

浙江省能源集团有限公司

2024 年半年度报告

浙江省能源集团有限公司
2024 年 6 月 30 日





合并资产负债表

2024年6月30日

企财01表
单位：人民币元

编制单位：浙江省能源集团有限公司

资产	注释号	期末余额	期初余额	负债和所有者权益	注释号	期末余额	期初余额
流动资产：				流动资产：			
货币资金	1	19,570,612,218.27	16,891,784,298.58	短期借款	22	13,337,504,148.39	12,583,523,748.11
△ 结算备付金				△ 向中央银行借款			
△ 拆出资金				△ 拆入资金			
交易性金融资产	2	3,232,131,194.58	1,980,187,487.50	交易性金融负债	23	81,065,743.69	213,876,247.70
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负债			
衍生金融资产	3	1,906,471.03		衍生金融负债			
应收票据	4	1,033,877,639.06	1,132,127,741.53	应付票据	24	1,018,797,117.84	1,251,121,093.03
应收账款	5	23,340,834,256.40	25,513,114,015.07	应付账款	25	17,977,868,089.97	20,120,281,714.03
应收款项融资		265,328,430.66	428,203,921.55	预收款项	26	146,014,057.84	255,781,350.12
预付款项	6	2,936,876,097.75	1,726,164,817.57	合同负债	27	2,497,530,156.98	1,889,241,963.10
△ 应收保费				△ 卖出回购金融资产款			
△ 应收分保账款				△ 吸收存款及同业存放		1,074,268,714.83	1,024,360,489.00
△ 应收分保合同准备金				△ 代理买卖证券款			
△ 应收资金集中管理款				△ 代理承销证券款			
其他应收款	7	1,907,968,590.84	1,474,538,191.56	应付职工薪酬		1,426,076,437.69	1,333,027,019.82
其中：应收股利		553,598,386.51	205,866,601.46	其中：应付工资		1,049,493,174.45	879,042,131.75
△ 买入返售金融资产	8	3,514,468,000.00	1,775,796,000.00	应付福利费		8,516,595.55	9,476,705.68
存贷	9	10,860,562,658.97	9,601,164,048.43	# 其中：职工奖励及福利基金			
其中：原材料		6,633,693,838.17	5,600,862,699.59	应交税费	28	1,271,136,082.06	2,026,092,001.72
库存商品		2,900,865,703.94	2,285,186,579.02	其中：应交税金		1,166,583,992.48	2,000,652,371.67
合同资产	10	482,346,023.18	706,116,655.90	其他应付款	29	6,658,555,345.05	5,302,952,705.79
持有待售资产		113,110,358.31	256,665,305.99	其中：应付股利		1,219,085,797.98	391,925,532.83
一年内到期的非流动资产		16,877,930.20	16,877,930.20	△ 应付手续费及佣金			
其他流动资产	11	4,260,738,745.53	11,115,780,958.24	△ 应付分保账款			
流动资产合计		71,537,638,614.78	72,618,521,372.12	持有待售负债			
				一年内到期的非流动负债	30	20,134,028,429.73	15,550,300,492.23
				其他流动负债	31	4,974,196,817.86	6,114,380,180.26
				流动负债合计		70,597,041,141.93	67,664,942,004.91
				非流动负债：			
				△ 保险合同准备金			
				长期借款	32	76,644,920,037.00	79,618,389,225.93
				应付债券	33	19,758,451,662.92	23,323,364,150.61
				其中：优先股			
				永续债			
				租赁负债	34	493,331,470.07	411,914,863.91
				长期应付款		929,847,614.97	951,877,369.10
				长期应付职工薪酬			
				预计负债	35	271,081,150.44	257,270,815.69
				递延收益		1,067,964,045.00	944,542,025.03
				递延所得税负债		3,523,190,532.07	3,114,340,562.89
				其他非流动负债		789,484,351.95	977,680,670.07
				其中：特准储备基金			
				非流动负债合计		103,478,270,864.42	109,599,379,683.23
				负债合计		174,075,312,006.35	177,264,321,688.14
				所有者权益：			
				实收资本	36	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
				国家资本		9,000,000,000.00	9,000,000,000.00
				国有法人资本		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
				集体资本			
				民营资本			
				外商资本			
				# 减：已归还投资			
				实收资本净额		10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
				其他权益工具			
				其中：优先股			
				永续债			
				资本公积	37	13,628,349,235.32	13,536,318,488.58
				减：库存股			
				其他综合收益		1,040,432,282.20	1,036,437,085.62
				其中：外币报表折算差额			
				专项储备	38	278,568,627.26	157,549,087.54
				盈余公积	39	2,482,306,593.71	2,482,306,593.71
				其中：法定公积金		2,482,306,593.71	2,482,306,593.71
				任意公积金			
				# 储备基金			
				# 企业发展基金			
				# 利润归还投资			
				△ 一般风险准备			
				未分配利润	40	74,889,440,120.70	70,727,112,107.51
				归属于母公司所有者权益合计		102,319,096,859.19	97,939,723,362.96
				* 少数股东权益		58,178,562,752.94	57,030,713,434.20
				所有者权益合计		160,497,659,612.13	154,970,436,797.16
资产总计		263,035,333,003.70	259,616,237,113.18	负债和所有者权益总计		334,572,971,618.48	332,234,758,485.30
		334,572,971,618.48	332,234,758,485.30				

注：表中带*科目为合并会计报表专用；加△ 楷体项目为金融类企业专用；带# 项目为外商投资企业专用；带☆ 科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：





母公司资产负债表

2024年6月30日

企财01表

单位：人民币元

编制单位：浙江省能源集团有限公司

资产	期末余额	期初余额	负债和所有者权益	期末余额	期初余额
流动资产：			流动负债：		
货币资金	1,266,187,024.09	1,088,482,746.45	短期借款		
△ 结算备付金			△ 向中央银行借款		
△ 拆出资金			△ 拆入资金		
☆ 交易性金融资产			☆ 交易性金融负债		
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负债		
衍生金融资产			衍生金融负债		
应收票据			应付票据		
应收账款			应付账款	33,274,838.23	20,793,104.06
☆ 应收款项融资			预收款项		
预付款项	3,076,390.41	1,663,145.53	☆ 合同负债		
△ 应收保费			△ 卖出回购金融资产款		
△ 应收分保账款			△ 吸收存款及同业存放		
△ 应收分保合同准备金			△ 代理买卖证券款		
其他应收款	7,737,481,625.58	8,289,157,341.65	△ 代理承销证券款		
其中：应收股利			应付职工薪酬	70,211,738.62	75,661,989.45
△ 买入返售金融资产			其中：应付工资	46,296,253.15	49,301,957.15
存货	238,704.43	238,704.43	应付福利费		
其中：原材料	238,704.43	238,704.43	# 其中：职工奖励及福利基金		
库存商品			应交税费	483,697.84	14,215,021.19
☆ 合同资产			其中：应交税金		14,215,021.19
持有待售资产			其他应付款	134,074,922.99	134,220,153.79
一年内到期的非流动资产	495,562,430.56	507,620,400.00	其中：应付股利		
其他流动资产	3,059,951,097.30	3,485,386,344.04	△ 应付手续费及佣金		
流动资产合计	12,562,497,272.37	13,372,548,682.10	△ 应付分保账款		
			持有待售负债		
			一年内到期的非流动负债	8,073,503,619.25	4,052,204,406.64
			其他流动负债	3,033,357,563.80	5,012,926,469.55
			流动负债合计	11,344,906,380.73	9,310,021,144.68
			非流动负债：		
			△ 保险合同准备金		
			长期借款	1,501,182,388.97	1,501,168,750.00
			应付债券	15,272,885,907.63	19,864,089,452.09
			其中：优先股		
			永续债		
			☆ 租赁负债	47,214,193.07	38,309,053.98
			长期应付款		
			长期应付职工薪酬		
			预计负债		
			递延收益	4,727,373.71	4,393,073.71
			递延所得税负债	10,605,563.68	10,605,563.68
			其他非流动负债		
			其中：特准储备基金		
			非流动负债合计	16,836,615,427.06	21,418,565,893.46
			负债合计	28,181,521,807.79	30,728,587,038.14
非流动资产：			所有者权益：		
△ 发放贷款和垫款			实收资本	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
☆ 债权投资			国家资本	9,000,000,000.00	9,000,000,000.00
可供出售金融资产			国有法人资本	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
☆ 其他债权投资			集体资本		
持有至到期投资			民营资本		
长期应收款			外商资本		
长期股权投资	53,097,006,786.41	52,480,171,815.50	# 减：已归还投资		
☆ 其他权益工具投资	705,277,490.00	705,277,490.00	实收资本净额	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
☆ 其他非流动金融资产			其他权益工具		
投资性房地产			其中：优先股		
固定资产	217,889,152.88	231,189,472.87	永续债		
其中：固定资产原价		605,063,113.30	资本公积	4,441,986,870.77	4,391,986,870.77
累计折旧		373,873,640.43	减：库存股		
固定资产减值准备			其他综合收益	166,141,189.57	166,141,189.57
在建工程	47,821,573.37	42,351,600.99	其中：外币报表折算差额		
生产性生物资产			专项储备		
油气资产			盈余公积	1,805,524,034.49	1,805,524,034.49
☆ 使用权资产	45,989,973.57	52,690,937.02	其中：法定公积金	1,805,524,034.49	1,805,524,034.49
无形资产	129,474,395.54	143,542,882.51	任意公积金		
开发支出			# 储备基金		
商誉			# 企业发展基金		
长期待摊费用	3,762,494.60	4,515,562.25	# 利润归还投资		
递延所得税资产			△ 一般风险准备		
其他非流动资产			未分配利润	22,214,545,236.12	19,940,049,310.27
其中：特准储备物资			归属于母公司所有者权益合计	38,628,197,330.95	36,303,701,405.10
非流动资产合计	54,247,221,866.37	53,659,739,761.14	* 少数股东权益		
资产总计	66,809,719,138.74	67,032,288,443.24	所有者权益合计	38,628,197,330.95	36,303,701,405.10
			负债和所有者权益总计	66,809,719,138.74	67,032,288,443.24

注：表中带*科目为合并会计报表专用；加△ 项目为金融类企业专用；带# 项目为外商投资企业专用；加+ 项目为执行新收入/新租赁/新金融工具准则企业适用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：



合并利润表

2024年1-6月

企财02表

单位：人民币元

编制单位：浙江省能源集团有限公司

项目	注释号	本期金额	上期金额
一、营业总收入		72,391,641,450.46	78,699,217,259.46
其中：营业收入	1	72,181,962,728.49	78,588,928,531.32
△利息收入		209,678,721.97	110,288,728.14
△已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		68,633,952,522.70	75,556,763,114.46
其中：营业成本	1	62,707,040,550.80	69,839,053,464.68
△利息支出		10,393,357.11	5,192,357.20
△手续费及佣金支出		170,572.61	134,379.26
△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		466,546,480.31	278,557,430.64
销售费用		646,240,219.19	558,372,281.53
管理费用		2,360,376,542.47	2,209,154,830.91
研发费用		496,926,336.29	430,438,951.90
财务费用		1,946,258,463.92	2,235,859,418.34
其中：利息费用		2,116,433,368.16	2,355,467,991.85
利息收入		197,414,202.53	183,951,319.01
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）		19,880,649.10	47,040,459.75
其他			
加：其他收益	2	443,885,992.45	405,183,898.09
投资收益（损失以“-”号填列）	3	3,418,745,223.02	3,292,553,983.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,703,706,380.26	2,615,838,600.48
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）	4	-28,151,701.44	-294,357,011.82
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-161,068,469.98	-191,112,636.81
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-186,110,216.31	-24,637,933.28
资产处置收益（损失以“-”号填列）		465,811,192.84	95,179,926.32
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		7,710,800,948.34	6,425,264,370.58
加：营业外收入	5	62,681,225.81	32,375,969.41
其中：政府补助			
减：营业外支出	6	180,595,019.22	52,750,103.23
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		7,592,887,154.93	6,404,890,236.76
减：所得税费用	7	1,324,854,639.78	907,808,789.99
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,268,032,515.15	5,497,081,446.77
（一）按所有权归属分类：			
归属于母公司所有者的净利润		4,162,328,013.19	3,324,599,252.17
*少数股东损益		2,105,704,501.96	2,172,482,194.60
（二）按经营持续性分类：			
持续经营净利润		6,268,032,515.15	5,497,081,446.77
终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额		131,033,982.54	149,613,081.98
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		3,995,196.58	233,026,239.86
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		359,371,748.55	-204,767,971.11
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		2,847,048.01	2,390,498.83
3.其他权益工具投资公允价值变动		356,524,700.54	-207,158,469.94
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-355,376,551.97	437,794,210.97
1.权益法下可转损益的其他综合收益		48,787,045.20	124,161,158.60
2.其他债权投资公允价值变动		2,827,001.69	-331,949.67
☆3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
☆5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备		-9,917.62	458.97
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8.外币财务报表折算差额		-406,980,681.25	313,964,543.07
9.其他			
*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		127,038,785.96	-83,413,157.89
七、综合收益总额		6,399,066,497.69	5,646,694,528.75
归属于母公司所有者的综合收益总额		4,166,323,209.77	3,557,625,492.03
*归属于少数股东的综合收益总额		2,232,743,287.92	2,089,069,036.71

注：表中带*科目为合并会计报表专用；加△楷体项目为金融类企业专用，带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：



