

中国三峡新能源（集团）股份有限公司

审计报告

大华审字[2024]0011007769 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。
报告编号：京24RCK2GWSG



中国三峡新能源（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	1-167



审计报告

大华审字[2024]0011007769号

中国三峡新能源（集团）股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称“三峡能源”）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，公允反映了三峡能源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，我们独立于三峡能源，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. 应收账款减值
2. 固定资产的确认和计量

（一）应收账款减值

1. 事项描述

请参阅合并财务报表附注“三、（十二）金融工具”所述的应收账款减值会计估计及合并财务报表主要项目“注释 3. 应收账款”所述，截止 2023 年 12 月 31 日，三峡能源应收账款账面余额为 3,817,261.94 万元，已计提坏账准备 149,905.86 万元，账面价值为 3,667,356.08 万元。应收账款主要为应收可再生能源电价附加和标杆电费，客户主要为各大电网公司。应收账款减值准备的确定需要管理层考虑历史信用损失情况，并结合当前状况以及未来经济状况等客观证据对预期信用损失进行评估，涉及管理层判断，对财务报表影响重大。因此，我们将应收账款减值识别为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对应收账款减值所实施的重要审计程序包括：

（1）了解和评价三峡能源关于应收账款减值的相关内部控制的设计，并测试关键控制执行的有效性；

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

（3）检查以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，结合客户信用和市场条件等因素评价管理层过往预测



的准确性；

(4) 对应收账款期末余额抽样选取实施函证程序；

(5) 对比同行业公司的坏账准备政策和计提比例，分析三峡能源的坏账准备政策和计提比例是否适当；

(6) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中做出恰当的列报和披露。

基于已实施的审计程序，我们认为，三峡能源应收账款减值准备的计量和确认符合企业会计准则的规定。

(二) 固定资产的确认和计量

1. 事项描述

请参阅财务报表附注“三、(十七) 固定资产和(二十二) 长期资产减值” 固定资产及其减值准备的会计估计和合并财务报表主要项目“注释 13. 固定资产” 所述，截止 2023 年 12 月 31 日，三峡能源固定资产原值为 20,281,352.14 万元，累计折旧为 4,158,149.67 万元，账面价值为 16,037,541.39 万元。由于固定资产账面价值及折旧计提对三峡能源的财务状况和经营成果均存在重大影响，因此，我们将固定资产的确认和计量识别为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对固定资产的确认和计量所实施的重要审计程序包括：

(1) 了解和评价三峡能源对于固定资产确认和计量的相关内部控制的设计，并测试关键控制执行的有效性；

(2) 检查固定资产折旧政策和方法是否符合相关会计准则的规定，对比同行业公司固定资产折旧政策和方法，分析采用的折旧方法是否能合理分摊固定资产成本，预计的使用寿命和预计净残值是否合理；



(3) 抽查大额固定资产原值形成的原始依据，检查本期固定资产增加与减少的情况，并核查相应的支持性文件；

(4) 对固定资产折旧执行复核计算的程序，以验证折旧计提的准确性；

(5) 结合固定资产和在建工程的监盘，核实是否存在已达到预定可使用状态但尚未结转固定资产的在建工程；

(6) 检查固定资产的权属证书，以确定是否归三峡能源所有或控制；

(7) 与管理层讨论固定资产在资产负债表日是否存在可能发生减值的迹象，复核计提固定资产减值准备的依据是否充分，会计处理是否正确；

(8) 检查固定资产是否已在财务报表中做出恰当的列报和披露。

基于所实施的审计程序，我们认为，三峡能源固定资产的确认和计量符合企业会计准则的规定。

四、其他信息

三峡能源管理层对其他信息负责。其他信息包括 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解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



三峡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，三峡能源管理层负责评估三峡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三峡能源、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督三峡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，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披



露的合理性。

4. 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对三峡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三峡能源不能持续经营。

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. 就三峡能源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]0011007769 号审计报告之签字盖章页)

大华会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师:

轩菲



(项目合伙人)

轩菲

中国注册会计师:

索还伟



索还伟

二〇二四年四月二十八日



合并资产负债表

2023年12月31日

编制单位：中国三林新能源（集团）股份有限公司

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

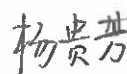
	附注五	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	注释1	5,099,666,009.47	10,652,586,530.00
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	注释2	44,403,735.89	279,258,524.58
应收账款	注释3	36,673,560,751.31	26,728,037,733.15
应收款项融资			
预付款项	注释4	3,810,303,453.98	3,360,673,635.20
应收资金集中管理款			
其他应收款	注释5	979,811,701.69	1,444,259,267.28
存货	注释6	352,943,238.14	222,202,868.26
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7	512,497,904.03	207,117,478.60
流动资产合计		47,473,186,794.51	42,894,136,037.07
非流动资产：			
债权投资	注释8	110,681,609.20	134,781,810.17
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释9	17,399,596,907.90	16,476,308,555.10
其他权益工具投资	注释10	460,679,860.08	472,506,904.85
其他非流动金融资产	注释11	1,119,077,223.18	1,109,680,401.41
投资性房地产	注释12	2,499,392,569.26	1,619,361,269.65
固定资产	注释13	160,375,413,931.17	136,739,111,106.43
在建工程	注释14	52,988,234,591.52	35,491,271,019.14
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	注释15	8,134,750,780.25	10,306,580,654.64
无形资产	注释16	5,328,335,415.24	4,954,605,637.43
开发支出	注释17	68,233,983.05	15,883,704.92
商誉	注释18	1,716,773,540.02	1,667,193,069.94
长期待摊费用	注释19	288,246,728.04	188,521,848.77
递延所得税资产	注释20	790,384,317.84	655,655,314.09
其他非流动资产	注释21	12,954,572,653.14	9,608,751,103.32
非流动资产合计		264,234,374,109.89	219,440,212,399.86
资产总计		311,707,560,904.40	262,334,348,436.93

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

公司法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



合并资产负债表（续）

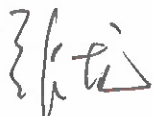
2023年12月31日

编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

负债和所有者权益	附注五	期末余额	期初余额
流动负债：			
短期借款	注释22	591,505,067.11	4,339,734,508.83
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	注释23	1,559,935,875.71	2,180,219,163.18
应付账款	注释24	24,905,292,366.37	22,759,903,614.18
预收款项	注释25	26,190,643.89	573,370.40
合同负债	注释26	219,413,275.80	68,516,657.72
应付职工薪酬	注释27	113,750,400.55	95,942,831.81
应交税费	注释28	414,459,400.33	337,558,269.22
其他应付款	注释29	2,823,696,378.89	3,107,507,056.38
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	注释30	14,068,745,507.40	14,301,065,520.90
其他流动负债	注释31	2,017,840,437.16	
流动负债合计		46,740,829,353.21	47,191,020,992.62
非流动负债：			
长期借款	注释32	133,670,428,483.20	99,456,430,726.36
应付债券	注释33	5,082,019,849.26	6,634,781,410.85
租赁负债	注释34	5,561,993,846.49	6,457,080,989.41
长期应付款	注释35	23,572,207,508.65	12,921,598,390.24
长期应付职工薪酬	注释36	12,470,000.00	11,720,000.00
预计负债			
递延收益	注释37	65,209,710.62	66,040,000.84
递延所得税负债	注释20	1,243,919,244.40	1,241,061,445.13
其他非流动负债	注释38	273,543,833.42	245,282,842.98
非流动负债合计		169,481,792,476.04	127,033,995,805.81
负债合计		216,222,621,829.25	174,225,016,798.43
所有者权益：			
股本	注释39	28,622,959,200.00	28,619,530,000.00
其他权益工具			
资本公积	注释40	23,788,059,669.20	23,741,480,774.48
减：库存股	注释41	167,619,179.40	163,001,577.25
其他综合收益	注释42	277,042,317.58	188,749,790.99
专项储备	注释43	229,456,185.83	24,065,895.87
盈余公积	注释44	797,797,610.63	652,274,790.88
未分配利润	注释45	28,981,699,457.23	24,121,017,992.49
归属于母公司所有者权益合计		82,529,395,261.07	77,184,117,667.46
少数股东权益		12,955,543,814.08	10,925,213,971.04
所有者权益合计		95,484,939,075.15	88,109,331,638.50
负债和所有者权益总计		311,707,560,904.40	262,334,348,436.93

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

公司法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



合并利润表

2023年度

编制单位：中国三峡新能源（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	本期金额	上期金额
一、营业总收入		26,485,472,393.22	23,812,176,257.98
其中：营业收入	注释46	26,485,472,393.22	23,812,176,257.98
二、营业总成本		17,997,656,862.84	15,550,370,644.11
其中：营业成本	注释46	11,885,244,065.81	9,906,200,560.44
税金及附加	注释47	200,290,535.33	170,462,733.73
销售费用			
管理费用	注释48	1,940,067,223.64	1,473,189,108.59
研发费用	注释49	17,232,265.51	14,328,051.07
财务费用	注释50	3,954,822,772.55	3,986,190,190.28
其中：利息费用	注释50	4,023,816,553.54	4,074,464,909.59
利息收入	注释50	164,477,485.95	223,947,027.30
加：其他收益	注释51	284,169,325.20	241,272,326.25
投资收益（损失以“-”号填列）	注释52	715,058,484.00	1,361,397,370.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	注释52	648,376,812.15	1,302,838,765.84
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53	9,396,821.77	35,507,922.90
信用减值损失（损失以“-”号填列）	注释54	-552,710,897.65	-274,632,625.78
资产减值损失（损失以“-”号填列）	注释55		-486,383,576.36
资产处置收益（损失以“-”号填列）	注释56	47,212,267.97	10,854,043.04
三、营业利润		8,990,941,531.67	9,149,821,074.04
加：营业外收入	注释57	140,477,090.91	85,124,460.02
减：营业外支出	注释58	113,826,777.75	232,794,700.03
四、利润总额		9,017,591,844.83	9,002,150,834.03
减：所得税费用	注释59	747,638,953.21	658,256,673.08
五、净利润		8,269,952,891.62	8,343,894,160.95
其中：同一控制下企业合并被合并方在合并前实现的净利润		-24,783,492.08	-81,267,395.57
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润		8,269,952,891.62	8,343,894,160.95
2. 终止经营净利润			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司所有者的净利润		7,181,086,737.34	7,114,445,126.12
2. 少数股东损益		1,088,866,154.28	1,229,449,034.83
六、其他综合收益的税后净额		88,684,391.35	98,544,997.97
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		88,684,391.35	98,544,997.97
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		2,953,911.92	61,573,138.98
1. 重新计量设定受益计划变动额		-1,140,000.00	-1,020,000.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		4,341,113.40	-12,036,577.50
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-247,201.48	74,629,716.48
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		85,730,479.43	36,971,858.99
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		63,106,364.91	21,610,625.44
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			28,058,144.74
6. 外币财务报表折算差额		22,624,114.52	-12,696,911.19
7. 一揽子处置子公司在丧失控制权之前产生的投资收益			
8. 其他资产转换为公允价值模式计量的投资性房地产			
归属少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		8,358,637,282.97	8,442,439,158.92
归属于母公司综合收益总额		7,269,771,128.69	7,212,990,124.09
归属于少数股东综合收益总额		1,088,866,154.28	1,229,449,034.83
八、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.2509	0.2487
（二）稀释每股收益		0.2509	0.2487

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

公司法定代表人：



主管会计工作负责人：

杨贵芳

会计机构负责人：



合并现金流量表

2023年度

编制单位：中国三峡新能源（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	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		21,101,421,635.43	20,326,488,972.49
收到的税费返还		748,159,332.01	2,110,738,336.27
收到其他与经营活动有关的现金	注释60	1,203,887,449.05	3,060,411,360.47
经营活动现金流入小计		23,053,468,416.49	25,497,638,669.23
购买商品、接受劳务支付的现金		1,631,303,662.10	1,101,422,367.05
支付给职工以及为职工支付的现金		2,041,646,192.44	1,803,206,877.31
支付的各项税费		2,235,122,398.25	2,463,238,617.23
支付其他与经营活动有关的现金	注释60	2,728,165,366.69	3,321,122,947.93
经营活动现金流出小计		8,636,237,619.48	8,688,990,809.52
经营活动产生的现金流量净额		14,417,230,797.01	16,808,647,859.71
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资所收到的现金		45,660,249.53	34,613,293.82
取得投资收益收到的现金		425,148,750.36	302,558,883.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		504,269,297.36	15,759,257.55
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		43,309,887.17	1,440,620.00
收到其他与投资活动有关的现金	注释60	31,249,636.80	398,883,886.00
投资活动现金流入小计		1,049,637,821.22	753,255,940.60
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		41,111,745,769.33	27,732,539,952.93
投资支付的现金		658,400,969.51	1,041,677,981.71
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		225,783,896.58	1,608,378,642.23
支付其他与投资活动有关的现金	注释60	59,050,942.21	197,144,135.91
投资活动现金流出小计		42,054,981,577.63	30,579,740,712.78
投资活动产生的现金流量净额		-41,005,343,756.41	-29,826,484,772.18
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,237,937,169.56	2,196,843,384.32
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,222,717,893.56	1,932,174,332.32
取得借款收到的现金		74,458,263,170.76	55,766,726,703.47
收到其他与筹资活动有关的现金	注释60	768,186,462.82	444,763,987.62
筹资活动现金流入小计		76,464,386,803.14	58,408,334,075.41
偿还债务支付的现金		45,456,653,777.70	34,921,908,309.36
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,445,675,895.67	4,921,698,253.83
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		225,579,251.21	103,922,682.31
支付其他与筹资活动有关的现金	注释60	3,573,887,578.72	8,184,996,465.60
筹资活动现金流出小计		55,476,217,252.09	48,028,603,028.79
筹资活动产生的现金流量净额		20,988,169,551.05	10,379,731,046.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		5,196,733.54	4,596,477.55
五、现金及现金等价物净增加额		-5,594,746,674.81	-2,633,509,388.30
加：年初现金及现金等价物余额		10,479,858,797.51	13,113,368,185.81
六、期末现金及现金等价物余额		4,885,112,122.70	10,479,858,797.51

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

公司法定代表人：



主管会计工作负责人：

杨贵芳

会计机构负责人：



合并股东权益变动表

2023年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

编制单位: 中国三聚环保能源集团有限公司 1 页	本期发生额										
	其他权益工具	股本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计	少数股东权益	股东权益合计
一、上年年末余额	28,619,650,000.00	23,741,480,774.48	163,001,577.25	188,749,790.99	24,065,685.87	652,274,790.88		24,121,017,992.49	77,164,117,667.46	10,925,213,971.04	88,109,331,638.50
加: 会计政策变更	3,429,200.00	46,578,854.72	4,617,602.15	88,292,526.59	205,380,280.96	145,522,619.75		4,860,681,464.74	5,345,277,693.61	2,030,329,643.04	7,375,607,336.65
前期差错更正											
同一控制下企业合并											
其他				88,684,381.35				7,181,068,737.34	7,269,771,128.69	1,088,656,154.28	8,358,427,282.97
二、本年初余额	3,429,200.00	46,578,854.72	4,617,602.15	188,749,790.99	24,065,685.87	652,274,790.88		24,121,017,992.49	77,164,117,667.46	10,925,213,971.04	88,109,331,638.50
三、本年增减变动金额	3,429,200.00	5,186,033.72	4,617,602.15	88,292,526.59	205,380,280.96	145,522,619.75		4,860,681,464.74	5,345,277,693.61	2,030,329,643.04	7,375,607,336.65
(一) 综合收益总额											
(二) 股东投入和减少资本											
1. 股东投入普通股											
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											
(三) 利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 提取一般风险准备											
3. 向股东的分配											
4. 其他											
(四) 股东权益内部结转											
1. 资本公积转增实收资本											
2. 盈余公积转增实收资本											
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、本年年末余额	28,622,959,200.00	23,788,059,659.20	167,619,179.40	277,042,317.58	229,495,185.83	797,797,610.63		28,981,699,457.23	82,509,395,261.07	12,955,549,614.08	95,464,936,075.15

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

公司法定代表人:

主管会计工作负责人:

杨贵芳

会计机构负责人:

合并股东权益变动表（续）

2023年度

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项目	上期发生额										
	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计	少数股东权益	股东权益合计
一、上年年末余额	48,530,000.00	23,329,255,067.52		90,275,311.96		530,791,699.07		17,701,059,511.45	70,222,401,890.01	7,997,699,626.00	78,120,101,516.01
加：会计政策变更						17,930.82		82,145,257.21	52,161,188.03	3,467,772.62	55,628,960.65
前期差错更正								-17,909,001.25	73,380,988.75	6,382,997.52	79,763,986.57
同一控制下企业合并		91,300,000.00									
其他											
二、本年年初余额	28,571,000,000.00	23,420,565,067.52		90,275,311.96		550,019,629.89		17,735,303,667.42	70,347,954,076.79	7,907,760,396.44	78,255,714,475.23
三、本年年末余额	48,530,000.00	320,915,706.96	183,001,577.25	98,474,479.03	24,065,895.87	121,464,960.99		6,936,163,592.60	3,017,453,572.60	9,853,617,163.27	9,853,617,163.27
(一) 综合收益总额				98,544,997.97				7,114,445,126.12	7,212,990,124.09	1,229,449,034.83	8,442,439,158.92
(二) 股东投入和减少资本	48,530,000.00	320,915,706.96	183,001,577.25					206,444,129.71	1,885,688,016.27	2,086,132,145.98	2,086,132,145.98
1. 股东投入的普通股	48,530,000.00	115,425,331.71						163,945,331.71	1,820,624,332.32	2,084,579,864.03	2,084,579,864.03
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		52,428,286.56						-9,939,497.56	-30,936,316.05	-40,975,813.61	-40,975,813.61
4. 其他		153,062,079.69	183,001,577.25			121,457,906.10		-728,784,488.10	-607,336,558.00	-103,922,682.31	-711,259,241.31
(三) 利润分配								-121,457,905.10			
1. 提取盈余公积								-807,336,559.00	-607,336,559.00	-103,922,682.31	-711,259,241.31
2. 提取一般风险准备											
3. 对股东的分配								63,467.05			
4. 其他											
(四) 股东权益内部结转				-70,518.84		7,051.89					
1. 资本公积转增实收资本											
2. 盈余公积转增实收资本											
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				-70,518.84		7,051.89		63,467.05			
(五) 专项储备					24,065,895.87				24,065,895.87	2,239,203.81	26,305,099.68
1. 本期提取					27,030,899.07				27,030,899.07	2,740,553.19	29,771,452.26
2. 本期使用					-2,965,003.20				-2,965,003.20	-501,345.38	-3,466,351.58
(六) 其他											
四、本年年末余额	28,619,530,000.00	23,741,490,774.48	183,001,577.25	188,748,790.99	24,065,895.87	652,274,790.88		24,121,017,992.49	77,184,117,667.46	10,925,213,971.04	88,109,331,638.50



（后附财务报表附注与合并财务报表表的组成部分）

公司法定代表人：

张元

主管会计工作负责人：

杨贵芬

会计机构负责人：

王超

母公司资产负债表

2023年12月31日

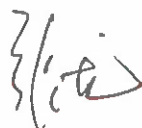
编制单位：中国三峡新能源(集团)股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

	附注十七	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		3,369,679,131.18	6,860,479,458.62
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			1,100,000.00
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		8,957,330.28	4,600,152.81
应收资金集中管理款			
其他应收款	注释1	2,847,235,622.37	1,220,516,368.78
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		1,041,078,863.17	84,200,000.00
其他流动资产		4,065,394,406.26	5,363,022,098.69
流动资产合计		11,332,345,353.26	13,533,918,078.90
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2	87,741,217,326.05	75,235,291,397.35
其他权益工具投资		443,699,322.93	455,592,669.03
其他非流动金融资产		1,119,077,223.18	1,109,680,401.41
投资性房地产		875,637,508.91	
固定资产		130,348,063.33	1,049,352,202.33
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			9,796,043.52
无形资产		28,518,235.23	10,189,200.40
开发支出		20,571,191.43	13,980,276.66
商誉			
长期待摊费用		710,372.05	2,255,346.13
递延所得税资产			
其他非流动资产		2,469,516,246.20	2,991,744,641.97
非流动资产合计		92,829,295,489.31	80,877,882,178.80
资产总计		104,161,640,842.57	94,411,800,257.70

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

公司法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：




母公司资产负债表（续）

2023年12月31日

编制单位：中国三诚新能源（集团）股份有限公司

负债和所有者权益	附注十七	期末余额	期初余额
流动负债：			
短期借款		13,404,828,993.26	11,558,571,375.45
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		4,581,187.89	8,166,929.79
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		16,262,618.80	15,006,180.00
应交税费		13,486,290.26	7,708,874.41
其他应付款		1,489,971,842.77	1,843,689,641.25
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		3,326,847,074.14	7,446,051,658.09
其他流动负债		2,017,840,437.16	
流动负债合计		20,273,818,444.28	20,879,194,658.99
非流动负债：			
长期借款		21,176,798,000.00	8,570,188,000.00
应付债券		5,082,019,849.26	6,634,781,410.85
租赁负债			
长期应付款		3,299,679.37	
长期应付职工薪酬		12,470,000.00	11,720,000.00
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		1,103,303,758.10	1,103,700,232.97
其他非流动负债			
非流动负债合计		27,377,891,286.73	16,320,389,643.82
负债合计		47,651,709,731.01	37,199,584,302.81
所有者权益：			
股东		28,622,959,200.00	28,619,530,000.00
其他权益工具			
资本公积		23,805,737,576.20	23,753,188,418.47
减：库存股		167,619,179.40	163,001,577.25
其他综合收益		198,800,253.08	232,269,110.22
专项储备			
盈余公积		804,595,524.46	659,072,704.71
未分配利润		3,245,457,737.22	4,111,157,298.74
所有者权益合计		56,509,931,111.56	57,212,215,954.89
负债和所有者权益总计		104,161,640,842.57	94,411,800,257.70

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

公司法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

母公司利润表

2023年度

编制单位：中国三峡新能源（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	本期金额	上期金额
一、营业总收入		81,547,467.70	15,944,871.93
其中：营业收入	注释3	81,547,467.70	15,944,871.93
二、营业总成本		1,218,588,415.66	1,058,647,354.62
其中：营业成本	注释3	26,234,929.91	14,548,380.70
税金及附加		10,019,443.73	11,261,363.42
销售费用			
管理费用		518,952,042.77	366,119,954.39
研发费用		885,277.00	4,331,558.29
财务费用		662,496,722.25	662,386,097.82
其中：利息费用		803,335,810.50	857,460,625.76
利息收入		144,651,819.86	204,642,577.10
加：其他收益		607,745.32	554,188.43
投资收益（损失以“-”号填列）	注释4	2,587,094,274.60	2,262,284,614.49
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		275,107,794.15	494,331,760.80
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）		9,396,821.77	35,507,922.90
信用减值损失（损失以“-”号填列）		31,516,147.65	-1,209,826.14
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润		1,491,574,041.38	1,254,434,416.99
加：营业外收入		12,966,602.95	7,814,543.63
减：营业外支出		50,000,000.00	30,001,459.20
四、利润总额		1,454,540,644.33	1,232,247,501.42
减：所得税费用		-165,066.75	17,668,410.37
五、净利润		1,454,705,711.08	1,214,579,091.05
（一）持续经营净利润		1,454,705,711.08	1,214,579,091.05
（二）终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额		-33,076,992.38	83,170,789.55
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		2,898,753.83	61,560,164.11
1. 重新计量设定受益计划净变动额		-1,140,000.00	-1,020,000.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		4,341,113.40	-12,036,577.50
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-302,359.57	74,616,741.61
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		-35,975,746.21	21,610,625.44
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-35,975,746.21	21,610,625.44
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. 一揽子处置子公司在丧失控制权之前产生的投资收益			
8. 其他资产转换为公允价值模式计量的投资性房地产			
七、综合收益总额		1,421,628,718.70	1,297,749,880.60
八、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）

公司法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



母公司现金流量表

2023年度

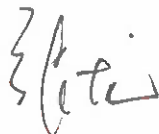
编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项目	附注十七	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		29,576,184.71	22,075,216.62
收到的税费返还			15,353,249.84
收到其他与经营活动有关的现金		1,213,150,513.57	2,616,921,844.10
经营活动现金流入小计		1,242,726,698.28	2,654,350,310.56
购买商品、接受劳务支付的现金		61,325,794.22	38,859,920.12
支付给职工以及为职工支付的现金		426,644,237.75	334,533,524.52
支付的各项税费		10,095,549.57	20,603,017.72
支付其他与经营活动有关的现金		2,265,374,101.34	2,541,536,213.80
经营活动现金流出小计		2,763,439,682.88	2,935,532,676.16
经营活动产生的现金流量净额		-1,520,712,984.60	-281,182,365.60
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资所收到的现金		7,203,187,058.89	5,453,478,035.43
取得投资收益收到的现金		2,026,695,650.55	2,869,445,419.80
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		48,080,109.03	
收到其他与投资活动有关的现金		72,316,192.74	38,977,243.23
投资活动现金流入小计		9,350,279,011.21	8,361,900,698.46
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		24,523,743.09	41,587,809.04
投资支付的现金		19,114,003,384.73	15,156,512,737.82
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		9,894,445.08	36,099,589.00
投资活动现金流出小计		19,148,421,572.90	15,234,200,135.86
投资活动产生的现金流量净额		-9,798,142,561.69	-6,872,299,437.40
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		15,219,276.00	169,769,052.00
取得借款收到的现金		66,426,376,655.10	39,888,745,201.15
收到其他与筹资活动有关的现金		42,452.83	
筹资活动现金流入小计		66,441,638,383.93	40,058,514,253.15
偿还债务支付的现金		55,576,571,390.76	35,585,830,674.70
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,017,516,688.43	1,374,508,795.70
支付其他与筹资活动有关的现金		19,482,103.88	204,568,233.51
筹资活动现金流出小计		58,613,570,183.07	37,164,907,703.91
筹资活动产生的现金流量净额		7,828,068,200.86	2,893,606,549.24
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-12,982.01	-375,308.37
五、现金及现金等价物净增加额		-3,490,800,327.44	-4,260,250,562.13
加：年初现金及现金等价物余额		6,860,479,458.62	11,120,730,020.75
六、期末现金及现金等价物余额		3,369,679,131.18	6,860,479,458.62

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

公司法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



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)

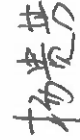
项目	本期金额					股东权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	
一、上年年末余额	28,619,530,000.00		23,753,188,418.47	163,001,577.25	232,269,110.22	57,212,215,954.89
加: 会计政策变更						
前期差错更正						
其他						
二、本年年初余额	28,619,530,000.00		23,753,188,418.47	163,001,577.25	232,269,110.22	57,212,215,954.89
三、本年增减变动金额	3,429,200.00		52,549,157.73	4,617,602.15	-33,468,857.14	-702,284,843.33
(一) 综合收益总额					-33,076,892.38	1,421,628,718.70
(二) 股东投入和减少资本	3,429,200.00		52,549,157.73	4,617,602.15		51,360,755.58
1. 股东投入的普通股	3,429,200.00		5,186,033.72			8,615,233.72
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						
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积			62,175,454.44	4,617,602.15		62,175,454.44
2. 对所有者的分配			-14,812,330.43			-19,429,932.58
3. 其他						
(四) 股东权益内部结转						
1. 资本公积转增股本					52,248.64	52,248.64
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、本年年末余额	28,622,959,200.00		23,805,737,576.20	167,619,179.40	198,800,253.08	56,509,931,111.56

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

公司法定代表人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



母公司股东权益变动表（续）

2023年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	上期金额					未分配利润	股东权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益		
一、上年年末余额	28,571,000.00		23,500,254,940.98		149,168,839.61	3,625,147,831.33	56,383,161,424.82
加: 会计政策变更							
前期差错更正							
其他						161,377.41	179,308.23
二、本年年初余额	28,571,000.00		23,500,254,940.98		149,168,839.61	3,625,309,208.74	56,383,340,733.05
三、本年增减变动金额	48,530,000.00		252,933,477.49	163,001,577.25	83,100,270.61	485,848,090.00	828,875,221.84
(一) 综合收益总额					83,170,789.55	1,214,579,091.05	1,297,749,880.60
(二) 股东投入和减少资本	48,530,000.00		252,933,477.49	163,001,577.25			138,461,900.24
1. 股东投入的普通股	48,530,000.00		115,425,331.71				163,955,331.71
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							
(三) 利润分配							
1. 提取盈余公积			52,428,295.56				52,428,295.56
2. 对所有者的分配			85,079,850.22	163,001,577.25			-77,921,727.03
3. 其他							
(四) 股东权益内部结转					-70,518.94	7,051.89	63,467.05
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					-70,518.94	7,051.89	-607,336,559.00
6. 其他							
(五) 专项储备							
1. 本期提取							
2. 本期使用							
(六) 其他							
四、本年年末余额	28,619,530,000.00		23,753,188,418.47	163,001,577.25	232,269,110.22	4,111,157,298.74	57,212,215,954.89

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

公司法定代表人:



主管会计工作负责人:

杨贵芳

会计机构负责人:



中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2023 年度财务报表附注

一、集团基本情况

（一）集团注册地、组织形式和总部地址

中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称“集团”或“本集团”）的前身是 1980 年成立的水利部水利工程综合经营公司，该公司为事业单位，成立之初与水利部工程管理司合署办公，主要负责水利综合经营的行业管理工作。

1985 年 9 月，水利部将水利工程综合经营公司改组为中国水利实业开发总公司，实行企业化管理。

1991 年 11 月，中国水利实业开发总公司更名为中国江河水利水电开发公司，逐步与市场接轨，该公司主营水利水电工程、城镇供水工程的开发、咨询、机械成套、总承包一级、水利、旅游、沙棘开发等。

1997 年 10 月，为适应国家投融资体制改革，水利部将中国江河水利水电开发公司更名改建为中国水利投资公司。

1999 年，中国水利投资公司与水利部脱钩，移交中央企业工委管理，2003 年 4 月纳入国资委管理。

2006 年 8 月，国水投资集团注册成立，同年 10 月，中国水利投资公司更名为中国水利投资集团公司。

2008 年 12 月，中国水利投资集团公司并入中国长江三峡集团有限公司（以下简称“三峡集团”）成为其全资子公司。

2010 年 6 月，中国水利投资集团公司正式更名为中国三峡新能源公司。

2015 年 6 月，根据三峡集团 2015 年第 13 次党组会决议、2015 年第 2 届董事会第 9 次会议决议、三峡战略函〔2015〕124 号及三峡人函〔2015〕123 号文件批复和修改后的章程规定，中国三峡新能源公司以 2014 年 12 月 31 日为基准日，由全民所有制企业整体改制为一人有限责任公司，公司名称由“中国三峡新能源公司”变更为“中国三峡新能源有限公司”。中国三峡新能源有限公司以 2014 年 12 月 31 日经审计的净资产 11,591,354,536.60 元为基础确认改制后所有者权益，累计实现的留存收益、资本公积不转增实收资本。改制后中国三峡新能源有限公司注册资本增加至 10,000,000,000.00 元，实收资本增加至 10,430,431,033.20 元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具 XYZH/2019BJA30377 号验资报告。上述事项于 2015 年 6 月 24 日办理了工商变更登记，变更完成后，三峡集团仍为本集团的母公司。



2017 年 6 月，根据三峡集团三峡财函〔2015〕248 号、三峡财函〔2016〕81 号、三峡财函〔2016〕215 号文件批复，三峡集团增加本集团实收资本人民币 2,621,000,000.00 元，变更后的注册资本为人民币 13,051,431,033.20 元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具 XYZH/2019BJA30378 号验资报告。上述事项于 2017 年 9 月 27 日办理了工商变更登记，变更完成后，三峡集团仍为本集团的母公司。

2018 年 3 月，根据本集团 2018 年第一次临时股东会决议和修改后的章程规定，本集团增加注册资本人民币 5,593,470,442.80 元，由都城伟业集团有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、三峡资本控股有限责任公司、珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）、浙能资本控股有限公司、金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）、四川川投能源股份有限公司、湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）于 2018 年 10 月 31 日之前一次缴足，变更后的注册资本为人民币 18,644,901,476.00 元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具 XYZH/2019BJA30379 号验资报告。上述事项于 2018 年 10 月 23 日办理了工商变更登记，变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	13,051,431,033.20	70.00
2	都城伟业集团有限公司	930,380,583.65	4.99
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	930,380,583.65	4.99
4	三峡资本控股有限责任公司	930,380,583.65	4.99
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	930,380,583.65	4.99
6	浙能资本控股有限公司	930,380,583.65	4.99
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	466,122,536.91	2.50
8	四川川投能源股份有限公司	237,722,493.82	1.275
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	237,722,493.82	1.275
	合计	18,644,901,476.00	100.00

2019 年 6 月，根据三峡集团、都城伟业集团有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、三峡资本控股有限责任公司、珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）、浙能资本控股有限公司、金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）、四川川投能源股份有限公司、湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）签署的《关于设立中国三峡新能源（集团）股份有限公司之发起人协议》以及本集团 2019 年第一次临时股东会决议和修改后的章程规定，本集团以现有全体股东作为发起人，通过整体变更的方式发起设立股份有限公司，本集团名称由“中国三峡新能源有限公司”变更为“中国三峡新能源（集团）股份有限公司”。根据本集团发起人协议和公司章程的规定，本集团全体股东同意以 2018 年 10 月 31 日经审计的净资产向三峡集团分配股利 3,263,677,674.21 元，对分配股利后剩余净资产 29,690,439,866.51 元，按照折股比例 1:0.6736，折合股份公司的总股本



20,000,000,000.00 股，每股面值为人民币 1 元，剩余 9,690,439,866.51 元计入资本公积。折股后，本集团的注册资本为 20,000,000,000.00 元，实收股本为 20,000,000,000.00 股，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具 XYZH/2019BJA30380 号验资报告。上述事项于 2019 年 6 月 26 日办理了工商变更登记，变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	70.00
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	4.99
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	4.99
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	4.99
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	4.99
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	4.99
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	2.50
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	1.275
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	255,000,000.00	1.275
合计		20,000,000,000.00	100.00

根据中国证券监督管理委员会“证监许可（2021）1438 号”文《关于核准中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行股票批复》，本集团获准向社会公开发行人民币普通股股票（A 股）并于 2021 年 6 月 10 日在上海证券交易所上市交易。本次公开发行人民币普通股股票（A 股）8,571,000,000 股（每股面值 1 元），增加股本人民币 8,571,000,000.00 元，变更后的注册资本（股本）为人民币 28,571,000,000.00 元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具 XYZH/2021BJAA30836 号验资报告。变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	49.0007
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	3.4931
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	3.4931
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	3.4931
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	3.4931
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	3.4931
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	1.7500
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	0.8925
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	255,000,000.00	0.8925
10	社会公众股股东（A 股）	8,571,000,000.00	29.9990
合计		28,571,000,000.00	100.0000

