

南方电网电力科技股份有限公司

审计报告及财务报表

二〇二五年度

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，  
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台（<http://acc.mof.gov.cn>）”进行查验。  
报告编码：沪26PJLQTHVL



# 南方电网电力科技股份有限公司

## 审计报告及财务报表

(2025年01月01日至2025年12月31日止)

	目录	页次
一、	审计报告	1-6
二、	财务报表	
	合并资产负债表和母公司资产负债表	1-4
	合并利润表和母公司利润表	5-6
	合并现金流量表和母公司现金流量表	7-8
	合并所有者权益变动表和母公司所有者权益变动表	9-12
	财务报表附注	1-146





## 审计报告

信会师报字[2026]第 ZM10497 号

南方电网电力科技股份有限公司全体股东：

### 一、 审计意见

我们审计了南方电网电力科技股份有限公司（以下简称南网科技）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者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，公允反映了南网科技 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

### 二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于南网科技，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。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。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：



关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<b>(一) 营业收入的确认</b>	
<p>事项描述：</p> <p>参见本报告“附注三、(二十四)收入”和“附注五、(三十九)营业收入和营业成本”所述。南网科技公司确认营业收入 36.85 亿元。由于营业收入是南网科技公司关键业绩指标之一，可能存在南方电网电力科技股份有限公司管理层(以下简称“管理层”)通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险，因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。</p>	<p>我们针对营业收入确认执行的主要审计程序包括，但不限于：</p> <p>(1) 基于收入确认存在舞弊风险的假定，评价哪些类型的收入、收入交易或认定导致舞弊风险；</p> <p>(2) 了解、评价和测试管理层与收入确认相关的关键内部控制的设计合理性和运行有效性；</p> <p>(3) 对营业收入实施分析性程序，与南网科技公司历史同期、同行业的毛利率进行对比，对各年度销售收入波动进行分析，复核毛利率变动及营业收入增长的合理性；</p> <p>(4) 对于产品销售收入，抽样检查与产品销售收入相关的销售合同、销售发票、签收单、验收单等资料，评估收入确认的真实性；针对资产负债表日前后确认的销售收入执行截止性测试，核对客户验收单等支持性文件，评估收入确认的完整性；对本报告期重大客户进行访谈，评估交易合理性。</p> <p>(5) 对于储能电站建设业务，检查销售合同、验收情况、销售发票、对重大项目现场走访，评估收入确认真实性。</p> <p>(6) 对主要客户的交易和往来余额实施函证程序。</p>
<b>(二) 应收款项减值</b>	
<p>参见本报告“附注三、(十)金融工具”和“附注五、(四)应收账款”所述。公司应收账款账面余额达 73,675.32 万元，坏账准备 8,122.12 万元。管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项应收账款或应收账款组合为</p>	<p>我们针对应收款项确认执行的主要审计程序包括，但不限于：</p> <p>(1) 对南网科技应收账款管理相关内部控制的设计合理性和运行有效性进行评估和测试。</p> <p>(2) 分析南网科技应收账款坏账准备会计估计的合理性，包括确定应收账款组合的依据、单独计提坏账准备的判断等。</p> <p>(3) 通过考虑历史上同类应收款项组合的实际</p>



<p>基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层综合考虑可收回性，识别已发生减值的项目和客观证据、评估预期未来可获取的现金流量，涉及管理层运用重大会计估计和判断。因此，我们将应收账款的可收回性认定为关键审计事项。</p>	<p>坏账发生金额及情况、客户信用和市场条件等因素，结合预期信用损失率及账龄分析，测试管理层坏账准备计提的合理性及准确性。</p> <p>(4) 对大额应收账款的可收回性进行评估，特别是 3 年以上未收回的大额应收款项，通过对客户背景、经营状况、诉讼情况进行调查，询问对应业务人员，实施函证与期后回款情况检查，评价应收账款未收回的原因，进一步评价管理层对坏账准备计提的合理性和充分性。</p>
---	--

#### 四、 其他信息

南网科技管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括南网科技 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

#### 五、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估南网科技的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。



治理层负责监督南网科技的财务报告过程。

## 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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）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。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对南网科技持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致南网科技不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、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。

（六）就南网科技中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺



陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

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



(此页无正文，为《南方电网电力科技股份有限公司 2025 年度  
财务报表审计报告》签字盖章页)



中国注册会计师：

姜干

(项目合伙人)



中国注册会计师：

刘兴炎



中国·上海

二〇二六年三月二十七日





南方电网电力科技股份有限公司

合并资产负债表

2025年12月31日

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)




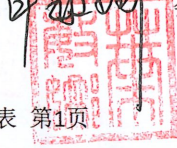
资产	附注五	期末余额	上年年末余额
流动资产			
货币资金	(一)	1,179,827,546.65	1,717,401,941.85
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	(二)	1,002,148,800.00	700,610,100.00
衍生金融资产			
应收票据	(三)	34,216,625.28	4,104,467.20
应收账款	(四)	655,531,967.90	511,133,964.24
应收款项融资	(五)	98,715,871.90	37,317,017.14
预付款项	(六)	18,166,481.31	10,045,434.59
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(七)	11,204,348.06	12,593,680.29
买入返售金融资产			
存货	(八)	809,556,045.35	798,510,340.05
其中: 数据资源			
合同资产	(九)	17,396,364.13	54,653,641.33
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(十)	435,055,217.30	7,962,990.65
流动资产合计		4,261,819,267.88	3,854,333,577.34
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	(十一)	181,653,853.67	174,896,327.97
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	(十二)	4,479,300.00	962,800.00
投资性房地产	(十三)	8,769,141.25	9,934,105.37
固定资产	(十四)	295,760,203.43	285,340,255.50
在建工程	(十五)	1,892,840.53	4,622,689.01
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十六)	83,399,928.89	92,614,369.34
无形资产	(十七)	127,929,064.49	122,264,784.88
其中: 数据资源			
开发支出			
其中: 数据资源			
商誉	(十八)	23,238,940.85	23,238,940.85
长期待摊费用	(十九)	29,015,768.71	38,441,364.34
递延所得税资产	(二十)	42,280,350.78	40,112,183.30
其他非流动资产	(二十一)	65,754,844.10	63,324,215.42
非流动资产合计		864,174,236.70	855,752,035.98
资产总计		5,125,993,504.58	4,710,085,613.32

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:


主管会计工作负责人:

会计机构负责人:






南方电网电力科技股份有限公司  
合并资产负债表（续）  
2025年12月31日  
（除特别注明外，金额单位均为人民币元）



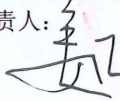

负债和所有者权益	附注五	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款：			
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	（二十三）	841,515,735.87	786,693,237.55
预收款项			
合同负债	（二十四）	699,277,982.30	637,282,837.38
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	（二十五）	23,785,498.08	19,618,562.87
应交税费	（二十六）	53,409,113.86	32,259,399.78
其他应付款	（二十七）	19,756,459.28	9,857,176.35
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	（二十八）	31,863,919.14	22,078,738.56
其他流动负债	（二十九）	4,852,553.56	8,463,913.35
流动负债合计		1,674,461,262.09	1,516,253,865.84
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	（三十）	54,676,163.39	72,165,933.55
长期应付款	（三十一）	1,208,875.75	
长期应付职工薪酬			
预计负债	（三十二）	35,587,581.78	42,611,363.52
递延收益	（三十三）	13,658,104.96	17,813,994.44
递延所得税负债	（二十）	41,629,735.54	35,803,672.09
其他非流动负债			
非流动负债合计		146,760,461.42	168,394,963.60
负债合计		1,821,221,723.51	1,684,648,829.44
所有者权益：			
股本	（三十四）	564,700,000.00	564,700,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	（三十五）	1,715,456,373.46	1,714,799,862.59
减：库存股			
其他综合收益	（三十六）	68,165.01	
专项储备			
盈余公积	（三十七）	131,098,913.76	98,517,789.84
一般风险准备			
未分配利润	（三十八）	848,941,939.19	610,329,151.23
归属于母公司所有者权益合计		3,260,265,391.42	2,988,346,803.66
少数股东权益		44,506,389.65	37,089,980.22
所有者权益合计		3,304,771,781.07	3,025,436,783.88
负债和所有者权益总计		5,125,993,504.58	4,710,085,613.32

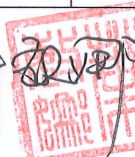
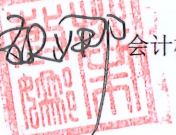
后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

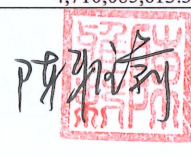
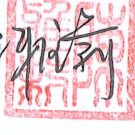
公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





南方电网电力科技股份有限公司  
母公司资产负债表  
2025年12月31日  
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资产	附注十七	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金		995,789,594.68	1,616,381,796.80
交易性金融资产		1,002,148,800.00	700,610,100.00
衍生金融资产			
应收票据		34,216,625.28	1,205,849.53
应收账款	(一)	510,737,500.20	430,743,166.56
应收款项融资		91,525,381.90	31,158,405.89
预付款项		11,006,178.37	9,295,492.73
其他应收款	(二)	22,305,801.22	23,020,357.84
存货		648,089,106.88	701,184,089.82
其中: 数据资源			
合同资产		15,110,085.63	51,619,753.37
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		320,917,819.46	
流动资产合计		3,651,846,893.62	3,565,219,012.54
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	(三)	537,951,610.72	531,194,085.02
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		4,479,300.00	962,800.00
投资性房地产		3,571,441.99	4,359,939.16
固定资产		178,332,637.99	181,369,207.76
在建工程		1,892,840.53	4,047,467.77
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		53,480,719.56	64,973,397.50
无形资产		103,044,635.80	96,890,890.35
其中: 数据资源			
开发支出			
其中: 数据资源			
商誉			
长期待摊费用		19,840,118.10	29,004,074.58
递延所得税资产		34,223,650.26	33,695,717.84
其他非流动资产		65,754,844.10	63,324,215.42
非流动资产合计		1,002,571,799.05	1,009,821,795.40
资产总计		4,654,418,692.67	4,575,040,807.94

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:





南方电网电力科技股份有限公司

母公司资产负债表（续）

2025年12月31日

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和所有者权益	附注十七	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		768,103,599.76	729,587,857.26
预收款项			
合同负债		571,119,354.78	556,616,970.29
应付职工薪酬		20,872,385.84	17,903,915.10
应交税费		45,906,838.46	28,565,140.31
其他应付款		39,293,119.46	190,852,184.25
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		26,466,239.40	18,875,208.34
其他流动负债		4,204,314.94	7,192,915.44
流动负债合计		1,475,965,852.64	1,549,594,190.99
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		30,019,570.80	48,434,894.25
长期应付款		658,875.75	
长期应付职工薪酬			
预计负债		35,587,581.78	42,611,363.52
递延收益		13,658,104.96	17,813,994.44
递延所得税负债		28,704,926.08	23,652,999.20
其他非流动负债			
非流动负债合计		108,629,059.37	132,513,251.41
负债合计		1,584,594,912.01	1,682,107,442.40
所有者权益：			
股本		564,700,000.00	564,700,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,715,456,373.46	1,714,799,862.59
减：库存股			
其他综合收益		68,165.01	
专项储备			
盈余公积		131,098,913.76	98,517,789.84
未分配利润		658,500,328.43	514,915,713.11
所有者权益合计		3,069,823,780.66	2,892,933,365.54
负债和所有者权益总计		4,654,418,692.67	4,575,040,807.94

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

姜玉龙

叶志勇

陈永新





南方电网电力科技股份有限公司  
合并利润表  
2025 年度  
(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	(三十九)	3,684,742,958.03	3,013,539,753.25
其中: 营业收入	(三十九)	3,684,742,958.03	3,013,539,753.25
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,236,379,648.91	2,625,579,473.70
其中: 营业成本	(三十九)	2,587,101,876.04	2,084,513,821.69
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	(四十)	16,507,745.56	12,384,075.28
销售费用	(四十一)	109,924,921.82	104,080,133.44
管理费用	(四十二)	244,677,925.36	217,808,719.81
研发费用	(四十三)	278,802,690.81	222,728,640.95
财务费用	(四十四)	-635,510.68	-15,935,917.47
其中: 利息费用		3,149,698.90	3,260,527.73
利息收入		5,021,150.16	20,433,941.06
加: 其他收益	(四十五)	9,982,833.35	6,904,911.21
投资收益 (损失以“-”号填列)	(四十六)	36,722,099.12	22,672,578.55
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		13,743,020.78	6,302,637.82
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益 (损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益 (损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)	(四十七)	548,200.00	572,900.00
信用减值损失 (损失以“-”号填列)	(四十八)	-23,343,570.13	-5,097,229.23
资产减值损失 (损失以“-”号填列)	(四十九)	-2,154,455.70	-2,618,471.13
资产处置收益 (损失以“-”号填列)	(五十)		478,469.57
三、营业利润 (亏损以“-”号填列)		470,118,415.76	410,873,438.52
加: 营业外收入	(五十一)	447,328.39	1,573,154.59
减: 营业外支出	(五十二)	1,597,234.18	2,091,920.52
四、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		468,968,509.97	410,354,672.59
减: 所得税费用	(五十三)	40,712,688.66	39,810,332.16
五、净利润 (净亏损以“-”号填列)		428,255,821.31	370,544,340.43
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		428,255,821.31	370,544,340.43
2. 终止经营净利润 (净亏损以“-”号填列)			
(二) 按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润 (净亏损以“-”号填列)		420,839,411.88	365,046,428.30
2. 少数股东损益 (净亏损以“-”号填列)		7,416,409.43	5,497,912.13
六、其他综合收益的税后净额		68,165.01	
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		68,165.01	
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		68,165.01	
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		68,165.01	
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		428,323,986.32	370,544,340.43
归属于母公司所有者的综合收益总额		420,907,576.89	365,046,428.30
归属于少数股东的综合收益总额		7,416,409.43	5,497,912.13
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益 (元/股)	(五十四)	0.75	0.65
(二) 稀释每股收益 (元/股)	(五十四)	0.75	0.65

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:





南方电网电力科技股份有限公司

母公司利润表

2025 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注十七	本期金额	上期金额
一、营业收入	(四)	3,232,396,011.75	2,599,432,594.60
减: 营业成本	(四)	2,360,495,421.77	1,837,922,192.16
税金及附加		14,964,811.72	10,431,517.36
销售费用		90,331,811.91	88,618,546.90
管理费用		183,551,791.51	163,506,862.71
研发费用		244,635,084.26	196,684,257.72
财务费用		-693,771.31	-14,579,878.53
其中: 利息费用		2,278,792.92	2,686,872.19
利息收入		4,095,282.26	18,432,412.51
加: 其他收益	(五)	8,947,010.88	6,020,321.68
投资收益 (损失以“-”号填列)		27,463,828.16	22,672,578.55
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		6,032,849.82	6,302,637.82
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)		548,200.00	572,900.00
信用减值损失 (损失以“-”号填列)		-21,093,560.73	-7,269,647.21
资产减值损失 (损失以“-”号填列)		-1,206,130.82	-2,991,046.82
资产处置收益 (损失以“-”号填列)			
二、营业利润 (亏损以“-”号填列)		353,770,209.38	335,854,202.48
加: 营业外收入		113,102.25	945,597.12
减: 营业外支出		1,054,432.72	2,057,023.49
三、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		352,828,878.91	334,742,776.11
减: 所得税费用		27,017,639.67	30,605,881.04
四、净利润 (净亏损以“-”号填列)		325,811,239.24	304,136,895.07
(一) 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		325,811,239.24	304,136,895.07
(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		68,165.01	
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		68,165.01	
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		68,165.01	
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		325,879,404.25	304,136,895.07
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益 (元/股)			
(二) 稀释每股收益 (元/股)			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

主管会计工作负责人:

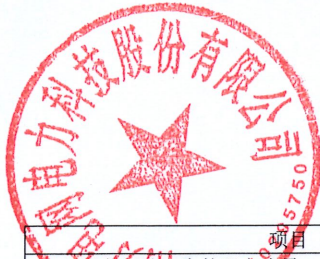
会计师事务所负责人:

*(Handwritten signature)*

*(Handwritten signature)*

*(Handwritten signature)*





南方电网电力科技股份有限公司  
合并现金流量表  
2025年度  
(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
经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,037,140,508.35	3,044,044,232.24
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		6,455,596.62	
收到其他与经营活动有关的现金	(五十五)	98,575,056.02	92,826,740.09
经营活动现金流入小计		4,142,171,160.99	3,136,870,972.33
购买商品、接受劳务支付的现金		2,703,425,878.05	1,931,898,032.04
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		480,510,029.75	429,985,335.71
支付的各项税费		162,602,119.80	164,610,432.94
支付其他与经营活动有关的现金	(五十五)	310,876,829.69	242,245,002.31
经营活动现金流出小计		3,657,414,857.29	2,768,738,803.00
经营活动产生的现金流量净额		484,756,303.70	368,132,169.33
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		830,000,000.00	300,000,000.00
取得投资收益收到的现金		15,313,478.34	16,369,940.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			249,057.19
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		845,313,478.34	316,618,997.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		129,996,296.22	180,411,913.05
投资支付的现金		1,544,507,000.00	801,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,674,503,296.22	981,411,913.05
投资活动产生的现金流量净额		-829,189,817.88	-664,792,915.13
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金			9,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			9,000,000.00
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			9,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		149,645,500.00	175,057,000.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	(五十五)	35,509,001.74	33,819,134.95
筹资活动现金流出小计		185,154,501.74	208,876,134.95
筹资活动产生的现金流量净额		-185,154,501.74	-199,876,134.95
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		-529,588,015.92	-496,536,880.75
加：期初现金及现金等价物余额		1,705,424,153.42	2,201,961,034.17
六、期末现金及现金等价物余额		1,175,836,137.50	1,705,424,153.42

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：\_\_\_\_\_

主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_

会计机构负责人：\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 海安

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_





南方电网电力科技股份有限公司

母公司现金流量表

2025 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注十七	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,479,827,686.69	2,602,401,008.81
收到的税费返还		1,891,658.04	
收到其他与经营活动有关的现金		70,392,201.34	250,729,150.76
经营活动现金流入小计		3,552,111,546.07	2,853,130,159.57
购买商品、接受劳务支付的现金		2,451,165,715.61	1,765,197,447.70
支付给职工以及为职工支付的现金		324,832,366.14	291,691,998.29
支付的各项税费		140,047,313.78	135,768,961.22
支付其他与经营活动有关的现金		413,085,135.25	191,034,551.66
经营活动现金流出小计		3,329,130,530.78	2,383,692,958.87
经营活动产生的现金流量净额		222,981,015.29	469,437,200.70
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		800,000,000.00	300,000,000.00
取得投资收益收到的现金		15,130,978.34	16,369,940.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			207,987.19
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		815,130,978.34	316,577,927.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		66,326,241.97	124,241,129.59
投资支付的现金		1,404,507,000.00	869,779,000.00
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		1,470,833,241.97	994,020,129.59
投资活动产生的现金流量净额		-655,702,263.63	-677,442,201.67
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			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		149,645,500.00	175,057,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		29,206,424.24	26,815,164.93
筹资活动现金流出小计		178,851,924.24	201,872,164.93
筹资活动产生的现金流量净额		-178,851,924.24	-201,872,164.93
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		-611,573,172.58	-409,877,165.90
加: 期初现金及现金等价物余额		1,606,780,831.68	2,016,657,997.58
六、期末现金及现金等价物余额		995,207,659.10	1,606,780,831.68

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

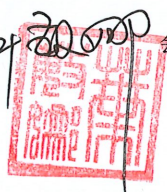
主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

*姜卫龙*

*姜卫龙*

*姜卫龙*





南方电网电力科技股份有限公司  
合并所有者权益变动表

2025 年度

(除特别说明外, 金额单位均为人民币元)

项目	本期金额										所有者权益合计		
	股本		其他权益工具		资本公积	减: 库存股	归属于母公司所有者权益		未分配利润	小计		少数股东权益	
	优先股	永续债	其他	专项储备			盈余公积	一般风险准备					
一、上年年末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59			98,517,789.84		610,329,151.23	2,988,346,803.66	37,089,980.22	3,025,436,783.88
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年年初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59			98,517,789.84		610,329,151.23	2,988,346,803.66	37,089,980.22	3,025,436,783.88
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					656,510.87		68,165.01	32,581,123.92		238,612,787.96	271,918,587.76	7,416,409.43	279,334,997.19
(一) 综合收益总额					656,510.87		68,165.01			420,839,411.88	420,907,576.89	7,416,409.43	428,323,986.32
(二) 所有者投入和减少资本													
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					656,510.87								656,510.87
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积								32,581,123.92		-182,226,623.92	656,510.87		656,510.87
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配										-32,581,123.92	-149,645,500.00		-149,645,500.00
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期末余额	564,700,000.00				1,715,456,373.46		68,165.01	131,098,913.76		848,941,939.19	3,260,265,391.42	44,506,389.65	3,304,771,781.07

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

李超



主管会计工作负责人:

叶超



会计机构负责人:

陈礼



南方电网电力科技股份有限公司  
合并所有者权益变动表（续）

2025年度

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项目	上期金额													
	股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	资本公积	减：库 存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	小计	少数股东权 益	所有者权益合计
一、上年年末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33		450,753,412.44	2,798,357,375.36	22,592,068.09	2,820,949,443.45
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				68,104,100.33		450,753,412.44	2,798,357,375.36	22,592,068.09	2,820,949,443.45
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									30,413,689.51		159,575,738.79	189,989,428.30	14,497,912.13	204,487,340.43
（一）综合收益总额											365,046,428.30	365,046,428.30	5,497,912.13	370,544,340.43
（二）所有者投入和减少资本													9,000,000.00	9,000,000.00
1. 所有者投入的普通股													9,000,000.00	9,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
（三）利润分配														
1. 提取盈余公积									30,413,689.51		-205,470,689.51	-175,057,000.00		-175,057,000.00
2. 提取一般风险准备									30,413,689.51		-30,413,689.51			
3. 对所有者（或股东）的分配														
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他														
四、本期末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59				98,517,789.84		610,329,151.23	2,988,346,803.66	37,089,980.22	3,025,436,783.88

