



浙江省新能源投资集团股份有限公司

审计报告及财务报表

二〇二四年度

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25DE5A5G1X



浙江省新能源投资集团股份有限公司

审计报告及财务报表

(2024年01月01日至2024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	1-191



审计报告

信会师报字[2025]第 ZF10300 号

浙江省新能源投资集团股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了浙江省新能源投资集团股份有限公司（以下简称浙江新能）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司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，公允反映了浙江新能 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于浙江新能，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。



我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

(一) 电力收入确认

相关信息披露详见财务报表附注三、(二十一)和五、(四十一)。

1、事项描述

浙江新能主要从事水能、太阳能和风能发电业务，2024 年度和 2023 年度浙江新能电力销售收入分别为 4,887,646,415.91 元和 4,405,793,908.73 元。鉴于电力销售收入占比大，是浙江新能利润的主要来源，影响关键业绩指标，产生错报的固有风险较高，因此我们将电力销售收入确认为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对电力销售收入确认相关的审计程序主要包括：

(1) 了解和评价浙江新能销售及收款循环中与电力销售收入确认相关的内部控制，并对关键控制的运行有效性进行了测试；

(2) 选取样本检查销售合同，对合同进行“五步法”分析，判断履约义务构成和控制权转移的时点，判断电力销售收入的确认方法是否符合准则的规定；

(3) 针对未纳入可再生能源补贴目录确认补贴收入的审计程序：检查光伏及风力发电项目的备案文件和光伏及风力电站竣工验收鉴定书（验收报告）等，核实光伏及风力电价补助的发放主体是否具备相应的资质和权利，补助文件中索引的政策依据是否适用，申请流程是否合法合规，确定其是否符合收入确认的条件，并检查其会计处理是否正确；

(4) 检查省物价局、发改委或省能源局出具的并网发电项目上网电价的通知，并与实际确认的电价进行核对，以判断公司售电单价和补贴电价计量金额的准确性；检查上网结算单，并结合应收账款对上网电量进行函证；

(5) 按照产品类别执行分析程序，并与同行业进行比较，评价营业收入及毛利率变动的合理性；

(6) 获取资产负债表日前后重要的营业收入会计记录，核对上网结算单等支持性文件，以评估销售收入是否在恰当的期间确认。



(二) 应收账款减值准备

相关信息披露详见财务报表附注三、(九)和五、(三)。

1、事项描述

2024年12月31日和2023年12月31日浙江新能合并财务报表附注所示应收账款余额分别为9,604,257,351.40元和8,331,308,980.94元；坏账准备余额分别为1,036,843,299.40元和828,946,111.63元。资产负债表日，浙江新能管理层(以下简称管理层)考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。由于应收账款和预期信用损失的金额对浙江新能的重要性，且预期信用损失的计提需要管理层运用重大判断，因此我们将应收账款的减值准备确认为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对应收账款减值准备执行的审计程序主要包括：

(1) 我们评价并测试了管理层评估和确定应收账款减值的内部控制，包括识别减值客观证据和计算减值准备的控制；

(2) 我们选取样本检查了管理层编制的应收账款回款期的准确性，并对回款期进行重新复核及分析其合理性；在评估应收账款的可回收性时，检查了相关的支持性证据，包括历史回款期、期后收款、客户的信用历史、经营情况和还款能力；

(3) 检查预期信用损失计提方法是否按照浙江新能金融工具减值政策执行，分析应收账款预期信用损失计提是否充分，重新计算预期信用损失计提金额是否适当；

(4) 检查了大额预期信用损失的转回相关支持性证据，确认其转回的会计处理是否正确；

(5) 选取样本进行函证，并对函证实施过程进行有效控制，编制应收账款函证结果汇总表，对函证结果进行评价；

(6) 检查涉及应收账款的相关财务指标，并与浙江新能以前年度财务指标、同行业同期相关财务指标对比分析，分析是否存在重大异常。



四、 其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括浙江新能 2024 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，管理层负责评估浙江新能的持续经营能力，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。

治理层负责监督浙江新能的财务报告过程。

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，就可能对浙江新能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浙江新能不能持续经营。

（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）就浙江新能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。

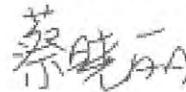
我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。



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。



中国注册会计师：蔡晓丽
(项目合伙人)



中国注册会计师：倪金林



中国·上海

二〇二五年四月十八日



浙江省新能源投资集团股份有限公司

合并资产负债表

2024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	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金		1,879,261,783.84	2,423,121,269.78
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	五、(二)		5,415,795.57
应收账款	五、(三)	8,567,414,052.00	7,502,362,869.31
应收款项融资	五、(四)	10,736,875.50	6,300,000.00
预付款项	五、(五)	21,794,342.36	17,210,877.96
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五、(六)	21,681,374.31	86,502,186.57
买入返售金融资产			
存货	五、(七)	9,302,164.42	8,525,208.53
其中: 数据资源			
合同资产	五、(八)	3,800,000.00	3,854,625.00
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五、(九)	1,001,559,144.99	835,671,402.34
流动资产合计		11,515,549,737.42	10,888,964,235.06
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	五、(十)	3,584,545,768.51	3,233,937,523.99
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	五、(十一)	477,164,925.69	444,798,266.04
投资性房地产	五、(十二)	603,000.77	677,598.80
固定资产	五、(十三)	37,888,739,559.72	32,702,013,464.58
在建工程	五、(十四)	2,610,970,807.99	3,439,875,121.26
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五、(十五)	653,889,026.15	285,835,373.92
无形资产	五、(十六)	399,256,175.16	383,605,249.16
其中: 数据资源			
开发支出	七、(二)	6,591,259.81	4,198,521.52
其中: 数据资源			
商誉	五、(十七)	25,910,378.63	47,804,538.48
长期待摊费用	五、(十八)	17,935,964.31	16,663,740.21
递延所得税资产	五、(十九)	159,512,536.08	161,147,767.72
其他非流动资产	五、(二十)	1,562,394,906.91	1,321,887,654.76
非流动资产合计		47,387,514,309.73	42,042,444,820.44
资产总计		58,903,064,047.15	52,931,409,055.50

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:

张群强
印 坚

杨立
印 立

傅迪
印 迪



浙江省新能源投资集团股份有限公司
合并资产负债表（续）
2024年12月31日
（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

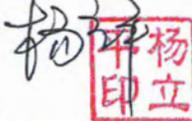
负债和所有者权益	附注	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款	五、(二十二)	2,164,922,776.95	1,444,526,533.34
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	五、(二十三)	2,737,608,662.61	1,718,206,810.62
预收款项	五、(二十四)	15,930,887.86	42,423,833.06
合同负债	五、(二十五)	70,619.47	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	五、(二十六)	53,467,013.16	50,904,514.91
应交税费	五、(二十七)	189,584,126.65	191,544,367.56
其他应付款	五、(二十八)	1,077,655,237.75	1,052,597,999.09
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	五、(二十九)	2,754,155,764.87	3,880,088,420.44
其他流动负债	五、(三十)	9,180.53	
流动负债合计		8,993,404,269.85	8,380,292,479.02
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	五、(三十一)	26,998,467,671.07	23,053,184,754.13
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五、(三十二)	542,676,232.98	194,179,389.08
长期应付款	五、(三十三)	3,318,437,728.77	2,747,912,908.92
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	五、(三十四)	35,163,576.54	36,966,676.51
递延所得税负债	五、(十九)	229,319,759.63	234,619,047.14
其他非流动负债			
非流动负债合计		31,124,064,968.99	26,266,862,775.78
负债合计		40,117,469,238.84	34,647,155,254.80
所有者权益：			
股本	五、(三十五)	2,404,675,324.00	2,404,675,324.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五、(三十六)	6,941,615,382.62	6,874,010,735.16
减：库存股			
其他综合收益	五、(三十七)	96,780.18	80,371.75
专项储备	五、(三十八)	15,143,928.34	11,890,494.59
盈余公积	五、(三十九)	238,557,345.72	196,440,664.84
一般风险准备			
未分配利润	五、(四十)	2,831,515,569.86	2,610,117,943.18
归属于母公司所有者权益合计		12,431,604,330.72	12,097,215,533.52
少数股东权益		6,353,990,477.59	6,187,038,267.18
所有者权益合计		18,785,594,808.31	18,284,253,800.70
负债和所有者权益总计		58,903,064,047.15	52,931,409,055.50

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：


张坚印

主管会计工作负责人：


杨立印

会计机构负责人：


陈迪印





浙江省新能源投资集团股份有限公司
 母公司资产负债表
 2024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	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金		301,594,281.71	593,232,833.75
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十八、(一)	23,648,379.11	44,169,289.87
应收款项融资			
预付款项		158,435.53	397,000.75
其他应收款	十八、(二)	138,259,687.77	215,910,804.72
存货		1,160,111.86	633,295.62
其中: 数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		269,895,000.00	243,185,000.00
其他流动资产		732,632,429.89	1,442,128,121.15
流动资产合计		1,467,348,325.87	2,539,656,345.86
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		1,630,680,000.00	1,937,545,000.00
长期股权投资	十八、(三)	13,481,030,846.25	11,997,406,715.24
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		267,060,022.30	244,230,022.30
投资性房地产			
固定资产		50,897,440.79	56,131,535.54
在建工程		137,068.50	128,669.90
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		80,748.12	131,746.93
无形资产		6,957,127.86	6,925,404.18
其中: 数据资源			
开发支出			
其中: 数据资源			
商誉			
长期待摊费用		572,482.29	637,908.84
递延所得税资产			
其他非流动资产		237,736,413.45	332,095,175.61
非流动资产合计		15,675,152,149.56	14,575,232,178.54
资产总计		17,142,500,475.43	17,114,888,524.40



后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

张坚

主管会计工作负责人:

杨立

会计机构负责人:

傅迪



浙江省新能源投资集团股份有限公司

母公司资产负债表(续)

2024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	期末余额	上年年末余额
流动负债:			
短期借款		2,171,921,272.22	1,101,229,472.22
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		3,379,280.61	2,332,196.07
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		25,760,412.29	25,914,801.04
应交税费		5,150,118.71	9,361,387.64
其他应付款		12,527,637.41	35,922,103.21
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		789,965,455.67	1,101,681,803.11
其他流动负债			
流动负债合计		3,008,704,176.91	2,276,441,763.29
非流动负债:			
长期借款		3,119,148,809.90	4,009,583,665.01
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			50,455.68
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,119,148,809.90	4,009,634,120.69
负债合计		6,127,852,986.81	6,286,075,883.98
所有者权益:			
股本		2,404,675,324.00	2,404,675,324.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		6,889,249,214.54	6,821,602,809.34
减: 库存股			
其他综合收益		96,780.18	80,371.75
专项储备			5,683.44
盈余公积		229,417,241.43	187,300,560.55
未分配利润		1,491,208,928.47	1,415,147,891.34
所有者权益合计		11,014,647,488.62	10,828,812,640.42
负债和所有者权益总计		17,142,500,475.43	17,114,888,524.40

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:


张强 印

主管会计工作负责人:


杨立 印

会计机构负责人:


傅油 印



浙江省新能源投资集团股份有限公司

合并利润表

2024年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		4,961,309,503.59	4,523,417,132.95
其中: 营业收入	五、(四十一)	4,961,309,503.59	4,523,417,132.95
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,050,117,465.69	3,515,852,372.70
其中: 营业成本	五、(四十一)	2,696,852,883.80	2,209,556,350.85
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	五、(四十二)	51,143,604.39	57,909,938.83
销售费用			
管理费用	五、(四十三)	305,070,301.98	259,392,536.40
研发费用	五、(四十四)	12,853,125.60	11,062,329.12
财务费用	五、(四十五)	984,197,549.92	977,931,217.50
其中: 利息费用	五、(四十五)	1,005,330,654.14	1,014,028,234.84
利息收入	五、(四十五)	21,895,845.45	38,143,952.63
加: 其他收益	五、(四十六)	5,333,196.39	7,266,204.45
投资收益(损失以“-”号填列)	五、(四十七)	291,999,781.74	281,004,603.11
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	五、(四十七)	254,642,660.67	274,381,284.85
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)	五、(四十八)	20,791,995.62	-5,797,786.34
信用减值损失(损失以“-”号填列)	五、(四十九)	-208,387,912.83	-171,314,523.76
资产减值损失(损失以“-”号填列)	五、(五十)	-21,891,284.85	-9,544,979.32
资产处置收益(损失以“-”号填列)	五、(五十一)	730,556.90	1,512,112.22
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		999,768,370.87	1,110,690,390.61
加: 营业外收入	五、(五十二)	18,847,821.51	3,395,041.92
减: 营业外支出	五、(五十三)	18,079,571.73	5,262,229.21
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		1,000,536,620.65	1,108,823,203.32
减: 所得税费用	五、(五十四)	174,682,307.88	131,011,162.78
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		825,854,312.77	977,812,040.54
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		825,854,312.77	977,812,040.54
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)		566,503,398.38	627,154,547.19
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		259,350,914.39	350,657,493.35
六、其他综合收益的税后净额		16,408.43	11,303.83
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		16,408.43	11,303.83
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
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			
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		16,408.43	11,303.83
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	五、(三十七)	16,408.43	11,303.83
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		825,870,721.20	977,823,344.37
归属于母公司所有者的综合收益总额		566,519,806.81	627,165,851.02
归属于少数股东的综合收益总额		259,350,914.39	350,657,493.35
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.2356	0.2731
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.2356	0.2731

立信会计师事务所
注册会计师
杨立

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:






浙江省新能源投资集团股份有限公司
母公司利润表
2024年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	四十六、(四)	28,800,955.64	134,164,841.77
减：营业成本	四十六、(四)	18,136,502.18	100,611,792.09
税金及附加		1,454,441.01	1,385,782.05
销售费用			
管理费用		111,114,621.19	94,229,591.87
研发费用			
财务费用		118,115,798.50	165,687,590.45
其中：利息费用		186,793,065.06	256,165,066.07
利息收入		69,056,004.92	91,105,480.28
加：其他收益		409,414.60	991,209.86
投资收益（损失以“-”号填列）	十八、(五)	620,396,983.52	807,851,810.41
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十八、(五)	252,868,790.07	241,018,944.81
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）		22,830,000.00	-7,689,800.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-1,828,882.57	-97,030.86
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		5,796.46	138,625.98
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		421,792,904.77	573,444,900.70
加：营业外收入		0.06	
减：营业外支出		626,096.00	3,499,151.38
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		421,166,808.83	569,945,749.32
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		421,166,808.83	569,945,749.32
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		421,166,808.83	569,945,749.32
（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		16,408.43	11,303.83
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
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			
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		16,408.43	11,303.83
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		16,408.43	11,303.83
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		421,183,217.26	569,957,053.15
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：

张群坚
张群坚印

主管会计工作负责人：

杨立
杨立印

会计机构负责人：

傅迪
傅迪印

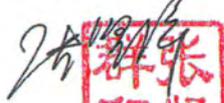


浙江省新能源投资集团股份有限公司
合并现金流量表
2024年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

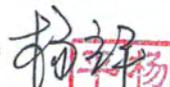
项目	备注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,299,209,092.80	3,712,686,051.85
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		86,889,870.69	22,833,352.80
收到其他与经营活动有关的现金	五、(五十五)	112,882,848.89	53,054,851.84
经营活动现金流入小计		4,498,981,812.38	3,788,574,256.49
购买商品、接受劳务支付的现金		463,155,734.55	355,183,753.18
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		370,731,892.86	305,794,267.19
支付的各项税费		629,232,771.00	544,799,694.74
支付其他与经营活动有关的现金	五、(五十五)	212,094,149.11	122,776,690.67
经营活动现金流出小计		1,675,214,547.52	1,328,554,405.78
经营活动产生的现金流量净额	五、(五十六)	2,823,767,264.86	2,460,019,850.71
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金			30,347,378.56
取得投资收益收到的现金		232,945,106.99	245,733,597.44
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,389,396.51	1,873,018.58
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	五、(五十五)	97,000,000.00	91,628,025.94
投资活动现金流入小计		331,334,503.50	369,582,020.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,481,828,329.86	4,167,528,967.61
投资支付的现金		610,641,666.66	753,364,916.67
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		584,106,729.75	101,881,243.94
支付其他与投资活动有关的现金	五、(五十五)	237,359,509.50	147,494,840.00
投资活动现金流出小计		2,913,936,235.77	5,170,269,968.22
投资活动产生的现金流量净额		-2,582,601,732.27	-4,800,687,947.70
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		180,844,000.00	3,380,801,933.76
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		180,844,000.00	381,413,940.00
取得借款收到的现金		8,397,800,060.26	8,177,550,390.50
收到其他与筹资活动有关的现金	五、(五十五)	488,660,000.00	478,851,744.26
筹资活动现金流入小计		9,067,304,060.26	12,037,204,068.52
偿还债务支付的现金		6,730,973,411.82	6,115,225,611.73
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,344,768,799.26	1,285,668,521.11
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		103,398,899.68	168,885,747.43
支付其他与筹资活动有关的现金	五、(五十五)	1,799,998,847.77	2,275,099,588.48
筹资活动现金流出小计		9,875,741,058.85	9,675,993,721.32
筹资活动产生的现金流量净额		-808,436,998.59	2,361,210,347.20
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	五、(五十六)	-567,271,466.00	20,542,250.21
加: 期初现金及现金等价物余额	五、(五十六)	2,418,915,011.38	2,398,372,761.17
六、期末现金及现金等价物余额	五、(五十六)	1,851,643,545.38	2,418,915,011.38

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:


张坚印

主管会计工作负责人:


杨立印

会计机构负责人:


何迪印



浙江省新能源投资集团股份有限公司
母公司现金流量表
2024年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注	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		51,521,842.51	69,807,846.97
收到的税费返还			387,837.48
收到其他与经营活动有关的现金		19,911,446.02	32,559,877.39
经营活动现金流入小计		71,433,288.53	102,755,561.84
购买商品、接受劳务支付的现金		4,424,275.96	1,793,520.06
支付给职工以及为职工支付的现金		94,671,631.02	100,294,152.53
支付的各项税费		7,092,111.03	6,174,535.22
支付其他与经营活动有关的现金		30,357,567.73	34,995,027.39
经营活动现金流出小计		136,545,585.74	143,257,235.20
经营活动产生的现金流量净额		-65,112,297.21	-40,501,673.36
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金			28,977,824.29
取得投资收益收到的现金		596,038,094.71	738,613,418.81
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		6,550.00	78,289.12
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		1,965,907,609.78	1,970,569,512.14
投资活动现金流入小计		2,561,952,254.49	2,738,239,044.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,156,876.77	49,512,302.93
投资支付的现金		1,505,070,091.47	1,235,450,790.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			70,333,764.04
支付其他与投资活动有关的现金		656,899,225.00	2,374,194,840.00
投资活动现金流出小计		2,163,126,193.24	3,729,491,696.97
投资活动产生的现金流量净额		398,826,061.25	-991,252,652.61
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金			2,999,387,993.76
取得借款收到的现金		3,417,000,000.00	2,798,250,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,417,000,000.00	5,797,637,993.76
偿还债务支付的现金		3,546,965,000.00	4,453,850,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		491,275,264.11	425,480,784.03
支付其他与筹资活动有关的现金		4,119,617.09	389,175.32
筹资活动现金流出小计		4,042,359,881.20	4,879,719,959.35
筹资活动产生的现金流量净额		-625,359,881.20	917,918,034.41
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			
加: 期初现金及现金等价物余额		589,952,908.37	703,789,199.93
六、期末现金及现金等价物余额			
		298,306,791.21	589,952,908.37

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人:

张明坚
印坚

主管会计工作负责人:

杨立
印立

会计机构负责人:

傅迪
印迪



浙江省新能源投资集团股份有限公司
合并所有者权益变动表

2024年度
(除特别注明外,金额单位均为人民币元)

项目	本期金额										所有者权益合计		
	股本		其他权益工具		资本公积	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
	优先股	普通股	其他权益工具	其他									
一、上年年末余额	2,404,675,324.00				6,874,010,735.16	80,371.75	11,890,494.59	196,440,664.84		2,610,117,943.18	12,097,215,533.52	6,187,038,267.18	18,284,253,800.70
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	2,404,675,324.00				6,874,010,735.16	80,371.75	11,890,494.59	196,440,664.84		2,610,117,943.18	12,097,215,533.52	6,187,038,267.18	18,284,253,800.70
三、本期的增减变动金额(减少以“-”号填列)					67,604,647.46	16,408.43	3,253,433.75	42,116,680.88		221,397,626.68	334,388,797.20	166,952,210.41	501,341,007.61
(一)综合收益总额						16,408.43				566,503,398.38	566,519,806.81	259,350,914.39	825,870,721.20
(二)所有者投入和减少资本					-48,639.41						-48,639.41	53,074,336.79	53,025,697.38
1.所有者投入的普通股					-48,639.41						-48,639.41	180,844,000.00	180,795,360.59
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										-345,105,771.70	-302,989,090.82	-127,769,663.21	-127,769,663.21
1.提取盈余公积										42,116,680.88	42,116,680.88		
2.提取一般风险准备													
3.对所有者(或股东)的分配										-42,116,680.88	-302,989,090.82	-147,323,990.51	-450,313,081.33
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							3,253,433.75				3,253,433.75	1,891,060.91	5,144,503.66
1.本期提取							43,807,376.01				43,807,376.01	27,545,130.39	71,352,506.40
2.本期使用							40,553,942.26				40,553,942.26	25,654,060.48	66,208,002.74
(六)其他					67,653,286.87						67,653,286.87	-40,120.17	67,613,166.70
四、本期末余额	2,404,675,324.00				6,941,615,382.62	96,780.18	15,143,928.34	238,557,345.72		2,831,515,569.86	12,431,604,330.72	6,353,990,477.59	18,785,594,808.31

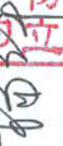
董事会决议

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:



浙江省新能源投资集团股份有限公司
合并所有者权益变动表 (续)

2024 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	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
	优先股	普通股	永续债	其他										
一、上年年末余额	2,080,000,000.00				4,199,871,203.56		69,067.92	994,807.34	139,446,089.91		2,206,361,503.34	8,626,742,672.07	5,669,084,197.33	14,295,826,869.40
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	2,080,000,000.00				4,199,871,203.56		69,067.92	994,807.34	139,446,089.91		2,206,361,503.34	8,626,742,672.07	5,669,084,197.33	14,295,826,869.40
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	324,675,324.00				2,674,139,531.60		11,303.83	10,895,687.25	56,994,574.93		403,756,439.84	3,476,472,861.45	517,954,069.85	3,988,426,931.30
(一) 综合收益总额	324,675,324.00				2,673,076,294.14						627,154,547.19	627,154,547.19	350,657,993.35	977,812,040.54
(二) 所有者投入和减少资本														
1. 所有者投入的普通股	324,675,324.00				2,673,076,294.14								477,137,084.93	3,474,888,703.07
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									56,994,574.93		-223,398,107.35	-166,403,532.42	-319,473,117.63	-485,876,650.05
2. 提取一般风险准备														
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								10,895,687.25					9,632,609.20	20,528,296.45
2. 本期使用								44,087,460.87					25,882,906.66	69,970,367.53
(六) 其他								33,191,773.62					16,250,297.46	49,442,071.08
四、本期末余额	2,404,675,324.00				6,874,010,735.16		80,371.75	11,890,494.59	196,440,664.84		2,610,117,943.18	12,097,215,533.52	6,187,038,267.18	18,284,253,800.70

董事长 张印坚

财务总监 傅印迪

主管会计工作负责人: 张印坚

会计机构负责人: 傅印迪

公司负责人: 张印坚

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。



浙江省新能源投资集团股份有限公司
母公司所有者权益变动表

2024年度

(除特别注明外,金额单位均为人民币元)

项目	股本		其他权益工具		资本公积	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
	优先股	普通股	永续债	其他							
一、上年年末余额	2,404,675,324.00				6,821,602,809.34		80,371.75	5,683.44	187,300,560.55	1,415,147,891.34	10,828,812,640.42
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	2,404,675,324.00				6,821,602,809.34		80,371.75	5,683.44	187,300,560.55	1,415,147,891.34	10,828,812,640.42
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					67,646,405.20		16,408.43	-5,683.44	42,116,680.88	76,061,037.13	185,834,848.20
(一)综合收益总额							16,408.43			421,166,808.83	421,183,217.26
(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									42,116,680.88	-345,105,771.70	-302,989,090.82
2. 对所有者(或股东)的分配									42,116,680.88	-42,116,680.88	
3. 其他										-302,989,090.82	-302,989,090.82
(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								-5,683.44			-5,683.44
2. 本期使用								217,125.82			217,125.82
(六)其他								222,809.26			222,809.26
四、本期末余额	2,404,675,324.00				67,646,405.20		96,780.18		229,417,241.43	1,491,208,928.47	11,014,647,488.62

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:



杨立



印迪



浙江省新源投资集团股份有限公司
母公司所有者权益变动表（续）

2024年度

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项目	上期金额				本期金额				
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	2,080,000,000.00		4,147,463,277.74		69,067.92		130,305,985.62	1,068,600,249.37	7,426,438,580.65
加：会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年年初余额	2,080,000,000.00		4,147,463,277.74		69,067.92		130,305,985.62	1,068,600,249.37	7,426,438,580.65
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	324,675,324.00		2,674,139,531.60		11,303.83	5,683.44	56,994,574.93	346,547,641.97	3,402,374,059.77
（一）综合收益总额								569,945,749.32	569,945,749.32
（二）所有者投入和减少资本	324,675,324.00		2,673,076,294.14						2,997,751,618.14
1. 所有者投入的普通股	324,675,324.00		2,673,076,294.14						2,997,751,618.14
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							56,994,574.93	-223,398,107.35	-166,403,532.42
2. 对所有者（或股东）的分配							56,994,574.93	-56,994,574.93	-166,403,532.42
3. 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						5,683.44			5,683.44
1. 本期提取						257,008.42			257,008.42
2. 本期使用						251,324.98			251,324.98
（六）其他					11,303.83				1,074,541.29
四、本期末余额	2,404,675,324.00		6,821,602,809.34		80,371.75	5,683.44	187,300,560.55	1,415,147,891.34	10,828,812,640.42

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

公司负责人：

张印坚

主管会计工作负责人：

印

会计机构负责人：

印



浙江省新能源投资集团股份有限公司 2024 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

浙江省新能源投资集团股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)是一家在浙江省注册的股份有限公司,前身为浙江省水利水电投资集团有限公司,2019年6月16日在该公司基础上改组为股份有限公司。2002年8月1日,经浙江省财政厅发布《关于省水利集团公司注册资本的复函》(浙财企二字[2002]32号)批准,由浙江省国有资产管理委员会发起设立,并经浙江省工商行政管理局核准登记,现统一社会信用代码:9133000074200262XL。本公司总部位于浙江省杭州市凤起东路8号。

本公司原注册资本为人民币187,200.00万元,股本总数187,200.00万股,其中国有发起人持有187,200.00万股。公司股票面值为每股人民币1元。

2021年5月,经中国证券监督管理委员会《关于核准浙江省新能源投资集团股份有限公司首次公开发行股票批复》(证监许可〔2021〕1118号)核准,本公司向社会公开发行人民币普通股(A股)20,800万股,每股面值1元,增加注册资本20,800.00万元,变更后的注册资本为208,000.00万元。本次增资业经致同会计师事务所(特殊普通合伙)于2021年5月14日出具致同验字(2021)第332C000250号验资报告审验。

2021年5月25日,本公司在上海证券交易所主板上市交易,股票简称“浙江新能”,证券代码为“600032”。

2023年4月,经中国证券监督管理委员会《关于核准浙江省新能源投资集团股份有限公司非公开发行股票批复》(证监许可〔2022〕2931号)文核准,本公司向特定投资者发行A股股票324,675,324股,每股面值1元,发行价格为每股人民币9.24元,扣除本次发行费用人民币2,248,375.62元(不含增值税),募集资金净额为人民币2,997,751,618.14元。其中计入股本人民币324,675,324.00元,计入资本公积(股本溢价)人民币2,673,076,294.14元。

公司增加注册资本324,675,324.00元,变更后的注册资本为2,404,675,324.00元。本次增资业经致同会计师事务所(特殊普通合伙)于2023年4月18日出具致同验字(2023)第332C000177号验资报告审验。

本公司建立了股东大会、董事会、监事会的法人治理结构,设有综合办公室、战略法务部、项目开发部、招投标管理部、人力资源部、财务部、生产安全部、建设管理部、建设管理中心、资产经营部、证券事务部、党群工作部、纪检审计风控(综合监督)室,拥有123家子公司,名称具体如下:

序号	公司名称	简称
1	浙江浙能绿能电力发展有限公司	绿能发展
2	浙江清能能源发展有限公司	清能发展
3	浙江浙能新能源运营管理有限公司	浙新运营
4	浙江新能企业管理有限公司	浙新企管
5	浙江浙能北海水力发电有限公司	北海水电
6	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	华光潭水电
7	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	沙湾水电
8	四川浙新能长柏水力发电有限公司	长柏水电
9	浙江龙川水利水电开发有限公司	龙川水电
10	龙泉市岩樟溪流域水电开发有限公司	岩樟溪水电
11	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	谢村源水电
12	浙江松阳安民水电站有限责任公司	安民水电
13	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	大洋水电
14	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	嘉兴风电
15	浙江舟山浙新能海上风力发电有限公司	舟山风电
16	浙江象山浙能海上风力发电有限公司	象山风电
17	温州浙新能海上风力发电有限公司	温州风电
18	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	临海风电
19	余姚市浙联新能风力发电有限公司	余姚风电
20	桂林市永福县浙新能风力发电有限公司	永福风电
21	云霄县浙新能发电有限公司	云霄浙新能
22	杭州浙新能风力发电有限公司	杭州浙新能风电
23	浙能松阳新能源开发有限公司	松阳新能源
24	甘孜州乡城浙新能光伏发电有限公司	甘孜光伏
25	江苏双创新能源开发有限公司	江苏双创
26	东台双创新能源开发有限公司	东台双创
27	连云港赣榆东尚新能源有限公司	东尚新能源
28	连云港赣榆东尚光伏发电有限公司	东尚光伏
29	浙江浙奉新能源管理有限公司	浙奉新能源
30	陕西柘州新瑞新能源开发有限公司	新瑞新能源
31	陕西柘州隆驰新能源开发有限公司	隆驰新能源
32	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	浦江抽蓄

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

序号	公司名称	简称
33	浙江浙能长兴新能源有限公司	长兴光伏
34	浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	松阳环亚
35	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	衢州力诺
36	永修县浙源新能源有限公司	永修浙源
37	杭州浙源新能源有限公司	杭州浙源
38	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	松阳浙源
39	宁波江北浙源新能源有限公司	宁波浙源
40	中卫正泰光伏发电有限公司	中卫正泰
41	中卫清银源星太阳能有限责任公司	中卫清银
42	金昌帷盛太阳能发电有限公司	金昌帷盛
43	民勤县正泰光伏发电有限公司	民勤正泰
44	永昌正泰光伏发电有限公司	永昌正泰
45	高台县正泰光伏发电有限公司	高台正泰
46	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	嘉峪关正泰
47	敦煌市天润新能源有限公司	敦煌天润
48	敦煌正泰光伏发电有限公司	敦煌正泰
49	瓜州县光源光伏发电有限公司	瓜州光源
50	金昌清能电力有限公司	金昌清能
51	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	宁波杭州湾浙源
52	舟山浙源新能源有限公司	舟山浙源
53	如东锦康新能源有限公司	如东锦康
54	宁夏浙能新能源有限公司	宁夏浙能
55	五家渠浙能新能源有限公司	五家渠浙能
56	五家渠浙能新能源光伏发电有限公司	五家渠光伏
57	青海浙能新能源开发有限公司	青海浙新能
58	大柴旦浙能新能源有限公司	大柴旦浙能
59	浙江浙能航天氢能技术有限公司	浙能航天氢能
60	宁波聚和新能源开发有限公司	宁波聚和
61	宁海聚合光伏工程有限公司	宁海聚合
62	浙江瑞旭投资有限公司	瑞旭投资
63	新疆爱康电力开发有限公司	新疆爱康
64	青海昱辉新能源有限公司	青海昱辉

