

中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
审计报告  
大华审字[2023]002024 号

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

Da Hua Certified Public Accountants (Special General Partnership)

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，  
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台 (<http://acc.mof.gov.cn>)”进行查验。  
报告编码：京220XTQD2P5



# 中国三峡新能源（集团）股份有限公司

## 审计报告及财务报表

（2022年1月1日至2022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	1-161



## 审计报告

大华审字[2023]002024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2022年12月31日的合并及母公司资产负债表，2022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公司2022年12月31日的合并及母公司财务状况以及2022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公司，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我们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“五、（十）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，截至 2022 年 12 月 31 日，三峡能源公司应收账款账面余额为 27,614,582,101.91 元，已计提坏账准备 886,544,368.76 元，账面价值为 26,728,037,733.15 元。应收账款主要为应收新能源补贴款和标杆电费，客户为各大电网公司。应收账款减值准备的确定需管理层识别历史信用损失情况，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）对应收账款期末余额选取样本执行函证程序；

（3）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；



(4) 选取金额重大或高风险的应收账款，单独测试其可收回性。在评估应收账款的可回收性时，检查相关支持性证据，包括客户的历史信用情况、经营情况和期后回款等情况；

(5) 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；

(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“五、(三十九)其他重要的会计政策和会计估计”所述固定资产减值准备的会计估计及合并财务报表主要项目“注释 14. 固定资产”所述，截至 2022 年 12 月 31 日，三峡能源固定资产原值为 169,914,983,527.69 元，账面价值为 136,729,314,090.39 元。由于固定资产账面价值对三峡能源的财务状况存在重大影响，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，检查采用的折旧方法



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，复核关于固定资产折旧会计估计变更的合理性；

（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）抽查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，并取得管理层固定资产减值测试计算表，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 2022 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。

大华会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师:

刘广



(项目合伙人)

刘广

中国注册会计师:

赵云丽



赵云丽

二〇二三年四月二十七日



# 合并资产负债表

2022年12月31日

编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

资产	附注七	期末余额	上期期末余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金	注释1	10,565,506,166.01	13,090,734,073.80
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	注释2	279,258,524.58	
应收账款	注释3	26,728,037,733.15	19,087,675,428.26
应收款项融资	注释4		374,470,842.74
预付款项	注释5	3,359,458,113.20	1,471,558,580.92
其他应收款	注释6	1,442,536,617.51	829,344,040.15
存货	注释7	222,202,868.26	130,963,317.78
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	注释8	206,725,854.51	28,553,921.92
<b>流动资产合计</b>		<b>42,803,725,877.22</b>	<b>35,013,300,205.57</b>
<b>非流动资产：</b>			
债权投资	注释9	134,781,810.17	156,994,860.22
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释10	16,480,505,083.43	14,255,752,259.59
其他权益工具投资	注释11	472,506,904.85	375,073,886.77
其他非流动金融资产	注释12	1,109,680,401.41	1,074,172,478.51
投资性房地产	注释13	1,619,361,269.65	1,683,705,848.19
固定资产	注释14	136,734,597,052.54	89,051,482,001.37
在建工程	注释15	35,491,271,019.14	57,504,548,422.58
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	注释16	10,280,341,421.91	5,287,179,172.09
无形资产	注释17	4,954,605,637.43	1,737,809,567.00
开发支出		15,883,704.92	
商誉	注释18	1,667,193,069.94	1,545,403,917.74
长期待摊费用	注释19	184,604,560.20	154,607,496.50
递延所得税资产	注释20	570,058,675.16	473,931,532.15
其他非流动资产	注释21	9,608,047,705.82	10,589,428,316.05
<b>非流动资产合计</b>		<b>219,323,438,316.57</b>	<b>183,890,089,758.76</b>
<b>资产总计</b>		<b>262,127,164,193.79</b>	<b>218,903,389,964.33</b>

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



# 合并资产负债表（续）

2022年12月31日

编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

负债和股东权益	附注七	期末余额	上期期末余额
<b>流动负债：</b>			
短期借款	注释22	4,339,734,508.83	5,524,191,400.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	注释23	2,180,219,163.18	3,015,382,286.14
应付账款	注释24	22,736,162,032.76	18,858,537,965.37
预收款项	注释25	573,370.40	671,502.86
合同负债	注释26	68,516,657.72	2,269,732.04
应付职工薪酬	注释27	94,034,474.82	72,411,122.63
应交税费	注释28	334,987,545.39	270,334,031.43
其他应付款	注释29	3,107,243,703.54	3,633,191,363.72
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	注释30	14,293,395,124.81	7,015,646,772.73
其他流动负债	注释31		25,681.98
<b>流动负债合计</b>		<b>47,154,866,581.45</b>	<b>38,392,661,858.90</b>
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	注释32	99,456,430,726.36	78,185,245,510.74
应付债券	注释33	6,634,781,410.85	5,491,709,027.71
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	注释34	6,437,953,871.22	4,089,875,082.85
长期应付款	注释35	12,921,598,390.24	13,320,655,828.78
长期应付职工薪酬	注释36	11,720,000.00	11,130,000.00
预计负债			
递延收益	注释37	66,040,000.84	64,174,431.89
递延所得税负债	注释20	1,239,199,684.81	1,174,016,409.75
其他非流动负债	注释38	245,282,842.98	53,620,295.70
<b>非流动负债合计</b>		<b>127,013,006,927.30</b>	<b>102,390,426,587.42</b>
<b>负债合计</b>		<b>174,167,873,508.75</b>	<b>140,783,088,446.32</b>
<b>股东权益：</b>			
股本	注释39	28,619,530,000.00	28,571,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	注释40	23,601,701,774.48	23,329,265,067.52
减：库存股	注释41	163,001,577.25	
其他综合收益	注释42	188,749,790.99	90,275,311.96
专项储备	注释43	24,065,895.87	
盈余公积	注释44	652,291,297.56	530,791,899.07
未分配利润	注释45	24,127,780,045.87	17,701,069,611.46
归属于母公司股东权益合计		77,051,117,227.52	70,222,401,890.01
少数股东权益		10,908,173,457.52	7,897,899,628.00
<b>股东权益合计</b>		<b>87,959,290,685.04</b>	<b>78,120,301,518.01</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>262,127,164,193.79</b>	<b>218,903,389,964.33</b>

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

企业法定代表人：王书超 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

# 合并利润表

2022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	附注七	本期金额	上期金额
一、营业收入	注释46	23,812,176,257.98	16,417,133,208.95
减：营业成本	注释46	9,906,200,560.44	6,543,587,202.95
税金及附加	注释47	170,441,939.46	133,278,839.42
销售费用			
管理费用	注释48	1,391,295,204.34	999,492,324.11
研发费用	注释49	14,328,051.07	7,419,746.07
财务费用	注释50	3,986,790,887.82	2,852,703,637.59
其中：利息费用		4,074,464,909.59	2,840,735,660.84
利息收入		223,345,061.84	175,910,311.50
加：其他收益	注释51	241,240,519.43	198,874,912.33
投资收益（损失以“-”号填列）	注释52	1,347,243,882.63	1,782,531,849.50
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,288,685,294.17	1,202,622,243.78
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			44,867,837.03
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	35,507,922.90	58,304,494.38
信用减值损失（损失以“-”号填列）	注释54	-274,632,625.78	-261,175,614.81
资产减值损失（损失以“-”号填列）	注释55	-486,383,576.36	-1,658,341.91
资产处置收益（损失以“-”号填列）	注释56	10,854,043.04	-1,417,490.67
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		9,216,949,780.71	7,656,111,267.63
加：营业外收入	注释57	85,106,360.02	118,993,735.34
减：营业外支出	注释58	232,794,593.39	263,523,210.46
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		9,069,261,547.34	7,511,581,792.51
减：所得税费用	注释59	686,359,380.45	553,860,609.53
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		8,382,902,166.89	6,957,721,182.98
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			5,400,239.66
（一）按经营持续性分类			
持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		8,382,902,166.89	6,957,721,182.98
终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		7,155,475,872.96	6,442,257,096.68
少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,227,426,293.93	515,464,086.30
五、其他综合收益的税后净额		98,544,997.97	-31,424,603.37
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		98,544,997.97	-31,424,603.37
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		61,573,138.98	10,622,448.10
1. 重新计量设定受益计划净变动额		-1,020,000.00	240,000.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-12,036,577.50	1,039,705.74
3. 其他权益工具投资公允价值变动		74,629,716.48	9,342,742.36
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		36,971,858.99	-42,047,051.47
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		21,610,625.44	-39,406,442.68
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		-12,696,911.19	-2,640,608.79
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			
9. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
六、综合收益总额		8,481,447,164.86	6,926,296,579.61
归属于母公司所有者的综合收益总额		7,254,020,870.93	6,410,832,493.31
归属于少数股东的综合收益总额		1,227,426,293.93	515,464,086.30
七、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.2501	0.2653
（二）稀释每股收益		0.2501	0.2653

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

企业法定代表人：王斌 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

# 合并现金流量表

2022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	附注七	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		20,326,488,972.49	12,110,423,616.83
收到的税费返还		2,110,735,835.02	174,676,829.28
收到其他与经营活动有关的现金	注释60	3,057,008,438.47	1,222,837,578.96
经营活动现金流入小计		25,494,233,245.98	13,507,938,025.07
购买商品、接受劳务支付的现金		1,101,422,367.05	666,106,003.64
支付给职工以及为职工支付的现金		1,743,346,879.19	1,151,081,871.52
支付的各项税费		2,463,229,399.03	1,156,222,988.83
支付其他与经营活动有关的现金	注释60	3,315,330,024.89	1,703,920,020.86
经营活动现金流出小计		8,623,328,670.16	4,677,330,884.85
经营活动产生的现金流量净额		16,870,904,575.82	8,830,607,140.22
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资所收到的现金		34,613,293.82	1,818,861,234.56
取得投资收益收到的现金		302,558,883.23	319,042,226.79
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		15,759,257.55	2,889,981.03
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	注释61	1,440,620.00	
收到其他与投资活动有关的现金	注释60	398,883,886.00	125,546,958.06
投资活动现金流入小计		753,255,940.60	2,266,340,400.44
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		27,730,508,073.59	29,909,812,757.37
投资支付的现金		1,060,027,981.71	4,448,380,198.49
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	注释61	1,608,378,642.23	2,251,399,623.17
支付其他与投资活动有关的现金	注释60	144,807,053.91	557,663,228.27
投资活动现金流出小计		30,543,721,751.44	37,167,255,807.30
投资活动产生的现金流量净额		-29,790,465,810.84	-34,900,915,406.86
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		2,090,393,384.32	25,239,447,780.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,920,624,332.32	2,721,173,500.00
取得借款收到的现金		55,766,726,703.47	56,166,149,135.56
收到其他与筹资活动有关的现金	注释60	444,763,987.62	697,907,704.80
筹资活动现金流入小计		58,301,884,075.41	82,103,504,620.36
偿还债务支付的现金		34,921,908,309.36	29,521,829,168.70
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,921,698,253.83	4,981,739,248.79
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		103,922,682.31	551,462,667.95
支付其他与筹资活动有关的现金	注释60	8,184,996,465.60	10,359,203,003.06
筹资活动现金流出小计		48,028,603,028.79	44,862,771,420.55
筹资活动产生的现金流量净额		10,273,281,046.62	37,240,733,199.81
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
		4,596,477.55	3,803,879.40
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
		-2,641,683,710.85	11,174,228,812.57
加：期初现金及现金等价物余额		13,034,462,144.37	1,860,233,331.80
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
		10,392,778,433.52	13,034,462,144.37

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

企业法定代表人：王书超 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

# 合并股东权益变动表

2022年度

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

	归属于母公司股东权益					少数股东权益	股东权益合计				
	股本	其他权益工具 — 优先股	其他权益工具 — 其他	资本公积	减: 库存股			其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润
一、上年年末余额	28,721,100.00			23,329,265.07	163,001,577.25	90,275,311.96	78,120,301,518.01	530,791,899.07	17,701,069,611.46	7,897,899,638.00	78,120,301,518.01
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
同一控制下企业合并											
其他											
二、本年年末余额	28,721,100.00			23,329,265.07	163,001,577.25	90,275,311.96	78,120,301,518.01	530,791,899.07	17,701,069,611.46	7,897,899,638.00	78,120,301,518.01
三、本年年初余额	48,530,000.00			272,536,706.36	163,001,577.25	98,474,479.03	9,856,989,167.03	121,492,346.60	6,426,710,534.41	3,010,273,829.52	9,856,989,167.03
(一) 综合收益总额											
(二) 股东投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股	48,530,000.00			272,536,706.36	163,001,577.25						
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. 对股东的分配											
3. 其他											
(四) 股东权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本年年末余额	28,619,530.00			23,601,701,778.48	163,001,577.25	188,749,790.99	10,908,173,437.52	652,291,297.56	24,127,780,045.87	10,908,173,437.52	87,959,290,685.04

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人:

*张立*

主管会计工作负责人:

*杨芳*

会计机构负责人:

*王超*

# 合并股东权益变动表

2022年度

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

	归属于母公司股东权益		其他权益工具		所有者权益		其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	少数股东权益	股东权益合计
	股本	其他权益工具	其他	资本公积	其他综合收益	资本公积						
一、上年年末余额	20,000,000.00			9,474,640.59	130,381,681.11	306,279,747.67	128,280.93	12,001,852,683.20	4,522,293,248.57	46,435,468,052.00	553,401,715.07	
加：会计政策变更												
前期差错更正												
同一控制下企业合并												
其他												
二、本年年初余额	20,000,000.00			9,474,640.59	130,381,681.11	306,279,747.67	128,280.93	12,001,852,683.20	4,522,293,248.57	46,435,468,052.00	553,401,715.07	
三、本年年末余额	8,571,000.00			13,819,720.37	40,106,569.13	224,383,370.47	2,243,833,370.47	5,143,714,091.93	3,316,620,829.38	31,035,352,798.76	2,721,173,500.00	
(一) 综合收益总额												
(二) 股东投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股	8,571,000.00											
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入股东权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对股东的分配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增股本												
2. 盈余公积转增股本												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本年年末余额	28,571,000.00			23,329,265.07	90,275,311.96	550,791,899.07	17,701,069.61	7,897,899,628.00	78,120,301,518.01			

(后附财务报表附注为合并财务报表的重要组成部分)

企业法定代表人：

*Edward!*

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

2022年12月31日

编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

资产	附注十七	期末余额	上期期末余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		6,860,479,458.62	11,120,730,020.75
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		4,600,152.81	6,820,265.56
其他应收款	注释1	1,220,516,368.78	1,838,754,981.48
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		84,200,000.00	206,000,000.00
其他流动资产		5,363,022,098.69	6,732,830,000.00
<b>流动资产合计</b>		<b>13,533,918,078.90</b>	<b>19,905,135,267.79</b>
<b>非流动资产：</b>			
债权投资		-	-
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释2	75,235,291,397.35	63,083,488,345.00
其他权益工具投资		455,592,669.03	358,176,950.77
其他非流动金融资产		1,109,680,401.41	1,074,172,478.51
投资性房地产			
固定资产		1,049,352,202.33	1,074,803,008.51
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		9,796,043.52	19,592,086.80
无形资产		10,189,200.40	7,316,394.89
开发支出		13,980,276.66	
商誉			
长期待摊费用		2,255,346.13	1,184,888.91
递延所得税资产			
其他非流动资产		2,991,744,641.97	3,287,483,550.59
<b>非流动资产合计</b>		<b>80,877,882,178.80</b>	<b>68,906,217,703.98</b>
<b>资产总计</b>		<b>94,411,800,257.70</b>	<b>88,811,352,971.77</b>

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

王斌

杨贵芳

王超



# 母公司资产负债表（续）

2022年12月31日

编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

负债和股东权益	附注十七	期末余额	上期期末余额
流动负债：			
短期借款		11,558,571,375.45	11,541,594,576.45
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		8,166,929.79	7,020,516.11
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		15,006,180.00	12,584,791.66
应交税费		7,708,874.41	7,098,547.80
其他应付款		1,843,689,641.25	1,629,990,460.29
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		7,446,051,658.09	583,164,772.20
其他流动负债			
<b>流动负债合计</b>		<b>20,879,194,658.99</b>	<b>13,781,453,664.51</b>
非流动负债：			
长期借款		8,570,188,000.00	12,063,788,000.00
应付债券		6,634,781,410.85	5,491,709,027.71
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			8,744,547.52
长期应付款			
长期应付职工薪酬		11,720,000.00	11,130,000.00
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		1,103,535,166.22	1,071,366,307.21
其他非流动负债			
<b>非流动负债合计</b>		<b>16,320,224,577.07</b>	<b>18,646,737,882.44</b>
<b>负债合计</b>		<b>37,199,419,236.06</b>	<b>32,428,191,546.95</b>
股东权益：			
股本		28,619,530,000.00	28,571,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		23,753,188,418.47	23,500,254,940.98
减：库存股		163,001,577.25	
其他综合收益		232,269,110.22	149,168,839.61
专项储备			
盈余公积		659,089,211.39	537,589,812.90
未分配利润		4,111,305,858.81	3,625,147,831.33
<b>股东权益合计</b>		<b>57,212,381,021.64</b>	<b>56,383,161,424.82</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>94,411,800,257.70</b>	<b>88,811,352,971.77</b>

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：杨贵芳

会计机构负责人：

# 母公司利润表

2022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、营业收入	注释3	15,944,871.93	19,208,845.78
减：营业成本	注释3	14,548,380.70	5,049,933.59
税金及附加		11,261,363.42	10,153,569.67
销售费用			
管理费用		366,119,954.39	302,434,051.77
研发费用		4,331,558.29	895,821.76
财务费用		662,386,097.82	598,858,828.16
其中：利息费用		857,460,625.76	756,534,165.10
利息收入		204,642,577.10	168,112,327.49
加：其他收益		554,188.43	116,068.87
投资收益（损失以“-”号填列）	注释4	2,262,284,614.49	3,123,358,654.98
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		494,331,760.80	899,904,647.61
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			15,267,837.03
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）		35,507,922.90	58,304,494.38
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-1,209,826.14	-6,064,116.30
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			47,717.55
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,254,434,416.99	2,277,579,460.31
加：营业外收入		7,814,543.63	4,806,459.31
减：营业外支出		30,001,459.20	34,209,719.70
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,232,247,501.42	2,248,176,199.92
减：所得税费用		17,324,035.39	13,019,261.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,214,923,466.03	2,235,156,938.92
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,214,923,466.03	2,235,156,938.92
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		83,170,789.55	25,747,031.24
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		61,560,164.11	10,896,277.88
1. 重新计量设定受益计划净变动额		-1,020,000.00	240,000.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-12,036,577.50	1,039,705.74
3. 其他权益工具投资公允价值变动		74,616,741.61	9,616,572.14
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		21,610,625.44	14,850,753.36
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		21,610,625.44	14,850,753.36
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			
9. 其他			
六、综合收益总额		1,298,094,255.58	2,260,903,970.16
七、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			

（后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分）

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

# 母公司现金流量表

2022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
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		22,075,216.62	2,020,361,376.46
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		2,616,921,844.10	1,591,947,917.08
经营活动现金流入小计		2,654,350,310.56	3,612,309,293.54
购买商品、接受劳务支付的现金		38,859,920.12	2,004,724,285.47
支付给职工以及为职工支付的现金		334,533,524.52	162,461,851.88
支付的各项税费		20,603,017.72	
支付其他与经营活动有关的现金		2,541,536,213.80	1,377,170,252.65
经营活动现金流出小计		2,935,532,676.16	3,544,356,390.00
经营活动产生的现金流量净额		-281,182,365.60	67,952,903.54
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资所收到的现金		5,453,478,035.43	8,200,003,179.59
取得投资收益收到的现金		2,869,445,419.80	1,113,437,168.39
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			73,245.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		38,977,243.23	59,050,087.50
投资活动现金流入小计		8,361,900,698.46	9,372,563,680.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		41,587,809.04	49,918,600.14
投资支付的现金		15,156,512,737.82	22,271,346,523.30
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		36,099,589.00	138,026,301.68
投资活动现金流出小计		15,234,200,135.86	22,459,291,425.12
投资活动产生的现金流量净额		-6,872,299,437.40	-13,086,727,744.64
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		169,769,052.00	22,514,274,280.00
取得借款收到的现金		39,888,745,201.15	39,183,325,708.44
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		40,058,514,253.15	61,697,599,988.44
偿还债务支付的现金		35,585,830,674.70	36,208,025,577.93
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,374,508,795.70	1,779,682,371.63
支付其他与筹资活动有关的现金		204,568,233.51	39,890,775.07
筹资活动现金流出小计		37,164,907,703.91	38,027,598,724.63
筹资活动产生的现金流量净额		2,893,606,549.24	23,670,001,263.81
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-375,308.37	-910,485.28
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-4,260,250,562.13	10,650,315,937.43
加：期初现金及现金等价物余额		11,120,730,020.75	470,414,083.32
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		6,860,479,458.62	11,120,730,020.75

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

王斌斌

杨兴普

王书超

# 母公司股东权益变动表

2022年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

	本期金额				未分配利润	股东权益合计
	股本	其他权益工具 永续债	资本公积	减: 库存股		
一、上年年末余额	28,571,000,000.00		23,500,254,340.98		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						
二、本年年初余额	28,571,000,000.00		23,500,254,340.98		3,625,147,831.33	56,383,161,424.82
三、本年增减变动金额	48,530,000.00		252,933,477.49	163,001,577.25	486,158,027.48	829,215,596.82
(一) 综合收益总额						
(二) 股东投入和减少资本	48,530,000.00		252,933,477.49	163,001,577.25	1,214,923,466.03	1,298,094,255.58
1. 股东投入的普通股	48,530,000.00		115,425,331.71			138,461,900.24
2. 其他权益工具持有者投入资本			85,079,850.22	163,001,577.25		163,565,331.71
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. 对股东的分配						
3. 其他						
(四) 股东权益内部结转						
1. 资本公积转增股本						
2. 盈余公积转增股本						
3. 盈余公积弥补亏损						
4. 设定受益计划变动额结转留存收益						
5. 其他综合收益结转留存收益						
6. 其他						
(五) 专项储备						
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	4,111,305,858.81	57,212,381,021.64