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



南方电网电力科技股份有限公司  
母公司所有者权益变动表

2025 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	股本		其他权益工具		资本公积	减: 库存股	本期金额		专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
	优先股	永续债	其他	其他综合收益			其他综合收益					
一、上年年末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59					98,517,789.84	514,915,713.11	2,892,933,365.54
加: 会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59					98,517,789.84	514,915,713.11	2,892,933,365.54
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					656,510.87		68,165.01			32,581,123.92	143,584,615.32	176,890,415.12
(一) 综合收益总额							68,165.01				325,811,239.24	325,879,404.25
(二) 所有者投入和减少资本					656,510.87							656,510.87
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配					656,510.87							656,510.87
1. 提取盈余公积										32,581,123.92	-182,226,623.92	-149,645,500.00
2. 对所有者 (或股东) 的分配										32,581,123.92	-32,581,123.92	
3. 其他										-149,645,500.00	-149,645,500.00	
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本 (或股本)												
2. 盈余公积转增资本 (或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期末余额	564,700,000.00				1,715,456,373.46		68,165.01			131,098,913.76	658,500,328.43	3,069,823,780.66

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

姜海龙



主管会计工作负责人:

叶



会计机构负责人:

陈



南方电网电力科技股份有限公司  
母公司所有者权益变动表（续）

2025 年度  
(除特别说明外, 金额单位均为人民币元)

项目	上期金额				减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
	股本	其他权益工具		资本公积						
		优先股	永续债	其他						
一、上年年末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59			68,104,100.33	416,249,507.55	2,763,853,470.47
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59			68,104,100.33	416,249,507.55	2,763,853,470.47
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)								30,413,689.51	98,666,205.56	129,079,895.07
(一) 综合收益总额									304,136,895.07	304,136,895.07
(二) 所有者投入和减少资本										
1. 所有者投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他										
(三) 利润分配										
1. 提取盈余公积								30,413,689.51	-205,470,689.51	-175,057,000.00
2. 对所有者 (或股东) 的分配								30,413,689.51	-30,413,689.51	
3. 其他									-175,057,000.00	-175,057,000.00
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本 (或股本)										
2. 盈余公积转增资本 (或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	564,700,000.00				1,714,799,862.59			98,517,789.84	514,915,713.11	2,892,933,365.54

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



# 南方电网电力科技股份有限公司

## 二〇二五年度财务报表附注

(除特殊注明外, 金额单位均为人民币元)

### 一、 公司基本情况

南方电网电力科技股份有限公司(以下简称公司或本公司)前身系原广东电科院能源技术有限责任公司(以下简称能源技术公司),能源技术公司前身系原广东省广华实业进出口公司(以下简称广华实业公司)。广华实业公司成立于1988年2月22日,系由广东省电力工业总公司与华能发电公司共同出资组建、合资经营的联营企业。广华实业公司于2014年进行公司制改建,2017年更名为能源技术公司。能源技术公司以2020年8月31日为基准日,整体变更为股份有限公司,于2020年11月24日在广州市越秀区市场监督管理局登记注册,总部位于广东省广州市。公司现持有统一社会信用代码为91440000190345797E的营业执照,注册地址:广州市越秀区西华路捶帽新街1-3号华业大厦附楼501-503室,法定代表人:姜海龙,注册资本56,470.00万元,股份总数56,470.00万股(每股面值1元),其中:无限售条件的流通股份A股564,700,000股。公司股票已于2021年12月22日在上海证券交易所挂牌交易,股票代码为688248。

本公司属电力能源行业。主要经营活动为高端智能设备的研发、生产和销售,以及高技术服务的提供。产品和提供的劳务主要有:智能配用电设备、机器人及无人机和智能监测设备,以及储能系统技术服务和试验检测及调试服务。

本财务报表业经公司董事会于2026年3月27日批准报出。

### 二、 财务报表的编制基础

#### (一) 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、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”),以及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》的相关规定编制。

#### (二) 持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

### 三、 重要会计政策及会计估计

#### (一) 遵循企业会计准则的声明



本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

## (二) 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

## (三) 营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

## (四) 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

## (五) 重要性标准确定的方法和选择依据

### 1. 财务报表项目的重要性

本公司确定财务报表项目重要性,以是否影响财务报表使用者作出经济决策为原则,从性质和金额两方面考虑。财务报表项目金额的重要性,以相关项目占资产总额、负债总额、所有者权益总额、营业收入、净利润的一定比例为标准;财务报表项目性质的重要性,以是否属于日常经营活动、是否导致盈亏变化、是否影响监管指标等对财务状况和经营成果具有较大影响的因素为依据。

### 2. 财务报表项目附注明细项目的重要性

本公司确定财务报表项目附注明细项目的重要性,在财务报表项目重要性基础上,以具体项目占该项目一定比例,或结合金额确定,同时考虑具体项目的性质。某些项目对财务报表而言不具有重要性,但可能对附注而言具有重要性,仍需要在附注中单独披露。财务报表项目附注相关重要性标准为:

项 目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占相应应收款项金额的 10%以上,且金额超过 100 万元,或当期计提坏账准备影响盈亏变化
重要应收款项坏账准备收回或转回	影响坏账准备转回占当期坏账准备转回的 10%以上,且金额超过 100 万元,或影响当期盈亏变化
重要的应收款项核销	占相应应收款项 10%以上,且金额超过 100 万元
预收款项及合同资产账面价值发生重大变动	变动幅度超过 30%
重要的债权投资	占债权投资的 10%以上,且金额超过 100 万元
重要的在建工程项目	投资预算金额较大,且当期发生额占在建工程本期发生总额 10%以上(或期末余额占比 10%以上)



项 目	重要性标准
重要的资本化研发项目	研发项目预算金额较大，且当期资本化金额占比 10%以上（或期末余额占比 10%以上）
账龄超过1年以上的重要应付账款及其他应付款	占应付账款或其他应付款余额 10%以上，且金额超过 100 万元
少数股东持有的权益重要的子公司	少数股东持有 5%以上股权，且资产总额、净资产、营业收入和净利润占合并报表相应项目 10%以上
重要的合营企业或联营企业	对合营或联营企业的长期股权投资账面价值占投资方合并财务报表资产总额的 5%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10%以上
重要的债务重组	资产总额、负债总额占合并报表相应项目的 10%以上，且绝对金额超过 1000 万元，或对净利润影响占比 10%以上
重要的资产置换和资产转让及出售	资产总额、净资产、营业收入、净利润占合并报表相应项目的 10%以上，且绝对金额超过 1000 万元（净利润绝对金额超过 100 万元）
重要的或有事项	金额超过 1000 万元，且占合并报表净资产绝对值 10%以上
重要的投资活动有关的现金流	金额超过 100 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

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方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，体现为商誉价值。购买方对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，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

为企业合并发生的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或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。



## (七) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

### 1、 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

### 2、 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。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。

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

#### (1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和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。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

#### (2) 处置子公司

##### ①一般处理方法

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新



计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，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。

## (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

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。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估

### 2、 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

### 3、 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

## (九) 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

## (十) 外币业务和外币报表折算



## 1、 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额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。

## (十一) 金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时,确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

### 1、 金融工具的分类

#### (1) 金融资产

根据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,本公司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。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标,且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致,即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。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

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。管理此类金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标,且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量,且其变动计入其他综合收益,但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益。将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产,以公允价值计量,产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益。在初始确认时,如果能消除或减少会计错配,可以将金融资产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资产。该指定一经做出,不得撤销。

对于非交易性权益工具投资,本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出,且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。该类金融资产以公允价值进行后续计量,除获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益外,其他相关利得和损失均计入其他综合收益,且后续不转入当期损益。

#### (2) 金融负债



金融负债于初始确认时分类为：

- ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量，形成的利得或损失计入当期损益。
- 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以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

## 2、 金融工具的公允价值的确认方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场，采用估值技术确定其公允价值。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

## 3、 金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：（1）收取金融资产现金流量的合同权利终止；（2）金融资产已转移，且符合终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

## (十二) 预期信用损失的确定方法及会计处理方法

### 1、 预期信用损失的范围

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项，包括应收票据和应收账款）、应收款项融资、租赁应收款、其他应收款进行减值会计处理并确认坏账准备。

### 2、 预期信用损失的确定方法

预期信用损失的一般方法是指，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显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工



具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

预期信用损失的简化方法，即始终按相当于整个存续期预期信用损失的金额计量损失准备。

### 3、 预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）。

### 4、 应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

（1）不包含重大融资成分的应收款项。对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项，本公司采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

#### ①按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司对除单项认定的应收款项，根据信用风险特征将应收票据、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：

应收票据按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
组合 1：银行承兑汇票	承兑人为银行
组合 2：商业承兑汇票	与应收账款的组合划分相同

应收账款按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
账龄组合	应收账款账龄作为组合

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



信用损失。

对于划分为组合的应收账款，参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

②基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

对基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法，采用按客户应收款项发生日作为计算账龄的起点，对于存在多笔业务的客户，账龄的计算根据每笔业务对应发生的日期作为账龄发生日期分别计算账龄最终收回的时间。

应收账款/合同资产——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

项目	应收账款预期信用损失率(%)	合同资产预期信用损失率(%)
1年以内（含下同）	5.00	5.00
1-2年	10.00	10.00
2-3年	20.00	20.00
3-4年	50.00	50.00
4-5年	70.00	70.00
5年以上	100.00	100.00

③按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对应收款项进行单项认定并计提坏账准备，对于发生诉讼、客户已破产、财务发生重大困难等的应收款项单项认定，全额计提坏账准备。

(2) 包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款。

对于包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款，按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。信用风险特征组合、基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法和单项计提的判断标准同不含融资成分的认定标准一致。

5、其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司在计量金融工具发生信用减值时，评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素：

(1) 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
----	---------	-------------



其他应收款——账龄组合	账龄	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
-------------	----	--

(2) 按照单项计提坏账准备的判断标准

参考不包含重大融资成分的应收款项的说明

### (十三) 存货

#### 1、 存货的分类和成本

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（包装物、低值易耗品等）、委托加工材料、在产品、自制半成品、产成品（库存商品）等

#### 2、 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

#### 3、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

#### 4、 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品采用一次转销法。

#### 5、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按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，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

### (十四) 合同资产和合同负债

#### 1、 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的



合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件(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。

## 2、 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的减值准备计提参照附注预期信用损失的确定方法。对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司采用简化方法计量损失准备。对于包含重大融资成分的合同资产，本公司按照一般方法计量损失准备。

详见本附注“(十二) 预期信用损失的确定方法及会计处理方法”。

## (十五) 长期股权投资

### 1、 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。重大影响，是指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响，或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

### 2、 初始投资成本的确定

#### (1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，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时，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。

#### (2) 通过企业合并以外的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。

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。



### 3、 后续计量及损益确认方法

#### (1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。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，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

#### (2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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，同时调整长期股权投资的成本。

公司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；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（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

### (十六) 投资性房地产

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。



## (十七) 固定资产

### 1、 固定资产的确认和初始计量

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

### 2、 折旧方法

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备等；折旧方法采用年限平均法。根据各类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。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。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产均计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

资产类别	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	20	5.00	4.75
通用设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67
专用设备	年限平均法	3-10	5.00	9.50-31.67
运输设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67

### 3、 固定资产处置

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

## (十八) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。本公司在建工程结转为固定资产的标准和时点如下：固定资产的实体建造（包括安装）



工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

## (十九) 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。

### 2、 资本化金额计算方法

资本化期间，是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。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照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，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

## (二十) 无形资产

### 1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。



(2) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命。

**2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况**

资产类别	使用寿命（年）	摊销方法
软件	5-10	直线法
专利权	10	直线法

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

**3、 研发支出的归集范围**

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，主要包括：研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

**4、 划分研究阶段和开发阶段的具体标准**

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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。

**5、 开发阶段支出资本化的具体条件**

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：



- (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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

### (二十一) 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，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。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

### (二十二) 长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

### (二十三) 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。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

### 1、 短期薪酬的会计处理方法

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

### 2、 离职后福利的会计处理方法

#### （1）设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

#### （2）设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式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。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

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

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。



在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

### 3、 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

### 4、 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

## (二十四) 预计负债

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

## (二十五) 收入

### 1、 收入确认和计量所采用的会计政策

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确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、



合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时间点履行履约义务：

- 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。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 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内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时间点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

## 2、按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法



(1) 智能设备销售收入

公司销售智能设备，属于在某一时点履行履约义务。对于需要安装调试的，安装完验收确认；对于无需安装的，到货后验收确认。

(2) 技术服务收入、集成服务收入

公司提供技术服务，属于在某一时点履行履约义务。合同约定的义务已完成，出具报告且取得客户确认后确认收入。

(3) 受托研发服务

公司提供受托研发服务，属于在某一时段内履行的履约义务，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。

## (二十六) 合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范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：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）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应



当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的下该资产在转回日的账面价值。

## (二十七) 政府补助

### 1、 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产(但不包括政府作为所有者投入的资本)。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，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；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

### 2、 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

## (二十八) 递延所得税资产和递延所得税负债

### 1、 递延所得税的确认

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认



的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

## 2、 递延所得税的计量

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该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时，确认递延所得税资产。

## (二十九) 租赁

本公司在合同开始日，将评估合同是否为租赁或包含租赁。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，则该合同为租赁或包含租赁。

### 1、 承租人的会计处理

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

#### (1) 使用权资产

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括租赁负债的初始计量金额，在租赁期开始日或之前支付的已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

对于能合理确定租赁期届满时将取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定，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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

#### (2) 租赁负债

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。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权



时需支付的款项等。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。

## 2、 作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁，以及单项资产全新时价值低于 40,000.00 元的租赁，本公司选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

## 3、 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

本公司在租赁开始日，将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确认为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

### （1）经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

### （2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款的初始入账价值中

## 4、 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。



租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

### (三十) 重要会计政策和会计估计的变更

#### 1、 重要会计政策变更

##### 执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定

财政部于 2025 年 7 月 8 日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。

根据《关于严格执行企业会计准则 切实做好企业 2025 年年报工作的通知》（财会〔2025〕33 号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

#### 2、 重要会计估计变更

本公司本期不存在重要会计估计变更。

## 四、 税项

### (一) 主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	5%、6%、9%、13%
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	1.2%、12%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%



税种	计税依据	税率
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%

## (二) 税收优惠

根据《对广东省认定机构 2024 年认定报备的高新技术企业进行第一批补充备案的公告》，本公司被认定为高新技术企业，取得发证日期为 2024 年 12 月 11 日、证书编号为 GR202444014820 的高新技术企业证书，公司 2025-2027 年享受 15% 的企业所得税优惠税率。

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税(2011)58 号，以下简称《通知》)的规定，自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，贵州创星电力科学研究院有限责任公司减按 15% 的税率征收企业所得税。根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部、税务总局、国家发展改革委公告 2020 年第 23 号)的规定自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，贵州创星电力科学研究院有限责任公司减按 15% 的税率征收企业所得税。

2023 年 12 月 8 日，子公司广西桂能科技发展有限公司通过高新技术企业资格认证复审，并取得高新技术企业证书，证书编号为 GR202345000937，有效期为 3 年，2023-2025 年度享受高新技术企业的税收优惠政策，减按 15.00% 的税率计算缴纳企业所得税。

根据全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室 2022 年 12 月 11 日发布的《对广东省认定机构 2024 年认定报备的第三批高新技术企业进行备案的公示》，子公司广东粤电科检验检测技术有限公司被列入广东省认定机构 2024 年认定报备的第三批高新技术企业备案名单，取得发证日期为 2024 年 12 月 11 日、证书编号为 GR202444012718 的高新技术企业证书。根据《高新技术企业认定管理办法》和《高新技术企业认定管理工作指引》有关规定，2024-2026 年度按 15% 的税率计缴企业所得税。

## 五、合并财务报表项目注释

### (一) 货币资金

项目	期末余额	上年年末余额
银行存款	1,175,836,137.50	1,715,381,687.85
其他货币资金	3,991,409.15	2,020,254.00



项目	期末余额	上年年末余额
合计	1,179,827,546.65	1,717,401,941.85
其中：存放在财务公司的款项	1,159,200,993.20	1,420,162,874.17
存放在境外且资金汇回受到限制的款项		

其他说明：截至 2025 年 12 月 31 日，公司货币资金中有 290,431.02 元住房周转专项资金使用受限，有 4.56 元农民工工资专户资金使用受限，有 3,185,969.75 元保函押金使用受限，有 515,003.82 元七天存款利息。

## (二) 交易性金融资产

项目	期末余额	上年年末余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,002,148,800.00	700,610,100.00
其中：结构性存款	1,002,148,800.00	700,610,100.00
合计	1,002,148,800.00	700,610,100.00

## (三) 应收票据

### 1、 应收票据分类列示

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票	34,216,625.28	4,104,467.20
合计	34,216,625.28	4,104,467.20

## (四) 应收账款

### 1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	585,670,146.59	481,869,388.87
1 至 2 年	87,958,456.57	27,841,129.31
2 至 3 年	10,243,416.21	28,764,569.54
3 至 4 年	26,125,776.08	11,789,259.71
4 至 5 年	10,750,059.70	14,586,038.70
5 年以上	16,005,339.78	4,129,753.00
小计	736,753,194.93	568,980,139.13
减：坏账准备	81,221,227.03	57,846,174.89
合计	655,531,967.90	511,133,964.24



## 2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)	
按单项计提坏账准备	14,630,618.42	1.99	14,630,618.42	100.00		12,380,960.63	2.18	12,380,960.63	100.00	
其中：										
单项金额计提	14,630,618.42	100.00	14,630,618.42	100.00		12,380,960.63	100.00	12,380,960.63	100.00	
按信用风险特征组合 计提坏账准备	722,122,576.51	98.01	66,590,608.61	9.22	655,531,967.90	556,599,178.50	97.82	45,465,214.26	8.17	511,133,964.24
其中：										
账龄组合	722,122,576.51	100.00	66,590,608.61	9.22	655,531,967.90	556,599,178.50	100.00	45,465,214.26	8.17	511,133,964.24
合计	736,753,194.93	100.00	81,221,227.03		655,531,967.90	568,980,139.13	100.00	57,846,174.89		511,133,964.24



重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额			计提依据	上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)		账面余额	坏账准备
西北电力建设第一工程有限公司	1,610,800.00	1,610,800.00	100.00	预计无法收回	1,493,476.00	1,493,476.00
华泰慧能（北京）能源技术有限公司	7,039,736.89	7,039,736.89	100.00	预计无法收回	7,678,292.70	7,678,292.70
湖北省电力建设第一工程有限公司	619,888.80	619,888.80	100.00	预计无法收回	2,478,999.20	2,478,999.20
深圳市天楹环保能源有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	预计无法收回		
仁化县华粤煤矸石电力有限公司	17,049.63	17,049.63	100.00	预计无法收回	57,049.63	57,049.63
广州市万联水电工程有限公司	493,100.00	493,100.00	100.00	预计无法收回	493,100.00	493,100.00
湖南恒鑫输变电工程有限公司	180,043.10	180,043.10	100.00	预计无法收回	180,043.10	180,043.10
广东德嘉电力环保科技有限公司	3,670,000.00	3,670,000.00	100.00	预计无法收回		
合计	14,630,618.42	14,630,618.42			12,380,960.63	12,380,960.63

按信用风险特征组合计提坏账准备：

账龄组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内（含1年）	585,670,146.59	29,283,507.46	5.00
1至2年	86,958,456.57	8,695,845.66	10.00
2至3年	9,623,527.41	1,924,705.48	20.00
3至4年	24,122,150.45	12,061,075.23	50.00
4至5年	3,742,735.70	2,619,914.99	70.00
5年以上	12,005,559.79	12,005,559.79	100.00
合计	722,122,576.51	66,590,608.61	



### 3、 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	12,380,960.63	7,220,035.70	4,532,827.91	437,550.00		14,630,618.42
按组合计提坏账准备	45,465,214.26	21,125,394.35				66,590,608.61
合计	57,846,174.89	28,345,430.05	4,532,827.91	437,550.00		81,221,227.03

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备的依据及其合理性
华泰慧能（北京）能源技术有限公司	2,633,717.51	实际收回	银行存款	涉诉或经过多次追账仍未收回的余额，预计无法收回
湖北省电力建设第一工程有限公司	1,859,110.40	实际收回	银行存款	涉诉或经过多次追账仍未收回的余额，预计无法收回
合计	4,492,827.91			

### 4、 本期实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	437,550.00

### 5、 按欠款方归集的期末余额前五名的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（含重分类至其他非流动资产）期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	321,110,806.74	35,603,097.65	356,713,904.39	42.80	23,899,631.05
客户 2	108,417,583.26	21,994,353.44	130,411,936.70	15.65	6,520,596.84
客户 3	27,030,075.72		27,030,075.72	3.24	1,436,998.52
客户 4	18,933,000.00	5,948,300.00	24,881,300.00	2.99	2,190,715.00
客户 5	20,142,000.00		20,142,000.00	2.42	10,223,000.00



单位名称	应收账款期末余额	合同资产（含重分类至其他非流动资产）期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
合计	495,633,465.72	63,545,751.09	559,179,216.81	67.10	44,270,941.41

## (五) 应收款项融资

### 1、 应收款项融资分类列示

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票	98,715,871.90	37,317,017.14
合计	98,715,871.90	37,317,017.14

