

湖北能源集团股份有限公司

审计报告

大华审字[2024]0011006263号

大华会计师事务所（特殊普通合伙）

Da Hua Certified Public Accountants (Special General Partnership)

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台（<http://acc.mof.gov.cn>）”进行查验
报告编码：京244DASYFKQ



湖北能源集团股份有限公司

审计报告及财务报表

(2023年1月1日至2023年12月31日止)

	目 录	页 次
一、	审计报告	1-7
二、	已审财务报表	
	合并资产负债表	1-2
	合并利润表	3
	合并现金流量表	4
	合并股东权益变动表	5-6
	母公司资产负债表	7-8
	母公司利润表	9
	母公司现金流量表	10
	母公司股东权益变动表	11-12
	财务报表附注	1-140



审计报告

大华审字[2024]0011006263号

湖北能源集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了湖北能源集团股份有限公司（以下简称湖北能源）财务报表，包括2023年12月31日的合并及母公司资产负债表，2023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相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了湖北能源2023年12月31日的合并及母公司财务状况以及2023年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于湖北能源，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。

我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

1.营业成本计量的准确性

2.商誉减值准备

(一)营业成本计量的准确性

1.事项描述

湖北能源 2023 年度确认营业成本 149.20 亿元，湖北能源营业成本主要为生产用固定资产计提的折旧费用、财政规费（主要为水资源费和库区基金）、商品采购成本等，该等金额对财务报表影响重大。

基于上述原因，我们将营业成本准确性列为关键审计事项。财务报表中对营业成本披露详见附注“五、45、营业收入和营业成本”。

2.审计应对

我们对于营业成本所实施的重要审计程序包括：

(1) 了解、评估和测试与营业成本相关的内部控制的设计和运行有效性；

(2) 采用分析性复核的方法，对比分析本年与上年相应成本费用组成及金额变动的合理性，如果存在异常，获得充分的审计证据；

(3) 通过与行业数据对比，分析电厂原材料采购价格和单耗的合理性；对期末原材料进行监盘，并对盘点日至报告日之间原材料的出入库数量进行分析核实；

(4) 通过检查合同、出入库单据、生产统计资料与财务记录进行核对，确保成本计量数据的准确性；



(5) 运用重新测算等方法，检查计入营业成本的固定资产折旧、成本结转、水资源费等金额的准确性；

(6) 对资产负债表日前后记录的成本交易进行截止测试；

(7) 评估管理层对成本的财务报表披露是否恰当。

基于已执行的审计工作，我们认为，湖北能源本期营业成本的列报是恰当的。

(二)商誉减值准备

1.事项描述

湖北能源因非同一控制下企业合并，确认原湖北清能有限责任公司、原巴东柳树坪发电有限责任公司等公司商誉 9.32 亿元。本期新计提商誉减值准备 0.16 亿元，截至 2023 年 12 月 31 日，湖北能源商誉账面净值 9.06 亿元。因商誉减值测试的评估需依赖管理层的判断，减值评估涉及确定折现率、未来期间销售增长率、毛利率等评估参数，商誉减值测试的评估过程复杂，其所基于的假设，受到预期未来市场和经济环境的影响而有可能改变。基于上述原因，我们将商誉减值准备识别为关键审计事项。财务报表中对商誉披露详见附注“五、18、商誉”。

2.审计应对

(1) 了解和评价管理层与商誉减值准备相关的关键内部控制设计和运行的有效性；

(2) 与管理层讨论并利用其聘用的外部估值专家的工作，了解减值测试结果最为敏感的假设并进行评价，评价检查管理层采用的假设的恰当性及相关披露是否适当；



(3) 分析管理层对商誉所属资产组的认定和进行商誉减值测试时采用的关键假设和方法，检查相关假设和方法的合理性；

(4) 评价管理层委聘的外部估值专家的胜任能力、专业素质和客观性；

(5) 复核外部估值专家对资产组的估值方法及出具的评估报告；

(6) 测算未来现金流量净现值以及商誉减值金额的计算是否正确；

(7) 根据商誉减值测试结果，检查和评价商誉的列报和披露是否准确和恰当。

基于已执行的审计工作，我们认为湖北能源对商誉减值计提的列报与披露是恰当的。

四、其他信息

湖北能源管理层对其他信息负责。其他信息包括湖北能源 2023 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

湖北能源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，湖北能源管理层负责评估湖北能源的持续经营能力，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湖北能源、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督湖北能源的财务报告过程。

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。

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，就可能对湖北能源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告使用



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湖北能源不能持续经营。

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. 就湖北能源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。

（本页以下无正文）



(本页无正文, 为大华审字[2024]0011006263 号审计报告签字盖章页)



中国注册会计师:



(项目合伙人)

高世茂

中国注册会计师:



王晓飞

二〇二四年四月二十五日



合并资产负债表

2023年12月31日

编制单位：湖北能源集团股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

	附注五	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金	注释 1	1,624,897,762.96	2,877,811,363.07
交易性金融资产	注释 2	67,164,039.35	69,641,423.89
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	注释 3	4,740,249,486.85	3,493,043,508.83
应收款项融资	注释 4	31,966,502.81	27,455,324.01
预付款项	注释 5	4,096,810,021.82	3,944,931,662.05
其他应收款	注释 6	182,230,084.32	95,071,815.66
其中：应收利息			
应收股利		15,367,300.00	17,182,878.00
存货	注释 7	717,228,704.29	660,394,439.03
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	注释 8	478,117,398.74	494,187,809.05
流动资产合计		11,938,664,001.14	11,662,537,345.59
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	注释 9	3,726,560.00	2,000,000.00
长期股权投资	注释 10	5,521,298,870.86	5,302,581,949.95
其他权益工具投资	注释 11	272,885,806.11	267,076,221.41
其他非流动金融资产			
投资性房地产	注释 12	269,650,313.79	280,218,897.52
固定资产	注释 13	57,874,490,717.41	47,982,524,520.30
在建工程	注释 14	7,259,109,949.73	8,233,496,887.02
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	注释 15	1,182,349,032.18	696,605,130.31
无形资产	注释 16	1,748,378,867.62	1,706,419,957.97
开发支出	注释 17	770,791.43	7,305,813.81
商誉	注释 18	906,215,418.01	954,794,643.32
长期待摊费用	注释 19	5,082,713.87	30,783,581.50
递延所得税资产	注释 20	1,181,059,690.53	897,271,410.99
其他非流动资产	注释 21	3,126,655,580.68	1,451,268,103.54
非流动资产合计		79,351,674,312.22	67,812,347,117.64
资产总计		91,290,338,313.36	79,474,884,463.23

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

主管会计工作负责人

会计机构负责人

朱进军



刘劲松



合并资产负债表（续）

2023年12月31日

编制单位：湖北能源集团股份有限公司

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和股东权益	附注五	2023年12月31日	2022年12月31日
流动负债：			
短期借款	注释 22	3,297,447,952.73	2,148,353,826.66
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	注释 23		236,145,780.12
应付账款	注释 24	3,349,513,905.02	2,774,571,458.80
预收款项			
合同负债	注释 25	3,645,304,107.90	3,538,989,260.82
应付职工薪酬	注释 26	143,628,171.74	122,049,413.93
应交税费	注释 27	313,955,721.21	320,026,918.89
其他应付款	注释 28	1,337,134,864.97	1,212,653,149.30
其中：应付利息			
应付股利		7,716,899.20	15,516,899.20
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	注释 29	8,471,436,028.46	2,519,672,671.25
其他流动负债	注释 30	466,983,860.30	1,451,196,221.19
流动负债合计		21,025,404,612.33	14,323,658,700.96
非流动负债：			
长期借款	注释 31	26,076,792,900.36	22,640,068,856.94
应付债券	注释 32	1,920,000,000.00	3,470,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	注释 33	684,861,023.45	563,120,965.56
长期应付款	注释 34	1,095,869,598.07	
长期应付职工薪酬	注释 35	16,750,312.75	20,126,156.08
预计负债	注释 36	21,708,715.04	20,748,802.39
递延收益	注释 37	398,936,791.01	337,757,128.36
递延所得税负债	注释 20	1,555,824,383.37	1,376,195,289.87
其他非流动负债			
非流动负债合计		31,770,743,724.05	28,428,017,199.20
负债合计		52,796,148,336.38	42,751,675,900.16
股东权益：			
股本	注释 38	6,520,949,388.00	6,568,972,986.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	注释 39	10,667,250,632.39	10,757,570,560.94
减：库存股	注释 40	82,985,644.62	249,224,442.14
其他综合收益	注释 41	279,912,494.83	171,164,325.59
专项储备	注释 42	59,285,840.09	4,768,474.80
盈余公积	注释 43	1,592,609,946.62	1,506,348,614.86
未分配利润	注释 44	13,200,189,348.05	11,929,170,556.29
归属于母公司股东权益合计		32,237,212,005.36	30,688,771,076.34
少数股东权益		6,256,977,971.62	6,034,437,486.73
股东权益合计		38,494,189,976.98	36,723,208,563.07
负债和股东权益总计		91,290,338,313.36	79,474,884,463.23

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

企业法定代表人：

朱承军

主管会计工作负责人：

王涛印

会计机构负责人：

刘劲松



合并利润表

2023 年度

编制单位：湖北能源集团股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

项目	附注五	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		18,668,672,883.26	20,578,214,751.99
其中：营业收入	注释 45	18,668,672,883.26	20,578,214,751.99
二、营业总成本		16,665,974,745.29	19,466,018,597.26
其中：营业成本	注释 45	14,920,400,407.71	17,738,428,688.56
税金及附加	注释 46	128,597,591.11	163,147,350.34
销售费用	注释 47	48,766,260.15	42,363,359.33
管理费用	注释 48	691,704,649.49	661,511,678.49
研发费用			
财务费用	注释 49	876,505,836.83	860,567,520.54
其中：利息费用		887,041,120.19	853,338,265.32
利息收入		32,774,779.24	25,438,481.68
加：其他收益	注释 50	136,340,229.08	183,584,319.64
投资收益（损失以“-”号填列）	注释 51	240,761,202.48	409,200,148.74
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		209,099,898.48	280,932,474.14
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	注释 52	-2,481,284.10	-12,456,930.10
信用减值损失（损失以“-”号填列）	注释 53	-62,109,076.95	-76,070,027.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）	注释 54	-42,934,648.36	-26,406,213.66
资产处置收益（损失以“-”号填列）	注释 55	-21,828,454.52	-9,377,879.48
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,250,446,105.60	1,580,669,572.49
加：营业外收入	注释 56	72,104,569.42	85,478,249.74
减：营业外支出	注释 57	48,923,850.90	40,419,585.25
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,273,626,824.12	1,625,728,236.98
减：所得税费用	注释 58	394,389,617.80	601,279,961.68
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,879,237,206.32	1,024,448,275.30
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,879,237,206.32	1,024,448,275.30
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）		1,748,537,086.80	1,162,540,445.24
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		130,700,119.52	-138,092,169.94
六、其他综合收益的税后净额		175,112,832.13	359,089,466.35
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	注释 41	108,748,169.24	147,409,406.13
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		9,002,483.14	-5,398,673.99
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		5,931,506.67	-9,385,542.15
3. 其他权益工具投资公允价值变动		3,070,976.47	3,986,868.16
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		99,745,686.10	152,808,080.12
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		56,352,464.96	7,418,169.94
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		43,393,221.14	145,389,910.18
7. 其他资产转换为公允价值模式计量的投资性房地产			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		66,364,662.89	211,680,060.22
七、综合收益总额		2,054,350,038.45	1,383,537,741.65
归属于母公司所有者的综合收益总额		1,857,285,256.04	1,309,949,851.37
归属于少数股东的综合收益总额		197,064,782.41	73,587,890.28
八、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.2694	0.1773
（二）稀释每股收益		0.2694	0.1773

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人

朱承军

主管会计工作负责人

涛王
印军

会计机构负责人

刘劲松



合并现金流量表

2023 年度

编制单位：湖北能源集团股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

项目	附注五	2023 年度	2022 年度
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		48,156,930,039.32	53,509,201,721.94
收到的税费返还		204,387,106.15	788,078,079.83
收到其他与经营活动有关的现金	注释 59	398,633,332.56	1,379,388,537.38
经营活动现金流入小计		48,759,950,478.03	55,676,668,339.15
购买商品、接受劳务支付的现金		41,824,378,270.63	44,447,146,988.77
支付给职工以及为职工支付的现金		1,550,210,540.07	1,459,989,960.44
支付的各项税费		1,468,080,108.67	2,054,820,594.33
支付其他与经营活动有关的现金	注释 59	651,503,814.48	1,512,460,970.71
经营活动现金流出小计		45,494,172,733.85	49,474,418,514.25
经营活动产生的现金流量净额		3,265,777,744.18	6,202,249,824.90
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,999,333.79	371,820,369.56
取得投资收益收到的现金		153,540,201.67	238,250,272.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,678,125.74	9,683,605.84
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		15,335,492.59	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		180,553,153.79	619,754,247.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		9,592,958,897.50	6,175,528,463.31
投资支付的现金		80,000,000.00	161,946,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		476,764,436.98	488,969,648.19
支付其他与投资活动有关的现金	注释 59		789,000.00
投资活动现金流出小计		10,149,723,334.48	6,827,233,111.50
投资活动产生的现金流量净额		-9,969,170,180.69	-6,207,478,863.87
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		97,178,662.26	540,449,867.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		97,178,662.26	389,236,000.00
取得借款收到的现金		18,028,302,479.15	16,006,832,337.49
收到其他与筹资活动有关的现金	注释 59	2,302,694,921.23	27,310,820.20
筹资活动现金流入小计		20,428,176,062.64	16,574,593,024.69
偿还债务支付的现金		11,855,997,083.76	12,402,901,860.21
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,413,730,808.79	1,855,956,576.99
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		7,840,000.00	84,397,700.00
支付其他与筹资活动有关的现金	注释 59	1,871,091,505.10	1,609,593,063.21
筹资活动现金流出小计		15,140,819,397.65	15,868,451,500.41
筹资活动产生的现金流量净额		5,287,356,664.99	706,141,524.28
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
		2,838,178.48	27,848,157.24
五、现金及现金等价物净增加额			
		-1,413,197,593.04	728,760,642.55
加：期初现金及现金等价物余额		2,871,187,174.67	2,142,426,532.12
六、期末现金及现金等价物余额			
		1,457,989,581.63	2,871,187,174.67

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

王涛印

会计机构负责人：

刘劲松

朱承军



合并股东权益变动表

2023 年度

(除特别说明外, 金额单位均为人民币元)

	本期金额												
	股本	其他权益工具 优先股	其他权益工具 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	未分配利润	小计	少数股东权益	股东权益合计
一、上期期末余额	6,568,972,986.00				10,757,570,560.94	249,224,442.14	171,164,325.59	4,768,474.80	1,506,348,614.86	11,929,170,656.29	30,688,771,076.34	6,034,437,486.73	36,723,208,563.07
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本期期初余额	6,568,972,986.00				10,757,570,560.94	249,224,442.14	171,164,325.59	4,768,474.80	1,506,348,614.86	11,929,170,656.29	30,688,771,076.34	6,034,437,486.73	36,723,208,563.07
三、本期增减变动金额	-48,023,590.00				-90,319,928.55	-166,238,797.52	108,748,169.24	54,517,365.29	86,261,331.76	1,271,078,791.76	1,548,440,929.02	222,540,484.89	1,770,981,413.91
(一) 综合收益总额													
(二) 股东投入和减少资本	-48,023,590.00				-90,319,928.55	-166,238,797.52	108,748,169.24			1,748,537,086.80	1,867,285,256.04	197,064,782.41	2,064,350,038.45
1. 股东投入的普通股	-48,023,590.00				-115,845,205.40						27,895,270.97	20,577,077.59	48,472,348.56
2. 其他权益工具持有者投入资本											-163,068,803.40	98,731,362.26	-65,137,441.14
3. 股份支付计入股东权益的金额					-1,795,172.17						-1,795,172.17	-403,884.69	-2,198,856.86
4. 其他					27,320,449.02	-166,238,797.52					183,559,246.54	-77,559,99.98	115,808,646.56
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积									86,261,331.76	-477,518,285.04		-7,840,000.00	-399,046,953.28
2. 对股东进行分配									86,261,331.76	-36,261,331.76		-7,840,000.00	
3. 其他										-391,256,963.28	-391,256,963.28	-7,840,000.00	-399,046,953.28
(四) 股东权益内部结转													
1. 资本公积转增股本													
2. 盈余公积转增股本													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	6,520,949,396.00				10,667,250,632.39	82,285,644.62	279,912,494.83	59,285,840.09	1,592,609,946.62	13,201,169,348.05	32,237,212,005.36	6,256,977,971.62	38,494,189,976.98

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

涛王印军

涛王印军

第5页



合并股东权益变动表 (续)

2023 年度

(除特别说明外, 金额单位均为人民币元)

	上期金额											
	股本	其他权益工具 代总股 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	未分配利润	小计	少数股东权益	股东权益合计
一、上期期末余额	6,507,449.00			10,639,734.204.11		26,896,412.56	545,198.75	1,267,337,904.79	11,987,961,960.92	30,429,925,167.13	5,935,348,961.62	36,365,274,128.75
加: 会计政策变更												
前期差错更正												
同一控制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	6,507,449.00			10,639,734.204.11		26,896,412.56	545,198.75	1,267,337,904.79	11,987,961,960.92	30,429,925,167.13	5,935,348,961.62	36,365,274,128.75
三、本期增减变动金额	61,523,500.00			117,836,336.83	249,224,442.14	144,267,913.03	4,223,276.05	239,010,710.07	-58,791,494.63	258,845,919.21	99,088,525.11	357,934,434.32
(一) 综合收益总额						147,409,406.13		1,162,540,445.24		1,309,949,851.37	73,397,890.28	1,383,347,741.65
(二) 股东投入和减少资本	61,523,500.00			117,836,336.83	249,224,442.14					-49,864,585.31	35,274,670.32	-34,589,914.99
1. 股东投入的普通股	61,523,500.00			68,632,632.00						147,356,132.00	85,996,900.00	233,353,032.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入股东权益的金额												
4. 其他				20,622,317.56						20,622,317.56	2,994,997.03	23,557,314.59
(三) 利润分配				11,381,407.27	249,224,442.14					-237,843,034.87	-53,657,226.71	-291,500,261.58
1. 提取盈余公积												
2. 对股东的分配										-1,224,159,193.66	-985,462,632.90	-24,397,700.00
3. 其他										-238,686,500.76	-985,462,632.90	-1,009,861,332.90
(四) 股东权益内部结转						-3,141,493.10		314,149.31		2,827,343.79		
1. 资本公积转增股本												
2. 盈余公积转增股本												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备							4,223,276.05			4,223,276.05	911,211.09	5,134,487.14
1. 本期提取							21,019,350.69			21,019,350.69	11,809,567.46	32,828,918.15
2. 本期使用							16,796,074.64			16,796,074.64	10,889,353.37	27,684,431.01
(六) 其他											13,712,453.42	13,712,453.42
四、本期末余额	6,568,972,986.00			10,757,570,560.94	249,224,442.14	171,164,325.59	4,788,474.80	1,506,348,614.86	11,929,170,556.29	30,688,771,076.34	6,034,437,486.73	36,723,208,563.07

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

涛王印

刘劲松

朱承军



母公司资产负债表

2023年12月31日

编制单位：湖北能源集团股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

	附注十七	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金		132,358,781.88	1,295,331,622.02
交易性金融资产		67,164,039.35	69,641,423.89
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	注释1	235,044.50	2,746,200.99
应收款项融资			
预付款项		1,621,773.81	829,000.00
其他应收款	注释2	16,083,140,935.64	18,428,757,823.25
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
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		1,434,992,738.51	1,400,000,000.00
流动资产合计		17,719,513,313.69	21,197,306,070.15
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释3	24,698,327,293.69	23,229,199,636.72
其他权益工具投资		99,961,439.60	98,439,228.41
其他非流动金融资产			
投资性房地产		138,248,696.69	142,421,204.45
固定资产		280,785,275.69	300,033,996.55
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		133,981,948.42	140,947,747.50
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		459,393.08	
递延所得税资产			
其他非流动资产		8,277,238.15	17,029,986.52
非流动资产合计		25,360,041,285.32	23,928,071,800.15
资产总计		43,079,554,599.01	45,125,377,870.30

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：



会计机构负责人：刘劲松

朱进军





母公司资产负债表（续）

2023年12月31日

编制单位：湖北能源集团股份有限公司

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和股东权益	附注十七	2023年12月31日	2022年12月31日
流动负债：			
短期借款		1,901,353,000.00	1,000,916,666.66
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		2,765,564.04	2,674,163.83
预收款项			
合同负债		30,319.53	17,713.73
应付职工薪酬		9,556,616.02	8,158,575.65
应交税费		11,811,868.45	28,600,706.17
其他应付款		2,382,178,304.69	3,179,915,875.43
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		5,648,875,411.98	1,878,551,203.99
其他流动负债		2,861.11	1,014,528,330.18
流动负债合计		9,956,573,945.82	7,113,363,235.64
非流动负债：			
长期借款		4,502,900,000.00	8,383,385,000.00
应付债券		1,920,000,000.00	3,470,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		4,876,063.48	5,115,831.71
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,427,776,063.48	11,858,500,831.71
负债合计		16,384,350,009.30	18,971,864,067.35
股东权益：			
股本		6,520,949,388.00	6,568,972,986.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		11,386,166,393.37	11,497,472,790.44
减：库存股		82,985,644.62	249,224,442.14
其他综合收益		121,097,927.67	57,672,297.65
专项储备			
盈余公积		1,551,152,320.94	1,464,890,989.18
未分配利润		7,198,824,204.35	6,813,729,181.82
股东权益合计		26,695,204,589.71	26,153,513,802.95
负债和股东权益总计		43,079,554,599.01	45,125,377,870.30

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

企业法定代表人

主管会计工作负责人



第8页

会计机构负责人



母公司利润表

2023 年度

编制单位：湖北能源集团股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

项目	附注十七	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	注释 4	40,366,078.45	42,591,554.79
减：营业成本	注释 4	9,667,879.16	9,067,060.25
税金及附加		9,432,343.74	12,200,120.60
销售费用			
管理费用		181,536,708.56	185,795,585.02
研发费用			
财务费用		-64,537,262.47	-104,272,217.53
其中：利息费用		413,163,657.76	457,251,214.03
利息收入		478,358,979.34	564,817,271.97
加：其他收益		1,980,548.63	5,989,510.39
投资收益（损失以“-”号填列）	注释 5	963,974,407.61	2,500,977,134.93
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		205,675,530.42	290,628,374.36
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-2,481,284.10	-12,456,930.10
信用减值损失（损失以“-”号填列）		15,220.21	-25,314.67
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		7,419.74	-15,606.80
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		867,762,721.55	2,434,269,800.20
加：营业外收入		75,000.60	40,000.17
减：营业外支出		4,004,474.69	11,353,708.25
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		863,833,247.46	2,422,956,092.12
减：所得税费用		1,219,929.89	35,990,484.57
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		862,613,317.57	2,386,965,607.55
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		862,613,317.57	2,386,965,607.55
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		63,425,630.02	-568,450.90
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		7,073,165.06	-7,986,620.84
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		5,931,506.67	-9,385,542.15
3. 其他权益工具投资公允价值变动		1,141,658.39	1,398,921.31
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		56,352,464.96	7,418,169.94
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		56,352,464.96	7,418,169.94
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. 其他资产转换为公允价值模式计量的投资性房地产			
六、综合收益总额		926,038,947.59	2,386,397,156.65
七、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人：朱承军 主管会计工作负责人：

朱承军



会计机构负责人 刘劲松





母公司现金流量表

2023 年度

编制单位：湖北能源集团股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

项目	附注十七	2023 年度	2022 年度
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		45,063,342.72	42,984,660.06
收到的税费返还			14,586.37
收到其他与经营活动有关的现金		10,448,422,487.82	12,600,450,917.77
经营活动现金流入小计		10,493,485,830.54	12,643,450,164.20
购买商品、接受劳务支付的现金		40,702,375.00	33,249,791.74
支付给职工以及为职工支付的现金		125,475,196.65	125,182,341.35
支付的各项税费		38,015,894.65	147,485,621.43
支付其他与经营活动有关的现金		8,383,669,007.28	9,714,522,632.31
经营活动现金流出小计		8,587,862,473.58	10,020,440,386.83
经营活动产生的现金流量净额		1,905,623,356.96	2,623,009,777.37
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		892,137,139.79	1,965,676,828.97
取得投资收益收到的现金		883,515,737.50	2,680,006,206.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			105,785.82
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		1,775,652,877.29	4,645,788,821.45
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		46,771.86	12,704,144.78
投资支付的现金		2,248,100,000.00	7,710,669,900.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		2,248,146,771.86	7,723,374,044.78
投资活动产生的现金流量净额		-472,493,894.57	-3,077,585,223.33
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			151,213,867.00
取得借款收到的现金		4,600,000,000.00	7,926,596,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		4,600,000,000.00	8,077,809,867.00
偿还债务支付的现金		6,334,815,000.00	5,759,407,433.42
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		811,742,649.79	1,383,878,050.81
支付其他与筹资活动有关的现金		49,556,611.64	115,895,009.42
筹资活动现金流出小计		7,196,114,261.43	7,259,180,493.65
筹资活动产生的现金流量净额		-2,596,114,261.43	818,629,373.35
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-1,162,984,799.04	364,053,927.39
加：期初现金及现金等价物余额		1,295,331,622.02	931,277,694.63
六、期末现金及现金等价物余额		132,346,822.98	1,295,331,622.02

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人：朱泽军 主管会计工作负责人：王涛

朱泽军



第10页

会计机构负责人：刘劲松



母公司股东权益变动表

2023 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

编制单位: 湖北能源集团股份有限公司

	本期金额										
	股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上期期末余额	6,568,972,986.00				11,497,472,790.44	249,224,442.14	57,672,297.65		1,464,890,989.18	6,813,729,181.82	26,153,513,802.95
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本期期初余额	6,568,972,986.00				11,497,472,790.44	249,224,442.14	57,672,297.65		1,464,890,989.18	6,813,729,181.82	26,153,513,802.95
三、本期增减变动金额	-48,023,588.00				-111,306,397.07	-166,238,797.52	63,425,630.02		86,261,331.76	386,095,022.53	541,650,786.76
(一) 综合收益总额							63,425,630.02				
(二) 股东投入和减少资本	-48,023,588.00				-111,306,397.07	-166,238,797.52					
1. 股东投入普通股	-48,023,588.00				-115,845,205.40						
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入股东权益的金额					-2,198,856.86						
4. 其他					6,737,665.19	-166,238,797.52					
(三) 利润分配											
1. 提取盈余公积									86,261,331.76		
2. 对股东的分配										-477,518,285.04	
3. 其他										-86,261,331.76	
(四) 股东权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	6,520,949,398.00				11,386,166,393.37	82,985,644.62	121,097,927.67		1,551,152,320.94	7,198,824,204.35	26,095,204,589.71

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人:

朱建军

主管会计工作负责人:

涛王印军

会计机构负责人:

刘劲松

第11页



母公司股东权益变动表 (续)

2023 年度

(除特别说明外, 金额单位均为人民币元)

编制单位: 湖北能源集团股份有限公司

项目	上期金额									
	股本	优先股	其他权益工具 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	未分配利润	股东权益合计
一、上期期末余额	6,507,449,486.00			11,384,040,208.87		61,382,241.65		1,225,880,273.11	5,648,085,424.14	24,826,847,640.77
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本期期初余额	6,507,449,486.00			11,384,040,208.87		61,382,241.65		1,225,880,273.11	5,648,085,424.14	24,826,847,640.77
三、本期增减变动金额	61,523,500.00			113,432,580.57	249,724,442.14	-3,709,944.00		239,010,710.07	1,165,633,757.68	1,326,686,162.18
(一) 综合收益总额						-588,450.90			2,306,865,607.55	2,306,397,156.65
(二) 股东投入和减少资本	61,523,500.00			113,432,580.57	249,724,442.14					-74,288,361.57
1. 股东投入的普通股	61,523,500.00			85,832,632.00						147,356,132.00
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入股东权益的金额				23,557,314.59	249,724,442.14					23,557,314.59
4. 其他				4,042,633.98						-245,181,808.16
(三) 利润分配										-985,462,632.90
1. 提取盈余公积								238,886,560.76	-1,224,159,193.66	
2. 对股东的分配								238,886,560.76	-238,886,560.76	
3. 其他									-985,462,632.90	-985,462,632.90
(四) 股东权益内部结转										
1. 资本公积转增股本						-3,141,493.10		314,149.31	2,827,343.79	
2. 盈余公积转增股本										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	6,568,972,986.00			11,497,472,790.44	249,724,442.14	57,672,297.65		1,464,890,983.18	6,813,729,181.92	26,153,513,802.95

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:





湖北能源集团股份有限公司

2023 年度财务报表附注



一、公司基本情况

(一) 公司注册地、组织形式和总部地址

湖北能源集团股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)前身为湖北三环股份有限公司,系经湖北省工商行政管理局注册登记,统一社会信用代码:91420000271750655H。

注册地址:武汉市武昌区徐东大街 96 号,母公司为:中国长江三峡集团有限公司,集团最终实际控制人为:国务院国有资产监督管理委员会。

法定代表人为:朱承军。

注册资本:人民币陆拾伍亿零柒佰肆拾肆万玖仟肆佰捌拾陆元整(6,507,449,486.00)。

本公司是经湖北省体改委鄂改[1993]5 号文批准,由原湖北省机械工业材料设备公司(现“三环集团有限公司”)作为独家发起人,以定向募集方式设立的股份有限公司。1993 年 3 月 9 日,经湖北省工商行政管理局登记注册,设立时公司总股本 9,100 万股。1994 年 3 月,经湖北省体改委批准,公司向原湖北省机械工业材料设备公司增扩法人股 3,768 万股,公司总股本增加到 12,868 万股。

经中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)证监发字[1998]57 号和证监发字[1998]58 号文批准,公司于 1998 年 4 月 20 日以上网定价发行方式向社会公开发行 5,000 万社会公众股,每股发行价为 6.38 元,并于 1998 年 5 月 19 日在深交所上市交易。首次公开发行后公司总股本增加到 17,868 万股。

