10% |
| 重要的应收款项实际核销 | 应收款项实际核销金额超过应收款项余额的10% |
| 重要的账龄超过1年的预付款项 | 单项账龄超过1年的预付款项超过预付款项余额的10% |
| 重要的超过1年未支付的应付股利 | 单项的超过1年未支付的应付股利超过其他应付款余额的10% |
| 重要的投资活动现金流量 | 单项现金流入金额占当期投资活动现金流入小计比重10%以上, 或单项现金流出金额占当期投资活动现金流出小计比重10%以上 |
| 重要的在建工程 | 单项在建工程明细余额占在建工程余额比例超过2%, 单项在建工程转固金额占在建工程转固总金额比例超过2% |
| 重要的子公司或分公司 | 报告期内各分子公司内部抵消后的任一关键财务指标超过合并口径1%, 关键财务指标包括年末总资产、总负债、净资产、固定资产和当期营业收入、税前利润 |
| 存在重要少数股东权益的子公司 | 单项少数股东权益占合并少数股东权益的5%以上、或单项少数股东损益占合并少数股东损益的5%以上的非全资子公司 |
| 重要的合营企业或联营企业 | 对合营企业或联营企业长期股权投资的账面价值占合并报表资产总额5%以上, 或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的10%以上 |

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下企业合并。合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下企业合并。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。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，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

6. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方：投资方拥有对被投资方的权力；因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司年初股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当年年初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本集团重新评估是否控制被投资方。

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其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，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

三、 重要会计政策及会计估计（续）

9. 外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额，但投资者以外币投入的资本以交易发生日的即期汇率折算。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用初始确认时所采用的汇率折算，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，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对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，股东权益项目除“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，采用交易发生当期平均汇率折算（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用交易发生日的即期汇率折算）。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生当期平均汇率折算（除非汇率波动使得采用该汇率折算不适当，则采用现金流量发生日的即期汇率折算）。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

10. 金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：

（1）收取金融资产现金流量的权利届满；

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

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 金融工具（续）

（1） 金融工具的确认和终止确认（续）

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融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，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

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。以常规方式买卖金融资产，是指按照合同规定购买或出售金融资产，并且该合同条款规定，根据通常由法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

（2） 金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 金融工具（续）

（2）金融资产分类和计量（续）

金融资产的后续计量取决于其分类：（续）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

（3）金融负债分类和计量

除了由于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以外，本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 金融工具（续）

（4） 金融工具减值

预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资以及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

对于不含重大融资成分的应收款项，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产，本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失。本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以共同风险特征为依据，以应收标杆电费组合、应收可再生能源补贴、应收其他组合为基础评估应收账款的预期信用损失，本集团根据合同约定收款日计算账龄。除前述组合评估预期信用损失的金融工具外，本集团单项评估其预期信用损失。

关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注九、1。

本集团计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额、货币时间价值，以及在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以共同风险特征为依据，以若干组合并结合账龄为基础评估金融工具的预期信用损失。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

本集团根据合同约定收款日计算逾期账龄。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

10. 金融工具（续）

（4） 金融工具减值（续）

按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一对手方信用风险特征与组合中其他对手方显著不同，对应收该对手方款项按照单项计提损失准备。

减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

（5） 金融工具抵销

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

（6） 金融资产转移

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

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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

11. 应收票据

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

| 项目 | 确定组合的依据 |
|--------|----------------------------|
| 银行承兑汇票 | 承兑人为信用风险较小的银行 |
| 商业承兑汇票 | 根据承兑人的信用风险划分，与“应收账款”组合划分相同 |

三、 重要会计政策及会计估计（续）

12. 应收账款

对于应收账款，本集团运用简化计量方法始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。本集团基于历史信用损失经验、损失准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日债务人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

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

本集团以应收标杆电费、应收可再生能源补贴及应收其他三类产品类型共计三种组合评估信用减值损失。

13. 应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资。

14. 其他应收款

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

详见本附注九、1.金融工具的风险。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

详见本附注九、1.金融工具的风险。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

详见本附注九、1.金融工具的风险。

15. 存货

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

存货包括备品备件及其他。

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

15. 存货（续）

存货跌价准备的确认标准和计提方法

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时，备品备件及其他按单个存货项目计提。

16. 合同资产

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

合同资产的确认方法及标准

在客户实际支付合同对价或在该对价到期应付之前，已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素），确认为合同资产；后续取得无条件收款权时，转为应收款项。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

17. 长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方股东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初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）。通过非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本（通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本）。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

18. 投资性房地产

(1). 确认条件

采用成本计量模式

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。

投资性房地产按照成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。投资性房地产的折旧采用年限平均法计提，投资性房地产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

| 类别 | 折旧方法 | 折旧年限（年） | 残值率 | 年折旧率 |
|--------|-------|----------|------|-------------|
| 房屋及建筑物 | 年限平均法 | 10 - 30年 | 0-5% | 3.17% - 10% |

本集团至少于每年年度终了，对投资性房地产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

19. 固定资产

(1). 确认条件

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

19. 固定资产（续）

(2). 折旧方法

除使用提取的安全生产费形成的之外，固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

| 类别 | 折旧方法 | 折旧年限 | 残值率 | 年折旧率 |
|---------|-------|----------|------|--------------|
| 房屋及建筑物 | 年限平均法 | 10 - 30年 | 0-5% | 3.17% - 10% |
| 发电及相关设备 | 年限平均法 | 5 - 30年 | 0-5% | 3.17% - 20% |
| 交通运输设备 | 年限平均法 | 5 - 6年 | 0-5% | 15.83% - 20% |
| 办公家具及其他 | 年限平均法 | 5 - 10年 | 0-5% | 9.50% - 20% |

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

20. 在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。标准如下：

结转固定资产的标准

| | |
|---------|--------------|
| 房屋及建筑物 | 实际开始使用 |
| 发电及相关设备 | 达到设计要求并完成试生产 |
| 交通运输设备 | 实际开始使用 |
| 办公家具及其他 | 实际开始使用 |

21. 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借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。

当资本支出和借款费用已经发生，且为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，借款费用开始资本化。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

21. 借款费用（续）

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

22. 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产在使用寿命内采用直线法摊销，其使用寿命如下：

| | 使用寿命 |
|-------|----------|
| 土地使用权 | 20 - 70年 |
| 特许经营权 | 22 - 23年 |
| 软件及其他 | 5 - 10年 |
| 海域使用权 | 27 - 28年 |

本集团以特许经营权方式参与风电建设项目而取得的特许经营权，初始计量按照所提供的建造服务所收取或应收对价的公允价值确认。按照特许经营权合同，运营期取得的收益不固定的，在建造期间确认无形资产，并在特许经营期内进行摊销。

23. 长期资产减值

对除存货、递延所得税、金融资产外的资产减值，按以下方法确定：于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试；对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

23. 长期资产减值（续）

就商誉的减值测试而言，对于商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组或者资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的经营分部。

比较包含商誉的资产组或者资产组组合的账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

24. 长期待摊费用

本集团将已发生且受益期在一年以上的各项费用确认为长期待摊费用。本集团长期待摊费用主要为汇集站分摊费用、设备、房屋及道路改良支出、征地塌陷补偿款、耕地占用税及土地平整费等。长期待摊费用在受益期限内平均摊销。

25. 合同负债

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

在向客户转让商品或服务之前，已收客户对价或取得无条件收取对价权利而应向客户转让商品或服务的义务，确认为合同负债。

26. 职工薪酬

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利。

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

（2）离职后福利的会计处理方法

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险，还参加了企业年金，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

三、重要会计政策及会计估计（续）

27. 预计负债

除了非同一控制下企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，同时有关金额能够可靠地计量的，本集团将其确认为预计负债。

预计负债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，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核并进行适当调整以反映当前最佳估计数。

28. 优先股、永续债等其他金融工具

本集团之子公司发行的优先股没有到期日。对于优先股股息，本集团有权递延支付，本集团并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。本集团发行的永续债到期后本集团有权不限次数展期，对于永续债票面利息，本集团有权递延支付，本集团并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。

29. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 与客户之间的合同产生的收入

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

电力销售收入

本集团与客户订立的发电及电力销售合同通常包括一项履约义务。本集团认为电力销售收入在相关商品的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电时）确认，即视为已履行履约义务。

收入确认方法和时点

本集团主营电力销售业务，客户通常为各电厂所在地的省级电网公司。电力收入于电力供应至各电厂所在地的省级电网公司时确认，本集团根据经电网公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含可再生能源补贴）确认电费收入。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

29.收入（续）

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策（续）

(1) 与客户之间的合同产生的收入（续）

电力销售收入（续）

收入确认方法和时点（续）

根据购售电合同的约定，本集团在购售电业务中的履约义务为向各地省级电网公司供应电力。电力供应完成后，双方执行的抄表、核对、结算单填制、发票开具等其他事项仅为程序性工作。在电力供应至各电厂所在地省级电网公司时，本集团已经履行了合同中供应电力的履约义务，且省级电网公司已经取得相关商品控制权，拥有现时权利，能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部经济利益，因此本集团按照电力供应至各电厂所在地的省级电网公司的时点确认售电收入。

收入确认依据

上网电量依据：根据电网公司确认的月度电费结算单，由各电厂所在地的电网公司确认上网电量。

上网电价依据：发电价格按照实际交易价格加可再生能源电价补贴（若有）确定；发电收入=上网电量*上网电价（不含税）。

销售结算方式

各电厂所在地的电网公司在合同约定的时间内完成上网电量统计、汇总，并出具相关证明，经双方核对无误后开具电费发票。实际结算主要以转账结算或票据方式进行。

特许经营权建造收入

由于客户能够控制本集团履约过程中的在建资产，本集团将按特许经营权建造合同提供建造服务而产生的收入作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法根据发生的成本确定提供服务的履约进度。投入法根据实际发生的成本占完成建造服务所需估计总成本的比例而确认收入。如果本集团在一项特许经营权安排中提供不止一种服务，则收到的对价参考所提供服务的相对公允价值进行分摊。

(2) 利息收入

利息收入是按借出货币资金的时间和实际利率计算确定的。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

30. 合同成本

本集团与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。根据其流动性，分别列报在存货、其他流动资产和其他非流动资产中。

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产（除非该资产摊销期限不超过一年）。

本集团为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围的，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：

- （1） 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）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- （2） 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
- （3） 该成本预期能够收回。

本集团对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

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

31. 政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益（但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益），相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

32. 递延所得税资产/递延所得税负债

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

（1） 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的单项交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

（2） 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

（1） 可抵扣暂时性差异是在以下单项交易中产生的：该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

（2） 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，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该暂时性差异的应纳税所得额。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和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应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。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

33. 租赁

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

（1） 作为承租人

除了短期资产租赁和低价值资产租赁，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，按照成本进行初始计量。使用权资产成本包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额（扣除已享受的租赁激励相关金额）；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本集团因租赁付款额变动重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。本集团后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团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。

在租赁期开始日，本集团将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。租赁付款额包括固定付款额及实质固定付款额扣除租赁激励后的金额、取决于指数或比率的可变租赁付款额、根据担保余值预计应支付的款项，还包括购买选择权的行权价格或行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是本集团合理确定将行使该选择权或租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过12个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。本集团对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

33. 租赁（续）

（1） 作为承租人（续）

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

租赁开始日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为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和，包括初始直接费用。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

34. 资产证券化

本集团将部分应收账款（“信托财产”）证券化，将资产信托给结构化主体，由该主体向投资者发行优先/劣后级资产支持证券。信托财产在支付信托税负和相关费用之后，优先用于偿付优先级资产支持证券的本金及利息，全部本息偿付之后剩余的信托财产作为次级资产支持证券的收益，归次级资产支持证券持有人。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

34. 资产证券化（续）

针对金融资产证券化业务，本集团首先根据持有的劣后级份额、享有的业绩报酬以及拥有的权力等分析是否应合并结构化主体。若本集团保留了收取金融资产现金流量的合同权利，但承担了将收取的该现金流量支付给一个或多个最终收款方的合同义务，当且仅当同时符合以下三个条件时，本集团按照附注三、10 金融工具 考虑转移至其他实体的资产的风险和报酬程度确定相关会计处理，否则本集团继续确认被转让金融资产：本集团只有从该金融资产收到对等的现金流量时，才有义务将其支付给最终收款方；转让合同规定禁止本集团出售或抵押该金融资产，但本集团可以将其作为向最终收款方支付现金流量义务的保证；及本集团有义务将代表最终收款方收取的所有现金流量及时划转给最终收款方，且无重大延误。

35. 其他重要的会计政策和会计估计

（1） 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

（2） 公允价值计量

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

（3） 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

（4） 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

三、 重要会计政策及会计估计（续）

35. 其他重要的会计政策和会计估计（续）

（4） 分部报告（续）

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

36. 重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面价值进行重大调整。

（1） 判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

（a） 由于本集团对持有10%股权的被投资方具有重大影响而采用权益法核算

尽管仅持有其10%的股权，但本集团认为其对三门核电有限公司（“三门核电”）拥有重大影响。根据三门核电的公司章程，本集团有权参与决策过程，并向三门核电董事会委派一名董事。本集团通过三门核电董事会委任的董事密切监督三门核电的运营。

（2） 估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面价值重大调整。

（a） 非流动资产减值损失

当本集团考虑可能需要对若干资产（包括商誉、固定资产、在建工程及无形资产等）作出减值损失时，需估计资产的可收回金额。可收回金额以公允价值减处置费用后的净额与预计未来现金流量现值两者中的较高者确定。公允价值按知情自愿双方进行公允资产出售交易所得金额确定。预计未来现金流量现值则通常按以现有形式持续使用资产及其最终出售所产生的预计未来现金流的现值确定。现值使用经过适用于资产固有风险的风险调整的税前贴现率确定。未来现金流基于预期的未来售电量、预期上网电价、预计运营成本以及适用折现率等估计。该政策要求管理层作出的估计及假设存在风险及不确定性。因此，相关情况可能出现变化，从而改变该预测，这可能会影响资产的可收回金额。在该等情况下，资产的部份或所有账面价值可能减值，该减值将于利润表中扣除。

四、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

| 税种 | 计税依据 | 税率 |
|---------|---------------------------------|--------|
| 增值税 | 销售额和适用税率计算的销项税额，抵扣准予抵扣的进项税额后的差额 | 13%、6% |
| 城市维护建设税 | 实际缴纳的增值税额 | 1%-7% |
| 教育费附加 | 实际缴纳的增值税额 | 3% |
| 地方教育费附加 | 实际缴纳的增值税额 | 2% |

本公司及位于中国内地的子公司2025年适用的法定所得税税率为25%。本公司位于中国香港的子公司华电新能源集团国际投资有限公司2025年适用的所得税税率为16.5%，位于西班牙的子公司Elecdey Barchín, S.A. – Sociedad Unipersonal2025年适用的所得税税率为25%。

2. 税收优惠

增值税优惠税率政策

根据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74号），自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

根据《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），自2025年11月1日起至2027年12月31日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74号）文件规定自2025年11月1日起废止。

企业所得税优惠政策

（1） 公共基础设施项目企业所得税优惠

部分位于中国内地的子公司根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）和《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号）的规定，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。

四、税项（续）

2. 税收优惠（续）

企业所得税优惠政策（续）

（2）西部大开发企业税收优惠

部分位于中国内地的子公司根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）及《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》（财税[2020]23号）的规定，自2011年1月1日至2030年12月31日，按15%的税率征收企业所得税，而免税期不受这一规定的影响。

（3）小型微利企业所得税优惠

部分位于中国内地的子公司根据财政部、国家税务总局《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财税[2022]13号）的规定，自2022年1月1日至2024年12月31日对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。根据财政部、国家税务总局《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第12号）的规定，自2023年1月1日至2027年12月31日止对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------------------|---------------|----------------|
| 银行存款 | 2,756,326,336 | 11,477,641,904 |
| 存放财务公司存款 | 3,899,782,262 | 1,803,052,913 |
| 合计 | 6,656,108,598 | 13,280,694,817 |
| 其中：存放在境外的 款项总额 | 16,086,934 | 75,040,357 |

于2025年12月31日，本集团受限货币资金为人民币245,977,934元(2024年12月31日：人民币228,360,804元)，详情披露于附注五、21。

五、合并财务报表项目注释（续）

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|--------|-------------|-------------|
| 银行承兑票据 | 41,238,163 | 109,330,403 |
| 商业承兑票据 | 427,345,474 | 379,136,989 |
| 合计 | 468,583,637 | 488,467,392 |

于2025年12月31日，本集团应收票据为银行承兑汇票和商业承兑汇票，本集团无用于质押的应收票据（2024年12月31日：无）。

(2). 年末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

| 项目 | 年末终止确认金额 | 年末未终止确认金额 |
|--------|----------|-------------|
| 银行承兑票据 | - | 26,000,000 |
| 商业承兑票据 | - | 427,000,000 |
| 合计 | - | 453,000,000 |

3、应收账款

(1). 按账龄披露

| 账龄 | 年末账面余额 | 年初账面余额 |
|------------|----------------|----------------|
| 1年以内 | | |
| 其中：1年以内分项 | | |
| 1年以内 | 15,674,217,895 | 17,910,517,175 |
| 1年以内小计 | 15,674,217,895 | 17,910,517,175 |
| 1至2年 | 14,089,856,545 | 13,292,689,315 |
| 2至3年 | 8,042,000,128 | 8,570,442,296 |
| 3年以上 | 8,420,069,738 | 5,677,057,698 |
| 减：应收账款坏账准备 | 438,108,462 | 430,727,863 |
| 合计 | 45,788,035,844 | 45,019,978,621 |

五、合并财务报表项目注释（续）

3、应收账款（续）

(2). 按坏账计提方法分类披露

| 类别 | 年末余额 | | | | | 年初余额 | | | | |
|-------------|----------------|--------|-------------|---------|----------------|----------------|--------|-------------|---------|----------------|
| | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 |
| | 金额 | 比例(%) | 金额 | 计提比例(%) | | 金额 | 比例(%) | 金额 | 计提比例(%) | |
| 按组合计提坏账准备 | 46,226,144,306 | 100.00 | 438,108,462 | 0.95 | 45,788,035,844 | 45,450,706,484 | 100.00 | 430,727,863 | 0.95 | 45,019,978,621 |
| 其中： | | | | | | | | | | |
| 应收标杆电费组合 | 3,419,881,077 | 7.40 | - | - | 3,419,881,077 | 3,221,848,011 | 7.09 | - | - | 3,221,848,011 |
| 应收可再生能源补贴组合 | 42,692,525,412 | 92.35 | 426,925,254 | 1.00 | 42,265,600,158 | 42,145,971,597 | 92.73 | 421,459,716 | 1.00 | 41,724,511,881 |
| 应收其他组合 | 113,737,817 | 0.25 | 11,183,208 | 9.83 | 102,554,609 | 82,886,876 | 0.18 | 9,268,147 | 11.18 | 73,618,729 |
| 合计 | 46,226,144,306 | / | 438,108,462 | / | 45,788,035,844 | 45,450,706,484 | / | 430,727,863 | / | 45,019,978,621 |

按组合计提坏账准备：

| 名称 | 年末余额 | | |
|-------------|----------------|-------------|---------|
| | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例(%) |
| 应收标杆电费组合 | 3,419,881,077 | - | - |
| 应收可再生能源补贴组合 | 42,692,525,412 | 426,925,254 | 1.00 |
| 应收其他组合 | 113,737,817 | 11,183,208 | 9.83 |
| 合计 | 46,226,144,306 | 438,108,462 | 0.95 |

五、合并财务报表项目注释（续）

3、应收账款（续）

(3). 坏账准备的情况

| 类别 | 年初余额 | 本年变动金额 | | | | 年末余额 |
|------|-------------|-------------|---------------|-------|------|-------------|
| | | 计提 | 收回或转回 | 转销或核销 | 其他变动 | |
| 应收账款 | 430,727,863 | 125,315,471 | (117,934,872) | - | - | 438,108,462 |

(4). 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

| 单位名称 | 应收账款年末余额 | 合同资产年末余额 | 应收账款和合同资产年末余额 | 占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例 (%) | 坏账准备年末余额 |
|-----------------|----------------|----------|----------------|--------------------------|-------------|
| 内蒙古电力（集团）有限责任公司 | 8,166,396,424 | - | 8,166,396,424 | 17.67 | 72,351,949 |
| 国网新疆电力有限公司 | 6,807,119,572 | - | 6,807,119,572 | 14.73 | 62,169,438 |
| 国网甘肃省电力公司 | 3,153,523,601 | - | 3,153,523,601 | 6.82 | 30,967,838 |
| 国网山西省电力有限公司 | 2,726,079,941 | - | 2,726,079,941 | 5.90 | 26,145,109 |
| 国网内蒙古东部电力有限公司 | 2,722,638,522 | - | 2,722,638,522 | 5.89 | 26,635,994 |
| 合计 | 23,575,758,060 | - | 23,575,758,060 | 51.01 | 218,270,328 |

4、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|------|-------------|-----------|
| 应收票据 | 145,783,693 | 3,325,677 |
| 合计 | 145,783,693 | 3,325,677 |

本集团管理部分应收票据的业务模式既以到期收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此，本集团将部分应收票据分类为以公允价值计量且变动计入其他综合收益（以后期间可重分类至损益）的金融资产。于2025年12月31日，本集团计入应收款项融资的应收票据为银行承兑汇票，并未质押（2024年12月31日：无）。

五、合并财务报表项目注释（续）

4、 应收款项融资（续）

(2). 年末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

| 项目 | 年末终止确认金额 | 年末未终止确认金额 |
|--------|-------------|-----------|
| 银行承兑票据 | 220,886,123 | - |
| 合计 | 220,886,123 | - |

5、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

| 账龄 | 年末余额 | | 年初余额 | |
|------|-------------|--------|-------------|--------|
| | 金额 | 比例(%) | 金额 | 比例(%) |
| 1年以内 | 287,663,162 | 87.52 | 194,869,664 | 88.67 |
| 1至2年 | 27,300,466 | 8.30 | 14,393,196 | 6.55 |
| 2至3年 | 7,609,120 | 2.31 | 9,153,862 | 4.16 |
| 3年以上 | 6,155,660 | 1.87 | 1,363,264 | 0.62 |
| 合计 | 328,728,408 | 100.00 | 219,779,986 | 100.00 |

于2025年12月31日，本集团无账龄超过1年且金额重要的预付款项（2024年12月31日：无）。

(2). 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

| 单位名称 | 年末余额 | 占预付款项年末余额合计数的比例(%) |
|-----------------|-------------|--------------------|
| 国家电网有限公司 | 87,875,384 | 26.73 |
| 中国太平洋财产保险股份有限公司 | 12,837,286 | 3.91 |
| 华电国际电力股份有限公司 | 12,169,474 | 3.70 |
| 中国石油天然气股份有限公司 | 11,306,817 | 3.44 |
| 中国石化销售股份有限公司 | 9,863,483 | 3.00 |
| 合计 | 134,052,444 | 40.78 |

6、 其他应收款

项目列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|---------------|---------------|
| 其他应收款 | 1,724,810,995 | 1,138,299,197 |
| 合计 | 1,724,810,995 | 1,138,299,197 |

五、合并财务报表项目注释（续）

6、其他应收款（续）

(1).按账龄披露

| 账龄 | 年末账面余额 | 年初账面余额 |
|-------------|---------------|---------------|
| 1年以内 | | |
| 其中：1年以内分项 | | |
| 1年以内 | 872,925,364 | 895,963,790 |
| 1年以内小计 | 872,925,364 | 895,963,790 |
| 1至2年 | 636,928,633 | 176,099,802 |
| 2至3年 | 165,486,165 | 35,504,799 |
| 3年以上 | 193,489,564 | 201,790,294 |
| 减：其他应收款坏账准备 | 144,018,731 | 171,059,488 |
| 合计 | 1,724,810,995 | 1,138,299,197 |

(2).按款项性质分类情况

| 款项性质 | 年末账面余额 | 年初账面余额 |
|-------------|---------------|---------------|
| 押金及保证金 | 1,441,831,273 | 978,578,076 |
| 资产处置款 | 10,649,342 | 10,675,529 |
| 应收核证减排量收入 | 35,143,650 | 102,003,218 |
| 往来款 | 177,502,587 | 105,330,707 |
| 其他 | 203,702,874 | 112,771,155 |
| 减：其他应收款坏账准备 | 144,018,731 | 171,059,488 |
| 合计 | 1,724,810,995 | 1,138,299,197 |

五、合并财务报表项目注释（续）

6、其他应收款（续）

(2). 按款项性质分类情况（续）

| 类别 | 年末余额 | | | | | 年初余额 | | | | |
|---------------------|---------------|--------|-------------|---------|---------------|---------------|--------|-------------|---------|---------------|
| | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 |
| | 金额 | 比例(%) | 金额 | 计提比例(%) | | 金额 | 比例(%) | 金额 | 计提比例(%) | |
| 按单项计提坏账准备 | 1,868,829,726 | 100.00 | 144,018,731 | 7.71 | 1,724,810,995 | 1,309,358,685 | 100.00 | 171,059,488 | 13.06 | 1,138,299,197 |
| 其中： | | | | | | | | | | |
| 阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司 | 332,558,600 | 17.80 | 42,000,000 | 12.63 | 290,558,600 | 52,500,000 | 4.01 | 26,250,000 | 50.00 | 26,250,000 |
| 其他 | 1,536,271,126 | 82.20 | 102,018,731 | 6.64 | 1,434,252,395 | 1,256,858,685 | 95.99 | 144,809,488 | 11.52 | 1,112,049,197 |
| 合计 | 1,868,829,726 | / | 144,018,731 | / | 1,724,810,995 | 1,309,358,685 | / | 171,059,488 | / | 1,138,299,197 |

(3). 坏账准备计提情况

| 坏账准备 | 第一阶段 | 第二阶段 | 第三阶段 | 合计 |
|---------------|--------------|----------------------|----------------------|--------------|
| | 未来12个月预期信用损失 | 整个存续期预期信用损失(未发生信用减值) | 整个存续期预期信用损失(已发生信用减值) | |
| 2025年1月1日余额 | 8,130,041 | 43,797,304 | 119,132,143 | 171,059,488 |
| 本年计提 | 854,771 | 16,151,502 | 1,143,460 | 18,149,733 |
| 本年转回 | (1,378,000) | (700) | (47,564) | (1,426,264) |
| 本年核销 | - | (1,112,127) | (42,652,099) | (43,764,226) |
| 2025年12月31日余额 | 7,606,812 | 58,835,979 | 77,575,940 | 144,018,731 |

五、合并财务报表项目注释（续）

6、其他应收款（续）

(4). 坏账准备的情况

| 类别 | 年初余额 | 本年变动金额 | | | 年末余额 |
|-------|-------------|------------|-------------|--------------|-------------|
| | | 计提 | 收回或转回 | 转销或核销 | |
| 其他应收款 | 171,059,488 | 18,149,733 | (1,426,264) | (43,764,226) | 144,018,731 |
| 合计 | 171,059,488 | 18,149,733 | (1,426,264) | (43,764,226) | 144,018,731 |

(5). 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

| 单位名称 | 年末余额 | 占其他应收款年末 余额合计数的比例 (%) | 款项的性质 | 账龄 | 坏账准备 年末余额 |
|-----------------------------|---------------|-----------------------------|--------|---------------|--------------|
| 甘孜藏族自治州 发展和改革委员会 | 497,283,655 | 26.61 | 押金及保证金 | 1年以内、 1-2年 | - |
| 阿拉善盟产业发 展和能源投资集 团有限公司 | 332,558,600 | 17.80 | 押金及保证金 | 1年以内、 3年以上 | 42,000,000 |
| 凉山彝族自治州 发展和改革委员会 | 130,199,540 | 6.97 | 押金及保证金 | 2-3年 | - |
| 浮山县财政局 | 30,600,000 | 1.64 | 押金及保证金 | 1-2年 | - |
| 新乡沿黄绿色能 源开发有限公司 | 30,000,000 | 1.61 | 押金及保证金 | 1-2年、 2-3年 | - |
| 合计 | 1,020,641,795 | 54.63 | / | / | 42,000,000 |

7、存货

(1). 存货分类

| 项目 | 年末余额 | | | 年初余额 | | |
|---------|-------------|-------------------------------|-------------|------------|-------------------------------|------------|
| | 账面余额 | 存货跌价准 备/合同履 约成本减值 准备 | 账面价值 | 账面余额 | 存货跌价准 备/合同履 约成本减值 准备 | 账面价值 |
| 备品备件及其他 | 109,833,574 | 4,001,802 | 105,831,772 | 85,097,801 | 4,001,802 | 81,095,999 |
| 合计 | 109,833,574 | 4,001,802 | 105,831,772 | 85,097,801 | 4,001,802 | 81,095,999 |