注：公司根据《中国银保监会办公厅关于进一步加强企业集团财务公司票据业务监管的通知》(银保监办发[2019]133号)并参考《上市公司执行企业会计准则案例解析(2019)》等遵照谨慎性原则对公司收到的银行承兑汇票的承兑银行的信用等级进行了划分,分为信用等级较高的6家大型商业银行和9家上市股份制商业银行(以下简称信用等级较高银行)以及信用等级一般的其他商业银行(以下简称信用等级一般银行)。由信用等级较高银行承兑的银行承兑汇票在背书或贴现时终止确认,由信用等级一般银行承兑的银行承兑汇票以及商业承兑汇票在背书或贴现(买断式贴现除外)时继续确认应收票据,待到期承兑后终止确认。

### 2、 期末公司无已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

## (六) 预付款项

### 1、 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		上年年末余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	17,689,952.26	97.37	8,338,478.00	83.01
1至2年	444,543.74	2.45	1,137,549.34	11.32
2至3年	11,028.68	0.06	569,407.25	5.67
3年以上	20,956.63	0.12		
合计	18,166,481.31	100.00	10,045,434.59	100.00



## 2、按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
供应商 1	5,575,059.13	30.69
供应商 2	3,831,837.34	21.09
供应商 3	1,116,054.09	6.14
供应商 4	830,000.00	4.57
供应商 5	801,886.78	4.41
合计	12,154,837.34	66.90

## (七) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款项	11,204,348.06	12,593,680.29
合计	11,204,348.06	12,593,680.29

### 1、其他应收款项

#### (1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内(含1年)	8,012,270.29	8,401,048.75
1至2年	1,483,481.98	2,234,397.63
2至3年	2,223,650.15	1,879,610.02
3至4年	797,574.00	2,026,452.26
4至5年	266,168.00	269,270.03
5年以上	5,309,622.88	5,140,352.85
小计	18,092,767.30	19,951,131.54
减：坏账准备	6,888,419.24	7,357,451.25
合计	11,204,348.06	12,593,680.29



(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中:										
按信用风险特征组合 计提坏账准备	18,092,767.30	100.00	6,888,419.24	38.07	11,204,348.06	19,951,131.54	100.00	7,357,451.25	36.88	12,593,680.29
其中:										
账龄组合	18,092,767.30	100.00	6,888,419.24	38.07	11,204,348.06	19,951,131.54	100.00	7,357,451.25	36.88	12,593,680.29
合计	18,092,767.30	100.00	6,888,419.24		11,204,348.06	19,951,131.54	100.00	7,357,451.25		12,593,680.29



按信用风险特征组合计提坏账准备：

账龄组合计提项目：

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例（%）
1年以内（含1年）	8,012,270.29	400,613.53	5.00
1至2年	1,483,481.98	148,348.20	10.00
2至3年	2,223,650.15	444,730.03	20.00
3至4年	797,574.00	398,787.00	50.00
4至5年	266,168.00	186,317.60	70.00
5年以上	5,309,622.88	5,309,622.88	100.00
合计	18,092,767.30	6,888,419.24	

（3）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)	
上年年末余额	1,015,383.25	1,201,715.15	5,140,352.85	7,357,451.25
上年年末余额在本期				
--转入第二阶段	-159,514.80	159,514.80		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段		5,140,352.85	-5,140,352.85	
--转回第一阶段				
本期计提	311,480.79	52,426.20		363,906.99
本期转回	173,657.48	659,281.52		832,939.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	993,691.76	5,894,727.48		6,888,419.24

各阶段划分依据和坏账准备计提比例的说明：

详见“三、重要会计政策及会计估计（十二）预期信用损失的确定方法及会计处理方法”



(4) 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款	7,357,451.25	363,906.99	832,939.00			6,888,419.24
合计	7,357,451.25	363,906.99	832,939.00			6,888,419.24

(5) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
保证金、押金	12,997,247.14	14,974,705.62
借款及利息	4,755,500.00	4,755,500.00
其他	340,020.16	220,925.92
合计	18,092,767.30	19,951,131.54

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项 期末余额合计数的 比例(%)	坏账准备期末 余额
中国能源建设集团广东电力工程局有限公司	借款及利息	4,755,500.00	5年以上	26.28	4,755,500.00
广州市番禺大华面机制造有限公司	押金保证金	971,840.00	1年以内；2-3年； 3-4年	5.37	347,674.00
中国电能成套设备有限公司	押金保证金	858,168.00	1-2年；2-3年	4.74	80,007.60
广东华工工程建设监理有限公司	押金保证金	800,000.00	1年以内	4.42	40,000.00
广州市越秀区发展和改革委员会	押金保证金	789,600.00	2-3年	4.36	157,920.00
合计		8,175,108.00		45.17	5,381,101.60



(八) 存货

1、 存货分类

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	26,255,046.41	1,465,427.17	24,789,619.24	11,972,272.68	122,196.07	11,850,076.61
周转材料	761,955.77		761,955.77	415,735.96		415,735.96
委托加工物资	18,670,325.94		18,670,325.94	34,423,577.88		34,423,577.88
在产品	196,061.25		196,061.25	30,995,934.03		30,995,934.03
库存商品	70,150,167.30	8,145,630.97	62,004,536.33	30,265,334.97	20,705.94	30,244,629.03
合同履约成本	427,757,850.28	1,828,057.86	425,929,792.42	401,231,123.53	71,210.06	401,159,913.47
发出商品	277,203,754.40		277,203,754.40	289,420,473.07		289,420,473.07
合计	820,995,161.35	11,439,116.00	809,556,045.35	798,724,452.12	214,112.07	798,510,340.05

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

类别	上年年末余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	122,196.07	1,343,231.10				1,465,427.17
库存商品	20,705.94	8,124,925.03				8,145,630.97
合同履约成本	71,210.06	1,756,847.80				1,828,057.86
合计	214,112.07	11,225,003.93				11,439,116.00



(九) 合同资产

1、 合同资产情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
未到期的质保金	96,605,799.23	13,454,591.00	83,151,208.23	140,502,995.98	22,525,139.23	117,977,856.75
小计	96,605,799.23	13,454,591.00	83,151,208.23	140,502,995.98	22,525,139.23	117,977,856.75
减：列示于其他非流动资产	69,908,118.11	4,153,274.01	65,754,844.10	68,031,607.38	4,707,391.96	63,324,215.42
合计	26,697,681.12	9,301,316.99	17,396,364.13	72,471,388.60	17,817,747.27	54,653,641.33

2、 合同资产按减值计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备						117,324.00	0.16	117,324.00	100.00	
其中：										
单项金额不重大						117,324.00	100.00	117,324.00	100.00	
按信用风险特征组合计提减值准备	26,697,681.12	100.00	9,301,316.99	34.84	17,396,364.13	72,354,064.60	99.84	17,700,423.27	24.46	54,653,641.33
其中：										
账龄组合	26,697,681.12	100.00	9,301,316.99	34.84	17,396,364.13	72,354,064.60	100.00	17,700,423.27	24.46	54,653,641.33
合计	26,697,681.12	100.00	9,301,316.99		17,396,364.13	72,471,388.60	100.00	17,817,747.27		54,653,641.33



重要的按单项计提减值准备的合同资产：

名称	期末余额				上年年末余额	
	账面余额	减值准备	计提比例 (%)	计提依据	账面余额	减值准备
西北电力建设第一工程有限公司					117,324.00	117,324.00
合计					117,324.00	117,324.00

按信用风险特征组合计提减值准备：

账龄组合计提项目：

名称	期末余额		
	合同资产	减值准备	计提比例 (%)
1年以内 (含1年)	12,164,751.18	608,237.56	5.00
1至2年	4,060,041.06	406,004.12	10.00
2至3年	1,187,058.47	237,411.70	20.00
3至4年	522,093.61	261,046.81	50.00
4至5年	3,250,400.00	2,275,280.00	70.00
5年以上	5,513,336.80	5,513,336.80	100.00
合计	26,697,681.12	9,301,316.99	

3、 本期合同资产计提减值准备情况

项目	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		本期计提	本期转回	本期转销/核销	其他变动	
按单项计提减值准备	117,324.00		117,324.00			
按组合计提减值准备：	17,700,423.27	7,500.11	8,406,606.39			9,301,316.99
合计	17,817,747.27	7,500.11	8,523,930.39			9,301,316.99

(十) 其他流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
待认证待抵扣进项税	1,078,645.77	4,228,364.49
预缴所得税	15,495,886.11	3,734,626.16
定期存款本金及利息	418,480,685.42	
合计	435,055,217.30	7,962,990.65



(十一) 长期股权投资

1、 长期股权投资情况

被投资单位	上年年末余额 (账面价值)	减值准备上年 年末余额	本期增减变动								期末余额(账面 价值)	减值准备 期末余额
			追加投 资	减少投 资	权益法下确认的投资 损益	其他综合收益调 整	其他权益变动	宣告发放现金股利或 利润	计提减值准 备	其他		
1. 合营企业												
2. 联营企业												
广东储能产业发 展有限公司	100,017,045.30				43,106.55							100,060,151.85
广东新型储能国 家研究院有限公 司	35,193,373.57				10,593,383.85					-7,710,170.96		38,076,586.46
杭州科工电子科 技有限公司	30,194,125.36				2,762,314.55	68,165.01	32,110.59					33,056,715.51
新疆粤水电储能 科技有限公司	9,491,783.74				344,215.83		624,400.28					10,460,399.85
小计	174,896,327.97				13,743,020.78	68,165.01	656,510.87			-7,710,170.96		181,653,853.67
合计	174,896,327.97				13,743,020.78	68,165.01	656,510.87			-7,710,170.96		181,653,853.67



## (十二) 其他非流动金融资产

项目	期末余额	上年年末余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,479,300.00	962,800.00
其中：权益工具投资	4,479,300.00	962,800.00
合计	4,479,300.00	962,800.00

## (十三) 投资性房地产

### 1、 采用成本计量模式的投资性房地产

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
1. 账面原值			
(1) 上年年末余额	10,426,687.45	4,619,477.90	15,046,165.35
(2) 本期增加金额	133,232.00		133,232.00
—外购			
—固定资产转入	133,232.00		133,232.00
—企业合并增加			
(3) 本期减少金额			
—处置			
(4) 期末余额	10,559,919.45	4,619,477.90	15,179,397.35
2. 累计折旧和累计摊销			
(1) 上年年末余额	4,817,769.35	294,290.63	5,112,059.98
(2) 本期增加金额	509,698.95	875,977.53	1,385,676.48
—计提或摊销	509,698.95	788,497.17	1,298,196.12
—其他		87,480.36	87,480.36
(3) 本期减少金额	87,480.36		87,480.36
—处置			
—其他	87,480.36		87,480.36
(4) 期末余额	5,239,987.94	1,170,268.16	6,410,256.10
3. 减值准备			
(1) 上年年末余额			
(2) 本期增加金额			
—计提			
(3) 本期减少金额			
—处置			



项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
(4) 期末余额			
4. 账面价值			
(1) 期末账面价值	5,319,931.51	3,449,209.74	8,769,141.25
(2) 上年年末账面价值	5,608,918.10	4,325,187.27	9,934,105.37

## 2、 本报告期末无未办妥产权证书的投资性房地产情况

### (十四) 固定资产

#### 1、 固定资产及固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
固定资产	295,616,663.82	285,170,328.03
固定资产清理	143,539.61	169,927.47
合计	295,760,203.43	285,340,255.50



## 2、 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	专用设备	通用设备	运输设备	合计
1. 账面原值					
(1) 上年年末余额	25,841,345.69	573,984,529.45	51,861,616.60	20,200,653.49	671,888,145.23
(2) 本期增加金额		68,402,900.09	12,941,545.33	249,734.08	81,594,179.50
—购置					
—在建工程转入		68,402,900.09	12,913,911.87	249,734.08	81,566,546.04
—其他			27,633.46		27,633.46
(3) 本期减少金额	439,702.25	27,125,983.94	1,876,889.01	1,882,587.65	31,325,162.85
—处置或报废		25,380,385.83	1,876,889.01	1,882,587.65	29,139,862.49
—其他	439,702.25	1,745,598.11			2,185,300.36
(4) 期末余额	25,401,643.44	615,261,445.60	62,926,272.92	18,567,799.92	722,157,161.88
2. 累计折旧					
(1) 上年年末余额	8,415,006.56	340,653,185.55	25,073,254.63	12,576,370.46	386,717,817.20
(2) 本期增加金额	1,721,199.85	58,037,504.92	7,901,202.01	1,621,105.55	69,281,012.33
—计提	1,721,199.85	58,037,504.92	7,901,202.01	1,621,105.55	69,281,012.33
—其他					
(3) 本期减少金额	130,205.86	25,717,655.00	1,822,012.35	1,788,458.26	29,458,331.47
—处置或报废		24,173,190.50	1,822,012.35	1,788,458.26	27,783,661.11
—其他	130,205.86	1,544,464.50			1,674,670.36



项目	房屋及建筑物	专用设备	通用设备	运输设备	合计
(4) 期末余额	10,006,000.55	372,973,035.47	31,152,444.29	12,409,017.75	426,540,498.06
3. 减值准备					
(1) 上年年末余额					
(2) 本期增加金额					
—计提					
(3) 本期减少金额					
—处置或报废					
(4) 期末余额					
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	15,395,642.89	242,288,410.13	31,773,828.63	6,158,782.17	295,616,663.82
(2) 上年年末账面价值	17,426,339.13	233,331,343.90	26,788,361.97	7,624,283.03	285,170,328.03



### 3、 报告期末公司无暂时闲置的固定资产

### 4、 通过经营租赁租出的固定资产情况

项目	期末账面价值
运输工具	618,980.00
合计	618,980.00

### 5、 报告期末无未办妥产权证书的固定资产情况

### 6、 固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
运输工具	143,539.61	169,927.47
合计	143,539.61	169,927.47

## (十五) 在建工程

### 1、 在建工程及工程物资

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	1,892,840.53		1,892,840.53	4,622,689.01		4,622,689.01
工程物资						
合计	1,892,840.53		1,892,840.53	4,622,689.01		4,622,689.01

### 2、 在建工程情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
运营监控平台建设项目				1,574,528.31		1,574,528.31
实验室及设备管理系统升级项目				273,962.26		273,962.26
实验室及设备协同管理系统建设项目	476,462.26		476,462.26			



南方电网电力科技股份有限公司  
二〇二五年度  
财务报表附注

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
2024 年智能审核系统建设项目				782,598.93		782,598.93
2024 年企业资源管理系统推广应用项目	1,416,378.27		1,416,378.27	1,416,378.27		1,416,378.27
2023 年固定资产投资项目				575,221.24		575,221.24
合计	1,892,840.53		1,892,840.53	4,622,689.01		4,622,689.01



### 3、 重要的在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	上年年末余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	资金来源
2024 年智能审核系统建设项目	1,718,600.00	782,598.93	713,238.12	1,495,837.05			97.60	100.00	自有资金
运营监控平台建设项目	4,650,000.00	1,574,528.31	2,270,754.72	3,845,283.03			87.66	100.00	自有资金
2024 年企业资源管理系统推广应用项目	3,860,000.00	1,416,378.27				1,416,378.27	40.41	40.41	自有资金
实验室及设备协同管理系统建设项目	1,850,000.00		476,462.26			476,462.26	27.30	27.30	自有资金
人工智能硬件算力设备采购项目	7,000,000.00		6,017,699.11	6,017,699.11			97.14	100.00	自有资金
2025 年南村生产基地产线改造项目	3,500,000.00		2,691,022.10	2,691,022.10			86.88	100.00	自有资金
跟/构网型新能源与储能系统涉网动模试验仿真平台建设项目	12,980,000.00		11,292,035.43	11,292,035.43			98.31	100.00	自有资金
2025 年企业资源管理系统功能提升和优化项目	3,080,000.00		2,810,970.10	2,810,970.10			103.13	100.00	自有资金



项目名称	预算数	上年年末余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	资金来源
公司展厅设备购置项目	3,000,000.00		2,654,557.52	2,654,557.52			99.99	100.00	自有资金
分布式新能源电力电子装备研发平台二期项目	3,970,000.00		3,374,896.99	3,374,896.99			96.06	100.00	自有资金
丝路 Inos 设备开发测试平台购置(三期)项目	10,110,860.00		8,538,338.06	8,538,338.06			95.43	100.00	自有资金
油化检测设备采购项目	3,210,000.00		2,233,362.83	2,233,362.83			78.62	100.00	自有资金
RTLAB 仿真系统采购项目	3,000,000.00		2,564,788.48	2,564,788.48			96.61	100.00	自有资金
合计		3,773,505.51	45,638,125.72	47,518,790.70		1,892,840.53			



## (十六) 使用权资产

### 1、 使用权资产情况

项目	房屋及建筑物	合计
1. 账面原值		
(1) 上年年末余额	133,991,363.38	133,991,363.38
(2) 本期增加金额	22,977,989.72	22,977,989.72
—新增租赁	22,977,989.72	22,977,989.72
(3) 本期减少金额	7,336,096.88	7,336,096.88
—转出至固定资产		
—处置	7,336,096.88	7,336,096.88
(4) 期末余额	149,633,256.22	149,633,256.22
2. 累计折旧		
(1) 上年年末余额	41,376,994.04	41,376,994.04
(2) 本期增加金额	32,192,430.17	32,192,430.17
—计提	32,192,430.17	32,192,430.17
(3) 本期减少金额	7,336,096.88	7,336,096.88
—转出至固定资产		
—处置	7,336,096.88	7,336,096.88
(4) 期末余额	66,233,327.33	66,233,327.33
3. 减值准备		
(1) 上年年末余额		
(2) 本期增加金额		
—计提		
(3) 本期减少金额		
—转出至固定资产		
—处置		
(4) 期末余额		
4. 账面价值		
(1) 期末账面价值	83,399,928.89	83,399,928.89
(2) 上年年末账面价值	92,614,369.34	92,614,369.34

## (十七) 无形资产

### 1、 无形资产情况



项目	软件	专利权	其他	合计
1. 账面原值				
(1) 上年年末余额	137,235,482.04	42,823,220.96	3,000.00	180,061,703.00
(2) 本期增加金额	24,064,566.96			24,064,566.96
—购置	22,346,602.31			22,346,602.31
—内部研发				
—其他增加	1,717,964.65			1,717,964.65
(3) 本期减少金额	15,617,586.92			15,617,586.92
—处置	15,617,586.92			15,617,586.92
—失效且终止确认的部分				
(4) 期末余额	145,682,462.08	42,823,220.96	3,000.00	188,508,683.04
2. 累计摊销				
(1) 上年年末余额	47,156,453.84	10,639,839.28	625.00	57,796,918.12
(2) 本期增加金额	13,064,589.07	5,335,526.82	171.46	18,400,287.35
—计提	11,528,656.21	5,335,526.82	171.46	16,864,354.49
—其他增加	1,535,932.86			1,535,932.86
(3) 本期减少金额	15,617,586.92			15,617,586.92
—处置	15,617,586.92			15,617,586.92
—失效且终止确认的部分				
(4) 期末余额	44,603,455.99	15,975,366.10	796.46	60,579,618.55
3. 减值准备				
(1) 上年年末余额				
(2) 本期增加金额				
—计提				
(3) 本期减少金额				
—处置				
—失效且终止确认的部分				
(4) 期末余额				
4. 账面价值				
(1) 期末账面价值	101,079,006.09	26,847,854.86	2,203.54	127,929,064.49
(2) 上年年末账面价值	90,079,028.20	32,183,381.68	2,375.00	122,264,784.88



## (十八) 商誉

### 1、 商誉变动情况

被投资单位名称或形成商誉的事项	上年年末余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	.....	处置	.....	
账面原值						
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	23,238,940.85					23,238,940.85
小计	23,238,940.85					23,238,940.85
减值准备						
账面价值	23,238,940.85					23,238,940.85

### 2、 商誉所属资产组或资产组组合的构成、所属经营分部的相关信息

名称	所属资产组或资产组组合的构成及依据	所属经营分部及依据
收购贵州创星电力科学研究院有限责任公司 100%股权形成的包含该商誉所在的资产组	包括商誉、投资性房地产、固定资产、无形资产、长期待摊费用及可辨认资产增值部分的账面价值及对应的递延所得税负债	贵州创星电力科学研究院有限责任公司

### 3、 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定：

项目	账面价值 (万元)	可收回金额 (万元)	预测期的年限	预测期内的关键参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）
贵州创星电力科学研究院有限责任公司与商誉相关的长期资产组	9,878.25	32,917.82	2026年至永续年限	2026年至2030年预计营业收入增长率分别为8.0%、9.6%、4.8%、2.9%、2.9%	稳定期折现率为12.72%、增长率假定为0
合计	9,878.25	32,917.82			

其他说明：公司委托广东财兴资产评估土地房地产估价有限公司对公司企业合并所形成的商誉进行减值测试所涉及与商誉相关的资产组的预计未来现金流量的现值进行评估，并出具资产评估报告。根据广东财兴资产评估土地房地产估价有限公司出具的《南方电网电力科技股份有限公司拟对其并购贵州创星电力科学研究院有限责任公司形成的商誉进行减值测试涉及的该商誉所在资产组可收回金额资产评估报



告》(财兴资评字(2026)第100号),以2025年12月31日为评估基准日,与商誉相关的资产组的预计未来现金流量的现值为32,917.82万元,商誉不存在减值迹象。

### (十九) 长期待摊费用

项目	上年年末余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修及改建支出	38,441,364.34	3,332,202.76	12,757,798.39		29,015,768.71
合计	38,441,364.34	3,332,202.76	12,757,798.39		29,015,768.71

