

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司

审计报告

大华审字[2025]0011006118 号

大华会计师事务所（特殊普通合伙）

DaHuaCertifiedPublicAccountants (SpecialGeneralPartnership)

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司

审计报告及财务报表

（2024 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日止）

	目录	页次
一、	审计报告	1-5
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	1-144

审计报告

大华审字[2025]0011006118号

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司（以下简称三峡水利公司）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 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，公允反映了三峡水利公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 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，我们独立于三峡水利公司，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。

我们确定商誉减值是需要在审计报告中沟通的关键审计事项：

1. 事项描述

三峡水利公司商誉减值会计政策及账面金额请参阅财务报表附注三（二十七）及附注五注释 22。

截至 2024 年 12 月 31 日，三峡水利公司合并财务报表中商誉账面余额为 306,297.76 万元，商誉减值准备为 3,916.83 万元，商誉账面价值占资产总额的比例为 12.00%。管理层于每年年度终了进行商誉减值测试，在确定包含商誉的相关资产组组合的可回收金额时，需要对未来收入增长率、毛利率、期间费用率、折现率等指标作出预测。由于商誉金额重大，且商誉减值测试涉及管理层重大的判断和估计。因此，我们将商誉减值认定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对于商誉减值所实施的重要审计程序包括：

（1）了解与商誉减值相关的关键内部控制，评价其设计和执行，并测试相关内部控制运行的有效性。

（2）评价管理层聘请的外部评估机构专家的胜任能力、专业素质和客观性。

（3）与管理层聘请的外部评估机构专家讨论商誉减值测试过程中选用的估值方法、关键假设、重要参数选择、折现率等的合理性。

（4）将管理层在商誉减值测试过程中所使用的关键假设和参数、基础数据等与历史数据及行业指标进行对比分析，评估管理层运用的重大估计及判断的合理性。

（5）复核管理层未来现金流量净现值计算是否准确。

（6）检查商誉减值是否充分披露。

基于已执行的审计工作，我们认为管理层在商誉减值测试中作出的判断和估计是合理的。

四、其他信息

三峡水利公司管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

三峡水利公司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，三峡水利公司管理层负责评估三峡水利公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算三峡水利公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督三峡水利公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重

大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

1. 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

2. 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4. 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对三峡水利公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报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水利公司不能持续经营。

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. 就三峡水利公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。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：_____

（项目合伙人） 李洪仪

中国·北京

中国注册会计师：_____

张玥芳

二〇二五年四月二十三日

合并资产负债表

2024年12月31日

编制单位：重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

	附注五	期末余额	上期期末余额
流动资产：			
货币资金	注释1	1,685,393,573.08	1,883,440,846.46
交易性金融资产	注释2	973,380,947.40	293,766,085.25
衍生金融资产			
应收票据	注释3		1,615,000.00
应收账款	注释4	1,193,958,515.49	1,087,816,284.48
应收款项融资	注释5	163,571,156.19	151,589,680.63
预付款项	注释6	126,866,694.58	104,234,147.92
其他应收款	注释7	76,985,815.57	114,861,120.56
存货	注释8	408,399,378.11	293,599,713.74
其中：数据资源			
合同资产	注释9	342,454,786.04	541,261,919.61
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	注释10	6,890,381.62	6,072,702.97
其他流动资产	注释11	349,536,900.54	205,968,952.90
流动资产合计		5,327,438,148.62	4,684,226,454.52
非流动资产：			
债权投资	注释12	1,036,416.85	8,026,230.51
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释13	2,083,702,871.52	2,046,507,830.86
其他权益工具投资	注释14	96,599,029.68	111,433,100.00
其他非流动金融资产	注释15	527,257,531.73	532,087,831.73
投资性房地产	注释16	152,304,562.39	152,935,238.38
固定资产	注释17	10,941,083,112.08	10,372,881,433.39
在建工程	注释18	1,504,895,713.94	933,797,220.78
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	注释19	37,161,112.29	16,186,681.17
无形资产	注释20	1,211,935,520.52	1,219,831,938.43
其中：数据资源			
开发支出	注释21	4,702,933.98	2,480,988.66
其中：数据资源			
商誉	注释22	3,023,809,263.11	3,062,477,841.23
长期待摊费用	注释23	23,940,890.35	25,717,990.03
递延所得税资产	注释24	130,120,451.43	96,782,151.88
其他非流动资产	注释25	135,540,417.63	271,806,536.50
非流动资产合计		19,874,089,827.50	18,852,953,013.55
资产总计		25,201,527,976.12	23,537,179,468.07

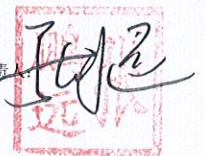
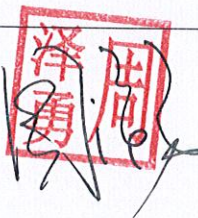
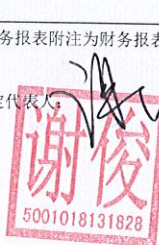
(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

总经理：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



合并资产负债表（续）

2024年12月31日

编制单位：重庆三丰水利电力（集团）股份有限公司

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和股东权益	附注五	期末余额	上期期末余额
流动负债：			
短期借款	注释26	4,844,904,847.84	3,337,200,333.75
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	注释27	204,924,862.29	383,700,463.45
应付账款	注释28	1,219,663,952.56	1,130,775,620.19
预收款项	注释29	3,805,377.48	3,561,575.28
合同负债	注释30	187,549,435.16	176,442,441.46
应付职工薪酬	注释31	158,735,683.53	238,285,537.11
应交税费	注释32	48,131,889.39	73,471,063.45
其他应付款	注释33	622,822,859.09	522,558,159.68
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	注释34	1,752,018,364.24	1,629,134,671.41
其他流动负债	注释35	62,402,644.49	65,563,992.41
流动负债合计		9,104,959,916.07	7,560,693,858.19
非流动负债：			
长期借款	注释36	2,892,717,838.61	2,621,615,881.49
应付债券	注释37	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	注释38	32,305,207.41	12,931,033.36
长期应付款	注释39	168,947,947.99	189,554,997.99
长期应付职工薪酬	注释40	148,211,231.46	113,181,260.40
预计负债	注释41	9,617,830.36	9,371,151.20
递延收益	注释42	311,565,983.94	313,601,168.17
递延所得税负债	注释24	285,396,706.05	293,465,921.73
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,848,762,745.82	4,553,721,414.34
负债合计		13,953,722,661.89	12,114,415,272.53
股东权益：			
股本	注释43	1,912,142,904.00	1,912,142,904.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	注释44	6,565,876,347.45	6,574,758,319.17
减：库存股	注释45	146,018,193.19	125,554,880.38
其他综合收益	注释46	-177,287,342.11	-134,952,427.06
专项储备	注释47	43,443,395.25	34,817,502.42
盈余公积	注释48	369,240,437.39	328,609,757.53
未分配利润	注释49	2,462,640,977.69	2,573,924,544.37
归属于母公司股东权益合计		11,030,038,526.48	11,163,745,720.05
少数股东权益		217,766,787.75	259,018,475.49
股东权益合计		11,247,805,314.23	11,422,764,195.54
负债和股东权益总计		25,201,527,976.12	23,537,179,468.07

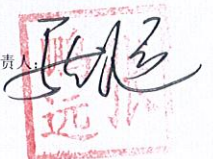
（后附财务报表附注为财务报表的组成部分）

企业法定代表人：

总经理：

主管会计工作负责人：

审计机构负责人：



合并利润表

2024年度

编制单位：重庆三峰电力股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

项目	附注五	本期金额	上期金额
一、营业总收入	注释50	10,321,619,482.85	11,176,830,262.42
减：营业成本	注释50	9,257,537,911.28	10,028,936,581.42
税金及附加	注释51	51,426,174.24	51,447,375.95
销售费用	注释52	27,510,234.55	29,467,709.08
管理费用	注释53	440,060,670.58	487,323,419.66
研发费用	注释54	1,549,789.99	2,457,585.38
财务费用	注释55	251,116,644.66	232,932,991.63
其中：利息费用	注释55	267,269,574.56	261,149,472.70
利息收入	注释55	22,041,685.49	36,572,507.40
加：其他收益	注释56	88,321,725.08	92,268,153.12
投资收益（损失以“-”号填列）	注释57	98,590,150.16	71,933,247.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	注释57	80,310,088.10	62,435,257.74
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	注释58	2,384,450.07	31,401,523.35
信用减值损失（损失以“-”号填列）	注释59	-110,940,954.39	8,225,537.55
资产减值损失（损失以“-”号填列）	注释60	-40,665,158.50	-5,320,496.15
资产处置收益（损失以“-”号填列）	注释61	27,174,742.71	82,217,289.82
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		357,283,012.68	624,989,854.11
加：营业外收入	注释62	10,711,141.86	16,527,358.53
减：营业外支出	注释63	7,146,990.09	16,301,528.81
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		360,847,164.45	625,215,683.83
减：所得税费用	注释64	76,512,262.12	128,993,558.95
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		284,334,902.33	496,222,124.88
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			
（一）按经营持续性分类			
持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		284,334,902.33	496,222,124.88
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）		309,710,030.78	515,664,261.87
少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-25,375,128.45	-19,442,136.99
五、其他综合收益的税后净额		-44,697,100.66	-16,751,064.61
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-43,958,515.05	-16,634,021.73
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-43,958,515.05	-16,634,021.73
1. 重新计量设定受益计划净变动额		-35,093,694.16	-7,011,893.11
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		85,231.85	-5,128.62
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-8,950,052.74	-9,617,000.00
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			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 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		-738,585.61	-117,042.88
六、综合收益总额		239,637,801.67	479,471,060.27
归属于母公司所有者的综合收益总额		265,751,515.73	499,030,240.14
归属于少数股东的综合收益总额		-26,113,714.06	-19,559,179.87
七、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.16	0.27
（二）稀释每股收益		0.16	0.27

(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人

总经理

主管会计工作负责人

会计机构负责人



合并现金流量表

2024年度

编制单位：重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

项目	附注五	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		9,811,337,628.41	10,229,018,499.67
收到的税费返还		12,929,932.34	120,333,567.46
收到其他与经营活动有关的现金	注释65.1	459,915,780.09	462,531,387.38
经营活动现金流入小计		10,284,183,340.84	10,811,883,454.51
购买商品、接受劳务支付的现金		7,555,511,837.84	7,745,668,652.23
支付给职工以及为职工支付的现金		833,200,010.25	795,741,438.83
支付的各项税费		407,765,090.30	467,317,502.39
支付其他与经营活动有关的现金	注释65.1	589,390,133.72	536,603,482.08
经营活动现金流出小计		9,385,867,072.11	9,545,331,075.53
经营活动产生的现金流量净额		898,316,268.73	1,266,552,378.98
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资所收到的现金		212,221,273.88	579,160,718.87
取得投资收益收到的现金		94,579,676.10	81,588,647.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		45,732,275.87	18,737,082.89
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	注释65.2	30,000,000.00	9,487,200.00
投资活动现金流入小计		382,533,225.85	688,973,649.28
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,795,480,847.12	1,849,231,582.16
投资支付的现金		938,229,619.00	669,228,750.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	注释65.2		
投资活动现金流出小计		2,733,710,466.12	2,518,458,332.16
投资活动产生的现金流量净额		-2,351,177,240.27	-1,829,484,682.88
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		39,690,000.00	68,950,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		39,690,000.00	68,950,000.00
取得借款收到的现金		7,830,913,411.06	4,885,767,777.69
收到其他与筹资活动有关的现金	注释65.3	2,500,000.00	211,900,000.00
筹资活动现金流入小计		7,873,103,411.06	5,166,617,777.69
偿还债务支付的现金		5,933,462,621.44	3,533,595,824.76
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		554,710,545.10	545,582,283.69
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		14,113,040.02	
支付其他与筹资活动有关的现金	注释65.3	135,261,607.27	218,388,917.39
筹资活动现金流出小计		6,623,434,773.81	4,297,567,025.84
筹资活动产生的现金流量净额		1,249,668,637.25	869,050,751.85
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		0.60	5.97
五、现金及现金等价物净增加额		-203,192,333.69	306,118,453.92
加：期初现金及现金等价物余额		1,644,725,500.66	1,338,607,046.74
六、期末现金及现金等价物余额		1,441,533,166.97	1,644,725,500.66

(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

谢俊

5001018131828

总经理：

泽周

181768

主管会计工作负责人：

虹

会计机构负责人：

120



母公司资产负债表

2024年12月31日

编制单位：重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

资产	附注十六	期末余额	上期期末余额
流动资产：			
货币资金		679,869,247.30	443,428,510.78
交易性金融资产		418,685,089.84	30,021,151.75
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	注释1	504,381.98	265,541.09
应收款项融资			
预付款项		11,608,281.84	1,773,741.09
其他应收款	注释2	2,589,472,446.41	3,679,385,419.87
存货		363,773.18	364,354.18
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		6,979,883.17	6,530,828.99
流动资产合计		3,707,483,103.72	4,161,769,547.75
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释3	9,997,494,715.20	9,314,757,994.99
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		371,215,900.00	354,264,300.00
投资性房地产		1,379,895.71	1,522,187.27
固定资产		1,560,810,460.54	1,415,624,814.35
在建工程		109,425,648.03	230,723,452.62
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		9,970,877.32	10,981,285.69
其中：数据资源			
开发支出		3,290,616.13	
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		211,108.10	309,002.54
递延所得税资产		26,377,121.40	30,310,765.46
其他非流动资产			
非流动资产合计		12,080,176,342.43	11,358,493,802.92
资产总计		15,787,659,446.15	15,520,263,350.67

(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

谢俊
5001018131828

总经理：

周勇

主管会计工作负责人：

邓虹

会计机构负责人：

远



母公司资产负债表（续）

2024年12月31日

编制单位：重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和股东权益	附注十六	期末余额	上期期末余额
流动负债：			
短期借款		1,115,756,865.28	700,497,777.78
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		141,264,639.62	184,010,253.34
预收款项			
合同负债		29,214.95	29,214.95
应付职工薪酬		19,621,233.62	28,219,405.97
应交税费		4,112,005.42	5,128,390.31
其他应付款		1,323,619,523.13	1,494,735,302.00
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,121,474,895.91	995,907,201.89
其他流动负债			
流动负债合计		3,725,878,377.93	3,408,527,546.24
非流动负债：			
长期借款		640,530,000.00	672,510,000.00
应付债券		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬		2,881,325.45	1,945,631.07
预计负债			
递延收益		178,446,086.12	206,795,751.63
递延所得税负债		60,219,922.96	59,750,654.45
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,882,077,334.53	1,941,002,037.15
负债合计		5,607,955,712.46	5,349,529,583.39
股东权益：			
股本		1,912,142,904.00	1,912,142,904.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		6,570,805,409.09	6,568,230,811.65
减：库存股		146,018,193.19	125,554,880.38
其他综合收益		-1,902,832.33	-1,194,033.15
专项储备			
盈余公积		369,240,437.39	328,609,757.53
未分配利润		1,475,436,008.73	1,488,499,207.63
股东权益合计		10,179,703,733.69	10,170,733,767.28
负债和股东权益总计		15,787,659,446.15	15,520,263,350.67

（后附财务报表附注为财务报表的组成部分）

企业法定代表人：

谢俊

5001018131828

总经理：

周泽勇

主管会计工作负责人：

邓虹

会计机构负责人：

张远



母公司利润表

2024年度

编制单位：重庆三峡水利电力（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	附注十六	本期金额	上期金额
一、营业收入	注释4	1,172,486,222.86	913,004,499.13
减：营业成本	注释4	1,075,197,058.93	824,033,635.57
税金及附加		5,790,055.11	5,130,526.49
销售费用			
管理费用		66,081,127.19	81,511,270.93
研发费用			
财务费用		22,077,735.42	14,149,478.71
其中：利息费用		98,229,255.75	109,528,394.20
利息收入		76,987,023.71	96,103,094.34
加：其他收益		68,131,902.94	72,725,623.01
投资收益（损失以“-”号填列）	注释5	314,567,753.63	368,598,657.16
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,255,685.12	4,571,498.07
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		14,411,036.99	6,066,053.12
信用减值损失（损失以“-”号填列）		22,061,332.04	-6,614,584.39
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-52,106.30	178,194.62
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		422,460,165.51	429,133,530.95
加：营业外收入		538,498.92	3,072,750.18
减：营业外支出		1,766,064.11	3,010,149.81
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		421,232,600.32	429,196,131.32
减：所得税费用		14,925,801.76	3,826,819.66
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		406,306,798.56	425,369,311.66
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		406,306,798.56	425,369,311.66
（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		-708,799.18	-165,957.55
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-708,799.18	-165,957.55
1. 重新计量设定受益计划净变动额		-706,482.60	-170,135.47
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-2,316.58	4,177.92
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 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		405,597,999.38	425,203,354.11
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财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

总经理：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



母公司现金流量表

2024年度

编制单位：重庆三峡水利电力(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	附注十六	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,322,819,961.78	1,026,125,737.67
收到的税费返还			10,505,939.16
收到其他与经营活动有关的现金		4,215,346,434.95	5,055,640,415.57
经营活动现金流入小计		5,538,166,396.73	6,092,272,092.40
购买商品、接受劳务支付的现金		1,398,436,292.67	848,882,533.05
支付给职工以及为职工支付的现金		65,072,068.59	73,286,807.97
支付的各项税费		39,288,127.89	31,344,435.21
支付其他与经营活动有关的现金		3,013,654,402.87	4,796,508,083.17
经营活动现金流出小计		4,516,450,892.02	5,750,021,859.40
经营活动产生的现金流量净额		1,021,715,504.71	342,250,233.00
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资所收到的现金		28,800,036.83	550,000,000.00
取得投资收益收到的现金		372,460,198.60	390,482,583.72
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		155,241.74	6,020,710.06
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		401,415,477.17	946,503,293.78
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		193,194,188.54	210,993,996.21
投资支付的现金		1,101,310,000.00	718,850,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,294,504,188.54	929,843,996.21
投资活动产生的现金流量净额		-893,088,711.37	16,659,297.57
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		2,792,900,000.00	841,600,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		2,500,000.00	11,900,000.00
筹资活动现金流入小计		2,795,400,000.00	853,500,000.00
偿还债务支付的现金		2,286,900,000.00	908,680,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		379,837,494.01	398,269,643.65
支付其他与筹资活动有关的现金		20,848,562.81	126,568,855.38
筹资活动现金流出小计		2,687,586,056.82	1,433,518,499.03
筹资活动产生的现金流量净额		107,813,943.18	-580,018,499.03
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		236,440,736.52	-221,108,968.46
加：期初现金及现金等价物余额		443,428,510.78	664,537,479.24
六、期末现金及现金等价物余额		679,869,247.30	443,428,510.78

(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

谢俊
5001018131828

总经理：

泽勇

主管会计工作负责人：

邓虹

会计机构负责人：

远振



母公司股东权益变动表

2024年度

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

项目	本期金额				
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益
一、上年年末余额	1,912,142,904.00		6,568,230,811.65	125,554,880.38	-1,194,033.15
加：会计政策变更					
前期差错更正					
其他					
二、本年初余额	1,912,142,904.00		6,568,230,811.65	125,554,880.38	-1,194,033.15
三、本年增减变动金额					
(一) 综合收益总额			2,574,597.44	20,463,312.81	-708,799.18
(二) 股东投入和减少资本					
1. 股东投入的普通股			2,500,000.00	20,463,312.81	
2. 其他权益工具持有者投入资本				20,463,312.81	
3. 股份支付计入股东权益的金额					
4. 其他					
(三) 利润分配			2,500,000.00		
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、本期末余额	1,912,142,904.00		6,570,805,409.09	146,018,193.19	-1,902,832.33
			74,597.44		
			6,570,805,409.09		
				1,475,436,008.73	
					10,170,733,767.28
					8,969,966.41
					406,306,798.56
					-13,063,198.90
					1,488,496,207.63
					328,609,757.53
					10,170,733,767.28
					405,597,999.38
					-17,963,312.81
					-20,463,312.81
					2,500,000.00
					-378,739,317.60
					-378,739,317.60
					40,630,679.86
					40,630,679.86
					-45,030.03
					45,030.03

(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

总经理：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





母公司股东权益变动表

2024年度

(除特别注明外，金额单位均为人民币元)

	上期金额				
	优先股	其他权益工具 永续债	其他	资本公积	减：库存股
一、上年年末余额				6,556,330,811.65	
加：会计政策变更					
前期差错更正					
其他					
二、本年年初余额				6,556,330,811.65	
三、本年增减变动金额					
(一) 综合收益总额				11,900,000.00	125,554,880.38
(二) 股东投入和减少资本					
1. 股东投入的普通股					
2. 其他权益工具持有者投入资本					
3. 股份支付计入股东权益的金额					
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	1,912,142,904.00			6,568,230,811.65	125,554,880.38

(后附财务报表附注为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：



泽国



邓虹



邓虹

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司

2024 年度财务报表附注

一、公司基本情况

（一）公司注册地、组织形式和总部地址

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司（以下简称公司或本公司）于 1994 年 4 月采用定向募集方式成立，并于 1994 年 4 月 28 日在四川省万县市（现更名为重庆市万州区）工商行政管理局登记注册。公司现持有统一社会信用代码为 91500101711607773T 的营业执照，公司股票已于 1997 年 8 月 4 日在上海证券交易所挂牌交易。

根据公司与重庆长电联合能源有限责任公司（以下简称：联合能源）原股东重庆新禹投资（集团）有限公司、重庆涪陵能源实业集团有限公司、嘉兴宝亨投资合伙企业（有限合伙）、重庆两江新区开发投资集团有限公司、中国长江电力股份有限公司、重庆长兴水利水电有限公司、重庆渝物兴物流产业股权投资基金合伙企业（有限合伙）、重庆市东升铝业股份有限公司、宁波梅山保税港区培元投资管理有限公司、西藏源瀚创业投资管理有限责任公司、淄博正杰经贸有限公司、周泽勇、重庆金罗盘投资管理有限公司、刘长美、周淋、谭明东、鲁争鸣、东莞市三盛刀锯有限公司、吴正伟、倪守祥、颜中述于 2019 年 9 月 23 日签署的《附生效条件的发行股份及支付现金购买资产协议》，于 2020 年 3 月 6 日签署的《附生效条件的发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议》，公司向上述联合能源股东非公开发行股票，购买其合计持有的长电联合 88.41% 股权。

根据公司与三峡电能有限公司、重庆两江新区开发投资集团有限公司、重庆市涪陵区聚恒能源有限公司、重庆市中涪南热电有限公司于 2019 年 9 月 23 日签署的《附生效条件的发行股份及支付现金购买资产协议》，于 2020 年 3 月 6 日签署的《附生效条件的发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议》，公司向上述重庆两江长兴电力有限公司（以下简称：长兴电力）原股东非公开发行股票，购买其合计持有的长兴电力 100.00% 股权。

2020 年 5 月 9 日，公司收到中国证券监督管理委员会核发的《关于核准重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司向重庆新禹投资（集团）有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2020]813 号）文件，核准公司向前述长兴电力和联合能源原股东发

行股份 854,704,413 股购买相关资产，2020 年 5 月 19 日和 21 日，相关股权变更已经完成工商变更登记，上述重组事项完成后，公司成为长兴电力和联合能源控股股东。2020 年 6 月 17 日，公司非公开发行人民币普通股（A 股）股份 64,432,989 股募集配套资金。

截至 2024 年 12 月 31 日，公司注册资本 1,912,142,904.00 元，股份总数 1,912,142,904 股（每股面值 1 元）。

（二）公司业务性质和主要经营活动

一般项目：发电；电力供应、销售及服务；配售电系统开发、建设、设计及运营管理；工程勘察、设计；承装（修试）电力设施；电力技术的开发、技术转让、技术咨询、技术服务；电力物资销售及租赁；电力项目开发；分布式新能源综合利用服务；集供电、供气、供水、供热业务于一体的综合能源服务；焙烧锰、碳酸锰、硅锰合金、锰铁合金的生产加工及销售。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

（三）合并财务报表范围

本公司本期纳入合并范围的二级子公司共 9 户、三级子公司 26 户、四级子公司 18 户、五级子公司 11 户。详见“附注八、在其他主体中的权益”。

本期新设 1 户，注销 5 户，合并范围变更主体的具体信息详见“附注七、合并范围的变更”。

（四）财务报表的批准报出

本财务报表业经公司 2025 年 4 月 23 日第十届董事会第二十九次会议批准对外报出。

二、财务报表的编制基础

（一）财务报表的编制基础

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

（二）持续经营

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

(三) 记账基础和计价原则

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

三、重要会计政策、会计估计

(一) 遵循企业会计准则的声明

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

(二) 会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(三) 营业周期

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

(四) 记账本位币

采用人民币为记账本位币。

(五) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的应收账款核销情况	单笔核销金额 $\geq$ 100 万元
重要的其他应收款核销情况	单笔核销金额 $\geq$ 100 万元
重要在建工程项目本期变动情况	在建工程项目期末余额 $\geq$ 1000 万元
收到的重要的与投资活动有关的现金	相关事项收到金额 $\geq$ 1 亿元
支付的重要的与投资活动有关的现金	相关事项支出金额 $\geq$ 1 亿元
重要的非全资子公司	非全资子公司收入金额占集团总收入 $\geq$ 1%
重要的合营企业或联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值 $\geq$ 1 亿元 或当期投资损益影响超过人民币 1,000 万元