1998 年 7 月,经公司 1997 年度股东大会审议通过,以总股本 17,868 万股为基数,向全体股东每 10 股送红股 1 股。增资后,公司总股本变更为 19,654.8 万股。

2000 年 5 月,经公司 1999 年度股东会议审议通过,以 1999 年末总股本 19,654.8 万股为基数,向全体股东每 10 股送红股 2 股。增资后,公司总股本变更为 23,585.76 万股。

2002 年 5 月,经公司 2001 年度股东会议审议通过,以 2001 年末总股本 23,585.76 万股为基数,向全体股东每 10 股送红股 1 股。增资后,公司总股本变更为 25,944.336 万股。

2003 年 5 月,经公司 2002 年度股东会议审议通过,以 2002 年末总股本 25,944.336 万股为基数,向全体股东以资本公积每 10 股转增 1 股。增资后,公司总股本变更为 28,538.7695 万股。

2010 年 11 月 19 日,经中国证券监督管理委员会证监许可[2010]1414 号文批准,公司以截至 2009 年 7 月 31 日的全部资产与负债与湖北省人民政府国有资产监督管理委员会(以下简称“湖北省国资委”)、中国长江电力股份有限公司(以下简称“长江电力”)和中国国电集团有限公司(以下简称“国电集团”)持有的湖北省能源集团有限公司合计 100%的股份进行资产



置换；置入资产交易价格超出置出资产交易价格的差额部分由公司向湖北省国资委、长江电力、国电集团发行 178,241.2018 万股股份购买，每股面值 1 元，每股发行价格人民币 5.77 元，公司总股本变更为 206,779.9713 万股。

2012 年 9 月 12 日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2012]496 号文批准，公司向宏利基金管理有限公司、长电宜昌能源投资有限公司、兴证全球基金管理有限公司和中国长城资产管理股份有限公司 4 家特定投资者非公开发行 60,657.5126 万股股份，每股面值 1 元，每股发行价格人民币 5.20 元，公司总股本变更为 267,437.4839 万股。

2014 年 9 月，根据 2014 年 9 月 12 日第三次临时股东大会决议和修改后章程的规定，公司申请新增的注册资本为人民币 2,674,374,839.00 元，公司按每 10 股转增 10 股的比例，以资本公积向全体股东转增股份总额 267,437.4839 万股，每股面值 1 元，合计增加股本 267,437.4839 万股，总股本增至 534,874.9678 万股。

2015 年 12 月 21 日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]2904 号文批准，公司向中国长江三峡集团有限公司和陕西煤业化工集团有限责任公司 2 家特定投资者非公开发行 115,869.9808 万股股份，每股面值 1 元，每股发行价格人民币 5.23 元。本次非公开发行完成后，公司股本增加 115,869.9808 万股，总股本增至 650,744.9486 万股，公司控股股东变更为中国长江三峡集团有限公司。

2016 年 1 月 20 日公司办理注册资本的工商变更手续，变更后的注册资本为人民币 6,507,449,486.00 元。

截止 2023 年 12 月 31 日，本公司无限售条件的股票数为 6,479,756,454 股，占比 99.37%，有限售条件的股票数为 41,192,934 股，占比 0.63%。

（二）公司业务性质和主要经营活动

公司类型：股份有限公司（上市）

公司所处行业为电力能源行业。公司产品主要包括电力、天然气、煤炭贸易、热力和其他。公司业务主要包括水电业务、火电业务、风电业务、光伏业务、天然气业务、煤炭贸易类业务和热力供应业务。

经营范围：能源投资、开发与管理；国家政策允许范围内的其他经营业务（法律、行政法规或国务院决定需许可经营的除外）

（三）合并报表范围

本公司本期纳入合并范围的子公司共 94 户，详见附注八、在其他主体中的权益。本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 11 户，减少 9 户，合并范围变更主体的具体信息详见附注七、合并范围的变更。

本期新纳入合并范围的子公司：

名称	变更原因
石首源阳新能源有限公司	非同一控制下企业合并



名称	变更原因
洪湖卓阳新能源有限公司	非同一控制下企业合并
武穴市丰汇新能源有限公司	非同一控制下企业合并
天门天辰能源发展有限公司	非同一控制下企业合并
榆林隆武绿色新能源有限公司	非同一控制下企业合并
榆林隆武智慧新能源发展有限公司	非同一控制下企业合并
榆林隆武旭东新能源发展有限公司	非同一控制下企业合并
神木市隆武新能源发展有限公司	非同一控制下企业合并
靖边县隆武新能源有限公司	非同一控制下企业合并
榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	非同一控制下企业合并
定边隆武新能源发展有限公司	非同一控制下企业合并

本期不再纳入合并范围的子公司：

名称	变更原因
榆林隆武绿色新能源有限公司	注销
长春市盛步光伏电力有限公司	吸收合并
鄂州市晶能光伏电力有限公司	吸收合并
西安江晟天辰新能源科技有限公司	吸收合并
西安天盛晟辉能源科技有限公司	吸收合并
天门市火石新能源有限公司	吸收合并
中启乐楚清洁能源（天门）有限公司	吸收合并
西安风潭风力发电有限公司	吸收合并
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	处置

（四）财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2024 年 4 月 25 日批准报出。

二、财务报表的编制基础

（一）财务报表的编制基础

本公司根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定，编制财务报表。

（二）持续经营

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

（三）记账基础和计价原则



本公司会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

三、重要会计政策、会计估计

具体会计政策和会计估计提示：本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、收入确认和计量等。

（一）遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

（二）会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

（三）营业周期

营业周期是指企业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。

（四）记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币，境外子公司以其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

（五）重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
本期坏账准备收回或转回金额重要的应收账款	单项收回或转回金额占应收账款余额的 5%以上，或金额超过 500 万元
账龄超过一年且金额重要的预付款项	单项金额占预付款项余额的 5%以上，或金额超过 2000 万元
本期坏账准备收回或转回金额重要的其他应收款	单项收回或转回金额占其他应收款余额的 5%以上，或金额超过 500 万元
重要的应收账款核销	单项核销金额占应收账款余额的 5%以上，或金额超过 500 万元
重要的其他应收款核销	单项核销金额占其他应收款余额的 5%以上，或金额超过 500 万元
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占合并净资产的 5%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益占合并净利润的 5%以上
重要的在建工程	单项在建工程余额占在建工程余额的 5%以上，或金额超过 1 亿元
账龄超过一年的重要应付账款	单项账龄超过 1 年的应付账款占应付账款余额的 5%以上，或金额超过 2000 万元人民币
账龄超过一年的重要合同负债	单项账龄超过 1 年的合同负债占合同负债余额的 5%以上，或金额超过 2000 万元人民币
账龄超过一年的重要其他应付款	单项账龄超过 1 年的其他应付款占其他应付款余额的 5%以上，或金额超过 2000 万元人民币
重要的非全资子公司	子公司资产总额占合并资产总额 5%以上
重要的资产负债表日后事项	资产负债表日后利润分配情况以及其他达到公开信息披露要求的日后非调整事项

（六）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法



1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，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. 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

3. 非同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，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，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，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易



作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

（七）控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断标准

控制，是指投资方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。

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，本公司会进行重新评估。相关事实和情况主要包括：

- （1）被投资方的设立目的。
- （2）被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策。
- （3）投资方享有的权利是否使其目前有能力主导被投资方的相关活动。
- （4）投资方是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报。
- （5）投资方是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。
- （6）投资方与其他方的关系。

2. 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

3. 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，



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

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

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

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司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以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，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而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务



1) 一般处理方法

在报告期内,本公司处置子公司或业务,则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表;该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

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

2) 分步处置子公司

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

- A.这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的;
- B.这些交易整体才能达成一项完整的商业结果;
- C.一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生;
- D.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。

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,本公司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。

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

(3) 购买子公司少数股权

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

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。



（八）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将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. 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，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。

（九）现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，本公司将库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金，将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

（十）外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外



币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

（十一）金融工具

本公司在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。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

1. 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据所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，将金融资产划分为以下三类：

- （1）以摊余成本计量的金融资产。
- （2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- （3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类，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。

（1）分类为以摊余成本计量的金融资产

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，且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，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、部分以摊余成本计量的应收票据及应收账款、其他应收款、长期应收款等。



本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

1) 对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

2) 对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

(2) 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

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，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

(3) 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

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将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。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

(4) 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



不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件、亦不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均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。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

(5) 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

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地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。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

1) 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

2) 在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

2. 金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类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。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公



允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

(2) 其他金融负债

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对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，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

(1) 金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止。

2) 该金融资产已转移，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

(2) 金融负债终止确认条件

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，则终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，账面价值与支付的对价（包



括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额,计入当期损益。

本公司回购金融负债一部分的,按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例,对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额,应当计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时,评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度,并分别下列情形处理:

(1) 转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的,则终止确认该金融资产,并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

(2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的,则继续确认该金融资产。

(3) 既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的(即除本条(1)、(2)之外的其他情形),则根据其是否保留了对金融资产的控制,分别下列情形处理:

1) 未保留对该金融资产控制的,则终止确认该金融资产,并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2) 保留了对该金融资产控制的,则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产,并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度,是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时,采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

(1) 金融资产整体转移满足终止确认条件的,将下列两项金额的差额计入当期损益:

1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

2) 因转移金融资产而收到的对价,与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产)之和。

(2) 金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的,将转移前金融资产整体的账面价值,在终止确认部分和继续确认部分(在此种情形下,所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分)之间,按照转移日各自的相对公允价值进行分摊,并将下列两项金额的差额计入当期损益:

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值。

2) 终止确认部分收到的对价,与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产)之和。

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



金融负债。

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值，除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产，按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价，且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

6. 金融工具减值

本公司以预期信用损失为基础，对分类为以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及财务担保合同，进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。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。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对由收入准则规范的交易形成的应收款项，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

(1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照



相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该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，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用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。除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外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于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，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

(1) 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 1) 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 2) 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 3) 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- 4) 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- 5) 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使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，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

(2) 已发生信用减值的金融资产



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：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 3) 债权人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；
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 5) 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；
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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

(3) 预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 1) 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 2) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 3) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

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

(4) 减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

7. 金融资产及金融负债的抵销



金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- (1) 本公司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；
- (2) 本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(十二) 应收票据

本公司的应收票据是指依据《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成的且不含重大融资成分的金融资产，本公司基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为票据组合，并确定预期信用损失。在到期日内票据违约风险极低，不计提预期信用损失，逾期的票据按照应收账款中账龄组合方法计算预期信用损失，详见附注三 / (十三) .应收账款。

组合名称	确定组合的依据	计提方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当期状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		

(十三) 应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三 / (十一) 6. 金融工具减值。

本公司对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的应收账款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，依据交易对象类别、款项账龄等信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
应收账款---信用风险特征组合	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当期状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款---发电业务（包含新能源补贴款、发电业务款项）组合	发电业务	参考历史信用损失经验，结合当期状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

(十四) 应收款项融资

本公司应收款项融资是反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。当本公司管理该类应收票据和应收账款的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标时，本公司将其列入应收款项融资进行列报。

本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三 / (十一) 6. 金融工具减值。

(十五) 其他应收款



本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三 / （十一）

6. 金融工具减值。

本公司对信用风险显著不同的其他应收款，以单项进行评价信用风险，如本公司内的关联方往来款项等；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。单项评价信用风险结果的类别有：

单项评估信用风险分类	预期信用损失会计估计政策
自初始确认后未显著增加信用风险的金融资产	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提损失准备，如本公司内关联方往来款等。
自初始确认后信用风险已显著增加的金融资产和已发生信用减值的金融资产	根据个别认定法按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，依据交易对象类别、款项账龄等信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	所有其他第三方	按照不同性质组合及账龄段的预期损失率计提损失准备
关联方组合	应收纳入三峡集团合并范围内的关联方	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提损失准备

（十六）存货

1. 存货的分类

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

2. 存货的计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按采用月末加权平均法、个别计价法计价。

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

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

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存



货类别计提存货跌价准备：与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

4. 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法摊销；

(2) 包装物采用一次转销法摊销。

(十七) 合同资产

本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的，确认为合同资产。本公司拥有的无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三 / （十一）6. 金融工具减值。

(十八) 持有待售的非流动资产或处置组

1. 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

(1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

(2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，并已获得监管部门批准，且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

确定的购买承诺，是指本公司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。

2. 持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险



合同所产生的权利。

（十九）其他债权投资

本公司对其他债权投资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三 / （十一）

6. 金融工具减值。

（二十）长期应收款

本公司对长期应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三 / （十一）

6. 金融工具减值。

（二十一）长期股权投资

1. 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见附注三 / （六）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

（2）其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

（1）成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

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，本公司按照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。

（2）权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单



位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

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

本公司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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

3. 长期股权投资核算方法的转换

(1) 公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

(2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资



时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

（3）权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

（4）成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

（5）成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

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，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。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

（1）在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不



能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

(2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

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，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

(1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，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。

(2) 在合并财务报表中，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，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。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

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。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

（二十二）投资性房地产



投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的建筑物、租赁期届满暂时空置但继续用于出租的建筑物。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	15-50 年	0-5	1.90-6.67

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

（二十三）固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

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

2. 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

（1）外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

（2）自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

（3）投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。



(4) 购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

3. 固定资产后续计量及处置

(1) 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

利用专项储备支出形成的固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

本公司除水力发电企业发电类固定资产按工作量法（发电量）和天然气企业输气类固定资产按工作量法（输气量）计提折旧外，其他固定资产按其估计可使用年限按年限平均法计提折旧。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。本公司固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	15-50	0-5	1.90-6.67
机器设备	年限平均法	7-35	0-5	2.71-14.28
运输设备	年限平均法	5-15	0-5	6.33-20.00
其他设备	年限平均法	5-15	0-5	6.33-20.00

本公司将水力发电企业固定资产分为与发电直接相关的资产（发电类资产）和与发电无直接关系的资产（非发电类资产），发电类资产采用工作量法计提折旧。发电类资产主要有水电站建筑物（包括大坝、厂房等）、发电设备、变电及配电设备、水工机械设备、电站检修维护设备等。水电类发电资产经济利益实现方式为工作量（即发电量），该类资产以预计可使用年限乘以年度设计生产能力（年设计发电量）作为计算每度电折旧额的基础，当月实际发电量乘以每度电折旧额为当月应计提折旧总额。

本公司将天然气企业固定资产分为与输送天然气直接相关的资产（输气类资产）和与输送天然气无直接关系的资产（非输气类资产），输气类资产采用工作量法计提折旧。输气类资产主要有输气站、清管站、储气库、阀室、输气管道等设备。该类资产以预计可使用年限乘以年设计供气量作为计算单位供气量折旧额的基础，当月实际供气量乘以单位供气量折旧额为当期折旧额。



（2）固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

（3）固定资产的减值

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注三（二十八）长期资产减值。

（4）固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

（二十四）在建工程

1. 在建工程初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注三（二十八）长期资产减值。

（二十五）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

（2）借款费用已经发生；

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



2. 借款费用资本化期间

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

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

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 暂停资本化期间

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

4. 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用(扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益)及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

(二十六) 使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

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

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁



资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

（二十七）无形资产与开发支出

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权、铁路专用线、非专利技术等。

1. 无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2. 无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

（1）使用寿命有限的无形资产

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；本公司购入的软件按预计使用年限 5 年摊销。本集团铁路专用线、非专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

经复核，本期期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

（2）使用寿命不确定的无形资产

本公司无使用寿命不确定的无形资产。



无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注三（二十八）长期资产减值。

3. 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

4. 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- （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，能够证明其有用性；
- （4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- （5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。内部开发活动形成的无形资产的成本仅包括满足资本化条件的时点至无形资产达到预定用途前发生的支出总额，对于同一项无形资产在开发过程中达到资本化条件之前已经费用化计入损益的支出不再进行调整。

（二十八）长期资产减值

本公司在每一个资产负债表日判断长期股权投资、采用成本法计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象，则以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其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。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期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。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

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

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，每年都进行减值测试。



在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

（二十九）长期待摊费用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

本公司的长期待摊费用包括厂区道路改造及园林工程、电力改造工程、简易仓库及配套设施、维修费、车间改造及其他费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊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。

（三十）合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

（三十一）职工薪酬

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

1. 短期薪酬

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

2. 离职后福利

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险和年金等；在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司按照国家规定的标准和年金计划定期缴付上述款项后，不再有其他的支付义务。

3. 辞退福利

辞退福利是指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给予职工的补偿，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。

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

4. 其他长期职工福利

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；除上述情形外的其他长期职工福利，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

（三十二）预计负债

1. 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是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；

该义务的金额能够可靠地计量。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

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

（三十三）租赁负债



本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

- 1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3) 在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
- 4) 在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 5) 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

本公司按照固定的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

（三十四）股份支付

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付为以权益结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：（1）期权的行权价格；（2）期权的有效期；（3）标的股份的现行价格；（4）股价预计波动率；（5）股份的预计股利；（6）期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

3. 确定可行权权益工具最佳估计的依据

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

4. 会计处理方法

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，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，按照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和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

若在等待期内取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

（三十五）收入

本公司的营业收入主要包括发电收入、天然气销售收入、煤炭销售、供热收入、让渡资产使用权收入等。

1. 收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

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。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：（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商品；（3）本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法/投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度（投入法是根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度）。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：（1）本公司就该商品或服务享有现时收款权利；（2）本公司已将该商品的法定所有权转移给客户；（3）本公司已将该商品的实物转移给客户；（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；（5）客户已接受该商品或服务。

2. 收入确认的具体方法

（1）电力销售业务



对于电力销售收入，于电力供应至各电厂所在地的省电网集团时根据上网电量及电价（不含税）确认销售收入的实现。

（2）煤炭销售业务

对于煤炭销售收入，于客户验收收货后按交付数量和合同单价确认收入。

（3）天然气销售业务

对于天然气销售收入，于现场交付客户或管道输送客户抄表后按现场交付（或抄表）数量和合同单价确认收入。

（4）热力销售业务

对于供热收入，于对客户供热量抄表后按供热量和合同单价确认收入。

（三十六）合同成本

1. 合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

（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。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

2. 合同取得成本

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。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3. 合同成本摊销

上述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，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

4. 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

（三十七）政府补助



1. 类型

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

根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。对于政府文件未明确补助对象的政府补助，公司根据实际补助对象划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助，相关判断依据说明详见附注五 / 注释 37. 递延收益或 / 注释 56. 营业外收入项目注释。

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

2. 政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

3. 会计处理方法

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，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或：以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

（三十八）递延所得税资产和递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂



时性差异)计算确认。于资产负债表日,递延所得税资产和递延所得税负债,按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

1. 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限,确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是,同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认:(1)该交易不是企业合并;(2)交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,同时满足下列条件的,确认相应的递延所得税资产:暂时性差异在可预见的未来很可能转回,且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

2. 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括:

- (1) 商誉的初始确认所形成的暂时性差异;
- (2) 非企业合并形成的交易或事项,且该交易或事项发生时既不影响会计利润,也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)所形成的暂时性差异;
- (3) 对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异,该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3. 同时满足下列条件时,将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

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

(三十九) 租赁

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

1. 租赁合同的分拆

当合同中同时包含多项单独租赁的,本公司将合同予以分拆,并分别各项单独租赁进行会计处理。

当合同中同时包含租赁和非租赁部分的,本公司将租赁和非租赁部分进行分拆,租赁部分按照租赁准则进行会计处理,非租赁部分应当按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

2. 租赁合同的合并



本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

（1）该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。

（2）该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。

（3）该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

3. 本公司作为承租人的会计处理

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

（1）短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

（2）使用权资产和租赁负债的会计政策详见附注三 / （二十六）使用权资产、（三十三）租赁负债

4. 本公司作为出租人的会计处理

（1）租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁 and 经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。

2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。

3) 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。

4) 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。

5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

1) 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。

2) 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。

3) 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

（2）对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：



- 1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额;
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额;
- 3) 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下, 租赁收款额包括购买选择权的行权价格;
- 4) 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下, 租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项;
- 5) 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入, 所取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法, 将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入; 发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化, 在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊, 分期计入当期损益; 取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额, 在实际发生时计入当期损益。

(四十) 终止经营

本公司将满足下列条件之一的, 且该组成部分已经处置或划归为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分确认为终止经营组成部分:

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

终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益在利润表中列示。

(四十一) 安全生产费

本公司按照国家规定提取的安全生产费, 计入相关产品的成本或当期损益, 同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时, 属于费用性支出的, 直接冲减专项储备。形成固定资产的, 通过“在建工程”科目归集所发生的支出, 待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产; 同时, 按照形成固定资产的成本冲减专项储备, 并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(四十二) 重要会计政策、会计估计的变更

1. 会计政策变更



会计政策变更的内容和原因	备注
本公司自 2023 年 1 月 1 日起执行财政部 2022 年发布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”	(1)
本公司自 2023 年 10 月 25 日起执行财政部 2023 年发布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回的会计处理”	(2)

会计政策变更说明：

(1) 执行企业会计准则解释第 16 号对本公司的影响

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行。

本公司于本年度施行该事项相关的会计处理。“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”，仅影响递延所得税资产、递延所得税负债的分项披露内容，对财务报表无影响，详见附注五、注释 20。

(2) 执行企业会计准则解释第 17 号对本公司的影响

2023 年 10 月 25 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号），本公司自 2024 年 1 月 1 日起施行“关于售后租回交易的会计处理”。执行“关于售后租回交易的会计处理”对本期内财务报表无影响。

2. 会计估计变更

本报告期主要会计估计未发生变更。

四、税项

(一) 公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率	备注
增值税	境内销售；提供加工、修理修配劳务	18%、13%、9%、6%、5%、3%、1%、免税	
城市建设维护税	实缴流转税税额	7%、5%、1%	
教育费附加	实缴流转税税额	3%	
地方教育附加	实缴流转税税额	2%	
企业所得税	实缴流转税税额	29.5%、25%、16.5%、15%、12.5%、7.5%、免税	

不同纳税主体所得税税率说明：

纳税主体名称	所得税税率
湖北能源集团枣阳新能源有限公司	免税
石首市晶鸿光伏发电有限公司	免税
潜江安锐光伏发电有限公司	免税
天门市天鑫新能源有限公司	免税
湖北能源集团监利新能源有限公司	免税
阳新鑫光新能源有限公司	免税



纳税主体名称	所得税税率
石首市首义新能源有限公司	免税
公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	免税
中启绿风乐楚清洁能源（天门）有限公司	免税
浠水绿清源太阳能科技有限公司	免税
浠水县洗马综电新能源有限公司	免税
黄梅县佐阳新能源发电有限公司	免税
天门天盛风力发电有限公司	免税
石首源阳新能源有限公司	免税
洪湖卓阳新能源有限公司	免税
武穴市丰汇新能源有限公司	免税
天门天辰能源发展有限公司	免税
湖北能源综合能源投资有限公司	免税
武汉东三新能源科技有限公司	免税
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	免税
湖北能源集团汉宜新能源有限公司	免税
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	免税
恩施板桥风电有限公司	7.5%
湖北能源集团鹤峰大垭新能源有限公司	7.5%
湖北能源集团齐岳山风电有限公司	7.5%、15%
湖北能源集团淦水水电有限公司	7.5%、15%
三峡新能源通城风电有限公司	12.5%
湖北能源集团随州长岗新能源有限公司	12.5%
湖北能源集团远安茅坪新能源有限公司	12.5%
宿州盛步光伏发电有限公司	12.5%
宿州晶海光伏发电有限公司	12.5%
微山晶科电力有限公司	12.5%
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	12.5%
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	12.5%、25%
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司	12.5%、25%
湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司	12.5%、25%
湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司	12.5%、25%
仙桃楚能新能源有限公司	12.5%、25%
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司	15%
潜江汉晟农业发展有限公司	20%
天门市经纬农业科技有限公司	20%
天门市火石农业科技有限公司	20%
瓦亚加能源有限公司	16.5%
湖北能源国际投资（香港）有限公司	16.5%、29.5%



纳税主体名称	所得税税率
查格亚控股有限公司	16.5%、29.5%
瓦亚加发电股份公司	29.5%
其他公司	25%

（二）税收优惠政策及依据

根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）第一条，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本条所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十九条和财税〔2008〕116 号、财税〔2008〕46 号、国税发〔2009〕80 号文件规定，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（2012 年第 12 号），以及《财政部国家税务总局关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》（财税〔2009〕69 号）第一条及第二条的规定，企业既符合西部大开发 15% 优惠税率条件，又符合《企业所得税法》及其实施条例和国务院规定的各项税收优惠条件的，可以同时享受。在涉及定期减免税的减半期内，可以按照企业适用税率计算的应纳税额减半征税。

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）规定，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风电生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。本公司子公司湖北能源集团齐岳山风电有限公司、湖北省九宫山风力发电有限公司、湖北能源集团麻城风电有限公司等单位 2023 年享受增值税即征即退 50% 的政策。

湖北能源集团枣阳新能源有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年免税。

石首市晶鸿光伏发电有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年免税。

潜江安锐光伏发电有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年免税。

天门市天鑫新能源有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。



湖北能源集团监利新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

阳新鑫光新能源有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。

石首市首义新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。

中启绿风乐楚清洁能源（天门）有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年免税。

浠水绿清源太阳能科技有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年免税。

浠水县洗马综电新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

黄梅县佐阳新能源发电有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。

天门天盛风力发电有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，本年免税。

石首源阳新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

洪湖卓阳新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

武穴市丰汇新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

天门天辰能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源综合能源投资有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

武汉东三新能源科技有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团汉江能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。

湖北能源集团汉宜新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，本年免税。



根据《关于新疆困难地区及喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区新办企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2021〕27号），对在属于《新疆困难地区重点鼓励发展产业企业所得税优惠目录》（以下简称《目录》）范围内的企业，2021年1月1日至2030年12月31日自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第二年免征企业所得税，第三年至第五年减半征收企业所得税。湖北能源集团双河市新能源发展有限公司投资经营所得 2022-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，本年免税。

恩施板桥风电有限公司恩施板桥风电场投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税，并享受西部大开发 15%的所得税税率。

湖北能源集团鹤峰大垭新能源有限公司投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税，并享受西部大开发 15%的所得税税率。

湖北能源集团齐岳山风电有限公司享受西部大开发 15%的所得税税率，本年适用 15%的所得税税率；齐岳山中槽、安家坝风电场投资经营所得 2018-2020 年免征企业所得税，2021-2023 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团涪水水电有限公司江坪河电站发电投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税，并享受西部大开发 15%的所得税税率；芭蕉河电站享受西部大开发 15%的所得税税率。

三峡新能源通城风电有限公司通城黄龙山风电场投资经营所得 2018-2020 年免征企业所得税，2021-2023 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团随州长岗新能源有限公司投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团远安茅坪新能源有限公司投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

宿州盛步光伏发电有限公司投资经营所得 2018-2020 年免征企业所得税，2021-2023 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

宿州晶海光伏发电有限公司投资经营所得 2018-2020 年免征企业所得税，2021-2023 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

微山晶科电力有限公司投资经营所得 2018-2020 年免征企业所得税，2021-2023 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

通榆县晶鸿太阳能发电有限公司投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团荆门象河风电有限公司荆门风电二期风电场项目投资经营所得 2019-2021 年免征企业所得税，2022-2024 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。



湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司老河口二期项目投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司江头店光伏电站项目投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司广水王子山光伏电站三四期项目投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

仙桃楚能新能源有限公司仙桃光伏发电场三期投资经营所得 2020-2022 年免征企业所得税，2023-2025 年减半征收企业所得税，本年减半缴纳企业所得税。

湖北宣恩洞坪水电有限责任公司属于设在西部地区的鼓励类产业企业，且电力销售收入占总收入的 60%以上，享受西部大开发 15%的所得税税率。

根据《财政部税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 6 号）规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税，潜江汉晟农业发展有限公司、天门市经纬农业科技有限公司、天门市火石农业科技有限公司享受此项政策。

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。潜江汉晟农业发展有限公司、天门市经纬农业科技有限公司、天门市火石农业科技有限公司、湖北能源集团钟祥新能源有限公司、湖北能源集团监利新能源有限公司、武汉东三新能源科技有限公司、湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司、湖北能源集团江陵发电有限公司、神木市隆武新能源发展有限公司等公司享受此项政策。

根据《财政部税务总局海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部税务总局海关总署公告 2019 年第 39 号）、《财政部税务总局关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 14 号）、《财政部税务总局关于扩大全额退还增值税留抵税额政策行业范围的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 21 号）规定，湖北能源集团枣阳新能源有限公司、湖北清江水电开发有限责任公司峡口塘电厂、湖北能源集团鄂东天然气有限公司享受增值税留抵税额退税。

根据《关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 1 号）第一条、第二条规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，对月销售额 10 万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税；增值税小规模纳税人适用



3%征收率的应税销售收入，减按 1%征收率征收增值税。潜江汉晟农业发展有限公司、天门市经纬农业科技有限公司、天门市火石农业科技有限公司享受小规模纳税人增值税减免政策。

根据《关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 1 号）第三条规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税额，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%抵减应纳税额。湖北能源集团售电有限公司、湖北清江物业有限责任公司分别享受 5%和 10%加计抵减政策。

根据《财政部税务总局关于继续实施物流企业大宗商品仓储设施用地城镇土地使用税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 5 号）第一条规定，自 2023 年 1 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日止，对物流企业自有（包括自用和出租）或承租的大宗商品仓储设施用地，减按所属土地等级适用税额标准的 50%计征城镇土地使用税。湖北荆州煤炭港务有限公司享受此政策。

根据《财政部国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》财税〔2016〕36 号附件 3 第一条第（十九）款第 7 项，湖北能源集团股份有限公司享受统借统还业务取得的利息收入免征增值税优惠。

根据《中华人民共和国企业所得税法》第四章税收优惠第二十六条规定，符合条件的居民企业之间的股息、红利等权益性投资收益为免税收入，湖北能源集团股份有限公司享受此政策。

根据《财政部、国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2016〕36 号）附件 3《营业税改征增值税试点过渡政策的规定》第二条第（一）项规定，一般纳税人提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过 3%的部分实行增值税即征即退政策。湖北省天然气发展有限公司享受此政策。