本集团 2022 年 2 月 23 日召开第一届董事会第四十一次会议，审议通过了《关于向公司



2021 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，决定向集团董事、高管、技术和业务骨干等共 208 人授予 5,390 万股，并在后续缴款验资环节及办理登记的过程中变更为 206 人共 4,995 万股。中国证券登记结算有限公司上海分公司于 2022 年 3 月 10 日完成了激励计划授予限制性股票的登记工作。基于上述情况，集团于 2022 年 4 月 7 日召开第一届董事会第四十四次会议，审议通过了《关于增加公司注册资本及修订〈公司章程〉的议案》，增加注册资本 49,950,000.00 元并完成了相应的《公司章程》修订。变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	48.9152
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	3.4870
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	3.4870
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	3.4870
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	3.4870
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	3.4870
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	1.7470
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	0.8910
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	255,000,000.00	0.8910
10	社会公众股股东（A 股）	8,571,000,000.00	29.9466
11	激励计划授予公司职工的限制性股票	49,950,000.00	0.1745
	合计	28,620,950,000.00	100.0000

根据集团《2021 年限制性股票激励计划》“第十三章公司及激励对象发生异动的处理：激励对象因调动、免职、退休、死亡、丧失民事行为能力等客观原因与企业解除或者终止劳动关系时，授予的权益当年达到可行使时间限制和业绩考核条件的，可行使部分可以在离职（或可行使）之日起半年内行使，半年后权益失效；当年未达到可行使时间限制和业绩考核条件的，原则上不再行使。尚未解除限售的限制性股票，可以按授予价格由上市公司进行回购，并按照中国人民银行公布的同期存款基准利率支付利息。”

鉴于激励对象赵国庆因发生调动情形不再具备激励对象资格，因此由集团对上述 1 名激励对象已获授但尚未解除限售的 44 万股限制性股票进行回购注销。

本集团于 2022 年 5 月 20 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，并于 2022 年 5 月 25 日收到了中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《证券变更登记证明》。

本次回购注销涉及的尚未解除限售的限制性股票 44 万股已于 2022 年 5 月 24 日完成注销，集团总实收资本由 28,620,950,000.00 元减少至 28,620,510,000.00 元。变更完成后本集团股权结构如下：



序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	48.9160
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	3.4870
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	3.4870
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	3.4870
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	3.4870
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	3.4870
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	1.7470
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	0.8910
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	255,000,000.00	0.8910
10	社会公众股股东（A股）	8,571,000,000.00	29.9471
11	激励计划授予公司职工的限制性股票	49,510,000.00	0.1730
	合计	28,620,510,000.00	100.0000

本集团于 2022 年 9 月 28 日召开第二届董事会第三次会议，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 98 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.0034%。本次 4 名原激励对象的回购价格均为 3.35878 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。注销完成后，集团总股本由 28,620,510,000 股减少至 28,619,530,000 股，集团注册资本也相应由 28,620,510,000 元减少为 28,619,530,000 元。变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例（%）
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	48.9176
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	3.4871
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	3.4871
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	3.4871
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	3.4871
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	3.4871
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	1.7471
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	0.8910
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	255,000,000.00	0.8910
10	社会公众股股东（A股）	8,571,000,000.00	29.9481
11	激励计划授予公司职工的限制性股票	48,530,000.00	0.1696
	合计	28,619,530,000.00	100.0000

本集团于 2022 年 12 月 28 日召开第二届董事会第六次会议，会议审议通过了《关于向公司 2021 年限制性股票激励计划预留部分限制性股票激励对象授予限制性股票的议案》，决定向集团董事、高管、管理、技术和业务骨干等共 78 人授予 608.4 万股，并在后续缴款



验资环节及办理登记的过程中变更为 75 人共 568.92 万股。中国证券登记结算有限公司上海分公司于 2023 年 1 月 16 日完成了激励计划授予限制性股票的登记工作，集团股份总数由 28,619,530,000 股增加至 28,625,219,200 股，集团注册资本也相应由 28,619,530,000 元增加为 28,625,219,200 元。

本集团于 2023 年 2 月 28 日召开第二届董事会第七次会议，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 110 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.00384%。本次 4 名原激励对象的回购价格均为 3.35878 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。注销完成后，集团总股本由 28,625,219,200 股减少至 28,624,119,200 股，集团注册资本也相应由 28,625,219,200 元减少为 28,624,119,200 元。

本集团于 2023 年 4 月 27 日召开第二届董事会第九次会议，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 37 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.00129%。本次 1 名原激励对象的回购价格为 3.35878 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。本集团于 2023 年 6 月 29 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，已授予尚未解除限售的限制性股票 37 万股注销完成后，集团总股本由 28,624,119,200 股减少至 28,623,749,200 股，集团注册资本也相应由 28,625,219,200 元减少为 28,623,749,200 元。

本集团于 2023 年 7 月 25 日召开第二届董事会第十二次会议，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 67 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.00234%。本次 1 名原激励对象的回购价格为 3.28278 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。本集团于 2023 年 10 月 10 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，已授予尚未解除限售的限制性股票 67 万股注销完成后，集团总股本由 28,623,749,200 股减少至 28,623,079,200 股，集团注册资本也相应由 28,625,219,200 元减少为 28,623,079,200 元。

2023 年 8 月，中国长江三峡集团有限公司为优化三峡能源股权结构，促进新能源业务协同，三峡集团将其直接持有的本集团 6,000,000,000 股股份（占本公司总股本的 20.96%）无偿划转至其全资子公司长江三峡投资管理有限公司（以下简称“三峡投资”）。

本集团于 2023 年 10 月 27 日召开第二届董事会第十四次会议，会议审议通过了《关于



回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，集团将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 12 万股，本次回购注销的股份占目前集团总股本的 0.00042%。本次 1 名原激励对象的回购价格为 3.28278 元/股。回购完成后，集团向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。本集团于 2023 年 12 月 22 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，已授予尚未解除限售的限制性股票 12 万股注销完成后，集团总股本由 28,623,079,200 股减少至 28,622,959,200 股，集团注册资本相应由 28,623,079,200 元减少为 28,622,959,200 元。

本集团取得北京市市场监督管理局换发的法人营业执照，统一社会信用代码 9111000010000376X7，法定代表人：张龙（代），注册地址：北京市通州区贡院街 1 号院 1 号楼二层 206-23 室，总部地址：北京市通州区粮市街 2 号院成大中心 5 号楼，控股股东为中国长江三峡集团有限公司。

（二）集团业务性质和主要经营活动

本集团属电力、热力生产和供应业。

本集团经营范围主要包括：风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业、旅游业的投资；投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。

（三）合并报表范围

本集团本期纳入合并范围的主体详见本附注“七、合并范围的变更”及本附注“八、在其他主体中的权益”相关内容。

（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 28 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

本集团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

本集团对报告期末起 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

本集团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

（一）具体会计政策和会计估计提示

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定性因素的判断进行持续评估。会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

1. 存货跌价准备

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本集团在估计存货的可变现净值时，以同类货物的预计售价减去完工时将要发生的成本、销售费用以及相关税费后的金额确定。当实际售价或成本费用与以前估计不同时，管理层将会对可变现净值进行相应的调整。因此根据现有经验进行估计的结果可能会与之后实际结果有所不同，可能导致对资产负债表中的存货账面价值的调整。因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响会计估计变更当期的损益。

2. 商誉减值准备的会计估计

本集团每年对商誉进行减值测试。包含商誉的资产组和资产组组合的可收回金额为其预计未来现金流量的现值，其计算需要采用会计估计。

如果管理层对资产组和资产组组合未来现金流量计算中采用的毛利率进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，本集团需对商誉增加计提减值准备。

如果管理层对应用于现金流量折现的税前折现率进行重新修订，修订后的税前折现率高于目前采用的折现率，本集团需对商誉增加计提减值准备。

如果实际毛利率或税前折现率高于或低于管理层的估计，本集团不能转回原已计提的商誉减值准备。

3. 固定资产减值准备的会计估计



本集团在资产负债表日对存在减值迹象的固定资产进行减值测试。固定资产的可收回金额为其预计未来现金流量的现值和资产的公允价值减去处置费用后的净额中较高者，其计算需要采用会计估计。

如果管理层对资产组和资产组组合未来现金流量计算中采用的毛利率进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果管理层对应用于现金流量折现的税前折现率进行重新修订，修订后的税前折现率高于目前采用的折现率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果实际毛利率或税前折现率高于或低于管理层估计，本集团不能转回原已计提的固定资产减值准备。

4. 递延所得税资产确认的会计估计

递延所得税资产的估计需要对未来各个年度的应纳税所得额及适用的税率进行估计，递延所得税资产的实现取决于公司未来是否很可能获得足够的应纳税所得额。未来税率的变化和暂时性差异的转回时间也可能影响所得税费用（收益）以及递延所得税的余额。上述估计的变化可能导致对递延所得税的重要调整。

5. 固定资产、无形资产的可使用年限

本集团至少于每年年度终了，对固定资产和无形资产的预计使用寿命进行复核。预计使用寿命是管理层基于同类资产历史经验、参考同行业普遍所应用的估计并结合预期技术更新而决定的。当以往的估计发生重大变化时，则相应调整未来期间的折旧费用和摊销费用。

(二) 遵循企业会计准则的声明

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

(三) 会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

(四) 营业周期

本集团以 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。

(五) 记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

(六) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
单项账龄超过 1 年的应付款项、其他	单项账龄超过 1 年的应付款项/其他应付款占应付账款/其他应付款



项目	重要性标准
应付款	总额的 1%以上且金额大于 20,000 万元
重要的在建工程	单个在建工程项目当期增加金额大于 50,000 万元
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额占集团资产总额 1%以上

(七) 合并财务报表的编制方法

本集团将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

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

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

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

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与



其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的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外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，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。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，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损益。

本集团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，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中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投资损益。

(八) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值，以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

(九) 合营安排分类及共同经营会计处理方法

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目，本集团作为共同经



营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

(十) 现金及现金等价物

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

(十一) 外币业务和外币财务报表折算

1. 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

2. 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

(十二) 金融工具

本集团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。

1. 金融资产分类、确认和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①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。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产，按照实际利率法摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。本集团划分为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收账款、其他应收款及债权投资等。



本集团将同时符合下列条件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：①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。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产所产生的所有利得或损失，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；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应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本集团按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，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，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。

本集团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。该指定一经作出，不得撤销。本集团指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，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。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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之外的金融资产。本集团将其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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。本集团将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，且自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列报为其他非流动金融资产。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本集团在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。

2. 金融负债分类、确认和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认



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。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。除下列各项外，本集团将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债应当按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

(1) 本集团将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②金融资产发生转移，本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

(2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团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，是指本集团承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及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同时符合下列条件：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本金金额为基础的利息的支付）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的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同时符合下列条件：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本金金额为基础的利息的支付）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

5. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

6. 金融资产减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行



计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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

本集团对于处于第一阶段和第二阶段，以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

(1) 应收票据

组合 1：银行承兑汇票

组合 2：商业承兑汇票

(2) 应收账款

组合 1：标杆电费组合

组合 2：其他组合

组合 3：可再生能源电价附加组合

(3) 其他应收款

组合 1：账龄组合

组合 2：无风险组合

对于划分为组合的应收票据，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动



计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

7. 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：①本集团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本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

8. 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：①如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。②如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

(十三) 存货

本集团存货包括备品备件等。

存货实行永续盘存制，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；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。



期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，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。

(十四) 持有待售

本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；②出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，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。

本集团在资产负债表中将持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产列报于“持有待售资产”，将持有待售的处置组中的负债列报于“持有待售负债”。

(十五) 长期股权投资

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资



单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团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，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。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，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团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，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采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，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为指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，原计入其他综合收益的累计公允价值变动不得转入当期损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被投资单位所有者权益的变动相应调



整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关其他综合收益应当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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，应当在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

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，处置后的剩余股权适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》核算的，剩余股权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处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，应当按比例转入当期投资收益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，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，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，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，适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权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投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所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，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

(十六) 投资性房地产

本集团投资性房地产包括已出租的房屋建筑物，采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用成本模式计提折旧。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率如下：



类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	8—50	0-3	1.94—12.50
土地使用权	8—50	0-3	1.94—12.50

（十七）固定资产

1. 确认条件

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值较高的有形资产。

本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、电子设备、办公设备及其他等。固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时予以确认。按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和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；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；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。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

2. 折旧方法

除已提足折旧仍继续使用的固定资产外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	8—50	0-3	1.94—12.50
机器设备	5—32	0-3	3.03—20.00
运输设备	3—12	0-3	8.08—33.33
电子及其他设备	3—15	0-3	6.47—33.33

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

3. 固定资产处置

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

（十八）在建工程



在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

(十九) 借款费用

发生的可直接归属于需要经过1年以上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的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

(二十) 使用权资产

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

1. 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：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发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④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，属于为生产存货而发生的除外。

2. 后续计量

在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。



本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，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，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。

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

(二十一) 无形资产与开发支出

1. 无形资产的初始计量

本集团无形资产包括土地使用权、海域使用权、软件使用权、特许经营权、专利权、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款的现值和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

2. 无形资产的后续计量

使用寿命有限的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。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

3. 开发阶段支出符合资本化的具体标准

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- (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) 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；
- (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。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

(二十二) 长期资产减值



本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对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，每期末均进行减值测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

(二十三) 商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

因企业合并形成的商誉每年均进行减值测试。对商誉进行减值测试时，结合与其相关的资产组或者资产组组合进行。即自购买日起将商誉的账面价值按照合理的方法分摊到相关的资产组，难以分摊到相关的资产组的，分摊到相关的资产组组合，如包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额首先抵减分摊到该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

商誉减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

(二十四) 长期待摊费用

本集团长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用，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。

(二十五) 合同负债

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客



户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

（二十六）职工薪酬

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费、企业年金、本集团为离退休职工提供的补充福利等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。对于设定受益计划，本集团根据预期累计福利单位法采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

本集团对设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。



本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

(二十七) 租赁负债

1. 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

(1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

(2) 折现率

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指本集团在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：①本集团自身情况，即集团的偿债能力和信用状况；②“借款”的期限，即租赁期；③“借入”资金的金额，即租赁负债的金额；④“抵押条件”，即标的资产的性质和质量；⑤经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。本集团以银行贷款利率、相关租赁合同利率、本集团最近一期类似资产抵押贷款利率及企业发行的同期债券利率等为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

2. 后续计量

在租赁期开始日后，本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量：①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；②支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本集团所采用的修订后的折现率。

3. 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量



租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。①实质固定付款额发生变动；②担保余值预计的应付金额发生变动；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；④购买选择权的评估结果发生变化；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

（二十八）预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

（二十九）股份支付

1. 股份支付的种类

本集团的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

本集团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，本集团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。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本集团承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

若在等待期内取消了授予的权益工具，本集团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，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

(三十)收入

本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入、让渡资产使用权收入。

1. 收入确认的一般原则

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- (1) 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；



(2) 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；

(3) 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团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，本集团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，本集团会考虑下列迹象：

- (1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- (2) 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- (3) 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- (4) 客户已接受该商品或服务。

2. 本集团收入确认的具体方法

(1) 销售商品收入：本集团主营电力销售业务，电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。本集团根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含国家可再生能源电价附加）确认电费收入。

(2) 提供劳务收入：本集团在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本集团、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，完工百分比按已完工作的测量（已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例/已经发生的成本占估计总成本的比例）确认；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(3) 让渡资产使用权收入：与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。分下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- ①利息收入金额，按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。
- ②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(三十一) 政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。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。



政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额（1 元）计量。

1. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益。与资产相关补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

2. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

已确认的政府补助需要退回的，存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

与集团日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与集团日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

(三十二) 递延所得税资产和递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。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。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

(三十三) 租赁



1. 租赁的识别

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

2. 本集团作为承租人

(1) 租赁确认

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产和租赁负债的确认和计量见“（二十）使用权资产”以及“（二十七）租赁负债”。

(2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，本集团采用租赁变更生效日的承租人增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的资产的租赁（以下简称“低价值资产租赁”），本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租



赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

3. 本集团为出租人

本集团作为出租人的租赁均为经营租赁。

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法或其他系统合理的方法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。提供免租期的，本集团将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分配，免租期内应当确认租金收入。本集团承担了承租人某些费用的，将该费用自租金收入总额中扣除，按扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。对于经营租赁资产中的固定资产，本集团采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销。本集团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。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(三十四) 所得税的会计核算

所得税的会计核算采用资产负债表债务法。所得税费用包括当年所得税和递延所得税。除将与直接计入股东权益的交易和事项相关的当年所得税和递延所得税计入股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余的当年所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

当年所得税是指企业按照税务规定计算确定的针对当年发生的交易和事项，应交纳给税务部门的金额，即应交所得税；递延所得税是指按照资产负债表债务法应予确认的递延所得税资产和递延所得税负债在期末应有的金额相对于原已确认金额之间的差额。

(三十五) 终止经营

终止经营，是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

(三十六) 安全生产费

本集团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。

(三十七)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	审批程序	备注
财政部于 2022 年 12 月 13 日颁布了《关于印发〈企业会计准则解释第 16 号〉的通知》（以下简称“解释 16 号”）	中国三峡新能源（集团）股份有限公司第二届董事会第九次会议	本集团自 2023 年 1 月 1 日起执行解释 16 号，按准则要求进行财务报表披露，调整财务报表相关项目。

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了解释 16 号（财会〔2022〕31 号），解释 16 号三个事项的会计处理中：“对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，不再豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产。”本集团对该类交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产，自 2023 年 1 月 1 日起施行，会计处理如下：

对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）因适用解释 16 号单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本集团按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）留存收益及其他相关财务报表项目。

根据解释 16 号的相关规定，本集团对财务报表相关项目累积影响调整如下：

资产负债表项目	2022 年 1 月 1 日		
	变更前	累积影响金额	变更后
递延所得税资产	473,931,532.15	57,181,202.78	531,112,734.93
递延所得税负债	1,174,016,409.75	1,552,242.13	1,175,568,651.88
盈余公积	530,791,899.07	17,930.82	530,809,829.89
未分配利润	17,683,160,610.21	52,143,257.21	17,735,303,867.42
少数股东权益	7,904,292,625.82	3,467,772.62	7,907,760,398.44

对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）至解释施行日（2023 年 1 月 1 日）之间发生的适用解释 16 号的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，本集团按照解释 16 号的规定进行处理。

根据解释 16 号的规定，本集团对资产负债表相关项目调整如下：



资产负债表项目	2022 年 12 月 31 日		
	变更前	累计影响金额	变更后
递延所得税资产	570,058,675.16	85,596,638.93	655,655,314.09
递延所得税负债	1,239,199,684.81	1,861,760.32	1,241,061,445.13
盈余公积	652,291,297.56	-16,506.68	652,274,790.88
未分配利润	24,048,223,961.16	72,794,031.33	24,121,017,992.49
少数股东权益	10,914,256,617.08	10,957,353.96	10,925,213,971.04

根据解释 16 号的规定，本集团对损益表相关项目调整如下：

损益表项目	2022 年度		
	变更前	累计影响金额	变更后
所得税费用	686,362,591.04	-28,105,917.96	658,256,673.08
少数股东损益	1,221,959,453.49	7,489,581.34	1,229,449,034.83

2. 会计估计变更

本期本集团无会计估计变更。

四、税项

(一) 集团主要税种和税率

税种	计税依据	税率	备注
增值税	应税收入	13%，9%，6%，3%	
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%、5%、1%	
教育费附加	实缴流转税税额	3%	
地方教育费附加	实缴流转税税额	2%	
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%	四、（二）2

(二) 税收优惠政策及依据

1. 增值税税收优惠政策

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

2. 企业所得税优惠政策

(1) 西部大开发企业税收优惠

根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告（财政部公告 2020 年第 23 号）》，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。相关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。西部地区鼓励类产业政策的适用范围包括重庆、四川、贵州、云南、西藏、陕西、甘肃、青海、宁夏、新疆(含兵团)、内蒙古、广西等西部 12 省(区、市)。同时,吉林延边、湖北恩施、湖南湘西、江西赣州比照西部地区执行。本集团范围内享受上述企业所得税优惠政策的子公司如下:

序号	公司名称	企业所得税税率
1	阿克苏大唐新能源有限公司	15%
2	北京京城新能源(通渭)风力发电有限公司	15%
3	北京兴启源节能科技有限公司	15%
4	宾阳县天晴新能源科技有限公司	15%
5	布拖县中天新能源开发有限公司	15%
6	昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	15%
7	淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	15%
8	大荔驰光新能源发电有限公司	15%
9	德令哈峡阳新能源发电有限公司	15%
10	敦煌辉煌新能源发电有限公司	15%
11	鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司	15%
12	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	15%
13	格尔木阳光启恒新能源有限公司	15%
14	广西钦州民海新能源科技有限公司	15%
15	国宏新能源发电有限公司	15%
16	海南州海锦科士达新能源有限公司	15%
17	海南州捷普绿能有限公司	15%
18	海南州益鑫新能源科技有限公司	15%
19	海南州铸玛光能新能源有限公司	15%
20	和静益鑫昇新能源科技有限公司	15%
21	和静益鑫新能源科技有限公司	15%
22	和硕恒鑫新能源科技有限公司	15%
23	会泽协合风力发电有限公司	15%
24	金峰新能源共和发电有限公司	15%
25	金阳县三峡新能源有限公司	15%
26	靖边三峡新能源发电有限公司	15%
27	酒泉朝阳新能源发电有限公司	15%
28	酒泉三阳新能源发电有限公司	15%
29	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	15%
30	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	15%
31	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	15%
32	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	15%



序号	公司名称	企业所得税税率
33	库伦旗协力光伏有限公司	15%
34	丽江隆基清洁能源有限公司	15%
35	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	15%
36	马龙协合风力发电有限公司	15%
37	奈曼旗国隆新能源开发有限公司	15%
38	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	15%
39	内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	15%
40	内蒙古清佑新能源科技有限公司	15%
41	内蒙古三峡蒙能能源有限公司	15%
42	内蒙古四华新能源开发有限公司	15%
43	宁夏风汇新能源科技有限公司	15%
44	宁夏正达新能源有限公司	15%
45	普格县子越光能新能源发电有限公司	15%
46	青海桑鸿新能源开发有限公司	15%
47	清镇长景风电有限公司	15%
48	三峡（会宁）新能源发电有限公司	15%
49	三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	15%
50	三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	15%
51	三峡红川新能源（吴忠）有限公司	15%
52	三峡陆上新能源投资有限公司	15%
53	三峡能源（瓜州）发电有限公司	15%
54	三峡能源甘肃投资有限公司 注	15%
55	三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	15%
56	三峡新能源（武威）发电有限公司	15%
57	三峡新能源（云县）有限公司	15%
58	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	15%
59	三峡新能源巴林左旗有限公司	15%
60	三峡新能源宾川发电有限公司	15%
61	三峡新能源博乐发电有限公司	15%
62	三峡新能源达拉特旗有限公司	15%
63	三峡新能源大柴旦风电有限公司	15%
64	三峡新能源德令哈发电有限公司	15%
65	三峡新能源都兰有限公司	15%
66	三峡新能源敦煌发电有限公司	15%
67	三峡新能源峨山县有限公司	15%
68	三峡新能源发电（蒙山）有限公司	15%
69	三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	15%



序号	公司名称	企业所得税税率
70	三峡新能源府谷发电有限公司	15%
71	三峡新能源富蕴发电有限公司	15%
72	三峡新能源格尔木发电有限公司	15%
73	三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	15%
74	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	15%
75	三峡新能源共和发电有限公司	15%
76	三峡新能源共和启航发电有限公司	15%
77	三峡新能源共和清源发电有限公司	15%
78	三峡新能源哈密风电有限公司	15%
79	三峡新能源红寺堡发电有限公司	15%
80	三峡新能源胡杨河发电有限公司	15%
81	三峡新能源华坪发电有限公司	15%
82	三峡新能源黄龙发电有限公司	15%
83	三峡新能源会理中一发电有限公司	15%
84	三峡新能源金昌风电有限公司	15%
85	三峡新能源酒泉有限公司	15%
86	三峡新能源柯坪发电有限公司	15%
87	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	15%
88	三峡新能源米脂发电有限公司	15%
89	三峡新能源冕宁发电有限公司	15%
90	三峡新能源盘州市发电有限公司	15%
91	三峡新能源皮山发电有限公司	15%
92	三峡新能源平南发电有限公司	15%
93	三峡新能源普安发电有限公司	15%
94	三峡新能源普格发电有限公司	15%
95	三峡新能源清水发电有限公司	15%
96	三峡新能源鄯善发电有限公司	15%
97	三峡新能源施甸发电有限公司	15%
98	三峡新能源四子王风电有限公司	15%
99	三峡新能源四子王旗有限公司	15%
100	三峡新能源肃北风电有限公司	15%
101	三峡新能源绥德发电有限公司	15%
102	三峡新能源太阳山发电有限公司	15%
103	三峡新能源天峨发电有限公司	15%
104	三峡新能源同心发电有限公司	15%
105	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	15%
106	三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司	15%



序号	公司名称	企业所得税税率
107	三峡新能源五家渠发电有限公司	15%
108	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	15%
109	三峡新能源新星抽水蓄能发电有限公司	15%
110	三峡新能源延川发电有限公司	15%
111	三峡新能源伊吾发电有限公司	15%
112	三峡新能源永德县有限公司	15%
113	三峡新能源永平有限公司	15%
114	三峡新能源永胜县有限公司	15%
115	三峡新能源元谋发电有限公司	15%
116	三峡新能源云南师宗发电有限公司	15%
117	三峡新能源云南姚安发电有限公司	15%
118	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	15%
119	商都县天润风电有限公司	15%
120	铜川市峡光新能源发电有限公司	15%
121	图木舒克市四通新能源有限公司	15%
122	图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	15%
123	图木舒克正泰光伏发电有限公司	15%
124	吐鲁番联星新能源有限公司	15%
125	渭南峡阳新能源发电有限公司	15%
126	温宿县日月辉新能源有限公司	15%
127	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	15%
128	武威光晟新能源发电有限公司	15%
129	武威协合太阳能发电有限公司	15%
130	新疆浦类海能源发展有限公司	15%
131	伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	15%
132	永登县弘阳新能源发电有限公司	15%
133	岳普湖高科新能源发电有限公司	15%
134	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	15%
135	云南弥勒石洞山发电有限公司	15%
136	张家川天源风电有限公司	15%
137	中宁县美橙电力有限公司	15%
138	中宁县银变新能源有限公司	15%
139	忠县吉电新能源有限公司	15%
140	重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	15%
141	重庆市巫山县成光新能源有限公司	15%
142	重庆市巫山县青山头新能源有限公司	15%
143	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	15%



序号	公司名称	企业所得税税率
144	国水集团化德风电有限公司	15%

注：三峡新能源酒泉发电有限公司于 2023 年 5 月更名为三峡能源甘肃投资有限公司。

(2) 公共基础设施项目企业所得税优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、财税〔2008〕46 号、财税〔2008〕116 号、国税发〔2009〕80 号等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税〔2008〕46 号）（以下简称《目录》）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本集团范围内享受上述企业所得税优惠的子公司如下：

序号	公司名称	免征期	减征期	备注
1	三峡新能源微山发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	三峡新能源微山发电有限公司傅村街道 50 兆瓦光伏发电项目
2	滨州市沾化区天恒风力发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	天融风能王庄 49.5MW 风电场项目
3	三峡新能源（巨野）有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	巨野一期 50MW 风电项目
4	无棣华运风电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	山东无棣华运黄河岛 49.8MW 风电项目
5	临胸天融风力发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	临胸 48MW 风电项目
6	诸城天融风力发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	诸城 48MW 风电项目
7	山东沾化天融新能源发展有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	沾化天融 48MW 风电项目
8	高唐县齐盛新能源有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	山东高唐县姜店镇一期 60MW 光伏项目
9	青岛润莱风力发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	莱西南墅 20MW 风电项目
10	三峡新能源（滨州）发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	滨州市沾化区滨海一期 50MW 风电项目
11	巨野县峻阳新能源发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	山东巨野 100MW 风电项目
12	郯城飞克风力发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	山东飞克郯城 50MW 风电场项目
13	滕州晴阳新能源科技有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	晴阳新能源滕州 150MW 农光互补项目一期 50MW
14	三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	山东台儿庄泥沟 50mw 农光互补项目
15	平度市安信电投新能源有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	平度安信电投 200mw 平价光伏上网项目
16	山东光凯能源科技有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	光凯 36.5mw 光伏电站项目
17	山东卡度能源科技有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	卡度 10mw 光伏电站项目
18	山东亿美能源科技有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	亿美 20mw 光伏电站项目
19	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	山东昌邑柳疃 60MW 工程项目



序号	公司名称	免征期	减征期	备注
20	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	300MW 海上风电融合试验示范项目
21	福清海峡发电有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	福清兴化湾二期项目
22	三峡新能源闽清发电有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	闽清上莲 48MW 风电场
23	三峡新能源永安发电有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	永安贡川 48MW 风电场
24	福州海峡发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	长乐一期项目
25	三峡新能源建瓯发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	建瓯筹岭 48MW 风电场
26	三峡新能源屏南发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	屏南灵峰 40MW 风电场
27	三峡新能源舒城发电有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	三峡新能源舒城县庐镇风电场项目
28	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	淮南黑河项目
29	涡阳县和风新能源有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	和风涡阳县包河与武家河风电场项目
30	蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	安徽北控蒙城县陈桥风电场项目
31	修水县万德风力发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	修水眉山山风电场项目
32	怀远县国宏新能源发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	国宏怀远县万福风电场项目
33	怀远县国宏新能源发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	国宏怀远万福二期风电场项目
34	亳州市协合太阳能发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	协合亳州谯北风电场项目
35	亳州市协合太阳能发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	协合亳州谯东风电场项目
36	颍上三峡新能源风力发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡新能源颍上黄坝风电项目
37	利辛县锐风新能源有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	利辛县汝集 50MW 风电场项目
38	社旗国合风力发电有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	社旗下洼乡风电场二期
39	灵宝华祥风电开发有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	灵宝市苏村乡梨子沟风电场项目
40	鹤壁鹏越能源有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	鹤山区姬家山 150 兆瓦风电场项目
41	新蔡豫华新能源科技有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	新蔡 19mw 分散式风电场项目、新蔡 100mw 平价风电项目
42	长垣市云明新能源科技有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	长垣明阳常村 40MW 风电场
43	开封平煤北控新能源有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	祥符南 31MW 舒风风电场、祥符东 35MW 奕风风电场
44	光山茗祥新能源有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	光山县砖桥镇 27MW 风电项目
45	确山江祥风力发电有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	确山县马尾山 50MW 风电场项目
46	灵宝富达新能源开发有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	灵宝市苏村梨子沟 17.6MW 分散式风电项目
47	灵宝富大风电开发有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	灵宝市故县 37MW 分散式风电项目



序号	公司名称	免征期	减征期	备注
48	三峡新能源杞县发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡能源杞县100MW风电项目
49	三峡新能源盐城大丰有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	三峡新能源江苏大丰300MW海上风电项目
50	三峡新能源盐城大丰有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡新能源江苏大丰 H8-2#300MW 海上风电工程项目
51	三峡新能源南通有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	如东 H6(400MW)海上风电项目
52	三峡新能源如东有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡新能源江苏如东 H10(400MW)海上风电项目
53	三峡新能源泗洪有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	泗洪 100MW 光伏发电项目
54	金湖国润新能源有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	金湖银涂 99MW 风电项目
55	灌云蒙能风力发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	灌云蒙能建 50MW 风电场项目
56	三峡新能源万安发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡新能源万安渔光（农光）互补项目
57	三峡新能源万安发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	万安一期 7.63MW 屋顶分布式光伏项目
58	温州泰瀚新能源开发有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	温州泰瀚 550MW 渔光互补光伏发电项目
59	丽江隆基清洁能源有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	云南水子坪
60	马龙协合风力发电有限公司	2019年—2021年	2022年—2024年	马龙陡坡梁子 47.5MW 风电项目
61	三峡新能源云南师宗发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	蒋家坡项目
62	三峡新能源云南师宗发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	米车项目
63	三峡新能源宾川发电有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	岩湖项目
64	三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	2023年—2025年	2026年—2028年	弥勒西风电场项目
65	三峡新能源永平有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	永平分布式光伏项目
66	三峡新能源永胜县有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	红土地光伏发电项目
67	三峡新能源永胜县有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	烂田坡光伏发电项目
68	三峡新能源永德县有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	大雪山光伏发电项目
69	三峡新能源（云县）有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	云县爱华光伏发电项目
70	三峡新能源峨山县有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	昔古牙光伏发电项目
71	三峡新能源峨山县有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	白土光伏发电项目
72	三峡新能源平南发电有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	广西平南朝新风电场
73	三峡新能源天峨发电有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	广西天峨交连岭风电场
74	宾阳县天晴新能源科技有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	宾阳县古辣 100MW 渔光互补光伏发电项目
75	广西钦州民海新能源科技有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	广西钦州市钦南区民海 300MW 光伏发电平价上网项目
76	三峡新能源阳江发电有限公司	2020年—2022年	2023年—2025年	阳江沙扒一期
77	三峡新能源阳江发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	阳江沙扒二至五期



序号	公司名称	免征期	减征期	备注
78	三峡新能源阳山发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	阳山县桔子塘风电场项目
79	始兴县金煦新能源发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	始兴金煦一期光伏电站
80	始兴县金煦新能源发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	始兴金煦二期光伏电站
81	惠东润佳新能源科技有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	7 万农光互补光伏发电项目
82	阳江明阳海上风电开发有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	明阳 300MW 海上风电项目
83	重庆市巫山县成光新能源有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	巫山两坪光伏发电项目
84	三峡新能源冕宁发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	铁厂乡风电场项目
85	普格县子越光能新能源发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	子越光伏项目
86	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	大梁子风电项目
87	重庆市巫山县青山头新能源有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	巫山两坪项目
88	清镇长景风电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	流长风电项目
89	重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	五福岭风电场
90	金阳县三峡新能源有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	热柯觉项目
91	金阳县三峡新能源有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	高峰项目
92	金阳县三峡新能源有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	依达项目
93	三峡新能源道县发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	洪塘营一期
94	三峡新能源道县发电有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	洪塘营二期
95	北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	通渭榜罗 200MW 风电场
96	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	宁夏吴忠利通区一期 200MW 光伏项目
97	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	吴忠五里坡 70MW 风电项目
98	武威光晟新能源发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	武威光晟 100MW 平价光伏发电项目
99	中宁县美橙电力有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	中宁县美橙电力有限公司中宁美橙 45 兆瓦光伏项目
100	敦煌辉煌新能源发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	敦煌辉煌新能源发电有限公司 30 兆瓦光伏发电项目
101	三峡新能源红寺堡发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	三峡新能源红寺堡大河风电场 100MW 风电项目
102	三峡新能源红寺堡发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	三峡新能源宁夏红寺堡风电项目
103	三峡新能源同心发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	三峡新能源同心发电有限公司同心鲁家窑 50 兆瓦风电项目
104	三峡新能源清水发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	白陀镇 60MW 风电项目
105	中宁县银变新能源有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	中宁新堡风电场 100MW 风电项目
106	三峡新能源大柴旦风电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	流沙坪二期 100MW 风电项目



