

华电辽宁能源发展股份有限公司

审计报告

天职业字[2026]12851号

目 录

审计报告	1
2025年度财务报表	6
2025年度财务报表附注	18



华电辽宁能源发展股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了华电辽宁能源发展股份有限公司（以下简称“华电辽能”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了华电辽能 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师独立性准则以及中国注册会计师职业道德守则，我们独立于华电辽能，适用了对公众利益实体的独立性要求，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

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



关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>固定资产减值</p> <p>华电辽能 2025 年末火电固定资产账面价值为 769,561.79 万元，占资产比例 50.95%，对财务报表影响重大，且根据火电资产或资产组预计未来现金流量的现值确定资产的可收回金额时，需要管理层在合理有据的基础上综合考虑各种因素作出会计估计，这涉及管理层的重大判断，具有一定的复杂性，因此我们将火电资产或资产组的减值测试作为关键审计事项。</p> <p>华电辽能关于固定资产减值的会计政策索引至财务报表附注三、（二十一）固定资产、（二十五）长期资产减值；具体数据参见财务报表附注六、（九）固定资产。</p>	<p>审计过程中，我们实施的审计程序主要包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、对华电辽能固定资产减值测试相关内部控制的设计和执行情况进行了了解和测试； 2、评价管理层对于资产组的识别和管理层运用的资产减值计提方法是否符合企业会计准则的要求； 3、对管理层聘请的估值专家的资质以及评估报告中提及的重要参数进行分析复核； 4、将管理层聘请的估值专家编制的预计未来现金流量中的数据与经管理层批准的财务预算进行比较，包括未来售电量、上网电价和重大经营性支出的预测； 5、评价管理层采用的估值方法是否适当以及估值中采用的假设和关键判断是否合理，并复核相关计算过程和计算结果； 6、检查华电辽能固定资产减值相关信息在财务报表中的列报和披露情况。

四、其他信息

华电辽能管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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



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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估华电辽能的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算华电辽能、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督华电辽能的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（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。



审计报告（续）

天职业字[2026]12851号

（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，就可能导致对华电辽能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辽能不能持续经营。

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

（6）就华电辽能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期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。



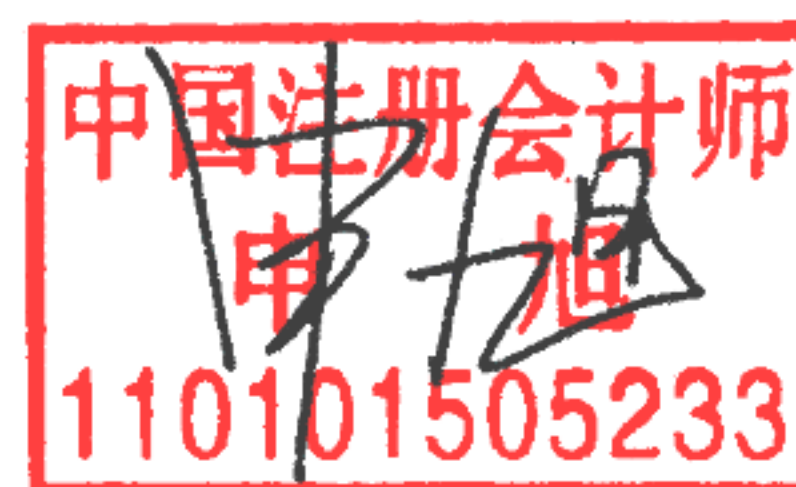
审计报告（续）

天职业字[2026]12851 号

[此页无正文]



中国注册会计师：
（项目合伙人）



中国注册会计师：





合并资产负债表

编制单位：华电宁夏能源发展股份有限公司

金额单位：元

项目	2025年12月31日	2024年12月31日	附注编号
流动资产			
货币资金	364,154,523.12	590,607,706.87	六、(一)
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1,343,013,150.62	1,170,619,192.43	六、(二)
应收款项融资			
预付款项	91,111,065.03	60,785,546.56	六、(三)
△应收保费			
△应收分保账款			
△应收分保合同准备金			
其他应收款	35,941,355.38	25,071,143.61	六、(四)
其中：应收利息			
应收股利	22,239,410.08	20,386,233.45	六、(四)
△买入返售金融资产			
存货	117,408,388.26	146,540,765.05	六、(五)
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	199,170,160.80	104,751,008.31	六、(六)
流动资产合计	2,150,798,643.21	2,098,375,362.83	
非流动资产			
△发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	586,411,802.27	603,106,637.83	六、(七)
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	894,300.00	1,053,800.00	六、(八)
投资性房地产			
固定资产	10,187,849,479.24	10,210,553,307.05	六、(九)
在建工程	1,581,968,066.92	555,736,146.59	六、(十)
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	4,406,225.71	5,146,981.54	六、(十一)
无形资产	323,506,248.42	241,538,616.99	六、(十二)
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	8,685,393.03	7,614,401.52	六、(十三)
递延所得税资产	173,959,639.42	176,000,573.70	六、(十四)
其他非流动资产	85,956,208.20	201,367,974.93	六、(十五)
非流动资产合计	12,953,637,363.21	12,002,118,440.15	
资产总计	15,104,436,006.42	14,100,493,802.98	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计工作负责人：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊

姜青松 薛振菊

薛振菊





合并资产负债表（续）

编制单位：华电辽宁能源发展股份有限公司

金额单位：元

项目	2025年12月31日	2024年12月31日	附注编号
流动负债			
短期借款	3,265,023,444.44	3,353,873,918.45	六、（十七）
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	84,585,909.28	21,675,719.90	六、（十八）
应付账款	758,351,102.64	547,120,056.04	六、（十九）
预收款项			
合同负债	363,788,266.27	387,398,307.18	六、（二十）
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
应付职工薪酬	29,502,125.44	19,480,467.21	六、（二十一）
应交税费	54,674,780.67	48,587,124.46	六、（二十二）
其他应付款	71,966,517.77	119,921,850.44	六、（二十三）
其中：应付利息			
应付股利	357,330.02	357,330.02	六、（二十三）
△应付手续费及佣金			
△应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	637,948,384.26	1,026,743,066.29	六、（二十四）
其他流动负债	2,943,381.27	4,272,111.65	六、（二十五）
流动负债合计	5,268,783,912.04	5,529,072,621.62	
非流动负债			
△保险合同准备金			
长期借款	4,284,671,877.13	3,187,028,236.28	六、（二十六）
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			六、（二十七）
长期应付款	1,044,753,535.22	1,064,534,472.21	六、（二十八）
长期应付职工薪酬			
预计负债	26,485,169.46	20,632,849.38	六、（二十九）
递延收益	44,864,062.34	48,341,760.86	六、（三十）
递延所得税负债	16,878,392.58	18,072,499.68	六、（十四）
其他非流动负债	22,436,722.10	36,507,300.16	六、（三十一）
非流动负债合计	5,440,089,758.83	4,375,117,118.57	
负债合计	10,708,873,670.87	9,904,189,740.19	
所有者权益			
股本	1,472,706,817.00	1,472,706,817.00	六、（三十二）
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,280,995,265.33	2,273,203,043.12	六、（三十三）
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	5,088,365.24	3,672,653.03	六、（三十四）
盈余公积	136,729,413.89	136,729,413.89	六、（三十五）
△一般风险准备			
未分配利润	-2,528,265,653.82	-2,556,710,262.48	六、（三十六）
归属于母公司所有者权益合计	1,367,254,207.64	1,329,601,664.56	
少数股东权益	3,028,308,127.91	2,866,702,398.23	
所有者权益合计	4,395,562,335.55	4,196,304,062.79	
负债及所有者权益合计	15,104,436,006.42	14,100,493,802.98	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计工作负责人：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊



合并利润表

编制单位：华电辽宁能源发展股份有限公司

2025年度

金额单位：元

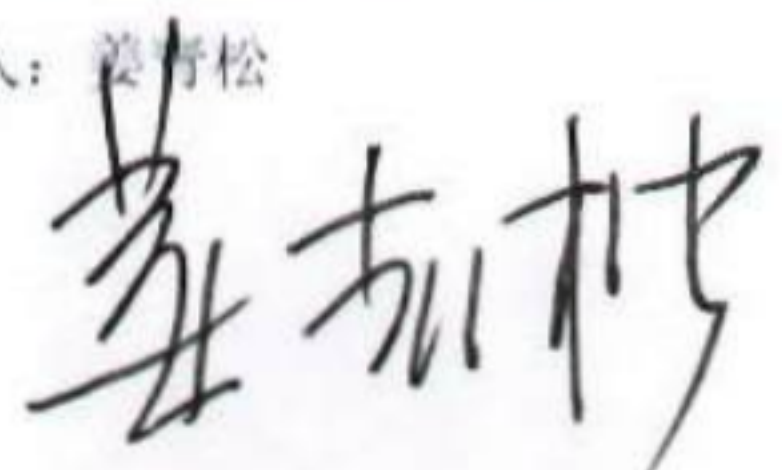
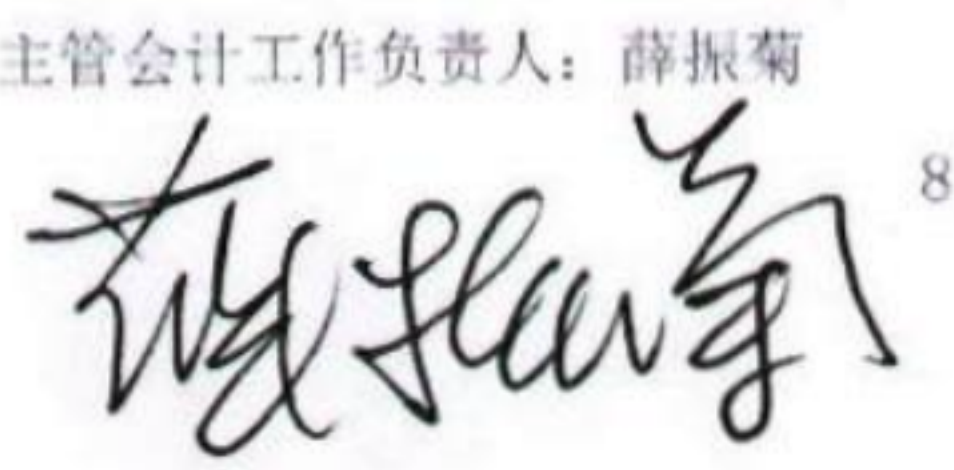
项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
一、营业总收入	4,351,893,798.87	4,454,140,716.50	
其中：营业收入	4,351,893,798.87	4,454,140,716.50	六、(三十七)
△利息收入			
△已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本	3,923,376,759.25	4,425,704,489.10	
其中：营业成本	3,436,330,022.36	3,795,457,200.79	六、(三十七)
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△退保金			
△赔付支出净额			
△提取保险责任准备金净额			
△保单红利支出			
△分保费用			
税金及附加	55,512,167.42	49,216,690.52	六、(三十八)
销售费用			
管理费用	209,606,283.32	196,128,539.09	六、(三十九)
研发费用			
财务费用	221,928,286.15	384,902,058.70	六、(四十)
其中：利息费用	219,067,829.65	374,544,093.95	六、(四十)
利息收入	475,996.82	977,550.51	六、(四十)
加：其他收益	14,464,891.78	9,363,747.51	六、(四十一)
投资收益（损失以“-”号填列）	-15,633,881.13	71,268,838.25	六、(四十二)
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-15,633,881.13	71,268,838.25	六、(四十二)
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-159,500.00	53,800.00	六、(四十三)
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-75,341,654.84	-50,516,137.63	六、(四十四)
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-33,062,492.03	-9,567,365.36	六、(四十五)
资产处置收益（损失以“-”号填列）	4,701,797.13		六、(四十六)
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	323,486,200.53	49,039,110.17	
加：营业外收入	29,063,974.01	36,942,942.05	六、(四十七)
减：营业外支出	46,704,936.56	4,759,470.73	六、(四十八)
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	305,845,237.98	81,222,581.49	
减：所得税费用	42,443,661.45	-21,720,302.35	六、(四十九)
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	263,401,576.53	102,942,883.84	
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	263,401,576.53	102,942,883.84	
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
(二) 按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	28,444,608.66	84,725,150.99	
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	234,956,967.87	18,217,732.85	
六、其他综合收益的税后净额			
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额	263,401,576.53	102,942,883.84	
归属于母公司所有者的综合收益总额	28,444,608.66	84,725,150.99	
归属于少数股东的综合收益总额	234,956,967.87	18,217,732.85	
八、每股收益			
(一) 基本每股收益（元/股）	0.02	0.06	二十、(二)
(二) 稀释每股收益（元/股）	0.02	0.06	二十、(二)

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计工作负责人：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊



合并现金流量表

编制单位：鲁能辽宁能源发展股份有限公司

2025年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
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	4,577,911,842.88	4,782,255,170.76	
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到原保险合同保费取得的现金			
△收到再保险业务现金净额			
△保户储金及投资款净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还	10,784,572.29	7,300,095.16	
收到其他与经营活动有关的现金	125,867,730.64	94,413,705.47	六、（五十）
经营活动现金流入小计	4,714,564,145.81	4,883,968,971.39	
购买商品、接受劳务支付的现金	2,691,777,699.21	3,279,433,370.59	
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
△支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金	499,769,241.34	464,110,211.31	
支付的各项税费	221,980,086.35	224,213,364.62	
支付其他与经营活动有关的现金	213,954,397.49	110,665,611.78	六、（五十）
经营活动现金流出小计	3,627,481,424.39	4,078,422,558.30	
经营活动产生的现金流量净额	1,087,082,721.42	805,546,413.09	六、（五十一）
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金	7,000,000.00		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,530,665.45	709,627.00	
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	724,583.09		
投资活动现金流入小计	14,255,248.54	709,627.00	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,210,048,709.67	490,776,082.87	
投资支付的现金		1,000,000.00	
△质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	12,500.00	30,800.00	六、（五十）
投资活动现金流出小计	1,210,061,209.67	491,806,882.87	
投资活动产生的现金流量净额	-1,195,805,961.13	-491,097,255.87	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	240,000.00	3,267,945,900.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	240,000.00	3,267,945,900.00	
取得借款收到的现金	8,347,588,401.69	9,539,298,736.73	
收到其他与筹资活动有关的现金	4,435.42		
筹资活动现金流入小计	8,347,832,837.11	12,807,244,636.73	
偿还债务支付的现金	8,155,718,666.36	12,657,948,314.69	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	297,769,596.27	372,889,635.92	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	74,395,000.00		
支付其他与筹资活动有关的现金	151,000.00	1,177,300.00	六、（五十）
筹资活动现金流出小计	8,453,639,262.63	13,032,015,250.61	
筹资活动产生的现金流量净额	-105,806,425.52	-224,770,613.88	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	-214,529,665.23	89,678,543.34	六、（五十一）
加：期初现金及现金等价物的余额	576,365,103.40	486,686,560.06	六、（五十一）
六、期末现金及现金等价物余额	361,835,438.17	576,365,103.40	六、（五十一）

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计工作负责人：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊

姜青松

薛振菊

薛振菊



合并所有者权益变动表

金额单位：元

2025年度

项目	本期金额												
	归属于母公司所有者权益					少数股东权益							
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	其他	小计	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	1,472,706,817.00		2,273,203,043.12			3,672,653.03	136,729,413.89		-2,556,710,262.48		1,329,601,664.56	2,866,702,398.23	4,196,304,062.79
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年初余额	1,472,706,817.00		2,273,203,043.12			3,672,653.03	136,729,413.89		-2,556,710,262.48		1,329,601,664.56	2,866,702,398.23	4,196,304,062.79
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）			7,792,222.21			1,415,712.21			28,444,608.66		37,652,513.08	161,605,729.68	199,258,272.76
（一）综合收益总额									28,444,608.66		28,444,608.66	234,956,967.87	263,401,576.53
（二）所有者投入和减少资本												240,000.00	240,000.00
1.所有者投入的普通股												240,000.00	240,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本													
3.股份支付计入所有者权益的金额													
4.其他													
（三）利润分配												-74,395,000.00	-74,395,000.00
1.提取盈余公积													
2.提取一般风险准备													
3.对所有者（或股东）的分配												-74,395,000.00	-74,395,000.00
4.其他													
（四）所有者权益内部结转													
1.资本公积转增资本（或股本）													
2.盈余公积转增资本（或股本）													
3.盈余公积弥补亏损													
4.设定受益计划变动额结转留存收益													
5.其他综合收益结转留存收益													
6.其他													
（五）专项储备							1,415,712.21				1,415,712.21	803,761.81	2,219,474.02
1.本年提取							35,444,149.07				35,444,149.07	11,411,766.27	46,855,915.34
2.本年使用							-34,028,436.86				-34,028,436.86	-10,608,004.46	-44,636,441.32
（六）其他							7,792,222.21				7,792,222.21		7,792,222.21
四、本年年末余额	1,472,706,817.00		2,280,995,265.33			5,088,365.24	136,729,413.89		-2,528,265,653.82		1,367,251,207.64	3,028,308,127.91	4,395,562,335.55

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊

姜青松

薛振菊

薛振菊



合并所有者权益变动表(续)

金额单位:元

2025年度

项目	上期金额										所有者权益合计		
	归属于母公司所有者权益												
	股本	其他权益工具	资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	其他		小计	少数股东权益
一、上年年末余额	1,472,706,817.00		1,379,843,856.21			2,020,435.65	136,729,413.89		-2,611,435,413.47		349,865,109.28	479,230,858.83	829,095,968.11
加:会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年初余额	1,472,706,817.00		1,379,843,856.21			2,020,435.65	136,729,413.89		-2,611,435,413.47		349,865,109.28	479,230,858.83	829,095,968.11
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)			893,359,186.91			1,652,217.38			81,725,150.99		979,736,555.28	2,387,471,539.40	3,367,208,094.68
(一)综合收益总额									81,725,150.99		81,725,150.99	18,217,732.85	102,942,883.84
(二)所有者投入和减少资本			898,840,837.11								898,840,837.11	2,369,105,062.89	3,267,945,900.00
1.所有者投入的普通股												3,267,945,900.00	3,267,945,900.00
2.其他权益工具持有者投入资本													
3.股份支付计入所有者权益的金额													
4.其他			898,840,837.11								898,840,837.11	-898,840,837.11	
(三)利润分配													
1.提取盈余公积													
2.提取一般风险准备													
3.对所有者(或股东)的分配													
4.其他													
(四)所有者权益内部结转													
1.资本公积转增资本(或股本)													
2.盈余公积转增资本(或股本)													
3.盈余公积弥补亏损													
4.设定受益计划变动额结转留存收益													
5.其他综合收益结转留存收益													
6.其他													
(五)专项储备						1,652,217.38					1,652,217.38	148,743.66	1,800,961.04
1.本年提取						39,347,591.43					39,347,591.43	7,008,856.71	46,356,448.14
2.本年使用						-37,695,374.05					-37,695,374.05	-6,860,113.05	-44,555,487.10
(六)其他						-5,481,650.20					-5,481,650.20		-5,481,650.20
四、本年年末余额	1,472,706,817.00		2,273,203,043.12			3,672,653.03	136,729,413.89		-2,556,710,262.48		1,329,601,664.56	2,866,702,398.23	4,196,304,062.79