五、合并财务报表主要项目注释

（以下金额单位若未特别注明者均为人民币元）

注释1. 货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	577,644,044.24	782,970,198.59
其他货币资金	166,908,658.04	6,348,188.40
存放财务公司的款项总额	880,345,060.68	2,088,492,976.08
合计	1,624,897,762.96	2,877,811,363.07
其中：存放在境外的款项总额	105,732,038.21	153,619,538.56



本公司参与了三峡财务有限责任公司的资金集中管理计划，截止 2023 年 12 月 31 日，存放于三峡财务有限责任公司的款项总额为 880,344,979.31 元（截止 2022 年 12 月 31 日为 2,088,452,028.06 元）。

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
履约保证金		276,000.00
其他	166,908,181.33	6,348,188.40
合计	166,908,181.33	6,624,188.40

截止 2023 年 12 月 31 日，货币资金中使用权受限部分金额共计 166,908,181.33 元。其中：林业复垦保证金 166,462,695.58 元，资金监管账户余额 445,485.75 元。

注释2. 交易性金融资产

项目	期末余额	期初余额
分类为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产小计	67,164,039.35	69,641,423.89
债务工具投资	67,164,039.35	69,641,423.89
合计	67,164,039.35	69,641,423.89

注释3. 应收账款

1. 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	3,166,465,411.51	2,390,355,091.00
其中：1—6 月	2,684,423,938.14	2,044,033,304.70
7—12 月（含 1 年）	482,041,473.37	346,321,786.30
1—2 年	584,312,402.93	573,725,016.56
2—3 年	528,206,389.29	320,916,656.20
3—4 年	315,011,760.30	173,348,204.73
4—5 年	172,251,177.52	88,283,214.80
5 年以上	333,158,142.39	247,454,300.24
小计	5,099,405,283.94	3,794,082,483.53
减：坏账准备	359,155,797.09	301,038,974.70
合计	4,740,249,486.85	3,493,043,508.83

2. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的应收账款	223,833,543.59	4.39	223,833,543.59	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	4,875,571,740.35	95.61	135,322,253.50	2.78	4,740,249,486.85



类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的应收账款	135,756,880.10	2.66	5,829,174.07	4.29	129,927,706.03
发电业务组合	4,739,814,860.25	92.95	129,493,079.43	2.73	4,610,321,780.82
合计	5,099,405,283.94	100.00	359,155,797.09	7.04	4,740,249,486.85

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	224,360,532.22	5.91	224,273,042.93	99.96	87,489.29
按组合计提坏账准备的应收账款	3,569,721,951.31	94.09	76,765,931.77	2.15	3,492,956,019.54
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的应收账款	218,217,922.79	5.75	4,667,082.10	2.14	213,550,840.69
发电业务组合	3,351,504,028.52	88.34	72,098,849.67	2.15	3,279,405,178.85
合计	3,794,082,483.53	100.00	301,038,974.70	7.93	3,493,043,508.83

3. 单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
郑州煤炭工业（集团）正运煤炭销售有限公司	47,992,918.75	47,992,918.75	47,992,918.75	47,992,918.75	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
中盐宏博(集团)有限公司	4,995,563.70	4,995,563.70	4,995,563.70	4,995,563.70	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
博爱县同兴煤炭有限公司	2,577,052.80	2,577,052.80	2,577,052.80	2,577,052.80	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
平顶山博然贸易有限公司	18,597,941.00	18,597,941.00	18,597,941.00	18,597,941.00	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
湖北焱天贸易有限公司	35,263,457.97	35,263,457.97	35,263,457.97	35,263,457.97	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
山东日岚经贸有限公司	462,990.21	462,990.21	462,990.21	462,990.21	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
监利大枫纸业有限公司	2,023,173.97	2,023,173.97	2,023,173.97	2,023,173.97	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
山煤国际能源集团阳泉有限公司	52,162,904.15	52,162,904.15	52,162,904.15	52,162,904.15	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
平煤国际河南矿业有限公司	17,341,500.00	17,341,500.00	17,341,500.00	17,341,500.00	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
重庆市惠桥物资有限公司	24,655,837.58	24,655,837.58	24,119,020.27	24,119,020.27	100.00	对方单位财务状况困难，回收款项可能性为零
武汉东湖新技术开发区建设管理局	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	100.00	预计无法收回
宜昌市供电局	12,069,788.42	12,069,788.42	12,069,788.42	12,069,788.42	100.00	账龄长，可回收风险高
EMPRESA DE SERVICIOS ELECTRICOS	118,017.99	115,006.51	123,351.59	123,351.59	100.00	预计无法收回
EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU	99,385.68	14,907.87	103,880.76	103,880.76	100.00	预计无法收回
合计	224,360,532.22	224,273,042.93	223,833,543.59	223,833,543.59		



4.按组合计提坏账准备的应收账款

(1) 按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	118,835,569.24	33,407.06	0.03
其中：1—6 月	98,859,896.04		
7—12 月（含 1 年）	19,975,673.20	33,407.06	0.17
1—2 年	7,676,271.07	241,341.94	3.14
2—3 年	2,150,247.21	332,861.03	15.48
3—4 年	2,717,295.40	2,717,295.40	100.00
4—5 年	3,532,544.73	1,659,316.19	46.97
5 年以上	844,952.45	844,952.45	100.00
合计	135,756,880.10	5,829,174.07	4.29

(2) 发电业务组合

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
发电业务款项组合	2,278,008,760.19		
新能源补贴款组合	2,461,806,100.06	129,493,079.43	5.26
合计	4,739,814,860.25	129,493,079.43	2.73

5.本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的应收账款	224,273,042.93	94,659.75	786,817.31		252,658.22	223,833,543.59
按组合计提坏账准备的应收账款	76,765,931.77	58,558,173.98		1,852.25		135,322,253.50
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的应收账款	4,667,082.10	1,163,944.22		1,852.25		5,829,174.07
发电业务组合	72,098,849.67	57,394,229.76				129,493,079.43
合计	301,038,974.70	58,652,833.73	786,817.31	1,852.25	252,658.22	359,155,797.09

6.本报告期实际核销的应收账款

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,852.25

7.按欠款方归集的期末余额前五名应收账款

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网湖北省电力有限公司	3,474,016,474.35		3,474,016,474.35	68.13	99,462,507.27
国网江苏省电力有限公司	326,606,901.20		326,606,901.20	6.40	16,646,378.21



单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU	228,243,482.27		228,243,482.27	4.48	103,880.76
国家电网有限公司华中分部	226,635,512.81		226,635,512.81	4.44	
国网山东省电力公司	115,755,351.08		115,755,351.08	2.27	3,105,610.00
合计	4,371,257,721.71		4,371,257,721.71	85.72	119,318,376.24

注释4. 应收款项融资

1. 应收款项融资情况

项目	期末余额	期初余额
应收票据	31,966,502.81	27,455,324.01
合计	31,966,502.81	27,455,324.01

2. 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	期初余额		本期增减变动金额		期末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	27,455,324.01		4,511,178.80		31,966,502.81	
合计	27,455,324.01		4,511,178.80		31,966,502.81	

3. 期末公司已背书或贴现且资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	984,173,717.40	
合计	984,173,717.40	

注释5. 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	4,094,982,585.22	99.96	3,933,460,660.87	99.71
1 至 2 年	1,534,011.73	0.04	10,417,869.60	0.26
2 至 3 年	113,348.17		965,581.80	0.03
3 年以上	180,076.70		87,549.78	
合计	4,096,810,021.82	100.00	3,944,931,662.05	100.00

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	占预付款项总额的比例 (%)	预付款时间	未结算原因
陕煤运销集团榆中销售有限公司	2,796,382,009.04	68.26	2023 年	合同未履行完毕
陕西省煤炭运销 (集团) 有限责任公司彬长分公司	307,801,926.62	7.51	2023 年	合同未履行完毕
山煤国际能源集团股份有限公司	142,777,102.23	3.49	2023 年	合同未履行完毕



单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)	预付款时间	未结算原因
陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司铜川分公司	134,200,871.72	3.28	2023 年	合同未履行完毕
陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司黄陵分公司	127,851,537.88	3.12	2023 年	合同未履行完毕
合计	3,509,013,447.49	85.66		

注释6. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	15,367,300.00	17,182,878.00
其他应收款	166,862,784.32	77,888,937.66
合计	182,230,084.32	95,071,815.66

(一) 应收股利

1. 应收股利分类

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
晋城蓝焰煤业股份有限公司	15,367,300.00	16,007,160.00
湖北芭蕉河(集团)鹤峰县燕子桥水电开发有限公司		1,175,718.00
合计	15,367,300.00	17,182,878.00

2. 应收股利说明

依据晋城煤业股提案【2023】9号文和晋城煤业股决议【2023】6号文，湖北能源集团鄂州发电有限公司获得分红15,367,300.00元。

(二) 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	117,308,555.47	53,597,041.83
其中：1-6月	9,753,615.42	35,098,414.78
7-12月(含1年)	107,554,940.05	18,498,627.05
1-2年	122,783,451.56	28,185,160.56
2-3年	5,861,346.03	4,844,594.25
3-4年	4,551,588.44	2,220,035.64
4-5年	1,354,341.64	5,309,590.95
5年以上	181,463,737.37	176,154,146.42
小计	433,323,020.51	270,310,569.65
减：坏账准备	266,460,236.19	192,421,631.99
合计	166,862,784.32	77,888,937.66

2. 按款项性质分类情况



款项性质	期末余额	期初余额
保证金	13,641,097.99	8,037,554.07
备用金	174,357.93	395,264.08
往来款	387,699,971.63	233,655,569.83
其他	31,807,592.96	28,222,181.67
合计	433,323,020.51	270,310,569.65

3.按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款	320,818,824.58	74.04	214,293,415.75	66.80	106,525,408.83
按组合计提坏账准备的其他应收款	112,504,195.93	25.96	52,166,820.44	46.37	60,337,375.49
其中：按信用风险特征（账龄）组合 计提坏账准备的其他应收款	105,401,951.07	24.32	52,166,820.44	49.49	53,235,130.63
关联方组合	7,102,244.86	1.64			7,102,244.86
合计	433,323,020.51	100.00	266,460,236.19	61.49	166,862,784.32

续：

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款	144,534,730.97	53.47	144,534,730.97	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款	125,775,838.68	46.53	47,886,901.02	38.07	77,888,937.66
其中：按信用风险特征（账龄）组合 计提坏账准备的其他应收款	110,788,885.38	40.99	47,886,901.02	43.22	62,901,984.36
关联方组合	14,986,953.30	5.54			14,986,953.30
合计	270,310,569.65	100.00	192,421,631.99	71.19	77,888,937.66

4.单项计提坏账准备的其他应收款情况

单位名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司			102,500,817.66	51,250,408.83	50.00	相关债权存在较大收回风险
天宏阳光新能源股份有限公司			73,700,000.00	18,425,000.00	25.00	相关债权存在较大收回风险
上海路港燃料有限公司	54,092,439.67	54,092,439.67	54,092,439.67	54,092,439.67	100.00	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
平顶山博然贸易有限公司	52,053,233.45	52,053,233.45	52,053,233.45	52,053,233.45	100.00	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
登封金东商贸有限公司	11,747,874.63	11,747,874.63	11,747,874.63	11,747,874.63	100.00	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零



单位名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
山东能源国际物流有限公司	19,062,080.40	19,062,080.40	19,062,080.40	19,062,080.40	100.00	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
省直房改办专项资金	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	100.00	预计款项无法收回
山西榆次国新能源煤炭有限公司	623,386.64	623,386.64	623,386.64	623,386.64	100.00	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
洛阳铁路运通集团有限公司自备车分公司	314,529.37	314,529.37	314,529.37	314,529.37	100.00	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
灵石县中远物流有限公司	310,785.12	310,785.12	310,785.12	310,785.12	100.00	对方单位财务状况困难,回收款项可能性为零
国网湖北省电力有限公司黄冈供电公司			200,000.00	200,000.00	100.00	预计款项无法收回
武汉市土地整理储备中心东湖新技术开发区分中心	128,900.00	128,900.00	128,900.00	128,900.00	100.00	预计款项无法收回
李冬冬	65,212.40	65,212.40				
其他	51,511.65	51,511.65				
合计	144,534,730.97	144,534,730.97	320,818,824.58	214,293,415.75	66.80	

5.按组合计提坏账准备的其他应收款

(1) 按信用风险特征(账龄)组合计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	34,143,499.89	1,826,378.52	5.35
其中: 1-6月	11,743,273.60	24,172.35	0.21
7-12月(含1年)	22,400,226.29	1,802,206.17	8.05
1-2年	22,958,652.17	4,548,095.33	19.81
2-3年	5,861,346.03	3,353,893.61	57.22
3-4年	4,138,380.89	4,138,380.89	100.00
4-5年	1,354,341.64	1,354,341.64	100.00
5年以上	36,945,730.45	36,945,730.45	100.00
合计	105,401,951.07	52,166,820.44	49.49

(2) 关联方组合

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	7,102,244.86		
合计	7,102,244.86		

6.其他应收款坏账准备计提情况



坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初余额		10,933,857.55	181,487,774.44	192,421,631.99
期初余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		-778,885.55	75,309,306.69	74,530,421.14
本期转回		550,000.00	61,951.78	611,951.78
本期转销				
本期核销			3,260.62	3,260.62
其他变动		123,395.46		123,395.46
期末余额		9,728,367.46	256,731,868.73	266,460,236.19

7.本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的其他应收款	144,534,730.97	69,823,897.18	61,951.78	3,260.62		214,293,415.75
其中：单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	143,286,029.84	69,823,897.18	61,951.78	3,260.62		213,044,714.62
单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	1,248,701.13					1,248,701.13
按组合计提坏账准备的其他应收款	47,886,901.02	4,706,523.96	550,000.00		123,395.46	52,166,820.44
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的其他应收款	47,886,901.02	4,706,523.96	550,000.00		123,395.46	52,166,820.44
合计	192,421,631.99	74,530,421.14	611,951.78	3,260.62	123,395.46	266,460,236.19

8.本报告期实际核销的其他应收款

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	3,260.62

9.按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额的比例(%)	坏账准备期末余额
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	往来款	102,500,817.66	1年以内 7,500,817.66、 1-2年 95,000,000.00	23.65	51,250,408.83
天宏阳光新能源股份有限公司	往来款	73,700,000.00	1年以内	17.01	18,425,000.00
上海路港燃料有限公司	往来款	54,092,439.67	5年以上	12.48	54,092,439.67
平顶山博然贸易有限公司	往来款	52,053,233.45	5年以上	12.01	52,053,233.45
山东能源国际物流有限公司	往来款	19,062,080.40	5年以上	4.40	19,062,080.40
合计		301,408,571.18		69.55	194,883,162.35

注释7. 存货



1.存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履 约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	663,350,503.27		663,350,503.27	624,510,227.28		624,510,227.28
库存商品	5,169,033.33		5,169,033.33	29,107,121.83		29,107,121.83
周转材料	10,565,091.52		10,565,091.52	4,061,091.07		4,061,091.07
在途物资	33,700,093.17		33,700,093.17			
其他	4,443,983.00		4,443,983.00	2,715,998.85		2,715,998.85
合计	717,228,704.29		717,228,704.29	660,394,439.03		660,394,439.03

注释8. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	415,377,960.54	354,999,697.29
以抵销后净额列示的所得税预缴税额	50,692,784.79	120,280,879.69
预缴税金及附加	121,691.34	14,760.96
碳排放权资产	601,321.03	9,235,570.52
待摊费用	11,323,641.04	9,656,900.59
合计	478,117,398.74	494,187,809.05

注释9. 长期应收款

1.长期应收款情况

款项性质	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账 准备	账面价值	账面余额	坏账 准备	账面价值	
质保金	1,726,560.00		1,726,560.00				
土地复垦保证金	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00		2,000,000.00	
减：一年内到期的 长期应收款							
合计	3,726,560.00		3,726,560.00	2,000,000.00		2,000,000.00	

注释10. 长期股权投资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对联营、合营企业投资	5,550,352,020.32	29,053,149.46	5,521,298,870.86	5,326,862,644.50	24,280,694.55	5,302,581,949.95
合计	5,550,352,020.32	29,053,149.46	5,521,298,870.86	5,326,862,644.50	24,280,694.55	5,302,581,949.95

1.对联营、合营企业投资



湖北能源集团股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	期初余额	减值准备期初余额	本期增减变动						期末余额	减值准备期末余额				
			追加投资	减少投资	权益法确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润			计提减值准备	其他		
- 联营企业														
三峡财务有限责任公司	1,369,240,123.02				110,611,342.26	2,410,172.41	-811,396.36	-56,786,936.41					1,424,663,304.92	
长江证券股份有限公司	2,975,714,624.74				139,381,837.84	60,982,991.97	-68,747.58	-63,553,187.28					3,112,457,519.69	
咸宁核电有限公司	360,000,000.00												360,000,000.00	
长江财产保险股份有限公司	81,500,175.52				-16,388,122.87	-1,118,343.80							63,993,708.85	
国家能源集团长源电力股份有限公司	144,999,372.45				5,230,145.71	9,151.05	-144,501.86	-576,222.15					149,517,945.20	
湖北核电有限公司	127,139,059.78				367,995.15								127,507,054.93	
武汉高新热电有限责任公司	24,280,694.55	24,280,694.55											24,280,694.55	24,280,694.55
湖北新能源创业投资基金有限公司	92,181,380.37			-2,137,139.79	-34,070,519.24								55,973,721.34	
湖北新能源投资管理有限公司	11,728,856.59				-4,118,252.96								7,610,603.63	
湖北楚象供应链集团有限公司	101,568,242.38				4,661,104.63			-1,411,418.14					104,817,928.77	
中煤鄂州能源开发有限公司	490,000.00		80,000,000.00										80,000,000.00	
辽宁旭泽峡能新能源有限公司	490,000.00												490,000.00	
榆林隆武绿色新能源有限公司	2,453,143.17		2,550,000.00		1,052.24						-5,004,195.41			
苏州楚昱新能源科技有限公司	1,073,049.52				134,399.91								1,207,449.43	
湖北河海新能源科技有限公司	885,175.01				1,739.59								886,914.60	
武汉中电节能有限公司	17,433,670.06				1,914,434.19		49,250.69						19,397,354.94	
湖北芭蕉河(集团)鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	7,206,583.02				1,005,491.35								8,212,074.37	
中平能化集团湖北平鄂煤炭港埠有限公司	5,055,573.93				-283,119.02						4,772,454.91		4,772,454.91	4,772,454.91
潞城市郑铁路宝快速集运有限公司	3,912,920.39				650,369.80								4,563,290.19	
合计	5,326,862,644.50	24,280,694.55	82,550,000.00	-2,137,139.79	209,099,898.48	62,283,971.63	-975,395.11	-122,327,763.98	4,772,454.91	-5,004,195.41	5,550,352,020.32	29,053,149.46		



注释11. 其他权益工具投资

1.其他权益工具投资情况

项目	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
国电长源第一发电有限责任公司	28,333,511.66	28,269,930.00	63,581.66		10,434,911.66			不以出售为目的
湖北电力交易中心有限公司	10,337,637.47	10,124,348.41	213,289.06		1,002,218.83			不以出售为目的
三峡保险经纪有限责任公司	13,638,310.00	13,594,000.00	44,310.00		2,321,410.00		1,042,899.66	不以出售为目的
重庆石油天然气交易中心有限公司	47,651,980.47	46,450,950.00	1,201,030.47		2,651,980.47		1,025,833.11	不以出售为目的
晋城蓝焰煤业股份有限公司	172,924,366.51	168,636,993.00	4,287,373.51		152,924,366.51		15,367,300.00	不以出售为目的
合计	272,885,806.11	267,076,221.41	5,809,584.70		169,334,887.47		17,436,032.77	

2.非交易性权益工具投资的情况

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国电长源第一发电有限责任公司		10,434,911.66			不以出售为目的	
湖北电力交易中心有限公司		1,002,218.83			不以出售为目的	
三峡保险经纪有限责任公司	1,042,899.66	2,321,410.00			不以出售为目的	
重庆石油天然气交易中心有限公司	1,025,833.11	2,651,980.47			不以出售为目的	
晋城蓝焰煤业股份有限公司	15,367,300.00	152,924,366.51			不以出售为目的	
合计	17,436,032.77	169,334,887.47				

注释12. 投资性房地产

1.投资性房地产情况

项目	房屋建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一.账面原值				
1.期初余额	397,576,801.13			397,576,801.13
2.本期增加金额				
外购				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
股东投入				
外币财务报表折算差额				
其他原因增加				
3.本期减少金额				
处置				



项目	房屋建筑物	土地使用权	在建工程	合计
处置子公司				
划分为持有待售的资产				
转入固定资产				
其他原因减少				
4.期末余额	397,576,801.13			397,576,801.13
二.累计折旧（摊销）				
1.期初余额	117,357,903.61			117,357,903.61
2.本期增加金额	10,568,583.73			10,568,583.73
本期计提	10,568,583.73			10,568,583.73
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
股东投入				
外币财务报表折算差额				
其他原因增加				
3.本期减少金额				
处置				
处置子公司				
划分为持有待售的资产				
转入固定资产				
其他原因减少				
4.期末余额	127,926,487.34			127,926,487.34
三.减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
本期计提				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
股东投入				
外币财务报表折算差额				
其他原因增加				
3.本期减少金额				
处置				
处置子公司				
划分为持有待售的资产				
其他原因减少				
4.期末余额				
四.账面价值				



项目	房屋建筑物	土地使用权	在建工程	合计
1.期末账面价值	269,650,313.79			269,650,313.79
2.期初账面价值	280,218,897.52			280,218,897.52

注释13. 固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	57,867,322,351.65	47,977,198,680.26
固定资产清理	7,168,365.76	5,325,840.04
合计	57,874,490,717.41	47,982,524,520.30

(一) 固定资产

1. 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一. 账面原值					
1. 期初余额	37,524,372,831.41	34,191,515,480.46	1,049,186,661.66	1,140,246,861.13	73,905,321,834.66
2. 本期增加金额	2,171,461,382.51	10,121,633,303.20	178,716,335.92	69,902,250.33	12,541,713,271.96
使用权资产转入					
购置	19,236,768.25	39,597,078.01	6,178,362.08	28,852,135.60	93,864,343.94
在建工程转入	2,029,687,770.49	9,336,278,713.19	172,211,974.99	40,617,455.24	11,578,795,913.91
企业合并增加		717,005,637.12	255,120.42		717,260,757.54
股东投入					
外币财务报表折算差额	122,536,843.77	28,751,874.88	70,878.43	432,659.49	151,792,256.57
其他增加					
3. 本期减少金额	19,301,680.08	415,759,955.32	17,617,435.60	18,099,538.84	470,778,609.84
处置或报废	3,413,347.82	301,784,691.59	17,491,638.60	13,584,574.24	336,274,252.25
融资租出					
划分为持有待售的资产					
转入投资性房地产					
处置子公司	15,888,332.26	113,975,263.73	125,797.00	4,514,964.60	134,504,357.59
其他减少					
4. 期末余额	39,676,532,533.84	43,897,388,828.34	1,210,285,561.98	1,192,049,572.62	85,976,256,496.78
二. 累计折旧					
1. 期初余额	10,942,145,180.55	13,498,096,266.38	120,379,737.87	392,560,672.57	24,953,181,857.37
2. 本期增加金额	923,284,604.35	1,257,197,039.83	147,122,187.61	130,753,572.95	2,458,357,404.74
使用权资产转入					
本期计提	910,008,086.69	1,248,490,117.00	147,080,352.43	130,701,979.67	2,436,280,535.79
企业合并增加		2,899,384.57			2,899,384.57
外币财务报表折算差额	13,276,517.66	5,807,538.26	41,835.18	51,593.28	19,177,484.38
其他增加					



项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
3.本期减少金额	7,786,315.32	267,028,842.91	6,522,783.65	14,762,851.71	296,100,793.59
处置或报废	3,465,576.56	225,593,074.22	6,401,649.46	10,702,048.49	246,162,348.73
融资租出					
划分为持有待售的资产					
转入投资性房地产					
处置子公司	4,320,738.76	41,435,768.69	121,134.19	4,060,803.22	49,938,444.86
其他减少					
4.期末余额	11,857,643,469.58	14,488,264,463.30	260,979,141.83	508,551,393.81	27,115,438,468.52
三.减值准备					
1.期初余额	206,319,245.91	759,591,949.50	356,458.39	8,673,643.23	974,941,297.03
2.本期增加金额	5,754,214.99	16,026,799.86	6,013.20	149,430.07	21,936,458.12
重分类					
本期计提	5,754,214.99	16,026,799.86	6,013.20	149,430.07	21,936,458.12
企业合并增加					
其他增加					
3.本期减少金额		3,382,078.54			3,382,078.54
处置或报废		3,382,078.54			3,382,078.54
融资租出					
划分为持有待售的资产					
转入投资性房地产					
处置子公司					
其他减少					
4.期末余额	212,073,460.90	772,236,670.82	362,471.59	8,823,073.30	993,495,676.61
四.账面价值					
1.期末账面价值	27,606,815,603.36	28,636,887,694.22	948,943,948.56	674,675,105.51	57,867,322,351.65
2.期初账面价值	26,375,908,404.95	19,933,827,264.58	928,450,465.40	739,012,545.33	47,977,198,680.26

2.期末未办妥产权证书的固定资产

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	639,054,001.09	产权证书正在办理中
合计	639,054,001.09	

3.固定资产的减值测试情况

(1) 可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
保康县天然气有限公司相关房屋建筑物、天然气站设备	46,655,429.92	37,104,603.28	9,550,826.64	根据特许经营权期限确定	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量：根据管理层对市场发展的预期；折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率



项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
神农架天然气有限公司相关房屋建筑物、天然气站设备	61,096,681.49	48,711,050.01	12,385,631.48	根据特许经营权期限确定	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量：根据管理层对市场发展的预期；折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率
合计	107,752,111.41	85,815,653.29	21,936,458.12				

(二) 固定资产清理

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	76,944.05	76,944.05
机器设备	7,091,421.71	5,248,895.99
合计	7,168,365.76	5,325,840.04

注释14. 在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,254,891,162.25	8,224,351,929.23
工程物资	4,218,787.48	9,144,957.79
合计	7,259,109,949.73	8,233,496,887.02

(一) 在建工程

1. 在建工程情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
罗田平坦原抽水蓄能电站项目	1,362,660,753.95		1,362,660,753.95	553,370,735.84		553,370,735.84
榆阳区一期 400MW 光伏发电项目	838,139,934.60		838,139,934.60			
天门市拖市镇 100MW 风电项目	652,858,859.78		652,858,859.78			
神木市 500MW 光伏发电项目	437,509,928.38		437,509,928.38			
定边 500MW 光伏发电项目	430,060,813.16		430,060,813.16			
荆州煤炭储备基地工程项目	300,475,727.56		300,475,727.56	1,133,282,811.32		1,133,282,811.32
钟祥双河 100MW 农光互补电站项目	285,201,608.90		285,201,608.90	157,321,370.97		157,321,370.97
湖北黄冈市武穴市一期 60MW 渔光互补项目	239,755,475.73		239,755,475.73			
淋溪河水电站工程	238,354,548.10		238,354,548.10	202,647,036.03		202,647,036.03
湖北南漳抽水蓄能电站	223,861,514.45		223,861,514.45	31,815,676.35		31,815,676.35
湖北长阳清江抽水蓄能电站项目	206,142,905.72		206,142,905.72	109,140,118.74		109,140,118.74
榆阳二期 200MW 光伏发电项目	183,804,293.63		183,804,293.63			
庞居 100MW 农光互补光伏电站项目	180,707,382.26		180,707,382.26			
高石碑镇 100MW 渔光互补光伏发电项目	146,894,250.72		146,894,250.72			
鄂州发电全厂专职消防队建设	6,155,871.02		6,155,871.02			
宜城莺河马头山农光互补电站项目	110,190,437.91		110,190,437.91	31,713,023.11		31,713,023.11
靖边 300MW 光伏发电项目	107,211,525.80		107,211,525.80			



项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
湖北能源荆州煤炭铁水联储配基地二期工程	104,810,676.01		104,810,676.01	76,989,716.76		76,989,716.76
鄂州电厂三期 2X1000MW 超超临界燃煤机组扩建工程	98,192,613.01		98,192,613.01	98,192,613.01		98,192,613.01
营口燃机项目	75,379,371.48		75,379,371.48	62,532,590.40		62,532,590.40
湖北能源宣城东湾 100MW 光伏发电项目	70,673,454.81		70,673,454.81	82,438,770.91		82,438,770.91
二期 650MW 汽轮机组通流改造项目	48,705,752.22		48,705,752.22			
一期 330MW 机组锅炉低氮燃烧改造	39,999,348.80		39,999,348.80			
光谷片区热网改造工程	27,593,709.21		27,593,709.21			
鄂州发电厂区综合治理	27,482,939.33		27,482,939.33	9,971,549.15		9,971,549.15
湖北能源江陵火电项目	27,384,288.81		27,384,288.81	2,199,564.69		2,199,564.69
襄州峪山一期 100MW 农光互补电站项目	26,529,478.57		26,529,478.57	10,541,578.00		10,541,578.00
横山 200MW 光伏发电项目	21,712,446.97		21,712,446.97			
通城县天然气利用工程	19,876,407.61		19,876,407.61	16,666,748.40		16,666,748.40
鄂州电厂至左岭大道复线蒸汽管网工程	16,601,956.15		16,601,956.15			
三环车桥分布式光伏项目	19,329,836.95		19,329,836.95			
线网中心大厦一期能源站项目	12,494,821.61		12,494,821.61	255,560.38		255,560.38
高坝洲 110KV 郭口线改造	11,737,554.21		11,737,554.21	397,665.24		397,665.24
天然气发展应城盐穴储气库	8,060,249.51		8,060,249.51			
襄州黄集一期 100MW 风力发电项目	10,917,907.54		10,917,907.54			
容百锂电分布式光伏项目	13,369,186.53		13,369,186.53			
晟鑫新能源公安县狮子口 150MW 农光互补光伏发电项目				385,404,967.33		385,404,967.33
兵团第五师双河市 90 团 10 万千瓦光伏发电项目	1,379,634.11		1,379,634.11	132,241,791.10		132,241,791.10
襄阳宜城火电厂项目	1,053,525.90		1,053,525.90	2,916,038,472.42		2,916,038,472.42
监利汪桥 100MW 光储渔业一体化电站项目	134,348,590.20		134,348,590.20	27,669,229.79		27,669,229.79
黄石阳新三溪 50MW 渔光互补光伏电站项目				33,820,856.20		33,820,856.20
石首市南口镇 100MW 农光互补发电项目				2,181,420.77		2,181,420.77
黄梅县刘佐乡 100MW 农光互补光伏电站项目				382,101,871.28		382,101,871.28
天门天盛净潭风光互补风电场项目				1,151,101,936.43		1,151,101,936.43
中清能浠水县毛畈二期 50MW 农光互补光伏发电项目				156,068,565.02		156,068,565.02
洗马综电浠水县洗马 100MW 农光互补光伏发电项目				2,535,497.37		2,535,497.37
洪湖卓阳新能源峰口 200MW 渔光互补光伏电站项目	375,644,898.20		375,644,898.20			
技改及其他零星项目	111,635,078.59	8,395.75	111,626,682.84	455,710,192.22		455,710,192.22
合计	7,254,899,558.00	8,395.75	7,254,891,162.25	8,224,351,929.23		8,224,351,929.23