于2025年12月31日，本集团无用于担保的存货（2024年12月31日：无）。

五、合并财务报表项目注释（续）

7、 存货（续）

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

| 项目 | 年初余额 | 本年增加金额 | 本年减少金额 | | 年末余额 |
|---------|-----------|--------|--------|----|-----------|
| | | 计提 | 转回 | 转销 | |
| 备品备件及其他 | 4,001,802 | - | - | - | 4,001,802 |
| 合计 | 4,001,802 | - | - | - | 4,001,802 |

8、 其他流动资产

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-----------|---------------|---------------|
| 待抵扣增值税进项税 | 4,142,766,719 | 4,273,916,355 |
| 预缴所得税 | 98,090,675 | 70,360,564 |
| 其他 | - | 58,484,340 |
| 合计 | 4,240,857,394 | 4,402,761,259 |

五、合并财务报表项目注释（续）

9、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

| 被投资单位 | 年初余额 (账面价值) | 减值准备年初余额 | 本年 增减变动 | | | | 年末余额 (账面价值) | 减值准备年末余额 | |
|-----------------------------------|----------------|----------|-------------|---------------|-------------|------------|-----------------|----------------|-------------|
| | | | 追加投资 | 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 |
| 一、合营企业 | | | | | | | | | |
| 内蒙古嘉华风力发电有限公司（“内蒙古嘉华”） | 83,275,224 | - | - | (699,331) | - | - | - | 82,575,893 | - |
| 福建华亿新能源科技有限公司（“华亿新能源”） | 376,000,000 | - | - | (2,594,442) | - | - | - | 373,405,558 | - |
| 甘肃金昌华电万生能源开发有限公司（“甘肃金昌万生”） | 27,000,000 | - | - | - | - | - | - | 27,000,000 | - |
| 小计 | 486,275,224 | - | - | (3,293,773) | - | - | - | 482,981,451 | - |
| 二、联营企业 | | | | | | | | | |
| -公开报价 | | | | | | | | | |
| 协合新能源集团有限公司（“协合新能源”） | 938,534,286 | - | - | 14,456,033 | (7,609,865) | 4,777,825 | (28,090,692) | 922,067,587 | - |
| -无公开报价 | | | | | | | | | |
| 福建福清核电有限公司（“福清核电”） | 9,394,710,569 | - | - | 2,015,406,495 | (1,556) | 4,382,138 | (1,325,220,000) | 10,089,277,646 | - |
| 福建福州闽投海上风电汇流站有限公司（“福建闽投”） | - | - | 12,830,000 | - | - | - | - | 12,830,000 | - |
| 三门核电有限公司（“三门核电”） | 2,115,052,207 | - | 156,550,000 | 93,414,601 | - | 1,760,632 | (113,300,000) | 2,253,477,440 | - |
| 昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司（“昌吉古尔班通古特”） | 595,520,000 | - | 78,870,000 | 31,792,209 | - | - | - | 706,182,209 | - |
| 小计 | 13,043,817,062 | - | 248,250,000 | 2,155,069,338 | (7,611,421) | 10,920,595 | (1,466,610,692) | 13,983,834,882 | - |
| 合计 | 13,530,092,286 | - | 248,250,000 | 2,151,775,565 | (7,611,421) | 10,920,595 | (1,466,610,692) | 14,466,816,333 | - |

五、合并财务报表项目注释（续）

10、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

| 项目 | 年初余额 | 本年增减变动 | | | | | 年末余额 | 本年确认的股利收入 | 累计计入其他综合收益的利得 | 累计计入其他综合收益的损失 | 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因 |
|--------------------------|-------------|--------|--------------|---------------|---------------|----|-------------|-----------|---------------|---------------|---------------------------|
| | | 追加投资 | 减少投资 | 本年计入其他综合收益的利得 | 本年计入其他综合收益的损失 | 其他 | | | | | |
| 非上市公司无报价股权投资-以公允价值计量 | 96,482,352 | - | - | 16,845,875 | - | - | 113,328,227 | - | - | 15,519,528 | 注1 |
| 中国香港上市公司股权投资-以公允价值计量（注2） | 232,467,210 | - | (23,996,808) | - | 6,510,988 | - | 214,981,390 | 9,430,822 | - | (131,425,079) | 注1 |
| 合计 | 328,949,562 | - | (23,996,808) | 16,845,875 | 6,510,988 | - | 328,309,617 | 9,430,822 | - | (115,905,551) | / |

注 1：本集团的权益工具投资是出于战略目的而计划长期持有的投资，将其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。

注 2：根据本集团与中国能源建设股份有限公司（“中国能源建设”）签订的协议，2015 年 12 月 8 日，以每股港币 1.59 元的金额认购了中国能源建设 243,722,000 股股票。本集团确认其为其他权益工具投资，并以公允价值计量。2025 年 7 月 28 日，本集团出售了中国能源建设 19,178,000 股股票。

五、合并财务报表项目注释（续）

11、其他非流动金融资产

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-----------|-------------|-------------|
| 其他非流动金融资产 | 101,610,000 | 101,020,000 |
| 合计 | 101,610,000 | 101,020,000 |

本公司的子公司广东华电福新阳江海上风电有限公司（以下简称“华电阳江”）于 2020 年入伙阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）（以下简称“阳江基金”）作为有限合伙人，根据合伙协议，阳江基金最长营业期限 12 年，且华电阳江没有投资决策委员会席位，对合伙企业投资没有控制或重大影响。该项投资不满足合同现金流量特征测试，也并非收取合同现金流量或是出售的模式，根据金融工具准则判断为一项以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

五、合并财务报表项目注释（续）

12、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

| 项目 | 房屋及建筑物 | 合计 |
|-------------|------------|------------|
| 一、账面原值 | | |
| 1.年初余额 | 53,645,512 | 53,645,512 |
| 2.本年增加金额 | - | - |
| 3.本年减少金额 | 12,014,641 | 12,014,641 |
| (1) 处置 | 12,014,641 | 12,014,641 |
| 4.年末余额 | 41,630,871 | 41,630,871 |
| 二、累计折旧和累计摊销 | | |
| 1.年初余额 | 12,081,411 | 12,081,411 |
| 2.本年增加金额 | 2,211,051 | 2,211,051 |
| (1) 计提或摊销 | 2,211,051 | 2,211,051 |
| 3.本年减少金额 | 2,999,370 | 2,999,370 |
| (1) 处置 | 2,999,370 | 2,999,370 |
| 4.年末余额 | 11,293,092 | 11,293,092 |
| 三、减值准备 | | |
| 1.年初余额 | - | - |
| 2.年末余额 | - | - |
| 四、账面价值 | | |
| 1.年末账面价值 | 30,337,779 | 30,337,779 |
| 2.年初账面价值 | 41,564,101 | 41,564,101 |

13、固定资产

项目列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|--------|-----------------|-----------------|
| 固定资产 | 267,898,114,431 | 215,350,028,012 |
| 固定资产清理 | 14,262,299 | 4,853,692 |
| 合计 | 267,912,376,730 | 215,354,881,704 |

五、合并财务报表项目注释（续）

13、固定资产（续）

(1). 固定资产情况

| 项目 | 房屋及建筑物 | 发电及相关设备 | 交通运输设备 | 办公家具及其他 | 合计 |
|---------------|----------------|-----------------|-------------|---------------|-----------------|
| 一、账面原值： | | | | | |
| 1.年初余额 | 15,743,986,263 | 269,546,374,671 | 394,762,495 | 946,557,931 | 286,631,681,360 |
| 2.本年增加金额 | 4,155,479,897 | 65,095,139,743 | 91,864,972 | 147,938,567 | 69,490,423,179 |
| (1) 购置 | 364,110,781 | 2,812,477,783 | 40,032,987 | 38,758,674 | 3,255,380,225 |
| (2) 在建工程转入 | 3,791,369,116 | 61,123,632,606 | 49,510,175 | 109,179,893 | 65,073,691,790 |
| (3) 企业合并增加 | - | 366,436,297 | - | - | 366,436,297 |
| (4) 使用权资产转入 | - | 765,089,910 | - | - | 765,089,910 |
| (5) 其他（注2） | - | - | 2,321,810 | - | 2,321,810 |
| (6) 汇率变动影响 | - | 27,503,147 | - | - | 27,503,147 |
| 3.本年减少金额 | 46,817,933 | 1,513,898,343 | 16,646,631 | 78,334,721 | 1,655,697,628 |
| (1) 处置或报废(注1) | 10,625,031 | 1,141,066,884 | 16,646,631 | 8,058,763 | 1,176,397,309 |
| (2) 其他(注2) | 36,192,902 | 372,831,459 | - | 70,275,958 | 479,300,319 |
| 4.年末余额 | 19,852,648,227 | 333,127,616,071 | 469,980,836 | 1,016,161,777 | 354,466,406,911 |
| 二、累计折旧 | | | | | |
| 1.年初余额 | 3,260,320,625 | 66,551,149,301 | 199,422,565 | 504,996,071 | 70,515,888,562 |
| 2.本年增加金额 | 754,085,995 | 14,754,976,419 | 40,530,928 | 100,942,770 | 15,650,536,112 |
| (1) 计提 | 753,719,765 | 14,735,625,619 | 40,530,928 | 100,942,770 | 15,630,819,082 |
| (2) 汇率变动影响 | - | 17,432,924 | - | - | 17,432,924 |
| (3) 其他(注2) | 366,230 | 1,917,876 | - | - | 2,284,106 |
| 3.本年减少金额 | 2,708,079 | 873,812,390 | 14,348,559 | 7,200,718 | 898,069,746 |
| (1) 处置或报废(注1) | 2,708,079 | 873,812,390 | 13,645,229 | 5,619,942 | 895,785,640 |
| (2) 其他(注2) | - | - | 703,330 | 1,580,776 | 2,284,106 |
| 4.年末余额 | 4,011,698,541 | 80,432,313,330 | 225,604,934 | 598,738,123 | 85,268,354,928 |
| 三、减值准备 | | | | | |
| 1.年初余额 | 10,798,716 | 754,680,172 | 129,402 | 156,496 | 765,764,786 |
| 2.本年增加金额 | 4,242,833 | 780,561,216 | 36,490 | 1,053,761 | 785,894,300 |
| (1) 计提 | 4,242,833 | 780,561,216 | 36,490 | 1,053,761 | 785,894,300 |
| 3.本年减少金额 | 2,707,377 | 248,291,196 | 96,212 | 626,749 | 251,721,534 |
| (1) 处置或报废(注1) | 2,707,377 | 248,291,196 | 96,212 | 626,749 | 251,721,534 |
| 4.年末余额 | 12,334,172 | 1,286,950,192 | 69,680 | 583,508 | 1,299,937,552 |
| 四、账面价值 | | | | | |
| 1.年末账面价值 | 15,828,615,514 | 251,408,352,549 | 244,306,222 | 416,840,146 | 267,898,114,431 |
| 2.年初账面价值 | 12,472,866,922 | 202,240,545,198 | 195,210,528 | 441,405,364 | 215,350,028,012 |

注1：2025年，本集团将报废或者多余的资产进行处置，被处置的资产净值为28,890,135元，其中房屋及建筑物5,209,575元、发电及相关设备18,963,298元、交通运输设备2,905,190元以及办公家具及其他1,812,072元。

注2：其他为根据竣工决算报告调整的固定资产原值或其他重分类项目。

五、合并财务报表项目注释（续）

13、固定资产（续）

(2). 通过经营租赁租出的固定资产

| | 房屋及建筑物 | 发电及相关设备 | 合计 |
|------|------------|-------------|-------------|
| 原价 | | | |
| 年初余额 | 85,306,620 | 703,317,481 | 788,624,101 |
| 转入 | - | 59,446,942 | 59,446,942 |
| 转出 | - | 138,185,997 | 138,185,997 |
| 年末余额 | 85,306,620 | 624,578,426 | 709,885,046 |
| 累计折旧 | | | |
| 年初余额 | 28,502,434 | 132,481,814 | 160,984,248 |
| 计提 | 1,048,160 | 22,012,295 | 23,060,455 |
| 处置 | - | 9,653,879 | 9,653,879 |
| 年末余额 | 29,550,594 | 144,840,230 | 174,390,824 |
| 减值准备 | | | |
| 年初余额 | - | - | - |
| 年末余额 | - | - | - |
| 账面价值 | | | |
| 年末 | 55,756,026 | 479,738,196 | 535,494,222 |
| 年初 | 56,804,186 | 570,835,667 | 627,639,853 |

(3). 未办妥产权证书的固定资产情况

| 项目 | 账面价值 | 未办妥产权证书的原因 |
|--------|---------------|------------|
| 房屋及建筑物 | 2,214,767,983 | 正在办理 |

五、合并财务报表项目注释（续）

13、固定资产（续）

(4). 固定资产的减值测试情况

除附注五、21所示以外，于2025年12月31日，本集团无其他重大用于担保、抵押的固定资产（2024年12月31日：无）。

于2025年12月31日，本集团及本公司无重大暂时闲置的固定资产（2024年12月31日：无）。

于2025年12月31日，本集团风电分部和太阳能分部的部分发电项目存在减值迹象。

于2025年12月31日，本集团风电分部和太阳能分部的部分发电项目由于经营不及预期，存在减值迹象。本集团根据不超过5年的预测（“预测期”）以及6.4%-10.6%（2024年12月31日：6.7%-10.1%）的税前折现率预计资产组的可收回金额。超过5年预测期之后年份的现金流量均保持稳定。

在基于未来现金流量的现值估计可收回金额进行减值测试时，涉及对未来现金流量现值的估计，估计的重要假设包括资产在预测期间的售电量、预期上网电价、预计运营成本以及计算未来现金流量现值时选用的折现率等。稳定期售电量以预测期最后一年的预计利用小时为基础确定，上网电价以预测期最后一年的平均电价为基础确定，运营成本以预测期最后一年的运营成本为基础确定，折现率采用反映相关资产组特定风险的税前折现率。

在基于公允价值减去处置费用后的净额进行减值测试时，公允价值采用市场法、处置费用参考类似资产处置费用估计，确定可收回金额使用的关键参数包括回收价格等。基于减值测试的结果，本集团于2025年12月31日对风电分部相关发电项目及资产计提固定资产减值为人民币785,894,300元。

五、合并财务报表项目注释（续）

13、固定资产（续）

(4). 固定资产的减值测试情况（续）

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的确定方式 | 关键参数 | 关键参数的确定依据 |
|-----------|-------------|-------------|-------------|-----------------------------|------|----------------------------|
| 曹洼一、二期风电场 | 262,573,235 | 35,322,468 | 227,250,767 | 公允价值采用市场法、处置费用参考类似资产处置费用估计。 | 回收价格 | 回收价格根据公司历史处置收回价值及市场可比价值确定。 |
| 曹洼五、六期风电场 | 270,431,783 | 35,544,455 | 234,887,328 | | | |
| 曹洼七、八期风电场 | 282,306,490 | 35,329,422 | 246,977,068 | | | |
| 穆棱十文字二期工程 | 84,430,555 | 24,470,415 | 59,960,140 | | | |
| 其他资产 | 16,818,997 | - | 16,818,997 | | | |
| 合计 | 916,561,060 | 130,666,760 | 785,894,300 | / | / | / |

(5). 固定资产清理

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|--------|------------|-----------|
| 固定资产清理 | 14,262,299 | 4,853,692 |
| 合计 | 14,262,299 | 4,853,692 |

五、合并财务报表项目注释（续）

14、在建工程

项目列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|------|----------------|----------------|
| 在建工程 | 81,625,838,081 | 74,011,009,977 |
| 工程物资 | 1,934,923,517 | 935,276,865 |
| 合计 | 83,560,761,598 | 74,946,286,842 |

在建工程

(1). 在建工程情况

| 项目 | 年末余额 | | | 年初余额 | | |
|------|----------------|-------------|----------------|----------------|-------------|----------------|
| | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 |
| 基建工程 | 79,773,211,910 | 482,582,003 | 79,290,629,907 | 72,417,118,862 | 504,442,503 | 71,912,676,359 |
| 技改工程 | 2,335,208,174 | - | 2,335,208,174 | 2,098,333,618 | - | 2,098,333,618 |
| 合计 | 82,108,420,084 | 482,582,003 | 81,625,838,081 | 74,515,452,480 | 504,442,503 | 74,011,009,977 |

除附注五、21所示以外，于2025年12月31日本集团无其他重大用于担保、抵押的在建工程（2024年12月31日：无）。

五、合并财务报表项目注释（续）

14、在建工程（续）

在建工程（续）

(2). 重要在建工程项目本年变动情况

| 项目名称 | 预算数 | 年初余额 | 本年增加金额 | 本年转入固定资产金额 | 本年其他减少金额 | 年末余额 | 工程累计投入占预算比例(%) | 工程进度 | 利息资本化累计金额 | 其中：本年利息资本化金额 | 本年利息资本化率(%) | 资金来源 |
|----------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------|----------------|----------------|------|-------------|--------------|-------------|-------------|
| 新疆华电天山北麓基地610万千瓦新能源项目 | 29,525,810,000 | 817,004,088 | 13,454,259,232 | - | - | 14,271,263,320 | 48 | 95 | 221,960,984 | 177,915,092 | 2.03 | 金融机构贷款及自有资金 |
| 华电巴州混合储能+100万千瓦风电一体化项目 | 3,862,433,300 | 23,046,050 | 2,343,422,673 | - | - | 2,366,468,723 | 61 | 61 | 19,535,784 | 18,282,039 | 2.01 | 金融机构贷款及自有资金 |
| 内蒙古华电通威硅能源100万千瓦绿色供电项目风电工程 | 3,460,110,000 | 1,243,641,277 | 861,120,421 | - | - | 2,104,761,698 | 70 | 75 | 32,582,649 | 29,325,105 | 2.21 | 金融机构贷款及自有资金 |
| 华电乌鲁木齐100万千瓦/400万千瓦时独立储能项目 | 3,156,352,200 | - | 1,909,388,894 | 70,566 | - | 1,909,318,328 | 66 | 66 | 21,109,680 | 2,342,311 | 2.42 | 金融机构贷款及自有资金 |
| 新疆华电哈密“疆电入渝”2X1000MW煤电项目 | 8,149,520,000 | 2,815,679,462 | 3,111,064,849 | 5,926,744,311 | - | - | 84 | 100 | 93,868,286 | 43,442,665 | 2.25 | 金融机构贷款及自有资金 |
| 新疆华电昌吉木垒凯升四十个井子800MW风电项目 | 3,270,450,000 | 1,698,461,528 | 718,950,696 | 2,174,735,044 | - | 242,677,180 | 94 | 94 | 42,109,699 | 25,211,554 | 2.31 | 金融机构贷款及自有资金 |
| 华电、东方电气二氧化碳储能600MW风电项目 | 4,020,112,000 | 1,848,402,984 | 647,236,236 | 1,806,226,937 | - | 689,412,283 | 75 | 75 | 24,688,684 | 5,859,268 | 2.46 | 金融机构贷款及自有资金 |
| 内蒙古华电腾格里100万千瓦光伏发电一期工程 | 4,872,680,000 | 827,221,744 | 763,970,895 | 1,591,192,639 | - | - | 62 | 100 | 54,327,941 | 41,538,916 | 2.77 | 金融机构贷款及自有资金 |
| 新疆华电达坂城50万千瓦风电项目 | 2,019,880,600 | 1,373,034,649 | - | 1,373,034,649 | - | - | 79 | 100 | 9,471,950 | 5,462,456 | 2.15 | 金融机构贷款及自有资金 |
| 合计 | 62,337,348,100 | 10,646,491,782 | 23,809,413,896 | 12,872,004,146 | - | 21,583,901,532 | - | - | 519,655,657 | 349,379,406 | - | - |

五、合并财务报表项目注释（续）

14、在建工程（续）

在建工程（续）

(3). 本年计提在建工程减值准备情况

| 项目 | 年初余额 | 本年增加 | 本年减少 | 年末余额 | 计提原因 |
|--------------|-------------|------------|------------|-------------|------------------|
| 在建工程 减值准备 | 504,442,503 | 38,129,604 | 59,990,104 | 482,582,003 | 项目已不具备 继续开发条件 |
| 合计 | 504,442,503 | 38,129,604 | 59,990,104 | 482,582,003 | / |

注：于2025年12月31日，本集团针对部分进展缓慢的工程项目进行评估，由于连续两年未发生实质性进展，本集团对继续推进可能性极低的在建工程前期项目计提减值准备38,129,604元。

于2025年12月31日，本集团风电分部和太阳能分部的部分发电项目由于经营不及预期，存在减值迹象。详见附注五、13。

工程物资

| 项目 | 年末余额 | | | 年初余额 | | |
|-------------|---------------|------|---------------|-------------|------|-------------|
| | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 |
| 风电项目 物资 | 799,448,325 | - | 799,448,325 | 425,257,187 | - | 425,257,187 |
| 太阳能项 目物资 | 1,135,475,192 | - | 1,135,475,192 | 510,019,678 | - | 510,019,678 |
| 合计 | 1,934,923,517 | - | 1,934,923,517 | 935,276,865 | - | 935,276,865 |

五、合并财务报表项目注释（续）

15、使用权资产

(1). 使用权资产情况

| 项目 | 土地租赁款 | 房屋及建筑物 | 发电及相关设备 | 其他 | 合计 |
|------------|----------------|---------------|----------------|-----------|----------------|
| 一、账面原值： | | | | | |
| 1.年初余额 | 7,926,341,112 | 1,018,204,889 | 24,642,534,733 | 5,038,197 | 33,592,118,931 |
| 2.本年增加金额 | 3,764,805,228 | 702,549,838 | 13,725,038,716 | 124,410 | 18,192,518,192 |
| (1)新增租赁 | 3,764,805,228 | 702,549,838 | 13,725,038,716 | 124,410 | 18,192,518,192 |
| 3.本年减少金额 | 18,758,829 | 18,926,436 | 818,010,369 | - | 855,695,634 |
| (1)处置 | 18,758,829 | 18,926,436 | 2,749,200 | - | 40,434,465 |
| (2)转出至固定资产 | - | - | 815,261,169 | - | 815,261,169 |
| 4.年末余额 | 11,672,387,511 | 1,701,828,291 | 37,549,563,080 | 5,162,607 | 50,928,941,489 |
| 二、累计折旧 | | | | | |
| 1.年初余额 | 795,688,130 | 260,307,115 | 1,786,311,363 | 647,127 | 2,842,953,735 |
| 2.本年增加金额 | 525,734,734 | 131,607,679 | 1,471,173,546 | 353,568 | 2,128,869,527 |
| (1)计提 | 525,734,734 | 131,607,679 | 1,471,173,546 | 353,568 | 2,128,869,527 |
| 3.本年减少金额 | 4,298,710 | 14,274,591 | 52,920,459 | - | 71,493,760 |
| (1)处置 | 4,298,710 | 14,274,591 | 2,749,200 | - | 21,322,501 |
| (2)转出至固定资产 | - | - | 50,171,259 | - | 50,171,259 |
| 4.年末余额 | 1,317,124,154 | 377,640,203 | 3,204,564,450 | 1,000,695 | 4,900,329,502 |
| 三、减值准备 | | | | | |
| 1.年初余额 | - | - | - | - | - |
| 2.年末余额 | - | - | - | - | - |
| 四、账面价值 | | | | | |
| 1.年末账面价值 | 10,355,263,357 | 1,324,188,088 | 34,344,998,630 | 4,161,912 | 46,028,611,987 |
| 2.年初账面价值 | 7,130,652,982 | 757,897,774 | 22,856,223,370 | 4,391,070 | 30,749,165,196 |

于2025年12月31日，本集团风电分部和太阳能分部的部分发电项目由于经营不及预期，存在减值迹象。详见附注五、13。

五、合并财务报表项目注释（续）

16、无形资产

(1). 无形资产情况

| 项目 | 土地使用权 | 特许经营权 | 海域使用权 | 软件及其他 | 合计 |
|---------------|---------------|---------------|-------------|-------------|----------------|
| 一、账面原值 | | | | | |
| 1.年初余额 | 3,343,199,688 | 5,530,162,852 | 175,251,007 | 460,849,329 | 9,509,462,876 |
| 2.本年增加金额 | 1,044,450,288 | 568,738 | 238,186,787 | 384,744,863 | 1,667,950,676 |
| (1)购置 | 1,034,472,459 | 568,738 | 238,186,787 | 384,744,863 | 1,657,972,847 |
| (2)企业合并增加 | 9,977,829 | - | - | - | 9,977,829 |
| 3.本年减少金额 | 1,990,495 | 36,909,799 | - | 2,791,308 | 41,691,602 |
| (1)处置 | 1,990,495 | 36,909,799 | - | 2,791,308 | 41,691,602 |
| 4.年末余额 | 4,385,659,481 | 5,493,821,791 | 413,437,794 | 842,802,884 | 11,135,721,950 |
| 二、累计摊销 | | | | | |
| 1.年初余额 | 550,873,262 | 2,785,422,040 | 19,414,531 | 153,356,682 | 3,509,066,515 |
| 2.本年增加金额 | 114,740,888 | 234,278,559 | 4,551,496 | 69,383,745 | 422,954,688 |
| (1)计提 | 114,740,888 | 234,278,559 | 4,551,496 | 69,383,745 | 422,954,688 |
| 3.本年减少金额 | 34,151 | 23,517,114 | - | 621,618 | 24,172,883 |
| (1)处置 | 34,151 | 23,517,114 | - | 621,618 | 24,172,883 |
| 4.年末余额 | 665,579,999 | 2,996,183,485 | 23,966,027 | 222,118,809 | 3,907,848,320 |
| 三、减值准备 | | | | | |
| 1.年初余额 | - | - | - | 53,256,181 | 53,256,181 |
| 2.本年增加金额 | - | - | - | - | - |
| (1)计提 | - | - | - | - | - |
| 3.本年减少金额 | - | - | - | - | - |
| (1)处置 | - | - | - | - | - |
| 4.年末余额 | - | - | - | 53,256,181 | 53,256,181 |
| 四、账面价值 | | | | | |
| 1.年末账面价值 | 3,720,079,482 | 2,497,638,306 | 389,471,767 | 567,427,894 | 7,174,617,449 |
| 2.年初账面价值 | 2,792,326,426 | 2,744,740,812 | 155,836,476 | 254,236,466 | 5,947,140,180 |

本年末无通过公司内部研发形成的无形资产。

注1：特许经营权是以建设经营转移方式取得的蒙东能源北清河项目、沽源风电场项目、康保牧场风电场项目、福清牛头尾、鲤鱼山、青屿风电场、龙潭项目和赤礁项目特许经营权项目。

注2：于2025年12月31日本集团无其他重大用于担保、抵押的无形资产（2024年12月31日：无）。

于2025年12月31日，本集团风电分部和太阳能分部的部分发电项目由于经营不及预期，存在减值迹象。详见附注五、13。

五、合并财务报表项目注释（续）

16、无形资产（续）

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

| 项目 | 账面价值 | 未办妥产权证书的原因 |
|-------|-------------|------------|
| 土地使用权 | 668,366,152 | 正在办理 |

17、商誉

(1). 商誉账面原值

| 被投资单位名称或 形成商誉的事项 | 年初余额 | 本年增加 | 年末余额 |
|---------------------|-------------|---------|-------------|
| | | 企业合并形成的 | |
| 商誉 | 723,920,138 | - | 723,920,138 |
| 减：减值准备 | - | - | - |
| 合计 | 723,920,138 | - | 723,920,138 |

(2). 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 |
|--------------------------|-----------------------|-----------|-------------|
| 收购股权所形成的商誉进行减值测试涉及的相关资产组 | 能够从企业合并的协同效应中受益的资产组组合 | 风电 | 是 |
| 收购股权所形成的商誉进行减值测试涉及的相关资产组 | 能够从企业合并的协同效应中受益的资产组组合 | 太阳能发电 | 是 |

五、合并财务报表项目注释（续）

17、商誉（续）

(3). 商誉的减值测试情况

商誉的账面价值分摊至资产组或者资产组组合的情况如下：

| | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|-------------|-------------|
| 风电 | 645,986,183 | 645,986,183 |
| 太阳能发电 | 77,933,955 | 77,933,955 |
| 合计 | 723,920,138 | 723,920,138 |