序号	公司名称	免征期	减征期	备注
107	三峡新能源都兰有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	海西州诺木洪七标段 50 兆瓦风电项目
108	三峡新能源共和清源发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	100MW 光伏发电项目
109	三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	格尔木市乌图美仁 1#地块 2020 年 10 万千瓦竞价光伏项目
110	三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	格尔木市乌图美仁 4#地块 2020 年 10 万千瓦竞价光伏项目
111	三峡新能源共和发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	切吉 100 兆瓦风电项目
112	青海桑鸿新能源开发有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	桑鸿新能源共和一期 49.5 兆瓦风电项目
113	三峡新能源五家渠发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	三峡新能源六师北塔山牧场 50MWp 光伏发电项目
114	三峡新能源五家渠发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	三峡新能源第六师北塔山牧场 200MW 风电项目
115	三峡新能源五家渠发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	三峡新能源第六师北塔山牧场二期 5 万千瓦光伏发电项目
116	三峡新能源肃北风电有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	马鬃山十万千瓦风电项目
117	三峡能源（瓜州）发电有限公司注	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	瓜州安北第一风电场 C 区南 100MW 风电项目
118	宁夏风汇新能源科技有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	宁夏风汇利通区扁担沟镇五里坡分散式风电项目
119	三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	锡铁山矿区三期 100MW 风电项目
120	三峡新能源绥德发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	三峡榆林绥德张家峰风电场一期（王家坪）
121	三峡新能源米脂发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	三峡新能源米脂姬岔 50MW 风电项目
122	渭南峡阳新能源发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	渭南光伏领跑基地合阳县金峪镇 100MW 光伏发电项目
123	铜川市峡光新能源发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	铜川光伏技术领跑基地宜君县峡光 250 兆瓦光伏发电项目
124	淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	三峡新能源淳化农光互补竞价光伏项目
125	大荔驰光新能源发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	大荔驰光新能源 100MW 光伏发电项目
126	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 1 号项目
127	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 2 号项目
128	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 3 号项目
129	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 4 号项目
130	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	格尔木光伏发电应用领跑者基地 5 号项目
131	三峡新能源富蕴发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	布尔津城西风电场一期 50MW 风电项目



序号	公司名称	免征期	减征期	备注
132	三峡新能源富蕴发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	布尔津城西风电场二期 50MW 风电项目
133	三峡新能源胡杨河发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	第七师胡杨河 124 团 100MW 光伏项目
134	昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	复睿准东经济技术开发区 100MW 并网光伏发电项目
135	宁夏正达新能源有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	宁夏正达 200MW 光伏项目
136	三峡新能源格尔木发电有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	格尔木 10 万千瓦平价光伏项目
137	三峡新能源尚义风电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	三峡尚义石井风电二期 49.5MW
138	三峡新能源曲阳光伏发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	三峡新能源曲阳光伏电站 4-3 期 50 兆瓦工程项目
139	三峡新能源沽源发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	沽源县大荷营二期 5 万千瓦光伏扶贫项目
140	三峡新能源康保发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	康保 100MW 光伏扶贫项目（一期 20MW）
141	三峡新能源康保发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	康保老章盖 150MW 风场项目
142	三峡新能源康保发电有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	康保 100MW 风电平价上网示范项目
143	晋中启阳新能源有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	晋中启阳榆社 100MW 光伏发电项目
144	交口县祝阳能源有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	交口县桃红坡镇 100MW 光伏发电项目
145	三峡新能源临西县有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	临西 118MW 一期项目
146	交口县光煜光伏发电有限责任公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	交口县水头镇 300 兆瓦光伏发电平价上网项目
147	静乐县成阳新能源发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	山西静乐县堂尔上乡 5w 千瓦风电项目
148	绛县祥信盈风力发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	山西绛县冷口乡 54MW 风电场项目
149	康保协合徐五林风力发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	康保协合徐五林 48MW 风电项目
150	张北旭弘新能源科技有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	张北旭弘新能源科技有限公司 100MW 风电平价上网示范项目
151	张北旭源新能源科技有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	张家口新能源研发试验认证中心项目风电项目
152	三峡新能源大连发电有限公司	2019 年—2021 年	2022 年—2024 年	大连市庄河海域海上风电场项目
153	大安三峡庆达光伏发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	大安三峡光伏扶贫与畜牧业相结合并网发电项目
154	葫芦岛全方新能源风电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	岳家屯风电场
155	双辽庆达光伏发电有限公司	2018 年—2020 年	2021 年—2023 年	双辽庆达与畜牧业相结合 100MWp 光伏并网发电项目二批次 30MW
156	双辽庆达光伏发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	双辽庆达与畜牧业相结合 100MWp 光伏并网发电项目二批次 40MW
157	肇源宁升电力开发有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年	宁升光伏电站



序号	公司名称	免征期	减征期	备注
158	三峡新能源富裕风电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	富裕友谊 50MW 风电平价上网项目
159	三峡新能源阜蒙县发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡新能源阜蒙伊吗图 80MW 农光互补光伏发电项目
160	阜新市新阳电力新能源有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	阜新新阳 70MW 农光互补光伏发电项目
161	奈曼旗国隆新能源开发有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	奈曼旗国隆新能源开发有限公司 100MW 风电供热项目
162	内蒙古四华新能源开发有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗一期 200MW 风电项目
163	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司 67.3MWp 光伏扶贫发电项目
164	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司 29.5MWp 光伏扶贫发电项目
165	库伦旗协力光伏有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	库伦旗 23.2MW 光伏扶贫项目
166	三峡新能源达拉特旗有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	三峡新能源达拉特光伏发电领跑奖励基地 10 万千瓦 2 号项目
167	伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	天骄绿能采煤沉陷区 15 万千瓦采煤沉陷区生态治理光伏发电示范项目
168	浑源县源阳新能源发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	浑源 200MW 平价光伏发电项目
169	三峡新能源发电（河曲）有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	三峡能源河曲 100 兆瓦光伏+储能发电项目
170	丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	北京东润洁源投资有限公司 100MW 光伏平价上网项目
171	哈尔滨市先本风力发电有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	哈尔滨阿城风电平价上网项目
172	三峡新能源发电（昔阳）有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	昔阳 30 万千瓦“光伏+储能”发电项目
173	山西迎润新能源有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	迎泽区看山分散式 48MW 风电项目
174	鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	准格尔旗那日松光伏制氢产业示范项目
175	三峡新能源巴林左旗有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	三峡能源巴林左旗农畜产品加工扶贫产业园 3MW 屋顶分布式光伏项目
176	康保县聚合风力发电有限公司	2021年—2023年	2024年—2026年	协合康保徐五林二期 48MW 风力发电项目
177	武乡县万诚新能源科技有限公司	2022年—2024年	2025年—2027年	山西长治武乡 5 万千瓦光伏发电项目
178	重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	巫山县旅发集团、职教工业园区屋顶光伏项目
179	海南州捷普绿能有限公司	2018年—2020年	2021年—2023年	海南州捷普 10 兆瓦光伏发电项目
180	三峡新能源柯坪发电有限公司	2023年—2025年	2026年—2028年	柯坪 100 兆瓦光伏发电项目



序号	公司名称	免征期	减征期	备注
181	三峡红川新能源（吴忠）有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	宁夏红寺堡 35.5MW 分布式光伏项目
182	平潭海峡发电有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	平潭外海海上风电场项目
183	漳浦海峡发电有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	漳浦六鳌海上风电场二期项目
184	三峡圣农（光泽）能源投资有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	三峡圣农光泽首期 45MWp 分布式光伏项目
185	三峡新能源格尔木发电有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	格尔木海西基地 100 万千瓦光伏项目
186	三峡新能源共和启航发电有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	青豫直流二期 90 万千瓦光伏项目
187	山西襄华新能源有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	壶关县 100MW 农光互补发电项目
188	三峡新能源永胜县有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	滴水山光伏发电项目
189	三峡新能源永胜县有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	铁厂坪光伏发电项目
190	三峡新能源施甸发电有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	风吹山发电项目
191	山东沾化天融新能源发展有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年	山东滨州天融风能沾化 50MW 风电项目
192	三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	三峡山东牟平 BDB6# 一期（300MW）海上风电项目
193	曹县国金新能源有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	曹县国金新能源 50MW 发电项目
194	鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	内蒙古配售电有限公司棋盘井工业区 200MW 发电项目
195	内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	鄂尔多斯市蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目
196	彩峡颍上新能源有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	阜阳市南部风光储基地（古城）项目
197	三峡新能源发电青龙满族自治县有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年	青龙满族自治县 150 兆瓦光伏电站
198	三峡新能源新乐发电有限公司	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年	新乐市 200 兆瓦农光互补光伏发电项目

注：京城瓜州新能源有限公司于 2023 年 5 月更名为三峡能源（瓜州）发电有限公司。

(3) 高新技术企业所得税优惠

三峡新能源海上风电运维江苏有限公司于 2022 年 12 月 12 日获得高新技术企业证书，证书号为 GR202232011977，有效期三年，2023 年度执行 15% 企业所得税税率。

(4) 小型微利企业所得税优惠

根据《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部、税务总局公告 2022 年第 13 号），对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；根据 2023 年颁布的《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）的相关规定，小型微利企业是指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过 300 万元、从业人数不超过 300 人、资产总额不超过 5000



万元等三个条件的企业，对该类小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

3. 其他税种税率优惠

根据 2023 年颁布的《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）的相关规定，对小型微利企业已依法享受资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税、耕地占用税、教育费附加、地方教育费附加等其他优惠政策的，可叠加享受减半征收资源税（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、教育费附加和地方教育费附加。

五、合并财务报表主要项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“期初”系指 2023 年 1 月 1 日，“期末”系指 2023 年 12 月 31 日，“本期”系指 2023 年度，“上期”系指 2022 年度，除另有注明外，货币单位为人民币元。

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	4,894,922,540.70	10,479,854,662.00
其他货币资金	204,743,468.77	172,731,868.00
合计	5,099,666,009.47	10,652,586,530.00
其中：存放在境外的款项总额	57,800,950.98	42,306,921.58
存放财务公司款项	2,957,243,370.59	4,552,589,322.65

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

	期末余额	期初余额
履约保证金	78,718,583.62	81,430,919.36
林业复垦保证金	132,143,830.90	87,544,037.18
保函保证金	2,000,000.00	257,325.00
用于担保的定期存款或通知存款	1,589,472.25	1,589,472.25
其他	102,000.00	1,900,000.00
合计	214,553,886.77	172,721,753.79

注释2. 应收票据

1. 应收票据分类列示



项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	44,403,735.89	279,258,524.58
商业承兑汇票		
合计	44,403,735.89	279,258,524.58

2. 应收票据坏账准备分类列示

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 (%)	
单项计提预期信用损失的应收票据					
按组合计提预期信用损失的应收票据	44,403,735.89	100.00			44,403,735.89
合计	44,403,735.89	100.00			44,403,735.89

(续表)

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 (%)	
单项计提预期信用损失的应收票据					
按组合计提预期信用损失的应收票据	279,258,524.58	100.00			279,258,524.58
合计	279,258,524.58	100.00			279,258,524.58

3. 按组合计提预期信用损失的应收票据

组合名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	44,403,735.89		
合计	44,403,735.89		

4. 期末已背书或贴现且资产负债表日尚未到期的应收票据

无。

注释3. 应收账款

1. 按账龄披露应收账款

账龄	期末余额	期初余额
1年以内	14,746,379,610.65	14,463,348,864.48
1-2年	11,313,637,137.16	7,096,519,742.73
2-3年	5,274,670,150.79	3,289,490,910.23
3-4年	3,839,855,127.16	1,837,912,640.98
4-5年	2,094,642,454.97	602,296,004.34



账龄	期末余额	期初余额
5 年以上	903,434,896.70	325,013,939.15
小计	38,172,619,377.43	27,614,582,101.91
减：坏账准备	1,499,058,626.12	886,544,368.76
合计	36,673,560,751.31	26,728,037,733.15

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 (%)	
单项计提预期信用损失的应收账款	15,666,737.52	0.04	15,666,737.52	100.00	
按组合计提预期信用损失的应收账款	38,156,952,639.91	99.96	1,483,391,888.60	3.89	36,673,560,751.31
其中：可再生能源电价附加组合	36,020,125,516.17	94.36	1,468,445,636.56	4.08	34,551,679,879.61
标杆电费组合	1,933,239,945.79	5.07	6,942,828.87	0.36	1,926,297,116.92
其他组合	203,587,177.95	0.53	8,003,423.17	3.93	195,583,754.78
合计	38,172,619,377.43	100.00	1,499,058,626.12	—	36,673,560,751.31

(续表)

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 (%)	
单项计提预期信用损失的应收账款	301,010,850.02	1.09	95,427,151.92	31.70	205,583,698.10
按组合计提预期信用损失的应收账款	27,313,571,251.89	98.91	791,117,216.84	2.90	26,522,454,035.05
其中：可再生能源电价附加组合	25,379,784,128.68	91.91	781,338,319.40	3.08	24,598,445,809.28
标杆电费组合	1,773,960,090.53	6.42	6,174,429.95	0.35	1,767,785,660.58
其他组合	159,827,032.68	0.58	3,604,467.49	2.26	156,222,565.19
合计	27,614,582,101.91	100.00	886,544,368.76	—	26,728,037,733.15

3. 单项计提预期信用损失的应收账款

单位名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
国网江苏省电力有限公司	14,697,086.96	14,697,086.96	100.00	收回存在较大不确定性
海航集团有限公司	969,650.56	969,650.56	100.00	收回存在较大不确定性
合计	15,666,737.52	15,666,737.52	—	—

4. 按组合计提预期信用损失的应收账款



(1) 可再生能源电价附加组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	12,693,922,176.82	38,082,184.46	0.30
1-2年	11,243,206,031.25	358,658,272.43	3.19
2-3年	5,269,011,879.79	330,376,918.04	6.27
3-4年	3,831,574,814.16	354,406,104.58	9.25
4-5年	2,094,642,454.97	254,289,594.10	12.14
5年以上	887,768,159.18	132,632,562.95	14.94
合计	36,020,125,516.17	1,468,445,636.56	---

(2) 标杆电费组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	1,908,908,651.41	5,726,264.15	0.30
1-2年	24,331,294.38	1,216,564.72	5.00
合计	1,933,239,945.79	6,942,828.87	---

(3) 其他组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	143,548,782.42	426,621.89	0.30
1-2年	46,099,811.53	2,304,990.58	5.00
2-3年	5,658,271.00	1,131,654.20	20.00
3-4年	8,280,313.00	4,140,156.50	50.00
合计	203,587,177.95	8,003,423.17	---

5. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动情况				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的应收账款	95,427,151.92	775,650.55	80,536,064.95			15,666,737.52
按组合计提预期信用损失的应收账款	791,117,216.84	692,263,741.27			10,930.49	1,483,391,888.60
合计	886,544,368.76	693,039,391.82	80,536,064.95		10,930.49	1,499,058,626.12

6. 本报告期实际核销的应收账款：无

7. 按欠款方归集的期末余额前五名应收账款



单位名称	期末余额	占应收账款期末余额的比例(%)	已计提坏账准备
国网江苏省电力有限公司	5,352,591,589.50	14.02	186,134,583.65
广东电网有限责任公司	3,668,891,303.49	9.61	78,621,319.49
内蒙古电力（集团）有限责任公司	3,541,634,954.56	9.28	159,241,740.12
国网新疆电力有限公司	2,813,783,125.55	7.37	107,984,770.79
国网福建省电力有限公司	2,173,185,430.82	5.69	37,191,587.69
合计	17,550,086,403.92	45.97	569,174,001.74

8. 因金融资产转移而终止确认的应收账款：无

9. 转移应收账款且继续涉入而形成的资产、负债的金额：无

注释4. 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	2,754,130,076.15	72.28	2,652,177,209.95	78.92
1-2年	656,398,631.49	17.23	649,561,878.49	19.33
2-3年	359,237,921.68	9.43	30,873,682.13	0.92
3年以上	40,536,824.66	1.06	28,060,864.63	0.83
合计	3,810,303,453.98	100.00	3,360,673,635.20	100.00

2. 账龄超过一年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明

单位名称	金额	账龄	未及时结算原因
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	285,493,991.53	1-2年	合同未执行完毕
中国电力工程顾问集团西北电力设计院工程有限公司	250,146,636.93	1-2年	合同未执行完毕
韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	2-3年	合同未执行完毕
明阳智慧能源集团股份有限公司	87,350,000.00	2-3年	合同未执行完毕
合计	822,990,628.46	—	—

3. 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(%)	账龄	未结算的原因
上海勘测设计研究院有限公司	1,028,800,716.19	27.00	1年以内：1,027,642,718.79元；1-2年1,157,997.40元	未达到结算条件
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	288,909,621.53	7.58	1年以内：3,415,630.00元；1-2年285,493,991.53元	未达到结算条件
中国电力工程顾问集团西北电力设计院工程有限公司	250,146,636.93	6.57	1-2年	未达到结算条件



单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)	账龄	未结算的原因
韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	5.25	2-3 年	未达到结算条件
海南州黄河绿色能源开发有限公司	189,853,146.06	4.98	1 年以内:183,600,000.00 元;3 年以上 6,253,146.06 元	未达到结算条件
合计	1,957,710,120.71	51.38		

4. 预付款项的其他说明：无

注释5. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		10,971,279.66
其他应收款	979,811,701.69	1,433,287,987.62
合计	979,811,701.69	1,444,259,267.28

(一) 应收股利

被投资单位	期末余额	期初余额
中铁福船海洋工程有限责任公司		10,000,000.00
吉林省地方水电集团有限公司		567,779.66
青海省水利水电（集团）有限责任公司		255,500.00
云南保山电力股份有限公司		148,000.00
合计		10,971,279.66

(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	215,549,210.68	837,919,623.48
1-2 年	234,643,050.91	470,980,051.00
2-3 年	449,212,469.41	37,583,868.42
3-4 年	28,139,191.89	32,130,184.64
4-5 年	28,265,609.38	92,875,759.04
5 年以上	83,542,368.78	78,041,315.36
小计	1,039,351,901.05	1,549,530,801.94
减：坏账准备	59,540,199.36	116,242,814.32
合计	979,811,701.69	1,433,287,987.62

2. 按款项性质分类情况



项目	期末余额	期初余额
保证金	727,766,157.58	738,842,877.65
往来款	189,113,021.78	291,695,656.41
代垫款	70,722,524.30	50,170,066.25
押金	2,848,776.92	12,691,255.92
备用金	2,389,069.07	2,537,043.27
保理款		402,562,379.86
线路补贴		4,863,588.49
其他	46,512,351.40	46,167,934.09
合计	1,039,351,901.05	1,549,530,801.94

3. 按坏账准备计提方法分类披露

组合名称	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 (%)	
单项计提预期信用损失的其他应收款	2,917,302.08	0.28	2,917,302.08	100.00	
按组合计提预期信用损失的其他应收款	1,036,434,598.97	99.72	56,622,897.28	5.46	979,811,701.69
合计	1,039,351,901.05	100.00	59,540,199.36	—	979,811,701.69

(续表)

组合名称	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 (%)	
单项计提预期信用损失的其他应收款	87,739,936.17	5.66	77,739,936.17	88.60	10,000,000.00
按组合计提预期信用损失的其他应收款	1,461,790,865.77	94.34	38,502,878.15	2.63	1,423,287,987.62
合计	1,549,530,801.94	100.00	116,242,814.32	—	1,433,287,987.62

4. 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	38,502,878.15		77,739,936.17	116,242,814.32
期初余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				



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)	
一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	15,030,204.87			15,030,204.87
本期转回			74,822,634.09	74,822,634.09
本期转销				
本期核销				
其他变动（增加“+” 减少“-”）	3,089,814.26			3,089,814.26
期末余额	56,622,897.28		2,917,302.08	59,540,199.36

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：无

5. 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
杭锦旗能源局	保证金	330,000,000.00	2-3 年	31.75	
四子王旗财政局	保证金	75,000,000.00	1-2 年	7.22	3,750,000.00
四子王旗人民政府	保证金	68,460,532.27	1-2 年 52,972,451.20 元； 2-3 年 9,488,081.07 元； 3-4 年 6,000,000.00 元	6.59	7,546,238.77
内蒙古自治区巴彦淖尔市中级人民法院执行局	往来款	39,085,942.45	1 年以内	3.76	
昌邑市财政局	保证金	30,000,000.00	1-2 年	2.89	
合计	—	542,546,474.72	—	52.21	11,296,238.77

6. 涉及政府补助的其他应收款：无

7. 因金融资产转移而终止确认的其他应收款项情况：无

8. 转移其他应收款且继续涉入而形成的资产、负债的金额：无

注释6. 存货

1. 存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
备品备件	355,249,040.81	2,305,802.67	352,943,238.14	224,508,670.93	2,305,802.67	222,202,868.26
合计	355,249,040.81	2,305,802.67	352,943,238.14	224,508,670.93	2,305,802.67	222,202,868.26



2. 存货跌价准备

项目	期初余额	本期增加		本期减少			期末余额
		计提	其他	转回	转销	其他	
备品备件	2,305,802.67						2,305,802.67
合计	2,305,802.67						2,305,802.67

存货跌价准备说明：无

注释7. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	486,483,972.41	190,025,139.40
预缴增值税	71,789.11	494,039.10
预缴所得税	20,459,838.00	13,675,442.00
预缴其他税费	4,739,808.93	2,922,858.10
其他	742,495.58	
合计	512,497,904.03	207,117,478.60

注释8. 债权投资

款项性质	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
Marpani Solar 9 S.L.	67,350,611.04		67,350,611.04	95,778,215.67		95,778,215.67
Photosolar Medina 3	43,330,998.16		43,330,998.16	39,003,594.50		39,003,594.50
小计	110,681,609.20		110,681,609.20	134,781,810.17		134,781,810.17
减：一年内到期的 债权投资						
合计	110,681,609.20		110,681,609.20	134,781,810.17		134,781,810.17



注释9. 长期股权投资

被投资单位	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	权益法下确认 的投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他（增加 “+” 减少 “-”）		
一. 合营企业											
二. 联营企业											
金风科技股份有限公司	4,646,809,011.99	194,500,589.51		101,509,721.16	-19,628,904.18	715,650.66	42,326,873.40			4,881,579,195.74	
青海省水利水电（集团）有限责 任公司	389,826,601.11			-3,955,030.90		107,311.96	255,500.00			385,723,382.17	
东方三峡（江苏）智慧能源有限 公司	4,005,795.99			-1,024,421.57						2,981,374.42	
大连太平湾新能源投资发展有限 公司	25,195,654.16			-11,214,119.29						13,981,534.87	
杞县风尚新能源有限公司	3,028,224.99					11,551,410.92				14,579,635.91	
马关拉气发电有限责任公司	82,009,386.23			6,631,390.61			6,435,000.00			82,205,776.84	
新疆风能有限责任公司	3,688,360,693.63			76,356,979.05	-12,005,728.63	1,147,379.99	17,332,000.00			3,736,527,324.04	
阳江海上风电产业发展基金合伙 企业（有限合伙）	741,327,479.64			28,022,808.36						769,350,288.00	
乌海抽水蓄能有限责任公司	59,956,848.49	50,000,000.00		43,151.51						110,000,000.00	
润峡招赢（湖北）新能源产业投 资基金合伙企业（有限合伙）	368,361,108.42			60,455,894.14						428,817,002.56	
中能智新科技产业发展有限公司	46,748,012.81			3,382,773.00		46,079.60	300,736.55			49,876,128.86	
中交海峰风电发展股份有限公司	502,979,450.49			12,547,460.57		183,179.15				515,710,090.21	
阳光润峡（青岛）产业投资基金 合伙企业（有限合伙）	58,115,269.46			-882,976.54						57,232,292.92	
润峡阳光（青岛）私募基金管理 有限公司	918,513.36			304,355.75						1,222,869.11	
电科新能科技有限公司	5,953,899.90	4,000,000.00		28,447.34						9,982,347.24	



被投资单位	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	权益法下确认 的投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他（增加 “+” 减少 “-”）			
大理博禾新能源有限公司		73,990,000.00		-836,357.00							73,153,643.00	
马关大梁子发电有限责任公司	30,065,527.65			3,737,717.96			5,280,000.00				28,523,245.61	
Marpani Solar 9 S.L.	532,618,399.41			42,615,258.09	18,275,233.45				32,971,149.58		626,480,040.53	
Photosolar Medina 3	33,991,165.25			3,270,655.74	80,806,877.67				4,297,136.34		122,365,835.00	
江苏御风海上风电有限公司	2,666,345.41			-718,735.97			88,279.78				1,859,329.66	
阜阳海钠科技有限责任公司	40,083,524.63			-10,037,860.65							30,045,663.98	
中铁福船海洋工程有限责任公司	56,662,738.37			-21,946,190.87							34,716,547.50	
福建福船一帆新能源装备制造有 限公司	106,444,620.60			8,678,205.43		11,976,267.20	15,300,000.00				111,799,093.23	
太阳海缆(东山)有限公司	79,594,498.43	20,000,000.00		1,897,975.11							101,492,473.54	
福建省三川海上风电有限公司	1,266,069,739.06			180,831,795.25		2,031,133.76	117,000,000.00				1,331,932,668.07	
福建省福能海峡发电有限公司	1,702,504,330.33	158,706,100.00		229,199,273.44		1,697,813.57	147,000,000.00				1,945,107,517.34	
亿利洁能股份有限公司	1,902,011,715.29			-60,521,357.57			9,149,400.00		10,649.83		1,832,351,607.55	
武威新腾格里生态能源科技有限 公司	100,000,000.00										100,000,000.00	
合计	16,476,308,555.10	501,196,689.51		648,376,812.15	67,447,478.31	29,456,226.81	360,467,789.73		37,278,935.75		17,399,596,907.90	

注 1：新疆金风科技股份有限公司于 2023 年 7 月更名为金风科技股份有限公司。



注释10. 其他权益工具投资

1. 其他权益工具分项列示

项目	期末金额	期初金额
丹江口水利枢纽小水电有限公司	31,049,060.81	24,684,293.37
云南保山电力股份有限公司	51,089,600.00	51,089,600.00
吉林省地方水电集团有限公司	195,319,600.00	188,185,900.00
南方海上风电联合开发有限公司	112,438,280.62	134,014,841.55
天台县龙溪水力发电有限公司		6,743,534.89
文山马鹿塘发电有限责任公司	21,341,877.39	18,602,627.64
保山能源发展股份有限公司		
冀北电力交易中心有限公司	9,919,735.28	9,929,276.41
首都电力交易中心有限公司	14,341,623.95	14,145,202.88
河北电力交易中心有限公司	8,199,544.88	8,197,392.29
辽宁电力交易中心有限公司	5,711,044.74	5,691,237.42
青海电力交易中心有限公司	7,440,220.04	7,395,527.84
甘肃电力交易中心有限公司	3,829,272.37	3,827,470.56
合计	460,679,860.08	472,506,904.85

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
丹江口水利枢纽小水电有限公司	1,641,338.00	11,882,040.14			长期持有	
云南保山电力股份有限公司	222,000.00	18,011,684.32			长期持有	
吉林省地方水电集团有限公司	123,893.50	144,236,270.10			长期持有	
南方海上风电联合开发有限公司	1,802,600.00	50,281,437.38			长期持有	
天台县龙溪水力发电有限公司			4,224,178.76	391,864.76	长期持有	股权处置
文山马鹿塘发电有限责任公司	2,918,072.13	13,404,721.18			长期持有	
保山能源发展股份有限公司			147,618.00		长期持有	
冀北电力交易中心有限公司			70,845.42		长期持有	
首都电力交易中心有限公司		26,571.80			长期持有	
河北电力交易中心有限公司			245,338.38		长期持有	
辽宁电力交易中心有限公司		2,445.49			长期持有	



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
青海电力交易中心有限公司		49,058.54			长期持有	
甘肃电力交易中心有限公司		29,712.56			长期持有	
合计	6,707,903.63	237,923,941.51	4,687,980.56	391,864.76	—	

注释11. 其他非流动金融资产

类别及内容	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,119,077,223.18	1,109,680,401.41
合计	1,119,077,223.18	1,109,680,401.41

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	合计
一. 账面原值			
1.年初余额	1,572,239,489.20	311,087,859.67	1,883,327,348.87
2.本年增加金额	1,051,452,714.18	398,758.94	1,051,851,473.12
(1)外购		398,758.94	398,758.94
(2)存货\固定资产\在建工程转入	1,051,452,714.18		1,051,452,714.18
(3)企业合并增加			
3.本年减少金额			
(1)处置			
(2)其他转出			
4.外币报表折算差额			
5.年末余额	2,623,692,203.38	311,486,618.61	2,935,178,821.99
二. 累计折旧和累计摊销			
1.年初余额	224,455,504.13	39,510,575.09	263,966,079.22
2.本年增加金额	165,151,014.29	6,669,159.22	171,820,173.51
(1)计提或摊销	46,910,649.74	6,669,159.22	53,579,808.96
(2)存货\固定资产\在建工程转入	118,240,364.55		118,240,364.55
3.本年减少金额			
(1)处置			
(2)其他转出			
4.外币报表折算差额			
5.年末余额	389,606,518.42	46,179,734.31	435,786,252.73



项目	房屋建筑物	土地使用权	合计
三. 减值准备			
1.年初余额			
2.本年增加金额			
(1)计提或摊销			
3.本年减少金额			
(1)处置			
(2)其他转出			
4.外币报表折算差额			
5.年末余额			
四. 账面价值			
1.年末账面价值	2,234,085,684.96	265,306,884.30	2,499,392,569.26
2.年初账面价值	1,347,783,985.07	271,577,284.58	1,619,361,269.65

2. 未办妥产权证书的投资性房地产情况

截止 2023 年 12 月 31 日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产情况。

3. 投资性房地产的说明：无

注释13. 固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	160,370,067,120.04	136,733,828,144.28
固定资产清理	5,346,811.13	5,282,962.15
合计	160,375,413,931.17	136,739,111,106.43

注：上表中的固定资产是指扣除固定资产清理后的固定资产。



1. 固定资产明细情况

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	其他设备	合计
一. 账面原值						
1. 期初余额	17,782,280,405.10	151,070,318,643.24	213,632,716.00	692,690,372.64	161,160,177.73	169,920,082,314.71
2. 本期增加金额	1,652,704,470.26	33,016,810,235.72	85,914,318.54	270,923,945.43	58,459,958.95	35,084,812,928.90
(1) 购置	90,451,701.47	151,898,132.10	13,253,708.99	68,476,263.08	37,635,929.47	361,715,735.11
(2) 在建工程转入	1,514,205,417.76	28,940,933,623.90	72,045,704.50	191,869,308.52	15,915,691.31	30,734,969,745.99
(3) 企业合并增加	14,172,963.42	342,710,516.85				356,883,480.27
(4) 其他	33,874,387.61	3,581,267,962.87	614,905.05	10,578,373.83	4,908,338.17	3,631,243,967.53
3. 本期减少金额	1,870,933,162.99	171,984,578.69	13,248,657.70	57,791,708.28	77,415,762.18	2,191,373,869.84
(1) 处置或报废	22,738.84	63,883,905.25	10,958,148.25	1,031,107.95	705,705.43	76,601,605.72
(2) 企业合并减少	51,761,782.11	20,701,657.82	253,864.39	597,137.53	11,700.00	73,326,141.85
(3) 其他	1,819,148,642.04	87,399,015.62	2,036,645.06	56,163,462.80	76,698,356.75	2,041,446,122.27
4 期末余额	17,564,051,712.37	183,915,144,300.27	286,298,376.84	905,822,609.79	142,204,374.50	202,813,521,373.77
二. 累计折旧						
1. 期初余额	2,900,601,171.38	29,000,018,569.38	126,542,506.82	245,429,409.08	44,071,108.00	32,316,662,764.66
2. 本期增加金额	539,794,414.99	8,758,253,949.18	25,421,609.58	140,520,942.73	37,986,057.13	9,501,976,973.61
(1) 计提	503,101,964.80	8,649,665,211.62	24,945,862.73	133,143,044.23	35,569,960.65	9,346,426,044.03
(2) 企业合并增加	801,456.83	17,578,124.83				18,379,581.66
(3) 其他	35,890,993.36	91,010,612.73	475,746.85	7,377,898.50	2,416,096.48	137,171,347.92
3. 本期减少金额	156,108,004.31	31,775,778.57	10,342,559.26	22,138,874.02	16,777,860.89	237,143,077.05
(1) 处置或报废	4,840.97	18,921,178.07	9,985,165.16	995,833.42	338,990.29	30,246,007.91
(2) 企业合并减少	19,790,189.07	12,457,399.54	246,248.46	194,024.79	5,200.00	32,693,061.86



中国三峡新能源（集团）股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	其他设备	合计
(3)其他	136,312,974.27	397,200.96	111,145.64	20,949,015.81	16,433,670.60	174,204,007.28
4.期末余额	3,284,287,582.06	37,726,496,739.99	141,621,557.14	363,811,477.79	65,279,304.24	41,581,496,661.22
三. 减值准备						
1.期初余额	59,243,061.93	810,334,843.84		13,500.00		869,591,405.77
2.本期增加金额						
(1)计提						
(2)企业合并增加						
(3)其他						
3.本期减少金额	6,140,519.52	1,493,293.74				7,633,813.26
(1)处置或报废						
(2)企业合并减少	6,140,519.52	1,493,293.74				7,633,813.26
(3)其他						
4.期末余额	53,102,542.41	808,841,550.10		13,500.00		861,957,592.51
四. 账面价值						
1.期末账面价值	14,226,661,587.90	145,379,806,010.18	144,676,819.70	541,997,632.00	76,925,070.26	160,370,067,120.04
2.期初账面价值	14,822,436,171.79	121,259,965,230.02	87,090,209.18	447,247,463.56	117,089,069.73	136,733,828,144.28



2. 期末未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	718,716,803.32	正在办理中
合计	718,716,803.32	正在办理中

(二) 固定资产清理

项目	期末余额	期初余额
房屋建筑物	230,693.27	230,693.27
机器设备	5,035,518.77	5,034,528.67
运输设备	76,176.08	17,740.21
其他设备	4,423.01	
合计	5,346,811.13	5,282,962.15

注释14. 在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	52,988,234,591.52	35,491,271,019.14
合计	52,988,234,591.52	35,491,271,019.14