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人:姜青松

主管会计工作负责人:薛振菊

会计机构负责人:薛振菊

姜青松

薛振菊

薛振菊





资产负债表

编制单位：中电辽宁能源发展股份有限公司

金额单位：元

	2025年12月31日	2024年12月31日	附注编号
流动资产			
货币资金	173,663,137.03	245,677,666.51	
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	199,970,985.83	156,742,434.70	十九、（一）
应收款项融资			
预付款项	14,250,012.78	8,039,778.52	
△应收保费			
△应收分保账款			
△应收分保合同准备金			
其他应收款	22,646,836.07	24,180,951.91	十九、（二）
其中：应收利息			
应收股利	22,239,410.08	20,386,233.45	十九、（二）
△买入返售金融资产			
存货	28,655,651.60	32,515,641.52	
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	27,900,000.00	50,000,000.00	
其他流动资产	39,853,433.31	22,903,117.35	
流动资产合计	506,940,056.62	540,059,590.51	
非流动资产			
△发放贷款和垫款			
债权投资	640,000,000.00	690,000,000.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	4,465,780,902.27	4,167,390,737.83	十九、（三）
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	894,300.00	1,053,800.00	
投资性房地产			
固定资产	1,683,040,392.96	1,727,305,031.18	
在建工程	1,799,435.89	3,372,670.55	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		554,299.82	
无形资产	194,684,514.77	195,531,749.27	
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	864,670.74	383,217.27	
递延所得税资产		143,571.43	
其他非流动资产			
非流动资产合计	6,987,064,216.63	6,785,735,077.35	
资产总计	7,494,004,273.25	7,325,794,667.86	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计工作负责人：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊

姜青松

薛振菊 12

薛振菊



资产负债表（续）

编制单位：华电辽宁能源发展股份有限公司

金额单位：元

	2025年12月31日	2024年12月31日	附注编号
流动资产			
短期借款	1,220,000,000.00	2,294,873,918.45	
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	165,537,654.80	124,574,457.56	
预收款项			
合同负债	105,815,099.19	124,178,241.99	
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
应付职工薪酬	5,768,184.02	11,096,177.81	
应交税费	21,375,576.71	25,858,856.97	
其他应付款	465,486,615.72	101,097,316.33	
其中：应付利息			
应付股利	357,330.02	357,330.02	
△应付手续费及佣金			
△应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	225,386,212.40	559,118,470.14	
其他流动负债	2,942,967.23	4,263,842.88	
流动负债合计	2,212,312,310.07	3,245,061,282.13	
非流动负债			
△保险合同准备金			
长期借款	2,940,600,000.00	1,589,770,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	64,979,567.95	83,393,101.71	
长期应付职工薪酬			
预计负债	26,485,169.46	20,632,849.38	
递延收益	12,367,228.46	13,142,394.62	
递延所得税负债		138,574.96	
其他非流动负债	3,296,841.68	4,191,528.15	
非流动负债合计	3,047,728,807.55	1,711,268,448.82	
负债合计	5,260,041,117.62	4,956,329,730.95	
所有者权益			
股本	1,472,706,817.00	1,472,706,817.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,537,466,293.89	1,529,674,071.68	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	39,643.66	37,762.26	
盈余公积	135,726,394.03	135,726,394.03	
△一般风险准备			
未分配利润	-911,975,992.95	-768,680,108.06	
所有者权益合计	2,233,963,155.63	2,369,464,936.91	
负债及所有者权益合计	7,494,004,273.25	7,325,794,667.86	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计工作负责人：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊

姜青松

薛振菊

薛振菊



利润表

编制单位：华电宁夏能源发展股份有限公司

2025年度

金额单位：元

	本期发生额	上期发生额	附注编号
一、营业总收入	917,339,043.19	963,656,583.63	
其中：营业收入	917,339,043.19	963,656,583.63	十九、（四）
△利息收入			
△已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本	1,057,785,401.00	1,211,508,561.08	
其中：营业成本	817,098,839.70	910,771,928.03	十九、（四）
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△退保金			
△赔付支出净额			
△提取保险责任准备金净额			
△保单红利支出			
△分保费用			
税金及附加	11,616,851.51	10,774,753.20	
销售费用			
管理费用	110,125,781.53	109,886,247.32	
研发费用			
财务费用	118,943,928.26	180,075,632.53	
其中：利息费用	118,490,464.86	175,276,992.55	
利息收入	189,211.85	413,074.64	
加：其他收益	3,028,237.89	881,909.20	
投资收益（损失以“-”号填列）	-242,164.30	1,845,887,962.26	十九、（五）
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-15,633,881.13	71,268,838.25	十九、（五）
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-159,500.00	53,800.00	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-6,072,582.99	-6,009,412.80	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-647,394.89	-3,543,965.22	
资产处置收益（亏损以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-144,539,762.10	1,589,418,315.99	
加：营业外收入	4,474,432.14	36,036,034.92	
减：营业外支出	3,225,558.46	6,510.69	
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-143,290,888.42	1,625,447,840.22	
减：所得税费用	4,996.47	-1,025.34	
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-143,295,884.89	1,625,448,865.56	
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-143,295,884.89	1,625,448,865.56	
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
六、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
七、综合收益总额	-143,295,884.89	1,625,448,865.56	
八、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计工作负责人：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊

姜青松

薛振菊

薛振菊



现金流量表

编制单位：华电辽宁能源发展股份有限公司

2025年度

金额单位：元

项	本期发生额	上期发生额	附注编号
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	935,302,973.89	1,028,976,499.62	
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到原保险合同保费取得的现金			
△收到再保险业务现金净额			
△保户储金及投资款净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	34,855,033.66	60,775,963.28	
经营活动现金流入小计	970,158,007.55	1,089,752,462.90	
购买商品、接受劳务支付的现金	667,559,895.34	804,234,413.92	
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
△支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金	195,389,643.49	180,362,948.74	
支付的各项税费	33,759,875.90	23,558,144.27	
支付其他与经营活动有关的现金	62,602,979.61	43,844,783.76	
经营活动现金流出小计	959,312,394.34	1,052,000,290.69	
经营活动产生的现金流量净额	10,845,613.21	37,752,172.21	
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	150,000,000.00	2,402,802,300.00	
取得投资收益收到的现金	23,315,219.87	479,197,372.21	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	243,850.50	381,019.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计	173,559,070.37	2,882,380,691.21	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	44,095,386.93	47,459,933.01	
投资支付的现金	392,985,000.00	1,816,622,900.00	
△质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		14,800.00	
投资活动现金流出小计	437,080,386.93	1,864,097,633.01	
投资活动产生的现金流量净额	-263,521,316.56	1,018,283,058.20	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金	4,608,000,000.00	6,074,873,918.45	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计	4,608,000,000.00	6,074,873,918.45	
偿还债务支付的现金	4,313,554,856.00	6,868,310,077.02	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	113,783,970.13	175,276,992.55	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		996,300.00	
筹资活动现金流出小计	4,427,338,826.13	7,044,583,369.57	
筹资活动产生的现金流量净额	180,661,173.87	-969,709,451.12	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	-72,014,529.48	86,325,779.29	
加：期初现金及现金等价物的余额	245,677,666.51	159,351,887.22	
六、期末现金及现金等价物余额	173,663,137.03	245,677,666.51	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计工作负责人：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊

姜青松

薛振菊

薛振菊



所有者权益变动表

2025年度

金额单位：元

项目	本期金额											
	股本		其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
	优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	1,472,706,817.00				1,529,674,071.68			37,762.26	135,726,394.03		-768,680,108.06	2,369,464,936.91
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	1,472,706,817.00				1,529,674,071.68			37,762.26	135,726,394.03		-768,680,108.06	2,369,464,936.91
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）					7,792,222.21			1,881.40			-143,295,884.89	-135,501,781.28
（一）综合收益总额											-143,295,884.89	-143,295,884.89
（二）所有者投入和减少资本												
1.所有者投入的普通股												
2.其他权益工具持有者投入资本												
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他												
（三）利润分配												
1.提取盈余公积												
2.提取一般风险准备												
3.对所有者（或股东）的分配												
4.其他												
（四）所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本（或股本）												
2.盈余公积转增资本（或股本）												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
（五）专项储备								1,881.40				1,881.40
1.本年提取								9,994,027.80				9,994,027.80
2.本年使用								-9,992,146.40				-9,992,146.40
（六）其他					7,792,222.21							7,792,222.21
四、本年年末余额	1,472,706,817.00				1,537,466,293.89			39,643.66	135,726,394.03		-911,975,992.95	2,233,963,155.63

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：姜青松

主管会计工作负责人：薛振菊

会计机构负责人：薛振菊

姜青松

薛振菊

薛振菊



所有者权益变动表(续)

金额单位: 元

2025年度

项目	上期金额												
	股本		其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
	优先股	永续债	其他										
一、上年年末余额	1,472,706,817.00				1,535,155,721.88			17,507.70	135,726,394.03		-2,394,128,973.62	749,477,466.99	
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年初余额	1,472,706,817.00				1,535,155,721.88			17,507.70	135,726,394.03		-2,394,128,973.62	749,477,466.99	
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)					-5,481,650.20			20,254.56			1,625,448,865.56	1,619,987,469.92	
(一) 综合收益总额											1,625,448,865.56	1,625,448,865.56	
(二) 所有者投入和减少资本													
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配													
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备								20,254.56				20,254.56	
1. 本年提取								8,805,559.92				8,805,559.92	
2. 本年使用								-8,785,305.36				-8,785,305.36	
(六) 其他													
四、本年年末余额	1,472,706,817.00				1,529,674,071.68			37,762.26	135,726,394.03		-768,680,108.06	2,369,464,936.91	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人: 姜青松

主管会计工作负责人: 薛振菊

会计机构负责人: 薛振菊

姜青松

薛振菊

薛振菊



华电辽宁能源发展股份有限公司

2025 年度财务报表附注

（除另有注明外，所有金额均以人民币元为货币单位）

一、公司的基本情况

华电辽宁能源发展股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）原名为沈阳金山热电股份有限公司，是经沈阳市经济体制改革委员会沈体改发[1998]52号文件批准，于1998年6月4日以沈阳市冶金国有资产经营有限公司作为主要发起人，联合沈阳线材厂、沈阳金天实业有限公司、沈阳冶金工业经济技术协作开发公司及沈阳钢铁总厂职工持股会共同发起设立，公司设立时总股本为8,500万股，并于1998年6月4日取得沈阳市工商行政管理局核发的企业法人营业执照。

2001年3月，经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监发行字[2001]22号文件批准，本公司首次向社会公开发行人民币普通股4,500万股，并于2001年3月28日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码600396。

2004年4月，本公司以2003年末总股本13,000万股为基数，向全体股东每10股送红股2股、同时以资本公积向全体股东每10股转增5股，总计新增股份9,100万股。

2006年9月，本公司以非公开发行方式向8家特定机构投资者发行4,100万股人民币普通股（A股），募集资金总额为25,420万元，新增股份4,100万股。

2007年8月，本公司股东会决议通过2007年6月30日总股本26,200万股为基数，以资本公积向全体股东每10股转增3股，总计新增股份7,860万股，转增后股本总额34,060万股，注册资本变更为34,060万元。

经本公司2011年第二次临时股东大会、2012年第二次临时股东大会和2013年第二次临时股东大会决议以及中国证监会《关于核准沈阳金山能源股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2013]1121号）文件核准，本公司于2014年1月向特定投资者非公开发行93,732,193股人民币普通股A股股票，本次发行后公司股本总额增至人民币434,332,193.00元（股），注册资本变更为人民币434,332,193.00元。

经本公司2014年3月27日第五届董事会第十四次会议审议及2014年4月24日召开的2013年度股东大会批准，本公司实施了以前述2014年1月2日增发后的股本总额434,332,193股为基数，用资本公积按每10股转增5股、以未分配利润按每10股送5股的利润分配方案，并于2014年5月22日实施完毕。本次送转后公司股本总额增加至868,664,386股（元）。

经本公司2014年12月9日第五届董事会第十九次会议审议、2014年度第二次临时股东大会审议批准，并于2015年12月11日经中国证监会《关于核准沈阳金山能源股份有限公司向华电能源股份有限公司等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2015]2918号）核准，本公司向华电能源股份有限公司及辽宁能源投资（集团）有限责任公司分别发行人民币普通股A股



股票 308,061,649 股和 295,980,782 股，合计 604,042,431 股，收购其分别持有的辽宁华电铁岭发电有限公司 51%和 49%的股权。本次非公开发行后公司股份增至 1,472,706,817 股，股本及注册资本变更为 1,472,706,817.00 元。

本公司母公司为华电辽宁能源有限公司（以下简称“华电辽宁”），最终控制方为中国华电集团有限公司（以下简称“华电集团”）。

本公司统一社会信用代码 91210100711107373Q，总部注册地址：沈阳市苏家屯区迎春街 2 号；办公地址：沈阳市和平区南五马路 183 号泰宸商务大厦 B 座 23-24 层；当前法定代表人：姜青松；本公司及子公司经营范围：火力发电；供暖、供热；粉煤灰、金属材料销售；小型电厂机、炉、电检修；循环水综合利用；技术服务；水力发电；风力发电；风力发电设备安装及技术服务；煤炭购销等。公司以火力发电、风力发电、供暖及供热为主营业务。

本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 4 月 28 日决议批准报出，根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

（二）持续经营

本公司自报告期末起 12 个月不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

三、重要会计政策及会计估计

（一）遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《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》（2023 年修订）的列报和披露要求。

（二）会计期间和经营周期

本公司的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

（三）记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。



(四) 计量属性在本期发生变化的报表项目及其本期采用的计量属性

本公司采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。

(五) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的应收款项核销	单项金额占各类应收款项余额的 5%以上且金额大于 1,000 万元
重要的账龄超过 1 年的应收股利	单项应收股利金额大于 1,000 万元
重要的在建工程	单个项目预算大于 1 亿元或本期投资额超过 1,000 万元
账龄超过一年的重要应付账款、其他应付款、合同负债	单项金额占各类应付款项余额的 5%以上且金额大于 1,000 万元
重要的投资活动现金流量	单项投资活动现金流入或现金流出业务占总投资活动现金流入或现金流出的 10%以上
重要合营企业、联营企业	来自于合营或联营企业的投资收益（或亏损额绝对值）占合并财务报表归属于母公司净利润的 5%以上（前述指标涉及的数据如为负值，取其绝对值计算），或对合营或联营企业长期股权投资账面价值占合并财务报表资产总额的 1%以上
重要的非全资子公司	非全资子公司期末资产总额占合并财务报表资产总额的 5%以上且金额大于 1 亿元

(六) 企业合并

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

(1) 调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动以及持有的



其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形：

(1) 判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

(2) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

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

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

(3) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。



（七）控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

本公司合并财务报表的合并范围应当以控制为基础予以确定。

控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司进行重新评估。

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

（八）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的认定和分类

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

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

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

2. 合营安排的会计处理

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

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

（九）现金及现金等价物的确定标准

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



（十）外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

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

2. 外币财务报表折算

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

（十一）金融工具

1. 金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

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

（1）收取金融资产现金流量的权利届满；

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

2. 金融资产分类和计量

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

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



(1) 以摊余成本计量的金融资产

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

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

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

3. 金融负债分类和计量

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

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



分拆的嵌入衍生工具。

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

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

(2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

4. 金融工具抵销

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

5. 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产及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预期信用损失为基础确认损失准备。主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。本公司持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的债权投资及权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资，以及衍生金融资产。

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

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

(1) 预期信用损失一般模型

每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。



通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

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

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

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

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

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

第三阶段：初始确认后发生信用减值

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

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

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

1) 其他应收款

项目	确定组合的依据
组合1	备用金、保证金及关联方组合
组合2	其他款项组合

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

(2) 按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。



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：

1) 应收账款

项目	确定组合的依据
组合1	应收国家电网款项
组合2	应收热力客户款项
组合3	应收其他款项

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

(3) 信用风险显著增加判断标准

本公司对信用风险较低的金融工具（信用风险自初始确认后并未显著增加），按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对应收账款和合同资产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。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

1) 具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

2) 信用风险显著增加

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

3) 已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估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债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

发行方或债务人发生重大财务困难；

债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

本公司出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；

债务人很可能破产或进行其他财务重组；



发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

（4）预期信用损失的计提或转回

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

6. 金融资产转移

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

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

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

（十二）应收票据

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定形成的应收票据，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。详见附注三、（十一）金融工具进行处理。

（十三）应收账款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定形成的应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。详见附注三、（十一）金融工具进行处理。

（十四）应收款项融资

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

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



（十五）其他应收款

本公司对其他应收款采用预期信用损失的一般模型，详见附注三、（十一）金融工具进行处理。

（十六）存货

1. 存货的分类

本公司存货主要包括原材料、燃料、周转材料等。原材料主要包括原料及辅助材料、备品备件、维修材料等；燃料包括发电用燃煤、燃油等；周转材料主要包括低值易耗品等。

2. 发出存货的计价方法

领用和发出存货时按加权平均法计价。

3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货项目的成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

按照五五摊销法进行摊销。

（十七）合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

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

2. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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

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



（十八）持有待售的非流动资产或处置组

本公司将同时满足下列条件的企业组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指企业与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

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

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

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

（十九）长期股权投资

1. 投资成本的确定

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

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。



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

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

2. 后续计量及损益确认方法

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；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有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，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

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的份额，确认投资损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各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司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持股比例计算归属于投资企业的部分（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。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司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，本公司负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

3. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

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；重大影响，是指投资方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。

4. 长期股权投资的处置

(1) 部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。



（2）部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

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

（二十）投资性房地产

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（二十一）固定资产

1. 固定资产确认条件、计价和折旧方法

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

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

2. 各类固定资产的折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限（年）	净残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	15.00-40.00	0-5.00	2.38-6.67
发电及供热设备	年限平均法	5.00-30.00	0-5.00	3.17-20.00
检修及维护设备	年限平均法	3.00-15.00	3.00-5.00	6.33-32.33
运输设备	年限平均法	12.00	3.00-5.00	7.92-8.08
办公设备及其他	年限平均法	4.00-30.00	0-5.00	3.17-25.00

3. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

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



（二十二）在建工程

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

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

（二十三）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

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

（2）若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

（二十四）无形资产

本公司无形资产包括土地使用权、海域使用权、计算机软件、特许经营权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