(六) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

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

（4）一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

2. 同一控制下的企业合并

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

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

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

3. 非同一控制下的企业合并

购买日是指本公司实际取得对被购买方控制权的日期，即被购买方的净资产或生产经营决策的控制权转移给本公司的日期。同时满足下列条件时，本公司一般认为实现了控制权的转移：

- ①企业合并合同或协议已获本公司内部权力机构通过。
- ②企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。
- ③已办理了必要的财产权转移手续。
- ④本公司已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。
- ⑤本公司实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。

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

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

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

(七) 合并财务报表的编制方法

1. 合并范围

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

2. 合并程序

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

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资

产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

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

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

（1）增加子公司或业务

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

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

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

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

1）一般处理方法

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

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

2) 分步处置子公司

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

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

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

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

(3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的

资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

（八）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。

未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营；通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业；但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营：

（1）合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

（2）合营安排的合同条款约定，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

（3）其他相关事实和情况表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务，如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

2. 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- （2）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- （4）按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- （5）确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，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。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，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。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

本公司对共同经营不享有共同控制，如果本公司享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，仍按上述原则进行会计处理，否则，应当按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

(九) 现金及现金等价物的确定标准

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

(十) 外币业务

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

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

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

(十一) 金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

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

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金

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

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

1. 金融资产分类和计量

本公司根据所管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为以下三类：

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

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

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

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

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收票据及应收账款、其他应收款、债权投资、长期应收款等。

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

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

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

融资产账面余额来计算确定利息收入。

（2）分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

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

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

（3）指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

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

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

（4）分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

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

（5）指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

1）嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

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

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

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

2. 金融负债分类和计量

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

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

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

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

1）能够消除或显著减少会计错配。

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

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

（2）其他金融负债

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

- 1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。
- 2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。
- 3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

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

3. 金融资产和金融负债的终止确认

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

- 1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止。
- 2) 该金融资产已转移，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

（2）金融负债终止确认条件

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

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允

价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，应当计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

（2）保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

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

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

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

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

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

1）被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

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

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

1）终止确认部分在终止确认日的账面价值。

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

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

金融负债。

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

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

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

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

6. 金融工具减值

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

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

本公司对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产和应收票据及应收账款，以及由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款、应收融资租赁款、应收经营租赁款，运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

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

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司

在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

（1）如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

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

（3）如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

（1）信用风险显著增加

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

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

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

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融

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

（2）已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 1）发行方或债务人发生重大财务困难；
- 2）债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 3）债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 4）债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 5）发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 6）以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

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

（3）预期信用损失的确定

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

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

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

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

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

(4) 减记金融资产

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

7. 金融资产及金融负债的抵销

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

- (1) 本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- (2) 本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(十二) 应收票据

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

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
银行承兑汇票	票据类型	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
商业承兑汇票	票据类型	

(十三) 应收账款

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

本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的应收账款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
应收销售商品款项组合	账龄组合	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

(十四) 应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注三/（十一）。

(十五) 其他应收款

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注三 /（十一）6.金融工具减值。

本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的其他应收款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
合并范围内关联往来组合	款项性质	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
应收往来款组合	款项性质	
应收押金保证金组合	款项性质	

(十六) 存货

1. 存货的分类

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

2. 存货的计价方法

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

3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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

多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

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

4. 存货的盘存制度

采用永续盘存制

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

- （1）低值易耗品采用一次转销法；
- （2）包装物采用一次转销法。
- （3）其他周转材料采用一次转销法摊销。

(十七) 合同资产

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

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

(十八) 持有待售

1. 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，并已获得监管部门批准，且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

2. 持有待售核算方法

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

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

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

(十九)其他债权投资

本公司对其他债权投资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注三 /（十一）6.金融工具减值。

(二十)长期股权投资

1. 初始投资成本的确定

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

（2）其他方式取得的长期股权投资

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

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

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

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

（1）成本法

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

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

（2）权益法

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

长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

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

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

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

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

3. 长期股权投资核算方法的转换

（1）公允价值计量转权益法核算

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

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有

被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

（2）公允价值计量或权益法核算转成本法核算

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

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

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

（3）权益法核算转公允价值计量

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

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

（4）成本法转权益法

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

（5）成本法转公允价值计量

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

4. 长期股权投资的处置

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

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，

将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

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

（1）在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

（1）在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

（2）在合并财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

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

与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

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

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

（二十一）投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

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

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

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率	年折旧（摊销）率
房屋建筑物	20-50	3.00%	1.94%-4.85%

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

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

(二十二) 固定资产

1. 固定资产确认条件

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

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

2. 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

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

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

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

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

3. 固定资产后续计量及处置

（1）固定资产折旧

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

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

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

各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	8-50	3.00	1.94-12.12
通用设备	年限平均法	5-15	3.00	6.47-19.40
专用设备	年限平均法	3-38	3.00-10.00	2.37-32.33
运输工具	年限平均法	8-12	3.00	8.08-12.13

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
固定资产装修	年限平均法	5-10	3.00	9.70-19.40
井巷资产及渣场	工作量法			

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本公司对所有固定资产计提折旧。本公司对子公司贵州武陵锰业有限公司、贵州武陵矿业有限公司的部分固定资产采用工作量法计提折旧，其他固定资产按照平均年限法计提折旧。

（2）固定资产的后续支出

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

（3）固定资产处置

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

（二十三）在建工程

1. 在建工程初始计量

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

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

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

（二十四）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

（2）借款费用已经发生；

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

2. 借款费用资本化期间

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

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

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

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

3. 暂停资本化期间

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

4. 借款费用资本化金额的计算方法

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

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

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

(二十五) 使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

1. 租赁负债的初始计量金额；

2. 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

3. 本公司发生的初始直接费用；

4. 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

(二十六) 无形资产与开发支出

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权、使用及收益权、软件、矿业权等，按成本进行初始计量。

1. 无形资产的初始计量

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

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

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

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

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

2. 无形资产的后续计量

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

(1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命如下：

项目	预计使用寿命
软件	5 年
土地使用权	40 年、50 年
使用及收益权	20 年、50 年
矿业权	23 年

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

经复核，本期期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2) 使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

3. 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

4. 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

(二十七)长期资产减值

本公司在资产负债表日判断长期资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象的，以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

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

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

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

(二十八)长期待摊费用

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

本公司四级子公司贵州武陵锰业有限公司的长期待摊费用中阴极板、阳极板的摊销方法为工作量法，具体计算公式如下：

吨摊销金额=吨摊销重量*极板均价（1-残值率）；
吨摊销重量=单张板重量/单张板预计寿命期间内总工作量；
寿命期间内总工作量=预计使用年限*单张板年产量；
残值率=单张废板平均销售价格/单张板平均采购单价。

公司名称	资产名称	单张板预计寿命期间内总产量（吨）	预计使用年限	残值率（%）
贵州武陵锰业有限公司	阴极板	4.08	4.00	44.00
贵州武陵锰业有限公司	阳极板	2.00	1.50	44.00

本公司根据理论并结合经验确定预计使用年限、寿命期间内总产量、残值率。其中，单张阴极板平均采购单价参考过去四年的平均值，单张阳极板的平均采购单价参考过去两年平均值。

（二十九）合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

（三十）职工薪酬

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

1. 短期薪酬

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

2. 离职后福利

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

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

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

离职后福利设定受益计划主要为离退休人员支付的明确标准的统筹外福利、为去世员工遗属支付的生活费等。对于设定受益计划中承担的义务，在资产负债表日由独立精算师（根据企业实际撰写）使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本，其中：除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，设定受益计划服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额在发生当期计入当期损益；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动在发生当期计入其他综合收益，且在后续会计期间不允许转回至损益。

3. 辞退福利

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

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条

件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

4. 其他长期职工福利

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

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

(三十一) 预计负债

1. 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

最佳估计数分别以下情况处理：

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

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

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

(三十二) 租赁负债

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

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

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

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

(三十三) 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。

(三十四) 优先股、永续债等其他金融工具

本公司按照金融工具准则的规定，根据所发行优先股、永续债等金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具：

1. 符合下列条件之一，将发行的金融工具分类为金融负债：

- (1) 向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务；
- (2) 在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- (3) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具；
- (4) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

2. 同时满足下列条件的，将发行的金融工具分类为权益工具：

- (1) 该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- (2) 将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，企业只能通

过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

3. 会计处理方法

对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配都应当作为发行企业的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理，手续费、佣金等交易费用从权益中扣除；

对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益，手续费、佣金等交易费用计入所发行工具的初始计量金额。

(三十五) 收入

1. 收入确认的一般原则

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

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；(2)客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3)本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

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

2. 收入确认的具体方法

(1) 电力供应业务：公司定期根据经客户认可的抄表销售数量，按照物价部门核定或合同约定的销售单价进行结算并确认收入；

(2) 锰产品销售业务：公司根据合同约定将产品交付给购货方并经对方验收，按照合同约定的销售单价和实际销售数量确认收入；

(3) 电力施工、设计及安装工程：公司根据已发生成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度，并按履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本

预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

（4）电力工程运维及检修业务：公司根据已发生成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度，并按履约进度确认收入。

（5）储能电站业务：公司定期根据经客户认可的电费结算单据进行结算并确认收入。

(三十六) 合同成本

1. 合同履约成本

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

（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

（2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源。

（3）该成本预期能够收回。

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

2. 合同取得成本

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3. 合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

4. 合同成本减值

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

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

(三十七) 政府补助

1. 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。根据相关政府文件

规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

2. 政府补助的确认

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

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

3. 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

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

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

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

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

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

(三十八) 递延所得税资产和递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

1. 确认递延所得税资产的依据

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

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

2. 确认递延所得税负债的依据

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

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

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

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

(三十九) 租赁

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

1. 租赁合同的分拆

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

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

2. 租赁合同的合并

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

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

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

（3）该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

3. 本公司作为承租人的会计处理

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

（1）短期租赁和低价值资产租赁

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

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

（2）使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注三 / （二十五）、（三十二）。

4. 本公司作为出租人的会计处理

（1）租赁的分类

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

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

1）在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。

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

3）资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。

4）在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。

5）租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

1）若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。

2）资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。

3）承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

（2）对融资租赁的会计处理

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

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

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

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

（3）对经营租赁的会计处理

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

5. 售后租回交易

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者出租人未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预付租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为出租人向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按照公允价值调整相关销售利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

（四十）终止经营

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

- （1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区。

（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。

（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

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

（四十一）安全生产费

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

（四十二）重要会计政策、会计估计的变更

1. 会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	备注
本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部 2023 年发布的《企业会计准则解释第 17 号》	本次会计政策变更是按照国家财政部发布的相关企业会计准则而进行的变更，本次会计政策变更不涉及对公司以前年度的追溯调整，不会对公司的财务状况、经营成果及现金流量产生重大影响，无需提交公司董事会、股东大会审议
本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部 2023 年 8 月 21 日发布的《企业数据资源相关会计处理暂行规定》	
本公司自 2024 年 12 月 6 日起执行财政部 2024 年发布的《企业会计准则解释第 18 号》	

会计政策变更说明：

（1）执行企业会计准则解释第 17 号对本公司的影响

2023 年 10 月 25 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号，以下简称“解释 17 号”），本公司自 2024 年 1 月 1 日起施行解释 17 号。执行解释 17 号对本报告期内财务报表无重大影响。

（2）执行企业数据资源相关会计处理暂行规定对本公司的影响

本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行企业数据资源相关会计处理暂行规定（以下简称“暂行规定”），执行暂行规定对本报告期内财务报表无重大影响。

（3）执行企业会计准则解释第 18 号对本公司的影响

2024 年 12 月 6 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号，以下简称“解释 18 号”），本公司自印发之日起执行解释 18 号，执行解释 18 号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。

四、税项

（一）公司主要税种和税率

税种	计税依据/收入类型	税率	备注
增值税	销售货物或提供应税劳务	13.00%、9.00%、6.00%、5.00%、3.00%	
城市维护建设税	实缴流转税税额	7.00%、5.00%、1.00%	
企业所得税	应纳税所得额	25.00%、20.00%、15.00%	
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30% 后余值的 1.2% 计缴；从租计征的，按租金收入的 12% 计缴	12.00%、1.20%	
教育费附加	实缴流转税税额	3.00%	
地方教育费附加	实缴流转税税额	2.00%、1.50%	
环境保护税	应税大气污染物排放当量	3.50 元/当量	
资源税	按矿石销售收入	3.50%	

（二）不同纳税主体所得税税率说明：

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15.00%
重庆三峡水利电力建设有限公司	15.00%
利川杨东河水电开发有限公司	15.00%
石柱土家族自治县杨东河水电供水有限公司	15.00%
重庆三峡水利供电有限公司	15.00%
重庆三峡水利发电有限公司	15.00%
巫溪县后溪河水电开发有限公司	15.00%
重庆乌江电力有限公司	15.00%
重庆舟白发电有限公司	15.00%
重庆渔滩发电有限公司	15.00%
重庆石堤水电开发有限公司	15.00%
重庆乌江正阳供电有限公司	15.00%
西藏中渝商贸有限公司	15.00%

纳税主体名称	所得税税率
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	15.00%
重庆涪陵聚龙电力有限公司	15.00%
重庆白涛化工园电力有限公司	15.00%
重庆两江综合能源服务有限公司	15.00%
重庆龙之洋储能科技有限公司	15.00%
重庆博联热电厂有限公司	15.00%
重庆聚龙新能源有限公司	15.00%
重庆白涛燃机热电有限公司	15.00%
广西平果渝电能源科技有限公司	15.00%
重庆龙骧贸易有限公司、重庆九智项目管理有限公司、重庆拓峰光伏发电有限公司、重庆长兴渝电力服务有限公司、合肥长电综合能源服务有限公司、瑞昌三峡新能源有限公司、两江综合能源余热利用(阳新)有限公司、重庆市万州区恒丰水电设备安装有限公司、重庆市万州区恒联物业管理有限公司、重庆万州区电力设计事务所、九江三峡综合能源有限公司	详见附注四（三）
除上述以外的其他纳税主体	25.00%

（三）税收优惠政策及依据

根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）规定：自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本公司及子公司重庆三峡水利电力建设有限公司、利川杨东河水电开发有限公司等 21 户单位符合相关要求，享受 15% 的企业所得税税率。

根据《关于印发西藏自治区企业所得税政策实施办法的通知》（藏政发[2014]51 号）的规定，西藏自治区的企业统一执行西部大开发战略中企业所得税 15% 的税率，西藏中渝商贸有限公司 2024 年企业所得税税率为 15%。

根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（2022 年第 13 号）规定：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，本公告执行期限为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。子公司重庆龙骧贸易有限公司、重庆九智项目管理有限公司、重庆长兴渝电力服务有限公司、合肥长电综合能源服务有限公司、两江综合能源余热利用(阳新)有限公司、重庆市万州区恒丰水电设备安装有限公司、重庆市万州区恒联物业管理有限公司、重

庆万州区电力设计事务所、九江三峡综合能源有限公司、瑞昌三峡新能源有限公司符合上述税收减免政策，本期享受 5%的企业所得税税率。

根据《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号）规定：企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。 国家重点扶持的公共基础设施项目，是指《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目。子公司瑞昌三峡新能源有限公司、重庆拓峰光伏发电有限公司所属行业是电力，适用此优惠政策。

五、合并财务报表主要项目注释

（以下金额单位若未特别注明者均为人民币元，期末指 2024 年 12 月 31 日，期初指 2024 年 1 月 1 日）

注释1. 货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	14,056.51	17,255.02
银行存款	1,439,252,674.65	1,640,266,688.29
其他货币资金	246,126,841.92	242,506,903.15
未到期应收利息		650,000.00
合计	1,685,393,573.08	1,883,440,846.46

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	128,087,128.14	108,771,593.75
保函保证金	105,089,656.73	115,213,537.31
信用证保证金		10,000,000.00
环境治理恢复基金	1,205,333.19	1,873,571.70
其他保证金	2,400.00	2,400.00
被冻结的银行存款	885,926.00	2,199,104.42
被质押的银行存款	8,420,000.00	
被银行内部暂时监管的银行存款		5,138.62
土地复垦保证金	169,962.05	
未到期应收利息		650,000.00

项目	期末余额	期初余额
合计	243,860,406.11	238,715,345.80

注释2. 交易性金融资产

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	254,685,933.97	263,744,933.50
其他	718,695,013.43	30,021,151.75
合计	973,380,947.40	293,766,085.25

说明：其他系购入的理财产品。

注释3. 应收票据

1. 应收票据分类列示

项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		1,615,000.00
合计		1,615,000.00

2. 应收票据坏账准备分类列示

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
商业承兑汇票组合	1,700,000.00	100.00	85,000.00	5.00	1,615,000.00
合计	1,700,000.00	100.00	85,000.00	5.00	1,615,000.00

3. 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	
按组合计提坏账准备的应收票据	85,000.00		85,000.00			
其中：商业承兑汇票组合	85,000.00		85,000.00			
合计	85,000.00		85,000.00			

注释4. 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	941,745,307.87	826,681,266.04
1—2 年	210,908,729.80	294,673,201.75
2—3 年	255,767,768.18	82,155,938.36

账龄	期末余额	期初余额
3—4 年	28,749,996.13	16,471,160.80
4—5 年	11,588,876.16	21,244,033.35
5 年以上	44,016,556.02	39,891,092.60
小计	1,492,777,234.16	1,281,116,692.90
减：坏账准备	298,818,718.67	193,300,408.42
合计	1,193,958,515.49	1,087,816,284.48

2. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	255,527,657.31	17.12	174,309,773.18	68.22	81,217,884.13
按组合计提坏账准备的应收账款	1,237,249,576.85	82.88	124,508,945.49	10.06	1,112,740,631.36
其中：账龄组合	1,237,249,576.85	82.88	124,508,945.49	10.06	1,112,740,631.36
合计	1,492,777,234.16	100.00	298,818,718.67	20.02	1,193,958,515.49

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	199,306,971.66	15.56	77,725,500.79	39.00	121,581,470.87
按组合计提坏账准备的应收账款	1,081,809,721.24	84.44	115,574,907.63	10.68	966,234,813.61
其中：账龄组合	1,081,809,721.24	84.44	115,574,907.63	10.68	966,234,813.61
合计	1,281,116,692.90	100.00	193,300,408.42	15.09	1,087,816,284.48

3. 单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
北京丹青园林绿化有限责任公司唐山分公司	62,655,360.33	31,327,680.17	50.00	公司未按合同约定回款，根据公司财务状况判断预期信用损失

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
东方嘉粮（北京）供应链管理有限公司	43,120,575.05	34,496,460.04	80.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期损失
三五美国摩（重庆）发展有限公司	34,831,811.19	3,483,181.12	10.00	公司破产清算，根据可收回款项判断预期信用损失
包钢矿业有限责任公司	34,200,000.00	34,200,000.00	100.00	公司涉及诉讼，根据诉讼进展判断预期信用损失
北京麒高科技发展有限公司	20,494,098.90	20,494,098.90	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
福建省永泰建总集团有限公司	9,494,092.32	4,747,046.16	50.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
中安能再生资源（新疆）有限公司	8,821,169.94	8,821,169.94	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期损失
重庆隆鑫锐智投资发展有限公司	8,645,025.48	8,645,025.48	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆龙海石化有限公司	6,526,013.72	6,526,013.72	100.00	公司破产重整，款项难以收回
重庆市益立锰业（集团）有限责任公司	4,992,334.70	4,992,334.70	100.00	公司已关停，款项难以收回
重庆天仙湖置业有限公司	4,397,252.46	4,397,252.46	100.00	公司破产清算，款项难以收回
重庆群策御湖置地有限公司	4,001,438.84	400,143.88	10.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆天江坤宸置业有限公司	3,804,142.68	3,804,142.68	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆两江新区新亚航实业有限公司	2,241,596.81	672,479.04	30.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆市惠桥物资有限公司	1,703,032.68	1,703,032.68	100.00	公司母公司破产重整，款项难以收回

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
重庆全域肿瘤医院有限公司	1,080,000.00	1,080,000.00	100.00	公司破产清算，款项难以收回
重庆市泽胜御临景区管理有限公司	1,074,291.00	1,074,291.00	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆市钢龙投资股份有限公司	1,020,000.00	1,020,000.00	100.00	公司失信被执行人，款项难以收回
重庆江鸥置业有限公司	1,018,165.00	1,018,165.00	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆利安电力建设工程有限公司	860,341.96	860,341.96	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆金宏冠帆科技有限公司	286,000.00	286,000.00	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆零二三生态农业开发有限公司	203,989.00	203,989.00	100.00	公司涉及诉讼，根据公司财务状况判断预期信用损失
重庆市鑫翔达锰业有限责任公司	56,925.25	56,925.25	100.00	公司已关停，款项难以收回
合计	255,527,657.31	174,309,773.18	68.22	

4. 按组合计提坏账准备的应收账款

(1) 账龄组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	889,495,638.25	44,474,782.03	5.00
1—2 年	205,597,404.99	20,559,740.53	10.00
2—3 年	79,363,391.42	15,872,678.29	20.00
3—4 年	28,735,933.74	11,494,373.49	40.00
4—5 年	6,499,457.58	4,549,620.29	70.00
5 年以上	27,557,750.87	27,557,750.86	100.00
合计	1,237,249,576.85	124,508,945.49	

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	
单项计提坏账准备的应收账款	77,725,500.79	97,398,039.02	2,817,912.23	21,751.03	2,025,896.63	174,309,773.18
按组合计提坏账准备的应收账款	115,574,907.63	17,385,759.42		6,425,824.93	-2,025,896.63	124,508,945.49
其中：账龄组合	115,574,907.63	17,385,759.42		6,425,824.93	-2,025,896.63	124,508,945.49
合计	193,300,408.42	114,783,798.44	2,817,912.23	6,447,575.96		298,818,718.67

6. 本期实际核销的应收账款

项目	核销金额
实际核销的应收账款	6,447,575.96

7. 按欠款方归集的期末余额前五名应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	已计提应收账款和合同资产坏账准备余额
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	171,377,320.81		171,377,320.81	9.29	16,160,151.00
重庆三磊玻纤股份有限公司	144,780,849.96		144,780,849.96	7.85	8,543,143.42
北京丹青园林绿化有限责任公司唐山分公司	62,655,360.33		62,655,360.33	3.40	31,327,680.17
广西柳钢中金不锈钢有限公司	53,750,214.96		53,750,214.96	2.91	2,687,510.75
重庆腾泰矿业有限公司	48,756,088.74		48,756,088.74	2.64	2,437,804.44
合计	481,319,834.80		481,319,834.80	26.09	61,156,289.78

注释5. 应收款项融资

1. 应收款项融资情况

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	155,686,156.19	151,589,680.63
云信	7,885,000.00	
合计	163,571,156.19	151,589,680.63

2. 按坏账计提方法分类披露

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(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	8,300,000.00	100.00	415,000.00	5.00	7,885,000.00
其中：银行承兑汇票组合					
账龄组合	8,300,000.00	100.00	415,000.00	5.00	7,885,000.00
合计	8,300,000.00	100.00	415,000.00	5.00	7,885,000.00

3. 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备		415,000.00				415,000.00
其中：银行承兑汇票组合						
账龄组合		415,000.00				415,000.00
合计		415,000.00				415,000.00

4. 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	期初余额		本期增减变动金额		期末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	151,589,680.63		4,096,475.56		155,686,156.19	
云信			7,885,000.00		7,885,000.00	
合计	151,589,680.63		11,981,475.56		163,571,156.19	

5. 期末公司已背书或贴现且资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	787,175,896.65	
合计	787,175,896.65	

6. 期末公司已质押的应收票据

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	1,676,971.98
合计	1,676,971.98

注释6. 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	117,366,128.57	92.51	93,146,075.43	89.36
1 至 2 年	951,069.11	0.75	3,677,145.50	3.53
2 至 3 年	3,085,952.61	2.43	4,199,558.77	4.03
3 年以上	5,463,544.29	4.31	3,211,368.22	3.08
合计	126,866,694.58	100.00	104,234,147.92	100.00