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人:

Edith

主管会计工作负责人:

杨贵芳

会计机构负责人:

王中超

# 母公司股东权益变动表

2022年度

编制单位：中国三棱箭股份有限公司

项目	上期金额				其他权益工具	本期金额		未分配利润	股东权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	其他		股本	资本公积		
一、上年年末余额	20,000,000.00		9,682,083,901.45						
加：会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年期初余额	20,000,000.00		9,682,083,901.45						
三、本年增减变动金额	8,571,000.00		13,818,171,039.53						
(一) 综合收益总额			132,103,574.15						
(二) 股东投入和减少资本	8,571,000.00		13,818,171,039.53						
1. 股东投入的普通股	8,571,000.00		13,818,171,039.53						
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. 对股东的分配									
3. 其他									
(四) 股东权益内部结转									
1. 资本公积转增股本									
2. 盈余公积转增股本									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 设定受益计划变动额结转留存收益									
5. 其他综合收益结转留存收益									
6. 其他									
(五) 专项储备									
1. 本期提取									
2. 本期使用									
(六) 其他									
四、本年年末余额	28,571,000.00		23,500,254,940.98						
其他综合收益									
专项储备									
盈余公积									
未分配利润									
合计									

(后附财务报表附注为合并财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

*Felber*

主管会计工作负责人：

*杨贵芳*

会计机构负责人：

*王超*

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

## 中国三峡新能源（集团）股份有限公司

### 2022 年度财务报表附注

#### 一、公司基本情况

中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称本公司或本集团）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，公司主营水利水电工程、城镇供水工程的发展、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，本集团以 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”。本集团以 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。改制后本集团注册资本增加至 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，变更完成后公司股权结构如下：

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 20,000,000,000.00 元，实收股本 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，变更完成后公司股权结构如下：

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》，本公司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。变更完成后公司股权结构如下：

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





序号	股东名称	实收资本	比例（%）
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》，决定向公司董事、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责任公司上海分公司于 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，本集团于 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。变更完成后公司股权结构如下：

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

根据公司《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，因此由公司对上述 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，公司总实收资本由 28,620,950,000.00 元减少至 28,620,510,000.00 元。变更完成后公司股权结构如下：

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

本集团第二届董事会第三次会议于 2022 年 9 月 28 日在北京以现场并结合视频的方式召开，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，公司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公司总股本的 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，公司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，公司总股本由 28,620,510,000 股减少至 28,619,530,000 股，公司注册资本也相应由 28,620,510,000 元减少为 28,619,530,000 元。变更完成后公司股权结构如下：

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



序号	股东名称	实收资本	比例（%）
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：王武斌，注册地址：北京市通州区贡院街 1 号院 1 号楼二层 206-23 室。

本集团属电力、热力生产和供应业，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。

## 二、合并财务报表范围

本期纳入合并范围的主体共 348 户，其中：本期非同一控制下企业合并 35 户，同一控制下企业合并 2 户，新投资设立 49 户，本期注销 12 户。详见本附注“八、合并范围的变更”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

## 三、财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2023 年 4 月 27 日批准报出。

## 四、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》（2014 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。

## 五、重要会计政策、会计估计

### （一）遵循企业会计准则的声明

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

### （二）会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

### （三）营业周期

本集团的营业周期为 12 个月。

### （四）记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

### （五）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。

### （六）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，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

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。

#### （七）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。

#### （八）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。

#### （九）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）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

#### 1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

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，对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

## 2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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。

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。

## 3) 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：新能源补贴款组合

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。

## （2）金融负债

### 1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

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。

### 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。

### （3）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。

### （4）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。

### （5）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。

#### （十一）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。

#### （十二）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”。

### （十三）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。

#### （十四）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

#### （十五）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：

序号	类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
1	房屋及建筑物	8—50	0-3	1.94—12.50
2	机器设备	5—32	0-3	3.03—20.00
3	运输设备	3—12	0-3	8.08—33.33
4	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。

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

### （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。

### （十六）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。

### （十七）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。





## （十八）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。

#### 使用权资产的折旧

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。

## （十九）无形资产

本集团无形资产包括土地使用权、海域使用权、软件使用权等，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。



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。

## （二十）研究与开发

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。

## （二十一）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、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、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。

## （二十二）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。

### （二十三）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。

### （二十四）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。

### （二十五）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。

## （二十六）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。

## (二十七) 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。

## （二十八）股份支付

### 1. 股份支付的种类

本公司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

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

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

### 3. 确定可行权权益工具最佳估计的依据

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

### 4. 会计处理方法

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。



以现金结算的股份支付，按照本公司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，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。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，按照本公司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，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

#### （二十九）收入确认原则和计量方法

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。

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。

本集团各类业务具体收入确认原则如下：

（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（含国家电价补贴）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。分别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）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，或对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，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。

与公司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。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

#### （三十一）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。

#### （三十二）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本附注“五、（十八）使用权资产”以及“五、（二十六）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租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，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。

### （三十三）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。

### （三十四）公允价值计量

#### （1）不以公允价值计量的金融工具

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。



上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小，或根据《金融工具确认和计量》准则的规定，对在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资按照成本计量。

## （2）以公允价值计量的金融工具

在取得资产或者承担负债的交易中，公允价值是出售该项资产所能收到或者转移该项负债所需支付的价格（即脱手价格）。本集团以公允价值计量相关资产或负债所使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

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：

第一层次：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；

第二层次：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。

第三层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

## （三十五）金融资产转移和非金融资产证券化业务的会计处理方法

金融资产发生转移的，根据相关金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的转移情况进行判断：已经全部转移的，终止确认相应的金融资产；没有转移且保留了相关金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不予终止确认；既没有转移也没有保留相关金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，根据对该项金融资产控制的涉及程度决定是否终止确认：放弃了对该项金融资产控制的，终止确认该项金融资产；未放弃对该项金融资产控制的，按照对其继续涉入该项金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。金融资产符合整体终止确认的，转移所收到的对价与相应的账面价值的差额，计入当期损益，原直接计入所有者权益的相关金融资产的公允价值累积变动额，也一并转入当期损益；满足部分转移终止确认条件的，将涉及转移金融资产整体的账面价值在终止确认部分与未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，以分摊后的账面价值作为基础比照整体转移对部分转移的部分进行处理。不符合终止确认条件的，将收到的对价确认为一项金融负债。

## （三十六）分部信息

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并披露分部信息。



### （三十七）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。

### （三十八）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。

### （三十九）其他重要的会计政策和会计估计

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。

## （四十）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 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（以下简称解释第 15 号）	中国三峡新能源（集团）股份有限公司第一届董事会第四十六次会议	本集团自 2022 年 1 月 1 日起执行《解释第 15 号》，按准则要求进行财务报表披露，调整财务报表相关项目。
财政部于 2022 年 12 月 13 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》（以下简称解释第 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《解释第 16 号》。

### （1）执行企业会计准则解释第 15 号对本公司的影响



2021 年 12 月 31 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号，以下简称“解释 15 号”），解释 15 号“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理（以下简称‘试运行销售’）”和“关于亏损合同的判断”内容自 2022 年 1 月 1 日起施行。

### 1) 关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理

本集团对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日（2022 年 1 月 1 日）之间发生的试运行销售，本集团按照解释 15 号的规定进行追溯调整。

根据解释 15 号的规定，本集团对资产负债表相关项目调整如下：

合并资产负债表：

资产负债表项目	2021 年 12 月 31 日		
	变更前	累计影响金额	变更后
固定资产	88,009,525,628.48	1,041,956,372.89	89,051,482,001.37
在建工程	57,179,043,663.23	325,504,759.35	57,504,548,422.58
长期股权投资	14,201,687,717.67	54,064,541.92	14,255,752,259.59
盈余公积	528,372,488.98	2,419,410.09	530,791,899.07
未分配利润	16,363,828,288.85	1,337,241,322.61	17,701,069,611.46
少数股东权益	7,816,034,686.54	81,864,941.46	7,897,899,628.00

本集团对损益表相关项目调整如下：

合并利润表：

损益表项目	2021 年度		
	变更前	累计影响金额	变更后
营业收入	15,515,815,704.86	901,317,504.09	16,417,133,208.95
营业成本	6,455,611,925.35	87,975,277.60	6,543,587,202.95
投资收益	1,729,750,116.90	52,781,732.60	1,782,531,849.50
归属于母公司所有者的净利润	5,645,121,015.57	797,136,081.11	6,442,257,096.68
少数股东损益	446,476,208.32	68,987,877.98	515,464,086.30

### (2) 执行企业会计准则解释第 16 号对本公司的影响

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号三个事项的会计处理中：“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行，



允许企业自发布年度提前执行，本公司本年度未提前施行该事项相关的会计处理；“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”及“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”内容自公布之日起施行。执行该新准则对本报告期内财务报表无重大影响。

## 2. 会计估计变更

本报告期主要会计估计未发生变更。

## 六、税项

### （一）公司主要税种和税率

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

注 1：根据财政部、国家税务总局《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2021 年第 12 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据财政部、国家税务总局《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），自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

### （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的子公司减按 15% 的税率征收企业所得税。

## （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，本公司下属子公司从事符合《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。

## 七、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 2022 年 1 月 1 日，“期末”系指 2022 年 12 月 31 日，“本期”系指 2022 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上期”系指 2021 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，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	10,392,774,298.01	13,034,439,936.28
其他货币资金	172,731,868.00	56,294,137.52
合计	10,565,506,166.01	13,090,734,073.80
其中：存放在境外的款项总额	42,306,921.58	4,573,524.29

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
履约保证金	81,430,919.36	3,000,000.00
林业复垦保证金	87,544,037.18	53,014,604.43
保函保证金	257,325.00	257,325.00
用于担保的定期存款或通知存款	1,589,472.25	
其他	1,900,000.00	
合计	172,721,753.79	56,271,929.43

### 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	279,258,524.58	
商业承兑汇票		
合计	279,258,524.58	

## 2. 应收票据预期信用损失分类列示

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	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	279,258,524.58		
合计	279,258,524.58		

## 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

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	1,337,805.09	
商业承兑汇票		
合计	1,337,805.09	

## 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	14,463,348,864.48	9,828,240,538.57
1—2 年	7,096,519,742.73	5,185,661,148.36
2—3 年	3,289,490,910.23	3,362,991,917.72
3—4 年	1,837,912,640.98	858,177,350.16



账龄	期末余额	期初余额
4—5 年	602,296,004.34	421,170,723.87
5 年以上	325,013,939.15	55,806,401.30
小计	27,614,582,101.91	19,712,048,079.98
减：坏账准备	886,544,368.76	624,372,651.72
合计	26,728,037,733.15	19,087,675,428.26

## 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	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：新能源补贴款组合	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	3.21	26,728,037,733.15

续：

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提预期信用损失的应收账款	160,367,397.93	0.81	56,277,109.19	35.09	104,090,288.74
按组合计提预期信用损失的应收账款	19,551,680,682.05	99.19	568,095,542.53	2.91	18,983,585,139.52
其中：新能源补贴款组合	18,297,209,420.23	92.82	563,550,579.64	3.08	17,733,658,840.59
标杆电费组合	1,095,069,095.35	5.56	3,302,276.20	0.30	1,091,766,819.15
其他组合	159,402,166.47	0.81	1,242,686.69	0.78	158,159,479.78
合计	19,712,048,079.98	100.00	624,372,651.72	3.17	19,087,675,428.26

## 3. 单项计提预期信用损失的应收账款



债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用 损失率 (%)	计提理由
云南保山电力股份有限公司	282,243,121.54	79,221,310.71	28.07	按预期信用损失率计提
国网江苏省电力有限公司	14,697,086.97	14,697,086.97	100.00	收回存在较大不确定性
上海创越投资有限公司	3,100,641.51	1,314,754.24	42.40	按预期信用损失率计提
海航集团有限公司	970,000.00	194,000.00	20.00	按预期信用损失率计提
合计	301,010,850.02	95,427,151.92	—	—

#### 4. 按组合计提预期信用损失的应收账款

##### (1) 组合计提应收账款坏账准备-新能源补贴款组合

账龄	期末余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
1 年以内	12,373,708,476.73	0.30	37,120,340.49
1—2 年	6,979,309,557.22	3.31	231,015,146.39
2—3 年	3,277,210,597.23	6.50	213,019,226.33
3—4 年	1,837,912,640.98	9.60	176,439,613.53
4—5 年	601,326,004.34	12.59	75,706,943.95
5 年以上	310,316,852.18	15.48	48,037,048.71
合计	25,379,784,128.68	—	781,338,319.40

续：

账龄	期初余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
1 年以内	8,450,823,512.46	0.30	25,352,471.32
1—2 年	5,165,133,376.46	3.35	173,021,190.32
2—3 年	3,362,991,917.72	6.59	221,598,843.85
3—4 年	857,177,350.16	9.73	83,366,967.70
4—5 年	419,973,949.10	12.80	53,765,165.97
5 年以上	41,109,314.33	15.68	6,445,940.48
合计	18,297,209,420.23	—	563,550,579.64

##### (2) 组合计提应收账款坏账准备-标杆电费组合



账龄	期末余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
1 年以内	1,755,820,890.53	0.30	5,267,469.95
1—2 年	18,139,200.00	5.00	906,960.00
2—3 年			
3—4 年			
4—5 年			
5 年以上			
合计	1,773,960,090.53	—	6,174,429.95

续:

账龄	期初余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
1 年以内	1,094,705,927.63	0.30	3,284,117.81
1—2 年	363,167.72	5.00	18,158.39
2—3 年			
3—4 年			
4—5 年			
5 年以上			
合计	1,095,069,095.35	—	3,302,276.20

(3) 组合计提应收账款坏账准备-其他组合

账龄	期末余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
1 年以内	132,530,448.68	0.30	397,591.34
1—2 年	15,016,271.00	5.00	750,813.55
2—3 年	12,280,313.00	20.00	2,456,062.60
3—4 年			
4—5 年			
5 年以上			
合计	159,827,032.68	—	3,604,467.49

续:



账龄	期初余额		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
1 年以内	159,402,166.47	0.78	1,242,686.69
1—2 年			
2—3 年			
3—4 年			
4—5 年			
5 年以上			
合计	159,402,166.47	—	1,242,686.69

#### 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	核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的应收账款	56,277,109.19	39,150,042.73				95,427,151.92
按组合计提预期信用损失的应收账款	568,095,542.53	188,103,408.62			34,918,265.69	791,117,216.84
合计	624,372,651.72	227,253,451.35			34,918,265.69	886,544,368.76

#### 6. 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	2,830,671,943.15	10.25	49,862,673.12
内蒙古电力（集团）有限责任公司	2,466,550,874.48	8.93	83,531,737.55
国网新疆电力有限公司	2,340,805,757.06	8.48	73,940,178.42
广东电网有限责任公司	2,107,431,647.36	7.63	20,631,191.24
国网福建省电力有限公司	1,839,336,060.86	6.66	26,487,125.53
合计	11,584,796,282.91	41.95	254,452,905.86

7. 因金融资产转移而终止确认的应收账款：无

8. 转移应收账款且继续涉入而形成的资产、负债的金额：无

9. 应收账款其他说明：无

#### 注释4. 应收款项融资



项目	期末余额	期初余额
应收票据		374,470,842.74
合计		374,470,842.74

#### 注释5. 预付款项

##### 1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	2,650,961,687.95	78.91	1,158,827,596.57	78.75
1 至 2 年	649,561,878.49	19.33	245,103,962.79	16.66
2 至 3 年	30,873,682.13	0.92	22,866,936.18	1.55
3 年以上	28,060,864.63	0.84	44,760,085.38	3.04
合 计	3,359,458,113.20	100.00	1,471,558,580.92	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	期末余额	账龄	未及时结算原因
明阳智慧能源集团股份公司	201,170,000.00	1-2 年、2-3 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	1-2 年	合同未执行完毕
合 计	401,170,000.00	—	—

##### 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
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	359,759,008.00	10.71	1 年以内
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	319,801,472.80	9.52	1 年以内、1-2 年、2-3 年
明阳智慧能源集团股份公司	244,150,000.00	7.27	1 年以内、1-2 年、2-3 年
湖北省电力勘测设计院有限公司	242,444,726.05	7.22	1 年以内
韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	5.95	1-2 年
合 计	1,366,155,206.85	40.67	

##### 4. 预付款项的其他说明：无

#### 注释6. 其他应收款



项目	期末余额	期初余额
应收利息		5,210,671.68
应收股利	10,971,279.66	4,215,500.00
其他应收款	1,431,565,337.85	819,917,868.47
合计	1,442,536,617.51	829,344,040.15

### （一）应收利息

#### 1. 应收利息分类

项目	期末余额	期初余额
定期存款		1,521,292.50
其他		3,689,379.18
减：坏账准备		
合计		5,210,671.68

#### 2. 重要逾期利息：无

### （二）应收股利

#### 1. 应收股利

被投资单位	期末余额	期初余额
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	
中铁福船海洋工程有限责任公司	10,000,000.00	
马关大梁子发电有限责任公司		3,960,000.00
青海省水利水电（集团）有限责任公司	255,500.00	255,500.00
合计	10,971,279.66	4,215,500.00

#### 2. 重要的账龄超过 1 年的应收股利：无

### （三）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	836,196,973.71	540,166,621.36





账龄	期末余额	期初余额
1—2 年	470,980,051.00	61,235,191.79
2—3 年	37,583,868.42	56,668,521.68
3—4 年	32,130,184.64	130,430,892.44
4—5 年	92,875,759.04	16,750,608.09
5 年以上	78,041,315.36	68,735,849.43
小计	1,547,808,152.17	873,987,684.79
减：坏账准备	116,242,814.32	54,069,816.32
合计	1,431,565,337.85	819,917,868.47

## 2. 按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
押金	12,317,471.26	14,562,114.34
保证金	738,442,877.65	661,362,893.27
备用金	2,537,043.27	4,366,412.39
代垫款	50,170,066.25	29,321,005.80
往来款	291,695,656.41	150,579,947.89
线路补贴	4,863,588.49	4,863,588.49
其他	45,219,068.98	8,931,722.61
保理款	402,562,379.86	
合计	1,547,808,152.17	873,987,684.79

## 3. 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	16,329,880.15		37,739,936.17	54,069,816.32
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				



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)	
本期计提	7,379,174.43		40,000,000.00	47,379,174.43
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	14,793,823.57			14,793,823.57
期末余额	38,502,878.15		77,739,936.17	116,242,814.32

#### 4. 其他应收款坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	37,739,936.17	40,000,000.00				77,739,936.17
按组合计提坏账准备	16,329,880.15	7,379,174.43			14,793,823.57	38,502,878.15
合计	54,069,816.32	47,379,174.43			14,793,823.57	116,242,814.32

#### 5. 本报告期无实际核销的其他应收款

#### 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	账龄	占其他应收款期末余额的比例(%)	坏账准备期末余额
内蒙古电力（集团）有限责任公司	保理款	357,623,596.82	1 年以内	23.11	1,062,868.00
杭锦旗能源局	保证金	330,059,606.01	1 年以内、1-2 年	21.32	
四子王旗财政局	保证金	75,000,000.00	1 年以内	4.85	
四子王旗人民政府	代垫征地补偿款	68,460,532.27	1 年以内、1-2 年	4.42	
铜川市发展和改革委员会（铜川市粮食和物资储备局）	保证金	50,000,000.00	5 年以上	3.23	40,000,000.00
合计	—	881,143,735.10	—	56.93	41,062,868.00

#### 7. 涉及政府补助的其他应收款：无

#### 8. 因金融资产转移而终止确认的其他应收款项情况：无

#### 9. 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7. 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	224,508,670.93	2,305,802.67	222,202,868.26	133,269,120.45	2,305,802.67	130,963,317.78
合计	224,508,670.93	2,305,802.67	222,202,868.26	133,269,120.45	2,305,802.67	130,963,317.78

### 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

## 注释8. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	189,633,515.30	10,258,970.32
预缴增值税费	494,039.06	708,364.28
预缴所得税	13,675,442.03	17,566,017.66
预缴其他税费	2,922,858.12	20,569.66
合计	206,725,854.51	28,553,921.92

## 注释9. 债权投资

### 1. 债权投资情况

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.	95,778,215.67		95,778,215.67	121,511,128.72		121,511,128.72
Photosolar Medina 3 S.L.	39,003,594.50		39,003,594.50	35,483,731.50		35,483,731.50
小计	134,781,810.17		134,781,810.17	156,994,860.22		156,994,860.22
减：一年内到期的债权投资						
合计	134,781,810.17		134,781,810.17	156,994,860.22		156,994,860.22



注释10. 长期股权投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动			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
<b>一、合营企业</b>											
<b>二、联营企业</b>											
新疆金风科技股份有限公司	4,442,400,440.38			198,977,609.75	6,715,848.70	86,896,099.41	88,180,986.25			4,646,809,011.99	
新疆风能有限责任公司	3,578,906,818.19			130,219,275.81	2,858,199.24	2,374,400.39	25,998,000.00			3,688,360,693.63	
亿利洁能股份有限公司	1,811,072,492.17			90,939,223.12						1,902,011,715.29	
福建省福能海峡发电有限公司	1,198,142,485.93	171,500,000.00		332,861,844.40						1,702,504,330.33	
福建省三川海上风电有限公司	1,112,874,521.63			231,195,217.43			78,000,000.00			1,266,069,739.06	
阳江海上风电产业投资基金合伙企业(有限合伙)	721,577,494.47			19,749,985.17						741,327,479.64	
Marpami Solar 9, S.L.	361,743,877.25			109,986,135.53	43,885,648.69			17,002,737.94		532,618,399.41	
中交海峰风电发展股份有限公司		500,000,000.00		2,979,450.49						502,979,450.49	
青海省水利水电(集团)有限责任公司	390,352,760.80			4,729,814.01		-5,255,973.70				389,826,601.11	
润峡招赢(湖北)新能源产业投资基金合伙企业(有限合伙)	155,306,041.63	73,670,580.00		139,384,486.79						368,361,108.42	
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	96,051,501.33			24,296,654.63		96,464.64	14,000,000.00			106,444,620.60	
武威新腾格理生态能源科技有限公司		100,000,000.00								100,000,000.00	
马关拉气发电有限责任公司	83,184,447.55			7,833,938.68			9,009,000.00			82,009,386.23	
太阳海缆(东山)有限公司		80,000,000.00		-405,501.57						79,594,498.43	
乌海抽水蓄能有限责任公司	59,996,750.84			-39,902.35						59,956,848.49	