序号	公司名称	简称
65	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	柯坪嘉盛
66	苏州慧康电力开发有限公司	苏州慧康
67	湖南中康电力开发有限公司	湖南中康
68	无锡中康电力开发有限公司	无锡中康
69	丹阳中康电力开发有限公司	丹阳中康
70	宿州恒康新能源有限公司	宿州恒康
71	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	四子王旗能源
72	徐州统联新能源有限公司	徐州统联
73	泰州中康新能源有限公司	泰州中康
74	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	赣州南康
75	济南统联新能源有限公司	济南统联
76	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	特克斯昱辉
77	九州方园博州新能源有限公司	九州博州
78	新疆伊阳能源科技有限公司	新疆伊阳
79	新疆聚阳能源科技有限公司	新疆聚阳
80	九州方园博乐市新能源有限公司	九州博乐
81	中机国能龙游新能源有限公司	中机国能
82	格尔木浙新能光伏发电有限公司	格尔木浙新能
83	丹阳市光照新能源有限公司	丹阳光照
84	丹阳市帷瑞新能源有限公司	丹阳帷瑞
85	武强县特百乐新能源有限公司	武强特百乐
86	浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	宁夏宁东新能源
87	新疆浙能国综能源有限公司	新疆国综
88	青海浙新能青发能源有限公司	青海青发
89	青海华拓新能源有限公司	青海华拓
90	青海华恒新能源有限公司	青海华恒
91	青海华益新能源有限公司	青海华益
92	亚洲新能源电力（瓜州）有限公司	瓜州新能源
93	克拉玛依浙能城投能源有限公司	克拉玛依城投
94	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	塔县浙能国综
95	莎车浙能国综新能源有限公司	莎车浙能国综
96	远景绥滨新能源有限公司	远景绥滨

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

序号	公司名称	简称
97	博乐市浙能新能源有限公司	博乐浙新
98	建德市浙光新能源有限公司	建德浙光
99	克拉玛依浙能新能源有限公司	克拉玛依新能
100	浙能绿能(磐安)新能源有限公司	绿能磐安
101	常山浙新能电力开发有限公司	常山开发
102	常山浙新能光伏发电有限公司	常山光伏
103	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	富阳抽蓄
104	镇江领翌新能源有限公司	镇江领翌
105	丹阳市领航新能源有限公司	丹阳领航
106	丹阳市领跑新能源有限公司	丹阳领跑
107	青海格尔木港青新能源科技有限公司	格尔木港青光伏
108	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司	高峰抽蓄
109	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	克拉玛依基金
110	常山绿能光伏发电有限公司	常山绿能光伏
111	浙江浙能吉电新能源有限公司	吉电新能源
112	浙能景泰新能源有限公司	景泰新能源
113	甘肃浙能陇信风力发电有限公司	陇信风电
114	琼海耀辰新能源有限责任公司	琼海新能源
115	浙能(那曲)新能源有限公司	那曲新能源
116	杭州新太新能源有限公司	新太新能源
117	浙江广胜新能源有限公司	广胜新能源
118	五家渠海天达风力发电有限公司	五家渠海天达
119	酒泉浙新能风力发电有限公司	酒泉风电
120	韩城市瑞皇能源开发有限公司	韩城瑞皇
121	宁波碳银新能源科技有限公司	宁波碳银
122	浙能金好(东营)新能源有限公司	东营新能源
123	蓝田县浙新能光伏发电有限公司	蓝田光伏

注：本公司之分公司浙江省新能源投资集团股份有限公司洞头风力发电分公司以下简称洞头分公司。

主要经营活动：水力发电、太阳能发电及风力发电项目、氢能设备项目的投资开发、建设运营及电力销售。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第二届董事会第二十四次会议于 2025 年 4 月 18 日批准。

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。

本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

(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

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策见附注三、（十四）、附注三、（十七）和附注三、（二十一）。

(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 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

(二) 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) 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：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公

积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

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。

(六) 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为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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。

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

(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。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处

于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，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。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

（2）处置子公司

①一般处理方法

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

②分步处置子公司

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

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

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

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

(3) 购买子公司少数股权

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

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(七) 合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“三、(十二)长期股权投资”。

(八) 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。

(九) 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

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 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；
- 合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以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（权益工具）。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。

除上述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外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产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。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2、 金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- (1) 所转移金融资产的账面价值；
- (2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 终止确认部分的账面价值；

(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

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

4、 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

6、 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

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

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。对于其他金融工具，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的变动情况。

本公司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相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

对于应收票据、应收账款、合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

应收账款组合 1：应收水力发电电费及其他发电基础电费

应收账款组合 2：应收已纳入可再生能源目录补贴款

应收账款组合 3：应收未纳入可再生能源目录补贴款

应收账款组合 4：应收其他发电电费和其他款项

C、合同资产

合同资产组合 1：质量保证金

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

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄/逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。应收账款的账龄自确认之日起计算/逾期天数自信用期满之日起计算。

其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：应收资金往来款

其他应收款组合 2：应收押金和保证金

其他应收款组合 3：应收备用金及其他款项

对划分为组合的其他应收款，本公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。对于按账龄划分组合的其他

应收款，账龄自确认之日起计算。

债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

信用风险显著增加的评估

本公司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相对变化，以评估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，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；

已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；

已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；

现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

如果逾期超过 30 日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。

本公司认为金融资产在下列情况发生违约：

借款人不大可能全额支付其对本公司的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动；

金融资产逾期超过 90 天。

已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

发行方或债务人发生重大财务困难；

债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

本公司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；

债务人很可能破产或进行其他财务重组；

发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

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。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

(十) 存货

1、 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、周转材料等。

本公司存货取得时按实际成本计价。

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，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(十一) 合同资产

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

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“（九）6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

(十二) 长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营

方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

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。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

（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。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

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。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取

得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

(十三) 投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

(十四) 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，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

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	20-45	0-3	5.00-2.16
机器设备	年限平均法	5-30	0-5	20.00-3.17
运输设备	年限平均法	6	--	16.67
电子设备及其他	年限平均法	4-10	--	25.00-10.00

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。

(十五) 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：

类别	转为固定资产的标准和时点
水电站	水力发电机组通过 72 小时试运行并实现并网发电
风电站	风力发电机组通过 240 小时试运行并实现并网发电
光伏电站	光伏发电机组通过 240 小时试运行并实现并网发电

(十六) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

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、 借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

（2）借款费用已经发生；

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

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

3、 暂停资本化期间

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

4、 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

(十七) 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；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	25-50 年	产权登记期限	直线法
海域使用权	28 年	产权登记期限	直线法
软件	5 年	预期经济利益年限	直线法
其他	5 年	预期经济利益年限	直线法

3、 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：
从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬。

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。

(十八) 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、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产

组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不予转回。

(十九) 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

(二十) 职工薪酬

1、 短期薪酬的会计处理方法

本公司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，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的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，在职工为本公司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。

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，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

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。

除了基本养老保险之外，本公司依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本公司并无其他重大职工社会保障承诺。

(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的，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：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；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。

(二十一) 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

本公司电力销售在客户取得上网电量的控制权时确认收入，具体如下：

A、向电力公司的电力销售：根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价确认电费收入；

B、向用户的电力销售：根据公司、用户签订的协议，根据各方确认的月度实际用电量按合同电价确认收入。

本公司设备销售和安装服务收入确认具体方法如下：

A、设备销售按照合同约定交付产品，并经客户签收后确认收入；

B、安装调试服务按照合同约定提供安装调试服务后获取调试报告后确认收入。

(二十二) 政府补助

1、 类型

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

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

2、 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3、 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

（1）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，本公司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。

（2）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。

(二十三) 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外,本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产,以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

- 商誉的初始确认;
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损),且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合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该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、联营企业及合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。

资产负债表日,对于递延所得税资产和递延所得税负债,根据税法规定,按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日,本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果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利益,则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时,减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利,且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行,当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日,递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示:

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

(二十四) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1、 本公司作为承租人

(1) 使用权资产

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。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租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。本公司按照本附注“三、（十八）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 租赁负债

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租赁负债。租赁负债按照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（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

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

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或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动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；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额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。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

（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。

2、 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“三、（九）金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

- 该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。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“三、（九）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、 售后租回交易

公司按照本附注“三、（二十一）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“三、（二十四）租赁 1、本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“三、（九）金融工具”。

（2）作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“三、（九）金融工具”。

（二十五）安全生产费

本公司根据有关规定，按财政部和应急部制定印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）提取安全生产费用。

安全生产费用于提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(二十六) 其他重要会计政策和会计估计

本公司根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

金融资产的分类

本公司在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本公司在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本公司在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

应收账款预期信用损失的计量

本公司通过应收账款违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本公司使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本公司使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、

技术环境和客户情况的变化等。本公司定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

商誉减值

本公司至少每年评估商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组的使用价值进行估计。估计使用价值时，本公司需要估计未来来自资产组的现金流量，同时选择恰当的折现率计算未来现金流量的现值。

递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(二十七) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
账龄超过一年的重要应收股利	单项账龄超过 1 年的应收股利金额超过 1 千万元以上
重要的应付账款、预收款项、应付股利和其他应付款	单项账龄超过 1 年的应付账款/预收款项/应付股利/其他应付款金额超过 1 千万元以上
重要的在建工程	单个项目当期发生额或期末余额大于 1 亿元以上
重要的非全资子公司	非全资子公司收入金额占公司合并总收入 5%以上
重要的合营企业或联营企业	合营企业或联营企业收入金额占公司合并总收入 5%以上
重要的投资活动项目	单个投资项目金额占公司合并资产总额 0.5%以上
重要的资产负债表日后事项	公司将资产负债表日后利润分配情况、购买子公司情况认定为重要的资产负债表日后事项

(二十八) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

(1) 执行《企业会计准则解释第 17 号》

财政部于 2023 年 10 月 25 日公布了《企业会计准则解释第 17 号》(财会〔2023〕21 号，以下简称“解释第 17 号”)。

①关于流动负债与非流动负债的划分

解释第 17 号明确：

- 企业在资产负债表日没有将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的实质性权利的，该负债应当归类为流动负债。
- 对于企业贷款安排产生的负债，企业将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的权利可能取决于企业是否遵循了贷款安排中规定的条件（以下简称“契约条件”），企业在判断其推迟债务清偿的实质性权利是否存在时，仅应考虑在资产负债表日或者之前应遵循的契约条件，不应考虑企业在资产负债表日之后应遵循的契约条件。
- 对负债的流动性进行划分时的负债清偿是指，企业向交易对手方以转移现金、其他经济资源（如商品或服务）或企业自身权益工具的方式解除负债。负债的条款导致企业在交易对手方选择的情况下通过交付自身权益工具进行清偿的，如果企业按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定将上述选择权分类为权益工具并将其作为复合金融工具的权益组成部分单独确认，则该条款不影响该项负债的流动性划分。

该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，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关于供应商融资安排的披露

解释第 17 号要求企业在进行附注披露时，应当汇总披露与供应商融资安排有关的信息，以有助于报表使用者评估这些安排对该企业负债、现金流量以及该企业流动性风险敞口的影响。在识别和披露流动性风险信息时也应当考虑供应商融资安排的影响。该披露规定仅适用于供应商融资安排。供应商融资安排是指具有下列特征的交易：一个或多个融资提供方提供资金，为企业支付其应付供应商的款项，并约定该企业根据安排的条款和条件，在其供应商收到款项的当天或之后向融资提供方还款。与原付款到期日相比，供应商融资安排延长了该企业的付款期，或者提前了该企业供应商的收款期。

该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，企业在首次执行该解释规定时，无需披露可比期间相关信息及部分期初信息。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。

③关于售后租回交易的会计处理

解释第 17 号规定，承租人在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不得导致其确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。企业在首次执行该规定时，应当对《企业会计准则第 21 号——租赁》首次执行日后开展的售后租回交易进行追溯调整。

该解释规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行。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) 执行《企业数据资源相关会计处理暂行规定》

财政部于 2023 年 8 月 1 日发布了《企业数据资源相关会计处理暂行规定》（财会〔2023〕11 号），适用于符合企业会计准则相关规定确认为无形资产或存货等资产的数据资源，以及企业合法拥有或控制的、预期会给企业带来经济利益的、但不满足资产确认条件而未予确认的数据资源的相关会计处理，并对数据资源的披露提出了具体要求。

该规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，企业应当采用未来适用法，该规定施行前已经费用化计入损益的数据资源相关支出不再调整。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。

(3) 执行《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定

财政部于 2024 年 12 月 6 日发布了《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号，以下简称“解释第 18 号”），该解释自印发之日起施行，允许企业自

发布年度提前执行。

解释第 18 号规定，在对因不属于单项履约义务的保证类质量保证产生的预计负债进行会计核算时，应当根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，并相应在利润表中的“营业成本”和资产负债表中的“其他流动负债”、“一年内到期的非流动负债”、“预计负债”等项目列示。

企业在首次执行该解释内容时，如原计提保证类质量保证时计入“销售费用”等的，应当按照会计政策变更进行追溯调整。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

本报告期无重要会计估计变更事项。

四、税项

(一) 主要税种和税率

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

报告期内，执行不同企业所得税税率纳税主体如下：

纳税主体名称	所得税税率 (%)
中卫正泰	15
中卫清银	15
金昌帷盛	15
民勤正泰	15
永昌正泰	15
高台正泰	15
嘉峪关正泰	15
敦煌天润	15
敦煌正泰	15

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

纳税主体名称	所得税税率 (%)
瓜州光源	15
金昌清能	15
宁夏浙能	15
五家渠浙能	15
五家渠光伏	15
大柴旦浙能	15
浙能航天氢能	15
新疆爱康	15
青海昱辉	15
柯坪嘉盛	15
四子王旗能源	15
特克斯昱辉	15
九州博州	15
新疆伊阳	15
新疆聚阳	15
九州博乐	15
格尔木浙新能	15
沙湾水电	15
长柏水电	15
宁夏宁东新能源	15
青海华拓	15
青海华恒	15
青海华益	15
瓜州新能源	15
塔县浙能国综	15
莎车浙能国综	15
博乐浙新	15
克拉玛依新能	15
景泰新能源	15
陇信风电	15
五家渠海天达	15
格尔木港青光伏	15

纳税主体名称	所得税税率 (%)
那曲新能源	15
大洋水电	20
杭州浙源	20
浙新企管	20
苏州慧康	20
湖南中康	20
无锡中康	20
丹阳中康	20
徐州统联	20
泰州中康	20
赣州南康	20
济南统联	20
浙新运管	20
新太新能源	20
宁海聚合	20
酒泉风电	15
韩城瑞皇	15
隆驰新能源	15
除上述以外的其他纳税主体	25

报告期内，克拉玛依基金执行合伙企业合伙人所得税。合伙企业合伙人所得税以每一个合伙人为纳税义务人，合伙企业合伙人是自然人的，缴纳个人所得税；合伙人是法人和其他组织的，缴纳企业所得税。

(二) 税收优惠

(1) 企业所得税

①根据财政部、税务总局、国家发展改革委联合发布的《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）规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本条所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。

②根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 13 号），自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31

日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据《财政部税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 6 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

浙能航天氢能于 2024 年 12 月 6 日取得浙江省经济和信息化厅、浙江省财政厅、国家税务总局浙江省税务局联合批准的《高新技术企业证书》（证书编号：GR202433012440），享受 15% 的企业所得税优惠税率，有效期为 2024 年 12 月 6 日至 2027 年 12 月 6 日。

③根据《关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 7 号），企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自 2023 年 1 月 1 日起，再按照实际发生额的 100% 在税前加计扣除；形成无形资产的，自 2023 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200% 在税前摊销。

④根据《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80 号）、《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46 号）、《财政部国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》（财税 [2012]10 号）、《财政部国家税务总局关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》（财税[2014]55 号）、《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七、八十八、八十九 条规定、《财政部国家税务总局国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 版）的通知》（财税[2008]116 号）及《国家税务总局关于电网企业电网新建项目享受所得税优惠政策问题的公告》（国家税务总局公告 2013 年第 26 号），以下子公司从事太阳能和风力发电项目的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，各子公司企业所得税优惠期间情况如下：

纳税主体名称	三年免税期	三免三减半期
嘉兴风电	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
金昌帷盛二期项目	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
嘉峪关正泰二期项目	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
宁波杭州湾浙源	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
舟山浙源	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

纳税主体名称	三年免税期	三免三减半期
东台双创	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
宁夏浙能	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
五家渠浙能	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
五家渠光伏	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
大柴旦浙能	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
宁波聚和	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
宁海聚合	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
格尔木浙新能	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
丹阳帷瑞	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
武强特百乐	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
宁夏宁东新能源	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
临海风电	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
青海华益三期项目	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
瓜州新能源	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
塔县浙能国综	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
莎车浙能国综	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
远景绥滨	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
博乐浙新	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
建德浙光	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
常山光伏	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
丹阳领航	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
丹阳领跑	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
格尔木港青光伏	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
那曲新能源	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
新太新能源	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
五家渠海天达	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
酒泉风电	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
韩城瑞皇	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
隆驰新能源	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31
克拉玛依新能	2024.1.1-2026.12.31	2027.1.1-2029.12.31

(2) 增值税

①根据《财政部税务局关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 19 号）文件规定，自 2023 年 8 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对月销售额 10 万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税；自 2023 年 8 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，增值税小规模纳税人适用 3%征收率的应税销售收入，减按 1%征收率征收增值税；适用 3%预征率的预缴增值税项目，减按 1%预征率预缴增值税。

②根据 2015 年 6 月《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）文件，自 2015 年 7 月 1 日起对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。

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	1,871,647,545.33	2,418,915,011.33
其他货币资金	7,614,238.51	4,206,258.45
合计	1,879,261,783.84	2,423,121,269.78
其中：存放财务公司款项	1,769,146,044.74	1,816,391,394.22

说明：存放财务公司款项指本公司存放于浙江省能源集团财务有限责任公司的银行存款。

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
农垦保证金	4,326,747.96	926,333.02
住房资金	3,287,490.50	3,279,925.38
定期存款	20,000,000.00	
其他	4,000.00	
合计	27,618,238.46	4,206,258.40

(二) 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		5,415,795.57
合计		5,415,795.57

- (1) 期末本公司无已质押的应收票据
(2) 期末本公司无已背书或贴现但尚未到期的应收票据
(3) 期末本公司无因出票人未履约而将其转应收账款的票据

2、 应收票据按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按信用风险特征组合 计提坏账准备					
其中：银行承兑汇票					
合计					

续：

类别	上年年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按信用风险特征组合 计提坏账准备	5,415,795.57	100.00			5,415,795.57
其中：银行承兑汇票	5,415,795.57	100.00			5,415,795.57
合计	5,415,795.57	100.00			5,415,795.57

(三) 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	2,379,726,841.75	2,622,153,285.91
1 至 2 年	2,053,318,840.22	1,820,487,518.76
2 至 3 年	1,295,717,051.91	1,789,506,186.51
3 至 4 年	1,789,366,694.18	1,359,638,126.59
4 至 5 年	1,358,654,154.97	683,758,868.51
5 年以上	727,473,768.37	55,764,994.66
小计	9,604,257,351.40	8,331,308,980.94
减：坏账准备	1,036,843,299.40	828,946,111.63
合计	8,567,414,052.00	7,502,362,869.31

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	比例 (%)		
按信用风险特征组合计提坏账准备	9,604,257,351.40	100.00	1,036,843,299.40	8,567,414,052.00	8,331,308,980.94	828,946,111.63	7,502,362,869.31	
其中：组合 1	223,940,280.61	2.33	1,119,701.39	222,820,579.22	259,441,531.37	1,297,286.19	258,144,245.18	
组合 2	7,695,427,367.72	80.13	818,735,281.68	6,876,692,086.04	6,800,644,261.45	690,517,046.16	6,110,127,215.29	
组合 3	1,637,439,152.12	17.05	216,751,082.78	1,420,688,069.34	1,192,525,388.39	136,738,368.81	1,055,787,019.58	
组合 4	47,450,550.95	0.49	237,233.55	47,213,317.40	78,697,799.73	393,410.47	78,304,389.26	
合计	9,604,257,351.40	100.00	1,036,843,299.40	8,567,414,052.00	8,331,308,980.94	828,946,111.63	7,502,362,869.31	

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	
其中：组合 1	1,297,286.19		238,694.57		61,109.77	1,119,701.39
组合 2	690,517,046.16	128,225,272.50			-7,036.98	818,735,281.68
组合 3	136,738,368.81	80,012,713.97				216,751,082.78
组合 4	393,410.47		157,426.92		1,250.00	237,233.55
合计	828,946,111.63	208,237,986.47	396,121.49		55,322.79	1,036,843,299.40

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 期末余额	应收账款和合同 资产期末余额	占应收账款和合同 资产期末余额 合计数的比例(%)	应收账款坏账准备 和合同资产减值 准备期末余额
国网甘肃省电力公司	2,930,368,480.18		2,930,368,480.18	30.50	306,460,036.90
国网新疆电力有限公司	1,916,898,715.72		1,916,898,715.72	19.95	211,034,474.78
国网浙江省电力有限公司	1,476,064,711.55		1,476,064,711.55	15.36	130,701,048.05
国网江苏省电力有限公司	1,244,184,698.39		1,244,184,698.39	12.95	167,133,969.89
国网青海省电力公司	1,076,415,843.19		1,076,415,843.19	11.20	124,013,758.54
合计	8,643,932,449.03		8,643,932,449.03	89.96	939,343,288.16

(四) 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
应收票据	10,736,875.50	6,300,000.00
合计	10,736,875.50	6,300,000.00

说明：期末应收款项融资中本公司不存在已背书但尚未到期的应收票据。

本公司所属部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，故将该子公司的银行承兑汇票分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司无单项计提减值准备的银行承兑汇票。本期末，本公司认为所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

(五) 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	21,249,288.79	97.50	15,130,638.91	87.91
1 至 2 年	247,499.61	1.14	1,837,398.07	10.68
2 至 3 年	237,069.85	1.09	53,312.31	0.31
3 年以上	60,484.11	0.27	189,528.67	1.10
合计	21,794,342.36	100.00	17,210,877.96	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(%)
中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	3,850,000.00	17.67
衢州构树农业开发有限公司	1,980,198.02	9.09
韩城市桑树坪镇财政结算中心	1,493,888.40	6.85
国网青海省电力公司海西供电公司	768,175.50	3.52
上海电气风电集团股份有限公司	715,348.45	3.28
合计	8,807,610.37	40.41

(六) 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	8,893,661.52	50,462,025.10
其他应收款项	12,787,712.79	36,040,161.47
合计	21,681,374.31	86,502,186.57

1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目(或被投资单位)	期末余额	上年年末余额
青海华俊新能源有限公司	8,893,661.52	
山西华电广灵风力发电有限公司		34,402,100.70
山西华电阳高风力发电有限公司		8,246,097.37

项目（或被投资单位）	期末余额	上年年末余额
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司		3,340,000.00
三川能源股份有限公司		4,473,827.03
小计	8,893,661.52	50,462,025.10
减：坏账准备		
合计	8,893,661.52	50,462,025.10

2、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	11,367,937.81	9,047,528.37
1 至 2 年	578,731.68	5,610,820.80
2 至 3 年	279,722.00	14,459,181.55
3 至 4 年	494,000.00	874,118.03
4 至 5 年	145,000.00	7,336,514.54
5 年以上	594,910.77	608,726.40
小计	13,460,302.26	37,936,889.69
减：坏账准备	672,589.47	1,896,728.22
合计	12,787,712.79	36,040,161.47

（2）按款项性质分类情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
资金往来款	6,774,116.12	338,705.80	6,435,410.32	24,984,982.22	1,249,303.72	23,735,678.50
保证金和押金	5,758,548.07	287,727.40	5,470,820.67	11,910,388.66	595,348.56	11,315,040.10
备用金和其他	927,638.07	46,156.27	881,481.80	1,041,518.81	52,075.94	989,442.87
合计	13,460,302.26	672,589.47	12,787,712.79	37,936,889.69	1,896,728.22	36,040,161.47

(3) 坏账准备计提情况

期末处于第一阶段的坏账准备

类别	期末余额			
	账面余额	未来 12 个月内的 预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按信用风险特征组合计提坏账准备	13,460,302.26	5.00	672,589.47	12,787,712.79
其中：资金往来款	6,774,116.12	5.00	338,705.80	6,435,410.32
保证金和押金	5,758,548.07	5.00	287,727.40	5,470,820.67
备用金和其他	927,638.07	5.00	46,156.27	881,481.80
合计	13,460,302.26	5.00	672,589.47	12,787,712.79

期末，本公司不存在处于第二阶段和第三阶段的应收利息、应收股利和其他应收款。

上年年末处于第一阶段的坏账准备

类别	上年年末余额			
	账面余额	未来 12 个月内的 预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按信用风险特征组合计提坏账准备	37,936,889.69	5.00	1,896,728.22	36,040,161.47
其中：资金往来款	24,984,982.22	5.00	1,249,303.72	23,735,678.50
保证金和押金	11,910,388.66	5.00	595,348.56	11,315,040.10
备用金和其他	1,041,518.81	5.00	52,075.94	989,442.87
合计	37,936,889.69	5.00	1,896,728.22	36,040,161.47

上年年末，本公司不存在处于第二阶段和第三阶段的应收利息、应收股利和其他应收款。

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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	1,896,728.22			1,896,728.22
上年年末余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期信用 损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用 损失(已发生信用减值)	
--转回第一阶段				
本期计提	546,047.85			546,047.85
本期转回				
本期转销				
本期核销	1,919,811.31			1,919,811.31
其他变动	149,624.71			149,624.71
期末余额	672,589.47			672,589.47

(5) 本期实际核销的其他应收款项情况

项目	核销金额
实际核销的其他应收款项	1,919,811.31

其中重要的其他应收款项核销情况:

单位名称	其他应收款项 性质	核销金额	核销原因	履行的核销 程序	款项是否因 关联交易产生
玉门花海及其配套项 目、新疆九师项目	项目前期费	1,919,811.31	项目终止	公司总经理办 公会审批	否
合计		1,919,811.31			

(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
应收交割款	资金往来款	5,771,794.04	1 年以内	42.88	288,589.70
中广核国际融资租赁有限公司	保证金和押金	2,300,000.00	1 年以内	17.09	115,000.00
武威市公共资源交易中心	保证金和押金	950,000.00	1 年以内	7.06	47,500.00
合肥秦阳新能源科技有限公司	资金往来款	561,376.67	1 年以内	4.17	28,068.83
浙江新兴工贸有限责任公司南 湖林场	保证金和押金	500,000.00	5 年以上	3.71	25,000.00
合计		10,083,170.71		74.91	504,158.53

(七) 存货

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	9,034,038.71		9,034,038.71	8,306,211.87		8,306,211.87
周转材料	268,125.71		268,125.71	218,996.66		218,996.66
合计	9,302,164.42		9,302,164.42	8,525,208.53		8,525,208.53

(八) 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
应收质量保证金	4,000,000.00	200,000.00	3,800,000.00	4,057,500.00	202,875.00	3,854,625.00
合计	4,000,000.00	200,000.00	3,800,000.00	4,057,500.00	202,875.00	3,854,625.00

2、 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	
应收质量保证金	202,875.00		2,875.00			200,000.00
合计	202,875.00		2,875.00			200,000.00

(九) 其他流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
待抵扣进项税额	476,968,795.26	590,766,890.16
预缴企业所得税	19,615,450.93	4,904,512.18
预付股权款	385,000,000.00	240,000,000.00
履约保证金	119,972,224.97	
预缴其他税种	2,673.83	
合计	1,001,559,144.99	835,671,402.34

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

(十) 长期股权投资

被投资单位	上年年末 余额	减值准备上年 年末余额	本期增减变动							减值准备 期末余额		
			追加投资	减少 投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备		其他	
1. 合营企业												
浙江浙能国电投嵊泗海上风 力发电有限公司	780,939,489.26				115,720,105.49			-1,532,001.97		-77,135,300.38		817,992,292.40
小计	780,939,489.26				115,720,105.49			-1,532,001.97		-77,135,300.38		817,992,292.40
2. 联营企业												
青海华俊新能源有限公司	83,395,275.53				4,832,945.25			13,493.46		-14,393,661.52		73,848,052.72
酒泉浙能风力发电有限公司	8,880,000.00				445,855.69						-9,325,855.69	
浙江景宁惠宁电力发展有限 公司	13,266,445.65				2,823,993.55					-1,473,945.91		14,616,493.29
钱江水利开发股份有限公司	690,355,049.30				41,863,907.70		16,408.43	69,290,352.04		-13,734,494.40		787,791,223.07
杭州武强水电实业有限公司	11,464,624.53				88,325.38							11,552,949.91
浙江省白马湖实验室有限公司	31,555,481.88		42,000,000.00		28,533.76							73,584,015.64
杭州临安青山殿水电开发有 限公司	35,912,249.83				4,722,882.34					-3,083,733.20		37,551,398.97
浙能集团甘肃有限公司		20,000,000.00			-4,531,491.53							15,468,508.47
泰顺仙居水力发电有限公司	19,358,431.65				1,680,314.65					-1,173,000.00		19,865,746.30
浙江泰顺抽水蓄能有限公司	44,075,250.00		21,470,000.00									65,545,250.00

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末 余额	减值准备上年 年末余额	本期增减变动								减值准备 期末余额	
			追加投资	减少 投资	权益法下确认的 投资收益	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		
云和县石塘水电站	20,764,518.36				3,008,188.05							23,772,706.41
华东桐柏抽水蓄能发电有限 责任公司	242,499,486.53				20,553,535.92					-22,770,000.00		240,283,022.45
金华市沙畈二级电站有限公司	9,220,944.80				935,179.42					-770,000.00		9,386,124.22
丽水玉溪水利枢纽有限责任 公司	49,145,316.96				5,859,182.59					-1,670,000.00		53,334,499.55
国家电投集团舟山智慧海洋 能源科技有限公司	29,698,369.48				10,291.60							29,708,661.08
肃北浙新能风力发电有限公司				3,625,000.00								3,625,000.00
松阳大岭坪水电开发有限公司	1,151,625.07				124,324.67							1,275,949.74
浙江珊溪水利水电开发股份 有限公司	279,797,703.73				14,911,202.55					-5,644,187.70		289,064,718.58
瑞安市高湖水电有限公司	1,035,774.14				198,600.52					-67,100.00		1,167,274.66
华东天荒坪抽水蓄能有限 责任公司	196,449,196.35				30,115,199.21					-39,111,111.11		187,453,284.45
山西华电广灵风力发电有限 公司	166,347,490.30				8,011,677.93					-85,184.70		170,773,983.53
山西华电阳高风力发电有限 公司	61,011,091.84				6,296,128.43					-26,760.16		63,780,460.11