注：上表中的在建工程是指扣除工程物资后的在建工程。



(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
乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（二期）	5,471,063,889.30		5,471,063,889.30	4,856,826,740.78		4,856,826,740.78
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	5,439,697,151.94		5,439,697,151.94	1,083,758,775.09		1,083,758,775.09
漳浦二期项目	3,215,967,528.05		3,215,967,528.05	155,755,083.48		155,755,083.48
海西基地项目格尔木 110 万千瓦光伏光热项目	2,647,419,877.44		2,647,419,877.44	8,001,944.50		8,001,944.50
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程项目	2,540,604,809.49		2,540,604,809.49	769,516.20		769,516.20
烟台牟平区海上风电	2,387,399,190.13		2,387,399,190.13	35,810,884.60		35,810,884.60
青豫直流二期 3 标段 100 万千瓦光伏项目	2,265,869,807.13		2,265,869,807.13	315,514,905.19		315,514,905.19
瓜州三峡恒基 200MW 光伏项目	2,212,410,003.05		2,212,410,003.05			
广东阳江青洲六期 100MW 海上风电项目	1,758,093,115.19		1,758,093,115.19	484,420,563.26		484,420,563.26
三峡能源鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 400MW 光伏制氢产业示范项目	1,588,729,455.20		1,588,729,455.20	196,481,599.24		196,481,599.24
三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 50 万千瓦风电项目	1,570,385,473.76		1,570,385,473.76	811,339,632.88		811,339,632.88
阜阳南部风光电基地（阜南）300MW 风电项目	1,364,179,700.50		1,364,179,700.50	25,591,421.94		25,591,421.94
三峡能源阜阳南部风光基地（颍上）250MW 风电项目	1,323,634,658.04		1,323,634,658.04	3,840,124.21		3,840,124.21
三峡能源阜阳南部风光基地（颍上二期）400MW 光伏项目	1,164,914,311.44		1,164,914,311.44	175,999,176.35		175,999,176.35
甘肃武威治沙 200MW 光伏项目	903,181,154.93		903,181,154.93	227,063,585.14		227,063,585.14



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
昔古牙农（林）光互补光伏发电	849,036,936.26		849,036,936.26	9,048,062.39		9,048,062.39
白土农（林）光互补光伏发电项	813,552,458.72		813,552,458.72	6,450,629.87		6,450,629.87
蒋家坡光伏项目	722,617,443.65		722,617,443.65	1,250,000.00		1,250,000.00
三峡新能源“昔阳”300兆瓦“光伏+储能”项目	701,602,332.46		701,602,332.46	9,171,273.15		9,171,273.15
三峡现代能源创新示范园项目	594,312,932.78		594,312,932.78	517,773,035.39		517,773,035.39
大雪山200MWp农（林）光互补光伏发电项目	505,383,193.45		505,383,193.45	3,752,662.38		3,752,662.38
新圩林光互补	485,444,723.85		485,444,723.85	87,800,252.29		87,800,252.29
东方日升天骄绿能15万千瓦采煤沉陷区生态治理光伏发电示范项目	466,915,824.48		466,915,824.48	444,987,447.51		444,987,447.51
山东德州庆云201兆瓦（402兆瓦时）储能电站二期示范项目	431,688,214.79		431,688,214.79	1,320,754.71		1,320,754.71
三峡广东阳西沙扒五期300MW海上风电项目	400,684,166.83		400,684,166.83	3,343,164,863.34		3,343,164,863.34
三峡广东阳西沙扒三期400MW海上风电项目	273,309,616.54		273,309,616.54	2,979,608,524.44		2,979,608,524.44
三峡广东阳西沙扒四期300MW海上风电项目	269,336,073.14		269,336,073.14	1,628,423,238.50		1,628,423,238.50
金湖银涂99MW风电项目	241,077,870.69		241,077,870.69	625,511,814.67		625,511,814.67
三峡广东阳西沙扒二期400MW海上风电项目	126,760,244.50		126,760,244.50	2,936,684,815.75		2,936,684,815.75
阜阳市南部风光储基地（古城）25万千瓦光伏项目	810,653.67		810,653.67	331,652,575.93		331,652,575.93
云南红河州弥勒西550MW风电项目	140,201.48		140,201.48	1,943,913,616.98		1,943,913,616.98
广东明阳阳江沙扒300MW科研示范项目				2,516,148,778.47		2,516,148,778.47
昌邑市海洋牧场与三峡300MW海上风电融合试验示范项目				1,660,008,364.88		1,660,008,364.88
哈尔滨阿城风电平价上网项目				1,471,604,375.52		1,471,604,375.52



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
平潭外海海上风电场				742,842,858.77		742,842,858.77
一期红土地（160MW）光伏发电项目				255,670,942.18		255,670,942.18
大营镇岩淞光伏项目				272,891,060.47		272,891,060.47
其他项目	10,252,011,578.64		10,252,011,578.64	5,320,417,118.69		5,320,417,118.69
合计	52,988,234,591.52		52,988,234,591.52	35,491,271,019.14		35,491,271,019.14

2. 重要在建工程项目本期变动情况

工程项目名称	期初余额	本期增加	本期转入固定资产	本期其他减少	期末余额
乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（二期）	4,856,826,740.78	614,409,117.53		171,969.01	5,471,063,889.30
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	1,083,758,775.09	4,356,578,574.64		640,197.79	5,439,697,151.94
漳浦二期项目	155,755,083.48	3,060,212,444.57			3,215,967,528.05
海西基地项目格尔木 110 万千瓦光伏光热项目	8,001,944.50	2,650,849,464.60	3,960,942.12	7,470,589.54	2,647,419,877.44
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程项目	769,516.20	2,539,835,293.29			2,540,604,809.49
烟台牟平区海上风电	35,810,884.60	2,369,511,603.96		17,923,298.43	2,387,399,190.13
青豫直流二期 3 标段 100 万千瓦光伏项目	315,514,905.19	1,950,362,874.33		7,972.39	2,265,869,807.13
瓜州三峡恒基 200MW 光伏项目		2,262,120,813.05		49,710,810.00	2,212,410,003.05
广东阳江青洲六期 100MW 海上风电项目	484,420,563.26	1,284,167,102.13		10,494,550.20	1,758,093,115.19
三峡能源鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 400MW 光伏制氢产业示范项目	196,481,599.24	1,392,248,761.49		905.53	1,588,729,455.20
三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 50 万千瓦风电项目	811,339,632.88	759,045,949.88		109.00	1,570,385,473.76



工程项目名称	期初余额	本期增加	本期转入固定资产	本期其他减少	期末余额
阜阳南部风光电基地(阜南)300MW 风电项目	25,591,421.94	1,338,588,278.56			1,364,179,700.50
三峡能源阜阳南部风光基地(颍上)250MW 风电项目	3,840,124.21	1,325,646,372.10		5,851,838.27	1,323,634,658.04
三峡能源阜阳南部风光基地(颍上二期)400MW 光伏项目	175,999,176.35	988,915,135.09			1,164,914,311.44
甘肃武威治沙 200MW 光伏项目	227,063,585.14	676,143,788.92		26,219.13	903,181,154.93
昔古牙农(林)光互补光伏发电	9,048,062.39	839,988,873.87			849,036,936.26
白土农(林)光互补光伏发电项	6,450,629.87	807,101,828.85			813,552,458.72
蒋家坡光伏项目	1,250,000.00	721,367,443.65			722,617,443.65
三峡新能源“昔阳”300兆瓦“光伏+储能”项目	9,171,273.15	692,431,740.10		680.79	701,602,332.46
大雪山 200MWp 农(林)光互补光伏发电项目	3,752,662.38	501,630,674.58		143.51	505,383,193.45
三峡广东阳西沙扒五期 300MW 海上风电项目	3,343,164,863.34	1,027,116,777.25	3,969,597,473.76		400,684,166.83
三峡广东阳西沙扒三期 400MW 海上风电项目	2,979,608,524.44	667,439,389.36	3,373,738,297.26		273,309,616.54
三峡广东阳西沙扒二期 400MW 海上风电项目	2,936,684,815.75	484,088,938.87	3,294,013,510.12		126,760,244.50
阜阳市南部风光储基地(古城)25万千瓦光伏项目	331,652,575.93	589,954,444.79	917,140,539.95	3,655,827.10	810,653.67
云南红河州弥勒西 550MW 风电项目	1,943,913,616.98	682,468,093.55	2,626,204,426.91	37,082.14	140,201.48
昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目	1,660,008,364.88	1,579,385,939.41	3,239,394,304.29		

(续表)

工程项目名称	预算数 (万元)	工程投入 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
乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目(二期)	715,142.50	76.50	69.35	69,981,287.70	65,687,583.76	3.28	自筹+借款
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	1,167,794.01	67.96	73.19	44,533,295.38	40,542,114.63	3.30	自筹+借款



工程项目名称	预算数 (万元)	工程投入 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
漳浦二期项目	578,540.25	55.58	55.58	23,666,849.49	23,666,849.49	2.00	自筹+借款
海西基地项目格尔木 110 万千瓦光伏光热项目	608,239.44	54.00	54.00	7,557,993.02	7,557,993.02	2.75	自筹+借款
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程项目	499,878.00	57.12	57.12	26,931,364.71	26,154,290.10	2.10	自筹+借款
烟台牟平区海上风电	385,629.44	69.41	75.00	6,229,818.18	6,229,818.18	2.30	自筹+借款
青豫直流二期 3 标段 100 万千瓦光伏项目	432,900.00	62.00	62.00	12,945,032.77	13,017,577.07	2.30	自筹+借款
瓜州三峡恒基 200MW 光伏项目	493,468.00	55.00	55.00	34,002,264.66	34,002,264.66	4.00	自筹+借款
广东阳江青洲六期 100MW 海上风电项目	1,376,074.20	12.55	12.55				自筹
三峡能源鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 400MW 光伏制氢产业示范项目	234,995.94	74.61	82.88	11,645,968.39	5,604,568.39	2.30	自筹+借款
三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 50 万千瓦风电项目	262,731.69	65.75	73.16	21,722,950.56	16,043,319.87	2.40	自筹+借款
阜阳南部风光电基地(阜南)300MW 风电项目	219,901.01	50.94	50.00	10,361,144.88	10,361,144.88	2.82	自筹+借款
三峡能源阜阳南部风光基地（颍上）250MW 风电项目	202,825.53	72.10	68.00	9,224,391.49	9,224,391.49	2.65	自筹+借款
三峡能源阜阳南部风光基地（颍上二期）400MW 光伏项目	155,845.15	82.22	92.00	14,778,027.37	14,678,860.69	2.87	自筹+借款
甘肃武威治沙 200MW 光伏项目	103,384.44	82.00	90.00	12,230,035.39	12,230,035.39	2.50	自筹+借款
昔古牙农（林）光互补光伏发电	173,539.00	48.92	48.92	7,018,072.58	7,018,072.58	2.50	自筹+借款
白土农（林）光互补光伏发电项	115,508.00	70.43	70.43	5,781,042.47	5,781,042.47	2.50	自筹+借款
蒋家坡光伏项目	98,603.00	73.29	73.29	5,087,774.90	5,087,774.90	2.45	自筹+借款
三峡新能源“昔阳”300 兆瓦“光伏+储能”项目	173,743.00	45.02	54.37	2,019,490.40	2,019,490.40	2.77	自筹+借款
大雪山 200MWp 农（林）光互补光伏发电项目	80,000.00	63.17	63.17	3,972,535.99	3,972,535.99	2.55	自筹+借款
三峡广东阳西沙扒五期 300MW 海上风电项目	553,147.10	99.74	99.74	238,539,077.12	70,091,894.34	3.06	自筹+借款
三峡广东阳西沙扒三期 400MW 海上风电项目	724,591.71	99.65	99.65	275,067,913.37	53,653,105.55	2.96	自筹+借款



工程项目名称	预算数 (万元)	工程投入 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
三峡广东阳西沙扒二期 400MW 海上风电项目	753,661.00	90.33	90.33	298,680,532.16	60,699,494.00	3.06	自筹+借款
阜阳市南部风光储基地（古城）25 万千瓦光伏项目	102,188.43	99.00	99.00	20,042,404.77	16,614,126.76	3.76	自筹+借款
云南红河州弥勒西 550MW 风电项目	347,316.93	75.61	75.61	49,736,648.31	39,174,442.76	2.50	自筹+借款
昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目	361,719.00	88.89	95.00	64,431,546.10	52,375,683.64	2.61	自筹+借款

注释15. 使用权资产

项目	土地	房屋建筑物	机器设备	其他设备	合计
一. 账面原值					
1. 期初余额	3,337,044,052.67	105,930,745.11	6,386,800,981.93	1,237,920,884.64	11,067,696,664.35
2. 本期增加金额	796,015,856.36	18,187,926.44	275,121,469.82	141,661,107.29	1,230,986,359.91
(1) 租入	796,015,856.36	18,187,926.44	212,854,917.65	141,661,107.29	1,168,719,807.74
(2) 转入					
(3) 企业合并增加					
(4) 其他增加			62,266,552.17		62,266,552.17
3. 本期减少金额	874,296.00	994,053.95	3,088,363,402.36	1,386,429.30	3,091,618,181.61
(1) 租赁到期		909,880.62			909,880.62
(2) 企业合并减少		84,173.33			84,173.33
(3) 其他减少	874,296.00		3,088,363,402.36	1,386,429.30	3,090,624,127.66
4. 期末余额	4,132,185,613.03	123,124,617.60	3,573,559,049.39	1,378,195,562.63	9,207,064,842.65
二. 累计折旧					



中国三峡新能源（集团）股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	土地	房屋建筑物	机器设备	其他设备	合计
1. 期初余额	166,307,549.45	38,309,022.42	513,156,997.10	42,790,492.90	760,564,061.87
2. 本期增加金额	142,640,509.12	28,242,451.08	198,015,013.37	68,325,040.08	437,223,013.65
(1) 计提	142,640,509.12	28,242,451.08	198,015,013.37	68,325,040.08	437,223,013.65
(2) 转入					
(3) 企业合并增加					
(4) 其他增加					
3. 本期减少金额		547,166.28	125,477,794.68		126,024,960.96
(1) 处置					
(2) 租赁到期		481,405.80			481,405.80
(3) 企业合并减少		65,760.48			65,760.48
(4) 其他减少			125,477,794.68		125,477,794.68
4. 期末余额	308,948,058.57	66,004,307.22	585,694,215.79	111,115,532.98	1,071,762,114.56
三. 减值准备					
1. 期初余额			551,947.84		551,947.84
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 转入					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
(2) 租赁到期					
(3) 企业合并减少					



项目	土地	房屋建筑物	机器设备	其他设备	合计
4. 期末余额			551,947.84		551,947.84
四. 账面价值					
1. 期末账面价值	3,823,237,554.46	57,120,310.38	2,987,312,885.76	1,267,080,029.65	8,134,750,780.25
2. 期初账面价值	3,170,736,503.22	67,621,722.69	5,873,092,036.99	1,195,130,391.74	10,306,580,654.64

注释16. 无形资产

1. 无形资产情况

项目	土地及海域使用权	软件	特许经营权	其他	合计
一. 账面原值					
1. 期初余额	2,402,785,717.77	54,500,116.30	2,899,009,208.00	4,943,154.54	5,361,238,196.61
2. 本期增加金额	436,668,992.13	26,354,001.30	158,613,048.83	2,807,417.34	624,443,459.60
(1)购置	417,839,666.66	10,293,944.26		1,174,673.98	429,308,284.90
(2)内部研发		16,060,057.04		1,632,743.36	17,692,800.40
(3)企业合并增加	169,815.22		77,833,170.00		78,002,985.22
(4)其他	18,659,510.25		80,779,878.83		99,439,389.08
3. 本期减少金额	17,853,041.42	4,987,359.35		39,914.54	22,880,315.31
(1)处置					
(2)其他	17,853,041.42	4,987,359.35		39,914.54	22,880,315.31
4. 期末余额	2,821,601,668.48	75,866,758.25	3,057,622,256.83	7,710,657.34	5,962,801,340.90
二. 累计摊销					
1. 期初余额	243,684,809.43	18,164,852.87	126,712,529.52	342,289.16	388,904,480.98



项目	土地及海域使用权	软件	特许经营权	其他	合计
2.本期增加金额	67,295,338.40	4,197,527.70	157,842,699.30	456,507.07	229,792,072.47
(1)计提	67,263,671.73	4,197,527.70	157,842,699.30	456,507.07	229,760,405.80
(2)企业合并增加					
(3)其他	31,666.67				31,666.67
3.本期减少金额	945,463.20	1,001,720.43		11,522.36	1,958,705.99
(1)处置	604,929.55				604,929.55
(2)其他	340,533.65	1,001,720.43		11,522.36	1,353,776.44
4.期末余额	310,034,684.63	21,360,660.14	284,555,228.82	787,273.87	616,737,847.46
三. 减值准备					
1.期初余额	67,578.20		17,660,500.00		17,728,078.20
2.本期增加金额					
(1)计提					
(2)其他					
3.本期减少金额					
(1)处置					
(2)其他					
4.期末余额	67,578.20		17,660,500.00		17,728,078.20
四. 账面价值					
期末账面价值	2,511,499,405.65	54,506,098.11	2,755,406,528.01	6,923,383.47	5,328,335,415.24
期初账面价值	2,159,033,330.14	36,335,263.43	2,754,636,178.48	4,600,865.38	4,954,605,637.43



2. 未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	93,417,286.94	正在办理中
合计	93,417,286.94	

注释17. 开发支出

项目	期初余额	本期增加金额	
		内部开发支出	其他
“黄渤海现代化海洋牧场构建与立体开发模式示范”科研项目	667,020.49	41,433,794.01	14,433.96
三峡能源财务共享中心建设项目	582,323.33	4,057,459.46	
三峡能源技术中台（二期）项目		3,398,100.00	
三峡能源工程建设协同管理平台（一期）开发、实施与推广服务项目	1,889,645.75	2,848,527.66	
新能源功率预测精度管控提升技术与示范应用研究		2,865,000.00	
三峡能源技术中台（一期）项目	2,031,327.50	2,035,000.00	
三峡能源生产建设决策支持可视化大屏应用系统开发及实施服务项目	943,396.23	1,906,603.78	
可再生能源与火力发电耦合集成与灵活运行控制技术		1,724,370.55	
山东大学基于山东德州庆云储能电站支撑区域绿色发展的资源灵活优化调度与储能电站价值挖掘研究科研项目	756,407.77	1,512,815.54	
三峡新能源基于大数据的故障诊断及预警系统建设项目	1,328,955.00	1,264,781.37	
三峡能源电力市场交易仿真培训系统项目	1,654,069.84	1,239,622.60	
三峡能源故障诊断及预警系统建设（2023-2024 年度）		1,155,660.38	
三峡能源智慧安全管理平台开发建设项目		1,132,092.50	
三峡能源智能 IT 运维服务管理平台建设项目	743,400.00	743,400.00	
定制无人机与无人机自动机场设备及其配套服务项目	979,646.01	489,823.01	
三峡能源车辆运行监控平台项目	813,376.62	271,125.54	
三峡新能源故障诊断及预警大数据平台建设项目	3,014,136.38		
三峡能源双模式小水线面船船型研究服务项目	480,000.00		
其他项目		1,950,468.17	1,207,075.47
合计	15,883,704.92	70,028,644.57	1,221,509.43

（续表）

项目	本期减少金额			期末余额
	确认为无形资产	计入当期损益	其他	
“黄渤海现代化海洋牧场构建与立体开发模式示范”科研项目				42,115,248.46
三峡能源财务共享中心建设项目				4,639,782.79
三峡能源技术中台（二期）项目				3,398,100.00



项目	本期减少金额			期末余额
	确认为无形资产	计入当期损益	其他	
三峡能源工程建设协同管理平台（一期）开发、实施与推广服务项目				4,738,173.41
新能源功率预测精度管控提升技术与示范应用研究				2,865,000.00
三峡能源技术中台（一期）项目	4,066,327.50			
三峡能源生产建设决策支持可视化大屏应用系统开发及实施服务项目	2,850,000.01			
可再生能源与火力发电耦合集成与灵活运行控制技术				1,724,370.55
山东大学基于山东德州庆云储能电站支撑区域绿色发展的资源灵活优化调度与储能电站价值挖掘研究科研项目				2,269,223.31
三峡新能源基于大数据的故障诊断及预警系统建设项目	2,593,736.37			
三峡能源电力市场交易仿真培训系统项目	2,893,692.44			
三峡能源故障诊断及预警系统建设（2023-2024 年度）				1,155,660.38
三峡能源智慧安全管理平台开发建设项目				1,132,092.50
三峡能源智能 IT 运维服务管理平台建设项目				1,486,800.00
定制无人机与无人机自动机场设备及其配套服务项目	1,469,469.02			
三峡能源车辆运行监控平台项目				1,084,502.16
三峡新能源故障诊断及预警大数据平台建设项目	3,014,136.38			
三峡能源双模式小水线面船船型研究服务项目				480,000.00
其他项目	805,438.68		1,207,075.47	1,145,029.49
合计	17,692,800.40		1,207,075.47	68,233,983.05

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	其他	处置	其他	
国宏新能源发电有限公司	28,000,000.00					28,000,000.00
北京京能通电力科技有限公司	65,456,274.28					65,456,274.28
北京兴启源节能科技有限公司	8,791,368.96					8,791,368.96
大安润风能源开发有限公司	30,045,064.36					30,045,064.36
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	96,410,400.00					96,410,400.00
商都县天润风电有限公司	36,323,044.47					36,323,044.47
维西龙渡发电有限责任公司	8,300,113.49			8,300,113.49		



中国三峡新能源（集团）股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

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	其他	处置	其他	
伊春太阳风新能源有限公司	2,275,681.79					2,275,681.79
云南省龙陵县欧华水电有限公司	113,234,904.20					113,234,904.20
昔阳县斯能新能源有限公司	44,404,830.12					44,404,830.12
南召协合风力发电有限公司	129,389,042.46					129,389,042.46
湖州吴兴盛林电力有限公司	59,416,854.31					59,416,854.31
乐清正泰光伏发电有限公司	122,830,261.12					122,830,261.12
马龙协合风力发电有限公司	2,263,008.70					2,263,008.70
会泽协合风力发电有限公司	14,304,360.00					14,304,360.00
平原县协合太阳能发电有限公司	49,498,872.10					49,498,872.10
海兴协合太阳能发电有限公司	13,820,505.64					13,820,505.64
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	23,125,605.53					23,125,605.53
广西钦州民海新能源科技有限公司	2,198,700.81					2,198,700.81
江山正泰林农光伏发展有限公司	129,638,764.82					129,638,764.82
修水县万德风力发电有限公司	2,027,279.16					2,027,279.16
高唐县齐盛新能源有限公司	16,121,692.43					16,121,692.43
金湖国润新能源有限公司	5,275,543.44					5,275,543.44
康保协合徐五林风力发电有限公司	46,421,832.99					46,421,832.99
武威协合太阳能发电有限公司	7,198,065.25					7,198,065.25
青海燊鸿新能源开发有限公司	68,332,544.14					68,332,544.14
定州光杰新能源科技有限公司	20,806,915.45					20,806,915.45
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	3,955,978.54					3,955,978.54
中宁县银变新能源有限公司	106,970,479.16					106,970,479.16
内蒙古清佑新能源科技有限公司	37,669,095.63					37,669,095.63
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	367,360,635.45					367,360,635.45
阜新市新阳电力新能源有限公司	6,187,899.70					6,187,899.70
康保县聚合风力发电有限公司	715,065.78					715,065.78
平度市安信电投新能源有	11,876,473.90					11,876,473.90



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	其他	处置	其他	
限公司						
三峡能源（瓜州）发电有 限公司	18,612,523.40					18,612,523.40
灵宝富达新能源开发有 限公司	5,188,769.76					5,188,769.76
灵宝富大风电开发有 限公司	2,417,371.40					2,417,371.40
阳江明阳海上风电开发 有限公司	14,962,544.64					14,962,544.64
灌云蒙能风力发电有 限公司	15,094,706.05					15,094,706.05
开封平煤北控新能源有 限公司	19,477,976.07					19,477,976.07
利辛县锐风新能源有 限公司	9,660,889.26					9,660,889.26
山东亿美能源科技有 限公司	4,422,073.66					4,422,073.66
山东光凯能源科技有 限公司	10,351,702.64					10,351,702.64
山东卡度能源科技有 限公司	1,944,169.22					1,944,169.22
武乡县万诚新能源科技 有限公司	7,076,636.04					7,076,636.04
温州佳泰新能源投资有 限公司	44,767,756.85					44,767,756.85
肇源宁升电力开发有 限公司	4,653,131.67					4,653,131.67
曹县国金新能源有 限公司		49,580,470.08				49,580,470.08
合计	1,839,277,408.84	49,580,470.08		8,300,113.49		1,880,557,765.43

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	其他	处置	其他	
维西龙渡发电有限责任 公司	8,300,113.49			8,300,113.49		
伊春太阳风新能源有 限公司	2,275,681.79					2,275,681.79
大安润风能源开发有 限公司	30,045,064.36					30,045,064.36
云南省龙陵县欧华水 电有限公司	113,234,904.20					113,234,904.20
灵宝富达新能源开发 有限公司	5,188,769.76					5,188,769.76
温州佳泰新能源投资 有限公司	13,039,805.30					13,039,805.30
合计	172,084,338.90			8,300,113.49		163,784,225.41

注：本集团商誉相关资产组可收回金额按照预计未来现金流的现值确定，现金流预测所用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率，范围为 7.72%-9.86%。

根据天兴评报字（2024）第 0908 号资产评估报告，本集团本年度无新增商誉减值，未



新增计提商誉减值准备。

用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价、设备年有效利用小时数以及发电成本。管理层根据每个资产组或资产组组合过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定这些重要假设。

分配至上述资产组或资产组组合的有关的折现率、行业趋势等关键假设的金额与本集团历史经验及外部信息一致。

注释19. 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
线路使用费	27,287,665.03	6,635,308.08	2,135,026.41		31,787,946.70
土地及海域相关费用	74,716,235.41	913,030.61	5,070,093.50		70,559,172.52
汇集站分摊款	51,124,788.07	4,703,672.49	4,687,630.50		51,140,830.06
道路修建费	7,049,999.97		470,000.04		6,579,999.93
其他	28,343,160.29	112,804,045.70	12,968,427.16		128,178,778.83
合计	188,521,848.77	125,056,056.88	25,331,177.61		288,246,728.04

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	1,601,343,490.46	287,784,493.72	942,428,743.54	153,571,361.95
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动			336,127.65	50,419.15
内部交易未实现利润	40,800,281.80	10,200,070.45	33,241,920.64	8,310,480.16
企业合并过程中产生的资产、负债公允价值小于其账面价值的部分	1,575,373,677.52	393,843,419.38	1,632,505,655.60	408,126,413.90
租赁负债及长期应付款	6,991,157,061.28	1,350,355,082.39	6,124,105,262.28	1,199,946,817.28
其他	6,169,913.63	537,478.55		
合计	10,214,844,424.69	2,042,720,544.49	8,732,617,709.71	1,770,005,492.44

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
其他非流动金融资产公允价值变动	580,877,670.44	145,219,417.61	580,877,670.37	145,219,417.61
其他权益工具投资公允价值变动	232,354,715.65	58,084,029.51	233,251,088.86	58,316,336.19
资产评估增值	4,153,910,953.00	1,038,477,738.25	4,142,655,724.04	1,035,663,931.01



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
使用权资产	6,660,199,819.39	1,254,474,285.68	5,859,644,398.09	1,116,211,938.67
合计	11,627,343,158.48	2,496,255,471.05	10,816,428,881.36	2,355,411,623.48

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	1,252,336,226.65	790,384,317.84	1,114,350,178.35	655,655,314.09
递延所得税负债	1,252,336,226.65	1,243,919,244.40	1,114,350,178.35	1,241,061,445.13

4. 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	594,005,913.60	950,535,674.03
可抵扣亏损	2,391,911,206.81	1,559,267,204.40
合计	2,985,917,120.41	2,509,802,878.43

注：由于本集团与部分子公司未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因此上述可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损未确认递延所得税资产。

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

项目	期末余额	期初余额	备注
2023 年度		20,419,254.75	
2024 年度	36,876,773.07	26,259,932.52	
2025 年度	25,795,803.83	9,041,436.92	
2026 年度	118,610,987.08	47,354,385.14	
2027 年度	1,011,655,828.02	1,456,192,195.07	
2028 年度	1,198,971,814.81		
合计	2,391,911,206.81	1,559,267,204.40	

注释21. 其他非流动资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
待抵扣进项税	12,725,747,111.30		12,725,747,111.30	9,573,851,463.99		9,573,851,463.99
预付股权款	173,880,080.00		173,880,080.00			
项目前期费用	39,169,902.46		39,169,902.46	31,557,590.31		31,557,590.31
其他	15,775,559.38		15,775,559.38	3,342,049.02		3,342,049.02
合计	12,954,572,653.14		12,954,572,653.14	9,608,751,103.32		9,608,751,103.32

注释22. 短期借款



项目	期末余额	期初余额
质押借款		269,114,858.58
信用借款	591,505,067.11	4,070,619,650.25
合计	591,505,067.11	4,339,734,508.83

注释23. 应付票据

种类	期末金额	期初金额
银行承兑汇票	1,386,352,816.16	2,180,219,163.18
商业承兑汇票	173,583,059.55	
合计	1,559,935,875.71	2,180,219,163.18

注释24. 应付账款

1. 应付账款列示

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	13,976,303,458.13	11,145,789,319.79
1-2年（含2年）	4,935,810,245.41	9,211,490,975.67
2-3年（含3年）	4,516,161,269.62	1,131,002,725.24
3年以上	1,477,017,393.21	1,271,620,593.48
合计	24,905,292,366.37	22,759,903,614.18

2. 账龄超过一年的重要应付账款

单位名称	金额	未偿还或结转的原因
上海勘测设计研究院有限公司	1,710,516,168.06	未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	1,022,672,455.54	未达到付款条件
金风科技股份有限公司	888,573,610.20	未达到付款条件
东方电气风电股份有限公司	576,682,410.30	未达到付款条件
上海电气风电集团股份有限公司	420,860,958.65	未达到付款条件
宁波东方电缆股份有限公司	276,889,815.62	未达到付款条件
合计	4,896,195,418.37	

注释25. 预收款项

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	25,690,643.89	543,370.40
1年以上	500,000.00	30,000.00
合计	26,190,643.89	573,370.40

注释26. 合同负债



项目	期末余额	期初余额
预收电费及线路款	219,413,275.80	68,516,657.72
合计	219,413,275.80	68,516,657.72

注释27. 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	95,942,831.81	2,103,633,886.08	2,085,826,317.34	113,750,400.55
二、离职后福利-设定提存计划		299,579,547.77	299,579,547.77	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	95,942,831.81	2,403,213,433.85	2,385,405,865.11	113,750,400.55

2. 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		1,551,293,180.80	1,551,293,180.80	
二、职工福利费		168,135,921.05	168,135,921.05	
三、社会保险费	1,459,615.50	158,404,721.57	158,404,721.57	1,459,615.50
其中：医疗保险费 及生育保险费	1,459,615.50	152,371,746.00	152,371,746.00	1,459,615.50
工伤保险费		6,032,189.10	6,032,189.10	
其他		786.47	786.47	
四、住房公积金		145,965,506.89	145,965,506.89	
五、工会经费和职工教育经费	94,483,216.31	71,236,888.68	53,429,319.94	112,290,785.05
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		8,597,667.09	8,597,667.09	
合计	95,942,831.81	2,103,633,886.08	2,085,826,317.34	113,750,400.55

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		189,087,572.79	189,087,572.79	
失业保险费		6,796,813.65	6,796,813.65	
企业年金缴费		103,695,161.33	103,695,161.33	
合计		299,579,547.77	299,579,547.77	

注释28. 应交税费



项目	期末余额	期初余额
增值税	105,396,122.27	81,042,453.80
企业所得税	217,982,816.93	173,227,990.56
个人所得税	56,815,526.63	52,398,726.77
城市维护建设税	3,801,091.04	2,491,366.29
房产税	6,570,188.71	4,114,449.02
教育费附加（含地方教育费附加）	3,903,510.38	2,681,495.77
土地使用税	5,573,928.28	5,097,112.27
其他税费	14,416,216.09	16,504,674.74
合计	414,459,400.33	337,558,269.22

注释29. 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	58,298,310.15	1,798,310.15
其他应付款	2,765,398,068.74	3,105,708,746.23
合计	2,823,696,378.89	3,107,507,056.38

注：上表中其他应付款指扣除应付利息、应付股利后的其他应付款。

（一）应付股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	58,298,310.15	1,798,310.15
合计	58,298,310.15	1,798,310.15

（二）其他应付款

1. 按款项性质列示的其他应付款

项目	期末余额	期初余额
待支付费用	266,717,028.36	428,302,811.87
押金及保证金	867,524,458.85	847,945,156.95
股权收购款	1,233,602,120.88	1,420,154,103.08
限制性股票回购义务	167,619,179.40	163,001,577.25
代收代垫款	6,144,854.96	12,563,206.01
非金融机构借款	250,000.00	31,594,758.71
其他	223,540,426.29	202,147,132.36
合计	2,765,398,068.74	3,105,708,746.23

2. 账龄超过 1 年的重要其他应付款



单位名称	金额	账龄	未偿还或结转的原因
明阳智慧能源集团股份有限公司	175,741,500.00	1-2 年	未达到结算条件
浙江正泰新能源开发有限公司	163,124,610.00	1-2 年 82,414,950.00 元； 2-3 年 80,709,660.00 元	未达到结算条件
阳光新能源开发有限公司	138,646,930.00	1-2 年 9,108,000.00 元； 2-3 年 129,538,930.00 元	未达到结算条件
上海电气风电集团股份有限公司	124,546,000.00	1-2 年 7,810,250.00 元； 2-3 年 104,052,750.00 元； 3 年以上 12,683,000.00 元	未达到结算条件
银华协合新能源投资有限公司	120,538,716.80	2-3 年	未达到结算条件
合计	722,597,756.80	—	—

注释30. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	9,233,882,979.84	10,312,928,058.55
1 年内到期的应付债券	2,562,207,534.40	3,069,326,911.30
1 年内到期的长期应付款	1,898,630,441.84	564,415,932.08
1 年内到期的租赁负债	374,024,551.32	354,394,618.97
合计	14,068,745,507.40	14,301,065,520.90

注释31. 其他流动负债

1. 其他流动负债类别

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	2,017,840,437.16	
合计	2,017,840,437.16	

2. 短期应付债券的增减变动

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额
2023 年度第一期超短期融资券	1,500,000,000.00	2023/3/8	180 天	1,500,000,000.00
2023 年度第二期超短期融资券	2,000,000,000.00	2023/7/28	180 天	2,000,000,000.00
合计	3,500,000,000.00	—		3,500,000,000.00

(续表)

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2023 年度第一期超短期融资券		1,500,000,000.00	16,598,360.66		1,516,598,360.66	
2023 年度第二期超短期融资券		2,000,000,000.00	17,840,437.16			2,017,840,437.16
合计		3,500,000,000.00	34,438,797.82		1,516,598,360.66	2,017,840,437.16

注释32. 长期借款



项目	期末余额	期初余额
质押借款	68,593,323,222.84	70,977,474,689.94
抵押借款	498,323,720.00	832,265,000.00
保证借款	110,270,000.00	180,270,000.00
信用借款	64,468,511,540.36	27,466,421,036.42
合计	133,670,428,483.20	99,456,430,726.36