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 年度  
财务报表附注

被投资单位	期初余额	本期增减变动				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			
阳光润峡(青岛)产业投资基金合伙企业(有限合伙)	58,684,773.34			-569,503.88							58,115,269.46	
中铁福船海洋工程有限责任公司	93,943,747.82			2,718,990.55			40,000,000.00				56,662,738.37	
中能智新科技产业发展有限公司		45,968,325.47		779,687.34							46,748,012.81	
阜阳海纳科技有限责任公司		43,500,000.00		-3,416,475.37							40,083,524.63	
Photosolar Medina 3, S.L.	56,017,198.47			6,081,105.76	-28,681,829.19				574,690.21		33,991,165.25	
其他联营企业	35,496,907.79	52,385,000.00		-9,616,742.12		1,065,324.12	3,300,000.00				76,030,489.79	
合计	14,255,752,259.59	1,067,023,905.47	1,288,685,294.17	1,288,685,294.17	24,777,867.44	85,176,314.86	258,487,986.25	17,577,428.15			16,480,505,083.43	



## 注释11. 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
非交易性权益工具	472,506,904.85	375,073,886.77
合计	472,506,904.85	375,073,886.77

### 2. 非交易性权益工具投资的情况

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
青海电力交易中心有限公司		4,366.34			长期持有	
辽宁电力交易中心有限公司		28,359.91			长期持有	
丹江口水利枢纽小水电有限公司	2,188,450.67	3,875,934.70			长期持有	
云南保山电力股份有限公司	148,000.00	17,789,684.32			长期持有	
吉林省地方水电集团有限公司	567,779.66	136,978,676.60			长期持有	
南方海上风电联合开发有限公司	51,300.00	70,055,398.31			长期持有	
天台县龙溪水力发电有限公司			4,224,178.76		长期持有	
文山马鹿塘发电有限责任公司	3,618,409.45	9,264,796.81			长期持有	
保山能源发展股份有限公司			147,618.00		长期持有	
东方海洋工程（舟山）有限公司				70,518.94	长期持有	
首都电力交易中心有限公司			164,220.29		长期持有	
冀北电力交易中心有限公司			61,304.29		长期持有	
河北电力交易中心有限公司			133,315.29		长期持有	
合计	6,573,939.78	237,997,216.99	4,730,636.63	70,518.94		

## 注释12. 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	1,109,680,401.41	1,074,172,478.51
合计	1,109,680,401.41	1,074,172,478.51



其他非流动金融资产说明：无

### 注释13. 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	1,587,325,653.58	310,783,795.94	1,898,109,449.52
2.本年增加金额		304,063.73	304,063.73
(1) 外购		304,063.73	304,063.73
(2) 存货\固定资产\在建工程转入			
(3) 企业合并增加			
3.本年减少金额	15,086,164.38		15,086,164.38
(1) 处置			
(2) 其他转出	15,086,164.38		15,086,164.38
4.外币报表折算差额			
5.年末余额	1,572,239,489.20	311,087,859.67	1,883,327,348.87
二、累计折旧和累计摊销			
1.年初余额	181,266,511.91	33,137,089.42	214,403,601.33
2.本年增加金额	43,188,992.22	6,373,485.67	49,562,477.89
(1) 计提或摊销	43,188,992.22	6,373,485.67	49,562,477.89
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	224,455,504.13	39,510,575.09	263,966,079.22
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			



项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
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	1,347,783,985.07	271,577,284.58	1,619,361,269.65
2.年初账面价值	1,406,059,141.67	277,646,706.52	1,683,705,848.19

### 2. 未办妥产权证书的投资性房地产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋及建筑物	44,683,065.05	正在办理中
合计	44,683,065.05	

### 3. 投资性房地产的说明：无

### 注释14. 固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	136,729,314,090.39	89,046,437,575.11
固定资产清理	5,282,962.15	5,044,426.26
合计	136,734,597,052.54	89,051,482,001.37

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	10,659,628,627.24	101,820,085,387.58	181,304,748.41	424,459,840.26	51,944,318.78	113,137,422,922.27
2. 本期增加金额	7,291,702,713.09	51,561,299,542.36	35,121,844.74	273,731,525.09	110,374,560.42	59,272,230,185.70
(1) 购置	524,728,572.97	2,331,046,020.65	32,769,595.11	123,088,377.14	23,658,430.52	3,035,290,996.39
(2) 在建工程转入	6,464,408,920.17	45,221,410,510.97		138,685,978.12	83,045,788.89	51,907,551,198.15
(3) 企业合并增加	283,867,890.94	2,966,247,524.79	2,352,249.63	544,300.73	3,095,652.63	3,256,107,618.72
(4) 其他	18,697,329.01	1,042,595,485.95		11,412,869.10	574,688.38	1,073,280,372.44
3. 本期减少金额	169,050,935.23	2,311,066,286.70	4,242,234.86	8,791,281.32	1,518,842.17	2,494,669,580.28
(1) 处置或报废	55,392,228.70	503,860,171.06	4,108,831.54	2,309,606.60	431,918.26	566,102,756.16
(2) 其他	113,658,706.53	1,807,206,115.64	133,403.32	6,481,674.72	1,086,923.91	1,928,566,824.12
4. 外币报表折算差额						
5. 期末余额	17,782,280,405.10	151,070,318,643.24	212,184,358.29	689,400,084.03	160,800,037.03	169,914,983,527.69
二、累计折旧						
1. 期初余额	2,067,706,619.21	21,290,163,711.59	109,207,113.57	178,418,725.25	24,070,085.09	23,669,566,254.71
2. 本期增加金额	852,708,411.36	8,147,303,956.47	20,616,338.29	68,999,886.99	20,377,884.91	9,110,006,478.02
(1) 计提	829,329,476.53	7,259,021,253.06	19,438,383.54	67,081,045.85	19,596,294.62	8,194,466,453.60
(2) 其他	23,378,934.83	888,282,703.41	1,177,954.75	1,918,841.14	781,590.29	915,540,024.42



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 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. 本期减少金额	19,813,859.19	437,449,098.68	3,488,544.75	2,313,412.32	429,786.26	463,494,701.20
(1) 处置或报废	6,736,058.84	40,975,777.15	3,423,774.44	1,689,813.98	180,540.17	53,005,964.58
(2) 其他	13,077,800.35	396,473,321.53	64,770.31	623,598.34	249,246.09	410,488,736.62
4. 外币报表折算差额						
5. 期末余额	2,900,601,171.38	29,000,018,569.38	126,334,907.11	245,105,199.92	44,018,183.74	32,316,078,031.53
三、减值准备						
1. 期初余额	59,243,061.93	362,162,530.52		13,500.00		421,419,092.45
2. 本期增加金额		449,874,975.26				449,874,975.26
(1) 计提		449,874,975.26				449,874,975.26
(2) 其他						
3. 本期减少金额		1,702,661.94				1,702,661.94
(1) 处置或报废		1,702,661.94				1,702,661.94
(2) 其他						
4. 外币报表折算差额						
5. 期末余额	59,243,061.93	810,334,843.84		13,500.00		869,591,405.77
四、账面价值						
1. 期末账面价值	14,822,436,171.79	121,259,965,230.02	85,849,451.18	444,281,384.11	116,781,853.29	136,729,314,090.39
2. 期初账面价值	8,532,678,946.10	80,167,759,145.47	72,097,634.84	246,027,615.01	27,874,233.69	89,046,437,575.11



## 2. 期末未办妥产权证书的固定资产

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	3,296,229,563.09	正在办理中
合计	3,296,229,563.09	

## 3. 固定资产清理

项 目	期末余额	期初余额
房屋建筑物	230,693.27	
机器设备	5,034,528.67	5,034,528.67
运输设备	17,740.21	6,891.16
电子设备		3,006.43
其他设备		
合计	5,282,962.15	5,044,426.26

## 注释15. 在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	35,491,271,019.14	57,504,548,422.58
工程物资		
合计	35,491,271,019.14	57,504,548,422.58

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
三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目	4,856,826,740.78		4,856,826,740.78	2,514,653,530.78		2,514,653,530.78
三峡广东阳江西沙扒五期 300MW 海上风电场项目	3,343,164,863.34		3,343,164,863.34	3,951,198,896.42		3,951,198,896.42
三峡广东阳江西沙扒三期 400MW 海上风电场项目	2,979,608,524.44		2,979,608,524.44	5,558,950,451.28		5,558,950,451.28
三峡新能源阳江西沙扒二期 400MW 海上风电场项目	2,936,684,815.75		2,936,684,815.75	4,790,338,508.86		4,790,338,508.86
明阳江沙扒 300MW 科研示范项目	2,516,148,778.47		2,516,148,778.47	5,377,738,861.91		5,377,738,861.91
云南红河州弥勒西 550 兆瓦风电项目	1,943,913,616.98		1,943,913,616.98	18,601,197.43		18,601,197.43
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	55,060,205.71		55,060,205.71
三峡广东阳江西沙扒四期 300MW 海上风电场项目	1,628,423,238.50		1,628,423,238.50	4,029,192,534.56		4,029,192,534.56
哈尔滨阿城风电平价上网项目	1,471,604,375.52		1,471,604,375.52	565,013,087.50		565,013,087.50
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	1,083,758,775.09		1,083,758,775.09	3,946,714.67		3,946,714.67
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		811,339,632.88	17,650,881.40		17,650,881.40
平潭外海海上风电场项目	742,842,858.77		742,842,858.77	9,712,026.13		9,712,026.13



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
金湖银涂 99MW 风电项目	625,511,814.67		625,511,814.67	591,419,047.07		591,419,047.07
三峡现代能源创新示范项目	517,773,035.39		517,773,035.39	391,181,264.14		391,181,264.14
阳江青洲六 100 万千瓦海上风电项目	484,420,563.26		484,420,563.26	42,919,557.05		42,919,557.05
其他项目	7,889,241,020.42		7,889,241,020.42	29,586,971,657.67		29,586,971,657.67
合计	35,491,271,019.14		35,491,271,019.14	57,504,548,422.58		57,504,548,422.58

## 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
三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目	2,514,653,530.78	5,140,923,947.80	2,728,025,113.16	70,725,624.64	4,856,826,740.78
三峡广东阳江阳江西沙扒五期 300MW 海上风电场项目	3,951,198,896.42	673,643,552.77	1,167,528,668.74	114,148,917.11	3,343,164,863.34
三峡广东阳江阳江西沙扒三期 400MW 海上风电场项目	5,558,950,451.28	1,027,067,977.14	3,606,409,903.98		2,979,608,524.44
三峡新能源阳江西沙扒二期 400MW 海上风电场项目	4,790,338,508.86	452,155,763.96	2,305,809,457.07		2,936,684,815.75
明阳阳江沙扒 300MW 科研示范项目	5,377,738,861.91	259,260,865.09	3,120,850,948.53		2,516,148,778.47
云南红河州弥勒西 550 兆瓦风电项目	18,601,197.43	1,925,312,419.55			1,943,913,616.98
昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目	55,060,205.71	1,604,948,159.17			1,660,008,364.88
三峡广东阳江阳江西沙扒四期 300MW 海上风电场项目	4,029,192,534.56	814,180,751.00	3,214,950,047.06		1,628,423,238.50
哈尔滨阿城风电平价上网项目	565,013,087.50	906,591,443.18		155.16	1,471,604,375.52
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	3,946,714.67	1,079,812,060.42			1,083,758,775.09
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	17,650,881.40	802,562,851.70	8,874,100.22		811,339,632.88
平潭外海海上风电场项目	9,712,026.13	733,130,832.64			742,842,858.77



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 年度  
财务报表附注

工程项目名称	期初余额	本期增加	本期转入固定资产	本期其他减少	期末余额
金湖银涂 99MW 风电项目	591,419,047.07	34,092,767.60			625,511,814.67
三峡现代能源创新示范项目	391,181,264.14	126,591,771.25			517,773,035.39
阳江青洲六 100 万千瓦海上风电项目	42,919,557.05	454,385,765.64		12,884,759.43	484,420,563.26
合计	27,917,576,764.91	16,034,660,928.91	16,152,448,238.76	197,759,456.34	27,602,029,998.72

续：

工程项目名称	预算数	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
三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目	11,889,675,500.00	64.39	64.39	57,244,783.75	50,219,745.91	3.64	自筹、借款
三峡广东阳江阳西沙扒五期 300MW 海上风电项目	5,531,471,000.00	83.39	83.39	168,447,182.78	89,393,265.65	4.20	自有资金、借款、募股
三峡广东阳江阳西沙扒三期 400MW 海上风电项目	7,245,917,100.00	90.89	90.89	221,414,807.82	97,960,295.01	4.20	自有资金、借款、募股
三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电项目	7,536,610,000.00	84.13	84.13	237,981,038.16	90,429,245.65	4.20	自有资金
明阳江沙扒 300MW 科研示范项目	6,300,000,000.00	89.48	89.48	380,435,943.60	101,226,270.90	3.71	自筹、借款
云南红河州弥勒西 550 兆瓦风电项目	3,473,169,300.00	56.97	56.97	10,562,205.55	10,562,205.55	3.60	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	3,617,190,000.00	45.89	45.89	12,211,469.75	12,211,469.75	3.00	自有资金、借款、募股
三峡广东阳江阳西沙扒四期 300MW 海上风电项目	5,552,073,000.00	87.24	87.24	181,251,816.52	82,202,509.85	4.20	自有资金、借款、募股
哈尔滨阿城风电平价上网项目	1,820,000,000.00	96.60	96.60	39,859,750.85	30,739,037.42	3.25	自筹、借款
蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目	11,677,940,100.00	9.28	14.50	3,991,180.75	3,991,180.75	3.30	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	2,968,744,700.00	27.33	25.00	5,679,630.69	5,679,630.69	3.45	自筹、借款
平潭外海上风电项目	1,467,485,400.00	51.00	52.00	4,681,450.00	4,681,450.00	3.00	自筹、借款



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 年度  
财务报表附注

工程项目名称	预算数	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
金湖银涂 99MW 风电项目	792,000,000.00	78.96	78.96	49,338,082.47	22,579,043.41	3.95	自筹、借款
三峡现代能源创新示范园项目	593,180,400.00	87.29	87.29	7,146,152.70	3,081,710.26	2.50	自筹、借款
阳江青洲六 100 万千瓦海上风电项目	13,760,742,000.00	3.52	3.52				自筹
合计	---	---	---	1,380,245,495.39	604,957,060.80	---	---



注释16. 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	2,098,924,827.57	114,607,259.37	3,456,085,796.58	25,114,133.76	5,694,732,017.28
2.本期增加金额	1,494,434,538.90	5,240,224.64	3,974,052,285.13	1,219,674,875.88	6,693,401,924.55
(1) 租入	1,174,244,493.04	5,240,224.64	1,206,260,306.49	1,212,806,750.88	3,598,551,775.05
(2) 转入			2,696,817,591.64		2,696,817,591.64
(3) 企业合并增加	320,190,045.86		70,974,387.00	6,868,125.00	398,032,557.86
(4) 其他增加					
3.本期减少金额	256,315,313.80	40,714,253.18	1,043,337,099.78	6,868,125.00	1,347,234,791.76
(1) 租赁到期	256,315,313.80	40,695,097.20	1,042,678,438.07	6,868,125.00	1,346,556,974.07
(2) 合并范围减少					
(3) 其他减少		19,155.98	658,661.71		677,817.69
4.外币报表折算差额					
5.期末余额	3,337,044,052.67	79,133,230.83	6,386,800,981.93	1,237,920,884.64	11,040,899,150.07
二、累计折旧					
1.期初余额	73,049,523.23	22,029,003.35	311,253,647.24	1,220,671.37	407,552,845.19
2.本期增加金额	93,258,026.22	19,242,671.61	254,805,915.59	41,569,821.53	408,876,434.95
(1) 计提	93,258,026.22	19,242,671.61	183,837,796.73	41,569,821.53	337,908,316.09
(2) 转入			70,968,118.86		70,968,118.86
(3) 其他增加					
3.本期减少金额		3,520,934.09	52,902,565.73		56,423,499.82
(1) 处置					
(2) 租赁到期		3,512,957.40	52,902,565.73		56,415,523.13
(3) 其他减少		7,976.69			7,976.69
4.外币报表折算差额					
5.期末余额	166,307,549.45	37,750,740.87	513,156,997.10	42,790,492.90	760,005,780.32
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额			551,947.84		551,947.84
(1) 计提			551,947.84		551,947.84





项目	土地	房屋建筑物	机器设备	其他设备	合计
(2) 转入					
(3) 其他					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
(2) 租赁到期					
(3) 其他					
4. 外币报表折算差额					
5. 期末余额			551,947.84		551,947.84
四、账面价值					
1. 期末账面价值	3,170,736,503.22	41,382,489.96	5,873,092,036.99	1,195,130,391.74	10,280,341,421.91
2. 期初账面价值	2,025,875,304.34	92,578,256.02	3,144,832,149.34	23,893,462.39	5,287,179,172.09

## 注释17. 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. 年初余额	1,873,722,432.51	39,545,287.36		543,154.54	1,913,810,874.41
2. 本年增加金额	575,359,757.50	14,985,189.41	2,899,009,208.00	4,400,000.00	3,493,754,154.91
(1) 购置	433,046,396.26	10,703,597.97		4,400,000.00	448,149,994.23
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加	73,750,511.46	14,159.29	2,899,009,208.00		2,972,773,878.75
(4) 其他	68,562,849.78	4,267,432.15			72,830,281.93
3. 本年减少金额	46,296,472.24	30,360.47			46,326,832.71
(1) 处置	2,099,584.00	6,072.10			2,105,656.10
(2) 其他	44,196,888.24	24,288.37			44,221,176.61
4. 外币报表折算差额					
5. 年末余额	2,402,785,717.77	54,500,116.30	2,899,009,208.00	4,943,154.54	5,361,238,196.61
二、累计摊销					
1. 年初余额	164,453,287.37	11,292,819.50		255,200.54	176,001,307.41
2. 本年增加金额	80,635,662.82	6,872,033.37	126,712,529.52	87,088.62	214,307,314.33
(1) 计提	79,973,409.46	6,856,648.75	126,712,529.52	87,088.62	213,629,676.35



项目	土地及海域使用权	软件	特许经营权	其他	合计
(2) 其他	662,253.36	15,384.62			677,637.98
3. 本年减少金额	1,404,140.76				1,404,140.76
(1) 处置	209,958.36				209,958.36
(2) 其他	1,194,182.40				1,194,182.40
4. 外币报表折算差额					
5. 年末余额	243,684,809.43	18,164,852.87	126,712,529.52	342,289.16	388,904,480.98
三、减值准备					
1. 年初余额					
2. 本年增加金额	67,578.20		17,660,500.00		17,728,078.20
(1) 计提	67,578.20		17,660,500.00		17,728,078.20
(2) 其他					
3. 本年减少金额					
(1) 处置					
(2) 其他					
4. 外币报表折算差额					
5. 年末余额	67,578.20		17,660,500.00		17,728,078.20
四、账面价值					
1. 年末账面价值	2,159,033,330.14	36,335,263.43	2,754,636,178.48	4,600,865.38	4,954,605,637.43
2. 年初账面价值	1,709,269,145.14	28,252,467.86		287,954.00	1,737,809,567.00

## 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	47,897,740.75	正在办理中
合计	47,897,740.75	

## 3. 无形资产说明：无

### 注释18. 商誉

#### 1. 商誉账面原值

被投资单位名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
国宏新能源发电有限公司	28,000,000.00			28,000,000.00



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 年度  
财务报表附注

被投资单位名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
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
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
青海桑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



被投资单位名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
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
北京合霆科技发展有限公司	715,065.78			715,065.78
平度市安信电投新能源有限公司	11,876,473.90			11,876,473.90
京城瓜州新能源有限公司	18,612,523.40			18,612,523.40
灵宝富达新能源开发有限公司（注 1）		5,188,769.76		5,188,769.76
灵宝富大风电开发有限公司（注 2）		2,417,371.40		2,417,371.40
阳江明阳海上风电开发有限公司（注 3）		14,962,544.64		14,962,544.64
灌云蒙能风力发电有限公司（注 4）		15,094,706.05		15,094,706.05
开封平煤北控新能源有限公司（注 5）		19,477,976.07		19,477,976.07
利辛县锐风新能源有限公司（注 6）		9,660,889.26		9,660,889.26
山东亿美能源科技有限公司（注 7）		4,422,073.66		4,422,073.66
山东光凯能源科技有限公司（注 8）		10,351,702.64		10,351,702.64
山东卡度能源科技有限公司（注 9）		1,944,169.22		1,944,169.22
武乡县晶曜新能源开发有限公司（注 10）		7,076,636.04		7,076,636.04
温州佳泰新能源投资有限公司（注 11）		44,767,756.85		44,767,756.85
肇源宁升电力开发有限公司（注 12）		4,653,131.67		4,653,131.67
合计	1,699,259,681.58	140,017,727.26		1,839,277,408.84

注 1：2022 年 1 月，本集团自灵宝东方风电开发有限公司购买其合计持有的灵宝富达新能源开发有限公司（以下简称“灵宝富达”）100%股权，支付对价 8,954,496.02 元，大于取得的灵宝富达可辨认净资产公允价值份额的差额 5,188,769.76 元计入商誉。