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末 余额	减值准备上年 年末余额	本期增减变动								减值准备 期末余额	
			追加投资	减少 投资	权益法下确认的 投资收益	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		
浙江天台抽水蓄能有限公司	90,000,000.00		75,000,000.00		2,852.15							165,002,852.15
浙江衢江抽水蓄能有限公司	85,470,000.00		26,130,000.00									111,600,000.00
河北新华龙科技有限公司	120,605,208.80		2,416,666.66		-3,059,074.65							119,962,800.81
浙江松阳抽水蓄能有限公司	161,538,500.00		35,000,000.00									196,538,500.00
小计	2,452,998,034.73		225,641,666.66		138,922,555.18	16,408.43	69,191,900.64	-110,891,233.84		-9,325,855.69		2,766,553,476.11
合计	3,233,937,523.99		225,641,666.66		254,642,660.67	16,408.43	67,659,898.67	-188,026,534.22		-9,325,855.69		3,584,545,768.51

(十一) 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	477,164,925.69	444,798,266.04
其中：债务工具投资	208,428,210.89	196,853,546.86
权益工具投资	268,736,714.80	247,944,719.18
合计	477,164,925.69	444,798,266.04

(十二) 投资性房地产

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
1. 账面原值				
(1) 上年年末余额	2,307,652.00			2,307,652.00
(2) 本期增加金额				
(3) 本期减少金额				
(4) 期末余额	2,307,652.00			2,307,652.00
2. 累计折旧和累计摊销				
(1) 上年年末余额	1,630,053.20			1,630,053.20
(2) 本期增加金额	74,598.03			74,598.03
—计提或摊销	74,598.03			74,598.03
(3) 本期减少金额				
(4) 期末余额	1,704,651.23			1,704,651.23
3. 减值准备				
(1) 上年年末余额				
(2) 本期增加金额				
(3) 本期减少金额				
(4) 期末余额				
4. 账面价值				
(1) 期末账面价值	603,000.77			603,000.77
(2) 上年年末账面价值	677,598.80			677,598.80

(十三) 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	37,845,218,581.75	32,701,927,052.43
固定资产清理	43,520,977.97	86,412.15
合计	37,888,739,559.72	32,702,013,464.58

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

2、 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	运输设备	机器设备	电子设备及其他	合计
1. 账面原值					
(1) 上年年末余额	14,075,852,349.34	55,401,868.76	27,076,364,323.55	287,966,045.34	41,495,584,586.99
(2) 本期增加金额	210,825,328.02	5,324,225.94	8,157,432,354.57	24,781,322.89	8,398,363,231.42
—购置	10,407,785.25	4,050,106.46	9,332,794.09	6,672,558.65	30,463,244.45
—在建工程转入	23,816,063.37		3,624,194,774.85	16,980,836.68	3,664,991,674.90
—企业合并增加	49,745,033.65	1,266,557.54	3,608,843,612.95	1,578,042.81	3,661,433,246.95
—其他	126,856,445.75	7,561.94	915,061,172.68	-450,115.25	1,041,475,065.12
(3) 本期减少金额	17,249,954.85	2,690,217.04	1,148,824,639.03	69,968,928.29	1,238,733,739.21
—处置或报废		2,591,872.02	109,592,885.18	5,166,352.04	117,351,109.24
—其他	17,249,954.85	98,345.02	1,039,231,753.85	64,802,576.25	1,121,382,629.97
(4) 期末余额	14,269,427,722.51	58,035,877.66	34,084,972,039.09	242,778,439.94	48,655,214,079.20
2. 累计折旧					
(1) 上年年末余额	3,516,299,243.41	43,199,827.49	5,096,896,283.66	113,657,774.74	8,770,053,129.30
(2) 本期增加金额	460,440,279.64	3,876,297.99	1,650,204,737.13	27,038,352.22	2,141,559,666.98
—计提	449,405,488.61	3,874,966.58	1,559,261,749.65	27,906,959.73	2,040,449,164.57
—其他	11,034,791.03	1,331.41	90,942,987.48	-868,607.51	101,110,502.41
(3) 本期减少金额	7,649,382.73	2,523,630.28	108,990,338.12	6,058,352.96	125,221,704.09
—处置或报废		2,506,504.02	14,942,448.32	5,166,077.84	22,615,030.18
—其他	7,649,382.73	17,126.26	94,047,889.80	892,275.12	102,606,673.91
(4) 期末余额	3,969,090,140.32	44,552,495.20	6,638,110,682.67	134,637,774.00	10,786,391,092.19
3. 减值准备					
(1) 上年年末余额	3,862,600.00	55,642.38	19,682,488.45	3,674.43	23,604,405.26
(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	3,862,600.00	55,642.38	19,682,488.45	3,674.43	23,604,405.26
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	10,296,474,982.19	13,427,740.08	27,427,178,867.97	108,136,991.51	37,845,218,581.75
(2) 上年年末账面价值	10,555,690,505.93	12,146,398.89	21,959,785,551.44	174,304,596.17	32,701,927,052.43

3、 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
金昌清能综合楼及其他	2,463,222.16	产权办理中
洞头分公司生活综合楼	1,173,713.48	产权办理中
宿州恒康综合楼	2,194,997.76	产权办理中
青海华恒综合楼及其他	2,949,768.45	产权办理中
青海华益综合楼及其他	7,060,151.37	产权办理中
宁夏宁东新能源综合楼	14,069,968.29	产权办理中
合计	29,911,821.51	

4、 固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
运输工具	80,681.28	86,412.15
台风损毁待处理设备	43,440,296.69	
合计	43,520,977.97	86,412.15

(十四) 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	2,610,970,807.99		2,610,970,807.99	3,439,875,121.26		3,439,875,121.26
工程物资						
合计	2,610,970,807.99		2,610,970,807.99	3,439,875,121.26		3,439,875,121.26

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
东尚新能源 360MW 渔光互补光伏发电项目	768,735,521.30		768,735,521.30			
东尚新能源 280MW 渔光互补光伏发电项目	516,828,511.42		516,828,511.42			
隆驰新能源 100MW 光伏发电项目	498,252,436.10		498,252,436.10			
浙能景泰 10 万千瓦风电项目	265,449,205.83		265,449,205.83	47,429,657.29		47,429,657.29

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 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
浙奉新能源奉化区裘村镇 150MW 渔光互补光伏项目	164,789,663.19		164,789,663.19			
浙江浦江抽水蓄能电站	89,686,195.61		89,686,195.61	86,079,537.09		86,079,537.09
皖信风电民动红沙岗 10 万千瓦风电项目	78,870,327.50		78,870,327.50			
磐安仁川 25.5MWp 农光互补发电项目	72,914,477.15		72,914,477.15	31,442,534.12		31,442,534.12
常山“农业+新能源”100MW 光伏项目	61,641,100.49		61,641,100.49	295,298,274.75		295,298,274.75
常山县新昌乡 50MW 农光互补光伏发电项目	8,400,017.70		8,400,017.70			
甘孜乡城贡札（II标）光伏发电项目	3,368,275.27		3,368,275.27			
丹阳领跑延陵镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	176,876.70		176,876.70	669,038,930.34		669,038,930.34
五家渠海天达托浪岗 49MW、二牧场 48MW 分散式风电项目				526,478,088.48		526,478,088.48
浙能国综莎车县 100 兆瓦光伏发电项目				454,413,951.66		454,413,951.66
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏发电项目				398,611,812.08		398,611,812.08
浙能国综塔什库尔干 50 兆瓦光伏发电项目				221,245,720.48		221,245,720.48
丹阳领航陵口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目				206,760,906.81		206,760,906.81
那曲新能源浙能嘉黎县仓康村 50MW 光储项目				191,376,511.63		191,376,511.63
浙能宁东基地光伏产业园 50MMW 光伏复合发电项目				133,287,382.47		133,287,382.47
浙能博乐市 50MW 风电项目				138,798,199.06		138,798,199.06
谢村源水电智能管控平台项目	15,115,405.00		15,115,405.00	14,464,405.00		14,464,405.00
其他零星项目	66,742,794.73		66,742,794.73	25,149,210.00		25,149,210.00
合计	2,610,970,807.99		2,610,970,807.99	3,439,875,121.26		3,439,875,121.26

3、重要的在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数 (万元)	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 (%)	利息资本化 累计金额	其中：本期 利息资本化 金额	本期利息 资本化率 (%)	资金来源
谢村源水电智能管控平台 项目	3,120.00	14,464,405.00	651,000.00			15,115,405.00	48.45	48.00				自有资金
浙奉新能源奉化区裘村镇 150MW 渔光互补光伏项目	84,060.00		164,789,663.19			164,789,663.19	19.60	27.00	256,677.78	256,677.78	0.92	借款+自有 资金
常山“农业+新能 源”100MW 光伏项目	42,230.00	295,298,274.75	95,074,712.04	328,731,886.30		61,641,100.49	92.44	93.00	9,318,443.11	1,834,748.12	0.45-0.75	借款+自有 资金
丹阳领跑陵口镇 50MW 渔 光互补光伏发电项目	23,004.37	206,760,906.81	2,644,063.91	209,404,970.72			91.03	100.00	7,614,557.48	2,109,574.14	3.30	借款+自有 资金
丹阳领跑延陵镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	82,043.95	669,038,930.34	73,307,105.18	742,169,158.82		176,876.70	90.48	100.00	22,573,005.25	9,747,932.10	3.20	借款+自有 资金
陇信风电民勤红沙岗 10 万千瓦风电项目	54,147.63		78,870,327.50			78,870,327.50	14.57	15.00	234,350.00	234,350.00	2.15	借款+自有 资金
浙能宁东基地光伏产业园 50MW 光伏复合发电项目	26,140.00	133,287,382.47	51,746,298.57	185,033,681.04			70.79	100.00				借款+自有 资金
浙能国缘塔什库尔干 50 兆瓦光伏发电项目	27,117.00	221,245,720.48	11,975,418.35	233,221,138.83			86.01	100.00	10,245,985.81	3,093,939.34	3.40	借款+自有 资金
浙能国缘莎车县 100 兆瓦 光伏发电项目	54,466.00	454,413,951.66	7,738,730.27	462,152,681.93			84.85	100.00	21,953,354.72	6,457,539.87	3.30	借款+自有 资金

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

项目名称	预算数 (万元)	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 (%)	利息资本化 累计金额	其中：本期 利息资本化 金额	本期利息 资本化率 (%)	资金来源
五家渠海天达托浪岗 49MW、二牧场48MW分 散式风电项目	56,234.46	526,478,088.48	2,470,277.29	528,948,365.77			94.06	100.00	37,741,433.19	2,884,816.97	3.56-5.00	借款+自有 资金
浙能城投与尔禾 100MW 光伏发电项目	50,080.33	398,611,812.08	16,619,675.87	415,231,487.95			82.91	100.00	14,087,305.64	8,922,589.03	2.4-3	借款+自有 资金
东尚新能源 280MW 渔光 互补光伏发电项目	187,164.52		1,692,481,573.00	1,175,653,061.58		516,828,511.42	90.43	70.00				借款+自有 资金
东尚新能源 360MW 渔光 互补光伏发电项目	231,728.02		1,815,093,119.08	1,047,197,597.78		768,735,521.30	78.36	58.00				借款+自有 资金
隆驰新能源 100MW 光伏 发电项目	60,081.12		498,252,436.10			498,252,436.10	82.93	83.00	29,053,848.01		5.40	借款
那曲新能源浙能聂拉县仓 康村 50MW 光伏项目	28,225.64	191,376,511.63	32,314,996.29	223,691,507.92			79.25	100.00	4,761,428.68	4,245,650.91	1.95	借款+自有 资金
浙能博乐市 50MW 风电项目	33,229.00	138,798,199.06	147,876,867.32	286,675,066.38			86.27	100.00	5,922,205.91	1,871,455.44	2.4-3.00	借款+自有 资金
合计	1,043,072.04	3,249,774,182.76	4,692,746,263.96	5,838,110,605.02		2,104,409,841.70	—	—	163,762,595.58	41,659,273.70	—	—

(十五) 使用权资产

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	土地使用权	合计
1. 账面原值					
(1) 上年年末余额	68,434,289.68	10,170,927.08	329,449.69	250,358,684.01	329,293,350.46
(2) 本期增加金额	266,984,905.23		0.01	135,574,846.40	402,559,751.64
—新增租赁	47,210,466.75			83,309,994.46	130,520,461.21
—企业合并增加	219,774,438.48			38,661,898.76	258,436,337.24
—其他			0.01	13,602,953.18	13,602,953.19
(3) 本期减少金额	1,758,578.55	1,328,667.78		6,965,311.19	10,052,557.52
—其他减少	1,758,578.55	1,328,667.78		6,965,311.19	10,052,557.52
(4) 期末余额	333,660,616.36	8,842,259.30	329,449.70	378,968,219.22	721,800,544.58
2. 累计折旧					
(1) 上年年末余额	15,844,843.51	1,811,664.65	140,321.16	25,661,147.22	43,457,976.54
(2) 本期增加金额	7,594,038.53	3,034,277.40	73,211.04	16,052,939.37	26,754,466.34
—计提	7,594,038.53	3,034,277.40	73,211.04	14,994,016.71	25,695,543.68
—其他增加				1,058,922.66	1,058,922.66
(3) 本期减少金额	1,720,481.81			580,442.64	2,300,924.45
—转出至固定资产					
—处置					
—其他减少	1,720,481.81			580,442.64	2,300,924.45
(4) 期末余额	21,718,400.23	4,845,942.05	213,532.20	41,133,643.95	67,911,518.43
3. 减值准备					
(1) 上年年末余额					
(2) 本期增加金额					
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额					
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	311,942,216.13	3,996,317.25	115,917.50	337,834,575.27	653,889,026.15
(2) 上年年末账面价值	52,589,446.17	8,359,262.43	189,128.53	224,697,536.79	285,835,373.92

(十六) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	土地使用权	海域使用权	软件	其他	合计
1. 账面原值					
(1) 上年年末余额	190,930,916.65	256,894,533.67	32,649,456.28	5,004,439.88	485,479,346.48
(2) 本期增加金额	26,238,344.26		7,111,206.34	65,377.36	33,414,927.96
—购置	7,432,886.05		4,006,354.46		11,439,240.51
—企业合并增加	18,805,458.21				18,805,458.21
—在建工程转入			3,104,851.88	65,377.36	3,170,229.24
(3) 本期减少金额			3,018.88		3,018.88
—处置					
—其他			3,018.88		3,018.88
(4) 期末余额	217,169,260.91	256,894,533.67	39,757,643.74	5,069,817.24	518,891,255.56
2. 累计摊销					
(1) 上年年末余额	35,751,746.43	36,267,385.35	28,093,944.05	1,761,021.49	101,874,097.32
(2) 本期增加金额	5,232,537.61	9,499,605.03	2,503,230.48	525,609.96	17,760,983.08
—计提	4,521,973.78	9,499,605.03	2,503,230.48	525,609.96	17,050,419.25
—企业合并增加	710,563.83				710,563.83
(3) 本期减少金额					
—处置					
—其他					
(4) 期末余额	40,984,284.04	45,766,990.38	30,597,174.53	2,286,631.45	119,635,080.40
3. 减值准备					
(1) 上年年末余额					
(2) 本期增加金额					
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额					
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	176,184,976.87	211,127,543.29	9,160,469.21	2,783,185.79	399,256,175.16
(2) 上年年末账面价值	155,179,170.22	220,627,148.32	4,555,512.23	3,243,418.39	383,605,249.16

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
洞头分公司土地使用权	759,034.82	正在办理中
宿州恒康土地使用权	385,036.38	正在办理中
合计	1,144,071.20	

(十七) 商誉

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	其他	处置	其他	
账面原值						
大洋水电	2,712,714.54					2,712,714.54
岩樟溪水电	9,604,637.67					9,604,637.67
安民水电	11,272,476.24					11,272,476.24
金昌帷盛	6,083,870.27					6,083,870.27
民勤正泰	4,990,118.12					4,990,118.12
敦煌正泰	53,365,249.32					53,365,249.32
瓜州光源	4,936,130.66					4,936,130.66
江苏双创	43,146.60					43,146.60
小计	93,008,343.42					93,008,343.42
减值准备						
大洋水电	2,712,714.54					2,712,714.54
敦煌正泰	31,471,089.47	21,894,159.85				53,365,249.32
金昌帷盛	6,083,870.27					6,083,870.27
瓜州光源	4,936,130.66					4,936,130.66
小计	45,203,804.94	21,894,159.85				67,097,964.79
账面价值	47,804,538.48	-21,894,159.85				25,910,378.63

说明：本公司管理层于年度终了对商誉进行减值测试，管理层将上述被投资单位依次按各自整体确认为单个资产组，与以前年度保持一致。

本公司采用预计未来现金流现值的方法计算资产组的可收回金额。根据管理层批准的财务预算预计未来永续期现金流量，其后年度采用的现金流量增长率不会超过资产组经营业务的长期平均增长率。计算未来现金流现值所采用的水电和光伏税前折现率分别为 8.36%、7.07%，已反映了相对于有关分部的风险。根据减值测试的结果，本期对商誉计提减值准备 21,894,159.85 元。

(十八) 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
大洋水电和民勤正泰输电线路建造和改造	2,358,894.74		148,316.64		2,210,578.10
民勤正泰红沙岗输电工程	1,395,882.87		153,731.65		1,242,151.22
中卫清银草原植被恢复费	1,226,664.29		59,837.28		1,166,827.01
省属改制退休费用	637,908.84		65,426.55		572,482.29
新疆爱康治沙工程治沙费用	267,204.60		22,422.76		244,781.84
嘉兴风电办公室装修费	7,086,714.74	999,122.93	2,010,991.92		6,074,845.75
嘉兴风电生产人员培训及提前进厂费	1,093,765.88	249,780.73	275,576.36		1,067,970.25
远景绥滨土地补偿款	1,619,869.60		323,973.92		1,295,895.68
广胜新能源青苗补偿款	976,834.65		62,351.11		914,483.54
武强特百乐土地租赁费		3,168,103.20	22,154.57		3,145,948.63
合计	16,663,740.21	4,417,006.86	3,144,782.76		17,935,964.31

(十九) 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	8,200,000.00	1,230,000.00	787,358,396.57	128,276,288.24
可抵扣亏损	34,481,504.81	5,172,225.72	31,366,109.01	4,736,248.23
信用减值准备	1,036,329,859.54	156,561,568.35		
租赁负债	77,109,877.78	17,410,811.06	85,420,934.60	19,191,544.30
递延收益	1,550,625.77	372,604.97	2,016,634.80	504,158.70
非同一控制企业合并资产评估减值	50,668,834.95	7,698,024.73	54,894,799.88	8,439,528.25
合计	1,208,340,702.85	188,445,234.83	961,056,874.86	161,147,767.72

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
权益工具投资公允价值变动			2,038,004.38	101,900.22

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
固定资产税前抵扣差异	1,175,536.17	293,884.04		
使用权资产	72,642,873.16	16,264,642.39	86,037,263.55	18,862,953.49
非同一控制企业合并 资产评估增值	1,297,268,586.28	241,693,931.95	1,028,758,328.15	215,654,193.43
合计	1,371,086,995.61	258,252,458.38	1,116,833,596.08	234,619,047.14

3、以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	期末		上年年末	
	递延所得税资产和 负债互抵金额	抵销后递延所得税 资产或负债余额	递延所得税资产和 负债互抵金额	抵销后递延所得税 资产或负债余额
递延所得税资产	28,932,698.75	159,512,536.08		161,147,767.72
递延所得税负债	28,932,698.75	229,319,759.63		234,619,047.14

4、未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	上年年末余额
租赁负债	1,380,555.55	
可抵扣亏损	464,254,896.47	385,296,607.70
资产减值准备	23,604,405.26	
信用减值准备	1,186,029.33	22,363.91
其他	12,056,000.52	12,056,000.52
合计	502,481,887.13	397,374,972.13

5、未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	上年年末余额	备注
2024 年		457,338.86	
2025 年	48,765,936.36	53,792,946.20	
2026 年	99,266,013.29	105,226,276.86	
2027 年	30,578,382.86	21,007,166.14	
2028 年	210,477,982.74	204,812,879.64	
2029 年	75,166,581.22		
合计	464,254,896.47	385,296,607.70	

(二十) 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
预付设备工程款	148,408,626.84		148,408,626.84	275,078,453.54		275,078,453.54
待抵扣进项税额	1,258,684,104.78		1,258,684,104.78	892,816,178.23		892,816,178.23
项目前期费	152,312,867.60		152,312,867.60	153,033,822.99		153,033,822.99
其他	2,989,307.69		2,989,307.69	959,200.00		959,200.00
合计	1,562,394,906.91		1,562,394,906.91	1,321,887,654.76		1,321,887,654.76

(二十一) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	27,618,238.46	27,618,238.46	冻结、抵押	住房资金等
应收账款	8,055,568,858.30	7,244,605,361.05	质押	借款质押、融资租赁公司借款质押
固定资产	8,459,094,870.92	5,907,396,357.50	抵押	借款抵押、融资租赁公司借款抵押
无形资产	95,771,483.46	68,943,513.13	抵押	借款抵押
在建工程	744,192,002.64	744,192,002.64	抵押	融资租赁公司借款抵押
其他非流动资产	1,866,008.16	1,866,008.16	冻结	土地复垦保证金
合计	17,384,111,461.94	13,994,621,480.94		

续：

项目	上年年末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	4,206,258.40	4,206,258.40	冻结、抵押	住房资金和土地复垦保证金
应收账款	7,558,373,500.04	6,803,151,368.45	质押	借款质押、融资租赁公司借款质押
固定资产	12,102,942,404.50	9,590,192,266.37	抵押	借款抵押、融资租赁公司借款抵押
无形资产	52,512,697.79	33,577,164.91	抵押	借款抵押
在建工程	1,784,225,620.33	1,784,225,620.33	抵押	融资租赁公司借款抵押
其他非流动资产	959,200.00	959,200.00	冻结	五年期定期存款
合计	21,503,219,681.06	18,216,311,878.46		

(二十二) 短期借款

1、 短期借款分类

项目	期末余额	上年年末余额
信用借款	2,163,000,000.00	1,443,000,000.00
未到期应付利息	1,922,776.95	1,526,533.34
合计	2,164,922,776.95	1,444,526,533.34

(二十三) 应付账款

1、 应付账款按账龄列示

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内 (含 1 年)	1,895,666,245.00	1,274,393,976.99
1-2 年 (含 2 年)	482,963,244.58	298,249,857.46
2-3 年 (含 3 年)	214,459,916.43	33,819,881.56
3 年以上	144,519,256.60	111,743,094.61
合计	2,737,608,662.61	1,718,206,810.62

2、 按照性质披露

项目	期末余额	期初余额
工程款	2,334,767,057.39	1,474,084,925.50
土地成本	57,707,293.00	57,707,293.00
货款	25,823,005.82	25,261,309.01
设备款	172,580,694.87	41,622,828.96
委托运行维护费	35,491,994.99	34,462,058.86
修理费	29,764,208.66	21,309,611.63
其他	81,474,407.88	63,758,783.66
合计	2,737,608,662.61	1,718,206,810.62

3、 账龄超过 1 年的重要应付账款

项目	期末余额	原因
运达能源科技集团股份有限公司	107,821,500.00	未结算
浙江省电力建设有限公司	101,889,006.75	未结算
中机国能浙江工程有限公司	115,178,945.70	未结算
湖北省电力勘察设计院有限公司	50,764,456.68	未结算

项目	期末余额	原因
景宁畲族自治县人民政府	49,239,293.00	未结算
中国水利水电第八工程局有限公司	34,092,818.75	未结算
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	33,975,714.11	未结算
中车株洲电力机车研究所有限公司	31,725,864.76	未结算
上海电力设计院有限公司	29,472,069.07	未结算
中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	25,407,952.03	未结算
中国电建集团吉林省电力勘测设计院有限公司	25,016,793.74	未结算
中国电建集团湖北工程有限公司	22,088,296.39	未结算
上海电力设计院物资有限公司	19,419,533.91	未结算
中能建建筑集团有限公司	19,368,202.59	未结算
远景能源有限公司	17,742,661.30	未结算
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	15,966,000.00	未结算
霍尔果斯汉景新能源技术开发有限公司	15,000,000.00	未结算
北京航天雷特机电工程有限公司	12,834,410.00	未结算
合计	727,003,518.78	

(二十四) 预收款项

1、 预收款项按账龄列示

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内 (含 1 年)	7,130.21	4,429,266.23
1 年以上	15,923,757.65	37,994,566.83
合计	15,930,887.86	42,423,833.06

2、 按照性质披露

项目	期末余额	期初余额
预收租赁款	15,930,887.86	42,423,833.06
合计	15,930,887.86	42,423,833.06

3、 账龄超过 1 年的重要预收账款项

项目	期末余额	未结转原因
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	13,555,233.81	未结算
合计	13,555,233.81	

(二十五) 合同负债

1、 合同负债情况

项目	期末余额	上年年末余额
预收电费款	70,619.47	
合计	70,619.47	

(二十六) 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	48,209,308.20	330,451,315.27	327,131,742.78	51,528,880.69
离职后福利-设定提存计划	2,695,206.71	42,939,941.39	43,697,015.63	1,938,132.47
合计	50,904,514.91	373,391,256.66	370,828,758.41	53,467,013.16

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	24,368,924.08	243,756,215.11	244,498,038.95	23,627,100.24
(2) 职工福利费	23,552.09	21,694,803.27	21,718,355.36	
(3) 社会保险费	8,175,230.63	28,699,884.16	26,677,904.61	10,197,210.18
其中：医疗保险费	8,092,641.11	27,499,351.76	25,476,645.06	10,115,347.81
工伤保险费	82,589.52	1,169,215.33	1,169,942.48	81,862.37
生育保险费		30,666.46	30,666.46	
其他		650.61	650.61	
(4) 住房公积金	1,304,264.34	23,675,743.82	23,477,623.16	1,502,385.00
(5) 工会经费和职工教育经费	13,623,753.91	11,648,541.55	9,070,110.19	16,202,185.27
(6) 其他短期薪酬	713,583.15	976,127.36	1,689,710.51	
合计	48,209,308.20	330,451,315.27	327,131,742.78	51,528,880.69

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	2,370,612.55	29,033,875.12	29,623,581.38	1,780,906.29
失业保险费	82,642.07	888,216.01	912,242.93	58,615.15
企业年金缴费	241,952.09	13,017,850.26	13,161,191.32	98,611.03
合计	2,695,206.71	42,939,941.39	43,697,015.63	1,938,132.47

(二十七) 应交税费

税费项目	期末余额	上年年末余额
增值税	94,203,190.37	86,075,361.19
印花税	1,243,355.72	2,600,401.65
企业所得税	49,092,137.71	53,249,284.72
个人所得税	9,335,195.10	7,873,711.20
城市维护建设税	761,484.42	919,207.73
房产税	3,418,467.23	3,149,710.81
土地增值税	3,182.67	
教育费附加	745,726.65	1,058,951.08
水资源费和库区基金	17,237,830.10	18,429,400.52
土地使用税	6,459,228.70	11,110,082.66
耕地占用税	7,072,020.20	7,072,020.20
其他	12,307.78	6,235.80
合计	189,584,126.65	191,544,367.56

(二十八) 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	356,577,974.41	312,652,883.58
其他应付款项	721,077,263.34	739,945,115.51
合计	1,077,655,237.75	1,052,597,999.09

1、 应付股利

项目	期末余额	上年年末余额
普通股股利	356,577,974.41	312,652,883.58
合计	356,577,974.41	312,652,883.58

2、 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
应付股权收购款	16,087,710.68	29,026,982.15
往来款	333,225,878.86	217,611,344.59
押金、质保金和保证金	321,762,010.28	474,988,524.04

项目	期末余额	上年年末余额
代扣代缴社保和公积金	3,319,547.11	4,094,176.68
住房资金	3,287,490.50	3,279,925.38
预提费用	27,695,733.54	6,811,056.19
其他	15,698,892.37	4,133,106.48
合计	721,077,263.34	739,945,115.51

(2) 账龄超过一年或逾期的重要其他应付款项

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	165,655,323.00	未结算
浙江正泰新能源开发有限公司	46,563,810.38	未结算
苏州中康电力开发有限公司	33,570,862.31	未结算
无锡天言成建设集团有限公司	29,184,714.70	未结算
湖北省电力勘察设计院有限公司	14,103,039.03	未结算
合计	289,077,749.42	

(二十九) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期借款	2,372,214,180.76	2,373,255,547.24
一年内到期的应付债券		300,674,184.27
一年内到期的长期应付款	329,668,505.42	1,184,290,447.74
一年内到期的租赁负债	34,035,315.17	17,217,470.33
1 年内到期的长期借款应计利息	18,237,763.52	4,650,770.86
合计	2,754,155,764.87	3,880,088,420.44

(1) 一年内到期的长期借款明细

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	1,445,620,220.67	1,182,369,747.62
信用借款	839,695,000.00	1,094,409,740.11
保证及质押借款	15,838,656.04	15,838,656.04
质押及抵押借款		4,400,000.00
抵押、质押及保证借款	71,060,304.05	76,237,403.47
合计	2,372,214,180.76	2,373,255,547.24

说明：借款明细详见本附注、(三十一) 长期借款

(2) 一年内到期的长期应付款明细

项目	期末余额	上年年末余额
融资租赁公司借款	325,860,981.42	1,178,300,447.74
往来借款		5,990,000.00
海域使用权	3,807,524.00	
合计	329,668,505.42	1,184,290,447.74

说明：明细详见本附注、(三十三) 长期应付款

(3) 一年内到期的应付债券明细

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
21 浙江新能投集 ZR001	100.00	2021-7-13	3 年	300,000,000.00

一年内到期的应付债券 (续)

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
21 浙江新能投集 ZR001	300,674,184.27		5,658,333.33	-353,350.93	305,979,166.67	
合计	300,674,184.27		5,658,333.33	-353,350.93	305,979,166.67	

(三十) 其他流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
待转销项税额	9,180.53	
合计	9,180.53	

(三十一) 长期借款

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	18,970,886,730.23	17,196,882,961.27
保证借款	1,984,087,392.45	
信用借款	5,890,730,000.00	5,603,273,965.35
保证及质押借款	133,116,687.38	148,825,717.37
质押及抵押借款		400,000.00
质押、抵押及保证借款	9,100,000.00	80,160,304.05
未到期应付利息	10,546,861.01	23,641,806.09
合计	26,998,467,671.07	23,053,184,754.13