2. 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)	预付款时间	未结算原因
贵州电网有限责任公司铜仁供电局	42,762,918.79	33.71	1 年以内	预付电费
陕西榆林能源集团榆神煤电有限公司	29,498,576.80	23.25	1 年以内	未到结算时点
山煤国际能源集团股份有限公司	11,666,167.39	9.20	1 年以内	未到结算时点
国网重庆市电力公司万州供电分公司	11,040,553.06	8.70	1 年以内	预付电费
陕西延长石油矿业有限责任公司煤炭运销分公司	8,156,845.30	6.43	1 年以内	未到结算时点
合计	103,125,061.34	81.29		

注释7. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	76,985,815.57	114,861,120.56
合计	76,985,815.57	114,861,120.56

（一）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	30,627,489.45	90,090,491.03
1—2 年	44,083,485.87	24,801,731.35
2—3 年	6,566,780.76	11,622,836.61
3—4 年	6,245,516.23	8,470,453.65
4—5 年	8,087,601.00	3,206,100.90
5 年以上	25,518,710.30	28,098,383.95
小计	121,129,583.61	166,289,997.49
减：坏账准备	44,143,768.04	51,428,876.93

账龄	期末余额	期初余额
合计	76,985,815.57	114,861,120.56

2. 按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
嘉源矿业借款		30,000,000.00
保证金及押金	29,771,459.08	39,760,356.71
企业往来款	71,655,967.95	70,266,608.90
股权转让款	2,114,000.00	2,114,000.00
应收政府部门款项	850,000.00	850,000.00
诉讼债权	25,886.76	13,825,886.76
其他	16,712,269.82	9,473,145.12
小计	121,129,583.61	166,289,997.49
减：坏账准备	44,143,768.04	51,428,876.93
合计	76,985,815.57	114,861,120.56

3. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款	11,955,373.12	9.87	11,955,373.12	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款	109,174,210.49	90.13	32,188,394.92	29.48	76,985,815.57
其中：账龄组合	109,174,210.49	90.13	32,188,394.92	29.48	76,985,815.57
合计	121,129,583.61	100.00	44,143,768.04	36.44	76,985,815.57

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应 收款	25,755,373.12	15.49	16,077,252.39	62.42	9,678,120.73
按组合计提坏账准备的其他 应收款	140,534,624.37	84.51	35,351,624.54	25.16	105,182,999.83
其中：账龄组合	140,534,624.37	84.51	35,351,624.54	25.16	105,182,999.83
合计	166,289,997.49	100.00	51,428,876.93	30.93	114,861,120.56

4. 单项计提坏账准备的其他应收款情况

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
重庆市南川区水江镇大龙社区居民委员会	5,050,000.00	5,050,000.00	100.00	已诉讼，未来收回可能性较小
松桃苗族自治县贵州武陵锰业有限公司项目建设工程指挥部	2,000,000.00	2,000,000.00	100.00	长期挂账，无收回可能
成都润庆置业有限公司	1,899,713.24	1,899,713.24	100.00	已诉讼，根据公司财务状况判断预期损失
四川恒进达贸易有限责任公司	1,789,713.24	1,789,713.24	100.00	根据公司财务状况判断预期损失
重庆马良水电开发有限公司	1,190,059.88	1,190,059.88	100.00	已胜诉，未来收回可能性较小
上海市虹口区人民法院	25,886.76	25,886.76	100.00	诉讼债权余额，预计无法收回
合计	11,955,373.12	11,955,373.12	100.00	

5. 按组合计提坏账准备的其他应收款

（1）账龄组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	30,627,489.45	1,531,374.49	5.00
1—2 年	44,083,485.87	4,408,348.60	10.00
2—3 年	6,540,894.00	1,308,178.79	20.00
3—4 年	4,345,802.99	1,738,321.19	40.00
4—5 年	1,247,887.76	873,521.43	70.00
5 年以上	22,328,650.42	22,328,650.42	100.00
合计	109,174,210.49	32,188,394.92	

6. 其他应收款坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初余额	35,351,624.54		16,077,252.39	51,428,876.93
一由第一阶段转入第三阶段				
本期计提	2,163,640.33		621,427.85	2,785,068.18
本期转回			4,140,000.00	4,140,000.00

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)	
本期核销	5,326,869.95		603,307.12	5,930,177.07
期末余额	32,188,394.92		11,955,373.12	44,143,768.04

7. 本期实际核销的其他应收款

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	5,930,177.07

其中重要的其他应收款核销情况如下：

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否由关联交易产生
重庆市万州区天利工贸有限公司	往来款	1,738,076.67	重庆市万州区天利工贸有限公司于 2009 年 12 月 7 日吊销	董事会	否
北汽（重庆）特种车辆有限公司	保证金	1,100,000.00	北汽（重庆）特种车辆有限公司于 2023 年 2 月 22 日吊销	董事会	否
合计		2,838,076.67			

8. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

单位名称	款项性质	期末余额	占其他应收款末余额的比例(%)	坏账准备期末余额
重庆煜林光伏科技有限公司	往来款	38,373,451.65	31.68	3,837,345.17
重庆市南川区水江镇大龙社区居民委员会	往来款	5,050,000.00	4.17	5,050,000.00
重庆渝宏源铝业有限公司	往来款	4,845,400.00	4.00	242,270.00
中国长江电力股份有限公司	保证金	3,561,632.51	2.94	178,081.63
恒隆公司	往来款	3,280,345.00	2.71	3,280,345.00
合计		55,110,829.16	45.50	12,588,041.80

注释8. 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
原材料	73,602,978.13	880,841.11	72,722,137.02	60,027,145.90	880,841.11	59,146,304.79
库存商品	326,631,063.30	4,586,677.67	322,044,385.63	236,068,110.00	3,403,101.22	232,665,008.78
委托加工物资	6,725,986.99	232,918.82	6,493,068.17	232,918.82	232,918.82	
发出商品	5,351,387.12		5,351,387.12			

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
消耗性生物资产	1,788,400.17		1,788,400.17	1,788,400.17		1,788,400.17
合计	414,099,815.71	5,700,437.60	408,399,378.11	298,116,574.89	4,516,861.15	293,599,713.74

2. 存货跌价准备

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		计提	其他	转回	转销	其他	
原材料	880,841.11						880,841.11
库存商品	3,403,101.22	2,588,991.33			1,405,414.88		4,586,677.67
委托加工物资	232,918.82						232,918.82
合计	4,516,861.15	2,588,991.33			1,405,414.88		5,700,437.60

注释9. 合同资产

1. 合同资产情况

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
工程项目 合同资产	349,948,782.19	8,946,037.14	341,002,745.05	546,037,206.77	10,537,833.12	535,499,373.65
质保金	1,643,000.88	190,959.89	1,452,040.99	6,852,374.72	1,089,828.76	5,762,545.96
合计	351,591,783.07	9,136,997.03	342,454,786.04	552,889,581.49	11,627,661.88	541,261,919.61

2. 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	8,946,037.14	2.54	8,946,037.14	100.00	
按组合计提坏账准备	342,645,745.93	97.46	190,959.89	0.06	342,454,786.04
其中：质保金	1,643,000.88	0.47	190,959.89	11.62	1,452,040.99
已完工未结算工 工程项目	341,002,745.05	96.99			341,002,745.05
合计	351,591,783.07	100.00	9,136,997.03	2.60	342,454,786.04

按单项计提坏账准备

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
仁和项目	697,610.62	697,610.62	100.00	项目逾期已发生资产减值

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
110KV 大堡配电工程	8,196,812.83	8,196,812.83	100.00	项目逾期已发生资产减值
重庆水土组团 C15-102、C16-102 地块项目正式供电工程	51,613.69	51,613.69	100.00	项目逾期已发生资产减值
合计	8,946,037.14	8,946,037.14	100.00	

按组合计提坏账准备

（1）账龄组合：

账龄组合	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	946,437.78	47,321.89	5.00
1—2 年	48,042.58	4,804.24	10.00
2—3 年	602,872.07	120,574.41	20.00
3—4 年	45,648.45	18,259.35	40.00
合计	1,643,000.88	190,959.89	

3. 本期合同资产计提减值准备情况

项目	期初余额	本期变动情况				期末余额
		计提	转回	转销或核销	其他变动	
工程项目合同资产	10,537,833.12		1,591,795.98			8,946,037.14
质保金	1,089,828.76		898,868.87			190,959.89
合计	11,627,661.88		2,490,664.85			9,136,997.03

注释10. 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
一年以内到期的债权投资	6,890,381.62	6,072,702.97
合计	6,890,381.62	6,072,702.97

注释11. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	324,944,937.95	187,072,761.73
预缴税金	24,591,962.59	18,896,191.17
合计	349,536,900.54	205,968,952.90

注释12. 债权投资

1. 债权投资情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
国通信托·海通 1 号单一资金信托	7,926,798.47		7,926,798.47	14,098,933.48		14,098,933.48
小计	7,926,798.47		7,926,798.47	14,098,933.48		14,098,933.48
减：一年内到期的债权投资	6,890,381.62		6,890,381.62	6,072,702.97		6,072,702.97
合计	1,036,416.85		1,036,416.85	8,026,230.51		8,026,230.51

2. 重要的债权投资

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率 (%)	实际利率 (%)	到期日	面值	票面利率 (%)	实际利率 (%)	到期日
国通信托·海通 1 号单一资金信托	7,926,798.47	—	12.70	2026-3-30	14,098,933.48	—	12.70	2026-3-30
合计	7,926,798.47				14,098,933.48			

“国通信托·海通 1 号单一资金信托”以等额本息方式回款，每月回款金额为 628,880.00 元，最后一期 2026 年 3 月回款金额为 128,800.00 元。

3. 减值准备计提情况

于 2024 年 12 月 31 日，本公司认为所持有的债权投资不存在重大的信用风险，不会因债务人违约而产生重大损失。

注释13. 长期股权投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	权益法确认的投资损益	其他综合收益调整
一. 合营企业					
重庆两江供电有限公司	114,301,529.95			-10,239,350.48	
重庆国恒电力有限公司	6,139,704.47			901,565.45	
重庆陕渝龙桥热电有限公司	25,045,408.21		3,467,740.11	-589,183.94	
重庆市涪陵临港经济区电力有限公司	2,295,875.93		3,267,171.93	971,296.00	
鞍峡清洁能源有限公司	26,566,375.52	40,000,000.00		160,575.76	
小计	174,348,894.08	40,000,000.00	6,734,912.04	-8,795,097.21	
二. 联营企业					
贵州黔源电力股份有限公司	565,791,256.39			21,777,587.28	52,568.56
重庆天泰能源集团有限公司	456,044,556.89			17,336,661.21	
重庆市科尔科克新材料有限公司	220,500,000.00				
重庆陕渝临港热电有限公司	139,496,761.79			40,287,930.16	
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	93,223,007.59			7,061,288.41	
赤壁长城炭素制品有限公司	74,188,909.88			-6,095,578.56	
重庆聚祥燃气有限公司	71,997,666.21			222,117.67	34,979.87
四川川能智网实业有限公司	52,121,611.68			4,513,142.60	-2,316.58
重庆公用站台设施投资开发(集团)有限公司	41,738,568.42			1,573,938.49	
重庆煜林光伏科技有限公司	38,354,423.55			-149,158.43	
重庆国为鑫能物流有限公司	24,290,250.23			227,302.31	

被投资单位	期初余额	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	权益法确认的投资损益	其他综合收益调整
重庆三电能源科技有限公司	21,514,138.90			554,077.76	
重庆中孚能源开发有限公司	15,252,750.17			864,674.00	
广东新巨能能源科技有限公司	14,549,858.25	7,896,279.00		499,969.91	
重庆庚辰能源科技有限公司	9,337,409.14	3,333,340.00		-3,007,408.82	
新疆宣力三电智慧供应链有限公司	8,000,685.25	2,000,000.00		1,885,462.32	
湖北三峡富焊绿电供应链有限公司	9,878,891.09			801,852.56	
三电物流（重庆）有限公司		9,800,000.00		590,655.88	
砺拓（山东）新能源科技有限公司	4,901,847.41			257,615.59	
重庆黔江三峡聚新股权投资基金管理有限公司	3,310,719.25			332,108.02	
九江市绿发碳资产管理有限公司	3,801,258.51			-536,884.75	
深峡新能（深圳）科技有限公司	1,071,992.92			81,182.07	
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	1,098,104.59			5,511.67	
长江新能源（唐山）有限公司	881,790.00			-201,998.89	
内蒙古绿电钢联物流科技有限公司	730,305.15			139,905.84	
长江智行科技（成都）有限公司		600,000.00		173.97	
甘肃三电瑞景公路物流有限公司	82,173.52			121,500.83	
青海三电智越物流有限公司				1,295.27	
内蒙古三电智绿供应链有限公司		1,440,000.00		260.94	
四川三电晟天能源科技有限公司		40,000.00		-40,000.00	
小计	1,872,158,936.78	25,109,619.00		89,105,185.31	85,231.85
合计	2,046,507,830.86	65,109,619.00	6,734,912.04	80,310,088.10	85,231.85

续：

被投资单位	本期增减变动				期末余额
	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	
一．合营企业					
重庆两江供电有限公司	284,083.57			1,135,404.84	105,481,667.88
重庆国恒电力有限公司		250,000.00			6,791,269.92
重庆陕渝龙桥热电有限公司		20,988,484.16			
重庆市涪陵临港经济区电力有限公司					
鞍峡清洁能源有限公司				-19,845,000.00	46,881,951.28
小计	284,083.57	21,238,484.16		-18,709,595.16	159,154,889.08
二．联营企业					
贵州黔源电力股份有限公司	-130,630.62	12,376,959.41			575,113,822.20
重庆天泰能源集团有限公司		13,244,107.59			460,137,110.51
重庆市科尔科克新材料有限公司					220,500,000.00
重庆陕渝临港热电有限公司	196,668.20				179,981,360.15
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	-1,884.35	7,283,020.07			92,999,391.58
赤壁长城炭素制品有限公司	535,959.84				68,629,291.16
重庆聚祥燃气有限公司	-12,340,765.80	999,900.00			58,914,097.95
四川川能智网实业有限公司	74,597.44	3,201,245.77			53,505,789.37
重庆公用站台设施投资开发(集团)有限公司		1,700,000.00			41,612,506.91
重庆煜林光伏科技有限公司					38,205,265.12
重庆国为鑫能物流有限公司					24,517,552.54
重庆三电能源科技有限公司					22,068,216.66

被投资单位	本期增减变动				期末余额
	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	
重庆中孚能源开发有限公司		400,000.00			15,717,424.17
广东新巨能能源科技有限公司		7,896,278.99			15,049,828.17
重庆庚辰能源科技有限公司					9,663,340.32
新疆宣力三电智慧供应链有限公司					11,886,147.57
湖北三峡富焊绿电供应链有限公司					10,680,743.65
三电物流（重庆）有限公司					10,390,655.88
砺拓（山东）新能源科技有限公司					5,159,463.00
重庆黔江三峡聚新股权投资基金管理有限公司		1,188,711.11			2,454,116.16
九江市绿发碳资产管理有限公司				-1,685,580.35	1,578,793.41
深峡新能（深圳）科技有限公司					1,153,174.99
重庆市能祥企业后勤服务有限公司		269,131.92			834,484.34
长江新能源（唐山）有限公司					679,791.11
内蒙古绿电钢联物流科技有限公司					870,210.99
长江智行科技（成都）有限公司					600,173.97
甘肃三电瑞景公路物流有限公司					203,674.35
青海三电智越物流有限公司					1,295.27
内蒙古三电智绿供应链有限公司					1,440,260.94
四川三电晟天能源科技有限公司					
小计	-11,666,055.29	48,559,354.86		-1,685,580.35	1,924,547,982.44
合计	-11,381,971.72	69,797,839.02		-20,395,175.51	2,083,702,871.52

注释14. 其他权益工具投资

1. 其他权益工具分项列示

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他	
非交易性权益工具	111,433,100.00		4,845,400.00	2,435,100.00	12,423,770.32		96,599,029.68
合计	111,433,100.00		4,845,400.00	2,435,100.00	12,423,770.32		96,599,029.68

续：

项目	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
非交易性权益工具	609,778.11	5,267,937.28	116,148,979.38	长期持有的非交易性投资
合计	609,778.11	5,267,937.28	116,148,979.38	

2. 非交易性权益工具投资的情况

项目	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	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	其他综合收益转入留存收益的原因
重庆中机龙桥热电有限公司	长期持有的非交易性投资			54,500,000.00		
重庆秀山西南水泥有限公司	长期持有的非交易性投资	535,000.00	9,640,947.16			
重庆弘扬建材集团弘龙水泥有限公司	长期持有的非交易性投资		2,801,825.92			
重庆正阳新材料有限公司	长期持有的非交易性投资			48,407,132.48		
重庆市亿鑫矿业有限责任公司	长期持有的非交易性投资			300,000.00		
重庆黔益冷冻食品有限责任公司	长期持有的非交易性投资			266,037.74		

项目	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	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	其他综合收益转入留存收益的原因
重庆三磊渝东南冷链物流有限公司	长期持有的非交易性投资	74,778.11	589,183.78			
重庆京宏源实业有限公司	长期持有的非交易性投资			1,623,600.00	-1,623,600.00	京宏源已注销，终止确认该项金融资产
重庆电力交易中心有限公司	长期持有的非交易性投资		57,700.00			
合计		609,778.11	13,089,656.86	105,096,770.22	-1,623,600.00	

注释15. 其他非流动金融资产

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	527,257,531.73	532,087,831.73
合计	527,257,531.73	532,087,831.73

注释16. 投资性房地产

1. 投资性房地产情况

项目	房屋建筑物	合计
一.账面原值		
1. 期初余额	219,904,249.81	219,904,249.81
2. 本期增加金额	5,156,204.82	5,156,204.82
固定资产转入	5,156,204.82	5,156,204.82
3. 本期减少金额		
转入固定资产		
4. 期末余额	225,060,454.63	225,060,454.63
二.累计折旧（摊销）		
1. 期初余额	66,969,011.43	66,969,011.43
2. 本期增加金额	5,786,880.81	5,786,880.81
本期计提	5,539,531.46	5,539,531.46
固定资产转入	247,349.35	247,349.35
3. 本期减少金额		
转入固定资产		
4. 期末余额	72,755,892.24	72,755,892.24
三.减值准备		
1. 期初余额		

项目	房屋建筑物	合计
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四.账面价值		
1. 期末账面价值	152,304,562.39	152,304,562.39
2. 期初账面价值	152,935,238.38	152,935,238.38

注释17. 固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,940,895,366.52	10,372,881,433.39
固定资产清理	187,745.56	
合计	10,941,083,112.08	10,372,881,433.39

（一）固定资产

1. 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	通用设备	合计
一.账面原值					
1. 期初余额	7,690,387,671.52	8,126,197,388.92	72,441,923.93	299,607,017.17	16,188,634,001.54
2. 本期增加金额	43,604,077.59	1,063,367,913.97	3,604,595.46	161,829,862.17	1,272,406,449.19
购置	386,274.64	14,831,555.18	3,435,901.56	7,298,377.70	25,952,109.08
在建工程转入	41,012,483.78	1,049,031,139.94	168,693.90	154,531,484.47	1,244,743,802.09
调整以前年度预转固	494,781.15	-494,781.15			
债务重组增加	1,710,538.02				1,710,538.02
3. 本期减少金额	27,377,595.47	32,671,087.90	6,269,727.87	1,268,090.19	67,586,501.43
处置或报废	12,294,409.14	32,671,087.90	6,269,727.87	1,268,090.19	52,503,315.10
转入投资性房地产、在建工程	15,083,186.33				15,083,186.33
4. 期末余额	7,706,614,153.64	9,156,894,214.99	69,776,791.52	460,168,789.15	17,393,453,949.30
二.累计折旧					
1. 期初余额	2,510,344,954.76	3,013,267,620.91	47,490,072.23	103,168,883.51	5,674,271,531.41
2. 本期增加金额	184,710,416.66	427,115,050.89	5,743,076.22	58,927,602.03	676,496,145.80
本期计提	184,710,416.66	427,115,050.89	5,743,076.22	58,927,602.03	676,496,145.80
3. 本期减少金额	5,643,215.03	26,372,530.86	6,051,782.79	1,212,253.83	39,279,782.51
处置或报废	2,121,947.19	26,372,530.86	6,051,782.79	1,212,253.83	35,758,514.67
转入投资性房地产、在建工程	3,521,267.84				3,521,267.84

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	通用设备	合计
4. 期末余额	2,689,412,156.39	3,414,010,140.94	47,181,365.66	160,884,231.71	6,311,487,894.70
三.减值准备					
1. 期初余额	62,918,649.08	76,724,060.01		1,838,327.65	141,481,036.74
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额		410,348.66			410,348.66
处置或报废		410,348.66			410,348.66
4. 期末余额	62,918,649.08	76,313,711.35		1,838,327.65	141,070,688.08
四.账面价值					
1. 期末账面价值	4,954,283,348.17	5,666,570,362.70	22,595,425.86	297,446,229.79	10,940,895,366.52
2. 期初账面价值	5,117,124,067.68	5,036,205,708.00	24,951,851.70	194,599,806.01	10,372,881,433.39

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	100,014,511.72	正在办理相关产权手续
合计	100,014,511.72	

3. 固定资产的其他说明

由于抵押借款引起的固定资产受限金额详见附注五、注释 67。

注释18. 在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,503,693,170.30	932,560,602.38
工程物资	1,202,543.64	1,236,618.40
合计	1,504,895,713.94	933,797,220.78

（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
重庆涪陵白涛燃机热电联产项目	555,455,102.04		555,455,102.04	2,414,638.95		2,414,638.95
本钢板材余气资源综合利用发电项目	338,768,879.39		338,768,879.39	38,783,722.85		38,783,722.85
油菜沟渣库扩建工程	96,869,243.91		96,869,243.91	54,614,035.37		54,614,035.37
220 千伏新田输变电工程	51,295,606.44		51,295,606.44	39,223,152.55		39,223,152.55
油菜沟锰渣库排洪隧洞环保整治应急工程	45,210,149.65		45,210,149.65	20,081,187.78		20,081,187.78

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
水电公园建筑工程	25,541,323.73		25,541,323.73	22,712,426.06		22,712,426.06
龙兴赣锋分布式能源站项目	24,854,862.81	1,898,253.90	22,956,608.91	53,001,934.64		53,001,934.64
白地线等电力线路改造工程	21,472,049.58		21,472,049.58	21,472,049.58		21,472,049.58
重庆涪陵清溪焦电项目	20,312,549.99		20,312,549.99	527,547.16		527,547.16
杭州山亚南方水泥有限公司设备安装工程	20,099,786.80		20,099,786.80	9,041,160.94		9,041,160.94
220KV 山平线工程	16,956,459.73		16,956,459.73	205,044.00		205,044.00
重庆市第九人民医院两江分院分布式能源项目	15,712,832.44		15,712,832.44	183,156.87		183,156.87
220KV 平原站#3 主变扩建及配套输变电工程	15,380,873.21		15,380,873.21	92,452.83		92,452.83
常山南方水泥有限公司设备安装工程	13,583,226.20		13,583,226.20	10,493,183.75		10,493,183.75
农村电网改造升级工程、2019 年-2024 年中央预算内投资计划	11,106,735.01		11,106,735.01	43,630,863.36		43,630,863.36
10kV 五汇线 1#-22#杆等线路迁改工程	10,594,175.27		10,594,175.27	10,591,345.08		10,591,345.08
万州区城市功能恢复电网改造工程	1,340,627.96		1,340,627.96	3,094,239.16		3,094,239.16
广西平果储能项目				141,442,096.34		141,442,096.34
蜂巢（金坛）公司能源托管项目				71,391,437.15		71,391,437.15
合肥国轩电池材料有限公司 10MW/27.6MWh 储能电站项目				36,215,276.15		36,215,276.15
220kv 龙潭开关站及配套线路新建工程				21,284,085.57		21,284,085.57
油房变电站 110KV 间隔升级改造改造工程				10,629,523.55		10,629,523.55
集控站监控系统及配套设施项目				12,945,465.36		12,945,465.36
发变电厂（站）集中控制改造工程				98,191,757.74		98,191,757.74
110kV 万州桥输变电及 10kV 出线新建工程（二期）				11,819,804.21		11,819,804.21

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
其他零星项目	224,088,428.63	3,051,488.59	221,036,940.04	201,530,503.97	3,051,488.59	198,479,015.38
合计	1,508,642,912.79	4,949,742.49	1,503,693,170.30	935,612,090.97	3,051,488.59	932,560,602.38