注 2：2022 年 1 月，本集团自灵宝东方风电开发有限公司购买其合计持有的灵宝富大风电开发有限公司（以下简称“灵宝富大”）100%股权，支付对价 12,390,229.96 元，大于取得的灵宝富大可辨认净资产公允价值份额的差额 2,417,371.40 元计入商誉。



注 3：2022 年 1 月，本集团自明阳智慧能源集团股份公司购买其合计持有的阳江明阳海上风电开发有限公司（以下简称“阳江明阳”）100%股权，支付对价 1,757,415,000.00 元，大于取得的阳江明阳可辨认净资产公允价值份额的差额 14,962,544.64 元计入商誉。

注 4：2022 年 2 月，本集团自山东长和电力工程有限公司购买其合计持有的灌云蒙能风力发电有限公司（以下简称“灌云蒙能”）100%股权，支付对价 88,618,003.60 元，大于取得的灌云蒙能可辨认净资产公允价值份额的差额 15,094,706.05 元计入商誉。

注 5：2022 年 2 月，本集团自开封平北新能源有限公司购买其合计持有的开封平煤北控新能源有限公司（以下简称“平煤北控”）50%股权，支付对价 44,550,000.00 元，大于取得的平煤北控可辨认净资产公允价值份额的差额 19,477,976.07 元计入商誉。

注 6：2022 年 4 月，本集团自锐电投资有限公司购买其合计持有的利辛县锐风新能源有限公司（以下简称“利辛锐风”）100%股权，支付对价 4,500,180.00 元，大于取得的利辛锐风可辨认净资产公允价值份额的差额 9,660,889.26 元计入商誉。

注 7：2022 年 5 月，本集团自山东象阳能源科技有限公司购买其合计持有的山东亿美能源科技有限公司（以下简称“山东亿美”）45%股权，支付对价 12,285,000.00 元，大于取得的山东亿美能源科技有限公司可辨认净资产公允价值份额的差额 4,422,073.66 元计入商誉。

注 8：2022 年 5 月，本集团自山东象阳能源科技有限公司购买其合计持有的山东光凯能源科技有限公司（以下简称“山东光凯”）45%股权，支付对价 33,435,000.00 元，大于取得的山东光凯能源科技有限公司可辨认净资产公允价值份额的差额 10,351,702.64 元计入商誉。

注 9：2022 年 5 月，本集团自山东象阳能源科技有限公司购买其合计持有的山东卡度能源科技有限公司（以下简称“山东卡度”）45%股权，支付对价 8,280,000.00 元，大于取得的山东卡度可辨认净资产公允价值份额的差额 1,944,169.22 元计入商誉。

注 10：2022 年 5 月，本集团自深圳市致信博衍投资控股有限公司（曾用名：深圳市致信博衍投资咨询有限公司）购买其合计持有的武乡县晶曜新能源开发有限公司（以下简称“武乡晶曜”）100%股权，支付对价 49,300.00 元，大于取得的武乡晶曜可辨认净资产公允价值份额的差额 7,076,636.04 元计入商誉。

注 11：2022 年 6 月，本集团自温州祺泰新能源投资有限公司购买其合计持有的温州佳泰新能源投资有限公司（以下简称“温州佳泰”）100%股权，支付对价 76,763,059.00 元，大于取得的温州佳泰可辨认净资产公允价值份额的差额 44,767,756.85 元计入商誉。



注 12: 2022 年 5 月, 本集团自宁波龙辉能源开发有限公司购买其合计持有的肇源宁升电力开发有限公司 (以下简称“肇源宁升”) 100% 股权, 支付对价 114,000,000.00 元, 大于取得的肇源宁升可辨认净资产公允价值份额的差额 4,653,131.67 元计入商誉。

## 2. 商誉减值准备

被投资单位名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
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	153,855,763.84	18,228,575.06		172,084,338.90

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 7.94%-9.59%。

根据卓信大华评报字 (2023) 第 1031 号资产评估报告, 本集团本年度灵宝富达新能源开发有限公司资产组可收回金额小于包含商誉的账面价值, 确认商誉减值准备 5,188,769.76 元。

根据卓信大华评报字 (2023) 第 1052 号资产评估报告, 本集团本年度温州佳泰新能源投资有限公司资产组可收回金额小于包含商誉的账面价值, 确认商誉减值准备 13,039,805.30 元。

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	28,405,946.22		1,118,281.19		27,287,665.03



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
土地及海域相关费用	71,631,816.65	22,511,427.94	19,427,009.18		74,716,235.41
装修费	2,748,395.23		1,163,401.87		1,584,993.36
汇集站分摊款	41,830,859.84	11,360,265.46	2,066,337.23		51,124,788.07
道路修建费	7,520,000.00		470,000.03		7,049,999.97
其他	2,470,478.56	23,257,837.24	2,887,437.44		22,840,878.36
合计	154,607,496.50	57,129,530.64	27,132,466.94		184,604,560.20

## 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	942,428,743.54	153,571,361.95	672,310,453.14	105,413,625.77
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	336,127.65	50,419.15
内部交易未实现利润	33,241,920.64	8,310,480.16	31,760,382.50	7,940,095.63
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	1,632,505,655.60	408,126,413.90	1,574,914,651.48	360,527,391.60
合计	2,608,512,447.43	570,058,675.16	2,279,321,614.77	473,931,532.15

### 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	580,877,670.37	145,219,417.61	545,369,747.47	136,342,436.86
其他权益工具投资公允价值变动	233,251,088.86	58,316,336.19	133,854,316.99	33,463,270.35
资产评估增值	4,142,655,724.04	1,035,663,931.01	4,016,842,810.12	1,004,210,702.54
合计	4,956,784,483.27	1,239,199,684.81	4,696,066,874.58	1,174,016,409.75

### 3. 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	950,535,674.03	576,223,128.39
可抵扣亏损	1,559,267,204.40	1,206,382,056.40
合计	2,509,802,878.43	1,782,605,184.79



注：由于本公司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。

#### 4. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额
2022 年		14,591,897.10
2023 年	20,419,254.75	71,220,378.51
2024 年	26,259,932.52	441,573,123.96
2025 年	9,041,436.92	502,153,666.42
2026 年	47,354,385.14	176,842,990.41
2027 年	1,456,192,195.07	
合计	1,559,267,204.40	1,206,382,056.40

#### 5. 递延所得税资产和递延所得税负债的说明

无

#### 注释21. 其他非流动资产

类别及内容	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	9,573,614,767.03		9,573,614,767.03	9,647,633,527.32		9,647,633,527.32
项目前期费用	31,557,590.31		31,557,590.31	28,447,086.73		28,447,086.73
其他	2,875,348.48		2,875,348.48	913,347,702.00		913,347,702.00
合计	9,608,047,705.82		9,608,047,705.82	10,589,428,316.05		10,589,428,316.05

#### 注释22. 短期借款

##### 1. 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
质押借款	269,114,858.58	30,000,000.00
信用借款	4,070,619,650.25	5,494,191,400.00
合计	4,339,734,508.83	5,524,191,400.00

#### 注释23. 应付票据





类别	期末金额	期初金额
商业承兑汇票		150,395,704.03
银行承兑汇票	2,180,219,163.18	2,864,986,582.11
合计	2,180,219,163.18	3,015,382,286.14

## 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）	11,122,047,738.37	14,691,775,002.67
1-2 年（含 2 年）	9,211,490,975.67	2,228,116,468.77
2-3 年（含 3 年）	1,131,002,725.24	810,257,536.00
3 年以上	1,271,620,593.48	1,128,388,957.93
合计	22,736,162,032.76	18,858,537,965.37

### 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
上海电气风电集团股份有限公司	1,247,152,324.25	未达到付款条件
上海勘测设计研究院有限公司	1,167,914,174.00	未达到付款条件
新疆金风科技股份有限公司	1,150,010,105.58	未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	921,919,590.79	未达到付款条件
浙江正泰新能源开发有限公司	572,741,155.02	未达到付款条件
合计	5,059,737,349.64	

## 注释25. 预收款项

### 1. 预收款项情况

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	543,370.40	671,502.86
1 年以上	30,000.00	
合计	573,370.40	671,502.86

## 注释26. 合同负债



### 1. 合同负债情况

项目	期末余额	期初余额
预收电费及线路款	68,516,657.72	2,269,732.04
合计	68,516,657.72	2,269,732.04

### 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	72,229,122.63	1,649,043,882.92	1,627,238,530.73	94,034,474.82
二、离职后福利-设定提存计划		226,939,918.10	226,939,918.10	
三、辞退福利	182,000.00	168,009.67	350,009.67	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	72,411,122.63	1,876,151,810.69	1,854,528,458.50	94,034,474.82

#### 2. 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		1,215,337,460.07	1,215,337,460.07	
二、职工福利费		129,231,594.26	129,231,594.26	
三、社会保险费	1,459,615.50	121,462,652.49	121,462,652.49	1,459,615.50
其中：医疗保险费及生育保险费	1,459,615.50	116,897,163.11	116,897,163.11	1,459,615.50
工伤保险费		4,534,070.10	4,534,070.10	
其他		31,419.28	31,419.28	
四、住房公积金		112,963,137.54	112,963,137.54	
五、工会经费和职工教育经费	70,591,567.13	56,552,772.03	34,569,479.84	92,574,859.32
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	177,940.00	13,496,266.53	13,674,206.53	
合计	72,229,122.63	1,649,043,882.92	1,627,238,530.73	94,034,474.82

#### 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
一、基本养老保险		143,976,010.94	143,976,010.94	



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
二、失业保险费		4,931,042.35	4,931,042.35	
三、企业年金缴费		78,032,864.81	78,032,864.81	
合计		226,939,918.10	226,939,918.10	

#### 注释28. 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
增值税	81,042,453.80	62,649,003.34
企业所得税	173,224,779.97	136,774,213.15
个人所得税	49,845,776.23	45,142,678.77
城市维护建设税	2,491,366.29	2,484,099.94
房产税	4,114,449.02	4,796,342.48
教育费附加（含地方教育费附加）	2,681,495.77	2,693,708.12
土地使用税	5,097,112.27	7,842,915.67
其他税费	16,490,112.04	7,951,069.96
合计	334,987,545.39	270,334,031.43

#### 注释29. 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		266,658,753.71
应付股利	1,798,310.15	2,798,310.15
其他应付款	3,105,445,393.39	3,363,734,299.86
合计	3,107,243,703.54	3,633,191,363.72

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）应付利息

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息		122,939,129.76
企业债券利息		132,456,250.03
短期借款应付利息		4,429,805.06
其他利息		6,833,568.86
合计		266,658,753.71



(二) 应付股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,798,310.15	2,798,310.15
合计	1,798,310.15	2,798,310.15

(三) 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
押金及保证金	847,945,156.95	547,874,033.01
代收款	12,563,206.01	156,651.24
非金融机构借款	31,594,758.71	595,018,273.28
待支付费用	428,171,233.31	824,769,660.45
股权收购款	1,420,154,103.08	1,215,516,808.42
限制性股票回购义务	163,001,577.25	
其他款项	202,015,358.08	180,398,873.46
合计	3,105,445,393.39	3,363,734,299.86

2. 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位名称	金额	未偿还或结转的原因
银华协合新能源投资有限公司	123,632,000.00	未达到结算条件
浙江正泰新能源开发有限公司	82,236,448.22	未达到结算条件
南通中旭新能源有限公司	75,875,315.00	未达到结算条件
广西南宁民海新能源科技有限公司	64,682,296.57	未达到结算条件
昌吉州复睿新能源电力有限公司	50,000,000.00	未达到结算条件
合计	396,426,059.79	

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	10,312,928,058.55	5,184,068,621.46
1 年内到期的应付债券	3,069,326,911.30	
1 年内到期的长期应付款	564,415,932.08	1,579,028,526.60
1 年内到期的其他长期负债		



项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的租赁负债	346,724,222.88	252,549,624.67
合计	14,293,395,124.81	7,015,646,772.73

一年内到期的非流动负债说明：无

### 注释31. 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税		25,681.98
合计		25,681.98

### 注释32. 长期借款

项目	期末余额	期初余额
质押借款	70,977,474,689.94	53,812,153,750.54
抵押借款	832,265,000.00	455,600,000.00
保证借款	180,270,000.00	425,000,000.00
信用借款	27,466,421,036.42	23,492,491,760.20
合计	99,456,430,726.36	78,185,245,510.74

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，详见本附注“七、注释 62. 所有权或使用权受到限制的资产”相关内容。

注 2：抵押借款由本公司之子公司以固定资产提供抵押，详见本附注“七、注释 62. 所有权或使用权受到限制的资产”相关内容。

### 注释33. 应付债券

#### 1. 应付债券类别

项目	期末余额	期初余额
2020 年度第一期非公开定向债务融资工具		1,498,541,380.11
2020 年度第二期非公开定向债务融资工具		1,498,094,449.55
2021 年度第一期中期票据	1,028,003,251.62	998,106,867.10
2021 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	1,532,092,145.34	1,496,966,330.95
2022 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	2,044,204,899.70	



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 年度  
财务报表附注

项目	期末余额	期初余额
2022 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	2,030,481,114.19	
合计	6,634,781,410.85	5,491,709,027.71



## 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	重分类至一年内到期的非流动负债	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2020 年年度第一期非公开定向债务融资工具	1,500,000,000.00	2020/3/11	3 年	1,500,000,000.00	1,498,541,380.11		1,541,643,143.76	92,650,000.00	-1,451,763.65	51,000,000.00	
2020 年年度第二期非公开定向债务融资工具	1,500,000,000.00	2020/5/14	3 年	1,500,000,000.00	1,498,094,449.55		1,527,683,767.54	72,275,000.00	-1,564,317.99	44,250,000.00	
2021 年年度第一期中期票据	1,000,000,000.00	2021/3/17	3 年	1,000,000,000.00	998,106,867.10			65,000,000.00	-896,384.52	36,000,000.00	1,028,003,251.62
2021 年年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	1,500,000,000.00	2021/5/10	3 年	1,500,000,000.00	1,496,966,330.95			85,531,250.00	-1,344,564.39	51,750,000.00	1,532,092,145.34
2022 年年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	2,000,000,000.00	2022/2/21	3 年	2,000,000,000.00		1,996,731,132.08		46,227,777.78	-1,245,989.84		2,044,204,899.70
2022 年年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	2,000,000,000.00	2022/5/10	3 年	2,000,000,000.00		1,992,891,509.43		36,055,555.59	-1,534,049.17		2,030,481,114.19
小计	9,500,000,000.00	—	—	9,500,000,000.00	5,491,709,027.71	3,989,622,641.51	3,069,326,911.30	397,739,583.37	-8,037,069.56	183,000,000.00	6,634,781,410.85

注 1：公司于 2022 年 2 月 21 日发行了中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2022 年年度第一期绿色中期票据（碳中和债），发行面值总额为人民币 20 亿元，票面利率为 2.65%，期限为 3 年。

注 2：公司于 2022 年 5 月 10 日发行了中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2022 年年度第二期绿色中期票据（碳中和债），发行面值总额为人民币 20 亿元，票面利率为 2.75%，期限为 3 年。



### 注释34. 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	8,679,585,426.45	5,734,249,087.35
减：未确认的融资费用	1,894,907,332.35	1,391,824,379.83
减：重分类至一年内到期的非流动负债	346,724,222.88	252,549,624.67
租赁负债净额	6,437,953,871.22	4,089,875,082.85

### 注释35. 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	12,921,598,390.24	13,320,655,828.78
专项应付款		
合计	12,921,598,390.24	13,320,655,828.78

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

##### 1. 长期应付款分类

款项性质	期末余额	期初余额
应付设备款	11,993,107,001.16	12,479,165,100.32
海域使用权	719,686,569.55	619,143,160.12
扶贫款	198,675,734.73	216,928,683.51
其他	10,129,084.80	5,418,884.83
合计	12,921,598,390.24	13,320,655,828.78

### 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	11,720,000.00	11,130,000.00
合计	11,720,000.00	11,130,000.00

#### 1. 设定受益计划

##### （1）设定受益计划义务现值变动情况





项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	11,130,000.00	11,730,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	340,000.00	360,000.00
1.当期服务成本		
2.过去服务成本		
3.结算利得（损失以“-”表示）		
4.利息净额	340,000.00	360,000.00
三、计入其他综合收益的设定受益成本	1,020,000.00	-240,000.00
1.精算利得（损失以“-”表示）	1,020,000.00	-240,000.00
四、其他变动	-770,000.00	-720,000.00
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-770,000.00	-720,000.00
五、期末余额	11,720,000.00	11,130,000.00

(2) 设定受益计划净负债（净资产）

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	11,130,000.00	11,730,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	340,000.00	360,000.00
三、计入其他综合收益的设定受益成本	1,020,000.00	-240,000.00
四、其他变动	-770,000.00	-720,000.00
五、期末余额	11,720,000.00	11,130,000.00



### 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	64,174,431.89	4,052,764.39	2,187,195.44	66,040,000.84	阜蒙 80MW 农光互补发电项目专项资金支持等
合计	64,174,431.89	4,052,764.39	2,187,195.44	66,040,000.84	

#### 1. 与政府补助相关的递延收益

项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入当期损益金额	本期计入营业外收入金额	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	14,918,198.11		934,635.24			13,983,562.87	与收益相关
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	750,000.00	4,000,000.00				4,750,000.00	与收益相关
浮式海上风电平台全耦合动态分析及装置研发	3,302,712.57		1,222,560.20			2,080,152.37	与收益相关
“蓝色粮仓科技创新”科研项目补助	851,635.61	52,764.39				904,400.00	与收益相关
储能项目补贴	415,000.00		30,000.00			385,000.00	与资产相关
阳江市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
合计	64,174,431.89	4,052,764.39	2,187,195.44			66,040,000.84	



### 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	40,611,400.71	42,794,357.71
共用线路租赁费	10,241,222.14	10,825,937.99
一年以上到期的非金融机构借款利息	194,430,220.13	
<b>合计</b>	<b>245,282,842.98</b>	<b>53,620,295.70</b>

### 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	28,571,000,000.00	49,950,000.00			-1,420,000.00	48,530,000.00	28,619,530,000.00

股本变动情况说明：

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》，决定向公司董事、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责任公司上海分公司于 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，本集团于 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。

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，因此由公司对上述 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，公司总股本由 28,620,950,000.00 元减少至 28,620,510,000.00 元。

2022 年 9 月 28 日，本集团第二届董事会第三次会议审议通过了《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，公司将回购并注销 4 名原激励对象已授予尚未解除限售的限制性股票共计 98 万股，注销完成后，公司总股本由 28,620,510,000 股减少至 28,619,530,000 股。



#### 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
资本溢价（股本溢价）	23,345,648,446.81	120,613,472.79	3,358,804.40	23,462,903,115.20
其他资本公积	-16,383,379.29	155,182,038.57		138,798,659.28
合计	23,329,265,067.52	275,795,511.36	3,358,804.40	23,601,701,774.48

资本公积的说明：

注 1：资本溢价（股本溢价）变动主要是公司股权激励对象行权以及公司回购注销部分股权激励对象的限制性股票所致。

注 2：本期其他资本公积变动主要是由于确认本期股权激励费用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		168,831,000.00	5,829,422.75	163,001,577.25
合计		168,831,000.00	5,829,422.75	163,001,577.25

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。



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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	137,786,928.07	86,440,829.51		24,867,690.53	61,573,138.98		70,518.94	199,289,548.11
1.重新计量设定受益计划变动额	510,000.00	-1,020,000.00			-1,020,000.00			-510,000.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	37,171,589.93	-12,036,577.50			-12,036,577.50			25,135,012.43
3.其他权益工具投资公允价值变动	100,105,338.14	99,497,407.01		24,867,690.53	74,629,716.48		70,518.94	174,664,535.68
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	-47,511,616.11	36,971,858.99			36,971,858.99			-10,539,757.12
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-44,871,007.32	21,610,625.44			21,610,625.44			-23,260,381.88
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			28,058,144.74			28,058,144.74
6.外币报表折算差额	-2,640,608.79	-12,696,911.19			-12,696,911.19			-15,337,519.98
7.一揽子处置子公司在丧失控制权之前产生的处置收益								
8.其他资产转换为公允价值模式计量的投资性房地产								
其他综合收益合计	90,275,311.96	123,412,688.50		24,867,690.53	98,544,997.97		70,518.94	188,749,790.99



#### 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		27,030,898.07	2,965,002.20	24,065,895.87
合计		27,030,898.07	2,965,002.20	24,065,895.87

#### 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	530,791,899.07	121,499,398.49		652,291,297.56
任意盈余公积				
合计	530,791,899.07	121,499,398.49		652,291,297.56

#### 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	17,701,069,611.46	12,001,852,683.20
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		555,502,836.27
调整后期初未分配利润	17,701,069,611.46	12,557,355,519.47
加：本期归属于母公司所有者的净利润	7,155,475,872.96	6,442,257,096.68
其他		
减：提取法定盈余公积	121,492,346.60	223,515,693.89
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	607,336,559.00	1,082,840,900.00
转作股本的普通股股利		
其他	-63,467.05	-7,813,589.20
期末未分配利润	24,127,780,045.87	17,701,069,611.46

调整期初未分配利润明细：

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 0.00 元。
2. 由于会计政策变更，累计影响期初未分配利润共计 542,396,370.65 元。
3. 由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
4. 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 13,106,465.62 元。
5. 其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 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	23,738,870,586.49	9,868,505,238.78	16,091,723,927.29	6,374,406,501.80
其他业务	73,305,671.49	37,695,321.66	325,409,281.66	169,180,701.15
合计	23,812,176,257.98	9,906,200,560.44	16,417,133,208.95	6,543,587,202.95