2.重要在建工程项目本期变动情况



湖北能源集团股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

工程项目名称	期初余额	本期增加	本期转入固定资 产金额	本期其他减 少金额	期末余额
罗田平坦原抽水蓄能电站项目	553,370,735.84	809,290,018.11			1,362,660,753.95
榆阳区一期 400MW 光伏发电项目		838,139,934.60			838,139,934.60
天门市拖市镇 100MW 风电项目		652,858,859.78			652,858,859.78
神木市 500MW 光伏发电项目		437,509,928.38			437,509,928.38
定边 500MW 光伏发电项目		430,060,813.16			430,060,813.16
荆州煤炭储备基地工程项目	1,133,282,811.32	187,974,536.62	1,019,936,597.89	845,022.49	300,475,727.56
钟祥双河 100MW 农光互补电站项目	157,321,370.97	127,880,237.93			285,201,608.90
湖北黄冈市武穴市一期 60MW 渔光互补项目		239,755,475.73			239,755,475.73
淋溪河水电站工程	202,647,036.03	35,707,512.07			238,354,548.10
湖北南漳抽水蓄能电站	31,815,676.35	192,045,838.10			223,861,514.45
湖北长阳清江抽水蓄能电站项目	109,140,118.74	97,002,786.98			206,142,905.72
榆阳二期 200MW 光伏发电项目		183,804,293.63			183,804,293.63
庞居 100MW 农光互补光伏电站项目		183,450,682.26		2,743,300.00	180,707,382.26
高石碑镇 100MW 渔光互补光伏发电项目		146,894,250.72			146,894,250.72
宜城鸞河马头山农光互补电站项目	31,713,023.11	327,881,779.31	242,344,824.51	7,059,540.00	110,190,437.91
靖边 300MW 光伏发电项目		107,211,525.80			107,211,525.80
湖北能源荆州煤炭铁水联运储配基地二期工程	76,989,716.76	27,820,959.25			104,810,676.01
监利汪桥 100MW 光储渔业-一体化电站项目	27,669,229.79	123,279,190.48	14,995,851.44	1,603,978.63	134,348,590.20
洪湖卓阳新能源峰口 200MW 渔光互补光伏电站项目		375,644,898.20			375,644,898.20
合计	2,323,949,718.91	5,524,213,521.11	1,277,277,273.84	12,251,841.12	6,558,634,125.06

续：

工程名称	预算数(万 元)	工程累计 投入占预 算比例(%)	工程 进度 (%)	利息资本化累 计金额	其中：本期利 息资本化金额	本期利息 资本化率 (%)	资金来源
罗田平坦原抽水蓄能电站项目	930,988.69	14.81	14.81		3,437,185.39	2.65-3.7	自有资金及借款
榆阳区一期 400MW 光伏发电项目	246,487.86	34.04	34.04	10,587,193.45	9,630,482.18	4.30	自有资金及借款
天门市拖市镇 100MW 风电项目	67,523.17	96.69	95.69				自有资金
神木市 500MW 光伏发电项目	298,994.66	14.64	14.64	7,371,763.47	7,371,563.47	4.30	自有资金及借款
定边 500MW 光伏发电项目	297,292.85	14.49	14.49	3,583,850.00	3,583,850.00	3.55	自有资金及借款
荆州煤炭储备基地工程项目	379,532.61	85.34	85.34	108,867,580.73	7,842,166.37	3.95	自有资金及借款
钟祥双河 100MW 农光互补电站项目	57,000.07	50.10	50.10	2,830,041.40	2,915,684.11	3.29	自有资金及借款
湖北黄冈市武穴市一期 60MW 渔光互补项目	25,727.27	93.19	95.15				自有资金
淋溪河水电站工程	186,693.00	12.76	12.76				自有资金
湖北南漳抽水蓄能电站	1,080,500.00	2.07	2.07				自有资金
湖北长阳清江抽水蓄能电站项目	790,945.00	2.61	2.61	1,214,722.34	1,214,722.34	2.38	自有资金及借款
榆阳二期 200MW 光伏发电项目	119,736.93	15.36	15.36	1,871,218.49	1,871,218.49	3.55	自有资金及借款
庞居 100MW 农光互补光伏电站项目	55,907.60	12.80	12.80	710,398.79	710,398.79	3.11	自有资金及借款



工程名称	预算数(万元)	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
高石碑镇 100MW 渔光互补光伏发电项目	52,250.00	28.11	28.11	748,089.41	748,089.41	2.77	自有资金及借款
宜城鸞河马头山农光互补电站项目	51,224.84	70.21	70.21	5,194,945.58	4,800,800.26	2.85	自有资金及借款
靖边 300MW 光伏发电项目	180,649.86	5.95	5.95	1,858,710.97	1,858,710.97	4.30	自有资金及借款
湖北能源荆州煤炭铁水联运储配基地二期工程	320,000.00	3.28	3.28				自有资金
监利汪桥 100MW 光储渔业一体化电站项目	51,947.92	29.10	29.10	4,825,863.97	4,877,427.53	3.29	自有资金及借款
洪湖卓阳新能源峰口 200MW 渔光互补光伏电站项目	107,474.00	59.19	65.00				自有资金
合计	5,300,876.33			149,664,378.60	50,862,299.31		

3.本报告期计提在建工程减值准备情况

项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
神农架天然气有限公司相关房屋建筑物、天然气站设备		8,395.75		8,395.75	资产可收回金额小于账面价值
合计		8,395.75		8,395.75	

4.在建工程的减值测试情况

(1) 可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
神农架天然气有限公司相关房屋建筑物、天然气站设备	41,415.10	33,019.35	8,395.75	18 年 3 个月	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量：根据管理层对市场发展的预期； 折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率
合计	41,415.10	33,019.35	8,395.75				

(二) 工程物资

1.工程物资情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	3,981,208.27		3,981,208.27	8,930,930.36		8,930,930.36
尚未安装的设备	237,579.21		237,579.21	214,027.43		214,027.43
合计	4,218,787.48		4,218,787.48	9,144,957.79		9,144,957.79

注释15. 使用权资产

1.使用权资产情况

项目	土地	房屋建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值					
1.期初余额	685,737,526.10	10,179,249.39	85,092,189.71	1,887,931.03	782,896,896.23
2.本期增加金额	634,806,687.24	5,878,036.17	917,994.91	32,014.00	641,634,732.32
重分类					
租赁	520,286,050.22	5,755,421.42	917,994.91		526,959,466.55



项目	土地	房屋建筑物	机器设备	运输设备	合计
非同一控制下企业合并	114,520,637.02				114,520,637.02
股东投入					
外币报表折算差额		122,614.75		32,014.00	154,628.75
其他增加					
3.本期减少金额		1,077,758.63	85,092,189.71		86,169,948.34
租赁到期		1,077,758.63			1,077,758.63
处置子公司					
其他减少			85,092,189.71		85,092,189.71
4.期末余额	1,320,544,213.34	14,979,526.93	917,994.91	1,919,945.03	1,338,361,680.21
二.累计折旧					
1.期初余额	79,594,773.11	4,394,492.57	1,285,980.73	1,016,519.51	86,291,765.92
2.本期增加金额	64,650,541.17	6,629,137.39		804,942.91	72,084,621.47
重分类					
本期计提	58,626,761.91	6,558,830.36		783,935.39	65,969,527.66
非同一控制下企业合并	6,023,779.26				6,023,779.26
外币报表折算差额		70,307.03		21,007.52	91,314.55
其他增加					
3.本期减少金额		1,077,758.63	1,285,980.73		2,363,739.36
租赁到期		1,077,758.63			1,077,758.63
处置子公司					
其他减少			1,285,980.73		1,285,980.73
4.期末余额	144,245,314.28	9,945,871.33		1,821,462.42	156,012,648.03
三.减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
重分类					
本期计提					
非同一控制下企业合并					
其他增加					
3.本期减少金额					
租赁到期					
处置子公司					
其他减少					
4.期末余额					
四.账面价值					
1.期末账面价值	1,176,298,899.06	5,033,655.60	917,994.91	98,482.61	1,182,349,032.18
2.期初账面价值	606,142,752.99	5,784,756.82	83,806,208.98	871,411.52	696,605,130.31



注释16. 无形资产

1.无形资产情况

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	铁路专用线	客户关系	其他	合计
一.账面原值								
1.期初余额	1,153,479,496.22		42,109,266.80	16,436,379.79	58,666,835.13	852,042,052.93	84,855,493.18	2,207,589,514.05
2.本期增加金额	130,276,099.97	831,226.41	4,360,272.67	7,833,161.38		14,448,233.42		157,748,993.85
购置	84,692,298.46		1,448,251.37	2,824,022.95				88,964,572.78
内部研发		831,226.41	2,826,132.08	3,054,405.98				6,711,764.47
企业合并增加	6,234,356.96							6,234,356.96
股东投入								
外币财务报表折算差额			85,889.22			14,448,233.42		14,534,122.64
在建工程转入	39,349,444.55			1,954,732.45				41,304,177.00
其他原因增加								
3.本期减少金额	1,847,449.49		1,692,623.89					3,540,073.38
处置			1,692,623.89					1,692,623.89
处置子公司	1,847,449.49							1,847,449.49
划分为持有待售的资产								
其他原因减少								
4.期末余额	1,281,908,146.70	831,226.41	44,776,905.58	24,269,541.17	58,666,835.13	866,490,286.35	84,855,493.18	2,361,798,434.52
二.累计摊销								
1.期初余额	191,670,117.92		32,977,674.00	2,403,637.76	22,128,045.14	249,932,335.54	2,057,745.72	501,169,556.08
2.本期增加金额	28,767,688.08	8,417.45	2,674,249.95	2,300,848.31	2,364,149.16	73,557,371.40	4,115,491.44	113,788,215.79
本期计提	28,726,242.12	8,417.45	2,650,104.85	2,300,848.31	2,364,149.16	68,987,439.61	4,115,491.44	109,152,692.94
企业合并增加	41,445.96							41,445.96
外币财务报表折算差额			24,145.10			4,569,931.79		4,594,076.89
股东投入								
其他原因增加								
3.本期减少金额	349,736.12		1,692,623.89					2,042,360.01
处置			1,692,623.89					1,692,623.89
处置子公司	349,736.12							349,736.12
划分为持有待售的资产								
其他原因减少								
4.期末余额	220,088,069.88	8,417.45	33,959,300.06	4,704,486.07	24,492,194.30	323,489,706.94	6,173,237.16	612,915,411.86
三.减值准备								
1.期初余额								
2.本期增加金额	447,131.38			57,023.66				504,155.04
本期计提	447,131.38			57,023.66				504,155.04
企业合并增加								



项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	铁路专用线	客户关系	其他	合计
外币财务报表折算差额								
股东投入								
其他原因增加								
3.本期减少金额								
处置子公司								
划分为持有待售的资产								
转让								
其他原因减少								
其他转出								
4.期末余额	447,131.38			57,023.66				504,155.04
四、账面价值								
1.期末账面价值	1,061,372,945.44	822,808.96	10,817,605.52	19,508,031.44	34,174,640.83	543,000,579.41	78,682,256.02	1,748,378,867.62
2.期初账面价值	961,809,378.30		9,131,582.80	14,032,742.03	36,538,789.99	602,109,717.39	82,797,747.46	1,706,419,957.97

2.未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
峡口塘电厂土地	11,359,963.12	产权证书正在办理中
齐岳山二、三期土地	10,075,734.74	产权证书正在办理中
其他	9,476,078.62	产权证书正在办理中
合计	30,911,776.48	

3.无形资产的减值测试情况

(1) 可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
保康县天然气有限公司土地使用权等	1,803,704.91	1,434,468.73	369,236.18	18年10个月	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量：根据管理层对市场发展的预期；折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率
神农架天然气有限公司土地使用权等	665,536.91	530,618.05	134,918.86	18年3个月	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	未来现金流量：根据管理层对市场发展的预期；折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的报酬率
合计	2,469,241.82	1,965,086.78	504,155.04				

注释17. 开发支出

本公司开发支出情况详见附注六、研发支出。

注释18. 商誉

1.商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成	汇率变动	处置	汇率变动	
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58					1,060,646.58



被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成	汇率变动	处置	汇率变动	
原湖北芭蕉河水电开发有限责任公司	6,595,260.95					6,595,260.95
原麻城中广昇辉新能源有限公司	5,595,128.06					5,595,128.06
仙桃楚能新能源有限公司	28,814,621.01					28,814,621.01
江苏旭强新能源科技有限公司	75,189,645.15					75,189,645.15
左云县晶科电力有限公司	94,441,419.42					94,441,419.42
宿州盛步光伏发电有限公司	8,229,952.29					8,229,952.29
宿州晶海光伏发电有限公司	15,167,567.64					15,167,567.64
微山晶科电力有限公司	37,098,777.29					37,098,777.29
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	11,174,782.08					11,174,782.08
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	41,300,052.93			41,300,052.93		
南京虹华新能源开发有限公司	11,130,144.76					11,130,144.76
原长春市盛步光伏电力有限公司	42,710,747.23					42,710,747.23
原西安江晟天辰新能源科技有限公司	1,365,626.18					1,365,626.18
原西安天晟晟辉能源科技有限公司	2,778,660.76					2,778,660.76
原湖北清能有限责任公司	46,477,908.74					46,477,908.74
原巴东柳树坪发电有限责任公司	29,868,497.30					29,868,497.30
瓦亚加发电股份公司	497,371,051.15		8,434,012.16			505,805,063.31
原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	8,299,614.04					8,299,614.04
合计	964,670,103.56		8,434,012.16	41,300,052.93		931,804,062.79

2.商誉减值准备

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	汇率变动	处置	汇率变动	
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58					1,060,646.58
左云县晶科电力有限公司	3,204,141.01	4,040,653.89				7,244,794.90
微山晶科电力有限公司	795,669.58	4,159,161.33				4,954,830.91
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	1,866,959.47	492,386.82				2,359,346.29
江苏旭强新能源科技有限公司	2,948,043.60					2,948,043.60
南京虹华新能源开发有限公司		531,042.89				531,042.89
原长春市盛步光伏电力有限公司		5,124,313.43				5,124,313.43
原西安江晟天辰新能源科技有限公司		1,365,626.18				1,365,626.18
合计	9,875,460.24	15,713,184.54				25,588,644.78

(1) 本公司委托外部中介机构出具了对应公司的商誉减值测试报告

序号	被投资公司名称	报告文号	评估机构名称
1	仙桃楚能新能源有限公司	天兴评报字(2024)第 0191 号	北京天健兴业资产评估有限公司
2	江苏旭强新能源科技有限公司	天兴评报字(2024)第 0192 号	北京天健兴业资产评估有限公司



序号	被投资公司名称	报告文号	评估机构名称
3	左云县晶科电力有限公司	天兴评报字(2024)第 0193 号	北京天健兴业资产评估有限公司
4	宿州晶海光伏发电有限公司	天兴评报字(2024)第 0194 号	北京天健兴业资产评估有限公司
5	宿州盛步光伏发电有限公司	天兴评报字(2024)第 0195 号	北京天健兴业资产评估有限公司
6	微山晶科电力有限公司	天兴评报字(2024)第 0196 号	北京天健兴业资产评估有限公司
7	南京虹华新能源开发有限公司	天兴评报字(2024)第 0198 号	北京天健兴业资产评估有限公司
8	乾安宏华太阳能发电科技有限公司	天兴评报字(2024)第 0199 号	北京天健兴业资产评估有限公司
9	原长春市盛步光伏电力有限公司	天兴评报字(2024)第 0200 号	北京天健兴业资产评估有限公司
10	原西安江晟天辰新能源科技有限公司	天兴评报字(2024)第 0201 号	北京天健兴业资产评估有限公司
11	原西安天晟晟辉能源科技有限公司	天兴评报字(2024)第 0202 号	北京天健兴业资产评估有限公司
12	原麻城中广昇辉新能源有限公司	天兴评报字(2024)第 0197 号	北京天健兴业资产评估有限公司
13	瓦亚加发电股份公司	中同华评报字(2024)第 050591 号	北京中同华资产评估有限公司
14	原湖北芭蕉河水电开发有限责任公司	中企华评报字(2024)第 6206 号	北京中企华资产评估有限责任公司
15	原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	中企华评报字(2024)第 3510 号	北京中企华资产评估有限责任公司
16	原湖北清能有限责任公司	中企华评报字(2024)第 6197 号	北京中企华资产评估有限责任公司
17	原巴东柳树坪发电有限责任公司	中企华评报字(2024)第 6197 号	北京中企华资产评估有限责任公司

本次聘请中介机构进行商誉减值测试均采用收益法预计未来现金流量现值的测算方法测算资产组的可回收金额,根据测试结果,六家单位各个资产组项目的可回收金额小于商誉和资产组账面价值的合计数,因此商誉资产发生了减值,计提了商誉减值准备。商誉减值评估是基于资产组涉及的公司持续经营且年度内均匀获得净现金流等假设前提下得出的结论。

(1) 2010 年 11 月 30 日,公司以 10,766.55 万元对价收购湖北省煤炭投资开发有限公司 80.58% 股权,形成商誉 106.06 万元。湖北省煤炭投资开发有限公司盈利水平不稳定,盈利能力较差,经营活动现金流为负值,以前年度已执行商誉减值测试,并全额计提减值准备。

(2) 北京天健兴业资产评估有限公司于 2024 年初以 2023 年 12 月 31 日为评估基准日,预测南京虹华新能源开发有限公司、原长春市盛步光伏电力有限公司、微山晶科电力有限公司、乾安宏华太阳能发电科技有限公司、原西安江晟天辰新能源科技有限公司、左云县晶科电力有限公司未来 15-25 年的财务数据,并按 8.7%-10.3% 的折现率预计未来现金流量现值,折现率反映了当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险。经执行商誉减值测试,南京虹华新能源开发有限公司减值 53.1 万元、原长春市盛步光伏电力有限公司减值 512.43 万元、微山晶科电力有限公司减值 415.92 万元、乾安宏华太阳能发电科技有限公司减值 49.24 万元、原西安江晟天辰新能源科技有限公司减值 136.56 万元、左云县晶科电力有限公司减值 404.07 万元。

3. 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息



名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
原湖北芭蕉河水电开发有限责任公司	固定资产、使用权资产、无形资产和商誉	不适用	是
原麻城中广昇辉新能源有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
仙桃楚能新能源有限公司	固定资产、无形资产、使用权资产、商誉	不适用	是
江苏旭强新能源科技有限公司	固定资产、使用权资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
左云县晶科电力有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
宿州盛步光伏发电有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
宿州晶海光伏发电有限公司	固定资产、使用权资产、商誉	不适用	是
微山晶科电力有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
南京虹华新能源开发有限公司	固定资产、使用权资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
原长春市盛步光伏电力有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
原西安江晟辰新能源科技有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
原西安天盛晟辉能源科技有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
原湖北清能有限责任公司	房屋建筑物、机器设备、车辆、电子设备、商誉	不适用	是
原巴东柳树坪发电有限责任公司	房屋建筑物、机器设备、车辆、电子设备、商誉	不适用	是
瓦亚加发电股份公司	固定资产、无形资产、使用权资产、商誉	不适用	是
原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	固定资产、无形资产和商誉	不适用	是

4.商誉减值测试过程、关键参数及商誉减值损失的确认方法

(1) 可收回金额按预计未来现金流量的现值确定



项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
原湖北芭蕉河水电开发有限公司	254,370,260.95	259,377,700.00		2024-2028 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
原麻城广昇辉新能源有限公司	102,072,317.91	102,669,400.00		2024-2041 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
仙桃楚能新能源有限公司	377,613,952.02	415,730,500.00		2024-2044 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
江苏旭强新能源科技有限公司	578,480,250.22	604,386,800.00		2024-2039 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
左云县晶科电力有限公司	346,386,453.89	342,345,800.00	4,040,653.89	2024-2041 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
宿州盛步光伏发电有限公司	113,131,890.67	119,535,300.00		2024-2042 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
宿州晶海光伏发电有限公司	143,058,109.86	153,318,600.00		2024-2042 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
微山晶科电力有限公司	573,986,761.33	569,827,600.00	4,159,161.33	2024-2043 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	77,564,486.82	77,072,100.00	492,386.82	2024-2042 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
南京虹华新能源开发有限公司	52,018,842.89	51,487,800.00	531,042.89	2024-2038 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
原长春市盛步光伏电力有限公司	440,465,613.43	435,341,300.00	5,124,313.43	2024-2045 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
原西安江晟天辰新能源科技有限公司	370,191,686.33	368,820,100.00	1,365,626.18	2024-2046 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
原西安天晟晟辉能源科技有限公司	743,658,048.67	759,230,500.00		2024-2046 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
原湖北清能有限责任公司	104,443,692.60	191,794,871.00		2024-2028 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
原巴东柳树坪发电有限责任公司	80,045,638.71	99,267,872.00		2024-2028 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
瓦亚加发电股份公司	8,703,412,226.13	8,787,505,890.00		2024-2090 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
原湖北省谷城银坪电力有限公司	30,218,814.04	40,428,700.00		2024-2028 年	未来现金流量、折现率	未来现金流量、折现率	注 1
合计	13,091,119,046.47	13,378,140,833.00	15,713,184.54				

注 1：稳定期的关键参数的确定依据（1）未来现金流量根据管理层对市场发展的预期确定；（2）折现率根据反映当前市场货币时间价值和相关资产特定风险的报酬率确定。



注释19. 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
“维抢中心大楼”能源站投资建设项目	2,562,540.45		282,435.00		2,280,105.45
代维费	2,125,235.33		705,187.83		1,420,047.50
其他	742,903.38		242,953.38		499,950.00
融资租赁手续费	1,656,353.09		68,069.31	1,588,283.78	
员工培训及提前进场费	22,320,405.18	845,022.49	23,165,427.67		
装修款	1,376,144.07	1,664,176.38	2,157,709.53		882,610.92
合计	30,783,581.50	2,509,198.87	26,621,782.72	1,588,283.78	5,082,713.87

注释20. 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		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
资产减值准备	407,978,322.77	101,495,210.59	422,124,440.72	105,320,450.11
内部交易未实现利润	4,264,736.93	1,066,184.23		
可抵扣亏损	3,402,146,962.81	1,003,633,354.03	2,488,237,828.58	734,030,159.43
政府补助	87,629,064.51	21,730,266.09	48,381,664.96	11,902,916.20
股权激励	9,418,348.75	2,354,587.18	11,540,221.19	2,885,055.30
非同一控制企业合并资产评估减值	124,591,343.32	31,147,835.83	131,985,992.40	32,996,498.10
其他	637,346,395.28	159,601,625.45	503,733,868.40	126,194,605.78
合计	4,673,375,174.37	1,321,029,063.40	3,606,004,016.25	1,013,329,684.92

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
非同一控制企业合并资产评估增值	851,710,014.93	220,557,017.14	1,066,138,687.09	276,159,440.81
其他权益工具投资公允价值变动	169,334,887.46	42,333,721.87	163,525,302.77	40,881,325.69
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	3,093,713.00	773,433.24	5,574,997.10	1,393,754.27
固定资产折旧	3,960,051,758.23	1,153,599,249.41	3,255,763,420.50	947,421,818.55
其他	1,171,689,905.27	278,530,334.58	841,890,346.82	226,397,224.48
合计	6,155,880,278.89	1,695,793,756.24	5,332,892,754.28	1,492,253,563.80

3. 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	139,969,372.87	1,181,059,690.53	116,058,273.93	897,271,410.99



项目	递延所得税资产和 负债期末互抵金额	抵销后递延所得税 资产或负债期末余 额	递延所得税资产和 负债期初互抵金额	抵销后递延所得税 资产或负债期初余 额
递延所得税负债	139,969,372.87	1,555,824,383.37	116,058,273.93	1,376,195,289.87

4.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	950,124,262.71	869,152,512.16
可抵扣亏损	1,791,452,908.72	2,140,275,027.05
合计	2,741,577,171.43	3,009,427,539.21

5.未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额	备注
2023 年		142,108,436.87	
2024 年	134,659,423.98	161,586,711.60	
2025 年	149,200,457.95	151,482,135.16	
2026 年	273,321,087.78	597,505,183.18	
2027 年	990,583,585.28	1,087,592,560.24	
2028 年	243,688,353.73		
2029 年及以后年度			
合计	1,791,452,908.72	2,140,275,027.05	

注释21. 其他非流动资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税进项税	1,572,090,342.00		1,572,090,342.00	786,134,719.38		786,134,719.38
预付在建工程工程款	775,673,043.82		775,673,043.82	405,007,789.78		405,007,789.78
预付固定资产设备款	741,233,719.57		741,233,719.57	124,784,748.45		124,784,748.45
预付项目前期费用	9,600,476.60		9,600,476.60	85,905,976.90		85,905,976.90
其他	28,057,998.69		28,057,998.69	49,434,869.03		49,434,869.03
合计	3,126,655,580.68		3,126,655,580.68	1,451,268,103.54		1,451,268,103.54

注释22. 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	3,292,581,000.00	2,145,250,000.00
未到期应付利息	4,866,952.73	3,103,826.66
合计	3,297,447,952.73	2,148,353,826.66

注释23. 应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		236,145,780.12



种类	期末余额	期初余额
合计		236,145,780.12

注释24. 应付账款

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	2,800,530,661.56	2,044,964,320.74
1-2 年	188,937,873.07	520,604,550.68
2-3 年	201,962,104.38	58,922,041.16
3 年以上	158,083,266.01	150,080,546.22
合计	3,349,513,905.02	2,774,571,458.80

1.账龄超过一年的重要应付账款

单位名称	期末余额	未偿还或结转原因
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	125,576,518.11	未达到合同付款条件
甘肃第一建设集团有限责任公司	49,867,048.88	未达到合同付款条件
中交一航局第三工程有限公司	47,498,029.58	未达到合同付款条件
中国化学工程第十六建设有限公司	20,658,523.07	未达到合同付款条件
合计	243,600,119.64	

注释25. 合同负债

1.合同负债情况

项目	期末余额	期初余额
预收销灰、供热款	19,363,993.82	11,075,309.97
预收煤款	3,238,785,636.58	3,165,613,938.99
预收气款	198,426,601.90	184,346,235.28
预收报装	29,042,188.04	27,305,593.39
预收管输	1,886,345.65	2,541,768.65
蒸汽款	20,328,412.40	9,283,509.89
管网建设费	49,594,926.19	76,203,685.15
预收物业管理费	521,529.34	377,807.08
食堂费用	26,080,575.83	29,917,639.84
预收石膏款及灰款	201,453.18	183,486.24
预收仓储中转费	60,576,240.85	32,089,502.36
其他	496,204.12	50,783.98
合计	3,645,304,107.90	3,538,989,260.82

注释26. 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
短期薪酬	120,659,039.47	1,537,659,185.36	1,515,831,034.30	142,487,190.53



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
离职后福利-设定提存计划	1,095,178.36	216,246,107.10	216,495,500.35	845,785.11
辞退福利	295,196.10	535,909.33	535,909.33	295,196.10
合计	122,049,413.93	1,754,441,201.79	1,732,862,443.98	143,628,171.74

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
工资、奖金、津贴和补贴	3,322,470.65	1,140,600,469.95	1,140,473,546.71	3,449,393.89
职工福利费		121,580,125.83	121,580,125.83	
社会保险费	1,514,146.96	118,606,642.71	118,466,132.56	1,654,657.11
其中：基本医疗保险费	1,509,701.25	69,485,349.41	69,344,839.23	1,650,211.43
补充医疗保险	-3,325.90	43,025,432.38	43,025,432.38	-3,325.90
工伤保险费	-8,281.05	3,938,932.53	3,938,932.56	-8,281.08
生育保险费	16,052.66	2,156,928.39	2,156,928.39	16,052.66
住房公积金	476,385.67	105,465,118.51	105,479,140.51	462,363.67
工会经费和职工教育经费	115,374,373.83	50,964,104.80	29,471,750.13	136,866,728.50
短期带薪缺勤				
其他短期薪酬	-28,337.64	442,723.56	360,338.56	54,047.36
合计	120,659,039.47	1,537,659,185.36	1,515,831,034.30	142,487,190.53

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
基本养老保险	760,576.33	130,082,939.19	130,285,944.28	557,571.24
失业保险费	326,776.39	7,017,619.76	7,064,007.92	280,388.23
企业年金缴费	7,825.64	79,145,548.15	79,145,548.15	7,825.64
合计	1,095,178.36	216,246,107.10	216,495,500.35	845,785.11

注释27. 应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	85,064,470.59	111,805,834.97
企业所得税	158,266,803.38	114,434,472.41
个人所得税	42,778,208.59	49,548,394.92
城市维护建设税	4,076,156.34	6,684,697.78
房产税	6,325,041.23	10,637,468.86
土地使用税	4,493,361.05	7,993,888.40
教育费附加（含地方教育附加）	3,577,486.69	4,870,255.03
印花税	3,761,260.18	7,697,080.65
其他	5,612,933.16	6,354,825.87
合计	313,955,721.21	320,026,918.89

注释28. 其他应付款



项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	7,716,899.20	15,516,899.20
其他应付款	1,329,417,965.77	1,197,136,250.10
合计	1,337,134,864.97	1,212,653,149.30