1. 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：



项目	摊销年限（年）
土地使用权	50
海域使用权	28
计算机软件	10
特许经营权	30
铁路使用权	18
专利权	10
非专利技术	10

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

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

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。

（二十五）长期资产减值

企业应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都应当进行减值测试。

存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

（1）资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；（2）企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；（3）市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；（4）有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；（5）资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；（6）企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；（7）其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。



可收回金额应当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。

处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。

资产预计未来现金流量的现值，应当按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。预计资产未来现金流量的现值，应当综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素。

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

（二十六）长期待摊费用

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

（二十七）合同负债

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

（二十八）职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的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、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

1. 短期薪酬

本公司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。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

2. 辞退福利

本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

3. 设定提存计划

本公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本公司以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本



公司在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（二十九）预计负债

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

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

（三十）股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

（1）存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

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

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

（1）以权益结算的股份支付

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

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

（2）以现金结算的股份支付

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



权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

（3）修改、终止股份支付计划

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

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

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

（三十一）优先股、永续债

1. 永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

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

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

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

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

2. 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（详见附注三、（二十三）借款费用）以外，均计入当期损益。

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



本公司不确认权益工具的公允价值变动。

（三十二）收入

1. 收入的确认

本公司的收入主要包括电力产品销售收入、热力产品销售收入、提供劳务收入、挂网费收入以及让渡资产使用权收入等。

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

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

（1）本公司满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

②客户能够控制本公司履约过程中在建的资产。

③本公司履约过程中所产出的资产具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

（2）对于不属于在某一时段内履行的履约义务，属于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：

①本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

③本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

⑤客户已接受该商品。

⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司收入确认的具体政策：

①电力产品销售收入

本公司于电力供应至电网公司，电网公司取得电力控制权时确认电力产品收入。

②热力产品销售收入



本公司于热力供应至客户，购热客户取得热力控制权时确认热力产品收入。

③煤炭、粉煤灰等销售收入

与煤炭、粉煤灰销售相关的收入在商品控制权已转移给购货方时予以确认。

④挂网费收入

挂网费收入为连接本公司供热网络至客户的安装费用收入，按十年分期确认收入。

⑤检修服务收入

检修服务收入于服务提供期间确认收入。

3. 收入的计量

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

(1) 可变对价

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

(2) 重大融资成分

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

(3) 非现金对价

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

(4) 应付客户对价

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

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



（三十三）合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同发生的成本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。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；但是，该资产摊销不超过一年的可以在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销。

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

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

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

（三十四）政府补助

1. 政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

3. 政府补助采用总额法：

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

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

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

5. 本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

6. 本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴



息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：

以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

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

(三十五) 递延所得税资产和递延所得税负债

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

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

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

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

(三十六) 租赁

1. 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

(1) 判断依据

短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁。包含购买选择权的租赁不属于短期租赁。

低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

承租人在判断是否是低价值资产租赁时，应基于租赁资产的全新状态下的价值进行评估，不应考虑资产已被使用的年限。

(2) 会计处理方法

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



2. 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

(1) 融资租赁

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

(2) 经营租赁

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

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

(三十七) 分部报告

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

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

四、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	6.00%、9.00%、13.00%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7.00%、5.00%、1.00%
教育费附加	应缴流转税税额	3.00%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2.00%
企业所得税	应纳税所得额	25.00%

(二) 重要税收优惠政策及其依据

1. 根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015]74号)，本公司子公司辽宁康平金山风力发电有限责任公司(以下简称“康平金山”)、辽宁彰武金山风力发电有限责任公司(以下简称“彰武金山”)，以及所属子公司康平华电风力发电有限公司(以



下简称“康平华电”)、彰武华电新能源发电有限公司(以下简称“彰武华电”)、阜新华电新能源发电有限公司(以下简称“阜新华电”)、内蒙古华电金源新能源有限公司(以下简称“内蒙金源”)销售利用风力生产的电力实现的增值税享受增值税即征即退50%的优惠政策。

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),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。本年度康平金山、彰武金山、康平华电、彰武华电、阜新华电、内蒙金源销售利用风力生产的电力实现的增值税享受增值税即征即退50%的优惠政策自2025年11月1日起废止。

2. 根据财政部、国家税务总局《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》(财税〔2023〕56号)的规定,本公司及子公司丹东金山热电有限公司(以下简称“丹东金山”)自2023年至2027年供暖期结束,为居民供热所使用的厂房及土地继续免缴房产税、城镇土地使用税。

3. 根据《财政部 国家税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告》(财政部税务总局公告2021年40号),本公司沈阳分公司污水处理回收利用所得享受增值税即征即退70%的税收优惠政策。

4. 根据国家税务总局《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):

本公司所属子公司阜新华电双山子48MW风电项目自2020年(该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度)起,第一年至第三年免缴企业所得税,第四年至第六年减半缴纳企业所得税,本年度减半缴纳企业所得税;娘及营子48MW风电项目自2020年(该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度)起,第一年至第三年免缴企业所得税,第四年至第六年减半缴纳企业所得税,本年度减半缴纳企业所得税。

本公司所属子公司内蒙金源锡林郭勒盟苏尼特左旗特高压外送风电项目自2020年(该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度)起,第一年至第三年免缴企业所得税,第四年至第六年减半缴纳企业所得税,本年度减半缴纳企业所得税。

五、会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明

(一) 会计政策的变更

本公司本期无重大会计政策变更情况。

(二) 会计估计的变更

本公司本期无重大会计估计变更情况。

(三) 前期会计差错更正

本公司本期无重大前期会计差错更正情况。



六、合并财务报表主要项目注释

说明：期初指2025年1月1日，期末指2025年12月31日，上期指2024年度，本期指2025年度。

（一）货币资金

1. 分类列示

项目	期末余额	期初余额
现金		
银行存款	6,751,182.30	11,411,147.47
其他货币资金	1,319,400.00	
存放财务公司存款	356,083,940.82	579,196,559.40
<u>合计</u>	<u>364,154,523.12</u>	<u>590,607,706.87</u>

其中：存放在境外的款项总额

2. 期末存在使用有限制款项2,319,084.95元。

3. 期末无存放在境外的款项。

（二）应收账款

1. 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	805,827,362.06	702,768,724.59
1-2年（含2年）	279,332,350.40	289,069,604.28
2-3年（含3年）	195,212,481.18	172,049,815.40
3-4年（含4年）	137,105,345.42	99,795,597.06
4-5年（含5年）	94,278,306.89	20,448,413.05
5年以上	74,554,720.39	54,427,256.53
<u>合计</u>	<u>1,586,310,566.34</u>	<u>1,338,559,410.91</u>

2. 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		期末余额		计提比例 (%)	账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备	坏账准备		
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	<u>1,586,310,566.34</u>	<u>100.00</u>	<u>243,297,415.72</u>	<u>15.34</u>	<u>1,343,013,150.62</u>	



类别	账面余额		期末余额		账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备	计提比例 (%)	
其中：组合 1：应收国家电网款项	1,408,074,692.22	88.76	219,585,137.98	15.59	1,188,489,554.24
组合 2：应收热力客户款项	97,535,857.46	6.15	13,642,422.83	13.99	83,893,434.63
组合 3：应收其他款项	80,700,016.66	5.09	10,069,854.91	12.48	70,630,161.75
<u>合计</u>	<u>1,586,310,566.34</u>	<u>100.00</u>	<u>243,297,415.72</u>	--	<u>1,343,013,150.62</u>

接上表：

类别	账面余额		期初余额		账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	<u>1,338,559,410.91</u>	<u>100.00</u>	<u>167,940,218.48</u>	<u>12.55</u>	<u>1,170,619,192.43</u>
其中：组合 1：应收国家电网款项	1,203,467,721.42	89.91	150,851,144.05	12.53	1,052,616,577.37
组合 2：应收热力客户款项	71,519,293.12	5.34	10,358,868.22	14.48	61,160,424.90
组合 3：应收其他款项	63,572,396.37	4.75	6,730,206.21	10.59	56,842,190.16
<u>合计</u>	<u>1,338,559,410.91</u>	<u>100.00</u>	<u>167,940,218.48</u>	--	<u>1,170,619,192.43</u>

按组合计提坏账准备：

名称	期末余额		计提比例 (%)
	账面余额	坏账准备	
应收国家电网款项	1,408,074,692.22	219,585,137.98	15.59
应收热力客户款项	97,535,857.46	13,642,422.83	13.99
应收其他款项	80,700,016.66	10,069,854.91	12.48
<u>合计</u>	<u>1,586,310,566.34</u>	<u>243,297,415.72</u>	--



3. 坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销 其他变动	
应收国家电网款项	150,851,144.05	68,733,993.93			219,585,137.98
应收热力客户款项	10,358,868.22	3,283,554.61			13,642,422.83
应收其他款项	6,730,206.21	3,339,648.70			10,069,854.91
<u>合计</u>	<u>167,940,218.48</u>	<u>75,357,197.24</u>			<u>243,297,415.72</u>

4. 本期无实际核销的应收账款情况。

5. 按欠款方归集的期末应收账款金额前五名情况

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国家电网有限公司华北分部	587,852,099.38	37.06	111,627,002.05
国网辽宁省电力有限公司	526,366,185.72	33.18	63,332,980.73
国家电网公司东北分部	293,856,407.12	18.52	44,625,155.20
沈阳市苏家屯区人民政府国有资产监督管理局	57,600,000.00	3.63	9,378,000.00
沈阳新基生态环保有限公司	26,413,161.00	1.67	1,320,658.05
<u>合计</u>	<u>1,492,087,853.22</u>	<u>94.06</u>	<u>230,283,796.03</u>

(三) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1年以内(含1年)	90,972,019.13	99.85	60,709,422.01	99.87
1-2年(含2年)	63,283.53	0.07	3,683.00	0.01
2-3年(含3年)	3,683.00	0.01	72,441.55	0.12
3年以上	72,079.37	0.07		
<u>合计</u>	<u>91,111,065.03</u>	<u>100.00</u>	<u>60,785,546.56</u>	<u>100.00</u>

2. 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例 (%)
内蒙古阜矿煤炭销售有限公司	24,099,380.55	26.45
平能(锡林郭勒)煤炭销售有限责任公司	20,216,044.43	22.19



单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例 (%)
国网辽宁省电力有限公司丹东供电公司	14,355,977.87	15.76
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	9,900,000.00	10.87
中国煤炭工业进出口集团黑龙江有限公司	7,972,810.94	8.75
<u>合计</u>	<u>76,544,213.79</u>	<u>84.02</u>

(四) 其他应收款

1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	22,239,410.08	20,386,233.45
其他应收款	13,701,945.30	4,684,910.16
<u>合计</u>	<u>35,941,355.38</u>	<u>25,071,143.61</u>

2. 应收股利

(1) 应收股利

项目	期末余额	期初余额
昌图华电风力发电有限公司	22,239,410.08	20,386,233.45
<u>合计</u>	<u>22,239,410.08</u>	<u>20,386,233.45</u>

(2) 重要的账龄超过1年的应收股利

项目	期末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及判断依据
昌图华电风力发电有限公司	22,239,410.08	1年以内、 1-2年	资金原因	否/预计可以收回
<u>合计</u>	<u>22,239,410.08</u>			

3. 其他应收款

(1) 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	13,140,552.31	3,060,645.00
1-2年(含2年)	525,965.99	780,621.65
2-3年(含3年)	15,000.00	788,732.54
3-4年(含4年)		76,815.37
4-5年(含5年)	72,962.00	4,600.00



账龄	期末账面余额	期初账面余额
5年以上	5,921,766.61	5,963,339.61
<u>合计</u>	<u>19,676,246.91</u>	<u>10,674,754.17</u>

(2) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
逾期应收股利转入	5,500,000.00	5,500,000.00
应收理赔款、保证金、备用金、押金等	9,658,860.61	2,717,368.22
代管补充医疗保险	4,517,386.30	2,457,385.95
<u>合计</u>	<u>19,676,246.91</u>	<u>10,674,754.17</u>

(3) 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		期末余额		坏账准备	计提比例 (%)	账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)			
按单项计提坏账准备							
按组合计提坏账准备	<u>19,676,246.91</u>	<u>100.00</u>	<u>5,974,301.61</u>	<u>30.36</u>			<u>13,701,945.30</u>
其中：组合 1：备用金、保证金及关联方组合	13,535,978.30	68.79					13,535,978.30
组合 2：其他款项组合	6,140,268.61	31.21	5,974,301.61	97.30			165,967.00
<u>合计</u>	<u>19,676,246.91</u>	<u>100.00</u>	<u>5,974,301.61</u>	--			<u>13,701,945.30</u>

接上表：

类别	账面余额		期初余额		坏账准备	计提比例 (%)	账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)			
按单项计提坏账准备							
按组合计提坏账准备	<u>10,674,754.17</u>	<u>100.00</u>	<u>5,989,844.01</u>	<u>56.11</u>			<u>4,684,910.16</u>
其中：组合 1：备用金、保证金及关联方组合	4,455,432.56	41.74					4,455,432.56
组合 2：其他款项组合	6,219,321.61	58.26	5,989,844.01	96.31			229,477.60
<u>合计</u>	<u>10,674,754.17</u>	<u>100.00</u>	<u>5,989,844.01</u>	--			<u>4,684,910.16</u>



按组合计提坏账准备

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
备用金、保证金及关联方组合	13,535,978.30		
其他款项组合	6,140,268.61	5,974,301.61	97.30
<u>合计</u>	<u>19,676,246.91</u>	<u>5,974,301.61</u>	--

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

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	815.80	5,989,028.21		<u>5,989,844.01</u>
2025 年 1 月 1 日余额 在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	-815.80	-14,726.60		<u>-15,542.40</u>
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025 年 12 月 31 日余额		5,974,301.61		<u>5,974,301.61</u>

(5) 坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他款项组合	5,989,844.01	-15,542.40				5,974,301.61
<u>合计</u>	<u>5,989,844.01</u>	<u>-15,542.40</u>				<u>5,974,301.61</u>

(6) 本期无实际核销的其他应收款情况。



(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	期末余额	占其他应收		账龄	坏账准备 期末余额
		款总额的 比例 (%)	款项性质		
辽宁南票煤电有限公司	5,500,000.00	27.95	逾期应收股利转入	5年以上	5,500,000.00
营口象屿铝业有限公司	5,000,000.00	25.41	投标保证金	1年以内	
中国平安财产保险股份有限公司北京分公司	4,121,960.31	20.95	代管补充医疗保险	1年以内	
国家税务总局铁岭县税务局	3,468,592.00	17.63	耕地占用税	1年以内	
泰康养老保险股份有限公司辽宁分公司	395,425.99	2.01	代管补充医疗保险	1-2年	
合计	18,485,978.30	93.95			5,500,000.00

(五) 存货

存货分类

项目	期末余额		账面价值
	账面余额	存货跌价准备	
原材料	21,004,520.51		21,004,520.51
燃料	92,512,068.83		92,512,068.83
周转材料	3,891,798.92		3,891,798.92
合计	117,408,388.26		117,408,388.26

接上表:

项目	期初余额		账面价值
	账面余额	存货跌价准备	
原材料	25,900,977.95		25,900,977.95
燃料	116,719,786.99		116,719,786.99
周转材料	3,920,000.11		3,920,000.11
合计	146,540,765.05		146,540,765.05

(六) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	142,372,664.96	99,493,784.61
预缴其他税费	4,554,267.23	3,687,980.49



项目	期末余额	期初余额
预缴企业所得税	2,676,140.08	1,315,197.25
碳排放权资产	49,567,088.53	254,045.96
<u>合计</u>	<u>199,170,160.80</u>	<u>104,751,008.31</u>

(七) 长期股权投资

被投资单位名称	期初余额 (账面价值)	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
联营企业			
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	535,161,583.25		
昌图华电风力发电有限公司	62,229,687.45		
辽宁电力交易中心有限公司	5,715,367.13		
<u>合计</u>	<u>603,106,637.83</u>		

接上表:

被投资单位名称	权益法下确认 的投资损益	本期增减变动		宣告发放现金 红利或利润
		其他综合 收益调整	其他权益变动	
联营企业				
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	-22,981,787.81		7,792,222.21	
昌图华电风力发电有限公司	7,343,889.70			-8,853,176.64
辽宁电力交易中心有限公司	4,016.98			
<u>合计</u>	<u>-15,633,881.13</u>		<u>7,792,222.21</u>	<u>-8,853,176.64</u>

接上表:

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额 (账面价值)	减值准备
	本期计提减值准备	其他		
联营企业				
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司			519,972,017.65	
昌图华电风力发电有限公司			60,720,400.51	
辽宁电力交易中心有限公司			5,719,384.11	
<u>合计</u>			<u>586,411,802.27</u>	



(八) 其他非流动金融资产

项目	期末余额	期初余额
华泰-华电辽能电力清洁能源绿色碳中和资产支持专项计划	894,300.00	1,053,800.00
<u>合计</u>	<u>894,300.00</u>	<u>1,053,800.00</u>

(九) 固定资产

1. 总表情况

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,187,849,479.24	10,210,553,307.05
固定资产清理		
<u>合计</u>	<u>10,187,849,479.24</u>	<u>10,210,553,307.05</u>

2. 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	发电及供热设备	检修及维护设备
一、账面原值			
1. 年初余额	3,679,582,393.35	12,591,511,312.43	194,426,863.39
2. 本年增加金额	<u>60,714,569.55</u>	<u>561,554,141.18</u>	<u>58,017.86</u>
(1) 购置		758,876.59	
(2) 在建工程转入	60,793,714.33	561,060,203.88	61,522.28
(3) 竣工决算调整	-79,144.78	-264,939.29	-3,504.42
(4) 其他			
3. 本年减少金额	<u>11,792,590.97</u>	<u>116,145,936.08</u>	
(1) 处置或报废	11,792,590.97	116,145,936.08	
(2) 其他			
4. 年末余额	3,728,504,371.93	13,036,919,517.53	194,484,881.25
二、累计折旧			
1. 年初余额	1,149,298,340.69	4,870,122,007.87	164,192,258.87
2. 本年增加金额	<u>102,252,015.55</u>	<u>494,328,991.82</u>	<u>10,354,107.55</u>
(1) 计提	102,252,015.55	494,374,517.89	10,354,107.55
(2) 其他		-45,526.07	
3. 本年减少金额	<u>3,332,834.47</u>	<u>54,357,425.00</u>	