##### 2. 合同产生的收入的情况

合同分类	本期发生额
商品类型	23,812,176,257.98
风力发电	16,885,536,120.61
太阳能发电	6,535,041,120.80
水电及其他	391,599,016.57
按经营地区分类	23,812,176,257.98
西北	4,807,753,513.06
华北	4,120,531,456.92
华东	8,492,830,029.15
东北	1,340,455,956.68
西南及华南	5,050,605,302.17
海外	
市场或客户类型	23,812,176,257.98
国有企业	23,726,977,620.16
民营企业	46,121,647.59
外资企业	37,541,348.32
其他	1,535,641.91
合同类型	23,812,176,257.98
电力合同	23,610,280,072.02
其他	201,896,185.96
按商品转让的时间分类	23,812,176,257.98
一个时点履约	23,629,676,856.25
一段时间履约	182,499,401.73



合同分类	本期发生额
按销售渠道分类	23,812,176,257.98
国网	19,373,738,224.96
南网	3,995,497,814.33
其他	442,940,218.69

#### 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	28,764,550.33	22,971,477.64
教育费附加	19,259,846.74	17,326,817.64
资源税	78,247.40	135,261.16
房产税	33,596,581.05	28,996,768.76
土地使用税	50,541,495.71	34,393,967.80
车船使用税	3,609,355.46	3,294,028.60
印花税	14,848,261.62	11,122,957.20
地方教育费附加	13,189,978.42	10,111,901.06
其他	6,553,622.73	4,925,659.56
合计	170,441,939.46	133,278,839.42

#### 注释48. 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	677,012,226.54	540,865,043.11
保险费	41,686,615.10	34,051,451.45
折旧费	123,587,297.34	99,935,021.40
修理费	5,166,617.35	84,537,724.25
无形资产与低值易耗品摊销	142,026,101.18	14,189,046.91
业务招待费	476,550.78	938,524.17
差旅交通费	58,411,760.92	34,768,224.40
办公费	15,028,668.13	11,767,595.04
会议费	616,338.89	555,281.37
聘请中介机构费	5,355,550.46	3,240,904.65
咨询费	54,385,852.88	35,221,900.27





项目	本期发生额	上期发生额
物业管理费	37,725,876.74	30,369,525.95
党建工作经费	2,430,306.27	3,742,150.47
租赁费	48,752,977.30	27,400,205.49
其他	178,632,464.46	77,909,725.18
合计	1,391,295,204.34	999,492,324.11

#### 注释49. 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	14,328,051.07	7,419,746.07
合计	14,328,051.07	7,419,746.07

#### 注释50. 财务费用

类别	本年金额	上年金额
利息支出	4,074,464,909.59	2,840,735,660.84
减：利息收入	223,345,061.84	175,910,311.50
加：汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	-2,326,887.75	-12,787,284.48
其他	137,997,927.82	200,665,572.73
合计	3,986,790,887.82	2,852,703,637.59

#### 注释51. 其他收益

##### 1. 其他收益明细情况

项目	本期发生额	上期发生额
增值税返还	176,870,904.09	174,343,561.16
巢湖市级电费补贴	20,907,079.65	21,128,318.59
小微企业专项资金	3,115,649.21	600,000.00
增值税加计抵减	1,408,402.99	106,725.77
代扣代缴个税手续费返还	1,206,698.94	422,441.45
其他政府补助	37,731,784.55	2,273,865.36
合计	241,240,519.43	198,874,912.33

#### 注释52. 投资收益



### 1. 投资收益明细情况

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,288,685,294.17	1,202,622,243.78
处置长期股权投资产生的投资收益		575,512,204.88
交易性金融资产持有期间的投资收益	43,224,494.36	40,685,989.24
其他权益工具投资持有期间的投资收益	6,573,939.78	4,670,030.55
债权投资持有期间的投资收益	8,760,154.32	3,909,218.08
其他		-44,867,837.03
合计	1,347,243,882.63	1,782,531,849.50

### 注释53. 公允价值变动收益

项目	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	35,507,922.90	58,304,494.38
合计	35,507,922.90	58,304,494.38

### 注释54. 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-274,632,625.78	-261,175,614.81
合计	-274,632,625.78	-261,175,614.81

### 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	
使用权资产减值损失	-551,947.84	
商誉减值损失	-18,228,575.06	-1,658,341.91
合计	-486,383,576.36	-1,658,341.91

资产减值损失说明：

本集团相关资产组用于减值测试的其他重要假设、折现率等确定、商誉减值损失详见财务报表附注七、注释 18.商誉。



根据卓信大华评报字（2023）第 1062 号资产评估报告，本公司之子公司三峡新能源屏南发电有限公司本年度资产可收回金额小于其账面价值，确认固定资产减值损失 114,932,200.00 元。

根据卓信大华评报字（2023）第 1063 号资产评估报告，本公司之子公司三峡新能源永安发电有限公司资产可收回金额小于其账面价值，确认固定资产减值损失 202,148,300.00 元。

根据卓信大华评报字（2023）第 1064 号资产评估报告，本公司之子公司三峡新能源建瓯发电有限公司本年度资产可收回金额小于其账面价值，确认固定资产减值损失 132,653,200.00 元。

根据卓信大华评报字（2023）第 1031 号资产评估报告，本公司之子公司灵宝富达新能源开发有限公司本年度资产组可收回金额小于包含商誉的账面价值，确认固定资产减值损失 141,275.26 元，无形资产减值损失 17,728,078.20 元，使用权资产减值损失 551,947.84 元。

#### 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	10,854,043.04	-1,417,490.67
合计	10,854,043.04	-1,417,490.67

#### 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	68,596.03	184,499.02	68,596.03
与企业日常活动无关的政府补助		30,339,398.20	
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	56,246,279.69	28,930,763.56	56,246,279.69
其他	28,791,484.30	59,539,074.56	28,791,484.30
合计	85,106,360.02	118,993,735.34	85,106,360.02

#### 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	120,588,779.93	4,162,508.60	120,588,779.93
对外捐赠支出	78,919,882.49	215,003,749.41	78,919,882.49
罚款支出	1,129,983.93	11,352,721.82	1,129,983.93
其他	32,155,947.04	33,004,230.63	32,155,947.04



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
合计	232,794,593.39	263,523,210.46	232,794,593.39

## 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	698,657,621.78	586,257,797.14
递延所得税费用	-12,298,241.33	-32,397,187.61
合计	686,359,380.45	553,860,609.53

### 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	9,069,261,547.34
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,267,315,386.84
子公司适用不同税率的影响	-1,206,515,093.53
调整以前期间所得税的影响	63,816,837.76
非应税收入的影响	-635,508,536.15
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	37,024,636.28
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-638,789.89
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	161,638,767.59
其他	-773,828.45
所得税费用	686,359,380.45

## 注释60. 现金流量表附注

### 1. 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及往来款	2,506,557,146.68	911,781,409.18
利息收入	215,968,828.91	175,539,226.44
政府补助	133,615,523.88	95,553,305.07
营业外收入	25,100,932.00	29,361,129.51
租金收入	175,766,007.00	



项目	本期发生额	上期发生额
受限货币资金		10,602,508.76
合计	3,057,008,438.47	1,222,837,578.96

## 2. 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及往来款	2,906,424,697.59	1,186,769,035.47
管理费用	309,106,222.19	173,313,248.25
研发费用	10,904,445.50	6,819,746.07
银行手续费	9,271,607.82	188,101,975.78
捐赠	39,997,097.00	62,073,862.40
营业外支出	15,902,658.55	16,842,152.89
冬奥会赞助款	33,897.00	70,000,000.00
受限货币资金	23,689,399.24	
合计	3,315,330,024.89	1,703,920,020.86

## 3. 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
项目投标保证金	35,490,807.61	54,150,087.50
保证金、押金	45,945,370.05	23,010,600.00
工程设备退款	10,449,779.74	43,380,416.93
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额	303,313,104.64	
其他	3,684,823.96	5,005,853.63
合计	398,883,886.00	125,546,958.06

## 4. 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
项目投标保证金	68,944,718.09	459,653,800.00
受限货币资金		14,515,901.56
征地补偿款	52,972,451.20	67,800,700.00
其他	22,889,884.62	15,692,826.71
合计	144,807,053.91	557,663,228.27



### 5. 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租款	441,563,000.00	630,000,000.00
风险缓释金	0.00	67,907,704.80
受限货币资金	3,037,057.47	
其他	163,930.15	
合计	444,763,987.62	697,907,704.80

### 6. 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
手续费	186,220,286.09	40,889,372.87
租赁费	7,193,121,277.34	9,812,173,150.30
海域使用权支出	37,979,844.76	24,461,736.20
扶贫支出	3,680,574.85	13,500,000.00
偿还原股东借款	747,683,077.49	468,178,743.69
股票激励	4,877,405.07	
债券发行承销费	11,434,000.00	
合计	8,184,996,465.60	10,359,203,003.06

### 注释61. 现金流量表补充资料

#### 1. 现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
1.将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	8,382,902,166.89	6,957,721,182.98
加：资产减值准备	486,383,576.36	1,658,341.91
信用减值损失	274,632,625.78	261,175,614.81
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	7,636,366,403.52	5,123,767,183.54
使用权资产折旧	337,908,316.09	202,766,294.60
无形资产摊销	213,629,676.35	57,837,307.85
长期待摊费用摊销	27,132,466.94	19,166,578.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-10,854,043.04	1,417,490.67



补充资料	本期发生额	上期发生额
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	120,520,183.90	3,978,009.58
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-35,507,922.90	-58,304,494.38
财务费用（收益以“－”号填列）	4,065,193,301.77	2,840,510,668.31
投资损失（收益以“－”号填列）	-1,347,243,882.63	-1,782,531,849.50
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-96,127,143.01	-62,786,290.52
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	65,183,275.06	31,981,242.44
存货的减少（增加以“－”号填列）	-91,239,550.48	-51,735,815.25
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-7,141,609,750.76	-5,870,634,412.74
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	3,983,634,875.98	1,154,620,087.74
其他		
经营活动产生的现金流量净额	16,870,904,575.82	8,830,607,140.22
2.不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3.现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	10,392,778,433.52	13,034,462,144.37
减：现金的期初余额	13,034,462,144.37	1,860,233,331.80
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	-2,641,683,710.85	11,174,228,812.57

## 2. 本期支付的取得子公司的现金净额

项目	本期金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,748,154,295.63
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	433,200,618.49
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	293,424,965.09
取得子公司支付的现金净额	1,608,378,642.23

## 3. 本期收到的处置子公司的现金净额

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,440,620.00



项目	金额
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
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	1,440,620.00

#### 4. 现金和现金等价物的构成

项目	期末金额	期初金额
一、现金	10,392,778,433.52	13,034,462,144.37
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	10,392,768,319.31	13,034,439,936.28
可随时用于支付的其他货币资金	10,114.21	22,208.09
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	10,392,778,433.52	13,034,462,144.37

#### 注释62. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	余额	受限原因
货币资金	172,721,753.79	履约保函、复垦保证金及保函保证金
应收账款	20,971,953,890.28	电费收费权质押
投资性房地产	44,683,065.05	未办妥产权证书
固定资产	3,296,229,563.09	固定资产抵押、尚未办妥产权证书
无形资产	47,897,740.75	未办妥产权证书
合计	24,533,486,012.96	

#### 注释63. 外币货币性项目

##### 1. 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
欧元	5,699,513.88	7.4229	42,306,921.58
其他应收款			
欧元	132,752.34	7.4229	985,407.34
债权投资			
欧元	18,157,567.82	7.4229	134,781,810.17





项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
短期借款			
欧元	83,942,643.89	7.4229	623,097,851.33

#### 注释64. 政府补助

##### 1. 政府补助基本情况

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	1,222,560.20	递延收益/其他收益	1,222,560.20
乐清农光互补项目	934,635.24	递延收益/其他收益	934,635.24
储能项目补贴	30,000.00	递延收益/其他收益	30,000.00
“蓝色粮仓科技创新”科研项目补助	52,764.39	递延收益	
稳岗补贴	1,234,201.66	其他收益	1,234,201.66
增值税返还	176,870,904.09	其他收益	176,870,904.09
巢湖市级电费补贴	20,907,079.65	其他收益	20,907,079.65
彰武光伏项目专项扶持发展资金	12,908,562.81	其他收益	12,908,562.81
工业政策财政奖补	6,507,000.00	其他收益	6,507,000.00
中共福建省委军民融合发展委员会办公室补贴款	2,400,000.00	其他收益	2,400,000.00
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	4,000,000.00	递延收益	
其他	18,225,575.78	递延收益/其他收益	18,225,575.78
合计	245,293,283.82		241,240,519.43



## 八、合并范围的变更

### （一）非同一控制下企业合并

#### 1. 本期发生的非同一控制下企业合并

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权 取得 方式	购买日	购买日的确定 依据	购买日至期末被购 买方的收入	购买日至期末被购 买方的净利润
光山茗祥新能源有限公司	2022年1月1日	41,706,215.40	100	现金 购买	2022年1月1日	取得控制权	20,751,092.33	7,436,650.63
灵宝富达新能源开发有限公司	2022年1月1日	8,954,496.02	100	现金 购买	2022年1月1日	取得控制权	8,895,966.92	293,172.07
灵宝富大风电开发有限公司	2022年1月1日	12,390,229.96	100	现金 购买	2022年1月1日	取得控制权	20,322,804.22	4,724,653.53
内蒙古金鼎光伏有限责任公司	2022年1月1日	42,500,000.00	100	现金 购买	2022年1月1日	取得控制权	17,597,871.50	-1,788,360.96
阳江明阳海上风电开发有限公司	2022年1月31日	1,757,415,000.00	100	现金 购买	2022年1月31日	取得控制权	320,669,122.94	179,428,841.06
伊金霍洛旗宁升太阳能有限公司	2022年1月31日		100	现金 购买	2022年1月31日	取得控制权		
伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	2022年1月31日	105,200,000.00	100	现金 购买	2022年1月31日	取得控制权	0.00	-971,451.26
山西迎润新能源有限公司	2022年2月1日	20,215,700.00	100	现金 购买	2022年2月1日	取得控制权	34,080,964.63	8,871,642.27
海南恒鸿新能源投资有限公司	2022年2月1日		70	现金 购买	2022年2月1日	取得控制权		
鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司	2022年2月1日	0.00	100	现金 购买	2022年2月1日	取得控制权	0.00	0.00
长垣市云明新能源科技有限公司	2022年2月1日	21,900,000.00	50	现金 购买	2022年2月1日	取得控制权	27,248,457.55	6,240,878.79
灌云蒙能风力发电有限公司	2022年2月1日	88,618,003.60	100	现金 购买	2022年2月1日	取得控制权	24,214,709.48	7,219,255.81



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
开封平煤北控新能源有限公司	2022年2月28日	44,550,000.00	50	现金购买	2022年2月28日	取得控制权	49,790,149.04	17,248,791.79
杭州泰景光伏发电有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
和硕恒鑫新能源科技有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
和静益鑫新能源科技有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
和静益鑫昇新能源科技有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
吐鲁番联星新能源有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
岳普湖高科新能源发电有限公司	2022年3月1日	164,829,900.00	100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权	220,933,487.48	19,027,701.28
图木舒克市四通新能源有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
图木舒克正泰光伏发电有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
阿克苏大唐新能源有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
温宿县日月辉新能源有限公司	2022年3月1日		100	现金购买	2022年3月1日	取得控制权		
利辛县锐风新能源有限公司	2022年4月30日	4,500,180.00	100	现金购买	2022年4月30日	取得控制权	26,505,243.52	8,228,602.97
宁夏凤汇新能源科技有限公司	2022年5月1日	6,950,000.00	100	现金购买	2022年5月1日	取得控制权	11,154,527.24	10,152,378.36
肇源宁升电力开发有限公司	2022年5月1日	114,000,000.00	100	现金购买	2022年5月1日	取得控制权	33,403,722.97	-36,064.78



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定 依据	购买日至期末被购 买方的收入	购买日至期末被购 买方的净利润
山东亿美能源科技有限公司	2022年5月31日	12,285,000.00	45	现金 购买	2022年5月31日	取得控制权	9,485,817.31	2,251,727.25
山东光凯能源科技有限公司	2022年5月31日	33,435,000.00	45	现金 购买	2022年5月31日	取得控制权	15,653,225.86	3,215,716.76
山东卡度能源科技有限公司	2022年5月31日	8,280,000.00	45	现金 购买	2022年5月31日	取得控制权	4,564,287.95	934,538.07
武乡县晶曜新能源开发有限公司	2022年5月31日	49,300.00	100	现金 购买	2022年5月31日	取得控制权	1,019,136.62	627,556.30
武乡县万诚新能源科技有限公司	2022年5月31日		100	现金 购买	2022年5月31日	取得控制权		
温州佳泰新能源投资有限公司	2022年6月30日	76,763,059.00	100	现金 购买	2022年6月30日	取得控制权	153,765,033.62	25,563,969.63
温州泰瀚新能源投资有限公司	2022年6月30日		55	现金 购买	2022年6月30日	取得控制权		
新疆浦类海能源发展有限公司	2022年11月1日	247,470,000.00	100	现金 购买	2022年11月1日	取得控制权	5,200,900.00	6,089,236.50

其他说明：无。



## 2. 合并成本及商誉

项目	光山茗祥新能源有限公司	灵宝富达新能源开发有限公司
现金	41,706,215.40	8,954,496.02
合并成本合计	41,706,215.40	8,954,496.02
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	44,845,962.08	3,765,726.26
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	-3,139,746.68	5,188,769.76

续：

项目	灵宝富大风电开发有限公司	内蒙古金鼎光伏有限责任公司
现金	12,390,229.96	42,500,000.00
合并成本合计	12,390,229.96	42,500,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	9,972,858.56	44,872,187.61
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	2,417,371.40	-2,372,187.61

续：

项目	阳江明阳海上风电开发有限公司	山西迎润新能源有限公司
现金	1,757,415,000.00	20,215,700.00
合并成本合计	1,757,415,000.00	20,215,700.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,742,452,455.36	25,827,885.76
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	14,962,544.64	-5,612,185.76

续：

项目	长垣市云明新能源科技有限公司	灌云蒙能风力发电有限公司
现金	21,900,000.00	88,618,003.60
合并成本合计	21,900,000.00	88,618,003.60
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	32,835,100.77	73,523,297.55
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	-10,935,100.77	15,094,706.05

续：

项目	开封平煤北控新能源有限公司	杭州泰景光伏发电有限公司
现金	44,550,000.00	164,829,900.00
合并成本合计	44,550,000.00	164,829,900.00



项目	开封平煤北控新能源有限公司	杭州泰景光伏发电有限公司
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	25,072,023.93	194,928,329.52
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	19,477,976.07	-30,098,429.52

续：

项目	利辛县锐风新能源有限公司	宁夏风汇新能源科技有限公司
现金	4,500,180.00	6,950,000.00
合并成本合计	4,500,180.00	6,950,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-5,160,709.26	6,990,544.89
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	9,660,889.26	-40,544.89

续：

项目	肇源宁升电力开发有限公司	山东亿美能源科技有限公司
现金	114,000,000.00	12,285,000.00
合并成本合计	114,000,000.00	12,285,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	109,346,868.33	7,862,926.34
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	4,653,131.67	4,422,073.66

续：

项目	山东光凯能源科技有限公司	山东卡度能源科技有限公司
现金	33,435,000.00	8,280,000.00
合并成本合计	33,435,000.00	8,280,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	23,083,297.36	6,335,830.78
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	10,351,702.64	1,944,169.22

续：

项目	武乡县晶曜新能源开发有限公司	新疆浦类海能源发展有限公司
现金	49,300.00	247,470,000.00
合并成本合计	49,300.00	247,470,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-7,027,336.04	249,984,657.66
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	7,076,636.04	-2,514,657.66

续：



项目	伊金霍洛旗宁升太阳能有限公司	温州泰瀚新能源开发有限公司
现金	105,200,000.00	76,763,059.00
合并成本合计	105,200,000.00	76,763,059.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	106,733,426.80	31,995,302.15
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-1,533,426.80	44,767,756.85

### 3. 被购买方于购买日可辨认资产、负债

项目	光山茗祥新能源有限公司		灵宝富达新能源开发有限公司	
	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
流动资产总计	50,250,405.06	50,250,405.06	3,894,447.25	3,894,447.25
固定资产				
在建工程	31,347,749.35	34,661,532.02	90,916,377.43	116,424,737.11
无形资产	35,430,000.00		18,590,000.00	
非流动资产总计	147,213,022.59	143,026,693.68	115,646,526.25	120,835,296.01
资产总额	197,463,427.65	193,277,098.74	119,540,973.50	124,729,743.26
负债总额	152,617,465.57	151,570,883.34	115,775,247.24	115,775,247.24
净资产	44,845,962.08	41,706,215.40	3,765,726.26	8,954,496.02
减：少数股东权益				
取得的净资产	44,845,962.08	41,706,215.40	3,765,726.26	8,954,496.02

续：

项目	灵宝富大风电开发有限公司		内蒙古金鼎光伏有限责任公司	
	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
流动资产总计	11,511,646.92	11,511,646.92	63,307,962.53	63,307,962.53
固定资产	329,943.00	300,832.46	77,405,029.00	112,846,535.54
在建工程	179,789,277.34	223,491,401.64		
无形资产	40,450,000.00		38,173,308.00	
非流动资产总计	228,799,404.75	231,216,665.07	121,292,486.91	118,560,685.45
资产总额	240,311,051.67	242,728,311.99	184,600,449.44	181,868,647.98
负债总额	230,338,193.11	230,338,193.11	139,728,261.83	139,318,491.61
净资产	9,972,858.56	12,390,118.88	44,872,187.61	42,550,156.37
减：少数股东权益				



项目	灵宝富大风电开发有限公司		内蒙古金鼎光伏有限责任公司	
	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
取得的净资产	9,972,858.56	12,390,118.88	44,872,187.61	42,550,156.37