### (二十) 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		上年年末余额	
	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
资产减值准备与信用减值损失	113,003,353.27	16,950,503.00	87,942,877.44	13,191,431.61
政府补助	13,658,104.96	2,048,715.74	17,813,994.44	2,672,099.17
应付职工薪酬	22,577,088.83	3,386,563.32	18,839,622.07	2,825,943.30
预计负债	35,587,581.78	5,338,137.27	42,611,363.52	6,391,704.53
租赁负债	86,540,082.53	12,981,012.38	94,244,672.11	14,136,700.82
其他	10,502,793.74	1,575,419.07	5,962,025.81	894,303.87
合计	281,869,005.11	42,280,350.78	267,414,555.39	40,112,183.30

#### 2、 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		上年年末余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	167,402,458.27	25,110,368.74	111,504,731.39	16,725,709.71
非货币性资产投资利得分期纳税			590,455.10	88,568.27
使用权资产	83,399,928.89	12,509,989.33	92,614,369.34	13,892,155.40
非同一控制企业合并资产评估增值	26,729,183.11	4,009,377.47	33,981,591.39	5,097,238.71
合计	277,531,570.27	41,629,735.54	238,691,147.22	35,803,672.09



**(二十一) 其他非流动资产**

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	69,908,118.11	4,153,274.01	65,754,844.10	68,031,607.38	4,707,391.96	63,324,215.42
合计	69,908,118.11	4,153,274.01	65,754,844.10	68,031,607.38	4,707,391.96	63,324,215.42



(二十二) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末				上年年末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	290,431.02	290,431.02	其他	住房周转专项资金使用受限	1,108,350.22	1,108,350.22	其他	住房周转专项资金使用受限
	4.56	4.56	其他	农民工工资专户资金使用受限	77,314.90	77,314.90	其他	农民工工资专户资金使用受限
	3,185,969.75	3,185,969.75	其他	保函押金使用受限	2,020,254.00	2,020,254.00	其他	保函押金使用受限
	515,003.82	515,003.82	其他	七天存款利息受限				
合计	3,991,409.15	3,991,409.15			3,205,919.12	3,205,919.12		



### (二十三) 应付账款

#### 1、 应付账款列示

项目	期末余额	上年年末余额
材料成本购置款	568,819,571.06	575,293,569.03
技术服务购置款	224,093,847.78	174,404,819.32
工程服务购置款		1,038,309.21
长期资产购置款	25,826,249.00	19,595,820.93
其他	22,776,068.03	16,360,719.06
合计	841,515,735.87	786,693,237.55

### (二十四) 合同负债

#### 1、 合同负债情况

项目	期末余额	上年年末余额
预收款项	699,277,982.30	637,282,837.38
合计	699,277,982.30	637,282,837.38

### (二十五) 应付职工薪酬

#### 1、 应付职工薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	19,618,562.87	430,298,808.02	426,131,872.81	23,785,498.08
离职后福利-设定提存计划		60,708,533.09	60,708,533.09	
辞退福利		458,571.84	458,571.84	
一年内到期的其他福利				
合计	19,618,562.87	491,465,912.95	487,298,977.74	23,785,498.08

#### 2、 短期薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
(1) 工资、奖金、津贴和补贴		325,000,000.00	325,000,000.00	
(2) 职工福利费		30,741,879.06	30,741,879.06	
(3) 社会保险费		28,884,185.96	28,884,185.96	
其中：医疗保险费		14,527,957.73	14,527,957.73	
工伤保险费		1,356,228.23	1,356,228.23	



项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
生育保险费				
补充医疗保险费		13,000,000.00	13,000,000.00	
(4) 住房公积金		31,047,743.00	31,047,743.00	
(5) 工会经费和职工教育经费	19,618,562.87	14,625,000.00	10,458,064.79	23,785,498.08
(6) 短期带薪缺勤				
(7) 短期利润分享计划				
合计	19,618,562.87	430,298,808.02	426,131,872.81	23,785,498.08

### 3、 设定提存计划列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险		34,754,541.68	34,754,541.68	
失业保险费		1,930,058.41	1,930,058.41	
企业年金缴费		24,023,933.00	24,023,933.00	
合计		60,708,533.09	60,708,533.09	

### (二十六) 应交税费

税费项目	期末余额	上年年末余额
增值税	28,840,198.56	8,298,238.92
企业所得税	3,333,278.49	7,284,924.46
个人所得税	16,921,473.14	14,558,826.98
城市维护建设税	2,068,451.11	727,862.27
房产税	27,474.29	26,742.85
教育费附加	882,606.09	307,688.70
地方教育附加	591,169.86	207,891.62
其他	744,462.32	847,223.98
合计	53,409,113.86	32,259,399.78

### (二十七) 其他应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付利息		
应付股利		



项目	期末余额	上年年末余额
其他应付款项	19,756,459.28	9,857,176.35
合计	19,756,459.28	9,857,176.35

## 1、其他应付款项

### (1) 按款项性质列示

项目	期末余额	上年年末余额
党组织工作经费	5,388,287.21	4,764,012.18
其他	14,368,172.07	5,093,164.17
合计	19,756,459.28	9,857,176.35

### (二十八) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的租赁负债	31,863,919.14	22,078,738.56
合计	31,863,919.14	22,078,738.56

### (二十九) 其他流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
待转销项税	4,852,553.56	8,463,913.35
合计	4,852,553.56	8,463,913.35

### (三十) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
租赁付款额	92,182,059.35	102,606,003.08
减：未确认融资费用	5,641,976.82	8,361,330.97
减：一年内到期的租赁负债	31,863,919.14	22,078,738.56
合计	54,676,163.39	72,165,933.55

### (三十一) 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
专项应付款	1,208,875.75	
合计	1,208,875.75	



### 1、 专项应付款

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
课题 3: 基于新型储能的能源体系和商业生态构建		262,228.70	110,676.11	151,552.59	
课题 4: 广东省新型储能产业技术全球化开放发展战略		330,000.00	82,218.27	247,781.73	
课题 5: 新型储能产业技术创新支撑保障体系研究		314,189.62	54,648.19	259,541.43	
电力鸿蒙与新能源技术创新中心能力建设及技术成果转化示范应用		550,000.00		550,000.00	
合计		1,456,418.32	247,542.57	1,208,875.75	

### (三十二) 预计负债

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
产品质量保证	42,611,363.52		7,023,781.74	35,587,581.78	根据销售额计提
合计	42,611,363.52		7,023,781.74	35,587,581.78	

### (三十三) 递延收益

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	7,010,747.55	486,500.00	2,401,476.43	5,095,771.12	
与收益相关政府补助	10,803,246.89	4,562,500.00	6,803,413.05	8,562,333.84	
合计	17,813,994.44	5,049,000.00	9,204,889.48	13,658,104.96	



递延收益的其他说明：

项目	期初余额	本期新增补助金 额	本期计入其他收益金额	本期计入其他变动	期末未余额	与资产相关/与收益相关
科学技术及创新奖金	305,000.00	295,000.00			600,000.00	与收益相关
广东省电力源网荷储智慧联动运营关键技术（2019B111109002）		170,000.00			170,000.00	与收益相关
“广东特支计划”本土创新创业团队-电力机器人团队（2019BT02Z426）	481,567.53		441,773.27		39,794.26	与收益相关
兆瓦级高效高可靠波浪能发电装置关键技术研究及南海岛礁示范验证	468,535.36		-150.00		468,685.36	与收益相关
智能电网高压直流开关设备检测关键技术及试验系统研制 （2020B0404020003）	156,986.20				156,986.20	与收益相关
分布式海上风电场柔性直流输电电站关键设备的研制（2021B0101230001）	438,174.98				438,174.98	与收益相关
基于 Atlas 计算平台生态创新协同技术研究及应用（2021B0101420002）	1,507,894.97	600,000.00	1,507,894.97		600,000.00	与收益相关
功率变换和保护控制系统关键技术研究及开发（国家项目课题3） （2021YFB3800203）	303,260.12	20,000.00	294,789.30		28,470.82	与收益相关



项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	本期计入其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
基于储能的源网荷体系化调控及运营关键技术研究与应用	1,188,000.00		362,731.11		825,268.89	与收益相关
耦合型电化学储能电站全过程安全防护关键技术及装备研究	729,401.63	101,000.00	69,752.58		760,649.05	与收益相关
大规模先进压缩空气储能技术-课题4：储能与电力系统耦合控制技术	1,699,462.49	252,800.00	292,927.86		1,659,334.63	与收益相关
课题3：基于新型储能的能源体系和商业生态构建	262,228.70			-262,228.70		与收益相关
课题4：广东省新型储能产业技术全球化开放发展战略	330,000.00			-330,000.00		与收益相关
课题5：新型储能产业技术创新支撑保障体系研究	314,189.62			-314,189.62		与收益相关
课题3：集成风险识别、安全预警功能的低成本用电安全监测芯片研发	550,000.00	250,000.00	87,422.13		712,577.87	与收益相关
深远海风电场无人机智能自主巡检关键装置与系统研制 (GDNRC[2022]26)	69,292.84			-69,292.84		与收益相关
高安全数字储能系统研发及产业化	1,999,252.45		1,999,252.45			与收益相关



项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	本期计入其他变动	期末未余额	与资产相关/与收益相关
高安全数字储能系统研发及产业化	7,010,747.55		2,401,476.43		4,609,271.12	与资产相关
课题 4：基于国产电力物联操作系统的“感-算-知”一体化系列智能终端研发		1,000,100.00	560,636.15		439,463.85	与收益相关
课题 5：城市级用电安全预警平台研发及示范应用		213,400.00	210,672.07		2,727.93	与收益相关
课题 5：城市级用电安全预警平台研发及示范应用		486,500.00			486,500.00	与资产相关
海上风电柔性直流换流阀状态监测与故障诊断技术研究		300,000.00			300,000.00	与收益相关
课题 3：电网故障/扰动模拟技术及大功率可控并网接口装置开发		204,200.00			204,200.00	与收益相关
课题 4：新能源与储能支撑能力系统级实证平台集成与控制技术		23,000.00			23,000.00	与收益相关
课题 5：新能源与储能支撑及构网能力试验评价与真型验证		23,000.00			23,000.00	与收益相关
海水等压压缩空气储能基础理论与方法研究		1,110,000.00			1,110,000.00	与收益相关
合计	17,813,994.44	5,049,000.00	8,229,178.32	-975,711.16	13,658,104.96	



### (三十四) 股本

项目	上年年末余额	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	
股份总额	564,700,000.00						564,700,000.00

### (三十五) 资本公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价 (股本溢价)	1,714,799,862.59			1,714,799,862.59
其他资本公积		656,510.87		656,510.87
合计	1,714,799,862.59	656,510.87		1,715,456,373.46

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- 1、本公司联营公司新疆粤水电储能科技有限公司根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》计提专项储备，该事项并未导致被投资企业净资产实际减少。本公司相应按持股比例调增长期股权投资，从而增加资本公积 624,400.28 元。
- 2、本公司按持股比例确认参股公司杭州科工电子科技股份有限公司本年度资本公积变动，相应调增长期股权投资及资本公积 32,110.59 元。

### (三十六) 其他综合收益



项目	上年年末 余额	本期金额					期末余额
		本期所得税前 发生额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母 公司	税后归属于少 数股东	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		68,165.01			68,165.01		68,165.01
其中：重新计量设定受益计划变动额							
权益法下不能转损益的其他综 合收益		68,165.01			68,165.01		68,165.01
其他综合收益合计		68,165.01			68,165.01		68,165.01



**(三十七) 盈余公积**

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	98,517,789.84	32,581,123.92		131,098,913.76
合计	98,517,789.84	32,581,123.92		131,098,913.76

**(三十八) 未分配利润**

项目	本期金额	上期金额
调整前上年年末未分配利润	610,329,151.23	450,753,412.44
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后年初未分配利润	610,329,151.23	450,753,412.44
加：本期归属于母公司所有者的净利润	420,839,411.88	365,046,428.30
减：提取法定盈余公积	32,581,123.92	30,413,689.51
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	149,645,500.00	175,057,000.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	848,941,939.19	610,329,151.23

**(三十九) 营业收入和营业成本**

**1、 营业收入和营业成本情况**

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,683,354,337.20	2,578,236,203.05	3,010,995,950.92	2,083,069,423.40
其他业务	1,388,620.83	8,865,672.99	2,543,802.33	1,444,398.29
合计	3,684,742,958.03	2,587,101,876.04	3,013,539,753.25	2,084,513,821.69
其中：与客户之间的 合同产生的收入	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96	3,011,379,189.30	2,083,295,302.03

**营业收入明细：**

项目	本期金额	上期金额
客户合同产生的收入	3,683,406,783.95	3,011,379,189.30
租赁收入	1,336,174.08	2,160,563.95
合计	3,684,742,958.03	3,013,539,753.25



## 2、 营业收入、营业成本的分解信息

本期客户合同产生的收入情况如下：

类别	本期发生额		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型：				
销售商品	1,748,349,349.00	1,181,044,721.64	1,748,349,349.00	1,181,044,721.64
提供服务	1,935,057,434.95	1,404,715,339.32	1,935,057,434.95	1,404,715,339.32
合计	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96
按商品转让时间分类：				
在某一时点确认	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96
在某一时段内确认				
合计	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96
按经营地分类：				
广东省内	2,117,762,312.55	1,566,089,145.48	2,117,762,312.55	1,566,089,145.48
广东省外	1,565,644,471.40	1,019,670,915.48	1,565,644,471.40	1,019,670,915.48
合计	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96
按销售渠道分类：				
直销	3,460,490,148.34	2,417,788,682.80	3,460,490,148.34	2,417,788,682.80
经销	222,916,635.61	167,971,378.16	222,916,635.61	167,971,378.16
合计	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96	3,683,406,783.95	2,585,760,060.96



**(四十) 税金及附加**

项目	本期金额	上期金额
城市维护建设税	7,611,742.04	5,632,461.47
印花税	3,019,198.05	2,415,527.34
教育费附加	3,263,835.98	2,413,858.95
地方教育附加	2,175,890.64	1,609,239.35
房产税	401,395.21	279,548.53
车船使用税	23,456.00	21,212.00
土地使用税	12,227.64	12,227.64
合计	16,507,745.56	12,384,075.28

**(四十一) 销售费用**

项目	本期金额	上期金额
办公费	1,052,698.52	1,007,478.03
差旅费及业务招待费	4,895,312.87	4,465,945.54
运输费	1,282,416.14	2,400,800.74
广告宣传费	14,324,496.26	8,976,891.84
投标费	20,175,950.89	19,415,675.03
折旧与摊销	582,428.28	575,539.41
职工薪酬	52,026,318.62	50,110,688.49
其他	15,585,300.24	17,127,114.36
合计	109,924,921.82	104,080,133.44

**(四十二) 管理费用**

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	116,196,990.28	106,400,428.58
折旧与摊销	54,860,871.79	46,167,524.62
物业租赁费	25,608,910.30	20,871,071.95
办公费	18,340,149.78	16,631,809.06
服务费	13,058,555.58	12,669,814.58
中介费	8,137,050.33	9,125,567.57
差旅及业务招待费	2,092,346.94	1,956,359.85
车辆使用费	1,140,358.20	1,185,317.89



项目	本期金额	上期金额
其他	5,242,692.16	2,800,825.71
合计	244,677,925.36	217,808,719.81

#### (四十三) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	129,235,235.48	109,612,885.08
外委费	65,657,163.82	51,462,509.07
折旧与摊销	23,691,164.30	20,196,042.22
测试化验加工费用	14,776,761.40	16,747,233.31
材料费	17,749,657.22	6,839,928.16
其他费用	27,692,708.59	17,870,043.11
合计	278,802,690.81	222,728,640.95

#### (四十四) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
利息费用	3,149,698.90	3,260,527.73
其中：租赁负债利息费用	3,149,698.90	3,260,527.73
减：利息收入	5,021,150.16	20,433,941.06
汇兑损益	168.71	
手续费支出	1,235,771.87	1,237,495.86
合计	-635,510.68	-15,935,917.47

#### (四十五) 其他收益

项目	本期金额	上期金额
与收益相关的政府补助	6,845,662.90	6,538,323.64
与资产相关的政府补助	2,401,476.43	
代扣个人所得税手续费返还	369,542.44	310,254.54
进项税加计抵减	366,151.58	56,333.03
合计	9,982,833.35	6,904,911.21

#### (四十六) 投资收益



项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	13,743,020.78	6,302,637.82
持有至到期投资在持有期间的投资收益	8,210,600.00	
处置交易性金融资产取得的投资收益	14,768,478.34	16,369,940.73
合计	36,722,099.12	22,672,578.55

#### (四十七) 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期金额	上期金额
交易性金融资产	538,700.00	610,100.00
其他非流动金融资产	9,500.00	-37,200.00
合计	548,200.00	572,900.00

#### (四十八) 信用减值损失

项目	本期金额	上期金额
应收票据坏账损失		4,281,287.65
应收账款坏账损失	-23,812,602.14	-6,269,193.80
其他应收款坏账损失	469,032.01	-3,109,323.08
合计	-23,343,570.13	-5,097,229.23

#### (四十九) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-11,225,003.93	326,362.97
合同资产减值损失	9,070,548.23	-2,944,834.10
合计	-2,154,455.70	-2,618,471.13

#### (五十) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
处置非流动资产产生的利得或损失		478,469.57	
合计		478,469.57	



### (五十一) 营业外收入

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
违约金收入	426,780.19	964,396.49	426,780.19
其他	20,548.20	608,758.10	20,548.20
合计	447,328.39	1,573,154.59	447,328.39

### (五十二) 营业外支出

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	1,314,405.17	1,507,232.90	1,314,405.17
其他	282,829.01	584,687.62	282,829.01
合计	1,597,234.18	2,091,920.52	1,597,234.18

### (五十三) 所得税费用

#### 1、 所得税费用表

项目	本期金额	上期金额
当期所得税费用	37,054,792.69	40,362,347.15
递延所得税费用	3,657,895.97	-552,014.99
合计	40,712,688.66	39,810,332.16

#### 2、 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期金额
利润总额	468,968,509.97
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	70,345,276.50
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	596,604.12
合营企业与联营企业的损益	-904,927.47
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,420,738.90
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-303,111.56
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	840.27
研发费用加计扣除的影响	-31,442,732.10
所得税费用	40,712,688.66



#### (五十四) 每股收益

##### 1、 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润	420,839,411.88	365,046,428.30
本公司发行在外普通股的加权平均数	564,700,000.00	564,700,000.00
基本每股收益	0.75	0.65
其中：持续经营基本每股收益	0.75	0.65
终止经营基本每股收益		

##### 2、 稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	420,839,411.88	365,046,428.30
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	564,700,000.00	564,700,000.00
稀释每股收益	0.75	0.65
其中：持续经营稀释每股收益	0.75	0.65
终止经营稀释每股收益		

#### (五十五) 现金流量表项目

##### 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	本期金额	上期金额
利息收入	11,931,887.34	11,662,071.75
政府补助	16,992,916.64	16,539,687.34
其他	69,650,252.04	64,624,981.00
合计	98,575,056.02	92,826,740.09

###### (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
付现销售费用	57,233,941.40	53,319,431.38



项目	本期金额	上期金额
付现管理费用	66,539,515.87	55,093,701.97
付现研发费用	135,882,824.31	88,925,262.42
付现财务费用	1,230,606.27	1,237,495.86
其他	49,989,941.84	43,669,110.68
合计	310,876,829.69	242,245,002.31

## 2、与投资活动有关的现金

### (1) 收到的重要投资活动有关的现金

性质	本期金额	上期金额
结构性存款投资	700,000,000.00	300,000,000.00
合计	700,000,000.00	300,000,000.00

### (2) 支付的重要投资活动有关的现金

性质	本期金额	上期金额
股权投资	3,507,000.00	101,000,000.00
结构性存款投资	1,001,000,000.00	700,000,000.00
合计	1,004,507,000.00	801,000,000.00

## 3、与筹资活动有关的现金

### (1) 本报告期无收到的其他与筹资活动有关的现金

### (2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
新租赁准则支付租金	35,509,001.74	33,819,134.95
合计	35,509,001.74	33,819,134.95

## (五十六) 现金流量表补充资料

### 1、现金流量表补充资料

补充资料	本期金额	上期金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	428,255,821.31	370,544,340.43
加：信用减值损失	23,343,570.13	5,097,229.23



补充资料	本期金额	上期金额
资产减值损失	2,154,455.70	2,618,471.13
固定资产折旧	70,579,208.45	56,441,585.60
油气资产折耗		
使用权资产折旧	32,192,430.17	27,802,681.72
无形资产摊销	16,864,354.49	14,944,742.33
长期待摊费用摊销	12,757,798.39	11,369,282.40
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)		-478,469.57
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	1,314,405.17	1,506,956.12
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)	-548,200.00	-572,900.00
财务费用(收益以“—”号填列)	3,149,867.61	3,260,527.73
投资损失(收益以“—”号填列)	-36,722,099.12	-22,672,578.55
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-2,168,167.48	-1,042,566.79
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	5,826,063.45	490,551.80
存货的减少(增加以“—”号填列)	-22,270,709.23	71,789,969.20
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-230,261,095.60	-61,733,488.28
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	180,288,600.26	-111,234,165.17
其他		
经营活动产生的现金流量净额	484,756,303.70	368,132,169.33
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		
承担租赁负债方式取得使用权资产		
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	1,175,836,137.50	1,705,424,153.42
减：现金的期初余额	1,705,424,153.42	2,201,961,034.17
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	-529,588,015.92	-496,536,880.75

## 2、 现金和现金等价物的构成



项目	期末余额	上年年末余额
一、现金	1,175,836,137.50	1,705,424,153.42
其中：库存现金		
可随时用于支付的数字货币		
可随时用于支付的银行存款	1,175,836,137.50	1,705,424,153.42
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,175,836,137.50	1,705,424,153.42
其中：持有但不能由母公司或集团内其他子公司使用的现金和现金等价物		