2. 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数 (万元)	期初余额	本期增加金 额	本期转入固定 资产金额	本期转入无 形资产金额	期末余额
重庆涪陵白涛燃机 热电联产项目	127,700.00	2,414,638.95	553,040,463.09			555,455,102.04
本钢板材余气资源 综合利用发电项目	78,164.78	38,783,722.85	299,985,156.54			338,768,879.39
油菜沟渣库扩建工 程	15,004.00	54,614,035.37	42,255,208.54			96,869,243.91
220 千伏新田输变电 工程	28,096.00	39,223,152.55	12,072,453.89			51,295,606.44
油菜沟锰渣库排洪 隧洞环保整治应急 工程	6,789.00	20,081,187.78	25,128,961.87			45,210,149.65
水电公园建筑工程	4,869.95	22,712,426.06	2,828,897.67			25,541,323.73
龙兴赣锋分布式能 源站项目	67,321.00	53,001,934.64	1,990,728.17		30,137,800.00	24,854,862.81
白地线等电力线路 改造工程	4,805.00	21,472,049.58				21,472,049.58
重庆涪陵清溪焦电 项目	2,986.82	527,547.16	19,785,002.83			20,312,549.99
杭州山亚南方水泥 有限公司设备安装 工程	2,302.65	9,041,160.94	11,058,625.86			20,099,786.80
220KV 山平线工程	5,283.00	205,044.00	16,751,415.73			16,956,459.73
220KV 平原站#3 主 变扩建及配套输变 电工程	3,403.00	92,452.83	15,288,420.38			15,380,873.21
常山南方水泥有限 公司设备安装工程	1,973.70	10,493,183.75	3,090,042.45			13,583,226.20
10kV 五汇线 1#-22# 杆等线路迁改工程	2,015.14	10,591,345.08	2,830.19			10,594,175.27
重庆市第九人民医 院两江分院分布式 能源项目	2,649.60	183,156.87	15,529,675.57			15,712,832.44

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

项目名称	预算数 (万元)	期初余额	本期增加金 额	本期转入固定 资产金额	本期转入无 形资产金额	期末余额
农村电网改造升级工程、2019 年-2024 年中央预算内投资计划	123,304.00	43,630,863.36	37,290,680.16	69,814,808.51		11,106,735.01
万州区城市功能恢复电网改造工程	37,765.00	3,094,239.16	11,295,661.97	13,049,273.17		1,340,627.96
广西平果储能项目	34,946.00	141,442,096.34	92,508,380.27	233,950,476.61		
蜂巢（金坛）公司能源托管项目	13,164.06	71,391,437.15	29,508,137.81	100,899,574.96		
合肥国轩电池材料有限公司 10MW/27.6MWh 储能电站项目	5,085.47	36,215,276.15	9,076,594.73	45,291,870.88		
巫溪县农光互补光伏发电项目	11,747.04	410,472.23	103,797,648.30	104,208,120.53		
两江新区龙盛储能电站项目二期	9,907.66		77,927,254.91	77,927,254.91		
协同创新区二、三期房建分布式能源项目 2 期	8,661.00		10,997,289.61	10,997,289.61		
维达纸业（中国）有限公司设备安装工程（1 期）	1,601.32	12,274.90	14,252,108.18	14,264,383.08		
维达纸业（中国）有限公司设备安装工程（2 期）	2,401.98		18,090,742.49	18,090,742.49		
220kv 龙潭开关站及配套线路新建工程	3,139.00	21,284,085.57	330,854.21	21,614,939.78		
油房变电站 110KV 间隔升级改造改造工程	2,167.00	10,629,523.55	6,642,807.47	17,272,331.02		
集控站监控系统及配套设施项目	1,768.00	12,945,465.36	294,724.15	13,240,189.51		
发变电厂（站）集中控制改造工程	12,190.00	98,191,757.74	1,448,619.32	99,640,377.06		
110kV 万州桥输变电及 10kV 出线新建工程（二期）	1,200.00	11,819,804.21	206,935.41	12,026,739.62		

项目名称	预算数 (万元)	期初余额	本期增加金 额	本期转入固定 资产金额	本期转入无 形资产金额	期末余额
武陵镇.浓渡镇 14.92MW 分布式光 伏发电项目	7,538.41	269.00	36,099,731.00	36,100,000.00		
江北高笋塘片区全 集抄改造工程	1,624.92	2,136,970.00	9,393,133.02	11,530,103.02		

续：

项目名称	工程累计 投入占预 算比例(%)	工程进度	利息资本化累计 金额	其中：本期利 息资本化金额	本期利息 资本化率 (%)	资金来源
重庆涪陵白涛燃机热 电联产项目	43.50	43.50	4,818,418.33	4,770,899.25	2.49	自有资 金、贷款
本钢板材余气资源综 合利用发电项目	43.34	43.34	468,000.00	468,000.00	2.60	自有资 金、贷款
油菜沟渣库扩建工程	64.56	64.56				自有资金
220 千伏新田输变电工 程	18.26	18.26				自有资金
油菜沟锰渣库排洪隧 洞环保整治应急工程	66.59	66.59				自有资金
水电公园建筑工程	52.45	52.45				自有资 金、财政 资金
龙兴赣锋分布式能源 站项目	8.17	8.17				自有资金
白地线等电力线路改 造工程	44.69	44.69				自有资金
重庆涪陵清溪焦电项 目	68.01	68.01				自有资金
杭州山亚南方水泥有 限公司设备安装工程	87.29	87.29	379,860.49	359,723.98	4.09	自有资 金、贷款
220KV 山平线工程	32.10	32.10				自有资金
220KV 平原站#3 主变 扩建及配套输变电工 程	45.20	45.20				自有资金
常山南方水泥有限公 司设备安装工程	68.82	68.82	767,808.14	747,671.63	4.09	自有资 金、贷款
10kV 五汇线 1#-22#杆 等线路迁改工程	52.57	52.57				自有资金

项目名称	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
重庆市第九人民医院两江分院分布式能源项目	59.30	59.30				自有资金
农村电网改造升级工程、2019 年-2024 年中央预算内投资计划	89.07	89.07	19,460,876.47	803,394.09	2.65	贷款、自有、中央预算内资金
万州区城市功能恢复电网改造工程	64.94	64.94	8,020,224.92	420,027.90	3.18	三峡后续专项资金、自筹资金
广西平果储能项目	66.95	100.00	2,373,165.26	2,072,223.60	2.45	自有资金、贷款
蜂巢（金坛）公司能源托管项目	76.65	100.00	1,205,333.33	577,422.20	3.20	自有资金、贷款
合肥国轩电池材料有限公司 10MW/27.6MWh 储能电站项目	89.06	100.00	703,465.63		3.60	自有资金、贷款
巫溪县农光互补光伏发电项目	88.71	100.00	290,137.32	290,137.32	2.66	自有资金、贷款
两江新区龙盛储能电站项目二期	78.65	100.00				自有资金
协同创新区二、三期房建分布式能源项目 2 期	12.70	100.00				自有资金
维达纸业（中国）有限公司设备安装工程（1 期）	89.08	100.00	278,592.10	243,181.35	4.09	自有资金、贷款
维达纸业（中国）有限公司设备安装工程（2 期）	75.32	100.00	615,966.12	615,966.12	4.09	自有资金、贷款
220kv 龙潭开关站及配套线路新建工程	68.86	100.00				自有资金
油房变电站 110KV 间隔升级改造工程	79.71	100.00				自有资金
集控站监控系统及配套设施项目	74.89	100.00				自有资金

项目名称	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
发电厂（站）集中控制改造工程	81.74	100.00	567,813.68		3.30	自有资金、贷款
110kV 万州桥输变电及 10kV 出线新建工程（二期）	100.00	100.00				自有资金
武陵镇.瀼渡镇 14.92MW 分布式光伏发电项目	47.89	100.00				自有资金
江北高笋塘片区全集抄改造工程	70.96	100.00				自有资金

（二）工程物资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	1,202,543.64		1,202,543.64	1,236,618.40		1,236,618.40
合计	1,202,543.64		1,202,543.64	1,236,618.40		1,236,618.40

注释19. 使用权资产

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一.账面原值			
1. 期初余额	18,647,929.68		18,647,929.68
2. 本期增加金额	-10,250,921.10	34,348,631.01	24,097,709.91
租赁	2,068,644.66	22,029,065.25	24,097,709.91
重分类	-12,319,565.76	12,319,565.76	
3. 本期减少金额	448,926.12		448,926.12
租赁到期	448,926.12		448,926.12
4. 期末余额	7,948,082.46	34,348,631.01	42,296,713.47
二.累计折旧			
1. 期初余额	2,461,248.51		2,461,248.51
2. 本期增加金额	1,420,181.66	1,703,097.13	3,123,278.79
本期计提	1,576,921.96	1,546,356.83	3,123,278.79
重分类	-156,740.30	156,740.30	
3. 本期减少金额	448,926.12		448,926.12
租赁到期	448,926.12		448,926.12
4. 期末余额	3,432,504.05	1,703,097.13	5,135,601.18
三.减值准备			

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额			
四.账面价值			
1. 期末账面价值	4,515,578.41	32,645,533.88	37,161,112.29
2. 期初账面价值	16,186,681.17		16,186,681.17

注释20. 无形资产

1. 无形资产

项目	土地使用权	软件	矿业权	使用或收益权	其他	合计
一.账面原值						
1. 期初余额	1,371,751,954.24	19,847,316.34	196,442,418.66	10,441,800.00	4,245,664.74	1,602,729,153.98
2. 本期增加金额	30,295,533.94	7,350,265.87				37,645,799.81
购置	157,733.94	4,188,577.21				4,346,311.15
内部研发转入		2,480,988.66				2,480,988.66
在建工程转入	30,137,800.00	680,700.00				30,818,500.00
3. 本期减少金额						
处置						
4. 期末余额	1,402,047,488.18	27,197,582.21	196,442,418.66	10,441,800.00	4,245,664.74	1,640,374,953.79
二.累计摊销						
1. 期初余额	323,160,191.58	10,873,481.14	37,970,140.74	5,430,135.75	4,245,664.74	381,679,613.95
2. 本期增加金额	33,870,181.56	2,508,011.72	8,804,015.44	360,009.00		45,542,217.72
本期计提	33,870,181.56	2,508,011.72	8,804,015.44	360,009.00		45,542,217.72
3. 本期减少金额						
处置						
4. 期末余额	357,030,373.14	13,381,492.86	46,774,156.18	5,790,144.75	4,245,664.74	427,221,831.67
三.减值准备						
1. 期初余额	1,217,601.60					1,217,601.60
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
4. 期末余额	1,217,601.60					1,217,601.60
四.账面价值						
1. 期末账面价值	1,043,799,513.44	13,816,089.35	149,668,262.48	4,651,655.25		1,211,935,520.52
2. 期初账面价值	1,047,374,161.06	8,973,835.20	158,472,277.92	5,011,664.25		1,219,831,938.43

注释21. 开发支出

本公司开发支出情况详见附注六、研发支出。

注释22. 商誉

1. 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成	其他	转销	其他	
重庆长电联合能源有限责任公司	3,022,882,506.95					3,022,882,506.95
重庆两江长兴电力有限公司	39,595,334.28					39,595,334.28
四川源田现代节水有限责任公司	499,761.99					499,761.99
合计	3,062,977,603.22					3,062,977,603.22

2. 商誉减值准备

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	企业合并增加	处置	其他	
重庆长电联合能源有限责任公司		38,668,578.12				38,668,578.12
重庆两江长兴电力有限公司						
四川源田现代节水有限责任公司	499,761.99					499,761.99
合计	499,761.99	38,668,578.12				39,168,340.11

3. 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

（1）本公司 2020 年 5 月 31 日非同一控制下购买联合能源以及长兴电力公司产生商誉 307,438.67 万元。本公司主要依据资产组组合产生的主要现金流入是否独立于其他资产组或者资产组组合的现金流入并结合对生产经营活动的管理和监控方式来对资产组组合进行划分，并根据划分的资产组组合对商誉进行相应分摊。

购买日各资产组组合的商誉分摊情况如下：

项目	聚龙电力	乌江实业电力板块	乌江实业锰业板块	长兴电力资产组
合并成本	2,571,141,995.19	3,390,386,471.52	237,720,094.29	335,827,395.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	708,452,002.81	2,308,443,383.46	147,561,855.31	296,232,060.72
合并分摊商誉	1,862,689,992.38	1,081,943,088.05	90,158,238.98	39,595,334.28

项目	聚龙电力	乌江实业电力板 块	乌江实业锰业板 块	长兴电力资产 组
减：处置转销金额			11,908,812.46	
商誉余额	1,862,689,992.38	1,081,943,088.05	78,249,426.52	39,595,334.28

（2）2021 年子公司重庆武陵锰业有限公司由于受当地涉锰政策影响关停业务，将其对应的商誉金额 1,190.88 万元做转销处理。

（3）本公司以前期间因四川源田现代节水有限责任公司产生的商誉 49.98 万元已经全额计提减值准备。

4. 商誉减值测试过程、关键参数及商誉减值损失的确认方法

（1）商誉减值测试过程

项目	聚龙电力板块	乌江实业电力 板块	乌江实业锰业 板块	长兴电力资 产组
合并成本	2,571,141,995.19	3,390,386,471.52	237,720,094.29	335,827,395.00
减：取得的可辨认净资产公允 价值份额	708,452,002.81	2,308,443,383.46	147,561,855.31	296,232,060.72
合并分摊商誉	1,862,689,992.38	1,081,943,088.05	90,158,238.98	39,595,334.28
减：处置转销金额			11,908,812.46	
商誉账面价值	1,862,689,992.38	1,081,943,088.05	78,249,426.52	39,595,334.28
未确认归属于少数股东权益 的商誉价值	-64,931,126.41	17,587,493.51	29,551,814.25	
包含未确认归属于少数股东 权益的商誉价值	1,797,758,865.97	1,099,530,581.56	107,801,240.77	39,595,334.28
长期资产组的账面价值	1,445,258,910.44	2,635,200,853.75	1,170,799,880.57	69,229,307.88
包含整体商誉资产组账面价 值	3,243,017,776.41	3,734,731,435.32	1,278,601,121.35	108,824,642.16
长期资产组的可收回价值	3,453,960,000.00	3,793,330,000.00	1,228,700,000.00	113,520,000.00
整体商誉减值金额			49,901,121.35	
归属于母公司股东的商誉减 值准备			38,668,578.12	
本年度计提的商誉减值损失			38,668,578.12	

（2）关键参数及方法

2024 年 12 月 31 日，本公司对商誉进行减值测试，按照商誉相关资产组预计未来现金流量折现计算可收回金额，若可收回金额小于包含商誉的资产组组合的账面价值，需计提减值准备。

聚龙电力板块及乌江电力板块的商誉资产组可收回金额依据的预测期为管理层批准的预测(预测期为 5 年)，公司管理层基于电力行业、供电区域存量客户及增量客户的预测用电量来确定预测期的收入增长率，在明确预测期最后一年的预计现金净流量水平的基础上预测永续年期预计现金净流量，聚龙电力板块采用的税前折现率为 10.05%，乌江电力板块采用的税前折现率为 9.75%；锰业板块下的武陵矿业商誉资产组的可收回金额是根据管理层确定的未来生产计划，确定本次预测期为 21 年，采用有限年限预计未来现金流量折现方法计算，除武陵矿业外，商誉资产组的可收回金额依据的预测期为管理层批准的预测(预测期为 5 年)，公司管理层依据锰矿可采储量、电解锰的计划生产量、销售量及单价来确定预测期的收入增长率，在明确预测期最后一年的预计现金净流量水平的基础上预测永续年期预计现金净流量，锰业板块采用的税前折现率为 12.08%；长兴电力板块的商誉资产组可收回金额依据的预测期为管理层批准的预测(预测期为 5 年)，公司管理层基于行业发展及相关建安业务来确定预测期的收入增长率，在明确预测期最后一年的预计现金净流量水平的基础上预测永续年期预计现金净流量，长兴电力板块采用的税前折现率为 11.22%。

资产组预计未来现金流量的现值（可回收金额）利用了北京坤元至诚资产评估有限公司出具的评估基准日为 2024 年 12 月 31 日的《重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司以财务报告为目的涉及的含并购重庆长电联合能源有限责任公司形成的商誉资产组组合可收回金额资产评估报告》（京坤评报字[2025]0178 号）以及《重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司以财务报告为目的涉及的含并购重庆两江长兴电力有限公司形成的商誉资产组可收回金额资产评估报告》（京坤评报字[2025]0179 号）的评估结果，经测试，本公司因非同一控制下合并重庆长电联合能源有限责任公司中的乌江实业锰业板块商誉已产生减值，归属于母公司股东的商誉减值准备金额为 38,668,578.12 元，重庆两江长兴电力有限公司所产生的商誉不存在减值。

注释23. 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
酉酬新集镇基础扫尾工程	319,584.16		8,318.88		311,265.28
装修费	3,082,663.81	5,193,371.63	1,052,886.98		7,223,148.46
阴极板摊销	10,615,764.33	7,354,558.06	1,656,544.66	2,103,743.14	14,210,034.59
阳极板摊销	11,358,577.09		7,661,330.75	1,500,804.32	2,196,442.02
其他	341,400.64		341,400.64		
合计	25,717,990.03	12,547,929.69	10,720,481.91	3,604,547.46	23,940,890.35

注释24. 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	288,010,667.14	64,844,146.14	183,731,539.17	39,100,051.38
应付职工薪酬	24,769,082.43	3,619,270.24	60,483,819.42	8,974,049.79
递延收益	65,527,584.01	9,829,137.60	70,506,640.91	12,390,937.98
内部交易未实现利润	97,667,266.20	14,824,909.05	42,360,699.95	6,807,571.13
可抵扣亏损	80,737,983.39	15,165,788.93	87,345,798.32	14,616,580.46
预计负债	5,950,000.00	892,500.00	5,950,000.00	892,500.00
其他	1,997,873.71	299,681.06	561,384.37	84,207.66
其他权益工具公允价值变动	103,095,632.48	15,464,344.87	92,569,132.48	13,885,369.87
租赁负债	32,219,726.68	5,180,673.54	155,770.30	30,883.61
合计	699,975,816.04	130,120,451.43	543,664,784.92	96,782,151.88

2. 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	1,152,097,675.24	193,876,501.41	1,214,038,964.58	204,259,240.52
交易性金融资产公允价值变动	9,715,100.00	2,428,775.00	16,021,151.75	4,003,172.76
一次性税前扣除的固定资产	316,574,939.89	50,371,123.31	339,897,568.87	54,031,410.64
其他权益工具公允价值变动	8,814,529.68	2,203,632.42	6,653,100.00	1,663,275.00
其他非流动金融资产公允价值变动	204,098,135.80	30,983,903.95	191,278,231.73	29,474,087.93
使用权资产	34,327,846.31	5,532,769.96	170,600.28	34,734.88
合计	1,725,628,226.92	285,396,706.05	1,768,059,617.21	293,465,921.73

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
资产减值准备	256,110,864.55	223,477,158.13
权益工具投资公允价值变动	42,240,000.00	42,240,000.00
可抵扣亏损	722,900,496.49	610,188,855.72
内部交易未实现利润	219,664.93	39,733,825.38
递延收益	47,484,109.23	14,824,088.28
预计负债	3,667,830.36	3,421,151.20
租赁负债	2,887,162.66	14,225,541.08
交易性金融资产公允价值变动	3,029,990.99	

项目	期末余额	期初余额
合计	1,078,540,119.21	948,110,619.79

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
2024 年		61,481,627.90
2025 年	62,208,273.33	69,613,877.85
2026 年	86,151,035.66	95,114,868.10
2027 年	145,576,617.43	158,252,246.29
2028 年	222,399,492.73	225,726,235.58
2029 年	206,565,077.34	
合计	722,900,496.49	610,188,855.72

注释25. 其他非流动资产

类别及内容	期末余额	期初余额
预付工程款	71,272,598.49	207,538,717.36
探矿权支出	52,744,019.14	52,744,019.14
预付土地出让金	11,523,800.00	11,523,800.00
合计	135,540,417.63	271,806,536.50

注释26. 短期借款

项目	期末余额	期初余额
信用借款	4,742,463,411.06	3,318,990,000.00
保证借款	100,000,000.00	16,500,000.00
未到期应付利息	2,441,436.78	1,710,333.75
合计	4,844,904,847.84	3,337,200,333.75

保证借款说明：截止 2024 年 12 月 31 日，本公司子公司供应链公司自重庆农村商业银行两江分行取得保证借款 5,000.00 万元，自农业银行涪陵分行取得保证借款 5,000.00 万元，保证人为重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司。

注释27. 应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	204,924,862.29	383,700,463.45
合计	204,924,862.29	383,700,463.45

注释28. 应付账款

项目	期末余额	期初余额
应付工程款	437,938,182.09	582,790,570.35
应付材料及设备款	504,059,119.56	379,797,808.46
外购电费	218,358,661.57	107,011,429.77
质保金	36,971,477.04	47,533,434.29
其他	22,336,512.30	13,642,377.32
合计	1,219,663,952.56	1,130,775,620.19

注释29. 预收款项

项目	期末余额	期初余额
预收租金	3,805,377.48	3,561,575.28
合计	3,805,377.48	3,561,575.28

注释30. 合同负债

项目	期末余额	期初余额
预收工程款	150,137,562.99	161,129,243.31
预收综合能源费	26,420,508.40	
预收货款	5,963,778.14	4,003,229.75
预收电费	3,847,641.80	3,997,063.84
预收服务费	1,179,943.83	7,312,904.56
合计	187,549,435.16	176,442,441.46

注释31. 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	227,486,920.40	699,269,112.21	768,020,349.08	158,735,683.53
离职后福利-设定提存计划	10,798,616.71	65,397,504.79	76,196,121.50	
辞退福利		7,451,598.00	7,451,598.00	
合计	238,285,537.11	772,118,215.00	851,668,068.58	158,735,683.53

2. 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴	191,484,073.07	518,252,967.01	574,417,684.59	135,319,355.49
职工福利费		34,936,337.14	34,936,337.14	
社会保险费	7,067,328.33	43,533,947.25	50,601,275.58	
其中：医疗保险费	6,602,525.91	39,006,223.83	45,608,749.74	
工伤保险费	464,802.42	4,501,818.14	4,966,620.56	
生育保险费		25,905.28	25,905.28	

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
其他保险费				
住房公积金	7,763,550.66	48,999,345.54	56,661,326.20	101,570.00
工会经费和职工教育经费	20,737,388.88	15,236,457.79	13,032,202.34	22,941,644.33
其他短期薪酬	434,579.46	38,310,057.48	38,371,523.23	373,113.71
合计	227,486,920.40	699,269,112.21	768,020,349.08	158,735,683.53

3. 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	10,266,374.56	63,518,198.75	73,784,573.31	
失业保险费	532,242.15	1,879,306.04	2,411,548.19	
合计	10,798,616.71	65,397,504.79	76,196,121.50	

注释32. 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
企业所得税	24,569,971.25	45,249,802.12
增值税	12,961,880.84	14,766,281.42
个人所得税	1,664,058.20	2,198,399.02
城市维护建设税	2978123.18	2,301,324.30
教育费附加	2,208,540.65	1,711,527.64
印花税	2,793,268.62	5,335,210.31
土地使用税	11,132.00	11,132.00
房产税	235,670.78	233,730.93
资源税	83,346.85	1,396.41
其他	625,897.02	1,662,259.30
合计	48,131,889.39	73,471,063.45

注释33. 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付股利	115,634,594.48	1,745,598.75
其他应付款	507,188,264.61	520,812,560.93
合计	622,822,859.09	522,558,159.68

（一）应付股利

项目	期末余额	期初余额	超过一年未支付原因
普通股股利	115,634,594.48	1,745,598.75	暂未支付
合计	115,634,594.48	1,745,598.75	

（二）其他应付款

1. 按款项性质列示的其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额
资金拆借款	268,663,856.49	260,768,406.70
应缴基金	45,509,117.64	64,045,616.72
代收新建居民住宅小区供配电设施费	16,149,450.41	40,657,405.27
押金及保证金	81,738,057.48	77,882,976.44
应付暂收款	8,438,709.10	9,016,404.87
往来款	6,564,116.75	4,831,048.28
其他	80,124,956.74	63,610,702.65
合计	507,188,264.61	520,812,560.93

注释34. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	685,211,492.88	1,565,836,071.44
一年内到期的租赁负债	2,801,681.93	1,450,278.02
一年内到期的长期应付款	20,287,394.44	20,343,636.11
一年内到期的应付债券	1,000,000,000.00	
未到期的应付利息	43,717,794.99	41,504,685.84
合计	1,752,018,364.24	1,629,134,671.41

注释35. 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	62,402,644.49	63,863,992.41
未终止确认票据		1,700,000.00
合计	62,402,644.49	65,563,992.41

注释36. 长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	1,748,594,152.93	2,335,460,702.93
保证借款	977,201,428.56	1,065,170,000.00
质押借款	808,703,750.00	449,311,250.00
抵押借款	43,430,000.00	337,510,000.00
减：一年内到期的长期借款	685,211,492.88	1,565,836,071.44
合计	2,892,717,838.61	2,621,615,881.49