于2025年12月31日，本集团对上述商誉进行了减值测试，根据测试结果，本集团无需对上述商誉计提减值准备（2024年12月31日：无）。

本集团将商誉账面价值分摊至相关的资产组中。资产组的可收回金额是资产组的公允价值减去处置费用后的净额与资产组预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。于2025年12月31日，本集团根据不超过5年的预测（“预测期”）以及6.4%-10.6%（2024年12月31日：6.7%-10.1%）的税前利率为折现率预计资产组的可收回金额。超过5年预测期之后年份的现金流量均保持稳定。对可收回金额的预计结果并没有导致确认减值损失。

管理层在预计可收回金额时所运用的关键假设包括资产或资产组在预测期间的未来售电量和所在省份的预期上网电价、预计运营成本以及计算未来现金流量现值时选用的折现率等，管理层根据每个资产组历史的经营状况及其对未来的预期来确定这些重要假设。永续期售电量以稳定期最后一年的预计利用小时为基础确定，上网电价以稳定期最后一年的平均电价为基础确定，运营成本以稳定期最后一年的运营成本为基础确定，折现率采用反映相关资产组特定风险的税前折现率。管理层认为如果关键假设发生负面变动，则可能会导致该资产组的账面价值超过其可收回金额。

18、长期待摊费用

| 项目 | 年初余额 | 本年增加金额 | 本年摊销金额 | 年末余额 |
|--------|-------------|-------------|------------|-------------|
| 长期待摊费用 | 610,463,371 | 360,940,746 | 60,281,316 | 911,122,801 |
| 合计 | 610,463,371 | 360,940,746 | 60,281,316 | 911,122,801 |

五、合并财务报表项目注释（续）

19、递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

| 项目 | 年末余额 | | 年初余额 | |
|--------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | 可抵扣暂时性差异 | 递延所得税资产 | 可抵扣暂时性差异 | 递延所得税资产 |
| 资产减值准备 | 1,670,617,556 | 284,426,034 | 1,240,088,405 | 208,420,030 |
| 信用减值准备 | 618,477,993 | 119,530,348 | 704,771,117 | 136,504,352 |
| 可抵扣亏损 | 100,111,140 | 16,994,245 | 66,452,951 | 11,293,270 |
| 试运行收入 | 777,510,501 | 172,641,432 | 829,046,483 | 185,786,470 |
| 递延收益 | 81,366,951 | 16,699,554 | 90,448,024 | 19,180,237 |
| 租赁负债 | 13,234,348,931 | 2,871,551,500 | 7,847,357,074 | 1,807,073,773 |
| 其他 | 6,898,314 | 1,598,142 | 35,983,615 | 7,889,959 |
| 合计 | 16,489,331,386 | 3,483,441,255 | 10,814,147,669 | 2,376,148,091 |

(2). 未经抵销的递延所得税负债

| 项目 | 年末余额 | | 年初余额 | |
|-----------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | 应纳税暂时性差异 | 递延所得税负债 | 应纳税暂时性差异 | 递延所得税负债 |
| 非同一控制企业合并资产评估增值 | 2,554,928,290 | 614,331,246 | 2,875,094,388 | 653,464,274 |
| 使用权资产 | 12,742,334,414 | 2,801,987,749 | 7,743,136,341 | 1,775,035,892 |
| 固定资产折旧差异 | 50,838,891 | 10,540,369 | 62,924,874 | 14,494,761 |
| 其他 | 2,911,631 | 538,745 | 1,020,000 | 255,000 |
| 合计 | 15,351,013,226 | 3,427,398,109 | 10,682,175,603 | 2,443,249,927 |

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

| 项目 | 年末余额 | | 年初余额 | |
|---------|------------------|-----------------|------------------|-----------------|
| | 递延所得税资产和负债年末互抵金额 | 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年初互抵金额 | 抵销后递延所得税资产或负债余额 |
| 递延所得税资产 | 2,768,247,089 | 715,194,166 | 1,756,303,103 | 619,844,988 |
| 递延所得税负债 | 2,768,247,089 | 659,151,020 | 1,756,303,103 | 686,946,824 |

五、合并财务报表项目注释（续）

19、递延所得税资产/ 递延所得税负债（续）

(4). 未确认递延所得税资产明细

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|----------|---------------|---------------|
| 可抵扣暂时性差异 | 201,242,547 | 280,505,990 |
| 可抵扣亏损 | 3,221,864,774 | 1,864,581,083 |
| 合计 | 3,423,107,321 | 2,145,087,073 |

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

| 年份 | 年末金额 | 年初金额 | 备注 |
|-------|---------------|---------------|----|
| 2025年 | - | 32,020,374 | / |
| 2026年 | 223,211,363 | 225,458,249 | / |
| 2027年 | 321,378,948 | 340,879,255 | / |
| 2028年 | 801,589,937 | 813,882,609 | / |
| 2029年 | 452,340,596 | 452,340,596 | / |
| 2030年 | 1,423,343,930 | - | / |
| 合计 | 3,221,864,774 | 1,864,581,083 | / |

于2025年12月31日，本公司之境外子公司无弥补年限限制的可抵扣亏损金额为人民币35,146,280元（2024年12月31日：人民币57,676,797元）。除未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损外，本集团认为在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和可抵扣亏损，因此确认相关递延所得税资产。

未确认的递延所得税负债

于2025年12月31日，权益法核算的联营企业及合营企业投资收益所产生的应纳税暂时性差异为人民币5,318,529,881元（2024年12月31日：人民币3,131,746,502元）。于2025年12月31日未确认递延所得税负债（2024年12月31日：未确认），因为自权益法核算的被投资方取得的股利可享受所得税免税优惠，且本公司及其子公司在可预见的未来没有处置投资的计划。

于2025年12月31日，与本公司之境外子公司有关的应纳税暂时性差异为人民币1,792,419,323元（2024年12月31日：人民币811,032,787元）。对于境外子公司累计未分配利润可能产生的纳税影响，由于本集团能够自主决定其股利分配政策且在可预见的未来没有股利分配的计划，亦没有处置该等子公司的意图，故本集团未就该应纳税暂时性差异确认递延所得税负债。

五、合并财务报表项目注释（续）

20、其他非流动资产

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-----------|----------------|----------------|
| 预付工程款及设备款 | 17,217,552,874 | 22,406,713,901 |
| 待抵扣增值税进项税 | 19,476,193,632 | 14,081,541,187 |
| 预付股权收购款 | 14,230,000 | 14,230,000 |
| 小计 | 36,707,976,506 | 36,502,485,088 |
| 减：减值准备 | - | - |
| 合计 | 36,707,976,506 | 36,502,485,088 |

21、所有权或使用权受限资产

| 项目 | 年末 | | | | 年初 | | | |
|------|----------------|----------------|------|------|----------------|----------------|------|------|
| | 账面余额 | 账面价值 | 受限类型 | 受限情况 | 账面余额 | 账面价值 | 受限类型 | 受限情况 |
| 货币资金 | 245,977,934 | 245,977,934 | 冻结 | 注1 | 228,360,804 | 228,360,804 | 冻结 | 注1 |
| 应收账款 | 17,968,200,127 | 17,513,163,594 | 质押借款 | 注2 | 19,582,294,894 | 19,142,366,172 | 质押借款 | 注2 |
| 固定资产 | 15,121,244,143 | 14,941,383,815 | 抵押借款 | 注3 | 15,345,027,591 | 15,142,328,624 | 抵押借款 | 注3 |
| 在建工程 | 147,297,633 | 147,297,633 | 抵押借款 | 注4 | 151,919,644 | 151,919,644 | 抵押借款 | 注4 |
| 合计 | 33,482,719,837 | 32,847,822,976 | / | / | 35,307,602,933 | 34,664,975,244 | / | / |

注1：冻结存款主要为土地保证金存款、履约保证金。

注2：本集团部分子公司以发电项目电费收费权形成的应收账款质押给银行以取得长期和短期借款。

注3：本集团部分子公司以发电项目的固定资产为抵押向银行借入长期借款和短期借款。

注4：本集团部分子公司以发电项目的在建工程为抵押向银行借入长期借款。

五、合并财务报表项目注释（续）

22、短期借款

(1). 短期借款分类

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|------|----------------|----------------|
| 质押借款 | 1,282,968,394 | 819,177,379 |
| 抵押借款 | 404,680,596 | 157,613,115 |
| 信用借款 | 41,207,735,914 | 39,294,056,893 |
| 合计 | 42,895,384,904 | 40,270,847,387 |

2025年12月31日，本集团无已到期未偿还的短期借款（2024年12月31日：无）。

23、应付票据

| 种类 | 年末余额 | 年初余额 |
|--------|-------------|-----------|
| 银行承兑汇票 | 411,020,000 | 3,734,778 |
| 合计 | 411,020,000 | 3,734,778 |

于2025年12月31日，本集团无已到期未付的应付票据（2024年12月31日：无）。

24、应付账款

(1). 应付账款列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|----------------|----------------|
| 应付设备款 | 10,784,319,145 | 9,072,757,567 |
| 应付工程款 | 18,984,487,590 | 17,532,615,463 |
| 应付材料款 | 289,631,640 | 187,948,797 |
| 其他 | 931,451,177 | 815,177,564 |
| 合计 | 30,989,889,552 | 27,608,499,391 |

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

账龄超过一年的应付账款主要为按照合同约定尚未达到结算条件的设备采购款和工程款。

五、合并财务报表项目注释（续）

25、预收款项

(1). 预收账款项列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|--------|-------------|------------|
| 预收租金 | 90,597,467 | 17,136,433 |
| 其他预收款项 | 61,610,176 | 74,727,522 |
| 合计 | 152,207,643 | 91,863,955 |

26、合同负债

(1). 合同负债情况

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|------------|-----------|-----------|
| 预收电费及容量转让费 | 1,978,044 | 1,793,490 |
| 电力设备/材料销售款 | 4,167 | 25,536 |
| 其他预收款项 | 2,323,164 | 1,449,235 |
| 合计 | 4,305,375 | 3,268,261 |

27、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

| 项目 | 年初余额 | 本年增加 | 本年减少 | 年末余额 |
|----------------|------------|---------------|---------------|------------|
| 一、短期薪酬 | 43,350,817 | 3,161,266,176 | 3,153,482,705 | 51,134,288 |
| 二、离职后福利-设定提存计划 | 4,804,675 | 456,332,293 | 448,547,988 | 12,588,980 |
| 合计 | 48,155,492 | 3,617,598,469 | 3,602,030,693 | 63,723,268 |

五、合并财务报表项目注释（续）

27、应付职工薪酬（续）

(2). 短期薪酬列示

| 项目 | 年初余额 | 本年增加 | 本年减少 | 年末余额 |
|---------------|------------|---------------|---------------|------------|
| 一、工资、奖金、津贴和补贴 | 36,848 | 2,380,611,506 | 2,380,611,506 | 36,848 |
| 二、职工福利费 | - | 182,208,323 | 182,208,323 | - |
| 三、社会保险费 | 21,885,771 | 237,947,976 | 235,831,839 | 24,001,908 |
| 其中：医疗保险费 | 21,847,562 | 224,257,424 | 222,130,540 | 23,974,446 |
| 工伤保险费 | 38,209 | 12,594,360 | 12,605,107 | 27,462 |
| 生育保险费 | - | 1,096,192 | 1,096,192 | - |
| 四、住房公积金 | 162,909 | 224,421,562 | 224,417,854 | 166,617 |
| 五、工会经费和职工教育经费 | 20,472,659 | 101,202,805 | 95,154,941 | 26,520,523 |
| 六、其他短期薪酬 | 792,630 | 34,874,004 | 35,258,242 | 408,392 |
| 合计 | 43,350,817 | 3,161,266,176 | 3,153,482,705 | 51,134,288 |

(3). 设定提存计划列示

| 项目 | 年初余额 | 本年增加 | 本年减少 | 年末余额 |
|----------|-----------|-------------|-------------|------------|
| 1、基本养老保险 | 547,663 | 285,396,218 | 285,310,872 | 633,009 |
| 2、失业保险费 | 112,411 | 10,312,608 | 10,323,540 | 101,479 |
| 3、企业年金缴费 | 4,144,601 | 160,623,467 | 152,913,576 | 11,854,492 |
| 合计 | 4,804,675 | 456,332,293 | 448,547,988 | 12,588,980 |

28、应交税费

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|---------|-------------|-------------|
| 增值税 | 144,440,118 | 137,807,756 |
| 企业所得税 | 291,141,996 | 310,423,051 |
| 城市维护建设税 | 4,570,112 | 3,248,870 |
| 个人所得税 | 68,494,315 | 45,818,852 |
| 土地使用税 | 16,993,218 | 20,483,566 |
| 印花税 | 20,537,975 | 15,146,766 |
| 教育费及附加 | 3,995,665 | 2,865,765 |
| 耕地占用税 | 4,895,942 | 48,117,486 |
| 其他 | 15,162,028 | 7,714,253 |
| 合计 | 570,231,369 | 591,626,365 |

五、合并财务报表项目注释（续）

29、其他应付款

项目列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|---------------|---------------|
| 应付股利 | 383,984,958 | 371,358,094 |
| 其他应付款 | 5,983,798,938 | 8,497,799,724 |
| 合计 | 6,367,783,896 | 8,869,157,818 |

应付股利

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|----------------|-------------|-------------|
| 应付股利-应付子公司股东股利 | 383,984,958 | 371,358,094 |
| 合计 | 383,984,958 | 371,358,094 |

重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

于2025年12月31日，本集团无账龄超过1年且金额重要的应付股利（2024年12月31日：无）。

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|------------|---------------|---------------|
| 保证金 | 2,944,474,117 | 3,931,806,197 |
| 应付往来款（注1） | 2,331,288,711 | 2,835,892,001 |
| 应付股权及业务收购款 | 456,092,442 | 1,389,402,176 |
| 其他 | 251,943,668 | 340,699,350 |
| 合计 | 5,983,798,938 | 8,497,799,724 |

注1：于2025年12月31日，本集团应付中国华电海外资产管理有限公司的计息负债为人民币1,962,793,561元，计息负债利率为2.50%-5.02%（2024年12月31日：本集团应付中国华电海外资产管理有限公司的计息负债人民币1,891,992,159元，计息负债利率：2.60%-5.30%）。

五、合并财务报表项目注释（续）

29、其他应付款（续）

其他应付款（续）

(2). 账龄超过1年或逾期的的重要其他应付款

| 项目 | 年末余额 | 未偿还或结转的原因 |
|--------------|---------------|--|
| 账龄超过一年的其他应付款 | 2,401,557,195 | 账龄超过一年的其他应付款主要为保证金以及应付往来款。由于按照合同约定,尚未达到结算条件。 |
| 合计 | 2,401,557,195 | / |

30、一年内到期的非流动负债

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------------|----------------|----------------|
| 一年内到期的长期借款 | 31,464,871,375 | 26,641,535,432 |
| 一年内到期的应付债券 | 23,941,667 | 23,941,667 |
| 一年内到期的长期应付款 | 387,871,892 | 219,028,906 |
| 一年内到期的租赁负债 | 2,311,733,935 | 1,176,309,222 |
| 合计 | 34,188,418,869 | 28,060,815,227 |

31、其他流动负债

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|------------|-------------|
| 待转销项税 | 18,225,684 | 308,531,965 |
| 合计 | 18,225,684 | 308,531,965 |

五、合并财务报表项目注释（续）

32、长期借款

(1). 长期借款分类

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|--------------|-----------------|-----------------|
| 信用借款 | 164,910,453,412 | 159,003,603,787 |
| 抵押借款 | 14,724,967,778 | 8,947,186,153 |
| 质押借款 | 53,074,632,330 | 39,716,589,581 |
| 小计 | 232,710,053,520 | 207,667,379,521 |
| 减：一年内到期的长期借款 | 31,464,871,375 | 26,641,535,432 |
| 合计 | 201,245,182,145 | 181,025,844,089 |

于2025年12月31日上述借款利率为：1.25%-5.00%（2024年12月31日：1.35%-5.00%）。

于2025年12月31日本集团无已到期未偿还的长期借款（2024年12月31日：无）。

33、应付债券

(1). 应付债券

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-----------------|---------------|---------------|
| 2024年第一期公司债（注1） | 2,023,941,667 | 2,023,941,667 |
| 小计 | 2,023,941,667 | 2,023,941,667 |
| 减：一年内到期的应付债券 | 23,941,667 | 23,941,667 |
| 合计 | 2,000,000,000 | 2,000,000,000 |

注1：本公司于2024年7月16日面向专业投资者公开发行公司债券，债券发行面值人民币2,000,000,000元。债券期限为10年，到期日为2034年7月7日，票面利率为2.55%，未发生违约情况。

五、合并财务报表项目注释（续）

33、应付债券（续）

(2). 应付债券的具体情况：（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(元) | 票面利率 (%) | 发行日期 | 债券期限 | 发行金额 | 年初余额 | 本年发行 | 按面值计提利息 | 溢折价摊销 | 本年偿还 | 年末余额 | 是否违约 |
|--------------|---------------|----------|------------|------|---------------|---------------|------|------------|-------|------------|---------------|------|
| 2024 年第一期公司债 | 2,000,000,000 | 2.55% | 2024年7月16日 | 10年 | 2,000,000,000 | 2,023,941,667 | - | 51,000,000 | - | 51,000,000 | 2,023,941,667 | 否 |
| 合计 | / | / | / | / | 2,000,000,000 | 2,023,941,667 | - | 51,000,000 | - | 51,000,000 | 2,023,941,667 | / |

五、合并财务报表项目注释（续）

34、租赁负债

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|--------------|----------------|----------------|
| 租赁负债 | 37,172,558,913 | 26,007,358,213 |
| 减：一年内到期的租赁负债 | 2,311,733,935 | 1,176,309,222 |
| 合计 | 34,860,824,978 | 24,831,048,991 |

35、长期应付款

项目列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|---------------|---------------|
| 长期应付款 | 9,823,729,707 | 9,865,619,975 |
| 合计 | 9,823,729,707 | 9,865,619,975 |

长期应付款

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|---------------|----------------|----------------|
| 应付工程设备款 | 5,004,115,269 | 4,044,157,365 |
| 应付关联方长期借款（注1） | 4,983,990,250 | 5,782,011,193 |
| 其他 | 223,496,080 | 258,480,323 |
| 小计 | 10,211,601,599 | 10,084,648,881 |
| 减：一年内到期的长期应付款 | 387,871,892 | 219,028,906 |
| 合计 | 9,823,729,707 | 9,865,619,975 |

注1：于2025年12月31日，应付关联方长期借款中包括应付华电集团的计息负债为人民币940,962,194元（2024年12月31日：人民币1,036,011,193元）。应付华电集团借款利率区间为4.85%-5.00%，借款期限为一年以上，无担保信用借款。

于2025年12月31日，应付关联方长期借款中包括应付同系子公司华电启程保供能源管理（天津）合伙企业（有限合伙）的计息负债为人民币4,043,028,056元（2024年12月31日：人民币4,746,000,000元）。应付关联方借款利率区间为2.445%-2.62%，借款期限为一年以上，无担保信用借款。

五、合并财务报表项目注释（续）

36、递延收益

| 项目 | 年初余额 | 本年增加 | 本年减少 | 年末余额 | 形成原因 |
|------|------------|------------|-------------|------------|------|
| 政府补助 | 91,333,056 | 15,288,044 | (9,763,280) | 96,857,820 | 政府补助 |
| 合计 | 91,333,056 | 15,288,044 | (9,763,280) | 96,857,820 | / |

37、其他非流动负债

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|-------------|-------------|
| 预收租赁费 | 150,829,865 | 100,771,197 |
| 其他 | 9,950,893 | 11,386,725 |
| 合计 | 160,780,758 | 112,157,922 |

38、股本

| | 年初余额 | 本次变动增减（+、-） | 年末余额 |
|------|----------------|---------------|----------------|
| | | 发行新股 | |
| 股份总数 | 36,000,000,000 | 5,714,285,714 | 41,714,285,714 |

于2025年7月16日，本公司于上海证券交易所主板首次公开发行人民币普通股（A股）股票4,968,944,214股（超额配售选择权行使前），每股面值为人民币1.00元，发行价格为每股人民币3.18元。本次发行募集资金总额为人民币15,801,242,600.52元（超额配售选择权行使前），扣除发行费用（不含增值税，含印花税）人民币209,369,531.47元后，募集资金净额为人民币15,591,873,069.05元。其中，计入股本人民币4,968,944,214.00元，计入资本公积人民币10,622,928,855.05元。上述募集资金已于2025年7月11日到账，并经安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）审验，出具了安永华明（2025）验字第70069628_A02号验资报告。

本公司授予主承销商的超额配售选择权已于2025年8月14日全额行使，对应新增发行股票745,341,500股。超额配售选择权行使后，本次公开发行股票总股数扩大至5,714,285,714股。新增发行股份对应的募集资金总额为人民币2,370,185,970.00元，扣除发行费用后的募集资金净额为人民币2,352,528,432.93元。其中，计入股本人民币745,341,500.00元，计入资本公积人民币1,607,186,932.93元。该部分资金已于2025年8月14日到账，并经安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）审验，出具了安永华明（2025）验字第70069628_A03号验资报告。

五、合并财务报表项目注释（续）

39、其他权益工具

(1) 年末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

于 2025 年 12 月 31 日，本集团发行在外的可续期公司债具体情况如下：

| | 发行时间 | 会计分类 | 利息率 | 发行价格 | 数量 | 金额 | 到期日或 续期情况 | 转股条件 | 转换情况 |
|-----------------------|------------|--------|-------|------|------------|--------|--------------|------|------|
| 2024年绿色可续期公司债券(第一期) | 2024/3/21 | 其他权益工具 | 2.84% | 100元 | 20,000,000 | 20亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2024年绿色可续期公司债券(第二期) | 2024/5/27 | 其他权益工具 | 2.47% | 100元 | 20,000,000 | 20亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2024年绿色可续期公司债券(第三期) | 2024/6/17 | 其他权益工具 | 2.35% | 100元 | 20,000,000 | 20亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2024年可续期公司债券(第四期) | 2024/9/25 | 其他权益工具 | 2.26% | 100元 | 20,000,000 | 20亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2024年可续期公司债券(第五期) | 2024/10/31 | 其他权益工具 | 2.57% | 100元 | 20,000,000 | 20亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2024年可续期公司债券(第六期) 品种一 | 2024/12/12 | 其他权益工具 | 2.00% | 100元 | 10,000,000 | 10亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2024年可续期公司债券(第六期) 品种二 | 2024/12/12 | 其他权益工具 | 2.14% | 100元 | 25,400,000 | 25.4亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2025年可续期公司债券（第一期） | 2025/5/26 | 其他权益工具 | 1.97% | 100元 | 20,000,000 | 20亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2025年绿色可续期公司债券(第二期) | 2025/6/24 | 其他权益工具 | 1.90% | 100元 | 5,000,000 | 5亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2025年绿色可续期公司债券(第三期) | 2025/6/25 | 其他权益工具 | 1.90% | 100元 | 5,000,000 | 5亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2025年可续期公司债券(第四期) | 2025/8/26 | 其他权益工具 | 2.12% | 100元 | 30,000,000 | 30亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2025年绿色可续期公司债券(第五期) | 2025/9/22 | 其他权益工具 | 2.15% | 100元 | 10,000,000 | 10亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2025年可续期公司债券(第六期) | 2025/10/22 | 其他权益工具 | 2.19% | 100元 | 30,000,000 | 30亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |
| 2025年可续期公司债券(第七期) | 2025/12/18 | 其他权益工具 | 2.14% | 100元 | 35,900,000 | 35.9亿元 | 可续期 | 不适用 | 不适用 |

五、合并财务报表项目注释（续）

39、其他权益工具（续）

(1) 年末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况(续)

于2025年12月31日，本集团发行在外的永续期公司债具体情况如下：(续)

本公司发行的永续期公司债券按票面价值发行。扣除相关发行成本后，永续期公司债券于本集团的财务报告中作为权益入账。永续期公司债的利息作为利润分派入账，利息将于每年的分派付款日按年支付，并可由本公司在未发生强制分派支付事件（包括向本公司普通股股东作出分派（除向国有股东分派外）或削减本公司注册资本）时自行选择推迟。

永续期公司债无固定到期日，本公司可全权选择于首个赎回日期或首个赎回日期后任何分派付款日期按其本金额连同任何应计、未付或延迟分派赎回。但本公司在已递延利息及其孳息全部清偿完毕前不得向其普通股股东分配股利。

华电新能源集团股份有限公司 2022 年绿色永续期公司债券（第一期）首个赎回日期票面利率定为 3.13%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和 300 个基点之和。2025 年 5 月，本公司到期兑付，支付本金合计人民币 20 亿元。

华电新能源集团股份有限公司 2022 年绿色永续期公司债券（第二期）首个赎回日期票面利率定为 3.05%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和 300 个基点之和。2025 年 5 月，本公司到期兑付，支付本金合计人民币 20 亿元。

华电新能源集团股份有限公司 2022 年绿色永续期公司债券（第三期）首个赎回日期票面利率定为 2.83%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和 300 个基点之和。2025 年 5 月，本公司到期兑付，支付本金合计人民币 10 亿元。

华电新能源集团股份有限公司 2023 年绿色永续期公司债券（第一期）首个赎回日期票面利率定为 2.90%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和 300 个基点之和。2025 年 5 月，本公司到期兑付，支付本金合计人民币 20 亿元。

华电新能源集团股份有限公司2024年绿色永续期公司债券（第一期）首个赎回日期票面利率定为2.84%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年绿色永续期公司债券（第二期）首个赎回日期票面利率定为2.47%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年绿色永续期公司债券（第三期）首个赎回日期票面利率定为2.35%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年永续期公司债券（第四期）首个赎回日期票面利率定为2.26%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

五、合并财务报表项目注释（续）

39、其他权益工具（续）

(1) 年末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况(续)

于2025年12月31日，本集团发行在外的可续期公司债具体情况如下：(续)

华电新能源集团股份有限公司2024年可续期公司债券(第五期)首个赎回日期票面利率定为2.57%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2024年可续期公司债券(第六期)品种一首个赎回日期票面利率定为2.00%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。品种二首个赎回日期票面利率定为2.14%，首个赎回日期后每五年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年可续期公司债券（第一期）首个赎回日期票面利率定为1.97%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年绿色可续期公司债券(第二期)首个赎回日期票面利率定为1.90%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年绿色可续期公司债券(第三期)首个赎回日期票面利率定为1.90%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年可续期公司债券(第四期)首个赎回日期票面利率定为2.12%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年绿色可续期公司债券(第五期)首个赎回日期票面利率定为2.15%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年可续期公司债券(第六期)首个赎回日期票面利率定为2.19%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

华电新能源集团股份有限公司2025年可续期公司债券(第七期)首个赎回日期票面利率定为2.14%，首个赎回日期后每三年重置为当期基准利率、初始利差和300个基点之和。

于2025年，上述可续期公司债持有人应占利润为人民币507,820,090元（2024年：人民币338,811,567元），分派利润为人民币534,056,000元（2024年：人民币209,900,000元）。

五、合并财务报表项目注释（续）

39、其他权益工具（续）

(1) 年末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况(续)

于2025年12月31日，本集团发行在外的优先股具体情况如下：

| | 发行时间 | 会计分类 | 利息率 | 发行价格 | 数量 | 金额 | 到期日或续 期情况 | 转股条件 | 转换情况 |
|-----|------------|------|-------|------|----|------|--------------|------|------|
| 优先股 | 2022年1月20日 | 权益工具 | 3.85% | 1亿美元 | 2股 | 2亿美元 | 无到期日 | 不适用 | 不适用 |

本公司的子公司华电新能源集团国际投资有限公司于2022年1月20日向中国华电海外资产管理有限公司发行2亿美元累积可赎回优先股，优先股无到期日，本集团有权选择在优先股发行5年后任何时间将其赎回。优先股初始固定股息率为3.85%，若本集团未在第5年内将其赎回，优先股股息率将递进至固定股息率6.85%（即3.85%+3%）。本集团有权选择递延分派全部或部分优先股股息，不被分派的优先股股息将被累积，并可于下一个股息支付日再作递延，且递延股息及递延累积未被分派股息余额的次数并无上限。优先股持有人有权优先于普通股持有人从公司可供分配储备中收取优先股息。本公司的子公司发行的优先股分类为归属于少数股东的其他权益工具。