母公司利润表

2024年1-6月

企财02表

编制单位：浙江省能源集团有限公司

单位：人民币元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	1,114,133.90	96,355.01
其中：营业收入	1,114,133.90	96,355.01
△利息收入		
△已赚保费		
△手续费及佣金收入		
二、营业总成本	589,791,975.14	992,278,293.99
其中：营业成本		
△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	95,045.31	5,882,867.88
销售费用		
管理费用	143,338,167.68	406,431,522.05
研发费用	2,733,897.66	10,326,959.09
财务费用	443,624,864.49	569,636,944.97
其中：利息费用	442,047,511.37	584,619,779.63
利息收入	5,910,047.17	23,066,103.78
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）		
其他		
加：其他收益	365,018.01	447,736.21
投资收益（损失以“-”号填列）	2,838,933,528.25	345,693,057.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
☆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）		
☆信用减值损失（损失以“-”号填列）	23,852,030.08	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,274,472,735.10	-646,041,145.25
加：营业外收入	63,520.75	7,451,794.59
其中：政府补助		
减：营业外支出	40,330.00	33,527.36
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	2,274,495,925.85	-638,622,878.02
减：所得税费用		
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,274,495,925.85	-638,622,878.02
（一）按所有权归属分类：		
归属于母公司所有者的净利润	2,274,495,925.85	-638,622,878.02
*少数股东损益		
（二）按经营持续性分类：		
持续经营净利润	2,274,495,925.85	-638,622,878.02
终止经营净利润		
六、其他综合收益的税后净额		
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（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		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
☆2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动损益		
☆4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
☆6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）		
8.外币财务报表折算差额		
9.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	2,274,495,925.85	-638,622,878.02
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,274,495,925.85	-638,622,878.02
*归属于少数股东的综合收益总额		

注：表中带*科目为合并会计报表专用；加△楷体项目为金融类企业专用；加☆为执行新收入/新金融工具准则企业适用。

法定代表人：



主管会计工作的负责人：



会计机构负责人：





合并现金流量表

2024年1-6月

编制单位：浙江省能源集团有限公司

企财03表

单位：人民币元

项目	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	80,025,181,192.01	85,863,765,219.94
△客户存款和同业存放款项净增加额	-16,796,310,281.90	-993,036,797.82
△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		
△收到再保险业务现金净额		
△保户储金及投资款净增加额		
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
△收取利息、手续费及佣金的现金	245,215,512.66	158,078,554.56
△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	335,224,938.24	905,569,479.66
收到其他与经营活动有关的现金	3,799,784,849.56	3,085,491,334.24
经营活动现金流入小计	67,609,096,210.57	89,019,867,790.58
购买商品、接受劳务支付的现金	64,623,068,409.28	71,699,974,817.90
△客户贷款及垫款净增加额	-15,895,490,000.00	-599,720,000.00
△存放中央银行和同业款项净增加额	-6,115,308,868.86	-106,012,583.64
△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	2,678,175.49	6,727,006.66
△支付保单红利的现金		
支付给职工及为职工支付的现金	4,136,938,255.92	3,730,504,126.50
支付的各项税费	3,948,630,031.10	3,205,369,278.41
支付其他与经营活动有关的现金	4,440,172,544.64	2,562,103,103.43
经营活动现金流出小计	55,140,688,547.57	80,498,945,749.26
经营活动产生的现金流量净额	12,468,407,662.99	8,520,922,041.32
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	4,822,555,688.87	1,723,924,406.28
取得投资收益收到的现金	2,047,895,346.17	2,400,086,527.74
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	34,994,081.65	75,346,431.18
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	157,495,731.44	1,133,040,364.97
收到其他与投资活动有关的现金	504,926,989.28	1,227,090,558.11
投资活动现金流入小计	7,567,867,837.41	6,559,488,288.28
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,824,001,863.82	5,257,090,850.81
投资支付的现金	8,277,291,322.56	11,782,021,428.15
△质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	250,799,915.16	743,737,855.39
投资活动现金流出小计	13,352,093,101.54	17,782,850,134.35
投资活动产生的现金流量净额	-5,784,225,264.13	-11,223,361,846.08
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	57,503,000.00	3,766,548,261.99
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	6,250,000.00	
取得借款收到的现金	20,319,515,378.48	24,636,645,064.03
收到其他与筹资活动有关的现金	478,736,876.26	983,234,228.62
筹资活动现金流入小计	20,855,755,254.74	29,386,427,554.64
偿还债务支付的现金	20,525,269,710.05	21,336,761,023.37
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,799,897,541.46	2,089,905,471.82
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	1,535,657,077.22	4,593,437,663.72
筹资活动现金流出小计	24,860,824,328.73	28,020,104,158.90
筹资活动产生的现金流量净额	-4,005,069,073.99	1,366,323,395.74
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-86,811,612.51	173,653,200.10
五、现金及现金等价物净增加额	2,592,301,712.36	-1,162,463,208.92
加：期初现金及现金等价物余额	14,128,444,341.95	17,849,551,634.28
六、期末现金及现金等价物余额	16,720,746,054.31	16,687,088,425.37

注：加△楷体项目为金融类企业专用。

法定代表人：



主管会计工作的负责人：



会计机构负责人：





母公司现金流量表

2024年1-6月

编制单位：浙江省能源集团有限公司

企财03表
单位：人民币元

项 目	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		
△ 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		
△ 收到再保险业务现金净额		
△ 保户储金及投资款净增加额		
△ 处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
△ 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		
收到其他与经营活动有关的现金	10,051,408.34	25,392,452.67
经营活动现金流入小计	10,051,408.34	25,392,452.67
购买商品、接受劳务支付的现金	590,208.83	469,065.86
△ 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		
支付给职工及为职工支付的现金	85,762,996.51	95,492,353.94
支付的各项税费	3,222,534.19	10,897,976.62
支付其他与经营活动有关的现金	33,397,126.90	132,488,681.52
经营活动现金流出小计	122,972,866.43	239,348,077.94
经营活动产生的现金流量净额	-112,921,458.09	-213,955,625.27
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	6,753,887,227.95	11,175,731,809.66
取得投资收益收到的现金	412,159,712.58	284,143,139.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	46,100.00	214,700.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	119,260,150.39	952,763,920.00
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	7,285,353,190.92	12,412,853,568.67
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	18,925,033.71	26,726,832.70
投资支付的现金	4,042,418,108.34	8,998,110,936.26
△ 质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	4,061,343,142.05	9,024,837,768.96
投资活动产生的现金流量净额	3,224,010,048.87	3,388,015,799.71
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	50,000,000.00	250,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	3,999,550,000.00	4,499,353,972.60
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	4,049,550,000.00	4,749,353,972.60
偿还债务支付的现金	6,524,000,000.00	9,024,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	453,853,226.67	766,153,760.14
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	5,081,086.47	4,101,110.52
筹资活动现金流出小计	6,982,934,313.14	9,794,254,870.66
筹资活动产生的现金流量净额	-2,933,384,313.14	-5,044,900,898.06
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	177,704,277.64	-1,870,840,723.62
加：期初现金及现金等价物余额	1,088,482,746.45	4,346,330,611.30
六、期末现金及现金等价物余额	1,266,187,024.09	2,475,489,887.68

注：加△ 楷体项目为金融类企业专用。

法定代表人：



主管会计工作的负责人：



会计机构负责人：



合并所有者权益变动表

2024年1-6月

单位：人民币元

编制单位：浙江省能源集团有限公司

项目	本年金额										
	实收资本	其他权益工具 减：库存股	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	Δ一般风险准备	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	10,000,000.00		13,536,318.48	1,036,437,085.62	157,549,087.54	2,482,306,593.71		70,727,112,107.51	97,939,723,362.96	57,030,713,434.20	154,970,436,797.16
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	10,000,000.00		13,536,318.48	1,036,437,085.62	157,549,087.54	2,482,306,593.71		70,727,112,107.51	97,939,723,362.96	57,030,713,434.20	154,970,436,797.16
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			92,030,746.74	3,995,196.58	121,019,539.72			4,162,328,013.19	4,379,373,496.24	1,147,849,318.74	5,527,222,814.97
（一）综合收益总额				3,995,196.58				4,162,328,013.19	4,166,323,209.77	2,232,743,287.92	6,399,066,497.69
（二）所有者投入和减少资本			92,030,746.74						92,030,746.74	-162,238,152.74	-70,207,405.99
1.所有者投入的普通股			92,030,746.74						92,030,746.74		
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）专项储备提取和使用			42,030,746.74		121,019,539.72				121,019,539.72	-168,048,552.74	-128,017,805.99
1.提取专项储备					121,019,539.72				121,019,539.72		
2.使用专项储备					309,358,475.06				309,358,475.06	72,945,816.47	382,304,291.53
（四）利润分配					-188,338,935.34				-188,338,935.34	-24,474,073.57	-212,813,008.90
1.提取盈余公积											
其中：法定公积金											
任意公积金											
2.储备基金											
3.企业发展基金											
4.利润归还投资											
5.提取一般风险准备											
6.对所有者分配											
7.其他											
（五）所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本											
2.盈余公积转增资本											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
四、本年年末余额	10,000,000.00		13,628,349,235.32	1,040,432,282.20	278,568,627.26	2,482,306,593.71		74,889,440,120.70	102,319,096,859.20	58,178,562,752.94	160,497,659,612.14

注：Δ科目为金融类企业专用，带#科目为外商投资企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：





合并所有者权益变动表

2024年1-6月

全财04表
单位：人民币元

项 目	上年金额											
	实收资本	其他权益工具 优先 次级 其他	资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险 准备	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	10,000,000,000.00		13,345,313,027.80		914,896,381.55	95,063,759.46	2,408,288,657.17		64,834,087,796.39	91,597,649,622.37	46,170,843,238.03	137,768,492,860.40
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	10,000,000,000.00		13,345,313,027.80		914,896,381.55	95,063,759.46	2,408,288,657.17		64,834,087,796.39	91,597,649,622.37	46,170,843,238.03	137,768,492,860.40
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			2,008,333,265.21		233,026,239.86	157,958,525.77			3,324,599,252.17	5,723,917,883.01	3,216,606,361.66	8,940,523,644.68
（一）综合收益总额					233,026,239.86				3,324,599,252.17	3,557,625,492.03	2,089,069,036.72	5,646,694,528.75
（二）所有者投入和减少资本			2,008,333,265.21							2,008,333,265.21	1,139,289,533.38	3,147,622,798.79
1.所有者投入的普通股			250,000,000.00							250,000,000.00	130,259,739.99	380,259,739.99
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）专项储备提取和使用												
1.提取专项储备					157,958,525.77					1,758,333,265.21	1,009,029,793.60	2,767,363,058.81
2.使用专项储备					217,651,146.41					157,958,525.77	55,008,888.57	212,967,414.34
（四）利润分配										217,651,146.41	72,509,368.93	290,180,515.34
1.提取盈余公积												
其中：法定公积金												
任意公积金												
#储备基金												
#企业发展基金												
#利润归还投资												
△2.提取一般风险准备												
3.对所有者的分配												
4.其他												
（五）所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本												
2.盈余公积转增资本												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
四、本年年末余额	10,000,000,000.00		15,353,646,293.01		1,147,922,621.41	253,022,285.23	2,408,288,657.17		68,158,687,048.56	97,321,566,505.38	49,387,449,599.70	146,709,016,505.08

注：带△科目为金融类企业专用，带#科目为外商投资企业专用。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

2024年1-6月

企财04表
单位：人民币元

编制单位：浙江华能能源集团有限公司



项目	本年金额							所有者权益合计		
	实收资本	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		Δ一般风险准备	未分配利润
一、上年年末余额	10,000,000,000.00		4,391,986,870.77		166,141,189.57		1,805,524,034.49		19,940,049,310.27	36,303,701,405.10
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	10,000,000,000.00		4,391,986,870.77		166,141,189.57		1,805,524,034.49		19,940,049,310.27	36,303,701,405.10
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			50,000,000.00						2,274,495,925.85	2,324,495,925.85
（一）综合收益总额									2,274,495,925.85	2,274,495,925.85
（二）所有者投入和减少资本			50,000,000.00							50,000,000.00
1. 所有者投入的普通股			50,000,000.00							50,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他										
（三）专项储备提取和使用										
1. 提取专项储备										
2. 使用专项储备										
（四）利润分配										
1. 提取盈余公积										
其中：法定公积金										
任意公积金										
#储备基金										
#企业发展基金										
#利润归还投资										
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者分配的分配										
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本										
2. 盈余公积转增资本										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
☆5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
四、本年年末余额	10,000,000,000.00		4,441,986,870.77		166,141,189.57		1,805,524,034.49		22,214,545,236.12	38,628,197,330.95