注 1：质押借款由本集团以在售电协议中约定的应收账款中的电费收费权提供质押。关于本集团的质押情况，详见附注五、注释 61。

注 2：抵押借款由本集团之子公司以固定资产提供抵押，详见附注五、注释 61。

注释33. 应付债券

1. 应付债券类别

项目	期末余额	期初余额
2021 年度第一期中期票据		1,028,003,251.62
2021 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）		1,532,092,145.34
2022 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	2,046,079,642.36	2,044,204,899.70
2022 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	2,032,319,597.20	2,030,481,114.19
2023 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	1,003,620,609.70	
小计	5,082,019,849.26	6,634,781,410.85



2. 应付债券的增减变动

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	重分类至一年内到期的非流动负债	期末余额
2021年度第一期中期票据	1,000,000,000.00	2021/3/15	3年	1,000,000,000.00	1,028,003,251.62		35,900,000.00	-937,063.86	36,000,000.00	1,028,840,315.48	
2021年度第二期绿色中期票据 (碳中和债)	1,500,000,000.00	2021/5/7	3年	1,500,000,000.00	1,532,092,145.34		51,750,000.00	-1,275,073.58	51,750,000.00	1,533,367,218.92	
2022年度第一期绿色中期票据 (碳中和债)	2,000,000,000.00	2022/2/17	3年	2,000,000,000.00	2,044,204,899.70		53,000,000.00	-1,874,742.66	53,000,000.00		2,046,079,642.36
2022年度第二期绿色中期票据 (碳中和债)	2,000,000,000.00	2022/5/6	3年	2,000,000,000.00	2,030,481,114.19		55,000,000.00	-1,838,483.01	55,000,000.00		2,032,319,597.20
2023年面向专业投资者公开发行公司债券 (第一期)	1,000,000,000.00	2023/11/7	5年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	4,534,444.44	913,834.74			1,003,620,609.70
合计	7,500,000,000.00	——	——	7,500,000,000.00	6,634,781,410.85	1,000,000,000.00	200,184,444.44	-5,011,528.37	195,750,000.00	2,562,207,534.40	5,082,019,849.26



注释34. 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	7,791,522,635.27	8,708,732,375.74
减：未确认的融资费用	1,855,504,237.46	1,897,256,767.36
减：重分类至一年内到期的非流动负债	374,024,551.32	354,394,618.97
租赁负债净额	5,561,993,846.49	6,457,080,989.41

注释35. 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	23,572,207,508.65	12,921,598,390.24
专项应付款		
合计	23,572,207,508.65	12,921,598,390.24

注：上表中长期应付款指扣除专项应付款后的长期应付款。

(一) 长期应付款

款项性质	期末余额	期初余额
应付设备款	22,550,731,883.50	11,993,107,001.16
海域使用权	818,697,015.28	719,686,569.55
扶贫款	197,247,230.50	198,675,734.73
其他	5,531,379.37	10,129,084.80
合计	23,572,207,508.65	12,921,598,390.24

注释36. 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	12,470,000.00	11,720,000.00
合计	12,470,000.00	11,720,000.00

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	形成原因
政府补助	66,040,000.84	1,095,100.00	1,925,390.22	65,209,710.62	项目专项资金支持等
合计	66,040,000.84	1,095,100.00	1,925,390.22	65,209,710.62	



1. 与政府补助相关的递延收益

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入营业外 收入金额	本期计入其他 收益金额	本期冲减成本 费用金额	加：其他变动	期末余额	与资产相关 /与收益相关
阜蒙 80MW 农光互补发电项目 专项资金支持	43,786,885.60						43,786,885.60	与资产相关
乐清农光互补项目	13,983,562.87			934,635.24			13,048,927.63	与资产相关
国网下拨经费-可再生能源与 火力发电耦合系统集成优化 技术与示范应用	4,750,000.00			906,000.00			3,844,000.00	与资产相关
浮式海上风电平台全耦合动 态分析及其装置研发	2,080,152.37						2,080,152.37	与收益相关
“蓝色粮仓科技创新”科研 项目补助	904,400.00						904,400.00	与资产相关
储能项目补贴	385,000.00			30,000.00			355,000.00	与资产相关
阳江高功率激光应用实验室 有限公司支持粤东北新型 研发机构建设	150,000.00						150,000.00	与收益相关
盐南高新区经发科技局 2023 年市级服务专项资金补贴		1,095,100.00		54,754.98			1,040,345.02	与资产相关
合计	66,040,000.84	1,095,100.00		1,925,390.22			65,209,710.62	



注释38. 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
升压站租赁款	38,428,443.73	40,611,400.71
共用线路租赁费	40,685,169.56	10,241,222.14
一年以上到期的非金融机构借款利息	194,430,220.13	194,430,220.13
合计	273,543,833.42	245,282,842.98

注释39. 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	28,619,530,000.00	5,689,200.00			-2,260,000.00	3,429,200.00	28,622,959,200.00

股本变动情况说明详见附注一、集团基本情况。

注释40. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	23,602,682,115.20	104,800,700.43	168,342,342.71	23,539,140,472.92
其他资本公积	138,798,659.28	110,120,537.00		248,919,196.28
合计	23,741,480,774.48	214,921,237.43	168,342,342.71	23,788,059,669.20

资本公积的说明：

注 1：股本溢价变动主要是公司股权激励对象行权和本期回购注销部分股权激励对象的限制性股票、同一控制下企业合并影响所致。

注 2：其他资本公积变动主要是公司本期股权激励和权益法核算被投资单位的其他权益变动所致。

注释41. 库存股

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票库存股	163,001,577.25	16,157,328.00	11,539,725.85	167,619,179.40
合计	163,001,577.25	16,157,328.00	11,539,725.85	167,619,179.40

库存股情况说明：

库存股本期增加主要是本期公司确认限制性股票回购义务所致，本期减少原因主要是公司回购注销部分限制性股票激励对象的限制性股票和库存股分红。



注释42. 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	199,289,548.11	2,953,911.92	391,864.76			2,562,047.16	201,851,595.27
其中：重新计量设定受益计划变动额	-510,000.00	-1,140,000.00				-1,140,000.00	-1,650,000.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	25,135,012.43	4,341,113.40				4,341,113.40	29,476,125.83
其他权益工具投资公允价值变动	174,664,535.68	-247,201.48	391,864.76			-639,066.24	174,025,469.44
其他							
二、将重分类进损益的其他综合收益	-10,539,757.12	85,730,479.43				85,730,479.43	75,190,722.31
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-23,260,381.88	63,106,364.91				63,106,364.91	39,845,983.03
现金流量套期储备	28,058,144.74						28,058,144.74
外币财务报表折算差额	-15,337,519.98	22,624,114.52				22,624,114.52	7,286,594.54
其他综合收益合计	188,749,790.99	88,684,391.35	391,864.76			88,292,526.59	277,042,317.58



注释43. 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	24,065,895.87	346,882,689.25	141,492,399.29	229,456,185.83
合计	24,065,895.87	346,882,689.25	141,492,399.29	229,456,185.83

注释44. 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	652,274,790.88	145,522,819.75		797,797,610.63
合计	652,274,790.88	145,522,819.75		797,797,610.63

注释45. 未分配利润

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	24,121,017,992.49	17,701,069,611.46
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		34,234,255.96
期初未分配利润	24,121,017,992.49	17,735,303,867.42
加：本期归属于母公司所有者的净利润	7,181,086,737.34	7,114,445,126.12
减：提取法定盈余公积	145,470,571.11	121,457,909.10
应付普通股股利	2,175,404,939.20	607,336,559.00
加：其他综合收益结转留存收益	470,237.71	63,467.05
期末未分配利润	28,981,699,457.23	24,121,017,992.49

调整期初未分配利润说明：

1. 由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 52,143,257.21 元。
2. 由于同一控制导致的合并范围变更，累计影响期初未分配利润-17,909,001.25 元。

注释46. 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	26,351,701,522.45	11,812,868,399.83	23,738,870,586.49	9,868,505,238.78
其他业务	133,770,870.77	72,375,665.98	73,305,671.49	37,695,321.66
合计	26,485,472,393.22	11,885,244,065.81	23,812,176,257.98	9,906,200,560.44

2. 合同产生的收入情况



合同分类	本期发生额	
	营业收入	营业成本
一、商品类型		
风力发电	18,568,535,357.58	7,995,307,546.73
太阳能发电	7,411,787,264.81	3,468,376,395.90
水电及其他	505,149,770.83	421,560,123.18
二、按经营地区分类		
西北	5,332,887,101.98	2,383,876,777.90
华北	4,320,755,804.61	2,060,002,945.73
华东	9,378,483,176.54	4,216,248,857.32
东北	1,536,481,745.00	808,470,222.71
西南及华南	5,916,864,565.09	2,416,645,262.15
三、市场或客户类型		
国有企业	26,384,023,320.45	11,842,619,112.07
民营企业	45,386,691.12	22,412,615.89
外资企业	37,096,332.75	14,506,400.65
其他	18,966,048.90	5,705,937.20
四、合同类型		
电力合同	26,121,831,878.30	11,535,302,881.69
其他	363,640,514.92	349,941,184.12
五、按商品转让的时间分类		
在某一时点转让	26,390,912,470.28	11,836,456,196.84
在某一时段内转让	94,559,922.94	48,787,868.97
六、按销售渠道分类		
国网	19,460,355,082.61	8,792,539,383.95
南网	4,714,984,973.12	1,949,577,942.47
其他	2,310,132,337.49	1,143,126,739.39

注释47. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	42,193,814.91	28,764,550.33
教育费附加	26,813,712.78	19,259,846.74
地方教育费附加	17,900,262.33	13,189,978.42
房产税	39,280,139.95	33,596,581.05
土地使用税	57,043,364.01	50,541,495.71
印花税	12,573,008.19	14,868,335.89
其他	4,486,233.16	10,241,945.59
合计	200,290,535.33	170,462,733.73



注释48. 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	975,132,757.63	737,940,838.49
无形资产与低值易耗品摊销	182,065,857.23	142,741,777.26
折旧费	128,604,212.44	124,016,193.69
租赁费	118,909,047.43	56,931,527.76
差旅交通费	100,139,508.33	58,671,068.90
咨询费	86,301,157.98	54,705,664.19
保险费	82,168,563.46	41,699,549.24
股份支付费用	62,175,454.44	52,428,295.56
物业管理费	48,576,496.24	41,611,379.33
修理费	5,642,980.18	5,166,617.35
业务招待费	393,353.43	476,550.78
办公费	14,937,413.28	17,961,467.88
会议费	743,879.36	616,338.89
聘请中介机构费	17,606,867.77	5,355,550.46
党建工作经费	5,619,593.66	2,504,461.58
其他	111,050,080.78	130,361,827.23
合计	1,940,067,223.64	1,473,189,108.59

注释49. 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,839,417.21	7,297,725.45
折旧与摊销	536,470.92	330,614.13
外委	5,275,191.32	5,131,218.49
其他	3,581,186.06	1,568,493.00
合计	17,232,265.51	14,328,051.07

注释50. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,023,816,553.54	4,074,464,909.59
减：利息收入	164,477,485.95	223,947,027.30
加：汇兑净损失	618,025.39	-2,326,887.75
其他	94,865,679.57	137,999,195.74
合计	3,954,822,772.55	3,986,190,190.28

注释51. 其他收益



产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税返还	241,712,571.49	176,870,904.09
政府补助	40,986,912.47	61,779,413.41
其他	1,469,841.24	2,622,008.75
合计	284,169,325.20	241,272,326.25

注释52. 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	648,376,812.15	1,302,838,765.84
处置长期股权投资产生的投资收益	9,592,988.09	15.82
交易性金融资产在持有期间的投资收益	42,597,016.74	43,224,494.36
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	6,707,903.63	6,573,939.78
债权投资在持有期间取得的利息收入	7,783,762.39	8,760,154.32
其他	1.00	
合计	715,058,484.00	1,361,397,370.12

注释53. 公允价值变动收益

项目	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产	9,396,821.77	35,507,922.90
合计	9,396,821.77	35,507,922.90

注释54. 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	-612,503,326.87	-227,253,451.35
其他应收款坏账损失	59,792,429.22	-47,379,174.43
合计	-552,710,897.65	-274,632,625.78

注释55. 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失		-449,874,975.26
无形资产减值损失		-17,728,078.20
商誉减值损失		-18,228,575.06
其他减值损失		-551,947.84
合计		-486,383,576.36

注释56. 资产处置收益



项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	47,212,267.97	10,854,043.04
合计	47,212,267.97	10,854,043.04

注释57. 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	50,657,505.11	68,596.03	50,657,505.11
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	6,367,820.08	56,246,279.69	6,367,820.08
赔偿款收入	36,103,099.13	1,238,916.75	36,103,099.13
无法支付的应付款项	3,461,544.03	1,403,453.95	3,461,544.03
其他	43,887,122.56	26,167,213.60	43,887,122.56
合计	140,477,090.91	85,124,460.02	140,477,090.91

注释58. 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	492,527.39	120,588,779.93	492,527.39
对外捐赠支出	95,997,952.20	78,919,882.49	95,997,952.20
罚款支出	2,011,807.10	1,129,983.93	2,011,807.10
滞纳金	1,881,742.79		1,881,742.79
其他	13,442,748.27	32,156,053.68	13,442,748.27
合计	113,826,777.75	232,794,700.03	113,826,777.75

注释59. 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	863,597,642.75	698,660,832.37
递延所得税费用	-115,958,689.54	-40,404,159.29
合计	747,638,953.21	658,256,673.08

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	9,017,591,844.83
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,254,397,961.21
子公司适用不同税率的影响	-1,556,750,200.93
调整以前期间所得税的影响	8,092,232.44



项目	本期发生额
非应税收入的影响	-241,107,797.98
不可抵扣的成本、费用和损失影响	46,273,143.73
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-12,310,927.78
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	285,038,627.36
其他	-35,994,084.84
所得税费用	747,638,953.21

注释60. 现金流量表附注

1. 与经营活动有关的现金

(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
保证金及往来款	973,174,506.45	2,509,325,703.22
利息收入	170,133,901.99	216,570,794.37
政府补助	25,264,373.77	133,637,923.88
营业外收入	14,810,596.69	25,110,932.00
租金收入	7,018,467.66	175,766,007.00
受限货币资金	13,485,602.49	
合计	1,203,887,449.05	3,060,411,360.47

(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
保证金及往来款	2,247,880,622.86	2,910,517,098.71
管理费用	384,602,548.89	321,710,212.61
银行手续费	5,912,507.63	9,272,584.82
捐赠支出	52,058,000.00	40,030,994.00
营业外支出	24,861,811.59	15,902,658.55
受限货币资金	12,849,875.72	23,689,399.24
合计	2,728,165,366.69	3,321,122,947.93

2. 与投资活动有关的现金

(1) 收到其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
项目投标保证金	7,952,192.74	35,490,807.61
保证金、押金	7,637,631.82	45,945,370.05
工程设备退款		10,449,779.74
取得子公司及其他营业单位收到	4,883,462.26	303,313,104.64



项目	本期发生额	上期发生额
的现金净额		
其他	10,776,349.98	3,684,823.96
合计	31,249,636.80	398,883,886.00

(2) 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
项目投标保证金	1,270,000.00	68,944,718.09
受限货币资金	37,548,538.19	
征地补偿款		52,972,451.20
其他	20,232,404.02	75,226,966.62
合计	59,050,942.21	197,144,135.91

3. 与筹资活动有关的现金

(1) 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	768,036,482.40	441,563,000.00
受限货币资金		3,037,057.47
其他	149,980.42	163,930.15
合计	768,186,462.82	444,763,987.62

(2) 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
手续费	123,095,329.93	186,220,286.09
融资租赁款	3,362,131,955.87	7,193,121,277.34
海域使用权支出	20,570,040.23	37,979,844.76
偿还子公司原股东借款	15,992,839.55	747,683,077.49
扶贫支出		3,680,574.85
股权激励款	8,762,914.17	4,877,405.07
债券发行承销费	1,000,000.00	11,434,000.00
同一控制下企业合并支付的现金	23,657,688.24	
购买少数股东股权	16,675,800.00	
其他	2,001,010.73	
合计	3,573,887,578.72	8,184,996,465.60

(3) 筹资活动产生的各项负债变动情况



项目	期初余额	本期增加	
		现金变动	非现金变动
短期借款	4,339,734,508.83	15,339,812,800.00	272,353,937.12
其他流动负债		3,500,000,000.00	17,840,437.16
长期借款	109,769,358,784.91	54,618,450,370.76	112,759,906.23
应付债券	9,704,108,322.15	1,000,000,000.00	
长期应付款	13,486,014,322.32	768,186,462.82	11,362,503,333.10
租赁负债	6,811,475,608.38		1,062,799,184.44
合计	144,110,691,546.59	75,226,449,633.58	12,828,256,798.05

(续表)

项目	本期减少		期末余额
	现金变动	非现金变动	
短期借款	19,360,396,178.84		591,505,067.11
其他流动负债	1,500,000,000.00		2,017,840,437.16
长期借款	21,596,257,598.86		142,904,311,463.04
应付债券	3,000,000,000.00	59,880,938.49	7,644,227,383.66
长期应付款	1,300,846,703.12	-1,154,980,535.37	25,470,837,950.49
租赁负债	1,874,443,063.02	63,813,331.99	5,936,018,397.81
合计	48,631,943,543.84	-1,031,286,264.89	184,564,740,699.27

注：上述各非流动负债项目包含重分类至一年内到期的非流动负债金额。

4. 现金流量表补充资料

补充资料	本期金额	上期金额
将净利润调节为经营活动的现金流量		
净利润	8,269,952,891.62	8,343,894,160.95
加：信用减值损失	552,710,897.65	274,632,625.78
资产减值准备		486,383,576.36
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,383,180,462.06	7,636,927,897.30
使用权资产折旧	377,970,979.12	338,466,597.64
无形资产摊销	224,741,855.34	213,629,676.35
长期待摊费用摊销	21,109,382.95	27,295,687.30
处置固定资产、无形资产和其他长期资产损失	-47,212,267.97	-10,854,043.04
固定资产报废损失	-50,164,977.72	120,520,183.90
公允价值变动损失	-9,396,821.77	-35,507,922.90
财务费用	4,024,434,578.93	4,072,138,021.84
投资损失	-715,058,484.00	-1,361,397,370.12
递延所得税资产减少	-134,729,003.75	-124,542,579.16



补充资料	本期金额	上期金额
递延所得税负债增加	2,857,799.27	65,492,793.25
存货的减少	-130,740,369.88	-91,239,550.48
经营性应收项目的减少	-10,568,013,830.15	-7,144,580,553.90
经营性应付项目的增加	3,215,587,705.31	3,997,388,658.64
其他		
经营活动产生的现金流量净额	14,417,230,797.01	16,808,647,859.71
不涉及现金收支的投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
现金及现金等价物净增加情况		
现金的期末余额	4,885,112,122.70	10,479,858,797.51
减：现金的期初余额	10,479,858,797.51	13,113,368,185.81
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	-5,594,746,674.81	-2,633,509,388.30

5. 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	13,544,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	476,523.85
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	212,716,420.43
取得子公司支付的现金净额	225,783,896.58

6. 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	48,080,109.03
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	4,770,221.86
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	43,309,887.17

7. 与租赁相关的总现金流出

本期与租赁相关的总现金流出为 2,217,915,070.22 元，上期金额为 4,124,890,437.44 元。

8. 现金和现金等价物的构成



项目	期末金额	期初金额
一、现金	4,885,112,122.70	10,479,858,797.51
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	4,885,112,091.50	10,479,848,683.30
可随时用于支付的其他货币资金	31.20	10,114.21
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	4,885,112,122.70	10,479,858,797.51

注释61. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	余额	受限类型	受限原因
货币资金	214,553,886.77	其他	履约保函、复垦保证金及保函保证金等
应收账款	29,069,895,670.01	质押	电费收费权质押
固定资产	1,270,529,680.34	抵押	固定资产抵押
固定资产	718,716,803.32	未办妥产权	未办妥产权证书
无形资产	93,417,286.94	未办妥产权	未办妥产权证书
合计	31,367,113,327.38		

注释62. 外币货币性项目

项目	外币金额	折算率	人民币金额
货币资金			
其中：欧元	7,354,471.41	7.8592	57,800,261.71
其他应收款			
其中：欧元	132,752.34	7.8592	1,043,327.19
债权投资			
其中：欧元	14,083,063.06	7.8592	110,681,609.20
短期借款			
其中：欧元	41,205,522.23	7.8592	323,842,440.31
应付账款			
其中：欧元	17,278.56	7.8592	135,795.66
港币	34,164.00	0.9062	30,959.42

注释63. 租赁

1. 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 34 和注释 60。本公司作为承租人，计入损益情况如下：



项目	本期发生额	上期发生额
租赁负债的利息	221,600,948.34	217,113,611.69
短期租赁费用	166,877,706.77	51,728,547.13
低价值资产租赁费用		208,775.43
售后租回交易		107,685,777.48

2. 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
出租固定资产-房屋	102,906,836.83	
出租固定资产-设备	36,128,041.54	
合计	139,034,878.37	

六、研发支出

1. 按费用性质列示

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,888,274.69	7,332,125.45
折旧与摊销	536,470.92	330,614.13
外委	75,248,532.39	20,973,262.61
其他	3,602,066.04	1,575,753.80
合计	87,275,344.04	30,211,755.99
其中：费用化研发支出	17,232,265.51	14,328,051.07
资本化研发支出	70,043,078.53	15,883,704.92

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
曹县国金新能源有限公司	2023/12/31	1,010,000.00	100.00	现金购买
山西襄华新能源有限公司	2023/12/31	16,930,000.00	100.00	现金购买

(续表)

被购买方名称	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
曹县国金新能源有限公司	2023/12/31	取得控制权	-	-
山西襄华新能源有限公司	2023/12/31	取得控制权	-	-



2. 合并成本及商誉

合并成本	曹县国金新能源有限公司	山西襄华新能源有限公司
现金	1,010,000.00	16,930,000.00
合并成本合计	1,010,000.00	16,930,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-48,570,470.08	23,297,820.08
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	49,580,470.08	-6,367,820.08

3. 被购买方于购买日可辨认资产、负债

项目	曹县国金新能源有限公司		山西襄华新能源有限公司	
	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
货币资金	4,883,462.26	4,883,462.26	476,523.85	476,523.85
应收账款	3,038,456.44	3,038,456.44	910,383.33	910,383.33
预付账款	2,581,061.68	2,581,061.68	870,480.15	870,480.15
其他应收款	5,130,798.48	5,130,798.48	19,360,896.00	19,360,896.00
固定资产	251,312,388.00	335,999,272.57	547,984.00	551,187.90
在建工程			295,975,049.06	345,337,592.07
使用权资产	989,865.22	989,865.22	33,284,983.46	33,284,983.46
无形资产	28,148,501.00	2,440,559.72	53,993,514.00	1,698,470.06
递延所得税资产	14,750,774.61	6,038.79		
其他非流动资产	34,985,145.83	34,985,145.83	41,241,312.38	41,241,312.38
减：借款				
应付账款	340,679.52	340,679.52	18,238,456.40	18,238,456.40
应交税费	8,855.36	8,855.36		
其他应付款	31,161,706.48	31,161,706.48	8,692,870.00	8,692,870.00
一年内到期的其他非流动负债	32,055,271.96	32,055,271.96	363,179,177.89	363,179,177.89
租赁负债	907,743.62	907,743.62	32,520,477.60	32,520,477.60
长期应付款	329,916,666.66	329,916,666.66		
递延所得税负债			732,324.26	
净资产	-48,570,470.08	-4,336,262.61	23,297,820.08	21,100,847.31
减：少数股东权益				
取得的净资产	-48,570,470.08	-4,336,262.61	23,297,820.08	21,100,847.31

(1) 可辨认资产、负债公允价值的确定方法

购买日可辨认资产、负债公允价值系依据天兴评报字[2024]第 0928 号、天兴评报字[2024]第 0930 号评估报告进行确定。

(2) 企业合并中承担的被购买方的或有负债

无



(二) 同一控制下企业合并

1. 本期发生的同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例(%)	合并日	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润	备注
长江三峡集团江苏能源投资有限公司	67.00	2023/4/30		-4,348,749.74		-16,566,183.14	
三峡新能泰州发电有限公司	67.00	2023/4/30					
三峡集团浙江能源投资有限公司	100.00	2023/5/1		-5,766,697.72		-26,323,124.95	
长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司	100.00	2023/5/1					
三峡（三亚）羊林抽水蓄能绿色开发有限公司	100.00	2023/5/1		-6,995,806.46		-19,733,908.97	
长江三峡集团雄安能源有限公司	100.00	2023/5/31		-7,672,238.16		-18,644,178.51	

交易构成同一控制下企业合并的依据及合并日确定依据说明：

长江三峡集团江苏能源投资有限公司、三峡新能泰州发电有限公司、三峡集团浙江能源投资有限公司、长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司、三峡（三亚）羊林抽水蓄能绿色开发有限公司和长江三峡集团雄安能源有限公司在合并前后均受中国长江三峡集团有限公司的最终控制，且该控制并非暂时性的，故作为同一控制下业务合并处理，合并日为本集团取得实际控制权的日期。

2. 合并成本

合并成本	长江三峡集团江苏能源投资有限公司	三峡集团浙江能源投资有限公司
现金	6,268,512.00	13,042,564.00
合并成本合计	6,268,512.00	13,042,564.00

(续表)

合并成本	长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司	长江三峡集团雄安能源有限公司
现金	31,935,600.00	17,481,000.00
合并成本合计	31,935,600.00	17,481,000.00



3. 合并日被合并方的资产、负债的账面价值

项目	长江三峡集团江苏能源投资有限公司		三峡集团浙江能源投资有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
货币资金	10,538,702.40	16,438,177.56	13,085,130.97	21,544,657.10
应收款项	2,482,180.58	1,589,306.66	1,210,276.28	18,377.28
其他流动资产			209,902.44	12,189.81
固定资产	829,609.73	884,471.69	1,660,464.94	1,788,544.50
在建工程	-18.75			
使用权资产			24,564,388.08	26,239,232.73
长期待摊费用			3,590,847.85	3,917,288.57
其他非流动资产	770,949.00	703,397.50		
减：应付款项	165,590.59	2,429.00	23,790,647.00	23,745,032.42
应付职工薪酬	349,886.73	426,095.14	173,429.50	139,825.01
应交税费	20,878.52	753,012.41	14,782.05	361,043.23
一年内到期的非流动 负债			7,555,020.40	7,670,396.09
租赁负债			16,076,954.28	19,127,118.19
净资产	14,085,067.12	18,433,816.86	-3,289,822.67	2,476,875.05
减：少数股东权益	4,648,072.15	6,083,159.56	-1,237,631.29	2,149,189.66
取得的净资产	9,436,994.97	12,350,657.30	-2,052,191.38	327,685.39

(续表)

项目	长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司		长江三峡集团雄安能源有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
货币资金	18,140,310.21	32,048,516.59	9,819,376.98	17,049,012.74
应收款项	1,004,263.07		375,729.61	1,330,487.83
其他流动资产	585,399.35	297,748.70	108,612.37	81,685.58
固定资产	1,262,957.47	1,370,714.18	426,548.96	470,323.52
其他非流动资产	4,925,566.04			
减：应付款项	261,155.31	168,897.02	125,169.97	88,575.82
应付职工薪酬	541,103.71	497,152.87	731,234.32	845,283.97
应交税费		938,886.00	66,234.10	517,782.19
净资产	25,116,237.12	32,112,043.58	9,807,629.53	17,479,867.69
减：少数股东权益				
取得的净资产	25,116,237.12	32,112,043.58	9,807,629.53	17,479,867.69

(三) 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	股权处置 价款	股权处 置比例 (%)	股权处 置方式	丧失控制 权的时点	丧失控制权时 点的确定依据	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
维西龙渡发电有限责 任公司	17,770,212.86	100	出售	2023/1/31	办理交割日	-689,096.14

(续表)

子公司名称	丧失控制权之日 剩余股权的账面 价值	丧失控制 权之日剩 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 之日剩余股 权公允价值 的确定方法 及主要假设	与原子公司股权 投资相关的其他 综合收益转入投 资损益的金额
维西龙渡发电有限责 任公司	-	-	-	-	-

2. 多次交易处置对子公司投资且在本期丧失控制权：无

(四)其他原因的合并范围变动

序号	公司名称	级次	变更原因
1	靖边三峡新能源发电有限公司	二级	新设增加
2	三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	二级	新设增加
3	三峡新能源发电东至有限公司	二级	新设增加
4	重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	二级	新设增加
5	三峡新能源发电（韶关浈江）有限公司	二级	新设增加
6	三峡新能源发电（韶关曲江）有限公司	二级	新设增加
7	三峡能源孟县抽水蓄能发电有限公司	二级	新设增加
8	三峡新能源肇东发电有限公司	二级	新设增加
9	三峡新能源发电（南雄）有限公司	二级	新设增加
10	三峡津蓟（天津）新能源发电有限公司	二级	新设增加
11	三峡智慧新能源（北京）有限公司	二级	新设增加
12	三峡东山能源投资有限公司	三级	新设增加
13	三峡丹阳公用发电有限公司	三级	新设增加
14	三峡隆川综能新能源发电（扬州江都）有限公司	三级	新设增加
15	三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	二级	新设增加
16	三峡新能源发电（临泉）有限公司	二级	新设增加
17	三峡新能源发电（神池）有限公司	二级	新设增加
18	三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	二级	新设增加
19	三峡容城县水务有限公司	三级	新设增加
20	三峡（湘西）能源投资有限公司	二级	新设增加
21	三峡新能源（凤凰）发电有限公司	三级	新设增加
22	三峡新能源（泸溪）发电有限公司	三级	新设增加



序号	公司名称	级次	变更原因
23	汝南县峡辉储能科技有限公司	二级	新设增加
24	三峡新能源发电无为有限公司	二级	新设增加
25	三峡能源（安龙）发电有限公司	二级	新设增加
26	三峡新能源（泾源县）有限公司	二级	新设增加
27	三峡新能源发电（宁都）有限公司	二级	新设增加
28	三峡新能源化德有限公司	四级	新设增加
29	三峡新能源商都有限公司	四级	新设增加
30	三峡新能源乌拉特中旗发电有限公司	二级	注销
31	北京东润洁源投资有限公司	二级	吸收合并减少
32	北京合霆科技发展有限公司	二级	吸收合并减少
33	通江三峡新能源发电有限公司	二级	注销
34	沾化天融风能开发有限公司	二级	吸收合并减少
35	和静益鑫昇新能源科技有限公司	三级	吸收合并减少
36	三峡新能源商都风电有限公司	二级	注销
37	内蒙古金鼎光伏有限责任公司	二级	吸收合并减少
38	武乡县晶曜新能源开发有限公司	二级	吸收合并减少
39	三峡新能源发电（天津）有限公司	二级	吸收合并减少
40	三峡新能源贵阳发电有限公司	二级	注销
41	三峡圣农（浦城）能源投资有限公司	三级	新设增加
42	三峡（滨海）储能科技有限公司	三级	新设增加
43	三峡（苏州）新能源发电有限公司	三级	新设增加
44	三峡悦达（阜宁）储能科技有限公司	三级	新设增加
45	三峡宜兴新能源有限公司	三级	新设增加
46	三峡常州新北新能源有限公司	三级	新设增加
47	三峡云杉泰州海陵发电有限公司	三级	新设增加
48	江苏都能绿色能源有限公司	三级	新设增加
49	三峡雄能（天祝）发电有限公司	三级	新设增加
50	三峡安新生态能源有限公司	三级	新设增加
51	三峡容城生态能源有限公司	三级	新设增加
52	三峡雄州（河北雄安）水务有限公司	三级	新设增加
53	三峡雄能环保能源（北京）有限公司	三级	新设增加
54	三峡新能源（古丈）发电有限公司	三级	新设增加
55	三峡佳博（沧州）新能源开发有限公司	二级	新设增加
56	山西协合新能源科技有限公司	二级	新设增加
57	三峡新能源科技（北京）有限公司	二级	新设增加
58	河南三峡豫能新能源有限公司	二级	新设增加
59	九江昌九江河供水有限公司	二级	新设增加
60	唐山曹妃甸区澜能新能源科技有限公司	二级	新设增加



序号	公司名称	级次	变更原因
61	广西桂林平乐普峡清洁能源有限责任公司	二级	新设增加
62	三峡新能源灵寿有限公司	二级	新设增加
63	三峡中合张家口新能源开发有限公司	二级	新设增加
64	三峡新能源佳县发电有限公司	二级	新设增加
65	三峡恒瑞新（酒泉）新能源有限公司	二级	新设增加
66	三峡新能源西安经济技术开发区发电有限公司	二级	新设增加
67	三峡新能源发电（新丰）有限公司	二级	新设增加
68	三峡能源（枣庄市峄城区）有限公司	二级	新设增加
69	三峡新能源衡水冀州清洁能源有限公司	二级	新设增加
70	三峡故城县发电有限公司	二级	新设增加
71	三峡新能源发电（黔西南州义龙新区）有限公司	二级	新设增加
72	三峡能源（册亨）发电有限公司	二级	新设增加
73	三峡新能源邢台市南和区有限公司	二级	新设增加
74	嘉峪关市智理新能源科技有限公司	二级	新设增加
75	三峡新能源石家庄市井陘矿区有限公司	二级	新设增加
76	三峡新能源发电（临武）有限公司	二级	新设增加
77	三峡新能源发电（宁晋县）有限公司	二级	新设增加
78	三峡能源临西县发电有限公司	二级	新设增加
79	三峡新能源发电（和顺）有限公司	二级	新设增加
80	三峡新能源发电（夏县）有限公司	二级	新设增加
81	三峡新能源（廊坊）有限公司	二级	新设增加
82	三峡新能源发电（承德县）有限公司	二级	新设增加
83	三峡新能源发电（长治市屯留区）有限公司	二级	新设增加
84	三峡新能源发电（莘县）有限公司	二级	新设增加
85	三峡新能源（邱县）有限公司	二级	新设增加
86	三峡新能源鄱阳县发电有限公司	二级	新设增加
87	三峡新能源阜新发电有限公司	二级	新设增加
88	神木三峡能源发电有限公司	二级	新设增加
89	三峡巴州若羌能源有限公司	二级	新设增加
90	浦江祥邦长投新能源发电有限公司	三级	新设增加