五、合并财务报表项目注释（续）

39、其他权益工具（续）

(2) 年末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

| 发行在外的金融工具 | 年初 | | 本年增加 | | 本年减少 | | 年末 | |
|----------------------|-------------|----------------|-------------|----------------|------------|---------------|-------------|----------------|
| | 数量 | 账面价值 | 数量 | 账面价值 | 数量 | 账面价值 | 数量 | 账面价值 |
| 2022年绿色可续期公司债券(第一期) | 20,000,000 | 2,042,433,653 | - | 20,166,347 | 20,000,000 | 2,062,600,000 | - | - |
| 2022年绿色可续期公司债券(第二期) | 20,000,000 | 2,028,805,556 | - | 32,194,444 | 20,000,000 | 2,061,000,000 | - | - |
| 2022年绿色可续期公司债券(第三期) | 10,000,000 | 1,010,219,444 | - | 18,080,556 | 10,000,000 | 1,028,300,000 | - | - |
| 2023年绿色可续期公司债券(第一期) | 20,000,000 | 2,018,688,889 | - | 39,311,111 | 20,000,000 | 2,058,000,000 | - | - |
| 2024年绿色可续期公司债券(第一期) | 20,000,000 | 2,044,966,667 | - | 56,028,401 | - | 56,800,000 | 20,000,000 | 2,044,195,068 |
| 2024年绿色可续期公司债券(第二期) | 20,000,000 | 2,029,914,444 | - | 48,854,871 | - | 49,400,000 | 20,000,000 | 2,029,369,315 |
| 2024年绿色可续期公司债券(第三期) | 20,000,000 | 2,025,719,444 | - | 46,518,912 | - | 47,000,000 | 20,000,000 | 2,025,238,356 |
| 2024年可续期公司债券(第四期) | 20,000,000 | 2,012,178,889 | - | 44,909,330 | - | 45,200,000 | 20,000,000 | 2,011,888,219 |
| 2024年可续期公司债券(第五期) | 20,000,000 | 2,008,709,444 | - | 51,139,871 | - | 51,400,000 | 20,000,000 | 2,008,449,315 |
| 2024年可续期公司债券(第六期)品种一 | 10,000,000 | 1,001,055,556 | - | 19,930,745 | - | 20,001,000 | 10,000,000 | 1,000,985,301 |
| 2024年可续期公司债券(第六期)品种二 | 25,400,000 | 2,542,032,878 | - | 55,003,694 | - | 54,355,000 | 25,400,000 | 2,542,681,572 |
| 2025年可续期公司债券(第一期) | - | - | 20,000,000 | 2,023,532,055 | - | - | 20,000,000 | 2,023,532,055 |
| 2025年绿色可续期公司债券(第二期) | - | - | 5,000,000 | 504,945,205 | - | - | 5,000,000 | 504,945,205 |
| 2025年绿色可续期公司债券(第三期) | - | - | 5,000,000 | 504,893,151 | - | - | 5,000,000 | 504,893,151 |
| 2025年可续期公司债券(第四期) | - | - | 30,000,000 | 3,021,955,068 | - | - | 30,000,000 | 3,021,955,068 |
| 2025年绿色可续期公司债券(第五期) | - | - | 10,000,000 | 1,005,831,507 | - | - | 10,000,000 | 1,005,831,507 |
| 2025年可续期公司债券(第六期) | - | - | 30,000,000 | 3,012,420,000 | - | - | 30,000,000 | 3,012,420,000 |
| 2025年可续期公司债券(第七期) | - | - | 35,900,000 | 3,592,104,822 | - | - | 35,900,000 | 3,592,104,822 |
| 合计 | 205,400,000 | 20,764,724,864 | 135,900,000 | 14,097,820,090 | 70,000,000 | 7,534,056,000 | 271,300,000 | 27,328,488,954 |

五、合并财务报表项目注释（续）

39、 其他权益工具（续）

可续期公司债、优先股归属于其他权益持有者的具体信息如下：

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|---------------------|-----------------|----------------|
| 归属于母公司股东权益 | | |
| 归属于母公司普通股持有者的权益 | 109,615,673,873 | 84,816,860,281 |
| 归属于母公司其他权益持有者的权益 | 27,328,488,954 | 20,764,724,864 |
| 其中：净利润 | 507,820,090 | 338,811,567 |
| 综合收益总额 | 507,820,090 | 338,811,567 |
| 当期已分配利息 | 534,056,000 | 209,900,000 |
| 累积未分配利息 | 203,205,935 | 229,441,845 |
| 归属于少数股东的权益 | | |
| 归属于普通股少数股东的权益 | 15,398,248,630 | 12,768,912,763 |
| 归属于少数股东其他权益工具持有者的权益 | 1,270,267,000 | 1,270,267,000 |
| 其中：净利润 | 55,865,311 | 55,751,042 |
| 综合收益总额 | 55,865,311 | 55,751,042 |
| 当期已分配股利 | 55,865,311 | 55,751,042 |
| 累积未分配股利 | - | - |

40、 资本公积

| 项目 | 年初余额 | 本年增加 | 本年减少 | 年末余额 |
|------------|----------------|----------------|-----------|----------------|
| 资本溢价（股本溢价） | 12,112,124,719 | 12,230,115,788 | 6,795,000 | 24,335,445,507 |
| 其他资本公积 | 15,553,321 | 10,920,594 | - | 26,473,915 |
| 合计 | 12,127,678,040 | 12,241,036,382 | 6,795,000 | 24,361,919,422 |

本年增减变动情况、变动原因说明：

- （1）如附注五、38 所述，本公司因发行新股本公积增加人民币 12,230,115,788 元。
- （2）本公司为发行永续债而支付的发行承销费、兑付服务费等冲减资本公积人民币 6,795,000 元。
- （3）本公司之联合营公司资本公积变动中归属于母公司股东的金额人民币 10,920,594 元。

五、合并财务报表项目注释（续）

41、其他综合收益

| 项目 | 年初余额 | 本年发生金额 | | | | 年末余额 |
|---------------------|---------------|------------|----------------------|-----------|------------|--------------|
| | | 本年所得税前发生额 | 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 | |
| 一、不能重分类进损益的其他综合收益 | (115,239,204) | 23,543,262 | (4,222,425) | 4,211,469 | 23,554,218 | (91,684,986) |
| 其中：权益法下不能转损益的其他综合收益 | (34,797) | (1,556) | - | - | (1,556) | (36,353) |
| 其他权益工具投资公允价值变动 | (115,204,407) | 23,544,818 | (4,222,425) | 4,211,469 | 23,555,774 | (91,648,633) |
| 二、将重分类进损益的其他综合收益 | 87,834,545 | 42,231,560 | - | - | 42,231,560 | 130,066,105 |
| 其中：外币财务报表折算差额 | 87,834,545 | 42,231,560 | - | - | 42,231,560 | 130,066,105 |
| 其他综合收益合计 | (27,404,659) | 65,774,822 | (4,222,425) | 4,211,469 | 65,785,778 | 38,381,119 |

42、专项储备

| 项目 | 年初余额 | 本年增加 | 本年减少 | 年末余额 |
|-------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 安全生产费 | 231,236,407 | 506,320,128 | 472,647,015 | 264,909,520 |
| 合计 | 231,236,407 | 506,320,128 | 472,647,015 | 264,909,520 |

43、盈余公积

| 项目 | 年初余额 | 本年增加 | 本年减少 | 年末余额 |
|--------|---------------|-------------|------|---------------|
| 法定盈余公积 | 1,753,672,789 | 629,072,693 | - | 2,382,745,482 |
| 合计 | 1,753,672,789 | 629,072,693 | - | 2,382,745,482 |

根据公司法、本公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

五、合并财务报表项目注释（续）

44、未分配利润

| 项目 | 本年 | 上年 |
|-------------------|----------------|----------------|
| 年初未分配利润 | 34,731,677,704 | 26,996,694,113 |
| 加：本年归属于母公司所有者的净利润 | 7,262,870,120 | 8,831,054,314 |
| 减：提取法定盈余公积 | 629,072,693 | 734,194,216 |
| 归属于母公司其他权益持有者的净利润 | 507,820,090 | 338,811,567 |
| 其他综合收益结转留存收益 | 4,222,425 | - |
| 同一控制下企业合并 | - | 23,064,940 |
| 年末未分配利润 | 40,853,432,616 | 34,731,677,704 |

45、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

| 项目 | 本年发生额 | | 上年发生额 | |
|------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 收入 | 成本 | 收入 | 成本 |
| 主营业务 | 38,462,679,281 | 23,328,354,011 | 33,680,011,163 | 18,208,355,683 |
| 其他业务 | 517,709,467 | 212,556,608 | 287,739,725 | 100,110,844 |
| 合计 | 38,980,388,748 | 23,540,910,619 | 33,967,750,888 | 18,308,466,527 |

五、合并财务报表项目注释（续）

45、营业收入和营业成本（续）

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

2025年营业收入、营业成本的分解信息如下：

| 项目 | 风电 | | 太阳能 | | 其他业务 | | 合计 | |
|------------|----------------|----------------|----------------|---------------|-------------|-------------|----------------|----------------|
| | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 |
| 商品类型 | | | | | | | | |
| 电力销售 | 22,482,929,768 | 13,529,537,506 | 15,058,424,682 | 9,114,526,818 | 921,324,831 | 684,289,687 | 38,462,679,281 | 23,328,354,011 |
| 租赁 | 40,616,813 | 10,614,611 | 100,689,475 | 41,702,873 | - | - | 141,306,288 | 52,317,484 |
| 其他 | 194,590,108 | 58,019,465 | 107,097,640 | 27,075,244 | 74,715,431 | 75,144,415 | 376,403,179 | 160,239,124 |
| 合计 | 22,718,136,689 | 13,598,171,582 | 15,266,211,797 | 9,183,304,935 | 996,040,262 | 759,434,102 | 38,980,388,748 | 23,540,910,619 |
| 按经营地区分类 | | | | | | | | |
| 国内 | 22,693,644,740 | 13,565,605,479 | 15,266,211,797 | 9,183,304,935 | 996,040,262 | 759,434,102 | 38,955,896,799 | 23,508,344,516 |
| 国外 | 24,491,949 | 32,566,103 | - | - | - | - | 24,491,949 | 32,566,103 |
| 合计 | 22,718,136,689 | 13,598,171,582 | 15,266,211,797 | 9,183,304,935 | 996,040,262 | 759,434,102 | 38,980,388,748 | 23,540,910,619 |
| 按商品转让的时间分类 | | | | | | | | |
| 在某一时点确认 | 22,601,887,193 | 13,526,273,259 | 15,064,945,015 | 9,119,530,122 | 996,040,262 | 759,434,102 | 38,662,872,470 | 23,405,237,483 |
| 在某一时段内确认 | 116,249,496 | 71,898,323 | 201,266,782 | 63,774,813 | - | - | 317,516,278 | 135,673,136 |
| 合计 | 22,718,136,689 | 13,598,171,582 | 15,266,211,797 | 9,183,304,935 | 996,040,262 | 759,434,102 | 38,980,388,748 | 23,540,910,619 |

五、合并财务报表项目注释（续）

45、营业收入和营业成本（续）

(2). 营业收入、营业成本的分解信息（续）

2024 年营业收入、营业成本的分解信息如下：

| 项目 | 风电 | | 太阳能 | | 其他业务 | | 合计 | |
|------------|----------------|----------------|----------------|---------------|------|------|----------------|----------------|
| | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 |
| 商品类型 | | | | | | | | |
| 电力销售 | 22,741,281,524 | 12,061,024,420 | 10,938,729,639 | 6,147,331,263 | - | - | 33,680,011,163 | 18,208,355,683 |
| 租赁 | 41,109,263 | 12,884,685 | 76,390,887 | 27,767,803 | - | - | 117,500,150 | 40,652,488 |
| 其他 | 139,116,790 | 57,559,338 | 31,122,785 | 1,899,018 | - | - | 170,239,575 | 59,458,356 |
| 合计 | 22,921,507,577 | 12,131,468,443 | 11,046,243,311 | 6,176,998,084 | - | - | 33,967,750,888 | 18,308,466,527 |
| 按经营地区分类 | | | | | | | | |
| 国内 | 22,893,433,272 | 12,101,396,034 | 11,046,243,311 | 6,176,998,084 | - | - | 33,939,676,583 | 18,278,394,118 |
| 国外 | 28,074,305 | 30,072,409 | - | - | - | - | 28,074,305 | 30,072,409 |
| 合计 | 22,921,507,577 | 12,131,468,443 | 11,046,243,311 | 6,176,998,084 | - | - | 33,967,750,888 | 18,308,466,527 |
| 按商品转让的时间分类 | | | | | | | | |
| 在某一时点确认 | 22,745,342,376 | 12,085,110,579 | 10,939,448,416 | 6,164,390,924 | - | - | 33,684,790,792 | 18,249,501,503 |
| 在某一时段内确认 | 176,165,201 | 46,357,864 | 106,794,895 | 12,607,160 | - | - | 282,960,096 | 58,965,024 |
| 合计 | 22,921,507,577 | 12,131,468,443 | 11,046,243,311 | 6,176,998,084 | - | - | 33,967,750,888 | 18,308,466,527 |

五、合并财务报表项目注释（续）

45、营业收入和营业成本（续）

(3). 履约义务的说明

当年确认的包括在合同负债年初账面价值中的收入如下：

| 项目 | 本年金额 | 上年金额 |
|------------|-----------|---------|
| 合同负债年初账面价值 | 3,268,261 | 275,210 |

本集团与履约义务相关的信息如下：

| 项目 | 履行履约义务的时间 | 重要的支付条款 | 公司承诺转让商品的性质 | 是否为主要责任人 | 公司承担的预期将退还给客户的款项 | 公司提供的质量保证类型及相关义务 |
|------|-------------------|---------|-------------|----------|------------------|------------------|
| 售电收入 | 在客户取得相关商品控制权时确认收入 | 注1 | 单项 | 是 | - | - |
| 合计 | / | / | / | / | / | / |

注1：燃煤发电基准价部分，由电网公司直接支付，结算周期通常在1-3个月左右。可再生能源补贴资金主要来源于国家财政公共预算安排的专项资金和依法向电力用户征收的可再生能源电价附加收入，发放周期较长，通常于1-3年内收回。

(4). 属于日常活动的试运行销售

属于日常活动的试运行销售的损益如下：

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|------|--------------|---------------|
| 营业收入 | 844,252,648 | 1,278,061,210 |
| 营业成本 | (92,889,521) | (108,562,760) |

46、税金及附加

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|---------|-------------|-------------|
| 城市维护建设税 | 77,636,025 | 69,782,869 |
| 教育费附加 | 78,916,737 | 70,481,197 |
| 土地使用税 | 257,088,260 | 191,182,354 |
| 房产税 | 33,350,518 | 20,852,597 |
| 印花税 | 36,669,287 | 29,862,152 |
| 其他 | 22,468,292 | 8,082,162 |
| 合计 | 506,129,119 | 390,243,331 |

五、合并财务报表项目注释（续）

47、管理费用

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|----------|---------------|---------------|
| 租赁及物业费 | 226,449,744 | 163,313,766 |
| 办公及会议费用 | 49,712,974 | 45,669,082 |
| 差旅及业务招待费 | 108,346,013 | 115,753,327 |
| 运输及车辆使用费 | 90,836,185 | 76,367,745 |
| 技术开发及咨询费 | 97,995,673 | 131,772,367 |
| 折旧与摊销 | 106,264,210 | 98,144,878 |
| 职工薪酬 | 778,261,953 | 637,747,103 |
| 其他 | 116,046,442 | 98,569,836 |
| 合计 | 1,573,913,194 | 1,367,338,104 |

48、财务费用

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|------------------|---------------|---------------|
| 利息支出 | 7,429,447,209 | 6,693,868,546 |
| 其中：租赁负债利息费用 | 908,749,198 | 705,334,975 |
| 减：利息资本化金额 | 1,434,171,716 | 1,212,172,007 |
| 其中：租赁负债利息支出资本化金额 | 303,989,392 | 264,700,737 |
| 利息支出净额 | 5,995,275,493 | 5,481,696,539 |
| 利息收入 | (34,133,945) | (38,728,148) |
| 汇兑损失/（收益） | 37,622,604 | (19,347,499) |
| 其他 | 58,766,882 | 42,239,263 |
| 合计 | 6,057,531,034 | 5,465,860,155 |

借款费用资本化金额已计入在建工程。

本集团于2025年用于计算借款费用资本化金额的资本化率为0.85%-4.51%（2024年：0.85%-4.65%）。

49、其他收益

| 按性质分类 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|--------------|-------------|-------------|
| 与日常活动相关的政府补助 | 638,891,916 | 537,576,916 |
| 合计 | 638,891,916 | 537,576,916 |

五、合并财务报表项目注释（续）

50、投资收益

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|----------------------|---------------|---------------|
| 权益法核算的长期股权投资收益 | 2,151,775,565 | 1,674,801,522 |
| 其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入 | 9,430,822 | 6,897,355 |
| 其他非流动金融资产-已收或应收股利 | - | 4,847,832 |
| 其他 | - | 2 |
| 合计 | 2,161,206,387 | 1,686,546,711 |

51、信用减值损失

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|-----------|------------|------------|
| 应收账款坏账损失 | 7,380,599 | 90,620,252 |
| 其他应收款坏账损失 | 16,723,469 | 2,835,134 |
| 合计 | 24,104,068 | 93,455,386 |

52、资产减值损失

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|----------|-------------|-------------|
| 固定资产减值损失 | 785,894,300 | 85,306,776 |
| 在建工程减值损失 | 38,129,604 | 79,300,205 |
| 无形资产减值损失 | - | 112,301 |
| 合计 | 824,023,904 | 164,719,282 |

53、公允价值变动损益

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|----------|---------|-----------|
| 公允价值变动损益 | 590,000 | (206,912) |
| 合计 | 590,000 | (206,912) |

五、合并财务报表项目注释（续）

54、资产处置收益

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|-----------|-------------|-------------|
| 固定资产处置收益 | (2,935,301) | - |
| 无形资产处置收益 | (210,102) | (4,808,629) |
| 在建工程处置收益 | (6,656,891) | - |
| 使用权资产处置收益 | 4,273,139 | 335,469 |
| 合计 | (5,529,155) | (4,473,160) |

55、营业外收入

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 | 计入当年非经常性损益的金额 |
|-----------|-------------|-------------|---------------|
| 非流动资产处置利得 | 42,323,224 | 1,939,271 | 42,323,224 |
| 保险理赔收入 | 78,492,789 | 83,810,964 | 78,492,789 |
| 收购子公司利得 | 1,162,158 | 85,762,970 | 1,162,158 |
| 供应商赔偿款 | 82,922,253 | 46,654,074 | 82,922,253 |
| 无法支付的款项 | 12,292,414 | 35,363,067 | 12,292,414 |
| 其他 | 72,769,116 | 23,755,234 | 72,769,116 |
| 合计 | 289,961,954 | 277,285,580 | 289,961,954 |

56、营业外支出

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 | 计入当年非经常性损益的金额 |
|------------|-------------|-------------|---------------|
| 非流动资产处置损失 | 56,267,440 | 67,543,143 | 56,267,440 |
| 对外捐赠 | 56,605,280 | 88,209,266 | 56,605,280 |
| 滞纳金、罚款与赔偿金 | 174,273,668 | 27,046,983 | 174,273,668 |
| 其他 | 15,442,482 | 1,944,496 | 15,442,482 |
| 合计 | 302,588,870 | 184,743,888 | 302,588,870 |

五、合并财务报表项目注释（续）

57、费用按性质分类

本集团营业成本、管理费用按照性质分类的补充资料如下：

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|----------|----------------|----------------|
| 固定资产折旧 | 15,562,880,725 | 12,660,271,773 |
| 使用权资产折旧 | 1,658,833,301 | 990,739,127 |
| 无形资产摊销 | 398,377,984 | 347,285,993 |
| 职工薪酬 | 2,625,461,798 | 2,187,961,957 |
| 维修维护费用 | 834,565,720 | 768,377,285 |
| 租赁及物业费 | 394,075,082 | 163,313,766 |
| 办公及会议费用 | 49,712,974 | 45,669,082 |
| 差旅及业务招待费 | 108,346,013 | 115,753,327 |
| 运输及车辆使用费 | 90,836,185 | 76,367,745 |
| 技术开发及咨询费 | 321,645,610 | 257,216,502 |
| 保险费 | 276,160,568 | 250,310,373 |
| 外购电费 | 505,837,884 | 292,900,369 |
| 材料成本 | 77,634,054 | 78,392,685 |
| 委托运营费 | 761,105,470 | 457,133,876 |
| 安全生产费 | 540,116,243 | 495,356,224 |
| 其他 | 909,234,202 | 488,754,547 |
| 合计 | 25,114,823,813 | 19,675,804,631 |

五、合并财务报表项目注释（续）

58、所得税费用

(1) 所得税费用表

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|---------|---------------|---------------|
| 当期所得税费用 | 1,258,325,168 | 1,153,007,417 |
| 递延所得税费用 | (141,435,583) | (142,967,778) |
| 合计 | 1,116,889,585 | 1,010,039,639 |

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|--------------------------------|---------------|-----------------|
| 利润总额 | 9,236,309,042 | 10,489,653,350 |
| 按法定/适用税率计算的所得税费用 | 2,309,077,261 | 2,622,413,338 |
| 子公司适用不同税率的影响 | (959,678,613) | (1,113,433,394) |
| 非应税收入的影响 | (540,301,597) | (420,424,719) |
| 不可抵扣的成本、费用和损失的影响 | 78,751,785 | 41,379,656 |
| 使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响 | (2,874,069) | (118,163,417) |
| 本年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 | 229,208,296 | 9,439,927 |
| 调整以前期间所得税的影响 | 2,706,522 | (11,171,752) |
| 所得税费用 | 1,116,889,585 | 1,010,039,639 |

注：中国大陆所得税根据在中国大陆利润及税率计算。其他国家/地区所得税费用根据经营所在国家或地区利润及税率计算。

五、合并财务报表项目注释（续）

59、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|--------|-------------|-------------|
| 政府补助 | 70,936,149 | 28,024,907 |
| 保险理赔收入 | 78,492,789 | 83,810,964 |
| 其他 | 91,507,873 | 265,588,214 |
| 合计 | 240,936,811 | 377,424,085 |

支付的其他与经营活动有关的现金

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|--------------|---------------|---------------|
| 保险费、租赁费等营业成本 | 563,164,580 | 306,553,069 |
| 招待费、差旅费等管理费用 | 108,346,013 | 115,753,327 |
| 其他 | 2,022,295,010 | 1,115,495,686 |
| 合计 | 2,693,805,603 | 1,537,802,082 |

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|------------|---------------|---------------|
| 取得联合营公司的分红 | 1,466,610,692 | 1,770,802,769 |
| 合计 | 1,466,610,692 | 1,770,802,769 |

收到的其他与投资活动有关的现金

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|--------------|-------------|------------|
| 收到的投资活动相关保证金 | 108,019,641 | 59,195,565 |
| 利息收入 | 34,133,945 | 38,728,148 |
| 合计 | 142,153,586 | 97,923,713 |

五、合并财务报表项目注释（续）

59、现金流量表项目（续）

(2). 与投资活动有关的现金（续）

支付的其他与投资活动有关的现金

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|--------------|-------------|-------------|
| 支付的投资活动相关保证金 | 125,046,311 | 272,392,776 |
| 合计 | 125,046,311 | 272,392,776 |

(3). 与筹资活动有关的现金

支付的其他与筹资活动有关的现金

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|----------------|----------------|---------------|
| 收购少数股东股权所支付的对价 | - | 22,480,000 |
| 支付租赁负债租金本金 | 5,599,248,308 | 4,906,606,948 |
| 赎回可续期公司债支付的现金 | 7,000,000,000 | - |
| 支付资本化的上市费用 | 38,540,033 | 40,200,000 |
| 合计 | 12,637,788,341 | 4,969,286,948 |

筹资活动产生的各项负债变动情况

| 项目 | 年初余额 | 本年增加 | | 本年减少 | | 年末余额 |
|-----------------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|---------------|-----------------|
| | | 现金变动 | 非现金变动 | 现金变动 | 非现金变动 | |
| 短期借款 | 40,270,847,387 | 86,709,592,845 | 757,339,251 | 84,553,496,391 | 288,898,188 | 42,895,384,904 |
| 长期借款 (含一年 内到期) | 207,667,379,521 | 93,847,469,585 | 7,551,649,790 | 76,356,445,376 | - | 232,710,053,520 |
| 应付债券 (含一年 内到期) | 2,023,941,667 | - | 51,000,000 | 51,000,000 | - | 2,023,941,667 |
| 租赁负债 (含一年 内到期) | 26,007,358,213 | - | 17,673,198,206 | 6,507,997,506 | - | 37,172,558,913 |
| 长期应付款 (含一年 内到期) | 10,084,648,881 | - | 3,924,225,816 | 929,972,438 | 2,867,300,660 | 10,211,601,599 |
| 其他应付款 | 1,891,992,159 | 2,544,792,838 | 74,140,592 | 2,548,132,028 | | 1,962,793,561 |
| 合计 | 287,946,167,828 | 183,101,855,268 | 30,031,553,655 | 170,947,043,739 | 3,156,198,848 | 326,976,334,164 |

注1：非现金活动变动，详见附注五、60及附注六、1。

五、合并财务报表项目注释（续）

60、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

| 补充资料 | 本年金额 | 上年金额 |
|-----------------------------|-----------------|-----------------|
| 1.将净利润调节为经营活动现金流量： | | |
| 净利润 | 8,119,419,457 | 9,479,613,711 |
| 加：资产减值准备 | 824,023,904 | 164,719,282 |
| 信用减值损失 | 24,104,068 | 93,455,386 |
| 固定资产折旧 | 15,562,880,725 | 12,660,271,773 |
| 使用权资产摊销 | 1,658,833,301 | 990,739,127 |
| 无形资产摊销 | 398,377,984 | 347,285,993 |
| 长期待摊费用摊销 | 52,827,460 | 47,221,721 |
| 递延收益摊销 | (9,763,280) | (7,160,223) |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 | 5,529,155 | 4,473,160 |
| 非流动资产报废损失 | 13,944,216 | 65,603,872 |
| 公允价值变动（收益）/损失 | (590,000) | 206,912 |
| 财务费用 | 5,998,764,152 | 5,423,620,892 |
| 投资收益 | (2,161,206,387) | (1,686,546,711) |
| 递延所得税资产增加 | (100,130,450) | (144,112,226) |
| 递延所得税负债（减少）/增加 | (41,305,133) | 4,057,977 |
| 存货的增加 | (24,735,773) | (7,520,838) |
| 经营性应收项目的增加 | (2,233,464,197) | (7,878,377,963) |
| 经营性应付项目的增加 | 3,701,853,105 | 4,624,109,078 |
| 收购子公司利得 | (1,162,158) | (85,762,970) |
| 专项储备的增加 | 43,185,106 | 84,264,986 |
| 受限资金的增加 | (590,460) | (15,872,674) |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 31,830,794,795 | 24,164,290,265 |
| 2.不涉及现金收支的重大投资和筹资活动： | | |
| 承担租赁负债方式取得使用权资产 | 18,192,518,192 | 15,374,399,878 |
| 销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票背书转让 | 234,020,000 | 39,509,685 |
| 3.现金及现金等价物净变动情况： | | |
| 现金的年末余额 | 6,410,130,664 | 13,052,334,013 |
| 减：现金的年初余额 | 13,052,334,013 | 6,217,150,953 |
| 加：现金等价物的年末余额 | - | - |
| 减：现金等价物的年初余额 | - | - |
| 现金及现金等价物净（减少）/增加额 | (6,642,203,349) | 6,835,183,060 |

五、合并财务报表项目注释（续）

60、现金流量表补充资料（续）

(2) 本年支付的取得子公司的现金净额

| | 金额 |
|-----------------------------|---------------|
| 本年发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物 | 1,470,625,400 |
| 减：购买日子公司持有的现金及现金等价物 | 51,889,157 |
| 加：以前期间发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物 | 509,722,001 |
| 取得子公司支付的现金净额 | 1,928,458,244 |

(3) 现金和现金等价物的构成

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-----------------------------|---------------|----------------|
| 一、现金 | 6,410,130,664 | 13,052,334,013 |
| 其中：可随时用于支付的银行存款 | 6,410,130,664 | 13,052,334,013 |
| 二、现金等价物 | - | - |
| 三、年末现金及现金等价物余额 | 6,410,130,664 | 13,052,334,013 |
| 其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物 | 245,977,934 | 228,360,804 |