1.保证借款均为集团内部母子公司之间互相提供担保详见附注十二/（五）。

2.由于质押借款、抵押借款引起的资产受限金额详见附注五、注释 67。

注释37. 应付债券

1. 应付债券类别

项目	期末余额	期初余额
其他应付债券	2,000,000,000.00	1,000,000,000.00
减：一年内到期的应付债券	1,000,000,000.00	
合计	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00

2. 应付债券的增减变动(不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具)

单位	债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	22 重庆水电 MTN001	100.00	2022.1.19	3+2 年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	24 三峡水利 MTN001	100.00	2024.11.14	3 年	1,000,000,000.00	
	合计				2,000,000,000.00	1,000,000,000.00

续：

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	转入一年内到期非流动负债的应付债券	期末余额
22 重庆水电 MTN001		32,533,333.38			1,000,000,000.00	
24 三峡水利 MTN001	1,000,000,000.00	3,068,055.55				1,000,000,000.00
合计	1,000,000,000.00	35,601,388.93			1,000,000,000.00	1,000,000,000.00

注释38. 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁房屋	44,479,596.71	18,559,938.62
减：未确认融资费用	9,372,707.37	4,178,627.24
减：一年内到期的租赁负债	2,801,681.93	1,450,278.02
合计	32,305,207.41	12,931,033.36

注释39. 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	168,947,947.99	189,554,997.99
合计	168,947,947.99	189,554,997.99

（一）长期应付款

项目	期末余额	期初余额
桂花电站补偿款	30,161,050.00	31,880,900.00
售后回租	187,942,761.11	216,399,338.89
减：未确认融资费用	28,868,468.68	38,381,604.79
减：一年内到期的长期应付款	20,287,394.44	20,343,636.11
合计	168,947,947.99	189,554,997.99

注释40. 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	148,211,231.46	113,181,260.40
合计	148,211,231.46	113,181,260.40

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
期初余额	113,181,260.40	104,856,670.91
加：计入当期损益的设定受益成本	8,280,809.25	6,476,451.46
①当期服务成本	5,584,305.14	2,192,210.25
②过去服务成本		
③结算利得（损失以“-”表示）		
④利息净额	2,696,504.11	4,284,241.21
加：计入在建工程的设定受益成本	11,182.75	33,037.04
加：计入其他综合收益的设定受益成本	35,832,279.78	7,128,935.99
①精算利得（损失以“-”表示）	35,832,279.78	7,128,935.99
减：其他变动	9,094,300.72	5,313,835.00
①结算时支付得对价		
②已支付的福利	9,094,300.72	5,313,835.00
期末余额	148,211,231.46	113,181,260.40

（2）设定受益计划净负债（净资产）

项目	期末余额	期初余额
期初余额	113,181,260.40	104,856,670.91
计入当期损益的设定受益成本	8,280,809.25	6,476,451.46
计入在建工程的设定受益成本	11,182.75	33,037.04
计入其他综合收益的设定受益成本	35,832,279.78	7,128,935.99
其他变动	9,094,300.72	5,313,835.00
期末余额	148,211,231.46	113,181,260.40

（3）设定受益计划对企业未来现金流量金额、时间和不确定性的影响

公司为部分现有退休人员及未来退休人员提供按每月支付福利补贴及每年支付职工慰问费、节日费等的补充养老福利，此福利以后不再调整，并发放至其身故为止。

（4）设定受益义务现值所依赖的重大精算假设及有关敏感性分析的结果

精算估计的重大假设	本期期末	上期期末	假设变动幅度(%)	对期末设定受益计划现值的影响	
				假设增加	假设减少
折现率(%)	1.8602	2.6010	1 个百分点	-334,937.70	336,103.97
预计平均寿命	78.60	75.00			

注释41. 预计负债

项目	期末余额	期初余额
未决诉讼	5,950,000.00	5,950,000.00
弃置费用	3,421,151.20	3,421,151.20
预提税收滞纳金	246,679.16	
合计	9,617,830.36	9,371,151.20

注释42. 递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
与资产相关政府补助	313,601,168.17	74,359,000.00	76,394,184.23	311,565,983.94
与收益相关政府补助		554,600.00	554,600.00	
合计	313,601,168.17	74,913,600.00	76,948,784.23	311,565,983.94

1.与政府补助相关的递延收益

本公司政府补助详见附注九、政府补助（二）涉及政府补助的负债项目。

注释43. 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	1,912,142,904.00						1,912,142,904.00

注释44. 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）	6,334,250,913.83			6,334,250,913.83
其他资本公积[注 1]	240,507,405.34	2,500,000.00	11,381,971.72	231,625,433.62
合计	6,574,758,319.17	2,500,000.00	11,381,971.72	6,565,876,347.45

注 1：本公司资本公积-其他资本公积本期减少 11,381,971.72 元，为因合营及联营企业其他权益变动影响金额 11,381,971.72 元，本期增加 2,500,000.00 元，为重庆市万州区财政局

追加农网改造工程资金。

注释45. 库存股

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股份回购	125,554,880.38	20,463,312.81		146,018,193.19
合计	125,554,880.38	20,463,312.81		146,018,193.19

注释46. 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生额									期末余额
		本期所得税前 发生额	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入损益	减：前期计入 其他综合收益 当期转入留存 收益	减：套期储 备转入相关 资产或负债	减：所得税 费用	税后归属于 母公司	税后归属于 少数股东	减：结转重 新计量设定 受益计划变 动额	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	-134,952,427.06	-45,735,718.25				-1,038,617.58	-43,958,515.05	-738,585.62		-1,623,600.00	-177,287,342.11
1.重新计量 设定受益 计划变动 额	-34,308,008.04	-35,832,279.78					-35,093,694.16	-738,585.62			-69,401,702.20
2.权益法下 不能转损 益的其他 综合收益	247,952.77	85,231.85					85,231.85				333,184.62
3.其他权益 工具投资 公允价值 变动	-100,892,371.79	-9,988,670.32				-1,038,617.58	-8,950,052.74			-1,623,600.00	-108,218,824.53
其他综合 收益合计	-134,952,427.06	-45,735,718.25				-1,038,617.58	-43,958,515.05	-738,585.62		-1,623,600.00	-177,287,342.11

注释47. 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	34,817,502.42	51,985,301.23	43,359,408.40	43,443,395.25
合计	34,817,502.42	51,985,301.23	43,359,408.40	43,443,395.25

注释48. 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	328,609,757.53	40,630,679.86		369,240,437.39
合计	328,609,757.53	40,630,679.86		369,240,437.39

注释49. 未分配利润

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,573,924,544.37	2,387,618,649.27
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	2,573,924,544.37	2,387,618,649.27
加：本期归属于母公司所有者的净利润	309,710,030.78	515,664,261.87
减：提取法定盈余公积	40,630,679.86	42,536,931.17
应付普通股股利	378,739,317.60	286,821,435.60
加：其他综合收益结转留存收益	-1,623,600.00	
期末未分配利润	2,462,640,977.69	2,573,924,544.37

注释50. 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	10,275,444,743.69	9,221,420,852.70	11,106,965,557.37	9,982,507,626.62
其他业务	46,174,739.16	36,117,058.58	69,864,705.05	46,428,954.80
合计	10,321,619,482.85	9,257,537,911.28	11,176,830,262.42	10,028,936,581.42

注释51. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	11,771,974.19	12,251,577.95
教育费附加	9,912,967.34	10,272,499.41
印花税	11,112,795.06	10,745,673.60
房产税	9,744,868.64	9,486,064.63
土地使用税	6,460,851.90	5,449,696.33
环境保护税	1,539,423.36	1,680,041.89

项目	本期发生额	上期发生额
资源税	544,867.07	1,421,988.25
车船使用税	127,649.18	139,833.89
其他	210,777.50	
合计	51,426,174.24	51,447,375.95

注释52. 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	19,181,465.83	18,473,173.43
差旅及招待费	4,097,741.28	4,787,226.00
仓储保管费	2,969,579.63	4,543,649.44
办公费	70,598.49	78,710.11
其他	1,190,849.32	1,584,950.10
合计	27,510,234.55	29,467,709.08

注释53. 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	322,128,764.49	360,385,216.18
折旧与摊销	40,874,434.57	45,659,287.22
维修费	4,916,134.70	3,561,361.65
中介机构费用	15,531,593.17	14,536,723.48
差旅费	8,268,090.50	8,441,560.59
业务招待费	4,446,827.36	4,594,784.54
办公费	7,200,580.31	6,467,142.64
运输费	3,897,660.59	3,875,419.02
水电气费	3,475,132.99	3,534,980.08
房屋租金及物管费	10,282,154.28	10,430,579.69
保险费	6,388,364.24	6,020,958.69
其他	12,650,933.38	19,815,405.88
合计	440,060,670.58	487,323,419.66

注释54. 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
人工支出	1,053,135.02	2,457,585.38
材料支出	14,332.80	
其他费用支出	482,322.17	
合计	1,549,789.99	2,457,585.38

注释55. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	267,269,574.56	261,149,472.70
减：利息收入	22,041,685.49	36,572,507.40
加：汇兑损益	-0.60	-5.97
设定受益计划利息净额	2,696,504.11	4,284,241.21
银行手续费及其他	3,192,252.08	4,071,791.09
合计	251,116,644.66	232,932,991.63

注释56. 其他收益

1. 其他收益明细情况

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	87,898,315.71	91,607,451.13
进项税加计抵减	-12,234.45	32,283.93
个税手续费返还	435,643.82	628,418.06
合计	88,321,725.08	92,268,153.12

2. 计入其他收益的政府补助

本公司政府补助详见附注九、政府补助（三）计入当期损益的政府补助。

注释57. 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	80,310,088.10	62,435,257.74
处置长期股权投资产生的投资收益	9,800.98	-3,526,272.34
交易性金融资产持有期间的投资收益	15,622,398.64	4,688,660.41
处置交易性金融资产取得的投资收益	491,366.96	3,485,805.51
债权投资持有期间的投资收益	1,546,717.37	1,901,276.54
其他权益工具投资持有期间的股利收入	609,778.11	787,735.85
其他		2,160,783.41
合计	98,590,150.16	71,933,247.12

注释58. 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2,384,450.07	31,401,523.35
合计	2,384,450.07	31,401,523.35

注释59. 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-110,940,954.39	8,225,537.55
合计	-110,940,954.39	8,225,537.55

注释60. 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-2,588,991.33	-1,794,805.09
合同资产减值损失	2,490,664.85	-3,525,691.06
在建工程减值损失	-1,898,253.90	
商誉减值损失	-38,668,578.12	
合计	-40,665,158.50	-5,320,496.15

注释61. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	27,174,742.71	82,217,289.82
合计	27,174,742.71	82,217,289.82

注释62. 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	2,772,810.37	3,124,907.63	2,772,810.37
罚款收入	713,862.72	215,493.71	713,862.72
滞纳金、违约赔偿收入	4,729,441.53	6,433,224.17	4,729,441.53
捐赠利得		134,334.95	
其他	2,495,027.24	6,619,398.07	2,495,027.24
合计	10,711,141.86	16,527,358.53	10,711,141.86

注释63. 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	3,139,469.77	8,092,008.80	3,139,469.77
罚款及滞纳金	2,519,743.28	2,732,434.83	2,519,743.28
对外捐赠	148,604.40	460,000.00	148,604.40
赔偿金	543,689.46	2,105,860.45	543,689.46
其他	795,483.18	2,911,224.73	795,483.18
合计	7,146,990.09	16,301,528.81	7,146,990.09

注释64. 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	116,881,159.77	132,293,750.68
递延所得税费用	-40,368,897.65	-3,300,191.73
合计	76,512,262.12	128,993,558.95

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	360,847,164.45
按法定/适用税率计算的所得税费用	54,127,074.67
子公司适用不同税率的影响	-21,113,815.97
调整以前期间所得税的影响	1,794,964.74
非应税收入的影响	-17,937,310.39
不可抵扣的成本、费用和损失影响	13,192,005.28
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-22,717.29
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	44,406,530.06
本年企业所得税税收优惠税率变动的影响	2,065,531.02
所得税费用	76,512,262.12

注释65. 现金流量表附注

1. 与经营活动有关的现金

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	83,503,258.01	111,784,058.38
保证金	213,108,578.21	155,832,510.00
利息收入	18,489,987.02	34,243,166.09
代收电费附加	83,934,769.55	73,359,614.25
备用金还款	4,797,637.47	6,736,960.44
其他	56,081,549.83	80,575,078.22
合计	459,915,780.09	462,531,387.38

(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
备用金	8,226,237.87	7,305,991.52
期间费用付现	82,045,157.96	99,960,279.01
保证金	221,016,974.76	181,584,069.01
支付电费基金相关	194,290,119.66	166,050,440.30
其他	83,811,643.47	81,702,702.24
合计	589,390,133.72	536,603,482.08

2. 与投资活动有关的现金

(1) 收到的重要的与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
收回理财产品及对应收益	179,304,425.85	559,886,901.40
合计	179,304,425.85	559,886,901.40

(2) 支付的重要的与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
支付重庆市科尔科克新材料有限公司投资款		220,500,000.00
认购绿色能源股权混改投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）基金份额		140,150,000.00
购买理财产品	870,000,000.00	30,000,000.00
永川松溉储能项目	138,944,724.93	345,367,616.35
两江新区龙盛储能电站项目	171,714,063.44	128,995,825.24
重庆涪陵白涛燃机热电联产项目	396,870,538.18	137,511,960.09
本钢板材余气资源综合利用发电项目	216,963,555.26	115,320,969.73
合计	1,794,492,881.81	1,117,846,371.41

(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
收回秀山县嘉源矿业有限责任公司	30,000,000.00	9,487,200.00
合计	30,000,000.00	9,487,200.00

3. 与筹资活动有关的现金

(1) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
太平石化金融租赁有限责任公司售后回租借款		200,000,000.00
收到农网改造资金	2,500,000.00	11,900,000.00
合计	2,500,000.00	211,900,000.00

(2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
回购股份	20,463,312.81	125,554,880.38
支付票据保证金	90,855,000.00	69,000,000.00
太平石化金融租赁有限责任公司售后回租借款	20,000,000.00	13,595,944.44
支付少数股东减资款		6,659,190.00
支付租赁负债本金	3,558,044.46	2,924,027.57

项目	本期发生额	上期发生额
支付融资手续费	385,250.00	654,875.00
合计	135,261,607.27	218,388,917.39

（3）筹资活动产生的各项负债变动情况

项目	期初金额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	3,337,200,333.75	5,551,983,411.06	731,103.03	4,045,010,000.00		4,844,904,847.84
长期借款（含一年 内到期的非流动负 债）	4,197,934,416.48	1,278,930,000.00		1,888,452,621.44	1,388,279.78	3,587,023,515.26
应付债券（含一年 内到期的非流动负 债）	1,031,022,222.29	1,000,000,000.00	35,601,388.93	32,000,000.00		2,034,623,611.22
租赁负债（含一年 内到期的非流动负 债）	14,381,311.38	3,558,044.46	17,746,244.29		578,710.79	35,106,889.34
长期应付款（含一 年内到期的非流动 负债）	190,343,636.11			20,000,000.00	56,241.67	170,287,394.44
其他应付款	260,768,406.70		7,895,449.79			268,663,856.49
合计	9,031,650,326.71	7,834,471,455.52	61,974,186.04	5,985,462,621.44	2,023,232.24	10,940,610,114.59

注释66. 现金流量表补充资料

1. 现金流量表补充资料

项目	本期发生额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	284,334,902.33	496,222,124.88
加：信用减值损失	110,940,954.39	-8,225,537.55
资产减值准备	40,665,158.50	5,320,496.15
固定资产折旧、投资性房地产折旧、使用权资产折旧	685,158,956.05	582,240,507.32
无形资产摊销	45,542,217.72	42,619,996.97
长期待摊费用摊销	10,720,481.91	10,036,457.63
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）	-27,174,742.71	-82,217,289.82
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	366,659.40	4,967,101.17
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-2,384,450.07	-31,401,523.35
财务费用（收益以“－”号填列）	269,966,078.07	265,433,707.94
投资损失（收益以“－”号填列）	-98,590,150.16	-71,933,247.12

项目	本期发生额	上期金额
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-31,759,324.55	-8,253,101.64
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-8,609,573.10	4,952,909.91
合同资产的减少（增加以“－”号填列）	201,297,798.42	-19,704,555.54
存货的减少（增加以“－”号填列）	-115,983,240.82	-56,874,918.01
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-285,006,159.56	210,171,951.15
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-181,169,297.09	-76,802,701.11
其他		
经营活动产生的现金流量净额	898,316,268.73	1,266,552,378.98
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
当期新增使用权资产	24,097,709.91	12,620,198.95
3. 现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	1,441,533,166.97	1,644,725,500.66
减：现金的期初余额	1,644,725,500.66	1,338,607,046.74
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	-203,192,333.69	306,118,453.92

2. 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,441,533,166.97	1,644,725,500.66
其中：库存现金	14,056.51	17,255.02
可随时用于支付的银行存款	1,439,252,674.65	1,638,062,445.25
可随时用于支付的其他货币资金	2,266,435.81	6,645,800.39
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,441,533,166.97	1,644,725,500.66
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

注释67. 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	243,860,406.11	详见附注五、注释 1
应收款项融资	1,676,971.98	已质押的应收票据
应收账款	27,449,299.69	借款质押
固定资产	156,074,965.41	借款抵押
合计	429,061,643.19	

注释68. 租赁

（一）作为承租人的披露

本公司使用权资产、租赁负债和与租赁相关的总现金流出情况详见注释 19、注释 38 和注释 65。本公司作为承租人，计入损益情况如下：

项目	本期发生额	上期发生额
租赁负债的利息	847,289.59	265,158.55
短期租赁费用	8,330,457.19	7,212,653.99
售后租回交易的利息	6,918,600.00	3,939,580.55

1. 租赁活动

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

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注三/（二十五）、（三十二）。

2. 简化处理的短期租赁和低价值资产租赁情况

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

本公司短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关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. 未纳入租赁负债计量的未来潜在现金流出

（1）可变租赁付款额

本公司签订的房屋租赁合同均已明确约定应付租赁付款额，不存在可变租赁付款额。

（2）续租选择权

本公司签订的部分租赁合同包含续租选择权，本公司在计量租赁负债确定租赁期时，已对续租选择权的行使情况进行了合理估计。

（3）终止租赁选择权

本公司签订的部分租赁合同包含终止租赁选择权，本公司在计量租赁负债确定租赁期时，已对终止租赁选择权的行使情况进行了合理估计。

（二）作为出租人的披露

与经营租赁有关的信息

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋租赁收入	12,515,317.05	
固定资产出租收入	855,201.91	
合计	13,370,518.96	

六、研发支出

（一）按费用性质列示

项目	本期发生额	上期发生额
人工支出	1,909,597.62	3,606,011.59
材料支出	3,304,948.93	
费用支出	1,038,177.42	27,992.03
合计	6,252,723.97	3,634,003.62
其中：费用化研发支出	1,549,789.99	2,457,585.38
资本化研发支出	4,702,933.98	1,176,418.24

（二）符合资本化条件的研发项目开发支出

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	计入当期损益	
三峡绿动电池数字化运营平台项目	2,480,988.66	694,646.36		2,480,988.66		694,646.36
光储充放检微电网项目		717,671.49				717,671.49
虚拟电厂平台设计开发及建设项目			3,290,616.13			3,290,616.13
合计	2,480,988.66	1,412,317.85	3,290,616.13	2,480,988.66		4,702,933.98

七、合并范围的变更

（一）其他原因的合并范围变动

本期新设子公司 1 家，注销子公司 5 家，基本信息如下：

单位名称	成立时间/注销时间	变更原因
重庆深渝水电开发有限公司	2024 年 1 月 11 日	注销
重庆舟白发电有限公司	2024 年 6 月 25 日	注销
重庆宋农发电有限公司	2024 年 6 月 26 日	注销

单位名称	成立时间/注销时间	变更原因
重庆渝新通达能源有限公司	2024 年 7 月 31 日	注销
重庆三峡水利建设有限公司	2024 年 12 月 18 日	注销
重庆乌江实业集团新能源有限公司	2024 年 5 月 27 日	设立

八、在其他主体中的权益

(一)在子公司中的权益

1. 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务	持股比例(%)		取得方式
			性质	直接	间接	
重庆三峡水利电力集团万州有限公司	重庆	重庆	电力	100.00		投资设立
重庆万州能源实业有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆三峡水利电力建设有限公司	重庆	重庆	建筑安装业		100.00	投资设立
重庆三峡水利建设有限公司	重庆	重庆	建筑安装业	100.00		投资设立
重庆万州区电力设计事务所	重庆	重庆	服务业	20.00	80.00	投资设立
重庆三峡水利电力投资有限公司	重庆	重庆	服务业	100.00		投资设立
重庆锂电汇腾能源技术合伙企业（有限合伙）	重庆	重庆	服务业		60.00	投资设立
重庆三峡水利发电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆市万州区恒丰水电设备工程有限公司	重庆	重庆	建筑安装业		100.00	非同一控制下企业合并
利川杨东河水电开发有限公司	重庆	湖北利川	电力		100.00	投资设立
石柱土家族自治县杨东河水电供水有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆万州燃机热电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
盈江县民瑞水电有限公司	云南盈江	云南盈江	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆三峡水利供电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆市万州区恒联物业管理有限公司	重庆	重庆	服务业		100.00	投资设立
重庆市万州区供热有限公司	重庆	重庆	工业		55.00	投资设立
重庆市万州区江河水电开发有限公司	重庆	重庆	电力		88.89	非同一控制下企业合并
巫溪县后溪河水电开发有限公司	重庆	重庆	电力		99.85	非同一控制下企业合并

子公司名称	主要经 营地	注册地	业务	持股比例(%)		取得方式
			性质	直接	间接	
四川源田现代节水有限责任公司	四川	四川	工业	88.97		非同一控制下 企业合并
重庆长电联合能源有限责任公司	重庆	重庆	电力	100.00		非同一控制下 企业合并
重庆渝新通达能源有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆乌江实业（集团）有限公司	重庆	重庆	综合管理		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆乌江电力有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆舟白发电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆梯子洞发电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆渔滩发电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆宋农发电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆深渝水电开发有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆石堤水电开发有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆乌江电力工程有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆乌江正阳供电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆三角滩水电开发有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆乌江实业集团贸易有限公司	重庆	重庆	商贸		100.00	非同一控制下 企业合并
西藏中渝商贸有限公司	西藏	西藏	商贸		100.00	非同一控制下 企业合并
重庆锰都工贸有限公司	重庆	重庆	商贸		100.00	非同一控制下 企业合并
贵州武陵锰业有限公司	贵州	贵州	矿业		96.00	非同一控制下 企业合并
贵州武陵矿业有限公司	贵州	贵州	矿业		57.60	非同一控制下 企业合并

子公司名称	主要经营地	注册地	业务	持股比例(%)		取得方式
			性质	直接	间接	
重庆乌江实业集团新能源有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	非同一控制下企业合并
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	重庆	重庆	电力		52.53	非同一控制下企业合并
重庆白涛化工园电力有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆聚龙新能源有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆白涛燃机热电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆长电联合供应链管理有限公司	重庆	重庆	商贸		100.00	非同一控制下企业合并
重庆长电渝电力工程有限公司	重庆	重庆	建筑安装业		100.00	投资设立
重庆博联热电有限公司	重庆	重庆	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
长电能源（上海）有限公司	上海	上海	服务业		100.00	投资设立
重庆两江长兴电力有限公司	重庆	重庆	电力	100.00		非同一控制下企业合并
重庆两江城市电力建设有限公司	重庆	重庆	建筑安装业		90.00	非同一控制下企业合并
重庆九智项目管理有限公司	重庆	重庆	建筑安装业		90.00	非同一控制下企业合并
重庆龙骧贸易有限公司	重庆	重庆	商贸		90.00	非同一控制下企业合并
重庆长兴渝电力服务股份有限公司	重庆	重庆	服务业		100.00	非同一控制下企业合并
长电能源（广东）有限公司	广东广州	广东广州	电力		89.00	投资设立
重庆两江长兴热力有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
重庆两江综合能源服务有限公司	重庆	重庆	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
两江综合能源余热利用(阳新)有限公司	重庆	重庆	电力		90.00	非同一控制下企业合并
重庆拓峰光伏发电有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
九江三峡综合能源有限公司	江西九江	江西九江	电力		80.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务	持股比例(%)		取得方式
			性质	直接	间接	
瑞昌三峡新能源有限公司	江西九江	江西九江	电力		64.25	投资设立
修水三峡新能源有限公司	江西九江	江西九江	电力		92.45	投资设立
合肥长电储能科技有限公司	安徽合肥	安徽合肥	电力		100.00	投资设立
重庆龙之洋储能科技有限公司	重庆	重庆	电力		100.00	投资设立
广西平果渝电能源科技有限公司	广西	百色	电力		100.00	投资设立
重庆三峡绿动能源有限公司	重庆	重庆	服务业	100.00		投资设立
本溪渝能热电有限公司	辽宁	本溪	电力	51.00	24.50	投资设立