(一) 应付股利

项目	期末余额	期初余额	超过一年未支付原因
普通股股利	7,716,899.20	15,516,899.20	
合计	7,716,899.20	15,516,899.20	

(二) 其他应付款

1. 按款项性质列示的其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额
往来款	146,674,071.64	152,737,911.36
质保金	435,906,484.53	376,085,155.94
共建资金	109,392,738.90	109,392,738.90
库区维护费	88,631,650.43	71,762,037.43
工程尾工款	36,595,077.30	18,744,954.54
产能置换指标	4,474,767.96	4,474,767.96
其他账款	331,426,159.24	255,469,208.04
关联方资金	93,331,371.15	70,458,553.93
限制性股票回购义务	82,985,644.62	138,010,922.00
合计	1,329,417,965.77	1,197,136,250.10

2. 账龄超过一年的重要其他应付款

单位名称	期末余额	未偿还或结转的原因
武汉光谷建设投资有限公司	100,000,000.00	未达到约定付款条件
晶科电力有限公司	58,082,411.57	未达到约定付款条件
湖北省水利厅	53,888,230.63	未达到约定付款条件
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	50,747,712.79	工程质保金未结算
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	22,146,503.32	未达到约定付款条件
武汉东湖新技术开发区管理委员会	21,000,000.00	未达到约定付款条件
合计	305,864,858.31	

注释29. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	5,800,944,737.88	863,128,590.09
一年内到期的应付债券	1,618,514,986.37	1,634,493,753.47
一年内到期的长期应付款	894,020,473.26	



项目	期末余额	期初余额
一年内到期的租赁负债	157,955,830.95	22,050,327.69
合计	8,471,436,028.46	2,519,672,671.25

注释30. 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		1,014,526,027.40
待转销项税	466,983,860.30	436,670,193.79
合计	466,983,860.30	1,451,196,221.19

1.短期应付债券的增减变动

债券名称	面值	票面利率 (%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
2022 鄂能源 SCP001	1,000,000,000.00	2.20	2022/4/29	240 天	1,000,000,000.00	1,014,526,027.40
合计	1,000,000,000.00				1,000,000,000.00	1,014,526,027.40

续:

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2022 鄂能源 SCP001		542,465.75		-1,015,068,493.15		否
合计		542,465.75		-1,015,068,493.15		

注释31. 长期借款

1.长期借款分类

借款类别	期末余额	期初余额
质押借款	3,993,655,439.69	2,997,224,655.25
抵押借款	430,000,000.00	510,000,000.00
保证借款	103,606,539.42	1,583,923,862.20
信用借款	27,297,462,358.10	18,364,581,657.64
未到期应付利息	53,013,301.03	47,467,271.94
减：一年内到期的长期借款	5,800,944,737.88	863,128,590.09
合计	26,076,792,900.36	22,640,068,856.94

2.长期借款说明

抵押借款为湖北能源以鄂（2017）武汉市洪山不动产第 0038932 号房屋建设物及其占用范围内的建设用地使用权抵押取得的借款 430,000,000.00 元。利率为：浮动利率，出口卖方信贷第二档上浮 10%。

质押借款为湖北能源子公司双河市新能源发展以公司名下的电费收费权取得的借款余额 274,427,701.20 元，借款利率为：5 年期的 LPR-161.2BP；子公司涪水水电以项目电费收费权取得的借款余额 984,802,636.92 元，借款利率区间为：1YLPR-0.41%~1YLPR-0.39%；子公司汉江



新能源的子公司汉宜新能源以湖北能源宜城莺河马头山 100MW 农光互补电站项目电费收费权，光伏发电项目投产后电费收费权取得借款余额 367,925,101.57 元，借款利率区间为：1YLPR~5YLPR-1.45%；子公司宜城发电以襄阳（宜城）2*1000MW 超超临界燃煤机组工程项目建成后出质人合法享有的电费收费权的 48.4%提供质押担保取得借款余额 1,435,700,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1%~5YLPR-0.7%；子公司新能源发展的子公司九宫山风电以九宫山 13.6 兆瓦风电项目收费权及其项下全部权益和收益取得借款余额 4,000,000.00 元，借款利率为：1YLPR-0.20%，天鑫新能源以天门市净潭乡蒋场村 100MW 农光互补光伏项目收费权取得借款余额为 259,800,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1.3%，潜江安锐以安锐光伏潜江市渔阳镇 100MW 农光互补光伏发电项目电费收益权取得借款余额为 265,400,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1.3%；黄梅佐阳新能源以黄梅佐阳刘佐乡 97MW 农光互补光伏电站项目 2023 至 2038 年间电费收益权取得借款余额为 200,000,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1.43%；浠水洗马新能源以洗马 100MW 农光互补光伏发电项目收费权取得借款余额为 201,600,000.00 元，借款利率为：5YLPR-1.52%。

保证借款为（1）通山县财政局为湖北省九宫山风力发电有限责任公司建设九宫山风电项目取得的西班牙政府 4,980,000.00 欧元贷款提供了担保，本公司各股东单位提供了相应股权比例的反担保，于 2003 年 9 月 15 日签署了《关于利用西班牙政府建设通山九宫山风力发电场项目的反担保协议》。通山县财政局与湖北省电力开发公司于 2004 年 10 月 26 日签署《关于利用西班牙政府建设通山九宫山风力发电场项目的反担保补充协议》，因担保主体发生变更，将反担保主体湖北省电力开发公司变更为湖北能源集团新能源发展有限公司，并按股权比例承担反担保责任。截止 2023 年 12 月 31 日，贷款期间为 2007 年 03 月 28 日至 2043 年 04 月 28 日的 2,491,266.40 欧元（保险费 32,768.28 欧元）已归还 572,513.24 欧元，剩余 1,918,753.16 欧元（保险费 32,768.28 欧元）未归还，借款利率为 0.2%。（2）湖北省人民政府为清江水电隔河岩电站项目提供担保取得的无息借款余额为 12,499,001.03 美元。

注释32. 应付债券

1. 应付债券类别

项目	期末余额	期初余额
其他应付债券	3,538,514,986.37	5,104,493,753.47
减：一年内到期的应付债券	1,618,514,986.37	1,634,493,753.47
合计	1,920,000,000.00	3,470,000,000.00

2. 应付债券的增减变动



债券名称	面值	票面利率 (%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
第一期中期票据(18 鄂能源 MTN001)	500,000,000.00	3.00	2018/7/30	5 年	500,000,000.00	40,000,000.00
2019 鄂能源 MTN002	500,000,000.00	2.50	2019/7/19	5 年	500,000,000.00	50,000,000.00
2020 鄂能源 MTN001	700,000,000.00	2.77	2020/5/20	3 年	700,000,000.00	700,000,000.00
2020 鄂能源 MTN002	800,000,000.00	3.70	2020/7/16	3 年	800,000,000.00	800,000,000.00
2021 鄂能源 MTN001	800,000,000.00	3.40	2021/7/1	3 年	800,000,000.00	800,000,000.00
2021 鄂能源 MTN002	700,000,000.00	3.20	2021/7/13	3 年	700,000,000.00	700,000,000.00
2022 鄂能源 MTN001 (绿色)	900,000,000.00	2.83	2022/1/6	3 年	900,000,000.00	900,000,000.00
2022 鄂能源 MTN002 (碳中和债)	520,000,000.00	2.75	2022/3/16	3 年	520,000,000.00	520,000,000.00
2022 鄂能源 MTN003 (碳中和债)	500,000,000.00	2.60	2022/5/17	3 年	500,000,000.00	500,000,000.00
未到期应付利息						94,493,753.47
减：一年内到期的应付债券						1,634,493,753.47
合计	5,920,000,000.00				5,920,000,000.00	3,470,000,000.00

续：

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
第一期中期票据(18 鄂能源 MTN001)		696,986.29		-40,000,000.00		否
2019 鄂能源 MTN002		1,249,999.99			50,000,000.00	否
2020 鄂能源 MTN001		7,213,972.59		-700,000,000.00		否
2020 鄂能源 MTN002		16,300,273.99		-800,000,000.00		否
2021 鄂能源 MTN001		27,200,000.03			800,000,000.00	否
2021 鄂能源 MTN002		22,399,999.97			700,000,000.00	否
2022 鄂能源 MTN001 (绿色)		25,470,000.01			900,000,000.00	否
2022 鄂能源 MTN002 (碳中和债)		14,300,000.03			520,000,000.00	否
2022 鄂能源 MTN003 (碳中和债)		13,000,000.00			500,000,000.00	否
未到期应付利息					68,514,986.37	
减：一年内到期的应付债券					1,618,514,986.37	
合计		127,831,232.90		-1,540,000,000.00	1,920,000,000.00	

注释33. 租赁负债

1. 租赁负债情况

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	174,313,659.46	46,719,887.08
1-2 年	76,185,765.52	55,653,245.95
2-3 年	36,466,054.25	35,926,686.42
3-4 年	71,089,395.29	34,973,110.25
4-5 年	46,895,852.27	63,788,496.89
5 年以上	787,180,716.18	651,658,954.40
租赁付款额总额小计	1,192,131,442.97	888,720,380.99



项目	期末余额	期初余额
减：未确认融资费用	349,314,588.57	303,549,087.74
租赁付款额现值小计	842,816,854.40	585,171,293.25
减：一年内到期的租赁负债	157,955,830.95	22,050,327.69
合计	684,861,023.45	563,120,965.56

2.其他说明

本期确认租赁负债利息费用 33,739,264.83 元。

注释34. 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,095,869,598.07	
专项应付款		
合计	1,095,869,598.07	

(一)长期应付款

1.按款项性质列示长期应付款

款项性质	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	1,989,890,071.33	
减：一年内到期的长期应付款	894,020,473.26	
合计	1,095,869,598.07	

注释35. 长期应付职工薪酬

项目	期末余额	期初余额
离职后福利—设定受益计划净负债	16,750,312.75	20,126,156.08
减：一年以内到期的未折现长期应付职工薪酬		
合计	16,750,312.75	20,126,156.08

1.设定受益计划

(1) 设定受益计划义务现值变动情况

项目	本期发生额	上期发生额
一.期初余额	20,126,156.08	22,507,319.97
二.计入当期损益的设定受益成本	811,084.09	907,044.99
1.利息净额	811,084.09	907,044.99
三.其他变动	-4,186,927.42	-3,288,208.88
1.已支付的福利	-4,186,927.42	-3,288,208.88
四.期末余额	16,750,312.75	20,126,156.08

注释36. 预计负债



项目	期末余额	期初余额	形成原因
重组义务	21,708,715.04	20,748,802.39	瓦亚加发电股份公司预缴所得税折合人民币 21,708,715.04 元，根据股权收购协议该款项需在税务局返还后支付给原股东。
合计	21,708,715.04	20,748,802.39	

注释37. 递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
与资产相关的政府补助	337,757,128.36	77,397,759.29	16,218,096.64	398,936,791.01
与收益相关的政府补助				
合计	337,757,128.36	77,397,759.29	16,218,096.64	398,936,791.01

1.与政府补助相关的递延收益

本公司政府补助详见附注九、政府补助（一）涉及政府补助的负债项目。

注释38. 股本

项目	期初余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	6,568,972,986.00				-48,023,598.00	-48,023,598.00	6,520,949,388.00

本期股本减少主要系：

- （1）公司注销存放于回购专用证券账户中的股份 26,000,000 股。
- （2）公司回购注销已获授但尚未解除限售的限制性股票 22,023,598 股。

注释39. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	9,387,218,655.45		115,845,205.40	9,271,373,450.05
其他资本公积	1,370,351,905.49	27,320,449.02	1,795,172.17	1,395,877,182.34
合计	10,757,570,560.94	27,320,449.02	117,640,377.57	10,667,250,632.39

资本公积变动情况说明：

（1）资本公积-股本溢价本期减少主要系：公司注销存放于回购专用证券账户中的股份 26,000,000 股，资本公积股本溢价减少 85,213,520.14 元；公司回购限制性股票 22,023,598 股，资本公积股本溢价减少 30,631,685.26 元。

（2）其他资本公积本期增加 27,320,449.02 元，主要系联营企业其他权益变动增加 6,786,915.88 元；新能源收购子公司首义新能源少数股东股权增加 5,053,533.14 元；鄂州发电二期 650MW 汽轮机组通流改造项目收到发改委拨付中央基建项目投资补助资金 25,800,000 元，确认资本公积 15,480,000.00 元。

（3）其他资本公积本期减少系以权益结算的股份支付确认的成本费用 1,795,172.17 元。



注释40. 库存股

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
减少注册资本回购	111,213,520.14		111,213,520.14	
限制性股份支付	138,010,922.00		55,025,277.38	82,985,644.62
合计	249,224,442.14		166,238,797.52	82,985,644.62

库存股本期减少主要系：

- （1）公司注销存放于回购专用证券账户中的股份 26,000,000 股；
- （2）公司回购注销已获授但尚未解除限售的限制性股票 22,023,598 股。

2023 年度本公司因实行股权激励而回购本公司股份 22,023,598 股，占本公司已发行股份的总比例为 0.34%，累计库存股占已发行股份的总比例为 0.61%。

注释41. 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生额							期末余额	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入以摊余成本计量的金融资产	减：套期储备转入相关资产或负债	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东		减：结转重新计量设定受益计划变动额
一.不能重分类进损益的其他综合收益	111,546,281.51	11,741,091.37				1,452,396.18	9,002,483.14	1,286,212.05		120,548,764.65
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	33,444,327.34	5,931,506.67					5,931,506.67			39,375,834.01
3.其他权益工具投资公允价值变动	78,101,954.17	5,809,584.70				1,452,396.18	3,070,976.47	1,286,212.05		81,172,930.64
二.将重分类进损益的其他综合收益	59,618,044.08	164,824,136.94					99,745,686.10	65,078,450.84		159,363,730.18
1.权益法下可转损益的其他综合收益	13,061,737.98	56,352,464.96					56,352,464.96			69,414,202.94
2.外币财务报表折算差额	46,556,306.10	108,471,671.98					43,393,221.14	65,078,450.84		89,949,527.24
其他综合收益合计	171,164,325.59	176,565,228.31				1,452,396.18	108,748,169.24	66,364,662.89		279,912,494.83

注释42. 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	4,768,474.80	124,414,878.38	69,897,513.09	59,285,840.09
合计	4,768,474.80	124,414,878.38	69,897,513.09	59,285,840.09

专项储备情况说明：

本公司自 2022 年 11 月 21 日起按照《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定，以上一年度营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费



用，新建和投产不足一年的企业以本年营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费用。

注释43. 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	1,484,579,618.34	86,261,331.76		1,570,840,950.10
任意盈余公积	21,768,996.52			21,768,996.52
合计	1,506,348,614.86	86,261,331.76		1,592,609,946.62

注释44. 未分配利润

项目	本期	上期
调整前上期期末未分配利润	11,929,170,556.29	11,987,961,960.92
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	11,929,170,556.29	11,987,961,960.92
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,748,537,086.80	1,162,540,445.24
减：提取法定盈余公积	86,261,331.76	238,696,560.76
应付普通股股利	391,256,963.28	985,462,632.90
加：盈余公积弥补亏损		
其他综合收益结转留存收益		2,827,343.79
期末未分配利润	13,200,189,348.05	11,929,170,556.29

1.未分配利润的其他说明

根据本公司 2022 年度股东大会决议，以公司总股本 6,520,949,388 股为基数，每 10 股分配现金红利 0.60 元（含税），共计分配现金股利 391,256,963.28 元。

注释45. 营业收入和营业成本

1.营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	18,531,124,354.75	14,896,565,207.51	20,340,128,664.40	17,712,827,789.16
其他业务	137,548,528.51	23,835,200.20	238,086,087.59	25,600,899.40
合计	18,668,672,883.26	14,920,400,407.71	20,578,214,751.99	17,738,428,688.56

2.合同产生的收入情况

商品类型	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
水电	4,334,250,247.76	2,817,531,604.96	3,919,993,475.72	2,095,310,243.21
火电	8,008,147,496.67	7,403,566,740.61	8,331,636,215.39	8,854,898,937.26



商品类型	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
风电	974,053,319.84	481,971,634.72	856,364,957.44	400,679,035.33
光伏	1,371,380,530.34	706,421,725.80	1,115,968,078.78	537,731,681.23
天然气	1,931,186,933.56	1,797,259,899.21	2,381,100,214.75	2,277,273,470.98
煤炭贸易及中转仓储	1,568,272,958.60	1,430,370,433.67	3,449,671,330.29	3,208,190,175.45
供热	295,739,498.33	232,012,037.90	246,237,192.59	300,110,742.01
物业、工程及其他	48,093,369.65	27,431,130.64	39,157,199.44	38,633,503.69
其他业务	137,548,528.51	23,835,200.20	238,086,087.59	25,600,899.40
合计	18,668,672,883.26	14,920,400,407.71	20,578,214,751.99	17,738,428,688.56

注释46. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	31,529,003.89	39,660,570.40
教育费附加	16,019,619.37	19,228,908.33
房产税	23,769,365.28	31,107,662.72
土地使用税	11,777,468.04	17,963,840.89
印花税	23,889,662.07	30,618,635.25
车船使用税	249,466.43	243,512.65
地方教育附加	10,679,496.71	12,824,331.55
环境保护税	8,382,595.78	9,107,326.15
其他	2,300,913.54	2,392,562.40
合计	128,597,591.11	163,147,350.34

注释47. 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	44,716,854.45	39,827,069.66
租赁费	1,337,980.00	365,338.72
折旧与摊销	132,823.66	33,599.10
业务招待费	701,708.94	627,624.95
广告及业务宣传费	69,573.52	140,855.51
差旅费	940,780.29	642,395.80
其他费用	866,539.29	726,475.59
合计	48,766,260.15	42,363,359.33

注释48. 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	519,475,845.01	509,844,733.40
折旧及摊销	45,755,640.09	35,349,496.95
差旅费	9,147,782.26	5,200,829.03



项目	本期发生额	上期发生额
办公费	2,711,388.84	3,299,343.72
咨询费	11,942,359.14	18,010,158.16
后勤服务费	3,946,341.96	4,570,518.57
交通运输费	8,623,720.38	7,454,252.36
租赁费	6,539,717.85	3,725,483.06
审计费	4,950,035.83	5,455,254.08
项目前期费用	10,005,987.23	1,733,962.27
其他	68,605,830.90	66,867,646.89
合计	691,704,649.49	661,511,678.49

注释49. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	887,041,120.19	853,338,265.32
减：利息收入	32,774,779.24	25,438,481.68
汇兑损益	-8,651,957.87	6,673,502.27
银行手续费	1,941,472.49	1,504,898.12
其他	28,949,981.26	24,489,336.51
合计	876,505,836.83	860,567,520.54

注释50. 其他收益

1.其他收益明细情况

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税返还	17,450,605.27	23,239,301.25
计入其他收益的政府补助	117,407,006.69	159,166,496.87
代扣个人所得税手续费返还等	1,214,401.73	627,563.57
增值税减免及加计扣除金额	268,215.39	512,329.22
其他		38,628.73
合计	136,340,229.08	183,584,319.64

2.计入其他收益的政府补助

本公司政府补助详见附注九、政府补助（二）计入当期损益的政府补助。

注释51. 投资收益

1.投资收益明细情况

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	209,099,898.48	280,932,474.14
处置长期股权投资产生的投资收益	1,004,132.87	109,434,526.75
交易性金融资产持有期间的投资收益	1,140,444.48	1,111,053.76
其他权益工具投资持有期间的股利收入	17,436,032.77	17,737,703.40



项目	本期发生额	上期发生额
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的利得	-4,195.41	
其他	12,084,889.29	-15,609.31
合计	240,761,202.48	409,200,148.74

注释52. 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	-2,481,284.10	-12,456,930.10
合计	-2,481,284.10	-12,456,930.10

注释53. 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	-57,866,016.42	-95,538,811.54
其他应收款坏账损失	-4,243,060.53	19,468,784.16
合计	-62,109,076.95	-76,070,027.38

注释54. 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
长期股权投资减值损失	-4,772,454.91	
固定资产减值损失	-21,936,458.12	-17,591,400.00
在建工程减值损失	-8,395.75	
无形资产减值损失	-504,155.04	
商誉减值损失	-15,713,184.54	-8,814,813.66
合计	-42,934,648.36	-26,406,213.66

注释55. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	-21,828,454.52	-9,377,879.48
合计	-21,828,454.52	-9,377,879.48

注释56. 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	9,232,456.27	7,124,552.91	9,232,456.27
与日常活动无关的政府补助	37,053,900.00	20,966,557.07	37,053,900.00
罚款收入	942,941.95	421,112.00	942,941.95
违约赔偿收入	450,398.13	3,018,993.43	450,398.13
无法支付款项	708,046.08	5,050,587.11	708,046.08
企业合并成本小于合并应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生损益	13,060,641.15	41,453,015.61	13,060,641.15
碳排放权交易	7,173,492.92		7,173,492.92
保险理赔款	251,145.34	341,187.10	251,145.34



项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
其他	3,231,547.58	7,102,244.51	3,231,547.58
合计	72,104,569.42	85,478,249.74	72,104,569.42

1. 计入当期损益的政府补助

本公司政府补助详见附注九、政府补助（二）计入当期损益的政府补助。

注释57. 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入本期非经常性损益的金额
对外捐赠	24,815,536.62	19,492,272.35	24,815,536.62
赔偿金	4,029,057.45	58,335.65	4,029,057.45
违约金	200,000.00	1,770,381.56	200,000.00
罚款支出	254,383.01	84,386.82	254,383.01
非流动资产毁损报废损失	2,107,072.77	14,152,282.16	2,107,072.77
碳排放权资产	15,278,475.90		15,278,475.90
其他	2,239,325.15	4,861,926.71	2,239,325.15
合计	48,923,850.90	40,419,585.25	48,923,850.90

注释58. 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	470,950,264.42	540,999,771.54
递延所得税费用	-76,560,646.62	60,280,190.14
合计	394,389,617.80	601,279,961.68

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	2,273,626,824.12
按法定/适用税率计算的所得税费用	568,406,706.05
子公司适用不同税率的影响	-97,784,168.88
调整以前期间所得税的影响	-419,046.00
非应税收入的影响	-56,083,089.03
不可抵扣的成本、费用和损失影响	22,394,263.92
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-108,165,101.01
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	66,040,052.75
所得税费用	394,389,617.80

注释59. 现金流量表附注

1. 收到其他与经营活动有关的现金



项目	本期发生额	上期发生额
利息收入（收银行存款利息）	32,774,779.24	25,438,481.68
补贴收入（收政府补助）	215,640,569.34	180,133,053.94
其他往来款及其他	131,460,167.10	1,109,402,637.71
收到的保证金	18,757,816.88	64,414,364.05
合计	398,633,332.56	1,379,388,537.38

2.支付其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
其他往来款	461,106,911.93	1,307,396,101.90
管理费用支出	84,772,432.65	81,038,466.82
销售费用支出	3,614,232.07	2,454,290.57
手续费支出	1,941,472.49	
支付的保证金	75,253,228.72	121,572,111.42
捐赠支出	24,815,536.62	
合计	651,503,814.48	1,512,460,970.71

3.支付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		789,000.00
合计		789,000.00

4.收到其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	2,276,894,921.23	27,310,820.20
发改委中央基建项目投资补助资金	25,800,000.00	
合计	2,302,694,921.23	27,310,820.20

5.支付其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
租金及利息	1,807,594,893.46	1,144,349,088.57
票据发行中间服务费	16,128.88	790,214.36
支付回购限制性股票款	49,446,916.79	3,875,665.61
支付回购公司股票款		111,229,129.45
非金融机构借款	13,940,000.00	64,626,575.50
减资款		282,571,800.00
其他	93,565.97	2,150,589.72
合计	1,871,091,505.10	1,609,593,063.21

注释60. 现金流量表补充资料

1.现金流量表补充资料



项目	本期金额	上期金额
1.将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	1,879,237,206.32	1,024,448,275.30
加: 资产减值准备	42,934,648.36	26,406,213.66
信用减值损失	62,109,076.95	76,070,027.38
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,445,698,232.79	2,073,137,805.73
使用权资产折旧	65,800,114.81	44,871,847.39
无形资产摊销	108,723,827.68	102,194,038.82
长期待摊费用摊销	26,621,782.72	5,078,455.11
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)	21,828,454.52	9,377,879.48
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	-7,125,383.50	7,027,729.25
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)	2,481,284.10	12,456,930.10
财务费用(收益以“—”号填列)	887,041,120.19	856,351,077.02
投资损失(收益以“—”号填列)	-240,761,202.48	-409,200,148.74
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-267,540,679.49	-207,422,848.71
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	190,980,032.87	267,703,038.85
存货的减少(增加以“—”号填列)	-56,743,119.84	129,423,894.84
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-1,800,770,347.87	756,771,743.23
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-94,737,303.95	1,468,460,111.80
其他		-40,906,245.61
经营活动产生的现金流量净额	3,265,777,744.18	6,202,249,824.90
2.不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
当期新增使用权资产		
3.现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	1,457,989,581.63	2,871,187,174.67
减: 现金的期初余额	2,871,187,174.67	2,142,426,532.12
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,413,197,593.04	728,760,642.55

2.本期支付的取得子公司的现金净额

项目	本期金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	440,599,806.66
其中: 石首源阳新能源有限公司	88,842,000.00
武穴市丰汇新能源有限公司	26,767,845.00
天门天辰能源发展有限公司	136,800,000.00



项目	本期金额
洪湖卓阳新能源有限公司	185,639,961.66
榆林隆武绿色新能源有限公司	2,550,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	12,180,779.68
其中：石首源阳新能源有限公司	2,226,283.62
武穴市丰汇新能源有限公司	849,554.46
天门天辰能源发展有限公司	385.51
洪湖卓阳新能源有限公司	3,292,346.85
榆林隆武绿色新能源有限公司	5,812,209.24
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	48,345,410.00
其中：黄梅县佐阳新能源发电有限公司	16,848,000.00
西安风潭风力发电有限公司	31,497,410.00
取得子公司支付的现金净额	476,764,436.98

3.本期收到的处置子公司的现金净额

项目	本期金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	16,000,000.00
其中：达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	16,000,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	664,507.41
其中：达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	664,507.41
处置子公司收到的现金净额	15,335,492.59

4.现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一.现金	1,457,989,581.63	2,871,187,174.67
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,457,989,104.92	2,871,187,174.67
可随时用于支付的其他货币资金	476.71	
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	1,457,989,581.63	2,871,187,174.67
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		

5.不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	166,462,695.58	5,555,715.91	复垦保证金
其他货币资金	445,485.75	792,472.49	资金监管账户
其他货币资金		276,000.00	履约保证金
合计	166,908,181.33	6,624,188.40	

注释61. 所有权或使用权受到限制的资产



项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	166,908,181.33	166,908,181.33	使用权受限	详见附注五注释 1	6,624,188.40	6,624,188.40	使用权受限	详见附注五注释 1
应收账款	783,288,127.29	783,195,217.70	所有权受限	电费收费权质押	195,972,621.67	195,972,621.67	所有权受限	电费收费权质押
投资性房地产	180,795,474.50	138,248,696.69	所有权受限	抵押借款	180,795,474.50	142,421,204.45	所有权受限	抵押借款
固定资产	1,988,602,017.43	1,777,470,683.86	所有权受限	抵押借款、未办妥产权	1,715,117,116.77	1,425,139,837.25	所有权受限	抵押借款、未办妥产权
在建工程	1,101,439,985.47	1,101,439,985.47	所有权受限	抵押借款				
无形资产	215,008,534.07	155,943,685.77	所有权受限	抵押借款、未办妥产权	34,408,944.27	29,624,802.19	所有权受限	抵押借款、未办妥产权
合计	4,436,042,320.09	4,123,206,450.82			2,132,918,345.61	1,799,782,653.96		

注释62. 外币货币性项目

1. 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	6,854,658.85	7.0827	48,549,492.24
索尔	29,813,632.30	1.9180	57,182,546.75
应收账款			
其中：美元	1,391,131.73	7.0827	9,852,968.67
索尔	137,836,857.70	1.9180	264,371,093.06
其他应收款			
其中：美元	1,066,081.40	7.0827	7,550,734.77
索尔	68,945.19	1.9180	132,236.88
短期借款			
其中：美元	30,403,024.52	7.0827	215,335,501.77
应付账款			
其中：美元	2,742,578.26	7.0827	19,424,859.04
索尔	29,045,595.72	1.9180	55,709,452.60
其他应付款			
其中：美元	114,897.27	7.0827	813,782.89
索尔	15,981,094.28	1.9180	30,651,738.82
长期借款(含一年内到期)			
其中：美元	609,981,464.99	7.0827	4,320,315,722.09
欧元	1,918,753.16	7.8592	15,079,864.84

2. 境外经营实体说明

公司主要境外实体为瓦亚加发电股份公司，其经营地址为秘鲁利马市，美元是秘鲁经济



活动中重要的结算货币且相对稳定，记账本位币为美元。

注释63. 租赁

(一) 作为承租人的披露

本公司使用权资产、租赁负债和与租赁相关的总现金流出情况详见注释 15、注释 33 和注释 59。本公司作为承租人，计入损益情况如下：

项目	本期发生额
租赁负债的利息	33,739,264.83
短期租赁费用	2,360,205.74
售后租回交易	4,978,694.24
与租赁相关的总现金流出	198,767,665.47

(二) 作为出租人的披露

1. 与经营租赁有关的信息

与经营租赁相关的收益如下：

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变 租赁付款额相关的收入
房屋出租	47,550,104.98	
合计	47,550,104.98	

六、研发支出

项目	本期发生额	上期发生额
委外研发费用	13,726,025.06	7,310,296.43
合计	13,726,025.06	7,310,296.43
其中：费用化研发支出		
资本化研发支出	13,726,025.06	7,310,296.43

1.符合资本化条件的研发项目

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	确认为无形资产/其他	转入当期损益	
基于业务智能感和 AGV 柔性存取的智慧仓储研究与应用	473,628.30		473,628.30		
润滑油处理工艺研究及试验发展项目	219,417.48		219,417.48		
循环冷却水电化学处理技术研究及试验发展项目	490,873.79		490,873.79		
光谷东热力管网能耗优化研究及试验发展合同结算	1,776,146.79		1,776,146.79		
湖北民族大学开展研究光纤实时监测叶片运行状态及形变项目	170,000.00			170,000.00	