项目	房屋及建筑物	发电及供热设备	检修及维护设备
(1) 处置或报废	3,332,834.47	54,357,425.00	
(2) 其他			
4. 年末余额	1,248,217,521.77	5,310,093,574.69	174,546,366.42
三、减值准备			
1. 年初余额	1,147,745.96	96,049,755.75	50,072.26
2. 本年增加金额	<u>78,615.46</u>	<u>30,621,551.74</u>	<u>135,986.67</u>
(1) 计提	78,615.46	30,621,551.74	135,986.67
(2) 其他			
3. 本年减少金额	<u>218,919.65</u>	<u>61,342,613.51</u>	
(1) 处置或报废	218,919.65	61,342,613.51	
(2) 其他			
4. 年末余额	1,007,441.77	65,328,693.98	186,058.93
四、账面价值			
1. 年末账面价值	<u>2,479,279,408.39</u>	<u>7,661,497,248.86</u>	<u>19,752,455.90</u>
2. 年初账面价值	<u>2,529,136,306.70</u>	<u>7,625,339,548.81</u>	<u>30,184,532.26</u>

接上表：

项目	运输设备	办公设备及其他	合计
一、账面原值			
1. 年初余额	43,135,374.69	51,424,565.99	<u>16,560,080,509.85</u>
2. 本年增加金额	<u>1,629,884.28</u>	<u>5,004,953.48</u>	<u>628,961,566.35</u>
(1) 购置	1,332,231.16	1,622,247.73	<u>3,713,355.48</u>
(2) 在建工程转入		3,254,872.15	<u>625,170,312.64</u>
(3) 竣工决算调整	297,653.12	127,833.60	<u>77,898.23</u>
(4) 其他			
3. 本年减少金额	<u>743,546.00</u>	<u>46,106.17</u>	<u>128,728,179.22</u>
(1) 处置或报废	743,546.00	46,106.17	<u>128,728,179.22</u>
(2) 其他			
4. 年末余额	44,021,712.97	56,383,413.30	<u>17,060,313,896.98</u>
二、累计折旧			
1. 年初余额	37,006,648.41	31,636,109.56	<u>6,252,255,365.40</u>



项目	运输设备	办公设备及其他	合计
2. 本年增加金额	<u>991,787.28</u>	<u>4,163,241.58</u>	<u>612,090,143.78</u>
(1) 计提	946,261.21	4,163,241.58	<u>612,090,143.78</u>
(2) 其他	45,526.07		
3. 本年减少金额	<u>706,368.70</u>	<u>30,921.38</u>	<u>58,427,549.55</u>
(1) 处置或报废	706,368.70	30,921.38	<u>58,427,549.55</u>
(2) 其他			
4. 年末余额	37,292,066.99	35,768,429.76	<u>6,805,917,959.63</u>
三、减值准备			
1. 年初余额		24,263.43	<u>97,271,837.40</u>
2. 本年增加金额			<u>30,836,153.87</u>
(1) 计提			<u>30,836,153.87</u>
(2) 其他			
3. 本年减少金额			<u>61,561,533.16</u>
(1) 处置或报废			<u>61,561,533.16</u>
(2) 其他			
4. 年末余额		24,263.43	<u>66,546,458.11</u>
四、账面价值			
1. 年末账面价值	<u>6,729,645.98</u>	<u>20,590,720.11</u>	<u>10,187,849,479.24</u>
2. 年初账面价值	<u>6,128,726.28</u>	<u>19,764,193.00</u>	<u>10,210,553,307.05</u>

(2) 暂时闲置固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
发电及供热设备	6,111,260.34	3,018,341.98	2,873,578.91	219,339.45	
房屋及建筑物	293,729.67	96,693.06	190,774.39	6,262.22	
检修及维护设备	235,897.44	95,162.39	139,885.05	850.00	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产情况

固定资产类别	期末账面价值
运输设备	93,030.15



(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	期末账面价值	未办妥产权证书原因
房屋及建筑物	157,635,343.56	正在办理中

3. 固定资产的减值测试情况

(1) 可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额
发电及供热设备	34,077,954.08	3,241,800.21	30,836,153.87

接上表:

项目	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
发电及供热设备	公允价值采用市场法确定； 处置费用按照预计发生交易费用及交易所发生的税金考虑。	重量、材质、单价、处置费用	1. 材质、重量：根据设备图纸、查询同类型设备等确定； 2. 单价，通过查阅钢铁网、咨询废品回收站现行市场价格等方式确定； 3. 处置费用：按照预计发生的交易费用及交易所发生的税金。

(2) 可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额
热电资产组一	1,674,972,161.62	1,702,480,552.21	
热电资产组二	2,962,508,418.02	3,198,755,911.59	
热电资产组三	3,054,895,566.91	4,110,395,371.31	
<u>合计</u>	<u>7,692,376,146.55</u>	<u>9,011,631,835.11</u>	

接上表:

项目	预测期的年限	预测期的关键参数
热电资产组一	14.83	1. 热电设备利用小时数；2 预计销售电价及热价；
热电资产组二	17.00	3. 预计售电量及售热量；4. 预计售电及售热成本；
热电资产组三	14.58	5. 折现率；6. 预测期年限
<u>合计</u>	--	

(十) 在建工程



1. 总表情况

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,581,968,066.92	555,736,146.59
工程物资		
<u>合计</u>	<u>1,581,968,066.92</u>	<u>555,736,146.59</u>

2. 在建工程

(1) 在建工程情况

项目	期末余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
基建工程	1,558,237,656.12	7,270,479.91	1,550,967,176.21
技改工程	31,000,890.71		31,000,890.71
<u>合计</u>	<u>1,589,238,546.83</u>	<u>7,270,479.91</u>	<u>1,581,968,066.92</u>

接上表:

项目	期初余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
基建工程	389,817,541.99	5,044,141.75	384,773,400.24
技改工程	170,962,746.35		170,962,746.35
<u>合计</u>	<u>560,780,288.34</u>	<u>5,044,141.75</u>	<u>555,736,146.59</u>

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额
辽宁华电丹东东港一期 100 万千瓦海上风电项目	9,668,889,800.00		121,321,639.83
华电丹东金山热电二期 1×660MW 热电联产扩建工程-基建	3,320,301,121.24	4,567,089.46	234,472,355.70
白音华金山发电有限公司灵活性改造配套风电项目 240MW 风电项目	1,371,177,800.00	6,027,509.00	659,650,309.81
白音华金山发电厂 70MW 全额自发自用风力发电项目	409,960,000.00	8,912,804.02	207,736,321.41
辽宁华电大连太平湾合作创新区供热项目	278,860,000.00	20,898,801.96	117,928,858.39
辽宁华电彰武可再生绿色热能示范项目	162,760,000.00	48,102,079.13	68,819,138.21
2 号机组能效提升改造	133,150,000.00	30,580,311.42	87,609,337.60



项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额
萨如拉风电场接入能力提升改造研究与示范（金源部分）	68,210,000.00	49,427,069.50	11,711,736.68
2024年于家桃北等区域供热管网综合治理	39,590,000.00		11,823,375.58
深度优化用水及水污染防治工程	31,510,000.00	2,658,490.57	22,736,531.86
2025年供热管网系统综合治理	14,940,000.00		10,892,154.10
2号锅炉引风机变频改造	14,650,000.00		10,871,231.53
一号机组主机DCS、公用及化学控制系统升级改造	12,000,000.00		10,689,792.35
2025年锦绣等区域老旧供热管网综合治理项目	11,600,000.00		10,259,073.25

接上表：

项目名称	本期转入 固定资产额	本期其他减少额	期末余额
辽宁华电丹东东港一期 100 万千瓦海上风电项目			121,321,639.83
华电丹东金山热电二期 1×660MW 热电联产扩建工程-基建			239,039,445.16
白音华金山发电有限公司灵活性改造配套风电项目 240MW 风电项目		5,337,736.11	660,340,082.70
白音华金山发电厂 70MW 全额自发自用风力发电项目		1,021,415.87	215,627,709.56
辽宁华电大连太平湾合作创新区供热项目			138,827,660.35
辽宁华电彰武可再生绿色热能示范项目			116,921,217.34
2号机组能效提升改造	118,189,649.02		
萨如拉风电场接入能力提升改造研究与示范（金源部分）	61,138,806.18		
2024年于家桃北等区域供热管网综合治理	11,823,375.58		
深度优化用水及水污染防治工程	25,395,022.43		
2025年供热管网系统综合治理	10,892,154.10		
2号锅炉引风机变频改造	10,871,231.53		
一号机组主机DCS、公用及化学控制系统升级改造	10,689,792.35		
2025年锦绣等区域老旧供热管网综合治理项目	10,259,073.25		



接上表：

项目名称	工程累计投入占预算的比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
辽宁华电丹东东港一期100万千瓦海上风电项目	1.25	1.27	1,575,818.88	1,575,818.88		自有资金+ 银行借款
华电丹东金山热电二期1×660MW热电联产扩建工程-基建	7.20	15.15				自有资金
白音华金山发电有限公司灵活性改造配套风电项目 240MW 风电项目	48.55	75.00				自有资金
白音华金山发电厂 70MW 全额自发自用风力发电项目	52.86	95.00				自有资金
辽宁华电大连太平湾合作创新区供热项目	49.78	50.00	451,494.06	451,494.06		自有资金+ 银行借款
辽宁华电彰武可再生绿色热能示范项目	71.84	75.00	2,353,514.18	2,353,514.18		自有资金+ 银行借款
2号机组能效提升改造	99.60	100.00				自有资金
萨如拉风电场接入能力提升改造研究与示范(金源部分)	99.22	100.00				自有资金
2024年于家桃北等区域供热管网综合治理	32.55	100.00				自有资金
深度优化用水及水污染防治工程	88.33	100.00				自有资金
2025年供热管网系统综合治理	80.78	100.00				自有资金
2号锅炉引风机变频改造	83.30	100.00				自有资金
一号机组主机DCS、公用及化学控制系统升级改造	99.70	100.00				自有资金
2025年锦绣等区域老旧供热管网综合治理项目	96.40	100.00				自有资金



(3) 本期计提在建工程减值准备情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
基建工程	5,044,141.75	2,226,338.16		7,270,479.91	项目终止
<u>合计</u>	<u>5,044,141.75</u>	<u>2,226,338.16</u>		<u>7,270,479.91</u>	

(4) 在建工程的减值测试情况

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
基建工程	2,226,338.16		2,226,338.16	项目已终止不再产生收益，无可收回价值。

(十一) 使用权资产

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	2,262,899.45	6,589,200.00	<u>8,852,099.45</u>
2. 本期增加金额	<u>347,060.62</u>		<u>347,060.62</u>
(1) 租入	347,060.62		<u>347,060.62</u>
3. 本期减少金额	<u>1,662,899.45</u>		<u>1,662,899.45</u>
(1) 减租	1,662,899.45		<u>1,662,899.45</u>
4. 期末余额	947,060.62	6,589,200.00	<u>7,536,260.62</u>
二、累计折旧			
1. 期初余额	1,207,459.30	2,497,658.61	<u>3,705,117.91</u>
2. 本期增加金额	<u>758,356.45</u>	<u>329,460.00</u>	<u>1,087,816.45</u>
(1) 计提	758,356.45	329,460.00	<u>1,087,816.45</u>
3. 本期减少金额	<u>1,662,899.45</u>		<u>1,662,899.45</u>
(1) 减租	1,662,899.45		<u>1,662,899.45</u>
4. 期末余额	302,916.30	2,827,118.61	<u>3,130,034.91</u>
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	644,144.32	3,762,081.39	<u>4,406,225.71</u>
2. 期初账面价值	1,055,440.15	4,091,541.39	<u>5,146,981.54</u>



(十二) 无形资产

1. 无形资产情况

项目	土地使用权	海域使用权	特许经营权	计算机软件
一、账面原值				
1. 期初余额	148,603,380.30		171,692,500.00	48,036,872.85
2. 本期增加金额	<u>22,761,353.71</u>	<u>62,494,298.26</u>		<u>11,710,969.45</u>
(1) 购置	22,761,353.71	62,494,298.26		11,710,969.45
3. 本期减少金额				<u>297,269.99</u>
(1) 处置或报废				297,269.99
4. 期末余额	171,364,734.01	62,494,298.26	171,692,500.00	59,450,572.31
二、累计摊销				
1. 期初余额	49,345,666.40		53,892,368.02	24,451,931.33
2. 本期增加金额	<u>3,137,132.02</u>	<u>1,487,959.48</u>	<u>5,723,083.33</u>	<u>4,322,433.99</u>
(1) 计提	3,137,132.02	1,487,959.48	5,723,083.33	4,322,433.99
3. 本期减少金额				<u>84,318.81</u>
(1) 处置或报废				84,318.81
4. 期末余额	52,482,798.42	1,487,959.48	59,615,451.35	28,690,046.51
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	<u>118,881,935.59</u>	<u>61,006,338.78</u>	<u>112,077,048.65</u>	<u>30,760,525.80</u>
2. 期初账面价值	<u>99,257,713.90</u>		<u>117,800,131.98</u>	<u>23,584,941.52</u>

接上表：

项目	铁路使用权	专利权	非专利技术	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	985,344.00	67,326.71	981,132.08	<u>370,366,555.94</u>
2. 本期增加金额		<u>44,528.30</u>		<u>97,011,149.72</u>
(1) 购置		44,528.30		<u>97,011,149.72</u>
3. 本期减少金额				<u>297,269.99</u>
(1) 处置或报废				<u>297,269.99</u>



项目	铁路使用权	专利权	非专利技术	合计
4. 期末余额	985,344.00	111,855.01	981,132.08	<u>467,080,435.67</u>
二、累计摊销				
1. 期初余额	656,895.99	39,567.77	441,509.44	<u>128,827,938.95</u>
2. 本期增加金额	<u>54,741.33</u>	<u>7,103.75</u>	<u>98,113.21</u>	<u>14,830,567.11</u>
(1) 计提	54,741.33	7,103.75	98,113.21	<u>14,830,567.11</u>
3. 本期减少金额				<u>84,318.81</u>
(1) 处置或报废				<u>84,318.81</u>
4. 期末余额	711,637.32	46,671.52	539,622.65	<u>143,574,187.25</u>
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	<u>273,706.68</u>	<u>65,183.49</u>	<u>441,509.43</u>	<u>323,506,248.42</u>
2. 期初账面价值	<u>328,448.01</u>	<u>27,758.94</u>	<u>539,622.64</u>	<u>241,538,616.99</u>

2. 期末无未办妥产权证书的土地使用权情况。

(十三) 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少额	期末余额
楼房修缮改造工程	508,655.76	769,005.89	298,460.11		979,201.54
机组增容改造项目	7,105,745.76		399,554.27		6,706,191.49
土地使用费		4,000,000.00	3,000,000.00		1,000,000.00
<u>合计</u>	<u>7,614,401.52</u>	<u>4,769,005.89</u>	<u>3,698,014.38</u>		<u>8,685,393.03</u>

(十四) 递延所得税资产及递延所得税负债

1. 未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		期初余额	
	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
固定资产年限差异	25,761,684.84	6,440,421.21	15,602,199.12	3,898,806.86
资产减值准备	278,177,922.97	69,544,480.75	240,787,837.85	60,196,959.48
党建经费支出	3,387,378.26	846,844.57	3,225,804.03	806,451.00
与资产有关的政府补助	32,496,833.88	8,124,208.47	35,199,366.24	8,799,841.59



项目	期末余额		期初余额	
	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
可抵扣亏损	355,823,737.69	88,955,934.42	408,609,773.33	102,152,443.34
租赁负债	191,000.00	47,750.00	584,285.71	146,071.43
<u>合计</u>	<u>695,838,557.64</u>	<u>173,959,639.42</u>	<u>704,009,266.28</u>	<u>176,000,573.70</u>

2. 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	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
固定资产账面价值高于计税基础	67,340,039.99	16,835,010.00	71,735,698.87	17,933,924.72
使用权资产	173,530.31	43,382.58	554,299.82	138,574.96
<u>合计</u>	<u>67,513,570.30</u>	<u>16,878,392.58</u>	<u>72,289,998.69</u>	<u>18,072,499.68</u>

3. 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	44,910,732.38	35,458,203.79
可抵扣亏损	1,955,703,942.92	1,942,839,118.05
<u>合计</u>	<u>2,000,614,675.30</u>	<u>1,978,297,321.84</u>

4. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额	备注
2026年	79,008,937.20	124,337,374.78	
2027年	360,040,533.57	425,583,886.71	
2028年	1,396,396,897.06	1,391,737,536.58	
2029年		1,180,319.98	
2030年	120,257,575.09		
<u>合计</u>	<u>1,955,703,942.92</u>	<u>1,942,839,118.05</u>	

(十五) 其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
工程设备款	85,956,208.20	112,246,148.05
丹东热电公司二期项目土地动迁费		86,254,000.00
待抵扣的增值税进项税		2,867,826.88



项目	期末余额	期初余额
<u>合计</u>	<u>85,956,208.20</u>	<u>201,367,974.93</u>

(十六) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	2,319,084.95	2,319,084.95	冻结	保函保证金及土地复垦保证金
应收账款	1,242,047,641.51	1,034,838,849.53	质押	质押借款
固定资产	2,160,907,915.67	1,342,231,171.28	抵押	抵押借款
在建工程	380,654,400.31	380,654,400.31	抵押	抵押借款
<u>合计</u>	<u>3,785,929,042.44</u>	<u>2,760,043,506.07</u>		

(十七) 短期借款

1. 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
信用借款	3,265,023,444.44	3,353,873,918.45
<u>合计</u>	<u>3,265,023,444.44</u>	<u>3,353,873,918.45</u>

2. 本期末无已逾期未偿还的短期借款情况。

(十八) 应付票据

1. 应付票据列示

种类	期末余额	期初余额
信用证	84,585,909.28	21,675,719.90
<u>合计</u>	<u>84,585,909.28</u>	<u>21,675,719.90</u>

2. 本期末无已到期未支付的应付票据。

(十九) 应付账款

1. 应付账款列示

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	492,771,352.04	370,525,123.89
应付燃料款	111,308,831.40	69,996,661.84
应付修理款	36,391,201.03	13,094,168.96
应付材料款	25,564,440.92	24,060,031.88
其他款项	92,315,277.25	69,444,069.47



项目	期末余额	期初余额
<u>合计</u>	<u>758,351,102.64</u>	<u>547,120,056.04</u>

(二十) 合同负债

合同负债情况

项目	期末余额	期初余额
热费	349,689,308.18	368,960,187.15
其他	14,098,958.09	18,438,120.03
<u>合计</u>	<u>363,788,266.27</u>	<u>387,398,307.18</u>

(二十一) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	11,612,042.13	470,670,586.67	466,151,816.75	16,130,812.05
二、离职后福利中-设定提存计划负债	7,868,425.08	58,845,215.25	53,342,326.94	13,371,313.39
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
<u>合计</u>	<u>19,480,467.21</u>	<u>529,515,801.92</u>	<u>519,494,143.69</u>	<u>29,502,125.44</u>