注：带△楷体科目为金融类企业专用，带#科目为外商投资企业专用。

法定代表人：

刘辉

主管会计工作的负责人：

谢伟

会计机构负责人：

冯骏

母公司所有者权益变动表

2024年1-6月

企财04表
单位：人民币元

项 目	上年金额									
	实收资本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	10,000,000,000.00		3,749,859,759.27		130,827,773.56		1,731,506,097.95		20,920,858,362.33	36,533,051,993.11
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年年初余额	10,000,000,000.00		3,749,859,759.27		130,827,773.56		1,731,506,097.95		20,920,858,362.33	36,533,051,993.11
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			250,000,000.00						-638,622,878.02	-388,622,878.02
（一）综合收益总额									-638,622,878.02	-638,622,878.02
（二）所有者投入和减少资本			250,000,000.00							250,000,000.00
1.所有者投入的普通股			250,000,000.00							250,000,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本										
3.股份支付计入所有者权益的金额										
4.其他										
（三）专项储备提取和使用										
1.提取专项储备										
2.使用专项储备										
（四）利润分配										
1.提取盈余公积										
其中：法定公积金										
任意公积金										
#储备基金										
#企业发展基金										
#利润归还投资										
2.提取一般风险准备										
3.对所有者的分配										
4.其他										
（五）所有者权益内部结转										
1.资本公积转增资本										
2.盈余公积转增资本										
3.盈余公积弥补亏损										
4.设定受益计划变动额结转留存收益										
☆5.其他综合收益结转留存收益										
6.其他										
四、本年年末余额	10,000,000,000.00		3,999,859,759.27		130,827,773.56		1,731,506,097.95		20,282,235,484.31	36,144,429,115.09

注：带△楷体科目为金融类企业专用，带#科目为外商投资企业专用。

法定代表人：

刘辉 印

主管会计工作的负责人：

谢伟 印

会计机构负责人：

冯骏 印

浙江省能源集团有限公司

2024 年 1-6 月财务报表附注

金额单位：人民币元

一、企业的基本情况

浙江省能源集团有限公司（以下简称公司或本公司）系经浙江省人民政府《关于组建浙江省能源集团有限公司的通知》（浙政发〔2001〕6号）批复同意，以浙江省电力开发公司和浙江省煤炭集团公司截至2000年12月31日经审计的净资产作为出资而设立的国有独资有限责任公司。公司于2001年3月21日在浙江省工商行政管理局登记注册，取得注册号为3300001007698的企业法人营业执照，注册资本35亿元。后经浙江省人民政府国有资产监督管理委员会浙国资产〔2005〕153号文批复同意，在公司实收资本4,348,915,741.17元的基础上，以资本公积转增资本5,651,084,258.83元，转增后公司注册资本100亿元，实收资本100亿元。根据2020年12月24日浙江省人民政府国有资产监督管理委员会《关于省能源集团公司国有股转持有关事项的通知》（浙国资考核〔2020〕7号），浙江省人民政府国有资产监督管理委员会将持有公司10%国有股权无偿划转至浙江省财务开发有限责任公司。本公司现持有统一社会信用代码为913300007276037692的营业执照，注册地址为杭州市天目山路152号，法定代表人为刘盛辉。

本公司属能源行业。经营范围为经营国家授权的集团公司及其所属企业的国有资产和国有股权；实业投资开发；技术咨询服务，煤炭运输信息的技术咨询服务，电力生产及供应，可再生能源的开发利用，石油天然气运行管理，工程技术与服务，钢材、有色金属、建筑材料、机械设备、电气电缆、煤炭（无存储）的销售，国际船舶运输（凭许可证经营），国内水路运输（凭许可证经营），电气机械和器材制造、新型能源设备制造，私募股权投资，投资咨询，资产管理。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

（二）持续经营能力评价

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情

况。

三、遵循企业会计准则的声明

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

四、重要会计政策和会计估计

（一）会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（二）记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，宁波海运（新加坡）有限公司、宁波创新船务有限公司、浙能国际巴西控股有限公司、浙能国际新加坡第一船务有限公司、浙江能源国际有限公司等境外子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

（三）记账基础和计价原则

本公司以权责发生制为记账基础。本公司在对会计要素进行计量时，一般采用历史成本；对于按照准则的规定采用重置成本、可变现净值、现值或公允价值等其他属性进行计量的情形，本公司将予以特别说明。

（四）企业合并

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

(五) 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

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可变回报金额的，认定为控制。

2. 合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

(六) 合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

(1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；

(2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；

(3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；

(4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

(七) 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(八) 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入

和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

（九）金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：（1）以摊余成本计量的金融资产；（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；（3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；（2）金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；（3）不属于上述（1）或（2）的财务担保合同，以及不属于上述（1）并以低于市场利率贷款的贷款承诺；（4）以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

（1）金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

（2）金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，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债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损

益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失(包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动)计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将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。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债(或

该部分金融负债)。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。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的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 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；

(2) 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，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、

使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

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

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

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，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，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。

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：(1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；(2) 公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

7. 金融负债与权益工具的区分及相关处理

(1) 金融负债与权益工具的区分

1) 如果公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

2) 如果一项金融工具须用或可用公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是公司的金融负债；如果是后者，该工具是公司的权益工具。

(2) 金融负债与权益工具的会计处理

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

2) 金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，作为权益的变动处理。公司不确认权益工具的公允价值变动。公司对权益工具持有方的分配作利润分配处理，发放的股票股利不影响所有者权益总额。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

(十) 应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

适用公司范围	组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
浙江浙能电力股份有限公司及下属子公司	银行承兑汇票组合	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	商业承兑汇票组合	票据类型	
	低风险应收账款组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况

适用公司范围	组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
	较低风险应收账款组合	款项性质	以及对未来经济状况的预测, 编制应收账款账龄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
	中等风险应收账款组合	款项性质	
	高风险应收账款组合	款项性质	
	浙能电力合并内关联方应收账款组合	款项性质	
浙江省新能源投资集团股份有限公司及下属子公司	银行承兑汇票组合	票据类型	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失
	商业承兑汇票组合	票据类型	
	应收水力发电电费及其他发电基础电费组合	款项性质	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 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
	应收已纳入可再生能源目录补贴款组合	款项性质	
	应收未纳入可再生能源目录补贴款组合	款项性质	
	应收其他发电电费和其他款项组合	款项性质	
浙江浙能科技环保集团股份有限公司及其下属子公司	应收账款——浙能迈领组合	款项性质	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 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
	应收账款——浙能科技环保合并范围内关联方组合	款项性质	
浙江浙能燃气股份有限公司及下属子公司	应收账款——浙能燃气组合	款项性质	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 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
浙能锦江环境控股有限公司及下属子公司	应收账款——锦江环境组合	款项性质	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 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
其他公司	应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失
	应收商业承兑汇票	票据类型	
	应收账款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 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
	应收账款——浙能集团合并范围内关联方款项组合	浙能集团合并范围内款项	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, 编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失

适用公司范围	组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
			率对照表，计算预期信用损失
浙江浙能电力股份有限公司及下属子公司	低风险其他应收款组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	较低风险其他应收款组合	款项性质	
	中等风险其他应收款组合	款项性质	
	高风险其他应收款组合	款项性质	
	浙能电力合并内关联方其他应收款组合	款项性质	
浙江省新能源投资集团股份有限公司及下属子公司	其他应收款——应收往来款组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	其他应收款——应收押金和保证金组合	款项性质	
	其他应收款——应收备用金及其他款项组合	款项性质	
	合同资产——质量保证金组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
浙江浙能科技环保集团股份有限公司及其下属子公司	其他应收款——浙能迈领组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
	其他应收款——浙能科技环保合并范围内关联方组合	款项性质	
	长期应收款——浙能迈领组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制长期应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
浙能锦江环境控股有限公司及下属子公司	其他应收款——锦江环境组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
浙江浙能燃气股份有限公司及下属子公司	其他应收款——浙能燃气组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来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
其余公司	其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
	其他应收款——浙能集团合并范围内关联往来组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约

适用公司范围	组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
	其他应收款——无风险组合	款项性质	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
	合同资产——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制合同资产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
	长期应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制长期应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

(1) 浙能迈领环境科技股份有限公司适用：

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 预期信用损失率 (%)	长期应收款 预期信用损失率 (%)
1 年以内	5.00	5.00	5.00
1-2 年	30.00	30.00	30.00
2-3 年	50.00	50.00	50.00
3 年以上	100.00	100.00	100.00

(2) 浙江浙能燃气股份有限公司适用：

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 预期信用损失率 (%)
1 年以内	5.00	5.00
1-2 年	30.00	30.00
2-3 年	50.00	50.00
3 年以上	100.00	100.00

(3) 除浙江浙能迈领环境科技股份有限公司、浙江浙能燃气股份有限公司外其他公司适用：

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 预期信用损失率 (%)	合同资产 预期信用损失率 (%)	长期应收款 预期信用损失率 (%)
1 年以内	0.50	0.50	0.50	0.50
1-2 年	20.00	20.00	20.00	20.00
2-3 年	50.00	50.00	50.00	50.00
3 年以上	80.00	80.00	80.00	80.00

（十一）存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

（2）包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 存货跌价准备

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

（十二）长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

（1）同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合

并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。

属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日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，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。

属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，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权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资,在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的,按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

5. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

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,公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。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,通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”:

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

(2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

对处置的股权,其账面价值与实际取得价款之间的差额,计入当期损益。对于剩余股权,对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的,转为权益法核算;不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的,按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

在丧失控制权之前,处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整资本公积(资本溢价),资本溢价不足冲减的,冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时,对于剩余股权,按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额,计入丧失控制权当期的投资收益,同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等,应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别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。

2) 合并财务报表

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

(十三) 投资性房地产

1. 投资性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和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(十四) 固定资产

1. 固定资产确认条件、计价方法和后续支出的会计处理方法

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。固定资产以取得时的实际成本入账。固定资产在使用过程中发生的更新改造支出、修理费用等后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，计入当期损益。

2. 各类固定资产的折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
土地资产	年限平均法	——	——	——
房屋及建筑物	年限平均法	5-50	0-5	20.00-1.90
机器设备	年限平均法	3-30	0-10	33.33-3.00
船舶及附属设备	年限平均法	5-25	5	19.00-3.80
运输工具	年限平均法	4-12	0-10	25.00-7.50
通用设备	年限平均法	3-16	0-5	33.33-5.94
其他	年限平均法	3-20	0-10	33.33-4.50

3. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(十五) 在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

3. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当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；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化

的利息金额。

(十七) 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限(年)
软件	2-10
土地使用权	土地使用权证规定年限
专利权	2-10
非专利技术	10-20
海域使用权	15-50
公路经营权	25
围堤使用权	22
进场道路使用权	10-20
铁路专用线使用权	10
光纤使用权	5
电气接入系统使用权	30
特许权使用权	5-30
其他	2-5

使用寿命不确定的无形资产不摊销，公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。对使用寿命不确定的无形资产，使用寿命不确定的判断依据是：无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

3. 使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

4. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3) 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。

公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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

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

(十八) 长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，但摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

(十九) 合同资产、合同负债

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。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

(二十) 职工薪酬

1. 职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

2. 短期薪酬的会计处理方法

在职工为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。

3. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法, 采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计, 计量设定受益计划所产生的义务, 并确定相关义务的所属期间。同时, 对设定受益计划所产生的义务予以折现, 以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本;

2) 设定受益计划存在资产的, 将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, 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;

3) 期末, 将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分, 其中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允许转回至损益, 但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

4. 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利, 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: (1) 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; (2) 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。

5. 其他长期职工福利的会计处理方法

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

(二十一) 股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付, 在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用, 相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付, 在等待期内的每个资产负债表日, 以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础, 按权益工具授予日的公允价值, 将当期取得的服

务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

(二十二) 应付债券

1. 一般公司债券

以公允价值计量且其变动计入当期损益的应付债券按其公允价值作为初始确认金额，相关交易费用直接计入当期损益，并按公允价值进行后续计量。

对于其他类别的应付债券按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额，并采用摊余成本进行后续计量。溢价或折价是对应付债券存续期间内的利息费用调整，在债券存续期间内采用实际利率法进行摊销。

2. 可转换公司债券

本公司发行的可转换公司债券,在初始确认时将其包含的负债成份和权益成份进行分拆,将负债成份确认为应付债券,将权益成份确认为资本公积。在进行分拆时,先对负债成份的未来现金流量进行折现确定负债成份的初始确认金额,再按发行价格总额扣除负债成份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。发行可转换公司债券发生的交易费用,在负债成份和权益成份之间按照各自的相对公允价值进行分摊。

(二十三) 预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务,履行该义务很可能导致经济利益流出公司,且该义务的金额能够可靠的计量时,公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量,并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

(二十四) 收入

1. 收入确认原则

于合同开始日,公司对合同进行评估,识别合同所包含的各单项履约义务,并确定各单项履约义务是在某一时段内履行,还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时,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:(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益;(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品;(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途,且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务,公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时,已经发生的成本预计能够得到补偿的,按照已经发生的成本金额确认收入,直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务,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控制权时,公司考虑下列迹象:(1) 公司就该商品享有现时收款权利,即客户就该商品负有现时付款义务;(2) 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;(3) 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;(4) 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;(5) 客户已接受该商品;(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 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。

(2) 合同中存在可变对价的,公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数,但包含可变对价的交易价格,不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(3) 合同中存在重大融资成分的,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。该交易价格与合同对价之间的差额,在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日,公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的,不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的,公司于合同开始日,按照各单项履约义务所承诺商品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。