湖北能源集团股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	确认为无形资产/其他	转入当期损益	
光伏电站智慧化改造关键技术研究及工程示范科研项目技术开发	3,411,426.69	12,689,731.74	11,754,218.56	4,346,939.87	
防雷接地技术	761,320.76	257,547.17	471,698.11	547,169.82	
光伏电站火灾预防机制研究及监测预警应用科研项目技术开发		141,509.43			141,509.43
水面光伏方阵自动清洗系统		12,300.88			12,300.88
新能源公司农光互补光伏电站农业种植研究项目技术开发		560,377.35			560,377.35
大跨度柔性支架		56,603.77			56,603.77
其他	3,000.00	7,954.72		10,954.72	
合计	7,305,813.81	13,726,025.06	15,185,983.03	5,075,064.41	770,791.43



七、合并范围的变更

(一) 非同一控制下企业合并

1. 本期发生的非同一控制下企业合并

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
石首源阳新能源有限公司	2023/11/29	104,520,000.00	100.00	现金购买	2023/11/29	工商变更日	3,169,653.90	118,048.23	-2,041,748.69
洪湖卓阳新能源有限公司	2023/12/26	218,399,954.90	100.00	现金购买	2023/12/26	工商变更日			
武穴市丰汇新能源有限公司	2023/12/29	59,484,100.00	100.00	现金购买	2023/12/29	工商变更日			
天门天辰能源发展有限公司	2023/12/27	152,000,000.00	100.00	现金购买	2023/12/27	工商变更日			
榆林隆武绿色新能源有限公司	2023/6/28	5,000,000.00	100.00	现金购买	2023/6/28	工商变更日		261,992.47	117,114,576.96

其他说明:

注 1: 子公司湖北能源集团新能源发展有限公司(以下简称“新能源发展”)报告期内以现金方式收购石首源阳新能源有限公司(以下简称“石首源阳”)100%股权。2023 年 11 月, 新能源发展与石首源阳原股东签署投资协议。2023 年 11 月 29 日, 石首源阳完成公司章程中股东信息的变更及相关工商变更登记手续, 新能源发展开始控制石首源阳的经营和财务政策。因此, 将 2023 年 11 月 29 日确定为购买日。

注 2: 子公司新能源发展报告期内以现金方式收购洪湖卓阳新能源有限公司(以下简称“洪湖卓阳”)100%股权。2023 年 12 月, 新能源发展与洪湖卓阳原股东签署投资协议。2023 年 12 月 26 日, 洪湖卓阳完成公司章程中股东信息的变更及相关工商变更登记手续, 新能源发展开始控制洪湖卓阳的经营和财务政策。因此, 将 2023 年 12 月 26 日确定为购买日。

注 3: 子公司新能源发展报告期内以现金方式收购武穴市丰汇新能源有限公司(以下简称“武穴丰汇”)100%股权。2023 年 12 月, 新能源发展与武穴丰汇原股东签署投资协议。2023 年 12 月 20 日, 武穴丰汇完成公司章程中股东信息的变更。2023 年 12 月 29 日, 武穴丰汇完成相关工商变更登记手续, 新能源发展开始控制武穴丰汇的经营和财务政策。因此, 将 2023 年 12 月 29 日确定为购买日。



注 4：子公司新能源发展报告期内以现金方式收购天门辰能源发展有限公司（以下简称“天门辰”）100%股权。2023 年 12 月，新能源发展与天门辰原股东签署投资协议。2023 年 11 月 28 日，天门辰完成公司章程中股东信息的变更。2023 年 12 月 27 日，天门辰完成相关工商变更登记手续，新能源发展开始控制天门辰的经营和财务政策。因此，将 2023 年 12 月 27 日确定为购买日。

注 5：子公司湖北能源集团西北新能源发展有限公司（以下简称“西北新能源发展”）报告期内以现金方式收购榆林隆武绿色新能源有限公司（以下简称“榆林隆武绿色新能源”）51%股权，于 2022 年已收购榆林隆武绿色新能源 49%股权，至 2023 年 6 月子公司西北新能源发展收购榆林隆武绿色新能源 100%股权。2023 年 6 月，西北新能源发展与榆林隆武绿色新能源原股东签署投资协议。2023 年 6 月 28 日，榆林隆武绿色新能源完成公司章程中股东信息的变更及相关工商变更登记手续，西北新能源发展开始控制榆林隆武绿色新能源的经营和财务政策，并于 2023 年 6 月完成股权转让款 2,550,000.00 元的支付。因此，将 2023 年 6 月 28 日确定为购买日。

2.合并成本及商誉

	合并成本	石首源阳新能源有限公司	洪湖卓阳新能源有限公司	武穴市丰汇新能源有限公司	天门辰能源发展有限公司	榆林隆武绿色新能源有限公司
现金		104,520,000.00	218,399,954.90	59,484,100.00	152,000,000.00	2,550,000.00
购买日之前持有的股权于购买日的公允价值						2,450,000.00
合并成本合计		104,520,000.00	218,399,954.90	59,484,100.00	152,000,000.00	5,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额		110,363,592.69	224,920,213.93	59,972,953.90	152,198,082.15	5,009,853.38
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额		5,843,592.69	6,520,259.03	488,853.90	198,082.15	9,853.38

3.被购买方于购买日可辨认资产、负债

项目	石首源阳新能源有限公司		洪湖卓阳新能源有限公司		武穴市丰汇新能源有限公司		天门辰能源发展有限公司		榆林隆武绿色新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
货币资金	2,226,283.62	2,226,283.62	3,292,346.85	3,292,346.85	849,554.46	849,554.46	4,659,048.40	4,659,048.40	5,812,209.24	5,812,209.24
应收款项	9,330,997.14	9,330,997.14	7,467,232.82	7,467,232.82	81,344.22	81,344.22	425,999.85	425,999.85		
预付账款					120,000.00	120,000.00				



湖北能源集团股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	石首源阳新能源有限公司		洪湖卓阳新能源有限公司		武穴市丰汇新能源有限公司		天门天辰能源发展有限公司		榆林隆武绿色新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
其他应收款							501,480.00	501,480.00		
其他流动资产	39,247,160.47	39,247,160.47	45,766,876.31	45,766,876.31	25,019,663.43	25,019,663.43	67,809,415.15	67,809,415.15	1,682,570.30	1,682,570.30
固定资产	454,628,812.71	454,628,812.71	259,480,060.26	259,480,060.26	252,500.00	255,120.42				
使用权资产	26,002,832.62	26,002,832.62	62,779,829.56	62,779,829.56	19,254,995.57	19,254,995.57	459,200.01	459,200.01		
无形资产	1,584,072.00	1,548,280.32	2,585,786.00	2,554,869.54	2,023,063.00	1,945,350.00				
在建工程			375,644,898.20	375,644,898.20	239,755,475.73	239,755,475.73	652,858,859.78	652,858,859.78	27,074,635.62	27,074,635.62
长期应收款	1,726,560.00	1,726,560.00								
递延所得税资产	711,816.14	711,816.14	1,447,154.16	1,447,154.16	360,555.93	360,555.93				
其他非流动资产										
应付款项	38,827,532.60	38,827,532.60	93,933,543.49	93,933,543.49	13,400,145.89	13,400,145.89	67,455,652.68	67,455,652.68	208,003.80	208,003.80
应交税费	1,345.30	1,345.30	2,692.92	2,692.92	46,490.11	46,490.11	138,111.47	138,111.47	139,776.45	139,776.45
其他应付款									8,018,225.03	8,018,225.03
一年内到期非流动负债	975,223.79	975,223.79	367,965.88	367,965.88			922,156.89	922,156.89		
长期借款					197,360,000.00	197,360,000.00	506,000,000.00	506,000,000.00		
租赁负债	24,806,410.10	24,806,410.10	47,206,053.85	47,206,053.85	14,119,892.91	14,119,892.91				
长期应付款	360,475,482.30	360,475,482.30	392,025,984.97	392,025,984.97					191,000,000.00	191,000,000.00
递延所得税负债	8,947.92		7,729.12							
净资产	110,363,592.69	110,336,748.93	224,920,213.93	224,897,026.59	59,972,953.90	59,916,641.97	152,198,082.15	152,198,082.15	5,009,853.38	5,009,853.38
减：少数股东权益										
取得的净资产	110,363,592.69	110,336,748.93	224,920,213.93	224,897,026.59	59,972,953.90	59,916,641.97	152,198,082.15	152,198,082.15	5,009,853.38	5,009,853.38

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：以北京天健兴业资产评估有限公司、中联资产评估集团有限公司出具的股权项目资产评估报告中资产基



基础的评估值为基础，在考虑各项可辨认资产、负债的评估调整金额的实现方式（销售实现、摊销实现或者其他）的基础上，测算评估调整金额自评估基准日至购买日的实现金额。据此确定购买日的可辨认资产、负债的公允价值。各单位评估报告详见下表：

单位名称	评估报告号
石首源阳新能源有限公司	天兴评报字（2024）第 0203 号
洪湖卓阳新能源有限公司	天兴评报字（2024）第 0204 号
武穴市丰汇新能源有限公司	天兴评报字（2024）第 0206 号
天门天辰能源发展有限公司	天兴评报字（2024）第 0205 号
榆林隆武绿色新能源有限公司	中联评报字[2023]第 1133 号

4. 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

被购买方名称	购买日之前原持有股权的取得时点	购买日之前原持有股权的取得比例	购买日之前原持有股权的取得成本	购买日之前原持有股权的取得方式	购买日之前原持有股权在购买日的账面价值	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值	购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失	购买日之前与原有股权相关的其他综合收益转入投资收益或留存收益的金额
榆林隆武绿色新能源有限公司	2022 年度	49%	2,450,000.00	现金购买	2,454,195.41	2,450,000.00	-4,195.41	
合计			2,450,000.00		2,454,195.41	2,450,000.00	-4,195.41	

（二）处置子公司

1. 单次处置对子公司投资并丧失控制权

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司	89,700,000.00	100%	协议转让	2023/2/16	股权转让协议	904,132.87

续：



子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面的剩余公允价值及主要假设	与子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资收益或留存收益的金额
达茂旗大唐天宏太阳能发电科技有限公司						

八、在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1. 企业集团的构成

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
湖北能源集团新能源发展有限公司	5,540,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	新能源	100.00		投资设立
湖北能源集团齐岳山风电有限公司	180,000,000.00	湖北利川	湖北利川	风电		100.00	投资设立
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	24,000,000.00	湖北咸宁	湖北咸宁	风电		48.00	投资设立
湖北能源集团麻城风电有限公司	80,000,000.00	湖北麻城	湖北麻城	风电		100.00	投资设立
湖北能源集团黄石风电有限公司	140,770,000.00	湖北黄石	湖北黄石	风电		100.00	投资设立
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	244,560,000.00	湖北荆门	湖北荆门	风电		100.00	投资设立
湖北能源集团老河口三淌山光伏发电有限公司	137,010,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	光伏		100.00	投资设立
三峡新能源通城风电有限公司	98,150,000.00	湖北通城	湖北通城	风电		100.00	非同一控制下企业合并
恩施板桥风电有限公司	82,950,000.00	湖北恩施	湖北恩施	风电		100.00	非同一控制下企业合并
湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司	90,000,000.00	湖北随州	湖北随州	光伏发电		100.00	投资设立
湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司	98,100,000.00	湖北广水	湖北广水	光伏发电		100.00	投资设立
湖北能源集团鹤峰大垭新能源有限公司	88,510,000.00	湖北恩施	湖北恩施	风能、太阳能发电		100.00	投资设立
随县爱康新能源投资有限公司	1,000,000.00	湖北随县	湖北随县	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
湖北能源集团随州长岗新能源有限公司	19,940,000.00	湖北随州	湖北随州	风能、太阳能发电		100.00	投资设立
湖北能源集团远安茅坪新能源有限公司	65,870,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	风能、太阳能发电		100.00	投资设立
襄阳茗峰电力工程有限公司	15,000,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	光伏		100.00	非同一控制下企业合并
湖北能源集团枣阳新能源有限公司	83,860,000.00	湖北枣阳	湖北枣阳	光伏		100.00	投资设立
大悟县明禹新能源开发有限公司	10,000,000.00	湖北大悟	湖北大悟	光伏		100.00	非同一控制下企业合并
安陆盛和新能源开发有限公司	10,000,000.00	湖北安陆	湖北安陆	光伏		100.00	非同一控制下企业合并
仙桃楚能新能源有限公司	500,000.00	湖北仙桃	湖北仙桃	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
江苏旭强新能源科技有限公司	200,000,000.00	江苏响水	江苏响水	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
左云县晶科电力有限公司	50,000,000.00	山西左云	山西左云	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
宿州盛步光伏发电有限公司	39,710,000.00	安徽宿州	安徽宿州	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
宿州晶海光伏发电有限公司	65,310,000.00	安徽宿州	安徽宿州	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
微山晶科电力有限公司	20,000,000.00	山东微山	山东微山	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	5,000,000.00	吉林乾安	吉林乾安	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
南京虹华新能源开发有限公司	1,925,626.00	江苏南京	江苏南京	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	145,600,000.00	吉林通榆	吉林通榆	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
石首市晶鸿光伏发电有限公司	55,000,000.00	湖北石首	湖北石首	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
潜江安锐光伏发电有限公司	83,600,000.00	湖北潜江	湖北潜江	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
潜江汉晟农业发展有限公司	1,000,000.00	湖北潜江	湖北潜江	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
天门市天鑫新能源有限公司	85,600,000.00	湖北天门	湖北天门	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
天门市火石农业科技有限公司	1,000,000.00	湖北天门	湖北天门	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
天门市经纬农业科技有限公司	1,000,000.00	湖北天门	湖北天门	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
湖北能源集团钟祥新能源有限公司	3,000,000.00	湖北钟祥	湖北钟祥	发电、输电、供电业务		100.00	投资设立
湖北能源集团监利新能源有限公司	3,000,000.00	湖北监利	湖北监利	光伏		100.00	投资设立
阳新鑫光新能源有限公司	1,000,000.00	湖北阳新	湖北阳新	新兴能源、太阳能发电及风力发电技术服务等		60.00	投资设立
石首市首义新能源有限公司	103,480,000.00	湖北石首	湖北石首	发电、输电、供电业务		100.00	投资设立
公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	152,490,000.00	湖北公安	湖北公安	太阳能热发电设备销售等		100.00	投资设立
中启绿风乐楚清洁能源(天门)有限公司	15,000,000.00	湖北天门	湖北天门	风电、光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
浠水绿清源太阳能科技有限公司	40,000,000.00	湖北浠水	湖北浠水	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
浠水县洗马粽电新能源有限公司	1,000,000.00	湖北浠水	湖北浠水	光伏发电		60.00	投资设立
黄梅县佐阳新能源发电有限公司	112,320,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00	非同一控制下企业合并
天门天盛风力发电有限公司	315,000,000.00	湖北天门	湖北天门	风电		100.00	非同一控制下企业合并
潜江高锐达新能源有限公司	104,500,000.00	湖北潜江	湖北潜江	发电、输电、供电业务		100.00	投资设立
石首源阳新能源有限公司	104,520,000.00	湖北石首	湖北石首	太阳能发电		100.00	非同一控制下企业合并
洪湖卓阳新能源有限公司	218,400,000.00	湖北洪湖	湖北洪湖	太阳能发电		100.00	非同一控制下企业合并
武穴市丰汇新能源有限公司	59,484,100.00	湖北武穴	湖北武穴	太阳能发电		100.00	非同一控制下企业合并
天门天辰能源发展有限公司	152,000,000.00	湖北天门	湖北天门	风电		100.00	非同一控制下企业合并
湖北清江水电开发有限责任公司	2,530,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	水电	100.00		投资设立
湖北清江物业有限责任公司	50,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	物业		100.00	投资设立
湖北省长阳清江抽水蓄能有限公司	250,000,000.00	湖北长阳	湖北长阳	水电		100.00	投资设立
湖北省天然气发展有限公司	1,053,437,600.00	湖北武汉	湖北武汉	天然气	51.00		投资设立
湖北能源集团鄂东天然气有限公司	120,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	天然气		51.00	投资设立
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,800,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	煤炭贸易	50.00		非同一控制下企业合并



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
湖北荆州煤炭港务有限公司	1,422,500,000.00	湖北荆州	湖北荆州	煤炭港口		80.00	投资设立
陕煤华中煤炭销售有限公司	200,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	煤炭及制品销售		100.00	投资设立
新疆楚星能源发展有限公司	346,074,000.00	新疆博乐	新疆博乐	热电联产	70.00		投资设立
三峡集团(营口)能源投资有限公司	307,692,308.00	辽宁营口	辽宁营口	热电联产	65.00		投资设立
湖北能源集团鄂州发电有限公司	3,000,000,000.00	湖北鄂州	湖北鄂州	火电	60.00		投资设立
湖北能源国际投资(香港)有限公司	1,574,596,940.00	中国香港	中国香港	能源投资	100.00		投资设立
查格亚控股有限公司	3,924,230,376.96	中国香港	中国香港	能源投资		40.00	协议合并
瓦亚加发电股份公司	3,302,802,634.93	秘鲁利马市	秘鲁利马市	水电		100.00	非同一控制下企业合并
瓦亚加能源有限公司	318,255.92	中国香港	中国香港	能源投资		100.00	投资成立
湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	1,500,000,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	火电	100.00		投资设立
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	400,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	新能源	100.00		投资设立
榆林隆武智慧新能源发展有限公司	740,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	电力供应		100.00	非同一控制下企业合并
榆林隆武旭东新能源发展有限公司	360,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	电力供应		100.00	非同一控制下企业合并
神木市隆武新能源发展有限公司	890,000,000.00	陕西神木	陕西神木	电力供应		100.00	非同一控制下企业合并
靖边县隆武新能源有限公司	540,000,000.00	陕西靖边	陕西靖边	电力供应		100.00	非同一控制下企业合并
榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	360,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	新能源技术推广服务		100.00	非同一控制下企业合并
定边隆武新能源发展有限公司	890,000,000.00	陕西定边	陕西定边	电力供应		100.00	非同一控制下企业合并
湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司	1,862,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	水电	100.00		投资设立
湖北能源综合能源投资有限公司	500,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	投资与资产管理	100.00		投资设立
湖北能源光谷热力有限公司	144,018,000.00	湖北武汉	湖北武汉	供热		97.10	投资设立
湖北能源东湖燃机热电有限公司	212,500,000.00	湖北武汉	湖北武汉	热电联产		100.00	投资设立



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
湖北能源集团售电有限公司	210,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	电力销售及服务	100.00		投资设立
武汉东三新能源科技有限公司	1,010,000.00	湖北武汉	湖北武汉	光伏		100.00	非同一控制下企业合并
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	1,000,000,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	水电	100.00		投资设立
湖北能源集团房县水利水电发展有限公司	140,000,000.00	湖北十堰	湖北十堰	水电		100.00	投资设立
湖北省谷城银隆电业有限公司	148,960,321.53	湖北襄阳	湖北襄阳	水电		64.76	投资设立
湖北能源集团汉宜新能源有限公司	296,000,000.00	湖北宣城	湖北宣城	发电、输电、供电业务等		100.00	投资设立
宣城综电汉江新能源有限公司	5,000,000.00	湖北宣城	湖北宣城	发电、输电、供电业务		60.00	投资设立
湖北能源集团淩水水电有限公司	1,748,065,500.00	湖北鹤峰	湖北鹤峰	水电	100.00		投资设立
湖北宜恩洞坪水电有限责任公司	200,000,000.00	湖北恩施	湖北恩施	水电		70.00	投资设立
湖北锁金山电业发展有限责任公司	80,958,400.00	湖北宜昌	湖北宜昌	水电		60.55	非同一控制下企业合并
湖北省天然气开发销售有限公司	50,774,400.00	湖北武汉	湖北武汉	天然气	51.00		分立
通城天然气有限公司	20,000,000.00	湖北通城	湖北通城	天然气		51.00	投资设立
石首市天然气有限公司	20,000,000.00	湖北石首	湖北石首	天然气		100.00	投资设立
保康县天然气有限公司	20,000,000.00	湖北保康	湖北保康	天然气		100.00	投资设立
神农架天然气有限公司	20,000,000.00	湖北神农架	湖北神农架	天然气		100.00	投资设立
湖北能源集团南漳张坪抽水蓄能有限公司	200,000,000.00	湖北南漳	湖北南漳	水力发电等	100.00		投资设立
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	3,000,000.00	新疆双河	新疆双河	光伏发电	100.00		投资设立
湖北能源集团江陵发电有限公司	10,000,000.00	湖北江陵	湖北江陵	火电	100.00		投资设立

(1) 子公司的持股比例不同于表决权比例的原因

本公司与瓦亚加公司签署《关于查格亚控股有限公司之一致行动人协议》，协议中瓦亚加公司将其持有的查格亚公司股权中财产权之外的全部权益委托本公司行使，该等纳入一致行动人范围的权益包括表决权、提案权、提名权、监督权等全部非财产性股东权益，本公司实际表决权比例为 80%。



(2) 持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位的依据

公司虽未拥有湖北省九宫山风力发电有限责任公司、湖北省煤炭投资开发有限公司过半数以上的表决权，但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，且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额，故认为拥有对被投资方的实质控制权，将其纳入合并财务报表范围。

2. 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东持股比例(%)	本期归属于少数股东损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额	备注
湖北能源集团鄂州发电有限公司	40.00	149,336,289.24		1,882,952,569.90	
湖北省煤炭投资开发有限公司	50.00	32,702,703.64		962,627,993.84	

3. 重要非全资子公司的主要财务信息

这些子公司的主要财务信息为本公司内各企业之间相互抵消前的金额，但经过了合并日公允价值及统一会计政策的调整：

子公司名称	期末余额				期初余额							
	流动资产	非流动资产	资产合计	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	负债合计				
湖北能源集团鄂州发电有限公司	1,594,806,832.52	6,934,831,185.86	8,529,638,018.38	2,645,021,800.37	1,177,234,733.26	3,822,256,533.63	1,931,925,367.77	7,256,010,143.89	9,187,835,511.66	2,300,040,315.28	2,606,656,853.01	4,906,697,168.29
湖北省煤炭投资开发有限公司	4,819,467,949.05	3,234,825,495.10	8,054,293,444.15	4,337,753,040.53	1,492,746,331.57	5,830,499,372.10	4,829,517,826.96	3,093,704,276.54	7,923,222,105.49	4,370,876,481.19	1,393,709,316.43	5,764,585,797.62

续：

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
湖北能源集团鄂州发电有限公司	6,730,785,764.71	373,340,723.10	376,556,253.23	307,466,598.67	7,348,090,394.33	-668,590,164.41	-664,276,919.66	1,267,601,190.08
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,608,227,060.41	65,488,509.71	65,488,509.71	-348,906,821.74	4,830,297,012.56	114,181,819.33	107,259,838.57	638,886,480.26



(二) 在子公司的所有者权益份额发生变化但仍控制子公司的交易

项目	石首市首义新能源有限公司	潜江高锐达新能源有限公司
现金	41,217,066.84	41,800,000.00
购买成本/处置对价合计	41,217,066.84	41,800,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	46,270,599.98	41,800,000.00
差额	-5,053,533.14	
其中：调整资本公积	5,053,533.14	

(三) 在合营安排或联营企业中的权益

1. 重要的联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		会计处理方法
				直接	间接	
三峡财务有限责任公司	北京海淀	北京海淀	金融	10.00		权益法
长江证券股份有限公司	湖北武汉	湖北武汉	证券	9.58		权益法

2. 重要联营企业的主要财务信息

项目	期末余额/本期发生额	
	三峡财务有限责任公司	长江证券股份有限公司
流动资产	36,453,960,114.90	117,005,269,432.57
非流动资产	31,315,584,289.95	53,724,168,492.91
资产合计	67,769,544,404.85	170,729,437,925.48
流动负债	54,144,950,611.46	94,244,156,173.22
非流动负债	211,192,321.46	41,714,454,309.65
负债合计	54,356,142,932.92	135,958,610,482.87
少数股东权益		108,746,781.74
归属于母公司股东权益	13,413,401,471.93	34,662,080,660.87
按持股比例计算的净资产份额	1,341,340,147.19	3,320,627,327.31
调整事项		
—商誉	83,323,157.73	31,121,562.42
—内部交易未实现利润		
—其他		-239,291,370.04
对联营企业权益投资的账面价值	1,424,663,304.92	3,112,457,519.69
存在公开报价的权益投资的公允价值		2,849,301,229.72
营业收入	1,731,077,012.90	6,896,205,555.83
净利润	1,118,519,889.57	1,540,889,954.57
终止经营的净利润		
其他综合收益	24,101,724.09	637,119,494.84
综合收益总额	1,142,621,613.66	2,178,009,449.41



项目	期末余额/本期发生额	
	三峡财务有限责任公司	长江证券股份有限公司
企业本期收到的来自联营企业的股利	56,786,936.41	63,553,187.28

续：

项目	期初余额/上期发生额	
	三峡财务有限责任公司	长江证券股份有限公司
流动资产	18,024,824,881.35	104,143,553,333.05
非流动资产	47,273,235,726.45	54,841,821,307.89
资产合计	65,298,060,607.80	158,985,374,640.94
流动负债	52,087,732,013.86	84,516,437,277.21
非流动负债	249,676,730.05	43,608,347,135.71
负债合计	52,337,408,743.91	128,124,784,412.92
少数股东权益	101,482,211.04	124,214,123.20
归属于母公司股东权益	12,859,169,652.85	30,736,376,104.82
按持股比例计算的净资产份额	1,285,916,965.29	2,944,544,830.84
调整事项		
—商誉	83,323,157.73	31,121,562.42
—内部交易未实现利润		
—其他		48,231.48
对联营企业权益投资的账面价值	1,369,240,123.02	2,975,714,624.74
存在公开报价的权益投资的公允价值		2,822,820,735.02
营业收入	2,188,501,328.46	6,371,577,006.31
净利润	1,261,931,920.16	1,530,354,030.96
终止经营的净利润		
其他综合收益	-104,424,042.43	23,781,344.68
综合收益总额	1,157,507,877.73	1,554,135,375.64
企业本期收到的来自联营企业的股利	57,341,645.63	158,882,968.20

3.不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润		-27,711.20
其他综合收益		
综合收益总额		-27,711.20
联营企业投资账面价值合计	984,178,046.25	957,627,202.19
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	-40,893,281.62	10,089,181.04



项目	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
其他综合收益	-1,109,192.75	37,117.61
综合收益总额	-42,002,474.37	10,126,298.65

4.与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

本公司不存在需要披露的或有事项。

九、政府补助

(一) 涉及政府补助的负债项目



项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
太阳能光电建筑应用示范补助资金	6,233,333.33			550,000.00		5,683,333.33	与资产相关
省新能源产业发展专项资金	396,666.67			35,000.00		361,666.67	与资产相关
双鹿风电场新能源产业发展专项资金补助	480,000.10			39,999.96		440,000.14	与资产相关
低碳经济发展专项资金	600,000.14			50,000.04		550,000.10	与资产相关
环保节能专项资金	520,000.01			39,999.96		480,000.05	与资产相关
节能技术改造奖励	325,000.11			24,999.96		300,000.15	与资产相关
产业发展基金技术创新补助	1,018,227.40			69,138.85		949,088.55	与资产相关
产业发展基金	32,286,597.07			2,320,011.60		29,966,585.47	与资产相关
重大项目固定资产投资补助	11,035,360.97			792,960.00		10,242,400.97	与资产相关
晒谷坪电站增效扩容改造	7,480,000.00			1,020,000.00		6,460,000.00	与资产相关
“川气东送”省内接收站	181,250.00			25,000.00		156,250.00	与资产相关
“黄陂-红安-麻城”天然气管道工程	178,333.33			20,000.00		158,333.33	与资产相关
“武汉-嘉鱼-赤壁”天然气管道工程	529,166.67			50,000.00		479,166.67	与资产相关
“孝昌-潜江”天然气管道工程	420,000.00			40,000.00		380,000.00	与资产相关
“荆州-公安-石首”天然气管道工程	440,000.00			40,000.00		400,000.00	与资产相关
“孝昌-大悟-广水”天然气管道工程	656,666.67			40,000.00		616,666.67	与资产相关
“随州-随州”天然气管道工程	486,666.67			40,000.00		446,666.67	与资产相关
蒙华铁路管道改迁		3,151,359.29		1,155,498.41		1,995,860.88	与资产相关
“东湖燃机”天然气管道工程	967,186.57			74,878.92		892,307.65	与资产相关
黄大线财政补助递延收益	258,333.33			20,000.00		238,333.33	与资产相关
长江经济带绿色发展补助	86,417,124.45	4,746,400.00		2,014,602.96		89,148,921.49	与资产相关
省政府固定资产投资补助	9,574,074.07			222,222.23		9,351,851.84	与资产相关



项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产收益相关
2*150 兆瓦热电联产项目	17,049,218.27			715,351.84		16,333,866.43	与资产相关
2022 年尿素制氨改造工程专项资金	237,499.96			12,500.00		224,999.96	与资产相关
晋口燃机热电联产工程项目	1,000,000.00					1,000,000.00	与资产相关
土地转让金返还款	33,503,451.90			909,596.04		32,593,855.86	与资产相关
供热管网改造	139,999.80			140,000.04		-0.24	与资产相关
#1 机通流节能改造	373,750.00			345,000.00		28,750.00	与资产相关
脱硝改造	180,000.00			90,000.00		90,000.00	与资产相关
二期脱硝项目	3,316,500.00			297,000.00		3,019,500.00	与资产相关
二期项目补贴	962,500.20			137,499.96		825,000.24	与资产相关
能耗在线监测系统	94,563.29			5,000.04		89,563.25	与资产相关
鄂州市奖励车辆（雅阁）	29,819.57			18,833.28		10,986.29	与资产相关
一期团聚强化除尘改造专项资金	54,000.00			36,000.00		18,000.00	与资产相关
一期团聚强化除尘改造补贴（#2 机组）	198,000.00			132,000.00		66,000.00	与资产相关
一期团聚强化除尘改造补贴（#1 机组）	143,000.00			132,000.00		11,000.00	与资产相关
330MW 机组锅炉低氮燃烧提质增效改造项目省节能专项资金		4,000,000.00				4,000,000.00	与资产相关
湖北能源襄阳（宜城）2×1000MW 超超临界燃煤机组工程	74,519,000.00			1,049,070.61		73,469,929.39	与资产相关
2021、2022 年度固定资产投资补贴		5,000,000.00				5,000,000.00	与资产相关
生物城园区支管网补贴	649,999.84			50,000.04		599,999.80	与资产相关
未来城配套管网及能源站补贴	766,666.50			80,000.04		686,666.46	与资产相关
电厂 2×9E 燃气-蒸汽联合循环电产扩建工程项目补贴	2,187,500.00			150,000.00		2,037,500.00	与资产相关
供热连通管项目运营补贴		60,000,000.00				60,000,000.00	与资产相关
土地出让金返还款	3,033,053.17			57,227.40		2,975,825.77	与资产相关