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

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式	备注
					直接	间接		
1	响水长江风力发电有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	风力发电	100.00		投资设立	
2	慈溪长江风力发电有限公司	浙江省慈溪市	浙江省慈溪市	风力发电	75.00		投资设立	
3	宁德市大港水电站开发有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	水力发电	51.00		投资设立	
4	云南龙陵腊寨水电发展有限公司	云南省龙陵县	云南省龙陵县	水力发电	65.00		投资设立	
5	北京京能通电力科技有限公司	北京市	北京市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
6	国宏新能源发电有限公司	内蒙古赤峰市	内蒙古赤峰市	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
7	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	风力发电	100.00		投资设立	
8	三峡新能源四子王风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100.00		投资设立	
9	三峡新能源富裕风电有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	太阳能发电	100.00		投资设立	
10	青岛润莱风力发电有限公司	山东省青岛莱西市	山东省青岛莱西市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
11	三峡新能源大柴旦风电有限公司	青海省海西州大柴旦镇	青海省海西州大柴旦镇	风力发电	100.00		投资设立	
12	三峡新能源格尔木发电有限公司	青海省海西州格尔木市	青海省海西州格尔木市	太阳能发电	100.00		投资设立	
13	三峡新能源哈密风电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	风力发电及太阳能发电	100.00		投资设立	
14	三峡新能源开原风电有限公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	风力发电	100.00		投资设立	
15	三峡新能源云南姚安发电有限公司	云南省楚雄市	云南省楚雄市	风力发电	100.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
16	三峡新能源肃北风电有限公司	甘肃省肃北县	甘肃省肃北县	风力发电	100.00		投资设立	
17	三峡新能源金昌风电有限公司	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	风力发电及太阳能发电	100.00		投资设立	
18	云南弥勒石洞山发电有限公司	云南省红河市	云南省红河市	风力发电	100.00		投资设立	
19	三峡新能源云南师宗发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风力发电	100.00		投资设立	
20	三峡能源甘肃投资有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100.00		投资设立	
21	三峡新能源鄯善发电有限公司	新疆维吾尔自治区鄯善县	新疆维吾尔自治区鄯善县	太阳能发电	100.00		投资设立	
22	三峡新能源皮山发电有限公司	新疆维吾尔自治区皮山县	新疆维吾尔自治区皮山县	太阳能发电	100.00		投资设立	
23	商都县天润风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
24	伊春太阳风新能源有限公司	黑龙江省伊春市	黑龙江省伊春市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
25	三峡新能源尚义风电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电	100.00		投资设立	
26	大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
27	北京兴启源节能科技有限公司	北京市	北京市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
28	三峡新能源白城风电发展有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	风力发电	65.00		投资设立	
29	国水集团化德风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100.00		投资设立	
30	三峡新能源调兵山风电有限公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	风力发电	64.77		投资设立	
31	三峡新能源（双辽）庆达发电有限公司	吉林省四平市	吉林省四平市	太阳能发电	80.00		投资设立	
32	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	宁夏回族自治区灵武市	宁夏回族自治区灵武市	太阳能发电	100.00		投资设立	
33	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	青海省海西州乌兰县	青海省海西州乌兰县	太阳能发电	100.00		投资设立	
34	海南州益鑫新能源科技有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
35	海南州海锦科士达新能源有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100.00		投资设立	
36	三峡新能源泰来发电有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	太阳能发电	100.00		投资设立	
37	三峡新能源曲阳发电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	太阳能发电	100.00		投资设立	
38	三峡新能源伊吾发电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密伊吾县	新疆维吾尔自治区哈密伊吾县	风力发电	100.00		投资设立	
39	三峡新能源桐城发电有限公司	安徽省安庆市桐城	安徽省安庆市桐城	风力发电	100.00		投资设立	
40	三峡新能源元谋发电有限公司	云南省楚雄市	云南省楚雄市	太阳能发电	100.00		投资设立	
41	三峡新能源宾川发电有限公司	云南省大理市	云南省大理市	太阳能发电	100.00		投资设立	
42	三峡新能源盘州市发电有限公司	贵州省六盘水市	贵州省六盘水市	风力发电	100.00		投资设立	
43	三峡新能源五家渠发电有限公司	新疆维吾尔自治区五家渠市	新疆维吾尔自治区五家渠市	风力发电及太阳能发电	100.00		投资设立	
44	葫芦岛全方新能源风电有限公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	风力发电	100.00		投资设立	
45	宾县大个岭风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
46	宾县大泉子风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
47	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	太阳能发电	100.00		投资设立	
48	内蒙古京能巴音风力发电有限公司	内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
49	三峡新能源朝阳发电有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	太阳能发电	100.00		投资设立	
50	酒泉三阳新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
51	酒泉朝阳新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
52	三峡新能源敦煌发电有限公司	甘肃省敦煌市	甘肃省敦煌市	太阳能发电	100.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
53	伊春华宇电力新能源有限公司	黑龙江省伊春市	黑龙江省伊春市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
54	三峡新能源会理中一发电有限公司	四川省凉山州	四川省凉山州	太阳能发电	100.00		投资设立	
55	三峡新能源新泰发电有限公司	山东省泰安市新泰	山东省泰安市新泰	太阳能发电	100.00		投资设立	
56	社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县	河南省南阳市社旗县	风力发电	95.00		非同一控制下的企业合并	
57	三峡新能源酒泉有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	98.75		投资设立	
58	三峡正蓝旗清洁能源有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	太阳能发电	100.00		投资设立	
59	张家川天源风电有限公司	甘肃省天水市	甘肃省天水市	风力发电	100.00		投资设立	
60	山东嘉能太阳能科技有限公司	山东济宁市嘉祥县	山东济宁市嘉祥县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
61	三峡新能源蒙阴发电有限公司	山东省临沂市蒙阴县	山东省临沂市蒙阴县	太阳能发电	100.00		投资设立	
62	三峡新能源彰武发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能发电	100.00		投资设立	
63	三峡新能源涞源发电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	太阳能发电	100.00		投资设立	
64	三峡新能源普格发电有限公司	四川省普格市	四川省普格市	太阳能发电	100.00		投资设立	
65	三峡新能源太阳山发电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	风力发电及太阳能发电	100.00		投资设立	
66	三峡新能源博乐发电有限公司	新疆博尔塔拉博乐市	新疆博尔塔拉博乐市	风力发电	100.00		投资设立	
67	三峡新能源沽源发电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立	
68	三峡新能源绥德发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	风力发电	100.00		投资设立	
69	三峡新能源共和发电有限公司	青海省海南州共和县	青海省海南州共和县	风力发电及太阳能发电	100.00		投资设立	
70	海南州铸玛光能新能源有限公司	青海省海南州共和县	青海省海南州共和县	太阳能发电	99.90		非同一控制下的企业合并	
71	三峡新能源舒城发电有限公司	安徽省六安市舒城	安徽省六安市舒城	风力发电	100.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
72	三峡新能源沂源发电有限公司	山东省淄博市沂源县	山东省淄博市沂源县	太阳能发电	100.00		投资设立	
73	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	宁夏回族自治区灵武市	宁夏回族自治区灵武市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
74	三峡新能源康保发电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电及太阳能发电	100.00		投资设立	
75	三峡新能源施甸发电有限公司	云南省保山市	云南省保山市	风力发电	100.00		投资设立	
76	三峡新能源华坪发电有限公司	云南省丽江市	云南省丽江市	太阳能发电	100.00		投资设立	
77	三峡新能源平山发电有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能发电	100.00		投资设立	
78	三峡新能源普安发电有限公司	贵州省黔西南州	贵州省黔西南州	风力发电	100.00		投资设立	
79	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	风力发电	100.00		投资设立	
80	三峡新能源大连发电有限公司	辽宁省庄河市	辽宁省庄河市	风力发电	100.00		投资设立	
81	三峡新能源（左云）发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	太阳能发电	100.00		投资设立	
82	云南省龙陵县欧华水电有限公司	云南省龙陵县	云南省龙陵县	水力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
83	三峡新能源建瓯发电有限公司	福建省南平市	福建省南平市	风力发电	100.00		投资设立	
84	三峡新能源阳山发电有限公司	广东省清远市	广东省清远市	风力发电	100.00		投资设立	
85	三峡新能源天峨发电有限公司	广西壮族自治区河池市	广西壮族自治区河池市	风力发电	100.00		投资设立	
86	双辽庆达光伏发电有限公司	吉林省双辽市	吉林省双辽市	太阳能发电	90.00		非同一控制下的企业合并	
87	三峡新能源道县发电有限公司	湖南省永州市	湖南省永州市	风力发电	100.00		投资设立	
88	三峡新能源冕宁发电有限公司	四川省凉山州	四川省凉山州	风力发电	100.00		投资设立	
89	三峡新能源德令哈发电有限公司	青海省海西州德令哈市	青海省海西州德令哈市	太阳能发电	100.00		投资设立	
90	三峡新能源富蕴发电有限公司	新疆博尔塔拉博乐市	新疆博尔塔拉博乐市	风力发电	100.00		投资设立	
91	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	云南省开远市	云南省开远市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
92	三峡新能源清水发电有限公司	甘肃省天水市	甘肃省天水市	风力发电	100.00		投资设立	
93	布拖县中天新能源开发有限公司	四川省布拖县	四川省布拖县	太阳能发电	100.00		投资设立	
94	格尔木阳光启恒新能源有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
95	巢湖骄阳新能源有限公司	安徽省巢湖市	安徽省巢湖市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
96	宿州市符阳光伏发电有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
97	三峡新能源盐城大丰有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	风力发电	70.00		投资设立	
98	三峡新能源闽清发电有限公司	福建省闽清市	福建省闽清市	风力发电	100.00		投资设立	
99	三峡新能源屏南发电有限公司	福建省屏南市	福建省屏南市	风力发电	100.00		投资设立	
100	三峡新能源永安发电有限公司	福建省永安市	福建省永安市	风力发电	100.00		投资设立	
101	金峰新能源共和发电有限公司	青海省共和县	青海省共和县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
102	三峡新能源平定发电有限公司	山西省阳泉市	山西省阳泉市	太阳能发电	100.00		投资设立	
103	三峡新能源融水发电有限公司	广西壮族自治区融水县	广西壮族自治区融水县	风力发电	100.00		投资设立	
104	清镇长景风电有限公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	风力发电	100.00		投资设立	
105	三峡新能源米脂发电有限公司	陕西省米脂县	陕西省米脂县	风力发电	100.00		投资设立	
106	沽源县恒益新能源有限公司	河北省沽源县	河北省沽源县	太阳能发电	67.00		非同一控制下的企业合并	
107	昔阳县斯能新能源有限公司	山西省昔阳县	山西省昔阳县	风力发电	51.00		非同一控制下的企业合并	
108	三峡新能源浙江岱山发电有限公司	浙江省岱山县	浙江省岱山县	风力发电	100.00		投资设立	
109	三峡新能源山东昌邑发电有限公司	山东省昌邑市	山东省昌邑市	风力发电	100.00		投资设立	
110	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	太阳能发电	100.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
111	德令哈峡阳新能源发电有限公司	青海省德令哈市	青海省德令哈市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
112	三峡新能源微山发电有限公司	山东省济宁市	山东省济宁市	太阳能发电	100.00		投资设立	
113	三峡新能源平南发电有限公司	广西壮族自治区平南县	广西壮族自治区平南县	风力发电	100.00		投资设立	
114	乐陵市中天新能源有限公司	山东省德州市	山东省德州市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
115	三峡新能源（滨州）发电有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	风力发电	100.00		投资设立	
116	三峡新能源东营发电有限公司	山东省东营市	山东省东营市	风力发电	100.00		投资设立	
117	二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟二连浩特市	内蒙古自治区锡林郭勒盟二连浩特市	太阳能发电	90.00		非同一控制下的企业合并	
118	海南州捷普绿能有限公司	青海省共和县	青海省共和县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
119	昔阳县斯能光伏发电有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
120	大安三峡庆达光伏发电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能发电	80.00		投资设立	
121	潍坊宇创新能源发展有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
122	忠县吉电新能源有限公司	重庆市忠县	重庆市忠县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
123	三峡新能源陆河发电有限公司	广东省汕尾市	广东省汕尾市	风力发电	100.00		投资设立	
124	三峡新能源同心发电有限公司	宁夏同德慈善产业园	宁夏同德慈善产业园	风力发电	100.00		投资设立	
125	三峡新能源红寺堡发电有限公司	吴忠市红寺堡区	吴忠市红寺堡区	风力发电	100.00		投资设立	
126	三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	盐城市大丰区	盐城市大丰区	电气设备修理	100.00		投资设立	
127	临胸天融风力发电有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
128	山东沾化天融新能源发展有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
129	诸城天融风力发电有限公司	山东省诸城市	山东省诸城市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
130	三峡新能源南通有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	风力发电	53.13		投资设立	注 1
131	重庆市巫山县青山头新能源有限公司	重庆市巫山县	重庆市巫山县	风力发电	100.00		投资设立	
132	三峡新能源如东有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	风力发电	70.45		投资设立	注 2
133	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	太阳能发电	100.00		投资设立	注 26
134	渭南峡阳新能源发电有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	太阳能发电	100.00		投资设立	注 27
135	丽江隆基清洁能源有限公司	云南省丽江市华坪县	云南省丽江市华坪县	太阳能发电	81.00		非同一控制下的企业合并	
136	三峡新能源（巨野）有限公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	风力发电	100.00		投资设立	
137	三峡新能源龙陵发电有限公司	云南省保山市龙陵县	云南省保山市龙陵县	水力发电	100.00		投资设立	
138	三峡珠江发电有限公司	广东省广州市	广东省广州市	风力发电	100.00		投资设立	
139	三峡新能源阳江发电有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	风力发电		100.00	投资设立	
140	三峡新能源汕头发电有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	风力发电		100.00	投资设立	
141	三峡汕头潮阳新能源发电有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	风力发电		100.00	投资设立	
142	三峡新能源发电（乳源）有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	太阳能发电		100.00	投资设立	
143	敦煌辉煌新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	80.00		非同一控制下的企业合并	
144	合肥柏茂新能源科技有限公司	合肥市瑶海区龙岗开发区	合肥市瑶海区龙岗开发区	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
145	普格县子越光能新能源发电有限公司	普格县普基镇	普格县普基镇	太阳能发电		70.00	非同一控制下的企业合并	
146	内蒙古文悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
147	库伦旗协力光伏有限公司	内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
148	铜川市峡光新能源发电有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	太阳能发电	49.00		投资设立	注 3
149	灵宝华祥风电开发有限公司	河南省三门峡市灵宝市	河南省三门峡市灵宝市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
150	内蒙古合悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
151	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	内蒙古自治区兴安盟	内蒙古自治区兴安盟	太阳能发电		99.03	非同一控制下的企业合并	
152	内蒙古荣悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
153	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	内蒙古自治区兴安盟	内蒙古自治区兴安盟	太阳能发电		99.07	非同一控制下的企业合并	
154	科右前旗协鑫光伏电力有限公司	内蒙古自治区兴安盟	内蒙古自治区兴安盟	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
155	确山江祥风力发电有限公司	河南省驻马店市确山县	河南省驻马店市确山县	风力发电	93.00		投资设立	注 28
156	长江三峡集团福建能源投资有限公司	福建省福州市	福建省福州市	风力发电	100.00		同一控制下的企业合并	
157	三峡东山能源投资有限公司	福建省福州市	福建省福州市	园区管理服务		81.91	投资设立	注 4
158	福建三峡海上风电产业园运营有限公司	福建省福州市	福建省福州市	园区管理服务		65.00	同一控制下的企业合并	
159	海峡发电有限责任公司	福建省莆田市	福建省莆田市	风力发电		65.41	同一控制下的企业合并	注 5
160	福清海峡发电有限公司	福建省福州市	福建省福州市	风力发电		65.41	同一控制下的企业合并	注 5
161	福州海峡发电有限公司	福建省福州市	福建省福州市	风力发电		65.41	同一控制下的企业合并	注 5
162	漳浦海峡发电有限公司	福建省漳州市	福建省漳州市	风力发电		65.41	同一控制下的企业合并	注 5
163	平潭海峡发电有限公司	福建省平潭综合实验区	福建省平潭综合实验区	风力发电及太阳能发电		65.41	投资设立	注 5
164	三峡圣农（光泽）能源投资有限公司	福建省南平市	福建省南平市	太阳能发电		75.00	投资设立	注 6



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
165	三峡新能源泗洪有限公司	江苏省泗洪县	江苏省泗洪县	太阳能发电	100.00		投资设立	注 29
166	重庆市巫山县成光新能源有限公司	重庆市巫山县	重庆市巫山县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
167	金寨县安阳光伏发电有限公司	安徽省六安市	安徽省六安市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
168	三峡新能源达拉特旗有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电	95.00		投资设立	
169	内蒙古四华新能源开发有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特中旗	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特中旗	风力发电	90.00		非同一控制下的企业合并	
170	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	太阳能发电	100.00		投资设立	
171	颍上三峡新能源风力发电有限公司	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	风力发电	100.00		投资设立	
172	始兴县金煦新能源发电有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
173	三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	风力发电	100.00		投资设立	
174	三峡新能源杞县发电有限公司	河南省开封市	河南省开封市	风力发电	100.00		投资设立	
175	巨野县峻阳新能源发电有限公司	山东省巨野县	山东省巨野县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
176	重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	重庆市黔江区	重庆市黔江区	风力发电	100.00		投资设立	
177	三峡新能源阜蒙县发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能发电	100.00		投资设立	
178	三峡新能源都兰有限公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风力发电	99.00		投资设立	
179	三峡新能源发电青龙满族自治县有限公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	太阳能发电	80.00		投资设立	
180	三峡新能源胡杨河发电有限公司	新疆维吾尔自治区胡杨河市	新疆维吾尔自治区胡杨河市	太阳能发电	100.00		投资设立	
181	新蔡豫华新能源科技有限公司	河南省新蔡县	河南省新蔡县	风力发电	99.93		投资设立	
182	交口县祝阳能源有限公司	山西省吕梁市	山西省吕梁市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
183	三峡新能源共和清源发电有限公司	青海省海南藏族自治州	青海省海南藏族自治州	太阳能发电	100.00		投资设立	注 30
184	淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	太阳能发电	90.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
185	晋中启阳新能源有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
186	三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	青海省海西州格尔木市	青海省海西州格尔木市	太阳能发电	100.00		投资设立	注 31
187	三峡新能源凉山投资有限公司	四川省西昌市	四川省西昌市	风力发电	70.00		投资设立	
188	金阳县三峡新能源有限公司	四川凉山彝族自治州	四川凉山彝族自治州	风力发电		70.00	投资设立	
189	三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司	山东省枣庄市	山东省枣庄市	太阳能发电	100.00		投资设立	
190	三峡新能源临西县有限公司	河北省临西县	河北省临西县	太阳能发电	100.00		投资设立	
191	海兴协合太阳能发电有限公司	河北省沧州市海兴县	河北省沧州市海兴县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
192	南召协合风力发电有限公司	河南省南阳市	河南省南阳市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
193	北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	甘肃省定西市通渭县陇阳乡陇阳风电场六一村	甘肃省定西市通渭县陇阳乡陇阳风电场六一村	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
194	绛县祥信盈风力发电有限公司	山西省运城市	山西省运城市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
195	西安明晖广晟发电有限公司	陕西省西安市雁塔区	陕西省西安市雁塔区	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
196	交口县光煜光伏发电有限责任公司	山西省吕梁市交口县	山西省吕梁市交口县	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
197	静乐县成阳新能源发电有限公司	山西省静乐县	山西省静乐县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
198	鹤壁鹏越能源有限公司	河南省鹤壁市	河南省鹤壁市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
199	湖州吴兴盛林电力有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	太阳能发电	51.00		非同一控制下的企业合并	
200	乐清正泰光伏发电有限公司	浙江省乐清市	浙江省乐清市	太阳能发电	51.00		非同一控制下的企业合并	
201	涡阳县和风新能源有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
202	宾阳县天晴新能源科技有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
203	会泽协合风力发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
204	马龙协合风力发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
205	奈曼旗国隆新能源开发有限公司	内蒙古自治区通辽市奈曼旗大镇	内蒙古自治区通辽市奈曼旗大镇	风力发电	95.00		非同一控制下的企业合并	
206	滨州市沾化区天恒风力发电有限公司	山东省滨州市沾化区	山东省滨州市沾化区	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
207	平原县协合太阳能发电有限公司	山东省德州市平原县	山东省德州市平原县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
208	郯城飞克风力发电有限公司	山东省临沂市郯城县	山东省临沂市郯城县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
209	无棣华运风电有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
210	大荔驰光新能源发电有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
211	三峡新能源乌兰察布有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100.00		投资设立	
212	三峡新能源四子王旗有限公司	内蒙古自治区四子王旗	内蒙古自治区四子王旗	风力发电		100.00	投资设立	注 7
213	三峡新能源化德有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	风力和太阳能发电		100.00	投资设立	注 7
214	三峡新能源商都有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市商都县	内蒙古自治区乌兰察布市商都县	风力和太阳能发电		100.00	投资设立	注 7
215	中宁县美橙电力有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	宁夏回族自治区中卫市中宁县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
216	怀远县国宏新能源发电有限公司	安徽省蚌埠市怀远县	安徽省蚌埠市怀远县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
217	武威光晟新能源发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	太阳能发电	100.00		投资设立	
218	江山正泰林农光伏发展有限公司	浙江省衢州市江山市凤林镇	浙江省衢州市江山市凤林镇	太阳能发电	51.00		非同一控制下的企业合并	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
219	三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	风力发电	100.00		投资设立	注 32
220	丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司	河北省承德市丰宁满族自治县	河北省承德市丰宁满族自治县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
221	三峡新能源万安发电有限公司	江西省吉安市万安县	江西省吉安市万安县	太阳能发电	100.00		投资设立	
222	蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	安徽省亳州市蒙城县	安徽省亳州市蒙城县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
223	修水县万德风力发电有限公司	江西省九江市修水县	江西省九江市修水县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
224	广西钦州民海新能源科技有限公司	广西壮族自治区钦州市	广西壮族自治区钦州市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
225	三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市	云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市	风力发电	59.00		投资设立	
226	高唐县齐盛新能源有限公司	山东省聊城市高唐县	山东省聊城市高唐县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
227	宁夏正腾新能源有限公司	宁夏回族自治区中宁县	宁夏回族自治区中宁县	太阳能发电	80.00		非同一控制下的企业合并	
228	宁夏正达新能源有限公司	宁夏回族自治区中宁县	宁夏回族自治区中宁县	太阳能发电		80.00	非同一控制下的企业合并	
229	滕州晴阳新能源科技有限公司	山东省枣庄市滕州市滨湖镇东盖村	山东省枣庄市滕州市滨湖镇东盖村	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
230	金湖国润新能源有限公司	江苏省淮安市金湖县银涂镇湖滨村	江苏省淮安市金湖县银涂镇湖滨村	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
231	康保协合徐五林风力发电有限公司	河北省张家口市康保县小鄯邓风电场	河北省张家口市康保县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
232	三峡（会宁）新能源发电有限公司	甘肃省白银市	甘肃省白银市	风力发电及太阳能发电	100.00		投资设立	
233	中国三峡新能源（香港）有限公司 China Three Gorges Renewables (Hong Kong) Company Limited	RM1901, 19/FLEEGARDENONE33HYSANAVENUECAUSEWAYBAYHONGKONG	RM1901, 19/FLEEGARDENONE33HYSANAVENUECAUSEWAYBAYHONGKONG	新能源投资与开发	100.00		投资设立	
234	China Three Gorges Renewables (Luxembourg) S. a r. l.	卢森堡	卢森堡	新能源投资与开发		100.00	投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
235	武威协合太阳能发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
236	三峡新能源（庆云）有限公司	山东省德州市庆云县常家镇李营村	山东省德州市庆云县常家镇李营村东	储能项目	100.00		投资设立	
237	青海桑鸿新能源开发有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	青海省海南藏族自治州共和县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
238	定州光杰新能源科技有限公司	河北省保定市定州市砖路镇	河北省保定市定州市砖路镇	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
239	黑龙江宏宾新能源技术有限公司	黑龙江省哈尔滨市高新技术产业开发区	黑龙江省哈尔滨市高新技术产业开发区	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
240	哈尔滨市先本风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市阿城区	黑龙江省哈尔滨市阿城	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
241	内蒙古清佑新能源科技有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼中旗	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼中旗	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
242	内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗独贵塔拉镇	内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗独贵塔拉镇	太阳能发电	50.00		投资设立	注 8
243	中宁县银变新能源有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	宁夏回族自治区中卫市中宁县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
244	北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
245	亳州市协合太阳能发电有限公司	安徽省亳州市立德镇乔楼村	安徽省亳州市立德镇乔楼村	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
246	昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉州准东经济技术开发区	新疆维吾尔自治区昌吉州准东经济技术开发区	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
247	惠东峡光新能源电力有限公司	广东省惠州市惠东县	广东省惠州市惠东县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
248	惠东润佳新能源科技有限公司	广东省惠州市惠东县	广东省惠州市惠东县	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
249	康保县聚合风力发电有限公司	河北省张家口市康保县小郭邓风电场	河北省张家口市康保县康保镇	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
250	阜新市新阳电力新能源有限公司	辽宁省阜新市阜蒙县伊吗图镇	辽宁省阜新市阜蒙县伊吗图镇	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
251	浑源县源阳新能源发电有限公司	山西省大同市浑源县	山西省大同市浑源县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
252	三峡能源（瓜州）发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县	甘肃省酒泉市瓜州县	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
253	宁夏风汇新能源科技有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
254	平度市安信电投新能源有限公司	山东省青岛市平度市明村镇	山东省青岛市平度市明村镇	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
255	山东光凯能源科技有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	太阳能发电	45.00		非同一控制下的企业合并	注 9
256	山东卡度能源科技有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	太阳能发电	45.00		非同一控制下的企业合并	注 10
257	山东亿美能源科技有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	太阳能发电	45.00		非同一控制下的企业合并	注 11
258	光山茗祥新能源有限公司	河南省信阳市	河南省信阳市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
259	温州佳泰新能源投资有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
260	温州泰瀚新能源开发有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	太阳能发电		55.00	非同一控制下的企业合并	
261	三峡新能源（武威）发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	水力发电	100.00		投资设立	
262	三峡新能源（岫岩满族自治县）有限公司	辽宁省鞍山市岫岩满族自治县三家子镇	辽宁省鞍山市岫岩满族自治县三家子镇	风力发电	100.00		投资设立	
263	灌云蒙能风力发电有限公司	江苏省连云港市	江苏省连云港市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
264	张北旭弘新能源科技有限公司	河北省张家口市张北县工会镇	河北省张家口市张北县工会镇	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
265	张北旭源新能源科技有限公司	河北省张家口市张北县工会镇	河北省张家口市张北县工会镇	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
266	彩峡颖上新能源有限公司	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	太阳能发电		49.69	投资设立	注 33



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
267	灵宝富达新能源开发有限公司	河南省三门峡市	河南省三门峡市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
268	灵宝富大风电开发有限公司	河南省三门峡市	河南省三门峡市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
269	阳江明阳海上风电开发有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
270	永登县弘阳新能源发电有限公司	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市	太阳能发电	51.00		同一控制下的企业合并	
271	开封平煤北控新能源有限公司	河南省开封市	河南省开封市	风力发电	50.00		非同一控制下的企业合并	注 12
272	三峡新能源（兰坪县）有限公司	云南省怒江傈僳族自治州	云南省怒江傈僳族自治州	太阳能发电	100.00		投资设立	
273	三峡新能源发电（河曲）有限公司	山西省忻州市	山西省忻州市	太阳能发电	100.00		投资设立	
274	三峡新能源发电（昔阳）有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能发电	90.00		投资设立	
275	三峡新能源发电（孟县）有限公司	山西省阳泉市	山西省阳泉市	太阳能发电	100.00		投资设立	
276	三峡新能源故城县有限公司	河北省衡水市	河北省衡水市	太阳能发电	90.00		投资设立	
277	三峡新能源双鸭山发电有限公司	黑龙江省双鸭山市	黑龙江省双鸭山市	风力发电	100.00		投资设立	
278	三峡新能源新乐发电有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能发电	100.00		投资设立	
279	山西迎润新能源有限公司	山西省太原市	山西省太原市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
280	三峡（安徽）能源投资有限公司	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	投资与资产管理	49.69		投资设立	注 33
281	海南恒鸿新能源投资有限公司	海南省儋州市	海南省儋州市	太阳能发电		34.78	非同一控制下的企业合并	注 33
282	鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电		34.78	非同一控制下的企业合并	注 33
283	长垣市云明新能源科技有限公司	河南省新乡市	河南省新乡市	风力发电	50.00		非同一控制下的企业合并	注 13
284	三峡新能源共和启航发电有限公司	青海省海南藏族自治州	青海省海南藏族自治州	太阳能发电	100.00		投资设立	注 34



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
285	杭州泰景光伏发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
286	和硕恒鑫新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞 蒙古自治州	新疆维吾尔自治区巴音郭楞 蒙古自治州	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
287	和静益鑫新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞 蒙古自治州	新疆维吾尔自治区巴音郭楞 蒙古自治州	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
288	吐鲁番联星新能源有限公司	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
289	岳普湖高科新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区喀什地区	新疆维吾尔自治区喀什地区	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
290	图木舒克市四通新能源有限公司	新疆维吾尔自治区喀什地区	新疆维吾尔自治区喀什地区	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
291	图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	新疆维吾尔自治区喀什地区	新疆维吾尔自治区喀什地区	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
292	图木舒克正泰光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区喀什地区	新疆维吾尔自治区喀什地区	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
293	阿克苏大唐新能源有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地 区	新疆维吾尔自治区阿克苏地 区	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
294	温宿县日月辉新能源有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地 区	新疆维吾尔自治区阿克苏地 区	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并	
295	三峡（山东）能源投资有限公司	山东省青岛市	山东省青岛市	风力发电	51.00		投资设立	注 14
296	三峡新能源永胜县有限公司	云南省丽江市	云南省丽江市	太阳能发电	100.00		投资设立	
297	三峡新能源巴林左旗有限公司	内蒙古自治区赤峰市	内蒙古自治区赤峰市	风力发电	100.00		投资设立	
298	三峡新能源（天津）有限公司	天津市	天津市	风力发电	100.00		投资设立	
299	三峡新能源抽水蓄能发电（格尔木）有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治 州	青海省海西蒙古族藏族自治 州	水力发电	100.00		投资设立	
300	三峡新能源发电（蒙山）有限公司	广西壮族自治区梧州市	广西壮族自治区梧州市	太阳能发电	95.00		投资设立	
301	三峡新能源永平有限公司	云南省大理白族自治州	云南省大理白族自治州	太阳能发电	100.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
302	利辛县锐风新能源有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
303	武乡县万诚新能源科技有限公司	山西省长治市	山西省长治市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
304	三峡新能源柯坪发电有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	太阳能发电	100.00		投资设立	
305	三峡新能源发电（阜南）有限公司	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	风力发电	100.00		投资设立	
306	三峡新能源新星抽水蓄能发电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	水力发电	100.00		投资设立	
307	肇源宁升电力开发有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
308	三峡新能源峨山县有限公司	云南省玉溪市	云南省玉溪市	太阳能发电	100.00		投资设立	
309	三峡新能源府谷发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	太阳能发电	100.00		投资设立	
310	三峡新能源黄龙发电有限公司	陕西省延安市	陕西省延安市	太阳能发电	100.00		投资设立	
311	三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	水力发电	100.00		投资设立	
312	三峡新能源永德县有限公司	云南省临沧市	云南省临沧市	太阳能发电	100.00		投资设立	
313	兴义三峡清洁能源开发有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州	贵州省黔西南布依族苗族自治州	太阳能发电	51.00		同一控制下的企业合并	
314	三峡新能源延川发电有限公司	陕西省延安市	陕西省延安市	风力发电	100.00		投资设立	
315	三峡新能源（云县）有限公司	云南省临沧市	云南省临沧市	太阳能发电	98.48		投资设立	注 15
316	三峡新能源发电（松阳）有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	太阳能发电	100.00		投资设立	
317	三峡新能源发电（龙游）有限公司	浙江省衢州市	浙江省衢州市	太阳能发电	100.00		投资设立	
318	陕西三峡能源发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	太阳能发电	100.00		投资设立	
319	三峡新能源榆阳发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	太阳能发电		100.00	投资设立	
320	三峡新能源（唐山）有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	太阳能发电	100.00		投资设立	
321	三峡新能源发电（丹阳）有限公司	江苏省镇江市	江苏省镇江市	太阳能发电	100.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
322	三峡新能源发电（乐昌）有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	太阳能发电	100.00		投资设立	
323	三峡新能源发电（扬州江都）有限公司	江苏省扬州市	江苏省扬州市	太阳能发电	100.00		投资设立	
324	三峡红川新能源（吴忠）有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	太阳能发电	100.00		投资设立	注 35
325	三峡新能源发电（海城）有限公司	辽宁省鞍山市	辽宁省鞍山市	风力发电	100.00		投资设立	
326	三峡新能源山阳发电有限公司	陕西省商洛市	陕西省商洛市	太阳能发电	100.00		投资设立	
327	三峡新能源发电（常宁）有限公司	湖南省衡阳市	湖南省衡阳市	水力发电	100.00		投资设立	
328	新疆浦类海能源发展有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
329	三峡新能源发电（惠州）有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	太阳能发电	100.00		投资设立	
330	三峡（海南）新能源投资有限公司	海南省三亚市	海南省三亚市	投资与资产管理	100.00		投资设立	
331	三峡（三亚）梅东新能源发电有限公司	海南省三亚市	海南省三亚市	太阳能发电		100.00	投资设立	
332	三峡新能源农安有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	风力发电	100.00		投资设立	
333	三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	太阳能发电	100.00		投资设立	注 36
334	鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	其他电力生产	60.00		投资设立	
335	三峡陆上新能源投资有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	风力发电	34.00		投资设立	注 16
336	内蒙古三峡蒙能能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	风力发电		19.82	投资设立	注 17
337	伊金霍洛旗宁升太阳能有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电	100.00		投资设立	
338	伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电		100.00	投资设立	
339	靖边三峡新能源发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	风力发电	86.47		投资设立	注 18
340	三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	风力发电	49.00		投资设立	注 19
341	三峡新能源发电东至有限公司	安徽省池州市	安徽省池州市	太阳能发电	100.00		投资设立	
342	重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	重庆市巫山县	重庆市巫山县	太阳能发电	70.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
343	三峡新能源发电（韶关浈江）有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	太阳能发电	100.00		投资设立	
344	三峡新能源发电（韶关曲江）有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	太阳能发电	100.00		投资设立	
345	三峡能源孟县抽水蓄能发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	水力发电	90.00		投资设立	
346	三峡新能源肇东发电有限公司	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市	太阳能发电	100.00		投资设立	
347	长江三峡集团江苏能源投资有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	投资与资产管理	67.00		同一控制下的企业合并	
348	三峡新能泰州发电有限公司	江苏省泰州市	江苏省泰州市	太阳能发电		67.00	同一控制下的企业合并	注 20
349	三峡丹阳公用发电有限公司	江苏省丹阳市	江苏省丹阳市	发电业务		50.25	投资设立	
350	三峡隆川综能新能源发电（扬州江都）有限公司	江苏省扬州市	江苏省扬州市	发电业务		67.00	投资设立	注 20
351	三峡集团浙江能源投资有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	水力发电	100.00		同一控制下的企业合并	注 21
352	三峡新能源发电（杭州）有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	风力发电		100.00	投资设立	
353	长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司	海南省海口市	海南省海口市	其他电力生产	100.00		同一控制下的企业合并	
354	三峡（三亚）羊林抽水蓄能绿色开发有限公司	海南省三亚市	海南省三亚市	水力发电		100.00	同一控制下的企业合并	注 22
355	三峡新能源发电（南雄）有限公司	广东省南雄市	广东省南雄市	太阳能发电	100.00		投资设立	
356	三峡津蓟（天津）新能源发电有限公司	天津市	天津市	太阳能发电	100.00		投资设立	
357	长江三峡集团雄安能源有限公司	河北省雄安市	河北省雄安市	新能源技术推广服务	100.00		同一控制下的企业合并	
358	三峡容城县水务有限公司	河北省雄安新区	河北省雄安新区	市政及其它		83.00	投资设立	
359	三峡智慧新能源（北京）有限公司	北京市	北京市	太阳能发电	100.00		投资设立	
360	三峡新能源发电（神池）有限公司	山西省忻州市	山西省忻州市	太阳能发电	100.00		投资设立	
361	三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	宁夏回族自治区石嘴山市	宁夏回族自治区石嘴山市	太阳能发电	90.00		投资设立	