3. 收入确认的具体方法

公司名称	类别	收入确认方法
浙江浙能电力股份有限公司及其子公司	电力销售收入	当电力供应至电网公司或购电客户时,电网公司或购电客户取得电力的控制权,与此同时确认收入
	热力销售收入	当热力供应至购热客户时,购热客户取得热力控制权,与此同时确认收入
	燃料、太阳能电池背板、太阳能电池及组件等商品销售收入	(1) 由本公司负责将货物运送到客户指定的交货地点的,在相关货物运抵并取得客户签收单时确认销售收入; (2) 由本公司负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的,在相关货物运抵并取得海运提单时确认销售收入; (3) 由客户上门提货的,在相关货物交付客户指定的承运人员并取得客户签收单时确认销售收入
	光伏应用系统销售收入	完成并网发电且记录客户发电量的系统上开始显示发电量并由客户验收通过(或视同验收)或交付客户控制时确认收入
宁波海运股份有限公司及其子公司	运输业务收入	按照合同约定条件完成运输交付货物后确认。对于期末未完航次按照完工百分比法确认收入,完工百分比按已完营运天占该航次预计总营运天的比例确认与计量。
	高速公路通行费收入	收到价款或取得收取价款的凭据时确认收入
浙江省新能源投资集团股份	电力销售	(1) 向电力公司: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

有限公司及其子公司		(2) 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
	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
	安装服务收入	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
浙江能源国际有限公司及其子公司（上海璞能融资租赁有限公司除外）	电力销售、蒸汽销售	当产品供应至客户时，客户取得相应产品控制权，与此同时确认收入。
	项目技术和管理服务及能源管理承包（EMC）业务	于资产负债表日，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认提供劳务收入
	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
	废品处理收入	公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，根据履约进度在一段时间内确认收入
浙江浙能科技环保集团股份有限公司及其子公司	商品销售	属于在某一时间点履行的履约义务，公司将固体废弃物产品、催化剂产品及船舶脱硫装置交付给客户验收后确认收入
	工程承包项目	(1) 工程总承包项目和工程管理服务属于在某一时间段履行的履约义务，按照投入法确定提供服务的履约进度并确认收入； (2) 成套设备销售及工程项目咨询和设计属于在某一时间点履行的的履约义务，公司将成套设备或工程咨询及设计成果交付给客户验收后确认收入
	提供劳务	烟气脱硫及脱硫剂加工等劳务属于在某一时间段履行的履约义务，按照产出法确定履约进度，以实际处理量及协议约定的单价确认服务收入
浙江浙能燃气股份有限公司及其子公司	天然气销售	公司的天然气销售，属于在某一时点履行的履约义务，根据实际抄表量和销售单价确认收入
	燃气管道安装服务	公司从事的燃气管道安装服务具有项目数量多、发生频繁、合同金额较小、施工工期长短不一等特点，基于会计核算的成本效益原则，公司燃气管道安装服务收入在工程项目竣工达到通气条件并交付验收取得竣工验收报告时确认

（二十五）合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

（二十六）政府补助

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

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

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(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公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

(二十七) 递延所得税资产、递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，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，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

(二十八) 租赁

1. 公司作为承租人

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

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

(1) 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:1) 租赁负债的初始计量金额;2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额,存在租赁激励的,扣除已享受的租赁激励相关金额;3) 承租人发生的初始直接费用;4) 承租人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。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的,公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的,公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

资产负债表日,有迹象表明使用权资产发生减值的,按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日,公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率,无法确定租赁内含利率的,采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用,在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用,并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后,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化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时,公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债,并相应调整使用权资产的账面价值,如使用权资产账面价值已调减至零,但租赁负债仍需进一步调减的,将剩余金额计入当期损益。

2. 公司作为出租人

在租赁开始日,公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁,除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入,发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊,分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁

在租赁期开始日,公司按照租赁投资净额(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) 确认应收融资租赁款, 并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间, 公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3. 售后租回

(1) 公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定, 评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

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

售后租回交易中的资产转让不属于销售的, 公司继续确认被转让资产, 同时确认一项与转让收入等额的金融负债, 并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

(2) 公司作为出租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定, 评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的, 公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理, 并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》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, 并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

(二十九) 划分为持有待售的非流动资产或处置组、终止经营

1. 持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别: (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例, 在当前状况下即可立即出售; (2) 出售极可能发生, 即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺, 预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组, 在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件, 且短期(通常为 3 个月)内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的, 在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一, 导致非关联方之间的交易未能在一年内完成, 且公司

仍然承诺出售非流动资产或处置组的,继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别:(1) 买方或其他方意外设定导致出售延期的条件,公司针对这些条件已经及时采取行动,且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素;(2) 因发生罕见情况,导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售,公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

2. 持有待售的非流动资产或处置组的会计处理

(1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时,其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的,将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组,在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额,以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外,由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额,计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额,先抵减处置组中商誉的账面价值,再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重,按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销,持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

(2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的,以前减记的金额予以恢复,并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回,转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的,以前减记的金额予以恢复,并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回,转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值,以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额,根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重,按比例增加其账面价值。

(3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售

类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

3. 终止经营的确认标准

满足下列条件之一的、已经被处置或划分为持有待售类别且能够单独区分的组成部分确认为终止经营：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

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

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

4. 终止经营的列报方法

公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，在当期财务报表中将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，在当期财务报表中将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比期间的持续经营损益列报。

本公司终止经营的情况详见本财务报表附注八(三)4之说明。

(三十) 公允价值计量

公允价值计量详见本财务报表附注四(九)金融工具之说明。

(三十一) 其他重要的会计政策和会计估计

安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资〔2022〕136号)的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

五、会计政策变更的说明

(1) 企业会计准则变化引起的会计政策变更

本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”、“关于售后租回交易的会计处理”等内容，该项会计政策变更对公司财务报表无重大影响。

六、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物、提供应税劳务或提供应税服务	0%、1%、2%、3%、5%、6%、9%、13%
消费税	应纳税销售量	石脑油 1.52/公升
土地增值税[注]	有偿转让国有土地使用权及地上建筑物和其他附着物产权产生的增值额	普通住宅按预收款的 2% 预征，非普通住宅和商铺按预收款的 3% 预征，待项目进行清算，多退少补
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30% 后余值的 1.2% 计缴；从租计征的，按租金收入的 12% 计缴	1.2%、12%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体使用税额计缴
企业所得税	应纳税所得额	0%、15%、16.5%、17%、20%、24%、25%、34%

[注] 柳州市国盛房地产开发有限公司土地增值税按收入核定征收，其中普通住宅按销售收入的 5% 核定征收，非普通住宅按销售收入的 6% 核定征收，商铺按销售收入的 7% 征收，车位根据对应住宅税率征收，不再按项目进行清算

不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

纳税主体名称	所得税税率
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	不适用
杭州中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	不适用
苏州中聚沙投资合伙企业（有限合伙）	不适用
杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）	不适用
安吉中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	不适用
宁波海运（新加坡）有限公司	0%

纳税主体名称	所得税税率
宁波创新船务有限公司	0%
浙能国际新加坡第一船务有限公司	0%
浙能锦江环境控股有限公司	0%
Outstanding Mode Development Limited	0%
SUNRISE DEVELOPMENT GROUP LIMITED (晨兴发展集团有限公司)	0%
安徽中来六禾农业科技有限公司	0%
伊犁新天煤化工有限责任公司	15%
浙江浙能技术研究院有限公司	15%
浙江浙能数字科技有限公司	15%
浙江越华能源检测有限公司	15%
浙江浙能兴源节能科技有限公司	15%
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	15%
浙江浙能催化剂技术有限公司	15%
浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	15%
台州临港热电有限公司	15%
浙江浙能能源服务有限公司	15%
苏州中来光伏新材股份有限公司	15%
泰州中来光电科技有限公司	15%
江苏中来新材料科技有限公司	15%
山西中来光能电池科技有限公司	15%
中卫正泰光伏发电有限公司	15%
中卫清银源星太阳能有限责任公司	15%
金昌帷盛太阳能发电有限公司	15%
民勤县正泰光伏发电有限公司	15%
永昌正泰光伏发电有限公司	15%
高台县正泰光伏发电有限公司	15%
嘉峪关正泰光伏发电有限公司	15%
敦煌市天润新能源有限公司	15%
敦煌正泰光伏发电有限公司	15%
瓜州县光源光伏发电有限公司	15%
金昌清能电力有限公司	15%
宁夏浙能新能源有限公司	15%

纳税主体名称	所得税税率
五家渠浙能新能源有限公司	15%
五家渠浙新能光伏发电有限公司	15%
大柴旦浙能新能源有限公司	15%
浙江浙能航天氢能技术有限公司	15%
新疆爱康电力开发有限公司	15%
青海昱辉新能源有限公司	15%
柯坪嘉盛阳光电力有限公司	15%
内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	15%
特克斯昱辉太阳能开发有限公司	15%
九州方园博州新能源有限公司	15%
新疆伊阳能源科技有限公司	15%
新疆聚阳能源科技有限公司	15%
九州方园博乐市新能源有限公司	15%
格尔木浙新能光伏发电有限公司	15%
四川浙新能沙湾水力发电有限公司	15%
四川浙新能长柏水力发电有限公司	15%
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	15%
青海华拓新能源有限公司	15%
青海华恒新能源有限公司	15%
青海华益新能源有限公司	15%
亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	15%
塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	15%
莎车浙能国综新能源有限公司	15%
博乐市浙能新能源有限公司	15%
克拉玛依浙能新能源有限公司	15%
浙能景泰新能源有限公司	15%
甘肃浙能陇信风力发电有限公司	15%
五家渠海天达风力发电有限公司	15%
芜湖绿洲环保能源有限公司	15%
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	15%
唐山嘉盛新能源有限公司	15%
武汉市绿色环保能源有限公司	15%
武汉汉口绿色能源有限公司	15%

纳税主体名称	所得税税率
连云港晨兴环保产业有限公司	15%
吉林省鑫祥有限责任公司	15%
云南绿色能源有限公司	15%
浙江诸暨八方热电有限责任公司	15%
银川中科环保电力有限公司	15%
绥化市绿能新能源有限公司	15%
温岭绿能新能源有限公司	15%
高密利朗明德环保科技有限公司	15%
杭州科晟能源技术有限公司	15%
Waste Tec GmbH	15%
Lamoon Holdings Limited	16.50%
善高投资有限公司	16.50%
浙江能源国际有限公司	16.50%
浙江能源香港控股有限公司	16.50%
鸿盈投资有限公司	17%
浙能国际能源贸易(香港)有限公司	港币200万元以内的应税利得按8.25%计缴所得税,超出部分的应税利得按16.50%计缴所得税
中来(香港)实业控股有限公司	
中来(香港)新能源控股有限公司	
JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	不超过17.50万欧元15%,超过20万欧元17%
浙江浙石油贸易(新加坡)有限公司	17%
Singapore Jinjiang Environment Pte Ltd (新加坡锦江环境有限公司)	17%
杭州市临安区浙能天然气有限公司	20%
景宁畲族自治县天然气有限公司	20%
庆元县天然气有限公司	20%
泰顺县天然气有限公司	20%
宁波象保合作区天然气有限公司	20%
平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司	20%
宁海县洁宁能源科技有限公司	20%
台州市浙能燃气有限公司	20%
衢州市浙能油气发展有限公司	20%
丽水市浙能油气发展有限公司	20%

纳税主体名称	所得税税率
台州市浙能油气发展有限公司	20%
新昌县浙能万丰油气发展有限公司	20%
绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	20%
黄岩热电厂留守处	20%
黄岩马鞍山发电厂留守处	20%
新昌县棣山水力发电有限公司	20%
遂昌县交塘水力发电有限公司	20%
舟山煤炭交易市场有限公司	20%
浙江浙电设备监理有限公司	20%
浙江东都建筑设计研究院有限公司	20%
上海富兴电力燃料有限公司	20%
浙江浙能投资管理有限公司	20%
东伏科技（杭州）有限公司	20%
湖州伏打电池材料回收利用有限公司	20%
浙能伏打科技（杭州）有限公司	20%
桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	20%
杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	20%
杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	20%
杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	20%
杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	20%
三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	20%
仙居县浙石油综合能源销售有限公司	20%
三门县浙石油综合能源销售有限公司	20%
玉环市浙石油综合能源销售有限公司	20%
台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	20%
武义县浙石油综合能源销售有限公司	20%
金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	20%
东阳市浙石油综合能源销售有限公司	20%
磐安县浙石油综合能源销售有限公司	20%
浦江县浙石油综合能源销售有限公司	20%
衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	20%
江山市浙石油综合能源销售有限公司	20%
开化县浙石油综合能源销售有限公司	20%

纳税主体名称	所得税税率
温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	20%
庆元县浙石油综合能源销售有限公司	20%
湖州浙优新能源销售有限公司	20%
嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	20%
嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	20%
宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	20%
宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	20%
舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	20%
嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	20%
舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	20%
舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	20%
岱山县浙石油综合能源销售有限公司	20%
浙江能多多销售有限公司	20%
乐清市嘉隆供热有限公司	20%
乐清市瓯越能源服务有限公司	20%
浙江嘉源电力工程有限公司	20%
温州瓯能新能源科技有限公司	20%
丽水瓯能新能源科技有限公司	20%
浙江浙能慧泽能源有限公司	20%
临海市锦尚新能源有限公司	20%
台州市青沐新能源科技有限公司	20%
甬欣（衢州）新能源有限公司	20%
甬欣（宁波）新能源有限公司	20%
海南来亚新能源有限公司	20%
杭州中来科技有限公司	20%
杭州中来锦聚投资管理有限公司	20%
四川凯中电力工程设计有限公司	20%
泰州中来新能源发电有限公司	20%
东营中来新能源有限公司	20%
丰县鑫晶新能源有限公司	20%
上海炬森新能源有限公司	20%
江陵县金来光伏电力有限公司	20%
淮南宝泰新能源有限公司	20%