2. 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东持股比例(%)	本期归属于少数股东损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	47.47	5,188,487.68	26,977,470.10	223,434,683.86
重庆两江城市电力建设有限公司	10.00	-1,656,730.47	6,305,000.00	6,588,698.26

3. 重要非全资子公司的主要财务信息

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

项目	期末余额	期末余额
	重庆涪陵水资源开发有限责任公司	重庆两江城市电力建设有限公司
流动资产	41,748,007.35	580,044,909.45
非流动资产	664,442,907.25	74,896,253.85
资产合计	706,190,914.60	654,941,163.30
流动负债	53,043,060.56	527,979,976.02
非流动负债	182,478,626.13	4,173,406.18
负债合计	235,521,686.69	532,153,382.20
营业收入	105,442,894.96	354,281,694.00
净利润	10,929,643.73	5,710,160.08
综合收益总额	10,929,643.73	5,710,160.08
经营活动现金流量	38,320,405.78	-45,512,405.81

续：

项目	期初余额	期初余额
	重庆涪陵水资源开发有限责任公司	重庆两江城市电力建设有限公司
流动资产	51,423,890.71	813,504,265.08
非流动资产	689,675,748.03	73,780,162.89
资产合计	741,099,638.74	887,284,427.97
流动负债	28,585,033.04	702,265,998.97
非流动负债	196,099,894.27	4,355,795.78
负债合计	224,684,927.31	706,621,794.75
营业收入	118,617,346.83	736,554,565.48
净利润	16,012,815.30	28,782,509.63
综合收益总额	16,012,815.30	28,782,509.63
经营活动现金流量	58,439,657.41	13,666,173.04

(二)在合营安排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	持股比例(%)		会计处 理方法
			性质	直接	间接	
贵州黔源电力股份有限公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	电力行业		9.98	权益法
重庆天泰能源集团有限公司	重庆市	重庆市	电力销售		41.01	权益法
重庆市科尔科克新材料有限公司	重庆市	重庆市	电力销售		31.50	权益法
重庆陕渝临港热电有限公司	重庆市	重庆市	电力销售		49.00	权益法
重庆两江供电有限公司	重庆市	重庆市	电力销售		50.00	权益法

2. 重要合营企业的主要财务信息

项目	期末余额/本期发生额
	重庆两江供电有限公司
流动资产	112,642,926.59
其中:现金和现金等价物	46,001,212.43
非流动资产	321,880,712.51
资产合计	434,523,639.10
流动负债	174,904,944.45
非流动负债	30,057,922.48
负债合计	204,962,866.93
少数股东权益	
归属于母公司股东权益	229,560,772.17
按持股比例计算的净资产份额	114,780,386.09
调整事项	-9,298,718.21

项目	期末余额/本期发生额
	重庆两江供电有限公司
—商誉	
—内部交易未实现利润	-11,788,100.34
—其他	2,489,382.13
对合营企业权益投资的账面价值	105,481,667.88
存在公开报价的权益投资的公允价值	
营业收入	324,533,979.14
财务费用	2,795,890.93
所得税费用	
净利润	-20,478,700.96
终止经营的净利润	
其他综合收益	
综合收益总额	-20,478,700.96
企业本期收到的来自合营企业的股利	

续：

项目	期初余额/上期发生额
	重庆两江供电有限公司
流动资产	102,586,656.22
其中:现金和现金等价物	41,031,080.71
非流动资产	321,146,643.03
资产合计	423,733,299.25
流动负债	149,143,815.32
非流动负债	25,118,177.93
负债合计	174,261,993.25
少数股东权益	
归属于母公司股东权益	249,471,306.00
按持股比例计算的净资产份额	124,735,653.00
调整事项	-10,434,123.05
—商誉	
—内部交易未实现利润	-12,923,505.18
—其他	2,489,382.13
对合营企业权益投资的账面价值	114,301,529.95
存在公开报价的权益投资的公允价值	
营业收入	196,223,753.71
财务费用	543,335.35

项目	期初余额/上期发生额
	重庆两江供电有限公司
所得税费用	
净利润	-17,704,926.86
终止经营的净利润	
其他综合收益	
综合收益总额	-17,704,926.86
企业本期收到的来自合营企业的股利	

3. 重要联营企业的主要财务信息

项目	期末余额/本期发生额			
	贵州黔源电力股份有限公司	重庆天泰能源集团有限公司	重庆陕渝临港热电有限公司	重庆市科尔科克新材料有限公司
流动资产	403,245,942.40	2,506,631,243.07	373,158,124.47	139,233,649.94
非流动资产	15,160,204,255.72	1,898,589,928.53	606,708,142.50	1,583,422,085.59
资产合计	15,563,450,198.12	4,405,221,171.60	979,866,266.97	1,722,655,735.53
流动负债	3,824,033,199.69	2,464,396,983.13	263,272,958.69	557,755,735.53
非流动负债	4,913,814,782.14	798,688,550.09	349,284,410.01	464,900,000.00
负债合计	8,737,847,981.83	3,263,085,533.22	612,557,368.70	1,022,655,735.53
少数股东权益	2,915,519,794.00	79,431,533.29		
归属于母公司股东权益	3,910,082,422.29	1,062,704,105.09	367,308,898.27	700,000,000.00
按持股比例计算的净资产份额	390,226,225.74	435,814,953.50	179,981,360.15	220,500,000.00
调整事项	184,890,168.59	24,322,157.01		
—商誉	184,890,168.59	34,284,028.38		
—其他		-9,961,871.37		
对联营企业权益投资的账面价值	575,113,822.20	460,137,110.51	179,981,360.15	220,500,000.00
营业收入	1,932,832,751.59	4,475,690,323.75	903,293,020.92	
净利润	400,252,277.90	67,633,170.82	82,220,265.64	
其他综合收益	526,739.11			
综合收益总额	400,779,017.01	67,633,170.82	82,220,265.64	
企业本期收到的来自联营企业的股利	12,376,959.41	13,244,107.59		

续：

项目	期初余额/上期发生额			
	贵州黔源电力股份 有限公司	重庆天泰能源集 团有限公司	重庆陕渝临港热电 有限公司	重庆市科尔科克 新材料有限公司
流动资产	491,532,425.90	2,749,597,495.86	504,950,689.91	148,914,109.87
非流动资产	15,507,966,229.38	1,939,623,985.33	1,397,361.21	955,375,992.98
资产合计	15,999,498,655.28	4,689,221,481.19	506,348,051.12	1,104,290,102.85
流动负债	2,643,532,572.02	2,928,529,228.94	221,660,782.17	264,390,102.85
非流动负债	6,724,997,405.52	658,910,133.40		139,900,000.00
负债合计	9,368,529,977.54	3,587,439,362.34	221,660,782.17	404,290,102.85
少数股东权益	2,814,324,511.37	68,289,792.24		
归属于母公司股东 权益	3,816,644,166.37	1,033,492,326.61	284,687,268.95	700,000,000.00
按持股比例计算的 净资产份额	380,901,087.80	423,835,203.14	139,496,761.79	220,500,000.00
调整事项	184,890,168.59	32,209,353.75		
—商誉	184,890,168.59	34,284,028.38		
—其他		-2,074,674.63		
对联营企业权益投 资的账面价值	565,791,256.39	456,044,556.89	139,496,761.79	220,500,000.00
营业收入	1,990,382,923.61	4,437,457,071.01	568,163,317.86	
净利润	264,777,678.08	-30,117,152.27	84,687,268.95	
其他综合收益	544,731.07			
综合收益总额	265,322,409.15	-30,117,152.27	84,687,268.95	
企业本期收到的来 自联营企业的股利	12,802,765.50	22,123,794.00		

九、政府补助

（一）报告期末按应收金额确认的政府补助

截止 2024 年 12 月 31 日，本公司无应收政府补助款项。

（二）涉及政府补助的负债项目

会计科目	期初余额	本期新增补助 金额	本期计入其他收 益金额	期末余额	与资产相关/与 收益相关
递延收益	313,601,168.17	74,359,000.00	76,394,184.23	311,565,983.94	与资产相关政府 补助
递延收益		554,600.00	554,600.00		与收益相关政府 补助
合计	313,601,168.17	74,913,600.00	76,948,784.23	311,565,983.94	

（三）计入当期损益的政府补助

补助项目	会计科目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
1、通过递延收益摊销计入当期损益的政府补助合计	其他收益	76,948,784.23	73,792,105.73	
财政局农网还贷资金	其他收益	57,247,851.28	55,458,914.73	与资产相关
移民迁建补偿资金	其他收益	5,721,229.44	5,721,229.44	与资产相关
城市功能恢复电网改造三峡后续工作专项资金	其他收益	2,112,806.97	1,149,801.79	与资产相关
永川松溉电网侧储能试点项目	其他收益	2,110,687.22	351,231.22	与资产相关
宋农电站增效扩容改造	其他收益	1,463,347.56	1,463,347.56	与资产相关
渔滩电站增效扩容	其他收益	1,338,070.08	1,338,070.08	与资产相关
两江新区龙盛储能电站项目	其他收益	1,327,479.05	175,911.72	与资产相关
鱼背山水库除险加固工程补助资金	其他收益	1,167,003.84	1,167,003.84	与资产相关
财政局农网改造专项资金	其他收益	866,657.16	866,657.16	与资产相关
农村小水电增效扩容改造补助资金	其他收益	790,666.90	4,064,087.04	与资产相关
耕地占用税及建安营业税返还	其他收益	782,544.00	782,544.00	与资产相关
高质量发展补助	其他收益	554,600.00		与收益相关
九龙园热电联产项目土地出让金返还	其他收益	294,507.29	294,507.24	与资产相关
双泉增效扩容项目	其他收益	287,471.16	287,471.16	与资产相关
城市配套建设费返还	其他收益	249,999.96	249,999.96	与资产相关
两江新区龙盛储能电站项目二期	其他收益	237,500.00		与资产相关
220KV 聚龙电网与国家电网应急送电通道工程建设补助资金	其他收益	100,000.00	100,000.00	与资产相关
巨木岭土地出让金返还	其他收益	82,670.52	82,670.52	与资产相关
地质灾害防治工程补助	其他收益	59,499.72	59,499.72	与资产相关
舟白应急便道	其他收益	53,333.28	53,333.28	与资产相关
岸电工程建设投资补助	其他收益	43,477.08	32,607.79	与资产相关
安全生产专项资金	其他收益	39,431.52	39,431.52	与资产相关
工业和信息化补助资金	其他收益	17,950.20	19,119.24	与资产相关
以工代训补助	其他收益		18,000.00	与收益相关
电解锰阳极泥清洁制备高纯硫酸锰的关键技术及应用研究	其他收益		16,666.72	与收益相关
2、直接计入当期损益的政府补助合计	其他收益	10,949,531.48	17,815,345.40	
产业发展扶持资金	其他收益	5,846,602.38	3,516,824.00	与收益相关
税收优惠返还（增值税）	其他收益	2,494,315.63	587,153.98	与收益相关
税收优惠返还（企业所得税）	其他收益	724,800.00	764,746.02	与收益相关
稳岗补贴	其他收益	213,313.47	1,950,906.62	与收益相关
企业科技创新专项资金	其他收益	200,000.00		与收益相关

补助项目	会计科目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
重庆市正阳工业园区管理委员会企业培育奖励	其他收益	160,000.00		与收益相关
重庆市涪陵区财政局工业发展费用	其他收益	150,000.00		与收益相关
工业发展专项奖励（升规培育奖励）	其他收益	100,000.00		与收益相关
工信局服务型制造重点企业奖励资金	其他收益	100,000.00		与收益相关
扩岗补助	其他收益	42,000.00		与收益相关
创建省级节水载体补助资金	其他收益	20,000.00		与收益相关
铜仁市科技局补助金	其他收益	20,000.00		与收益相关
重庆市正阳工业园区管理委员会市场主体培育奖	其他收益	20,000.00		与收益相关
失业补助	其他收益	9,000.00	17,200.00	与收益相关
白涛园区管委会 2023 年度统计考评工作奖励	其他收益	7,000.00		与收益相关
就业和人才中心补助款	其他收益	3,000.00		与收益相关
上海市嘉定区人力资源和社会保障局重点群体一次性吸纳就业补贴	其他收益	2,000.00		与收益相关
新培育“四上”企业补助经费	其他收益	900.00	3,600.00	与收益相关
中国共产党重庆市委员会组织部研究支持经费	其他收益	-380,000.00		与收益相关
巫溪县经济和信息化委员会退回的水资源费	其他收益		3,054,283.33	与收益相关
农村初级电气化县建设资金	其他收益		3,000,000.00	与资产相关
万州财政局税收返还款	其他收益	1,216,600.00	1,985,000.00	与收益相关
财政扶持资金	其他收益		1,731,000.00	与收益相关
水电局拨付的“以电养电资金”	其他收益		591,287.02	与资产相关
万州区财政局三峡水利 2022 年度公司核心管理团队成员财政奖励奖金未发放部分	其他收益		320,144.43	与收益相关
涪陵区商务局代付专用户奖励	其他收益		150,000.00	与收益相关
2022 年重庆英才计划研究支持经费	其他收益		120,000.00	与收益相关
远程系统项目经费	其他收益		10,000.00	与收益相关
重庆市黔江区工作补助	其他收益		7,500.00	与收益相关
知识产权授权资助费	其他收益		3,000.00	与收益相关
酉阳土家族苗族自治县经济和信息化委员会统计人员岗位补贴	其他收益		2,700.00	与收益相关
合计		87,898,315.71	91,607,451.13	

十、与金融工具相关的风险披露

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

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

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

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款、其他权益工具投资等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除附注十二（五）所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

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

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对

于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

截止 2024 年 12 月 31 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收账款	1,492,777,234.16	298,818,718.67
应收款项融资	163,986,156.19	415,000.00
其他应收款	121,129,583.61	44,143,768.04
合计	1,777,892,973.96	343,377,486.71

于 2024 年 12 月 31 日，本公司母子公司间、子公司之间及对联营企业相互提供财务担保的金额为 149,118.08 万元。本公司管理层评估了担保项下相关借款的逾期情况、相关借款人的财务状况及其所处行业的经济形势，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险未显著增加。因此，本公司按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。报告期内，本公司的评估方式与重大假设并未发生变化。根据本公司管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

（二）流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本公司与主要业务往来银行订立融资额度授信协议，为本公司履行与商业票据相关的义务提供支持。

截止 2024 年 12 月 31 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额					
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上	合计
短期借款	4,844,904,847.84	4,871,999,072.20	4,871,999,072.20			4,871,999,072.20
应付票据	204,924,862.29	204,924,862.29	204,924,862.29			204,924,862.29
应付账款	1,219,663,952.56	1,219,663,952.56	1,219,663,952.56			1,219,663,952.56
其他应付款	622,822,859.09	622,822,859.09	622,822,859.09			622,822,859.09
长期借款	3,587,023,515.26	4,037,517,445.73	772,700,022.85	1,195,418,321.28	2,069,399,101.60	4,037,517,445.73

项目	期末余额					
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上	合计
应付债券	2,034,623,611.22	2,102,500,000.00	1,055,500,000.00	1,047,000,000.00		2,102,500,000.00
租赁负债	35,106,889.34	44,479,596.71	3,725,403.20	5,517,619.32	35,236,574.19	44,479,596.71
长期应付款	189,235,342.43	218,103,811.11	27,708,394.44	53,238,955.56	137,156,461.11	218,103,811.11
合计	12,738,305,880.03	13,322,011,599.69	8,779,044,566.63	2,301,174,896.16	2,241,792,136.90	13,322,011,599.69

（三）市场风险

1. 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。

2. 利率风险

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

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

3. 价格风险

价格风险指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

十一、公允价值

（一）以公允价值计量的金融工具

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于 2024 年 12 月 31 日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

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

第 2 层次：是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

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

第 3 层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

（二）期末公允价值计量

1. 持续的公允价值计量

项目	期末公允价值			
	第 1 层次	第 2 层次	第 3 层次	合计
应收款项融资			163,571,156.19	163,571,156.19
交易性金融资产	772,745,643.33		200,635,304.07	973,380,947.40
其他权益工具投资			96,599,029.68	96,599,029.68
其他非流动金融资产			527,257,531.73	527,257,531.73
资产合计	772,745,643.33		988,063,021.67	1,760,808,665.00

(三) 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

对于在活跃市场的交易性金融资产，其公允价值以资产负债表日公允价值确定。

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

1.对于应收款项融资，因为信用风险调整因素不是直接可以从市场观察到的输入值，且其期限较短，账面价值与公允价值接近，以其账面价值作为公允价值计量依据。

2.本公司聘请北京坤元至诚资产评估有限公司对本公司持有的其他权益工具投资、交易性金融资产以及其他非流动金融资产中的股权投资在 2024 年 12 月 31 日的公允价值进行了评估，在执行评估过程中，根据各个公司的实际情况采用了相对应的估值模型，其中对持有的重庆秀山西南水泥有限公司、重庆弘扬建材集团弘龙水泥有限公司和重庆三磊渝东南冷链物流有限公司处于正常经营状态，历史年度均为产权持有人提供了固定的投资分红，其股权未来收益对应的风险基本可以量化，适宜采用收益法进行评估；对持有的重庆正阳新材料有限公司股权，因近年来持续亏损，2024 年受房地产市场低迷影响，难以找到经营情况较为接近的上市公司进行评估，故本次采用市场法中的交易案例比较法进行评估。

3.本公司投资的重庆市亿鑫矿业有限责任公司和重庆黔益冷冻食品有限责任公司目前已停止经营，且公司无法从其获得相应的投资回报，故本次评估为零。

4.因被投资企业浙江钱江水利置业投资有限公司的经营环境和经营情况、财务状况恶化，所以公司以零元作为公允价值的合理估计进行计量。

5.本公司投资的重庆中机龙桥热电有限公司，根据通过公开途径查询的民事裁定书及重整计划，截至资产负债表日，重庆中机龙桥公司已进入重整计划实施阶段，各出资人权益为零，故本次评估为零。

6. 本公司投资的重庆电力交易中心有限公司处于正常经营状态，历史上无投资收益分红，且由于持股比例较小，无法对企业进行详细资产评估，本次评估根据提供的报表进行分析，故按照基准日的报表净资产乘以持股比例评估。

7. 本公司投资的中金启辰贰期（无锡）新兴产业股权投资基金合伙企业（有限合伙）成立时间较短，其各投资项目投资的时间较短，目前尚未有投资项目进行交割并进行收益分配，另外根据中金启辰与被投资单位的保密协议，无法提供被投资单位的经营报表及相关资料。本次评估根据其提供的《投资人资本账户明细表》中的资本账户期末余额作为评估值。

8. 本公司投资的重庆市江北区中科先行私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）对外投资 6 个项目，除中科富海和中绿中科以外，均为 2024 年新增投资项目。2024 年新增项目均按最近融资协议价格对项目进行了估值，中科富海和中绿中科 2024 年不存在融资行为，根据收集到的财务报表对其采用市场法估值，以确定中科先行全部权益公允价值，根据《合伙协议》约定的分配方式对中科先行合伙人全部权益公允价值进行分配，进而确定重庆三峡水利电力投资有限公司持有的中科先行股权价值。

9. 本公司投资的江西赣锋锂电科技股份有限公司于 2023 年 9 月 14 日向投资人股东发出《关于征求股份回购意向及终止回购权的函》，因赣锋锂电预计无法按《股东协议》约定的回购条款在 2025 年 12 月 31 日前实现合格 IPO，赣锋锂电实际控制人有意通过其控制的赣锋锂业集团股份有限公司回购投资人股东持有的赣锋锂电股权，重庆锂想汇腾能源技术合伙企业（有限合伙）接受回购安排，拟转让其所持赣锋锂电全部股份，故按照约定的回购价格计算评估值。

10. 本公司投资的绿色能源股权混改投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）持有南网能源 62,181.82 万股股票，本次评估以 2024 年 12 月 31 日股票收盘价对其持有的股票进行评估。并对绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）的其他资产、负债分别进行评估。根据《合伙协议》约定的分配方式对绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）合伙人全部权益公允价值进行分配，进而确定重庆三峡水利电力投资有限公司持有份额的价值。

11. 本公司投资的重庆三峡银行股份有限公司本年度采用市场法进行估值，根据被投资单位所处行业特点，采用市净率估值模型对三峡银行股权价值进行计算，估值公式为：所持目标公司股权价值=所持目标公司普通股股数×目标公司 P/B×目标公司每股账面净资产。

十二、关联方及关联交易

(一) 本企业的主要股东情况

股东名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	对本公司的 持股比例(%)	对本公司的表 决权比例(%)
中国长江电力股份有限公司	北京市	电力生产、经营 和投资	2,446,821.77	15.59	15.59
重庆涪陵能源实业集团有限公司	重庆市	电力生产、经营 和投资	101,309.44	8.04	8.04
重庆两江新区开发投资集团有限公司	重庆市	对基础设施建设、土地开发、 房地产开发和产业经济进行投 资、建设管理	1,000,420.00	6.33	6.33
新华水利控股集团有 限公司	北京市	水利投资，水利 水电及供水项目 开发、管理	400,000.00	5.81	5.81
重庆发展资产经营有 限公司	重庆市	投资与资产管理	500,299.75	5.75	5.75
水利部综合开发管理 中心	北京市	水利部国有资产 主管部门	2,100.00	5.14	5.14

1. 本公司的主要股东情况的说明

截至 2024 年 12 月 31 日，中国长江电力股份有限公司（以下简称“长江电力”）及其一致行动人长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司、三峡电能有限公司和三峡资本控股有限责任公司合计持有公司股份 460,923,688 股，占公司总股本的 24.11%。长江电力为公司的控股股东。

长江电力为中国长江三峡集团有限公司的控股子公司，中国长江三峡集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会履行出资人职责的公司，本公司的实际控制人和最终控制方为国务院国有资产监督管理委员会。

(二) 本公司的子公司情况详见附注八（一）在子公司中的权益。

(三) 本公司的合营和联营企业情况

本公司的合营和联营企业明细详见五、注释 13，重要的合营或联营企业详见附注八（二）在合营安排或联营企业中的权益。

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
三峡电能（湖北）有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡电能有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡高科信息技术有限责任公司	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司禄劝乌东德电厂	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡金沙江川云水电开发有限公司宁南白鹤滩电厂	控股股东直接控制的其他附属企业
三峡国际招标有限责任公司	控股股东直接控制的其他附属企业
荆州分布式能源有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
上海勘测设计研究院有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
长江三峡（成都）电子商务有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
长峡电能设计（西安）有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	控股股东直接控制的其他附属企业
新华水利控股集团有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
郑州水工机械有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆涪陵能源实业集团有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆涪纱纺织有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新城城市运营管理有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区开发投资集团有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区龙兴工业园建设投资有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区人才发展集团有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区物业管理有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区新盛置业发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区新太置业发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区新源置业发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区鱼复工业园建设投资有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江新区置业发展有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆两江知寓投资管理有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆龙冉能源科技有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆南涪铝业有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆青烟洞发电有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆市翰俞建筑园林工程有限责任公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆天彩铝业有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
重庆祥龙天然气有限公司	其他持股 5%以上股东控制的其他企业
北京中水科水电科技开发有限公司	控股股东董监高担任高管之公司
宜昌长电职业培训学校	控股股东董监高担任高管之公司
重庆市东升铝业股份有限公司	公司董监高担任高管之公司
重庆四合燃气有限公司	公司董监高担任高管之公司
重庆天泰热力有限公司	联营企业之子公司

(五) 关联方交易

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

2. 购买商品、接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
北京中水科水电科技开发有限公司	采购设备	250,568.15	
广东新巨能能源科技有限公司	采购电力	9,121,167.00	
广东新巨能能源科技有限公司	采购设备	61,680,657.97	71,037,588.87
广东新巨能能源科技有限公司	居间费用	37,523.81	
广东新巨能能源科技有限公司	运营转让费	1,987,075.47	
湖北三峡富焊绿电供应链有限公司	接受劳务	18,569.69	
砺拓（山东）新能源科技有限公司	采购设备	2,477,876.16	
三峡高科信息技术有限责任公司	采购设备	260,050.23	
三峡国际招标有限责任公司	接受劳务	46,916.37	
上海勘测设计研究院有限公司	咨询费	380,377.36	
长江三峡（成都）电子商务有限公司	采购软件	2,244,793.45	
长峡电能设计（西安）有限公司	设计费	740,566.04	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	采购电力	9,051,815.31	7,468,561.58
重庆涪纱纺织有限公司	资源费	506.42	
重庆国恒电力有限公司	采购电力	299,357,808.93	
重庆两江供电有限公司	采购电力	3,460,805.97	2,351,406.53
重庆两江供电有限公司	工程施工	-62,350.60	
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	接受劳务	350,566.04	
重庆两江新区龙兴工业园建设投资有限公司	采购电力	52,985.84	
重庆两江新区人才发展集团有限公司	接受劳务	2,943,563.81	3,174,321.42
重庆青烟洞发电有限公司	采购电力	19,645,243.90	25,043,376.05