续：

项目	阳江明阳海上风电开发有限公司		山西迎润新能源有限公司	
	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
流动资产总计	513,597,697.88	513,597,697.88	42,694,342.32	42,694,342.32
固定资产	472,559.00	416,176.96		
在建工程	3,830,358,828.98	5,378,881,067.80	254,655,143.84	337,652,224.96
无形资产	1,492,952,000.00	14546815.13	90,480,000.00	
非流动资产总计	5,623,045,624.31	5,675,591,128.24	345,135,143.84	337,652,224.96
资产总额	6,136,643,322.19	6,189,188,826.12	387,829,486.16	380,346,567.28
负债总额	4,394,190,866.83	4,394,190,866.83	362,001,600.40	360,130,870.68
净资产	1,742,452,455.36	1,794,997,959.29	25,827,885.76	20,215,696.60
减：少数股东权益				
取得的净资产	1,742,452,455.36	1,794,997,959.29	25,827,885.76	20,215,696.60

续：

项目	长垣市云明新能源科技有限公司		灌云蒙能风力发电有限公司	
	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
流动资产总计	28,457,474.84	28,457,474.84	112,151,686.65	112,151,686.65
固定资产				
在建工程	282,524,561.08	329,594,292.37	206,071,103.03	229,846,943.12
无形资产	76,230,000.00		543,000.00	
非流动资产总计	362,830,824.87	333,670,556.16	215,471,776.01	232,896,406.08
资产总额	391,288,299.71	362,128,031.00	327,623,462.66	345,048,092.73
负债总额	325,618,098.18	318,328,031.00	254,100,165.11	254,100,165.11
净资产	65,670,201.53	43,800,000.00	73,523,297.55	90,947,927.62
减：少数股东权益	32,835,100.76	21,900,000.00		
取得的净资产	32,835,100.77	21,900,000.00	73,523,297.55	90,947,927.62

续：





项目	开封平煤北控新能源有限公司		杭州泰景光伏发电有限公司	
	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
流动资产总计	12,703,963.89	12,703,963.89	940,528,041.67	942,829,793.00
固定资产	131,047.00	127,197.22	826,091,830.00	1,270,456,209.66
在建工程	501,331,029.78	588,306,149.08		
无形资产	35,030,000.00		523,007,311.46	275,903,857.72
非流动资产总计	586,763,026.64	625,718,978.78	1,403,624,718.81	1,501,920,406.14
资产总额	599,466,990.53	638,422,942.67	2,344,152,760.48	2,444,750,199.14
负债总额	549,322,942.67	549,322,942.67	2,149,224,430.96	2,149,224,430.96
净资产	50,144,047.86	89,100,000.00	194,928,329.52	295,525,768.18
减：少数股东权益	25,072,023.93	44,550,000.00		
取得的净资产	25,072,023.93	44,550,000.00	194,928,329.52	295,525,768.18

续：

项目	利辛县锐风新能源有限公司		宁夏风汇新能源科技有限公司	
	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
流动资产总计	150,695,655.70	150,695,655.70	7,505,235.94	7,505,235.94
固定资产	617,433.00	600,498.21		
在建工程	90,292,149.60	113,039,747.99	97,864,010.99	115,686,311.12
无形资产			17,870,000.00	
非流动资产总计	101,487,794.63	118,535,792.33	128,200,917.59	128,153,217.72
资产总额	252,183,450.33	269,231,448.03	135,706,153.53	135,658,453.66
负债总额	257,344,159.59	257,344,159.59	128,715,608.64	128,708,453.66
净资产	-5,160,709.26	11,887,288.44	6,990,544.89	6,950,000.00
减：少数股东权益				
取得的净资产	-5,160,709.26	11,887,288.44	6,990,544.89	6,950,000.00

续：

项目	肇源宁升电力开发有限公司		山东亿美能源科技有限公司	
	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
流动资产总计	96,342,968.33	96,342,968.33	14,496,062.47	14,496,062.47
固定资产	110,301,147.00	130,927,885.07	92,245,140.12	91,641,948.28
在建工程	283,835,207.30	333,357,663.22		



项目	肇源宁升电力开发有限公司		山东亿美能源科技有限公司	
	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
无形资产	49,640,000.00		4,500,000.00	
非流动资产总计	478,938,063.38	494,319,958.87	104,305,607.67	99,202,415.83
资产总额	575,281,031.71	590,662,927.20	118,801,670.14	113,698,478.30
负债总额	465,934,163.38	465,934,163.38	101,328,500.50	100,052,702.54
净资产	109,346,868.33	124,728,763.82	17,473,169.64	13,645,775.76
减：少数股东权益			9,610,243.30	7,505,176.67
取得的净资产	109,346,868.33	124,728,763.82	7,862,926.34	6,140,599.09

续：

项目	山东光凯能源科技有限公司		山东卡度能源科技有限公司	
	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
流动资产总计	49,794,025.12	49,794,025.12	10,310,844.90	10,310,844.90
固定资产	161,360,338.11	165,425,383.46	44,111,511.49	45,854,380.26
无形资产	7,040,000.00		4,660,000.00	
非流动资产总计	181,049,081.83	178,074,127.18	52,175,932.55	49,258,801.32
资产总额	230,843,106.95	227,868,152.30	62,486,777.45	59,569,646.22
负债总额	179,546,890.59	178,803,151.93	48,407,153.49	47,677,870.68
净资产	51,296,216.36	49,065,000.37	14,079,623.96	11,891,775.54
减：少数股东权益	28,212,919.00	26,985,750.20	7,743,793.18	6,540,476.55
取得的净资产	23,083,297.36	22,079,250.17	6,335,830.78	5,351,298.99

续：

项目	武乡县晶曜新能源开发有限公司		新疆浦类海能源发展有限公司	
	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
流动资产总计	39,017,355.39	39,017,355.39	137,499,418.97	137,499,418.97
固定资产			211,952,114.00	200,733,008.26
在建工程	162,838,719.19	173,187,914.99		
无形资产			106,395,059.29	52,792,777.78
非流动资产总计	182,677,026.32	190,438,923.17	319,329,352.40	206,994,465.15
资产总额	221,694,381.71	229,456,278.56	456,828,771.37	344,493,884.12
负债总额	228,721,717.75	228,721,717.75	206,844,113.71	189,993,880.62



项目	武乡县晶曜新能源开发有限公司		新疆浦类海能源发展有限公司	
	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
净资产	-7,027,336.04	734,560.81	249,984,657.66	154,500,003.50
减：少数股东权益				
取得的净资产	-7,027,336.04	734,560.81	249,984,657.66	154,500,003.50

续：

项目	伊金霍洛旗宁升太阳能有限公司		温州泰瀚新能源开发有限公司	
	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
流动资产总计	83,162,250.80	83,162,250.80	390,501,290.74	390,501,290.74
固定资产	386,042.00	416,402.02	1,730,703,485.00	2,331,357,364.29
在建工程	425,070,556.52	423,204,160.39		
无形资产			431,783,200.00	
非流动资产总计	425,456,598.52	423,620,562.41	2,416,496,428.00	2,585,367,107.29
资产总额	508,618,849.32	506,782,813.21	2,806,997,718.74	2,975,868,398.03
负债总额	401,885,422.52	401,610,017.10	2,748,824,442.10	2,748,824,442.10
净资产	106,733,426.80	105,172,796.11	58,173,276.64	227,043,955.93
减：少数股东权益			26,177,974.49	102,169,780.17
取得的净资产	106,733,426.80	105,172,796.11	31,995,302.15	124,874,175.76

续：

项目	海南恒鸿新能源投资有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
货币资金	75,124,149.06	75,124,149.06
流动资产总计	75,124,149.06	75,124,149.06
在建工程	1,675,850.94	1,675,850.94
非流动资产总计	1,675,850.94	1,675,850.94
资产总额	76,800,000.00	76,800,000.00
负债总额	76,800,000.00	76,800,000.00
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

(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、负债公允价值系根据中联资产评估集团有限公司出具的评估报告进行确定。

(2) 企业合并中承担的被购买方的或有负债：无

(3) 其他说明：无

4. 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失：不适用

5. 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明：不适用

6. 其他说明：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
永登县弘阳新能源发电有限公司	51	2022.01.01	0.00	0.00	0.00	0.00	
兴义三峡清洁能源开发有限公司	51	2022.06.01	0.00	0.00	0.00	0.00	

#### (1) 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

永登县弘阳新能源发电有限公司和兴义三峡清洁能源开发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，合并日为公司取得实际控制权的日期。

### 2. 合并成本

合并成本	永登县弘阳新能源发电有限公司	兴义三峡清洁能源开发有限公司
现金	58,497,000.00	2,040,255.00
合并成本合计	58,497,000.00	2,040,255.00

### 3. 合并日被合并方的资产、负债的账面价值

项目	永登县弘阳新能源发电有限公司		兴义三峡清洁能源开发有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
货币资金	11,414,177.88	11,414,177.88	1,251,589.92	1,923,846.24
应收款项	124,058,450.38	124,058,450.38	22,451.98	
其他流动资产	80,047.50	80,047.50		
固定资产	145,250,591.90	145,250,591.90		



项目	永登县弘阳新能源发电有限公司		兴义三峡清洁能源开发有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
无形资产	38,128.92	38,128.92		
在建工程			2,708,382.79	1,978,699.66
递延所得税资产	574,936.97	574,936.97		
其他非流动资产			98,899.34	97,454.10
减：借款	169,500,000.00	169,500,000.00		
应付款项	12,063,962.65	12,063,962.65	80,924.03	
应付职工薪酬	58,450.73	58,450.73		
应交税费	294,728.33	294,728.33	400.00	
净资产	99,499,191.84	99,499,191.84	4,000,000.00	4,000,000.00
减：少数股东权益	48,754,604.00	48,754,604.00	1,960,000.00	1,960,000.00
取得的净资产	50,744,587.84	50,744,587.84	2,040,000.00	2,040,000.00

(三) 本期发生的反向购买：无

(四) 处置子公司：无

(五) 其他原因的合并范围变动

序号	公司名称	级次	变动原因
1	三峡新能源发电（乳源）有限公司	四级	新设
2	三峡圣农（光泽）能源投资有限公司	四级	新设
3	彩峡颖上新能源有限公司	三级	新设
4	三峡新能源（兰坪县）有限公司	三级	新设
5	三峡新能源发电（河曲）有限公司	三级	新设
6	三峡新能源发电（昔阳）有限公司	三级	新设
7	三峡新能源发电（孟县）有限公司	三级	新设
8	三峡新能源故城县有限公司	三级	新设
9	三峡新能源双鸭山发电有限公司	三级	新设
10	三峡新能源新乐发电有限公司	三级	新设
11	三峡新能源共和启航发电有限公司	三级	新设
12	三峡江苏能源投资有限公司	三级	新设
13	三峡新能源永胜县有限公司	三级	新设
14	三峡新能源巴林左旗有限公司	三级	新设



序号	公司名称	级次	变动原因
15	三峡新能源（天津）有限公司	三级	新设
16	三峡新能源抽水蓄能发电（格尔木）有限公司	三级	新设
17	三峡新能源发电（蒙山）有限公司	三级	新设
18	三峡新能源发电（杭州）有限公司	三级	新设
19	三峡新能源永平有限公司	三级	新设
20	三峡新能源柯坪发电有限公司	三级	新设
21	三峡新能源发电（阜南）有限公司	三级	新设
22	三峡新能源新星抽水蓄能发电有限公司	三级	新设
23	三峡新能源峨山县有限公司	三级	新设
24	三峡新能源府谷发电有限公司	三级	新设
25	三峡新能源黄龙发电有限公司	三级	新设
26	三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司	三级	新设
27	三峡新能源永德县有限公司	三级	新设
28	三峡新能源延川发电有限公司	三级	新设
29	三峡新能源（云县）有限公司	三级	新设
30	三峡新能源发电（松阳）有限公司	三级	新设
31	三峡新能源发电（龙游）有限公司	三级	新设
32	陕西三峡能源发电有限公司	三级	新设
33	三峡新能源榆阳发电有限公司	四级	新设
34	三峡新能源（唐山）有限公司	三级	新设
35	三峡新能源发电（丹阳）有限公司	三级	新设
36	三峡新能源发电（乐昌）有限公司	三级	新设
37	三峡新能源发电（扬州江都）有限公司	三级	新设
38	三峡红川新能源（吴忠）有限公司	三级	新设
39	三峡新能源发电（海城）有限公司	三级	新设
40	三峡新能源山阳发电有限公司	三级	新设
41	三峡新能源发电（常宁）有限公司	三级	新设
42	三峡新能源发电（惠州）有限公司	三级	新设
43	三峡（海南）新能源投资有限公司	三级	新设
44	三峡（三亚）梅东新能源发电有限公司	四级	新设
45	三峡新能源农安有限公司	三级	新设



序号	公司名称	级次	变动原因
46	三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	三级	新设
47	鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	三级	新设
48	三峡陆上新能源投资有限公司	三级	新设
49	内蒙古三峡蒙能能源有限公司	四级	新设
50	三峡新能源乐业发电有限公司	三级	注销
51	昆玉市华光光晟发电有限公司	三级	注销
52	三峡新能源阳泉发电有限公司	三级	注销
53	玉环长达发电有限公司	三级	注销
54	乐陵市浩光新能源有限公司	三级	注销
55	乐陵市晶茂新能源有限公司	三级	注销
56	会泽泰合风力发电有限公司	三级	注销
57	三峡新能源吴忠发电有限公司	三级	注销
58	酒泉辉阳新能源发电有限公司	三级	注销
59	合肥森阳新能源投资有限公司	三级	注销
60	合肥阳瀚新能源科技有限公司	三级	注销
61	张北旭弘电力有限公司	三级	注销



## 九、在其他主体中的权益

### 1. 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
					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	维西龙渡发电有限责任公司	云南省维西县	云南省维西县	水力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
6	北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
7	国宏新能源发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
8	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
9	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
10	三峡新能源商都风电有限公司	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
11	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
12	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
13	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





中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
14	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
15	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
16	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
17	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
18	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
19	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
20	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
21	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
22	三峡新能源酒泉发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100.00		投资设立
23	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
24	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
25	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
26	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
27	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
28	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
29	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
30	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
31	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
32	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
33	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
34	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
35	乌兰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
36	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
37	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
38	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
39	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
40	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
41	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
42	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
43	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
44	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
45	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
46	葫芦岛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
47	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	90.11		非同一控制下的企业合并



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
48	宾县大泉子风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市 内蒙古自治区巴彦淖尔市	黑龙江省哈尔滨市 内蒙古自治区巴彦淖尔市	风力发电	90.11		非同一控制下的企业合并
49	三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	太阳能发电	100.00		投资设立
50	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
51	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
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	三峡新能源新泰发电有限公司	山东省泰安市新泰市	山东省泰安市新泰市	太阳能发电	100.00		投资设立
58	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
59	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
60	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
61	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
62	山东嘉能太阳能科技有限公司	山东省济宁市嘉祥县	山东省济宁市嘉祥县	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
63	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
64	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
65	三峡新能源涑源发电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	太阳能发电	100.00		投资设立
66	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
67	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
68	三峡新能源博乐发电有限公司	新疆博乐塔拉博乐市	新疆博乐塔拉博乐市	风力发电	100.00		投资设立
69	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
70	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
71	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
72	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
73	三峡新能源舒城发电有限公司	安徽省六安市舒城县	安徽省六安市舒城县	风力发电	100.00		投资设立
74	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
75	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
76	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
77	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
78	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
79	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
80	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
81	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



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
					直接	间接	
82	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
83	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
84	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
85	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
86	三峡新能源阳江山发电有限公司	广东省清远市	广东省清远市	风力发电	100.00		投资设立
87	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
88	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
89	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
90	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
91	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
92	三峡新能源贵阳发电有限公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	风力发电	100.00		投资设立
93	三峡新能源乌拉特中旗发电有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	风力发电	100.00		投资设立
94	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
95	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
96	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
97	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
98	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
99	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



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
					直接	间接	
100	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
101	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
102	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
103	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
104	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
105	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
106	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
107	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
108	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
109	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
110	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
111	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
112	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
113	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
114	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
115	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
116	三峡新能源徽山发电有限公司	山东省济宁市	山东省济宁市	太阳能发电	100.00		投资设立
117	通江三峡新能源发电有限公司	四川省通江县	四川省通江县	风力发电	100.00		投资设立



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
118	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
119	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
120	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
121	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
122	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
123	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
124	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
125	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
126	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
127	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
128	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
129	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
130	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
131	三峡新能源发电（天津）有限公司	天津市南开区	天津市南开区	风力发电	100.00		投资设立
132	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
133	临朐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
134	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
135	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
136	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
137	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
138	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
139	三峡新能源格尔木清洁能源发电有限公司	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
140	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
141	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
142	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
143	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
144	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
145	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
146	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
147	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
148	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
149	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
150	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
151	普格县子越光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





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
					直接	间接	
152	内蒙古文悦光伏发电有限公司	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	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
154	铜川市峡光新能源发电有限公司(注1)	陕西省铜川市	陕西省铜川市	太阳能发电	49.00		投资设立
155	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
156	内蒙古合悦光伏发电有限公司	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
157	科尔沁右翼中旗鑫晖光伏发电有限公司	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
158	内蒙古荣悦光伏发电有限公司	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
159	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏发电有限公司	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
160	科右前旗协鑫光伏发电有限公司	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
161	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
162	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
163	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
164	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		65.00	同一控制下的企业合并
165	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		65.00	同一控制下的企业合并
166	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		65.00	同一控制下的企业合并
167	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		65.00	同一控制下的企业合并
168	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		65.00	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
					直接	间接	
169	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		60.00	投资设立
170	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
171	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
172	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
173	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
174	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
175	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
176	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
177	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
178	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
179	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
180	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
181	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
182	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
183	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
184	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
185	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
186	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
187	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
188	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
189	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
190	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
191	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
192	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
193	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
194	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
195	沾化天融风能开发有限公司	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
196	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
197	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
198	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
199	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
200	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
201	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
202	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
203	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
204	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
205	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
206	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
207	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
208	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
209	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
210	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
211	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
212	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
213	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
214	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
215	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
216	大荔阳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
217	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
218	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
219	中宁县美澄电力有限公司	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
220	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
221	武威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
222	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
223	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
224	北京东润洁源投资有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
225	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
226	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
227	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
228	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
229	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
230	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
231	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
232	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
233	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
234	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
235	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
236	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郭邓风电场	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
237	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
238	中国三峡新能源（香港）有限公司 China Three Gorges Renewables (Hong Kong) Company Limited	RM 1901, 19/F LEE GARDEN ONE 33 HYSAN AVENUE CAUSEWAY BAY HONG KONG	RM 1901, 19/F LEE GARDEN ONE 33 HYSAN AVENUE CAUSEWAY BAY HONG KONG	新能源投资与开发	100.00		投资设立
239	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
240	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
241	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	储能项目	100.00		投资设立
242	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
243	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
244	黑龙江宏滨新能源技术有限公司	黑龙江省哈尔滨市高新技术开发区	黑龙江省哈尔滨市高新技术开发区	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
245	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区	风力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
246	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
247	内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司（注2）	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
248	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
249	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
250	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
251	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
252	惠东映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
253	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
254	北京合霆科技发展有限公司	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
255	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
256	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
257	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
258	京城瓜州新能源有限公司	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
259	内蒙古金鼎光伏有限责任公司	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		非同一控制下的企业合并
260	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
261	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
262	山东亿美能源科技有限公司（注 3）	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
263	山东光凯能源科技有限公司（注 4）	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
264	山东卡度能源科技有限公司（注 5）	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
265	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
266	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
267	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
268	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
269	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
270	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
271	张北旭弘新能源科技有限公司	河北省张家口市张北县工集镇	河北省张家口市张北县工集镇	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
272	张北旭源新能源科技有限公司	河北省张家口市张北县工集镇	河北省张家口市张北县工集镇	风力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
273	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	100.00		投资设立
274	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
275	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
276	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
277	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
278	开封平煤北控新能源有限公司（注6）	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
279	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
280	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
281	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
282	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
283	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
284	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





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
					直接	间接	
285	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
286	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
287	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	51.00		投资设立
288	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		70.00	非同一控制下的企业合并
289	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		100.00	非同一控制下的企业合并
290	长垣市云明新能源科技有限公司（注7）	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
291	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
292	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
293	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
294	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
295	和静益鑫昇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
296	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
297	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
298	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
299	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
300	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
301	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
302	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
303	三峡江苏能源投资有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	风力发电	51.00		投资设立
304	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
305	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
306	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
307	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
308	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
309	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
310	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
311	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
312	武乡县晶曜新能源开发有限公司	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
313	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
314	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
315	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
316	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
317	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



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

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
					直接	间接	
318	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
319	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
320	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
321	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
322	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
323	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
324	三峡新能源延安发电有限公司	陕西省延安市	陕西省延安市	风力发电	100.00		投资设立
325	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	80.00		投资设立
326	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
327	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
328	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
329	三峡新能源榆林发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	太阳能发电		100.00	投资设立
330	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
331	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
332	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
333	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
334	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



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
					直接	间接	
335	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
336	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
337	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
338	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
339	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
340	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
341	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
342	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
343	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
344	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
345	三峡陆上新能源投资有限公司（注8）	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
346	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		56.00	投资设立
347	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		非同一控制下的企业合并
348	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	非同一控制下的企业合并



注 1：本公司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 名董事由本公司提名，2 名董事由西安绿盛清洁能源有限公司提名，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 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 2：本公司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”）48.5%股权，根据章程约定：库布其董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本公司提名，2 名董事由亿利洁能股份有限公司提名，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 3 名董事，可实质控制库布其生产经营，因此纳入合并范围。

注 3：本公司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 名董事由本公司提名，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，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 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 4：本公司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 名董事由本公司提名，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，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 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 5：本公司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 名董事由本公司提名，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，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 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 6：本公司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 名董事由本公司提名，1 名董事由北京清云能源集团有限公司（曾用名：北京清云智慧科技发展有限公司）提名，董事长由本公司从提名的 2 名董事中任命。本公司已派驻 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 7：本公司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 名董事由本公司提名，1 名董事由北京清云能源集团有限公司（曾用名：北京清云智慧科技发展有限公司）提名，董事长由本公司从提名的 2 名董事中任命。本公司已派驻 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 8：本公司持有三峡陆上新能源投资有限公司（以下简称“陆上新能源”）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 名董事由本公司委派，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公司共同委派，董事长由本公司提名。本公司已派驻 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。