不属于现金及现金等价物的货币资金：

项目	期末余额	上年年末余额	不属于现金及现金等价物的理由
货币资金	515,003.82	8,771,869.31	七天存款利息
	290,431.02	1,108,350.22	住房周转专项资金
	4.56	77,314.90	农民工工资专户
	3,185,969.75	2,020,254.00	保函押金
合计	3,991,409.15	11,977,788.43	

3、 采用净额列报的依据及财务影响

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
南方电网电力科技股份有限公司购买结构性存款用于短期现金管理	对于南方电网电力科技股份有限公司本年购买结构性存款产品的现金流入及流出在投资支付的现金按照净额列报	根据《企业会计准则第31号-现金流量表》的规定，周转快、金额大、期限短项目的现金流入和现金流出可按净额列报	报告期内，前述以净额列报的项目产生的现金净流量为1,001,000,000.00元

(五十七) 租赁



### 1、 作为承租人

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	3,149,698.90	3,260,527.73
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	4,461,820.81	9,816,611.19
与租赁相关的总现金流出	37,211,181.32	45,293,125.04

本公司已承诺但尚未开始的租赁预计未来年度现金流出的情况如下：

剩余租赁期	未折现租赁付款额
1 年以内	34,089,868.03
1 至 2 年	24,600,056.01
2 至 3 年	12,643,723.31
3 年以上	20,848,412.00
合计	92,182,059.35

### 2、 作为出租人

#### (1) 经营租赁

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	1,336,174.08	2,160,563.95
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		

于资产负债表日后将收到的未折现的租赁收款额如下：

剩余租赁期	本期金额
1 年以内	2,017,122.87
1 至 2 年	1,793,334.87
2 至 3 年	769,523.76
合计	4,579,981.50

## 六、 研发支出

### (一) 研发支出

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	129,235,235.48	109,612,885.08
外委费	65,657,163.82	51,462,509.07



项目	本期金额	上期金额
折旧与摊销	23,691,164.30	20,196,042.22
测试化验加工费用	14,776,761.40	16,747,233.31
材料费	17,749,657.22	6,839,928.16
其他费用	27,692,708.59	17,870,043.11
合计	278,802,690.81	222,728,640.95
其中：费用化研发支出	278,802,690.81	222,728,640.95
资本化研发支出		

## 七、 合并范围的变更

### (一) 非同一控制下企业合并

报告期内公司无非同一控制下企业合并。

### (二) 同一控制下企业合并

报告期内公司无同一控制下企业合并。

### (三) 处置子公司

报告期内公司无丧失子公司控制权的交易或事项

### (四) 其他原因的合并范围变动

报告期内公司无其他原因的合并范围变动

## 八、 在其他主体中的权益

### (一) 在子公司中的权益

#### 1、 企业集团的构成

子公司名称	注册资本 (万元)	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
广东粤电科试验检测技术有限公司	10,000.00	广东省	广东省	服务业	100.00		非同一控制下企业合并
贵州创星电力科学研究院有限责任公司	10,000.00	贵州省	贵州省	服务业	100.00		非同一控制下企业合并
广西桂能科技发展有限公司	5,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	服务业	70.00		非同一控制下企业合并



## 2、 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东持 股比例	本期归属于少数股东 的损益	本期向少数股东宣 告分派的股利	期末少数股东权益 余额
广西桂能科技发 展有限公司	30%	7,416,409.43		44,506,389.65



### 3、重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额						上年年末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
广西桂能科技发展有限公司	203,627,334.07	54,498,631.17	258,125,965.24	93,277,473.50	23,596,266.51	116,873,740.01	124,571,066.70	50,445,893.73	175,016,960.43	34,411,400.42	26,531,653.35	60,943,053.77

(续表)

子公司名称	本期金额				上期金额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
广西桂能科技发展有限公司	180,672,052.27	27,178,318.57	27,178,318.57	37,719,636.14	140,670,640.14	20,911,385.98	20,911,385.98	-16,671,109.92



(二) 在合营安排或联营企业中的权益

1、 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
合营企业：		
投资账面价值合计	181,653,853.67	174,896,327.97
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	6,032,849.82	6,302,637.82
—其他综合收益	68,165.01	
—综合收益总额	6,101,014.83	6,302,637.82

九、 政府补助

(一) 计入当期损益的政府补助

类型	本期金额	上期金额
稳岗补贴	182,261.01	889,880.43
南海波浪能资源选划及波浪能发电装置总体设计		1,000.57
波浪能高效俘获、转换及电力变换关键技术研究	-100.00	9,183.28
波浪能装置关键部件研制、系统集成及联调联试	-50.00	5,183.41
波浪能装置海上电力输送及并网技术与示范		81,263.83
广东省电力源网荷储智慧联动运营关键技术		45,346.56
“广东特支计划”本土创新创业团队-电力机器人团队	441,773.27	2,102,585.77
智能电网高压直流开关设备检测关键技术及试验系统研制		24,289.80
基于 Atlas 计算平台生态创新协同技术研究及应用	1,507,894.97	57,576.19
分布式海上风电场柔性直流输电站关键设备的研制		48,725.17
基于云边端协同的配电网络拓扑自识别关键技术研究及规模化应用		3,541.71
高硫低碳脱硫废水与餐厨垃圾协同处理工艺的示范与应用		2,184.51
广东省智能电网新技术企业重点实验室		606,973.38
深远海风电场无人机智能自主巡检关键装置与系统研制		1,039,042.35
广州市越秀区市场监督管理局专利资助		430,000.00
功率变换和保护控制系统关键技术研究及开发	294,789.30	70,629.12
耦合型电化学储能电站全过程安全防控关键技术及装备研究	69,752.58	9,598.37
大规模先进压缩空气储能技术-课题 4：储能与电力系统耦合控制技术	292,927.86	47,737.51
课题 3：基于新型储能的能源体系和商业生态构建		27,771.30
课题 5：新型储能产业技术创新支撑保障体系研究		15,810.38



类型	本期金额	上期金额
高新企业及创新平台等认定奖励		400,000.00
广东省科学技术奖奖金		600,000.00
中国电机工程学会电力奖		20,000.00
高安全数字储能系统研发及产业化	4,400,728.88	
基于储能的源网荷体系化调控及运营关键技术研究与应用	362,731.11	
课题 3：集成风险识别、安全预警功能的低成本用电安全监测芯片研发	87,422.13	
课题 4：基于国产电力物联操作系统的“感-算-知”一体化系列智能终端研发	560,636.15	
课题 5：城市级用电安全预警平台研发及示范应用	210,672.07	
越秀区 2025 节能专项资金奖励类项目拨款	50,000.00	
广州市标准化战略专项资金资助	250,000.00	
2024 年度专利奖励	100,000.00	
南宁高新技术产业开发区管理委员会 2025 年二季度支持服务业发展若干措施奖励	160,000.00	
南宁高新技术产业开发区管理委员会 2025 年三季度支持服务业发展若干措施奖励	70,000.00	
南宁市科学技术局 2022 年度激励企业加大研发投入财政奖补	23,900.00	
南宁市发展和改革委员会南宁市 2024 年第四季度服务业提速增长若干措施奖励	181,800.00	
合计	9,247,139.33	6,538,323.64



(二) 涉及政府补助的负债项目

负债项目	上年年末余额	本期新增补助金 额	本期计入营业外 收入金额	本期转入其他收 益金额	本期冲减成本费 用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收 益相关
递延收益	7,010,747.55	486,500.00		2,401,476.43			5,095,771.12	与资产相关政府 补助
递延收益	10,803,246.89	4,562,500.00		5,827,701.89		-975,711.16	8,562,333.84	与收益相关政府 补助



### (三) 政府补助的退回

	金额	原因
本期退回的政府补助	69,292.84	政府项目资金结余

## 十、与金融工具相关的风险

### (一) 金融工具产生的各类风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

#### 1、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险

##### 1.信用风险管理实务

##### (1)信用风险的评价方法

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。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

1)定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；

2)定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

##### (2)违约和已发生信用减值资产的定义



当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1)债务人发生重大财务困难；
- 2)债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3)债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4)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。

## 2.预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

## 3.信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

### (1)货币资金：

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

### (2)应收款项：

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2025年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的67.08%（2024年12月31日：70.55%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值

## 2、流动性风险

的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。



本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额				
	1年以内	1-3年	3年以上	未折现合同金额合计	账面价值
应付账款	838,524,564.20	2,991,171.67		841,515,735.87	841,515,735.87
其他应付款	19,594,059.28	162,400.00		19,756,459.28	19,756,459.28
一年内到期非流动负债	34,117,193.50			34,117,193.50	31,863,919.14
租赁负债		58,064,865.85		58,064,865.85	54,676,163.39
合计	892,235,816.98	61,218,437.52		953,454,254.50	947,812,277.68

(续表)

项目	上年年末余额				
	1年以内	1-3年	3年以上	未折现合同金额合计	账面价值
应付账款	769,152,291.81	17,540,945.74		786,693,237.55	786,693,237.55
其他应付款	9,643,186.15	213,990.20		9,857,176.35	9,857,176.35
一年内到期非流动负债	22,078,738.56			22,078,738.56	22,078,738.56
租赁负债		77,633,760.61		77,633,760.61	72,165,933.55
合计	800,874,216.52	95,388,696.55		896,262,913.07	890,795,086.01

### 3、 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

#### (1) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。

#### (2) 汇率风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

#### (3) 其他价格风险



其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因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。

(二) 套期业务风险管理

报告期内公司无套期业务

(三) 金融资产转移

报告期内公司无金融资产转移

十一、公允价值的披露

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

(一) 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
◆应收款项融资			98,715,871.90	98,715,871.90
◆交易性金融资产		1,002,148,800.00		1,002,148,800.00
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		1,002,148,800.00		1,002,148,800.00
(1) 结构性存款		1,002,148,800.00		1,002,148,800.00
2.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				
◆其他非流动金融资产			4,479,300.00	4,479,300.00
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			4,479,300.00	4,479,300.00
(1) 权益工具投资			4,479,300.00	4,479,300.00



项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
持续以公允价值计量的资产总额		1,002,148,800.00	103,195,171.90	1,105,343,971.90
二、非持续的公允价值计量				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

(二) 持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
交易性金融资产	1,002,148,800.00	市场法	类似产品的报价	利率

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

对于不在活跃市场上交易的其他非流动金融资产，采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为成本法。估值技术的输入值主要包括投资成本等。

## 十二、关联方及关联交易

### (一) 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
广东电网有限责任公司	广东省	电力供应	6683762.751421 万元人民币	43.06	43.06

本公司最终控制方是：国务院国资委

### (二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

### (三) 本公司的合营和联营企业情况

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



合营或联营企业名称	与本公司关系
新疆粤水电储能科技有限公司	公司参股 45%
广东新型储能国家研究院有限公司	公司参股 16%，姜海龙总经理担任董事长的公司
杭州科工电子科技股份有限公司	公司联营企业

#### (四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
中国南方电网有限责任公司	公司控股股东
广东电网有限责任公司	母公司，二级企业
南方电网财务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
珠海许继电气有限公司	公司付一丁董事担任董事的公司
南网物业管理（广州）有限责任公司	集团的其他成员单位的合营企业
东方电子集团有限公司	公司股东，持有公司 3.84%股权，杨恒坤担任董事(2022年1月1日至7月22日任职)的公司
安恒智能科技有限公司	集团的其他成员单位的联营企业（2023年7月起受南网控制）
广东信通通信有限公司	集团的其他成员单位的联营企业
南方海上风电联合开发有限公司	集团的其他成员单位的联营企业
贵州乌江清水河水电开发有限公司	贵州黔能企业有限责任公司之参股公司
贵安新区配售电有限公司	集团的其他成员单位的联营企业
广东电网电动汽车服务有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
南方电网供应链（广东）有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
贵州广思信息网络有限公司	受中国南方电网有限责任公司控制
天津力神电池股份有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
深圳市永联科技股份有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广州海颐软件有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
白云电气集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
珠海华发集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
贵州鼎新能源发展（集团）有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
广州市城市建设投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
佛山市投资控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
中山兴中集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广州市建筑集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
江门市城市发展投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
清远市德晟投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
惠州仲恺城市发展集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
肇庆新区投资发展集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
韶关市产业投资控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
东莞金融控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
茂名市发展集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
东源县国有资产投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
汕尾汇能综合能源服务有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广东嘉应控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
贵州粤黔电力有限责任公司	集团的其他成员单位的参股公司
云浮市基础设施建设投资集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广州智都投资控股集团有限公司	集团的其他成员单位的合营企业
广州恒运分布式能源发展有限公司	集团的其他成员单位的联营企业
广东汇源通集团有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
北京煜邦电力技术股份有限公司	集团的其他成员单位的参股公司
遵义铝业股份有限公司	集团的其他成员单位的参股公司

## (五) 关联交易情况

### 1、 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中国南方电网有限责任公司	采购材料	4,382,072.56	460,336.29
	水电费	1,184,269.89	1,192,733.90
	技术服务费	74,450,609.29	90,625,811.43
	科技成果转化 实施许可费	1,267,471.70	
	宣传费	1,664,633.51	512,675.33
	招标代理费	11,756,163.86	14,205,102.72
	保险费	2,689,564.67	2,091,894.24
	运输费	8,683,664.82	11,886,896.16
	设备购置款	2,355,957.52	1,039,166.27



关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
	专利转让费		3,128,910.37
	物业管理费	33,456.18	18,115.74
	其他	20,867,120.09	5,912,845.88
广州海颐软件有限公司	设备购置款	171,561.32	1,425,168.14
广东新型储能国家研究院有限公司	技术服务费	17,209,188.68	3,840,462.27
	其他	882,264.15	
南网物业管理（广州）有限责任公司	物业管理费	5,089,915.91	2,601,012.63
	水电费	230,541.89	
杭州科工电子科技股份有限公司	技术服务费	5,309.74	
	设备购置款		300,884.96
	采购材料	13,364,203.51	8,338,198.27
白云电气集团有限公司	技术服务费	25,064,607.54	20,473,479.24
	采购材料	2,034,123.89	1,007,006.55
佛山市投资控股集团有限公司	技术服务费	779,017.42	356,363.20
	招标代理费	8,511.21	51,522.56
	采购材料	978,690.25	
	其他	57,920.38	
广州市城市建设投资集团有限公司	其他	52,416.26	249,510.86
	招标代理费	72,740.67	320,562.65
	技术服务费	591,879.37	
	水电费	178,321.04	
	物业管理费	93,406.36	
	采购材料	43,805.31	
广州市建筑集团有限公司	技术服务费	318,067.61	1,497,006.58
	宣传费	917.43	11,009.17
	招标代理费		6,367.92
惠州仲恺城市发展集团有限公司	招标代理费	6,202.64	23,557.49
江门市城市发展投资集团有限公司	技术服务费		1,816,981.13
	招标代理费	87,508.68	43,324.15
	采购材料	196,175.22	
清远市德晟投资集团有限公司	其他		11,009.17
	招标代理费	6,273.06	19,102.19



关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
	宣传费	11,009.17	
深圳市永联科技股份有限公司	技术服务费	131,878.01	263,756.02
天津力神电池股份有限公司	采购材料		29,775,329.09
中山兴中集团有限公司	采购材料		256,511.07
	技术服务费	1,353,691.03	1,354,622.74
	设备购置款		107,249.33
	招标代理费		36,071.69
珠海华发集团有限公司	技术服务费	45,572,879.82	6,287,432.57
	招标代理费	-5,518.87	
中汽新能电池科技有限公司	采购材料	88,902,095.03	
汕头市投资控股集团有限公司	技术服务费	836,461.70	
揭阳市投资控股集团有限公司	招标代理费	30,718.40	
阳江市交通投资集团有限公司	招标代理费	20,886.79	
东源县国有资产投资集团有限公司	技术服务费	20,068.81	

出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中国南方电网有限责任公司	技术服务、设备销售、受托研发、其他	1,557,182,771.30	1,796,752,527.62
南方海上风电联合开发有限公司	技术服务	154,716.98	154,716.98
中国电气装备集团有限公司	技术服务		163,350.65
广东新型储能国家研究院有限公司	技术服务	412,429,782.74	1,974,758.72
贵州乌江清水河水电开发有限公司	技术服务		419,811.32
贵安新区配售电有限公司	技术服务	116,528.30	
江门市城市发展投资集团有限公司	设备	596,534.48	4,791,845.55
清远市德晟投资集团有限公司	技术服务、设备销售	1,213,601.09	2,199,791.29
广州市城市建设投资集团有限公司	技术服务、设备销售	1,184,759.96	377,987.89
惠州仲恺城市发展集团有限公司	技术服务、设备销售	482,776.08	9,084,087.01
中山兴中集团有限公司	技术服务、设备销售	5,843,954.22	5,957,794.76
白云电气集团有限公司	设备销售		371,226.42
肇庆新区投资发展集团有限公司	技术服务、设备销售	1,421,650.36	3,559,127.68
阳江市交通投资集团有限公司	设备	513,982.30	119,236.79



关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
汕头市投资控股集团有限公司	设备	626,462.11	62,654.87
佛山市投资控股集团有限公司	技术服务、设备销售	3,802,397.82	2,262,248.42
茂名市发展集团有限公司	设备	1,261,585.36	2,705,434.66
广东粤水电装备集团有限公司	技术服务	105,279,646.00	25,270.79
揭阳市投资控股集团有限公司	技术服务		43,752.21
东莞市城市工程建设集团有限公司	设备销售		44,339.62
广州市建筑集团有限公司	技术服务	27,064.37	883,219.83
中国长江三峡集团有限公司	技术服务		54,339.63
韶关市产业投资控股集团有限公司	技术服务、设备销售	3,446,114.64	3,305,486.42
广州智都投资控股集团有限公司	技术服务	193,356.61	2,764,811.32
珠海华发集团有限公司	技术服务、设备销售	436,766.73	657,877.01
深圳市龙岗区城市建设投资集团有限公司	设备销售		14,150.94
东莞金融控股集团有限公司	技术服务		653,701.27
东源县国有资产投资集团有限公司	技术服务	867,699.11	116,205.51
广东嘉应控股集团有限公司	技术服务、设备销售	850,791.66	61,026.55
汕尾市投资控股有限公司	技术服务		31,981.13
云浮市基础设施建设投资集团有限公司	设备	230,109.88	39,685.85
汕尾汇能综合能源服务有限公司	技术服务		71,245.28
贵州粤黔电力有限责任公司	技术服务		2,199,433.95
北京煜邦电力技术股份有限公司	设备	668,526.42	
东莞市投资控股集团有限公司	技术服务、设备销售	1,719,363.77	
广东省能源集团有限公司	技术服务	4,180,660.39	
广州恒运集团股份有限公司	技术服务	62,264.16	
深圳市永联科技股份有限公司	技术服务	4,169.81	
武汉里得电力科技股份有限公司	技术服务	3,622.64	
中国华电集团有限公司	技术服务	742,547.16	
珠海许继电气有限公司	技术服务、设备销售	906,628.82	
遵义铝业股份有限公司	技术服务	3,773.58	

## 2、 关联租赁情况

本公司作为出租方：



南方电网电力科技股份有限公司  
二〇二五年度  
财务报表附注

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
广东新型储能国家研究院有限公司	房屋		998,796.87



本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	本期金额					上期金额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
广东电网有限责任公司	办公室			12,844,060.92	1,509,269.42				12,634,332.75		73,667,273.34
南方电网供应链（广东）有限公司	检测场地			307,840.00	72,395.82				700,405.50		
南方电网供应链（广东）有限公司	仓库			112,000.00	26,339.44		141,211.01		141,211.01		