纳税主体名称	所得税税率
中来（济南）新能源有限公司	20%
上海坤环新能源有限公司	20%
寿光市恒尚新能源科技有限公司	20%
上海妙华新能科技有限公司	20%
宁波市中来能源有限公司	20%
衡阳市中衡光伏发电有限公司	20%
景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	20%
杭州浙源新能源有限公司	20%
浙江新能企业管理有限公司	20%
宁波聚和新能源开发有限公司	20%
苏州慧康电力开发有限公司	20%
湖南中康电力开发有限公司	20%
无锡中康电力开发有限公司	20%
丹阳中康电力开发有限公司	20%
徐州统联新能源有限公司	20%
泰州中康新能源有限公司	20%
赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	20%
济南统联新能源有限公司	20%
浙江浙能新能源运营管理有限公司	20%
杭州新太新能源有限公司	20%
翡膜考特高新材料有限公司	24%
浙江能源巴西控股有限公司	34%
BRAZIL JINJINAG ENVIRONMENT HOLDING LIMITED (巴西锦江环境控股有限公司)	34%
除上述以外的其他纳税主体	25%

(二) 税收优惠

1. 企业所得税优惠

(1) 下列企业被认定为高新技术企业，按 15%的税率计算企业所得税，税收优惠期限如下：

纳税主体名称	优惠期限
台州临港热电有限公司	2024 年-2026 年
苏州中来光伏新材股份有限公司	2024 年-2026 年

纳税主体名称	优惠期限
泰州中来光电科技有限公司	2024年-2026年
浙江浙能航天氢能技术有限公司	2024年-2026年
唐山嘉盛新能源有限公司	2024年-2026年
吉林省鑫祥有限责任公司	2024年-2026年
浙江浙能技术研究院有限公司	2022年-2024年
浙江越华能源检测有限公司	2022年-2024年
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	2022年-2024年
武汉市绿色环保能源有限公司	2022年-2024年
武汉汉口绿色能源有限公司	2022年-2024年
连云港晨兴环保产业有限公司	2022年-2024年
云南绿色能源有限公司	2022年-2024年
银川中科环保电力有限公司	2022年-2024年
伊犁新天煤化工有限责任公司	2023年-2025年
浙江浙能数字科技有限公司	2023年-2025年
浙江浙能兴源节能科技有限公司	2023年-2025年
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	2023年-2025年
浙江浙能催化剂技术有限公司	2023年-2025年
浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	2023年-2025年
浙江浙能能源服务有限公司	2023年-2025年
江苏中来新材料科技有限公司	2023年-2025年
山西中来光能电池科技有限公司	2023年-2025年
芜湖绿洲环保能源有限公司	2023年-2025年
浙江诸暨八方热电有限责任公司	2023年-2025年
绥化市绿能新能源有限公司	2023年-2025年
温岭绿能新能源有限公司	2023年-2025年
高密利朗明德环保科技有限公司	2023年-2025年
杭州科晟能源技术有限公司	2023年-2025年

(2) 宁波海运（新加坡）有限公司及其下属公司宁波创新船务有限公司（以下合称为“新加坡公司”）自2016年9月1日起获批成为新加坡“海运海事鼓励计划-国际海运企业（MSI-AIS）”成员。根据该计划，新加坡公司所有符合新加坡所得税法第13F条的合格航运业务收入均免交企业所得税，免税期限自2016年9月1日起至2026年8月31日止。

(3) 根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部、税务总局、国家发

展改革委公告 2020 年第 23 号) 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。本期中卫正泰光伏发电有限公司、中卫清银源星太阳能有限责任公司等 39 家光伏发电、风力发电、水力发电公司以及昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司、云南绿色能源有限公司、银川中科环保电力有限公司享受该优惠政策。

(4) 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) 和《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), 年应纳税所得额不超过 300 万元的部分, 减按 25% 计入应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税。本期台州市浙能燃气有限公司、衢州市浙能油气发展有限公司等 6 家机动车燃油零售公司, 杭州市临安区浙能天然气有限公司、景宁畲族自治县天然气有限公司等 7 家天然气公司, 桐庐县浙石油综合能源销售有限公司、杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司等 28 家石油贸易公司, 乐清市嘉隆供热有限公司、乐清市瓯越能源服务有限公司等 27 家公司供热供电公司和 26 家其他子公司享受该优惠政策。

(5) 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), 企业从事基础设施项目所得, 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, 子公司浙江省新能源投资集团股份有限公司下属浙江浙能长兴新能源有限公司等 40 家光伏发电公司的光伏发电项目所得、浙能锦江环境控股有限公司下属昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司等 8 家垃圾发电公司的垃圾发电项目所得、子公司浙江浙能电力股份有限公司下属安徽中来六产富民科技有限公司等 5 家的光伏发电项目所得和浙江浙能兴源节能科技有限公司及下属浙江浙能滨海环保能源有限公司的节能环保项目所得享受该优惠政策, 具体情况情况如下:

纳税主体名称	三年免税期	三年减半期
浙江浙能滨海环保能源有限公司	2021. 1. 1-2023. 12. 31	2024. 1. 1-2026. 12. 31

纳税主体名称	三年免税期	三年减半期
浙江浙能兴源节能科技有限公司[注]	减半期	
安徽中来六产富民科技有限公司	减半期	
丽水瓯能新能源科技有限公司	减免期	
寿光市恒尚新能源科技有限公司	减免期	
丰县鑫晶新能源有限公司	减免期	
中来(济南)新能源有限公司	减免期	
浙能松阳新能源开发有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
金昌帷盛太阳能发电有限公司	2017.1.1-2019.12.31	2020.1.1-2022.12.31
嘉峪关正泰光伏发电有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
舟山浙源新能源有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
苏州慧康电力开发有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
丹阳市光照新能源有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
丹阳市帷瑞新能源有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
武强县特百乐新能源有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
浙能绿能新能源(宁夏宁东能源化工基地)有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
浙江浙能临海海上风力发电有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
青海华益新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
莎车浙能国综新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
远景绥滨新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
博乐市浙能新能源有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
丹阳市领航新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
丹阳市领跑新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
杭州新太新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
五家渠海天达风力发电有限公司	2023.1.1-2025.12.31	2026.1.1-2028.12.31
青海格尔木港青新能源科技有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	2020.1.1-2022.12.31	2023.1.1-2025.12.31
唐山嘉盛新能源有限公司	2019.1.1-2021.12.31	2022.1.1-2024.12.31
乐亭县锦环新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
林州市嘉盛新能源有限公司	2021.1.1-2023.12.31	2024.1.1-2026.12.31
白山绿能新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
中卫市绿能新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31
杭州科晟能源技术有限公司[注]	减免期	

纳税主体名称	三年免税期	三年减半期
景洪嘉盛新能源有限公司	2022.1.1-2024.12.31	2025.1.1-2027.12.31

[注]浙江浙能兴源节能科技有限公司及杭州科晟能源技术有限公司作为节能服务公司，经认定为能源管理项目的收入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

(6) 根据《关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税〔2008〕47号)和《国家税务总局关于资源综合利用企业所得税优惠管理问题的通知》(国税函〔2009〕185号)，企业以《资源综合利用企业所得税优惠目录》中所列资源为主要原材料，生产《资源综合利用企业所得税优惠目录》内符合国家或行业相关标准的产品取得的收入，在计算应纳税所得额时，减按90%计入当年收入总额。下列公司的相关产品享受该优惠政策，具体如下：

公司名称	产品名称
浙江长广生物质发电有限公司	生物质发电
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	生物质发电
浙江浙能玉环环保水务有限公司	污水处理及其再利用
浙江天地环保科技股份有限公司嘉兴分公司	混凝土添加剂
浙江天地环保科技股份有限公司乐清市分公司	混凝土添加剂
浙江天地环保科技股份有限公司绍兴滨海分公司	混凝土添加剂
浙江天地环保科技股份有限公司温州分公司	混凝土添加剂
宁波镇海天达环保建材有限公司	混凝土添加剂
台州天达环保建材有限公司	混凝土添加剂
兰溪天达环保建材有限公司	加气混凝土砌块
宁夏天达环保有限责任公司	加气混凝土砌块
长兴天达环保建材有限公司	水泥掺和剂、混凝土添加剂及加气混凝土砌块
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	垃圾发电和蒸汽
武汉市绿色环保能源有限公司	垃圾发电和蒸汽
武汉汉口绿色能源有限公司	垃圾发电和蒸汽
银川中科环保电力有限公司	垃圾发电和蒸汽

(7) 根据《财政部国家税务总局关于执行环境保护专用设备企业所得税优惠目录、节能节水专用设备企业所得税优惠目录和安全生产专用设备企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税〔2008〕48号)规定，企业自2008年1月1日起购置并实际使用列入《目录》范围内的环境保护、节能节水和安全生产专用设备，可以按专用设备投资额的10%抵免当

年企业所得税应纳税额；企业当年应纳税额不足抵免的，可以向以后年度结转，但结转期不得超过 5 个纳税年度。浙能锦江环境控股有限公司下属郑州荣锦绿色环保能源有限公司等 13 家垃圾发电公司享受该优惠政策。

(8) 根据财政部、税务总局颁布的《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)的相关规定，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。

(9) 根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例的相关规定，安徽中来六禾农业科技有限公司享受从事农、林、牧、渔业项目的所得免征企业所得税的优惠。

2. 增值税优惠

(1) 增值税即征即退政策

1) 根据《关于印发〈资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录〉的通知》(财税〔2015〕78 号)、《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)、《支持脱贫攻坚税收优惠政策指引》，企业销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务及销售自产的利用风力生产的电力产品，可享受增值税即征即退政策。下列公司的相关产品享受该优惠政策，具体如下：

公司名称	产品名称	退税比例
浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	以部分农林剩余物为原料生产燃料电力热力	100%
浙江长广生物质发电有限公司		100%
锦江环境境内垃圾发电企业	垃圾以及利用垃圾产生的沼气生产的电力、热力	100%
锦江环境境内垃圾发电企业	垃圾处理、污泥处理处置劳务	70%
兰溪天达环保建材有限公司	加气混凝土砌块	70%
宁夏天达环保有限责任公司	加气混凝土砌块	70%
长兴天达环保建材有限公司	加气混凝土砌块	50%
新疆天达环保有限公司	加气混凝土砌块	50%
浙江新能下属风力发电企业	利用风力生产的电力产品	50%

2) 根据《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税〔2016〕36 号)、《关于

软件产品增值税政策的通知》(财税〔2011〕100号),浙江浙能数字科技有限公司提供的软件产品,享受对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退的优惠政策。

(2) 进项税额加计抵减政策

根据《财政部税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》(财政部税务总局公告2023年第1号),自2023年1月1日至2023年12月31日,增值税加计抵减政策允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额5%抵减应纳税额的规定。根据财政部税务总局《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》(财政部税务总局公告2023年第43号)自2023年1月1日至2027年12月31日,允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计5%抵减应纳税额。根据《财政部税务总局海关总署公告2019年第39号》,2023年1月1日至2023年12月31日,技术服务业可按照当期可抵扣进项税额加计10%,抵减应纳税额,享受加计抵减政策的优惠。

具体享受该税收优惠的公司名称如下:

公司名称	税收优惠
苏州中来光伏新材股份有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
泰州中来光电科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
浙江天音管理咨询有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
浙江长兴捷通物流有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
舟山煤炭交易市场有限公司	按可抵扣进项税加计抵减10%
浙江越华能源检测有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
浙江浙能技术研究院有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
浙江浙能数字科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
杭州科晟能源技术有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
台州临港热电有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
浙江浙能航天氢能技术有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
唐山嘉盛新能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
吉林省鑫祥有限责任公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
武汉市绿色环保能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%
武汉汉口绿色能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减5%

公司名称	税收优惠
连云港晨兴环保产业有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
云南绿色能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
银川中科环保电力有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
伊犁新天煤化工有限责任公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能兴源节能科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能催化剂技术有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江浙能能源服务有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
江苏中来新材料科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
山西中来光能电池科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
芜湖绿洲环保能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
浙江诸暨八方热电有限责任公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
绥化市绿能新能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
温岭绿能新能源有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%
高密利朗明德环保科技有限公司	按可抵扣进项税加计抵减 5%

(3) 增值税免税政策

1) 根据《中华人民共和国增值税暂行条例》的相关规定, 中来六禾农业科技有限公司享受农业生产者销售的自产农产品免征增值税的税收优惠。

2) 根据《营业税改征增值税试点实施办法》(财税〔2016〕36 号), 浙江浙能数字科技有限公司享受对技术转让、技术开发和与之相关的技术咨询、技术服务免征增值税的优惠。

3) 根据《财政部国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税〔2016〕36 号)附件三《营业税改征增值税试点过渡政策的规定》第一条第(二十七)款规定, 同时符合下列条件的合同能源管理服务免征增值税: (一)节能服务公司实施合同能源管理项目相关技术, 应当符合国家质量监督检验检疫总局和国家标准化管理委员会发布的《合同能源管理技术通则》(GB/T24915-2010)规定的技术要求。(二)节能服务公司与用能企业签订节能效益分享型合同, 其合同格式和内容, 符合《中华人民共和国合同法》和《合同能源管理技术通则》(GB/T24915-2010)等规定, 浙江浙能兴源节能科技有限公司效益分享