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 | 理由 |
|-----------|-------------|-------------|----|
| 土地复垦履约保证金 | 183,626,159 | 163,397,680 | 冻结 |
| 履约保证金 | 38,900,662 | 10,314,349 | 冻结 |
| 其他履约保证金 | 23,451,113 | 54,648,775 | 冻结 |
| 合计 | 245,977,934 | 228,360,804 | / |

五、合并财务报表项目注释（续）

60、现金流量表补充资料（续）

(5) 供应商融资安排

本集团通过华电商业保理（天津）有限公司（“华电保理公司”）提供的华电司库供应链平台办理反向保理业务。该业务包含两种模式：

其一：原始债权人（本集团供应商）通过平台发起申请，并提供应收账款信息和贸易背景资料，经平台审核，生成电子债权凭证后通过平台提交本集团确认。本集团在电子债权凭证项下的付款义务的履行是无条件且不可撤销的，不受电子债权凭证流转相关方之间商业纠纷的影响，本集团不就该付款责任主张抵消或进行抗辩。本集团将根据平台业务规则于付款日划付等额于电子债权凭证项下的金额。

其二：本集团根据平台的业务规则和指引，给本集团供应商开具应收账款债权债务关系电子凭证（“华电E信”）。华电保理公司根据本集团的经营和财务状况，授予其华电E信开具额度。本集团在授予的额度范围内，基于与本集团供应商的真实债权债务关系，向本集团供应商开具华电E信。本集团供应商接受华电E信后，可以将华电E信向华电保理公司申请融资获得资金或将华电E信持有至到期。华电E信到期时，成员企业将按照电子债权凭证项下的金额，无条件且不可撤销地将资金支付至华电保理公司。华电保理公司随后将款项清分至华电E信的持有人。本集团的付款义务不受电子债权凭证流转相关方之间商业纠纷的影响，且不就该付款责任主张抵消或进行抗辩。

供应商融资相关金融负债的信息如下：

| | 年末余额 | 其中： 供应商已收到金额 | 到期日区间 | 可比应付账款 到期日区间 |
|-------|------------|-----------------|----------------------|--------------------|
| 其他应付款 | 81,834,075 | 393,978,599 | 自保理起始日后的30天 至360天 | 自收到发票后的30天至 60天 |
| 合计 | 81,834,075 | 393,978,599 | | |

| | 年初余额 | 其中： 供应商已收到金额 | 到期日区间 | 可比应付账款 到期日区间 |
|-------|-------------|-----------------|----------------------|--------------------|
| 其他应付款 | 772,122,108 | 1,256,700,807 | 自保理起始日后的30天 至365天 | 自收到发票后的30天至 90天 |
| 合计 | 772,122,108 | 1,256,700,807 | | |

本集团因上述供应商融资安排，于2025年终止确认应付账款，并同时确认其他应付款393,978,599元（2024年：1,256,700,807元）。

五、合并财务报表项目注释（续）

61、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

| 项目 | 年末外币余额 | 折算汇率 | 年末折算人民币 余额 |
|-----------|---------------|--------|-----------------|
| 货币资金 | | | |
| 其中：美元 | 171,980 | 7.0288 | 1,208,813 |
| 欧元 | 1,857,345 | 8.2355 | 15,296,165 |
| 港币 | 2,156,552 | 0.9032 | 1,947,798 |
| 应收账款 | | | |
| 其中：欧元 | 407,482 | 8.2355 | 3,355,818 |
| 其他应收款 | | | |
| 其中：欧元 | 15,538,116 | 8.2355 | 127,964,154 |
| 应付账款 | | | |
| 其中：欧元 | 2,265,603 | 8.2355 | 18,658,374 |
| 其他应付款 | | | |
| 其中：美元 | - | 7.0288 | - |
| 欧元 | 152,081,692 | 8.2355 | 1,252,468,774 |
| 港币 | 305,113,056 | 0.9032 | 275,578,112 |
| 资产负债表敞口净额 | | | |
| 其中：美元 | 171,980 | 7.0288 | 1,208,813 |
| 欧元 | (136,544,352) | 8.2355 | (1,124,511,011) |
| 港币 | (302,956,504) | 0.9032 | (273,630,314) |

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

| | 资产和负债项目 | | 收入、费用及现金流量 项目 |
|------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2025 年 12 月 31 日 | 2024 年 12 月 31 日 | |
| 注册在香港的子公司 | 1 港元=0.9032 人民币 | 1 港元=0.9260 人民币 | 交易发生当期平均汇率 |
| 注册在西班牙的子公司 | 1 欧元=8.2355 人民币 | 1 欧元=7.5257 人民币 | 交易发生当期平均汇率 |

五、合并财务报表项目注释（续）

62、租赁

(1). 作为承租人

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|---------------------------|-----------------|-----------------|
| 租赁负债的利息费用 | 908,749,198 | 705,334,975 |
| 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 | 260,727,277 | 148,091,597 |
| 与租赁相关的总现金流出 | (8,196,793,967) | (5,987,678,706) |

本集团承租的租赁资产包括经营过程中使用的土地、房屋及建筑物、机器设备、运输设备和其他设备。租赁合同通常约定本集团不能将租赁资产进行转租，少数租赁合同包含续租选择权、终止选择权的条款。

续租选择权与终止租赁选择权

本集团因续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行使情况发生变化而导致租赁期变化，截至2025年12月31日本集团确认的租赁负债减少人民币773,622,004元（2024年12月31日：人民币772,189,017元）。

使用权资产，参见附注五、15；对短期租赁和低价值资产租赁的简化处理，参见附注三、33；租赁负债，参见附注五、34。

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用为人民币260,727,277元。

与租赁相关的现金流出总额人民币8,196,793,967元。

五、合并财务报表项目注释（续）

62、租赁（续）

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

| 项目 | 租赁收入 |
|---------------|-------------|
| 出租设备、房屋及建筑物收入 | 141,306,288 |
| 合计 | 141,306,288 |

本集团将部分设备、房屋及建筑物用于出租，租赁期为1-20年，形成经营租赁。根据租赁合同，每年需根据市场租金状况对租金进行调整。

未来五年未折现租赁收款额

| 项目 | 每年未折现租赁收款额 | |
|---------------|-------------|-------------|
| | 年末金额 | 年初金额 |
| 第一年 | 30,100,669 | 43,918,435 |
| 第二年 | 29,240,281 | 38,984,235 |
| 第三年 | 25,705,591 | 35,758,658 |
| 第四年 | 23,667,324 | 34,526,995 |
| 第五年 | 23,667,324 | 32,061,800 |
| 五年后未折现租赁收款额总额 | 304,813,992 | 387,783,462 |

经营租出固定资产，参见附注五、13。

五、合并财务报表项目注释（续）

63、每股收益

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|--------|-------|-------|
| 基本每股收益 | | |
| 持续经营 | 0.18 | 0.24 |
| 稀释每股收益 | | |
| 持续经营 | 0.18 | 0.24 |

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。

基本每股收益与稀释每股收益的具体计算如下：

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|----------------------|---------------|---------------|
| 收益 | | |
| 归属于本公司股东的当期净利润 | | |
| 持续经营 | 7,262,870,120 | 8,831,054,314 |
| 减：归属于母公司其他权益持有者的净利润 | 507,820,090 | 338,811,567 |
| 调整后归属于本公司普通股股东的当期净利润 | 6,755,050,030 | 8,492,242,747 |
| 归属于： | | |
| 持续经营 | 6,755,050,030 | 8,492,242,747 |
| 合计 | 6,755,050,030 | 8,492,242,747 |

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|---------------------|----------------|----------------|
| 股份 | | |
| 本公司发行在外普通股的加权平均数 | 38,586,573,650 | 36,000,000,000 |
| 调整后本公司发行在外普通股的加权平均数 | 38,586,573,650 | 36,000,000,000 |

于2025年度，由于并无稀释性潜在普通股(2024年度：无)，因此基本每股收益与稀释每股收益相同。

六、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1). 本年发生的非同一控制下企业合并交易

| 被购买方名称 | 股权取得时点 | 股权取得成本 | 股权取得比例 (%) | 股权取得方式 | 购买日 | 购买日的确定依据 | 购买日至年末被购买方的收入 | 购买日至年末被购买方的净利润 | 购买日至年末被购买方的现金流量 |
|------------|------------|-------------|------------|--------|------------|----------|---------------|----------------|-----------------|
| 固原清源风电有限公司 | 2025年1月21日 | 238,000,000 | 100 | 股权收购 | 2025年1月21日 | 取得控制权 | 50,869,801 | 13,301,434 | 18,561,701 |

注1：2025年1月，本公司子公司华电（宁夏）能源有限公司与青岛天润启航投资有限公司签订协议，以现金对价人民币238,000,000元取得了固原清源风电有限公司（“固原清源”）100%股权。根据股权收购协议，双方约定2025年1月21日为股权交割日，于2025年1月21日，本公司能够对固原清源能拥有控制权，故确定购买日为2025年1月21日。于购买日，固原清源的可辨认净资产的公允价值为人民币239,162,158元。

六、合并范围的变更（续）

1、非同一控制下企业合并（续）

(2). 合并成本及商誉

| | |
|-----------------------------|-------------|
| 合并成本 | 固原清源风电有限公司 |
| --现金 | 238,000,000 |
| 合并成本合计 | 238,000,000 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | 239,162,158 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | (1,162,158) |

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

| | 固原清源风电有限公司 | |
|-------------|-------------|-------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | | |
| 货币资金 | 20,923,382 | 20,923,382 |
| 应收款项 | 114,276,461 | 114,276,461 |
| 预付款项 | 376,421 | 376,421 |
| 其他应收款 | 2,752 | 2,752 |
| 其他流动资产 | 3,769,624 | 3,769,624 |
| 固定资产 | 366,436,297 | 272,146,015 |
| 无形资产 | 9,977,829 | 9,977,829 |
| 递延所得税资产 | 64,410 | 64,410 |
| 负债： | | |
| 应付款项 | 6,007,475 | 6,007,475 |
| 应交税金 | 2,713 | 2,713 |
| 其他应付款 | 37,573,667 | 37,573,667 |
| 一年内到期的非流动负债 | 23,737,621 | 23,737,621 |
| 长期借款 | 195,200,000 | 195,200,000 |
| 递延所得税负债 | 14,143,542 | - |
| 净资产 | 239,162,158 | 159,015,418 |
| 减：少数股东权益 | - | - |
| 取得的净资产 | 239,162,158 | 159,015,418 |

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：根据信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)对固原清源风电有限公司出具的以 2025年1月21日为基准日的《审计报告》，以及内蒙古诚泽永信资产评估事务所对上述目标公司出具的以2025年1月21日为基准日的评估结果为基础确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：无。

六、合并范围的变更（续）

2、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

资产收购

2025年，本集团的不构成企业会计准则规定的“业务”定义的相关资产收购情况如下：

2025年1月，本公司子公司七台河丰润风力发电有限公司与一重上电(齐齐哈尔市)新能源有限公司签订协议，以现金对价人民币511,069,200元取得了龙江鑫风新能源有限公司（“龙江鑫风”）100%股权。根据股权收购协议，双方约定2025年1月9日为股权和资产交割日，于2025年1月9日，本公司能够对龙江鑫风拥有控制权，故确定购买日为2025年1月9日。

2025年12月，本公司子公司七台河丰润风力发电有限公司与一重上电(齐齐哈尔市)新能源有限公司签订协议，以现金对价人民币724,556,200元取得了龙江锐风新能源有限公司（“龙江锐风”）100%股权。根据股权收购协议，双方约定2025年12月30日为股权和资产交割日，于2025年12月30日，本公司能够对龙江锐风拥有控制权，故确定购买日为2025年12月30日。

七、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

本公司重要分子公司的情况如下：

(1). 企业集团的构成

| 子公司名称 | 主要经营地 | 注册资本 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例(%) | | 取得方式 |
|---------------------------|-------------|-----------------------|-------------|---|---------|----|-------|
| | | | | | 直接 | 间接 | |
| 四川盐源华电新能源有限公司 | 四川省盐源县 | 人民币1,938,830,000 | 四川省盐源县 | 风电和光伏发电资源的投资、开发、建设 | 100 | - | 设立或投资 |
| 内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司巴彦浩特光伏分公司 | 内蒙古阿拉善盟 | 人民币24,000,000,000 (注) | 内蒙古阿拉善盟 | 发电技术服务 | 71(注) | - | 设立或投资 |
| 陕西华电新能源发电有限公司 | 陕西省西安市 | 人民币1,487,903,754 | 陕西省西安市 | 风力发电、电能的生产与销售；太阳能发电及新能源项目的开发、投资、建设和经营管理；新能源发电技术咨询、服务；发电物资及设备的购销 | 100 | - | 设立或投资 |
| 华电新能源新疆木垒新能源有限公司 | 新疆昌吉州木垒县 | 人民币2,347,600,000 | 新疆昌吉州木垒县 | 风力发电、太阳能发电、分布式热电联产等新能源项目的投资、建设、生产；项目工程建设的全过程管理；项目的安装、调式、运行和检修；新能源应用技术的开发和咨询；新能源项目物资、设备的采购 | 100 | - | 设立或投资 |
| 广东华电福新阳江海上风电有限公司 | 广东省阳江市 | 人民币2,941,370,000 | 广东省阳江市 | 海上风电、新能源项目的开发、投资、建设和经营管理 | 100 | - | 设立或投资 |
| 华电（海西）新能源有限公司 | 青海省德令哈市 | 人民币3,000,000,000 | 青海省德令哈市 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；水力发电 | 100 | - | 设立或投资 |
| 华电北方新能源有限公司 | 内蒙古自治区呼和浩特市 | 人民币10,000,000,000 | 内蒙古自治区呼和浩特市 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程监理；发电技术服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；合同能源管理；工程技术服务 | 100 | - | 设立或投资 |
| 新疆华电天山发电有限公司 | 新疆哈密市 | 人民币2,000,000,000 | 新疆哈密市 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务 | 60 | - | 设立或投资 |
| 新疆华电天山绿色能源有限公司 | 新疆哈密市 | 人民币1,500,000,000 | 新疆哈密市 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验 | - | 60 | 设立或投资 |

七、在其他主体中的权益（续）

1、在子公司中的权益（续）

本公司重要分子公司的情况如下：（续）

(1). 企业集团的构成（续）

| 子公司名称 | 主要经营地 | 注册资本 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例(%) | | 取得方式 |
|--------------------|--------------|---------------------|--------------|---|---------|----|-------|
| | | | | | 直接 | 间接 | |
| 华电（福建）风电有限公司 | 福建省福州市 | 人民币1,504,340,000 | 福建省福州市 | 风力发电项目开发、投资、建设和经营管理 | 100 | - | 设立或投资 |
| 华电和布克赛尔新能源有限公司 | 新疆和布克赛尔蒙古自治县 | 人民币898,530,000 | 新疆和布克赛尔蒙古自治县 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务 | 100 | - | 设立或投资 |
| 华电（宁夏）能源有限公司灵武分公司 | 宁夏灵武市 | 人民币3,255,439,220（注） | 宁夏灵武市 | 风电、太阳能光伏、分布式能源（微网）发电及相关项目的开发、投资、建设、生产、运营、销售和服务 | 100(注) | - | 设立或投资 |
| 华电（宁夏）能源有限公司六盘山分公司 | 宁夏中卫市 | 人民币3,255,439,220（注） | 宁夏中卫市 | 风电、太阳能光伏、分布式能源（微网）发电及相关项目的开发、投资、建设、生产、运营、销售和服务 | 100(注) | - | 设立或投资 |
| 内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司 | 内蒙古阿拉善盟 | 人民币24,000,000,000 | 内蒙古阿拉善盟 | 水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程设计；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；热力生产和供应；供电业务 | 71 | - | 设立或投资 |
| 华电湖北新能源有限公司 | 湖北省武汉市 | 人民币2,300,714,000 | 湖北省武汉市 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；发电技术服务；电力电子元器件销售 | 100 | - | 设立或投资 |
| 华电新能源新疆哈密新能源有限公司 | 新疆维吾尔自治区哈密市 | 人民币1,553,327,411 | 新疆维吾尔自治区哈密市 | 风力发电、生物质发电、太阳能发电、地热发电、水电、垃圾发电、分布式热电联产等新能源项目的投资、建设、生产；项目工程建设的全过程管理 | 100 | - | 设立或投资 |
| 内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司 | 内蒙古乌兰察布市 | 人民币1,353,780,000 | 内蒙古乌兰察布市 | 风力发电项目开发、电能生产销售；太阳能发电项目开发、建设、经营 | 100 | - | 设立或投资 |
| 新疆华电木垒新能源有限公司 | 新疆昌吉州木垒县 | 人民币1,672,339,456 | 新疆昌吉州木垒县 | 风力发电、太阳能发电项目投资、建设、运行及维护 | 100 | - | 设立或投资 |

七、在其他主体中的权益（续）

1、在子公司中的权益（续）

本公司重要分子公司的情况如下：（续）

(1). 企业集团的构成（续）

| 子公司名称 | 主要经营地 | 注册资本 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例(%) | | 取得方式 |
|-------------------|------------|------------------|------------|---|---------|----|-------|
| | | | | | 直接 | 间接 | |
| 四川华电新能源有限公司 | 四川省成都市 | 人民币2,276,450,900 | 四川省成都市 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工；供暖服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；工程技术服务；企业管理咨询；企业总部管理；储能技术服务；集中式快速充电站。 | 100 | - | 设立或投资 |
| 内蒙古华电蒙东能源有限公司 | 内蒙古通辽市 | 人民币1,784,527,671 | 内蒙古通辽市 | 风电、光伏、火电等电力项目的投资、开发、经营、管理；生产和销售电力 | 100 | - | 设立或投资 |
| 甘肃华电环县风力发电有限公司 | 甘肃省庆阳市 | 人民币1,883,600,000 | 甘肃省庆阳市 | 风力发电项目、太阳能发电项目的开发、投资、建设和经营 | 100 | - | 设立或投资 |
| 华电山东新能源有限公司 | 山东省济南市 | 人民币1,801,353,971 | 山东省济南市 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；水力发电；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；储能技术服务；新兴能源技术研发；余热发电关键技术研发；余热余压余气利用技术研发。 | 100 | - | 设立或投资 |
| 七台河丰润风力发电有限公司 | 黑龙江省七台河市 | 人民币1,024,841,720 | 黑龙江省七台河市 | 对风力发电项目进行投资与管理；风力发电技术咨询、服务；风力发电物资、设备采购， | 100 | - | 设立或投资 |
| 华电（宁夏）能源有限公司 | 宁夏回族自治区银川市 | 人民币3,800,000,000 | 宁夏回族自治区银川市 | 风电、太阳能光伏、分布式能源（微网）发电及相关项目的开发、投资、建设、生产、运营、销售和服务；配电网投资、建设和运营；购电、供电和售电业务；热力生产、供应和销售；电能的输送和分配业务 | 100 | - | 设立或投资 |
| 华电新能泰舟（北京）新能源有限公司 | 北京市丰台区 | 人民币3,500,000,000 | 北京市丰台区 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务；光伏设备及元器件销售；光伏发电设备租赁；工程和技术研究和试验发展；电气设备修理 | 82 | - | 设立或投资 |
| 河北华电冀北新能源有限公司 | 河北省张家口市 | 人民币2,317,883,041 | 河北省张家口市 | 风电、太阳能、光伏发电项目的投资、开发、建设 | 100 | - | 设立或投资 |
| 河北华电康保风电有限公司 | 河北省张家口市 | 人民币1,491,430,763 | 河北省张家口市 | 电力、燃气投资建设，运营风力、太阳能等新能源发电厂 | 20 | - | 设立或投资 |

七、 在其他主体中的权益（续）

1、 在子公司中的权益（续）

本公司重要分子公司的情况如下：（续）

(1) 企业集团的构成（续）

| 子公司名称 | 主要经营地 | 注册资本 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例(%) | | 取得方式 |
|--------------------|------------------|----------------------|------------------|---|---------|-----|-------|
| | | | | | 直接 | 间接 | |
| 湖北华电武穴新能源有限公司 | 湖北省武穴市 | 人民币1,150,114,391 | 湖北省武穴市 | 风力、太阳能发电项目开发、运营管理 | 100 | - | 设立或投资 |
| 新疆华电达坂城新能源有限公司 | 新疆乌鲁木齐市 | 人民币1,352,700,000 | 新疆乌鲁木齐市 | 电力建设, 电力相关技术和科研开发、技术咨询; 销售: 机械设备、材料 | 100 | - | 设立或投资 |
| 新疆华电凯升新能源开发有限公司 | 新疆昌吉州木垒县 | 人民币1,059,594,232 | 新疆昌吉州木垒县 | 电力技术咨询、电力开发、工程设计及施工、太阳能(风能)分布式发电; 新能源综合储能, 太阳能发电成套设备及专用零部件研究、开发、制造、销售、安装并提供售后服务 | 100 | - | 设立或投资 |
| 天津华电海晶新能源有限公司 | 天津市 | 人民币1,159,648,800 | 天津市 | 发电、输电、供电业务; 各类工程建设活动 | 85 | - | 设立或投资 |
| 华电(莱州)新能源有限公司 | 山东省烟台市 | 人民币1,331,812,000 | 山东省烟台市 | 发电业务、输电业务、供(配)电业务 | 55 | - | 设立或投资 |
| 云南华电大黑山风力发电有限公司 | 云南省红河哈尼族彝族自治州开远市 | 人民币1,023,230,573 | 云南省红河哈尼族彝族自治州开远市 | 风力发电项目的开发、投资、建设和经营管理 | 85 | - | 设立或投资 |
| 华电(包头)清洁能源有限公司 | 内蒙古包头市 | 人民币698,000,000 | 内蒙古包头市 | 发电业务、输电业务、供(配)电业务; 供电业务; 热力生产和供应; 输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验 | - | 100 | 设立或投资 |
| 华电新能源集团股份有限公司福清分公司 | 福建省福清市 | 人民币36,000,000,000(注) | 福建省福清市 | 凭总公司授权开展经营活动; 合同能源管理 | 100(注) | - | 设立或投资 |
| 湖南华电永州风电有限公司蓝山分公司 | 湖南省永州市 | 人民币846,461,300(注) | 湖南省永州市 | 电力项目的开发、投资、建设; 电能的生产及销售; 电力技术咨询服务; 电力物资、设备销售; 仓储、物流管理 | 51(注) | - | 设立或投资 |

七、在其他主体中的权益（续）

1、在子公司中的权益（续）

本公司重要分子公司的情况如下：（续）

(1). 企业集团的构成（续）

| 子公司名称 | 主要经营地 | 注册资本 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例(%) | | 取得方式 |
|---------------------|-----------|-------------------|-----------|---|---------|--------|-------|
| | | | | | 直接 | 间接 | |
| 华电兴化太阳能发电有限公司 | 江苏省泰州市 | 人民币1,064,867,160 | 江苏省泰州市 | 风力、太阳能发电；风力发电站项目建设，太阳能光伏电站项目的开发、投资、管理；风力发电和光伏发电技术咨询、服务；风力、光伏发电物资、设备销售。 | 100 | - | 设立或投资 |
| 湖南华电永江新能源有限公司 | 湖南省永州市 | 人民币331,658,800 | 湖南省永州市 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务 | 51 | - | 设立或投资 |
| 内蒙古华电乌套海风电有限公司 | 内蒙古赤峰市 | 人民币480,000,000 | 内蒙古赤峰市 | 风力发电；风力发电项目的开发、投资和经营管理 | - | 100 | 设立或投资 |
| 华电（包头）清洁能源有限公司风电分公司 | 内蒙古包头市 | 人民币698,000,000（注） | 内蒙古包头市 | 发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；热力生产和供应；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验 | - | 100(注) | 设立或投资 |
| 内蒙古华电华永新能源有限公司 | 内蒙古自治区包头市 | 人民币1,250,000,000 | 内蒙古自治区包头市 | 风力发电技术服务；节能管理服务；新兴能源技术研发；储能技术服务；工程管理服务；发电技术服务；太阳能发电技术服务。 | - | 75 | 设立或投资 |
| 华电（贵州）新能源发展有限公司 | 贵州省贵阳市 | 人民币1,989,354,600 | 贵州省贵阳市 | 新能源电力项目的开发、投资、建设和经营管理（利用自有资金投资）；电能的生产和销售；电厂废弃物的综合利用经营；电力设备的维护和维修、电力技术咨询、服务；电力物资、设备采购。 | 100 | - | 设立或投资 |

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

注：分公司披露的注册资本为各分公司之总公司的注册资本金额，分公司披露的持股比例和表决权比例为本公司对各分公司之总公司的持股比例和表决权比例。

七、在其他主体中的权益（续）

1、在子公司中的权益（续）

(2). 重要的非全资子公司

| 子公司名称 | 少数股东持股比例 (%) | 本年少数股东注资 | 本年归属于少数股东的损益 | 本年向少数股东宣告分派的股利 | 年末少数股东权益余额 |
|----------------------------------|--------------|---------------|--------------|----------------|---------------|
| 湖南华电永州风电有限公司（“湖南永州”） | 49.00 | - | 43,011,913 | 119,203,398 | 259,838,003 |
| 湖南华电永江新能源有限公司（“湖南永江”） | 49.00 | - | 88,578,714 | 60,626,708 | 682,095,965 |
| 新疆华电天山发电有限公司（“天山发电”） | 40.00 | 1,077,026,667 | 66,707,108 | - | 674,075,259 |
| 内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司（“腾格里绿色”） | 29.00 | 192,893,800 | 8,121,561 | - | 1,080,505,366 |
| 华康（天津）投资合伙企业（有限合伙）（“华康合伙企业”）（注1） | 79.98 | - | 86,771,789 | 85,603,200 | 3,639,466,220 |
| 华陇（天津）投资合伙企业（有限合伙）（“华陇合伙企业”）（注2） | 79.98 | - | 43,239,684 | 42,903,100 | 1,948,070,317 |
| 华电新能泰舟（北京）新能源有限公司（“新能泰舟”） | 18.00 | 309,565,229 | 37,392,447 | - | 566,656,358 |

注1：2024年9月，以本公司之子公司的新能源发电资产作为底层资产的“华泰-风光2号资产支持专项计划”资产支持专项计划设立并募集资金人民币36.15亿元。根据相关协议，本公司及其子公司持有表决权比例为66.67%（三分之二），可以控制为设立资产专项计划而设立的有限合伙企业。本公司之子公司收到的合伙企业合伙人股东以募集资金实缴出资的金额计入少数股东权益科目。

注2：2024年7月，以本公司之子公司的新能源发电资产作为底层资产的“平安证券-风光1号绿色资产支持专项计划（碳中和）”资产支持专项计划设立并募集资金人民币19.29亿元。根据相关协议，本公司及其子公司持有表决权比例为66.67%（三分之二），可以控制为设立资产专项计划而设立的有限合伙企业。本公司之子公司收到的合伙企业合伙人股东以募集资金实缴出资的金额计入少数股东权益科目。