(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	5,007,310.78		73,565,933.36
昔阳县斯能新能源有限公司	49	11,631,146.38		220,696,188.09
三峡新能源盐城大丰有限公司	30	157,454,339.27		1,164,264,808.18
铜川市峡光新能源发电有限公司	51	27,627,793.70		345,696,254.11
海峡发电有限责任公司	35	540,021,192.73	70,000,000.00	3,186,119,077.11
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	35	311,545.26		229,920,314.09



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
内蒙古四华新能源开发有限公司	10	-3,542,929.13		48,517,680.30
湖州吴兴盛林电力有限公司	49	12,346,394.69		38,595,635.77
乐清正泰光伏发电有限公司	49	24,722,160.06		202,477,733.50

(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	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	8,325,573,128.21	9,779,393,290.84	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	1,526,950,541.00	1,929,871,721.46	198,011,232.69	1,056,543,133.37	1,254,554,366.06	
海峡发电有限责任公司	2,295,567,154.91	14,922,946,031.01	17,218,513,185.92	1,676,947,444.94	6,438,368,377.82	8,115,315,822.76	
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	140,552,010.39	1,571,030,907.73	1,711,582,918.12	49,157,735.02	1,005,510,000.00	1,054,667,735.02	
内蒙古四华新能源开发有限公司	296,678,813.91	1,184,682,289.97	1,481,361,103.88	110,753,511.33	885,430,789.50	996,184,300.83	
湖州吴兴盛林电力有限公司	299,699,925.88	430,120,329.91	729,820,255.79	13,440,336.97	538,779,877.62	552,220,214.59	
乐清正泰光伏发电有限公司	626,741,483.12	819,857,513.87	1,446,598,996.99	55,586,233.55	817,331,114.93	872,917,348.48	

续：



子公司名称	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
双辽庆达光伏发电有限公司	588,262,775.47	978,455,474.95	1,566,718,250.42	148,040,063.32	733,227,129.60	881,267,192.92
昔阳县斯能新能源有限公司	369,523,695.20	1,041,738,354.53	1,411,262,049.73	140,871,113.43	807,260,608.00	948,131,721.43
三峡新能源盐城大丰有限公司	785,047,242.22	8,265,410,476.67	9,050,457,718.89	2,030,919,135.63	4,112,828,827.02	6,143,747,962.65
铜川市峡光新能源发电有限公司	292,540,914.07	1,592,474,007.15	1,885,014,921.22	281,965,536.97	982,139,670.06	1,264,105,207.03
海峡发电有限责任公司	1,213,139,855.31	13,242,665,385.18	14,455,805,240.49	1,745,784,828.07	5,483,499,661.14	7,229,284,489.21
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	64,991,792.24	1,619,964,345.61	1,684,956,137.85	125,054,366.08	944,421,781.62	1,069,476,147.70
内蒙古四华新能源开发有限公司	283,977,082.92	1,270,701,353.12	1,554,678,436.04	115,613,401.75	918,690,789.50	1,034,304,191.25
湖州吴兴盛电力有限公司	261,013,021.80	478,944,406.49	739,957,428.29	11,453,717.23	576,220,043.50	587,673,760.73
乐清正泰光伏发电有限公司	774,835,403.82	901,734,858.52	1,676,570,262.34	557,928,509.66	595,616,871.51	1,153,545,381.17

续：

子公司名称	本期发生额		
	营业收入	净利润	综合收益总额
双辽庆达光伏发电有限公司	187,826,689.13	50,073,107.81	50,073,107.81
昔阳县斯能新能源有限公司	146,744,463.76	23,737,033.42	23,737,033.42
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,235,782,315.38	524,847,797.57	524,847,797.57
铜川市峡光新能源发电有限公司	240,635,873.88	54,172,144.51	54,172,144.51
海峡发电有限责任公司	1,797,849,845.05	1,542,917,693.50	1,542,917,693.50
			经营活动现金流量
			89,652,793.71
			327,116,573.82
			440,021,938.25
			215,805,418.16
			1,095,067,888.10





子公司名称	本期发生额		
	营业收入	净利润	综合收益总额
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	122,882,020.65	890,129.29	890,129.29
内蒙古四华新能源开发有限公司	102,311,219.16	-35,429,291.26	-35,429,291.26
湖州吴兴盛林电力有限公司	85,677,837.26	25,196,723.86	25,196,723.86
乐清正泰光伏发电有限公司	173,516,007.56	50,453,387.88	50,453,387.88
			63,444,700.96
			86,636,894.85
			63,966,908.17
			109,122,286.33

续：

子公司名称	上期发生额		
	营业收入	净利润	综合收益总额
双辽庆达光伏发电有限公司	176,941,123.57	49,847,685.39	49,847,685.39
昔阳县斯能新能源有限公司	206,672,930.04	55,222,647.90	55,222,647.90
三峡新能源盐城大丰有限公司	725,066,234.70	316,008,712.38	316,008,712.38
铜川市峡光新能源发电有限公司	217,596,045.50	77,967,265.03	77,967,265.03
海峡发电有限责任公司	867,560,212.72	657,307,576.89	657,307,576.89
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	110,971,165.02	-16,369,214.84	-16,369,214.84
内蒙古四华新能源开发有限公司	216,776,101.23	98,499,851.23	98,499,851.23
湖州吴兴盛林电力有限公司	85,719,824.02	14,032,718.74	14,032,718.74
乐清正泰光伏发电有限公司	179,055,356.31	44,819,250.83	44,819,250.83
			88,929,965.36
			126,987,858.30
			247,640,387.25
			162,460,872.23
			338,316,752.90
			34,682,717.66
			101,642,928.17
			2,530,467.26
			56,302,413.26



## 2. 在合营企业或联营企业中的权益

### (1)重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
新疆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	8.35	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	
	新疆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
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	247,531,532.93
负债合计	96,476,083,842.73	318,095,890.93
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	5,498,538,582.19
按持股比例计算的净资产份额	3,180,315,056.91	2,382,516,767.66
调整事项	1,466,493,955.08	1,305,843,925.97
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
净利润	2,436,875,102.97	300,529,138.73
终止经营的净利润		
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
本期收到的来自联营企业的股利	88,180,986.25	25,998,000.00



续：

项目	期初余额/上期发生额	
	新疆金风科技股份有限公司	新疆风能有限责任公司
流动资产	47,935,932,131.39	692,637,920.81
非流动资产	71,729,064,770.59	4,960,341,333.17
资产合计	119,664,996,901.98	5,652,979,253.98
流动负债	49,886,073,767.48	224,457,859.88
非流动负债	33,050,522,654.86	222,712,133.58
负债合计	82,936,596,422.34	447,169,993.46
少数股东权益	896,811,385.54	0.00
归属于母公司股东权益	35,831,589,094.10	5,205,809,260.52
按持股比例计算的净资产份额	2,991,350,794.08	2,255,677,152.58
调整事项	1,451,049,646.30	1,323,229,665.61
对联营企业权益投资的账面价值	4,442,400,440.38	3,578,906,818.19
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	5,809,363,374.15	
营业收入	50,900,964,202.32	172,909,403.98
净利润	3,780,914,287.76	937,263,439.48
终止经营的净利润		
其他综合收益	102,446,364.89	15,907,524.19
综合收益总额	3,883,360,652.65	953,170,963.67
本期收到的来自联营企业的股利	111,252,229.25	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	8,145,335,377.81	6,158,987,834.73
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	959,488,408.61	377,211,392.48
其他综合收益	15,448,994.64	
综合收益总额	974,937,403.25	377,211,392.48

## 十、与金融工具相关的风险披露



本集团的经营生活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：

#### 1. 汇率风险

##### 1) 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为欧元）依然存在汇率风险。本公司密切监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。

截止 2022 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	合计
外币金融资产：		
货币资金	42,306,921.58	42,306,921.58
其他应收款	985,407.34	985,407.34
债权投资	134,781,810.17	134,781,810.17
小计	178,074,134.93	178,074,134.93
外币金融负债：		
短期借款	623,097,851.33	623,097,851.33
小计	623,097,851.33	623,097,851.33

##### 2) 外汇风险敏感性分析

截止2022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税前利润约4,450.24万元。

#### 2. 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。公司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2022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41.95%。

### 3.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 2022 年 12 月 31 日，本集团金融负债剩余期限列示如下：

项目	期末余额		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	4,339,734,508.83		4,339,734,508.83
应付票据	2,180,219,163.18		2,180,219,163.18
应付账款	22,736,162,032.76		22,736,162,032.76
其他应付款	3,107,243,703.54		3,107,243,703.54
一年内到期的非流动负债	14,293,395,124.81		14,293,395,124.81
长期借款		99,456,430,726.36	99,456,430,726.36
应付债券		6,634,781,410.85	6,634,781,410.85
租赁负债		6,437,953,871.22	6,437,953,871.22
长期应付款		12,921,598,390.24	12,921,598,390.24

### 4.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2022年12月31日，本集团长期带息债务主要是长期借款、应付债券和长期应付款。其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，金额为994.12亿元，详见本附注“七、注释32.长期借款”。

2) 敏感性分析：

截止2022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，本集团的税前利润会减少或增加约51,875.97万元。

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) 期末公允价值计量

#### 1. 持续的公允价值计量

项目	期末公允价值			
	第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
<b>持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产			1,109,680,401.41	1,109,680,401.41
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			1,109,680,401.41	1,109,680,401.41
(1) 权益工具投资			1,109,680,401.41	1,109,680,401.41
(二) 其他权益工具投资			472,506,904.85	472,506,904.85
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>			<b>1,582,187,306.26</b>	<b>1,582,187,306.26</b>

#### (二) 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、关联方关系及其交易

### (一) 关联方关系



## 1. 控股股东及最终控制方

### (1) 控股股东及最终控制方

控股股东及最终控制方名称	注册地	业务性质	注册资本	对本公司的持股比例 (%)	对本公司的表决权比例 (%)
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	48.92	48.92

### (2) 控股股东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

### (3) 控股股东的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	14,000,000,000.00	14,000,000,000.00	48.92	49.00

## 2. 子企业

子公司情况详见本附注“九、1. (1) 企业集团的构成”相关内容。

## 3. 合营企业及联营企业

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“九、2. (1) 重要的合营企业或联营企业”相关内容。

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

合营或联营企业名称	与本公司关系
新疆金风科技股份有限公司	联营企业
三峡（北京）私募基金管理有限公司（曾用名：三峡建信（北京）投资基金管理有限公司）	联营企业
长江三峡能事达电气股份有限公司	联营企业
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	联营企业
中能智新科技产业发展有限公司	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
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
马关大梁子发电有限责任公司	联营企业
中铁福船海洋工程有限责任公司	联营企业



#### 4.其他关联方

其他关联方名称	与本公司关系
三峡物资招标管理有限公司	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
三峡基地发展有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡机电工程技术有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡资产管理有限公司	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
三峡财务（香港）有限公司	同受控股股东控制的企业
Marpani Solar 9,S.L.	同受控股股东控制的企业
Photosolar Medina 3, S.L.	同受控股股东控制的企业
三峡融资租赁有限公司	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
三峡高科信息技术有限责任公司	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
长江三峡投资管理有限公司	同受控股股东控制的企业
商都县天汇太阳能有限公司	同受控股股东控制的企业
长江勘测规划设计研究有限责任公司	其他关联关系方

#### （二）关联交易

##### 1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

##### （1）采购商品/接受劳务

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
<b>控股股东及最终控制方</b>			
其中：中国长江三峡集团有限公司	采购商品、接受劳务	119.46	
<b>合营或联营企业</b>			
其中：新疆金风科技股份有限公司	采购商品、接受劳务	108,295.86	452,278.51
福建福船一帆新能源装备制造制造有限公司	采购商品	2,941.42	21,593.48
中铁福船海洋工程有限责任公司	接受劳务	39,986.90	48,642.08
三峡（北京）私募基金管理有限公司（曾用名：三峡建信（北京）投资基金管理有限公司）	采购商品、接受劳务	190.71	
长江三峡能事达电气股份有限公司	采购商品、接受劳务	139.44	





关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
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	203.32	
<b>同受控股股东控制的企业</b>			
其中：三峡物资招标管理有限公司	采购商品、接受劳务	28,437.41	13,103.53
三峡高科信息技术有限责任公司	采购商品、接受劳务	1,790.22	703.01
上海勘测设计研究院有限公司	采购商品、接受劳务	444,656.12	475,324.60
三峡基地发展有限公司	接受劳务	1,753.90	1,434.23
中国三峡出版传媒有限公司	采购商品、接受劳务	178.30	562.09
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务	5,069.16	5,295.19
三峡机电工程技术有限公司	采购商品、接受劳务		2,443.26
长江三峡投资管理有限公司	采购商品	204.01	249.21

(2) 销售商品/提供劳务

单位：人民币万元

关联方类型及关联方名称	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
<b>控股股东及最终控制方</b>			
其中：中国长江三峡集团有限公司	提供劳务		176.93
<b>合营或联营企业</b>			
其中：新疆金风科技股份有限公司	销售商品、提供劳务	42.64	70.54
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	83.06	1,820.05

2. 关联租赁情况

(1) 出租情况

单位：人民币万元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收益	上期确认的租赁收益
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	新疆金风科技股份有限公司	房屋建筑物、机器设备	2,186.46	1,774.56

(2) 承租情况

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
三峡融资租赁有限公司	机器设备				

续：



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
三峡融资租赁有限公司	机器设备	504,659.08	509,918.47	58,729.97	43,313.23	283,498.07	313,459.92

### 3. 关联担保情况

#### (1) 本公司作为被担保方

无。

### 4. 关联方资金拆借

单位：人民币万元

关联方名称	拆借金额	起始日	到期日	备注
<b>拆入</b>				
三峡财务有限责任公司	1,119.00	2022/4/7	2022/12/31	
三峡财务有限责任公司	4,444.00	2022/3/23	2022/12/31	
三峡财务有限责任公司	886.00	2022/2/21	2022/12/31	
三峡财务有限责任公司	2,563.00	2022/1/11	2022/12/31	
三峡财务有限责任公司	700.00	2022/3/18	2022/9/15	
三峡财务有限责任公司	500.00	2022/10/28	2022/12/20	
三峡财务有限责任公司	500.00	2022/8/26	2022/12/20	
三峡财务有限责任公司	2,500.00	2022/9/22	2023/9/22	
三峡财务有限责任公司	200,000.00	2022/3/24	2022/4/24	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2022/1/24	2022/2/24	
三峡财务有限责任公司	100.00	2022/11/23	2036/7/23	
三峡财务有限责任公司	500.00	2022/3/18	2023/3/18	
三峡财务有限责任公司	1,306.00	2022/3/10	2037/10/27	
三峡财务有限责任公司	1,800.00	2022/2/10	2039/6/23	
三峡财务有限责任公司	1,820.50	2022/8/31	2037/10/27	
三峡财务有限责任公司	2,100.00	2022/3/25	2037/10/27	
三峡财务有限责任公司	3,000.00	2022/4/20	2035/4/16	
三峡财务有限责任公司	3,000.00	2022/2/14	2036/7/30	
三峡财务有限责任公司	7,900.00	2022/2/25	2037/10/27	
三峡财务有限责任公司	13,400.00	2022/2/21	2033/11/25	



关联方名称	拆借金额	起始日	到期日	备注
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2022/12/29	2023/1/28	
三峡财务有限责任公司	76,900.00	2022/12/16	2034/12/12	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2022/12/26	2023/1/26	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2022/12/22	2023/1/26	
商都县天汇太阳能有限公司	2,000.00	2022/12/19	2023/12/19	
三峡资产管理有限公司	14,950.00	2020/3/2	2023/2/2	

5. 关联方资产转让、债务重组情况

无。

6. 关键管理人员薪酬

单位：人民币万元

项目名称	本期发生额	上期发生额
薪酬合计	1,164.72	846.30

7. 其他关联交易

(1) 向关联方收取利息

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额
<b>同受控股股东控制的企业</b>			
其中：三峡财务有限责任公司	存款利息收入	6,020.58	3,726.88
Marpani Solar 9, S.L.	债权投资利息收入	660.07	285.55
Photosolar Medina 3, S.L.	债权投资利息收入	215.95	88.36

(2) 向关联方支付利息

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额
<b>控股股东及最终控制方</b>			
其中：中国长江三峡集团有限公司	委贷利息支出	2,744.44	84.44
<b>同受控股股东控制的企业</b>			
其中：三峡财务有限责任公司	借款利息支出	17,734.32	12,808.91
三峡财务（香港）有限公司	借款利息支出	684.96	614.91
三峡资产管理有限公司	借款利息支出	803.35	
商都县天汇太阳能有限公司	借款利息支出	85.80	
三峡财务有限责任公司	手续费及佣金支出	1,415.64	477.92



(3) 向关联方支付担保费

单位：人民币万元

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额
<b>控股股东及最终控制方</b>			
其中：中国长江三峡集团有限公司	担保费用		110.27

(三) 关联方往来余额

1. 应收项目

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
<b>控股股东及最终控制方</b>					
其他应收款	中国长江三峡集团有限公司	3,709.13			
<b>合营或联营企业</b>					
应收股利	马关大梁子发电有限责任公司			396.00	
应收股利	中铁福船海洋工程有限责任公司	1,000.00			
应收账款	新疆金风科技股份有限公司	5.20	0.02	475.17	1.43
其他应收款	新疆金风科技股份有限公司	59.58			
预付账款	新疆金风科技股份有限公司	3,904.41		19,135.16	
<b>同受控股股东控制的企业</b>					
其他应收款	三峡融资租赁有限公司			1,000.00	
其他应收款	Photosolar Medina 3, S.L.	95.84		95.84	
其他应收款	商都县天汇太阳能有限公司	1.16		400.00	
应收利息	三峡财务有限责任公司			152.13	
应收利息	Marpani Solar 9, S.L.			285.55	
债权投资	Marpani Solar 9, S.L.	9,577.82		12,151.11	
债权投资	Photosolar Medina 3, S.L.	3,900.36		3,548.37	
预付账款	上海勘测设计研究院有限公司	3,547.01		3,789.21	
预付账款	三峡融资租赁有限公司	2,750.18			
预付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	350.64			

2. 应付项目

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
<b>控股股东及最终控制方</b>			
短期借款	中国长江三峡集团有限公司		200,000.00



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 年度  
财务报表附注

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	<b>合营或联营企业</b>		
其他应付款	新疆金风科技股份有限公司	8,402.92	223.12
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	1,018.58
应付票据	新疆金风科技股份有限公司	8,924.93	13,572.00
应付账款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	4,418.50	2,284.25
应付账款	新疆金风科技股份有限公司	143,182.82	211,779.02
应付账款	中铁福船海洋工程有限责任公司	15,218.78	10,739.94
应付账款	中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	1,105.21	
应付账款	中能智新科技产业发展有限公司	344.48	
	<b>同受控股股东控制的企业</b>		
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	106.28	115.54
其他应付款	长江三峡投资管理有限公司	5.22	127.74
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	2.02	300.00
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	162.38	
其他应付款	三峡财务（香港）有限公司		59,201.83
应付利息	三峡财务有限责任公司	561.06	709.84
应付利息	三峡融资租赁有限公司	732.59	
应付利息	三峡财务（香港）有限公司		596.16
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司	292.20	19.18
应付账款	三峡基地发展有限公司	427.37	383.11
应付账款	三峡机电工程技术有限公司		2,443.26
应付账款	上海勘测设计研究院有限公司	488,424.37	227,373.10
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	3,697.95	2,543.25
应付账款	三峡物资招标管理有限公司	1,275.42	605.39
应付账款	长江三峡投资管理有限公司	49.26	158.68
应付账款	三峡融资租赁有限公司	7,045.59	213.76
应付票据	上海勘测设计研究院有限公司	82,231.66	14,409.89
一年内到期的非流动负债	三峡财务有限责任公司	10,958.40	14,276.66
一年内到期的非流动负债	三峡融资租赁有限公司	49,529.47	67,548.62
短期借款	三峡财务有限责任公司	250,500.00	329,535.96



项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
长期借款	三峡财务有限责任公司	385,117.10	383,731.53
长期应付款	三峡融资租赁有限公司	1,968,356.34	225,897.12
租赁负债	三峡融资租赁有限公司	134,974.37	71,373.48
	<b>其他关联关系方</b>		
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	147.57	147.57
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	354.69	103.20

#### （四）关联方承诺

无。

#### （五）其他

##### 1. 银行存款

单位：人民币万元

关联方名称	期末余额	期初余额
<b>同受控股股东控制的企业</b>		
其中：三峡财务有限责任公司	446,569.06	308,412.29

### 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	55,639,200
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	1,420,000
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	无
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	本期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 15、27、39 个月；本期第二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 24、36、48 个月。

其他说明：

##### 1、2021 年限制性股票激励计划

本公司于 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《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》，根据公司 2021 年限制性股票激励计划（以下简称激励计划）的规定和公司 2022 年第一次临时股东大会授权，公司董事会已完成限制性股票的授予登记工作，该限制性股票激励计划授予的限制性股票来源



为公司从二级市场回购的公司 A 股普通股，本次限制性股票的授予日为 2022 年 2 月 23 日，授予数量为 5,390 万股，授予人数 208 人，授予价格为 3.38 元/股。

公司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，206 名激励对象实际全额或部分认购获授的限制性股票合计 4,995 万股，2 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，本次激励计划首次授予部分的限制性股票实际授予激励对象人数由 208 人变更为 206 人，首次授予部分的限制性股票授予数量由 5,390 万股变更为 4,995 万股。

本激励计划有效期自限制性股票首次授予登记完成之日起至激励对象获授的限制性股票全部解除限售或回购之日止，最长不超过 60 个月。本激励计划首次授予的限制性股票自授予完成登记之日起满 24 个月后分三期解除限售，具体安排如下表所示：