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

(1) 质押借款

贷款单位	期末余额	上年年末余额	质押物
中国工商银行股份有限公司丽水分行	461,220,000.00	523,210,000.00	滩坑水电站（3*200MW）项目的售电收益权
中国农业银行股份有限公司丽水分行	536,200,000.00	590,800,000.00	滩坑水电站（3*200MW）项目的售电收益权
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	186,000,000.00	207,000,000.00	浙能长兴地面光伏电站项目电费收费权
中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	55,800,000.00	75,800,000.00	浙能松阳地面光伏电站工程项目的部分售电收益权
上海浦东发展银行股份有限公司衢州支行	88,006,000.00	94,768,000.00	柯城区航埠华墅 20MWp 农光互补发电项目售电收益权
杭州银行股份有限公司嘉兴平湖支行	432,188,000.00	436,573,300.00	浙能嘉兴 1 号海上风电场工程项目部分售电收益权
招商银行股份有限公司嘉兴平湖支行	290,433,028.43	303,129,664.43	浙能嘉兴 1 号海上风电场工程项目部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	815,440,000.00	895,800,000.00	浙能嘉兴 1 号海上风电场工程项目部分售电收益权
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	412,200,000.00	429,400,000.00	浙能嘉兴 1 号海上风电场工程项目部分售电收益权
中国建设银行股份有限公司平湖支行	937,995,242.10	952,351,485.10	浙能嘉兴 1 号海上风电场工程项目部分售电收益权
中国农业银行股份有限公司杭州分行	199,334,080.00	214,667,040.00	浙能嘉兴 1 号海上风电场工程项目部分售电收益权
中国建设银行股份有限公司松阳支行		39,600,000.00	松阳光伏小康电站工程项目部分售电收益权
中国银行股份有限公司杭州钱江新城支行	67,240,000.00		松阳光伏小康电站工程项目部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	75,500,000.00	82,500,000.00	浙能宁波金田铜业 29.98MWp 分布式（一期）和（二期）光伏发电项目售电收益权
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	690,900,000.00	746,950,000.00	永昌县河清滩一期、二期共计 200 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	220,690,000.00	238,650,000.00	高台县高崖子滩 100 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	116,000,000.00	124,250,000.00	敦煌 30 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	470,500,000.00	514,250,000.00	敦煌正泰一期、二期共计 100 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
浙江省能源集团财务有限责任公司	21,200,000.00	23,500,000.00	浙能杭州湾金田新材料分布式光伏项目部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	52,120,000.00	57,840,000.00	舟山中远分布式光伏项目售电收益权按本合同项下贷款占项目固定资产贷款总额的比例
浙江省能源集团财务有限责任公司	920,600,000.00	585,400,000.00	江苏竹根沙（H2#）300MW 海上风电场项目部分售电收益权
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	923,430,200.00	1,008,665,800.00	江苏竹根沙（H2#）300MW 海上风电场项目部分售电收益权
中国建设银行股份有限公司东台支行	1,148,480,000.00	1,270,080,000.00	江苏竹根沙（H2#）300MW 海上风电场项目部分售电收益权
中国银行股份有限公司杭州城东支行	286,000,000.00	324,000,000.00	江苏竹根沙（H2#）300MW 海上风电场项目部分售电收益权
中国邮政储蓄银行股份有限公司盐城市分行	175,000,000.00	185,000,000.00	江苏竹根沙（H2#）300MW 海上风电场项目部分售电收益权
中国农业银行股份有限公司宁夏回族自治区分行营业部	363,616,142.28	463,593,356.08	宁夏浙能中卫香山风电项目部分售电收益权

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

贷款单位	期末余额	上年年末余额	质押物
浙江省能源集团财务有限责任公司	333,750,000.00	369,230,000.00	五家渠浙能新能源六师北塔山牧场 100MW 风电项目部分售电收益权
中国工商银行股份有限公司五家渠支行	5,746,836.00	15,467,369.00	五家渠浙能新能源六师北塔山牧场 100MW 风电项目部分售电收益权
中国农业银行股份有限公司西宁分行	214,910,000.00	222,500,000.00	海西华汇大柴旦 50 兆瓦风力发电项目电费收费权
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	155,700,000.00	155,700,000.00	乌图美仁 50 兆瓦平价光伏项目不低于工行贷款占比的项目部分电费收费权
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	68,470,655.32	69,000,000.00	新疆聚阳能源科技有限公司奇台农场一期 30MWP 光伏发电项目收费权, 奇台农场二期 30 兆瓦光伏发电项目收费权
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	56,405,333.34	56,830,000.00	爱康博州精河一期 20 兆瓦光伏并网发电项目收费权
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	51,725,403.22	52,150,000.00	爱康博州精河二期 20 兆瓦光伏并网发电项目收费权
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	113,258,217.14	113,912,000.00	爱康科技精河三期 3 万千瓦光伏并网发电项目收费权
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	74,456,206.90	75,108,000.00	爱康科技精河四期 2 万千瓦光伏并网发电项目收费权
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	344,000,000.00	357,000,000.00	九州方圆博乐五期 60 兆瓦光伏并网发电项目电费收费权、六期 2 万千瓦光伏并网发电项目电费收费权
上海浦东发展银行股份有限公司杭州余杭支行	462,530,000.00	490,470,000.00	九州博州一期、二期、三期、四期共计 100 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	55,250,000.00	宁海成塘 22MWp 渔光互补发电项目的部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	113,500,000.00	123,500,000.00	六师北塔牧场 50 兆瓦光伏发电项目的部分售电收益权、六师北塔山牧场 100MW 风电项目投产后的售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	68,540,000.00	69,540,000.00	丹阳市延陵镇 80MW 渔光互补光伏发电项目并网后售电收益权
上海浦东发展银行股份有限公司杭州余杭支行	996,500,000.00	1,059,000,000.00	四川省木里河沙湾水电站项目运营所产生的电费及其项下全部收益
中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	1,000,000,000.00	1,030,000,000.00	四川省木里河沙湾水电站项目运营所产生的电费及其项下全部收益
上海浦东发展银行股份有限公司杭州余杭支行	130,000,000.00	138,000,000.00	盐源县永宁河三级电站运营所产生的电费及其项下全部收益
中国建设银行股份有限公司杭州之江分行	62,000,000.00	66,000,000.00	四川浙新能长柏水力发电有限公司永宁河三级水电站项目运营所产生的电费收费权
中国银行股份有限公司衡水分行	95,610,000.00	107,630,000.00	武强县 30 兆瓦农光互补光伏发电项目
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	153,654,000.00	172,350,800.00	浙能宁东基地光伏产业园 150MW 光伏复合发电项目及浙能宁东基地光伏产业园 150MW 光伏复合发电项目 110KV 输变电工程项目电费及其项下全部收益

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

贷款单位	期末余额	上年年末余额	质押物
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	50,123,000.00	37,000,000.00	浙能宁东 50MW 光伏复合发电项目产生的电费收费权
中国农业银行股份有限公司宁夏回族自治区分行营业部	103,000,000.00	73,000,000.00	浙能宁东 50MW 光伏复合发电项目产生的电费收费权
中国银行股份有限公司宁东支行	218,412,323.24	225,382,929.28	浙能宁东基地光伏产业园 150MW 光伏复合发电项目运营所产生的电费及其项下全部收益
中国农业银行股份有限公司常山县支行	165,951,200.00	124,000,000.00	常山县大桥头乡“农业+新能源”100MW 光伏发电项目电费收费权
浙江省能源集团财务有限责任公司	254,200,000.00	173,900,000.00	丹阳领航 50MV 渔光互补光伏发电项目投产后的售电收益权
中国农业银行股份有限公司杭州分行	354,185,708.00	310,802,965.00	丹阳市延陵镇 150 兆瓦渔光互补光伏发电项目运营所产生的电费收费权
国家开发银行青海省分行	75,000,000.00	85,000,000.00	尖扎县 20MWp 并网光伏发电项目收费权及其项下全部收益
国家开发银行青海省分行	136,000,000.00	173,000,000.00	格尔木市 50MWp 并网光伏发电项目收费权及其项下全部收益
国家开发银行青海省分行	348,800,000.00	418,400,000.00	一期：锡铁山流沙坪风电场一期 49.5 兆瓦项目电费收费权及其项下全部收益；二期：青发投锡铁山 50 兆瓦风电项目电费收费权及其项下全部收益；三期：大柴旦 5 万千瓦风电项目电费收费权及其项下全部收益
浙江省能源集团财务有限责任公司	426,900,000.00	344,000,000.00	浙能台州 1 号海上风电场工程项目投产后的部分售电收益权
中国建设银行股份有限公司临海支行	121,700,000.00	122,000,000.00	浙能台州 1 号海上风电项目按实际承贷比例对应的售电收益权
中国农业银行股份有限公司杭州分行	84,150,000.00	85,000,000.00	浙能台州 1 号海上风电场项目电费收费权
中国银行股份有限公司临海支行	120,180,000.00	122,000,000.00	浙能台州 1 号海上风电场工程项目投产后的部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	129,100,000.00	135,700,000.00	亚洲新能源电力（瓜州）有限公司 100MW 风电项目投产后的部分售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	45,480,000.00	47,480,000.00	建德市浙光新能源有限公司建设运营的中策橡胶（建德）有限公司 14.5MWP 分布式光伏发电项目投产后收费权及其项下全部收益
中国工商银行股份有限公司克拉玛依石油分行	311,350,000.00	271,520,000.00	“浙能城投乌尔禾 100 兆瓦光伏发电项目”电费收费权及其项下全部应收账款
中国工商银行股份有限公司那曲分行	80,770,000.00	60,000,000.00	浙能嘉黎县仓康 50MW 光伏储能项目部分售电收入
中国农业银行股份有限公司嘉黎县支行	123,500,000.00	100,000,000.00	浙能嘉黎县仓康 50 兆瓦光伏储能项目电费收费权质押
杭州银行股份有限公司营业部	30,000,000.00	30,000,000.00	杭州新太新能源有限公司 11331.99kWp 分布式光伏发电项目运营所产生的应收账款

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

贷款单位	期末余额	上年年末余额	质押物
中国农业银行股份有限公司磐安县支行	14,992,105.00	10,000,000.00	浙能金华市磐安县 25.5 兆瓦农光互补光伏电站售电收益权
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00		浙能金华市磐安县 25.5 兆瓦农光互补光伏电站售电收益权
中国农业银行股份有限公司	230,000,000.00		浙能景泰 10 万千瓦风电项目售电收益权
上海浦东发展银行股份有限公司杭州高新支行	226,410,000.00	244,650,000.00	民勤红沙岗 50 兆瓦光伏并网发电项目电费及其项下全部收益
中国农业银行股份有限公司杭州分行	415,600,000.00		黑龙江省鹤岗市绥滨县江阴远阳 150MW 风电平价上网风电场工程项目电费收费权
中国建设银行股份有限公司杭州秋涛支行	349,837,000.00		黑龙江省鹤岗市绥滨县江阴远阳 150MW 风电平价上网风电场工程项目电费收费权
青海格尔木港青新能源科技有限公司	22,920,000.00		青海乌图美仁 5 万千瓦平价光伏项目售电权益
上海浦东发展银行股份有限公司衢州支行	164,000,000.00		衢州市衢江区 46MWp 光伏发电项目
中国工商银行股份有限公司博尔塔拉蒙古自治州分行	129,704,225.50		浙能博乐市 50 兆瓦风电项目电费收费权质押
招商银行股份有限公司宁波分行	659,156,650.22		酒泉浙新能肃北马鬃山 300MW 风电项目电费收入
中国农业银行股份有限公司乌鲁木齐分行	92,214,334.88		浙能国综塔什库尔干 50MW 光伏发电项目电费收费权
中国农业银行股份有限公司乌鲁木齐分行	173,461,059.33		浙能国综莎车县 100MW 光伏发电项目电费收费权
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	222,560,000.00		海天达第六师北塔山二牧场 48 兆瓦项目电费收费权和海天达第六师北塔山托浪岗 49 兆瓦电费收费权

注：上表含一年内到期的长期借款，下同。

(2) 保证借款

贷款单位	期末余额	上年年末余额	保证人
中国银行股份有限公司连云港赣榆支行	1,984,087,392.45		横店集团东磁股份有限公司

(3) 质押、抵押及保证借款

贷款单位	期末余额	上年年末余额	保证人、抵押物、质押物
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	53,760,304.05	102,697,707.52	注 1
中国建设银行股份有限公司遂昌支行	16,400,000.00	23,700,000.00	注 2
国家开发银行苏州市分行	10,000,000.00	30,000,000.00	注 3

注 1：正泰集团股份有限公司提供保证担保；高台正泰以甘肃高台县高崖子滩 100MWp 并网光伏电站项目建成后售电收费权进行应收账款质押及电站固定资产进行抵押。股权质押已于 2024 年 9 月 24 日解质。截至 2024 年 12 月 31 日借款余额为 55,000,000.00 元，应抵消顾问费 1,239,695.95 元，因此，实际借款余额 53,760,304.05 元。

注 2：遂昌县国有资本投资运营集团有限责任公司提供担保，龙川水电以其房屋、机器设备和土地进行抵押并以售电收益权进行质押。

注 3：江苏爱康科技股份有限公司和邹承慧提供连带责任保证担保；特克斯昱辉以发电设备、项目土地及地上建筑物、光伏并网逆变器等固定资产作为抵押，并以爱康伊犁特克斯 20 兆瓦光伏电费收费权及其项下全部收益进行质押。

(4) 保证及质押借款

贷款单位	期末余额	上年年末余额	保证人和质押物
中国工商银行股份有限公司杭州之江支行	79,555,343.42	84,324,373.41	注 1
中国工商银行股份有限公司嘉峪关分行	69,400,000.00	80,340,000.00	注 2

注 1：正泰集团股份有限公司提供保证担保，瓜州光源以瓜州柳园 20 兆瓦并网光伏电站售电收费权进行应收账款质押；2015 年，本公司自愿委托中国工商银行股份有限公司杭州钱江支行就甘肃瓜州柳园 20 兆瓦并网光伏发电项目提供顾问服务，并向其支付 1,580,000.00 元的顾问费，上期末实际借款余额为 85,000,000.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日借款余额为 80,000,000.00 元，应抵消顾问费 444,656.58 元，因此实际借款余额 79,555,343.42 元。

注 2：浙江正泰新能源开发有限公司提供保证担保，嘉峪关正泰以电站电费收费权形成的应收账款进行质押。

(5) 质押及抵押借款

贷款单位	期末余额	上年年末余额	抵押物和质押物
中国农业银行股份有限公司松阳支行		4,800,000.00	安民水电站整体资产及其电站电费收费权

(三十二) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
1 年以内	49,197,379.63	21,272,629.18
1-2 年	357,597,327.82	47,254,696.49
2-3 年	19,536,804.69	7,522,809.18
3-4 年	19,419,171.30	8,402,003.65
4-5 年	15,121,777.50	11,054,100.53
5 年以上	370,405,393.43	223,269,181.75
租赁付款额总额小计	831,277,854.37	318,775,420.78
减：未确认融资费用	254,566,306.22	107,378,561.37

项目	期末余额	上年年末余额
租赁付款额现值小计	576,711,548.15	211,396,859.41
减：一年内到期的租赁负债	34,035,315.17	17,217,470.33
合计	542,676,232.98	194,179,389.08

(三十三) 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
长期应付款	3,318,437,728.77	2,747,912,908.92
专项应付款		
合计	3,318,437,728.77	2,747,912,908.92

长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
融资租赁公司借款	3,598,373,344.03	3,857,196,975.06
海域使用权	49,732,890.16	43,813,962.55
往来借款		31,192,419.05
减：一年内到期长期应付款	329,668,505.42	1,184,290,447.74
合计	3,318,437,728.77	2,747,912,908.92

说明：

(1) ①2017 年 4 月长兴光伏以其光伏组件作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金 98,560,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 60,451,705.64 元，其中一年内到期长期应付余额 7,929,203.54 元。

②2017 年 5 月长兴光伏以其光伏组件作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金 56,619,401.80 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 35,118,314.83 元，其中一年内到期长期应付余额 4,424,778.76 元。

(2) 2016 年 4 月松阳环亚以其太阳能电池组件作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 50,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 35,174,414.31 元，其中一年内到期长期应付余额 5,174,414.31 元。

(3) 2017 年 12 月杭州浙源以其光伏组件及设备作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金 8,081,160.48 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 2,145,440.76 元，其中一年内到期长期应付余额 715,146.94 元。

(4) 2019 年 3 月中机国能以其光伏组件主变等设备作为抵押物，以 7,300,000.00 元作为借款保证金，同时清能发展公司将其持有的中机国能 90% 股权，及中机国能以电费收费权及其项下全部收益作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款

本金 130,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 56,384,264.70 元，其中一年内到期长期应付余额 24,773,197.80 元。

(5) 2018 年 10 月新疆伊阳以其光伏发电设备作为抵押物，同时以其一期 30 兆瓦光伏发电项目下的电费收费权及其项下全部收益作为质押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金 200,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 128,629,145.84 元，其中一年内到期长期应付余额 2,929,145.84 元。

(6) 2019 年 3 月四子王旗能源以其光伏组件作为抵押物，同时清能发展将持有的四子王旗能源公司 100% 股权，及四子王旗能源以其 20 兆瓦电站的相关电费收费权及其项下全部收益作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 123,600,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 120,762,129.48 元。

(7) ①2020 年 7 月东台双创以其风力发电机组作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 240,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 174,012,568.73 元，其中一年内到期长期应付余额 13,009,097.04 元。

②2019 年 7 月东台双创向江苏省海洋渔业指挥部和东台市财政局取得海域使用权应支付的海域使用金，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 49,732,890.16 元，其中一年内到期长期应付余额 3,807,524.00 元。

(8) 2020 年 7 月五家渠浙能以其风力发电机组作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 170,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 152,492,864.37 元，其中一年内到期长期应付余额 6,764,672.37 元。

(9) 2020 年 7 月大柴旦浙能以其风力发电机组及其配套设备向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 100,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 62,210,166.01 元，其中一年内到期长期应付余额 2,775,615.95 元。

(10) 2020 年 9 月金昌清能以其光伏发电设备及房屋建筑物作为抵押物，同时以其对国家电网甘肃省电力有限公司的应收款项作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 335,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 192,844,110.97 元，其中一年内到期长期应付余额 33,500,000.00 元。

(11) 2021 年 8 月嘉峪关正泰以其光伏组件及设备作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 210,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 203,593,743.95 元，其中一年内到期长期应付余额 28,972,134.88 元。

(12) 2021 年 9 月金昌帷盛以其光伏组件及设备作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 70,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 67,020,601.94 元，其中一年内到期长期应付余额 9,577,404.62 元。

(13) 2021 年 10 月格尔木浙新能以其光伏组件及设备作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金 137,532,326.40 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 79,073.03 元，其中一年内到期长期应付余额 13,924.92 元。

(14) 2021 年丹阳帷瑞以其光伏组件及设备作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 200,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 93,374,913.30 元，其中一年内到期长期应付余额 14,365,371.28 元。

(15) 瓜州新能源于 2021 年以其风机及设备作为抵押物，同时以其应收账款（电费收费权）作为质押物为向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金 512,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 315,107,340.35 元，其中一年内到期长期应付余额 25,208,587.24 元。

(16) 2022 年 4 月青海华恒以其多晶硅光伏组件向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 113,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 32,950,000.00 元。

(17) 2022 年 4 月青海华拓以其光伏组件向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 46,050,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 9,038,499.00 元，其中一年内到期长期应付余额 138,499.00 元。

(18) 2022 年 4 月青海华益以其风力发电机组和风电塔筒向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 100,000,000.00 元，截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 144,207,871.94 元，其中一年内到期长期应付余额 5,238,898.62 元。

(19) ①2022 年 10 月莎车浙能国综以其发电设备及相关安装工程、储能系统等向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 201,458,400.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 162,052,042.05 元，其中一年内到期长期应付余额 17,234,379.48 元。

②2023 年 8 月莎车浙能国综以其单品双面双玻组件作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款（自 2024 年 10 月起出借方变更为上海璞能融资租赁有限公司，其他事项无变更），借款本金上限为 100,000,000.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 75,263,158.88 元，其中一年内到期长期应付余额 11,084,495.07 元。

(20) 2022 年 6 月格尔木港青光伏以其发电配套设施、光伏组件、发电电缆及监控系统作为抵押物，同时将青海省格尔木市港清新能源 50MW 光伏项目的电费收费权（包括电费收入及适用的电费补贴等）作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 168,940,999.65 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 135,469,561.74 元，其中一年内到期长期应付余额 4,818,882.42 元。

(21) 2022 年 3 月五家渠海天达以其风机和配套设施等作为抵押物，同时将应收账款（电费收费权）作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 210,000,000.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 206,614,066.81 元，其中一年内到期长期应付余额 14,717,515.10 元。

(22) 2023 年 2 月临海风电以风电机组及附属设备作为抵押物，同时将浙江浙能台州 1 号 300 兆瓦海上风力发电项目的应收账款（电费收费权）作为质押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 523,966,612.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 77,689,216.01 元，其中一年内到期长期应付余额 3,500,639.19 元。

(23) 2023 年 5 月博乐浙新以其风电机组及配套设施等作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 133,061,800.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 65,031,048.86 元，其中一年内到期长期应付余额 4,089,753.58 元。

(24) 2023 年 3 月丹阳领跑以其光伏组件作为抵押物，同时将本公司应收账款（电费收费权）按比例质押向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 204,600,000.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 143,066,299.18 元，其中一年内到期长期应付余额 10,716,257.16 元。

(25) 2023 年 8 月塔县浙能国综以其单晶双面双玻组件、箱式储能电池系统和电气设备等作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 150,000,000.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 93,236,123.84 元，其中一年内到期长期应付余额 9,730,573.62 元。

(26) 2024 年 6 月常山光伏以发电设备等作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 2,500,000.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 2,503,402.77 元，其中一年内到期长期应付余额 88,985.28 元。

(27) 2024 年 9 月韩城瑞皇以发电设备等作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 100,000,000.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 52,871,236.43 元，其中一年内到期长期应付余额 6,738,013.25 元。

(28) 2024 年 9 月克拉玛依新能以发电设备等作为抵押物向浙江浙能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 16,600,000.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 16,622,536.10 元，其中一年内到期长期应付余额 710,826.17 元。

(29) 2024 年 9 月隆驰新能源以发电设备等作为抵押物，以新瑞新能源持有的 100 万元股权质押，新瑞新能源、韩城市常丰和风电有限公司、无锡天言成建设集团有限公司作为保证人向中广核国际融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 486,000,000.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 458,767,176.89 元，其中一年内到期长期应付余额 36,920,567.99 元。

(30) 2024 年 10 月九州博乐以机械设备等作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 147,807,055.56 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 136,000,000.00 元，其中一年内到期长期应付余额 20,000,000.00 元。

(31) 2024 年 10 月宁波碳银以光伏设备等作为抵押物向上海璞能融资租赁有限公司借款，借款本金上限为 119,097,786.11 元。截至 2024 年 12 月 31 日长期应付款期末余额 87,590,305.32 元。

(三十四) 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
政府补助	36,966,676.51		1,803,099.97	35,163,576.54	财政拨款
合计	36,966,676.51		1,803,099.97	35,163,576.54	

计入递延收益的政府补助明细如下：

补助项目	种类	期初余额	本期新增 补助金额	本期结转计入 损益的金额	其他 变动	期末余额	本期结转计入 损益的列报项目	与资产相关/ 与收益相关
北海水电滩坑水电站的防洪库容建设补助	财政拨款	33,055,556.03		1,111,111.08		31,944,444.95	其他收益	与资产相关
谢村源水电 2014 年水库加固补助资金	财政拨款	908,000.00		454,000.00		454,000.00	其他收益	与资产相关
谢村源水电 2012 小水库改造省补助资金	财政拨款	506,666.70		63,333.33		443,333.37	其他收益	与资产相关
谢村源水电 2011 农田水利省补助资金	财政拨款	603,333.28		100,555.56		502,777.72	其他收益	与资产相关
谢村源水电线路改迁后期运营补助	财政拨款	513,120.50		14,100.00		499,020.50	其他收益	与资产相关
平湖发改局 2019 年度海洋经济发展专项补助	财政拨款	1,380,000.00		60,000.00		1,320,000.00	其他收益	与资产相关
合计		36,966,676.51		1,803,099.97		35,163,576.54		

(三十五) 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	2,404,675,324.00						2,404,675,324.00

(三十六) 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)	6,718,506,470.84		48,639.41	6,718,457,831.43
其他资本公积	155,504,264.32	69,297,233.70	1,643,946.83	223,157,551.19
合计	6,874,010,735.16	69,297,233.70	1,692,586.24	6,941,615,382.62

说明：其他资本公积本期增加 69,297,233.70 元以及减少 1,643,946.83 元，系本公司联营企业山西华电广灵风力发电有限公司、舟山渔光科技有限公司、华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司、钱江水利开发股份有限公司、山西华电阳高风力发电有限公司、青海华俊新能源有限公司，以及合营企业浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司其他权益变动，本公司按享有的权益比例相应增减。

资本溢价本期减少 48,639.41 元，系子公司广胜新能源股东浙江广胜集团有限公司 2023 年的资本投入，经本期核算，交易价格有所调整，同步调整资本公积所致。

(三十七) 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	减：其他综合 收益当期转入 留存收益	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益								
2. 将重分类进损益的其他综合收益	80,371.75	16,408.43			16,408.43		96,780.18	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	80,371.75	16,408.43			16,408.43		96,780.18	
其他综合收益合计	80,371.75	16,408.43			16,408.43		96,780.18	

(三十八) 专项储备

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	11,890,494.59	43,807,376.01	40,553,942.26	15,143,928.34
合计	11,890,494.59	43,807,376.01	40,553,942.26	15,143,928.34

说明：本公司根据财政部和应急部制定印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的有关规定提取安全生产费用。

(三十九) 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	196,440,664.84	42,116,680.88		238,557,345.72
合计	196,440,664.84	42,116,680.88		238,557,345.72

(四十) 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	2,610,117,943.18	2,206,361,503.34
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	2,610,117,943.18	2,206,361,503.34
加：本期归属于母公司所有者的净利润	566,503,398.38	627,154,547.19
减：提取法定盈余公积	42,116,680.88	56,994,574.93
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	302,989,090.82	166,403,532.42
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	2,831,515,569.86	2,610,117,943.18

(四十一) 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	4,900,285,699.62	2,654,963,986.16	4,438,600,663.98	2,147,135,661.29
其他业务	61,023,803.97	41,888,897.64	84,816,468.97	62,420,689.56
合计	4,961,309,503.59	2,696,852,883.80	4,523,417,132.95	2,209,556,350.85

2、 营业收入、营业成本按行业（或产品类型）划分：

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
1. 主营业务小计	4,900,285,699.62	2,654,963,986.16	4,438,600,663.98	2,147,135,661.29
水电业务	1,073,785,789.72	496,845,385.40	864,223,649.09	461,077,900.58
光伏业务	1,751,201,095.00	1,000,838,516.12	1,918,158,110.90	870,699,908.25
风力业务	2,062,659,531.19	1,157,280,084.64	1,623,412,148.74	798,029,811.61
加氢设备业务			13,403,907.69	17,328,040.85
绿证交易业务	12,639,283.71		19,402,847.56	
2. 其他业务小计	61,023,803.97	41,888,897.64	84,816,468.97	62,420,689.56
提供劳务	51,998,278.37	38,454,552.49	72,885,872.06	54,421,889.27
其他	9,025,525.60	3,434,345.15	11,930,596.91	7,998,800.29
合计	4,961,309,503.59	2,696,852,883.80	4,523,417,132.95	2,209,556,350.85

3、 主营业务按照地区划分：

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
华东地区	2,758,503,585.52	1,357,465,260.95	2,032,284,295.15	1,022,861,392.76
西北地区	1,749,594,464.40	1,039,763,525.48	1,968,420,005.32	879,574,337.66
华北地区	34,806,320.19	21,008,095.14	36,264,121.34	21,634,973.26
西南地区	244,758,308.03	148,146,268.39	258,694,994.15	139,176,440.93
华中地区	1,038,768.55	464,798.30	1,006,933.40	497,661.21
东北地区	111,584,252.93	88,116,037.90	141,930,314.62	83,390,855.47
合计	4,900,285,699.62	2,654,963,986.16	4,438,600,663.98	2,147,135,661.29

4、营业收入、成本按商品转让时间划分

类别	本期发生额													
	水电业务		光伏业务		风力业务		加氢设备业务		证券交易业务		提供劳务		其他	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,073,785,789.72	496,845,385.40	1,751,201,095.00	1,000,838,516.12	2,062,659,531.19	1,157,280,084.64			12,639,283.71					
其中：在某一时点确认	1,073,785,789.72	496,845,385.40	1,751,201,095.00	1,000,838,516.12	2,062,659,531.19	1,157,280,084.64			12,639,283.71					
在某一时段确认														
其他业务											51,998,278.37	38,454,552.49	9,025,525.60	3,434,345.15
其中：在某一时点确认											51,998,278.37	38,454,552.49	9,025,525.60	3,434,345.15
在某一时段确认														
合计	1,073,785,789.72	496,845,385.40	1,751,201,095.00	1,000,838,516.12	2,062,659,531.19	1,157,280,084.64			12,639,283.71		51,998,278.37	38,454,552.49	9,025,525.60	3,434,345.15

续：

类别	上期发生额													
	水电业务		光伏业务		风力业务		加氢设备业务		证券交易业务		提供劳务		其他	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本
主营业务	864,223,649.09	461,077,900.58	1,918,158,110.90	870,699,908.25	1,623,412,148.74	798,029,811.61	13,403,907.69	17,328,040.85	19,402,847.56					
其中：在某一时点确认	864,223,649.09	461,077,900.58	1,918,158,110.90	870,699,908.25	1,623,412,148.74	798,029,811.61	13,403,907.69	17,328,040.85	19,402,847.56					
在某一时段确认														

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

类别	上期发生额															
	水电业务		光伏业务		风力业务		加氢设备业务		绿证交易业务		提供劳务		其他			
	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本		
其他业务													72,885,872.06	54,421,889.27	11,930,596.91	7,998,800.29
其中：在某一时 点确认													72,885,872.06	54,421,889.27	11,930,596.91	7,998,800.29
在某一 时段确认																
合计	864,223,649.09	461,077,900.58	1,918,158,110.90	870,699,908.25	1,623,412,148.74	798,029,811.61	13,403,907.69	17,328,040.85	19,402,847.56	72,885,872.06	54,421,889.27	11,930,596.91	7,998,800.29			

试运行销售收入：

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
固定资产试运行销售	97,359,011.74	2,376,748.94	5,666,504.69	1,047,628.45

(四十二) 税金及附加

项目	本期金额	上期金额
土地使用税	20,457,115.77	22,576,149.31
教育费附加和地方教育附加	12,791,489.14	12,687,378.14
城市维护建设税	9,131,932.71	9,793,264.36
房产税	5,098,908.63	3,552,336.49
水资源税		6,167,295.59
其他	3,664,158.14	3,133,514.94
合计	51,143,604.39	57,909,938.83

(四十三) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	215,988,587.07	188,594,042.50
折旧摊销费	9,825,989.45	16,763,978.45
中介费	14,135,916.44	6,980,661.61
物业管理费	13,126,966.52	10,753,662.31
差旅费	11,517,933.18	9,432,306.40
办公费	4,318,219.62	5,333,859.37
交通费	5,814,067.43	4,410,335.64
技术支持服务费	4,900,414.08	2,904,724.15
业务招待费	2,751,283.95	2,839,265.67
其他	22,690,924.24	11,379,700.30
合计	305,070,301.98	259,392,536.40

(四十四) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	4,047,698.13	2,966,518.56
直接投入	1,380,188.68	519,564.03
折旧及摊销		70,841.72
委外研发	7,352,722.79	7,435,818.81
其他	72,516.00	69,586.00
合计	12,853,125.60	11,062,329.12

(四十五) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
利息费用	1,052,594,289.83	1,110,352,530.38
减：利息资本化	47,263,635.69	96,324,295.54
减：利息收入	21,895,845.45	38,143,952.63
银行手续费及其他	762,741.23	2,046,935.29
合计	984,197,549.92	977,931,217.50