七、在其他主体中的权益（续）

1、在子公司中的权益（续）

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

| 子公司名称 | 年末余额 | | | | | | 年初余额 | | | | | |
|--------|-------------|----------------|----------------|---------------|---------------|----------------|-------------|----------------|----------------|---------------|---------------|----------------|
| | 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 | 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 |
| 湖南永江 | 53,857,814 | 1,285,213,938 | 1,339,071,752 | 214,405,856 | 652,437,392 | 866,843,248 | 83,448,263 | 1,399,827,944 | 1,483,276,207 | 233,951,898 | 758,817,939 | 992,769,837 |
| 湖南永州 | 489,318,096 | 2,306,567,542 | 2,795,885,638 | 387,456,249 | 946,609,160 | 1,334,065,409 | 629,494,320 | 2,439,664,837 | 3,069,159,157 | 311,194,854 | 1,306,883,300 | 1,618,078,154 |
| 腾格里绿色 | 150,391,206 | 7,568,859,069 | 7,719,250,275 | 952,558,802 | 5,055,888,589 | 6,008,447,391 | 202,608,298 | 12,796,654,989 | 12,999,263,287 | 5,784,415,315 | 5,201,923,672 | 10,986,338,987 |
| 天山发电 | 850,230,484 | 22,791,701,241 | 23,641,931,725 | 9,286,698,402 | 9,584,020,040 | 18,870,718,442 | 339,823,574 | 5,035,097,514 | 5,374,921,088 | 637,889,729 | 3,311,199,983 | 3,949,089,712 |
| 华康合伙企业 | 623,996,944 | 3,537,919,708 | 4,161,916,652 | 146,098,102 | 6,852,030 | 152,950,132 | 761,559,109 | 3,160,806,442 | 3,922,365,551 | 90,733,027 | 7,579,679 | 98,312,706 |
| 华陇合伙企业 | 500,271,387 | 2,110,275,009 | 2,610,546,396 | 139,725,574 | 880,000 | 140,605,574 | 524,338,550 | 2,061,483,133 | 2,585,821,683 | 117,940,813 | 22,171,971 | 140,112,784 |
| 新能泰舟 | 478,787,133 | 12,718,919,097 | 13,197,706,230 | 670,552,211 | 8,616,050,379 | 9,286,602,590 | 395,802,081 | 8,202,339,631 | 8,598,141,712 | 44,278,338 | 6,703,588,984 | 6,747,867,322 |

| 子公司名称 | 本年发生额 | | | | 上年发生额 | | | |
|--------|---------------|-------------|-------------|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 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 |
| 湖南永江 | 202,042,085 | 113,875,336 | 113,875,336 | 246,407,642 | 213,951,600 | 146,613,426 | 146,613,426 | 203,248,625 |
| 湖南永州 | 511,278,323 | 250,884,176 | 250,884,176 | 554,515,478 | 551,227,414 | 269,400,846 | 269,400,846 | 640,413,349 |
| 腾格里绿色 | 320,186,025 | 92,261,772 | 92,261,772 | 322,954,916 | 33,735,705 | 32,176,883 | 32,176,883 | - |
| 天山发电 | 803,435,375 | 78,787,644 | 78,787,644 | 264,209,468 | - | - | - | - |
| 华康合伙企业 | 597,721,746 | 272,334,846 | 272,334,846 | 556,421,295 | 501,596,070 | 140,785,719 | 140,785,719 | 495,820,715 |
| 华陇合伙企业 | 269,385,113 | 66,160,804 | 66,160,804 | 284,274,221 | 311,749,521 | 59,147,246 | 59,147,246 | 201,660,994 |
| 新能泰舟 | 1,326,664,519 | 331,941,171 | 331,941,171 | 1,202,560,222 | 444,217,449 | 123,362,525 | 123,362,525 | 303,596,863 |

七、在其他主体中的权益（续）

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1). 重要的合营企业或联营企业

| 合营企业或联营企业名称 | 主要经营地 | 注册地 | 业务性质 | 对本集团活动是否具有战略性 | 持股比例(%) | | 对合营企业或联营企业投资的会计处理方法 |
|-------------|-------|-------|-------|---------------|---------|-------|---------------------|
| | | | | | 直接 | 间接 | |
| 合营企业 | | | | | | | |
| 内蒙古嘉华 | 中国内蒙古 | 中国 | 风力发电 | 是 | 49 | - | 权益法 |
| 华亿新能源 | 中国福建 | 中国 | 风力发电 | 是 | 47 | - | 权益法 |
| 甘肃金昌万生 | 中国甘肃 | 中国 | 太阳能发电 | 是 | - | 50 | 权益法 |
| 联营企业 | | | | | | | |
| 协合新能源（注1） | 中国内地 | 百慕大群岛 | 电站建设 | 是 | - | 11.12 | 权益法 |
| 福清核电 | 中国福建 | 中国 | 核电发电 | 是 | 39 | - | 权益法 |
| 三门核电（注2） | 中国浙江 | 中国 | 核电发电 | 是 | 10 | - | 权益法 |
| 昌吉古尔班通古特 | 中国新疆 | 中国 | 风光储 | 是 | - | 27 | 权益法 |
| 福建闽投（注3） | 中国福建 | 中国 | 风力发电 | 是 | 12.83 | - | 权益法 |

持有20%以下表决权但具有重大影响，披露相关判断和依据：

注1：本集团持有协合新能源11.12%的股权，对其表决权的比例亦为11.12%。虽然该比例低于20%，但由于本集团在协合新能源董事会中派有1名代表并参与协合新能源的财务和经营决策，因此本集团管理层认为，本集团能够对协合新能源施加重大影响，并将其作为联营公司按照权益法进行核算。于2025年12月31日，本公司持有的8.76亿股协合新能源公允价值约为2.53亿元，上述公允价值以协合新能源于香港证券交易所2025年12月31日收盘价每股港币0.32元以及中国人民银行公布的人民币兑港币汇率中间价1: 0.90322的基础上确定。于2024年12月31日，本公司持有的8.76亿股协合新能源公允价值约为4.14亿元，上述公允价值以协合新能源于香港证券交易所2024年12月31日收盘价每股港币0.51元以及中国人民银行公布的人民币兑港币汇率中间价1: 0.92604的基础上确定。

注2：本集团持有三门核电的10%股权。根据三门核电公司章程规定，本集团有权参与三门核电的财务和经营决策，并且在三门核电董事会中派有1名董事。因此本集团管理层认为，本集团能够对三门核电施加重大影响，并将其作为联营公司按照权益法进行核算。

注3：本集团持有福建闽投的12.83%股权。根据福建闽投公司章程规定，本集团有权参与福建闽投的财务和经营决策，并且在福建闽投董事会中派有1名董事。因此本集团管理层认为，本集团能够对福建闽投施加重大影响，并将其作为联营公司按照权益法进行核算。

七、在其他主体中的权益（续）

2、在合营企业或联营企业中的权益（续）

(2). 重要联营企业的主要财务信息

下表列示了本集团重要联营企业的主要财务信息，该联营企业的主要财务信息是在按统一会计政策调整后的金额。此外，下表还列示了这些财务信息按照权益法调整至本集团对联营企业投资账面价值的调节过程：

| | 年末余额/ 本年发生额 | 年初余额/ 上年发生额 |
|-----------------|----------------|----------------|
| | 福清核电 | 福清核电 |
| 流动资产 | 11,201,588,054 | 10,534,374,765 |
| 非流动资产 | 64,298,776,847 | 67,078,751,030 |
| 资产合计 | 75,500,364,901 | 77,613,125,795 |
| 流动负债 | 13,963,265,597 | 14,046,601,904 |
| 非流动负债 | 34,667,156,621 | 38,477,522,435 |
| 负债合计 | 48,630,422,218 | 52,524,124,339 |
| 归属于母公司股东权益 | 26,869,942,683 | 25,089,001,456 |
| 按持股比例计算的净资产份额 | 10,479,277,646 | 9,784,710,569 |
| 调整事项 | (390,000,000) | (390,000,000) |
| 对联营企业权益投资的账面价值 | 10,089,277,646 | 9,394,710,569 |
| 营业收入 | 17,372,288,205 | 15,612,203,333 |
| 净利润 | 5,199,279,245 | 3,812,574,914 |
| 其他综合收益 | (3,989) | - |
| 综合收益总额 | 5,199,275,256 | 3,812,574,914 |
| 本年度收到的来自联营企业的股利 | 1,325,220,000 | 1,551,420,000 |

注：福清核电于2020年发行可续期公司债人民币1,500,000,000元，本集团按权益法调整本集团对福清核电投资账面价值人民币585,000,000元。福清核电于2023年偿还可续期公司债人民币1,500,000,000元，并发行可续期公司债人民币1,000,000,000元，本集团按权益法调整本集团对福清核电投资账面价值人民币390,000,000元。

七、在其他主体中的权益（续）

2、在合营企业或联营企业中的权益（续）

(3). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

下表列示了对本集团不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息：

| | 年末余额/ 本年发生额 | 年初余额/ 上年发生额 |
|-----------------|---------------|---------------|
| 合营企业： | | |
| 投资账面价值合计 | 482,981,451 | 486,275,224 |
| 下列各项按持股比例计算的合计数 | | |
| --净利润 | (3,293,773) | (4,576,245) |
| --综合收益总额 | (3,293,773) | (4,576,245) |
| 联营企业： | | |
| 投资账面价值合计 | 3,894,557,236 | 3,649,106,493 |
| 下列各项按持股比例计算的合计数 | | |
| --净利润 | 139,662,843 | 203,508,437 |
| --综合收益总额 | 139,662,843 | 203,508,437 |

注：于 2025 年 1 月 1 日至 12 月 31 日止期间，本集团无累计未确认的投资损失（2024 年 1 月 1 日至 12 月 31 日止期间：无）。

八、政府补助

1、报告年末按应收金额确认的政府补助

于2025年12月31日，其他应收款中包含应收政府补助款余额为人民币107,683,740元（2024年12月31日：人民币10,526,514元）。

2、涉及政府补助的负债项目

| 财务报表项目 | 年初余额 | 本年新增补助金额 | 本年转入其他收益 | 年末余额 | 与资产/收益相关 |
|--------|------------|------------|-------------|------------|----------|
| 递延收益 | 85,023,531 | 14,105,636 | (9,236,302) | 89,892,865 | 与资产相关 |
| 递延收益 | 6,309,525 | 1,182,408 | (526,978) | 6,964,955 | 与收益相关 |
| 合计 | 91,333,056 | 15,288,044 | (9,763,280) | 96,857,820 | / |

3、计入当期损益的政府补助

| 类型 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|---------|-------------|-------------|
| 与资产相关 | | |
| 计入其他收益 | 9,236,302 | 6,936,427 |
| 与收益相关 | | |
| 计入其他收益 | 629,655,614 | 530,640,489 |
| 计入营业外收入 | 3,021,958 | 1,989,100 |
| 合计 | 641,913,874 | 539,566,016 |

九、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。本集团对此的风险管理政策概述如下。

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。

（1）信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

由于货币资金、应收银行承兑汇票的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团的售电客户是各地区或各省国有电网公司，本集团与这些电网公司保持着长期稳定的业务往来，出现信用损失的风险很小，于2025年12月31日，本集团应收电网公司款项占全部应收款项的比例为99.75%（2024年12月31日：99.25%）。对于应收账款、应收款项融资、应收票据和其他应收款，本集团持续对客户财务状况进行信用评估。财务报表中已反映计提的坏账准备，管理层认为不存在由于对方违约带来的进一步损失。

信用风险显著增加判断标准

本集团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已显著增加。本集团判断信用风险显著增加的主要标准为逾期天数超过30日，或者以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果出现重大不利变化等。

已发生信用减值资产的定义

本集团判断已发生信用减值的主要标准为逾期天数超过90日，但在某些情况下，如果内部或外部信息显示，在考虑所持有的任何信用增级之前，可能无法全额收回合同金额，本集团也会将其视为已发生信用减值。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

九、与金融工具相关的风险（续）

1、金融工具的风险（续）

（1）信用风险（续）

信用风险敞口

因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口量化数据，参见本财务报表附注五、3和附注五、6中。

按照信用风险等级披露金融资产的账面余额如下：

2025年

| | 未来12个月第一 阶段 | 第二阶段 | 第三阶段 | 整个存续期简化 方法 | 合计 |
|--------|----------------|------------|------------|----------------|----------------|
| 货币资金 | 6,656,108,598 | - | - | - | 6,656,108,598 |
| 应收票据 | 468,583,637 | - | - | - | 468,583,637 |
| 应收账款 | - | - | - | 46,226,144,306 | 46,226,144,306 |
| 应收款项融资 | 145,783,693 | - | - | - | 145,783,693 |
| 其他应收款 | 1,734,714,506 | 67,877,954 | 66,237,266 | - | 1,868,829,726 |
| 合计 | 9,005,190,434 | 67,877,954 | 66,237,266 | 46,226,144,306 | 55,365,449,960 |

（2）流动性风险

流动性风险，是指企业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。本公司及各子公司负责自身的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹借贷款以应付预计现金需求(如果借款额超过某些预设授权上限，便需获得本公司董事会的批准)。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备，同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金，以满足短期和较长期的流动资金需求。本集团于2025年12月31日存在流动负债净额为人民币56,202,450,219元。本集团管理层认为，根据本集团预测现金流量以及于2025年12月31日可用而未动用的银行授信额度，本集团将拥有拨付其营运资金以及资本开支需求所必须的流动资金。

本集团的目标是运用多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团通过经营和借款等产生的资金为经营融资。与供应商融资安排相关的应付账款须向单一交易对手而非单家供应商支付。这导致本集团原先与多家供应商的小额待结算款项转为了与单一交易对手的大额待结算款项。不过，供应商融资安排所涵盖的应付账款的付款期限延长不超过365天，部分款项的付款期限与其他应付账款相同。鉴于付款期限没有大幅延长，本集团认为供应商融资安排不会导致流动性风险过度集中。

九、与金融工具相关的风险（续）

1、金融工具的风险（续）

（2）流动性风险（续）

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

2025年

| | 1年内或实时偿还 | 1-2年 | 2-5年 | 5年以上 | 合计 | 资产负债表账面价值 |
|---------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 短期借款 | 43,486,304,550 | - | - | - | 43,486,304,550 | 42,895,384,904 |
| 应付票据 | 411,020,000 | - | - | - | 411,020,000 | 411,020,000 |
| 应付账款 | 30,989,889,552 | - | - | - | 30,989,889,552 | 30,989,889,552 |
| 其他应付款 | 6,367,783,896 | - | - | - | 6,367,783,896 | 6,367,783,896 |
| 长期借款（含一年内到期） | 32,225,632,270 | 38,387,069,736 | 64,440,426,771 | 111,069,786,064 | 246,122,914,841 | 232,710,053,520 |
| 应付债券（含一年内到期） | 75,552,179 | 51,000,000 | 153,139,726 | 2,051,000,000 | 2,330,691,905 | 2,023,941,667 |
| 租赁负债（含一年内到期） | 2,378,080,699 | 3,480,494,160 | 9,169,878,035 | 27,051,811,806 | 42,080,264,700 | 37,172,558,913 |
| 长期应付款（含一年内到期） | 4,113,704,555 | 1,051,597,360 | 6,928,470,222 | 705,337,426 | 12,799,109,563 | 10,211,601,599 |
| 合计 | 120,047,967,701 | 42,970,161,256 | 80,691,914,754 | 140,877,935,296 | 384,587,979,007 | 362,782,234,051 |

（3）市场风险

利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。本集团通过密切监控利率变化以及定期审阅借款来管理利率风险。

九、与金融工具相关的风险（续）

1、金融工具的风险（续）

（3）市场风险（续）

利率风险（续）

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净损益（通过对浮动利率借款的影响）和其他综合收益的税后净额产生的影响。

2025年

| | 基点增加/（减少） | 净损益减少/（增加） | 其他综合收益的税后净额减少/（增加） | 股东权益合计减少/（增加） |
|-----|-----------|-----------------|--------------------|-----------------|
| 人民币 | 100 | (1,601,801,815) | - | (1,601,801,815) |
| 人民币 | (100) | 1,601,801,815 | - | 1,601,801,815 |

汇率风险

本集团须承担因部分银行存款及银行借款为外币的外汇风险，主要以美元、欧元及港币为主。于2025年12月31日，本集团的货币资金中的外币的比重为0.24%（2024年12月31日：0.80%）。

对于不是以记账本位币计价的货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款和其他应付款等外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本集团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。

于2025年12月31日，本集团没有尚未履行的外币掉期合同（2024年12月31日：无）。

下表为汇率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，美元、欧元、港币汇率发生合理、可能的变动时，将对净损益和股东权益产生的影响。

2025年

| | 汇率增加/（减少）% | 净损益增加/（减少） | 股东权益合计增加/（减少） |
|----------|------------|--------------|---------------|
| 人民币对美元贬值 | +5 | 45,330 | 45,330 |
| 人民币对美元升值 | -5 | (45,330) | (45,330) |
| 人民币对欧元贬值 | +5 | (42,169,163) | (42,169,163) |
| 人民币对欧元升值 | -5 | 42,169,163 | 42,169,163 |
| 人民币对港币贬值 | +5 | (10,261,137) | (10,261,137) |
| 人民币对港币升值 | -5 | 10,261,137 | 10,261,137 |

九、与金融工具相关的风险（续）

1、金融工具的风险（续）

（4）资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团定期复核和管理自身的资本结构，力求达到最理想的资本结构和股东回报。本集团考虑的因素包括：本集团未来的资金需求、资本效率、现实的及预期的盈利能力、预期的现金流、预期资本支出等。如果经济状况发生改变并影响本集团，本集团将会调整资本结构。

本集团根据资产负债比率（即负债总额除以资产总额）来监管集团的资本结构。于2025年12月31日，本集团的资产负债比率为70.35%（2024年12月31日：73.06%）。

本集团2025年度资本管理战略、目标、政策或程序未发生变化，本集团及本公司均无需遵循外部强制性资本要求（2024年度：无）。

2、金融资产转移

（1）转移方式分类

| 转移方式 | 已转移金融资产性质 | 已转移金融资产金额 | 终止确认情况 | 终止确认情况的判断依据 |
|------|-----------|-------------|--------|----------------------------|
| 票据背书 | 应收款项融资 | 124,020,000 | 终止确认 | 已经转移了其几乎所有的风险和报酬 |
| 票据贴现 | 应收款项融资 | 96,866,123 | 终止确认 | 已经转移了其几乎所有的风险和报酬 |
| 票据背书 | 应收票据 | - | 未终止确认 | 保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险 |
| 票据贴现 | 应收票据 | 453,000,000 | 未终止确认 | 保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险 |
| 合计 | / | 673,886,123 | / | / |

九、与金融工具相关的风险（续）

2、金融资产转移（续）

(2) 继续涉入的转移金融资产

| 项目 | 资产转移方式 | 继续涉入形成的资产 金额 | 继续涉入形成的负债 金额 |
|------|--------|-----------------|-----------------|
| 应收票据 | 票据背书 | - | - |
| 应收票据 | 票据贴现 | 453,000,000 | (453,000,000) |
| 合计 | / | 453,000,000 | (453,000,000) |

已转移但未整体终止确认的金融资产

于2025年12月31日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票和商业承兑汇票的账面价值为0元（2024年12月31日：人民币100,000元），已贴现给银行的尚未到期的账面价值为人民币453,000,000元（2024年12月31日：人民币480,500,000元）。本集团认为，本集团保留了其几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款及已贴现银行承兑汇票和商业承兑汇票。背书及贴现后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。

作为日常业务的一部分，本集团和银行达成了应收账款保理安排并将某些应收账款转让给银行。在该安排下，如果应收账款债务人推迟付款，本集团被要求补偿银行180天内的利息损失。本集团未暴露于转移后应收账款债务人违约风险。转移后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

于2025年12月31日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为124,020,000元（2024年12月31日：0元），已贴现给银行的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为96,866,123元（2024年12月31日：人民币78,000,000元）。于2025年12月31日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，持票人可以 not 按照汇票债务人的先后顺序，对包括本集团在内的汇票债务人中的任何一人、数人或者全体行使追索权（“继续涉入”）。本集团认为，本集团已经转移了上述银行承兑汇票几乎所有的风险和报酬，因此，全额终止确认了其及与之相关的已结算应付账款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入及已贴现的银行承兑汇票公允价值并不重大。

于2025年12月31日，本集团于其转移日确认损失人民币3,724,731元（2024年12月31日：人民币2,614,908元）。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。背书在本年大致均衡发生。

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

| 项目 | 年末公允价值 | | | |
|-----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 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 | | | | |
| （一）香港上市公司股权投资 | 214,981,390 | - | - | 214,981,390 |
| （二）非上市公司无报价股权投资 | - | - | 113,328,227 | 113,328,227 |
| （三）应收款项融资 | - | 145,783,693 | - | 145,783,693 |
| （四）其他非流动金融资产 | - | - | 101,610,000 | 101,610,000 |
| 持续以公允价值计量的资产总额 | 214,981,390 | 145,783,693 | 214,938,227 | 575,703,310 |

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

交易性金融资产和上市的权益工具投资，以市场报价确定公允价值。

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

应收款项融资的公允价值以直接或间接可观察的比率（例如近期票据贴现利率）为基础，根据估值技术得出。应收款项融资的账面价值与其公允价值基本较为接近。

4、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

被指定为以公允价值计量且变动计入其他综合收益的非上市权益工具投资，其公允价值使用以不可观察的市价或比率为基础的假设，根据以市场为基础的估值技术得出。该项估值技术需要董事根据行业、规模、杠杆及战略等确定其可比上市公司，并对每一家识别的可比上市公司计算适当的价格乘数，例如企业价值/息税折旧摊销前利润乘数、企业价值/息税前利润乘数、市盈率乘数、市净率乘数。该价格乘数以可比公司的企业价值除以某一利润衡量指标得出。该乘数将根据可比公司之间特有的事实和事项分析，针对流动性及公司规模差异进行折价，并应用在非上市权益工具投资公司的对应利润衡量指标，以得出非上市权益工具投资的公允价值。本集团认为在合并资产负债表中记录的公允价值及在合并利润表中记录的公允价值变动是合理的，并且是在报告年末最适当的评估。

十、公允价值的披露（续）

4、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（续）

本集团将华电阳江对阳江基金的投资指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的非流动金融资产，本集团对该项非流动金融资产采用上市公司比较法和现金流量折现法的估值技术确定其公允价值。确定公允价值主要使用的不可观察输入值包括加权平均资本成本、平均市净率和缺乏流动性折扣等。基于报告期内阳江基金的投资组合，本集团认为部分投资组合的未来预期收益及所承担的风险等因素无法采用收益法评估，因此自2023年起采用上市公司比较法确定阳江基金的公允价值。于2025年12月31日，阳江基金的账面价值与其公允价值金额差异较小。

如下为第三层次公允价值计量的重要不可观察输入值概述：

2025年

| | 年末公允价值 | 估值技术 | 不可观察输入值 | 范围区间(加权平均值) |
|-----------------------|-------------|---------|---------|-------------|
| 其他权益工具投资-非上市公司无报价股权投资 | 113,328,227 | 上市公司比较法 | 平均市净率 | 1.10~1.70 |
| | | | 流动性折扣 | 29%~31% |
| 其他非流动金融资产 | 101,610,000 | 上市公司比较法 | 平均市净率 | 1.10~1.40 |

5、持续的第三层次公允价值计量项目，年初与年末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

持续的第三层次公允价值计量的调节信息如下：

2025年

| | 年初余额 | 当年利得或损失总额 | | 购买 | 年末余额 |
|--------------|-------------|-----------|------------|----|-------------|
| | | 计入损益 | 计入其他综合收益 | | |
| 非上市公司无报价股权投资 | 96,482,352 | - | 16,845,875 | - | 113,328,227 |
| 其他非流动金融资产 | 101,020,000 | 590,000 | - | - | 101,610,000 |
| 合计 | 197,502,352 | 590,000 | 16,845,875 | - | 214,938,227 |

十、公允价值的披露（续）

6、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

以下是本集团除租赁负债等账面价值与公允价值差异很小的金融工具之外的各类别金融工具的账面价值与公允价值的比较：

2025年

| | 账面价值 | 公允价值 | 公允价值披露使用的输入值 | | |
|----------------------------|----------------|----------------|--------------|-------|----------------|
| | | | 活跃市场报 | 重要可观察 | 重要不可观察输 |
| | | | 价 | 输入值 | 入值 |
| | | | (第一层 | (第二层 | (第三层次) |
| | | | 次) | 次) | |
| 金融负债 | | | | | |
| 应付债券（含一年 内到期） | 2,023,941,667 | 2,262,807,675 | - | - | 2,262,807,675 |
| 固定利率的长期借 款（含一年内到 期） | 66,865,699,405 | 66,308,826,263 | - | - | 66,308,826,263 |
| 固定利率的长期应 付款（含一年内到 期） | 4,983,990,250 | 4,483,586,171 | - | - | 4,483,586,171 |
| 合计 | 73,873,631,322 | 73,055,220,109 | - | - | 73,055,220,109 |

长期借款、应付债券、长期应付款，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率，利率区间为3.45%-4.30%。2025年12月31日，针对长期借款等自身不履约风险评估为不重大。可转换债券债务成份公允价值，以考虑本集团自身不履约风险后相似债券的约当市场利率将未来现金流量折现后的现值估计。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

| 母公司名称 | 注册地 | 业务性质 | 注册资本 | 母公司对本企业的持股比例(%) | 母公司对本企业的表决权比例(%) |
|-------|-----|---------------------------------|-----------------|-----------------|------------------|
| 华电福瑞 | 福建省 | 电源及电力相关产业的开发建设和经营管理，组织电力热力生产和销售 | 14,161,328,743元 | 45.22 | 45.22 |

本公司的母公司为华电福瑞，中国华电集团有限公司的全资子公司。

本企业最终控制方是华电集团。

2、其他关联方情况

| 其他关联方名称 | 其他关联方与本企业关系 |
|----------------------------|-------------|
| 包头东华热电有限公司 | 同系子公司（注1） |
| 北京华滨物业管理有限公司 | 同系子公司 |
| 北京华滨物业管理有限公司上海分公司 | 同系子公司 |
| 北京华电海外技术有限公司 | 同系子公司 |
| 北京华电水电有限公司 | 同系子公司 |
| 电力工业产品质量标准研究所有限公司 | 同系子公司 |
| 福建华电电力工程有限公司 | 同系子公司 |
| 福建华电贡川水电有限公司 | 同系子公司 |
| 福建华电金湖电力有限公司 | 同系子公司 |
| 福建华电万安能源有限公司 | 同系子公司 |
| 福州南泰电力科技有限公司（注2） | 同系子公司 |
| 阜新华电新能源发电有限公司 | 同系子公司 |
| 广州大学城华电新能源有限公司 | 同系子公司 |
| 贵州华电毕节热电有限公司 | 同系子公司 |
| 贵州华电乌江水电工程项目管理有限公司 | 同系子公司 |
| 贵州乌江水电开发有限责任公司 | 同系子公司 |
| 贵州乌江水电开发有限责任公司黔西新能源分公司（注3） | 同系子公司 |
| 贵州乌江水电开发有限责任公司织金新能源分公司 | 同系子公司 |
| 国电南京自动化股份有限公司 | 同系子公司 |
| 杭州华电半山发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电陕西综合能源有限公司 | 同系子公司 |
| 河北华电石家庄热电有限公司 | 同系子公司 |
| 河北华瑞能源集团有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团物资有限公司 | 同系子公司 |

十一、关联方及关联交易（续）

2、其他关联方情况（续）

| 其他关联方名称 | 其他关联方与本企业关系 |
|-----------------------|-------------|
| 黑龙江龙电电气有限公司 | 同系子公司 |
| 黑龙江龙电物业管理有限公司 | 同系子公司 |
| 湖北华电创意天地新能源有限公司 | 同系子公司 |
| 湖南华电湘潭新能源有限公司（注4） | 同系子公司 |
| 华电海外投资有限公司 | 同系子公司 |
| 华电曹妃甸重工装备有限公司 | 同系子公司 |
| 华电电力科学研究院有限公司 | 同系子公司 |
| 华电福新安徽新能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电阜康发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电国际电力股份有限公司 | 同系子公司 |
| 华电国际电力股份有限公司安徽分公司 | 同系子公司 |
| 华电国际电力股份有限公司邹县发电厂 | 同系子公司 |
| 华电国际项目管理有限公司 | 同系子公司 |
| 华电湖北发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电湖北发电有限公司电力工程分公司 | 同系子公司 |
| 华电湖北发电有限公司物资分公司 | 同系子公司 |
| 华电湖北发电有限公司新能源分公司 | 同系子公司 |
| 华电环球（北京）贸易发展有限公司 | 同系子公司 |
| 华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司 | 同系子公司 |
| 华电江苏能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电联合（北京）电力工程有限公司 | 同系子公司 |
| 华电龙口发电股份有限公司 | 同系子公司 |
| 福建棉花滩水电开发有限公司 | 同系子公司 |
| 安徽华电宿州发电有限公司 | 同系子公司 |
| 内蒙古华电乌达热电有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团海南有限公司 | 同系子公司 |
| 湖北西塞山发电有限公司 | 同系子公司 |
| 江苏华电通州热电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电（漳平）能源有限公司 | 同系子公司 |
| 福建华电福瑞能源发展有限公司南靖水力发电厂 | 同系子公司 |
| 福建福瑞能源服务有限公司 | 同系子公司 |
| 华电宁德电力开发有限公司 | 同系子公司 |
| 上海华电福新能源有限公司 | 同系子公司 |
| 杭州华电闸口发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电集团南京电力自动化设备有限公司 | 同系子公司 |
| 福建华电福瑞能源发展有限公司燃料分公司 | 同系子公司 |
| 华电江苏能源有限公司新能源分公司 | 同系子公司 |
| 盐源华电黄草电力开发有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团清洁能源有限公司华南分公司 | 同系子公司 |