湖北能源集团股份有限公司
2023 年年度
财务报表附注

项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
1#机增效扩容项目	8,665,928.44			1,507,336.20		7,159,592.24	与资产相关
2、3#机增效扩容项目	20,474,008.76			1,198,400.00		19,275,608.76	与资产相关
通城天然气有限公司 LNG 应急调峰站	793,333.34			39,999.96		753,333.38	与资产相关
通城天然气有限公司基础设施建设	500,694.75			10,671.96		490,022.79	与资产相关
通城公司城市天然气门站土地补偿款	3,335,670.46			72,041.28		3,263,629.18	与资产相关
泽中大道改线管道赔款	176,053.35			9,500.04		166,553.31	与资产相关
LNG 项目补助	469,549.49			31,478.16		438,071.33	与资产相关
马桥 LNG 项目补助	863,500.02			52,333.32		811,166.70	与资产相关
神农架林区天然气管网及储气调峰项目政府财政拨款	287,500.02			25,000.00		262,500.02	与资产相关
神农架储气调峰项目政府财政拨款	602,620.11			52,401.87		550,218.24	与资产相关
神农架坪坝古镇、四季小镇天然气利用项目	637,500.00			37,500.00		600,000.00	与资产相关
松柏镇 LNG 储气调峰项目	425,000.03			25,000.00		400,000.03	与资产相关
红花小镇天然气利用项目	510,000.00			30,000.00		480,000.00	与资产相关
解决天然气公司报装和供气系统专项资金	217,239.56			12,125.00		205,114.56	与资产相关
酒壶坪、阳口项目	874,999.97			50,000.00		824,999.97	与资产相关
神农架林区松柏镇 LNG 气化站储气调峰设施建设项目		500,000.00		22,916.67		477,083.33	与资产相关
合计	337,757,128.36	77,397,759.29		16,218,096.64		398,936,791.01	与资产相关



(二) 计入当期损益的政府补助

项目	会计科目	本期发生额	上期发生额
湖北能源集团新能源发展有限公司太阳能光电建筑应用示范补助资金	其他收益	550,000.00	550,000.00
湖北能源集团新能源发展有限公司省新能源产业发展专项资金	其他收益	35,000.00	35,000.00
湖北能源集团齐岳山风电有限公司双鹿风电场新能源产业发展专项资金补助	其他收益	39,999.96	39,999.96
湖北能源集团荆门象河风电有限公司东宝区产业发展基金管理办公室技术创新补助	其他收益	69,138.85	75,424.20
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司重大项目固定资产投资补助	其他收益	792,960.00	792,960.00
湖北能源东湖燃机热电有限公司东湖燃机供热连通管项目运营补贴	其他收益	30,000,000.00	30,000,000.00
湖北能源光谷热力有限公司管网补贴	其他收益	130,000.08	130,000.08
湖北锁金山电业发展有限责任公司增效扩容项目建设补助	其他收益	2,705,736.20	2,705,736.19
湖北能源集团房县水利水电发展有限公司土地出让金返还款	其他收益	57,227.40	57,227.40
新疆楚星能源发展有限公司 2*150 兆瓦热电联产项目	其他收益	715,351.80	715,351.78
湖北清江水电开发有限责任公司晒谷坪电站增效扩容改造	其他收益	1,020,000.00	1,020,000.00
湖北清江水电开发有限责任公司宜昌市财政局产业扶持资金	其他收益	64,810,000.00	102,705,000.00
湖北能源集团鄂州发电有限公司设备改造补助	其他收益	1,009,500.00	1,664,833.33
湖北能源集团鄂东天然气有限公司项目建设补助	其他收益	20,000.00	20,000.00
神农架天然气有限公司项目建设补助	其他收益	165,416.67	217,500.06
保康县天然气有限公司项目建设补助	其他收益	83,811.48	83,811.48
通城天然气有限公司项目建设补助	其他收益	132,213.24	98,879.86
湖北荆州煤炭港务有限公司项目建设补助	其他收益	2,236,825.19	2,228,035.56
稳岗补贴	其他收益	2,564,364.90	4,701,756.22
湖北能源集团股份有限公司企业和人才服务中心武昌区企业奖励金	其他收益		200,000.00
湖北能源集团股份有限公司企业和人才服务中心武昌区经营贡献奖励金	其他收益		4,976,391.00
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司产业发展基金	其他收益	2,320,011.60	2,320,011.60
湖北省天然气发展有限公司项目管道工程建设补助	其他收益	255,000.00	255,000.00
新疆楚星能源发展有限公司尿素制氨改造工程专项资金	其他收益	12,500.04	12,500.04
新疆楚星能源发展有限公司地方性一次性扩岗补助政策补助	其他收益		16,500.00
湖北能源集团汉江能源发展有限公司地方性一次性扩岗补助政策补助	其他收益		27,000.00
新疆楚星能源发展有限公司收地方性一次性留工培训补助政策补助	其他收益		72,000.00
湖北能源集团鄂州发电有限公司土地出让金返还款	其他收益	909,596.04	909,596.04
湖北能源集团鄂州发电有限公司能耗在线监测系统	其他收益	5,000.04	5,000.04
湖北能源集团鄂州发电有限公司鄂州市奖励车辆(雅阁)	其他收益	18,833.28	18,833.28
一期团聚强化除尘改造专项资金及补贴	其他收益	300,000.00	855,000.00



湖北能源集团股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	会计科目	本期发生额	上期发生额
湖北能源集团鄂州发电有限公司鄂州市经济和信息化委员会春节不停产企业慰问金	其他收益		10,000.00
湖北能源集团鄂州发电有限公司鄂州市财政局拨付省级制造业高质量发展专项资金	其他收益		1,000,000.00
湖北能源集团鄂州发电有限公司鄂州市劳动就业中心失业救济金代发户转账	其他收益		18,000.00
湖北能源集团鄂州发电有限公司一次性吸纳就业补贴	其他收益		4,000.00
湖北能源集团涑水水电有限公司规范化建设奖励基金	其他收益		10,000.00
湖北能源集团涑水水电有限公司生态流量监测设备以奖代补款	其他收益		5,000.00
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司恩施土家族苗族自治州公共就业和人才服务局失业补贴	其他收益		7,000.00
通城天然气有限公司失业补贴	其他收益		8,517.00
湖北锁金山电业发展有限责任公司失业动态监测资金	其他收益		206.00
湖北省天然气开发销售有限公司项目建设补助	其他收益	74,878.92	74,878.92
湖北省天然气开发销售有限公司东湖新技术开发区管理委员会奖励资金	其他收益		200,000.00
石首市天然气有限公司绣林办事处纳税先进单位款项	其他收益		10,000.00
神农架林区天然气管网及储气调峰项目政府财政拨款	其他收益	77,401.87	77,421.79
神农架天然气有限公司报装和购气系统专项资金	其他收益	12,125.00	12,125.04
湖北能源东湖燃机热电有限公司工程投资和技术改造专项资金	其他收益	150,000.00	150,000.00
湖北锁金山电业发展有限责任公司农村水电增效扩容改造奖补资金	其他收益		70,000.00
湖北能源东湖燃机热电有限公司企业吸纳技术补贴资金	其他收益	36,600.00	
湖北能源集团鄂东天然气有限公司武汉东湖高新区“交通运输业发展”奖励资金	其他收益	300,000.00	
失业保险基金	其他收益	84,623.00	
湖北能源集团股份有限公司武汉市武昌区企业和人才服务中心经营贡献奖励	其他收益	500,000.00	
湖北能源集团股份有限公司武汉市武昌区企业和人才服务中心武昌区企业奖励	其他收益	1,000,000.00	
湖北能源集团涑水水电有限公司入职人员社保返还补贴	其他收益	41,496.00	
湖北能源集团涑水水电有限公司一次性吸纳就业补贴款	其他收益	14,000.00	
湖北能源集团齐岳山风电有限公司节能技术改造奖励	其他收益	24,999.96	
湖北能源集团齐岳山风电有限公司专项资金补助	其他收益	90,000.00	
湖北能源集团襄阳宣城发电有限公司产业发展基金返还款	其他收益	1,049,070.61	
湖北清江水电开发有限责任公司湖北省电力企业联合会团体奖金	其他收益	18,000.00	
湖北省煤炭投资开发有限公司高质量发展政策资金	其他收益	141,509.43	
湖北省天然气发展有限公司奖补奖金	其他收益	300,000.00	
湖北省天然气发展有限公司蒙华铁路管道迁改处置款	其他收益	1,155,498.41	
湖北省天然气开发销售有限公司武汉东湖新技术开发区财政和国资监管局奖励资金	其他收益	200,000.00	
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司支持乡域经济高质量发展专项资金	其他收益	2,000.00	



湖北能源集团股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	会计科目	本期发生额	上期发生额
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司恩施土家族苗族自治州公共就业和人才服务一次性留工补贴	其他收益	10,000.00	
扩岗补助	其他收益	114,653.00	
神农架天然气有限公司林区政府气价补贴	其他收益	500,000.00	
神农架天然气有限公司神农架林区发展和改革委员会燃气保供费用	其他收益	365,000.00	
通城天然气有限公司通城县发展和改革局地方政府天然气储气调峰租赁费	其他收益	84,663.72	
通城天然气有限公司咸宁市经济和信息化局发放全市新入规企业奖金	其他收益	10,000.00	
通城天然气有限公司县人民政府支持全县中小企业成长补助	其他收益	62,000.00	
江苏旭强新能源科技有限公司响水县财政局拨付工业经济高质量发展鼓励企业“争星创优”专项资金	其他收益	30,000.00	
鹤峰县科学技术和经济信息化局转入规范化建设奖励基金	营业外收入	35,000,000.00	20,000,000.00
应急储备煤价补贴款	营业外收入		278,584.07
第五师科研项目中小型企业发展专项资金	营业外收入		200,000.00
武汉市发改委 20 万资金补贴	营业外收入		200,000.00
五峰县土家族自治县公共就业和人才服务局转入失业保险费返还资金	营业外收入		97,973.00
远安县财政局国库收付中心进规企业奖励	营业外收入		50,000.00
南漳县财政局拨 2020 年工业企业进规奖励资金	营业外收入		50,000.00
武汉市江岸区商务局本级 2021 年度小进限奖励资金	营业外收入		30,000.00
武汉市江岸区工商业联合会鼓励企业扩产增效资金	营业外收入		30,000.00
宜昌市西陵区发展和改革局款项	营业外收入		20,000.00
经济社会发展奖励资金	营业外收入		5,000.00
中小企业成长工程扶持资金	营业外收入		5,000.00
春节不停产奖金	营业外收入	20,000.00	
突出贡献企业奖励资金	营业外收入	63,000.00	
首次进入规模以上工业企业奖金	营业外收入	150,000.00	
进规奖励资金	营业外收入	280,000.00	
企业奖励资金	营业外收入	1,090,000.00	
科学技术和经济信息化局奖励	营业外收入	100,000.00	
市财政局实体经济高质量发展奖补资金	营业外收入	190,000.00	
税收贡献奖	营业外收入	60,000.00	
知识产权保护和服务中心专利奖励资金	营业外收入	6,900.00	
市场监督管理局高价值专利补贴项目资金	营业外收入	9,000.00	
财政贡献奖	营业外收入	30,000.00	
建行基本户收到商务局销进项达标额外奖励	营业外收入	50,000.00	
中小企业成长工程扶持资金	营业外收入	5,000.00	
合计		154,460,906.69	180,133,053.94



十、与金融工具相关的风险披露

本公司的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、交易性金融资产及其他权益工具投资等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

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

（一）信用风险

本公司已采取政策只与信用良好的交易对手进行交易。另外，本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除附注十二所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本公司的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结



算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

截止 2023 年 12 月 31 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收账款	5,099,405,283.94	359,155,797.09
其他应收款	433,323,020.51	266,460,236.19
长期应收款（含一年内到期的款项）	3,726,560.00	
合计	5,536,454,864.45	625,616,033.28

本公司电力产品销售主要为国网湖北省电力有限公司、国网江苏省电力有限公司、国家电网有限公司华中分部，客户集中度较高，截止 2023 年 12 月 31 日，应收国网湖北省电力有限公司 347,401.65 万元、国网江苏省电力有限公司 32,660.69 万元、国家电网有限公司华中分部 22,663.55 万元，客户具有良好的信用记录。对于公司其他产品销售，为降低信用风险，各单位成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

由于本公司的应收账款风险点分布于多个合作方和多个客户，截至 2023 年 12 月 31 日，本公司应收账款的 85.72%（2022 年 12 月 31 日：80.98%）源于余额前五名客户，本公司存在重大的信用集中风险。

（二）流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司资产财务部基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司将银行借款、募集资金、定向发行股票等作为主要资金来源。于 2023 年 12 月 31 日，本公司尚未使用的银行借款额度为 1,063.64 亿元。

截止 2023 年 12 月 31 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：



项目	期末余额					
	账面净值	账面原值	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上
短期借款	3,297,447,952.73	3,297,447,952.73	3,297,447,952.73			
应付账款	3,349,513,905.02	3,349,513,905.02	3,349,513,905.02			
其他应付款	1,329,417,965.77	1,329,417,965.77	1,329,417,965.77			
应付股利	7,716,899.20	7,716,899.20	7,716,899.20			
长期借款（含一年内到期的款项）	31,877,737,638.24	31,877,737,638.24	5,800,944,737.88	3,908,392,270.19	8,919,728,756.36	13,248,671,873.81
应付债券（含一年内到期的款项）	3,538,514,986.37	3,538,514,986.37	1,618,514,986.37	1,920,000,000.00		
租赁负债（含一年内到期的款项）	842,816,854.40	842,816,854.40	157,955,830.95	48,788,786.78	78,379,658.05	557,692,578.62
长期应付款（含一年内到期的款项）	1,989,890,071.33	1,989,890,071.33	894,020,473.26	766,573,864.20	66,566,741.48	262,728,992.39
金融负债小计	46,233,056,273.06	46,233,056,273.06	16,455,532,751.18	6,643,754,921.17	9,064,675,155.89	14,069,093,444.82

（三）市场风险

1. 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、索尔和欧元）依然存在汇率风险。本公司资产财务部负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。

截止 2023 年 12 月 31 日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额			
	美元项目	索尔项目	欧元项目	合计
外币金融资产：				
货币资金	48,549,492.24	57,182,546.75		105,732,038.99
应收账款	9,852,968.67	264,371,093.06		274,224,061.73
其他应收款	7,550,734.77	132,236.88		7,682,971.65
小计	65,953,195.68	321,685,876.69		387,639,072.37
外币金融负债：				
短期借款	215,335,501.77			215,335,501.77
应付账款	19,424,859.04	55,709,452.60		75,134,311.64
其他应付款	813,782.89	30,651,738.82		31,465,521.71
长期借款（含一年内到期的款项）	4,320,315,722.09		15,079,864.84	4,335,395,586.93
小计	4,555,889,865.79	86,361,191.42	15,079,864.84	4,657,330,922.05



续：

项目	期初余额			
	美元项目	索尔项目	欧元项目	合计
外币金融资产：				
货币资金	5,007,102.57	64,578,569.05		69,585,671.62
应收账款	950,731.31	59,497,120.00		60,447,851.31
其他应收款	1,215,981.63	172,504.18		1,388,485.81
小计	7,173,815.51	124,248,193.23		131,422,008.74
外币金融负债：				
短期借款				
应付账款		63,083,647.54		63,083,647.54
其他应付款	327,822.37			327,822.37
长期借款（含一年内到期的款项）	606,350,547.53		2,019,192.41	608,369,739.94
小计	606,678,369.90	63,083,647.54	2,019,192.41	671,781,209.85

外汇风险敏感性分析：

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	2023 年度		2022 年度	
		对净利润的影响	对股东权益的影响	对净利润的影响	对股东权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	-132,350,625.58	-132,350,625.58	-152,918,561.86	-152,918,561.86
所有外币	对人民币贬值 5%	132,350,625.58	132,350,625.58	152,918,561.86	152,918,561.86

2.利率风险

本公司的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

截止 2023 年 12 月 31 日，本公司带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同、固定利率借款合同、应付债券及长期应付款，其中浮动利率借款金额为 27,280,860,856.14 元，固定利率借款金额为 7,836,444,481.07 元，应付债券金额为 3,470,000,000.00 元，长期应付款 1,989,890,071.33 元。详见“附注五 / 注释 22、注释 31、注释 32、注释 34”。



利率风险敏感性分析：

项目	利率变动	2023 年度		2022 年度	
		对净利润的影响	对股东权益的影响	对净利润的影响	对股东权益的影响
浮动利率借款	增加 1%	-1,397,933.02		-3,310,885.41	
浮动利率借款	减少 1%	1,397,933.02		3,310,885.41	

3.价格风险

本公司电力产品、供热、天然气等产品受国家物价局批复或执行限价的影响，公司煤炭贸易以市场价格为基础，因此受到此等价格波动的影响。

十一、公允价值

(一) 以公允价值计量的金融工具

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于 2023 年 12 月 31 日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第 1 层次：是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第 2 层次：是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第二层次输入值包括：1) 活跃市场中类似资产或负债的报价；2) 非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；3) 除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；4) 市场验证的输入值等。

第 3 层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

(二) 期末公允价值计量

1.持续的公允价值计量

项目	期末公允价值			
	第 1 层次	第 2 层次	第 3 层次	合计
(一) 交易性金融资产	67,164,039.35			67,164,039.35
1、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小计	67,164,039.35			67,164,039.35
债务工具投资	67,164,039.35			67,164,039.35
(二) 其他权益工具投资			272,885,806.11	272,885,806.11
(三) 应收款项融资			31,966,502.81	31,966,502.81
持续以公允价值计量的资产总额	67,164,039.35		304,852,308.92	372,016,348.27

(三) 持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据



公司交易性金融资产为可转换债券投资，在计量日能够取得在活跃市场上未经调整的报价，作为第一层次公允价值计量项目。

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

1. 应收款项融资剩余期限较短，账面价值与公允价值相近，采用账面价值作为公允价值。

2. 其他权益工具投资系本公司持有的非上市公司股权，被投资企业经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化，经北京中企华资产评估有限责任公司（中企华评报字（2024）第6217号）对其他权益工具投资进行评估，公司将评估结果作为公允价值的合理估计进行计量。

十二、关联方及关联交易

（一）本企业的母公司情况

母公司名称	注册地址	业务性质	注册资本（万元）	持股比例(%)	表决权(%)
中国长江三峡集团有限公司	湖北武汉	大型水电开发与运营	21,150,000.00	15.66	45.98

1. 本公司的母公司情况的说明

中国长江三峡集团有限公司持有本公司 1,021,097,405 股，中国长江电力股份有限公司持有本公司 1,715,243,843 股，长电宜昌能源投资有限公司持有本公司 212,328,040 股，长电投资管理有限责任公司持有本公司 49,900,532 股。中国长江三峡集团有限公司对中国长江电力股份有限公司的持股比例为 49.13%，长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司的全资子公司。故中国长江三峡集团有限公司共持有本公司 2,998,569,820 股，对本公司表决权比例共计 45.98%。

2. 本公司最终控制方是中国长江三峡集团有限公司

（二）本公司的子公司情况详见附注八（一）在子公司中的权益

（三）本公司的联营和合营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见附注八（三）在合营安排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	与本公司关系
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	公司持有其 40.00% 股份
中煤鄂州能源开发有限公司	公司持有其 40.00% 股份



合营或联营企业名称	与本公司关系
湖北新能源创业投资基金有限公司	公司持有其 26.6667%股份
武汉高新热电有限责任公司	公司持有其 25.68%股份
武汉中电节能有限公司	公司持有其 12.1212%股份
长江财产保险股份有限公司	公司持有其 11.05%股份
湖北楚象供应链集团有限公司	公司持有其 10.00%股份
湖北新捷天然气有限公司	公司持有其 45.00%股份
湖北荆州煤电化工发展有限公司	原联营企业

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
三峡高科信息技术有限责任公司	受同一最终母公司控制
长江三峡技术经济发展有限公司	受同一最终母公司控制
三峡财务有限责任公司	受同一最终母公司控制
长江生态环保集团有限公司	受同一最终母公司控制
三峡融资租赁有限公司	受同一最终母公司控制
长江三峡（成都）电子商务有限公司	受同一最终母公司控制
三峡国际招标有限责任公司	受同一最终母公司控制
上海勘测设计研究院有限公司	受同一最终母公司控制
三峡财务（香港）有限公司	受同一最终母公司控制
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	受同一最终母公司控制
长江三峡实业有限公司	受同一最终母公司控制
宜昌市三峡环清能源有限公司	受同一最终母公司控制
三峡物资招标管理有限公司	受同一最终母公司控制
三峡保险经纪有限责任公司	受同一最终母公司控制
北京融能产权经纪有限公司	受同一最终母公司控制
三峡智控科技有限公司	受同一最终母公司控制
三峡基地发展有限公司	受同一最终母公司控制
三峡远达物流有限公司	受同一最终母公司控制
长江三峡旅游发展有限责任公司	受同一最终母公司控制
三峡生态环境有限公司	受同一最终母公司控制
长江清源节能环保有限公司	受同一最终母公司控制
三峡智慧水务科技有限公司	受同一最终母公司控制
三峡金沙江云川水电开发有限公司	受同一最终母公司控制
神农架日清生态治理有限公司	受同一最终母公司控制
石首市三峡智慧水管家有限公司	受同一最终母公司控制
宜昌巨浪化工有限公司	受同一最终母公司控制
能事达电气股份有限公司	母公司之联营企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
金风科技股份有限公司	母公司之联营企业
长江勘测规划设计研究有限责任公司	母公司之联营企业
北京银行股份有限公司	母公司之联营企业
湖北清能投资发展集团有限公司	其他关联方
湖北清能置业有限公司	其他关联方
宜昌清江酒店有限公司	其他关联方
湖北耀阳新能源有限公司	其他关联方
湖北省疆峡新能源有限公司	其他关联方

（五）关联方交易

1.存在控制关系且已纳入本公司合并财务报表范围的子公司，其相互间交易及母子公司交易已作抵销。

2.购买商品、接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
三峡高科信息技术有限责任公司	购买商品	6,258,052.65	5,336,097.55
长江三峡（成都）电子商务有限公司	购买商品	118,937,100.08	108,942,395.13
上海勘测设计研究院有限公司	购买商品	11,818,396.83	8,507,865.87
长江三峡技术经济发展有限公司	购买商品	2,015,273.59	1,565,952.83
北京融能产权经纪有限公司	购买商品	66,319.97	59,212.68
三峡物资招标管理有限公司	购买商品	1,268,573,119.60	965,623,083.61
宜昌巨浪化工有限公司	购买商品	10,498,644.94	28,091,425.15
三峡智控科技有限公司	招标代理费	374,528.30	494,424.80
三峡国际招标有限责任公司	接受劳务		227,645.11
湖北楚象供应链集团有限公司	购买商品	269,794,584.96	
能事达电气股份有限公司	购买商品	341,066.96	
三峡基地发展有限公司	购买商品	237,735.85	
三峡远达物流有限公司	接受劳务	21,408,466.10	
武汉中电节能有限公司	购买商品	79,811.32	
湖北新捷天然气有限公司荆州分公司	购买商品	13,569.32	
宜昌清江酒店有限公司	接受劳务	199,784.90	
长江勘测规划设计研究有限责任公司	接受劳务	2,909,303.15	
长江三峡旅游发展有限责任公司	接受劳务	3,471.70	
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	购买商品	5,260,054.23	
三峡生态环境有限公司	接受劳务	5,919,352.85	
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	购买商品	6,518,059.17	
三峡财务有限责任公司	手续费	216,938.89	



关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
合计		1,731,443,635.36	1,118,848,102.73

3.销售商品、提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	销售商品	61,261.27	
武汉中电节能有限公司	销售商品	11,035,813.28	7,088,988.98
长江财产保险股份有限公司	物业费	282,166.85	124,012.63
三峡财务有限责任公司	物业费	175,869.08	78,240.75
湖北荆州煤电化工发展有限公司	物业费		27,860.04
长江生态环保集团有限公司	物业费	2,301,348.73	2,836,288.31
三峡国际招标有限责任公司	物业费	354,237.18	231,182.34
上海勘测设计研究院有限公司	物业费	811,173.31	457,473.16
湖北清能投资发展集团有限公司	食堂消费、物业费	2,218,839.88	187,147.61
宜昌市三峡环清能源有限公司	物业费		130,145.60
湖北清能置业有限公司	物业费	3,313,799.18	2,619,097.80
三峡基地发展有限公司	绿证交易（碳排放）款	4,485.85	
长江清源节能环保有限公司	物业费	110,843.55	
中国长江三峡集团有限公司	绿证交易（碳排放）款	70,386.79	
三峡物资招标管理有限公司	食堂消费	3,350.04	
三峡智慧水务科技有限公司	食堂消费	256,637.91	
中煤鄂州能源开发有限公司	食堂消费	177,133.88	
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	食堂消费	31,085.95	
三峡金沙江云川水电开发有限公司	绿电	97,924.53	
合计		21,306,357.26	13,780,437.22

4.关联租赁情况

（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	上期确认的租赁收入
湖北荆州煤电化工发展有限公司	能源大厦办公楼、停车位		143,648.76
三峡财务有限责任公司	能源大厦办公楼、停车位	172,007.14	225,270.84
长江生态环保集团有限公司	能源大厦办公楼、停车位	3,427,687.11	6,344,761.76
三峡国际招标有限责任公司	能源大厦办公楼、停车位	474,207.15	617,069.72
上海勘测设计研究院有限公司	能源大厦办公楼、停车位	1,696,654.32	1,661,851.44
湖北清能投资发展集团有限公司	能源大厦办公楼、停车位	1,777,191.37	1,777,191.37
湖北清能置业有限公司	能源大厦办公楼、停车位	342,857.14	
长江清源节能环保有限公司	能源大厦办公楼、停车位	244,724.10	
合计		8,135,328.33	10,769,793.89



5.关联担保情况

(1) 本公司作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖北荆州煤炭港务有限公司（注 1）		2020/12/9	2034/12/9	否
湖北荆州煤炭港务有限公司（注 2）		2019/5/16	2034/5/16	否
湖北能源集团涇水水电有限公司（注 3）		2019/5/15	2041/5/14	否
湖北能源集团荆门象河风电有限公司（注 4）		2018/11/2	2035/11/1	否
湖北能源集团鄂东天然气有限公司（注 5）		2011/7/12	2024/7/11	否
合计				

关联担保情况说明：

注 1：湖北荆州煤炭港务有限公司为建设湖北荆州煤炭铁水联运储配基地一期项目，委托三峡财务有限责任公司宜昌分公司作为牵头行，中国银行股份有限公司荆州分行作为联合牵头行，筹集人民币 165,700.00 万元的银团贷款。三峡财务有限责任公司宜昌分公司与中国银行股份有限公司荆州分行、中国建设银行股份有限公司江陵支行、汉口银行股份有限公司荆州分行组成贷款银团并同意发放贷款。借款期限为 2020 年 12 月 9 日至 2032 年 12 月 9 日，截至 2023 年 12 月 31 日，借款余额为 0.00 万元。由湖北能源集团股份有限公司和陕西煤业化工集团有限责任公司按照各 50%比例提供连带责任保证担保。保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 2：湖北荆州煤炭港务有限公司为建设湖北荆州煤炭铁水联运储配基地一期项目，向中国进出口银行湖北省分行取得 10 亿元借款，借款期限为 2019 年 5 月 16 日至 2032 年 5 月 16 日，截至 2023 年 12 月 31 日，借款余额为 0.00 万元。由湖北能源集团股份有限公司和陕西煤业化工集团有限责任公司按照各 50%比例提供连带责任保证担保。保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 3：湖北能源集团涇水水电有限公司为实施湖北鹤峰县江坪河水电站项目，向中国进出口银行湖北省分行申请借款人民币 100,000.00 万元，期限为 2019 年 5 月 15 日至 2039 年 5 月 15 日，截至 2023 年 12 月 31 日，借款余额为 0.00 万元。湖北能源集团股份有限公司作为保证人，保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 4：湖北能源集团荆门象河风电有限公司为实施荆门象河二期风电项目向中国进出口银行申请借款人民币 45,000.00 万元，期限为 2018 年 11 月 2 日至 2033 年 10 月 30 日，截至 2023 年 12 月 31 日，借款余额为 0.00 万元。湖北能源集团股份有限公司作为保证人，保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 5：湖北能源集团鄂东天然气有限公司为建设黄冈-鄂州-大冶天然气管道及站场工程项目向鄂州农村信用联社申请借款人民币 15,000.00 万元，期限为 2011 年 7 月 12 日至 2022



年 7 月 11 日，截至 2023 年 12 月 31 日，借款余额为 0.00 万元。湖北省天然气发展有限公司、中燃燃气实业（深圳）有限公司、黄冈市投资公司、鄂州市城市建设投资有限公司、黄石市城市建设投资开发公司作为保证人共同对债权人承担连带责任，保证期间为债务履行期届满之日起两年。