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
重庆青烟洞发电有限公司	工程施工	1,109,126.21	26,302.75
重庆陕渝临港热电有限公司	接受劳务	14,266.60	
重庆市涪陵临港经济区电力有限公司	采购电力	492,454,528.91	498,816,560.37
重庆市翰俞建筑园林工程有限责任公司	工程施工	82,752.18	468,559.73
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	接受劳务	1,083,292.61	2,347,121.62
重庆天泰热力有限公司	接受劳务	92,452.83	
重庆两江新区物业管理有限公司	场地管理费		19,452.34
合计		908,883,506.66	610,753,251.26

3. 销售商品、提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东新巨能能源科技有限公司	储能服务费	20,933,371.00	9,179,499.06
湖北三峡富烨绿电供应链有限公司	综合能源	3,815.98	
湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	提供服务	88,044.00	
砺拓（山东）新能源科技有限公司	综合能源	9,222,908.69	5,754,170.25
三电物流（重庆）有限公司	提供服务	2,037,024.00	
三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	电站检修	11,332,068.77	13,598,155.96
三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	电站检修	13,787,017.67	15,835,467.14
三峡金沙江川云水电开发有限公司禄劝乌东德电厂	电站检修	9,105,741.99	8,068,238.24
三峡金沙江川云水电开发有限公司宁南白鹤滩电厂	电站检修	17,300,555.12	9,553,514.70
宜昌长电职业培训学校	工程项目	88,089.91	
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	工程项目	5,605,546.11	
中国长江电力股份有限公司	工程项目	37,616,461.03	46,350,971.58
重庆涪陵能源实业集团有限公司	销售电力	189,037,795.13	253,354,401.32
重庆涪陵能源实业集团有限公司	提供服务	1,085,875.49	885,161.91
重庆涪纱纺织有限公司	销售电力	9,457,494.42	8,977,818.47
重庆国恒电力有限公司	销售电力	507,604,449.76	266,662,179.71
重庆国恒电力有限公司物流分公司	电池租赁	596,304.48	596,304.48
重庆两江供电有限公司	工程项目		2,355,814.81
重庆两江供电有限公司	提供服务	1,249,700.63	
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	综合能源	15,148,943.24	6,355,290.12
重庆两江新城城市运营管理有限公司	工程项目		3,477,626.96
重庆两江新城城市运营管理有限公司	提供服务	856,305.17	1,732,405.36
重庆两江新区龙兴工业园建设投资有限公司	工程项目	4,201,682.62	-901,476.52
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	工程项目	3,869,761.81	-879,192.19
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	提供服务	3,108,345.87	9,460,892.61

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
重庆两江新区物业管理有限公司	提供服务	150,042.69	269,584.91
重庆两江新区新源置业发展有限公司	工程项目	-215,481.82	-252,240.46
重庆两江新区鱼复工业园建设投资有限公司	工程项目	5,468,290.53	5,785,882.26
重庆两江新区置业发展有限公司	工程项目	2,855,748.01	113,169.59
重庆两江知寓投资管理有限公司	工程项目	-359,251.38	343,839.14
重庆龙冉能源科技有限公司	提供服务	33,962.26	166,226.42
重庆龙冉能源科技有限公司	销售电力	57,685,578.84	54,359,537.43
重庆南涪铝业有限公司	销售电力	7,112,795.73	8,042,315.74
重庆三电能源科技有限公司	销售电力	155,729.79	
重庆市东升铝业股份有限公司	销售电力	2,200,726.84	2,118,441.23
重庆市涪陵临港经济区电力有限公司	销售电力	69,843,930.70	101,879,752.45
重庆市涪陵临港经济区电力有限公司	提供服务		77,981.65
重庆市科尔科克新材料有限公司	工程项目	20,040,748.96	2,901,692.52
重庆四合燃气有限公司	销售电力	73,614.85	
重庆天彩铝业有限公司	销售电力	7,209.53	63,485.16
重庆祥龙天然气有限公司	销售电力	39,309.92	38,086.30
花垣县供电有限责任公司	销售电力		84,291,711.94
三峡电能有限公司	工程项目		244,344.70
重庆两江新区新太置业发展有限公司	工程项目		1,140,297.34
重庆市能祥企业后勤服务有限公司	提供服务		49,811.32
重庆天泰能源集团有限公司	工程项目		2,957,077.07
重庆陕渝临港热电有限公司	工程项目		104,587.16
重庆两江新区新盛置业发展有限公司	工程项目		454,250.46
合计		1,028,430,258.34	925,567,078.30

4. 关联租赁情况

（1）本公司作为出租方

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
三电物流（重庆）有限公司	土地租赁	23,809.52	
合计		23,809.52	

（2）本公司作为承租方

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	房屋建筑物	1,684,005.36	982,336.46
重庆天泰热力有限公司	土地租赁	1,110,814.68	833,111.01
重庆涪纱纺织有限公司	房屋建筑物	43,580.98	29,689.23

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
湖北三峡富焊绿电供应链有限公司	运输设备	189,380.53	
合计		3,027,781.55	1,845,136.70

5. 关联担保情况

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履行 完毕
重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆市科尔科克新材料有限公司	78,120,000.00	2024-3-30	2031-3-29	否
重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆市科尔科克新材料有限公司	9,450,000.00	2024-4-12	2031-3-29	否
重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆市科尔科克新材料有限公司	6,300,000.00	2024-4-18	2031-3-29	否
重庆涪陵聚龙电力有限公司	重庆市科尔科克新材料有限公司	8,505,000.00	2024-5-17	2031-3-29	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023-6-29	2025-6-15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023-6-29	2025-12-15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023-6-29	2026-6-15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023-6-29	2026-12-15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023-6-29	2027-6-15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	10,000,000.00	2023-6-29	2027-12-15	否
重庆乌江电力有限公司	贵州武陵锰业有限公司	110,000,000.00	2023-6-29	2028-6-29	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	巫溪县后溪河水电开发有限公司	122,710,000.00	2011-10-24	2034-10-13	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	巫溪县后溪河水电开发有限公司	58,080,000.00	2014-6-6	2029-12-20	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	巫溪县后溪河水电开发有限公司	21,880,000.00	2013-3-25	2027-12-17	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	盈江县民瑞水电有限公司	14,710,000.00	2014-1-9	2026-12-25	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆博联热电有限公司	326,400,000.00	2021-10-21	2038-7-21	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆博联热电有限公司	33,600,000.00	2021-11-15	2038-7-15	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆博联热电有限公司	62,400,000.00	2021-12-20	2038-7-20	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆博联热电有限公司	38,400,000.00	2022-1-13	2038-7-13	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履行 完毕
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆博联热电有限公司	38,400,000.00	2022-3-23	2038-9-23	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆两江综合能源服务有限公司	5,480,357.14	2022-8-23	2038-7-27	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆两江综合能源服务有限公司	6,078,214.28	2022-12-8	2038-7-27	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆两江综合能源服务有限公司	4,782,857.14	2023-7-28	2038-7-27	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆两江综合能源服务有限公司	3,500,000.00	2024-8-9	2038-7-27	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆两江综合能源服务有限公司	17,000,000.00	2023-7-5	2028-6-21	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆两江综合能源服务有限公司	10,000,000.00	2023-8-24	2029-12-21	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆两江综合能源服务有限公司	11,000,000.00	2023-9-19	2031-12-31	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆两江综合能源服务有限公司	15,000,000.00	2023-10-25	2032-12-21	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆两江综合能源服务有限公司	26,000,000.00	2024-5-30	2033-6-25	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,810,000.00	2024-1-22	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,370,000.00	2024-1-22	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,170,000.00	2024-2-20	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,890,000.00	2024-2-29	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,640,000.00	2024-3-8	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,910,000.00	2024-3-14	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	670,000.00	2024-3-14	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	3,970,000.00	2024-3-14	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	10,500,000.00	2024-3-27	2025-3-11	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履行 完毕
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,980,000.00	2024-3-27	2025-3-10	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	990,000.00	2024-3-28	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,370,000.00	2024-4-18	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,810,000.00	2024-4-18	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,369,000.00	2024-4-24	2025-3-11	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	3,571,000.00	2024-4-24	2025-3-11	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	8,000,000.00	2024-4-25	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	680,000.00	2024-4-25	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	134,000.00	2024-4-25	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	746,000.00	2024-4-25	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,000,000.00	2024-4-30	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	3,990,000.00	2024-4-30	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,160,000.00	2024-4-30	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,000,000.00	2024-5-10	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,230,000.00	2024-5-10	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,090,000.00	2024-5-24	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	430,000.00	2024-5-24	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	890,000.00	2024-5-24	2025-1-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	4,050,000.00	2024-5-30	2025-1-18	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履行 完毕
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,550,307.16	2024-6-18	2025-5-30	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,382,706.83	2024-6-18	2025-5-30	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	842,554.30	2024-6-18	2025-5-30	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	5,790,000.00	2024-8-9	2025-5-30	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	3,000,000.00	2024-8-9	2025-5-30	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	1,014,431.71	2024-8-15	2025-5-30	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	8,000,000.00	2024-8-15	2025-5-30	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,000,000.00	2024-9-27	2025-9-22	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	8,000,000.00	2024-9-27	2025-9-22	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	6,819,793.06	2024-12-10	2025-6-10	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	3,345,494.39	2024-12-18	2025-6-18	否
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆长电联合供应链管理有 限公司	2,439,072.51	2024-12-27	2025-6-27	否
利川杨东河水电开发有限 公司	重庆三峡水利电力（集团） 股份有限公司	1,660,000.00	2019-10-31	2025-6-30	否
利川杨东河水电开发有限 公司	重庆三峡水利电力（集团） 股份有限公司	1,660,000.00	2019-10-31	2025-12-31	否
利川杨东河水电开发有限 公司	重庆三峡水利电力（集团） 股份有限公司	1,770,000.00	2019-10-31	2026-6-30	否
利川杨东河水电开发有限 公司	重庆三峡水利电力（集团） 股份有限公司	1,770,000.00	2019-10-31	2026-12-31	否
利川杨东河水电开发有限 公司	重庆三峡水利电力（集团） 股份有限公司	1,890,000.00	2019-10-31	2027-6-30	否
利川杨东河水电开发有限 公司	重庆三峡水利电力（集团） 股份有限公司	1,890,000.00	2019-10-31	2027-12-31	否
利川杨东河水电开发有限 公司	重庆三峡水利电力（集团） 股份有限公司	2,010,000.00	2019-10-31	2028-6-30	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履行 完毕
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,010,000.00	2019-10-31	2028-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,130,000.00	2019-10-31	2029-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,130,000.00	2019-10-31	2029-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,260,000.00	2019-10-31	2030-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,250,000.00	2019-10-31	2030-11-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,500,000.00	2018-2-7	2025-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,500,000.00	2018-2-7	2025-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,500,000.00	2018-2-7	2026-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,500,000.00	2018-2-7	2026-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,500,000.00	2018-2-7	2027-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,500,000.00	2018-2-7	2027-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	27,500,000.00	2018-5-11	2025-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,500,000.00	2018-5-11	2025-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	8,000,000.00	2019-1-11	2025-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	32,000,000.00	2019-1-11	2026-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,500,000.00	2019-7-24	2026-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	27,500,000.00	2019-7-24	2026-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,000,000.00	2020-4-30	2027-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,000,000.00	2020-4-30	2028-3-25	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履行 完毕
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,000,000.00	2020-4-30	2028-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,000,000.00	2020-4-30	2029-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,000,000.00	2020-4-30	2029-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,000,000.00	2020-4-30	2030-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,000,000.00	2020-4-30	2030-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,000,000.00	2020-4-30	2031-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,000,000.00	2020-4-30	2031-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,500,000.00	2020-4-30	2032-3-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,000,000.00	2020-4-30	2032-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	830,000.00	2020-11-27	2025-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	830,000.00	2020-11-27	2025-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	890,000.00	2020-11-27	2026-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	890,000.00	2020-11-27	2026-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	950,000.00	2020-11-27	2027-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	950,000.00	2020-11-27	2027-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,010,000.00	2020-11-27	2028-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,010,000.00	2020-11-27	2028-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,070,000.00	2020-11-27	2029-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,070,000.00	2020-11-27	2029-12-31	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履行 完毕
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,120,000.00	2020-11-27	2030-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,110,000.00	2020-11-27	2030-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,240,000.00	2021-1-8	2025-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,240,000.00	2021-1-8	2025-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,330,000.00	2021-1-8	2026-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,330,000.00	2021-1-8	2026-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,420,000.00	2021-1-8	2027-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,420,000.00	2021-1-8	2027-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,510,000.00	2021-1-8	2028-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,510,000.00	2021-1-8	2028-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,600,000.00	2021-1-8	2029-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,600,000.00	2021-1-8	2029-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,680,000.00	2021-1-8	2030-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,680,000.00	2021-1-8	2030-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,240,000.00	2021-9-10	2025-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,240,000.00	2021-9-10	2025-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,330,000.00	2021-9-10	2026-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,330,000.00	2021-9-10	2026-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,420,000.00	2021-9-10	2027-6-30	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,420,000.00	2021-9-10	2027-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,510,000.00	2021-9-10	2028-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,510,000.00	2021-9-10	2028-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,600,000.00	2021-9-10	2029-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,600,000.00	2021-9-10	2029-12-31	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,680,000.00	2021-9-10	2030-6-30	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	1,680,000.00	2021-9-10	2030-11-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	7,000,000.00	2021-2-8	2026-9-25	否
利川杨东河水电开发有限公司	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	18,000,000.00	2021-4-27	2027-3-25	否
重庆长电联合能源有限责任公司	长电能源（上海）有限公司	50,000,000.00	2024-12-4	2030-11-22	
合计		1,491,180,788.52			

6. 关联方资产转让、债务重组情况

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	转让变电站	13,591,236.51	154,091,007.50
三峡电能有限公司	认购绿色能源混改股权投资基金份额		140,150,000.00
合计		13,591,236.51	294,241,007.50

7. 关键管理人员薪酬（单位：万元）

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	965.13	926.18

8. 关联方应收应付款项

（1）本公司应收关联方款项

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	重庆两江新区水土高新技术产业园建设投资有限公司	171,377,320.81	16,160,151.00	204,769,392.80	10,411,282.81
	重庆两江供电有限公司	18,027,359.05	2,646,658.28	18,571,891.96	1,504,506.53
	重庆市科尔科克新材料有限公司	6,984,777.46	349,238.87	4,180,051.17	209,002.56
	重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	5,636,024.98	281,801.25	4,715,388.88	235,769.44
	砺拓（山东）新能源科技有限公司	4,886,139.01	244,306.95		
	重庆两江新区置业发展有限公司	4,700,735.15	239,836.76	680,798.01	34,039.90
	浙江长龙山抽水蓄能有限公司	4,184,246.10	209,212.31		
	广东新巨能能源科技有限公司	3,847,745.82	192,387.29		
	重庆国恒电力有限公司	3,812,661.97	190,633.10	4,732,163.84	236,608.19
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	2,250,000.00	2,250,000.00	2,250,000.00	1,575,000.00
	重庆市东升铝业股份有限公司	2,017,234.81	201,723.48	3,255,734.81	205,881.55
	重庆两江新城城市运营管理有限公司	1,666,519.77	121,045.22	2,093,072.46	104,653.63
	中国长江电力股份有限公司	1,393,463.60	78,092.88	1,000,252.14	50,012.61
	重庆两江新区龙兴工业园建设投资有限公司	998,785.19	60,358.88	13,295,704.53	664,785.23
	三峡金沙江云川水电开发有限公司宁南白鹤滩电厂	764,080.17	38,204.01	764,080.17	38,204.01
	三峡金沙江云川水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	539,049.20	26,952.46	228,353.18	11,417.66
	重庆涪陵能源实业集团有限公司	535,717.53	26,785.88	3,190,512.27	159,525.61
	重庆两江新区鱼复工业园建设投资有限公司	356,872.63	17,843.63	200,000.00	40,000.00
	三峡金沙江云川水电开发有限公司禄劝乌东德电厂	325,685.69	16,284.28	319,467.46	15,973.37
	三峡金沙江云川水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	303,513.20	15,175.66	219,041.96	10,952.10
	重庆两江新区新太置业发展有限公司	210,999.02	128,849.31	6,924,779.47	409,938.63
	重庆两江新区新盛置业发展有限公司	116,878.22	5,843.91		
	重庆两江知寓投资管理有限公司	90,236.12	4,514.85	15,896.00	1,589.60
	重庆两江新区物业管理有限公司	51,927.03	2,596.35	48,199.80	2,409.99
	重庆涪纱纺织有限公司	8,009.64	400.48		
	重庆南涪铝业有限公司	4,370.26	218.51		

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
	湖北三峡富焊绿电供应链有限公司	4,312.06	215.60		
	重庆四合燃气有限公司	361.27	18.07		
	重庆祥龙天然气有限公司	18.30	0.92	101.67	5.08
	重庆两江新区新源置业发展有限公司	0.01		35,682.67	1,784.13
	重庆陕渝临港热电有限公司			114,000.00	5,700.00
	重庆龙冉能源科技有限公司			50,451.75	2,522.59
应收款项 融资					
	重庆国恒电力有限公司	40,156,130.22		28,554,913.40	
	赤壁长城炭素制品有限公司			4,805,972.10	
合同资产					
	中国长江电力股份有限公司	508,770.44	97,879.48	1,940,971.26	329,209.47
	三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	110,107.26	22,021.45	289,998.36	30,499.83
	三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	22,740.27	4,548.05	344,472.58	34,447.26
	三峡金沙江云川水电开发有限公司禄劝乌东德电厂			37,155.09	3,715.51
	重庆两江供电有限公司	11,998.95	4,799.58	11,998.95	2,399.79
	湖北咸丰朝阳寺电业有限责任公司	9,296.60	929.65		
	三峡电能有限公司	0.08		675,055.75	67,505.58
	三峡电能（湖北）有限公司			462,747.18	46,274.72
	重庆天泰能源集团有限公司			133,910.70	6,695.54
其他应收 款					
	重庆煜林光伏科技有限公司	38,373,451.65	3,837,345.17	38,373,451.65	1,918,672.58
	中国长江电力股份有限公司	3,561,632.51	178,081.63		
	鞍峡清洁能源有限公司	1,025,220.53	51,261.03		
	广东新巨能能源科技有限公司	356,249.80	17,812.49		
	三峡金沙江川云水电开发有限公司	322,361.22	16,118.06		
	重庆两江新区开发投资集团有限公司	275,000.00	275,000.00	275,000.00	275,000.00
	重庆两江新区龙兴工业园建设投资有限公司	132,000.00	17,300.00	132,000.00	8,900.00
	新疆宣力三电智慧供应链有限公司	107,143.47	5,357.17		
	新华水利控股集团有限公司	20,719.23	2,071.92	20,719.23	1,035.96

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
	重庆两江新区鱼复工业园建设投资有限公司	3,888.00	777.60	3,888.00	388.80
	重庆两江新区物业管理有限公司	1,000.00	400.00	4,000.00	1,300.00
	重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司			2,512,500.00	251,250.00
	重庆市翰俞建筑园林工程有限责任公司			984,651.83	984,651.83
	重庆两江新城城市运营管理有限公司			142,507.50	10,250.75
	重庆两江新区置业发展有限公司			39,000.00	7,800.00

（2）本公司应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款			
	重庆市涪陵临港经济区电力有限公司	50,000,000.00	
	重庆国恒电力有限公司	26,563,636.64	
	广东新巨能能源科技有限公司	9,825,773.17	3,721,402.47
	重庆青烟洞发电有限公司	1,038,850.48	
	重庆两江协同创新区建设投资发展有限公司	982,336.46	982,336.46
	长峡电能设计（西安）有限公司	771,669.81	
	重庆涪陵能源实业集团有限公司	587,939.29	
	内蒙古绿电钢联物流科技有限公司	480,000.00	480,000.00
	重庆市能祥企业后勤服务有限公司	286,967.94	
	重庆两江供电有限公司	111,899.36	55,379.82
	北京中水科水电科技开发有限公司	90,902.17	85,727.17
	郑州水工机械有限公司	83,936.27	83,936.27
	湖北三峡富烨绿电供应链有限公司	67,029.00	
	重庆涪纱纺织有限公司	43,163.18	
	荆州分布式能源有限公司	28,289.91	28,289.91
	重庆市翰俞建筑园林工程有限责任公司	20,295.00	91,906.00
	三峡高科信息技术有限责任公司	14,626.80	17,000.00
	重庆陕渝临港热电有限公司	14,266.60	
其他应付款			
	鞍峡清洁能源有限公司	140,166.28	
	广东新巨能能源科技有限公司	1,246,811.70	2,761,309.50
	砺拓（山东）新能源科技有限公司	1,750,000.00	1,470,000.00
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	280,000.00	280,000.00

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
	中国长江电力股份有限公司	70,707.20	77,533.67
	重庆公用站台设施投资开发(集团)有限公司	867.60	867.60
	重庆青烟洞发电有限公司	863,720.00	11,384.75
	三峡高科信息技术有限责任公司		38,985.75
预付账款			
	三峡国际招标有限责任公司	336,132.95	
	北京中水科水电科技开发有限公司	106,925.00	
	重庆两江供电有限公司	60,000.00	
	重庆天泰能源集团有限公司		300.00
合同负债			
	三峡金沙江川云水电开发有限公司永善溪洛渡电厂	79,251.66	
	三峡金沙江川云水电开发有限公司宜宾向家坝电厂	47,232.55	
	重庆龙冉能源科技有限公司	26,874.85	
	重庆三电能源科技有限公司	1,926.31	
	重庆南涪铝业有限公司		58,719.39
	重庆天彩铝业有限公司		294.71

十三、承诺及或有事项

（一）重要承诺事项

根据《重庆市新建居民住宅小区供配电设施建设管理办法（试行）》（渝府办发〔2013〕39 号）规定，新建居民住宅小区开发建设单位在向本公司供电企业申请项目正式用电时，须同时委托启动该小区供配电设施建设程序；按照上述规定建设的供配电设施，由开发建设单位与本公司供电企业签订移交协议，建成后资产移交给本公司供电企业，本公司供电企业不得以任何理由拒绝移交，移交后本公司供电企业负责供配电设施的运行、维护、抢修以及更新改造等服务，且应符合国家、行业的相关规定；如开发建设单位选择不将供配电设施移交给本公司供电企业的，供配电设施的后续运行、维护、抢修以及更新的责任由该小区业主承担。同时根据《中华人民共和国物权法》相关规定，居民住宅小区供配电设施属于业主共有。

根据《重庆市人民政府办公厅关于停止执行重庆市新建居民住宅小区供配电设施建设管理办法（试行）的通知》（渝府办发〔2016〕200 号）规定，对于已签订《新建居民住宅小区供配电设施建设委托合同》且缴纳第一笔建设费用的项目，继续按《试行办法》执行；已签订合同未缴纳第一笔建设费用的项目，可根据客户意愿选择不执行或继续执行《试行办法》；新建居民住宅小区供配电设施建设属于必须招标的应当招标，不属于必须招标范围和未达到规模标准的，发包方式由项目业主自行决定。对于符合建设标准且验收合格的供配电设施，

其中公用供配电设施（指业主共有部分）鼓励自愿移交供电企业，移交后由供电企业承担终身运行维护和改造责任；专用供配电设施的产权所有者可与供电企业协商确定移交事宜。未将供配电设施移交供电企业的，根据《重庆市物业管理条例》第六十七条和第七十一条规定，其维修、养护工作仍由供电企业承担。

综上所述，本公司不论是否享有居民住宅小区供配电设施的所有权，都需对其负有维护、抢修及更新改造等义务。

（二）资产负债表日存在的重要或有事项

1.未决诉讼或仲裁形成的或有事项及其财务影响

公司四级子公司重庆乌江电力有限公司背书转让的电子银行承兑汇票因承兑人未能到期兑付，已由持票人向其提起了行使票据追索权的诉讼，截止资产负债表日尚未判决，公司对该票据诉讼事项的预期损失计提了 595.00 万元的预计负债。

2.对外提供债务担保形成的或有事项及其财务影响

为关联方提供担保详见“本附注十二、关联方交易之关联担保情况”