十一、关联方及关联交易（续）

2、其他关联方情况（续）

| 其他关联方名称 | 其他关联方与本企业关系 |
|--------------------------|-------------|
| 华电新疆乌苏能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电新疆准东五彩湾发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电阜康热电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电呼图壁能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电库车发电有限公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电米东热电有限公司 | 同系子公司 |
| 辽宁华电铁岭发电有限公司 | 同系子公司 |
| 北京华滨物业管理有限公司华电大厦物业管理服务中心 | 同系子公司 |
| 华电科工集团创业投资有限公司 | 同系子公司 |
| 华电西藏能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电国际电力股份有限公司广东分公司 | 同系子公司 |
| 华电国际电力股份有限公司四川分公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团有限公司湖南分公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团有限公司衢州乌溪江分公司 | 同系子公司 |
| 四川华电珙县发电有限公司 | 同系子公司 |
| 北京华电万方认证有限公司 | 同系子公司 |
| 湖南华电常德发电有限公司 | 同系子公司 |
| 靖边流亭能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电宁夏能源销售有限公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电沙尔布拉克水电有限责任公司 | 同系子公司 |
| 福建华电金湖电力有限公司将乐水电技能培训中心 | 同系子公司 |
| 中国华电香港有限公司 | 同系子公司 |
| 云南华电鲁地拉水电有限公司 | 同系子公司 |
| 杭州华电工程咨询有限公司 | 同系子公司 |
| 华电辽宁能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电新疆沙湾能源有限公司 | 同系子公司 |
| 贵州乌江水电开发有限责任公司洪家渡发电厂 | 同系子公司 |
| 广东华电韶关热电有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电海外资产管理有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团贵港发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电招标有限公司 | 同系子公司 |
| 华电商业保理（天津）有限公司 | 同系子公司 |
| 江苏华电通州湾能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电综合智慧能源科技有限公司 | 同系子公司 |
| 华电福新能源股份有限公司广东分公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电昌吉热电二期有限责任公司 | 同系子公司 |
| 新疆华源电力安装有限公司（注5） | 同系子公司 |
| 华电和祥工程咨询有限公司 | 同系子公司 |
| 贵州大方发电有限公司 | 同系子公司 |

十一、关联方及关联交易（续）

2、其他关联方情况（续）

| 其他关联方名称 | 其他关联方与本企业关系 |
|---------------------|-------------|
| 云南华电滇北能源有限公司（注6） | 同系子公司 |
| 华电大同第一热电厂有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团有限公司青海分公司 | 同系子公司 |
| 华电新疆发电有限公司苇湖梁电厂 | 同系子公司 |
| 南京南自华盾数字技术有限公司 | 同系子公司 |
| 南京南自信息技术有限公司 | 同系子公司 |
| 内蒙古华电金源新能源有限公司 | 同系子公司 |
| 北京天宁华韵文化科技有限公司 | 同系子公司 |
| 华电内蒙古能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电内蒙古能源有限公司包头发电分公司 | 同系子公司 |
| 华电内蒙古能源有限公司土默特发电分公司 | 同系子公司 |
| 华电能源工程有限公司 | 同系子公司 |
| 华电佛山能源有限公司 | 同系子公司 |
| 江西华电九江分布式能源有限公司 | 母公司之联营公司 |
| 青岛华电福新流亭能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电电科新能技术（杭州）有限公司 | 同系子公司 |
| 华电轻型燃机服务有限公司 | 同系子公司 |
| 华电融资租赁有限公司 | 同系子公司 |
| 华电山东物资有限公司 | 同系子公司 |
| 华电山西能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电陕西能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电陕西能源有限公司物资分公司 | 同系子公司 |
| 华电水务装备（天津）有限公司 | 同系子公司 |
| 华电四川发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电通用轻型燃机设备有限公司 | 同系子公司 |
| 华电潍坊发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电新疆发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电新疆发电有限公司新能源分公司 | 同系子公司 |
| 华电郑州机械设计研究院有限公司 | 同系子公司 |
| 华电中光新能源技术有限公司 | 同系子公司 |
| 华电科工股份有限公司 | 同系子公司 |
| 华电重工机械有限公司 | 同系子公司 |
| 华鑫国际信托有限公司 | 同系子公司 |
| 华信保险经纪有限公司 | 同系子公司 |
| 江苏华电扬州发电有限公司 | 同系子公司 |
| 辽宁华电检修工程有限公司 | 同系子公司 |
| 华电江苏能源有限公司句容发电分公司 | 同系子公司 |
| 华电(巴彦淖尔)新能源高端装备有限公司 | 同系子公司 |

十一、关联方及关联交易（续）

2、其他关联方情况（续）

| 其他关联方名称 | 其他关联方与本企业关系 |
|------------------------|-------------|
| 南京国电南自电网自动化有限公司 | 同系子公司 |
| 南京国电南自维美德自动化有限公司 | 同系子公司 |
| 南京国电南自新能源信息技术有限公司 | 同系子公司 |
| 南京国电南自新能源科技有限公司 | 同系子公司 |
| 南京国电南自自动化有限公司 | 同系子公司 |
| 南京河海南自水电自动化有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团资本控股有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电科工集团有限公司 | 同系子公司 |
| 内蒙古华伊卓资热电有限公司 | 同系子公司 |
| 山西和信电力发展有限公司 | 同系子公司 |
| 上海华电闵行能源有限公司 | 同系子公司 |
| 上海通华燃气轮机服务有限公司 | 同系子公司 |
| 四川华电信息技术有限公司 | 同系子公司 |
| 四川华电信息技术有限公司广元分公司 | 同系子公司 |
| 四川华电信息技术有限公司攀枝花分公司 | 同系子公司 |
| 四川华电西溪河水电开发有限公司 | 同系子公司 |
| 天津华电北辰分布式能源有限公司 | 同系子公司 |
| 天津华电南疆热电有限公司 | 同系子公司 |
| 武汉华电工程装备有限公司 | 同系子公司 |
| 新疆诚合苇业投资有限责任公司 | 同系子公司 |
| 新疆格鑫矿业有限公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电电力工程有限公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电哈密热电有限责任公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电和田水电有限责任公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电教育培训中心有限公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电喀什热电有限责任公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电能源销售有限公司 | 同系子公司 |
| 新疆华电吐鲁番发电有限责任公司 | 同系子公司 |
| 新疆苇湖梁发电厂华源电力安装公司（注7） | 同系子公司 |
| 云南华电能源销售有限公司 | 同系子公司 |
| 郑州国电机械设计研究所有限公司 | 同系子公司 |
| 郑州科润机电工程有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团财务有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团电力建设技术经济咨询中心有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团高级培训中心有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团清洁能源有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团清洁能源有限公司华东分公司 | 同系子公司 |

十一、关联方及关联交易（续）

2、其他关联方情况（续）

| 其他关联方名称 | 其他关联方与本企业关系 |
|--------------------------|-------------|
| 华电煤业集团有限公司 | 同系子公司 |
| 华电国际电力股份有限公司浙江分公司 | 同系子公司 |
| 华电海南物资有限公司 | 同系子公司 |
| 北京华滨投资有限公司内蒙古分公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团有限公司 | 本公司的最终控制方 |
| 华电滕州新源热电有限公司 | 同系子公司 |
| 上海华滨投资有限公司 | 同系子公司 |
| 永安安电电力发展有限公司 | 同系子公司 |
| 华电（厦门）综合智慧能源有限公司 | 同系子公司 |
| 福建华电永安发电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电（沙县）能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电南宁新能源有限公司 | 同系子公司 |
| 河北华电石家庄裕华热电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电新乡发电有限公司 | 同系子公司 |
| 湖南华电长沙发电有限公司 | 同系子公司 |
| 四川华电木里河水电开发有限公司 | 同系子公司 |
| 华电四川发电有限公司攀枝花西区分公司 | 同系子公司 |
| 北京华科储能科技有限公司 | 同系子公司 |
| 南京南自数安技术有限公司 | 同系子公司 |
| 华电靖宇抽水蓄能有限公司 | 同系子公司 |
| 华电福瑞（厦门）能源有限公司 | 同系子公司 |
| 江苏华电仪征热电有限公司 | 同系子公司 |
| 华电辽宁能源发展股份有限公司 | 同系子公司 |
| 华电河北能源销售有限公司 | 同系子公司 |
| 华电国际电力股份有限公司天津分公司 | 同系子公司 |
| 华电国际电力股份有限公司河北分公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团有限公司北京传媒分公司 | 同系子公司 |
| 江苏华电金湖能源有限公司 | 同系子公司 |
| 中国华电集团有限公司浙江分公司 | 同系子公司 |
| 四川华电工程技术有限公司内江分公司 | 同系子公司 |
| 大方乌江水电储能有限公司 | 同系子公司 |
| 华电（格尔木）能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电（浙江）能源销售有限公司 | 同系子公司 |
| 华电黑龙江能源销售有限公司 | 同系子公司 |
| 华电吉林能源有限公司 | 同系子公司 |
| 华电融资租赁有限公司北京分公司 | 同系子公司 |
| 华电启程保供能源管理（天津）合伙企业（有限合伙） | 同系子公司 |
| 金泰产融（天津）资产管理有限公司 | 同系子公司之合营公司 |

十一、关联方及关联交易（续）

2、其他关联方情况（续）

| 其他关联方名称 | 其他关联方与本企业关系 |
|------------------------|-------------|
| 永诚财产保险股份有限公司河南分公司 | 同系子公司之联营公司 |
| 永诚财产保险股份有限公司北京分公司 | 同系子公司之联营公司 |
| 永诚财产保险股份有限公司安徽分公司 | 同系子公司之联营公司 |
| 永诚财产保险股份有限公司安义营销服务部 | 同系子公司之联营公司 |
| 永诚财产保险股份有限公司广西分公司 | 同系子公司之联营公司 |
| 永诚财产保险股份有限公司湖北分公司 | 同系子公司之联营公司 |
| 河北西柏坡第二发电有限责任公司 | 同系子公司之联营公司 |
| 中国船舶重工集团海装风电股份有限公司（注8） | 同系子公司之联营公司 |
| 内蒙古海装风电设备有限公司（注8） | 同系子公司之联营公司 |
| 重庆海装风电工程技术有限公司（注8） | 同系子公司之联营公司 |
| 永诚财产保险股份有限公司 | 同系子公司之联营公司 |
| 浩泰新能源装备有限公司 | 联营公司之子公司 |

注1：同系子公司为华电集团子公司中本公司及其子公司外的其他公司。

注2：福州南泰电力科技有限公司已于2024年5月28日注销。

注3：贵州乌江水电开发有限责任公司黔西新能源分公司已于2025年6月25日注销。

注4：湖南华电湘潭新能源有限公司已于2024年10月18日注销。

注5：新疆华源电力安装有限公司已于2024年1月24日注销。

注6：云南华电滇北能源有限公司已于2024年11月14日注销。

注7：新疆苇湖梁发电厂华源电力安装公司已于2024年1月24日注销。

注8：本集团同系子公司国电南京自动化股份有限公司于2023年8月15日将其所持有的对中国船舶重工集团海装风电股份有限公司5.2937%股权全部转让，内蒙古海装风电设备有限公司、重庆海装风电工程技术有限公司为中国船舶重工集团海装风电股份有限公司全资子公司。根据《上市规则》，自2024年8月15日起，中国船舶重工集团海装风电股份有限公司及其子公司已不构成本集团的关联方。

十一、关联方及关联交易（续）

3、关联交易情况

定价政策

本集团销售给关联方的产品、向关联方提供劳务、从关联方购买原材料、接受关联方劳务的价格以一般商业条款作为定价基础。关联方租赁及关联方资产转让以资产公允价值作为对价依据。吸收借款与存入存款参考银行同期存贷款利率，经双方协商后确定。

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

| 关联方 | 关联交易内容 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|------------|--------|---------------|---------------|
| 母公司 | 其他 | 5,753,601 | - |
| 同系子公司 | 工程承包 | 3,785,945,797 | 6,374,499,012 |
| 同系子公司之联营公司 | 其他 | 2,356,869 | 4,045,685 |
| 同系子公司 | 设备采购 | 1,999,863,558 | 3,211,580,426 |
| 同系子公司 | 其他 | 706,553,181 | 685,784,588 |

出售商品/提供劳务情况表

| 关联方 | 关联交易内容 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|-------|--------|-----------|---------|
| 同系子公司 | 售电收入 | 2,535,201 | 278,493 |
| 同系子公司 | 其他 | 6,718,974 | - |

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

| 委托方/出包方名称 | 受托方/承包方名称 | 受托/承包资产类型 | 受托/承包起始日 | 受托/承包终止日 | 托管收益/承包收益定价依据 | 本年确认的托管收益/承包收益 |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------|---------------|----------------|
| 同系子公司 | 华电新能 | 其他资产托管 | 2025年1月1日 | 2025年12月31日 | - | 26,833,414 |
| 母公司之联营公司 | 华电新能 | 其他资产托管 | 2025年1月1日 | 2025年12月31日 | - | 16,144,340 |

本公司委托管理/出包情况表：

| 委托方/出包方名称 | 受托方/出包方名称 | 委托/出包资产类型 | 委托/出包起始日 | 委托/出包终止日 | 托管费/出包费定价依据 | 本年确认的托管费/出包费 |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------|-------------|--------------|
| 华电新能 | 同系子公司 | 其他资产托管 | 2025年1月1日 | 2025年12月31日 | - | 75,658,961 |

十一、关联方及关联交易（续）

3、关联交易情况（续）

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

| 承租方名称 | 租赁资产种类 | 本年确认的租赁收入 | 上年确认的租赁收入 |
|-------|----------|------------|------------|
| 同系子公司 | 发电机及相关设备 | 38,635,664 | 41,083,978 |

本公司作为承租方：

| 出租方名称 | 租赁资产种类 | 本年发生额 | | | | 上年发生额 | | | |
|-------|----------|-----------------------------|---------------|-------------|---------------|-----------------------------|---------------|-------------|---------------|
| | | 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） | 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） | 支付的租金 | 承担的租赁负债利息支出 | 增加的使用权资产 |
| 同系子公司 | 发电机及相关设备 | - | 2,738,383,818 | 505,362,195 | 7,525,837,745 | - | 3,319,841,821 | 432,528,911 | 9,216,860,908 |
| 同系子公司 | 房屋建筑物等 | - | 30,991,236 | 3,192,639 | 73,329,890 | - | 48,739,313 | 3,101,625 | 29,638,204 |

十一、关联方及关联交易（续）

3、关联交易情况（续）

(4). 关联方资金拆借

| | 拆借金额 | 起始日 | 到期日 | 说明 |
|-------|----------------|----------|------------|----|
| 拆入 | | | | |
| 同系子公司 | 40,929,663,456 | 2023/8/3 | 2041/12/18 | 无 |

| | 拆借金额 | 起始日 | 到期日 | 说明 |
|-------|----------------|-----------|------------|----|
| 偿还 | | | | |
| 华电集团 | 2,323,685,000 | 2022/3/24 | 2025/3/24 | 无 |
| 同系子公司 | 38,132,632,648 | 2023/8/3 | 2041/12/18 | 无 |

(5). 关键管理人员报酬

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|----------|-----------|-----------|
| 关键管理人员报酬 | 8,265,564 | 8,016,374 |

本集团认为上述与关键管理人员进行的交易是按一般正常商业条款或按相关协议进行。

(6). 其他关联交易

(1) 利息支出及手续费

| 关联方 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|-------|-------------|-------------|
| 母公司 | 904,911 | 867,723 |
| 同系子公司 | 613,894,406 | 590,948,180 |
| 华电集团 | 80,575,235 | 179,033,897 |

(2) 利息收入

| 关联方 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|-------|-----------|-----------|
| 同系子公司 | 2,853,500 | 3,777,301 |

(3) 反保理业务

本集团通过同系子公司开展了反保理业务，2025 年度，与该同系子公司发生反保理相关费用 6,180,204 元（2024 年度：4,262,050 元）。

十一、关联方及关联交易（续）

4、 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 | 年末余额 | | 年初余额 | |
|---------|------------|---------------|------|---------------|-----------|
| | | 账面余额 | 坏账准备 | 账面余额 | 坏账准备 |
| 应收款项 | 同系子公司 | 13,587,015 | - | 14,206,049 | - |
| | 本公司之合营企业 | 728,925 | - | 728,925 | - |
| 其他应收款 | 同系子公司 | 913,326 | - | 1,386,656 | 1,112,127 |
| | 母公司之联营公司 | 3,398,094 | - | - | - |
| 预付款项 | 母公司 | - | - | 242,149 | - |
| | 同系子公司 | 24,867,963 | - | 17,682,553 | - |
| | 同系子公司之联营企业 | 429,666 | - | 14,516 | - |
| 其他非流动资产 | 同系子公司 | 1,532,599,521 | - | 1,964,750,928 | - |

(2). 应付项目

| 项目名称 | 关联方 | 年末账面余额 | 年初账面余额 |
|---------------|------------|----------------|----------------|
| 应付账款 | 母公司 | 863,906 | - |
| | 同系子公司 | 5,591,169,844 | 6,341,341,392 |
| | 联营公司之子公司 | - | 23,949,339 |
| | 同系子公司之联营公司 | 44,785 | - |
| 短期借款 | 同系子公司 | 2,642,830,000 | 1,897,190,000 |
| 长期借款（含一年内到期） | 母公司 | 25,870,000 | 25,870,000 |
| | 华电集团 | - | 2,268,685,000 |
| | 同系子公司 | 18,579,817,488 | 16,498,064,228 |
| 其他应付款 | 母公司 | 2,100 | 57,606,935 |
| | 同系子公司 | 2,348,334,006 | 1,756,521,134 |
| | 华电集团 | - | 11,740 |
| | 同系子公司之联营公司 | 1,800,000 | 1,215,583 |
| | 联营公司之子公司 | 157,546 | 157,546 |
| 长期应付款（含一年内到期） | 华电集团 | 981,361,253 | 1,036,011,193 |
| | 同系子公司 | 7,599,142,433 | 8,168,432,293 |
| 租赁负债 | 同系子公司 | 19,587,449,507 | 16,380,925,224 |

十一、关联方及关联交易（续）

4、应收、应付关联方等未结算项目情况（续）

除附注五- 22、附注五- 24、附注五- 29、附注五- 32、附注五- 34以及附注五-35所披露的应付关联方款项以外，应付关联方款项均不计息、无担保。

5、关联方承诺

本集团与本集团之同系子公司签订了风机设备等采购协议以及工程服务协议，向其采购风机设备以及工程服务用于生产。于2025年12月31日，本集团与关联方的资本承诺如下：

| 关联方 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|----------------|----------------|
| 同系子公司 | 17,019,981,098 | 14,355,073,093 |

于2025年12月31日本集团对关联方的投资承诺详见附注十二、1。

| 关联方 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|------------|------------|
| 同系子公司 | 25,200,000 | 25,200,000 |

6、其他

关联方存款

| 关联方 | 年末余额 | 年初余额 |
|--------------|---------------|---------------|
| 中国华电集团财务有限公司 | 3,899,782,262 | 1,803,052,913 |

于2025年度，存放于中国华电集团财务有限公司的货币资金年利率范围为0.06%-0.88%（2024年度：0.11%-1.39%），本集团存放于中国华电集团财务有限公司的货币资金使用不受限制。

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

| 重要承诺事项 | 年末余额 | 年初余额 |
|---------|----------------|----------------|
| 资本承诺 | 41,610,100,427 | 35,094,988,037 |
| 投资承诺（注） | 32,340,000 | 32,340,000 |
| 合计 | 41,642,440,427 | 35,127,328,037 |

注：2023年，本公司之子公司陕西华电新能源发电有限公司与青岛华电福新流亭能源有限公司签订协议，拟以现金对价36,000,000元取得青岛华电福新流亭能源有限公司持有的靖边流亭能源有限公司100%股权。根据协议，该项股权转让事项完成工商变更登记手续之日为股权交割完成日，于2025年12月31日交割尚未完成，且根据股权收购协议本公司尚未构成全部付款义务。该协议项下构成本集团对关联方的承诺金额为人民币25,200,000元。

于2023年8月，本公司之子公司华电（宁夏）能源有限公司（“宁夏能源”）与明阳云桦（宁夏）新能源科技有限公司签订协议，拟以现金对价人民币10,570,000元取得明阳云桦（中卫）新能源科技有限公司（“明阳中卫”）100%的股权。根据股权收购协议，第一次股权交割是指转让方按照本合同约定将49%标的股权转让给受让方，使受让方成为持有标的公司49%股权的股东，第一次股权交割完成日是指标的公司就49%股权转让事项完成工商变更登记手续之日。第二次股权交割是指转让方按照本合同约定将51%标的股权转让给受让方，使受让方成为持有标的公司100%的股东，第二次股权交割完成日是指标的公司就51%股权转让事项完成工商变更登记手续之日。三方约定完成工商变更登记手续之日为股权交割日，于2025年12月31日51%股权交割尚未完成，且根据股权收购协议本公司尚未构成全部付款义务。该协议项下构成本集团对第三方的承诺金额为人民币7,140,000元。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

于资产负债表日，本集团并无需作披露的重要或有事项。

十三、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

于资产负债表日后，本集团并无需要披露的重要的非调整事项。

2、利润分配情况

公司 2025 年特别分红：按照每普通股人民币 0.03 元（含税）向股东派发 2025 年度的股息。公司现有普通股 41,714,285,714 股，应付股息为人民币 1,251,428,571.12 元（含税）。该议案已经公司第二届董事会第十次会议和 2026 年第一次临时股东会审议通过。2026 年 2 月 11 日完成现金红利发放。

公司 2025 年利润分配预案：2025 年度拟以截至 2025 年 12 月 31 日的总股本 41,714,285,714 股为基数，每股派发现金红利 0.06 元（含税），合计拟派发现金红利约为 2,502,857,142.84 元（含税），占本年度合并报表归属于母公司所有者净利润的 34.46%、占本年度可供分配利润的 40.88%，其中包含 2026 年 2 月特别分红已分配的现金红利 1,251,428,571.42 元（含税）。本次拟每股派发现金红利 0.03 元（含税），以截至 2025 年 12 月 31 日的总股本 41,714,285,714 股为基数，合计拟派发现金红利约为 1,251,428,571.42 元（含税）。该议案已经公司董事会审议通过，并将提交股东会审议通过。

十四、其他重要事项

1、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

本集团根据内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了风电业务、太阳能发电业务和其他业务共3个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部，提供不同的产品和劳务，由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理。本集团管理层将会定期审阅不同分部的财务信息以决定向其配置资源、评价业绩。

- 风电业务：该业务分部建造、管理以及运营风力发电厂，生产电力并出售给各地电网公司。
- 太阳能发电业务：该业务分部建造、管理以及运营太阳能发电厂，生产电力并出售给各地电网公司。
- 其他业务：该业务分部建造、管理及营运火电、独立储能发电厂，生产电力并出售给各地电网公司，同时，该分部亦从事绿氢的制取与销售，向气体公司及其他工业客户供应氢气。

为了评价各个分部的业绩及向其配置资源，本集团管理层会定期审阅归属于各分部的资产、负债、收入、费用及经营成果，这些信息的编制基础如下：

分部资产包括归属于各分部的所有的有形资产、无形资产、其他长期资产及应收款项等流动资产，但不包括未分配的总部资产、预缴所得税和递延所得税资产。分部负债包括归属于各分部的应付款、银行借款等，但不包括未分配的总部负债、应交所得税和递延所得税负债。

分部经营成果是指各个分部产生的收入扣除各个分部发生的费用、归属于各分部的资产发生的折旧和摊销及减值损失、直接归属于某一分部的银行存款及银行借款所产生的利息净支出后的净额。

十四、其他重要事项（续）

1、分部信息（续）

(2). 报告分部的财务信息

2025年

| 项目 | 风电业务 | 太阳能发电业务 | 其他业务 | 未分配项目 | 分部间抵销 | 合计 |
|-------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| 营业收入 | 22,812,214,862 | 15,672,495,067 | 1,018,395,630 | 470,524,000 | (993,240,811) | 38,980,388,748 |
| 其中：对外交易收入 | 22,696,582,525 | 15,266,211,797 | 996,040,262 | 21,554,164 | - | 38,980,388,748 |
| 用权益法核算的投资收益 | - | - | - | 2,151,775,565 | - | 2,151,775,565 |
| 资产减值损失 | 807,799,991 | 16,223,913 | - | - | - | 824,023,904 |
| 利润总额 | 4,871,857,254 | 3,875,251,985 | 126,927,536 | 381,356,033 | (19,083,766) | 9,236,309,042 |
| 所得税费用 | 712,918,826 | 362,025,422 | 5,657,317 | 36,288,020 | - | 1,116,889,585 |

2024年

| 项目 | 风电业务 | 太阳能发电业务 | 其他业务 | 未分配项目 | 分部间抵销 | 合计 |
|-------------|----------------|----------------|------|---------------|---------------|----------------|
| 营业收入 | 23,009,830,679 | 11,088,695,497 | - | 386,182,862 | (516,958,150) | 33,967,750,888 |
| 其中：对外交易收入 | 22,879,580,497 | 11,046,243,311 | - | 41,927,080 | - | 33,967,750,888 |
| 用权益法核算的投资收益 | - | - | - | 1,674,801,522 | - | 1,674,801,522 |
| 资产减值损失 | 62,436,309 | 102,282,973 | - | - | - | 164,719,282 |
| 利润总额 | 7,733,014,368 | 2,669,047,184 | - | 99,630,941 | (12,039,143) | 10,489,653,350 |
| 所得税费用 | 673,148,017 | 282,723,673 | - | 54,167,949 | - | 1,010,039,639 |

于2025年12月31日

| 项目 | 风电业务 | 太阳能发电业务 | 其他业务 | 未分配项目 | 分部间抵销 | 合计 |
|---------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| 资产总额 | 228,484,234,871 | 183,142,969,812 | 12,061,820,232 | 109,676,054,102 | (15,244,683,572) | 518,120,395,445 |
| 负债总额 | 162,449,155,572 | 151,994,882,746 | 7,201,748,936 | 58,087,529,541 | (15,225,599,807) | 364,507,716,988 |
| 用权益法核算的长期股权投资 | - | - | - | 14,466,816,333 | - | 14,466,816,333 |

于2024年12月31日

| 项目 | 风电业务 | 太阳能发电业务 | 其他业务 | 未分配项目 | 分部间抵销 | 合计 |
|---------------|-----------------|-----------------|------|----------------|------------------|-----------------|
| 资产总额 | 211,381,870,362 | 155,547,661,544 | - | 88,170,197,315 | (11,009,512,817) | 444,090,216,404 |
| 负债总额 | 147,536,274,107 | 128,367,031,468 | - | 59,563,619,595 | (10,997,473,674) | 324,469,451,496 |
| 用权益法核算的长期股权投资 | - | - | - | 13,530,092,286 | - | 13,530,092,286 |

十四、其他重要事项（续）

1、分部信息（续）

(2). 报告分部的财务信息（续）

地区信息

本集团的主要收入为来自在中国境内的售电收入，且本集团的经营资产主要位于中国境内，因此并未根据消费者及资产分布区域呈列分部分析。

主要客户

本集团的主要客户为国有电网公司。2025年度，本集团对国有电网公司的售电收入为人民币38,192,840,856元（2024年度：人民币33,283,756,195元）。

十五、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

| 账龄 | 年末账面余额 | 年初账面余额 |
|-----------|-------------|-------------|
| 1年以内 | | |
| 其中：1年以内分项 | | |
| 1年以内 | 255,812,264 | 293,996,282 |
| 1年以内小计 | 255,812,264 | 293,996,282 |
| 1至2年 | 180,415,067 | 168,820,997 |
| 2至3年 | 49,723,199 | 72,158,600 |
| 3年以上 | - | 3,550,205 |
| 减：坏账准备 | 3,749,217 | 4,548,727 |
| 合计 | 482,201,313 | 533,977,357 |