### 3、 关键管理人员薪酬

单位：万元

项目	本期金额	上期金额
关键管理人员薪酬	826.76	941.91

### 4、 其他关联交易

截至 2025 年 12 月 31 日，公司开具的受益人为关联方的保函情况如下：

开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.06.13	2025.12.31	2025061344047000000001	广东电网能源投资有限公司	7,800,000.00
2025.06.16	2025.12.31	2025061344047000000004	广东电网能源投资有限公司	4,449,230.77
2025.08.21	2025.12.31	2025082144047000000013	广东新型储能国家研究院有限公司	1,180,341.50
2025.09.12	2026.01.05	2025091244047000000032	广东电网有限责任公司惠州供电局	100,000.00
2025.11.11	2026.01.06	2025111144047000000015	广东电网有限责任公司河源供电局	39,900.00
2025.09.17	2026.01.09	2025091744047000000023	广东电网有限责任公司梅州供电局	67,000.00
2025.10.20	2026.01.22	2025102044047000000018	广西电网有限责任公司贺州供电局	130,005.00
2025.11.04	2026.01.25	2025110444047000000029	广东电网有限责任公司珠海供电局	48,015.00
2025.09.12	2026.01.27	2025091244047000000028	广东电网有限责任公司惠州供电局	44,160.00
2025.09.15	2026.01.30	2025091544047000000007	广东电网有限责任公司中山供电局	33,454.98
2025.09.15	2026.01.30	2025091544047000000009	广东电网有限责任公司中山供电局	43,970.00
2025.09.15	2026.01.30	2025091544047000000010	广东电网有限责任公司中山供电局	38,640.00
2025.09.12	2026.02.10	2025091244047000000031	广东电网有限责任公司惠州供电局	303,000.00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025. 11. 05	2026. 02. 15	2025110544047000000022	广西电网有限责任公司 百色供电局	105, 096. 15
2025. 10. 21	2026. 02. 22	2025102044047000000013	深圳供电局有限公司	157, 200. 00
2025. 08. 27	2026. 02. 28	2025082744047000000006	广东新型储能国家研究 院有限公司	171, 986. 00
2024. 03. 01	2026. 02. 28	DLBH(2024)穗银高保函字第 0012号	中国南方电网有限责任 公司超高压输电公司	126, 075. 00
2025. 09. 12	2026. 03. 06	2025091244047000000026	广东电网有限责任公司 惠州供电局	9, 570. 00
2025. 10. 10	2026. 03. 09	2025101044047000000014	广东电网有限责任公司 珠海供电局	38, 280. 00
2025. 10. 23	2026. 03. 20	2025102344047000000010	广东电网有限责任公司 韶关供电局	158, 000. 00
2025. 11. 04	2026. 03. 20	2025110444047000000003	广东电网有限责任公司 阳江供电局	29, 670. 00
2025. 09. 25	2026. 03. 23	2025092544047000000013	广东电网有限责任公司 清远连州供电局	26, 220. 00
2025. 10. 10	2026. 03. 23	2025101044047000000010	广东电网有限责任公司 珠海供电局	60, 025. 00
2025. 10. 21	2026. 03. 23	2025102044047000000014	深圳供电局有限公司	83, 746. 00
2025. 10. 20	2026. 03. 28	2025102044047000000019	广东电网有限责任公司 茂名供电局	165, 500. 00
2025. 10. 20	2026. 03. 31	2025102044047000000015	广东电网有限责任公司 潮州供电局	28, 575. 00
2025. 09. 12	2026. 04. 03	2025091244047000000020	广东电网有限责任公司 惠州供电局	65, 782. 50
2025. 11. 10	2026. 04. 05	2025111044047000000029	广东电网有限责任公司 湛江供电局	51, 910. 00
2025. 11. 19	2026. 04. 05	2025111944047000000016	广东电网有限责任公司 梅州供电局	112, 000. 00
2025. 09. 12	2026. 04. 18	2025091244047000000023	广东电网有限责任公司 惠州供电局	124, 410. 00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025. 11. 27	2026. 04. 19	2025112744047000000003	广东电网有限责任公司 广州供电局	217, 200. 00
2025. 09. 04	2026. 04. 20	2025090444047000000007	广东电网有限责任公司 汕头供电局	58, 950. 00
2025. 09. 12	2026. 04. 24	2025091244047000000030	广东电网有限责任公司 惠州供电局	100, 000. 00
2025. 09. 04	2026. 04. 24	2025090444047000000006	广东电网有限责任公司 汕头供电局	373, 230. 00
2025. 09. 04	2026. 04. 24	2025090444047000000008	广东电网有限责任公司 汕头供电局	207, 915. 00
2025. 09. 15	2026. 04. 30	2025091544047000000008	广东电网有限责任公司 中山供电局	28, 710. 00
2025. 10. 14	2026. 04. 30	2025101444047000000015	广东电网有限责任公司 河源供电局	81, 480. 00
2025. 10. 14	2026. 04. 30	2025101444047000000016	广东电网有限责任公司 河源供电局	44, 446. 80
2025. 11. 25	2026. 04. 30	2025112544047000000006	广东电网有限责任公司 信息中心	494, 000. 00
2025. 09. 12	2026. 05. 01	2025091244047000000024	广东电网有限责任公司 惠州供电局	37, 575. 00
2025. 10. 10	2026. 05. 13	2025101044047000000018	广东电网有限责任公司 珠海供电局	31, 707. 50
2025. 09. 10	2026. 05. 18	2025091044047000000002	广西电网有限责任公司 贵港供电局	66, 400. 00
2025. 09. 12	2026. 05. 18	2025091244047000000036	广西电网有限责任公司 北海供电局	36, 770. 00
2025. 11. 04	2026. 05. 20	2025110444047000000010	广东电网有限责任公司 阳江供电局	30, 941. 19
2025. 11. 10	2026. 05. 25	2025111044047000000027	广东电网有限责任公司 湛江供电局	33, 009. 28
2025. 11. 10	2026. 05. 25	2025111044047000000028	广东电网有限责任公司 湛江供电局	34, 376. 00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.11.19	2026.05.27	2025111944047000000018	广东电网有限责任公司 佛山供电局	43,970.00
2025.09.15	2026.05.30	2025091544047000000004	广东电网有限责任公司 中山供电局	123,240.00
2024.12.26	2026.05.30	2024122644047000000001	贵州电网有限责任公司 遵义供电局	2,231,550.00
2025.11.25	2026.05.31	2025112544047000000008	广东电网有限责任公司 珠海供电局	147,350.00
2025.10.10	2026.06.01	2025101044047000000016	广东电网有限责任公司 珠海供电局	114,840.00
2025.10.29	2026.06.01	2025102944047000000004	广西电网有限责任公司 河池供电局	37,800.00
2025.11.04	2026.06.05	2025110444047000000004	广东电网有限责任公司 阳江供电局	40,612.50
2025.11.10	2026.06.06	2025111044047000000016	广东电网有限责任公司 清远供电局	11,941.47
2025.10.10	2026.06.10	2025101044047000000017	广东电网有限责任公司 珠海供电局	33,495.00
2025.11.10	2026.06.10	2025111044047000000017	广东电网有限责任公司 清远供电局	4,818.76
2025.10.20	2026.06.11	2025102044047000000021	广东电网有限责任公司 茂名供电局	34,580.00
2025.11.05	2026.06.14	2025110544047000000020	广西电网有限责任公司 百色供电局	28,890.00
2025.10.20	2026.06.15	2025102044047000000017	广西电网有限责任公司 贵港供电局	129,068.00
2025.09.04	2026.06.16	2025090344047000000012	广西电网有限责任公司 崇左供电局	67,830.00
2025.09.12	2026.06.16	2025091244047000000022	广东电网有限责任公司 惠州供电局	46,141.55
2025.10.10	2026.06.16	2025101044047000000015	广东电网有限责任公司 珠海供电局	56,000.00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.11.10	2026.06.20	2025111044047000000018	广东电网有限责任公司 清远供电局	10,472.63
2025.09.17	2026.06.21	2025091744047000000031	广东电网有限责任公司 梅州供电局	29,415.00
2025.09.17	2026.06.21	2025091744047000000032	广东电网有限责任公司 梅州供电局	26,320.00
2025.09.04	2026.06.22	2025090344047000000015	广西电网有限责任公司 南宁供电局	38,520.00
2025.09.12	2026.06.22	2025091244047000000025	广东电网有限责任公司 惠州供电局	28,710.00
2025.11.05	2026.06.25	2025110544047000000024	广西电网有限责任公司 南宁供电局	66,860.00
2025.11.10	2026.06.25	2025111044047000000034	广东电网有限责任公司 湛江供电局	34,300.00
2025.11.19	2026.06.25	2025111944047000000007	广东电网有限责任公司 珠海供电局	97,000.00
2025.10.14	2026.06.30	2025101444047000000010	广东电网有限责任公司 佛山供电局	104,000.00
2025.10.14	2026.06.30	2025101444047000000012	广东电网有限责任公司 佛山供电局	40,780.00
2025.10.14	2026.06.30	2025101444047000000014	广东电网有限责任公司 河源紫金供电局	75,000.00
2025.10.28	2026.06.30	2025102844047000000008	广东电网有限责任公司 佛山供电局	40,780.00
2025.10.28	2026.06.30	2025102844047000000009	广西电网有限责任公司	63,302.90
2025.10.29	2026.06.30	2025102844047000000009	广西电网有限责任公司	63,302.90
2025.11.06	2026.06.30	2025110644047000000011	广东电网有限责任公司 东莞供电局	302,538.62
2025.12.04	2026.06.30	2025120344047000000007	广东电网有限责任公司 电力科学研究院	410,040.00
2025.12.10	2026.07.05	2025121044047000000018	广东电网有限责任公司 惠州供电局	740,500.00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.11.19	2026.07.09	2025111944047000000019	广东电网有限责任公司 佛山供电局	575,840.00
2025.09.12	2026.07.13	2025091244047000000021	广东电网有限责任公司 惠州供电局	88,296.45
2025.10.20	2026.07.14	2025102044047000000022	广东电网有限责任公司 茂名供电局	63,251.85
2025.10.20	2026.07.15	2025102044047000000013	广东电网有限责任公司 潮州供电局	31,860.00
2025.11.10	2026.07.15	2025111044047000000030	广东电网有限责任公司 湛江供电局	171,100.00
2025.11.10	2026.07.15	2025111044047000000032	广东电网有限责任公司 湛江供电局	60,537.50
2025.10.10	2026.07.16	2025101044047000000013	广东电网有限责任公司 珠海供电局	272,000.00
2025.10.14	2026.07.16	2025101444047000000018	广东电网有限责任公司 东莞供电局	200,000.00
2025.09.12	2026.07.18	2025091244047000000015	广东电网有限责任公司 惠州供电局	29,280.00
2025.09.17	2026.07.18	2025091744047000000034	广东电网有限责任公司 梅州供电局	8,647.20
2025.09.12	2026.07.20	2025091244047000000033	广东电网有限责任公司 惠州供电局	62,000.00
2025.10.20	2026.07.20	2025102044047000000020	广东电网有限责任公司 茂名供电局	48,160.50
2025.10.20	2026.07.23	2025102044047000000023	广东电网有限责任公司 茂名供电局	78,718.50
2025.08.27	2026.07.25	2025082744047000000005	云南储能有限公司丘北 分公司	3,593,400.00
2025.09.12	2026.07.25	2025091244047000000027	广东电网有限责任公司 惠州供电局	79,997.40
2025.11.10	2026.07.25	2025111044047000000031	广东电网有限责任公司 湛江供电局	186,615.00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025. 11. 19	2026. 07. 25	2025111944047000000017	广东电网有限责任公司 汕尾供电局	28, 825. 00
2025. 10. 20	2026. 07. 30	2025102044047000000014	广东电网有限责任公司 潮州供电局	143, 550. 00
2025. 11. 04	2026. 07. 30	2025110444047000000015	云南电网有限责任公司 保山供电局	118, 800. 00
2025. 11. 04	2026. 07. 30	2025110444047000000018	云南电网有限责任公司 楚雄供电局	97, 200. 00
2025. 11. 04	2026. 07. 30	2025110444047000000019	云南电网有限责任公司 大理供电局	220, 800. 00
2025. 11. 04	2026. 07. 30	2025110444047000000020	云南电网有限责任公司 红河供电局	286, 794. 50
2025. 11. 04	2026. 07. 30	2025110444047000000021	云南电网有限责任公司 昆明供电局	129, 600. 00
2025. 11. 04	2026. 07. 30	2025110444047000000022	云南电网有限责任公司 昆明供电局	111, 600. 00
2025. 11. 04	2026. 07. 30	2025110444047000000023	云南电网有限责任公司 丽江供电局	142, 800. 00
2025. 11. 04	2026. 07. 30	2025110444047000000026	云南电网有限责任公司 普洱供电局	78, 000. 00
2025. 11. 04	2026. 07. 30	2025110444047000000027	云南电网有限责任公司 普洱供电局	327, 600. 00
2025. 11. 25	2026. 07. 30	2025112544047000000001	广东电网有限责任公司 肇庆供电局	299, 160. 00
2025. 10. 23	2026. 08. 08	2025102344047000000011	广东电网有限责任公司 韶关供电局	99, 540. 00
2025. 09. 04	2026. 08. 12	2025090444047000000005	广东电网有限责任公司 汕头供电局	52, 612. 50
2025. 10. 23	2026. 08. 16	2025102344047000000023	广东电网有限责任公司 东莞供电局	200, 000. 00
2025. 10. 29	2026. 08. 16	2025102944047000000003	广西电网有限责任公司 河池供电局	45, 717. 40



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.09.12	2026.08.23	2025091244047000000016	广东电网有限责任公司 惠州供电局	46,760.00
2025.10.23	2026.08.25	2025102344047000000015	广东电网有限责任公司 韶关供电局	81,900.00
2025.10.10	2026.08.27	2025101044047000000020	广东电网有限责任公司 珠海供电局	118,524.40
2025.11.05	2026.08.27	2025110544047000000021	广西电网有限责任公司 百色供电局	216,675.00
2025.10.10	2026.08.29	2025101044047000000019	广东电网有限责任公司 珠海供电局	52,200.00
2025.09.15	2026.08.30	2025091544047000000005	广东电网有限责任公司 中山供电局	27,000.00
2025.09.15	2026.08.30	2025091544047000000006	广东电网有限责任公司 中山供电局	26,200.00
2025.11.04	2026.08.30	2025110444047000000011	广西电网有限责任公司 桂林供电局	160,610.80
2025.10.15	2026.08.31	2025101544047000000023	广东电网有限责任公司 中山供电局	28,936.50
2025.10.15	2026.08.31	2025101544047000000023	广东电网有限责任公司 中山供电局	28,936.50
2025.10.24	2026.08.31	2025102444047000000013	广东电网有限责任公司 云浮供电局	75,834.15
2025.11.04	2026.08.31	2025110444047000000017	云南电网有限责任公司 楚雄供电局	108,000.00
2025.11.04	2026.08.31	2025110444047000000024	云南电网有限责任公司 怒江供电局	65,660.00
2025.11.04	2026.08.31	2025110444047000000025	云南电网有限责任公司 怒江供电局	76,800.00
2025.12.17	2026.08.31	2025121744047000000001	贵州电网有限责任公司	445,494.60
2025.11.04	2026.09.01	2025110444047000000005	广东电网有限责任公司 阳江供电局	55,566.00
2025.11.19	2026.09.11	2025111944047000000020	广东电网有限责任公司 佛山供电局	306,800.00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.10.21	2026.09.13	2025102044047000000023	深圳供电局有限公司	47,120.00
2025.10.21	2026.09.13	2025102044047000000024	深圳供电局有限公司	58,487.00
2025.09.04	2026.09.14	2025090444047000000015	广东电网有限责任公司 汕头供电局	38,000.00
2025.10.14	2026.09.15	2025101444047000000017	中国南方电网有限责任 公司超高压输电公司	450,292.50
2025.11.04	2026.09.15	2025110444047000000016	云南电网有限责任公司 保山供电局	132,000.00
2025.09.04	2026.09.16	2025090344047000000013	广西电网有限责任公司 南宁供电局	58,800.00
2025.09.25	2026.09.16	2025092544047000000010	广西电网有限责任公司 柳州供电局	32,400.00
2025.10.29	2026.09.18	2025102944047000000002	广西电网有限责任公司 河池供电局	42,826.75
2025.09.04	2026.09.19	2025090444047000000004	广东电网有限责任公司 汕头供电局	177,502.50
2025.10.23	2026.09.20	2025102344047000000014	广东电网有限责任公司 韶关供电局	47,250.00
2025.11.04	2026.09.20	2025110444047000000006	广东电网有限责任公司 阳江供电局	39,474.05
2025.11.19	2026.09.20	2025111944047000000025	广东电网有限责任公司 佛山供电局	62,000.00
2025.09.17	2026.09.22	2025091744047000000033	广东电网有限责任公司 梅州供电局	25,250.00
2025.09.17	2026.09.23	2025091744047000000019	广东电网有限责任公司 梅州供电局	116,630.00
2025.11.10	2026.09.25	2025111044047000000035	广东电网有限责任公司 湛江供电局	40,950.00
2025.10.21	2026.09.26	2025102044047000000026	深圳供电局有限公司	39,237.50
2025.10.10	2026.09.28	2025101044047000000011	广东电网有限责任公司 珠海供电局	49,000.00
2025.10.10	2026.09.29	2025101044047000000022	广东电网有限责任公司 珠海供电局	74,126.20



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.10.14	2026.09.30	2025101444047000000011	广东电网有限责任公司 佛山供电局	30,028.90
2025.10.14	2026.09.30	2025101444047000000013	广东电网有限责任公司 佛山供电局	30,547.05
2025.10.20	2026.09.30	2025102044047000000012	广东电网有限责任公司 潮州供电局	339,675.00
2025.10.20	2026.09.30	2025102044047000000016	广西电网有限责任公司 贵港供电局	39,000.00
2025.10.28	2026.09.30	2025102844047000000007	广东电网有限责任公司 佛山供电局	30,547.05
2025.11.04	2026.09.30	2025110444047000000013	广西电网有限责任公司 玉林供电局	86,670.00
2025.11.04	2026.09.30	2025110444047000000028	云南电网有限责任公司 昭通供电局	111,600.00
2025.11.18	2026.09.30	2025111844047000000020	广东电网有限责任公司 惠州供电局	59,326.38
2025.12.02	2026.09.30	2025120244047000000008	广东电网有限责任公司 肇庆供电局	169,941.62
2025.12.02	2026.09.30	2025120244047000000010	广东电网有限责任公司 东莞供电局	144,000.00
2025.12.04	2026.09.30	2025120444047000000004	贵州电网有限责任公司 电力调度控制中心	283,650.00
2025.12.10	2026.09.30	2025121044047000000019	广东电网有限责任公司 佛山供电局	104,000.00
2025.09.29	2026.10.01	2025092944047000000024	广东储云能源科技有限 公司	27,000,000.00
2025.09.29	2026.10.01	2025092944047000000025	广东储云能源科技有限 公司	428,480.00
2025.09.29	2026.10.01	2025092944047000000026	广东储云能源科技有限 公司	21,144,960.00
2025.10.10	2026.10.01	2025101044047000000021	广东电网有限责任公司 珠海供电局	36,400.00
2025.10.21	2026.10.03	2025102044047000000015	深圳供电局有限公司	39,680.00



南方电网电力科技股份有限公司  
二〇二五年度  
财务报表附注

开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.10.21	2026.10.03	2025102044047000000025	深圳供电局有限公司	199,472.50
2025.11.05	2026.10.04	2025110544047000000014	贵州电网有限责任公司 贵阳供电局	31,100.00
2025.11.19	2026.10.06	2025111944047000000004	云南电网有限责任公司 玉溪供电局	90,000.00
2025.11.10	2026.10.09	2025111044047000000019	广东电网有限责任公司 清远供电局	25,538.25
2025.11.19	2026.10.09	2025111944047000000024	广东电网有限责任公司 佛山供电局	334,950.00
2025.09.17	2026.10.11	2025091744047000000020	广东电网有限责任公司 梅州供电局	107,670.00
2025.10.21	2026.10.11	2025102044047000000016	深圳供电局有限公司	30,462.00
2025.11.05	2026.10.11	2025110544047000000015	贵州电网有限责任公司 安顺供电局	163,875.00
2025.11.05	2026.10.11	2025110544047000000016	贵州电网有限责任公司 毕节供电局	411,075.00
2025.09.12	2026.10.12	2025091244047000000014	广东电网有限责任公司 惠州供电局	28,980.00
2025.11.19	2026.10.12	2025111944047000000021	广东电网有限责任公司 佛山供电局	26,250.00
2025.11.04	2026.10.15	2025110444047000000007	广东电网有限责任公司 阳江供电局	26,250.00
2025.11.05	2026.10.15	2025110544047000000023	广西电网有限责任公司 防城港供电局	82,435.50
2025.11.05	2026.10.15	2025110544047000000026	海南电网有限责任公司	115,540.00
2025.11.10	2026.10.15	2025111044047000000033	广东电网有限责任公司 湛江供电局	23,323.00
2025.11.19	2026.10.15	2025111944047000000026	南方电网调峰调频发电 有限公司检修试验分公 司	72,570.00
2025.11.27	2026.10.15	2025112744047000000005	广东电网有限责任公司 佛山供电局	124,080.00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025. 11. 27	2026. 10. 15	2025112744047000000008	广东电网有限责任公司 汕尾供电局	120,000.00
2025. 09. 25	2026. 10. 16	2025092544047000000009	广西电网有限责任公司 柳州供电局	52,920.00
2025. 10. 21	2026. 10. 16	2025102044047000000019	深圳供电局有限公司	96,288.00
2025. 10. 21	2026. 10. 16	2025102044047000000020	深圳供电局有限公司	100,773.00
2025. 09. 12	2026. 10. 17	2025091244047000000017	广东电网有限责任公司 惠州供电局	47,250.00
2025. 09. 12	2026. 10. 17	2025091244047000000019	广东电网有限责任公司 惠州供电局	27,950.00
2025. 10. 21	2026. 10. 17	2025102044047000000017	深圳供电局有限公司	172,050.00
2025. 10. 21	2026. 10. 17	2025102044047000000018	深圳供电局有限公司	192,200.00
2025. 10. 21	2026. 10. 17	2025102044047000000021	深圳供电局有限公司	37,194.00
2025. 10. 21	2026. 10. 17	2025102044047000000022	深圳供电局有限公司	30,718.00
2025. 10. 21	2026. 10. 17	2025102044047000000027	深圳供电局有限公司	116,617.50
2025. 11. 12	2026. 10. 17	2025111244047000000027	广东电网有限责任公司 清远英德供电局	30,030.00
2025. 11. 19	2026. 10. 17	2025111944047000000014	广东电网有限责任公司 潮州供电局	46,965.00
2025. 09. 04	2026. 10. 18	2025090344047000000016	广西电网有限责任公司 南宁供电局	27,550.00
2025. 10. 21	2026. 10. 19	2025102044047000000028	深圳供电局有限公司	41,144.00
2025. 11. 19	2026. 10. 20	2025111944047000000012	广西电网有限责任公司 钦州供电局	203,490.00
2025. 11. 19	2026. 10. 20	2025111944047000000023	广东电网有限责任公司 佛山供电局	109,916.10
2025. 09. 04	2026. 10. 23	2025090444047000000002	广东电网有限责任公司 汕头供电局	51,150.00
2025. 09. 12	2026. 10. 23	2025091244047000000029	广东电网有限责任公司 惠州供电局	94,000.00
2025. 10. 23	2026. 10. 23	2025102344047000000016	广东电网有限责任公司 韶关供电局	45,912.75