6. 关联方资金拆借

(1) 向关联方拆入资金

关联方	拆入金额	起始日	到期日	说明
三峡财务有限责任公司	600,000,000.00	2023/7/14	2024/7/14	信用借款
三峡财务有限责任公司	900,000,000.00	2023/12/18	2024/8/18	信用借款
三峡财务有限责任公司	283,000,000.00	2023/2/9	2024/2/9	信用借款
三峡融资租赁有限公司	10,000,000.00	2023/4/26	2040/9/15	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	13,630,198.50	2023/6/16	2040/9/15	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	6,256,320.78	2023/8/9	2040/9/15	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	1,593,179.45	2023/11/17	2040/9/15	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	461,374,000.00	2023/6/21	2025/6/21	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	127,392,400.00	2023/11/24	2025/6/21	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	159,918,400.00	2023/11/28	2025/6/21	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	174,061,999.50	2023/10/30	2041/10/30	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	711,409,597.23	2023/4/30	2023/12/26	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	824,379,749.14	2023/7/21	2023/12/26	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	626,999,463.11	2023/5/26	2024/1/18	应收账款质押、在建工程抵押
三峡融资租赁有限公司	248,662,095.18	2023/7/21	2024/1/18	应收账款质押、在建工程抵押
合计	5,148,677,402.89			

7. 关键管理人员薪酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	12,016,480.31	10,781,891.70

8. 其他关联交易

交易类型	关联方名称	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
向关联方支付利息	三峡财务有限责任公司	2,945,465.43	1,776,432.31	协议价
向关联方支付利息	中国长江三峡集团有限公司		1,180,972.22	协议价
向关联方支付利息	湖北荆州煤电化工发展有限公司		1,093,750.00	协议价
向关联方支付利息	三峡财务（香港）有限公司	154,504,574.48	165,365,839.09	协议价
向关联方支付利息	三峡融资租赁有限公司	30,576,499.40	167,937.50	协议价
合计		188,026,539.31	169,584,931.12	

9. 关联方应收应付款项



(1) 本公司应收关联方款项

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款					
	三峡财务有限责任公司	880,344,979.31		2,088,452,028.06	
	北京银行股份有限公司			10,446.04	
应收账款					
	长江生态环保集团有限公司			26,044.49	
	上海勘测设计研究院有限公司			475,498.27	
	湖北清能置业有限公司	736,999.42			
	武汉中电节能有限公司	2,807,630.00			
	宜昌清江酒店有限公司	1,985.00			
	中煤鄂州能源开发有限公司	183,454.73			
预付款项					
	上海勘测设计研究院有限公司			1,801,951.60	
	宜昌大三峡国际旅行社有限公司			6,099.62	
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	29,773,128.44		12,621,260.90	
	长江三峡实业有限公司			1,200.00	
其他应收款					
	三峡财务（香港）有限公司	7,080,751.06		8,405,914.71	
	中国长江三峡集团有限公司			2,473.56	
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	20,000.00		20,000.00	
	湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	2,303,961.44	1,363,387.04	2,082,437.44	
	湖北新捷天然气有限公司			141,249.96	
	湖北新捷天然气有限公司荆州分公司	122,000.00	122,000.00	122,000.00	
	长江三峡实业有限公司	1,000.00			
	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	493.80			
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	10,350.00	1,035.00		
应收股利					
	湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司			1,175,718.00	
其他非流动资产					
	三峡物资招标管理有限公司	3,873,090.63		231,544,157.38	
	长江勘测规划设计研究有限责任公司			172,500.00	

(2) 本公司应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款			
	三峡高科信息技术有限责任公司	1,611,672.44	960,848.25



湖北能源集团股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
	长江三峡技术经济发展有限公司	869,186.95	1,202,512.87
	三峡物资招标管理有限公司	224,714,505.94	33,068,731.39
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	5,375,633.63	3,628,558.68
	能事达电气股份有限公司		32,080.60
	三峡智控科技有限公司	558,700.00	558,700.00
	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	288,212.19	49,890.68
	湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	396,641.53	
	湖北楚象供应链集团有限公司	33,695,125.79	
	三峡远达物流有限公司	4,131,207.77	
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	2,096,859.85	
其他应付款			
	三峡财务有限责任公司		2,100.00
	三峡国际招标有限责任公司	160,080.00	160,680.00
	上海勘测设计研究院有限公司	1,369,550.30	2,880,634.13
	长江财产保险股份有限公司	1,234,275.57	
	三峡高科信息技术有限责任公司	240,548.22	125,031.18
	武汉高新热电有限责任公司	1,154,188.34	1,011,621.87
	长江三峡技术经济发展有限公司	502,215.00	502,215.00
	长江生态环保集团有限公司	454,068.83	1,772,853.10
	能事达电气股份有限公司	43,307.63	229,454.76
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	64,550.71	521,541.86
	湖北新能源创业投资基金有限公司		7,762,310.99
	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	1,027,817.81	264,790.64
	湖北耀阳新能源有限公司		16,848,000.00
	湖北省疆峡新能源有限公司		31,497,410.00
	三峡物资招标管理有限公司	82,770,207.47	6,839,910.40
	湖北新捷天然气有限公司		40,000.00
	金风科技股份有限公司	388,276.97	
	湖北楚象供应链集团有限公司	3,500,000.00	
	长江清源节能环保有限公司	255,660.30	
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	166,624.00	
合同负债			
	三峡财务有限责任公司	55,512.74	
	长江生态环保集团有限公司	588,108.51	
	三峡国际招标有限责任公司	125,100.21	
	上海勘测设计研究院有限公司	123,268.58	
	湖北清能投资发展集团有限公司	879,582.11	



项目名称	关联方	期末余额	期初余额
	三峡智慧水务科技有限公司	59,692.64	
	三峡保险经纪有限责任公司	0.08	
	神农架日清生态治理有限公司	1,382.59	
	石首市三峡智慧水管家有限公司	1,834,862.38	
应付票据			
	三峡财务有限责任公司		236,145,780.12
短期借款			
	三峡财务有限责任公司	900,770,000.00	1,000,916,666.66
长期借款			
	三峡财务有限责任公司	4,000,000.00	14,680,000.00
	三峡财务（香港）有限公司	4,129,459,941.65	4,130,249,542.38
一年内到期非流动负债			
	三峡财务有限责任公司	25,993.09	5,053,540.31
	三峡财务（香港）有限公司	102,329,105.84	101,145,216.46
	三峡融资租赁有限公司	894,020,473.26	1,149,865.16
租赁负债			
	三峡融资租赁有限公司		129,227,358.66
长期应付款			
	三峡融资租赁有限公司	1,095,869,598.07	

十三、股份支付

（一）股份支付总体情况

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员							20,948,998.00	49,979,979.70
生产人员							1,328,000.00	3,173,920.00
合计							22,276,998.00	53,153,899.70

（二）以权益结算的股份支付情况

授予日权益工具公允价值的确定方法	以授予日公司股票收盘价为基础确定权益工具公允价值
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日股票收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	根据最新取得的可解锁职工人数、业绩变动等后续信息进行估计
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	21,358,457.73
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	-2,198,856.86



(三) 本期股份支付费用

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用
管理人员	-2,110,692.46
生产人员	-88,164.40
合计	-2,198,856.86

十四、承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

单位：万元

认缴出资单位	被认缴单位	认缴金额	被认缴单位 成立日期	截止报告 日已出资
湖北能源集团新能源发展有限公司	通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	14,560.00	2019-08-30	12,000.00
湖北清江水电开发有限责任公司	湖北长阳清江抽水蓄能有限公司	25,000.00	2022-04-21	10,000.00
湖北能源集团股份有限公司	三峡集团（营口）能源投资有限公司	20,000.00	2017-07-18	4,180.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	榆林隆武智慧新能源发展有限公司	74,000.00	2022-03-31	17,890.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	榆林隆武旭东新能源发展有限公司	36,000.00	2022-04-28	12,295.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	神木市隆武新能源发展有限公司	89,000.00	2022-03-29	5,155.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	靖边县隆武新能源有限公司	54,000.00	2022-09-06	4,204.56
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	36,000.00	2022-10-17	10,372.25
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	定边隆武新能源发展有限公司	89,000.00	2022-03-29	16,066.50
湖北能源集团股份有限公司	湖北能源集团罗山平坦原抽水蓄能有限公司	186,200.00	2021-05-28	70,000.00
湖北能源集团股份有限公司	湖北能源集团汉江能源发展有限公司	100,000.00	2021-04-20	44,626.09
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	湖北能源集团汉宜新能源有限公司	29,600.00	2021-04-30	13,400.00

除存在上述承诺事项外，截止 2023 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

(二) 资产负债表日存在的重要或有事项

1.与合营企业和联营企业投资相关的或有负债详见附注八、在其他主体中的权益 / (三) 在合营安排或联营企业中的权益

2.未决诉讼或仲裁形成的或有事项及其财务影响

无

3.对外提供债务担保形成的或有事项及其财务影响

为关联方提供担保详见附注十二、关联方及关联交易之关联担保情况

4.开出保函、信用证

截至2023年12月31日，湖北能源集团股份有限公司委托中国建设银行股份有限公司武汉



省直支行开出的保函情况如下：

（1）基于兵团第五师双河市90团10万千瓦光伏发电项目对湖北能源集团双河新能源发展有限公司出具的保函金额为25,000,000.00元。

（2）基于湖北电力市场售电公司关于开展2024年售电公司签订市场化交易协议并办理银行履约保函保险事项的通知对湖北能源集团售电有限公司出具的保函金额为120,000,000.00元。

（3）基于湖北电力交易中心有限公司关于开展2023年售电公司签订市场化交易协议并办理银行履约保函保险事项的通知对湖北能源集团售电有限公司出具的保函金额为100,000,000.00元。

除存在上述或有事项外，截止 2023 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

十五、资产负债表日后事项

（一）利润分配情况

经本公司第九届董事会第四十次会议审议，公司拟以 2023 年度利润分配股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利人民币 0.90 元（含税），不进行资本公积金转增股本。以公司截止 2023 年 12 月 31 日总股本 6,520,949,388 股为基数计算，拟派发的现金股利共计 586,885,444.92 元，占 2023 年合并报表归属于母公司股东的净利润的 33.56%。此方案尚需提交公司股东大会审议。

（二）处置长江证券股权

本公司拟以 8.20 元/股的价格将所持长江证券股份有限公司（以下简称长江证券）529,609,894 股股份转让给长江产业投资集团有限公司，本次交易完成后，本公司不再持有长江证券股份。该事项已经公司董事会审议通过，尚需提交股东大会审议，并经相关部门审批。

（三）其他事项

2024 年度本公司与子公司少数股东陕西煤业化工集团有限责任公司及关联公司签订购销合同，2023 年度采购金额共计 2,097,396.21 万元，2023 年度销售金额共计 705,861.58 万元；2022 年度采购金额共计 2,277,769.01 万元，2022 年度销售金额共计 614,387.43 万元。

2024 年度本公司与子公司少数股东中国石化天然气有限责任公司及关联公司签订购销合同，2023 年度采购金额共计 174,407.50 万元，2023 年度销售金额共计 28,996.42 万元；2022 年度采购金额共计 214,001.98 万元，2022 年度销售金额共计 37,867.40 万元。



2024 年度本公司与子公司少数股东淮南矿业（集团）有限责任公司及关联公司订购销售合同，2023 年度采购金额共计 45,636.88 万元；2022 年度采购金额共计 56,952.10 万元。

2024 年度本公司与子公司少数股东中国煤炭销售运输有限责任公司及关联公司签订购销合同，2023 年度采购金额共计 151,625.77 万元；2022 年度采购金额共计 198,305.33 万元。

除存在上述资产负债表日后事项外，截止财务报告批准报出日，本公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十六、其他重要事项说明

（一）分部信息

1. 报告分部的财务信息



金额单位：元

项目	期末余额/本期发生额							合计
	水电业务	火电（含热电）业务	新能源业务	煤炭天然气热力销售业务	其他	抵销		
一、营业收入	4,346,780,190.58	8,011,087,493.83	2,345,927,356.70	4,396,686,118.25	203,499,127.80	635,307,403.90	18,668,672,883.26	
其中：对外交易收入	4,334,250,247.76	8,008,147,496.67	2,345,433,850.18	3,795,199,390.49	185,641,898.16		18,668,672,883.26	
分部间交易收入	12,529,942.82	2,939,997.16	493,506.52	601,486,727.76	17,857,229.64	635,307,403.90		
二、营业成本	2,820,832,107.64	7,438,228,202.30	1,190,547,312.16	3,997,970,909.38	81,637,537.62	608,815,661.39	14,920,400,407.71	
其中：折旧费和摊销费	874,750,691.13	599,975,585.83	963,456,261.66	182,873,058.87	34,493,550.42	8,705,189.91	2,646,843,958.00	
三、对联营和合营企业的投资收益	1,005,491.35	1,914,434.19	1,052.24	367,250.78	205,811,669.92		209,099,898.48	
四、信用减值损失	-3,322,689.89	241,093.06	-59,405,581.75	-217,683.85	595,785.48		-62,109,076.95	
五、资产减值损失			-15,713,184.54	-27,221,463.82			-42,934,648.36	
六、利润总额	974,512,864.84	190,569,710.95	669,050,171.29	221,733,202.54	939,229,769.70	721,458,895.20	2,273,626,824.12	
七、所得税费用	237,509,265.15	11,649,712.78	87,659,019.42	49,323,920.64	9,083,630.85	835,931.04	394,389,617.80	
八、净利润	737,003,599.69	178,909,998.17	581,391,151.87	172,409,281.90	930,146,138.85	720,622,964.16	1,879,237,206.32	
九、资产总额	29,546,290,652.81	17,869,289,327.46	28,865,911,088.46	10,961,165,980.78	43,471,211,570.72	39,423,530,306.87	91,290,338,313.36	
十、负债总额	16,703,789,682.07	12,003,501,035.53	19,926,959,713.93	7,845,906,697.93	16,420,720,924.21	20,104,729,717.29	52,796,148,336.38	
十一、其他重要的非现金项目								
1.资本性支出								
2.折旧和摊销费用以外的其他非现金费用								
3.对联营和合营企业的长期股权投资权益法核算增加额	1,005,491.35	1,963,684.88	1,052.24	367,250.78	267,070,995.75		270,408,475.00	

本公司各经营分部的会计政策与在“重要会计政策和会计估计”所描述的会计政策相同。



十七、母公司财务报表主要项目注释

注释1. 应收账款

1. 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	233,433.75	2,743,054.72
其中：1—6 月	233,433.75	2,743,054.72
7—12 月（含 1 年）		
1—2 年		3,221.50
2—3 年	3,221.50	816.00
3—4 年		
4—5 年		4,155.60
5 年以上		
小计	236,655.25	2,751,247.82
减：坏账准备	1,610.75	5,046.83
合计	235,044.50	2,746,200.99

2. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的应收账款					
按组合计提坏账准备的应收账款	236,655.25	100.00	1,610.75	0.68	235,044.50
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的应收账款	218,736.30	92.43	1,610.75	0.74	217,125.55
关联方组合	17,918.95	7.57			17,918.95
合计	236,655.25	100.00	1,610.75	0.68	235,044.50

续：

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的应收账款					
按组合计提坏账准备的应收账款	2,751,247.82	100.00	5,046.83	0.18	2,746,200.99
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的应收账款	2,534,068.81	92.11	5,046.83	0.20	2,529,021.98
关联方组合	217,179.01	7.89			217,179.01
合计	2,751,247.82	100.00	5,046.83	0.18	2,746,200.99

3. 按组合计提坏账准备的应收账款



(1) 按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	215,514.80		
其中：1—6 月	215,514.80		
7—12 月（含 1 年）			
1—2 年			
2—3 年	3,221.50	1,610.75	50.00
3—4 年			
4—5 年			
5 年以上			
合计	218,736.30	1,610.75	0.74

(3) 关联方组合

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
关联方组合	17,918.95		
合计	17,918.95		

4. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的应收账款						
按组合计提坏账准备的应收账款	5,046.83	-3,436.08				1,610.75
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的应收账款	5,046.83	-3,436.08				1,610.75
合计	5,046.83	-3,436.08				1,610.75

5. 本期无实际核销的应收账款

6. 按欠款方归集的期末余额前五名应收账款

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
壹壶茗悦（武汉）商贸有限公司	148,215.93		148,215.93	62.63	
湖北清能置业有限公司	42,938.50		42,938.50	18.14	
中国银行股份有限公司湖北省直支行	20,204.77		20,204.77	8.54	
湖北能源集团新能源发展有限公司	17,918.95		17,918.95	7.57	
中国电信股份有限公司武汉分公司	4,155.60		4,155.60	1.76	
合计	233,433.75		233,433.75	98.64	



注释2. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	16,083,140,935.64	18,428,757,823.25
合计	16,083,140,935.64	18,428,757,823.25

(一) 其他应收款

1. 其他应收款按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	7,357,936,541.30	9,118,619,666.26
其中：1—6 月	4,526,958,593.74	2,372,682,671.00
7—12 月（含 1 年）	2,830,977,947.56	6,745,936,995.26
1—2 年	5,871,538,229.80	7,993,088,556.05
2—3 年	2,525,676,505.56	1,317,081,657.84
3—4 年	328,009,931.75	
4—5 年		
5 年以上	6,657,289.29	6,657,289.29
小计	16,089,818,497.70	18,435,447,169.44
减：坏账准备	6,677,562.06	6,689,346.19
合计	16,083,140,935.64	18,428,757,823.25

2. 按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
保证金	11,000.00	11,000.00
往来款	16,089,262,133.13	18,435,117,806.66
其他	545,364.57	318,362.78
合计	16,089,818,497.70	18,435,447,169.44

3. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款	6,084,777.64	0.04	6,084,777.64	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款	16,083,733,720.06	99.96	592,784.42		16,083,140,935.64
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的其他应收款	1,119,564.57	0.01	592,784.42	52.95	526,780.15
关联方组合	16,082,614,155.49	99.95			16,082,614,155.49
合计	16,089,818,497.70	100.00	6,677,562.06	0.04	16,083,140,935.64



续：

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款	6,136,289.29	0.03	6,136,289.29	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款	18,429,310,880.15	99.97	553,056.90		18,428,757,823.25
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的其他应收款	841,051.13		553,056.90	65.76	287,994.23
关联方组合	18,428,469,829.02	99.97			18,428,469,829.02
合计	18,435,447,169.44	100.00	6,689,346.19	0.04	18,428,757,823.25

4. 单项计提坏账准备的其他应收款情况

单位名称	期初余额		期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
省直房改办专项资金	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	100.00	预计款项无法收回
其他	51,511.65	51,511.65				
合计	6,136,289.29	6,136,289.29	6,084,777.64	6,084,777.64	100.00	

5. 按组合计提坏账准备的其他应收款

(1) 按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	501,725.91	321.68	0.06
其中：1—6 月	498,509.11		
7—12 月（含 1 年）	3,216.80	321.68	10.00
1—2 年	20,898.58	4,179.72	20.00
2—3 年	14,428.43	5,771.37	40.00
3—4 年	10,000.00	10,000.00	100.00
4—5 年			
5 年以上	572,511.65	572,511.65	100.00
合计	1,119,564.57	592,784.42	52.95

(3) 关联方组合

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	16,082,614,155.49		
合计	16,082,614,155.49		

6. 其他应收款坏账准备计提情况



坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初余额		32,056.90	6,657,289.29	6,689,346.19
期初余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		-21,784.13	10,000.00	-11,784.13
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额		10,272.77	6,667,289.29	6,677,562.06

7.本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的其他应收款	6,136,289.29	-51,511.65				6,084,777.64
其中：单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	6,136,289.29	-51,511.65				6,084,777.64
按组合计提坏账准备的其他应收款	553,056.90	39,727.52				592,784.42
其中：按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的其他应收款	553,056.90	39,727.52				592,784.42
合计	6,689,346.19	-11,784.13				6,677,562.06

8.本期无实际核销的其他应收款

9.按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额的比例(%)	坏账准备期末余额
湖北能源集团新能源发展有限公司	往来款	4,228,000,000.00	1年以内 4,008,262,737.76、1-2年 219,737,262.24	26.28	
湖北清江水电开发有限责任公司	往来款	3,080,333,333.32	1年以内 1,380,070,154.76、1-2年 1,700,263,178.56	19.14	
湖北能源集团淦水水电有限公司	往来款	1,600,000,000.00	1年以内 360,034,104.60、1-2年 890,047,824.63、2-3年 349,918,070.77	9.94	
湖北能源集团鄂州发电有限公司	往来款	1,400,000,000.00	1年以内 600,045,242.55、1-2年 799,954,757.45	8.70	
湖北省天然气发展有限公司	往来款	862,183,901.27	1年以内 80,012,727.59、1-2年 250,020,192.14、2-3年 204,564,257.34、3-4年 327,586,724.20	5.36	
合计		11,170,517,234.59		69.42	



注释3. 长期股权投资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	19,211,785,506.36		19,211,785,506.36	17,965,127,801.87		17,965,127,801.87
对联营、合营企业投资	5,510,822,481.88	24,280,694.55	5,486,541,787.33	5,288,352,529.40	24,280,694.55	5,264,071,834.85
合计	24,722,607,988.24	24,280,694.55	24,698,327,293.69	23,253,480,331.27	24,280,694.55	23,229,199,636.72

1.对子公司投资



湖北能源集团股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

被投资单位	期初余额	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
湖北能源集团新能源发展有限公司	5,540,637,134.51		382,280.69	418,686.52		5,540,600,728.68		
湖北清江水电开发有限公司	2,530,540,767.99		2,947,386.16	3,091,293.83		2,530,386,860.32		
湖北省天然气发展有限公司	538,125,867.64		455,079.49	563,700.11		538,017,247.02		
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,096,487,692.00		450,827.28	493,760.74		1,096,444,758.54		
新疆楚星能源发展有限公司	242,888,934.51		382,280.69	443,920.94		242,827,294.26		
三峡集团(营口)能源投资有限公司	42,289,933.75		225,413.64	370,917.13		42,144,430.26		
湖北能源集团鄂州发电有限公司	1,742,648,264.71		1,939,519.03	2,412,257.26		1,742,175,526.48		
湖北能源国际投资(香港)有限公司	1,574,596,939.92					1,574,596,939.92		
湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	800,681,321.97		700,340,246.57	428,138.91		1,500,593,429.63		
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	150,489,933.75		250,293,960.23	321,954.59		400,461,939.39		
湖北能源集团罗田平坝原抽水蓄能有限公司	700,375,689.42		225,413.64	246,880.37		700,354,222.69		
湖北能源综合能源投资有限公司	443,251,378.84		57,882,280.69	483,968.71		500,649,690.82		
湖北能源集团售电有限公司	210,261,445.09		156,867.05	171,806.15		210,246,505.99		
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	301,260,855.13		145,000,000.00			446,260,855.13		
湖北能源集团涇水水电有限公司	1,748,931,123.17		519,373.87	707,624.25		1,748,742,872.79		
湖北省天然气开发销售有限公司	26,270,651.97		156,867.05	286,050.48		26,141,468.54		
湖北能源集团南漳张坪抽水蓄能有限公司	200,261,445.09		156,867.05	171,806.15		200,246,505.99		
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	44,410,000.00		25,600,000.00			70,010,000.00		
湖北能源集团江陵发电有限公司	30,000,000.00		70,225,413.64	32,808.73		100,192,604.91		
湖北荆州煤炭港务有限公司	114,244.33		68,546.59	75,074.22		107,716.70		
陕煤华中煤炭销售有限公司	114,244.33		68,546.59	75,074.22		107,716.70		



被投资单位	期初余额	减值准备 期初余额	本期增减变动			期末余额	减值准备期 末余额	
			追加投资	减少投资	计提减值准备			其他
湖北能源集团房县水利水电发展有限公司	114,244.33		68,546.59	75,074.22		107,716.70		
湖北能源集团汉宜新能源有限公司	375,689.42		229,665.85	246,880.37		358,474.90		
合计	17,965,127,801.87		1,257,775,382.39	11,117,677.90		19,211,785,506.36		

2.对联营、合营企业投资

被投资单位	期初余额	减值准备期初 余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末 余额		
			追加投资	减少投资	权益法确认的投 资损益	其他综合收益 调整	其他权益变 动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值 准备			其他	
													其他
一、联营企业													
三峡财务有限责任公司	1,369,240,123.02			110,611,342.26	2,410,172.41	-811,396.36		-56,786,936.41				1,424,663,304.92	
长江证券股份有限公司	2,975,714,624.74			139,381,837.84	60,982,991.97	-68,747.58		-63,553,187.28				3,112,457,519.69	
咸宁核电有限公司	360,000,000.00											360,000,000.00	
长江财产保险股份有限公司	81,500,175.52			-16,388,122.87	-1,118,343.80							63,993,708.85	
国家能源集团长源电力股份有限公司	144,999,372.45			5,230,145.71	9,151.05	-144,501.86		-576,222.15				149,517,945.20	
湖北核电有限公司	127,139,059.78			367,995.15								127,507,054.93	
武汉高新热电有限责任公司	24,280,694.55	24,280,694.55										24,280,694.55	24,280,694.55
湖北新能源创业投资基金有限公司	92,181,380.37		-2,137,139.79	-34,070,519.24								55,973,721.34	
湖北新能源投资管理有限公司	11,728,856.59			-4,118,252.96								7,610,603.63	
湖北楚象供应链集团有限公司	101,568,242.38			4,661,104.53				-1,411,418.14				104,817,928.77	
中煤鄂州能源开发有限公司		80,000,000.00										80,000,000.00	
合计	5,288,352,529.40	24,280,694.55	-2,137,139.79	205,675,530.42	62,283,971.63	-1,024,645.80		-122,327,763.98				5,510,822,481.88	24,280,694.55



注释4. 营业收入及营业成本

1.营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
其他业务	40,366,078.45	9,667,879.16	42,591,554.79	9,067,060.25
合计	40,366,078.45	9,667,879.16	42,591,554.79	9,067,060.25

注释5. 投资收益

1.投资收益明细情况

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	205,675,530.42	290,628,374.36
成本法核算的长期股权投资收益	708,160,000.00	2,050,000,000.00
处置长期股权投资产生的投资收益		109,334,518.08
交易性金融资产持有期间的投资收益	1,140,444.48	1,111,053.76
其他权益工具投资持有期间的股利收入	2,068,732.77	1,730,543.40
委托贷款的收益	46,929,699.94	48,188,254.64
其他		-15,609.31
合计	963,974,407.61	2,500,977,134.93

十八、补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	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	-13,698,938.15	主要系固定资产处置净损失 2,182.85 万元，资产报废利得 923.25 万元。
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	89,650,906.69	主要为各类政府补贴收入。
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	-2,481,284.10	主要系湖北能源持有可转债产生的公允价值变动损失 248.13 万元。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	848,769.09	
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	13,060,641.15	主要系收购子公司产生的的收益 1,306.06 万元。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-34,059,206.13	主要系碳排放权资产支出 1,527.85 万元、对外捐赠支出 2,481.55 万元，碳排放权交易收入 717.35 万元。



项目	金额	说明
其他符合非经常性损益定义的损益项目	13,482,617.12	主要系子公司增值税加计抵减、个税手续费返还及其他。
减：所得税影响额	17,015,750.81	
少数股东权益影响额（税后）	-1,526,082.11	
合计	51,313,836.97	

（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	5.55	0.2694	0.2694
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.39	0.2615	0.2615

（三）境内外会计准则下会计数据差异

本公司之子公司湖北能源国际投资（香港）有限公司，及其设立在中国香港的查格亚控股有限公司、瓦亚加能源有限公司、设立在秘鲁的子公司瓦亚加发电股份公司均适用国际会计准则，经安永会计师事务所、越峻会计师事务所有限公司审计后的会计数据，与按中国会计准则披露后的净利润及净资产无差异。



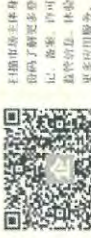


统一社会信用代码

91110108SS90676050Q

营业执照

(副本)(7-1)



扫描二维码
即可了解更多
信息、政策、许可、
监管信息、体验
更多应用服务。

名称 大华会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 梁春

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、增资、减资、清算、债务重组等事宜;受托进行资产评估;办理企业破产清算事宜;进行法律事务、税务咨询、税务代理;法律、法规规定的其他经营活动;开展法律法规和政策允许的其他经营活动;国家和本市规定、批准的经营范围。

出资额 2670万元

成立日期 2012年02月09日

主要经营场所 北京市海淀区西四环中路16号院7号楼1101

登记机关



2024年03月01日

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

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

国家市场监督管理总局监制



证书序号 0000093

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》。



会计师事务所

执业证书

名称：大华会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人：梁毅

主任会计师：梁毅

经营场所：北京市海淀区西四环中路16号院7号楼12层

此件仅用于业务报告专用，复印无效。

组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：11010148

批准执业文号：京财会许可[2011]0101号

批准执业日期：2011年11月03日



发证机关：北京市财政局

二〇一七年七月十七日

中华人民共和国财政部制





姓名: 高世茂
 Full name: Gao Shimao
 性别: 男
 Sex: Male
 出生日期: 1974-07-05
 Date of birth: 1974-07-05
 工作单位: 天健正信会计师事务所有限公司
 Working unit: Tianjianzhengxin CPAs
 身份证号码: 142431740705601
 ID card No.: 142431740705601

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.



2014年4月8日



年度检验登记
 Annual Renewal Registration

本证书有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.



2013年4月16日



姓名: 高世茂
 证书编号: 140102270003
 有效期至: 2016-10-31
 This certificate is valid for another year after this renewal.



2010年4月10日



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

同意转入
 Agree the holder to be transferred to:

大华会计师事务所
 Dahuacpa
 注册会计师
 CPA
 2012年12月24日

同意转入
 Agree the holder to be transferred to:

大华会计师事务所
 Dahuacpa
 注册会计师
 CPA
 2013年12月24日

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

同意转入
 Agree the holder to be transferred from:

天健正信
 Tianjianzhengxin
 注册会计师
 CPA
 2013年4月16日

同意转入
 Agree the holder to be transferred to:

天健正信
 Tianjianzhengxin
 注册会计师
 CPA
 2013年4月16日





姓 名	王 飞
Full name	王 飞
性 别	男
Sex	男
出 生 日 期	1990-04-20
Date of birth	1990-04-20
工 作 单 位	大华会计师事务所(特殊普通合伙)
Working unit	大华
身 份 证 号 码	142402199004200658
Identity card No.	142402199004200658



记
tration

姓名 王 飞

证书编号: 110101480295

2018-05-11 到期, 继续有效一年。
This certificate is valid for another year after

证书编号: 110101480295
No. of Certificate

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

发证日期: 2017 年 04 月 14 日
Date of Issuance



王 飞 的 年 检 二 维 码 .png

年 月 日
y m d