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
362	三峡新能源发电（临泉）有限公司	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	水电及其他	100.00		投资设立	
363	三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州	太阳能发电	100.00		投资设立	
364	汝南县峡辉储能科技有限公司	河南省驻马店市	河南省驻马店市	太阳能发电	65.00		投资设立	
365	三峡新能源发电无为有限公司	安徽省芜湖市	安徽省芜湖市	太阳能发电	100.00		投资设立	
366	三峡（湘西）能源投资有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州	湖南省湘西土家族苗族自治州	水电及其他	100.00		投资设立	注 23
367	三峡新能源（凤凰）发电有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州	湖南省湘西土家族苗族自治州	水电及其他		28.75	投资设立	注 23
368	三峡新能源（泸溪）发电有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州泸溪县	湖南省湘西土家族苗族自治州泸溪县	水电及其他		90.00	投资设立	注 23
369	三峡能源（安龙）发电有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州安龙县	贵州省黔西南布依族苗族自治州安龙县	水电及其他	100.00		投资设立	注 24
370	三峡新能源（泾源县）有限公司	宁夏回族自治区固原市泾源县	宁夏回族自治区固原市泾源县	风力发电	100.00		投资设立	
371	三峡新能源发电（宁都）有限公司	江西省赣州市宁都县	江西省赣州市宁都县	太阳能发电	100.00		投资设立	注 25
372	曹县国金新能源有限公司	山东省菏泽市曹县	山东省菏泽市曹县	风力和太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并	
373	山西襄华新能源有限公司	山西省长治市壶关县	山西省长治市壶关县	发电业务	100.00		非同一控制下的企业合并	
374	三峡圣农（浦城）能源投资有限公司	福建省南平市浦城县	福建省南平市浦城县	发电业务		80	投资设立	尚未实际出资
375	三峡（滨海）储能科技有限公司	江苏省盐城市滨海县	江苏省盐城市滨海县	发电业务		67	投资设立	尚未实际出资
376	三峡（苏州）新能源发电有限公司	江苏省苏州市吴江区	江苏省苏州市吴江区	发电业务		67	投资设立	尚未实际出资
377	三峡悦达（阜宁）储能科技有限公司	江苏省盐城市阜宁县	江苏省盐城市阜宁县	发电业务		36.85	投资设立	尚未实际出资
378	三峡宜兴新能源有限公司	江苏省无锡市宜兴市	江苏省无锡市宜兴市	发电业务		36.18	投资设立	尚未实际出资



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
379	三峡常州新北新能源有限公司	江苏省常州市新北区	江苏省常州市新北区	发电业务		34.17	投资设立	尚未实际出资
380	三峡云杉泰州海陵发电有限公司	江苏省泰州市海陵区	江苏省泰州市海陵区	发电业务		34.17	投资设立	尚未实际出资
381	江苏都能绿色能源有限公司	江苏省南京市建邺区	江苏省南京市建邺区	发电业务		34.17	投资设立	尚未实际出资
382	三峡雄能（天祝）发电有限公司	甘肃省武威市天祝藏族自治县	甘肃省武威市天祝藏族自治县	发电业务		100.00	投资设立	尚未实际出资
383	三峡安新生态能源有限公司	河北省保定市安新县	河北省保定市安新县	水污染治理		100.00	投资设立	尚未实际出资
384	三峡容城生态能源有限公司	河北省保定市容城县	河北省保定市容城县	水污染治理		100.00	投资设立	尚未实际出资
385	三峡雄州（河北雄安）水务有限公司	河北省雄安新区雄县	河北省雄安新区雄县	水污染治理		83.50	投资设立	尚未实际出资
386	三峡雄能环保能源（北京）有限公司	河北省衡水市故城县	河北省衡水市故城县	发电业务		60.00	投资设立	尚未实际出资
387	三峡新能源（古丈）发电有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州古丈县	湖南省湘西土家族苗族自治州古丈县	发电业务		80.00	投资设立	尚未实际出资
388	三峡佳博（沧州）新能源开发有限公司	河北省沧州市孟村回族自治县	河北省沧州市孟村回族自治县	发电业务	51.00		投资设立	尚未实际出资
389	山西协合新能源科技有限公司	山西省怀仁市	山西省怀仁市	发电业务	60.00		投资设立	尚未实际出资
390	三峡新能源科技（北京）有限公司	北京市延庆区	北京市延庆区	电力供应	55.00		投资设立	尚未实际出资
391	河南三峡豫能新能源有限公司	河南省郑州市	河南省郑州市	发电业务	51.00		投资设立	尚未实际出资
392	九江昌九江河供水有限公司	江西省九江市浔阳区	江西省九江市浔阳区	供水、排灌、水利水电工程投资开发及施工	66.67		投资设立	尚未实际出资
393	唐山曹妃甸区澜能新能源科技有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	发电业务	65.00		投资设立	尚未实际出资



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
394	广西桂林平乐普峡清洁能源有限责任公司	广西省桂林市平乐县	广西省桂林市平乐县	发电业务	65.00		投资设立	尚未实际出资
395	三峡新能源灵寿有限公司	河北省石家庄市灵寿县	河北省石家庄市灵寿县	发电业务	65.00		投资设立	尚未实际出资
396	三峡中合张家口新能源开发有限公司	河北省张家口市桥东区	河北省张家口市桥东区	发电业务	70.00		投资设立	尚未实际出资
397	三峡新能源佳县发电有限公司	陕西省榆林市佳县	陕西省榆林市佳县	发电业务	90.00		投资设立	尚未实际出资
398	三峡恒瑞新（酒泉）新能源有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	发电业务	90.00		投资设立	尚未实际出资
399	三峡新能源西安经济技术开发区发电有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
400	三峡新能源发电（新丰）有限公司	广东省韶关市新丰县	广东省韶关市新丰县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
401	三峡能源（枣庄市峰城区）有限公司	山东省枣庄市峰城区	山东省枣庄市峰城区	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
402	三峡新能源衡水冀州清洁能源有限公司	河北省衡水市冀州区	河北省衡水市冀州区	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
403	三峡故城县发电有限公司	河北省衡水市故城县	河北省衡水市故城县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
404	三峡新能源发电（黔西南州义龙新区）有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州兴义市	贵州省黔西南布依族苗族自治州兴义市	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
405	三峡能源（册亨）发电有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州	贵州省黔西南布依族苗族自治州	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
406	三峡新能源邢台市南和区有限公司	河北省邢台市南和区	河北省邢台市南和区	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
407	嘉峪关市智理新能源科技有限公司	甘肃省嘉峪关市	甘肃省嘉峪关市	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
408	三峡新能源石家庄市井陘矿区有限公司	河北省石家庄市井陘矿区	河北省石家庄市井陘矿区	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
409	三峡新能源发电（临武）有限公司	湖南省郴州市临武县	湖南省郴州市临武县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资



序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式	备注
					直接	间接		
410	三峡新能源发电（宁晋县）有限公司	河北省邢台市宁晋县	河北省邢台市宁晋县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
411	三峡能源临西县发电有限公司	河北省邢台市临西县	河北省邢台市临西县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
412	三峡新能源发电（和顺）有限公司	山西省晋中市和顺县	山西省晋中市和顺县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
413	三峡新能源发电（夏县）有限公司	山西省运城市夏县	山西省运城市夏县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
414	三峡新能源（廊坊）有限公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
415	三峡新能源发电（承德县）有限公司	河北省承德市承德县	河北省承德市承德县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
416	三峡新能源发电（长治市屯留区）有限公司	山西省长治市屯留区	山西省长治市屯留区	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
417	三峡新能源发电（莘县）有限公司	山东省聊城市莘县	山东省聊城市莘县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
418	三峡新能源（邱县）有限公司	河北省邯郸市邱县	河北省邯郸市邱县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
419	三峡新能源鄱阳县发电有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
420	三峡新能源阜新发电有限公司	辽宁省阜新市太平区	辽宁省阜新市太平区	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
421	神木三峡能源发电有限公司	陕西省榆林市神木市	陕西省榆林市神木市	发电业务	100.00		投资设立	尚未实际出资
422	三峡巴州若羌能源有限公司	新疆巴音郭楞蒙古自治州若羌县	新疆巴音郭楞蒙古自治州若羌县	发电业务	34.00		投资设立	尚未实际出资
423	浦江祥邦长投新能源发电有限公司	浙江省金华市浦江县	浙江省金华市浦江县	发电业务		40.00	投资设立	尚未实际出资

注 1：本集团持有三峡新能源南通有限公司 51% 股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 53.13%。

注 2：本集团持有三峡新能源如东有限公司 60% 股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 70.45%。



注 3：本集团持有铜川市峡光新能源发电有限公司（以下简称“铜川峡光”）49%股权，根据章程约定：铜川峡光董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，2 名董事由西安绿盛清洁能源有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制铜川峡光生产经营，因此纳入合并范围。

注 4：本集团子公司长江三峡集团福建能源投资有限公司持有三峡东山能源投资有限公司 71%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的长江三峡集团福建能源投资有限公司持股比例为 81.91%。

注 5：本集团子公司长江三峡集团福建能源投资有限公司持有海峡发电有限责任公司（以下简称“海峡发电”）及海峡发电子公司福清海峡发电有限公司、福州海峡发电有限公司、漳浦海峡发电有限公司、平潭海峡发电有限公司（均为海峡发电持有 100%股权）的 64.9981%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的本集团间接持股比例为 65.41%（计算过程 $100\% \times 65.41\%$ ）。

注 6：本集团子公司长江三峡集团福建能源投资有限公司持有三峡圣农（光泽）能源投资有限公司的 60%股权，2024 年 2 月 6 日工商变更登记为持有 80%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的长江三峡集团福建能源投资有限公司持股比例为 75%。

注 7：本集团子公司三峡新能源乌兰察布有限公司持有三峡新能源四子王旗有限公司（以下简称“四子王旗公司”）的 51%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%；四子王旗公司分别持有三峡新能源化德有限公司和三峡新能源商都有限公司的 100%股权，本集团间接持有三峡新能源化德有限公司和三峡新能源商都有限公司的 100%股权（计算过程 $100\% \times 100\%$ ）。

注 8：本集团持有内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司（以下简称“库布其光氢公司”）的 48.50%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 50%。根据章程约定：库布其光氢公司董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，2 名董事由亿利洁能股份有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制库布其光氢公司生产经营，因此纳入合并范围。

注 9：本集团持有山东光凯能源科技有限公司（以下简称“山东光凯”）45%股权，根据章程约定：山东光凯董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，1 名董事由长江三峡集团重庆能源投资有限公司提名，1 名董事由山东象阳能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中



任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制山东光凯生产经营，因此纳入合并范围。

注 10：本集团持有山东卡度能源科技有限公司（以下简称“山东卡度”）45%股权，根据章程约定：山东卡度董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，1 名董事由长江三峡集团重庆能源投资有限公司提名，1 名董事由山东象阳能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制山东卡度生产经营，因此纳入合并范围。

注 11：本集团持有山东亿美能源科技有限公司（以下简称“山东亿美”）45%股权，根据章程约定：山东亿美董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，1 名董事由长江三峡集团重庆能源投资有限公司提名，1 名董事由山东象阳能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制山东亿美生产经营，因此纳入合并范围。

注 12：本集团持有开封平煤北控新能源有限公司（以下简称“开封平煤”）50%股权，根据章程约定：开封平煤董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由本集团提名，1 名董事由北京清云智慧科技发展有限公司提名，董事长由本集团从提名的 2 名董事中任命。本集团已派驻 2 名董事，可实质控制开封平煤生产经营，因此纳入合并范围。

注 13：本集团持有长垣市云明新能源科技有限公司（以下简称“长垣市云明”）50%股权，根据章程约定：长垣市云明董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由本集团提名，1 名董事由北京清云智慧科技发展有限公司提名，董事长由本集团从提名的 2 名董事中任命。本集团已派驻 2 名董事，可实质控制长垣市云明生产经营，因此纳入合并范围。

注 14：三峡江苏能源投资有限公司于 2023 年 5 月更名为三峡（山东）能源投资有限公司，并迁址于山东省青岛市。

注 15：本集团持有三峡新能源（云县）有限公司 80%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 98.48%。

注 16：本集团持有三峡陆上新能源投资有限公司（以下简称“陆上新能源”，原名：内蒙古三峡陆上新能源投资有限公司）34%股权，根据章程约定：陆上新能源董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团委派，1 名董事由中国长江电力股份有限公司委派，1 名董事由长江三峡投资管理有限公司和三峡资本控股有限责任公司共同委派，董事长由本集团提名。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制陆上新能源生产经营，因此纳入合并范围。



注 17：本集团子公司三峡陆上新能源投资有限公司持有内蒙古三峡蒙能能源有限公司 56%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的陆上新能源持股比例为 58.28%，本集团间接持股比例为 19.82%（计算过程为 $58.28\% \times 34\%$ ）。

注 18：本集团持有靖边三峡新能源发电有限公司 70%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 86.47%。

注 19：本集团持有三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司（以下简称“恒基能脉”）49%股权，根据章程约定：恒基能脉董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由本集团提名，1 名董事由北京能脉伟业新能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 2 名董事中任命。本集团已派驻 2 名董事，可实质控制恒基能脉生产经营，因此纳入合并范围。

注 20：本集团子公司长江三峡集团江苏能源投资有限公司持有三峡新能泰州发电有限公司 60%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的长江三峡集团江苏能源投资有限公司持股比例为 100%，本集团间接持股比例为 67%（计算过程为 $100\% \times 67\%$ ）；长江三峡集团江苏能源投资有限公司持有三峡隆川综能新能源发电（扬州江都）有限公司 65%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的长江三峡集团江苏能源投资有限公司持股比例为 100%，本集团间接持股比例为 67%（计算过程为 $100\% \times 67\%$ ）。

注 21：本集团持有三峡集团浙江能源投资有限公司 67%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%。

注 22：本集团全资子公司长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司持有三峡（三亚）羊林抽水蓄能绿色开发有限公司 70%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%。

注 23：本集团持有三峡（湘西）能源投资有限公司（以下简称“湘西能投”）65%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100.00%；湘西能投持有三峡新能源（凤凰）发电有限公司（以下简称“凤凰发电”）51%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的湘西能投持股比例为 28.75%，本集团间接持股比例为 28.75%（计算过程 $100\% \times 28.75\%$ ），根据凤凰发电章程约定：凤凰发电董事会由 7 名董事组成，其中 4 名董事由本集团委派，1 名董事由湘西凤凰美丽乡村建设开发有限公司委派，1 名董事由凤凰县双禾新能源有限公司委派，职工代表董事一名，由公司职工代表大会选举产生。董事长由本集团提名。本集团已派驻 5 名董事，可实质控制凤凰发电生产经营，因此纳入合并范围；湘西能投持有三峡新能源（泸溪）



发电有限公司（以下简称“泸溪发电”）70%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的湘西能投持股比例为 90%，本集团间接持股比例为 90%（计算过程 $100\%*90\%$ ）。

注 24：本集团持有三峡能源（安龙）发电有限公司 51%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100.00%。

注 25：本集团持有三峡新能源发电（宁都）有限公司 51%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100.00%。

注 26：本集团持有三峡新能源格尔木清能发电有限公司 85%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100.00%。

注 27：本集团持有渭南峡阳新能源发电有限公司 85%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100.00%。

注 28：本集团持有确山江祥风力发电有限公司 94.17%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 93%。

注 29：本集团持有三峡新能源泗洪有限公司 75%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%。

注 30：本集团持有三峡新能源共和清源发电有限公司 95%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%。

注 31：本集团持有三峡新能源格尔木绿能发电有限公司 95%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%。

注 32：本集团持有三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司 90%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%。

注 33：本集团持有三峡（安徽）能源投资有限公司（以下简称“安徽能投”）51%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 49.69%；安徽能投持有彩峡颖上新能源有限公司 90%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的安徽能投持股比例为 100%，本集团间接持股比例为 49.69%（计算过程 $100\%*49.69\%$ ）；安徽能投持有海南恒鸿新能源投资有限公司 70%股权，本集团间接持股比例为 34.78%（计算过程 $70\%*49.69\%$ ）。

注 34：本集团持有三峡新能源共和启航发电有限公司 90%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%。

注 35：本集团持有三峡红川新能源（吴忠）有限公司 70%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%。

注 36：本集团持有三峡皓日（格尔木）新能源有限公司 90%股权，截止 2023 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的持股比例为 100%。

2. 重要的非全资子公司



子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
双辽庆达光伏发电有限公司	10.00	5,255,702.86		79,048,962.57
昔阳县斯能新能源有限公司	49.00	18,950,790.25	14,700,000.00	225,970,635.25
三峡新能源盐城大丰有限公司	30.00	125,405,544.35		1,292,497,875.11
铜川市峡光新能源发电有限公司	51.00	59,892,581.84	40,800,000.00	367,826,442.86
海峡发电有限责任公司	34.59	419,848,899.67	197,400,000.00	3,732,450,065.95
三峡新能源南通有限公司	46.87	86,854,460.10		1,086,835,891.59
三峡新能源如东有限公司	29.55	59,177,770.77		639,458,481.72
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	41.00	85,573,330.16		272,741,980.29
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	50.00	5,632,165.99		805,632,165.99
三峡（安徽）能源投资有限公司	50.31	4,534,550.69		1,189,802,246.83
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	80.18	793,218.40		465,837,218.40
温州泰瀚新能源开发有限公司	45.00	55,211,120.39	13,500,000.00	371,718,646.12



3. 重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
双辽庆达光伏发电有限公司	763,178,829.93	820,907,733.98	1,584,086,563.91	197,318,721.57	596,278,216.64	793,596,938.21
昔阳县斯能新能源有限公司	406,799,064.49	868,044,981.74	1,274,844,046.23	157,785,120.42	619,203,790.00	776,988,910.42
三峡新能源盐城大丰有限公司	2,391,711,594.80	7,791,522,757.04	10,183,234,351.84	1,351,486,499.09	4,521,891,375.96	5,873,377,875.05
铜川市峡光新能源发电有限公司	516,930,775.55	1,441,112,515.46	1,958,043,291.01	232,812,857.06	1,006,520,551.59	1,239,333,408.65
海峡发电有限责任公司	2,837,000,609.05	18,340,381,744.97	21,177,382,354.02	1,914,948,498.61	8,505,795,809.84	10,420,744,308.45
三峡新能源南通有限公司	1,041,959,567.35	6,463,394,427.05	7,505,353,994.40	1,577,299,082.26	3,609,412,770.95	5,186,711,853.21
三峡新能源如东有限公司	1,039,418,419.28	6,533,836,639.52	7,573,255,058.80	1,664,748,434.26	3,742,836,932.47	5,407,585,366.73
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	235,540,002.69	2,875,781,603.64	3,111,321,606.33	747,640,341.38	1,698,456,922.78	2,446,097,264.16
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	385,691,518.89	6,468,033,992.90	6,853,725,511.79	802,327,036.38	4,440,134,143.42	5,242,461,179.80
三峡（安徽）能源投资有限公司	383,135,241.99	4,576,840,598.98	4,959,975,840.97	642,955,999.71	1,857,376,423.12	2,500,332,422.83
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	63,906,896.18	3,632,546,220.22	3,696,453,116.40	912,423,384.85	2,203,040,434.47	3,115,463,819.32
温州泰瀚新能源开发有限公司	160,800,531.71	2,304,863,342.50	2,465,663,874.21	255,487,140.55	1,383,625,012.40	1,639,112,152.95

（续表）

子公司名称	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
双辽庆达光伏发电有限公司	677,589,217.92	883,521,656.07	1,561,110,873.99	152,343,323.74	673,108,216.64	825,451,540.38
昔阳县斯能新能源有限公司	386,591,519.87	943,641,654.60	1,330,233,174.47	132,849,790.53	710,292,426.00	843,142,216.53
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,453,820,162.63	8,334,348,159.99	9,788,168,322.62	1,581,459,221.35	4,315,521,149.15	5,896,980,370.50
铜川市峡光新能源发电有限公司	402,921,180.46	1,530,784,423.39	1,933,705,603.85	198,011,232.69	1,056,543,133.37	1,254,554,366.06



中国三峡新能源（集团）股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

子公司名称	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
海峡发电有限责任公司	2,295,567,154.91	14,928,214,192.10	17,223,781,347.01	1,676,947,444.94	6,438,368,377.82	8,115,315,822.76
三峡新能源南通有限公司	538,459,004.92	6,871,223,354.62	7,409,682,359.54	1,639,221,808.39	3,638,249,672.02	5,277,471,480.41
三峡新能源如东有限公司	534,306,283.10	6,891,761,843.22	7,426,068,126.32	1,728,020,604.39	3,733,607,532.96	5,461,628,137.35
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	142,077,355.54	2,170,686,390.59	2,312,763,746.13	1,204,163,746.13	700,000,000.00	1,904,163,746.13
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	835,953,388.65	1,941,061,826.28	2,777,015,214.93	1,095,941,001.25	81,074,213.68	1,177,015,214.93
三峡（安徽）能源投资有限公司	381,993,105.26	2,612,202,976.43	2,994,196,081.69	216,858,829.43	173,850,229.14	390,709,058.57
内蒙古三峡蒙能能源有限公司		803,910,255.75	803,910,255.75		803,910,255.75	803,910,255.75
温州泰瀚新能源开发有限公司	89,183,946.88	2,490,715,989.91	2,579,899,936.79	618,695,021.59	1,230,796,710.35	1,849,491,731.94

（续表）

子公司名称	本期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
双辽庆达光伏发电有限公司	182,649,083.78	52,557,028.64	52,557,028.64	40,905,199.86
昔阳县斯能新能源有限公司	157,779,976.82	38,675,082.14	38,675,082.14	107,157,096.84
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,212,995,298.26	418,018,481.18	418,018,481.18	458,509,979.59
铜川市峡光新能源发电有限公司	240,645,558.84	117,436,434.99	117,436,434.99	195,593,009.59
海峡发电有限责任公司	1,752,905,894.95	1,199,568,284.77	1,199,568,284.77	1,524,888,133.12
三峡新能源南通有限公司	746,010,342.03	185,309,281.20	185,309,281.20	314,903,969.32
三峡新能源如东有限公司	768,765,261.94	200,263,183.67	200,263,183.67	317,565,149.25
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	226,458,545.49	208,715,439.42	208,715,439.42	188,269,897.29
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	11,365,762.58	11,264,331.99	11,264,331.99	
三峡（安徽）能源投资有限公司	88,627,523.25	9,254,185.08	9,254,185.08	86,769,268.18



子公司名称	本期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	992,662.20	989,297.08	989,297.08	30,986.59
温州泰瀚新能源开发有限公司	335,762,761.33	122,691,378.65	122,691,378.65	352,158,513.32

(续表)

子公司名称	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
双辽庆达光伏发电有限公司	187,826,689.13	50,073,107.81	50,073,107.81	89,652,793.71
昔阳县斯能新能源有限公司	146,744,463.76	23,737,033.42	23,737,033.42	327,116,573.82
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,235,782,315.38	532,013,223.76	532,013,223.76	440,021,938.25
铜川市峡光新能源发电有限公司	240,635,873.88	54,914,557.56	54,914,557.56	215,805,418.16
海峡发电有限责任公司	1,797,849,845.05	1,547,117,586.43	1,547,117,586.43	1,095,067,888.10
三峡新能源南通有限公司	758,417,680.75	354,816,888.70	354,816,888.70	320,683,590.81
三峡新能源如东有限公司	753,078,004.80	381,688,437.63	381,688,437.63	330,877,610.50
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司				-180,000.00
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司				
三峡（安徽）能源投资有限公司		90,939,223.12	90,939,223.12	-854,382.91
内蒙古三峡蒙能能源有限公司				
温州泰瀚新能源开发有限公司	280,677,054.21	59,371,043.90	59,371,043.90	444,379,490.41



(二)在合营企业或联营企业中的权益

1. 重要的联营企业

联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
金风科技股份有限公司	中国大陆	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号	风力发电、光能发电	8.88	5.10	权益法
新疆风能有限责任公司	新疆维吾尔自治区	新疆乌鲁木齐市沙依巴克区公园北街 162 号	风力发电、太阳能发电	43.33		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	
	金风科技股份有限公司	新疆风能有限责任公司
流动资产	63,829,477,129.67	747,587,379.72
非流动资产	79,665,122,541.96	5,257,099,490.86
资产合计	143,494,599,671.63	6,004,686,870.58
流动负债	63,019,603,595.84	122,634,914.64
非流动负债	40,246,082,651.56	272,449,782.03
负债合计	103,265,686,247.40	395,084,696.67
少数股东权益	2,619,014,453.06	
归属于母公司股东权益	37,609,898,971.17	5,609,602,173.91
按持股比例计算的净资产份额	3,158,976,617.21	2,430,640,621.96
调整事项	1,722,602,578.53	1,305,886,702.08
对联营企业权益投资的账面价值	4,881,579,195.74	3,736,527,324.04
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	3,002,668,072.00	
营业收入	50,457,189,147.74	189,476,942.00
财务费用	1,131,218,637.91	7,357,753.33
所得税费用	997,023,707.52	8,182,821.65
净利润	1,522,202,338.74	176,221,968.73
其他综合收益	-231,260,244.29	-27,707,658.96
综合收益总额	1,290,942,094.45	148,514,309.77
本年度收到的来自联营企业的股利	42,326,873.40	17,332,000.00

(续表)

项目	期初余额/上期发生额	
	金风科技股份有限公司	新疆风能有限责任公司
流动资产	62,372,889,290.13	739,028,498.77
非流动资产	74,449,488,688.07	5,077,605,974.35



项目	期初余额/上期发生额	
	金风科技股份有限公司	新疆风能有限责任公司
资产合计	136,822,377,978.20	5,816,634,473.12
流动负债	59,129,920,457.49	70,564,358.00
非流动负债	37,346,163,385.24	247,630,254.65
负债合计	96,476,083,842.73	318,194,612.65
少数股东权益	2,251,215,973.91	
归属于母公司股东权益	38,095,078,161.56	5,498,439,860.47
按持股比例计算的净资产份额	3,180,315,056.91	2,382,473,991.54
调整事项	1,466,493,955.08	1,305,886,702.09
对联营企业权益投资的账面价值	4,646,809,011.99	3,688,360,693.63
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	3,879,963,395.00	
营业收入	46,436,849,850.51	178,197,936.22
财务费用	1,077,846,503.03	8,596,694.50
所得税费用	334,909,030.31	-8,253,915.44
净利润	2,436,875,102.97	300,529,138.73
其他综合收益	80,425,711.50	6,596,351.80
综合收益总额	2,517,300,814.47	307,125,490.53
本年度收到的来自联营企业的股利	88,180,986.25	25,998,000.00

(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
联营企业：		
投资账面价值合计	8,781,490,388.12	8,141,138,849.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	470,510,111.94	973,641,880.28
其他综合收益	99,082,111.12	15,203,819.50
综合收益总额	569,592,223.06	988,845,699.78

九、政府补助

(一) 涉及政府补助的负债项目

会计科目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收入金额	本期计入 其他收益金额
递延收益	66,040,000.84	1,095,100.00		1,925,390.22
合计	66,040,000.84	1,095,100.00		1,925,390.22

(续表)



会计科目	本期冲减成本费用金	加：其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
递延收益			65,209,710.62	详见五、注释 37
合计			65,209,710.62	

(二) 计入当期损益的政府补助

补助项目	会计科目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
增值税返还	其他收益	241,712,571.49	176,870,904.09	与收益相关
代扣代缴个税手续费返还	其他收益	1,469,841.24	1,213,605.76	与收益相关
增值税加计抵减	其他收益		1,408,402.99	与收益相关
巢湖光伏项目市级度电补贴	其他收益	20,685,840.71	20,907,079.65	与收益相关
浙江正泰江山林光互补项目 工业政策财政奖补资金	其他收益	6,944,200.00	6,507,000.00	与收益相关
其他政府补助	其他收益	11,431,481.56	20,234,210.75	与收益相关
其他政府补助	其他收益	1,925,390.20	14,131,123.01	与资产相关
合计		284,169,325.20	241,272,326.25	

十、与金融工具相关的风险披露

本集团的经营活动会面临各种金融风险：利率风险、信用风险、流动性风险。本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。各类风险管理目标和政策：

(一) 汇率风险

1. 汇率风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团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欧元）依然存在汇率风险。本集团密切监控集团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。本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。

截止 2023 年 12 月 31 日，本集团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	
	欧元项目	港币项目
外币金融资产：		
货币资金	57,800,261.71	
其他应收款	1,043,327.19	
债权投资	110,681,609.20	



项目	期末余额	
	欧元项目	港币项目
小计	169,525,198.10	
外币金融负债：		
短期借款	323,842,440.31	
应付账款	135,795.66	30,959.42
小计	323,978,235.97	30,959.42

2. 外汇风险敏感性分析

截止 2023 年 12 月 31 日，对于本集团各类外币金融资产和外币金融负债，如果人民币对各类外币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 1,544.84 万元。

(二) 信用风险

本集团的信用风险主要来自货币资金、应收账款、其他应收款等。管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

本集团持有的货币资金，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。

对于应收账款、其他应收款和应收票据，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。集团主要客户是各省电网公司，各省电网公司通常不存在重大信用风险，且本集团与该等公司之间拥有长期稳定的业务关系。此外，本集团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。

截止 2023 年 12 月 31 日，本集团的前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额 45.97%。

(三) 流动性风险

流动性风险是指本集团无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本集团财务部门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。

截止 2023 年 12 月 31 日，本集团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		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	591,505,067.11		591,505,067.11
应付票据	1,559,935,875.71		1,559,935,875.71
应付账款	24,905,292,366.37		24,905,292,366.37
其他应付款	2,823,696,378.89		2,823,696,378.89
一年内到期的非流动负债	14,068,745,507.40		14,068,745,507.40
其他流动负债	2,017,840,437.16		2,017,840,437.16
长期借款		133,670,428,483.20	133,670,428,483.20
应付债券		5,082,019,849.26	5,082,019,849.26
长期应付款		23,572,207,508.65	23,572,207,508.65
租赁负债		5,561,993,846.49	5,561,993,846.49
其他非流动负债		273,543,833.42	273,543,833.42

(四) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期借款、应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团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。

本集团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集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

1. 截止 2023 年 12 月 31 日，本集团长期带息债务主要是长期借款、应付债券、长期应付款、租赁负债，其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，金额为 1,427.72 亿元（含一年内到期的长期借款），详见附注五、注释 30 和 32。

2. 敏感性分析

截止 2023 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润会减少或增加约 91,565.04 万元。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本集团所有按浮动利率获得的借款。

十一、公允价值

(一) 以公允价值计量的金融工具

本集团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

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
持续的公允价值计量			1,579,757,083.26	1,579,757,083.26
（一）其他非流动金融资产			1,119,077,223.18	1,119,077,223.18
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）权益工具投资				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			1,119,077,223.18	1,119,077,223.18
（1）权益工具投资			1,119,077,223.18	1,119,077,223.18
（二）其他权益工具投资			460,679,860.08	460,679,860.08
持续以公允价值计量的资产总额			1,579,757,083.26	1,579,757,083.26

(三) 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

指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、其他权益工具投资为无公开报价的权益工具投资，以估值方法确定公允价值。

十二、关联方及关联交易

(一) 本集团的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	对本集团的持股比例（%）	对本集团的表决权比例（%）
中国长江三峡集团有限公司	湖北省武汉市	大型水电开发与运营	211,500,000,000.00	28.09	52.54

注：三峡集团直接持有本集团 28.09% 股权，其全资子公司长江三峡投资管理有限公司（以下简称三峡投资）持有本集团 20.96% 股权，其控股子公司三峡资本控股有限责任公司持有本集团 3.49% 股权。



1. 本集团的母公司情况的说明

(1) 母公司的注册资本及其变化

控股股东	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
中国长江三峡集团有限公司	211,500,000,000.00			211,500,000,000.00

(2) 母公司所持股份或权益及其变化

控股股东	持股金额		持股比例（%）	
	期末金额	期初金额	期末比例	期初比例
中国长江三峡集团有限公司	8,040,946,600.00	14,000,000,000.00	28.09	48.92

注：2023 年 8 月为优化三峡能源股权结构，促进新能源业务协同，三峡集团将其直接持有的本集团 6,000,000,000 股股份（占本公司总股本的 20.96%）无偿划转至其全资子公司长江三峡投资管理有限公司；另三峡集团截止 2023 年 12 月 31 日通过二级市场增持本集团股份 40,946,600 股。

(二) 本企业的子公司情况

本集团子公司情况详见本附注“八、（一）、1. 企业集团的构成”相关内容。

(三) 合营企业及联营企业

本集团重要的合营或联营企业详见本附注“八、（二）在合营安排或联营企业中的权益”相关内容。

本期与本集团发生关联方交易，或前期与本集团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	与本集团关系
中交海峰风电发展股份有限公司	联营企业
金风科技股份有限公司	联营企业
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
江苏御风海上风电有限公司	联营企业
福建福能股份有限公司	联营企业
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	联营企业
中铁福船海洋工程有限责任公司	联营企业
青海省水利水电（集团）有限责任公司	联营企业
乌海抽水蓄能有限责任公司	联营企业
中能智新科技产业发展有限公司	联营企业



合营或联营企业名称	与本集团关系
新疆风能有限责任公司	联营企业
Marpani Solar 9 S.L.	联营企业
Photosolar Medina 3	联营企业