(四十六) 其他收益

项目	本期金额	上期金额
减免土地使用税	1,476,707.72	
北海水电滩坑水电站的防洪库容建设补助	1,111,111.08	1,111,111.08
稳岗补贴	656,008.55	143,537.23
谢村源水电 2014 年水库加固补助资金	454,000.00	454,000.00
重点项目建设突出贡献政府补助奖励	300,000.00	
增值税即征即退	279,278.88	387,837.48
上城区产业扶持资金	200,000.00	
个税手续费返还	192,774.83	142,948.71
谢村源水电 2011 农田水利省补助资金	100,555.56	100,555.56
谢村源水电 2012 小水库改造省补助资金	63,333.33	63,333.33
平湖发改局 2019 年度海洋经济发展专项补助	60,000.00	60,000.00
清洁能源产业发展专项资金	55,480.00	88,200.00
公益林补偿金	38,919.60	
失业保险基金返还	27,000.00	110,701.70
引才社保补贴	23,991.96	
企业女职工产假期间社会保险补贴	23,664.70	
谢村源水电线路改迁后期运营补助	14,100.00	14,100.00
浙江省首台套项目资助		1,000,000.00
高台县人民政府工业突破发展行动激励		900,000.00
国家级、省级人才项目企业科研经费		600,000.00
鄞州区促进对口协作支援奖励资金		500,000.00
黑龙江省新增规模以上工业企业奖励		400,000.00
领军人才项目		336,000.00

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

项目	本期金额	上期金额
印花税减免		220,500.00
2022 年度激励工业和信息产业创新发展若干政策奖励		200,000.00
首次升规入统奖励		100,000.00
规上企业奖励款		80,000.00
盐源经信局 2022 年工业发展资金		50,000.00
平湖市经济和信息化局升规奖励		50,000.00
其他	256,270.18	153,379.36
合计	5,333,196.39	7,266,204.45

(四十七) 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	254,642,660.67	274,381,284.85
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	14,612,137.36	14,411,940.95
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		-7,788,622.69
取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得	14,692,149.39	
债务重组产生的投资收益	8,052,834.32	
合计	291,999,781.74	281,004,603.11

(四十八) 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
其他非流动金融资产	20,791,995.62	-5,797,786.34
其中：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	20,791,995.62	-5,797,786.34
合计	20,791,995.62	-5,797,786.34

(四十九) 信用减值损失

项目	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	-207,841,864.98	-171,618,325.85
其他应收款坏账损失	-546,047.85	303,802.09
合计	-208,387,912.83	-171,314,523.76

(五十) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
合同资产减值损失	2,875.00	
商誉减值损失	-21,894,159.85	-9,544,979.32
合计	-21,891,284.85	-9,544,979.32

(五十一) 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
固定资产处置利得	349,067.39	1,512,112.22	349,067.39
其他	381,489.51		381,489.51
合计	730,556.90	1,512,112.22	730,556.90

(五十二) 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
非同一控制下的企业合并	5,967,665.07	2,605,919.62	5,967,665.07
政府补助	2,000.00	4,800.00	2,000.00
无法支付款项	57,075.50	215.14	57,075.50
违约金	11,407,030.68		11,407,030.68
保险赔款收入	147,015.60		147,015.60
罚没及违约赔偿收入	18,100.00		18,100.00
其他	1,248,934.66	784,107.16	1,248,934.66
合计	18,847,821.51	3,395,041.92	18,847,821.51

说明：政府补助明细如下

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
企业监测补助资金	2,000.00		与收益相关
规上工业企业统计人员补贴		4,800.00	与收益相关
合计	2,000.00	4,800.00	

(五十三) 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
对外捐赠	1,788,447.05	4,316,970.70	1,788,447.05
非流动资产毁损报废损失	15,966,901.16	26,041.80	15,966,901.16

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
罚金、违约金	3,309.40		3,309.40
税收滞纳金	45,592.86		45,592.86
其他	275,321.26	919,216.71	275,321.26
合计	18,079,571.73	5,262,229.21	18,079,571.73

(五十四) 所得税费用

1、 所得税费用明细

项目	本期金额	上期金额
当期所得税费用	218,961,549.16	181,349,527.33
递延所得税费用	-44,279,241.28	-50,338,364.55
合计	174,682,307.88	131,011,162.78

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	1,000,536,620.65
按法定/适用税率计算的所得税费用	250,134,155.16
子公司适用不同税率的影响	-58,768,396.17
调整以前期间所得税的影响	3,372,866.39
非应税收入的影响	-17,407,161.15
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,053,448.66
使用前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	-1,180,706.08
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	55,973,329.30
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-63,660,665.17
研发费用加计扣除的影响	-834,563.06
税率变动对期初递延所得税余额的影响	
所得税费用	174,682,307.88

(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
政府补助	3,527,934.39	4,815,560.92
利息收入	25,434,455.45	38,279,634.50

项目	本期金额	上期金额
收到押金保证金	16,007,647.07	3,157,399.82
收到其他往来款和代垫款项	20,581,455.09	
收回备用金	3,729,024.20	1,118,905.48
保险赔偿款	35,000,000.00	
其他	8,602,332.69	5,683,351.12
合计	112,882,848.89	53,054,851.84

(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
付现费用	116,056,586.31	105,415,104.25
捐赠支出	1,638,447.05	4,316,970.70
支付押金保证金	78,076,264.42	3,568,729.99
支付其他往来款和代垫款项	11,926,117.05	
支付备用金	2,111,434.57	1,596,000.00
其他	2,285,299.71	7,879,885.73
合计	212,094,149.11	122,776,690.67

2、与投资活动有关的现金

(1) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
资金往来款		2,322,961.29
项目前期费		2,292,501.96
收回定期存款及利息	97,000,000.00	87,012,562.69
合计	97,000,000.00	91,628,025.94

(2) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
支付与购建长期资产相关的保证金	70,284.50	1,300,000.00
收入定期存款	117,000,000.00	87,000,000.00
项目前期费	120,289,225.00	59,194,840.00
合计	237,359,509.50	147,494,840.00

(3) 支付的重要投资活动有关的现金

性质	本期金额	上期金额
浙能台州 1 号海上风电	316,554,238.39	1,975,156,687.35
延陵镇 150MW 渔光互补光伏发电项	89,452,140.95	332,569,371.09
东尚新能源股权收购款	500,000,000.00	
肃北浙新能风力发电公司股权预收购定金	385,000,000.00	
合计	1,291,006,379.34	2,307,726,058.44

3、与筹资活动有关的现金

(1) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
资金往来款	140,390,000.00	173,200,000.00
质押担保款		7,588,081.06
收到的融资租赁公司借款	348,270,000.00	287,700,661.20
其他		10,363,002.00
合计	488,660,000.00	478,851,744.26

(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
资金往来款	175,127,714.66	193,251,972.90
支付融资租赁公司借款	1,360,454,824.53	2,019,004,179.07
支付的使用权租赁款	56,965,919.51	62,506,761.19
证券发行费		336,675.32
利润归还投资	203,383,271.98	
其他	4,067,117.09	
合计	1,799,998,847.77	2,275,099,588.48

(3) 筹资活动产生的各项负债的变动

项目	上年年末余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,444,526,533.34	2,261,000,000.00	48,704,049.33	1,589,307,805.72		2,164,922,776.95
长期借款（含一年内到期）	25,431,091,072.24	6,136,800,060.26	3,582,531,410.10	5,761,502,927.25		29,388,919,615.35
应付债券（含一年内到期）	300,674,184.27		5,304,982.40	305,979,166.67		

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

项目	上年年末余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
租赁负债（含一年内到期）	211,396,859.41		422,280,608.25	56,965,919.51		576,711,548.15
长期应付款（含一年内到期）	3,932,203,356.65	488,660,000.00	773,059,887.85	1,545,817,010.31		3,648,106,234.19
应付股利	312,652,883.58		450,313,081.33	406,387,990.50		356,577,974.41

(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	825,854,312.77	977,812,040.54
加：信用减值损失	208,387,912.83	171,314,523.76
资产减值准备	21,891,284.85	9,544,979.32
固定资产折旧	2,039,928,082.92	1,692,849,225.06
生产性生物资产折旧		
油气资产折耗		
使用权资产折旧	23,308,672.17	14,649,227.55
无形资产摊销	17,019,754.34	15,286,188.58
长期待摊费用摊销	3,144,782.76	2,723,494.49
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）	-730,556.90	-1,512,112.22
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	15,966,901.16	26,041.80
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	-20,791,995.62	5,797,786.34
财务费用（收益以“—”号填列）	1,005,330,654.14	1,014,009,248.78
投资损失（收益以“—”号填列）	-291,999,781.74	-281,004,603.11
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-14,320,513.70	-43,544,686.55
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-29,958,727.58	-8,633,523.69
存货的减少（增加以“—”号填列）	-776,955.89	-2,116,897.69
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-599,871,177.01	-1,166,754,503.22
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-376,937,828.28	40,669,242.68
其他	-1,677,556.36	18,904,178.29
经营活动产生的现金流量净额	2,823,767,264.86	2,460,019,850.71

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

补充资料	本期金额	上期金额
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	1,851,643,545.38	2,418,915,011.38
减：现金的期初余额	2,418,915,011.38	2,398,372,761.17
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	-567,271,466.00	20,542,250.21

2、 本期支付的取得子公司的现金净额

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	641,810,526.32
其中：韩城瑞皇	
酒泉风电	141,810,526.32
东尚新能源	500,000,000.00
新瑞新能源	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	80,643,888.04
其中：韩城瑞皇	5,850,741.38
酒泉风电	68,162,853.73
东尚新能源	3,073,108.84
新瑞新能源	3,557,184.09
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	22,940,091.47
其中：广胜新能源	22,590,091.47
瓜州新能源	350,000.00
取得子公司支付的现金净额	584,106,729.75

3、 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	1,851,643,545.38	2,418,915,011.38
其中：库存现金		

项目	期末余额	上年年末余额
可随时用于支付的银行存款	1,851,643,545.33	2,418,915,011.38
可随时用于支付的其他货币资金	0.05	
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	1,851,643,545.38	2,418,915,011.38
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		

六、 租赁

(一) 作为承租人

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	12,707,859.36	8,310,800.00
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	7,322,492.44	7,324,277.00
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用 (低价值资产的短期租赁费用除外)	16,150.12	101,875.06
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	63,620,318.22	69,932,913.25

(二) 作为出租人

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	1,993,903.67	1,993,903.67

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	上期金额
1 年以内	2,173,355.00	2,173,355.00
1 至 2 年	2,173,355.00	2,173,355.00
2 至 3 年	2,173,355.00	2,173,355.00
3 至 4 年	2,173,355.00	2,173,355.00
4 至 5 年	2,173,355.00	2,173,355.00
5 年以上	26,080,260.00	28,253,615.00
合计	36,947,035.00	39,120,390.00

其他信息：本公司之子公司嘉兴风电建设的浙能嘉兴 1 号海上风电场和浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司建设的浙能嵊泗 2 号海上风电场(下称“嵊泗 2 号”)共用陆上计量站。根据工程建设方案、前期协调情况以及双方签订的陆上计量站租赁框架协议，陆上计量站工程由嘉兴风电公司先行建设，并为嵊泗 2 号风电场的接入做了相应的设计和布置。浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司以租赁的方式使用，并分摊陆上计量站的相关建设成本及后期运营维护等费用。双方约定相关设备、建筑、房产、土地的产权归属不因分摊发生变更。

七、 研发支出

(一) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	4,047,698.13	2,966,518.56
直接投入	1,380,188.68	519,564.03
折旧及摊销		70,841.72
委外研发	7,352,722.79	7,435,818.81
其他	72,516.00	69,586.00
合计	12,853,125.60	11,062,329.12

(二) 开发支出

项目	上年年末余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	转入本期损益	其他	
双创研发项目	4,198,521.52	6,754,631.46		4,361,893.17		6,591,259.81
小计	4,198,521.52	6,754,631.46		4,361,893.17		6,591,259.81
减：减值准备						
合计	4,198,521.52	6,754,631.46		4,361,893.17		6,591,259.81

八、 合并范围的变更

(一) 非同一控制下企业合并

1、 本期发生的非同一控制下企业合并的情况

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
东尚新能源	2024.12.31	500,000,000.00	100.00	购买	2024.12.31	控制权已转移			
新瑞新能源	2024.12.31		100.00	购买	2024.12.31	控制权已转移			
韩城瑞皇	2024.2.1		100.00	购买	2024.2.1	控制权已转移	7,635,147.57	-1,583,204.29	-3,684,221.94
酒泉风电	2024.4.30	381,810,526.32	85.00	购买	2024.4.30	控制权已转移	59,786,030.18	3,215,039.45	-53,059,892.41
浙奉新能源	2024.3.18		100.00	购买	2024.3.18	控制权已转移		-87,078.87	21,896,382.20

2、 合并成本及商誉

项目	酒泉风电	韩城瑞皇	东尚新能源
合并成本			
—现金	381,810,526.32		500,000,000.00
—非现金资产的公允价值			
—发行或承担的债务的公允价值			
—发行的权益性证券的公允价值			
—或有对价的公允价值			
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	24,018,005.08		
—其他			
合并成本合计	405,828,531.40		500,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	408,036,612.74	884,772.14	502,874,811.59
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-2,208,081.34	-884,772.14	-2,874,811.59

3、 被购买方于购买日可辨认资产、负债

项目	新瑞新能源		东尚新能源		韩城瑞皇		酒泉风电	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
主要资产：								
货币资金	537,593,804.28	537,593,804.28	3,904,048,738.66	3,900,211,713.46	98,613,779.04	97,469,698.87	1,420,717,588.40	1,087,470,184.38
应收账款	7,883,932.05	7,883,932.05	3,073,108.84	3,073,108.84	5,850,741.38	5,850,741.38	68,162,853.73	68,162,853.73
在建工程	498,252,436.10	498,252,436.10	1,285,564,032.72	1,285,564,032.72	814,020.00	814,020.00	10,114,958.78	10,114,958.78
使用权资产	31,457,436.13	31,457,436.13	226,978,901.11	226,978,901.11				
固定资产			2,227,044,453.40	2,223,207,428.20	91,949,017.66	90,804,937.49	1,342,439,775.89	1,009,192,371.87
其他非流动资产			161,388,242.59	161,388,242.59				
主要负债：								
借款	435,766,608.98	435,766,608.98	3,395,490,690.87	3,395,490,690.87	91,106,147.26	91,106,147.26	1,006,164,694.43	1,006,164,694.43
应付款项			1,985,530,042.60	1,985,530,042.60			724,174,753.18	724,174,753.18
长期应付款	421,846,608.90	421,846,608.90	1,186,075,607.50	1,186,075,607.50	6,716,220.65	6,716,220.65	281,989,941.25	281,989,941.25
租赁负债			223,885,040.77	223,885,040.77	84,389,926.61	84,389,926.61		
净资产	-561,376.67	-561,376.67	503,834,067.89	499,997,042.69	1,144,080.17		523,436,722.75	190,189,318.73
减：少数股东权益								
取得的净资产	-561,376.67	-561,376.67	503,834,067.89	499,997,042.69	1,144,080.17		523,436,722.75	190,189,318.73

(二) 其他原因的合并范围变动

报告期新设子公司纳入合并范围的主体

公司名称	设立时间	纳入原因
东营新能源	2024-3-18	新设立
永福风电	2024-4-10	新设立
余姚风电	2024-4-3	新设立
蓝田光伏	2024-4-19	新设立
舟山风电	2024-7-16	新设立
象山风电	2024-7-3	新设立
温州风电	2024-7-24	新设立
甘孜光伏	2024-9-13	新设立
云霄浙新能	2024-12-24	新设立

报告期处置子公司不再纳入合并范围的主体

公司名称	处置时间	不再纳入原因
浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	2024-9-29	本期注销
乾安浙新能发电有限公司	2024-11-18	本期注销
双鸭山浙新能源有限公司	2024-11-11	本期注销
秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司	2024-12-2	本期注销

九、 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	
舟山风电	100,000.00	舟山市	浙江省	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	55.00		投资设立
象山风电	4,000.00	宁波市	浙江省	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
甘孜光伏	700.00	四川省甘孜藏族 族自治州	四川省甘孜藏族自治州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	60.00		投资设立
东尚新能源	80,000.00	连云港市	江苏省	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

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	
东尚光伏	80,000.00	连云港市	江苏省	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		100.00	非同一控制下 企业合并
新瑞新能源	11,500.00	渭南市	陕西省	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并
隆驰新能源	100.00	渭南市	陕西省	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		100.00	非同一控制下 企业合并
韩城瑞皇	2,110.00	陕西省渭南市韩 城市	陕西省渭南市韩城市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并
酒泉风电	30,000.00	甘肃省酒泉市肃 北蒙古族自治县	甘肃省酒泉市肃北蒙 古族自治县	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	85.00		非同一控制下 企业合并
博乐浙新	4,320.00	新疆博州博乐市	新疆博州博乐市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立
丹阳光煦	6,690.00	江苏丹阳	江苏丹阳	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并
丹阳唯瑞	6,690.00	江苏丹阳	江苏丹阳	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		100.00	非同一控制下 企业合并
永福风电	50.00	广西壮族自治区 桂林市永福县	广西壮族自治区桂林 市永福县	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
新太新能源	922.00	浙江省杭州市上 城区	浙江省杭州市上城区	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并
杭州浙新能风电	100.00	浙江省杭州市钱 塘区	浙江省杭州市钱塘区	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	60.00		投资设立
建德浙光	1,212.00	浙江省杭州市建 德市	浙江省杭州市建德市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并
江苏双创	96,000.00	江苏南通	江苏南通	科学研究和技术服务业	51.00		非同一控制下 企业合并
东台双创	96,000.00	江苏东台	江苏东台	科学研究和技术服务业		51.00	非同一控制下 企业合并
如东锦康	500.00	江苏南通	江苏南通	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	非同一控制下 企业合并
大洋水电	3,500.00	浙江丽水	浙江丽水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

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	
克拉玛依城投	50,800.00	新疆克拉玛依	新疆克拉玛依	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	66.00		投资设立
克拉玛依新能	9,100.00	新疆克拉玛依	新疆克拉玛依	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		66.00	投资设立
蓝田光伏	50.00	陕西省西安市蓝 田县	陕西省西安市蓝田县	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
岩樟溪水电	4,000.00	浙江丽水	浙江丽水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	68.00		非同一控制下 企业合并
宁波杭州湾浙源	1,030.00	浙江宁波	浙江宁波	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立
宁波浙源	4,000.00	浙江宁波	浙江宁波	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立
宁波聚和	1,800.00	浙江宁波	浙江宁波	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并
宁海聚合	1,800.00	浙江宁波	浙江宁波	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		100.00	非同一控制下 企业合并
宁夏浙能	28,000.00	宁夏中卫	宁夏中卫	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		同一控制下企 业合并
格尔木港青光伏	4,230.00	青海省格尔木市	青海省格尔木市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并
青海青发	59,560.00	青海西宁青海省 海西	青海西宁青海省海西	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
青海华恒	5,000.00	青海格尔木	青海格尔木	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	非同一控制下 企业合并
青海华拓	2,000.00	青海尖扎	青海尖扎	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	非同一控制下 企业合并
青海华益	30,000.00	青海大柴旦	青海大柴旦	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	非同一控制下 企业合并
青海浙新能	7,500.00	蒙古族藏族自治 州德令哈市	蒙古族藏族自治州德 令哈市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		45.90	非同一控制下 企业合并
大柴旦浙能	7,500.00	蒙古族藏族自治 州大柴旦行政区	蒙古族藏族自治州大 柴旦行政区	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		45.90	非同一控制下 企业合并

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

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	
格尔木浙新能	4,538.00	青海省格尔木市	青海省格尔木市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		43.61	投资设立
沙湾水电	105,000.00	四川凉山彝族自治州	四川凉山彝族自治州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立
长柏水电	15,000.00	四川凉山彝族自治州	四川凉山彝族自治州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立
五家渠浙能	17,410.00	新疆五家渠	新疆五家渠	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立
五家渠光伏	4,000.00	新疆五家渠	新疆五家渠	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立
武强特百乐	3,000.00	河北衡水	河北衡水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	90.00		非同一控制下 的企业合并
新疆国综	27,600.00	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
莎车浙能国综	10,893.00	新疆喀什	新疆喀什	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	投资设立
塔县浙能国综	5,423.00	新疆喀什	新疆喀什	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	投资设立
五家渠海天达	11,330.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	非同一控制下 企业合并
瓜州新能源	13,442.00	甘肃瓜州	甘肃瓜州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并
余姚风电	50.00	浙江省宁波市余姚市	浙江省宁波市余姚市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
远景绥滨	25,000.00	黑龙江省鹤岗市	黑龙江省鹤岗市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	95.00		非同一控制下 企业合并
广胜新能源	10,158.00	浙江省衢州市衢江区	浙江省衢州市衢江区	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		非同一控制下 企业合并
龙川水电	8,000.00	浙江丽水	浙江丽水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
清能发展	258,039.00	浙江杭州	浙江杭州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	53.50		非同一控制下 企业合并

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

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	
丹阳中康	100.00	江苏丹阳	江苏丹阳	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
赣州南康	100.00	江西赣州	江西赣州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
济南统联	100.00	山东济南	山东济南	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
九州博州	21,941.00	新疆博尔塔拉蒙 古自治州	新疆博尔塔拉蒙古自 治州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
四子王旗能源	5,400.00	内蒙古乌兰察布	内蒙古乌兰察布	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
衢州力诺	3,000.00	浙江衢州	浙江衢州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
宿州恒康	16,000.00	安徽宿州	安徽宿州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
泰州中康	100.00	江苏泰州	江苏泰州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
特克斯显辉	6,300.00	新疆伊犁哈萨克 自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
无锡中康	100.00	江苏无锡	江苏无锡	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
新疆聚阳	21,137.00	新疆伊犁哈	新疆伊犁哈	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
新疆伊阳	7,000.00	新疆伊犁哈萨克 自治州	新疆伊犁哈萨克自治州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
徐州统联	100.00	江苏徐州	江苏徐州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
永修浙源	2,200.00	江西九江	江西九江	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	投资设立
瑞旭投资	15,000.00	浙江杭州	浙江杭州	租赁和商务服务业		53.50	非同一控制下 企业合并
新疆爱康	33,712.00	新疆博尔塔拉蒙 古自治州	新疆博尔塔拉蒙古自 治州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

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	
青海昱辉	16,533.00	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	电力、热力、燃气及水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
柯坪嘉盛	6,944.00	新疆阿克苏地区	新疆阿克苏地区	电力、热力、燃气及水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
湖南中康	200.00	湖南长沙	湖南长沙	电力、热力、燃气及水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
苏州慧康	100.00	江苏苏州	江苏苏州	电力、热力、燃气及水生产和供应业		53.50	非同一控制下 企业合并
长兴光伏	12,000.00	浙江湖州	浙江湖州	电力、热力、燃气及水生产和供应业		53.50	投资设立
敦煌天润	4,800.00	甘肃敦煌	甘肃敦煌	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并
敦煌正泰	29,153.00	甘肃敦煌	甘肃敦煌	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并
高台正泰	22,704.00	甘肃张掖	甘肃张掖	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并
瓜州光源	3,750.00	甘肃酒泉	甘肃酒泉	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并
嘉峪关正泰	13,399.00	甘肃嘉峪关	甘肃嘉峪关	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并
金昌清能	36,100.00	甘肃金昌	甘肃金昌	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制
金昌帷盛	9,865.00	甘肃金昌	甘肃金昌	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并
民勤正泰	10,685.00	甘肃武威	甘肃武威	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并
永昌正泰	36,658.00	甘肃金昌	甘肃金昌	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并
中卫清银	4,800.00	宁夏中卫	宁夏中卫	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并
中卫正泰	4,124.00	宁夏中卫	宁夏中卫	电力、热力、燃气及水生产和供应业		27.29	非同一控制下 企业合并

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

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	
杭州浙源	260.00	浙江杭州	浙江杭州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		32.10	投资设立
松阳环亚	5,100.00	浙江丽水	浙江丽水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		32.10	投资设立
九州博乐	17,000.00	新疆博尔塔拉蒙 古自治州	新疆博尔塔拉蒙古自 治州	租赁和商务服务业		37.45	非同一控制下 企业合并
中机国能	5,000.00	浙江衢州	浙江衢州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		48.15	非同一控制下 企业合并
安民水电	4,000.00	浙江丽水	浙江丽水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	63.00		非同一控制下 企业合并
谢村源水电	3,000.00	浙江丽水	浙江丽水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	66.30		非同一控制下 企业合并
松阳浙源	4,810.00	浙江丽水	浙江丽水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
浙新企管	1,000.00	浙江杭州	浙江杭州	租赁和商务服务业	100.00		投资设立
浙奉新能源	15,821.00	浙江省宁波市奉 化区	浙江省宁波市奉化区	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		非同一控制下 企业合并
宁波碳银	15,821.00	浙江省宁波市奉 化区	浙江省宁波市奉化区	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		86.3473	非同一控制下 企业合并
北海水电	170,200.00	浙江丽水	浙江丽水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	65.00		同一控制下企 业合并
浙能航天氢能	1,950.00	浙江杭州	浙江杭州	科学研究和技术服务业	60.00		投资设立
华光潭水电	16,170.00	浙江杭州	浙江杭州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	90.00		同一控制下企 业合并
嘉兴风电	170,000.00	浙江嘉兴	浙江嘉兴	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立
临海风电	84,800.00	浙江台州	浙江台州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	55.00		投资设立
绿能发展	100,000.00	浙江杭州	浙江杭州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
常山开发	13,703.00	浙江省衢州市	浙江省衢州市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	非同一控制下 的企业合并
常山绿能光伏	4,132.00	浙江省衢州市	浙江省衢州市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	投资设立

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

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	
常山光伏	9,571.00	浙江省衢州	浙江省衢州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	非同一控制下 的企业合并
陇信风电	10,000.00	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		51.00	投资设立
镇江领翌	21,010.00	江苏省丹阳市	江苏省丹阳市	科学研究和技术服务业		51.00	非同一控制下 的企业合并
丹阳领跑	16,409.00	江苏省丹阳市	江苏省丹阳市	科学研究和技术服务业		51.00	非同一控制下 的企业合并
丹阳领航	4,601.00	江苏省丹阳市	江苏省丹阳市	科学研究和技术服务业		51.00	非同一控制下 的企业合并
琼海新能源	50.00	海南省琼海市	海南省琼海市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		26.01	投资设立
富阳抽蓄	130,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		26.01	投资设立
宁夏宁东新能源	18,200.00	宁夏银川	宁夏银川	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		26.01	投资设立
吉电新能源	80,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		28.05	投资设立
浦江抽蓄	160,000.00	浙江省金华市	浙江省金华市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		33.15	投资设立
高峰抽蓄	150,000.00	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		35.70	投资设立
景泰新能源	11,000.00	甘肃省白银市	甘肃省白银市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		40.80	投资设立
绿能磐安	2,389.00	浙江省金华市	浙江省金华市	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		40.80	投资设立
克拉玛依基金	20,000.00	新疆克拉玛依市	新疆克拉玛依市	金融业		46.15	投资设立
浙新运管	2,000.00	浙江省杭州市上 城区	浙江省杭州市上城区	租赁和商务服务业	100.00		投资设立
那曲新能源	5,305.00	西藏自治区那曲 市色尼区	西藏自治区那曲市色 尼区	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	60.00		投资设立
东营新能源	100.00	山东省东营市东 营区	山东省东营市东营区	科学研究和技术服务业	51.00		投资设立

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

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	
松阳新能源	200.00	浙江丽水	浙江丽水	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立
舟山浙源	2,340.00	浙江舟山	浙江舟山	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	51.00		投资设立
温州风电	500.00	浙江温州	浙江温州	电力、热力、燃气及 水生产和供应业		26.01	投资设立
云霄浙新能	50.00	福建云霄	福建云霄	电力、热力、燃气及 水生产和供应业	100.00		投资设立

2、 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东 持股比例	本期归属于少数 股东的损益	本期向少数股东 宣告分派的股利	期末少数股东 权益余额
北海水电	35.00%	81,297,930.54	31,500,000.00	756,294,165.21
临海风电	45.00%	44,771.48		362,766,266.60
江苏双创	49.00%	53,479,160.24		680,149,152.11
清能发展	46.50%	76,347,776.93	85,324,528.98	2,690,809,453.68

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		
北海水电	85,044,545.65	3,236,505,490.13	3,321,550,035.78	252,162,521.85	908,547,041.91	1,160,709,563.76	107,107,802.75	3,393,341,819.05	3,500,449,621.80	451,690,525.17	1,031,622,425.37	1,483,312,950.54													
临海风电	245,113,034.14	3,528,292,746.41	3,773,405,780.55	470,640,685.45	2,497,888,576.82	2,968,129,262.27	317,634,891.28	3,500,632,666.69	3,818,267,557.97	1,947,512,225.91	1,095,104,409.28	3,042,616,635.19													
江苏双创	1,175,230,875.14	3,982,806,102.65	5,158,036,977.79	419,362,750.98	3,350,606,445.26	3,769,969,196.24	877,399,088.88	4,239,750,940.42	5,117,150,029.10	425,501,087.05	3,411,511,080.09	3,837,012,167.14													
清能发展	5,855,276,354.03	6,506,522,574.70	12,361,798,928.73	1,827,886,662.22	6,100,090,886.19	7,927,977,548.41	5,596,107,734.43	7,090,008,826.83	12,686,116,561.26	1,993,216,783.79	6,309,037,420.39	8,302,254,204.18													

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	
北海水电	631,340,735.78	232,279,801.53	232,279,801.53	464,221,858.53		443,843,087.98	99,762,073.08	99,762,073.08	282,312,397.74	
临海风电	294,820,111.69	99,492.17	99,492.17	271,273,367.31		14,432,719.62	6,399,229.19	6,399,229.19	-3,743,366.34	
江苏双创	574,552,354.88	109,141,143.35	109,141,143.35	218,232,207.35		519,882,465.89	62,975,601.96	62,975,601.96	187,976,862.71	
清能发展	1,277,707,355.35	132,380,384.57	132,380,384.57	367,308,136.67		1,632,126,402.19	364,996,806.38	364,996,806.38	660,513,510.87	

(二) 在合营安排或联营企业中的权益

1、 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法	对本公司活动是否具有战略性
				直接	间接		
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	浙江舟山	浙江舟山	风力发电	50.00		权益法	否
钱江水利开发股份有限公司	浙江杭州	浙江杭州	水力发电	19.45		权益法	否
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	浙江温州	浙江温州	水力发电	15.36		权益法	否
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	浙江湖州	浙江杭州	水力发电	11.11		权益法	否
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	浙江杭州	浙江杭州	水力发电	23.00		权益法	否

说明：本公司持有华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司、浙江珊溪水利水电开发股份有限公司和钱江水利开发股份有限公司 20%以下表决权但具有重大影响，主要系在被投资单位华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司的董事会派有两名董事；在被投资单位钱江水利开发股份有限公司的董事会派有两名董事；2018 年之前对浙江珊溪水利水电开发股份有限公司派有两名董事，2018 年起派有一名董事，且参与被投资单位的财务和经营政策制定过程。

2、 重要合营企业的主要财务信息

项目	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司
流动资产	1,004,046,353.26	535,959,046.23
其中：现金和现金等价物	58,112,897.16	154,647,902.35
非流动资产	5,754,408,670.13	6,208,240,798.55
资产合计	6,758,455,023.39	6,744,199,844.78
流动负债	607,716,040.44	274,845,288.50
非流动负债	4,440,999,446.44	4,864,668,639.44
负债合计	5,048,715,486.88	5,139,513,927.94
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,709,739,536.51	1,604,685,916.84