2. 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		354,108,380.75	354,108,380.75	
二、职工福利费		26,377,432.88	26,377,432.88	
三、社会保险费	<u>8,739,494.49</u>	<u>39,819,684.19</u>	<u>35,773,305.18</u>	<u>12,785,873.50</u>
其中：医疗保险费	8,739,494.49	36,510,509.77	32,464,130.76	12,785,873.50
工伤保险费		2,818,716.50	2,818,716.50	
生育保险费		490,457.92	490,457.92	
四、住房公积金	117,762.06	33,905,228.12	33,905,228.12	117,762.06
五、工会经费和职工教育经费	2,754,785.58	13,792,857.45	13,320,466.54	3,227,176.49
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		2,667,003.28	2,667,003.28	
<u>合计</u>	<u>11,612,042.13</u>	<u>470,670,586.67</u>	<u>466,151,816.75</u>	<u>16,130,812.05</u>



3. 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 基本养老保险		42,000,013.26	42,000,013.26	
2. 失业保险费		1,312,494.77	1,312,494.77	
3. 企业年金缴费	7,868,425.08	15,532,707.22	10,029,818.91	13,371,313.39
<u>合计</u>	<u>7,868,425.08</u>	<u>58,845,215.25</u>	<u>53,342,326.94</u>	<u>13,371,313.39</u>

(二十二) 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
增值税	21,297,101.10	29,517,105.17
企业所得税	17,939,734.41	7,534,537.14
个人所得税	7,703,797.87	6,570,234.51
印花税	4,072,383.67	1,357,157.71
环境保护税	2,768,930.65	2,739,286.05
水资源税	479,392.20	141,000.00
城市维护建设税	158,034.81	317,515.32
教育费附加	135,732.87	315,956.91
土地使用税	80,625.38	30,666.68
房产税	26,402.38	21,359.06
水利建设基金	12,645.33	42,305.91
<u>合计</u>	<u>54,674,780.67</u>	<u>48,587,124.46</u>

(二十三) 其他应付款

1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	357,330.02	357,330.02
其他应付款	71,609,187.75	119,564,520.42
<u>合计</u>	<u>71,966,517.77</u>	<u>119,921,850.44</u>

2. 应付股利

项目	期末余额	期初余额	超过1年未支付原因
普通股股利	<u>357,330.02</u>	<u>357,330.02</u>	
应付股利—沈阳东方铜业有限责任公司	357,330.02	357,330.02	暂缓支付



项目	期末余额	期初余额	超过1年未支付原因
<u>合计</u>	<u>357,330.02</u>	<u>357,330.02</u>	

3. 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额
应付工程质量保证金	23,435,936.62	27,629,558.99
应付履约保证金	30,580,428.99	34,430,167.91
设备保证金	7,412,812.33	8,501,015.51
其他	10,180,009.81	49,003,778.01
<u>合计</u>	<u>71,609,187.75</u>	<u>119,564,520.42</u>

(二十四) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	412,061,429.00	715,719,664.00
1年内到期的长期应付款	225,695,955.26	310,439,116.58
1年内到期的租赁负债	191,000.00	584,285.71
<u>合计</u>	<u>637,948,384.26</u>	<u>1,026,743,066.29</u>

(二十五) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	2,943,381.27	4,272,111.65
<u>合计</u>	<u>2,943,381.27</u>	<u>4,272,111.65</u>

(二十六) 长期借款

借款条件类别	期末余额	期初余额	利率区间
信用借款	4,166,481,877.13	3,150,028,236.28	1.95%-3.65%
质押借款	118,190,000.00	37,000,000.00	2.85%-3.55%
<u>合计</u>	<u>4,284,671,877.13</u>	<u>3,187,028,236.28</u>	

注1：本公司子公司彰武金山、康平金山以应收账款收费权从华电商业保理（天津）有限公司取得质押借款，质押情况详见附注六、（十六）所有权或使用权受到限制的资产。

注2：本公司子公司华电（彰武）绿色能源科技有限公司以应收账款收费权质押从银行取得质押借款，质押情况详见附注六、（十六）所有权或使用权受到限制的资产。



(二十七) 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	191,000.00	584,285.71
1年内到期的租赁负债	-191,000.00	-584,285.71
<u>合计</u>		

(二十八) 长期应付款

1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,044,753,535.22	1,064,534,472.21
专项应付款		
<u>合计</u>	<u>1,044,753,535.22</u>	<u>1,064,534,472.21</u>

2. 长期应付款

按款项性质列示长期应付款

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	985,600,983.51	764,534,472.21
海域使用权价款	59,152,551.71	
华电集团借款		300,000,000.00
<u>合计</u>	<u>1,044,753,535.22</u>	<u>1,064,534,472.21</u>

(二十九) 预计负债

项目	期末余额	期初余额	形成原因
污水处理厂设备重置支出	23,485,169.46	20,632,849.38	预计污水处理厂移交时设备重置性支出
赔偿损失	3,000,000.00		诉讼赔偿损失
<u>合计</u>	<u>26,485,169.46</u>	<u>20,632,849.38</u>	

(三十) 递延收益

递延收益情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	48,341,760.86		3,477,698.52	44,864,062.34	政府补助
<u>合计</u>	<u>48,341,760.86</u>		<u>3,477,698.52</u>	<u>44,864,062.34</u>	



(三十一) 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
挂网费	22,436,722.10	36,507,300.16
<u>合计</u>	<u>22,436,722.10</u>	<u>36,507,300.16</u>

(三十二) 股本

项目	期初余额	本期增减变动(+、-)				期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他合计	
一、有限售条件股份						
1. 国家持股						
2. 国有法人持股						
二、无限售条件流通股份	<u>1,472,706,817.00</u>				<u>1,472,706,817.00</u>	
1. 人民币普通股	1,472,706,817.00				1,472,706,817.00	
2. 境内上市外资股						
<u>股份合计</u>	<u>1,472,706,817.00</u>				<u>1,472,706,817.00</u>	

(三十三) 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	2,233,604,931.47			2,233,604,931.47
其他资本公积	39,598,111.65	7,792,222.21		47,390,333.86
<u>合计</u>	<u>2,273,203,043.12</u>	<u>7,792,222.21</u>		<u>2,280,995,265.33</u>

本期资本公积增加7,792,222.21元主要系本期按照权益法核算联营企业除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动所致。

(三十四) 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	3,672,653.03	35,444,149.07	34,028,436.86	5,088,365.24
<u>合计</u>	<u>3,672,653.03</u>	<u>35,444,149.07</u>	<u>34,028,436.86</u>	<u>5,088,365.24</u>

(三十五) 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	133,649,068.73			133,649,068.73
任意盈余公积	3,080,345.16			3,080,345.16



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
合计	136,729,413.89			136,729,413.89

(三十六) 未分配利润

项目	期末余额	期初余额
调整前上期期末未分配利润	-2,556,710,262.48	-2,641,435,413.47
调整期初未分配利润调整合计数(调增+,调减-)		
调整后期初未分配利润	-2,556,710,262.48	-2,641,435,413.47
加:本期归属于母公司所有者的净利润	28,444,608.66	84,725,150.99
减:提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
加:其他综合收益转入		
期末未分配利润	-2,528,265,653.82	-2,556,710,262.48

(三十七) 营业收入、营业成本

1. 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,287,877,665.34	3,402,310,708.20	4,415,140,016.70	3,766,490,376.24
其他业务	64,016,133.53	34,019,314.16	39,000,699.80	28,966,824.55
合计	4,351,893,798.87	3,436,330,022.36	4,454,140,716.50	3,795,457,200.79

2. 营业收入、营业成本的分解信息

合同分类	营业收入	营业成本
商品类型		
电力产品销售	3,462,802,334.17	2,540,609,157.30
热力产品销售	820,004,214.41	859,774,946.94
其他	69,087,250.29	35,945,918.12
合计	4,351,893,798.87	3,436,330,022.36



3. 履约义务的说明

本公司及子公司电力热力销售收入于商品控制权转移的时点确认收入。对于上述履约义务，本公司及子公司为主要责任人，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

（三十八）税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	12,836,985.23	12,833,914.07
城镇土地使用税	11,387,115.09	10,928,227.90
环境保护税	10,917,349.62	5,291,871.27
城市维护建设税	7,360,333.79	7,490,686.39
教育费附加	6,174,293.23	6,979,554.75
印花税	3,765,310.81	4,334,899.45
水资源税	2,691,158.18	563,680.30
车船使用税	102,186.52	92,711.40
营业税	1,955.27	207,678.76
其他	275,479.68	493,466.23
<u>合计</u>	<u>55,512,167.42</u>	<u>49,216,690.52</u>

（三十九）管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	160,567,253.81	141,681,799.56
折旧及摊销	12,259,485.44	9,901,657.96
租赁费	6,540,428.25	6,552,157.77
中介机构服务费	4,617,812.58	7,880,003.01
差旅费	4,301,213.84	4,553,446.67
运输费	3,689,830.67	3,797,147.41
办公费	3,470,023.71	3,736,541.88
物业管理费	3,399,801.81	2,674,509.29
警卫消防费	2,033,713.62	1,784,943.37
党建工作经费	1,875,583.56	2,308,913.03
信息网络费	1,580,633.85	317,751.33
政策性税费	1,249,730.39	2,120,260.43
业务招待费	843,823.57	1,782,765.33
保险费	600,659.65	497,337.62
其他	2,576,288.57	6,539,304.43



项目	本期发生额	上期发生额
<u>合计</u>	<u>209,606,283.32</u>	<u>196,128,539.09</u>

(四十) 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	219,067,829.65	374,544,093.95
减：利息收入	475,996.82	977,550.51
手续费及其他	3,336,453.32	11,335,515.26
<u>合计</u>	<u>221,928,286.15</u>	<u>384,902,058.70</u>

(四十一) 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
与收益相关的政府补助	10,729,102.15	5,855,216.68
与资产相关的政府补助	3,477,698.52	3,382,961.64
个税手续费返还	258,091.11	125,569.19
<u>合计</u>	<u>14,464,891.78</u>	<u>9,363,747.51</u>

(四十二) 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-15,633,881.13	71,268,838.25
<u>合计</u>	<u>-15,633,881.13</u>	<u>71,268,838.25</u>

(四十三) 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-159,500.00	53,800.00
<u>合计</u>	<u>-159,500.00</u>	<u>53,800.00</u>

(四十四) 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-75,357,197.24	-50,491,562.85
其他应收款坏账损失	15,542.40	-24,574.78
<u>合计</u>	<u>-75,341,654.84</u>	<u>-50,516,137.63</u>



(四十五) 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	-30,836,153.87	-5,975,576.39
在建工程减值损失	-2,226,338.16	-3,591,788.97
<u>合计</u>	<u>-33,062,492.03</u>	<u>-9,567,365.36</u>

(四十六) 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	4,701,797.13	
<u>合计</u>	<u>4,701,797.13</u>	

(四十七) 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
碳排放权转让收入	25,200,043.66	27,413,207.55	25,200,043.66
无需支付的款项	1,313,335.16	5,546,105.68	1,313,335.16
违约及罚款收入	1,019,404.50	745,480.59	1,019,404.50
赔偿收入	597,601.77	1,374,465.00	597,601.77
非流动资产毁损报废利得	500,095.98	140,040.16	500,095.98
其他	433,492.94	1,723,643.07	433,492.94
<u>合计</u>	<u>29,063,974.01</u>	<u>36,942,942.05</u>	<u>29,063,974.01</u>

(四十八) 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
碳排放配额交易	29,017,378.45	3,510,755.92	29,017,378.45
非流动资产毁损报废损失	8,734,956.19	418,341.13	8,734,956.19
赔偿金、违约及罚款支出	8,919,401.92	800,219.18	8,919,401.92
其他	33,200.00	30,154.50	33,200.00
<u>合计</u>	<u>46,704,936.56</u>	<u>4,759,470.73</u>	<u>46,704,936.56</u>

(四十九) 所得税费用

1. 所得税费用表

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	41,596,834.27	29,347,582.95
递延所得税费用	846,827.18	-51,067,885.30



项目	本期发生额	上期发生额
<u>合计</u>	<u>42,443,661.45</u>	<u>-21,720,302.35</u>

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期发生额
利润总额	305,845,237.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	76,461,309.50
子公司适用不同税率的影响	-28,387,791.39
调整以前期间所得税的影响	2,236,540.25
非应税收入的影响	-15,801,371.44
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,612,841.22
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-28,838,537.76
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	29,160,671.07
其他	
<u>所得税费用合计</u>	<u>42,443,661.45</u>

(五十) 现金流量表项目注释

1. 与经营活动有关的现金

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
收往来款、职工还备用金等	12,970,507.67	40,058,137.31
收安全抵押金、保证金	34,424,192.41	43,561,075.00
收保险公司赔款	5,788,250.66	6,275,234.26
利息收入	475,996.82	977,550.51
其他	72,208,783.08	3,541,708.39
<u>合计</u>	<u>125,867,730.64</u>	<u>94,413,705.47</u>

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
保险及保证金	38,980,992.24	44,122,677.27
期间费用	51,095,695.47	56,961,376.30
罚款、赔偿金、违约金支出	3,606,295.68	1,098,085.21
往来款及其他	120,271,414.10	8,483,473.00
<u>合计</u>	<u>213,954,397.49</u>	<u>110,665,611.78</u>



2. 与投资活动有关的现金

(1) 收到的重要的投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
处置资产	5,867,046.65	
<u>合计</u>	<u>5,867,046.65</u>	

(2) 支付的重要的投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
白音华金山发电厂 70MW 全额自发自用风力发电项目及灵活性改造配套风电项目 240MW 风电项目	417,116,708.05	61,684,168.11
华电丹东金山热电二期 1×660MW 热电联产扩建工程-基建	181,098,634.29	5,619,431.79
辽宁华电彰武可再生绿色热能示范项目	93,999,884.93	58,000,758.61
<u>合计</u>	<u>692,215,227.27</u>	<u>125,304,358.51</u>

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
其他	724,583.09	
<u>合计</u>	<u>724,583.09</u>	

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
资产处置评估费	12,500.00	30,800.00
<u>合计</u>	<u>12,500.00</u>	<u>30,800.00</u>

3. 与筹资活动有关的现金

(1) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	4,435.42	
<u>合计</u>	<u>4,435.42</u>	

(2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	151,000.00	1,177,300.00



项目	本期发生额	上期发生额
合计	151,000.00	1,177,300.00

(3) 筹资活动产生的各项负债变动情况

项目	期初余额	本期增加	
		现金变动	非现金变动
短期借款	3,353,873,918.45	4,632,499,131.84	79,381,647.07
一年内到期非流动负债	1,026,743,066.29		530,646,673.87
长期借款	3,187,028,236.28	3,715,089,269.85	1,569,450.97
长期应付款	1,064,534,472.21		446,252,665.12
租赁负债			332,000.00
其他应付款	31,155,918.00		
合计	8,663,335,611.23	8,347,588,401.69	1,058,182,437.03

接上表：

项目	本期减少		期末余额
	现金变动	非现金变动	
短期借款	4,800,731,252.92		3,265,023,444.44
一年内到期的非流动负债	876,927,861.81	42,513,494.09	637,948,384.26
长期借款	2,396,562,594.29	222,452,485.68	4,284,671,877.13
长期应付款	304,871,553.61	161,162,048.50	1,044,753,535.22
租赁负债	151,000.00	181,000.00	
其他应付款		31,155,918.00	
合计	8,379,244,262.63	457,464,946.27	9,232,397,241.05

(五十一) 现金流量表补充资料

1. 现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	263,401,576.53	102,942,883.84
加：资产减值准备	33,062,492.03	9,567,365.36
信用减值损失	75,341,654.84	50,516,137.63
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	611,855,916.71	595,325,920.47
使用权资产摊销	750,456.52	1,470,200.21



补充资料	本期发生额	上期发生额
无形资产摊销	12,722,197.92	12,306,241.46
长期待摊费用摊销	698,014.38	433,625.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 (收益以“-”号填列)	-4,701,797.13	
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	8,234,860.21	278,300.97
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	159,500.00	-53,800.00
财务费用(收益以“-”号填列)	219,067,829.65	382,600,281.69
投资损失(收益以“-”号填列)	15,633,881.13	-71,268,838.25
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	2,040,934.28	-49,745,154.59
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-1,194,107.10	-1,322,730.71
存货的减少(增加以“-”号填列)	29,132,376.79	855,181.40
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-381,497,319.13	-77,298,424.97
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	202,374,253.79	-151,060,776.57
其他		
经营活动产生的现金流量净额	<u>1,087,082,721.42</u>	<u>805,546,413.09</u>

二、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:

债务转为资本

一年内到期的可转换公司债券

融资租入固定资产

三、现金及现金等价物净变动情况:

现金的期末余额	361,835,438.17	576,365,103.40
减: 现金的期初余额	576,365,103.40	486,686,560.06
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-214,529,665.23	89,678,543.34

2. 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	<u>361,835,438.17</u>	<u>576,365,103.40</u>
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	361,835,438.17	576,365,103.40
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		



项目	期末余额	期初余额
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	361,835,438.17	576,365,103.40
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		

（五十二）租赁

1. 作为承租人

（1）未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

本年度公司不存在未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额。

（2）简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

项目	金额
计入当期损益的短期租赁费用	6,540,428.25

（3）售后租回交易及判断依据

公司发生的售后租回业务，其标的资产的使用权与管理权没有发生改变，实质为以资产抵押取得融资。公司所销售（租回）的资产，按照《企业会计准则第14号—收入》判断，相关标的资产的控制权并没有发生转移，因此不属于销售。

与租赁相关的现金流出总额 7,221,491.49 元。

2. 作为出租人

作为出租人的经营租赁

项目	租赁收入
运输设备	84,955.76
<u>合计</u>	<u>84,955.76</u>

七、研发支出

无。

八、合并范围的变更

本期发生的同一控制下企业合并



被合并方名称	企业合并中取得的权益比例 (%)	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
华电（丹东）海上风电有限公司	100.00	合并前后均受华电集团控制	2025年6月5日	控制权转移

九、在其他主体中的权益

（一）在子公司中的权益

1. 公司的构成

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
丹东金山热电有限公司	辽宁丹东	辽宁丹东	发电、供热	100.00		100.00	投资设立
辽宁康平金山风力发电有限责任公司	辽宁康平	辽宁康平	风力发电	51.00		51.00	投资设立
辽宁彰武金山风力发电有限责任公司	辽宁彰武	辽宁彰武	风力发电	71.00		71.00	投资设立
白音华金山发电有限公司	内蒙古西乌旗	内蒙古西乌旗	发电、供热	61.00		61.00	投资设立
华电（辽宁）能源销售有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	售电业务	100.00		100.00	投资设立
辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	辽宁铁岭	辽宁铁岭	发电	70.00		70.00	投资设立
华电（彰武）绿色能源科技有限公司	辽宁彰武	辽宁彰武	生物质燃气加工	85.00		85.00	投资设立
华电（大连）能源有限公司	辽宁大连	辽宁大连	发电、供热	100.00		100.00	投资设立
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	发电	51.00		51.00	投资设立
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	天津市	天津市	投资与资产管理	19.99	0.03	20.02	投资设立
华电（丹东）海上风电有限公司	辽宁丹东	辽宁丹东	风力发电	100.00		100.00	同一控制下企业合并