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025. 11. 19	2026. 10. 23	2025111944047000000022	广东电网有限责任公司 佛山供电局	42, 372. 75
2025. 10. 23	2026. 10. 24	2025102344047000000017	广东电网有限责任公司 韶关供电局	34, 845. 00
2025. 10. 23	2026. 10. 24	2025102344047000000020	广东电网有限责任公司 韶关供电局	252, 706. 65
2025. 11. 19	2026. 10. 24	2025111944047000000015	广东电网有限责任公司 潮州供电局	164, 288. 60
2025. 11. 25	2026. 10. 24	2025112544047000000005	贵州电网有限责任公司 遵义供电局	892, 620. 00
2025. 11. 04	2026. 10. 25	2025110444047000000008	广东电网有限责任公司 阳江供电局	167, 300. 00
2025. 09. 04	2026. 10. 26	2025090344047000000010	广西电网有限责任公司 南宁供电局	104, 601. 70
2025. 11. 19	2026. 10. 26	2025111944047000000006	云南电网有限责任公司 曲靖供电局	345, 600. 00
2025. 10. 23	2026. 10. 30	2025102344047000000025	广东电网有限责任公司 茂名供电局	123, 690. 00
2025. 10. 23	2026. 10. 30	2025102344047000000026	广东电网有限责任公司 茂名供电局	356, 700. 00
2025. 11. 03	2026. 10. 30	2025110344047000000004	贵州电网有限责任公司 凯里供电局	591, 125. 00
2025. 11. 04	2026. 10. 30	20251104440470000000012	广西电网有限责任公司 玉林供电局	57, 556. 00
2025. 11. 10	2026. 10. 30	20251110440470000000024	广东电网有限责任公司	153, 000. 00
2025. 11. 11	2026. 10. 30	20251111440470000000013	海南电网有限责任公司	285, 000. 00
2025. 10. 09	2026. 10. 31	2025100944047000000006	广东电网有限责任公司 云浮供电局	27, 450. 00
2025. 10. 09	2026. 10. 31	2025100944047000000007	广东电网有限责任公司 云浮供电局	33, 810. 00
2025. 11. 25	2026. 10. 31	2025112544047000000012	广东电网有限责任公司 信息中心	458, 589. 86



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.12.15	2026.10.31	2025121544047000000001	云南电网有限责任公司 昆明供电局	134,832.00
2025.09.04	2026.11.02	2025090344047000000018	广西电网有限责任公司 南宁供电局	178,788.60
2025.09.04	2026.11.02	2025090344047000000019	广西电网有限责任公司 来宾供电局	137,997.00
2025.09.17	2026.11.02	2025091744047000000025	广东电网有限责任公司 梅州供电局	47,850.00
2025.09.04	2026.11.03	2025090344047000000020	广西电网有限责任公司 来宾供电局	87,210.00
2025.09.04	2026.11.03	2025090344047000000021	广西电网有限责任公司 来宾供电局	36,600.00
2025.10.10	2026.11.03	2025101044047000000012	广东电网有限责任公司 珠海供电局	155,000.00
2025.11.19	2026.11.03	2025111944047000000005	云南电网有限责任公司 临沧供电局	130,800.00
2025.09.04	2026.11.05	2025090344047000000011	广西电网有限责任公司 南宁供电局	219,600.00
2025.09.12	2026.11.06	2025091244047000000018	广东电网有限责任公司 惠州供电局	22,610.00
2025.09.25	2026.11.06	2025092544047000000008	广西电网有限责任公司 柳州供电局	225,000.00
2025.09.04	2026.11.07	2025090344047000000009	广西电网有限责任公司 南宁供电局	228,750.00
2025.09.04	2026.11.08	2025090344047000000022	广西电网有限责任公司 来宾供电局	29,400.00
2025.10.10	2026.11.11	2025101044047000000023	广东电网有限责任公司 珠海供电局	44,610.00
2025.11.10	2026.11.15	2025111044047000000012	广东电网有限责任公司 广州供电局	2,131,867.80
2025.09.04	2026.11.17	2025090344047000000017	广西电网有限责任公司 崇左供电局	27,450.00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025. 11. 25	2026. 11. 22	2025112544047000000010	云南电网有限责任公司 怒江供电局	134, 400. 00
2025. 09. 04	2026. 11. 24	2025090344047000000014	广西电网有限责任公司 南宁供电局	56, 700. 00
2025. 12. 15	2026. 11. 25	2025121544047000000004	广西电网能源科技有限 责任公司	128, 000. 00
2025. 09. 17	2026. 11. 26	2025091744047000000021	广东电网有限责任公司 梅州供电局	93, 100. 00
2025. 09. 17	2026. 11. 26	2025091744047000000024	广东电网有限责任公司 梅州供电局	52, 635. 00
2025. 10. 24	2026. 11. 27	2025102444047000000012	广东电网有限责任公司 揭阳供电局	30, 680. 00
2025. 11. 19	2026. 11. 30	2025111944047000000001	广东电网有限责任公司 肇庆供电局	154, 050. 00
2025. 12. 19	2026. 11. 30	2025121944047000000006	云南电网有限责任公司 昆明供电局	81, 600. 00
2025. 12. 22	2026. 11. 30	2025122444047000000020	广西电网能源科技有限 责任公司	142, 000. 00
2025. 12. 08	2026. 12. 01	2025120844047000000012	南方电网通用航空服务 有限公司	1, 403, 935. 18
2025. 12. 04	2026. 12. 03	2025120344047000000009	深圳供电局有限公司	85, 522. 92
2023. 12. 12	2026. 12. 05	DLBH(2023)穗银高保函字第 0088号	海南蓄能发电有限公司	38, 025. 00
2025. 09. 18	2026. 12. 09	2025091844047000000002	南方电网绿能科技(广 东)有限公司	1, 793. 86
2025. 09. 18	2026. 12. 09	2025091844047000000003	南方电网绿能科技(广 东)有限公司	3, 587. 71
2025. 09. 18	2026. 12. 09	2025091844047000000004	南方电网绿能科技(广 东)有限公司	3, 382. 70
2025. 09. 18	2026. 12. 09	2025091844047000000005	南方电网绿能科技(广 东)有限公司	5, 125. 30
2025. 09. 25	2026. 12. 09	2025092544047000000014	广东电网有限责任公司 东莞供电局	165, 600. 00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025. 09. 17	2026. 12. 10	2025091744047000000029	广东电网有限责任公司 梅州供电局	36, 375. 00
2025. 12. 08	2026. 12. 15	2025120844047000000015	南方电网通用航空服务 有限公司	211, 280. 00
2025. 11. 19	2026. 12. 30	2025111944047000000003	广东电网有限责任公司 茂名供电局	3, 990. 67
2025. 11. 25	2026. 12. 30	2025112544047000000009	广东电网有限责任公司 电力调度控制中心	181, 000. 00
2025. 12. 08	2026. 12. 30	2025120844047000000005	广东电网有限责任公司 韶关供电局	318, 775. 00
2025. 12. 15	2026. 12. 30	2025121544047000000003	广东电网有限责任公司 韶关供电局	177, 750. 00
2025. 12. 19	2026. 12. 30	2025121944047000000002	广东电网有限责任公司 阳江供电局	146, 640. 00
2024. 04. 02	2026. 12. 31	DLBH(2024)穗银高保函字第 0021号	广东电网有限责任公司 阳江供电局	111, 000. 00
2024. 11. 29	2026. 12. 31	2024112544047000000004	广东电网有限责任公司 广州供电局	15, 000. 00
2025. 08. 28	2026. 12. 31	2025082744047000000008	广东新型储能国家研究 院有限公司	33, 140. 00
2025. 08. 28	2026. 12. 31	2025082744047000000009	广东新型储能国家研究 院有限公司	420, 750. 00
2025. 09. 12	2026. 12. 31	2025091244047000000034	广东电网有限责任公司 河源供电局	160, 000. 00
2025. 09. 12	2026. 12. 31	2025091244047000000035	广东电网有限责任公司 河源供电局	260, 000. 00
2025. 09. 17	2026. 12. 31	2025091744047000000035	广东电网有限责任公司 梅州供电局	339, 200. 00
2025. 09. 25	2026. 12. 31	2025092544047000000013	广东电网有限责任公司 惠州供电局	150, 000. 00
2025. 10. 23	2026. 12. 31	2025102344047000000024	广东电网有限责任公司 阳江供电局	133, 980. 00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.12.02	2026.12.31	2025120244047000000011	广东电网有限责任公司 珠海供电局	249,000.00
2025.12.04	2026.12.31	2025120444047000000002	广东电网有限责任公司 韶关供电局	122,500.00
2025.12.04	2026.12.31	2025120344047000000006	广东电网有限责任公司 电力科学研究院	295,000.00
2025.12.04	2026.12.31	2025120344047000000008	广东电网有限责任公司 云浮供电局	195,945.00
2025.12.08	2026.12.31	2025120844047000000002	广东新型储能国家研究 院有限公司	4,451,075.88
2025.12.08	2026.12.31	2025120844047000000003	广东新型储能国家研究 院有限公司	209,050.00
2025.12.08	2026.12.31	2025120844047000000006	广东电网有限责任公司	175,000.00
2025.12.17	2026.12.31	2025121744047000000002	广东电网有限责任公司 东莞供电局	7,184.87
2025.12.22	2026.12.31	2025122444047000000021	广东新型储能国家研究 院有限公司	2,225,537.94
2025.09.28	2027.01.03	2025092844047000000002	广东电网有限责任公司 梅州供电局	26,320.00
2025.11.05	2027.01.03	2025110544047000000013	广东电网有限责任公司 梅州供电局	26,320.00
2025.11.06	2027.01.25	2025110644047000000009	广东电网有限责任公司 中山供电局	7,360.00
2025.11.05	2027.02.17	2025110544047000000025	广西新电力投资集团有 限责任公司	52,766.00
2025.10.10	2027.02.25	2025101044047000000024	广东电网有限责任公司 珠海供电局	42,787.95
2025.10.23	2027.02.28	2025102344047000000012	广东电网有限责任公司 韶关供电局	30,795.00
2025.10.23	2027.02.28	2025102344047000000013	广东电网有限责任公司 韶关供电局	31,300.00
2025.09.10	2027.03.01	2025091044047000000003	广东电网有限责任公司 广州供电局	51,751.86



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.12.25	2027.03.15	2025122544047000000009	广东电网有限责任公司 广州供电局	217,200.00
2025.11.27	2027.03.17	2025112744047000000004	广东电网有限责任公司 广州供电局	170,137.50
2025.11.05	2027.03.23	2025110544047000000018	广西电网有限责任公司 百色供电局	85,170.50
2025.11.10	2027.03.25	2025111044047000000025	广西新电力投资集团岑 溪供电有限公司	36,600.00
2025.11.04	2027.03.30	2025110444047000000009	广东电网有限责任公司 阳江供电局	82,800.00
2025.11.03	2027.04.10	2025110344047000000002	广东电网有限责任公司 肇庆供电局	1,487,278.80
2025.11.10	2027.04.15	2025111044047000000026	广西新电力投资集团容 县供电有限公司	100,390.00
2025.11.05	2027.04.16	2025110544047000000019	广西电网有限责任公司 百色供电局	37,173.80
2025.11.27	2027.04.30	2025112744047000000010	广东电网有限责任公司 中山供电局	137,500.00
2025.11.06	2027.05.03	2025110644047000000006	广东电网有限责任公司 惠州供电局	28,825.00
2025.11.06	2027.05.03	2025110644047000000008	广东电网有限责任公司 惠州供电局	42,000.00
2025.12.10	2027.05.05	2025121044047000000017	广东电网有限责任公司 惠州供电局	105,825.00
2025.09.28	2027.05.07	2025092844047000000001	广东电网有限责任公司 梅州供电局	26,700.00
2025.10.23	2027.05.10	2025102344047000000018	广东电网有限责任公司 韶关供电局	215,930.00
2025.10.23	2027.05.10	2025102344047000000019	广东电网有限责任公司 韶关供电局	391,875.00
2025.10.23	2027.05.15	2025102344047000000021	广东电网有限责任公司 韶关供电局	521,550.00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025. 11. 06	2027. 05. 29	2025110644047000000007	广东电网有限责任公司 惠州供电局	238, 988. 05
2025. 11. 04	2027. 05. 30	2025110444047000000002	广东电网有限责任公司 阳江供电局	72, 000. 00
2025. 11. 19	2027. 05. 31	2025111944047000000008	广东电网有限责任公司 河源供电局	21, 498. 05
2025. 09. 17	2027. 06. 05	2025091744047000000026	广东电网有限责任公司 梅州供电局	43, 470. 00
2025. 09. 17	2027. 06. 05	2025091744047000000027	广东电网有限责任公司 梅州供电局	42, 808. 50
2025. 11. 19	2027. 06. 05	2025111944047000000010	广西电网有限责任公司	519, 958. 01
2025. 11. 19	2027. 06. 11	2025111944047000000011	广西电网有限责任公司	519, 946. 80
2025. 10. 10	2027. 06. 18	2025101044047000000025	广东电网有限责任公司 珠海供电局	77, 125. 30
2025. 11. 12	2027. 06. 22	2025111244047000000024	广东电网有限责任公司 梅州供电局	26, 700. 00
2025. 11. 06	2027. 06. 27	2025110644047000000010	广东电网有限责任公司 中山供电局	174, 995. 80
2025. 11. 11	2027. 06. 30	2025111144047000000012	广东电网有限责任公司 中山供电局	169, 920. 00
2025. 11. 25	2027. 06. 30	2025112544047000000004	广东电网有限责任公司 珠海供电局	225, 500. 00
2025. 11. 25	2027. 07. 10	2025112544047000000011	贵州电网有限责任公司 贵安供电局	335, 542. 50
2025. 11. 12	2027. 07. 11	2025111244047000000025	广东电网有限责任公司 梅州供电局	26, 700. 00
2025. 11. 03	2027. 07. 12	2025110344047000000003	广东电网有限责任公司 计量中心	8, 570, 224. 61
2025. 11. 05	2027. 07. 12	2025110544047000000001	广东电网有限责任公司 江门供电局	1, 401, 740. 70
2025. 11. 12	2027. 07. 12	2025111244047000000012	广东电网有限责任公司	8, 570, 224. 61
2025. 11. 10	2027. 07. 20	2025111044047000000020	广西电网有限责任公司 柳州供电局	27, 775. 85



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.11.05	2027.07.23	2025110544047000000012	广东电网有限责任公司 潮州供电局	71,775.00
2025.11.05	2027.07.25	2025110544047000000002	广东电网有限责任公司 东莞供电局	3,679,673.16
2025.11.25	2027.07.30	2025112544047000000003	广东电网有限责任公司 珠海供电局	151,200.00
2025.11.10	2027.08.03	2025111044047000000021	广西电网有限责任公司 柳州供电局	88,260.00
2025.11.10	2027.08.03	2025111044047000000022	广西电网有限责任公司 柳州供电局	74,167.05
2025.11.27	2027.08.09	2025112744047000000009	广东电网有限责任公司 梅州供电局	302,500.00
2025.09.17	2027.08.22	2025091744047000000022	广东电网有限责任公司 梅州供电局	86,708.80
2025.12.10	2027.08.31	2025121044047000000020	广东电网有限责任公司 电力调度控制中心	353,300.00
2025.12.24	2027.09.21	2025122444047000000011	贵州电网有限责任公司 安顺供电局	132,311.00
2025.11.27	2027.09.26	2025112744047000000001	贵州电网有限责任公司 电力调度控制中心	141,825.00
2025.10.24	2027.09.30	2025102444047000000011	广东电网有限责任公司 揭阳供电局	229,680.00
2025.11.19	2027.10.10	2025111944047000000013	广东电网有限责任公司 揭阳供电局	46,500.00
2025.11.27	2027.10.10	2025112744047000000007	广东电网有限责任公司 佛山供电局	613,050.00
2025.09.28	2027.10.18	2025092844047000000003	广东电网有限责任公司 汕头供电局	68,625.00
2025.11.11	2027.10.30	2025111144047000000016	广东电网有限责任公司 河源供电局	35,270.00
2024.12.06	2027.12.05	2024120544047000000009	海南电网有限责任公司 输电运检分公司	113,400.00



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025.12.10	2027.12.10	2025121044047000000021	广东电网有限责任公司 广州供电局	9,000.00
2024.12.18	2027.12.13	2024121844047000000002	广东电网有限责任公司 惠州供电局	99,900.00
2024.12.06	2027.12.15	2024120544047000000006	海南蓄能发电有限公司	34,425.00
2024.12.06	2027.12.30	2024120544047000000008	广东电网有限责任公司 广州供电局	36,000.00
2024.12.18	2027.12.30	2024121844047000000003	广东电网有限责任公司 广州供电局	108,000.00
2024.12.18	2027.12.30	2024121844047000000005	广东电网有限责任公司 广州供电局	42,000.00
2025.11.19	2027.12.30	2025111944047000000027	广东电网有限责任公司 茂名供电局	57,540.00
2025.09.12	2027.12.31	2025091244047000000039	广东电网有限责任公司 河源供电局	78,000.00
2025.09.25	2027.12.31	2025092544047000000011	广东电网有限责任公司 湛江供电局	120,000.00
2025.09.25	2027.12.31	2025092544047000000012	广东电网有限责任公司 湛江供电局	120,000.00
2025.11.27	2028.05.30	2025112744047000000006	广东电网有限责任公司 电力调度控制中心	333,910.00
2025.06.19	2028.06.30	2025061944047000000010	海南电网有限责任公司 输电运检分公司	47,250.00
2025.07.23	2028.07.30	2025072344047000000007	海南电网有限责任公司 输电运检分公司	23,625.00
2025.10.24	2028.08.26	2025102444047000000010	广东电网有限责任公司 揭阳供电局	95,700.00
2023.09.22	2028.09.22	DLBH(2023)穗银高保函字第 0063号	广西电网能源科技有限 责任公司	10,117,200.00
2025.10.24	2028.09.25	2025102444047000000008	广东电网有限责任公司 揭阳供电局	68,120.00
2025.10.24	2028.09.25	2025102444047000000009	广东电网有限责任公司 揭阳供电局	25,467.50



开具日期	保函到期日	保函编号	关联受益人	保证金额
2025. 10. 15	2028. 11. 30	2025101544047000000021	海南电网有限责任公司 输电运检分公司	28,350.00
2025. 12. 19	2028. 12. 17	2025121944047000000007	南方电网通用航空服务 有限公司	2,282,704.19
2025. 12. 26	2028. 12. 26	2025122644047000000003	南方电网通用航空服务 有限公司	3,021,978.08
2024. 12. 18	2028. 12. 30	2024121844047000000004	广东惠电投综合能源服 务有限公司	81,017.40
2025. 12. 25	2028. 12. 30	2025122544047000000007	海南电网有限责任公司 输电运检分公司	18,900.00
2024. 11. 29	2028. 12. 31	2024112544047000000003	广东电网有限责任公司 广州供电局	4,500.00
2025. 01. 09	2029. 11. 15	2025010644047000000004	广东电网有限责任公司 广州供电局	120,000.00
2025. 11. 12	2030. 05. 10	2025111244047000000028	中国南方电网有限责任 公司超高压输电公司柳 州局	239,497.50
2025. 11. 14	2030. 05. 10	2025111444047000000028	南方电网通用航空服务 有限公司	7,106,554.36
2025. 08. 28	2030. 12. 31	2025082744047000000007	广东新型储能国家研究 院有限公司	590,170.75
2025. 12. 25	2030. 12. 31	2025122544047000000010	广东电网有限责任公司 河源供电局	480,000.00

(六) 关联方应收应付等未结算项目

1、 应收项目

项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	中国南方电网有限 责任公司	321,110,806.74	17,676,091.15	345,906,893.58	18,002,471.39



南方电网电力科技股份有限公司  
二〇二五年度  
财务报表附注

项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	广东新型储能国家研究院有限公司	108,417,583.26	5,420,879.16	1,450,080.00	72,504.00
	新疆粤水电储能科技有限公司	18,933,000.00	1,893,300.00		
	佛山市投资控股集团有限公司	2,190,750.08	150,115.50	3,478,007.03	291,527.70
	惠州仲恺城市发展集团有限公司	1,840,309.87	143,685.40	9,234,994.30	461,749.72
	肇庆新区投资发展集团有限公司	1,751,190.16	105,816.71	2,570,256.23	128,512.81
	清远市德晟投资集团有限公司	1,362,652.35	73,132.62	1,326,590.96	75,092.05
	东莞金融控股集团有限公司	1,191,792.08	60,514.60	704,956.52	35,247.83
	珠海许继电气有限公司	952,000.00	47,600.00	61,990.00	3,099.50
	广州市城市建设投资集团有限公司	1,282,985.00	77,674.25	25,000.00	1,250.00
	韶关市产业投资控股集团有限公司	703,253.33	39,407.67	740,029.30	37,001.47
	中山兴中集团有限公司	675,994.31	285,619.72	3,935,238.82	315,186.94
	茂名市发展集团有限公司	482,057.18	24,102.86	298,454.78	14,922.74
	广东嘉应控股集团有限公司	106,000.00	5,300.00	68,960.00	3,448.00
	广东省能源集团有限公司	62,130.00	62,130.00	62,130.00	62,130.00
	广州市建筑集团有限公司	40,986.88	2,049.34	1,164,783.53	175,956.71
	广州恒运分布式能源发展有限公司				