型合同能源管理项目可享受免征增值税优惠政策。

3. 其他

(1) 根据《财政部 税务总局 关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 10 号),由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况,以及宏观调控需要确定,对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在 50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

(2) 根据《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号),自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日,对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税(不含水资源税)、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

六、企业合并及合并财务报表

(一) 子公司情况

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
1	浙江省能源集团财务有限责任公司	财务公司	2	2	杭州	杭州	非银行金融机构
2	浙江能源天然气集团有限公司	天然气集团	2	1	杭州	杭州	实业投资
3	浙能天然气集团新疆能源有限公司	新疆天然气	3	1	新疆伊犁	新疆伊犁	开采
4	浙江浙能温州液化天然气有限公司	浙能温州液化气	3	1	温州	温州	天然气接收站及码头建设运营
5	浙江浙能六横液化天然气有限公司	六横液化气	3	5	舟山	舟山	天然气接收站及码头建设运营
6	浙江浙能天然气贸易有限公司	天然气贸易	3	1	杭州	杭州	天然气贸易
7	浙江浙能燃气股份有限公司	浙能燃气	3	1	杭州	杭州	燃气生产与供应
8	宁海县天然气有限公司	宁海天然气	4	1	宁海	宁海	城市燃气供应
9	新昌县天然气有限公司	新昌天然气	4	1	新昌	新昌	城市燃气供应
10	绍兴市上虞区天然气有限公司	上虞天然气	4	1	绍兴	绍兴	城市燃气供应
11	绍兴市江滨天然气有限公司	江滨天然气	5	1	绍兴	绍兴	城市燃气供应
12	景宁畲族自治县天然气有限公司	景宁天然气	4	1	景宁	景宁	城市燃气供应
13	遂昌县天然气有限公司	遂昌天然气	4	1	遂昌	遂昌	城市燃气供应
14	缙云县天然气有限公司	缙云天然气	4	1	缙云	缙云	城市燃气供应

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
15	开化县天然气有限公司	开化天然气	4	1	开化	开化	城市燃气供应
16	安吉县管道燃气有限公司	安吉燃气	4	1	安吉	安吉	城市燃气供应
17	常山县天然气有限责任公司	常山天然气	4	1	常山	常山	城市燃气供应
18	德清县天然气有限公司	德清天然气	4	1	德清	德清	城市燃气供应
19	建德市浙能天然气有限公司	建德浙能天然气	4	1	建德	建德	城市燃气供应
20	海盐县天然气有限公司	海盐天然气	4	1	海盐	海盐	城市燃气供应
21	丽水市天然气有限公司	丽水天然气	4	1	丽水	丽水	城市燃气供应
22	杭州市临安区浙能天然气有限公司	临安天然气	4	1	临安	临安	城市燃气供应
23	龙泉市天然气有限公司	龙泉天然气	4	1	龙泉	龙泉	城市燃气供应
24	平湖市天然气有限公司	平湖天然气	4	1	平湖	平湖	城市燃气供应
25	平阳县天然气有限公司	平阳天然气	4	1	平阳	平阳	城市燃气供应
26	青田县天然气有限公司	青田天然气	4	1	青田	青田	城市燃气供应
27	庆元县天然气有限公司	庆元天然气	4	1	庆元	庆元	城市燃气供应
28	泰顺县天然气有限公司	泰顺天然气	4	1	泰顺	泰顺	城市燃气供应
29	宁波象保合作区天然气有限公司	象保天然气	4	1	宁波	宁波	城市燃气供应
30	云和县天然气有限公司	云和天然气	4	1	云和	云和	城市燃气供应
31	浙江振能天然气有限公司	振能天然气	4	1	德清	德清	城市燃气供应
32	嵊州市三界天然气有限公司	嵊州天然气	4	1	嵊州	嵊州	城市燃气供应
33	浙江洁诚智慧能源有限公司	洁诚智慧	4	1	丽水	青田	城市燃气供应
34	义乌市天然气有限公司	义乌天然气	4	1	义乌	义乌	城市燃气供应
35	平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司	浙能荣晟生物质	4	1	嘉兴	嘉兴	城市燃气供应
36	宁海县洁宁能源科技有限公司	宁海洁宁	4	1	宁波	宁波	城市燃气供应
37	台州市浙能燃气有限公司	台州浙能燃气	4	1	台州	台州	城市燃气供应
38	建德市天然气有限公司	建德天然气	4	1	杭州	杭州	城市燃气供应
39	浙江浙能石油新能源有限公司	石油新能源	3	1	杭州	杭州	石油及制品批发
40	德清县浙能燃气有限公司	德清燃气	4	1	德清	德清	机动车燃油零售
41	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	新昌油气	4	1	新昌	新昌	机动车燃油零售
42	衢州市浙能油气发展有限公司	衢州浙能油气	4	1	衢州	衢州	机动车燃油零售
43	嘉兴浙能石油新能源有限公司	嘉兴浙能石油	4	1	嘉兴	嘉兴	有机化学原料制造
44	丽水市浙能油气发展有限公司	丽水油气	4	1	丽水	丽水	机动车燃油零售
45	宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司	奉化区浙石油	4	1	奉化	奉化	机动车燃油零售
46	绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	上虞客运	4	1	上虞	上虞	机动车燃油零售

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
47	绍兴上虞城北客运加油站有限公司	上虞汽运油品	4	1	上虞	上虞	机动车燃油零售
48	浙江长广物资贸易有限责任公司	长广物贸	4	1	湖州	湖州	煤炭贸易
49	浙江浙石油燃料油销售有限公司	燃料油销售	4	1	舟山	舟山	机动车燃油零售
50	台州市浙能油气发展有限公司	台州油气	4	1	台州	台州	机动车燃油零售
51	浙江浙能资产经营管理有限公司	资产管理	2	1	杭州	杭州	资产经营管理
52	浙江省煤炭开发有限公司	煤开公司	3	1	杭州	杭州	贸易业
53	浙江黄岩热电有限公司	黄岩热电	3	1	台州	台州	火力发电
54	黄岩马鞍山发电厂	马鞍山留守处	3	1	台州	台州	火力发电
55	黄岩热电厂	黄岩留守处	3	1	台州	台州	火力发电
56	浙江国信控股集团上海有限公司	国信上海	3	1	上海	上海	贸易业
57	浙江省水电实业有限公司	水电实业	3	1	杭州	杭州	水力发电
58	新昌县棣山水力发电有限公司	水电实业	4	1	绍兴	绍兴	水力发电
59	遂昌县交塘水力发电有限公司	交塘水力	4	1	丽水	丽水	水力发电
60	宁波海运集团有限公司	宁波海运集团	2	1	宁波	宁波	交通运输业
61	宁波海运股份有限公司	宁波海运股份	3	1	宁波	宁波	交通运输业
62	宁波海运明州高速公路有限公司	明州高速	4	1	宁波	宁波	交通运输业
63	浙江富兴海运有限公司	富兴海运	4	1	杭州	杭州	交通运输业
64	浙江浙能通利航运有限公司	浙能通利	4	1	杭州	杭州	交通运输业
65	宁波江海运输有限公司	江海运输	4	1	宁波	宁波	交通运输业
66	宁波海运(新加坡)有限公司	宁波海运新加坡	4	3	新加坡	新加坡	交通运输业
67	宁波创新船务有限公司	创新船务	5	3	新加坡	新加坡	交通运输业
68	浙能集团新疆准东煤业有限公司	准东煤业	2	1	新疆	新疆	煤炭投资
69	浙能集团新疆准东能源化工有限公司	准东能化	2	1	新疆	新疆	煤化工
70	伊犁新天煤化工有限责任公司	新天煤化	2	1	新疆	新疆	煤制天然气生产销售
71	浙江浙能技术研究院有限公司	浙能研究院	2	1	杭州	杭州	咨询
72	浙江浙能数字科技有限公司	数字科技	3	1	杭州	杭州	制造及服务
73	浙江浙能中科储能科技有限公司	中科储能	3	1	杭州	杭州	研发制造业
74	浙江浙能综合能源技术研发有限公司	综合技术研发	2	1	杭州	杭州	能源技术开发等
75	浙江浙能企业管理培训服务有限公司	浙能培训服务	2	1	杭州	杭州	教育行业
76	浙江浙能港口运营管理有限公司	港口运营	2	1	舟山	舟山	提供码头设施、装卸、仓储
77	浙江浙能煤运投资有限责任公司	煤运投资	2	1	杭州	杭州	煤炭运输
78	舟山煤炭交易市场有限公司	舟煤市场	3	1	舟山	舟山	服务业

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
79	浙江越华能源检测有限公司	越华检测	3	1	宁波	宁波	煤炭检测
80	浙江省电力建设有限公司	浙江电建	2	1	宁波	宁波	电力建设及咨询服务
81	浙江东都建筑设计研究院有限公司	浙江东都	3	1	杭州	杭州	工程设计
82	浙江浙电设备监理有限公司	浙电监理	3	1	杭州	杭州	工程监理
83	浙江富兴电力燃料有限公司	浙江富兴	2	1	杭州	杭州	贸易行业
84	上海富兴电力燃料有限公司	上海富兴	3	1	上海	上海	煤炭销售
85	宁波大榭开发区富源燃料有限公司	宁波富源	3	1	宁波	宁波	煤炭贸易
86	杭州浙能工程建设项目管理有限公司	浙能工程建设	3	1	杭州	杭州	工程建设项目投资、咨询、管理
87	宁波富兴电力燃料有限公司	宁波富兴	3	1	宁波	宁波	煤炭贸易
88	浙江浙能兴源节能科技有限公司	兴源节能	2	1	杭州	杭州	制造及服务业
89	浙江长兴捷通物流有限公司	长兴捷通	3	1	长兴	长兴	物流服务业
90	浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	龙泉生物质	3	1	龙泉	龙泉	制造及服务业
91	开化天汇环保能源有限公司	开化天汇	3	1	衢州	衢州	环保能源开发
92	浙江浙能滨海环保能源有限公司	滨海环保	3	1	绍兴	绍兴	废水和污泥处理
93	平湖独山港环保能源有限公司	平湖独山港	3	1	嘉兴	嘉兴	火力发电
94	浙江浙能德清分布式能源有限公司	德清分布式能源	3	1	德清	德清	制造及服务业
95	浙江天音管理咨询有限公司	天音咨询	3	1	杭州	杭州	咨询服务
96	浙江长广生物质发电有限公司	长广生物质	3	1	湖州	湖州	制造及服务业
97	浙江浙能玉环环保水务有限公司	玉环环保	3	1	玉环	玉环	资源综合利用
98	浙江天虹物资贸易有限公司	天虹物资	2	1	杭州	杭州	贸易行业
99	浙江浙能物流有限公司	浙能物流	3	1	长兴	长兴	物流服务
100	浙能资本控股有限公司	浙能资本	2	1	杭州	杭州	投资管理
101	浙能股权投资基金管理有限公司	浙能股权投资	3	1	杭州	杭州	投资管理
102	浙江浙能创业投资有限公司	浙能创业投资	3	1	杭州	杭州	风险投资及管理
103	浙能资本投资(香港)有限公司	浙能资本香港	3	3	香港	香港	投资管理
104	浙江浙能投资管理有限公司	浙能投资管理	3	1	杭州	杭州	投资管理
105	浙江省浙能房地产有限公司	浙能房产	3	1	杭州	杭州	房产销售
106	台州浙能绿城置业有限公司	台州浙能置业	4	1	台州	台州	房产开发
107	镇江浙信房地产开发有限公司	镇江浙信房产	4	1	镇江	镇江	房产开发
108	杭州浙能绿城置业有限公司	杭州浙能绿城	4	1	杭州	杭州	房产开发
109	柳州市国盛房地产开发有限公司	柳州国盛	4	1	柳州	柳州	房产开发
110	浙江鼎信房地产开发有限公司	鼎信房产	4	1	杭州	杭州	房产开发