2. 重要非全资子公司

子公司全称	少数股东的持股比例 (%)	少数股东的表决权比例 (%)	本期归属于少数股东的损益
白音华金山发电有限公司	39.00	39.00	23,115,118.48



子公司全称	少数股东的 持股比例 (%)	少数股东的 表决权比例 (%)	本期归属于少 数股东的损益
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	79.98	33.33	205,241,299.15
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司	49.00	49.00	

接上表：

子公司全称	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
白音华金山发电有限公司		502,455,742.10
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）		2,502,516,810.18
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司		490,000.00

3. 重要的非全资子公司的主要财务信息

项目	期末余额或本期发生额		
	白音华金山发电有限公司	华源（天津）投资 合伙企业（有限合伙）	华电（锡林郭勒盟） 新能源有限公司
流动资产	414,046,973.88	1,118,336,431.08	45,062,664.64
非流动资产	3,148,229,501.02	2,182,989,674.62	881,864,097.54
资产合计	3,562,276,474.90	3,301,326,105.70	926,926,762.18
流动负债	1,811,196,709.53	74,476,479.63	97,528,194.08
非流动负债	462,731,708.71	7,614,752.30	669,968,567.83
负债合计	2,273,928,418.24	82,091,231.93	767,496,761.91
营业收入	1,651,398,705.11	520,859,912.61	
净利润	59,269,534.56	255,409,775.46	0.27
综合收益总额	59,269,534.56	255,409,775.46	0.27
经营活动现金流量	291,196,273.61	374,749,509.69	

接上表：

项目	期初余额或上期发生额		
	白音华金山发电有限公司	华源（天津）投资 合伙企业（有限合伙）	华电（锡林郭勒盟） 新能源有限公司
流动资产	309,716,878.84	890,711,853.46	20,045,641.62
非流动资产	3,275,776,347.80	2,299,582,085.08	68,370,585.53
资产合计	3,585,493,226.64	3,190,293,938.54	88,416,227.15
流动负债	671,942,857.02	115,882,512.76	7,226,227.15
非流动负债	1,684,485,044.42	37,311,845.35	



项目	期初余额或上期发生额		
	白音华金山发电有限公司	华源（天津）投资 合伙企业（有限合伙）	华电（锡林郭勒盟） 新能源有限公司
负债合计	2,356,427,901.44	153,194,358.11	7,226,227.15
营业收入	1,757,640,880.87	481,572,809.15	
净利润	7,403,112.29	219,705,706.85	
综合收益总额	7,403,112.29	219,705,706.85	
经营活动现金流量	218,114,150.51	304,540,742.92	

（二）在合营企业或联营企业中的权益

1. 重要合营企业或联营企业

合营企业或联 营企业的名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		对合营企业或 联营企业投资 的会计处理方法
				直接	间接	
联营企业						
内蒙古白音华海州 露天煤矿有限公司	内蒙古西乌旗	内蒙古西乌旗	煤炭采掘	20.00		权益法
昌图华电风力发电 有限公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	风力发电	40.00		权益法

2. 重要联营企业的主要财务信息

项目	期末余额或本期发生额	
	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	昌图华电风力发电有限公司
流动资产	2,156,289,178.27	83,816,962.87
非流动资产	2,972,560,562.68	247,225,976.66
资产合计	<u>5,128,849,740.95</u>	<u>331,042,939.53</u>
流动负债	1,852,051,520.83	39,269,438.45
非流动负债	676,938,131.87	139,972,499.80
负债合计	<u>2,528,989,652.70</u>	<u>179,241,938.25</u>
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	2,599,860,088.25	151,801,001.28
按持股比例计算的净资产份额	519,972,017.65	60,720,400.51
对联营企业权益投资的账面价值	519,972,017.65	60,720,400.51
营业收入	1,717,916,844.42	55,814,650.07
净利润	-114,916,983.24	18,359,724.25



项目	期末余额或本期发生额	
	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	昌图华电风力发电有限公司
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-114,916,983.24	18,359,724.25
本年度收到的来自联营企业的股利		8,853,176.64

接上表：

项目	期初余额或上期发生额	
	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	昌图华电风力发电有限公司
流动资产	2,715,383,809.97	127,114,134.93
非流动资产	2,665,433,140.65	264,544,666.49
资产合计	<u>5,380,816,950.62</u>	<u>391,658,801.42</u>
流动负债	2,051,965,388.54	65,454,582.95
非流动负债	653,043,645.83	170,629,999.84
负债合计	<u>2,705,009,034.37</u>	<u>236,084,582.79</u>
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	2,675,807,916.25	155,574,218.63
按持股比例计算的净资产份额	535,161,583.25	62,229,687.45
对联营企业权益投资的账面价值	535,161,583.25	62,229,687.45
营业收入	3,022,422,212.92	59,773,435.88
净利润	317,686,937.28	24,567,366.90
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	317,686,937.28	24,567,366.90
本年度收到的来自联营企业的股利		9,885,578.55

3. 不重要联营企业的汇总财务信息

项目	期末余额或本期发生额	期初余额或上期发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	5,719,384.11	5,715,367.13
下列各项按持股比例计算的合计数		
——净利润	4,016.98	4,025.63
——其他综合收益		



项目	期末余额或本期发生额	期初余额或上期发生额
——综合收益总额	4,016.98	4,025.63

十、政府补助

(一) 报告期末按应收金额确认的政府补助

无。

(二) 涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额
递延收益	48,341,760.86		
<u>合计</u>	<u>48,341,760.86</u>		

接上表：

财务报表项目	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	3,477,698.52		44,864,062.34	与资产相关
<u>合计</u>	<u>3,477,698.52</u>		<u>44,864,062.34</u>	

(三) 计入当期损益的政府补助

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	3,477,698.52	3,382,961.64
与收益相关的政府补助	10,729,102.15	5,855,216.68
<u>合计</u>	<u>14,206,800.67</u>	<u>9,238,178.32</u>

十一、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具，包括银行借款、长期应付款、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

(一) 金融工具的分类

1. 资产负债表日的各类金融资产的账面价值

(1) 2025年12月31日



金融资产项目	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	364,154,523.12			<u>364,154,523.12</u>
应收账款	1,343,013,150.62			<u>1,343,013,150.62</u>
其他应收款	35,941,355.38			<u>35,941,355.38</u>
其他非流动金融资产		894,300.00		<u>894,300.00</u>

(2) 2024年12月31日

金融资产项目	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	590,607,706.87			<u>590,607,706.87</u>
应收账款	1,170,619,192.43			<u>1,170,619,192.43</u>
其他应收款	25,071,143.61			<u>25,071,143.61</u>
其他非流动金融资产		1,053,800.00		<u>1,053,800.00</u>

2. 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 2025年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		3,265,023,444.44	<u>3,265,023,444.44</u>
应付票据		84,585,909.28	<u>84,585,909.28</u>
应付账款		758,351,102.64	<u>758,351,102.64</u>
其他应付款		71,966,517.77	<u>71,966,517.77</u>
一年内到期的非流动负债		637,948,384.26	<u>637,948,384.26</u>
长期借款		4,284,671,877.13	<u>4,284,671,877.13</u>
长期应付款		1,044,753,535.22	<u>1,044,753,535.22</u>

(2) 2024年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		3,353,873,918.45	<u>3,353,873,918.45</u>
应付票据		21,675,719.90	<u>21,675,719.90</u>
应付账款		547,120,056.04	<u>547,120,056.04</u>



金融负债项目	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
其他应付款		119,921,850.44	<u>119,921,850.44</u>
一年内到期的非流动负债		1,026,743,066.29	<u>1,026,743,066.29</u>
长期借款		3,187,028,236.28	<u>3,187,028,236.28</u>
长期应付款		1,064,534,472.21	<u>1,064,534,472.21</u>

（二）信用风险

2025年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失。

本公司其他金融资产包括货币资金、应收账款、其他应收款，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

本公司与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，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，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司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，除非本公司信用控制部门特别批准，否则本公司不提供信用交易条件。

（三）流动性风险

流动风险，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。

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务，并降低现金流量波动的影响。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	2025年12月31日				合计
	1年以内	1-2年	2-3年	3年以上	
短期借款	3,265,023,444.44				<u>3,265,023,444.44</u>
应付票据	84,585,909.28				<u>84,585,909.28</u>
应付账款	758,351,102.64				<u>758,351,102.64</u>
其他应付款	71,966,517.77				<u>71,966,517.77</u>
一年内到期的 非流动负债	637,948,384.26				<u>637,948,384.26</u>
长期借款	1,877,451,233.30	1,891,063,409.30	516,157,234.53		<u>4,284,671,877.13</u>
长期应付款	320,245,393.06	184,791,339.09	539,716,803.07		<u>1,044,753,535.22</u>



接上表：

项目	2024年12月31日				合计
	1年以内	1-2年	2-3年	3年以上	
短期借款	3,353,873,918.45				<u>3,353,873,918.45</u>
应付票据	21,675,719.90				<u>21,675,719.90</u>
应付账款	547,120,056.04				<u>547,120,056.04</u>
其他应付款	119,921,850.44				<u>119,921,850.44</u>
一年内到期的非流动负债	1,026,743,066.29				<u>1,026,743,066.29</u>
长期借款		1,289,779,328.00	1,789,909,328.00	107,339,580.28	<u>3,187,028,236.28</u>
长期应付款		329,712,168.36	216,348,731.38	518,473,572.47	<u>1,064,534,472.21</u>

（四）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。本公司仅涉及利率风险。

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行长短期借款。与浮动利率有关的银行借款，发生的利息支出将计入当期损益，利率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益有影响。

十二、资本管理

本公司资本管理的主要目标是确保本公司持续经营的能力，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。

本公司管理资本结构并根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化对其进行调整。为维持或调整资本结构，本公司可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。

本公司不受外部强制性资本要求约束。2025年度和2024年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

十三、公允价值的披露

（一）以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项目	期末余额公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
持续的公允价值计量				
（一）其他非流动金融资产			894,300.00	<u>894,300.00</u>



项目	期末余额公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			894,300.00	<u>894,300.00</u>
(1) 权益工具投资			894,300.00	<u>894,300.00</u>

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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值，所使用的估值模型主要为市场法。本公司定期复核相关流程以及公允价值确定的合适性。

十四、关联方关系及其交易

(一) 关联方的认定标准

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、共同控制或重大影响的，构成关联方。

(二) 本公司的母公司有关信息

母公司名称	公司类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本 (万元)
华电辽宁能源有限公司	有限公司	辽宁沈阳	毕诗方	电源的开发、投资、建设、经营和管理，组织电力（热力）的生产、销售，电力工程、电力环保工程的建设与管理，电力及相关技术的科技开发、技术咨询，电力设备制造与检修，项目投资及投资项目管理。	710,718.97

接上表：

母公司对本公司的持股比例 (%)	母公司对本公司的表决权比例 (%)	本公司最终控制方	统一社会信用代码
17.58	38.50 (注)	中国华电集团有限公司	91210000692668262P

注：最终控制方华电集团持有本公司 20.92% 股权，华电集团全资子公司华电辽宁持有本公司 17.58% 股权，华电集团共计持有本公司 38.50% 的股权，华电集团是本公司最终控制方。华电集团授权华电辽宁行使其全部的管理、控制权，华电辽宁是本公司的母公司。

(三) 本公司的子公司情况



本公司子公司的情况详见附注九、（一）在子公司中的权益。

（四）本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见附注九、（二）在合营企业或联营企业中的权益。

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

合营或联营企业名称	合营或联营企业与本公司关系
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	联营企业
昌图华电风力发电有限公司	联营企业

（五）本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
北京华电碳资产运营有限公司	受同一最终控制方控制
北京华电万方认证有限公司	受同一最终控制方控制
北京华电信息科技有限公司	受同一最终控制方控制
昌图华电风力发电有限公司	受同一最终控制方控制
电力工业产品质量标准研究所有限公司	受同一最终控制方控制
福建华电金湖电力有限公司	受同一最终控制方控制
阜新金山煤矸石热电有限公司	受同一最终控制方控制
国电南京自动化股份有限公司	受同一最终控制方控制
华电（阜新）新能源有限公司	受同一最终控制方控制
华电电力科学研究院有限公司	受同一最终控制方控制
华电和祥工程咨询有限公司	受同一最终控制方控制
华电环球（北京）能源管理有限公司	受同一最终控制方控制
华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	受同一最终控制方控制
华电集团北京燃料物流有限公司天津分公司	受同一最终控制方控制
华电科工股份有限公司	受同一最终控制方控制
华电青岛环保技术有限公司	受同一最终控制方控制
华电融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制
华电商业保理（天津）有限公司	受同一最终控制方控制
华电水务工程有限公司	受同一最终控制方控制
华电水务装备（天津）有限公司	受同一最终控制方控制
华电西藏能源有限公司	受同一最终控制方控制
华电招标有限公司	受同一最终控制方控制
华电郑州机械设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制



其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
华电中光新能源技术有限公司	受同一最终控制方控制
华信保险经纪有限公司	受同一最终控制方控制
华远星海运有限公司	受同一最终控制方控制
桓仁金山热电有限公司	受同一最终控制方控制
辽宁华电检修工程有限公司	受同一最终控制方控制
辽宁华电铁岭发电有限公司	受同一最终控制方控制
南京国电南自维美德自动化有限公司	受同一最终控制方控制
南京南自华盾数字技术有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	受同一最终控制方控制
厦门克利尔能源工程有限公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团财务有限公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团高级培训中心有限公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团碳资产运营有限公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团有限公司北京传媒分公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团有限公司燃料分公司	受同一最终控制方控制
中国华电科工集团有限公司	受同一最终控制方控制

（六）关联方交易

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

（1）采购商品、接受劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华电环球（北京）能源管理有限公司	采购燃煤	166,298,897.04	155,675,814.33
华电集团北京燃料物流有限公司天津分公司	采购燃煤	129,073,882.74	
辽宁华电铁岭发电有限公司	碳排放费用、购电费、 工程服务	34,837,924.53	502,351.00
辽宁华电检修工程有限公司	委托运行费、修理费	22,941,578.77	20,001,644.68
华电水务工程有限公司	工程服务	21,925,201.76	
南京国电南自维美德自动化有限公司	工程服务	18,090,707.99	2,097,345.14
国电南京自动化股份有限公司	工程服务、技术服务	10,982,846.31	19,363,967.29
中国华电科工集团有限公司	工程服务	10,619,425.91	43,862,705.39
华电青岛环保技术有限公司	采购材料、工程服务	10,332,446.02	5,418,856.99
华电电力科学研究院有限公司	工程服务、技术服务	9,897,192.12	8,315,132.45



关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	购水、贮存费	7,535,053.77	3,919,318.95
华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	采购燃料	5,375,442.45	59,277,789.16
华远星海运有限公司	运费	4,042,810.84	4,881,667.33
华电和祥工程咨询有限公司	工程服务、技术服务	1,535,377.35	511,792.45
华电郑州机械设计研究院有限公司	工程服务、技术服务	1,152,830.19	809,433.96
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	工程服务、咨询服务	1,078,301.89	1,215,377.37
北京华电碳资产运营有限公司	技术服务	849,056.61	
北京华电信息科技有限公司	工程服务、咨询服务	655,660.37	701,603.77
南京南自华盾数字技术有限公司	工程服务、咨询服务	553,105.69	1,396,132.07
华电水务装备（天津）有限公司	工程服务、修理费	509,734.51	1,668,584.07
中国华电集团高级培训中心有限公司	培训费	284,371.72	458,084.91
华电中光新能源技术有限公司	采购材料	207,547.17	235,415.93
华信保险经纪有限公司	服务费	206,846.08	129,674.93
中国华电集团有限公司	培训费、服务费	169,665.65	59,204.22
北京华电万方认证有限公司	工程服务	152,918.63	
中国华电集团有限公司北京传媒分公司	技术服务	86,858.40	
内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	服务费	52,045.00	
阜新金山煤矸石热电有限公司	工程服务	25,663.72	
电力工业产品质量标准研究所有限公司	培训费	25,321.10	256.88
福建华电金湖电力有限公司	培训费	3,773.58	
华电西藏能源有限公司	采购材料	520.00	
华电科工股份有限公司	工程服务		36,646,531.04
厦门克利尔能源工程有限公司	采购燃煤		14,548,512.04
中国华电集团有限公司燃料分公司	采购燃煤		13,281,112.74
中国华电集团碳资产运营有限公司	碳排放费用		924,528.30

(2) 出售商品、提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
辽宁华电铁岭发电有限公司	燃煤服务费、售电服务	26,246,320.98	15,604,435.76
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	供热服务	9,433,345.19	11,475,120.76
阜新金山煤矸石热电有限公司	燃煤服务费	1,549,044.20	133,637.19
桓仁金山热电有限公司	燃煤服务费	756,292.16	95,279.80
南京国电南自维美德自动化有限公司	咨询费	315,471.70	67,075.47
华电电力科学研究院有限公司	咨询费	181,168.87	242,497.20



关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
辽宁华电检修工程有限公司	咨询费、水电费	141,132.08	171,116.04
华电招标有限公司	咨询费	100,000.00	
北京华电万方认证有限公司	咨询费	53,172.64	
国电南京自动化股份有限公司	咨询费	37,924.53	123,207.55
华电郑州机械设计研究院有限公司	咨询费	283.02	61,698.12
华电水务装备(天津)有限公司	咨询费		54,212.27
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	咨询费		37,160.37
中国华电科工集团有限公司	咨询费		26,773.59
华电和祥工程咨询有限公司	咨询费		6,141.51

2. 关联受托管理情况

受托管理情况表:

委托方名称	受托方名称	受托资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益 定价依据	本期确认的 托管收益
华电辽宁能源有限公司	本公司	股权托管	2023-9-6	解决同业 竞争问题后	协商价格	1,226,415.08
<u>受托管理小计</u>						<u>1,226,415.08</u>

3. 关联方租赁情况

(1) 本公司作为出租方:

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入
辽宁华电铁岭发电有限公司	运输工具	63,716.82
华电(阜新)新能源有限公司	运输工具	21,238.94

(2) 本公司作为承租方:

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值 资产租赁的租金费用		支付的租金	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
华电辽宁能源有限公司	房屋及建筑物	2,321,100.91	2,321,100.91	2,530,000.00	2,321,100.91
<u>合计</u>		<u>2,321,100.91</u>	<u>2,321,100.91</u>	<u>2,530,000.00</u>	<u>2,321,100.91</u>