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

项目	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司
按持股比例计算的净资产份额	854,869,768.26	802,342,958.42
调整事项	-21,259,988.04	-21,403,469.16
—内部交易未实现利润	-21,259,988.04	-21,403,469.16
对合营企业权益投资的账面价值	817,992,292.40	780,939,489.26
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	796,233,045.83	727,855,426.72
财务费用	163,767,700.47	174,168,592.18
净利润	244,660,512.37	191,950,426.70
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	244,660,512.37	191,950,426.70
本期收到的来自合营企业的股利	77,135,300.38	102,180,333.77

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

3、重要联营企业的主要财务信息

项目	期末余额/本期金额				上年年末余额/上期金额			
	钱江水利开发股份 有限公司	浙江瓊溪水利电力开发 股份有限公司	华东天荒坪抽水蓄能 有限责任公司	华东桐柏抽水蓄能 发电有限责任公司	钱江水利开发股份 有限公司	浙江瓊溪水利电力开发 股份有限公司	华东天荒坪抽水蓄能 有限责任公司	华东桐柏抽水蓄能 发电有限责任公司
流动资产	3,006,096,997.47	275,264,397.30	1,010,206,351.56	519,301,844.32	1,600,383,499.46	199,015,473.30	927,416,759.85	390,392,654.12
非流动资产	7,304,365,838.97	2,215,103,459.49	941,776,858.35	714,173,595.21	6,051,407,991.22	2,265,005,990.62	987,375,068.13	793,533,537.58
资产合计	10,310,462,836.44	2,490,367,856.79	1,951,983,209.91	1,233,475,439.53	7,651,791,490.68	2,464,021,463.92	1,914,791,827.98	1,183,926,191.70
流动负债	3,693,711,650.06	101,410,100.56	233,261,330.69	121,351,961.22	2,726,267,290.51	385,227,653.42	118,021,962.87	61,805,431.35
非流动负债	2,832,765,109.34	512,660,000.12	30,575,293.12	67,630,962.23	1,892,378,570.37	254,252,872.94	28,550,276.00	67,775,166.75
负债合计	6,526,476,759.40	614,070,100.68	263,836,623.81	188,982,923.45	4,618,645,860.88	639,480,526.36	146,572,238.87	129,580,598.10
少数股东权益	721,833,240.29	3,319,519.93			678,369,851.82	2,941,303.90		
归属于母公司股东权益	3,062,152,836.75	1,872,978,236.18	1,688,146,586.10	1,044,492,516.08	2,354,775,777.98	1,821,599,633.66	1,768,219,589.11	1,054,345,593.60
按持股比例计算的净资产份额	787,791,223.07	289,064,718.58	187,453,284.45	240,283,022.45	690,355,049.30	279,797,703.73	196,449,196.35	242,499,486.53
调整事项								
对联营企业权益投资的账面价值	787,791,223.07	289,064,718.58	187,453,284.45	240,283,022.45	690,355,049.30	279,797,703.73	196,449,196.35	242,499,486.53
营业收入	2,322,028,069.74	565,499,857.70	1,620,280,580.69	975,962,797.03	2,222,195,215.35	504,297,435.06	1,728,128,202.11	1,026,164,257.03
净利润	285,621,138.13	97,078,141.62	271,063,899.31	89,363,199.66	283,451,588.48	79,181,255.86	351,898,160.80	109,786,431.59
终止经营的净利润								
其他综合收益	67,557.11				29,165.26			
综合收益总额	285,688,695.24	97,078,141.62	271,063,899.31	89,363,199.66	283,480,753.74	79,181,255.86	351,898,160.80	109,786,431.59
本期收到的来自联营企业的股利	13,734,494.40	5,644,187.70	39,111,111.11	22,770,000.00	10,300,870.80	9,467,600.00	34,444,444.00	21,850,000.00

4、 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
联营企业：		
投资账面价值合计	1,261,961,227.56	1,043,896,598.82
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	31,478,709.82	62,387,781.55
—其他综合收益		
—综合收益总额	31,478,709.82	62,387,781.55

十、 政府补助

(一) 政府补助的种类、金额和列报项目

1、 计入当期损益的政府补助

与资产相关的政府补助

补助项目	政府补助金额	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		本期结转计入损益的列报项目
		本期金额	上期金额	
北海水电滩坑水电站的防洪库容建设补助	50,000,000.00	1,111,111.08	1,111,111.08	其他收益
谢村源水电 2014 年水库加固补助资金	4,540,000.00	454,000.00	454,000.00	其他收益
谢村源水电 2011 农田水利省补助资金	1,810,000.00	100,555.56	100,555.56	其他收益
谢村源水电 2012 小水库改造省补助资金	1,140,000.00	63,333.33	63,333.33	其他收益
谢村源水电路改迁后期运营补助	717,000.00	14,100.00	14,100.00	其他收益
平湖发改局 2019 年度海洋经济发展专项补助	1,500,000.00	60,000.00	60,000.00	其他收益
合计	59,707,000.00	1,803,099.97	1,803,099.97	

与收益相关的政府补助

补助项目	政府补助 金额	计入当期损益或冲减相关 成本费用损失的金额		本期结转计入 损益的列报 项目
		本期金额	上期金额	
减免土地使用税	1,476,707.72	1,476,707.72		其他收益
稳岗补贴	656,008.55	656,008.55	143,537.23	其他收益
重点项目建设突出贡献政府补助奖励	300,000.00	300,000.00		其他收益
增值税即征即退	279,278.88	279,278.88	387,837.48	其他收益
上城区产业扶持资金	200,000.00	200,000.00		其他收益
个税手续费返还	192,774.83	192,774.83	142,948.71	其他收益
清洁能源产业发展专项资金	55,480.00	55,480.00	88,200.00	其他收益
公益林补偿金	38,919.60	38,919.60		其他收益
失业保险基金返还	27,000.00	27,000.00	110,701.70	其他收益
引才社保补贴	23,991.96	23,991.96		其他收益
企业女职工产假期间社会保险补贴	23,664.70	23,664.70		其他收益
浙江省首台套项目资助			1,000,000.00	其他收益
高台县人民政府工业突破发展行动激励			900,000.00	其他收益
国家级、省级人才项目企业科研经费			600,000.00	其他收益
鄞州区促进对口协作支援奖励资金			500,000.00	其他收益
黑龙江省新增规模以上工业企业奖励			400,000.00	其他收益
领军人才项目			336,000.00	其他收益
印花税减免			220,500.00	其他收益
2022 年度激励工业和信息产业创新发展若干政策奖励			200,000.00	其他收益
首次升规入统奖励			100,000.00	其他收益
规上企业奖励款			80,000.00	其他收益
盐源经信局 2022 年工业发展资金			50,000.00	其他收益
平湖市经济和信息化局升规奖励			50,000.00	其他收益
企业监测补助资金	2,000.00	2,000.00		营业外收入
规上工业企业统计人员补贴			4,800.00	营业外收入
其他	256,270.18	256,270.18	153,379.36	其他收益
合计	3,532,096.42	3,532,096.42	5,467,904.48	

说明：

① 减免土地使用税：根据 2021 年 12 月《宁夏回族自治区财政厅宁夏回族自治区自然资源厅国家税务总局宁夏回族自治区税务局关于推动土地权改革有关税收政策的通知》（宁财税发[2021]544 号）文件，实行减免城镇土地使用税政策。本期计入损益金额为 1,476,707.72 元。

- ② 北海水电滩坑水电站的防洪库容建设补助：根据浙江省人民政府办公厅《浙江省人民政府常务会议纪要》（[2002]6号）文件，要求从省安排的水利资金中调剂0.50亿元用于滩坑的防洪库容建设；北海水电于2005年至2007年共收到拨款5,000.00万元。本期计入损益金额为1,111,111.08元。
- ③ 谢村源水电2014年水库加固补助资金：根据《浙江省水利厅浙江省财政厅关于下达2014年水利工程第一批项目实施计划的通知》，浙水计[2014]13号文件，收到省级专项资金共454.00万元；分别于2014年12月收到300.00万元、2015年11月收到154.00万元。本期计入损益金额为454,000.00元。
- ④ 重点项目建设突出贡献政府补助奖励：根据宁夏回族自治区《宁东能源化工基地管理委员会经济发展局关于下达2023年下半年宁东基地稳保促政策奖补资金计划的通知》，宁东管（经）[2024]12号文件，收到宁东基地管委会财政金融局奖励资金30万元，本期计入损益金额为300,000.00元。
- ⑤ 增值税即征即退：根据2015年6月《财政部国家税务总局关于风力发电增值税正常的通知》（财税[2015]74号）文件：自2015年7月1日起，对洞头分公司销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。本期计入损益金额为279,278.88元。
- ⑥ 上城区产业扶持资金：根据《杭州市上城区财政局关于下达2023年度产业扶持政策资金（第二批）的通知》文件，浙能航天氢能收到补助资金20.00万元。本期计入损益金额为200,000.00元。
- ⑦ 谢村源水电2011年农田水利省补助资金：根据《关于拨付2011年农田水利第三批第四批项目省补助资金的通知》（浙财农[2011]426号）文件，于2011年12月收到补助资金181.00万元。本期计入损益金额为100,555.56元。
- ⑧ 谢村源水电2012年小水库改造省补助资金：根据《浙江省财政厅关于拨付2012年农田水利第三批项目（小水电改造）省补助资金的通知》（浙财农[2012]515号）文件，于2013年1月收到补助资金114.00万元。本期计入损益金额为63,333.33元。
- ⑨ 平湖发改局2019年度海洋经济发展专项补助：根据《关于印发浙江省海洋经济发展专项资金管理办法的通知》（浙财建[2011]81号）文件，嘉兴风电收到补助资金150.00万元。本期计入损益金额为60,000.00元。
- ⑩ 谢村源水电路改迁后期运营补助：根据松阳县财政局追加县集聚区管委会浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司110千伏谢古1069线23#至26#段后期运行维护费的请示（松政办抄告字[2021]100号），谢村源水电共收到71.7万元的补助款。本期计入损益金额为14,100.00元。

2、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	36,966,676.51			1,803,099.97			35,163,576.54	与资产相关

十一、与金融工具相关的风险

(一) 金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、一年内到期的非流动资产、其他流动资产、发放委托贷款及垫款、交易性金融资产、债权投资、其他债权投资、其他权益工具投资、其他非流动金融资产、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、租赁负债及长期应付款。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险、市场风险。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本公司财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本公司已制定风险管理政策以辨别和分析本公司所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本公司的风险水平。本公司会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本公司经营活动的改变。本公司的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

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

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

1、信用风险

信用风险，是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。

本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款等。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、信用记录及其他因

素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

本公司应收账款的债务人为分布于不同行业和地区的客户。本公司持续对应收账款的财务状况实施信用评估，并在适当时购买信用担保保险。

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金额。本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司期末应收账款中，前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的 89.96%（2023 年末：90.81%）；本公司期末其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本公司其他应收款总额的 74.91%（2023 年末：86.54%）。

2、流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产结算的义务时遇到资金短缺的风险。

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司通过经营业务产生的资金及银行及其他借款来筹措营运资金。期末，本公司尚未使用的银行借款额度为 3,281,442.09 万元（上年年末：3,157,832.63 万元）。

期末，本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：万元）

项目	期末余额				
	即时偿还	1 年以内	1-5 年	5 年以上	合计
短期借款		219,896.35			219,896.35
应付账款		273,760.87			273,760.87
其他应付款		107,765.52			107,765.52
一年内到期的非流动负债		382,811.18			382,811.18
长期借款			926,224.07	2,567,213.62	3,493,437.69
租赁负债			41,167.51	37,040.54	78,208.05
长期应付款			200,900.11	159,555.04	360,455.15
合计		984,233.92	1,168,291.69	2,763,809.20	4,916,334.81

上年年末，本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：万元）：

项目	上年年末余额				
	即时偿还	1 年以内	1-5 年	5 年以上	合计
短期借款		144,452.65			144,452.65
应付账款		171,820.68			171,820.68
其他应付款		105,259.80			105,259.80
一年内到期的非流动负债		388,008.84			388,008.84
长期借款			1,422,489.27	882,829.21	2,305,318.48
租赁负债			4,454.96	14,962.98	19,417.94
长期应付款			189,641.66	85,149.63	274,791.29
合计		809,541.97	1,616,585.89	982,941.82	3,409,069.68

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

已签订的担保合同最大担保金额并不代表即将支付的金额。

3、 市场风险

金融工具的市场风险，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，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

（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。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本公司的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本公司密切关注利率变动对本公司利率风险的影响。本公司目前并未采取利率对冲政策。但管理层负责监控利率风险，并将于需要时考虑对冲重大利率风险。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息费用，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。

期末，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润及股东权益将减少或增加约 9,799.16 万元（上年年末：11,836.94 万元）。

对于资产负债表日持有的、使本公司面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本公司面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

十二、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			
	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
一、持续的公允价值计量				
◆应收款项融资			10,736,875.50	10,736,875.50
◆其他非流动金融资产			477,164,925.69	477,164,925.69
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			477,164,925.69	477,164,925.69
(1) 债务工具投资			208,428,210.89	208,428,210.89
(2) 权益工具投资			268,736,714.80	268,736,714.80
持续以公允价值计量的资产总额			487,901,801.19	487,901,801.19

十三、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(万元)	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(%)
浙江省能源集团有限公司	杭州	能源行业	1,000,000.00	59.88	59.88

本公司母公司为浙江省能源集团有限公司，最终实际控制人为浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

(二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

(三) 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

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

合营或联营企业名称	与本公司关系
杭州临安青山殿水电开发有限公司	联营企业
青海华俊新能源有限公司	联营企业
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	联营企业
浙江省白马湖实验室有限公司	联营企业
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	联营企业
山西华电广灵风力发电有限公司	联营企业
山西华电阳高风力发电有限公司	联营企业
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	合营企业
舟山渔光科技有限公司(曾用名: 国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司)	联营企业
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	联营企业
钱江水利开发股份有限公司	联营企业
松阳大岭坪水电开发有限责任公司	联营企业
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	联营企业
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	联营企业
肃北浙新能风力发电有限公司	联营企业
韩城浙新能光伏发电有限公司	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
常山县天然气有限责任公司	同受母公司控制
广厦（舟山）能源集团有限公司	同受母公司控制
淮浙电力有限责任公司	同受母公司控制
黄岩热电厂	同受母公司控制
兰溪天达环保建材有限公司	同受母公司控制
乐清市瓯越能源服务有限公司	同受母公司控制
龙海市天然气有限公司	同受母公司控制
宁波富兴电力燃料有限公司	同受母公司控制
宁波海运股份有限公司	同受母公司控制
宁波海运明州高速公路有限公司	同受母公司控制
宁夏枣泉发电有限责任公司	同受母公司控制
平湖独山港环保能源有限公司	同受母公司控制
上海璞能融资租赁有限公司	同受母公司控制
嵊州市三界天然气有限公司	同受母公司控制
台州市台电能源工程技术有限公司	同受母公司控制
新昌县天然气有限公司	同受母公司控制
伊犁新天煤化工有限责任公司	同受母公司控制
义乌市天然气有限公司	同受母公司控制
云和县天然气有限公司	同受母公司控制
长兴县浙石油综合能源销售有限公司	同受母公司控制
浙江东都建筑设计研究院有限公司	同受母公司控制
浙江富兴海运有限公司	同受母公司控制
浙江国信控股集团上海有限公司	同受母公司控制
浙江国信控股集团有限责任公司	同受母公司控制
浙江省电力建设有限公司	同受母公司控制
浙江省煤炭开发有限公司	同受母公司控制
浙江省能源集团财务有限责任公司	同受母公司控制
浙江省石油股份有限公司	同受母公司控制
浙江省水电实业有限公司	同受母公司控制
浙江省浙能房地产有限公司	同受母公司控制
浙江天虹物资贸易有限公司	同受母公司控制

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
浙江天音管理咨询有限公司	同受母公司控制
浙江长广（集团）有限责任公司	同受母公司控制
浙江长兴东南热力有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙电设备监理有限公司	同受母公司控制
浙江浙能保安服务有限公司	同受母公司控制
浙江浙能北仑发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能滨海环保能源有限公司	同受母公司控制
浙江浙能产业研究院有限公司	同受母公司控制
浙江浙能电力工程技术有限公司	同受母公司控制
浙江浙能电力工程技术有限公司台州分公司	同受母公司控制
浙江浙能电力股份有限公司	同受母公司控制
浙江浙能电力股份有限公司台州发电厂	同受母公司控制
浙江浙能电力股份有限公司萧山发电厂	同受母公司控制
浙江浙能富兴燃料有限公司	同受母公司控制
浙江浙能港口运营管理有限公司	同受母公司控制
浙江浙能技术研究院有限公司	同受母公司控制
浙江浙能嘉华发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	同受母公司控制
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能乐清发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能能源服务有限公司	同受母公司控制
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	同受母公司控制
浙江浙能燃气股份有限公司	同受母公司控制
浙江浙能融资租赁有限公司	同受母公司控制
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能石油新能源有限公司	同受母公司控制
浙江浙能数字科技有限公司	同受母公司控制
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能温州发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能温州液化天然气有限公司	同受母公司控制

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
浙江浙能物流有限公司	同受母公司控制
浙江浙能物业发展有限公司	同受母公司控制
浙江浙能物业发展有限公司余杭分公司	同受母公司控制
浙江浙能消防服务有限公司	同受母公司控制
浙江浙能兴源节能科技有限公司	同受母公司控制
浙江浙能长兴发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能镇海发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能镇海联合发电有限公司	同受母公司控制
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	同受母公司控制
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	同受母公司控制
浙江浙能资产经营管理有限公司	同受母公司控制
浙江浙石油综合能源销售有限公司	同受母公司控制
浙能阿克苏热电有限公司	同受母公司控制
浙能资本控股有限公司	同受母公司控制
青田县天然气有限公司	同受母公司控制
浙江鸿程计算机系统有限公司	母公司之联营企业
浙江天然气交易市场有限公司	母公司之联营企业
浙江浙能普华股权投资有限公司	母公司之联营企业
浙商财产保险股份有限公司	母公司之联营企业
北京航天雷特机电工程有限公司	其他重要关联方
赣州爱康光电科技有限公司	其他重要关联方
杭州市临安区润丰水电有限公司	其他重要关联方
霍尔果斯正泰科技服务有限公司	其他重要关联方
江苏爱康科技股份有限公司	其他重要关联方
江苏爱康实业集团有限公司	其他重要关联方
龙泉市水电总站	其他重要关联方
青海省发展投资有限公司	其他重要关联方
上海正泰电源系统有限公司	其他重要关联方
上海正泰自动化软件系统有限公司	其他重要关联方
松阳县田园强村投资有限公司	其他重要关联方

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
苏州中康电力开发有限公司	其他重要关联方
苏州中康电力运营有限公司	其他重要关联方
遂昌县国有资本投资运营集团有限责任公司	其他重要关联方
浙江环亚能源科技有限公司	其他重要关联方
浙江正泰新能源开发有限公司	其他重要关联方
浙江正泰智维能源服务有限公司	其他重要关联方
正泰电气股份有限公司	其他重要关联方
正泰集团股份有限公司	其他重要关联方
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	其他重要关联方
中海油融风能源有限公司	其他重要关联方
中机国能电力集团有限公司	其他重要关联方
邹承慧	其他重要关联方

(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
浙江天虹物资贸易有限公司	采购商品	4,038,769.54	14,273,478.59
浙江浙能数字科技有限公司	采购商品	488,543.99	666,096.17
浙江浙能物流有限公司	采购商品	4,279,379.48	2,314,131.43
浙江浙能技术研究院有限公司	采购商品		1,844,439.62
浙江浙能物业发展有限公司	采购商品		1,389,276.56
浙江浙能石油新能源有限公司	采购商品	2,053,119.42	422,168.15
上海正泰电源系统有限公司	采购商品		216,999.11
浙江浙能电力工程技术有限公司	采购商品		114,168.14
浙江浙石油综合能源销售有限公司	采购商品	133,422.39	79,641.26
上海正泰自动化软件系统有限公司	采购商品		51,481.89
浙江浙电设备监理有限公司	采购商品	154,716.98	
浙江浙能兴源节能科技有限公司	采购商品	19,386.79	
浙江正泰新能源开发有限公司	采购商品	252,782.91	
杭州临安青山殿水电开发有限公司	接受劳务	346,982.33	261,370.00
霍尔果斯正泰科技服务有限公司	接受劳务	2,937,075.51	10,089,136.49

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
乐清市瓯越能源服务有限公司	接受劳务	547,169.61	552,744.02
龙泉市水电总站	接受劳务	993,800.00	993,800.00
苏州中康电力运营有限公司	接受劳务	29,802,503.53	37,601,091.65
浙江浙电设备监理有限公司	接受劳务	128,711.67	
浙江浙能技术研究院有限公司	接受劳务	3,384,396.22	2,885,471.70
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	接受劳务	11,339.61	1,251,177.98
浙江浙能数字科技有限公司	接受劳务	14,909,985.91	4,757,746.07
浙江浙能物流有限公司	接受劳务	2,190,757.81	300,550.87
浙江浙能物业发展有限公司	接受劳务	17,626,013.44	15,687,779.48
浙江正泰新能源开发有限公司	接受劳务	182,594.58	
浙江正泰智维能源服务有限公司	接受劳务	36,323,648.79	30,330,666.30
浙江浙能电力工程技术有限公司	接受劳务	15,930,362.03	17,628,992.53
浙江浙能电力股份有限公司	接受劳务		3,246,886.79
上海璞能融资租赁有限公司	接受劳务		2,216,809.48
中海油融风能源有限公司	接受劳务		2,003,833.14
浙江浙能能源服务有限公司	接受劳务	2,122,641.51	1,536,667.88
浙江环亚能源科技有限公司	接受劳务	354,717.00	709,434.00
浙江省水电实业有限公司	接受劳务		498,452.92
浙江浙能石油新能源有限公司	接受劳务		482,212.39
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	接受劳务		467,347.83
浙江浙能产业研究院有限公司	接受劳务		377,358.48
浙江鸿程计算机系统有限公司	接受劳务		375,471.70
浙江浙能保安服务有限公司	接受劳务	1,271,647.64	279,600.00
松阳县田园强村投资有限公司	接受劳务	349,056.60	254,716.98
浙江浙能温州发电有限公司	接受劳务		249,539.00
浙江国信控股集团有限责任公司	接受劳务		181,570.64
浙江浙能融资租赁有限公司	接受劳务		173,893.81
上海正泰电源系统有限公司	接受劳务	498,023.91	165,230.97
浙江浙能消防服务有限公司	接受劳务	276,630.17	109,087.73
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	接受劳务		79,021.55
上海正泰自动化软件系统有限公司	接受劳务	383,650.02	73,134.07
北京航天雷特机电工程有限公司	接受劳务		47,169.81

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
正泰电气股份有限公司	接受劳务		43,660.18
浙商财产保险股份有限公司	接受劳务		31,115.97
浙江天虹物资贸易有限公司	接受劳务		10,031.86
宁波海运明州高速公路有限公司	接受劳务		1,575.74
浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	接受劳务		913.21
浙江天音管理咨询有限公司	接受劳务	2,830.19	
浙江省能源集团有限公司	接受劳务	700.00	
浙江浙能电力股份有限公司台州发电厂	接受劳务	9,433.96	
浙江浙能兴源节能科技有限公司	接受劳务	223,301.89	
浙江东都建筑设计研究院有限公司	接受劳务	119,346.58	
浙江省白马湖实验室有限公司	接受劳务	2,141,509.43	
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	接受劳务	2,867,849.06	
淮浙电力有限责任公司	管理服务费		171,510.42

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
浙江省白马湖实验室有限公司	出售商品		13,403,907.69
赣州爱康光电科技有限公司	出售商品	301,628.96	1,193,275.52
浙江浙能能源服务有限公司	出售商品	11,501,205.25	766,650.30
浙江浙能物业发展有限公司余杭分公司	出售商品	938.05	
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	出售商品	4,655,423.91	
青海华俊新能源有限公司	提供劳务	471,698.11	
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	提供劳务	451,451.47	
浙江省白马湖实验室有限公司	提供劳务	12,555,239.53	7,624,948.63
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	提供劳务	17,292,452.83	47,494,329.08
酒泉浙新能风力发电有限公司	提供劳务		4,108,739.93
钱江水利开发股份有限公司	提供劳务		743,508.00
杭州临安青山殿水电开发有限公司	提供劳务	560,957.55	544,907.55
浙江省能源集团有限公司	提供劳务		538,124.96
松阳大岭坪水电开发有限责任公司	提供劳务		94,339.62
浙江省能源集团财务有限责任公司	提供劳务	107,638.45	
肃北浙新能风力发电有限公司	提供劳务	1,321,548.42	

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
浙江浙能能源服务有限公司	提供劳务	816,652.92	
广厦（舟山）能源集团有限公司	招待所收入	566.04	
淮浙电力有限责任公司	招待所收入	3,396.23	3,396.23
霍尔果斯正泰科技服务有限公司	招待所收入	283.02	
龙泉市水电总站	招待所收入	320.75	
宁夏枣泉发电有限责任公司	招待所收入	566.04	2,452.83
平湖独山港环保能源有限公司	招待所收入	566.04	
苏州中康电力开发有限公司	招待所收入	1,698.11	
台州市台电能源工程技术有限公司	招待所收入	849.06	
伊犁新天煤化工有限责任公司	招待所收入	6,037.73	
浙江省电力建设有限公司	招待所收入	1,415.10	
浙江省能源集团有限公司	招待所收入	18,245.30	19,905.68
浙江省石油股份有限公司	招待所收入	1,452.83	
浙江天虹物资贸易有限公司	招待所收入	3,584.91	
浙江浙能北仑发电有限公司	招待所收入	566.04	
浙江浙能滨海环保能源有限公司	招待所收入	566.04	
浙江浙能电力工程技术有限公司	招待所收入	849.06	
浙江浙能电力工程技术有限公司台州分公司	招待所收入	849.06	
浙江浙能电力股份有限公司	招待所收入	7,669.83	17,471.73
浙江浙能电力股份有限公司台州发电厂	招待所收入	2,547.17	
浙江浙能电力股份有限公司萧山发电厂	招待所收入	5,943.39	
浙江浙能富兴燃料有限公司	招待所收入	5,377.35	4,245.28
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	招待所收入	962.26	1,924.53
浙江浙能技术研究院有限公司	招待所收入	38,650.93	25,433.96
浙江浙能嘉华发电有限公司	招待所收入	1,415.10	3,264.16
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	招待所收入	849.06	11,886.80
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	招待所收入	3,660.38	566.04
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	招待所收入	6,867.92	5,188.68
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	招待所收入	566.04	
浙江浙能能源服务有限公司	招待所收入	11,037.74	31,000.00
浙江浙能普华股权投资有限公司	招待所收入	320.75	
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	招待所收入	566.04	9,245.30

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
浙江浙能数字科技有限公司	招待所收入	5,735.85	24,433.98
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	招待所收入	566.04	5,094.35
浙江浙能温州发电有限公司	招待所收入	924.53	566.04
浙江浙能温州液化天然气有限公司	招待所收入	5,660.37	3,396.23
浙江浙能兴源节能科技有限公司	招待所收入	566.04	
浙江浙能长兴发电有限公司	招待所收入	9,858.49	10,245.30
浙江浙能镇海发电有限责任公司	招待所收入	4,698.12	5,433.97
浙江浙能镇海联合发电有限公司	招待所收入	5,377.35	
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	招待所收入	566.04	
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	招待所收入	566.04	
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	招待所收入	566.04	9,113.22
浙江正泰新能源开发有限公司	招待所收入	1,132.08	
浙江正泰智维能源服务有限公司	招待所收入	566.04	
浙能阿克苏热电有限公司	招待所收入	566.04	
浙能资本控股有限公司	招待所收入	641.51	1,132.08
浙江浙能物业发展有限公司	招待所收入	17,547.18	11,603.79
浙江浙石油综合能源销售有限公司	招待所收入	2,066.04	11,000.01
浙江浙能乐清发电有限责任公司	招待所收入		9,056.61
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	招待所收入		6,415.10
浙江浙能港口运营管理有限公司	招待所收入		2,547.17
浙江省能源集团财务有限责任公司	招待所收入	9,679.25	1,603.77
宁波富兴电力燃料有限公司	招待所收入		1,415.09
浙江浙能保安服务有限公司	招待所收入	849.06	1,415.09
浙江长兴东南热力有限责任公司	招待所收入		1,132.08
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	招待所收入	566.04	641.51
宁波海运股份有限公司	招待所收入	1,981.14	566.04
常山县天然气有限责任公司	招待所收入		283.02
兰溪天达环保建材有限公司	招待所收入		283.02
龙海市天然气有限公司	招待所收入		283.02
嵊州市三界天然气有限公司	招待所收入		283.02
新昌县天然气有限公司	招待所收入		283.02
义乌市天然气有限公司	招待所收入		283.02

浙江省新能源投资集团股份有限公司
2024 年度
财务报表附注

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
云和县天然气有限公司	招待所收入		283.02
浙江省浙能房地产有限公司	招待所收入	2,264.15	283.02
浙江天然气交易市场有限公司	招待所收入		283.02
浙江浙能资产经营管理有限公司	招待所收入		283.02
杭州临安青山殿水电开发有限公司	招待所收入	849.06	
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	招待所收入	283.02	
浙江富兴海运有限公司	招待所收入	2,349.06	
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	招待所收入	566.04	
浙江天音管理咨询有限公司	招待所收入	283.02	
浙江浙能燃气股份有限公司	招待所收入	2,066.04	
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	招待所收入	2,547.18	
浙江省水电实业有限公司	管理服务费	1,132,075.48	1,132,075.48

采购资产

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
浙江省电力建设有限公司	EPC 工程款	346,426,853.55	1,201,927,824.38

2、 关联租赁情况

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的 租赁收入	上期确认的 租赁收入
青田县天然气有限公司	房屋及建筑物	100,000.00	100,000.00
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	机器设备	1,993,903.67	1,993,903.67
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	运输设备		59,094.98

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

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
浙江浙能融资租赁有限公司	运输工具			71,681.42	6,091.77				173,893.81	9,261.43	
浙江国信控股集团有限责任 公司	房屋及建筑物	145,646.17					221,650.46				
浙江浙能物流有限公司	房屋及建筑物	4,528.30									
浙江省能源集团有限公司	房屋及建筑物			1,425,412.84	74,771.34						

3、 关联担保情况

本公司作为担保方：

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
舟山渔光科技有限公司	46,267,230.39	2021-9-29	注 1	否

注 1：本公司对联营企业舟山渔光科技有限公司与中电投融和融资租赁有限公司签订的合同编号为【RHZL 2021-102-0619-ZSZH】《融资租赁合同》、【RHZL-2021-108-0620-ZSZH】国内保理业务协议 -1、【RHZL-2021-108-0620-ZSZH-1】国内保理业务协议 -2、【RHZL-2021-108-0620-ZSZH-2】国内保理业务协议 -3 和【RHZL-2021-108-0620-ZSZH-3】国内保理业务协议-4 项下的实际投放本金的 20%以及该部分本金相应的利息、税金等款项承担不可撤销的连带责任保证，保证期间为上述合同生效之日起至主债务履行期届满之日起三年。舟山渔光科技有限公司将与浙源海洋渔业科技(嵊泗)有限公司签订的《大洋山生态高效养殖暨屋顶分布式光伏示范基地项目水产养殖棚承包租赁合同》项下产生的其拥有合法所有权及处分权的应收租金及其他款项，包括现有的和未来的金钱债权及与其相关的其他所有权益作为反担保物向本公司提供以本公司作为唯一受益人的无条件的、不可撤销、连带责任的反担保质押，该反担保质押项下债权的保证期间为自本公司向《融资租赁合同》或任一《国内保理业务协议》项下中电投融和融资租赁有限公司履行保证责任后三年。