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
111	台州绿城能源房地产有限公司	台州绿城能源	4	1	台州	台州	房产开发
112	浙江浙水房地产开发有限公司	浙水房产	4	1	杭州	杭州	房产开发
113	舟山浙能置业有限公司	舟山置业	4	1	舟山	舟山	房产开发
114	浙江浙能天颐投资有限公司	天颐投资	4	1	杭州	杭州	房产开发
115	浙能集团新疆准东房地产有限公司	准东房产	4	1	新疆	新疆	房产开发
116	浙江浙能融资租赁有限公司	浙能融资租赁	3	2	杭州	杭州	租赁业务
117	浙江天然气交易市场有限公司	天然气交易	3	1	舟山	舟山	现货交易
118	浙气供应链管理(舟山)有限公司	浙气供应链	4	1	舟山	舟山	供应链管理
119	浙江浙能碳资产管理有限公司	碳资产管理	3	1	杭州	杭州	投资管理
120	浙江国信控股集团有限责任公司	国信控股	2	1	杭州	杭州	实业投资
121	浙江浙信控股有限公司	浙信控股	3	1	杭州	杭州	实业投资
122	善高投资有限公司	香港善高	4	3	香港	香港	房屋租赁
123	浙江长广(集团)有限责任公司	长广集团	2	1	湖州	湖州	制造及服务业
124	浙江浙能科服能源技术有限公司	科服能源	3	1	杭州	杭州	技术研发
125	浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	智慧产业园	3	1	长兴	长兴	科学研究和技术服务
126	长兴美辰阳光能源有限公司	长兴美辰	4	1	长兴	长兴	太阳能发电
127	长兴聚力阳光能源有限公司	长兴聚力	4	1	长兴	长兴	太阳能发电
128	浙江伏打科技有限公司	浙江伏打科技	4	1	杭州	杭州	技术开发服务
129	浙能伏打科技(杭州)有限公司	浙能伏打科技	5	1	杭州	杭州	科技推广和应用服务
130	湖州伏打电池材料回收利用有限公司	湖州伏打	5	1	湖州	湖州	其他电池制造
131	东伏科技(杭州)有限公司	东伏科技	5	1	杭州	杭州	工程和技术研究和试验发展
132	长兴长广房地产开发有限公司	长广房地产	3	1	长兴	长兴	房地产开发经营
133	浙江浙能保安服务有限公司	保安服务	3	1	长兴	长兴	安全风险评估, 安全生产应急救援服务
134	浙江浙能消防服务有限公司	消防服务	3	1	长兴	长兴	安全风险评估, 安全生产应急救援服务
135	浙江省石油股份有限公司	浙石油股份	2	1	舟山	杭州	石油销售及储运
136	浙江浙石油储运有限公司	石油储运	3	1	杭州	杭州	石油储运
137	广厦(舟山)能源集团有限公司	广厦舟山	3	1	舟山	舟山	石油贸易
138	浙江浙石油黄泽山港口有限公司	寰宇码头	3	1	舟山	舟山	码头设施建设
139	浙江浙石油综合能源销售有限公司	浙石油销售	3	1	杭州	杭州	石油贸易
140	温州市金亭浙石油综合能源销售有限公司	金亭浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
141	遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	遂昌浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
142	丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	丽水市莲都区浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
143	台州远洲石化仓储有限公司	远洲石化	4	1	台州	台州	石油贸易
144	衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	柯城浙石油	4	1	衢州	衢州	石油贸易
145	桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	桐庐浙石油	4	1	杭州	杭州	石油贸易
146	杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	萧山交投浙石油	4	1	杭州	杭州	石油贸易
147	杭州富阳浙石油综合能源销售有限公司	富阳浙石油	4	1	杭州	杭州	石油贸易
148	杭州钱塘浙石油综合能源销售有限公司	钱塘浙石油	4	1	杭州	杭州	石油贸易
149	淳安县浙石油综合能源销售有限公司	淳安浙石油	4	1	杭州	杭州	石油贸易
150	杭州西湖浙石油城投综合能源销售有限公司	西湖城投浙石油	4	1	杭州	杭州	石油贸易
151	杭州建德浙石油综合能源销售有限公司	建德浙石油	4	1	杭州	杭州	石油贸易
152	杭州萧山浙石油万丰综合能源销售有限公司	萧山万丰浙石油	4	1	杭州	杭州	石油贸易
153	杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	萧山万丰天凯	5	1	杭州	杭州	石油贸易
154	杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	萧山万丰进化	5	1	杭州	杭州	石油贸易
155	杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	萧山万丰楼塔	5	1	杭州	杭州	石油贸易
156	杭州西湖浙石油之江综合能源销售有限公司	西湖之江浙石油	4	1	杭州	杭州	石油贸易
157	宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	宁波江北浙石油	4	1	宁波	宁波	石油贸易
158	宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	宁波北仑浙石油	4	1	宁波	宁波	石油贸易
159	宁波市鄞州区浙石油综合能源销售有限公司	鄞州区浙石油	4	1	宁波	宁波	石油贸易
160	宁波市镇海区浙石油综合能源销售有限公司	镇海区浙石油	4	1	宁波	宁波	石油贸易
161	苍南县浙石油综合能源销售有限公司	苍南浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
162	平阳县浙石油综合能源销售有限公司	平阳浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
163	泰顺县浙石油综合能源销售有限公司	泰顺浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
164	温州市龙湾区浙石油综合能源销售有限公司	龙湾浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
165	温州市龙湾区城科浙石油综合能源销售有限公司	龙湾城科浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
166	温州瓯江口浙石油综合能源销售有限公司	瓯江口浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
167	瑞安市浙石油综合能源销售有限公司	瑞安浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
168	永嘉县浙石油综合能源销售有限公司	永嘉浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
169	温州市鹿城区浙石油综合能源销售有限公司	鹿城浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
170	温州浙南集聚区浙石油综合能源销售有限公司	温州集聚区浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
171	温州大小门浙石油综合能源销售有限公司	大小门浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
172	乐清市浙石油综合能源销售有限公司	乐清浙石油	4	1	温州	温州	石油贸易
173	绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	越城区浙石油	4	1	绍兴	绍兴	石油贸易
174	新昌交投浙石油综合能源销售有限公司	新昌交投浙石油	4	1	绍兴	绍兴	石油贸易
175	绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	上虞能源销售	4	1	绍兴	绍兴	石油贸易
176	绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	柯桥浙石油	4	1	绍兴	绍兴	石油贸易
177	海宁市浙石油综合能源销售有限公司	海宁浙石油	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
178	桐乡市浙石油综合能源销售有限公司	桐乡市浙石油	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
179	平湖市浙石油综合能源销售有限公司	平湖市浙石油	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
180	嘉兴市南湖區浙石油综合能源销售有限公司	嘉兴南湖	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
181	嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	嘉善浙石油	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
182	嘉兴市秀洲区浙石油综合能源销售有限公司	秀洲区浙石油	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
183	海盐县浙石油综合能源销售有限公司	海盐浙石油	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
184	磐安县浙石油综合能源销售有限公司	磐安浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
185	金华市浙石油储运销售有限公司	金华浙石油储运	4	1	金华	金华	石油贸易
186	金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	金东浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
187	义乌市浙石油综合能源销售有限公司	义乌浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
188	金华市婺城区浙石油综合能源销售有限公司	婺城浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
189	东阳市浙石油综合能源销售有限公司	东阳浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
190	永康市浙石油综合能源销售有限公司	永康浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
191	兰溪市浙石油综合能源销售有限公司	兰溪浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
192	武义县浙石油综合能源销售有限公司	武义浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
193	浦江县浙石油综合能源销售有限公司	浦江浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
194	江山市浙石油综合能源销售有限公司	江山浙石油	4	1	衢州	衢州	石油贸易
195	龙游县浙石油综合能源销售有限公司	龙游浙石油	4	1	衢州	衢州	石油贸易
196	衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	浙石油交投	4	1	衢州	衢州	石油贸易
197	开化县浙石油综合能源销售有限公司	开化浙石油	4	1	衢州	衢州	石油贸易
198	常山县浙石油综合能源销售有限公司	常山浙石油	4	1	衢州	衢州	石油贸易
199	衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	衢江浙石油	4	1	衢州	衢州	石油贸易
200	衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	集聚区浙石油	4	1	衢州	衢州	石油贸易
201	台州市黄岩区浙石油综合能源销售有限公司	黄岩区浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
202	台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	椒江浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
203	临海市浙石油综合能源销售有限公司	临海浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
204	台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	路桥交通	4	1	台州	台州	石油贸易
205	台州市路桥区浙石油综合能源销售有限公司	路桥浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
206	三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	三门高速	4	1	台州	台州	石油贸易
207	三门县浙石油综合能源销售有限公司	三门浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
208	台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	台州湾集聚区浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
209	温岭市浙石油综合能源销售有限公司	温岭浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
210	仙居县浙石油综合能源销售有限公司	仙居浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
211	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	缙云浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
212	龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	龙泉浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
213	青田县浙石油综合能源销售有限公司	青田浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
214	丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	丽水南城浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
215	景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	景宁浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
216	庆元县浙石油综合能源销售有限公司	庆元浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
217	云和县浙石油综合能源销售有限公司	云和浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
218	松阳县浙石油综合能源销售有限公司	松阳浙石油	4	1	丽水	丽水	石油贸易
219	舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	六横兴岛浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
220	舟山市定海区浙石油综合能源销售有限公司	定海浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
221	岱山县浙石油综合能源销售有限公司	岱山县浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
222	嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	嵊泗县浙石油	4	1	舟山	舟山	石油贸易
223	天台县浙石油综合能源销售有限公司	天台浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
224	玉环市浙石油综合能源销售有限公司	玉环浙石油	4	1	台州	台州	石油贸易
225	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	长兴浙石油	4	1	湖州	湖州	石油贸易
226	宁波市浙石油石硇综合能源销售有限公司	石硇油贸易	4	1	宁波	宁波	综合能源销售
227	温州市浙石油储运销售有限公司	温州浙石油储运	4	1	温州	温州	石油贸易
228	嘉兴经开区浙石油综合能源销售有限公司	嘉兴经开区浙石油	4	1	嘉兴	嘉兴	石油贸易
229	宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司	高新区浙石油综合	4	1	宁波	宁波	石油贸易
230	义乌市浙石油综合能源经营管理有限公司	义乌浙石油	4	1	金华	义乌	石油贸易
231	金华市金开浙石油销售有限公司	金华金开浙石油	4	1	金华	金华	石油贸易
232	温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	苍南龙金浙石油	4	1	温州	苍南	石油贸易
233	湖州浙优新能源销售有限公司	湖州浙优	4	1	湖州	湖州	新能源

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
234	嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	嘉兴浙油综合	4	1	嘉兴	嘉兴	综合能源销售
235	台州市黄岩区浙石综合能源服务有限公司	黄岩浙石综合	4	1	台州	台州	综合能源销售
236	丽水市浙石油新能源销售有限公司	丽水浙石油	4	1	丽水	丽水	综合能源销售
237	浙江能多多销售有限公司	能多多销售	4	1	杭州	杭州	综合能源销售
238	浙江浙石油贸易有限公司	石油贸易	3	1	舟山	舟山	石油贸易
239	浙江浙石油贸易(新加坡)有限公司	新加坡石油贸易	4	3	新加坡	新加坡	石油批发
240	浙江浙能产业研究院有限公司	产业研究院	2	1	杭州	杭州	能源技术开发等
241	浙江浙能物业发展有限公司	浙能物业	2	1	杭州	杭州	物业管理
242	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	浙能科技环保	2	1	长兴	长兴	环保工程总承包、环保产品及技术开发
243	宁夏天达环保有限责任公司	宁夏天达	3	1	青铜峡	青铜峡	资源综合利用
244	新疆天达环保有限公司	新疆天达	3	1	阿克苏	阿克苏	资源综合利用
245	兰溪天达环保建材有限公司	兰溪天达	3	1	兰溪	兰溪	资源综合利用
246	宁波市镇海天达环保建材有限公司	镇海天达	3	1	宁波	宁波	资源综合利用
247	浙江浙能催化剂技术有限公司	浙能催化剂	3	1	宁波	宁波	资源综合利用
248	长兴天达环保建材有限公司	长兴天达	3	1	长兴	长兴	资源综合利用
249	浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	浙能迈领	3	1	杭州	杭州	零售业
250	台州天达环保建材有限公司	台州天达	3	1	台州	台州	资源综合利用
251	舟山天达环保建材有限公司	舟山天达	3	1	舟山	舟山	资源综合利用
252	三门天达环保建材有限公司	三门天达	3	1	三门	三门	资源综合利用
253	浙江浙能天达环保科技有限公司	浙能天达环保	3	1	杭州	杭州	环保技术推广服务
254	浙江天远新材料科技有限公司	天远新材料	3	1	嘉兴	嘉兴	新材料技术推广服务
255	绍兴天达环保科技有限公司	绍兴天达	3	1	绍兴	绍兴	资源综合利用
256	嘉兴天达环保科技有限公司	嘉兴天达	3	1	嘉兴	嘉兴	资源综合利用
257	温州天达环保科技有限公司	温州天达	3	1	温州	温州	资源综合利用
258	乐清天达环保有限公司	乐清天达	3	1	乐清	乐清	资源综合利用
259	浙能鑫能(杭州)创业投资基金合伙企业(有限合伙)	浙能鑫能	2	1	杭州	杭州	资本市场服务
260	杭州荟能股权投资合伙企业(有限合伙)	杭州荟能	3	1	杭州	杭州	资本市场服务
261	浙江省白马湖实验室有限公司	白马湖实验室	2	1	杭州	杭州	科技推广和应用服务
262	浙江浙能电力股份有限公司	浙能电力	2	1	杭州	杭州	火力发电
263	浙江浙能镇海联合发电有限公司	镇海联合	3	1	宁波	宁波	天然气发电
264	镇联燃气发电(金华)有限公司	镇联燃气	4	1	金华	金华	电力、热力生产和供应业