4. 关联方资金拆借



关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国华电集团有限公司	488,000,000.00	2022-06-01	2025-05-31	无
中国华电集团有限公司	300,000,000.00	2020-07-28	2025-03-20	无
中国华电集团有限公司	17,900,000.00	2023-12-29	2026-12-28	无
中国华电集团有限公司	7,020,000.00	2023-05-06	2026-05-05	无
中国华电集团财务有限公司	161,000,000.00	2023-06-05	2025-05-13	无
中国华电集团财务有限公司	158,000,000.00	2025-05-13	2028-05-12	无
中国华电集团财务有限公司	150,000,000.00	2025-05-29	2025-07-11	无
中国华电集团财务有限公司	145,000,000.00	2025-07-14	2028-07-13	无
中国华电集团财务有限公司	100,000,000.00	2025-04-15	2026-04-14	无
中国华电集团财务有限公司	100,000,000.00	2025-05-20	2026-05-19	无
中国华电集团财务有限公司	99,000,000.00	2025-04-28	2027-04-27	无
中国华电集团财务有限公司	98,000,000.00	2024-05-15	2025-04-30	无
中国华电集团财务有限公司	94,000,000.00	2024-04-11	2027-04-09	无
中国华电集团财务有限公司	50,000,000.00	2025-01-10	2025-05-23	无
中国华电集团财务有限公司	49,000,000.00	2023-05-10	2025-05-23	无
中国华电集团财务有限公司	5,000,000.00	2025-07-14	2025-12-21	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2025-05-13	2025-09-20	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2024-04-11	2025-03-20	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2024-04-11	2025-09-20	无
中国华电集团财务有限公司	1,000,000.00	2025-04-28	2025-09-20	无
华电商业保理(天津)有限公司	32,499,131.84	2025-11-27	2025-12-05	无
华电商业保理(天津)有限公司	20,000,000.00	2023-09-04	2025-05-25	无
华电商业保理(天津)有限公司	12,000,000.00	2023-09-04	2025-05-08	无
华电商业保理(天津)有限公司	12,000,000.00	2025-05-09	2027-11-30	无
华电商业保理(天津)有限公司	10,000,000.00	2025-05-19	2027-11-30	无
华电商业保理(天津)有限公司	10,000,000.00	2025-05-26	2027-08-25	无
华电融资租赁有限公司	295,162,123.93	2024-12-26	2041-12-25	无
华电融资租赁有限公司	86,812,389.38	2024-12-26	2027-12-25	无
华电融资租赁有限公司	61,675,080.93	2022-04-28	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	61,617,339.89	2022-04-28	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	23,000,000.00	2022-07-15	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	20,535,714.30	2022-07-15	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	7,619,158.58	2024-11-11	2037-11-21	无



关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
华电融资租赁有限公司	6,160,714.30	2023-04-14	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	5,522,559.95	2024-12-15	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	5,238,000.00	2024-12-15	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	3,407,407.44	2023-12-22	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	2,555,555.52	2023-12-22	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	811,760.87	2025-08-15	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	558,803.54	2023-05-18	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	450,382.38	2025-08-15	2037-04-28	无

2025年本公司及子公司关联方资金拆借产生的利息及手续费如下：

关联方	本期利息及手续费
中国华电集团有限公司	8,960,960.27
中国华电集团财务有限公司	15,603,793.63
华电融资租赁有限公司	13,666,456.94
华电商业保理（天津）有限公司	1,062,782.92

5. 本期无关联方资产转让、债务重组情况

6. 关键管理人员薪酬

项目	本期发生额（万元）	上期发生额（万元）
关键管理人员报酬	630.13	595.24

7. 其他关联交易

货币资金期末余额中存放在中国华电集团财务有限公司的金额为356,083,940.82元，本期取得利息收入456,740.59元，本期支付手续费80,000.00元。

（七）关联方应收应付款项

1. 应收项目

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	辽宁华电铁岭发电有限公司	13,742,580.99		11,183,230.88	
应收账款	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	1,558,619.45	77,930.97	1,951,233.33	
应收账款	阜新金山煤矸石热电有限公司	1,269,680.34		65,983.58	



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	桓仁金山热电有限公司	504,686.38		45,032.25	
预付账款	华电融资租赁有限公司	977,490.62			
应收股利	昌图华电风力发电有限公司	22,239,410.08		20,386,233.45	
其他非流动资产	华电和祥工程咨询有限公司	370,900.00			
其他非流动资产	中国华电科工集团有限公司			2,488,000.00	
其他非流动资产	华电融资租赁有限公司			1,630,000.00	

2. 应付项目

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
短期借款	中国华电集团财务有限公司	200,000,000.00	
应付账款	华电环球（北京）能源管理有限公司	39,741,542.25	
应付账款	华电科工股份有限公司	37,546,910.44	53,780,756.34
应付账款	华电集团北京燃料物流有限公司天津分公司	31,961,553.68	
应付账款	中国华电科工集团有限公司	23,779,149.48	44,251,640.29
应付账款	华电水务工程有限公司	21,457,963.20	5,202,900.00
应付账款	国电南京自动化股份有限公司	12,221,700.90	21,390,733.94
应付账款	华电青岛环保技术有限公司	11,675,664.00	
应付账款	南京国电南自维美德自动化有限公司	11,222,525.00	2,001,836.28
应付账款	华电郑州机械设计研究院有限公司	8,614,070.50	12,680,070.50
应付账款	辽宁华电检修工程有限公司	7,964,612.70	1,254,321.56
应付账款	辽宁华电铁岭发电有限公司	6,360,000.00	
应付账款	华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	5,375,442.45	
应付账款	华电电力科学研究院有限公司	2,617,594.69	2,283,498.95
应付账款	华远星海运有限公司	1,539,635.19	
应付账款	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	887,932.06	
应付账款	华电中光新能源技术有限公司	781,477.82	1,072,430.99
应付账款	南京南自华盾数字技术有限公司	585,900.00	1,524,245.28
应付账款	北京华电信息科技有限公司	275,000.00	



项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	华电水务装备（天津）有限公司	213,120.00	1,779,949.51
应付账款	中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	213,000.00	160,000.00
应付账款	华电和祥工程咨询有限公司	65,100.00	155,000.00
应付账款	中国华电集团有限公司	54,019.30	
应付账款	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	41,215.00	
应付账款	中国华电集团高级培训中心有限公司	36,000.00	
应付账款	华电西藏能源有限公司	520.00	
应付账款	华信保险经纪有限公司		129,674.93
其他应付款	华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	5,850,000.00	
其他应付款	国电南京自动化股份有限公司	1,099,541.20	340,530.00
其他应付款	华电中光新能源技术有限公司	22,000.00	
其他应付款	南京南自华盾数字技术有限公司	5,100.00	
其他应付款	华电电力科学研究院有限公司	4,900.00	183,221.80
其他应付款	南京国电南自维美德自动化有限公司	4,275.00	51,900.00
其他应付款	华电环球（北京）能源管理有限公司		7,400,000.00
其他应付款	中国华电科工集团有限公司		3,143,160.00
其他应付款	华电水务工程有限公司		2,512,234.00
其他应付款	华电郑州机械设计研究院有限公司		1,964,319.50
其他应付款	辽宁华电检修工程有限公司		727,709.57
其他应付款	华电青岛环保技术有限公司		367,494.73
其他应付款	华电科工股份有限公司		119,171.00
其他应付款	华电水务装备（天津）有限公司		39,285.00
一年内到期的非流动负债	华电融资租赁有限公司	55,425,791.81	21,189,065.40
一年内到期的非流动负债	中国华电集团有限公司	24,920,000.00	488,000,000.00
一年内到期的非流动负债	中国华电集团财务有限公司	20,000,000.00	9,000,000.00
长期借款	中国华电集团财务有限公司	476,000,000.00	397,000,000.00
长期借款	华电商业保理（天津）有限公司	32,000,000.00	32,000,000.00
长期借款	中国华电集团有限公司		24,920,000.00
长期应付款	华电融资租赁有限公司	522,635,941.46	222,464,147.45
长期应付款	中国华电集团有限公司		300,000,000.00



十五、股份支付

无。

十六、承诺及或有事项

（一）重要承诺事项

无。

（二）或有事项

未决诉讼

本公司存在正常经营过程中发生的若干未决法律诉讼事项。本公司管理层认为该等法律诉讼事项不会对本公司产生重大影响。

（三）其他

无。

十七、资产负债表日后事项

无。

十八、其他重要事项

（一）年金计划

本公司根据华电集团的相关薪酬政策规定，对符合条件的职（员）工按其月基本工资的10.00%（企业负担8.00%，个人负担2.00%）按月向年金管理机构缴存企业年金。本年度公司为职工缴存的企业年金金额详见附注六、（二十一）应付职工薪酬。

（二）分部信息

1. 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为2个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了3个报告分部，分别为火电分部、风电+光伏分部以及公司管理总部。这些报告分部是以其组织管理机构和考核评价绩效中心为基础确定的。本公司各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为火力发电及供热、风力发电、光伏发电等业务。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

2. 报告分部的财务信息



项目	火力发电分部		风力发电+光伏分部	
	本期	上期	本期	上期
一、对外交易收入	3,709,726,146.58	3,890,062,975.46	568,991,259.88	532,766,692.82
二、分部间交易收入				
三、对联营和合营企业的投资收益				
四、资产减值损失	-30,836,153.87	-7,697,217.90	-2,226,338.16	-1,870,147.46
五、信用减值损失	-13,574,918.54	-15,288,319.73	-61,762,936.30	-35,218,267.90
六、折旧费和摊销费	467,664,160.40	455,806,476.55	155,330,424.39	150,022,349.91
七、利润总额 (亏损总额)	149,394,480.55	-7,867,497.39	234,792,334.92	255,155,308.01
八、所得税费用	18,695,992.23	-36,614,413.47	23,287,361.13	14,895,136.46
九、净利润(净亏损)	130,698,488.32	28,746,916.08	211,504,973.79	240,260,171.55
十、资产总额	9,559,674,074.48	9,351,401,844.24	4,936,554,718.86	3,814,499,473.86
十一、负债总额	7,242,794,801.77	7,242,061,602.04	3,213,906,027.80	2,427,867,570.10

接上表：

项目	公司管理总部		抵销	
	本期	上期	本期	上期
一、对外交易收入	73,176,392.41	31,311,048.22		
二、分部间交易收入	24,826,542.63	12,301,294.27	-24,826,542.63	-12,301,294.27
三、对联营和合营企业的投资收益	-15,633,881.13	71,268,838.25		
四、资产减值损失				
五、信用减值损失	-3,800.00	-9,550.00		
六、折旧费和摊销费	3,032,000.74	3,228,835.58		
七、利润总额 (亏损总额)	-60,827,930.78	1,604,390,333.36	-17,513,646.71	-1,770,455,562.49
八、所得税费用	460,308.09	-1,025.34		
九、净利润(净亏损)	-61,288,238.87	1,604,391,358.70	-17,513,646.71	-1,770,455,562.49
十、资产总额	12,724,549,054.16	12,436,945,927.52	-12,116,341,841.08	-11,502,353,442.64
十一、负债总额	7,325,016,089.14	7,009,795,064.16	-7,072,843,247.84	-6,775,534,496.11



接上表：

项目	合计	
	本期	上期
一、对外交易收入	4,351,893,798.87	4,454,140,716.50
二、分部间交易收入		
三、对联营和合营企业的投资收益	-15,633,881.13	71,268,838.25
四、资产减值损失	-33,062,492.03	-9,567,365.36
五、信用减值损失	-75,341,654.84	-50,516,137.63
六、折旧费和摊销费	626,026,585.53	609,057,662.04
七、利润总额（亏损总额）	305,845,237.98	81,222,581.49
八、所得税费用	42,443,661.45	-21,720,302.35
九、净利润（净亏损）	263,401,576.53	102,942,883.84
十、资产总额	15,104,436,006.42	14,100,493,802.98
十一、负债总额	10,708,873,670.87	9,904,189,740.19

十九、母公司财务报表项目注释

（一）应收账款

1. 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	142,602,373.07	116,008,026.51
1-2年（含2年）	29,834,591.71	28,301,500.98
2-3年（含3年）	25,190,846.02	19,488,975.47
3-4年（含4年）	19,388,975.47	3,600,000.00
4-5年（含5年）		
5年以上	5,637,767.56	5,958,716.75
<u>合计</u>	<u>222,654,553.83</u>	<u>173,357,219.71</u>

2. 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	坏账准备	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	<u>222,654,553.83</u>	<u>100.00</u>	<u>22,683,568.00</u>	<u>10.19</u>	<u>199,970,985.83</u>



类别	账面余额		期末余额		账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备		
			坏账准备	计提比例 (%)	
组合 1: 应收国家电网款项	48,476,952.27	21.77			48,476,952.27
组合 2: 应收热力客户款项	85,116,521.93	38.23	12,918,604.16	15.18	72,197,917.77
组合 3: 应收其他款项	89,061,079.63	40.00	9,764,963.84	10.96	79,296,115.79
<u>合计</u>	<u>222,654,553.83</u>	<u>100.00</u>	<u>22,683,568.00</u>	--	<u>199,970,985.83</u>

接上表:

类别	账面余额		期初余额		账面价值
	金额	比例 (%)	坏账准备		
			坏账准备	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	<u>173,357,219.71</u>	<u>100.00</u>	<u>16,614,785.01</u>	<u>9.58</u>	<u>156,742,434.70</u>
组合 1: 应收国家电网款项	51,406,630.29	29.65			51,406,630.29
组合 2: 应收热力客户款项	64,389,099.65	37.15	10,002,358.54	15.53	54,386,741.11
组合 3: 应收其他款项	57,561,489.77	33.20	6,612,426.47	11.49	50,949,063.30
<u>合计</u>	<u>173,357,219.71</u>	<u>100.00</u>	<u>16,614,785.01</u>	--	<u>156,742,434.70</u>

按组合计提坏账准备:

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
应收国家电网款项	48,476,952.27		
应收热力客户款项	85,116,521.93	12,918,604.16	15.18
应收其他款项	89,061,079.63	9,764,963.84	10.96
<u>合计</u>	<u>222,654,553.83</u>	<u>22,683,568.00</u>	--

3. 坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销 其他变动	
应收热力客户款项	10,002,358.54	2,916,245.62			12,918,604.16
应收其他款项	6,612,426.47	3,152,537.37			9,764,963.84



类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销 其他变动	
合计	16,614,785.01	6,068,782.99			22,683,568.00

4. 本期无实际核销的应收账款情况。

5. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额 合计数的比例 (%)	坏账准备 期末余额
沈阳市苏家屯区人民政府国有资产监督管理局	57,600,000.00	25.87	9,378,000.00
国网辽宁省电力有限公司	48,476,952.27	21.77	
沈阳新基生态环保有限公司	26,413,161.00	11.86	1,320,658.05
沈阳市苏家屯区供热管理办公室	16,020,655.48	7.20	1,012,349.62
沈阳市苏家屯区房产事务服务中心	14,280,346.01	6.41	2,804,208.33
合计	162,791,114.76	73.11	14,515,216.00

(二) 其他应收款

1. 项目列示

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	22,239,410.08	20,386,233.45
其他应收款	407,425.99	3,794,718.46
合计	22,646,836.07	24,180,951.91

2. 应收股利

(1) 应收股利

被投资单位	期末余额	期初余额
昌图华电风力发电有限公司	22,239,410.08	20,386,233.45
合计	22,239,410.08	20,386,233.45

(2) 重要的账龄超过1年的应收股利

项目	期末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及判断依据
昌图华电风力发电有限公司	22,239,410.08	1年以内、 1-2年	资金原因	否/预计可以收回



项目	期末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及判断依据
<u>合计</u>	<u>22,239,410.08</u>			

3. 其他应收款

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)		2,230,710.90
1-2年(含2年)	395,425.99	770,621.65
2-3年(含3年)	15,000.00	788,732.54
3-4年(含4年)		3,853.37
4-5年(含5年)		4,600.00
5年以上	5,526,600.00	5,522,000.00
<u>合计</u>	<u>5,937,025.99</u>	<u>9,320,518.46</u>

(2) 按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
逾期应收股利转入	5,500,000.00	5,500,000.00
代管补充医疗保险	395,425.99	2,030,064.27
应收理赔款、保证金、备用金、押金等	41,600.00	1,790,454.19
<u>合计</u>	<u>5,937,025.99</u>	<u>9,320,518.46</u>

(3) 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	<u>5,937,025.99</u>	<u>100.00</u>	<u>5,529,600.00</u>	<u>93.14</u>	<u>407,425.99</u>
其中：组合1：备用金、保证金及关联方组合	395,425.99	6.66			395,425.99
组合2：其他款项组合	5,541,600.00	93.34	5,529,600.00	99.78	12,000.00
<u>合计</u>	<u>5,937,025.99</u>	<u>100.00</u>	<u>5,529,600.00</u>	--	<u>407,425.99</u>



接上表：

类别	账面余额		期初余额		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	9,320,518.46	100.00	5,525,800.00	59.29	3,794,718.46
其中：组合 1：备用金、保证金及关联方组合	3,778,918.46	40.54			3,778,918.46
组合 2：其他款项组合	5,541,600.00	59.46	5,525,800.00	99.71	15,800.00
合计	9,320,518.46	100.00	5,525,800.00	--	3,794,718.46

按组合计提坏账准备

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
备用金、保证金及关联方组合	395,425.99		
其他款项组合	5,541,600.00	5,529,600.00	99.78
合计	5,937,025.99	5,529,600.00	--

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

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		5,525,800.00		5,525,800.00
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提		3,800.00		3,800.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				



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）	
其他变动				
2025 年 12 月 31 日余额		5,529,600.00		<u>5,529,600.00</u>

(5) 坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销 或核销 其他变动	
其他款项组合	5,525,800.00	3,800.00			5,529,600.00
<u>合计</u>	<u>5,525,800.00</u>	<u>3,800.00</u>			<u>5,529,600.00</u>

(6) 本期无实际核销的其他应收款情况。

(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	期末余额	占其他应收款 总额的比例 (%)	款项性质	账龄	坏账准备 期末余额
辽宁南票煤电有限公司	5,500,000.00	92.64	逾期应收股利转入	5 年以上	5,500,000.00
泰康养老保险股份有限公司 辽宁分公司	395,425.99	6.66	代管补充医疗保险	1-2 年	
王骏	37,000.00	0.62	押金	2-3 年/ 5 年以上	25,000.00
苏冠	4,600.00	0.08	押金	5 年以上	4,600.00
<u>合计</u>	<u>5,937,025.99</u>	<u>100.00</u>			<u>5,529,600.00</u>