本公司作为被担保方：

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
苏州中康电力开发有限公司	注 2，注 4	2020.1.3	注 2，注 4	否
江苏爱康实业集团有限公司	注 2	2018.1.9	注 2	否
正泰集团股份有限公司	850,000,000.00	2018.12.28	2027.10.28	否
浙江正泰新能源开发有限公司	500,000,000.00	2018.12.27	2025.10.28	否
浙江正泰新能源开发有限公司	350,000,000.00	2019.3.21	2025.10.28	否
正泰集团股份有限公司	120,000,000.00	2018.12.24	2032.10.21	否
浙江正泰新能源开发有限公司	142,000,000.00	2018.1.22	2033.10.26	否
遂昌县国有资本投资运营集团有限责任公司	55,000,000.00	2018.12.19	2027.3.18	否
中机国能电力集团有限公司 [注 3]	130,000,000.00	2019.3.12	2027.3.11	否
江苏爱康科技股份有限公司	110,000,000.00	2015.3.27	2027.3.26	否

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
邹承慧	110,000,000.00	2015.3.27	2027.3.26	否
苏州中康电力开发有限公司	注 4	2020.8.4	注 4	否
江苏爱康科技股份有限公司	注 4	2020.8.4	注 4	否

关联担保情况说明：

注 2：苏州中康电力开发有限公司（以下称为转让方）为本公司提供股权质押。同时江苏爱康实业集团有限公司为本公司提供连带责任保证。担保期限为主合同约定的相关事项完成之日/完成之日起 1 年/完成之日 3 年/完成之日 20 年。2020 年 1 月 3 日，苏州中康电力开发有限公司对股权质押进行了工商登记，质权人由本公司变更为清能发展公司。2020 年 8 月 4 日，苏州中康电力开发有限公司扩大担保范围，扩大内容详见注 4。

注 3：此项担保为股权质押，中机国能电力集团有限公司于 2020 年 3 月 4 日办理股权登记，此处披露的起始日为收到首笔租赁款之日；合同规定的租赁本金为 1.46 亿元，并以最终实际支付的为准，实际支付为 1.3 亿元。

注 4：苏州中康电力开发有限公司以其持有九州博乐 30%及金昌清能 49%股权设立质押担保（分别于 2020 年 12 月 24 日以及 2020 年 1 月 3 日进行工商登记）。担保的主债权为主合同（《股权转让协议》、《承诺书》和《关于提前支付往来款的补充协议》等）项下对清能发展及其项目公司的义务，包括房屋产权证的办理，以及债务重组事项下的所有债权等。该担保事项至苏州中康电力开发有限公司及苏州中康电力运营有限公司均履行完其全部义务或已承担全部违约责任。此外，苏州中康电力开发有限公司及江苏爱康科技股份有限公司对同一事项提供保证担保。

4、 关联方资金拆借

①关联方资金拆入和拆出

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
往来借款：				
松阳县田园强村投资有限公司	18,695,000.00	2018-6-26	2024-2-5	资金周转
松阳县田园强村投资有限公司	12,515,000.00	2019-10-25	2024-2-5	资金周转
委托借款：				
浙江省能源集团有限公司	1,000,000,000.00	2024-3-25	2025-3-24	资金周转
浙江省能源集团有限公司	1,000,000,000.00	2023-3-27	2024-3-26	资金周转
浙江省能源集团有限公司	12,000,000.00	2021-10-28	2024-6-18	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省煤炭开发有限公司	22,000,000.00	2021-1-22	2024-1-19	资金周转
浙江省煤炭开发有限公司	7,500,000.00	2021-4-7	2024-4-11	资金周转
浙江国信控股集团上海有限公司	17,000,000.00	2021-4-7	2024-4-1	资金周转
浙江省煤炭开发有限公司	60,500,000.00	2021-4-7	2024-4-1	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	13,000,000.00	2021-1-14	2024-1-12	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	5,000,000.00	2021-4-7	2024-4-1	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,500,000.00	2021-1-14	2024-1-12	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000,000.00	2023-3-8	2024-3-7	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000,000.00	2023-1-13	2024-1-12	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	5,000,000.00	2023-3-23	2024-3-22	资金周转
浙江国信控股集团上海有限公司	6,000,000.00	2023-3-23	2024-3-22	资金周转
黄岩热电厂	7,000,000.00	2023-3-23	2024-3-22	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	30,000,000.00	2021-1-14	2024-1-12	资金周转
浙江浙能资产经营管理有限公司	24,500,000.00	2021-1-22	2024-1-19	资金周转
一般借款:				
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024-10-31	2025-10-30	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000,000.00	2024-11-6	2025-10-30	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2024-11-19	2025-11-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	700,000,000.00	2024-12-20	2025-12-19	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2024-11-13	2024-12-26	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2024-11-13	2026-5-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2024-11-13	2026-11-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2024-11-13	2027-5-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	375,000,000.00	2024-11-13	2027-11-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2024-12-18	2024-12-26	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2024-12-18	2026-6-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2024-12-18	2026-12-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2024-12-18	2027-6-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	375,000,000.00	2024-12-18	2027-12-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,500,000.00	2023-3-8	2026-3-6	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2023-3-15	2026-3-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-3-15	2026-3-13	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-3-15	2026-3-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2023-3-21	2026-3-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2023-4-18	2026-4-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	30,000,000.00	2023-4-18	2026-4-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2023-4-18	2026-4-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2023-4-18	2026-4-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2023-4-18	2026-4-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2023-4-18	2026-4-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2023-4-18	2026-4-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2023-4-18	2026-4-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	131,250,000.00	2023-4-21	2026-4-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	79,500,000.00	2023-4-21	2026-4-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2023-5-9	2026-5-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2023-5-9	2026-5-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-5-9	2026-5-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2023-5-9	2026-5-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023-5-9	2026-5-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023-6-8	2026-6-5	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-6-8	2024-10-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-6-8	2026-6-5	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2023-6-8	2026-6-5	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	13,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2023-6-13	2026-6-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-7-12	2026-7-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-7-12	2026-7-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,000,000.00	2023-9-14	2026-9-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2023-9-14	2026-9-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-9-14	2026-9-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2023-9-14	2026-9-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-10-16	2026-10-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-10-16	2026-10-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2023-10-16	2026-10-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2023-10-16	2026-10-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-10-16	2026-10-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-11-14	2026-11-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2023-11-14	2026-11-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,000,000.00	2023-11-14	2026-11-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023-12-15	2026-11-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-12-15	2026-11-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023-12-15	2026-11-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2023-12-15	2026-11-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-12-15	2026-11-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-12-15	2026-11-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-12-15	2026-11-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-12-15	2026-11-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2023-12-18	2026-12-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-5-15	2027-5-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-11-18	2027-11-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,950,000.00	2019-1-18	2033-12-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,250,000.00	2019-3-26	2033-12-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2021-1-15	2033-12-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2019-1-18	2024-6-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,900,000.00	2019-3-26	2024-12-23	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	75,500,000.00	2018-6-25	2035-6-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2018-6-25	2024-6-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2018-6-25	2024-12-23	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	171,700,000.00	2022-11-30	2038-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2022-11-30	2024-6-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2022-11-30	2024-12-5	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000.00	2022-11-30	2024-5-23	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000.00	2022-11-30	2024-11-6	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	82,500,000.00	2024-4-17	2048-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	80,000,000.00	2023-12-4	2026-12-3	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	39,000,000.00	2024-10-24	2027-10-23	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	42,000,000.00	2024-7-9	2027-7-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	28,000,000.00	2024-12-26	2027-6-2	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2024-7-9	2039-7-8	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	134,000,000.00	2024-4-12	2027-4-9	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-9-18	2025-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-9-18	2025-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-9-18	2026-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-9-18	2026-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-9-18	2027-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2024-9-18	2027-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-11-14	2025-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-11-14	2025-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-11-14	2026-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-11-14	2026-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-11-14	2027-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024-11-14	2027-11-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2024-12-18	2025-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2024-12-18	2025-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2024-12-18	2026-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2024-12-18	2026-9-17	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2024-12-18	2027-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-12-18	2027-12-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	46,000,000.00	2024-4-12	2027-4-9	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,200,000.00	2024-11-14	2025-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,200,000.00	2024-11-14	2025-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,200,000.00	2024-11-14	2026-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,200,000.00	2024-11-14	2026-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,200,000.00	2024-11-14	2027-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2024-11-14	2027-11-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	31,000,000.00	2024-5-16	2027-5-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2024-11-14	2025-5-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2024-11-14	2025-11-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2024-11-14	2026-5-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2024-11-14	2026-11-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2024-11-14	2027-5-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,500,000.00	2024-11-14	2027-11-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	30,000,000.00	2024-1-11	2027-1-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	13,000,000.00	2024-6-24	2027-6-23	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,000,000.00	2024-4-17	2027-4-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	13,000,000.00	2024-12-6	2027-12-3	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,000,000.00	2024-12-17	2027-12-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	13,000,000.00	2024-11-7	2027-11-5	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,000,000.00	2023-12-18	2026-12-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2024-6-19	2027-6-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2024-9-18	2027-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,600,000.00	2024-6-19	2027-6-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2024-6-19	2025-6-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2024-9-18	2027-9-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2024-3-15	2027-3-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,500,000.00	2023-12-15	2026-12-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,640,000.00	2024-10-15	2027-10-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	360,000.00	2024-10-15	2025-10-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2024-4-12	2027-4-9	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2024-5-16	2027-5-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2024-7-22	2027-7-21	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,000,000.00	2024-4-17	2027-4-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-5-16	2027-5-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024-10-15	2027-10-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2024-9-13	2027-9-10	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-4-12	2027-4-9	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-5-24	2027-5-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	16,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2024-12-18	2027-12-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2024-1-18	2027-1-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2024-3-18	2027-3-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2024-5-16	2027-5-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	16,000,000.00	2024-12-18	2027-12-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	11,000,000.00	2024-6-17	2027-6-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2024-7-11	2025-7-7	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2024-7-11	2026-7-7	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,600,000.00	2024-7-11	2027-7-7	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	93,000,000.00	2024-1-17	2027-1-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2024-6-17	2027-6-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2024-4-17	2027-4-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2024-7-15	2027-7-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-4-17	2027-4-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-5-15	2027-5-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-7-15	2027-7-9	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2024-10-17	2027-10-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2024-11-14	2027-11-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2024-12-12	2027-12-10	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	17,000,000.00	2024-4-17	2027-4-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2024-10-17	2027-10-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-5-15	2027-5-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-7-15	2027-7-9	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-10-17	2027-10-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2024-11-14	2027-11-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-12-12	2027-12-10	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2024-6-17	2027-6-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2024-9-13	2027-9-10	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2024-10-15	2027-10-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2024-11-14	2027-11-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	17,000,000.00	2024-12-17	2027-12-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	45,100,000.00	2022-5-25	2038-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,300,000.00	2022-5-25	2024-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,300,000.00	2022-5-25	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	84,000,000.00	2023-9-14	2038-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-9-14	2024-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-9-14	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2024-2-26	2027-2-25	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2023-8-10	2026-8-7	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2023-8-14	2026-8-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2024-2-2	2027-2-1	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2024-2-19	2027-2-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023-6-8	2026-6-5	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2023-5-23	2026-5-22	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	21,000,000.00	2023-12-18	2026-12-17	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	32,000,000.00	2024-1-4	2026-12-30	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2022-2-14	2025-2-13	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2023-1-9	2026-1-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2023-3-15	2026-3-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,000,000.00	2021-1-11	2024-1-10	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	20,000,000.00	2021-3-12	2024-3-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,000,000.00	2021-3-16	2024-3-15	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2022-2-14	2024-7-19	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024-10-17	2025-10-16	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	68,540,000.00	2022-6-23	2037-6-23	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2022-6-23	2024-6-14	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2022-6-23	2024-9-13	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000,000.00	2023-11-13	2024-11-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024-6-14	2027-6-11	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024-8-16	2027-8-13	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2023-8-23	2024-8-22	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024-9-5	2024-9-23	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2025-6-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2025-12-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2026-6-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2026-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2027-6-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2027-12-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2028-6-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2028-12-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2029-6-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-6-26	2029-12-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2024-6-26	2038-12-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000.00	2024-11-21	2025-12-19	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000.00	2024-11-21	2026-12-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000.00	2024-11-21	2027-12-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000.00	2024-11-21	2028-12-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000.00	2024-11-21	2029-12-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,750,000.00	2024-11-21	2039-12-20	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2025-6-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2025-12-19	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2026-6-19	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2026-12-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2027-6-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2027-12-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2028-6-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2028-12-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2029-6-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2024-12-20	2029-12-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	9,500,000.00	2024-12-20	2040-6-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	17,000,000.00	2023-12-21	2026-12-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	13,000,000.00	2022-10-21	2025-10-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,000,000.00	2023-2-24	2026-2-23	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,000,000.00	2022-11-10	2024-7-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2024-11-22	2025-11-21	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-6-9	2026-6-8	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2023-6-15	2026-6-14	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2024-5-22	2027-5-12	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2023-6-9	2024-9-6	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	815,440,000.00	2018-12-24	2034-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	40,180,000.00	2018-12-24	2024-6-11	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,800,000.00	2018-12-24	2024-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,700,000.00	2020-1-16	2024-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,800,000.00	2020-3-20	2024-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,080,000.00	2020-4-17	2024-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,400,000.00	2020-5-27	2024-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,400,000.00	2020-7-27	2024-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,000,000.00	2020-12-9	2024-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2021-1-11	2024-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2021-1-26	2024-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2023-11-23	2024-12-18	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	75,200,000.00	2019-4-26	2035-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000,000.00	2023-3-20	2026-3-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	80,000,000.00	2023-3-20	2026-3-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	80,200,000.00	2019-11-27	2035-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	120,000,000.00	2020-1-31	2035-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	80,200,000.00	2020-7-28	2035-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	17,000,000.00	2020-12-18	2035-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	44,000,000.00	2020-12-29	2035-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	44,000,000.00	2021-1-8	2035-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	25,000,000.00	2024-5-22	2035-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	90,000,000.00	2024-6-17	2035-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2024-9-18	2027-9-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	35,000,000.00	2024-11-12	2027-11-11	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	70,000,000.00	2024-12-13	2035-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2024-12-13	2027-12-10	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,400,000.00	2019-4-26	2024-6-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	22,400,000.00	2019-4-26	2024-12-28	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	92,600,000.00	2024-7-8	2040-3-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	125,400,000.00	2024-7-25	2040-3-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,100,000.00	2022-4-6	2024-3-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	105,100,000.00	2024-3-15	2024-11-25	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	101,000,000.00	2024-3-15	2024-11-25	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	55,000,000.00	2024-1-25	2024-11-25	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	54,900,000.00	2022-4-6	2024-11-25	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	10,000,000.00	2023-3-16	2024-11-25	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	64,000,000.00	2023-4-21	2024-11-25	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	210,000,000.00	2023-12-18	2024-11-25	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	55,000,000.00	2024-3-15	2024-12-5	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	191,100,000.00	2024-5-24	2024-12-26	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	208,900,000.00	2024-5-24	2040-4-5	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	270,000,000.00	2024-4-22	2024-12-26	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	38,900,000.00	2024-3-15	2024-12-26	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2021-6-18	2025-6-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,070,000.00	2021-6-18	2025-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2021-6-18	2026-6-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,070,000.00	2021-6-18	2026-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2021-6-18	2027-6-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,070,000.00	2021-6-18	2027-12-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2021-6-18	2028-6-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,070,000.00	2021-6-18	2028-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2021-6-18	2029-6-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,070,000.00	2021-6-18	2029-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2021-6-18	2030-6-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,070,000.00	2021-6-18	2030-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2021-6-18	2031-6-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,070,000.00	2021-6-18	2031-12-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,650,000.00	2021-6-18	2032-6-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,070,000.00	2021-6-18	2032-12-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,550,000.00	2021-6-18	2033-6-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	4,810,000.00	2021-6-18	2033-12-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	5,720,000.00	2021-6-18	2024-6-6	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2016-9-20	2025-6-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	3,000,000.00	2016-9-20	2024-4-30	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2016-9-20	2024-10-31	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,200,000.00	2022-5-27	2025-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,200,000.00	2022-5-27	2025-11-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2022-5-27	2026-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2022-5-27	2026-11-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2022-5-27	2027-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2022-5-27	2027-11-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2022-5-27	2028-5-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2022-5-27	2028-11-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2022-5-27	2029-5-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2022-5-27	2029-11-20	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2022-5-27	2030-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,900,000.00	2022-5-27	2030-11-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,900,000.00	2022-5-27	2031-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,900,000.00	2022-5-27	2031-11-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,900,000.00	2022-5-27	2032-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2022-5-27	2032-11-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2022-5-27	2033-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2022-5-27	2033-11-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2022-5-27	2034-5-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2022-5-27	2034-11-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2022-5-27	2035-5-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2022-5-27	2035-11-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,220,000.00	2022-5-27	2036-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,220,000.00	2022-5-27	2036-11-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,220,000.00	2022-5-27	2037-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,220,000.00	2022-5-27	2037-11-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2022-5-27	2024-5-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2022-5-27	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-10-17	2025-7-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-7-11	2026-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-10-17	2026-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-7-11	2027-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-7-11	2027-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-10-17	2027-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-7-11	2028-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-7-11	2028-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-10-17	2028-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-7-11	2029-1-19	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-7-11	2029-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-10-17	2029-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2024-7-11	2030-1-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2030-7-19	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2024-10-17	2030-7-19	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2031-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2031-7-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2024-10-17	2031-7-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2032-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2032-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2024-10-17	2032-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2033-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2033-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2024-10-17	2033-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2034-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2034-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	700,000.00	2024-10-17	2034-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-7-11	2035-1-19	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2024-7-11	2035-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2024-10-17	2035-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2036-1-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2036-7-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2024-10-17	2036-7-18	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2037-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2037-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2024-10-17	2037-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2038-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2038-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2024-10-17	2038-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2039-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2039-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2024-10-17	2039-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2040-1-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2024-7-11	2040-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2024-10-17	2040-7-20	资金周转
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2024-12-27	2040-7-20	资金周转

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2024-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2025-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2025-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2026-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2026-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2027-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2027-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2028-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2028-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2029-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2029-10-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2030-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2031-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2031-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2032-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2032-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-9-28	2033-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-9-28	2033-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-9-28	2034-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-9-28	2034-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-9-28	2035-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-9-28	2035-10-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,300,000.00	2020-10-15	2024-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2025-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2025-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2026-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2026-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2027-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2027-10-20	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2028-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2028-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2029-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2029-10-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2030-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2031-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2031-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2032-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2032-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2033-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2033-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2034-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2034-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2035-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-10-15	2035-10-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,300,000.00	2020-11-10	2024-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2025-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2025-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2026-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2026-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2027-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2027-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2028-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2028-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2029-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2029-10-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2030-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2031-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2031-10-20	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2032-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2032-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2033-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2033-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2034-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2034-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2035-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,400,000.00	2020-11-10	2035-10-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2024-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2025-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2025-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2026-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2026-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2027-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2027-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2028-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2028-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2029-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2029-10-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2030-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2031-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2031-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2032-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2032-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2033-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2033-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2034-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2034-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	750,000.00	2020-12-15	2035-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-12-15	2035-10-19	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2024-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2025-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2025-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2026-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2026-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2027-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2027-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2028-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2028-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2029-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2029-10-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,050,000.00	2020-12-15	2030-4-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2031-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2031-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2032-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2032-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2033-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2033-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2034-4-21	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2034-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2035-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-12-15	2035-10-19	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2027-10-18	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,000,000.00	2020-2-27	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2020-2-27	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2020-2-27	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2020-2-27	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2020-2-27	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	6,000,000.00	2020-2-27	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,250,000.00	2020-3-9	2033-10-18	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	480,000.00	2020-5-14	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	720,000.00	2020-5-14	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	720,000.00	2020-5-14	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	720,000.00	2020-5-14	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	720,000.00	2020-5-14	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	720,000.00	2020-5-14	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2029-10-18	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	800,000.00	2020-4-9	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-6-10	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-6-10	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2025-10-17	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	2,000,000.00	2020-7-15	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-8-20	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-8-20	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-8-20	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2031-10-17	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-8-20	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,000,000.00	2020-11-11	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2027-10-18	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	400,000.00	2020-12-16	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000.00	2020-9-28	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000.00	2020-9-28	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000.00	2020-9-28	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000.00	2020-9-28	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000.00	2020-9-28	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000.00	2020-9-28	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2033-10-18	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2034-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2034-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2035-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	170,000.00	2020-9-28	2035-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	160,000.00	2020-9-28	2036-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-10-15	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,100,000.00	2020-10-15	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2034-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2034-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2035-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-10-15	2035-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2020-10-15	2036-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	900,000.00	2020-11-10	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2024-10-18	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2034-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2034-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2035-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2035-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	600,000.00	2020-11-10	2036-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2028-4-18	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	450,000.00	2020-12-15	2031-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	350,000.00	2020-12-15	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2020-12-15	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2020-12-15	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2020-12-15	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2020-12-15	2034-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2020-12-15	2034-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2020-12-15	2035-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2020-12-15	2035-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	300,000.00	2020-12-15	2036-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2021-3-9	2024-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2021-3-9	2024-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2021-3-9	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2021-3-9	2025-10-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2021-3-9	2026-4-17	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2021-3-9	2026-10-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2021-3-9	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2021-3-9	2027-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2021-3-9	2028-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2021-3-9	2028-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2021-3-9	2029-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	150,000.00	2021-3-9	2029-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2021-3-9	2030-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2021-3-9	2030-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2021-3-9	2031-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2021-3-9	2031-10-17	项目建设

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2021-3-9	2032-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2021-3-9	2032-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2021-3-9	2033-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	200,000.00	2021-3-9	2033-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	250,000.00	2021-3-9	2034-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	250,000.00	2021-3-9	2034-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	250,000.00	2021-3-9	2035-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	250,000.00	2021-3-9	2035-10-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	250,000.00	2021-3-9	2036-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	15,000,000.00	2024-4-17	2027-4-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-10-11	2025-4-18	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-10-11	2025-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-10-11	2026-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-10-11	2026-10-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	500,000.00	2024-10-11	2027-4-20	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,500,000.00	2024-10-11	2027-9-30	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-12-18	2025-6-16	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-12-18	2025-12-15	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-12-18	2026-6-15	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-12-18	2026-12-14	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	100,000.00	2024-12-18	2027-6-14	项目建设
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,500,000.00	2024-12-18	2027-12-17	项目建设

续：

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
浙江正泰新能源开发有限公司	本期拆入	173,200,000.00	173,200,000.00
浙江正泰新能源开发有限公司	本期归还	173,200,000.00	173,200,000.00

②融资租赁公司借款（融资租赁）

2024年12月31日

融资租赁公司	本期发生额				期末应付融资租赁 公司借款余额
	新增融资 租赁借款	偿还融资 租赁公司借款	费用化利息及 服务费	资本化利息及 服务费	
上海璞能融资租赁有限公司	257,939,673.67	719,654,153.49	81,771,557.47	5,488,858.66	2,447,233,737.77
浙江浙能融资租赁有限公司	127,699,115.04	218,270,984.69	20,601,730.28	6,888,095.21	692,372,429.37
总计	385,638,788.71	937,925,138.18	102,373,287.75	12,376,953.87	3,139,606,167.14

2023年12月31日

融资租赁公司	本期发生额			期末应付融资租赁 公司借款余额
	偿还融资租赁 公司借款	费用化利息及 服务费	资本化利息及 服务费	
上海璞能融资租赁有限公司	906,394,056.42	92,139,378.84	13,881,999.65	3,005,010,838.25
浙江浙能融资租赁有限公司	220,918,612.91	23,519,689.76	11,304,695.77	852,186,136.82
总计	1,127,312,669.33	115,659,068.60	25,186,695.42	3,857,196,975.07

5、 关联方资产转让、债务重组情况

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
苏州中康电力开发有限公司	债务重组利得及违约金收入	9,939,729.97	

6、 关键管理人员薪酬

本公司本期关键管理人员 13 人，上期关键管理人员 12 人，支付薪酬情况见下表：

项目	本期金额	上期金额
关键管理人员薪酬	10,045,327.93	11,989,937.91

7、 其他关联交易

关联方利息收入：

项目	本期发生额	上期发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	8,784,965.36	11,210,799.91

关联方利息支出：

项目	本期发生额	上期发生额
浙江省能源集团有限公司	36,351,877.77	55,737,666.65
浙江省能源集团财务有限责任公司	166,692,297.74	113,247,036.65
浙江正泰新能源开发有限公司	6,860,629.63	6,752,380.52
松阳县田园强村投资有限公司	195,582.67	1,392,137.25
浙江国信控股集团上海有限公司	256,187.50	983,712.50
黄岩热电厂	60,637.50	267,584.74
浙江省煤炭开发有限公司	868,000.00	4,064,875.00
浙江浙能资产经营管理有限公司	301,924.97	3,524,909.76

关联方手续费支出：

项目	本期发生额	上期发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,740,658.23	603,477.21

其他：

(1) 商标授权使用

2019年9月23日，浙江省能源集团有限公司（以下简称“浙能集团”）将其拥有的注册号为5730638、5731188的商标无偿许可给本公司使用，并授权本公司在合同有效期内许可本公司下属企业依本公司在本合同项下之权利使用许可商标。许可使用期限自本合同生效之日起至许可商标的有效期届满之日（有效期：2009.11.28-2029.11.27）；若许可商标续展注册的，则自动延至续展注册后的有效期届满之日。

(2) 共同投资

①2020年1月2日，本公司、浙新企管和上饶市创辉科技有限公司、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）、浙江制造基金合伙企业（有限合伙）、浙江制造投资管理有限公司共同组建杭州昊新股权投资合伙企业（有限合伙），本公司认缴出资1,025.00万元，占比4.5556%；浙新企管认缴出资100.00万元，占比0.4444%。截至2024年12月31日，本公司和浙新企管尚未实缴出资。

②2021年3月11日，本公司、浙新企管、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）、农银资本管理有限公司和农银金融资产投资有限公司共同组建嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙），本公司认缴出资6,850万元，占比4.928%；浙新企管认缴出资100.00万元，占比0.072%。截至2024年12月31日，本公司已实缴资本金67,189,059.54元，浙新企管已实缴资本金100万元。

③2021年7月12日，本公司、浙江环亚能源科技有限公司、太原立业新能源技术有限公司和太原环投能源有限公司共同设立忻州浙新能电力开发有限公司，项目公司注册资本100.00万元，本公司认缴出资30.00万元，占比30%；浙江环亚能源科技有限公司认缴出资25.00万元，占比25%。截至2024年12月31日，本公司尚未实缴出资。

④2021年7月23日，本公司与浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“浙能电力”）共同设立项目公司“浙江浙能绿能电力发展有限公司”，项目公司注册资本100,000.00万元，本公司认缴出资51,000.00万元，占比51%；浙能电力认缴出资49,000.00万元，占比49%，注册资本金按照投资进度逐步到位。截至2024年12月31日，本公司已实缴资本金47,376.00万元。

⑤2021年8月3日，本公司与浙江能源国际有限公司（以下简称“浙能国际”）合资设立浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司，本公司认缴出资20,400.00万元，占比51%；浙能国际认缴出资19,600.00万元，占比49%。本公司未实缴出资，本期浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司已注销。

⑥2021年8月16日，本公司控股子公司绿能发展与浙能电力共同收购河北新华龙科技有限公司（以下简称“新华龙”）100%股权，其中绿能发展受让25%股权，浙能电力受让75%股权，并履行实缴出资义务，后适时按各自持股比例同步增资。根据万邦资产评估有限公司按收益法评估作价（评估基准日为2021年5月31日），新华龙股权评估价值确认为人民币8,013.20万元，故绿能发展受让价格为2,003.30万元，并履行实缴出资义务，实缴1,000.00万元。股权转让及实缴出资完成后，绿能发展和浙能电力拟将新华龙注册资本由5,000.00万元增加至2亿元，新增注册资本1.50亿元，由绿能发展和浙能电力按出资比例增资，其中绿能发展新增注册资本3,750.00万元，浙能电力新增注册资本11,250.00万元。2022年4月13日，绿能发展和浙能电力拟将新华龙注册资本由2亿元增加至4.68亿元，其中绿能发展认缴1.17亿元，浙能电力认缴3.51亿元，后续具体实缴出资按张北综合能源项目资金需求结合增资情况分批到位。截至2024年12月31日，绿能发展累计实缴注册资本10,181.49万元。

⑦2021年10月14日，本公司控股子公司绿能发展与浙能电力共同设立项目公司“浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司”，项目公司注册资本15,000.00万元，绿能发展认缴出资7,650.00万元，占比51%；浙能电力认缴出资7,350.00万元，占比49%。截至2024年12月31日，绿能发展累计实缴注册资本9,276.75万元。

⑧2021年11月18日，本公司、浙能国际和临海市海洋开发投资有限公司在临海设立合资公司临海风电，本公司认缴出资46,640.00万元，占比55%；浙能国际认缴出资21,200.00万元，占比25%。截至2024年12月31日，本公司已实缴资本金43,846.00万元。

⑨2022年6月27日，本公司控股子公司绿能发展与浙能国际、杭州富春山居集团有限公司（以下简称“富春山居”）、中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司（以下简称“华东院”）共同设立富阳抽蓄，其中绿能发展以现金方式认缴出资人民币6.63亿元，占股51%。截至2024年12月31日，绿能发展尚未实缴出资。

⑩2022年6月29日，本公司与拟与浙能集团、浙能电力、浙江浙能科技环保集团股份有限公司（以下简称“天地环保”）、浙江浙能燃气股份有限公司（以下简称“浙能燃气”）、浙江浙能技术研究院有限公司（以下简称“技术研究院”）共同组建浙江省白马湖实验室有限公司，其中本公司以现金方式认缴出资人民币2.1亿元，占股10.5%。截至2024年12月31日，本公司已实缴资本金7,350.00万元。

⑪2023年1月5日，本公司控股子公司绿能发展拟与浙江浙能能源服务有限公司（以下简称“浙能能服”）、安徽吉电新能源有限公司（以下简称“安徽吉电”）共同设立浙江浙能吉电新能源有限公司，其中绿能发展以现金方式认缴出资人民币4.4亿元，占股55%。截至2024年12月31日，绿能发展尚未实缴出资。

⑫2023年2月10日，本公司控股子公司绿能发展与浙能国际、台州市台电能源工程技术有限公司共同设立琼海新能源，其中绿能发展认缴出资人民币为25.50万元，占股51%。截至2024年12月31日，绿能发展尚未实缴出资。

⑬2023年6月6日，本公司控股子公司绿能发展与浙能国际、明阳智慧能源集团股份公司共同设立舟山浙能明阳能源有限责任公司，其中绿能发展认缴出资人民币为15.00万元，占股30%。截至2024年12月31日，绿能发展尚未实缴出资。

⑭2023年12月11日，本公司与浙能集团、浙能电力共同设立浙能集团甘肃有限公司，其中本公司认缴出资人民币为2,000.00万元，占股20%。截至2024年12月31日，本公司已实缴资本金2,000.00万元。

⑮2024年9月29日，本公司全资子公司舟山风电通过增资扩股的方式引进股东浙能国际，将原注册资本由1,000万元人民币增至30,000万元人民币，其中本公司新增认缴出资15,500万元，累计认缴出资16,500万元；本公司放弃部分优先增资权，由浙能国际新增认缴出资13,500万元，本次增资后浙能国