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	与本集团关系
三峡资产管理有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡资本控股有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡物资招标管理有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡技术经济发展有限公司	同受控股股东控制的企业
中国长江电力股份有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡科技有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡财务(香港)有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡财务有限责任公司	同受控股股东控制的企业
湖北能源集团股份有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡建工(集团)有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡投资管理有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡基地发展有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡出版传媒有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡丰海盐城发电有限公司	同受控股股东控制的企业
上海勘测设计研究院有限公司	同受控股股东控制的企业
中国水利水电建设工程咨询有限公司	其他关联关系方
长江勘测规划设计研究有限责任公司	其他关联关系方
能事达电气股份有限公司	集团联营企业
三峡(北京)私募基金管理有限公司	集团联营企业
江苏中车电机有限公司	集团联营企业
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	集团联营企业
福建省新能海上风电研发中心有限公司	集团联营企业
商都县天汇太阳能有限公司	同受控股股东控制的企业
北京中水科水电科技开发有限公司	集团联营企业

(五) 关联交易

1. 存在控制关系且已纳入本集团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



单位：人民币万元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国长江三峡集团有限公司	采购商品、接受劳务	10,031.22	119.46
金风科技股份有限公司	采购商品、接受劳务	280,589.20	108,295.86
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	采购商品	3,110.85	2,941.42
中铁福船海洋工程有限责任公司	接受劳务		39,986.90
三峡（北京）私募基金管理有限公司	采购商品、接受劳务		190.71
能事达电气股份有限公司	采购商品、接受劳务		139.44
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	采购商品、接受劳务		425.94
中能智新科技产业发展有限公司	采购商品、接受劳务	165.51	203.32
江苏御风海上风电有限公司	接受劳务	247.66	
三峡物资招标管理有限公司	采购商品、接受劳务	31,303.94	28,578.40
上海勘测设计研究院有限公司	采购商品、接受劳务	857,116.57	444,656.12
三峡基地发展有限公司	接受劳务	4,797.49	2,351.84
中国三峡出版传媒有限公司	采购商品、接受劳务	385.54	178.30
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务	4,166.87	5,069.16
长江三峡投资管理有限公司	采购商品、接受劳务		204.01
三峡资产管理有限公司	采购商品	4,505.79	
中国长江电力股份有限公司	接受劳务	588.71	
湖北能源集团股份有限公司	接受劳务	1.51	
三峡科技有限责任公司	采购商品、接受劳务	3,290.00	1,792.99
中交海峰风电发展股份有限公司	采购商品、接受劳务	3,031.53	
中国水利水电建设工程咨询有限公司	接受劳务	295.94	
长江勘测规划设计研究有限责任公司	采购商品、接受劳务	5,232.36	

3. 销售商品、提供劳务的关联交易

单位：人民币万元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国长江三峡集团有限公司	提供劳务	2,889.92	
金风科技股份有限公司	销售商品、提供劳务	65.77	42.64
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	提供劳务	190.14	83.06
上海勘测设计研究院有限公司	销售商品、提供劳务	7.24	
三峡科技有限责任公司	提供劳务		19.17
三峡基地发展有限公司	销售商品、提供劳务	0.48	1,777.10
长江三峡技术经济发展有限公司	销售商品、提供劳务	2.29	
江苏中车电机有限公司	销售商品、提供劳务	175.17	



关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中交海峰风电发展股份有限公司	销售商品	33,582.44	
三峡丰海盐城发电有限公司	提供劳务	37.20	

4. 关联租赁情况

(1) 本集团作为出租方

单位：人民币万元

出租方名称	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
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	金风科技股份有限公司	房屋建筑物、机器设备	1,746.69	2,186.46
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	江苏中车电机有限公司	房屋建筑物	0.69	
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	三峡科技有限责任公司	房屋建筑物	5.50	
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	三峡物资招标管理有限公司	房屋建筑物	0.46	
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	上海勘测设计研究院有限公司	房屋建筑物	1.15	

(2) 本集团作为承租方

单位：人民币万元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
三峡资本控股有限公司	房屋建筑物/机器设备	23.89			
三峡资产管理有限公司	房屋建筑物	3,510.07			

（续表）

出租方名称	租赁资产种类	支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
三峡资本控股有限公司	房屋建筑物/机器设备	58,716.64	504,659.08	8,168.60	58,729.97	804.46	283,498.07
三峡资产管理有限公司	房屋建筑物	3,510.07					

5. 关联担保情况

本年无关联方提供担保情况。

6. 关联方资金拆借

单位：人民币万元



关联方	拆借金额	起始日	到期日	备注
三峡财务有限责任公司	60,000.00	2023/5/6	2024/1/4	
三峡财务有限责任公司	5,476.17	2023/8/14	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	8,427.45	2023/8/14	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	6,320.19	2023/8/14	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	6,320.19	2023/8/14	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	4,610.00	2023/12/21	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	2,655.00	2023/12/21	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	279.00	2023/12/21	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2023/3/17	2041/3/17	
三峡财务有限责任公司	2,200.00	2023/7/27	2041/3/17	
三峡财务有限责任公司	21,300.00	2023/8/2	2041/3/17	
三峡财务有限责任公司	6,500.00	2023/8/29	2041/3/17	
合计	134,088.00			

7. 关键管理人员薪酬

单位：人民币万元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	1,011.48	1,164.72

8. 其他关联交易

(1) 向关联方收取利息

单位：人民币万元

关联方	交易内容	本期发生额	上期发生额
三峡财务有限责任公司	存款利息收入	5,986.30	6,080.69
Marpani Solar 9 S.L.	债权投资利息收入	533.85	660.07
Photosolar Medina 3	债权投资利息收入	244.53	215.95

(2) 向关联方支付利息

单位：人民币万元

关联方	交易内容	本期发生额	上期发生额
中国长江三峡集团有限公司	委贷利息支出		2,744.44
三峡财务有限责任公司	借款利息支出	13,222.02	17,734.32
三峡财务有限责任公司	手续费支出	441.83	1,415.64



关联方	交易内容	本期发生额	上期发生额
三峡财务有限责任公司	票据贴现利息支出	371.88	
三峡财务（香港）有限公司	借款利息支出		684.96
三峡资本控股有限责任公司	手续费及佣金支出	2,019.16	
福建福能股份有限公司	借款利息支出	8.23	
三峡资产管理有限公司	借款利息支出	70.43	803.35
商都县天汇太阳能有限公司	借款利息支出	0.24	85.80

9. 关联方应收应付款项

(1) 本集团应收关联方款项

单位：人民币万元

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
	控股股东及最终控制方				
其他应收款	中国长江三峡集团有限公司	206.43		3,709.13	
	合营或联营企业				
应收账款	金风科技股份有限公司	475.65	1.43	5.20	0.02
其他应收款	金风科技股份有限公司	754.62		59.58	
预付款项	金风科技股份有限公司	3,975.00		3,904.41	
应收票据	金风科技股份有限公司	475.00			
应收股利	中铁福船海洋工程有限责任公司			1,000.00	
其他应收款	江苏中车电机有限公司	4.06			
预付款项	江苏御风海上风电有限公司	2.27			
	同受控股股东控制的企业				
其他应收款	Photosolar Medina 3	104.33		98.54	
债权投资	Marpani Solar 9 S.L.	6,735.06		9,577.82	
债权投资	Photosolar Medina 3	4,333.10		3,900.36	
预付款项	三峡基地发展有限公司	24.44			
应收账款	三峡物资招标管理有限公司	0.50			
应收账款	三峡丰海盐城发电有限公司	37.20	0.11		
其他应收款	三峡物资招标管理有限公司	18.15			
预付款项	三峡物资招标管理有限公司	306.90			
预付款项	三峡资本控股有限责任公司	1,348.90		2,750.18	
其他应收款	三峡资本控股有限责任公司	163.32			
其他应收款	三峡资产管理有限公司	3.42		1.16	
预付款项	三峡资产管理有限公司	204.75			



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	上海勘测设计研究院有限公司	1.25			
预付款项	上海勘测设计研究院有限公司	102,880.07		3,547.01	
预付款项	长江三峡技术经济发展有限公司	350.64		350.64	

(2) 本集团应付关联方款项

单位：人民币万元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	控股股东及最终控制方		
应付账款	中国长江三峡集团有限公司	221.92	
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	832.09	
	合营或联营企业		
应付账款	北京中水科水电科技开发有限公司	2.85	
应付账款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	138.28	4,418.50
其他应付款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司		1,023.13
应付账款	福建省新能海上风电研发中心有限公司	28.02	
应付账款	江苏御风海上风电有限公司	54.93	
其他应付款	金风科技股份有限公司	8,323.43	8,402.92
应付账款	金风科技股份有限公司	187,102.81	143,182.82
应付票据	金风科技股份有限公司		8,924.93
其他应付款	乌海抽水蓄能有限责任公司	0.58	
其他应付款	能事达电气股份有限公司	22.93	
应付账款	新疆风能有限责任公司	8.40	
应付账款	中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	1,333.38	1,105.21
应付账款	中能智新科技产业发展有限公司	510.00	344.48
应付账款	中铁福船海洋工程有限责任公司	2,283.58	15,218.78
	同受控股股东控制的企业		
短期借款	三峡财务有限责任公司		250,500.00
应付利息	三峡财务有限责任公司		561.06
一年内到期的非流动负债	三峡财务有限责任公司	16,369.77	10,958.40
长期借款	三峡财务有限责任公司	357,134.56	385,117.10
应付账款	三峡基地发展有限公司	1,182.44	2,580.71
其他应付款	三峡基地发展有限公司	1,019.79	
应付账款	三峡科技有限责任公司		292.20
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	330.40	162.38



项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	三峡物资招标管理有限公司	402.23	1,275.42
长期应付款	三峡资本控股有限责任公司	2,090,977.00	1,968,356.34
应付利息	三峡资本控股有限责任公司		732.59
租赁负债	三峡资本控股有限责任公司	153,185.47	134,974.37
一年内到期的非流动负债	三峡资本控股有限责任公司	183,922.58	49,529.47
应付账款	三峡资本控股有限责任公司	-	7,045.59
应付票据	上海勘测设计研究院有限公司	41,511.11	82,231.66
应付账款	上海勘测设计研究院有限公司	323,278.93	488,424.37
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	1,441.53	2.02
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	3,761.31	3,697.95
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	37.59	106.28
其他应付款	能事达电气股份有限公司	22.39	
其他应付款	长江三峡投资管理有限公司		5.22
应付账款	长江三峡投资管理有限公司		49.26
应付票据	中国三峡建工（集团）有限公司	179.93	
应付账款	中国长江电力股份有限公司	58.57	
	其他关联关系方		
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	20.54	354.69
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	50.57	147.57
应付账款	中国水利水电建设工程咨询有限公司	419.53	
其他应付款	中国水利水电建设工程咨询有限公司	25.00	

(3) 其他

单位：人民币万元

交易类型	关联方	期末余额	期初余额
货币资金	三峡财务有限责任公司	295,724.34	455,258.93

十三、股份支付

(一) 股份支付总体情况

公司本期授予的各项权益工具总额	5,689,200
公司本期行权的各项权益工具总额	—
公司本期失效的各项权益工具总额	2,260,000
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	—
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	2022 年第一次发行的限制性股票的授予价格为 3.38 元/股，距第一至第三个解锁期分别剩余 2、14、26 个月



2023 年第一次发行的限制性股票的授予价格为 2.84 元/股，距第一至第三个解锁期分别剩余 13、25、37 个月。

股份支付说明：

本集团于 2022 年 12 月 28 日召开第二届董事会第六次会议，审议通过《关于向公司 2021 年限制性股票激励计划预留部分限制性股票激励对象授予限制性股票的议案》，集团董事会确定限制性股票授予日后，在缴款验资环节及后续办理登记的过程中，75 名激励对象实际全额或部分认购获授的限制性股票合计 568.92 万股，3 名激励对象因个人原因自愿放弃认购全部获授的限制性股票。因此，本次激励计划预留授予部分的限制性股票实际授予激励对象人数由 78 人变更为 75 人，预留授予部分的限制性股票授予数量由 608.4 万股变更为 568.92 万股，未认购的 39.48 万股不再进行授予。

(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	采用授予日限制性股票的收盘价格减去限制性股票授予价格计算确定。
可行权权益工具数量的确定依据	在等待期的每个资产负债表日，集团根据最新取得的可行权人数、业绩指标完成情况等信息进行估计。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	114,603,750.00 元
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	62,175,454.44 元

十四、承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

1. 截止 2023 年 12 月 31 日，本集团已签订尚未履行完毕大额采购合同具体情况如下：

单位：人民币万元

项目	2023 年 12 月 31 日金额
已签订尚未履行或尚未完全履行的工程、设备和其他合同	4,913,687.28

2. 除存在上述承诺事项外，截止 2023 年 12 月 31 日，本集团无其他应披露未披露的重要承诺事项。

(二) 资产负债表日存在的重要或有事项

1. 未决诉讼

原告社旗县方圆萤石有限公司以中国三峡新能源（集团）股份有限公司、社旗国合风力发电有限公司为被告向河南省南阳市中级人民法院提起诉讼，涉及诉讼案件金额 50,000,000.00 元，该案件已于 2021 年 6 月 28 日和 2021 年 11 月 16 日由最高人民法院再



审开庭审理。2022 年 7 月 25 日，本集团收到最高人民法院送达的再审民事裁定书，裁定撤销原一、二审判决，发回本案一审法院重审。现南阳中院已重新立案，已于 2022 年 10 月 19 日开庭审理本案，案件尚在审理中。

2. 除存在上述或有事项外，截止 2023 年 12 月 31 日，本集团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) 重要的非调整事项

截止本报告批准报出日，本集团期后合并范围新增和减少子公司情况如下：

序号	公司名称	注册地	业务范围	持股比例	级次	备注
1	莱州市睿阳新能源有限公司	莱州市	太阳能发电	100%	二	非同一控制下企业合并
2	嘉峪关市智理新能源科技有限公司	嘉峪关市	太阳能发电	100%	二	非同一控制下企业合并
3	三峡新能源（伊春）抽水蓄能发电有限公司	黑龙江省伊春市	发电业务	34%	三	新设增加
4	三峡（广西）能源投资有限公司	南宁市	发电业务	60%	二	新设增加
5	三峡新能源发电（榆社）有限公司	山西省晋中市榆社县	发电业务	65%	二	新设增加
6	三峡新能源发电（兴仁）有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州	发电业务	100%	二	新设增加
7	三峡海垦（白沙）新能源有限公司	白沙黎族自治县	发电业务	51%	三	新设增加
8	金峰新能源共和发电有限公司	青海省共和县	太阳能发电	100%	二	吸收合并减少

(二) 其他资产负债表日后事项说明

1. 利润分配情况

项目	金额
拟分配的利润或股利	2,232,467,577.60

根据公司第二届董事会第二十一次会议审议通过了《关于 2023 年度利润分配预案的议案》，公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利 0.78 元（含税），合计拟分配现金股利 2,232,467,577.60 元（含税）。

除前述现金分红外，本次利润分配不以资本公积金转增股本，不送红股。实施本次权益分派股权登记日前，因可转债转股/回购股份/股权激励授予股份回购注销/重大资产重组股份回购注销等致使公司总股本发生变动的，三峡能源拟维持每股分配金额不变，相应调整分配总额。

十六、其他重要事项说明



（一）分部信息

1. 报告分部的确定依据与会计政策

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

分部间转移价格参照市场价格确定，共同费用除无法合理分配的部分外按照收入比例在不同的分部之间分配。

2. 报告分部的财务信息



中国三峡新能源（集团）股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

项目	风力发电业务（万元）	太阳能发电业务（万元）	水电业务及其他（万元）	抵销（万元）	合计（万元）
一、营业收入	1,856,853.54	741,178.73	92,906.25	-42,391.28	2,648,547.24
其中：对外交易收入	1,856,853.54	741,178.73	50,514.97		2,648,547.24
分部间交易收入			42,391.28	-42,391.28	
二、营业成本	841,480.24	370,731.94	44,683.69	-68,371.46	1,188,524.41
三、利润总额	715,742.69	215,171.72	165,333.76	-194,488.98	901,759.19
四、所得税费用	46,017.23	21,531.16	4,512.37	2,703.14	74,763.90
五、净利润	669,725.46	193,640.56	160,821.39	-197,192.12	826,995.29
六、资产总额	20,650,071.72	9,523,942.44	11,007,130.33	-10,010,388.40	31,170,756.09
七、负债总额	12,976,606.95	5,992,595.48	5,057,200.06	-2,404,140.31	21,622,262.18
八、补充信息					
折旧费及摊销费	702,149.95	283,040.85	32,438.25	-8,397.00	1,009,232.05



(二)其他重要事项

2024 年 4 月 24 日，本集团子公司三峡（安徽）能源投资有限公司持股 11.17%参股公司亿利洁能股份有限公司发布 2023 年年度业绩预告更正公告，预计 2023 年度实现归属于上市公司股东的净利润-48,737 万元到-59,567 万元，与上年同期（法定披露数据）相比，将减少 121,819 万元到 132,649 万元，同比下降 166.69%到 181.51%。同日亿利洁能股份有限公司公告收到上交所关于亿利洁能业绩预告更正事项的问询函，要求亿利洁能股份有限公司就存放财务公司存款计提货币资金信用减值准备约 4.2 亿元，占货币资金余额的 9.7%，以及在财务公司存款余额为 39.06 亿元，占货币资金的 90.23%事项，说明财务公司是否已经资不抵债或者存在流动性风险、从财务公司支取资金是否受限或者存在潜在限制等并进行补充披露。本集团暂无法判断亿利洁能股份有限公司所公告的财务公司存款事件对其后续经营的影响。

除上述事项外，截止 2023 年 12 月 31 日，本集团无其他应披露未披露的其他重要事项。

十七、母公司财务报表主要项目注释

注释1. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	888,333,311.63	514,400,013.24
其他应收款项	1,958,902,310.74	706,116,355.54
合计	2,847,235,622.37	1,220,516,368.78

(一) 应收股利

单位名称	期末余额	期初余额
账龄一年以内的应收股利	394,904,578.05	715,779.66
云南保山电力股份有限公司		148,000.00
吉林省地方水电集团有限公司		567,779.66
三峡新能源尚义风电有限公司	20,000,000.00	
国水集团化德风电有限公司	50,000,000.00	
海南州益鑫新能源科技有限公司	3,704,140.65	
海南州海锦科士达新能源有限公司	16,219,466.88	
三峡新能源朝阳发电有限公司	5,000,000.00	
三峡新能源太阳山发电有限公司	5,000,000.00	
三峡新能源沽源发电有限公司	18,000,000.00	
三峡新能源康保发电有限公司	30,000,000.00	



单位名称	期末余额	期初余额
三峡新能源阳江发电有限公司	50,000,000.00	
金峰新能源共和发电有限公司	9,785,010.35	
昔阳县斯能新能源有限公司	15,300,000.00	
海南州捷普绿能发电有限公司	13,563,509.94	
三峡新能源红寺堡发电有限公司	20,000,000.00	
山东沾化天融新能源发展有限公司	40,915,110.64	
三峡新能源（巨野）有限公司	36,217,339.59	
铜川市峡光新能源发电有限公司	39,200,000.00	
中宁县银变新能源有限公司	5,000,000.00	
始兴县金煦新能源发电有限公司	5,000,000.00	
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	9,000,000.00	
南召协合风力发电有限公司	3,000,000.00	
账龄一年以上的应收股利	493,428,733.58	513,684,233.58
青海省水利水电（集团）有限责任公司		255,500.00
北京兴启源节能科技有限公司	19,943,797.38	19,943,797.38
青岛润莱风力发电有限公司	11,972,705.11	31,972,705.11
三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	20,500,000.00	20,500,000.00
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	35,000,000.00	35,000,000.00
三峡新能源元谋发电有限公司	11,047,773.71	11,047,773.71
三峡新能源宾川发电有限公司	8,000,000.00	8,000,000.00
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
社旗国合风力发电有限公司	27,895,641.18	27,895,641.18
三峡新能源蒙阴发电有限公司	24,641,187.68	24,641,187.68
三峡新能源施甸发电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00
三峡新能源普安发电有限公司	8,592,502.55	8,592,502.55
三峡新能源（左云）发电有限公司	103,000,000.00	103,000,000.00
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
巢湖骄阳新能源有限公司	86,360,000.00	86,360,000.00
三峡新能源平定发电有限公司	14,000,000.00	14,000,000.00
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	44,000,000.00	44,000,000.00
三峡新能源龙陵发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
内蒙古文悦光伏电力有限公司	20,475,125.97	20,475,125.97
乐陵市中天新能源有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
合计	888,333,311.63	514,400,013.24

(二) 其他应收款



1. 按账龄披露的其他应收款项

账龄	期末数	期初数
1 年以内（含 1 年）	1,930,811,943.94	600,879,423.88
1 至 2 年	7,874.00	104,063,192.80
2 至 3 年	25,702,492.80	
3 至 4 年		
4 至 5 年		2,387,130.00
5 年以上	23,196,330.00	51,119,086.51
小计	1,979,718,640.74	758,448,833.19
减：坏账准备	20,816,330.00	52,332,477.65
合计	1,958,902,310.74	706,116,355.54

2. 其他应收款按款项性质分类

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金	156,130.00	117,630.00
保证金	25,594,492.80	33,511,192.80
代垫款	2,734,781.00	1,030,000.00
往来款	1,950,774,036.94	321,227,630.53
保理款		402,562,379.86
其他	459,200.00	
合计	1,979,718,640.74	758,448,833.19

3. 按金融资产减值三阶段披露

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
第一阶段	1,979,718,640.74	20,816,330.00	1,958,902,310.74	758,448,833.19	52,332,477.65	706,116,355.54
第二阶段						
第三阶段						
合计	1,979,718,640.74	20,816,330.00	1,958,902,310.74	758,448,833.19	52,332,477.65	706,116,355.54

4. 按坏账准备计提方法分类披露情况

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	预期信用损失率/ 计提比例（%）	
单项计提坏账准备的其他应收款					
按组合计提坏账准备的其他应收款	1,979,718,640.74	100.00	20,816,330.00	1.05	1,958,902,310.74



类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率/ 计提比例 (%)	
合计	1,979,718,640.74	100.00	20,816,330.00	1.05	1,958,902,310.74

(续表)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率/ 计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款					
按组合计提坏账准备的其他应收款	758,448,833.19	100.00	52,332,477.65	6.90	706,116,355.54
合计	758,448,833.19	100.00	52,332,477.65	6.90	706,116,355.54

5. 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	52,332,477.65			52,332,477.65
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	-1,206,261.14			-1,206,261.14
本期转回	30,309,886.51			30,309,886.51
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	20,816,330.00			20,816,330.00

6. 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	占其他应收款期末余额的比例(%)	账龄	已计提坏账准备
三峡新能源四子王风电有限公司	往来款	457,686,657.25	23.12	1年以内	
响水长江风力发电有限公司	往来款	280,808,842.38	14.18	1年以内	
三峡（安徽）能源投资有限公司	往来款	263,665,827.75	13.32	1年以内	
三峡新能源盐城大丰有限公司	往来款	256,475,279.25	12.96	1年以内	
大安润风能源开发有限公司	往来款	132,077,079.22	6.67	1年以内	
合计	往来款	1,390,713,685.85	70.25	1年以内	

注释2. 长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资	64,689,009,952.99	12,320,648,314.86	318,310,511.01	76,691,347,756.84
对联营企业投资	10,657,858,006.65	658,029,136.05	154,441,011.20	11,161,446,131.50
小计	75,346,867,959.64	12,978,677,450.91	472,751,522.21	87,852,793,888.34
减：长期股权投资减值准备	111,576,562.29			111,576,562.29
合计	75,235,291,397.35	12,978,677,450.91	472,751,522.21	87,741,217,326.05



2. 对子公司投资

被投资单位	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		
三峡珠江发电有限公司	8,345,765,737.08	2,094,078,285.50							10,439,844,022.58	
长江三峡集团福建能源投资有限公司	5,138,037,944.46	710,687,500.00							5,848,725,444.46	
响水长江风力发电有限公司	2,135,924,798.43								2,135,924,798.43	
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,894,200,000.00								1,894,200,000.00	
阳江明阳海上风电开发有限公司	1,757,415,000.00								1,757,415,000.00	
三峡新能源大连发电有限公司	1,399,000,000.00								1,399,000,000.00	
三峡（安徽）能源投资有限公司	1,125,893,100.00								1,125,893,100.00	
三峡新能源如东有限公司	1,110,000,000.00								1,110,000,000.00	
三峡新能源格尔木发电有限公司	917,767,552.49	751,500,000.00							1,669,267,552.49	
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	900,000,000.00	133,418,969.00							1,033,418,969.00	
三峡新能源南通有限公司	938,400,000.00								938,400,000.00	
国水集团化德风电有限公司	873,797,389.74	138,000,000.00							1,011,797,389.74	
三峡新能源金昌风电有限公司	853,695,969.47								853,695,969.47	
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	800,000,000.00								800,000,000.00	
三峡新能源五家渠发电有限公司	779,044,485.59								779,044,485.59	
三峡新能源四子王风电有限公司	740,211,036.85								740,211,036.85	
三峡新能源乌兰察布有限公司	552,369,280.00	447,630,720.00							1,000,000,000.00	



被投资单位	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		
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	507,414,052.17	153,000,000.00							660,414,052.17	
杭州泰景光伏发电有限公司	543,429,900.00								543,429,900.00	
三峡新能源哈密风电有限公司	529,325,341.14	250,000,000.00							779,325,341.14	
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	497,250,000.00								497,250,000.00	
三峡新能源康保发电有限公司	484,491,402.08								484,491,402.08	
三峡新能源曲阳发电有限公司	483,045,849.49								483,045,849.49	
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	471,878,500.00								471,878,500.00	
颍上三峡新能源风力发电有限公司	273,000,000.00	332,000,000.00							605,000,000.00	
三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	43,990,000.00	451,010,000.00							495,000,000.00	
北京京能水泥公司（现名称：北京京能通电力科技有限公司）	444,769,141.74								444,769,141.74	
三峡新能源大柴旦风电有限公司	424,751,796.26								424,751,796.26	
广西钦州民海新能源科技有限公司	386,682,296.57	10,000,000.00							396,682,296.57	
三峡新能源共和启航发电有限公司	257,000,000.00	351,000,000.00							608,000,000.00	
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	354,000,000.00	36,000,000.00							390,000,000.00	
云南弥勒石洞山发电有限公司	374,097,517.78								374,097,517.78	
双辽庆达光伏发电有限公司	370,544,850.00								370,544,850.00	



被投资单位	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		
西安明晖广晟发电有限公司	363,910,383.83									363,910,383.83	
温州佳泰新能源投资有限公司	361,963,059.00									361,963,059.00	
三峡新能源太阳山发电有限公司	359,809,625.86									359,809,625.86	
三峡新能源云南姚安发电有限公司	351,950,341.66									351,950,341.66	
大安润风能源开发有限公司	336,101,122.93	27,100,000.00								363,201,122.93	
三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	336,000,000.00	10,000,000.00								346,000,000.00	
三峡新能源峨山县有限公司	17,000,000.00	432,000,000.00								449,000,000.00	
巢湖骄阳新能源有限公司	330,476,824.00									330,476,824.00	
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	324,500,000.00	39,500,000.00								364,000,000.00	
三峡新能源云南师宗发电有限公司	187,190,657.90	283,000,000.00								470,190,657.90	
新疆浦类海能源发展有限公司	312,470,000.00									312,470,000.00	
中国三峡新能源（香港）有限公司		310,000,000.00								310,000,000.00	
三峡新能源会理中一发电有限公司	309,689,333.57									309,689,333.57	
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	306,460,100.00									306,460,100.00	
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	301,000,000.00									301,000,000.00	
其他子公司	23,783,295,562.90	5,360,722,840.36	318,310,511.01							28,825,707,892.25	111,576,562.29
合计	64,689,009,952.99	12,320,648,314.86	318,310,511.01							76,691,347,756.84	111,576,562.29



3. 对联营、合营企业投资

被投资单位	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		
一. 合营企业										
二. 联营企业										
金风科技股份有限公司	4,646,809,011.99	194,500,589.51		101,509,721.16	-19,628,904.18	715,650.66	42,326,873.40			4,881,579,195.74
青海省水利水电（集团）有限责任公司	389,826,601.11			-3,955,030.90		107,311.96	255,500.00			385,723,382.17
东方三峡（江苏）智慧能源有限公司	4,005,795.99			-1,024,421.57						2,981,374.42
大连太平湾新能源投资发展有限公司	25,195,654.16			-11,214,119.29						13,981,534.87
杞县风尚新能源有限公司	3,028,224.99					11,551,410.92				14,579,635.91
三峡集团浙江能源投资有限公司	-1,886,631.23								1,886,631.23	
马关拉气发电有限责任公司	82,009,386.23			6,631,390.61			6,435,000.00			82,205,776.84
新疆风能有限责任公司	3,688,360,693.63			76,356,979.05	-12,005,728.63	1,147,379.99	17,332,000.00			3,736,527,324.04
阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	741,327,479.64			28,022,808.36						769,350,288.00
乌海抽水蓄能有限责任公司	59,956,848.49	50,000,000.00		43,151.51						110,000,000.00
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	368,361,108.42			60,455,894.14						428,817,002.56
中能智新科技产业发展有限公司	46,748,012.81			3,382,773.00		46,079.60	300,736.55			49,876,128.86



被投资单位	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
中交海峰风电发展股份有限公司	502,979,450.49			12,547,460.57		183,179.15				515,710,090.21	
阳光润峡（青岛）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	58,115,269.46			-882,976.54						57,232,292.92	
润峡阳光（青岛）私募基金管理有限公司	918,513.36			304,355.75						1,222,869.11	
电科新能科技有限公司	5,953,899.90	4,000,000.00		28,447.34						9,982,347.24	
大理博禾新能源有限公司		73,990,000.00		-836,357.00						73,153,643.00	
马关大梁子发电有限责任公司	30,065,527.65			3,737,717.96			5,280,000.00			28,523,245.61	
长江三峡集团江苏能源投资有限公司	6,083,159.56								-6,083,159.56		
合计	10,657,858,006.65	322,490,589.51		275,107,794.15	-31,634,632.81	13,751,012.28	71,930,109.95		-4,196,528.33	11,161,446,131.50	



注释3. 营业收入及营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
1. 主营业务小计				
2. 其他业务小计	81,547,467.70	26,234,929.91	15,944,871.93	14,548,380.70
合计	81,547,467.70	26,234,929.91	15,944,871.93	14,548,380.70

注释4. 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,074,126,326.50	1,455,363,641.76
权益法核算的长期股权投资收益	275,107,794.15	494,331,760.80
处置长期股权投资产生的投资收益	-4,633,450.07	-22,436,931.08
交易性金融资产持有期间的投资收益	42,597,016.74	43,013,115.22
其他权益工具投资持有期间的投资收益	6,707,903.63	6,573,939.78
委贷投资收益	193,188,682.65	285,439,088.01
其他	1.00	
合计	2,587,094,274.60	2,262,284,614.49

十八、补充资料

(一) 非经常性损益

1. 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	56,805,256.06	
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	13,356,871.76	
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	9,396,821.77	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	152,795,764.95	
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	6,367,820.08	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-21,986,887.33	
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		



项目	金额	说明
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	20,282,493.08	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	6,172,373.82	
减：所得税影响额	34,606,170.43	
少数股东权益影响额（税后）	36,077,455.37	
合计	172,506,888.39	

2. 公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的项目：

无

3. 公司因执行《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》对上年度非经常性损益的影响情况如下：

项目	涉及金额	原因
巢湖光伏项目市级度电补贴	20,907,079.65	与经营业务相关且具有持续性
浙江正泰江山林光互补项目产业政策财政奖补资金	6,507,000.00	与经营业务相关且具有持续性
合计	27,414,079.65	

（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（I）	8.99	0.2509	0.2509
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润（II）	8.77	0.2449	0.2449

中国三峡新能源（集团）股份有限公司





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：

经营场所：北京市海淀区西四环中路16号院7号楼7号楼12层

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



此件仅用于业务报告专用，复印无效。

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》。



发证机关：

北京市财政局

二〇一七年十一月十七日

中华人民共和国财政部制





226

年度检验登记
Annual Renewal Register

本证书经验合格
This certificate is valid
this renewal.

姓名: 轩菲
证书编号: 110000102637



北京注册会计师协会
2007年度年检合格检查合格
2008年3月24日



姓名: 轩菲
Full name: Xuan Fei
性别: 女
Sex: Female
出生日期: 1977-3-2
Date of birth: 1977-3-2
工作单位: 北京会计师事务所有限公司
Working unit: Beijing Accounting Firm Co., Ltd.
身份证号码: 11010519770302002X
Identity card No.: 11010519770302002X



证书编号: 110000102637
No. of Certificate: 110000102637
北京注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs
2007年12月6日
Date of Issuance: 2007-12-06



年 月 日

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

同意调出
Agree the holder to be transferred from
事务所
CPAs
2008年12月26日
Stamp of the transferor-in business of CPAs
同意调入
Agree the holder to be transferred to
事务所
CPAs
2008年12月26日
Stamp of the transferee-in business of CPAs



年 月 日

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

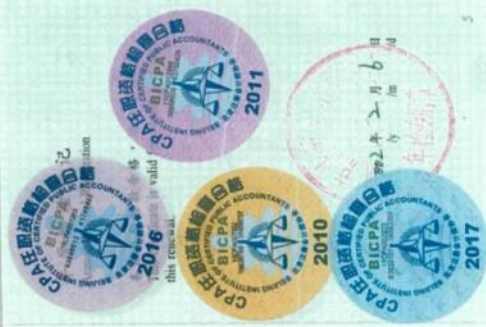
同意调出
Agree the holder to be transferred from
事务所
CPAs
2014年02月17日
Stamp of the transferor-in business of CPAs
同意调入
Agree the holder to be transferred to
事务所
CPAs
2014年02月17日
Stamp of the transferee-in business of CPAs





姓名 Full name: 索还伟
 性别 Sex: 男
 出生日期 Date of birth: 1977年09月24日
 工作单位 Working unit: 北京天平会计师事务所
 身份证号码 Identity card No.: 142202770924003

证书编号: 110000842573
 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: 2001年10月30日
 Date of Issuance



转出: 中地交通, 2017.11.17
 转入: 天律, 注意! 事项!
 一、注册会计师执行职务, 必要时应向有关单位出示
 本证书。
 二、本证书只供本人使用, 不得转让, 不得作其他用途。
 三、注册会计师停止执行职务或变更工作单位, 应当
 向原注册协会报告, 并交回本证书。
 四、本证书如遗失, 应立即向注册协会报告, 并登报
 声明作废旧止。
 姓名: 索还伟
 日期: 2018.12.29
 转入: 中地交通, 2018.12.29
 1. When practising, the CPA shall immediately exhibit this certificate when necessary.
 2. This certificate shall be exclusively used by the holder. No transfer or alteration shall be allowed.
 3. The CPA shall return the certificate to the competent Institute of CPAs when the CPA stops conducting his/her business.
 4. If the CPA loses his/her certificate, he/she shall report to the Institute of CPAs immediately and go through the procedure of reissue after making an announcement of loss. We will be responsible for the reissue.



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

同意调出
 Agree the holder to be transferred from
 事务所 CPAs
 2018年11月18日
 同意调入
 Agree the holder to be transferred to
 事务所 CPAs
 2018年11月18日