3.开出保函、信用证

保函币种	金额
人民币	210,990,535.62

除存在上述或有事项外，截止 2024 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项

（一）利润分配情况

拟分配的利润或股利	以股权登记日的总股本扣减股份回购专用证券账户中持股数量为基数，每 10 股派发现金红利 0.40 元（含税）。
经审议批准宣告发放的利润或股利	无

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

十五、其他重要事项说明

（一）重要投资事项

1. 投资建设农网改造升级工程

根据国家发改委办公厅《关于重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司作为农网改造升级工程承贷主体的复函》（发改办能源[2014]3121 号），公司被批准为国家农网建设与改造工程的承贷主体，农网建设与改造工程纳入中央预算内投资，并享受农网中央资本金政策和重庆市上缴的 2 分钱农网还贷资金按投资比例返还，专项用于农网建设与改造工程贷款还本付息的政策。同时，万州区政府为支持公司的农网改造工作，同意从 2015 年开始每年暂安排公司农网改造专项补助资金 1,800.00 万元，期限 5 年。2015 年 3 月 10 日，根据重庆市万州区发展和改革委员会《关于新田、余家、长坪直供区农网改造有关情况的报告》，结合区政府《关于同意安排三峡水利农网改造专项补助资金的批复》（万州府[2015]19 号），万州区人民政府同意对直供区内农网改造短期内形成的费用增加适度调增专项补助资金，自 2015 年起调增区财政农网改造专项补助资金为每年 1,900.00 万元，期限 5 年。

按照国家农网改造升级工程的要求，为提高农村电网供电质量和供电能力，降低农村电网线损，消除农村用电安全隐患，促进农村用电量的快速增长，公司决定投资 84,830.00 万元分三年（2015-2017 年）实施农网改造升级工程。资金来源为中央预算内投资资金 20.00%，银行贷款资金 80.00%。上述投资事项业经公司于 2015 年 2 月 7 日召开的第七届董事会第十七次会议审议通过，并于 2015 年 3 月 6 日经公司 2015 年第一次临时股东大会审议通过。经公司第八届董事会第十三次会议及 2017 年第一次临时股东大会审议通过，公司农网改造升级工程总投资由 84,830.00 万元调增为 88,329.00 万元。经公司第九届董事会第四次会议通过，同意投资 2,250.00 万元实施农网改造升级工程 2019 年中央预算内投资计划。经公司第九届董事会第十三次会议通过，同意投资 5,000.00 万元实施农网改造升级工程 2020 年第一批中央预算内投资计划。经公司第九届董事会第十九次会议通过，同意投资 3,780.00 万元实施农网改造升级工程 2020 年第二批中央预算内投资计划。经公司第九届董事会第二十八次会议通过，同意投资 10,407.00 万元实施农网巩固提升工程 2021 年中央预算内投资计划。经公司第十届董事会第五次会议同意投资 3,700 万元实施农网改造升级工程 2022 年中央预算内投资计划。经公司第十届 31 次总经理办公会审议同意投资 2,500 万元实施 2023 年农网巩固提升工程项目建设。经公司第十届董事会第二十一次会议审议同意投资 7,338.00 万元实施 2024 年农网巩固提升工程项目建设，通过至此，公司农网改造升级工程计划投资总额 123,304 万元。

截至资产负债表日，本公司已累计收到万州区财政局下拨的公司承担的农村电网改造升级工程还贷资金共计 35,902.00 万元，专项用于公司农村电网改造升级工程项目建设还贷；已累计收到国家投入的农网升级改造中央基建预算内投资资金共计 21,319.00 万元；已累计收到区财政农网改造专项补助资金共计 9,500.00 万元；农网改造升级工程尚在进行中，已累计投入 109,827.73 万元，其中部分子项目已陆续达到预定可使用状态并预转固，累计预转固金额 108,717.05 万元。

2. 投资建设万州区城市功能恢复电网改造工程

根据重庆市移民局、市财政局和发展改革委以《关于下达三峡后续工作预算项目库 2018 年度项目的通知》（渝移发计字[2017]100 号），公司被批准为万州区城市功能恢复电网改造项目法人。享受三峡工程后续专项资金补助，为提升城市供电能力，减轻城市电网改造负担，同意公司投资 37,765.00 万元对原建设标准低、不能适应城市功能建设需要的电力设施进行改造，分三年（2018 年-2020 年）实施城市功能恢复电网改造工程，资金来源为：三峡后续专项资金不超过 17,536.00 万元，其余资金由公司自筹。该项投资业经公司第八届董事会第十六次会议审议通过。

截至资产负债表日，本公司已累计收到万州财政局下拨的城市功能恢复电网改造工程专项资金 8,000.00 万元，相关工程尚在进行中，已累计投入 24,524.91 万元，其中部分子项目已陆续达到预定可使用状态并预转固，累计预转固金额 24,390.85 万元。

3. 投资建设发发电厂（站）集中控制改造工程

为升级公司电力生产、调度运行方式，提高公司电网自动化、信息化和智能化水平，优化电力系统资源配置，增强公司发供电的可靠性和经济性，促进公司电力业务发展，公司决定投资 12,190.00 万元实施发发电厂（站）集中控制改造工程，该工程由电力调度和发电控制系统、通信网络、发发电厂（站）内设备设施、集中控制中心大楼和运维（检）站改造等构成，该工程将通过公司自有资金及银行贷款解决。该项投资业经公司第九届董事会第三次会议审议通过。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 9,964.04 万元，该工程建设 2024 年 1 月已完工建成。

4. 贵州武陵锰业油菜沟锰渣库扩建工程

为提高贵州武陵锰厂油菜沟渣库库容，满足贵州武陵锰厂继续生产堆存锰渣的基本要求，公司第十届董事会第二次会议同意投资 15,004.00 万元实施贵州武陵锰业油菜沟锰渣库扩建工程。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 9,686.92 万元，相关工程建设尚在进行中。

5. 龙兴赣锋分布式能源站项目

按照国家“碳达峰、碳中和”能源目标要求和能源产业发展方向，为落实公司“十四五”战略发展规划，积极拓展新业务空间，公司第十届董事会第四次会议同意公司全资子公司长兴电力通过下设的项目公司投资不超过 67,321.00 万元建设重庆龙兴赣锋能源站项目。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 5,378.72 万元。

6. 220 千伏新田输变电工程

为持续提高公司发供电能力和供电质量，夯实电力主业，支持综合能源等新业务发展，培育新的经济增长点，结合公司生产实际和年度工作总体安排，公司第十届董事会第二次会议审议通过《关于公司 2022 年度固定资产投资计划的议案》，同意公司投资 28,096 万元实施 220 千伏新田输变电工程。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 5,129.56 万元，相关工程建设尚在进行中。

7. 广西平果储能项目

按照国家双碳目标要求和能源产业发展方向，为落实公司“十四五”战略发展规划，加速公司在储能业务赛道的战略布局，公司第十届董事会第十次会议同意公司全资子公司重庆两江综合能源有限公司（以下简称“综合能源公司”）出资 11,000 万元在广西壮族自治区百色市平果市成立全资项目公司，并按照动态投资不超过 34,946 万元投资建设广西百色平果 103MW/206MWh 共享储能电站项目。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 23,395.05 万元，已全容量并网投产。

8. 本钢板材余气资源综合利用发电项目

为进一步加深与鞍钢集团有限公司合作，持续提升综合能源业务“优质大客户”端盈利能力，公司第十届董事会第十三次会议同意公司作为牵头方与鞍钢清洁能源有限公司（以下简称“鞍钢公司”，公司持有其 50%股份）以及中冶南方都市环保工程技术股份有限公司组建联合体参与鞍钢集团控股子公司本钢板材股份有限公司 2×135MW 余气资源综合利用发电项目 BOT 总包工程投标。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 33,876.89 万元，相关工程建设尚在进行中。

9. 重庆涪陵白涛燃机热电联产项目

为进一步提高公司网内电源发电能力以及供电保障能力，持续巩固发展公司基本盘，贯彻落实公司“打造以配售电为基础的一流综合能源上市公司”战略发展目标，公司第十届董事会第五次会议同意公司下属两个全资子公司聚龙电力与综合能源公司共同出资 2.6 亿元设立项目公司（聚龙电力持股 70%、综合能源公司持股 30%），并投资不超过 12.77 亿元建设重庆涪陵白涛化工园区热电联产项目。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 55,545.51 万元，相关工程建设尚在进行中。

10. 巫溪县农光互补光伏发电项目

为践行公司“差异化开拓新能源业务”发展战略，获取重庆市新能源资源，公司第十届第 44 次总经理办公会议同意对全资子公司重庆拓峰光伏发电有限公司增资 3,500 万元，并由其按照动态总投资不超过 14,291 万元投资实施重庆巫溪长桂一期 36MW 农光互补光伏发电项目。因该项目在实施过程中土地流转规模减少，公司第十届第 109 次总经理办公会同意本项目建设规模调整为 30.2MWp，建设金额调整为动态含税总投资不超过 11,747.04 万元。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 10,420.81 万元，该项目已全容量并网投产。

11. 两江新区龙盛独立储能二期电站项目

为进一步增加公司储能业务规模，提高行业竞争力，公司第十届第 82 次总经理办公会同意综合能源公司以动态总投资不超过 9,907.66 万元实施两江龙盛储能电站（二期）50 兆瓦/100 兆瓦时项目。

截至资产负债表日，该项目累计完成投资 7,792.73 万元，已全容量并网投产。

（二）分部信息

1. 报告分部的确定依据与会计政策

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- （1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- （2）管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- （3）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。

本公司以经营分部为基础确定报告分部，满足下列条件之一的经营分部确定为报告分部：

（1）该经营分部的分部收入占所有分部收入合计的 10%或者以上；

该分部的分部利润（亏损）的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的 10%或者以上。

按上述会计政策确定的报告分部的经营分部的对外交易收入合计额占合并总收入的比重未达到 75%时，增加报告分部的数量，按下述规定将其他未作为报告分部的经营分部纳入报告分部的范围，直到该比重达到 75%：

（1）将管理层认为披露该经营分部信息对会计信息使用者有用的经营分部确定为报告分部；

（2）将该经营分部与一个或一个以上的具有相似经济特征、满足经营分部合并条件的其他经营分部合并，作为一个报告分部。

分部间转移价格参照市场价格确定，与各分部共同使用的资产、相关的费用按照收入比例在不同的分部之间分配。

2. 报告分部的财务信息

金额单位：万元

项目	期末余额/本期发生额				
	电力板块	综合能源	其他板块	抵销	合计
一.营业收入	699,606.67	157,766.80	214,227.27	-39,438.79	1,032,161.95
其中：主营业务收入	695,630.33	157,738.50	212,131.99	-37,956.35	1,027,544.47
二.营业费用	664,985.36	147,456.84	226,222.78	-35,744.84	1,002,920.14
其中：主营业务成本	622,642.46	138,085.80	196,089.76	-34,675.93	922,142.09
三.对联营和合营企业的投资收益	7,222.23	330.53	479.05	-0.80	8,031.01
四.信用减值损失	1,459.83	-210.69	-10,170.57	-2,172.67	-11,094.10
五.资产减值损失		-189.83	-9.83	-3,866.86	-4,066.52
六.利润总额（亏损）	65,694.10	10,816.90	4,013.79	-44,440.07	36,084.72
七.所得税费用	8,261.91	1,863.34	-1,266.29	-1,207.73	7,651.23
八.净利润（亏损）	57,432.19	8,953.56	5,280.09	-43,232.35	28,433.49
九.资产总额	2,503,305.80	457,734.72	1,328,432.44	-1,769,320.16	2,520,152.80
十.负债总额	1,031,619.18	306,677.36	605,950.18	-548,874.45	1,395,372.27

十六、母公司财务报表主要项目注释

注释1. 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	574,333.13	270,043.25
1—2 年		10,000.00
2—3 年	10,000.00	
5 年以上	165,563.17	165,563.17
小计	749,896.30	445,606.42
减：坏账准备	245,514.32	180,065.33
合计	504,381.98	265,541.09

2. 按坏账准备计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的应收账款	51,825.78	6.91	51,825.78	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	698,070.52	93.09	193,688.54	27.75	504,381.98
其中：账龄组合	698,070.52	93.09	193,688.54	27.75	504,381.98
合计	749,896.30	100.00	245,514.32	32.74	504,381.98

续：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备的应收账款					
按组合计提坏账准备的应收账款	445,606.42	100.00	180,065.33	40.41	265,541.09
其中：账龄组合	445,606.42	100.00	180,065.33	40.41	265,541.09
合计	445,606.42	100.00	180,065.33	40.41	265,541.09

3. 单项计提坏账准备的应收账款情况

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
四川源田现代节水有限责任	51,825.78	51,825.78	100.00	对该公司的长投已减

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
公司				记至零，没有明确的清收计划、且在可预见的未来期间难以收回，以本公司对该公司持股比例计算的享有该公司净资产份额为限计提坏账准备
合计	51,825.78	51,825.78	100.00	

4. 按组合计提坏账准备的应收账款

（1）账龄组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	522,507.35	26,125.37	5.00
2—3 年	10,000.00	2,000.00	20.00
5 年以上	165,563.17	165,563.17	100.00
合计	698,070.52	193,688.54	

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		49,234.49			2,591.29	51,825.78
按组合计提预期信用损失的应收账款	180,065.33	16,214.50			-2,591.29	193,688.54
其中：组合 1：账龄组合	180,065.33	16,214.50			-2,591.29	193,688.54
合计	180,065.33	65,448.99				245,514.32

6. 本期无实际核销的应收账款。

7. 按欠款方归集的期末余额前五名应收账款

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	已计提应收账款和合同资产坏账准备余额
四川源田现代节水有限责任公司	51,825.78		51,825.78	6.91	51,825.78
宣恩物资公司	21,600.00		21,600.00	2.88	21,600.00
重庆三峡水利供电有限公司	21,166.80		21,166.80	2.82	1,058.34

单位名称	应收账款期 末余额	合同资产 期末余额	应收账款和合同 资产期末余额	占应收账款和合 同资产期末余额 合计数的比例(%)	已计提应收账 款和合同资产 坏账准备余额
巫溪白鹿纸厂	15,000.00		15,000.00	2.00	15,000.00
巫山矿业物资公司	15,000.00		15,000.00	2.00	15,000.00
合计	124,592.58		124,592.58	16.61	104,484.12

注释2. 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收股利	328,988,000.00	388,239,422.25
其他应收款	2,260,484,446.41	3,291,145,997.62
合计	2,589,472,446.41	3,679,385,419.87

（一）应收股利

被投资单位	期末余额	期初余额
重庆三峡水利电力建设有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00
重庆长电联合能源有限责任公司	245,000,000.00	307,239,422.25
重庆两江长兴电力有限公司	8,000,000.00	51,000,000.00
重庆三峡水利电力集团万州有限公司	45,000,000.00	
重庆万州区电力设计事务所	988,000.00	
合计	328,988,000.00	388,239,422.25

（二）其他应收款

1. 按账龄披露其他应收款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	2,279,203,378.07	3,333,246,203.69
1—2 年	1,794,540.38	728,669.50
2—3 年	194,052.50	
3—4 年		17,374,508.00
4—5 年	17,374,508.00	12,930,000.00
5 年以上	126,090,665.16	115,113,166.92
小计	2,424,657,144.11	3,479,392,548.11
减：坏账准备	164,172,697.70	188,246,550.49
合计	2,260,484,446.41	3,291,145,997.62

2. 按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
往来款	2,424,339,752.26	3,478,547,146.57

款项性质	期末余额	期初余额
保证金及押金		500,000.00
其他	317,391.85	345,401.54
小计	2,424,657,144.11	3,479,392,548.11
减：坏账准备	164,172,697.70	188,246,550.49
合计	2,260,484,446.41	3,291,145,997.62

3. 按坏账准备计提方法分类披露

种类	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提预期信用损失的其他应收款	136,633,981.41	5.64	125,091,398.00	91.55	11,542,583.41
按组合计提预期信用损失的其他应收款	2,288,023,162.70	94.36	39,081,299.70	1.71	2,248,941,863.00
其中：组合 1：账龄组合	649,456,652.55	0.36	39,081,299.70	6.02	610,375,352.85
组合 2：关联方组合	1,638,566,510.15	94.00			1,638,566,510.15
合计	2,424,657,144.11	100.00	164,172,697.70	6.77	2,260,484,446.41

续：

种类	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提预期信用损失的其他应收款	136,633,981.41	3.93	123,352,830.69	90.28	13,281,150.72
按组合计提预期信用损失的其他应收款	3,342,758,566.70	96.07	64,893,719.80	1.94	3,277,864,846.90
其中：组合 1：账龄组合	1,130,255,549.68	32.48	64,893,719.80	5.74	1,065,361,829.88
组合 2：关联方组合	2,212,503,017.02	63.59			2,212,503,017.02
合计	3,479,392,548.11	100.00	188,246,550.49	5.41	3,291,145,997.62

4. 单项计提坏账准备的其他应收款情况

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
重庆市万州区供热有限公司	131,072,727.73	119,530,144.32	91.19	对该公司的长投已减记至零，没有明确的清收计划、且在可预见的未来期间难以收回，以本

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
				公司对该公司持股比例计算的享有该公司净资产份额为限计提坏账准备
四川源田现代节水有限责任公司	5,561,253.68	5,561,253.68	100.00	对该公司的长投已减记至零，没有明确的清收计划、且在可预见的未来期间难以收回，以本公司对该公司持股比例计算的享有该公司净资产份额为限计提坏账准备
合计	136,633,981.41	125,091,398.00	91.55	

5. 按组合计提坏账准备的其他应收款

（1）账龄组合

账龄	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	640,636,867.92	32,031,843.41	5.00
1—2 年	1,794,540.38	179,454.04	10.00
2—3 年	194,052.50	38,810.50	20.00
5 年以上	6,831,191.75	6,831,191.75	100.00
合计	649,456,652.55	39,081,299.70	

6. 其他应收款坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初余额	64,893,719.80		123,352,830.69	188,246,550.49
本期计提			1,738,567.31	1,738,567.31
本期转回	23,865,348.34			23,865,348.34
本期核销	1,947,071.76			1,947,071.76
期末余额	39,081,299.70		125,091,398.00	164,172,697.70

7. 本期实际核销的其他应收款

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,947,071.76

其中重要的其他应收款核销情况如下：

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否由关联交易产生
重庆市万州区天利工贸有限公司	往来款	1,738,076.67	重庆市万州区天利工贸有限公司于 2009 年 12 月 7 日吊销	董事会	否
合计		1,738,076.67			

8. 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款

单位名称	期末余额	占期末余额的比例 (%)	已计提坏账准备
重庆三峡水利电力集团万州有限公司	597,311,765.82	24.63	620,000.00
重庆乌江正阳供电有限公司	300,000,000.00	12.37	
重庆三峡水利电力投资有限公司	298,173,479.51	12.30	14,908,673.98
重庆乌江电力有限公司	230,492,509.44	9.51	
重庆锰都工贸有限公司	190,000,000.00	7.84	
合计	1,615,977,754.77	66.65	15,528,673.98

注释3. 长期股权投资

款项性质	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	9,885,617,024.54	83,050,000.00	9,802,567,024.54	9,244,307,024.54	83,050,000.00	9,161,257,024.54
对联营、合营企业投资	194,927,690.66		194,927,690.66	153,500,970.45		153,500,970.45
合计	10,080,544,715.20	83,050,000.00	9,997,494,715.20	9,397,807,994.99	83,050,000.00	9,314,757,994.99

1. 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
重庆三峡水利电力投资有限公司	607,498,845.98			607,498,845.98		
重庆万州区电力设计事务所	300,000.00			300,000.00		
重庆三峡水利建设有限公司	20,000,000.00		20,000,000.00			
巫溪县后溪河水电开发有限公司	565,633,000.00		565,633,000.00			
四川源田现代节水有限责任公司	32,740,000.00			32,740,000.00		32,740,000.00
重庆长电联合能源有限责任公司	5,536,673,707.00	766,693,516.98		6,303,367,223.98		

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
重庆两江长兴电力 有限公司	1,188,996,800.00	600,000,000.00	766,693,516.98	1,022,303,283.02		
重庆两江综合能源 服务有限公司	499,484,343.00			499,484,343.00		
重庆三峡绿动能源 有限公司	200,000,000.00			200,000,000.00		
重庆三峡水利电力 集团万州有限公司	524,130,328.56	585,633,000.00		1,109,763,328.56		50,310,000.00
本溪渝能热电有限 公司	68,850,000.00	41,310,000.00		110,160,000.00		
合计	9,244,307,024.54	1,993,636,516.98	1,352,326,516.98	9,885,617,024.54		83,050,000.00

2. 对联营、合营企业投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动			
		追加投资	减少 投资	权益法确认的投 资损益	其他综合收 益调整
一. 合营企业					
鞍峡清洁能源有限公司	59,640,790.35	40,000,000.00		168,604.03	
小计	59,640,790.35	40,000,000.00		168,604.03	
二. 联营企业					
重庆公用站台设施投资开 发(集团)有限公司	41,738,568.42			1,573,938.49	
四川川能智网实业有限公 司	52,121,611.68			4,513,142.60	-2,316.58
小计	93,860,180.10			6,087,081.09	-2,316.58
合计	153,500,970.45	40,000,000.00		6,255,685.12	-2,316.58

续：

被投资单位	本期增减变动				期末余额
	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	
一. 合营企业					
鞍峡清洁能源有限公司					99,809,394.38
小计					99,809,394.38
二. 联营企业					
重庆公用站台设施投资开发 (集团)有限公司		1,700,000.00			41,612,506.91
四川川能智网实业有限公司	74,597.44	3,201,245.77			53,505,789.37

被投资单位	本期增减变动				期末余额
	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	
小计	74,597.44	4,901,245.77			95,118,296.28
合计	74,597.44	4,901,245.77			194,927,690.66

注释4. 营业收入及营业成本

1. 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,169,903,556.89	1,072,824,994.09	910,774,449.15	822,300,799.80
其他业务	2,582,665.97	2,372,064.84	2,230,049.98	1,732,835.77
合计	1,172,486,222.86	1,075,197,058.93	913,004,499.13	824,033,635.57

注释5. 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	6,255,685.12	4,571,498.07
成本法核算的长期股权投资收益	298,988,000.00	358,239,422.25
处置长期股权投资产生的投资收益		-1,296,092.99
交易性金融资产持有期间的投资收益	9,318,530.58	3,598,024.32
处置交易性金融资产取得的投资收益	5,537.93	3,485,805.51
合计	314,567,753.63	368,598,657.16

十七、补充资料

（一）当期非经常性损益明细表

项目	金额
非流动资产处置损益	26,817,884.28
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）	30,650,464.43
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	4,344,084.26
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、交易性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、交易性金融负债、债权投资和其他债权投资取得的投资收益	9,736,654.66
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	6,957,912.23
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,930,811.17
其他符合非经常性损益定义的损益项目	423,409.37
减：所得税影响额	9,962,565.87

项目	金额
少数股东权益影响额（税后）	-1,807,347.24
合计	74,706,001.77

注：依据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号-非经常性损益（2023 年修订）》（证监会公告[2023]65 号）规定，公司收取的固定返还比例的农网还贷资金属于与正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助，为经常性损益。本公司 2024 年度计入当期损益农网还贷资金政府补助金额为 57,247,851.28 元，2023 年度为 55,458,914.73 元。

（二）净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均 净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.78	0.16	0.16
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.11	0.12	0.12

重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司
（公章）
二〇二五年四月二十三日



统一社会信用代码

91110108590676050Q

营业执照

(副本)(7-1)



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

名称 大华会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 梁春

出资额 1500 万元

成立日期 2012 年 02 月 09 日

主要经营场所 北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼
1101

经营范围 审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务；无（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

此件仅用于业务报告专用，复印无效。

登记机关



2024 年 12 月 02 日



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

此件仅用于业务报
告专用，复印无效。

证书序号：0000093

说明

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

发证机关：



北京市财政局

二〇一七年十月七日

中华人民共和国财政部制

李洪仪

姓 Full name 男 Sex 1973-09-30 Date of birth 北京普华永会计师事务所 Working unit 230805197309301013 Identity card No.

出生日期 工作单位 身份证号码




李洪仪的年检二维码.png

记
tration

各，继续有效一年。
d for another year after



2012.2.15 2013年4月16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
2012年12月25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
2012年12月25日

证书编号: 110002590006
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: 2004-12-01
Date of Issuance

姓名 Full name 张玥芳
性别 Sex 女
出生日期 Date of birth 1991-02-15
工作单位 Working unit 大华会计师事务所(特殊普通合伙)
身份证号码 Identity card No. 131102199102154422



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.

年 月 日
y m d

证书编号: 110101481517
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: 2024 年 07 月 31 日
Date of Issuance y m d