际将持有舟山风电 45%股权，本公司持有舟山风电 55%股权。截至 2024 年 12 月 31 日，本公司尚未实缴出资。

⑩2024 年 12 月 19 日，本公司全资子公司浙奉新能源向浙能国际转让其持有的全资子公司宁波碳银 13.65%未实缴股权，该部分股权对应认缴金额 2,160 万元（外币折算）。截至 2024 年 12 月 31 日，浙能国际已出资 2,160 万元，浙奉新能源已实缴资本金 9,729.00 万元。

(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
货币资金					
	浙江省能源集团财务有限责任公司	1,769,146,044.74		1,816,391,394.22	
应收账款					
	赣州爱康光电科技有限公司	1,045,068.05	5,225.34	704,227.32	3,521.14
	肃北浙新能风力发电有限公司	1,400,841.32	6,926.32		
	浙江省白马湖实验室有限公司			5,395,813.63	26,979.07
	浙江省能源集团有限公司			538,124.96	2,690.62
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司			19,925,499.65	99,627.50
	浙江浙石油综合能源销售有限公司	24,500,000.00	122,500.00	24,500,000.00	122,500.00
	浙江浙能能源服务有限公司	11,397,766.00	56,988.85		
	酒泉浙新能风力发电有限公司			4,340,247.51	21,701.24
预付款项					
	上海正泰电源系统有限公司	6,886.00		6,886.00	
	浙江浙能融资租赁有限公司	56,280.00		56,280.00	
	浙江浙石油综合能源销售有限公司	40,259.52		80,026.82	
	浙江浙能兴源节能科技有限公司	42,800.00			
	正泰电气股份有限公司			6,167.00	
	霍尔果斯正泰科技服务有限公司	24,150.90		3,773.58	
应收股利					
	青海华俊新能源有限公司	8,893,661.52			
	丽水玉溪水利枢纽有限责任公司			3,340,000.00	
	山西华电广灵风力发电有限公司			34,402,100.70	

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
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
	山西华电阳高风力发电有限公司			8,246,097.37	
其他应收款					
	上海璞能融资租赁有限公司			7,300,000.00	365,000.00
	苏州中康电力开发有限公司	293,499.00	14,674.95	18,359,792.66	917,989.63
	浙江省能源集团财务有限责任公司	6,041.98	302.10	45,720.00	2,286.00
	韩城浙新能光伏发电有限公司	450,000.00	22,500.00		
	浙江省能源集团有限公司	50,000.00	2,500.00		
	浙江省电力建设有限公司			200,000.00	10,000.00
合同资产					
	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	500,000.00	25,000.00	500,000.00	25,000.00
	浙江浙石油综合能源销售有限公司	3,500,000.00	175,000.00	3,500,000.00	175,000.00
	北京航天雷特机电工程有限公司			57,500.00	2,875.00
其他非流动资产					
	北京航天雷特机电工程有限公司	48,737,667.30		48,737,667.30	
	浙江浙能技术研究院有限公司			6,179,245.28	

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
短期借款			
	浙江省能源集团有限公司	1,001,054,166.67	1,001,176,388.89
	浙江省能源集团财务有限责任公司	1,071,788,455.54	210,192,500.00
	浙江浙能资产经营管理有限公司		25,040,684.71
	黄岩热电厂		7,008,234.72
	浙江国信控股集团上海有限公司		6,007,058.33
应付账款			
	北京航天雷特机电工程有限公司	12,834,410.00	12,834,410.00
	霍尔果斯正泰科技服务有限公司	380,148.48	3,588,448.80
	龙泉市水电总站		993,800.00
	上海正泰电源系统有限公司	751,443.01	188,676.01
	苏州中康电力运营有限公司	6,430,156.79	12,260,901.42

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
	浙江国信控股集团有限责任公司		174,571.00
	浙江省电力建设有限公司	240,835,397.49	108,218,320.69
	浙江天虹物资贸易有限公司	1,857,379.72	878,792.73
	浙江浙电设备监理有限公司	494,160.85	43,300.00
	浙江浙能产业研究院有限公司	400,000.00	400,000.00
	浙江浙能电力工程技术有限公司	464,080.00	10,424,722.51
	浙江浙能电力股份有限公司	1,981,132.07	3,207,547.16
	浙江浙能技术研究院有限公司	817,688.68	4,330,175.47
	浙江浙能能源服务有限公司	2,122,641.51	3,469,864.88
	浙江浙能数字科技有限公司	4,561,379.25	1,112,748.87
	浙江浙能物流有限公司	1,834,774.07	570,917.21
	浙江浙能消防服务有限公司	40,000.00	
	浙江正泰新能源开发有限公司	10,434,035.67	6,429,444.19
	浙江正泰智维能源服务有限公司	12,029,702.47	10,177,591.13
	浙江东都建筑设计研究院有限公司	129,578.34	
	浙江省白马湖实验室有限公司	837,500.00	
	浙江浙能保安服务有限公司	996,000.00	
	中海油融风能源有限公司		1,123,705.98
	浙江浙能物业发展有限公司	913,378.11	573,140.39
	淮浙电力有限责任公司		181,801.04
	松阳县田园强村投资有限公司	349,056.60	
	浙江长广（集团）有限责任公司		15,000.00
	正泰电气股份有限公司		24,668.00
	浙江浙能石油新能源有限公司	603,757.30	123,548.68
	浙江浙石油综合能源销售有限公司		52,255.66
预收账款			
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	13,555,233.81	39,890,266.07
应付股利			
	浙江正泰新能源开发有限公司	310,804,403.85	252,906,458.26
	浙江省能源集团有限公司		
	松阳县田园强村投资有限公司	5,390,000.00	5,390,000.00
	苏州中康电力开发有限公司	21,153,041.48	31,402,016.05

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
	龙泉水电总站	3,661,797.98	5,261,797.98
	杭州市临安区润丰水电有限公司		1,430,208.90
	浙江省水电实业有限公司	340,000.00	680,000.00
	青海省发展投资有限公司	3,586,628.11	6,622,402.39
	中机国能电力集团有限公司	700,000.00	
其他应付款			
	霍尔果斯正泰科技服务有限公司	184,351.06	399,122.40
	苏州中康电力开发有限公司	98,347,258.12	213,738,326.66
	苏州中康电力运营有限公司	8,555,123.18	5,750,401.49
	浙江浙能电力工程技术有限公司	40,822.95	44,469.80
	浙江浙能技术研究院有限公司		2,254,000.00
	浙江浙能数字科技有限公司	395,360.00	93,000.00
	浙江正泰新能源开发有限公司	176,363,209.16	179,028,355.69
	浙江正泰智维能源服务有限公司	669,634.74	
	中机国能电力集团有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
	上海正泰自动化软件系统有限公司	20,300.00	
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	4,000,000.00	
	浙江浙能物流有限公司	1,683.45	
	浙江浙能燃气股份有限公司		8,000.00
	浙江省能源集团有限公司	6,864.00	3,016.00
长期借款			
	浙江省能源集团财务有限责任公司	5,954,695,638.73	3,773,361,723.89
	浙江省能源集团有限公司		12,015,400.00
	浙江省煤炭开发有限公司		29,541,914.58
	浙江浙能资产经营管理有限公司		54,577,435.42
长期应付款			
	上海璞能融资租赁有限公司	2,208,205,885.77	2,379,292,997.28
	浙江浙能融资租赁有限公司	642,459,867.94	299,603,530.06
	松阳县田园强村投资有限公司		25,202,419.05
一年内到期 非流动负债			
	上海璞能融资租赁有限公司	239,027,852.00	625,717,840.97

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
	浙江浙能融资租赁有限公司	49,912,561.43	552,582,606.76
	浙江省能源集团财务有限责任公司	287,104,278.89	256,577,649.37
	浙江省煤炭开发有限公司		60,585,960.40
	浙江国信控股集团上海有限公司		17,024,154.16
	浙江浙能资产经营管理有限公司		28,540,493.75
	松阳县田园强村投资有限公司		5,990,000.00

(七) 资金集中管理

1、 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	1,769,146,044.74		1,816,391,394.22	
合计	1,769,146,044.74		1,816,391,394.22	

2、 本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

项目名称	期末余额	上年年末余额
短期借款	2,072,842,622.21	1,249,424,866.65
长期借款	5,954,695,638.73	3,869,496,473.89
一年内到期非流动负债	287,104,278.89	362,728,257.68
合计	8,314,642,539.83	5,481,649,598.22

十四、 承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

1、 资本承诺

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	期末余额	上年年末余额
购建长期资产承诺	3,336,351,681.51	4,753,665,318.97

2、 其他承诺事项

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司不存在其他应披露的承诺事项。

(二) 或有事项

1、 资产负债表日存在的重要或有事项

(1) 截至 2024 年 12 月 31 日，子公司为本公司贷款提供保证：

担保单位名称	担保事项	担保余额	期限
高台正泰公司	应收账款质押	55,000,000.00	2023.10.29-2025.10.28
瓜州光源公司	应收账款质押	80,000,000.00	2016.2.4-2031.2.3

(2) 截至 2024 年 12 月 31 日，本公司为子公司提供的担保：

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
甘孜州乡城浙新能光伏发电有限公司	239,944,450.00	[注]	[注]	否

注：2023 年 12 月 16 日，本公司与甘孜州能源发展集团有限公司（以下简称“甘能发展”）以联合体形式，参与甘孜州乡城县正斗 50 万千瓦“1+N”光伏项目（以下简称“甘孜项目”）优选工作中。经甘孜州发展和改革委员会明确，以联合体形式参与甘孜项目优选工作中标的，原则上由联合体牵头方作为项目履约保证金的缴纳单位，本公司为联合体牵头方，履约保证金由本公司缴纳。甘孜项目可研静态投资为 239,944.45 万元，履约保证金总额为 23,994.445 万元，其中履约保证金现金 11,997.2225 万元（已于 2024 年 5 月 31 日缴纳），履约保证金保函 11,997.2225 万元（已于 2024 年 6 月 7 日前开具），返还履约保证金采取先返还银行保函部分的形式，并根据开发进度按比例返还，直至甘孜项目全容量并网发电并通过验收。2024 年，本公司与甘能发展签署《合资协议（股东协议）》，约定共同投资设立甘孜光伏作为项目公司，并作为履约主体，缴纳履约保证金，承担扣除风险。甘孜光伏需要缴纳的履约保证金已由本公司代为缴纳并开具保函，为此甘孜光伏以保证方式向本公司提供反担保，担保范围为与甘孜项目履约保证义务相关的全部协议项下，本公司代其向甘孜州发展和改革委员会承担的履约保证金（包括现金部分和银行保函部分），以及本公司向甘孜光伏追偿上述款项所发生的实际费用（包括但不限于催收费用、诉讼费、过户费、保全费、公告费、律师费、差旅费、公证费、保险费及申请执行费用等，如有），反担保期限自反担保合同签订之日起至甘孜州发展和改革委员会向本公司退还履约保证金之日止。若甘孜光伏未能及时履行反担保责任，本公司有权追偿相关费用。

(3) 截至 2024 年 12 月 31 日，本公司之子公司舟山风电已开立未到期的保函情况如下：

保函受益人	保函金额	保函到期日
舟山市普陀区人民政府	6,000,000.00	2025-6-30
舟山市普陀区人民政府	30,000,000.00	2025-9-30
舟山市普陀区人民政府	14,000,000.00	2026-12-31
合计	50,000,000.00	

2、其他或有事项

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司不存在其他应披露的或有事项。

十五、资产负债表日后事项

(一) 重要的非调整事项

2025 年 2 月 6 日，本公司之子公司绿能发展从浙江西子联合工程有限公司收购杭州西子联合企业管理有限公司 100% 股权，同时杭州西子联合企业管理有限公司其全资子公司西子（龙游）新能源电力有限公司也纳入绿能发展合并范围。杭州西子联合企业管理有限公司和西子（龙游）新能源电力有限公司注册资本均为 5,651.40 万元，杭州西子联合企业管理有限公司主要经营企业管理，西子（龙游）新能源电力有限公司主要经营光伏发电业务。

(二) 利润分配情况

拟分配的股利总额（元）	36,070,129.86
拟分配每 10 股派息数（元）	0.15
经审议批准宣告发放的股利总额（元）	36,070,129.86
利润分配方案	拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，每 10 股派发现金分红人民币 0.15 元（含税）；截至 2024 年 12 月 31 日，公司总股本 2,404,675,324.00 股，以此计算合计拟以现金方式分配利润 36,070,129.86 元（含税），公司本年度不进行资本公积转增股本。

十六、资本管理

本公司资本管理政策的目标是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整融资方式、调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股与其他权益工具或出售资产以减低债务。

本公司以资产负债率（即总负债除以总资产）为基础对资本结构进行监控。期末，本公司的资产负债率为 68.11%（上年年末：65.46%）。

十七、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）其他对投资者决策有影响的重要事项

本公司之子公司丹阳领跑、丹阳领航及丹阳帷瑞 2024 年 9 月 16 日因受 13 号台风贝碧嘉影响，项目公司现场多个区域支架及组件破损、侧翻，部分管桩断裂，造成了一定的损失，考虑损坏的支架、管桩及附属设备无法使用，损坏的支架还能利用部分，根据该项目初步修复方案及保险定损中对应的设备、建筑、安装费用清单，已将固定资产原值 10,251.62 万元转入固定资产清理借方，已计提的累计折旧预计 822.36 万元转入固定资产清理贷方；因财产保险合同约定，存在 10%免赔额，其余均在赔偿范围内，保险赔偿金额按保险定损的 90%预计为 7,844.04 万元，已收到的保险赔偿金 3,500.00 万元，转入固定资产清理贷方；清理完成后的净损失预计 1,585.23 万元，转入当年营业外支出影响当年利润。

十八、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	18,067,519.76	37,141,138.82
1 至 2 年	5,651,321.23	7,256,891.79
2 至 3 年	201,610.68	
小计	23,920,451.67	44,398,030.61
减：坏账准备	272,072.56	228,740.74
合计	23,648,379.11	44,169,289.87

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		账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按信用风险特征组合 计提坏账准备	23,920,451.67	100.00	272,072.56	1.14	23,648,379.11	100.00	228,740.74	0.52	44,169,289.87
其中：组合 1	611,252.11	2.56	3,056.26	0.50	608,195.85	1.15	2,563.41	0.50	510,118.04
组合 2	3,942,266.49	16.48	255,914.07	6.49	3,686,352.42	6.71	153,606.61	5.15	2,827,653.15
组合 4	2,624,288.57	10.97	13,102.23	0.50	2,611,186.34	32.69	72,570.72	0.50	14,441,573.55
组合 5	16,742,644.50	69.99			16,742,644.50	59.45			26,389,945.13
合计	23,920,451.67	100.00	272,072.56	1.14	23,648,379.11	100.00	228,740.74	0.52	44,169,289.87

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
组合 1	611,252.11	3,056.26	0.50
组合 2	3,942,266.49	255,914.07	6.49
组合 4	2,624,288.57	13,102.23	0.50
组合 5	16,742,644.50		
合计	23,920,451.67	272,072.56	

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	
组合 1	2,563.41	492.85				3,056.26
组合 2	153,606.61	102,307.46				255,914.07
组合 4	72,570.72	-59,468.49				13,102.23
组合 5						
合计	228,740.74	43,331.82				272,072.56

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	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网浙江省电力有限公司温州市洞头区供电公司	4,553,518.60		4,553,518.60	19.04	258,970.33
浙江清能能源发展有限公司	4,413,962.10		4,413,962.10	18.45	
浙江浙能绿能电力发展有限公司	2,200,000.00		2,200,000.00	9.20	
塔什库尔干浙能国绿新能源有限公司	1,755,060.95		1,755,060.95	7.34	
宁波碳银新能源科技有限公司	1,396,718.98		1,396,718.98	5.84	
合计	14,319,260.63		14,319,260.63	59.87	258,970.33

(二) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

项目	期末余额	上年年末余额
应收股利	132,936,900.05	209,977,753.24
其他应收款项	5,322,787.72	5,933,051.48
合计	138,259,687.77	215,910,804.72

1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目（或被投资单位）	期末余额	上年年末余额
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司		3,340,000.00
山西华电广灵风力发电有限公司		34,402,100.70
山西华电阳高风力发电有限公司		8,246,097.37
三川能源股份有限公司		4,473,827.03
永昌正泰光伏发电有限公司		20,910,000.00
金昌清能电力有限公司	13,821,000.00	13,821,000.00
浙江浙能华光潭水力发电有限公司		12,871,880.15
浙江松阳安民水电站有限责任公司	1,260,000.00	2,520,000.00
龙泉市岩樟溪流域水电开发有限公司	7,781,320.69	11,181,320.69
四川浙新能长柏水力发电有限公司	9,032,500.00	6,332,500.00
浙江松阳浙源光伏发电有限公司	5,610,000.00	5,610,000.00
青海浙新能青发能源有限公司	3,733,079.36	3,570,027.30
丹阳市光煦新能源有限公司	9,000,000.00	
中卫正泰光伏发电有限公司	3,825,000.00	3,825,000.00
中卫清银源星太阳能有限责任公司	7,650,000.00	7,650,000.00
浙江浙能长兴新能源有限公司	43,000,000.00	43,000,000.00
衢州力诺天昱阳光能源有限公司	5,600,000.00	5,600,000.00
金昌帷盛太阳能发电有限公司	918,000.00	918,000.00
永修县浙源新能源有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
瓜州县光源光伏发电有限公司	2,805,000.00	2,805,000.00
敦煌市天润新能源有限公司	3,621,000.00	3,621,000.00
民勤县正泰光伏发电有限公司	3,825,000.00	3,825,000.00
高台县正泰光伏发电有限公司	10,455,000.00	10,455,000.00
小计	132,936,900.05	209,977,753.24
减：坏账准备		
合计	132,936,900.05	209,977,753.24

(2) 重要的账龄超过一年的应收股利

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
浙江浙能长兴新能源有限公司	43,000,000.00	5年以上	尚未发放	否
高台县正泰光伏发电有限公司	10,455,000.00	5年以上	尚未发放	否
合计	53,455,000.00			

2、 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	3,777,659.42	3,911,958.38
1至2年	1,548,239.21	2,158,464.57
小计	5,325,898.63	6,070,422.95
减：坏账准备	3,110.91	137,371.47
合计	5,322,787.72	5,933,051.48

(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		账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备	5,325,898.63	100.00	3,110.91	0.06	6,070,422.95	100.00	137,371.47	2.26	5,933,051.48
其中：保证金和押金	28,930.00	0.54	1,446.50	5.00	2,605,930.00	42.93	130,296.50	5.00	2,475,633.50
备用金和其他	33,288.21	0.63	1,664.41	5.00	141,499.46	2.33	7,074.97	5.00	134,424.49
新能合并范围内关联方往来款项	5,263,680.42	98.83			3,322,993.49	54.74			3,322,993.49
合计	5,325,898.63	100.00	3,110.91	0.06	6,070,422.95	100.00	137,371.47	2.26	5,933,051.48

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 (%)
保证金和押金	28,930.00	1,446.50	5.00
备用金和其他	33,288.21	1,664.41	5.00
新能合并范围内关联方往来款项	5,263,680.42		
合计	5,325,898.63	3,110.91	

(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	137,371.47			137,371.47
上年年末余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,786,797.94			1,786,797.94
本期转回	1,247.19			1,247.19
本期转销				
本期核销	1,919,811.31			1,919,811.31
其他变动				
期末余额	3,110.91			3,110.91

(4) 本期实际核销的其他应收款项情况

项目	核销金额
实际核销的其他应收款项	1,919,811.31

其中重要的其他应收款项核销情况：

单位名称	其他应收款项 性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否因 关联交易产生
玉门花海及其配套项 目、新疆九师项目	项目前期费	1,919,811.31	项目终止	公司总经理办公会审批	否
合计		1,919,811.31			

(5) 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
莎车浙能国综新能源有限公司	代垫代付款	1,158,464.57	1 年以下	21.75	
新疆爱康电力开发有限公司	应收利息	227,211.11	1 年以下	4.27	
青海昱辉新能源有限公司	应收利息	191,067.71	1 年以下	3.59	
新疆聚阳能源科技有限公司	应收利息	175,274.31	1 年以下	3.29	
永昌正泰光伏发电有限公司	应收利息	148,362.49	1 年以下	2.79	
合计		1,900,380.19		35.69	

(三) 长期股权投资

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
对子公司投资	10,267,791,426.40		10,267,791,426.40	9,109,965,170.71		9,109,965,170.71
对联营、合营企 业投资	3,213,239,419.85		3,213,239,419.85	2,887,441,544.53		2,887,441,544.53
合计	13,481,030,846.25		13,481,030,846.25	11,997,406,715.24		11,997,406,715.24

1、对子公司投资

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	本期增减变动				期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	本期计提减值准备	其他		
酒泉浙新能风力发电有限公司			413,785,000.00			9,325,855.69	423,110,855.69	
宁夏浙能新能源有限公司	253,000,000.00						253,000,000.00	
宁波聚利新能源开发有限公司	17,270,000.00						17,270,000.00	
连云港赣榆东尚新能源有限公司			508,000,000.00				508,000,000.00	
浙江清能能源发展有限公司	1,259,081,304.95						1,259,081,304.95	
韩城瑞皇			21,100,000.00				21,100,000.00	
浙江浙奉新能源管理有限公司			97,340,000.00				97,340,000.00	
浙江浙能华光潭水力发电有限公司	171,381,898.71						171,381,898.71	
宁波江北浙源新能源有限公司	40,000,000.00						40,000,000.00	
浙江松阳浙源光伏发电有限公司	24,531,000.00						24,531,000.00	
宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	10,300,000.00						10,300,000.00	
舟山浙源新能源有限公司	11,934,000.00						11,934,000.00	
浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	1,518,000,000.00						1,518,000,000.00	
浙江浙能北海水力发电有限公司	1,184,400,065.87						1,184,400,065.87	
浙江松阳谢村源水电开发有限公司	70,146,238.19						70,146,238.19	
浙江松阳安民水电站有限责任公司	22,519,224.86						22,519,224.86	
浙江龙川水利水电开发有限公司	40,800,000.00						40,800,000.00	

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	本期增减变动				期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	本期计提减值准备	其他		
景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	44,168,189.49					44,168,189.49		
龙口市岩樟溪流城水电开发有限公司	65,110,800.00					65,110,800.00		
江苏双创新能源开发有限公司	489,583,380.20					489,583,380.20		
杭州新太新能源有限公司	9,220,000.00					9,220,000.00		
新疆浙能国综能源有限公司	83,364,600.00		57,395,400.00			140,760,000.00		
远景绥滨新能源有限公司	579,748,109.58					579,748,109.58		
浙江新能企业管理有限公司	10,000,000.00					10,000,000.00		
博乐市浙能新能源有限公司	43,200,000.00					43,200,000.00		
克拉玛依浙能城投能源有限公司	60,060,000.00					60,060,000.00		
青海浙新能青发能源有限公司	387,906,324.84					387,906,324.84		
浙江浙能航天氢能技术有限公司	11,700,000.00					11,700,000.00		
亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	105,869,279.83		22,420,000.00			128,289,279.83		
四川浙新能长柏水力发电有限公司	150,000,000.00					150,000,000.00		
四川浙新能沙湾水力发电有限公司	1,050,000,000.00					1,050,000,000.00		
浙江浙能绿能电力发展有限公司	473,760,008.00					473,760,008.00		
武强县特百乐新能源有限公司	27,000,000.00					27,000,000.00		
丹阳市光煦新能源有限公司	66,830,000.00					66,830,000.00		
五家渠浙新能光伏发电有限公司	40,000,000.00					40,000,000.00		

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	本期增减变动				期末余额	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	本期计提减值准备	其他		
青海格尔木港青新能源科技有限公司	42,300,000.00					42,300,000.00		
建德市浙光新能源有限公司	12,120,000.00					12,120,000.00		
浙江浙能临海上风力发电有限公司	410,000,000.00		28,460,000.00			438,460,000.00		
浙江广胜新能源有限公司	99,360,746.19					99,360,746.19		
浙能(那曲)新能源有限公司	31,200,000.00					31,200,000.00		
浙江浙能新能源运营管理有限公司	20,000,000.00					20,000,000.00		
五家渠浙能新能源有限公司	174,100,000.00					174,100,000.00		
合计	9,109,965,170.71		1,148,500,400.00			10,267,791,426.40	9,325,855.69	

2、对联营、合营企业投资

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额		
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他	
1. 联营企业													
溧泉浙能风能发电有限公司	8,880,000.00				445,855.69							-9,325,855.69	
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	13,266,445.65				2,823,993.55					-1,473,945.91			14,616,493.29
钱江水利开发股份有限公司	690,355,049.30				41,863,907.70	16,408.43	69,290,332.04			-13,734,494.40			787,791,223.07

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上 年年末余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额		
			追加投资	减少 投资	权益法下确认的 投资收益	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	
杭州武强水电实业有限公司	9,104,160.23				88,325.38							9,192,485.61	
浙江省白马湖实验室有限公司	31,555,481.88		42,000,000.00		28,533.76							73,584,015.64	
杭州临安青山殿水电开发有限公司	35,912,249.83				4,722,882.34					-3,083,733.20		37,551,398.97	
浙能集团甘肃有限公司			20,000,000.00		-4,531,491.53							15,468,508.47	
泰顺仙居水力发电有限公司	19,358,431.65				1,680,314.65					-1,173,000.00		19,865,746.30	
浙江泰顺抽水蓄能有限公司	44,075,250.00		21,470,000.00									65,545,250.00	
云和县石塘水电站	20,764,518.36				3,008,188.05							23,772,706.41	
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	242,499,486.53				20,553,535.92					-22,770,000.00		240,283,022.45	
金华市沙畈二级电站有限公司	9,220,944.80				935,179.42					-770,000.00		9,386,124.22	
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	49,145,316.96				5,859,182.59					-1,670,000.00		53,334,499.55	
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	29,698,369.48				10,291.60							29,708,661.08	
肃北浙新能风力发电有限公司			3,625,000.00									3,625,000.00	
松阳大岭坪水电开发有限公司	1,151,625.07				124,324.67							1,275,949.74	
浙江珊溪水利电开发股份有限公司	279,797,703.73				14,911,202.55					-5,644,187.70		289,064,718.58	

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

被投资单位	上年年末余额	减值准备上 年年末余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额		
			追加投资	减少 投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备			其他	
瑞安市高湖水电有限公司	1,035,774.14				198,600.52					-67,100.00		1,167,274.66	
华东天荒坪抽水蓄能有限 任公司	196,449,196.35				30,115,199.21					-39,111,111.11		187,453,284.45	
山西华电广灵风力发电有限 公司	166,347,490.30				8,011,677.93				-85,184.70	-3,500,000.00		170,773,983.53	
山西华电阳高风力发电有限 公司	61,011,091.84				6,296,128.43				-26,760.16	-3,500,000.00		63,780,460.11	
浙江天台抽水蓄能有限公司	90,000,000.00		75,000,000.00		2,852.15							165,002,852.15	
浙江衢江抽水蓄能有限公司	85,470,000.00		26,130,000.00									111,600,000.00	
小计	2,085,098,586.10		188,225,000.00		137,148,684.58	16,408.43		69,178,407.18		-96,497,572.32		2,373,843,658.28	
2. 合营企业													
浙江浙能国电投嵊泗海上风 力发电有限公司	802,342,958.43				115,720,105.49					-1,532,001.97		839,395,761.57	
小计	802,342,958.43				115,720,105.49					-1,532,001.97		839,395,761.57	
合计	2,887,441,544.53		188,225,000.00		252,868,790.07	16,408.43		67,646,405.21		-173,632,872.70		3,213,239,419.85	

(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	7,382,156.03	6,168,697.63	6,529,115.97	6,259,145.49
其他业务	21,418,799.61	11,967,804.55	127,635,725.80	94,352,646.60
合计	28,800,955.64	18,136,502.18	134,164,841.77	100,611,792.09

营业收入明细:

项目	本期金额	上期金额
风力业务	7,382,156.03	6,529,115.97
资产租赁	93,356.44	454,466.28
对外提供劳务	21,318,669.00	50,718,758.53
废旧物资处理	938.05	
项目前期费结算		76,453,616.68
其他	5,836.12	8,884.31
合计	28,800,955.64	134,164,841.77

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:		
风力业务	7,382,156.03	6,168,697.63
资产租赁	93,356.44	207,929.82
对外提供劳务	21,318,669.00	11,551,958.79
废旧物资处理	938.05	
项目前期费结算		207,915.94
其他	5,836.12	
合计	28,800,955.64	18,136,502.18
按商品转让时间分类:		
在某一时点确认	28,800,955.64	18,136,502.18
在某一时段内确认		

类别	本期金额	
	营业收入	营业成本
合计	28,800,955.64	18,136,502.18
按地区分类：		
华东地区	28,800,955.64	18,136,502.18
合计	28,800,955.64	18,136,502.18

(五) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益	342,326,895.49	525,621,153.21
权益法核算的长期股权投资收益	252,868,790.07	241,018,944.81
委贷利息收入	22,163,824.63	41,673,388.67
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	3,037,473.33	7,558,301.09
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		-8,019,977.37
合计	620,396,983.52	807,851,810.41

十九、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	-15,164,860.67	
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	5,041,660.45	
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	20,791,995.62	
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		
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	20,659,814.46	

浙江省新能源投资集团股份有限公司
二〇二四年度
财务报表附注

项目	金额	说明
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	8,052,834.32	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入	5,439,880.50	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	10,696,002.28	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	25,659,461.96	
小计	81,176,788.92	
所得税影响额	4,975,799.49	
少数股东权益影响额（税后）	7,334,892.26	
合计	68,866,097.17	

(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	4.61	0.2356	0.2356
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.05	0.2069	0.2069

浙江省新能源投资集团股份有限公司

（加盖公章）

二〇二五年四月十八日

证书编号: 610000020072
No. of Certificate

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

发证日期: 一九九九年 月 日
Date of Issuance

姓名: 蔡晓丽
Full name
性别: 女
Sex
出生日期: 1971-11-01
Date of birth
工作单位: 大信会计师事务所有限公司
Working unit
身份证号码: 1324351971111010047
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 this renewal.



姓名: 蔡晓丽
证书编号: 610000020072

年 月 日
/m /d

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

同意调出
Agree the holder to be transferred from



事务所
CPAs

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

2012年 12月 5日
/y /m /d

同意调入
Agree the holder to be transferred to



事务所
CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

2012年 12月 5日
/y /m /d



证书编号:
No. of Certificate

310000062313

批准注册协会:
Authorized Institute of CPAs

浙江省注册会计师协会

发证日期:
Date of Issuance

二〇〇九年六月二十七日

姓名	倪金林
性别	男
出生日期	1984-04-29
工作单位	立信会计师事务所有限公司杭州分
身份证号码	360281198404295413



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.



20 / y / m / d

年度检验登记

Annual Renewal Registration

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



年 / y 月 / m 日 / d

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



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:

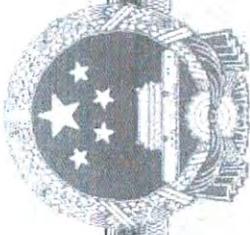
经营场所: 上海市黄浦区南京东路61号四楼

组织形式: 特殊普通合伙制

执业证书编号: 310000006

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)



营业执照

(副本)

统一社会信用代码

91310101568093764U

证照编号: 01000000202504410072



扫描经营者主体身份码了解更多登记备案信息, 体验更多应用服务。



出资额 人民币15900.0000万元整

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

名称 立信会计师事务所(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、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】



登记机关

2025年02月14日