(三) 长期股权投资

项目	期末余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
对子公司投资	3,879,369,100.00		3,879,369,100.00
对联营、合营企业投资	586,411,802.27		586,411,802.27
<u>合计</u>	<u>4,465,780,902.27</u>		<u>4,465,780,902.27</u>



接上表：

项目	期初余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
对子公司投资	3,564,284,100.00		3,564,284,100.00
对联营、合营企业投资	603,106,637.83		603,106,637.83
<u>合计</u>	<u>4,167,390,737.83</u>		<u>4,167,390,737.83</u>

1. 对子公司投资

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少
丹东金山热电有限公司	1,640,558,000.00	60,000,000.00	
辽宁康平金山风力发电有限责任公司	24,225,000.00		
辽宁彰武金山风力发电有限责任公司	33,725,000.00		
白音华金山发电有限公司	735,028,200.00		
辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	55,650,000.00		
华电（辽宁）能源销售有限公司	100,100,000.00	100,000,000.00	
华电（大连）能源有限公司	45,940,000.00	9,000,000.00	
华电（彰武）绿色能源科技有限公司	32,500,000.00	8,085,000.00	
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司	80,940,000.00	78,000,000.00	
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	815,617,900.00		
华电（丹东）海上风电有限公司		60,000,000.00	
<u>合计</u>	<u>3,564,284,100.00</u>	<u>315,085,000.00</u>	

接上表：

被投资单位	期末余额	本期计提减值准备	减值准备
丹东金山热电有限公司	1,700,558,000.00		
辽宁康平金山风力发电有限责任公司	24,225,000.00		
辽宁彰武金山风力发电有限责任公司	33,725,000.00		
白音华金山发电有限公司	735,028,200.00		
辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	55,650,000.00		
华电（辽宁）能源销售有限公司	200,100,000.00		
华电（大连）能源有限公司	54,940,000.00		
华电（彰武）绿色能源科技有限公司	40,585,000.00		
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司	158,940,000.00		
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	815,617,900.00		



被投资单位	期末余额	本期计提减值准备	减值准备
华电（丹东）海上风电有限公司	60,000,000.00		
<u>合计</u>	<u>3,879,369,100.00</u>		

2. 对联营企业、合营企业投资

被投资单位名称	期初余额 (账面价值)	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
联营企业			
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	535,161,583.25		
昌图华电风力发电有限公司	62,229,687.45		
辽宁电力交易中心有限公司	5,715,367.13		
<u>合计</u>	<u>603,106,637.83</u>		

接上表：

被投资单位名称	权益法下确认 的投资损益	本期增减变动		宣告发放现金 红利或利润
		其他综合 收益调整	其他权益变动	
联营企业				
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	-22,981,787.81		7,792,222.21	
昌图华电风力发电有限公司	7,343,889.70			-8,853,176.64
辽宁电力交易中心有限公司	4,016.98			
<u>合计</u>	<u>-15,633,881.13</u>		<u>7,792,222.21</u>	<u>-8,853,176.64</u>

接上表：

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额 (账面价值)	减值准备
	本期计提减值准备	其他		
联营企业				
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司			519,972,017.65	
昌图华电风力发电有限公司			60,720,400.51	
辽宁电力交易中心有限公司			5,719,384.11	
<u>合计</u>			<u>586,411,802.27</u>	



（四）营业收入、营业成本

1. 营业收入及营业成本列示

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	835,585,692.21	786,388,234.55	916,820,470.98	882,215,525.31
其他业务	81,753,350.98	30,710,605.15	46,836,112.65	28,556,402.72
<u>合计</u>	<u>917,339,043.19</u>	<u>817,098,839.70</u>	<u>963,656,583.63</u>	<u>910,771,928.03</u>

2. 营业收入、营业成本的分解信息

合同分类	营业收入	营业成本
商品类型		
电力产品销售	454,779,144.42	391,969,021.97
热力产品销售	380,806,547.79	394,419,212.58
其他	81,753,350.98	30,710,605.15
<u>合计</u>	<u>917,339,043.19</u>	<u>817,098,839.70</u>

3. 履约义务的说明

本公司电力热力销售收入于商品控制权转移的时点确认收入。对于上述履约义务，本公司为主要责任人，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

（五）投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		285,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	-15,633,881.13	71,268,838.25
处置长期股权投资产生的投资收益		1,485,659,338.92
债权投资持有期间取得的利息收入	15,391,716.83	3,959,785.09
<u>合计</u>	<u>-242,164.30</u>	<u>1,845,887,962.26</u>

二十、补充资料

（一）按照证监会《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》的要求，报告期非经常性损益情况

非经常性损益明细	金额	说明
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	-3,533,063.08	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	14,206,800.67	



非经常性损益明细	金额	说明
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	-159,500.00	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入	1,226,415.08	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-9,148,011.23	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响金额	2,254,821.46	
少数股东权益影响额（税后）	-5,415,120.96	
<u>合计</u>	<u>5,752,940.94</u>	

（二）净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产 收益率（%）	每股收益	
		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	2.11	0.0193	0.0193
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.68	0.0154	0.0154





营业执照

(副本) (15-15)

统一社会信用代码

911101085923425568



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

名称 天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）

出资额 12500 万元

类型 特殊普通合伙企业

成立日期 2012 年 03 月 05 日

执行事务合伙人 邱靖之

主要经营场所 北京市海淀区车公庄西路 19 号 68 号楼
A-1 和 A-5 区域

经营范围 审查企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务；技术开发、技术咨询、技术服务；应用软件服务；软件开发；计算机系统服务；软件咨询；产品设计；基础软件服务；数据处理（数据处理中的银行卡中心、PUE 值在 1.4 以上的云计算数据中心除外）；企业管理咨询；销售计算机、软件及辅助设备。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

登记机关

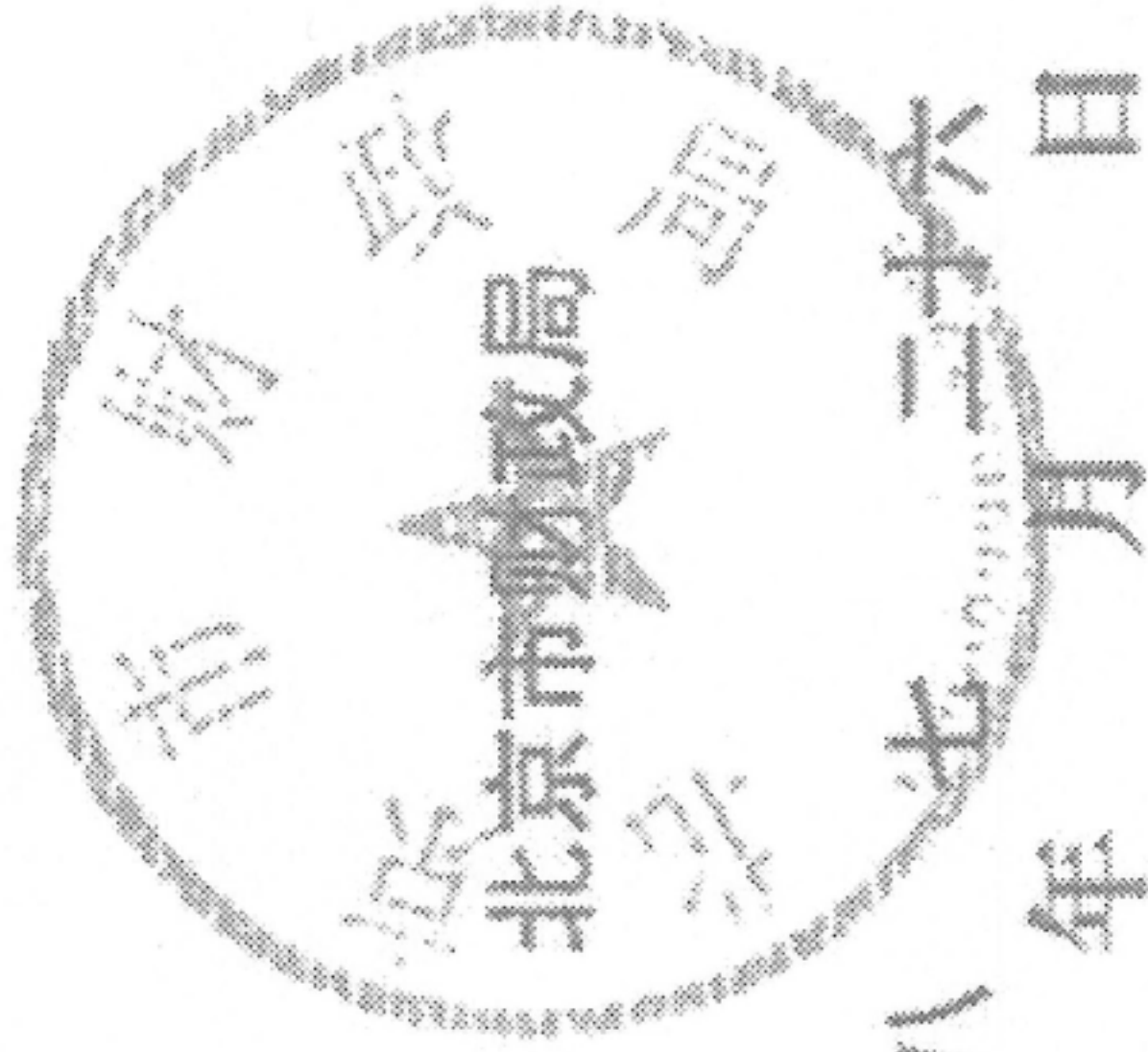


2026 年 03 月 09 日

证书序号: 0000175

说明

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



发证机关:

二〇一八年七月二十六日

中华人民共和国财政部制

会计师事务所执业字[2011]0105号

执业证书

天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)

名称: 邱靖之

首席合伙人: 北京市海淀区车公庄西路19号68号楼A-1和A-5区域

主任会计师: 特殊普通合伙

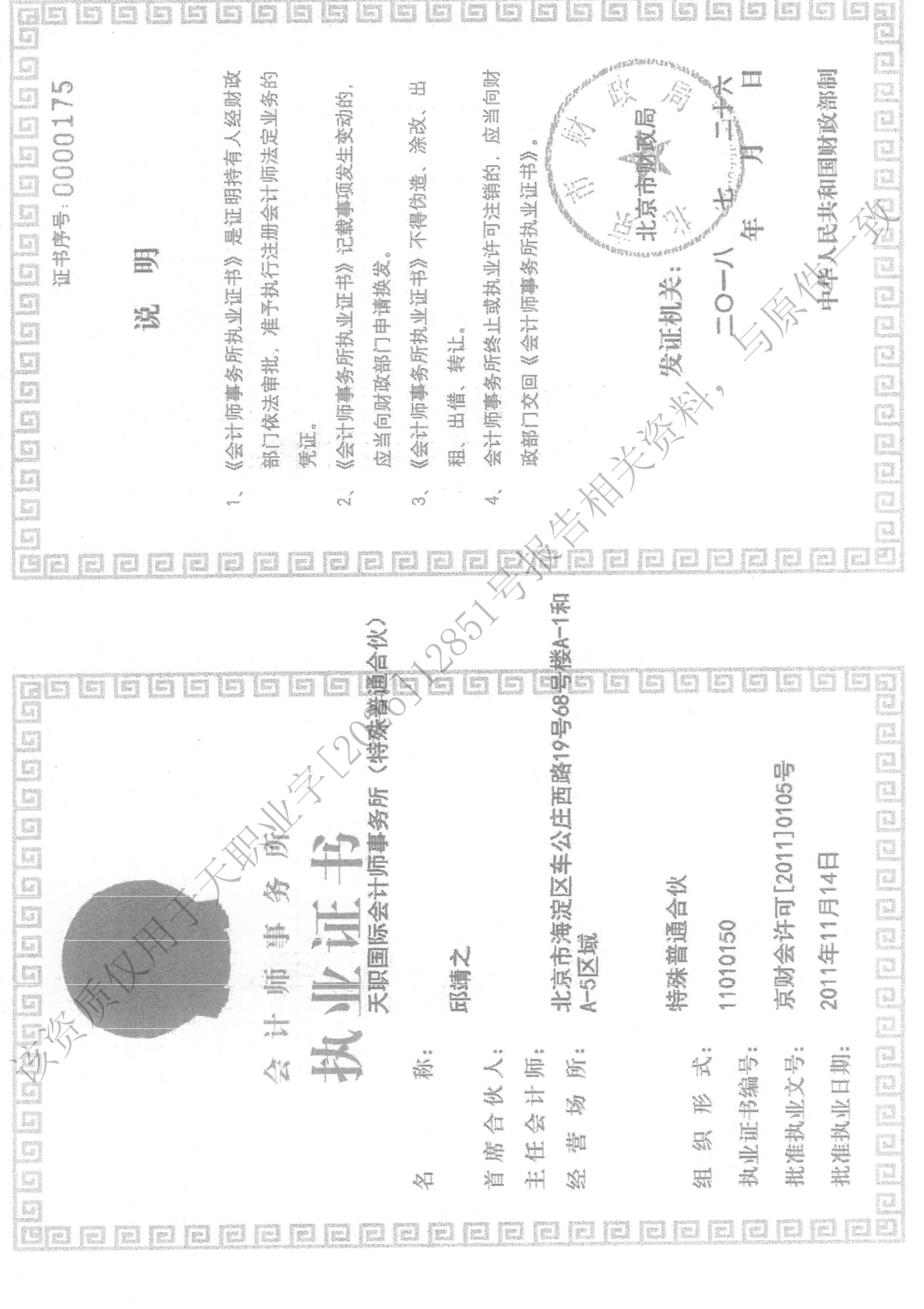
经营场所: 11010150

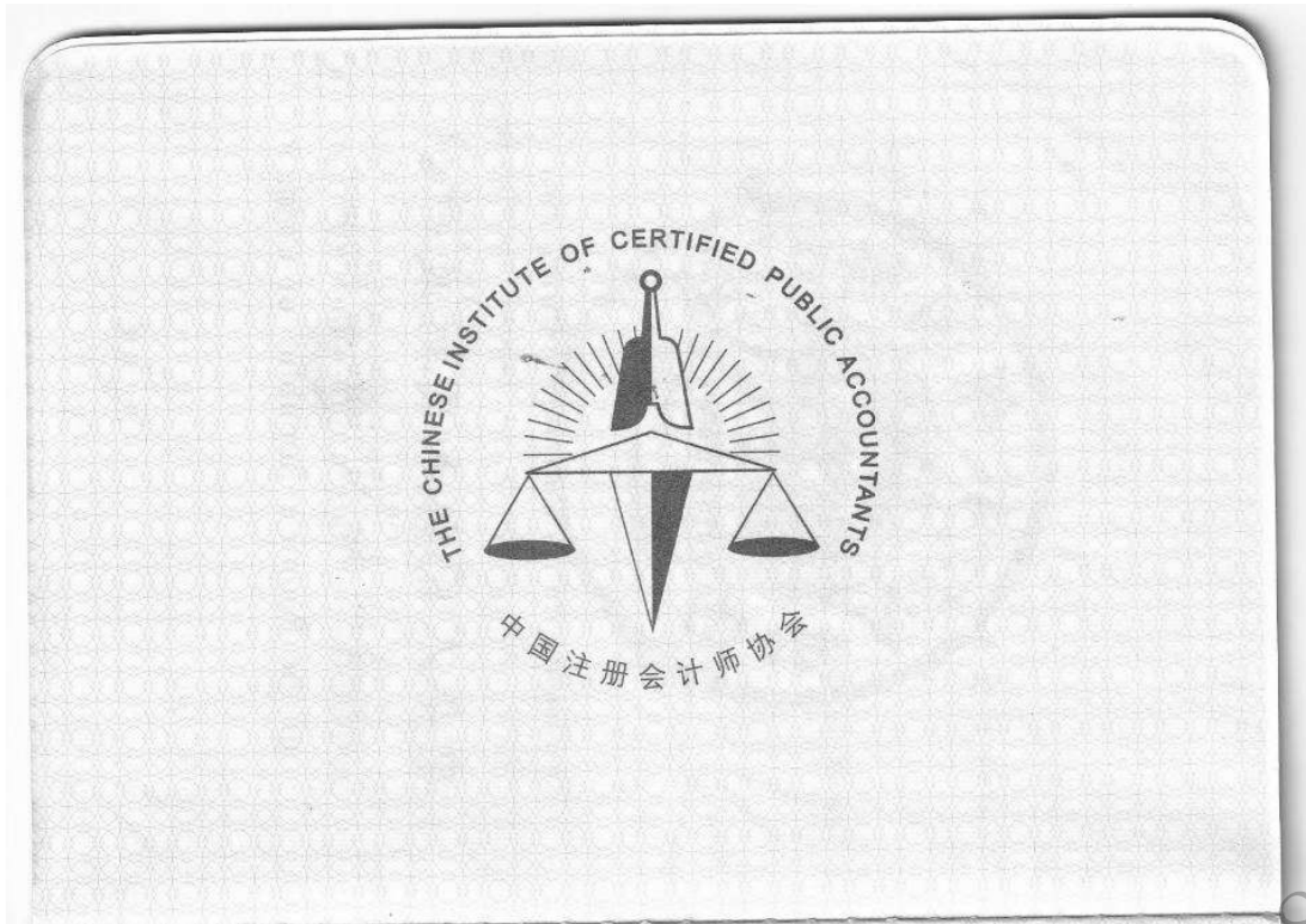
组织形式: 京财会许可[2011]0105号

执业证书编号: 2011年11月14日

批准执业文号:

批准执业日期:





姓名 Full name 申旭
 性别 Sex 男
 出生日期 Date of birth 1989-06-03
 工作单位 Working unit 天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
 身份证号码 Identity card No. 231181198906030534

年度检验 Annual Renewal

本证书经检验 This certificate is valid for this renewal. 姓名: 申旭 证书编号: 110101505233

证书编号 No. of Certificate 110101505233

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

发证日期: 2017 年 06 月 19 日
 Date of Issuance

年 月 日
 /y /m /d

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

同意调入 Agree the holder to be transferred to

同意调出 Agree the holder to be transferred from

转出协会盖章
 Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

转入协会盖章
 Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

2017 年 12 月 31 日
 /y /m /d

2017 年 11 月 29 日
 /y /m /d

与原件一致

该资质仅用于 [2026] 12851 号



姓 名
 Full name 谢志明
 性 别
 Sex 男
 出生日期
 Date of birth 1991-07-19
 工作单位
 Working unit 天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)沈阳分所
 身份证号码
 Identity card No. 210106199107191817



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：
 No. of Certificate 110101500785

批准注册协会：
 Authorized Institute of CPAs 辽宁省注册会计师协会

发证日期：
 Date of Issuance 2021年 04月 28日

年 /y
 月 /m
 日 /d

与原件一致

该资质有效

职业资格[2026]12851号报