南方电网电力科技股份有限公司  
二〇二五年度  
财务报表附注

项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	中国华电集团有限公司	6,624.62	331.23		
	汕尾汇能综合能源服务有限公司	5,135.09	256.75	75,520.00	3,776.00
	珠海华发集团有限公司	113,194.66	9,447.47	666,441.78	33,322.09
	江门市城市发展投资集团有限公司			1,194,169.96	59,708.50
	贵州乌江清水河水电开发有限公司			203,836.38	10,191.82
	东源县国有资产投资集团有限公司			110,000.00	5,500.00
	云浮市基础设施建设投资集团有限公司			23,283.00	1,164.15
	广州智都投资控股集团有限公司			393.75	19.69
预付款项					
	中国南方电网有限责任公司	252,473.10		1,626.57	
	佛山市投资控股集团有限公司	599,300.00			
	广州市建筑集团有限公司			917.43	
其他应收款					
	中国南方电网有限责任公司	40,000.00	2,000.00	340,000.00	17,000.00
	广东汇源通集团有限公司	55,000.00	2,750.00		
	广州市城市建设投资集团有限公司			500,000.00	25,000.00



项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	广东新型储能国家研究院有限公司	114,480.00	5,724.00		
合同资产					
	中国南方电网有限责任公司	35,603,097.65	6,223,539.90	79,066,880.89	9,138,111.57
	广东新型储能国家研究院有限公司	21,994,353.44	1,099,717.68	109,390.00	5,469.50
	新疆粤水电储能科技有限公司	5,948,300.00	297,415.00		
	佛山市投资控股集团有限公司	184,516.51	54,065.41	179,178.01	17,917.80
	江门市城市发展投资集团有限公司	177,112.35	35,422.47	177,112.35	17,711.24
	广州智都投资控股集团有限公司	87,309.00	8,730.90	87,309.00	4,365.45
	韶关市产业投资控股集团有限公司	86,930.74	4,346.54		
	中山市电力工程有限公司	51,220.00	2,561.00		
	东源县国有资产投资集团有限公司	49,025.00	2,451.25		
	中山兴中集团有限公司	42,610.00	5,607.00	83,981.65	4,872.08
	北京煜邦电力技术股份有限公司	37,771.74	1,888.59		
	惠州仲恺城市发展集团有限公司	29,550.00	2,955.00	166,019.46	8,300.97
	东莞金融控股集团有限公司	6,960.00	348.00	1,652,515.37	829,014.10
	清远市德晟投资集团有限公司			447,173.00	95,471.30



项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	广东嘉应控股集团有限公司			183,100.00	91,550.00
	茂名市发展集团有限公司			33,672.00	1,683.60
	珠海华发集团有限公司			16,907.85	845.39

## 2、 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
应付账款			
	杭州科工电子科技股份有限公司	754,149.05	6,745,608.45
	南网物业管理（广州）有限责任公司	1,533,609.93	
	中国南方电网有限责任公司	27,986,312.67	28,586,102.49
	汕头市投资控股集团有限公司	886,649.40	
	天津力神电池股份有限公司		27,567,010.59
	珠海华发集团有限公司	7,661,869.54	5,246,180.63
	广东新型储能国家研究院有限公司	15,215,334.62	3,592,118.50
	江门市城市发展投资集团有限公司	11,083.90	1,902,360.00
	东方电子股份有限公司	9,092.75	1,610,440.00
	深圳市永联科技股份有限公司	6,989.53	279,581.40
	白云电气集团有限公司	2,450,560.00	219,394.80
	广州市建筑集团有限公司	13,419.08	143,745.52
	佛山市投资控股集团有限公司	157,863.64	60,959.34
	中山兴中集团有限公司	49,000.00	60,847.47
	广州市城市建设投资集团有限公司	43,805.31	38,870.00
	云南昆供电力投资集团有限公司	1,658,483.84	
	云南电力技术有限责任公司	1,494,226.50	
	广西能汇投资集团有限公司	275,500.00	
	广西鑫盟投资集团有限责任公司	6,300.00	
其他应付款			
	中国南方电网有限责任公司		92,000.00



项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
合同负债			
	中国南方电网有限责任公司	143,112,470.31	109,952,981.37
	广东新型储能国家研究院有限公司	8,134,040.56	50,843,170.81
	广东省能源集团有限公司	1,129,500.00	
	中山市电力工程有限公司	404,778.76	
	阳江市交通投资集团有限公司	279,355.66	
	汕头市投资控股集团有限公司	274,716.98	
	茂名市发展集团有限公司	240,754.73	67,200.00
	中国华电集团有限公司	226,462.27	
	广州市城市建设投资集团有限公司	92,219.47	
	揭阳市投资控股集团有限公司	33,388.68	
	惠州仲恺城市发展集团有限公司	12,982.45	
	广州市建筑集团有限公司	4,769.81	
	遵义铝业股份有限公司	4,716.98	
	新疆粤水电储能科技有限公司		80,674,601.76
	贵州乌江清水河水电开发有限公司		520,266.55
	南方海上风电联合开发有限公司		16,400.00
	贵安新区配售电有限公司		7,547.17
	佛山市投资控股集团有限公司	56,032,488.20	

## (七) 资金集中管理

### 1、 本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下：

企业根据中国南方电网有限责任公司资金集中管理要求，在南方电网财务有限公司开立内部账户，将资金集中至南方电网财务有限公司。

### 2、 本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金

项目名称	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	1,159,200,993.20		1,420,162,874.17	
其他流动资产	410,000,000.00			
合计	1,569,200,993.20		1,420,162,874.17	



### 十三、 股份支付

截至资产负债表日，本公司不存在需要对外披露的股份支付。

### 十四、 承诺及或有事项

#### (一) 重要承诺事项

##### 1、 资产负债表日存在的重要承诺

截至资产负债表日，本公司不存在需要对外披露的重要承诺事项。

#### (二) 或有事项

##### 1、 资产负债表日存在的重要或有事项

截至资产负债表日，本公司不存在需要对外披露的重要或有事项。

### 十五、 资产负债表日后事项

#### (一) 利润分配情况

拟分配的股利总额（元）	102,775,400.00
拟分配每 10 股派息数（元）	1.82

公司 2025 年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 3.12 元（含税）。截至 2025 年 12 月 31 日，公司总股本 564,700,000 股，以此计算拟派发现金红利 10,277.54 万元（含税），合并 2025 年上半年已派发的现金红利 7,341.10 万元（含税），2025 年度公司累计拟派发现金红利可达 17,618.64 万元（含税），占公司 2025 年合并报表中归属于上市公司股东净利润的比例为 41.87%。2025 年度公司不送红股、不以资本公积金转增股本。本事项已经公司第二届董事会第十九次会议审议通过，尚需提交公司 2025 年年度股东会审议通过后实施。



## 十六、其他重要事项

### (一) 前期会计差错更正

本报告期未发生前期会计差错更正事项

### (二) 分部信息

#### 1、 报告分部的确定依据与会计政策

公司以业务类型、内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以业务类型为基础确定报告分部。分别对项目储能系统技术服务、试验检测及调试服务、智能监测设备、智能配用电设备、机器人及无人机及其他等的经营业绩进行考核。与各分部共同使用的资产、负债按照收入规模比例在不同的分部之间分配。



## 2、 报告分部的财务信息

项目	储能系统技术服务	试验检测及调试服务	智能监测设备	智能配用电设备	机器人及无人机	其他	合计
营业收入	942,549,687.67	936,585,784.36	526,716,629.52	923,290,609.87	315,705,556.21	39,894,690.40	3,684,742,958.03
营业成本	849,243,719.23	516,015,725.41	365,382,129.22	585,277,709.48	240,410,564.93	30,772,027.77	2,587,101,876.04
资产总额	1,311,218,620.07	1,302,921,995.32	732,736,598.57	1,284,426,545.62	439,190,643.40	55,499,101.60	5,125,993,504.58
负债总额	465,864,779.78	462,917,059.84	260,335,056.95	456,345,784.49	156,040,685.54	19,718,356.91	1,821,221,723.51



## 十七、 母公司财务报表主要项目注释

### (一) 应收账款

#### 1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内（含1年）	466,111,985.91	409,225,130.02
1至2年	61,044,914.42	16,419,808.60
2至3年	2,033,263.21	28,455,130.62
3至4年	24,857,044.27	10,754,559.71
4至5年	9,798,559.70	10,991,499.50
5年以上	11,587,096.78	
小计	575,432,864.29	475,846,128.45
减：坏账准备	64,695,364.09	45,102,961.89
合计	510,737,500.20	430,743,166.56



## 2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	14,010,729.62	2.43	14,010,729.62	100.00		9,901,961.43	2.08	9,901,961.43	100.00	
其中：										
单项计提	14,010,729.62	100.00	14,010,729.62	100.00		9,901,961.43	100.00	9,901,961.43	100.00	
按信用风险特征组合 计提坏账准备	561,422,134.67	97.57	50,684,634.47	9.03	510,737,500.20	465,944,167.02	97.92	35,201,000.46	7.55	430,743,166.56
其中：										
账龄组合	561,422,134.67	100.00	50,684,634.47	9.03	510,737,500.20	465,944,167.02	100.00	35,201,000.46	7.55	430,743,166.56
合计	575,432,864.29	100.00	64,695,364.09		510,737,500.20	475,846,128.45	100.00	45,102,961.89		430,743,166.56



重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额			计提依据	上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)		账面余额	坏账准备
西北电力建设第一工程有限公司	1,610,800.00	1,610,800.00	100.00	涉诉较多，预计无法收回	1,493,476.00	1,493,476.00
华泰慧能（北京）能源技术有限公司	7,039,736.89	7,039,736.89	100.00	涉诉或经过多次追账仍未收回的余额，预计无法收回	7,678,292.70	7,678,292.70
广东德嘉电力环保科技有限公司	3,670,000.00	3,670,000.00	100.00	预计无法收回		
深圳市天楹环保能源有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	预计无法收回		
仁化县华粤煤矸石电力有限公司	17,049.63	17,049.63	100.00	涉诉较多，预计无法收回	57,049.63	57,049.63
广州市万联水电工程有限公司	493,100.00	493,100.00	100.00	被列为异常经常目录，预计无法收回	493,100.00	493,100.00
湖南恒鑫输变电工程有限公司	180,043.10	180,043.10	100.00	预计无法收回	180,043.10	180,043.10
合计	14,010,729.62	14,010,729.62			9,901,961.43	9,901,961.43

按信用风险特征组合计提坏账准备：

账龄组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	466,111,985.91	23,305,599.29	5.00
1 至 2 年	60,044,914.42	6,004,491.44	10.00



名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
2至3年	2,033,263.21	406,652.64	20.00
3至4年	22,853,418.64	11,426,709.32	50.00
4至5年	2,791,235.70	1,953,864.99	70.00
5年以上	7,587,316.79	7,587,316.79	100.00
合计	561,422,134.67	50,684,634.47	

### 3、 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	9,901,961.43	6,782,485.70	2,673,717.51			14,010,729.62
按组合计提坏账准备	35,201,000.46	15,483,634.01				50,684,634.47
合计	45,102,961.89	22,266,119.71	2,673,717.51			64,695,364.09

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备的依据及其合理性
华泰慧能（北京）能源技术有限公司	2,633,717.51	收回资金	银行存款收回	对方经营恶化，预计对方无法偿还
合计	2,633,717.51			

### 4、 按欠款方归集的期末余额前五名的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（含重分类至其他非流动资产）期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	262,469,616.94	35,385,722.35	297,855,339.29	44.47	20,686,630.46
客户 2	108,399,753.07	21,994,353.44	130,394,106.51	19.47	6,519,705.33
客户 3	18,933,000.00	5,948,300.00	24,881,300.00	3.72	2,190,715.00
客户 4	20,142,000.00		20,142,000.00	3.01	10,223,000.00
客户 5	10,575,088.82	42,300.42	10,617,389.24	1.59	2,607,925.73



单位名称	应收账款期末 余额	合同资产（含 重分类至其他 非流动资产） 期末余额	应收账款和合 同资产期末余 额	占应收账款和 合同资产期末 余额合计数的 比例(%)	应收账款坏账 准备和合同资 产减值准备期 末余额
合计	420,519,458.83	63,370,676.21	483,890,135.04	72.26	42,227,976.52

## (二) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款项	22,305,801.22	23,020,357.84
合计	22,305,801.22	23,020,357.84

### 1、 其他应收款项

#### (1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内（含1年）	6,567,043.12	5,464,477.68
1至2年	830,948.73	17,816,425.00
2至3年	18,683,120.00	969,143.00
3至4年	615,820.00	1,876,452.26
4至5年	216,168.00	269,270.03
5年以上	5,309,622.88	5,040,352.85
小计	32,222,722.73	31,436,120.82
减：坏账准备	9,916,921.51	8,415,762.98
合计	22,305,801.22	23,020,357.84



(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按信用风险特征组合 计提坏账准备	32,222,722.73	100.00	9,916,921.51	30.78	22,305,801.22	31,436,120.82	100.00	8,415,762.98	26.77	23,020,357.84
其中：										
账龄组合	32,222,722.73	100.00	9,916,921.51	30.78	22,305,801.22	31,436,120.82	100.00	8,415,762.98	26.77	23,020,357.84
合计	32,222,722.73	100.00	9,916,921.51		22,305,801.22	31,436,120.82	100.00	8,415,762.98		23,020,357.84



按信用风险特征组合计提坏账准备：

账龄组合计提项目：

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例（%）
1年以内（含1年）	6,567,043.12	328,352.16	5.00
1至2年	830,948.73	83,094.87	10.00
2至3年	18,683,120.00	3,736,624.00	20.00
3至4年	615,820.00	307,910.00	50.00
4至5年	216,168.00	151,317.60	70.00
5年以上	5,309,622.88	5,309,622.88	100.00
合计	32,222,722.73	9,916,921.51	

（3）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)	
上年年末余额	2,248,694.98	1,126,715.15	5,040,352.85	8,415,762.98
上年年末余额在本期				
--转入第二阶段	-123,164.00	123,164.00		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段		5,040,352.85	-5,040,352.85	
--转回第一阶段				
本期计提	2,022,540.05			2,022,540.05
本期转回		521,381.52		521,381.52
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	4,148,071.03	5,768,850.48		9,916,921.51

（4）本期计提、转回或收回的坏账准备情况



类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提						
按组合计提	8,415,762.98	2,022,540.05	521,381.52			9,916,921.51
合计	8,415,762.98	2,022,540.05	521,381.52			9,916,921.51

(5) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
押金保证金	9,572,749.26	8,947,014.26
借款及利息	22,480,223.50	21,855,500.00
其他	169,749.97	633,606.56
合计	32,222,722.73	31,436,120.82

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款 项期末余额合 计数的比例(%)	坏账准备期末余 额
中国南方电网有限 责任公司	借款及利息、其他	17,724,680.06	1年以内、 2-3年	55.01	3,451,234.00
中国能源建设集团 广东电力工程局有 限公司	借款及利息	4,755,500.00	5年以上	14.76	4,755,500.00
广州市番禺大华面 机制造有限公司	押金保证金	971,840.00	1年以内、 1-2年、2- 3年	3.02	347,674.00
广东华工工程建设 监理有限公司	押金保证金	800,000.00	1年以内	2.48	40,000.00
广州市越秀区发展 和改革局	押金保证金	789,600.00	2-3年	2.45	157,920.00
合计		25,041,620.06		77.72	8,752,328.00

(三) 长期股权投资



南方电网电力科技股份有限公司  
二〇二五年度  
财务报表附注

项目	期末余额			上年年末余额		
	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	356,297,757.05		356,297,757.05	356,297,757.05		356,297,757.05
对联营、合营企业投资	181,653,853.67		181,653,853.67	174,896,327.97		174,896,327.97
合计	537,951,610.72		537,951,610.72	531,194,085.02		531,194,085.02



### 1、 对子公司投资

被投资单位	上年年末余额 (账面价值)	减值准备上年 年末余额	本期增减变动				期末余额(账 面价值)	减值准备期末 余额
			追加投资	减少投资	本期计提减值 准备	其他		
贵州创星电力科学研究院有限 责任公司	242,566,300.00						242,566,300.00	
广西桂能科技发展有限公司	63,487,760.00						63,487,760.00	
广东粤电科试验检测技术有限 公司	50,243,697.05						50,243,697.05	
合计	356,297,757.05						356,297,757.05	

### 2、 对联营、合营企业投资

被投资单位	上年年末余额 (账面价值)	减值准备上 年年末余额	本期增减变动								期末余额(账 面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放现 金股利或利 润	计提减值 准备	其他			
1. 联营企业													
广东储能产业 发展有限公司	100,017,045.30				43,106.55							100,060,151.85	



被投资单位	上年年末余额 (账面价值)	减值准备上 年年末余额	本期增减变动								期末余额(账面 价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变 动	宣告发放现 金股利或利 润	计提减值 准备	其他			
广东新型储能 国家研究院有 限公司	35,193,373.57				2,883,212.89							38,076,586.46	
杭州科工电子 科技有限公司	30,194,125.36				2,762,314.55	68,165.01	32,110.59					33,056,715.51	
新疆粤水电储 能科技有限公 司	9,491,783.74				344,215.83		624,400.28					10,460,399.85	
小计	174,896,327.97				6,032,849.82	68,165.01	656,510.87					181,653,853.67	
合计	174,896,327.97				6,032,849.82	68,165.01	656,510.87					181,653,853.67	



(四) 营业收入和营业成本

1、 营业收入和营业成本情况

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,228,953,890.37	2,351,144,078.99	2,593,746,875.94	1,836,026,884.60
其他业务	3,442,121.38	9,351,342.78	5,685,718.66	1,895,307.56
合计	3,232,396,011.75	2,360,495,421.77	2,599,432,594.60	1,837,922,192.16
客户合同产生的收入	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90	2,594,131,378.83	1,836,252,763.23

营业收入明细:

项目	本期金额	上期金额
客户合同产生的收入	3,229,305,989.75	2,594,131,378.83
租赁收入	3,090,022.00	5,301,215.77
合计	3,232,396,011.75	2,599,432,594.60

2、 营业收入、营业成本的分解信息

本期客户合同产生的收入情况如下:

类别	本期金额	
	营业收入	营业成本
业务类型:		
销售商品	1,748,874,970.23	1,183,844,772.71
提供服务	1,480,431,019.52	1,174,823,164.19
合计	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90
按商品转让时间分类:		
在某一时点确认	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90
在某一时段内确认		
合计	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90
按经营地分类:		
广东省内	2,062,102,092.18	1,559,048,410.00
广东省外	1,167,203,897.57	799,619,526.90
合计	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90
按销售渠道分类:		
直销	3,006,389,354.14	167,972,868.72



类别	本期金额	
	营业收入	营业成本
经销	222,916,635.61	2,190,695,068.18
合计	3,229,305,989.75	2,358,667,936.90

#### (五) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	6,032,849.82	6,302,637.82
持有至到期投资在持有期间的投资收益	6,662,500.00	
处置债权投资取得的投资收益	14,768,478.34	16,369,940.73
合计	27,463,828.16	22,672,578.55

### 十八、 补充资料

#### (一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,314,405.17	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	9,247,139.33	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	15,316,678.34	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,532,827.91	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		



项目	金额	说明
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-7,523,857.91	
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	164,499.38	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	366,151.58	
小计	20,789,033.46	
所得税影响额	3,118,355.02	
少数股东权益影响额（税后）	152,797.05	
合计	17,517,881.39	

## (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（元）	
		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	13.31	0.75	0.75
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.76	0.71	0.71

南方电网电力科技股份有限公司  
(加盖公章)  
二〇二六年三月二十七日





# 营业执照

(副本)

统一社会信用代码

91310101568093764U

证照编号: 01000000202603110018

扫描经营者主体身份  
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 立信会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 朱建弟, 杨志国

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;信息系统集成服务;法律、法规规定的其他业务。  
【依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动】



出资额 人民币15650.0000万元整

成立日期 2011年01月24日

主要经营场所 上海市黄浦区南京东路61号四楼



登记机关

2026年03月11日

证书序号:0001247

## 说明

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

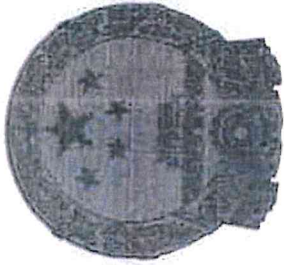


发证机关:

二〇一八年六月一日

中华人民共和国财政部制

仅供出报告使用，其他无效。



# 会计师事务所 执业证书

名称:立信会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人:朱建弟

主任会计师:

经营场所:上海市黄浦区南京东路61号四楼

组织形式:特殊普通合伙制

执业证书编号:31000006

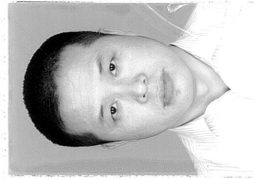
批准执业文号:沪财会[2000]26号(转制批文 沪财会[2010]82号)

批准执业日期:2000年6月13日(转制日期 2010年12月31日)





姓名	姜于
Full name	
性别	男
Sex	
出生日期	1977-02-01
Date of birth	
工作单位	立信会计师事务所 (特殊普通合伙)广东分所
Working unit	
身份证号码	430502197702012017
Identity card No.	



证书编号: 110001540017  
No. of Certificate

批准注册协会: 广东省注册会计师协会  
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2001 年 12 月 11 日  
Date of Issuance /y /m /d

2020 年 9 月 换发

### 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.





中国注册会计师协会

姓名 刘兴炎  
Full name  
性别 男  
Sex  
出生日期 1992-11-28  
Date of birth  
工作单位 立信会计师事务所  
Working unit  
（特殊普通合伙）珠海分所  
身份证号码 445122199211280913  
Identity card No.



### 年度检验登记

#### Annual Renewal Registration

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



证书编号: 310000062971  
No. of Certificate

批准注册协会: 广东省注册会计师协会  
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2021 年 03 月 18 日  
Date of Issuance /y /m /d

年 月 日  
/y /m /d