(2). 按坏账计提方法分类披露

| 类别 | 年末余额 | | | | | 年初余额 | | | | |
|-------------|-------------|--------|-----------|---------|-------------|-------------|--------|-----------|---------|-------------|
| | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 |
| | 金额 | 比例(%) | 金额 | 计提比例(%) | | 金额 | 比例(%) | 金额 | 计提比例(%) | |
| 按组合计提坏账准备 | 485,950,530 | 100.00 | 3,749,217 | 0.77 | 482,201,313 | 538,526,084 | 100.00 | 4,548,727 | 0.84 | 533,977,357 |
| 其中： | | | | | | | | | | |
| 应收标杆电费组合 | 34,993,560 | 7.20 | - | - | 34,993,560 | 43,151,639 | 8.01 | - | - | 43,151,639 |
| 应收可再生能源补贴组合 | 374,921,681 | 77.15 | 3,749,217 | 1.00 | 371,172,464 | 454,872,714 | 84.47 | 4,548,727 | 1.00 | 450,323,987 |
| 应收其他组合 | 76,035,289 | 15.65 | - | - | 76,035,289 | 40,501,731 | 7.52 | - | - | 40,501,731 |
| 合计 | 485,950,530 | / | 3,749,217 | / | 482,201,313 | 538,526,084 | / | 4,548,727 | / | 533,977,357 |

按组合计提坏账准备：

| 名称 | 年末余额 | | |
|-------------|-------------|-----------|---------|
| | 账面余额 | 坏账准备 | 计提比例(%) |
| 应收标杆电费组合 | 34,993,560 | - | - |
| 应收可再生能源补贴组合 | 374,921,681 | 3,749,217 | 1.00 |
| 应收其他组合 | 76,035,289 | - | - |
| 合计 | 485,950,530 | 3,749,217 | 0.77 |

十五、母公司财务报表主要项目注释（续）

1、应收账款（续）

(3). 坏账准备的情况

| 类别 | 年初余额 | 本年变动金额 | | | | 年末余额 |
|------|-----------|-----------|-------------|-------|------|-----------|
| | | 计提 | 收回或转回 | 转销或核销 | 其他变动 | |
| 应收账款 | 4,548,727 | 1,335,404 | (2,134,914) | - | - | 3,749,217 |

于2025年，本公司无坏账准备收回或转回金额重要的款项或核销金额重要的款项(2024年：无)。

(4). 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

| 单位名称 | 应收账款年末余额 | 合同资产年末余额 | 应收账款和合同资产年末余额 | 占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例(%) | 坏账准备年末余额 |
|------------------|-------------|----------|---------------|-------------------------|-----------|
| 国网福建省电力有限公司 | 408,590,950 | - | 408,590,950 | 84.08 | 3,749,217 |
| 华电文水新能源有限公司 | 14,679,954 | - | 14,679,954 | 3.02 | - |
| 华电(沁水)新能源有限公司 | 8,784,608 | - | 8,784,608 | 1.81 | - |
| 广西广投海上风电开发有限责任公司 | 3,900,553 | - | 3,900,553 | 0.80 | - |
| 山西华电应县新能源有限公司 | 3,886,152 | - | 3,886,152 | 0.80 | - |
| 合计 | 439,842,217 | - | 439,842,217 | 90.51 | 3,749,217 |

十五、 母公司财务报表主要项目注释（续）

2、 其他应收款

项目列示

| 项目 | 年末余额 | 年初余额 |
|-------|---------------|---------------|
| 应收股利 | 440,613,049 | 364,655,534 |
| 其他应收款 | 7,596,195,635 | 8,310,853,678 |
| 合计 | 8,036,808,684 | 8,675,509,212 |

应收股利

(1). 应收股利

| 项目(或被投资单位) | 年末余额 | 年初余额 |
|------------|-------------|-------------|
| 本公司所属子公司 | 440,613,049 | 364,655,534 |
| 合计 | 440,613,049 | 364,655,534 |

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

| 项目(或被投资单位) | 年末余额 | 账龄 | 是否发生减值及其判断依据 |
|----------------|------------|------|--------------|
| 湖北华电枣阳光伏发电有限公司 | 46,360,000 | 1-2年 | 否 |

十五、 母公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

其他应收款

(1). 按账龄披露

| 账龄 | 年末账面余额 | 年初账面余额 |
|-----------|---------------|---------------|
| 1年以内 | | |
| 其中：1年以内分项 | | |
| 1年以内 | 2,943,748,328 | 5,354,032,705 |
| 1年以内小计 | 2,943,748,328 | 5,354,032,705 |
| 1至2年 | 2,457,893,479 | 2,930,541,873 |
| 2至3年 | 2,184,039,228 | 29,100 |
| 3年以上 | 52,514,600 | 52,500,000 |
| 减：坏账准备 | 42,000,000 | 26,250,000 |
| 合计 | 7,596,195,635 | 8,310,853,678 |

(2). 按款项性质分类情况

| 款项性质 | 年末账面余额 | 年初账面余额 |
|--------|---------------|---------------|
| 往来款 | 7,094,769,015 | 7,769,062,318 |
| 押金及保证金 | 538,742,925 | 564,420,065 |
| 其他 | 4,683,695 | 3,621,295 |
| 减：坏账准备 | 42,000,000 | 26,250,000 |
| 合计 | 7,596,195,635 | 8,310,853,678 |

(3). 按坏账计提方法分类披露

| 类别 | 年末余额 | | | | 年初余额 | | | | | |
|-----------|---------------|--------|------------|---------|---------------|---------------|--------|------------|---------|---------------|
| | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 | 账面余额 | | 坏账准备 | | 账面价值 |
| | 金额 | 比例(%) | 金额 | 计提比例(%) | | 金额 | 比例(%) | 金额 | 计提比例(%) | |
| 按单项计提坏账准备 | 7,638,195,635 | 100.00 | 42,000,000 | 0.55 | 7,596,195,635 | 8,337,103,678 | 100.00 | 26,250,000 | 0.31 | 8,310,853,678 |
| 合计 | 7,638,195,635 | / | 42,000,000 | / | 7,596,195,635 | 8,337,103,678 | / | 26,250,000 | / | 8,310,853,678 |

于2025年12月31日，本公司无重要的单项计提坏账准备的其他应收款（2024年12月31日：无）。

十五、 母公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

(4). 坏账准备计提情况

| 坏账准备 | 第一阶段 | 第二阶段 | 第三阶段 | 合计 |
|-------------------|----------------------|------------------------------|------------------------------|------------|
| | 未来12个月 预期信用损 失 | 整个存续期预期 信用损失(未发生 信用减值) | 整个存续期预期 信用损失(已发生 信用减值) | |
| 2025年1月1日 余额 | - | 26,250,000 | - | 26,250,000 |
| 本年计提 | - | 15,750,000 | - | 15,750,000 |
| 2025年12月31 日余额 | - | 42,000,000 | - | 42,000,000 |

(5). 坏账准备的情况

| 类别 | 年初余额 | 本年变动金额 | | | 年末余额 |
|-------|------------|------------|-------|-------|------------|
| | | 计提 | 收回或转回 | 转销或核销 | |
| 其他应收款 | 26,250,000 | 15,750,000 | - | - | 42,000,000 |

十五、 母公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

(6). 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

| 单位名称 | 年末余额 | 占其他应收款 年末余额合计 数的比例(%) | 款项的性质 | 账龄 | 坏账准备 年末余额 |
|---------------------------|---------------|-----------------------------|--------|-----------------------|--------------|
| 内蒙古华电辉腾 锡勒风力发电有 限公司 | 967,000,000 | 12.66 | 往来款 | 1-2年、2- 3年 | - |
| 华电新能源发展 有限公司 | 888,769,015 | 11.64 | 往来款 | 1年以 内、1-2年 | - |
| 甘孜藏族自治州 发展和改革委员会 | 445,958,800 | 5.84 | 押金及保证金 | 1-2年 | - |
| 华电兴化太阳能 发电有限公司 | 390,830,000 | 5.12 | 往来款 | 1年内、1- 2年、2-3 年 | - |
| 江苏华电滨海风 电有限公司 | 361,000,000 | 4.73 | 往来款 | 1年内、1- 2年、2-3 年 | - |
| 合计 | 3,053,557,815 | 39.99 | / | / | - |

3、 长期股权投资

| 项目 | 年末余额 | | | 年初余额 | | |
|----------------|-----------------|------|-----------------|-----------------|------|-----------------|
| | 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 | 141,815,742,142 | - | 141,815,742,142 | 118,337,117,726 | - | 118,337,117,726 |
| 对联营、合营企 业投资 | 12,798,736,537 | - | 12,798,736,537 | 11,969,038,000 | - | 11,969,038,000 |
| 合计 | 154,614,478,679 | - | 154,614,478,679 | 130,306,155,726 | - | 130,306,155,726 |

十五、母公司财务报表主要项目注释（续）

3、长期股权投资（续）

(1). 对子公司投资

| 被投资单位 | 年初余额（账面价值） | 本年增减变动 | | 年末余额（账面价值） |
|-------------------|-----------------|----------------|------|-----------------|
| | | 追加投资 | 减少投资 | |
| 广东华电福新阳江海上风电有限公司 | 2,924,370,000 | - | - | 2,924,370,000 |
| 河北华电冀北新能源有限公司 | 2,917,143,609 | - | - | 2,917,143,609 |
| 内蒙古华电蒙东能源有限公司 | 2,183,194,264 | - | - | 2,183,194,264 |
| 四川盐源华电新能源有限公司 | 2,011,976,962 | 764,286,000 | - | 2,776,262,962 |
| 甘肃华电环县风力发电有限公司 | 1,726,171,465 | - | - | 1,726,171,465 |
| 新疆华电木垒新能源有限公司 | 1,672,339,456 | - | - | 1,672,339,456 |
| 华电（福建）风电有限公司 | 1,504,344,763 | - | - | 1,504,344,763 |
| 内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司 | 1,412,904,278 | 121,866,300 | - | 1,534,770,578 |
| 湖北华电武穴新能源有限公司 | 1,186,126,216 | - | - | 1,186,126,216 |
| 云南华电大黑山风力发电有限公司 | 1,065,093,616 | 123,299,700 | - | 1,188,393,316 |
| 河北华电康保风电有限公司 | 177,363 | - | - | 177,363 |
| 陕西华电新能源发电有限公司 | 3,636,733,030 | 753,313,000 | - | 4,390,046,030 |
| 华电新能新疆木垒新能源有限公司 | 2,144,453,353 | 518,870,000 | - | 2,663,323,353 |
| 华电（海西）新能源有限公司 | 2,230,368,000 | 125,328,000 | - | 2,355,696,000 |
| 华电北方新能源有限公司 | 5,821,390,667 | 969,200,100 | - | 6,790,590,767 |
| 新疆华电天山发电有限公司 | 1,207,754,657 | 1,615,544,000 | - | 2,823,298,657 |
| 华电和布克赛尔新能源有限公司 | 921,590,000 | 240,000,000 | - | 1,161,590,000 |
| 内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司 | 1,165,798,500 | - | - | 1,165,798,500 |
| 华电湖北新能源有限公司 | 2,380,714,000 | 26,231,100 | - | 2,406,945,100 |
| 华电新能新疆哈密新能源有限公司 | 1,589,745,038 | - | - | 1,589,745,038 |
| 华电（贵州）新能源发展有限公司 | 2,985,178,400 | 1,096,160,000 | - | 4,081,338,400 |
| 四川华电新能源有限公司 | 2,276,450,900 | 429,262,400 | - | 2,705,713,300 |
| 华电山东新能源有限公司 | 2,191,527,109 | 4,800,000 | - | 2,196,327,109 |
| 七台河丰润风力发电有限公司 | 550,470,550 | 980,397,120 | - | 1,530,867,670 |
| 华电（宁夏）能源有限公司 | 4,398,219,752 | 549,500,000 | - | 4,947,719,752 |
| 华电新能泰舟（北京）新能源有限公司 | 1,415,129,104 | 1,410,241,601 | - | 2,825,370,705 |
| 新疆华电达坂城新能源有限公司 | 1,352,700,000 | - | - | 1,352,700,000 |
| 新疆华电凯升新能源开发有限公司 | 1,049,155,807 | 180,000,000 | - | 1,229,155,807 |
| 天津华电海晶新能源有限公司 | 860,478,000 | - | - | 860,478,000 |
| 华电（莱州）新能源有限公司 | 726,080,000 | - | - | 726,080,000 |
| 华电兴化太阳能发电有限公司 | 1,156,266,755 | 14,661,000 | - | 1,170,927,755 |
| 湖南华电永江新能源有限公司 | 169,146,000 | - | - | 169,146,000 |
| 其他子公司 | 59,503,926,112 | 13,555,664,095 | - | 73,059,590,207 |
| 合计 | 118,337,117,726 | 23,478,624,416 | - | 141,815,742,142 |

十五、母公司财务报表主要项目注释（续）

3、长期股权投资（续）

(2). 对联营、合营企业投资

| 投资单位 | 年初余额（账面价值） | 减值准备年初余额 | 本年增减变动 | | | | | | 年末余额（账面价值） | 减值准备年末余额 |
|--------|----------------|----------|-------------|---------------|----------|-----------|-----------------|--------|----------------|----------|
| | | | 追加投资 | 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 | | |
| 一、合营企业 | | | | | | | | | | |
| 内蒙古嘉华 | 83,275,224 | - | - | (699,331) | - | - | - | - | 82,575,893 | - |
| 华亿新能源 | 376,000,000 | - | - | (2,594,442) | - | - | - | - | 373,405,558 | - |
| 小计 | 459,275,224 | - | - | (3,293,773) | - | - | - | - | 455,981,451 | - |
| 二、联营企业 | | | | | | | | | | |
| 福清核电 | 9,394,710,569 | - | - | 2,015,406,495 | (1,556) | 4,382,138 | (1,325,220,000) | - | 10,089,277,646 | - |
| 三门核电 | 2,115,052,207 | - | 156,550,000 | 93,414,601 | - | 1,760,632 | (113,300,000) | - | 2,253,477,440 | - |
| 小计 | 11,509,762,776 | - | 156,550,000 | 2,108,821,096 | (1,556) | 6,142,770 | (1,438,520,000) | - | 12,342,755,086 | - |
| 合计 | 11,969,038,000 | - | 156,550,000 | 2,105,527,323 | (1,556) | 6,142,770 | (1,438,520,000) | - | 12,798,736,537 | - |

十五、母公司财务报表主要项目注释（续）

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

| 项目 | 本年发生额 | | 上年发生额 | |
|------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 收入 | 成本 | 收入 | 成本 |
| 主营业务 | 696,066,700 | 495,982,205 | 489,125,816 | 268,134,665 |
| 其他业务 | 208,262,252 | 45,061,675 | 360,586,804 | 210,172,592 |
| 合计 | 904,328,952 | 541,043,880 | 849,712,620 | 478,307,257 |

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

2025 年营业收入、营业成本的分解信息如下：

| 合同分类 | 风电 | | 太阳能 | | 合计 | |
|------|-------------|-------------|------------|-----------|-------------|-------------|
| | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 |
| 商品类型 | | | | | | |
| 电力销售 | 686,611,445 | 490,748,326 | 9,455,255 | 5,233,879 | 696,066,700 | 495,982,205 |
| 其他 | 201,918,083 | 45,055,713 | 6,344,169 | 5,962 | 208,262,252 | 45,061,675 |
| 合计 | 888,529,528 | 535,804,039 | 15,799,424 | 5,239,841 | 904,328,952 | 541,043,880 |

2024 年营业收入、营业成本的分解信息如下：

| 合同分类 | 风电 | | 太阳能 | | 合计 | |
|------|-------------|-------------|-----------|-----------|-------------|-------------|
| | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 | 营业收入 | 营业成本 |
| 商品类型 | | | | | | |
| 电力销售 | 484,818,276 | 264,392,701 | 4,307,540 | 3,741,964 | 489,125,816 | 268,134,665 |
| 其他 | 360,586,804 | 210,172,592 | - | - | 360,586,804 | 210,172,592 |
| 合计 | 845,405,080 | 474,565,293 | 4,307,540 | 3,741,964 | 849,712,620 | 478,307,257 |

注：本公司营业收入主要为电力销售收入，且全部为中国地区收入，本公司营业成本主要为电力销售成本及委托运营成本，且全部为中国地区成本。

十五、母公司财务报表主要项目注释（续）

4、营业收入和营业成本（续）

(3). 履约义务的说明

本公司与履约义务相关的信息如下：

| 项目 | 履行履约义务的时间 | 重要的支付条款 | 公司承诺转让商品的性质 | 是否为主要责任人 | 公司承担的预期将退还给客户的款项 | 公司提供的质量保证类型及相关义务 |
|------|-------------------|---------|-------------|----------|------------------|------------------|
| 售电收入 | 在客户取得相关商品控制权时确认收入 | 注1 | 单项 | 是 | - | - |
| 合计 | / | / | / | / | / | / |

注1：燃煤发电基准价部分，由电网公司直接支付，结算周期通常在1-3个月左右。可再生能源补贴资金主要来源于国家财政公共预算安排的专项资金和依法向电力用户征收的可再生能源电价附加收入，发放周期较长，通常于1-3年内收回。

5、投资收益

| 项目 | 本年发生额 | 上年发生额 |
|-----------------|---------------|---------------|
| 成本法核算的长期股权投资收益 | 5,105,381,147 | 6,565,401,293 |
| 权益法核算的长期股权投资收益 | 2,105,527,323 | 1,591,282,292 |
| 处置长期股权投资产生的投资收益 | 5,639,191 | - |
| 合计 | 7,216,547,661 | 8,156,683,585 |

十六、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

| 项目 | 金额 |
|--|--------------|
| 非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分 | (19,473,371) |
| 计入当期损益的政府补助-与正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外-注1 | 65,411,385 |
| 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益 | 590,000 |
| 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回 | 1,426,264 |
| 企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益 | 1,162,158 |
| 除上述各项之外的其他营业外收入和支出 | (2,866,816) |
| 其他符合非经常性损益定义的损益项目 | - |
| 减：所得税影响额 | 22,013,484 |
| 少数股东权益影响额（税后） | 4,632,407 |
| 合计 | 19,603,729 |

注1：对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

| 项目 | 涉及金额 | 原因 |
|----------|-------------|---------------|
| 增值税即征即退税 | 576,502,489 | 与公司正常经营业务密切相关 |

十六、补充资料（续）

2、净资产收益率及每股收益

| 报告期利润 | 加权平均净资产收益率 (%) | 每股收益 | |
|-------------------------|-------------------|--------|--------|
| | | 基本每股收益 | 稀释每股收益 |
| 归属于公司普通股股东的净利润 | 7.18 | 0.18 | 0.18 |
| 扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润 | 7.16 | 0.17 | 0.17 |

董事长：侯军虎

董事会批准报送日期：2026年4月20日



营业执照

(副本)(8-1)

统一社会信用代码

91110000051421390A

扫描市场主体身份码
了解更多登记、备案、
许可、监管信息，体



名称 安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 台港澳投资特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 毛鞍宁

经营范围 许可项目：注册会计师业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，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：企业管理咨询；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；软件开发；软件销售；计算机系统服务；软件外包服务；人工智能应用软件开发；信息系统集成服务；软件外包服务；人工智能应用软件开发；物联网技术服务；知识产权服务（专利代理服务除外）。（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。）

出资额 人民币元 10000 万元

成立日期 2012年08月01日

主要经营场所 北京市东城区东长安街1号东方广场安永
大楼17层01-12室

登记机关



2026年03月11日

证书序号: 0004095

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，准予注册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: 中华人民共和国财政部
 日期: 二〇一二年七月九日

中华人民共和国财政部制



会计师事务所 执业证书

名称: 安永华明会计师事务所 (特殊普通合伙)

首席合伙人: 毛鞍宁

主任会计师:

经营场所: 北京市东长安街1号东方广场安永大楼17层

组织形式: 特殊的普通合伙企业

执业证书编号: 11000243

批准执业文号: 财会函 (2012) 35号

批准执业日期: 二〇一二年七月二十七日



从事证券服务业务会计师事务所备案名单及基本信息 (截至2020年11月10日)

| 序号 | 会计师事务所名称 | 统一社会信用代码 | 执业证书编号 | 备案公告日期 |
|----|------------------------|---------------------|----------|------------|
| 1 | 安永华明会计师事务所(特殊普通合伙) | 91110000514213904 | 11000008 | 2020-11-02 |
| 2 | 北京国富会计师事务所(特殊普通合伙) | 91110108M4007YRQ06 | 1100274 | 2020-11-02 |
| 3 | 北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙) | 911101020835463270 | 1100000 | 2020-11-02 |
| 4 | 毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙) | 9111000059649382G | 11002941 | 2020-11-02 |
| 5 | 大华会计师事务所(特殊普通合伙) | 91110108590676059Q | 11010148 | 2020-11-02 |
| 6 | 立信会计师事务所(特殊普通合伙) | 91110108590611484C | 11010141 | 2020-11-02 |
| 7 | 德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙) | 913100005587870XB | 31000012 | 2020-11-02 |
| 8 | 公证天业会计师事务所(特殊普通合伙) | 91320200078269333C | 32020028 | 2020-11-02 |
| 9 | 广东正中珠江会计师事务所(特殊普通合伙) | 914401010827260072 | 44010079 | 2020-11-02 |
| 10 | 广东中联广信会计师事务所(特殊普通合伙) | 91440101M49LX3Y181 | 44010157 | 2020-11-02 |
| 11 | 新信会计师事务所(特殊普通合伙) | 9137010006511889323 | 37010001 | 2020-11-02 |
| 12 | 华兴会计师事务所(特殊普通合伙) | 9135010008433028L | 35010001 | 2020-11-02 |
| 13 | 利安达会计师事务所(特殊普通合伙) | 911101030805090096 | 11000154 | 2020-11-02 |
| 14 | 立信会计师事务所(特殊普通合伙) | 91310101568093764L | 31000006 | 2020-11-02 |
| 15 | 立信中联会计师事务所(特殊普通合伙) | 911301160796417077 | 12010023 | 2020-11-02 |
| 16 | 鹏盛会计师事务所(特殊普通合伙) | 914403007703294606 | 47470029 | 2020-11-02 |
| 17 | 普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙) | 91310000609134343 | 31000007 | 2020-11-02 |
| 18 | 容诚会计师事务所(特殊普通合伙) | 911101020854927874 | 11010032 | 2020-11-02 |
| 19 | 瑞华会计师事务所(特殊普通合伙) | 9111010856949923XD | 11010130 | 2020-11-02 |
| 20 | 上会会计师事务所(特殊普通合伙) | 91310106086242261L | 31000008 | 2020-11-02 |
| 21 | 深圳鹏盛会计师事务所(普通合伙) | 914403007703294222R | 47470034 | 2020-11-02 |
| 22 | 四川华信(集团)会计师事务所(特殊普通合伙) | 91510500083391472Y | 51010003 | 2020-11-02 |
| 23 | 苏亚诚会计师事务所(特殊普通合伙) | 91320000085046285W | 32000026 | 2020-11-02 |
| 24 | 唐山市新正会计师事务所(普通合伙) | 911302035795687109 | 13029011 | 2020-11-02 |
| 25 | 天衡会计师事务所(特殊普通合伙) | 913200000831586821 | 32000010 | 2020-11-02 |
| 26 | 天健会计师事务所(特殊普通合伙) | 913300005793421213 | 33000001 | 2020-11-02 |

| | | | | |
|----|----------------------|---------------------|----------|------------|
| 27 | 天圆全会计师事务所(特殊普通合伙) | 911101080896449376 | 11000374 | 2020-11-02 |
| 28 | 天职国际会计师事务所(特殊普通合伙) | 911101085923435668 | 11010150 | 2020-11-02 |
| 29 | 希格玛会计师事务所(特殊普通合伙) | 9161013607340469X2 | 61010047 | 2020-11-02 |
| 30 | 信永中和会计师事务所(特殊普通合伙) | 91110101592354581W | 11010136 | 2020-11-02 |
| 31 | 亚太(集团)会计师事务所(特殊普通合伙) | 911100000785622412 | 11010075 | 2020-11-02 |
| 32 | 永拓会计师事务所(特殊普通合伙) | 911101030855458861W | 11000102 | 2020-11-02 |
| 33 | 尤尼泰盛会计师事务所(特殊普通合伙) | 91370200M43TC4B979 | 37020009 | 2020-11-02 |
| 34 | 致同会计师事务所(特殊普通合伙) | 91110103592343655N | 11010156 | 2020-11-02 |
| 35 | 中汇会计师事务所(特殊普通合伙) | 910000087574063A | 33000014 | 2020-11-02 |
| 36 | 中勤万信会计师事务所(特殊普通合伙) | 92089698790Q | 11000162 | 2020-11-02 |
| 37 | 中审众环会计师事务所(特殊普通合伙) | 9136088390411 | 12010011 | 2020-11-02 |
| 38 | 中审亚太会计师事务所(特殊普通合伙) | 91061301173Y | 11010170 | 2020-11-02 |
| 39 | 中审众环会计师事务所(特殊普通合伙) | 9106081978608B | 42010005 | 2020-11-02 |
| 40 | 中天联合会计师事务所(特殊普通合伙) | 110102089661664J | 11000204 | 2020-11-02 |
| 41 | 中喜会计师事务所(特殊普通合伙) | 9111010108553078XF | 11000168 | 2020-11-02 |
| 42 | 中兴阳光会计师事务所(特殊普通合伙) | 9111010208376569UD | 11010205 | 2020-11-02 |
| 43 | 中兴华会计师事务所(特殊普通合伙) | 91110102082881146K | 11000167 | 2020-11-02 |
| 44 | 中审天通会计师事务所(特殊普通合伙) | 91110108089662085K | 11000267 | 2020-11-02 |
| 45 | 中准会计师事务所(特殊普通合伙) | 91110108082889906D | 11000170 | 2020-11-02 |
| 46 | 众华会计师事务所(特殊普通合伙) | 9131011084119251J | 31000003 | 2020-11-02 |

以上信息根据会计师事务所首次备案材料生成,行政机关仅对备案材料完备性进行审核,会计师事务所对相关信息的真实性、准确、完整负责;为会计师事务所从事证券服务业务备案,不代表对其执业能力的认可。

附件: 1. 会计师事务所名称字母排序,排名不分先后。
2. 会计师事务所基本信息,注册会计师基本信息,近二年行政处罚信息详见附件。

附件:

从事证券服务业务会计师事务所备案名单及基本信息(截至2020年10月10日).xls

发布日期: 2020年11月03日



【大中小】 【打印此页】 【关闭窗口】



网站地图 | 联系我们

主办单位: 中华人民共和国财政部
备案证号: 京ICP备05002860号 京公网安备11010202000006号
技术支持: 财政部信息中心
中华人民共和国财政部 版权所有, 如需转载, 请注明来源



姓名: 张恩伟
 Full name: 张恩伟
 性别: 男
 Sex: 男
 出生日期: 1981-6-15
 Date of birth: 1981-6-15
 工作单位: 安永华明会计师事务所
 Working unit: 安永华明会计师事务所
 身份证号码: 21031119810615011X
 Identity card No.: 21031119810615011X



年度检验登记
Annual Renewal Registration

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

证书编号: 110002632825
No. of Certificate: 110002632825

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

发证日期: 2008年03月20日
Date of Issuance: 2008年03月20日



姓名: 张恩伟
Name: 张恩伟
证书编号: 110002632825
No. of Certificate: 110002632825
本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

年度检验登记
Annual Renewal Registration

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



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

同意调出
Agree the holder to be transferred from

北京注册会计师协会
安永华明会计师事务所
转出专用章
转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2012年8月20日

同意调入
Agree the holder to be transferred to

德勤华永会计师事务所
注册会计师协会
转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2012年8月20日

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

同意调出
Agree the holder to be transferred from

北京注册会计师协会
德勤华永会计师事务所
转出专用章
转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2012年4月17日

同意调入
Agree the holder to be transferred to

安永华明会计师事务所
注册会计师协会
转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2012年4月17日



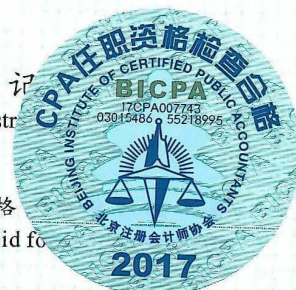
姓名 Full name 崔乃文
 性别 Sex 男
 出生日期 Date of birth 1989-01-16
 工作单位 Working unit 永华明会计师事务所(特殊普通合伙)
 身份证号 Identity card no. 12609908901160017

崔乃文的年检二维码



姓名: 崔乃文
 证书编号: 110002430303

登记
 合格



This certificate is valid for this renewal.



证书编号: 110002430303
 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: 2014年 05月 12日
 Date of Issuance /y /m /d

年 /y 月 /m 日 /d