解除限售安排	解除限售时间	可解除限售数量占获授权益数量比例
第一个解除限售期	自首次授予完成登记之日起 24 个月后的首个交易日起至首次授予完成登记之日起 36 个月内的最后一个交易日当日止	1/3
第二个解除限售期	自首次授予完成登记之日起 36 个月后的首个交易日起至首次授予完成登记之日起 48 个月内的最后一个交易日当日止	1/3
第三个解除限售期	自首次授予完成登记之日起 48 个月后的首个交易日起至首次授予完成登记之日起 60 个月内的最后一个交易日当日止	1/3

限制性股票解除限售时需要满足的公司业绩条件：

(1) 公司层面业绩考核要求

本激励计划授予的限制性股票，分年度进行业绩考核并解除限售，以达到业绩考核目标作为激励对象的解除限售条件。

本计划首次及预留授予的限制性股票解除限售期业绩考核目标如下表所示：

解除限售期	业绩考核目标
第一个解除限售期	2022 年净资产收益率不低于 7.73%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2022 年营业收入较 2020 年复合增长率不低于 15%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2022 年经济增加值改善值 $\Delta$ EVA 大于 0。
第二个解除限售期	2023 年净资产收益率不低于 7.8%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2023 年营业收入较 2020 年复合增长率不低于 16.5%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2023 年经济增加值改善值 $\Delta$ EVA 大于 0。
第三个解除限售期	2024 年净资产收益率不低于 8.0%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2024 年营业收入较 2020 年复合增长率不低于 18%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2024 年经济增加值改善值 $\Delta$ EVA 大于 0。

注：1、上净资产收益率指扣除非经常性损益后归属于上市公司股东的加权平均净资产收益率；



2、在股权激励计划有效期内，若公司发生发行股份融资、发行股份收购资产，则新增加的净资产及其产生的相应收益额不计入净资产收益率考核计算范围，同时剔除因会计政策变更、公司持有资产因公允价值计量方法变更对净资产的影响。

### （2）授予、解除限售考核对标企业的选取

公司的主营业务为风能、太阳能的开发、投资和运营。以公司的业务类型和经营规模等方面作为标准，本次选取 19 家企业作为对标企业，对标企业名单如下：

证券代码	证券简称	证券代码	证券简称
000591.SZ	太阳能	600157.SH	永泰能源
601016.SH	节能风电	002608.SZ	江苏国信
601619.SH	嘉泽新能	000027.SZ	深圳能源
601778.SH	晶科科技	600578.SH	京能电力
603693.SH	江苏新能	600642.SH	申能股份
0916.HK	龙源电力	000875.SZ	吉电股份
1798.HK	大唐新能源	000883.SZ	湖北能源
0836.HK	华润电力	600021.SH	上海电力
0579.HK	京能清洁能源	600098.SH	广州发展
000539.SZ	粤电力 A		

在年度考核过程中，同行业、对标企业样本若出现主营业务发生重大变化或出现偏离幅度过大的样本极值（考核指标营业收入复合增长率超过对标企业均值的 3 倍或营业收入增长率高于 100%），则将由公司董事会在年终考核时剔除或更换样本。

### （3）个人层面绩效考核要求

根据公司制定的《2021 年限制性股票激励计划业绩考核办法》和公司内部各类考核制度对激励对象分年度进行考核，根据考核评价结果确定激励对象当年度的解除限售额度。

若公司层面业绩考核达标，个人当年实际解除限售额度 = 个人层面解除限售比例 × 个人当年计划解除限售额度。

绩效评价结果	A（优秀）	B（称职）	C（基本称职）	D（不称职）
个人层面解除限售比例	100%		60%	0

因公司层面业绩考核不达标或个人层面考核导致激励对象当期全部或部分未能解除限售的限制性股票，不得解除限售或递延至下期解除限售，由公司按照授予价格与回购时市





价孰低值回购处理。“回购时市价”是指自公司董事会审议回购该激励对象限制性股票前一个交易日的公司股票收盘价。

## 2、2021 年限制性股票激励计划预留部分的授予

本公司于 2022 年 12 月 28 日召开第二届董事会第六次会议，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》，根据公司 2021 年限制性股票激励计划（以下简称《激励计划》）的规定和公司 2022 年第一次临时股东大会授权，公司董事会已完成限制性股票的授予登记工作，该限制性股票激励计划授予的限制性股票来源为公司从二级市场回购的公司 A 股普通股。本次限制性股票的授予日为 2022 年 12 月 28 日，授予数量为 568.92 万股，授予人数 75 人，授予价格为 2.84 元/股，中国证券登记结算有限责任公司上海分公司于 2023 年 1 月 16 日完成了本激励计划授予限制性股票的登记工作，并向公司出具了《证券变更登记证明》，股权登记日为 2023 年 1 月 16 日。

### （1）激励计划的有效期

《激励计划》预留部分限制性股票的有效期限自限制性股票预留授予登记完成之日起至激励对象获授的预留限制性股票全部解除限售或回购之日止，最长不超过 60 个月。

### （2）激励计划的限售期和解除限售安排

《激励计划》预留授予的限制性股票限售期为自限制性股票完成登记之日起 24 个月。在限售期内，激励对象根据本计划获授的限制性股票予以限售，不得转让、不得用于担保或偿还债务。激励对象因获授的尚未解除限售的限制性股票而取得的资本公积转增股本、派发股票红利、股票拆细等股份同时按本计划进行锁定。解除限售后，公司为满足解除限售条件的激励对象办理解除限售事宜，未满足解除限售条件的激励对象持有的限制性股票由公司回购。

《激励计划》预留授予限制性股票的解除限售期及各期解除限售时间安排如下表所示：

解除限售安排	解除限售时间	可解除限售数量占获授权益数量比例
第一个解除限售期	自预留授予完成登记之日起 24 个月后的首个交易日起至预留授予完成登记之日起 36 个月内的最后一个交易日当日止	1/3
第二个解除限售期	自预留授予完成登记之日起 36 个月后的首个交易日起至预留授予完成登记之日起 48 个月内的最后一个交易日当日止	1/3



解除限售安排	解除限售时间	可解除限售数量占获授权益数量比例
第三个解除限售期	自预留授予完成登记之日起 48 个月后的首个交易日起至预留授予完成登记之日起 60 个月内的最后一个交易日当日止	1/3

## （二）以权益结算的股份支付情况

单位：人民币元

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，公司根据最新取得的可行权人数、业绩指标完成情况等后续信息进行估计。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	52,428,295.56
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	52,428,295.56

## 十四、承诺及或有事项

### （一）重要承诺事项

截至 2022 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	2022 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	5,328,214.52

除存在上述承诺事项外，截至 2022 年 12 月 31 日，本集团无其他应披露未披露的重大承诺事项。

### （二）资产负债表日存在的重要或有事项

#### 1、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，公司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。



除存在上述或有事项外，截至 2022 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

## 十五、资产负债表日后事项

### 1、利润分配情况

项目	金额
拟分配的利润或股利	2,175,516,659.20

根据公司第二届董事会第九次会议审议通过了《关于 2022 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 0.76 元（含税），合计拟分配现金股利 2,175,516,659.20 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。

### 2、截至本报告批准报出日，本集团期后合并范围变动

新增子公司具体明细如下：

序号	子公司名称	注册地	业务性质	持股比例（%）
1	三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	风力发电	49.00
2	靖边三峡新能源发电有限公司	陕西省榆林市	风力发电	70.00
3	三峡新能源发电东至有限公司	安徽省池州市	太阳能发电	100.00
4	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	太阳能发电	70.00
5	三峡新能源发电（韶关浈江）有限公司	广东省韶关市	太阳能发电	100.00
6	三峡新能源发电（韶关曲江）有限公司	广东省韶关市	太阳能发电	100.00
7	三峡能源孟县抽水蓄能发电有限公司	山西省阳泉市	水力发电	90.00
8	三峡新能源肇东发电有限公司	黑龙江省绥化市	风力发电	100.00

截至本报告批准报出日，本集团无其他需要披露的重大资产负债表日后事项。

## 十六、其他重要事项说明

### （一）分部信息

#### （1）报告分部的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) 本期经营分部的财务信息

单位：万元

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	水电业务及其他	抵销	合计
一、营业收入	1,688,553.61	653,504.11	63,111.15	-23,951.25	2,381,217.63
其中：对外交易收入	1,688,553.61	653,504.11	39,159.90		2,381,217.63
分部间交易收入			23,951.25	-23,951.25	
二、营业成本	684,307.09	320,513.03	35,169.77	-49,369.83	990,620.06
三、资产减值损失	-44,973.37			-3,664.99	-48,638.36
四、信用减值损失	-9,934.23	-13,564.74	-4,006.38	42.09	-27,463.26
五、折旧费和摊销费	570,147.58	238,823.43	9,701.24	2,831.45	821,503.69
六、利润总额	709,702.07	179,220.37	151,062.41	-133,058.69	906,926.16
七、所得税费用	39,917.21	22,109.87	4,155.28	2,453.57	68,635.94
八、净利润	669,784.85	157,110.49	146,907.13	-135,512.26	838,290.22
九、资产总额	17,528,999.97	6,461,653.13	10,443,680.50	-8,221,617.19	26,212,716.42
十、负债总额	11,344,631.08	3,869,125.41	4,026,860.61	-1,823,829.75	17,416,787.35

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		9,990,643.37
应收股利	514,400,013.24	1,464,645,759.09
其他应收款	706,116,355.54	364,118,579.02
合计	1,220,516,368.78	1,838,754,981.48



### 1. 应收利息

项目	期末余额	期初余额
委托贷款		9,990,643.37
合计		9,990,643.37

### 2. 应收股利

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
账龄一年以内的应收股利	715,779.66	1,057,875,641.18
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	
国水集团化德风电有限公司		100,000,000.00
三峡新能源四子王风电有限公司		100,000,000.00
三峡新能源哈密风电有限公司		10,000,000.00
三峡新能源金昌风电有限公司		115,560,000.00
国宏新能源发电有限公司		160,000,000.00
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司		35,000,000.00
海南州海锦科士达新能源有限公司		16,000,000.00
三峡新能源会理中一发电有限公司		3,000,000.00
三峡新能源涞源发电有限公司		8,000,000.00
三峡新能源太阳山发电有限公司		5,000,000.00
三峡新能源（左云）发电有限公司		103,000,000.00
巢湖骄阳新能源有限公司		166,360,000.00
三峡新能源平定发电有限公司		14,000,000.00
三峡新能源米脂发电有限公司		5,680,000.00
三峡新能源淮南光伏发电有限公司		44,000,000.00
三峡珠江发电有限公司		53,670,000.00
三峡新能源同心发电有限公司		5,000,000.00
三峡新能源红寺堡发电有限公司		5,000,000.00
临朐天融风力发电有限公司		7,000,000.00
诸城天融风力发电有限公司		11,000,000.00
金寨县安阳光伏发电有限公司		34,990,000.00



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022 年度  
财务报表附注

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司		4,200,000.00
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司		3,560,000.00
巨野县峻阳新能源发电有限公司		16,000,000.00
社旗国合风力发电有限公司		27,895,641.18
马关大梁子发电有限责任公司		3,960,000.00
<b>账龄一年以上的应收股利</b>	<b>513,684,233.58</b>	<b>406,770,117.91</b>
青海省水利水电（集团）有限责任公司	255,500.00	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	31,972,705.11	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	
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	19,000,000.00
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	
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	16,000,000.00	
三峡新能源普安发电有限公司	8,592,502.55	
三峡新能源（左云）发电有限公司	103,000,000.00	
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	5,000,000.00	
巢湖骄阳新能源有限公司	86,360,000.00	
三峡新能源平定发电有限公司	14,000,000.00	
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	44,000,000.00	
三峡新能源龙陵发电有限公司	5,000,000.00	
内蒙古文悦光伏电力有限公司	20,475,125.97	
乐陵市中天新能源有限公司	2,000,000.00	
三峡新能源开原风电有限公司		20,000,000.00
三峡新能源云南姚安发电有限公司		7,000,000.00



项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
云南弥勒石洞山发电有限公司		20,000,000.00
三峡新能源吴忠发电有限公司		8,000,000.00
商都县天润风电有限公司		43,000,000.00
海南州益鑫新能源科技有限公司		3,607,055.97
三峡新能源桐城发电有限公司		13,000,000.00
三峡新能源彰武发电有限公司		20,916,376.39
三峡新能源涑源发电有限公司		6,000,000.00
三峡新能源博乐发电有限公司		21,646,349.51
三峡新能源沽源发电有限公司		15,000,000.00
三峡新能源沂源发电有限公司		1,171,743.64
三峡新能源施甸发电有限公司		20,000,000.00
三峡正蓝旗清洁能源有限公司		16,000,000.00
三峡新能源普安发电有限公司		8,592,502.55
开远弘裕阳光新能源发电有限公司		5,000,000.00
金峰新能源共和发电有限公司		3,000,000.00
乐陵市晶茂新能源有限公司		2,000,000.00
潍坊宇创新能源发展有限公司		2,000,000.00
三峡新能源龙陵发电有限公司		5,000,000.00
内蒙古文悦光伏电力有限公司		20,475,125.97
合计	514,400,013.24	1,464,645,759.09

### 3. 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）	600,879,423.88	329,405,912.02
1 至 2 年	104,063,192.80	29,102.00
2 至 3 年		
3 至 4 年		34,687,130.00
4 至 5 年	2,387,130.00	
5 年以上	51,119,086.51	51,119,086.51
小计	758,448,833.19	415,241,230.53
减：坏账准备	52,332,477.65	51,122,651.51



账龄	期末数	期初数
合计	706,116,355.54	364,118,579.02

#### 4. 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	117,630.00	110,500.00
保证金	33,511,192.80	82,231,992.80
代垫款	1,030,000.00	350,000.00
往来款	321,227,630.53	332,512,505.73
保理款	402,562,379.86	
其他		36,232.00
合计	758,448,833.19	415,241,230.53

#### 5. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款项合计的比例 (%)	坏账准备
内蒙古电力（集团）有限责任公司	保理款	354,289,332.10	1 年以内	46.71	1,062,868.00
巢湖骄阳新能源有限公司	往来款	85,127,395.42	1 年以内	11.22	
三峡新能源共和启航发电有限公司	往来款	71,400,700.00	1-2 年	9.41	
三峡新能源金昌风电有限公司	往来款	56,622,718.03	1 年以内	7.47	
国网江苏省电力有限公司（曾用名：国网江苏省电力公司）	保理款	48,273,047.76	1 年以内	6.36	144,819.14
合计	——	615,713,193.31	——	81.17	1,207,687.14

#### 6. 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	51,122,651.51			51,122,651.51
期初余额在本期				
--转入第二阶段				





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)	
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,209,826.14			1,209,826.14
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	52,332,477.65			52,332,477.65

## 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	53,671,728,478.82	11,772,074,359.35	754,792,885.18	64,689,009,952.99
对合营企业投资				
对联营企业投资	9,523,336,428.47	1,261,009,564.43	126,487,986.25	10,657,858,006.65
小计	63,195,064,907.29	13,033,083,923.78	881,280,871.43	75,346,867,959.64
减：长期股权投资减值准备	111,576,562.29			111,576,562.29
合计	63,083,488,345.00	13,033,083,923.78	881,280,871.43	75,235,291,397.35



## 2.对子公司投资

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
三峡珠江发电有限公司	8,271,765,737.08	74,000,000.00		8,345,765,737.08		
长江三峡集团福建能源投资有限公司	4,707,200,444.46	430,837,500.00		5,138,037,944.46		
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	1,579,200,000.00	315,000,000.00		1,894,200,000.00		
三峡新能源大连发电有限公司	1,332,000,000.00	67,000,000.00		1,399,000,000.00		
三峡新能源如东有限公司	1,110,000,000.00			1,110,000,000.00		
三峡新能源南通有限公司	938,400,000.00			938,400,000.00		
三峡（安徽）能源投资有限公司（曾用名： 三峡鄂尔多斯市能源有限公司）	925,650,000.00	200,243,100.00		1,125,893,100.00		
国水集团化德风电有限公司	873,797,389.74			873,797,389.74		
三峡新能源金昌风电有限公司	853,695,969.47			853,695,969.47		
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		
三峡新能源哈密风电有限公司	529,325,341.14			529,325,341.14		
三峡新能源格尔木清洁能源发电有限公司	497,250,000.00			497,250,000.00		
三峡新能源乌兰察布有限公司	488,055,300.00	64,313,980.00		552,369,280.00		
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		



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
三峡新能源格尔木发电有限公司	472,267,552.49	445,500,000.00		917,767,552.49		
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		
北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	375,682,296.57	11,000,000.00		386,682,296.57		
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		
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	370,064,052.17	137,350,000.00		507,414,052.17		
西安明晖广晟发电有限公司	363,910,383.83			363,910,383.83		
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			336,101,122.93		
巢湖骄阳新能源有限公司	330,476,824.00			330,476,824.00		
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	21,339,026,911.49	10,026,829,779.35	754,792,885.18	30,611,063,805.66		111,576,562.29
合计	53,671,728,478.82	11,772,074,359.35	754,792,885.18	64,689,009,952.99		111,576,562.29

3.对联营、合营企业投资



中国三峡新能源（集团）股份有限公司  
2022年度  
财务报表附注

被投资单位	期初余额	本期增减变动			本期增减变动			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	
一、合营企业								
二、联营企业								
新疆金风科技股份有限公司	4,442,400,440.38			198,977,609.75	6,715,848.70	86,896,099.41	88,180,986.25	4,646,809,011.99
新疆风能有限责任公司	3,578,906,818.19			130,219,275.81	2,858,199.24	2,374,400.39	25,998,000.00	3,688,360,693.63
阳江海上海电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	721,577,494.47			19,749,985.17				741,327,479.64
中交海峰风电发展股份有限公司		500,000,000.00		2,979,450.49				502,979,450.49
青海省水利水电（集团）有限责任公司	390,352,760.80			4,729,814.01		-5,255,973.70		389,826,601.11
三峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	155,306,041.63	73,670,580.00		139,384,486.79				368,361,108.42
马关拉气发电有限责任公司	83,184,447.55			7,833,938.68			9,009,000.00	82,009,386.23
乌海抽水蓄能有限责任公司	59,996,750.84			-39,902.35				59,956,848.49
阳光润峡（青岛）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	58,684,773.34			-569,503.88				58,115,269.46
中能智新科技发展有限公司		45,968,325.47		779,687.34				46,748,012.81
其他联营企业	32,926,901.27	52,385,000.00		-9,713,081.01		1,065,324.12	3,300,000.00	73,364,144.38
合计	9,523,336,428.47	672,023,905.47		494,331,760.80	9,574,047.94	85,079,850.22	126,487,986.25	10,657,858,006.65



### 注释3.营业收入及营业成本

#### 1、营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
1.主营业务小计				
2.其他业务小计	15,944,871.93	14,548,380.70	19,208,845.78	5,049,933.59
合计	15,944,871.93	14,548,380.70	19,208,845.78	5,049,933.59

### 注释4. 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	494,331,760.80	899,904,647.61
成本法核算的长期股权投资收益	1,455,363,641.76	1,379,674,885.83
处置长期股权投资产生的投资收益	-22,436,931.08	515,195,704.98
交易性金融资产持有期间的投资收益	43,013,115.22	40,685,989.24
处置交易性金融资产取得的投资收益		
其他权益工具投资持有期间的投资收益	6,573,939.78	4,670,030.55
委贷投资收益	285,439,088.01	298,495,233.80
其他		-15,267,837.03
合计	2,262,284,614.49	3,123,358,654.98

## 十八、补充资料

### （一）当期非经常性损益明细表

项目	本期金额
非流动资产处置损益	10,854,043.04
越权审批或无正式批准文件或偶发性的税收返还、减免	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	63,162,765.68
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	
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	56,246,279.69
非货币性资产交换损益	
委托他人投资或管理资产的损益	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	



项目	本期金额
债务重组损益	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得投资收益	35,507,922.90
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	
对外委托贷款取得的损益	
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	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	
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	-203,939,055.64
其他符合非经常性损益定义的损益项目	53,256,879.48
小计	15,088,835.15
减：所得税影响额	24,991,383.59
少数股东权益影响额（税后）	2,897,970.05
合计	-12,800,518.49

## （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）	9.72	0.2501	0.2501
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润（II）	9.73	0.2506	0.2506

中国三峡新能源（集团）股份有限公司

（公章）

二〇二三年四月二十七日



证书序号: 0000093



## 说明

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

# 会计师事务所 执业证书

名称: 大华会计师事务所(特殊普通合伙)



首席合伙人: 梁春

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



发证机关:

二〇一七年 十一月 七日

**此件仅用于业务报告专用, 复印无效。**

中华人民共和国财政部制







姓名: 刘广  
 Full name: 刘广  
 性别: 男  
 Sex: 男  
 出生日期: 1985-10-01  
 Date of birth: 1985-10-01  
 工作单位: 大华会计师事务所(特殊普通合伙)  
 Working unit: 大华会计师事务所(特殊普通合伙)  
 身份证号码: 421023198510010090  
 Identity card No.: 421023198510010090



本证书自2017年3月31日起, 继续有效一年。  
 This certificate is valid for another year after this renewal.

2017-03-31



刘广的年检二维码.png

2017年10月27日  
 年 月 日



证书编号: 110101489993  
 No. of Certificate

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

发证日期: 2014年05月12日  
 Date of Issuance



姓名 Full name 赵云丽  
 性别 Sex 女  
 出生日期 Date of birth 1988-08-25  
 工作单位 Working unit 中喜会计师事务所(特殊普通合伙) 石家庄分所  
 身份证号码 Identity card No. 301301198808251525



年度检验登记  
 Annual Renewal Registration

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



赵云丽的年检二维码.png

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

转出协会盖章  
 Stamp of the transfer-out Institute of CPAs  
 2020年10月15日

同意调入  
 Agree the holder to be transferred to



事务所  
 CPAs

转入协会盖章  
 Stamp of the transfer-in Institute of CPAs  
 2020年10月19日

证书编号:  
 No. of Certificate: 110001684827

批准注册协会:  
 Authorized Institute of CPAs 河北省注册会计师协会

发证日期:  
 Date of Issuance 2017年08月08日