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
265	浙江浙能镇海发电有限责任公司	镇海发电	3	1	宁波	宁波	火力发电
266	宁波发电工程有限公司	宁发工程	4	1	宁波	宁波	电力检修
267	甬欣（衢州）新能源有限公司	甬欣衢州	5	1	衢州	衢州	新能源技术推广服务
268	甬欣（宁波）新能源有限公司	甬欣宁波	5	1	宁波	宁波	光伏发电
269	宁波市镇海热力有限责任公司	镇海热力	4	1	宁波	宁波	热力供应
270	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	镇海天然气发电	3	1	宁波	宁波	天然气发电
271	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	镇海燃气热电	3	1	宁波	宁波	天然气发电
272	浙江浙能嘉兴发电有限公司	嘉兴发电	3	1	嘉兴	嘉兴	火力发电
273	浙江嘉源电力工程有限公司	嘉源电力工程	4	1	嘉兴	嘉兴	电力检修
274	平湖市滨海热力有限公司	平湖滨海热力	4	1	嘉兴	嘉兴	热力供应
275	浙江浙能嘉华发电有限公司	嘉华发电	3	1	杭州	杭州	火力发电
276	浙江浙能北仑发电有限公司	北仑发电	3	1	杭州	杭州	火力发电
277	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	金华燃机	3	1	金华	金华	天然气发电
278	浙江浙能温州发电有限公司	温州发电	3	1	温州	温州	火力发电
279	乐清市嘉隆供热有限公司	嘉隆供热	4	1	温州	温州	蒸汽发电
280	乐清市瓯越能源服务有限公司	瓯越能源	4	1	温州	温州	电力检修
281	温州瓯能新能源科技有限公司	温州瓯能	4	1	温州	温州	投资
282	丽水瓯能新能源科技有限公司	丽水瓯能	5	1	丽水	丽水	光伏发电
283	浙江浙能钱清发电有限责任公司	钱清发电	3	1	绍兴	绍兴	火力发电
284	浙江浙能长兴发电有限公司	长兴发电	3	1	湖州	湖州	火力发电
285	浙江长兴东南热力有限责任公司	东南热力	4	1	长兴	长兴	热力供应
286	浙江浙能慧泽能源有限公司	慧泽能源	4	1	长兴	长兴	综合能源供应
287	浙江浙能电力工程技术有限公司	浙能电力技术	3	1	宁波	宁波	电力检修
288	浙江华隆电力工程有限公司	华隆电力工程	3	1	杭州	杭州	电力检修
289	台州市联源热力有限公司	联源热力	3	1	台州	台州	热力供应
290	浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏	3	1	新疆阿克苏	新疆阿克苏	电力相关投资
291	浙能柯坪新能源有限公司	柯坪新能源	4	1	新疆柯坪	新疆柯坪	光伏发电
292	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	兰溪发电	3	1	兰溪	兰溪	火力发电
293	浙江兰能热力有限公司	兰能热力	4	1	兰溪	兰溪	热力供应
294	浙江浙能富兴燃料有限公司	浙能富兴	3	1	宁波	宁波	贸易行业
295	舟山富兴燃料有限公司	舟山富兴	4	1	舟山	舟山	煤炭经营
296	浙能国际能源贸易（香港）有限公司	能源贸易（香港）	4	1	中国香港	中国香港	贸易行业

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
297	浙江浙能乐清发电有限责任公司	乐清发电	3	1	温州	温州	火力发电
298	浙江乐能热力有限公司	乐能热力	4	1	温州	温州	热力供应
299	浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	滨海热力	3	1	绍兴	绍兴	热力供应
300	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	滨海热电	3	1	绍兴	绍兴	火力发电
301	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	舟山煤电	3	1	舟山	舟山	火力发电
302	浙江浙能常山天然气发电有限公司	常山天然气发电	3	1	常山	常山	天然气发电
303	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	台二电厂	3	1	台州	台州	火力发电
304	宁夏枣泉发电有限责任公司	枣泉发电	3	1	宁夏枣泉	宁夏枣泉	火力发电
305	浙江浙能能源服务有限公司	能源服务	3	1	杭州	杭州	能源服务
306	湖南常德富日新能源有限公司	常德富日	4	1	湖南常德	湖南常德	光伏发电
307	湖南晴日新能源有限公司	湖南晴日	4	1	湖南邵阳	湖南邵阳	光伏发电
308	湖南益阳朗晴新能源有限公司	益阳朗晴	4	1	湖南益阳	湖南益阳	光伏发电
309	湖南娄底晰晴新能源有限公司	娄底晰晴	4	1	湖南娄底	湖南娄底	光伏发电
310	广西扶光新能源有限公司	广西扶光	4	1	广西南宁	广西南宁	光伏发电
311	广西源力新能源有限公司	广西源力	4	1	广西贵港	广西贵港	光伏发电
312	广西迎天新能源有限公司	广西迎天	4	1	广西来宾	广西来宾	光伏发电
313	广西标力新能源有限公司	广西标力	4	1	广西来宾	广西来宾	光伏发电
314	贵州扶光新能源有限公司	贵州扶光	4	1	贵州六盘水	贵州六盘水	光伏发电
315	云南迎天新能源有限公司	云南迎天	4	1	云南丽江	云南丽江	光伏发电
316	湖南昭晴新能源有限公司	湖南昭晴	4	1	湖南常德	湖南常德	光伏发电
317	湖南昭辉新能源有限公司	湖南昭辉	4	1	湖南永州	湖南永州	光伏发电
318	湖南昭虹新能源有限公司	湖南昭虹	4	1	湖南永州	湖南永州	光伏发电
319	湖南昭岚新能源有限公司	湖南昭岚	4	1	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电
320	贵州昭旭新能源有限公司	贵州昭旭	4	1	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电
321	湖南雁安新能源有限公司	湖南雁安	4	1	湖南益阳	湖南益阳	光伏发电
322	湖南雁志新能源有限公司	湖南雁志	4	1	湖南娄底	湖南娄底	光伏发电
323	湖南雁鸿新能源有限公司	湖南雁鸿	4	1	湖南邵阳	湖南邵阳	光伏发电
324	湖南雁驰新能源有限公司	湖南雁驰	4	1	湖南邵阳	湖南邵阳	光伏发电
325	广西雁晴新能源有限公司	广西雁晴	4	1	广西来宾	广西来宾	光伏发电
326	广西雁岚新能源有限公司	广西雁岚	4	1	广西柳州	广西柳州	光伏发电
327	广西雁博新能源有限公司	广西雁博	4	1	广西壮族自治区	玉林市	光伏发电
328	浙川县聚能新能源有限公司	浙川聚能	4	1	河南南阳	河南南阳	光伏发电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
329	六安标力新能源有限公司	六安标力新能	4	1	安徽六安	安徽六安	光伏发电
330	绍兴天扬新能源有限公司	绍兴天扬新能	4	1	绍兴	绍兴	光伏发电
331	湖南昇宁新能源有限公司	湖南昇宁新能	4	1	湖南衡阳	湖南衡阳	光伏发电
332	湖南昇能新能源有限公司	湖南昇能新能	4	1	湖南株洲	湖南株洲	光伏发电
333	湖南雁霞新能源有限公司	湖南雁霞新能	4	1	湖南益阳	湖南益阳	光伏发电
334	广西雁港新能源有限公司	广西雁港新能	4	1	广西贵港	广西贵港	光伏发电
335	随州晴日新能源有限公司	随州晴日新能	4	1	湖北随州	湖北随州	光伏发电
336	文昌扶光新能源有限公司	文昌扶光新能	4	1	海南文昌	海南文昌	光伏发电
337	连云港晴日新能源有限公司	连云港晴日新	4	1	江苏连云港	江苏连云港	光伏发电
338	盐城晴日新能源有限公司	盐城晴日新能	4	1	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电
339	盐城昇丰新能源有限公司	盐城昇丰新能	4	1	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电
340	盐城迎天新能源有限公司	盐城迎天新能	4	1	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电
341	南京晰晴新能源有限公司	南京晰晴新能	4	1	江苏南京	江苏南京	光伏发电
342	镇江扶丹新能源有限公司	镇江扶丹新能	4	1	江苏镇江	江苏镇江	光伏发电
343	宁德晴日新能源有限公司	宁德晴日新能	4	1	福建宁德	福建宁德	光伏发电
344	漳州晴日新能源有限公司	漳州晴日新能	4	1	福建漳州	福建漳州	光伏发电
345	福州晴日新能源有限公司	福州晴日新能	4	1	福建福州	福建福州	光伏发电
346	辽宁扶光新能源有限公司	辽宁扶光新能	4	1	辽宁沈阳	辽宁沈阳	光伏发电
347	辽宁标力新能源有限公司	辽宁标力新能	4	1	辽宁沈阳	辽宁沈阳	光伏发电
348	辽宁源力新能源有限公司	辽宁源力新能	4	1	辽宁盘锦	辽宁盘锦	光伏发电
349	辽宁晴日新能源有限公司	辽宁晴日新能	4	1	辽宁锦州	辽宁锦州	光伏发电
350	山西富日新能源有限公司	山西富日新能	4	1	山西太原	山西太原	光伏发电
351	山西源力新能源有限公司	山西源力新能	4	1	山西朔州	山西朔州	光伏发电
352	山西晴日新能源有限公司	山西晴日新能	4	1	山西晋城	山西晋城	光伏发电
353	山西标力新能源有限公司	山西标力新能	4	1	山西运城	山西运城	光伏发电
354	山西雁岚新能源有限公司	山西雁岚新能	4	1	山西长治	山西长治	光伏发电
355	山西雁武新能源有限公司	山西雁武新能	4	1	山西长治	山西长治	光伏发电
356	山西雁潞新能源有限公司	山西雁潞新能	4	1	山西长治	山西长治	光伏发电
357	山西雁禹新能源有限公司	山西雁禹新能	4	1	山西晋中	山西晋中	光伏发电
358	黑龙江晴日新能源有限公司	黑龙江晴日新	4	1	黑龙江绥化	黑龙江绥化	光伏发电
359	黑龙江标力新能源有限公司	黑龙江标力新	4	1	黑龙江鸡西	黑龙江鸡西	光伏发电
360	黑龙江雁晴新能源有限公司	黑龙江雁晴新	4	1	黑龙江哈尔滨	黑龙江哈尔滨	光伏发电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
361	黑龙江雁港新能源有限公司	黑龙江雁港新	4	1	黑龙江牡丹江	黑龙江牡丹江	光伏发电
362	宝鸡源力昊新能源有限公司	宝鸡源力昊新	4	1	陕西宝鸡	陕西宝鸡	光伏发电
363	四川雁力新能源有限公司	四川雁力新能	4	1	四川南充	四川南充	光伏发电
364	四川雁源新能源有限公司	四川雁源新能	4	1	四川雅安	四川雅安	光伏发电
365	四川雁明新能源有限公司	四川雁明新能	4	1	四川雅安	四川雅安	光伏发电
366	重庆晴日新能源有限公司	重庆晴日新能	4	1	重庆	重庆	光伏发电
367	重庆扶光新能源有限公司	重庆扶光新能	4	1	重庆	重庆	光伏发电
368	重庆雁港新能源有限公司	重庆雁港新能	4	1	重庆	重庆	光伏发电
369	湖南雁德新能源有限公司	湖南雁德新能	4	1	湖南常德	湖南常德	光伏发电
370	湖南雁翎新能源有限公司	湖南雁翎新能	4	1	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电
371	湖南雁道新能源有限公司	湖南雁道新能	4	1	湖南永州	湖南永州	光伏发电
372	湖南雁州新能源有限公司	湖南雁州新能	4	1	湖南永州	湖南永州	光伏发电
373	广西昇藤新能源有限公司	广西昇藤新能	4	1	广西梧州	广西梧州	光伏发电
374	贵州雁方新能源有限公司	贵州雁方新能	4	1	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电
375	贵州雁西新能源有限公司	贵州雁西新能	4	1	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电
376	湖南昇攸新能源有限公司	湖南昇攸新能	4	1	湖南株洲	湖南株洲	光伏发电
377	湖南昇末新能源有限公司	湖南昇末新能	4	1	湖南株洲	湖南株洲	光伏发电
378	湖南昇荣新能源有限公司	湖南昇荣新能	4	1	湖南株洲	湖南株洲	光伏发电
379	湖南昇秋新能源有限公司	湖南昇秋新能	4	1	湖南株洲	湖南株洲	光伏发电
380	云南昇山新能源有限公司	云南昇山新能	4	1	云南保山	云南保山	光伏发电
381	云南昇竹新能源有限公司	云南昇竹新能	4	1	云南西双版纳	云南西双版纳	光伏发电
382	广西昇瑶新能源有限公司	广西昇瑶新能	4	1	广西河池	广西河池	光伏发电
383	山西晰晴新能源有限公司	山西晰晴新能	4	1	山西太原	山西太原	光伏发电
384	山西迎天新能源有限公司	山西迎天新能	4	1	山西临汾	山西临汾	光伏发电
385	襄阳晴日新能源有限公司	襄阳晴日新能	4	1	湖北襄阳	湖北襄阳	光伏发电
386	衢州迎天新能源有限公司	衢州迎天新能	4	1	衢州	衢州	光伏发电
387	万宁迎天新能源有限公司	万宁迎天新能	4	1	海南万宁	海南万宁	光伏发电
388	南通晴日新能源有限公司	南通晴日新能	4	1	江苏南通	江苏南通	光伏发电
389	南通昇如新能源有限公司	南通昇如新能	4	1	江苏南通	江苏南通	光伏发电
390	河源晴日新能源有限公司	河源晴日新能	4	1	广东河源	广东河源	光伏发电
391	蚌埠雁岚新能源有限公司	蚌埠雁岚新能	4	1	安徽蚌埠	安徽蚌埠	光伏发电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
392	温州扶光新能源有限公司	温州扶光新能	4	1	温州	温州	光伏发电
393	绍兴迎天新能源有限公司	绍兴迎天新能	4	1	绍兴	绍兴	光伏发电
394	湖州扶光新能源有限公司	湖州扶光新能	4	1	湖州	湖州	光伏发电
395	台州晴日新能源有限公司	台州晴日新能	4	1	台州	台州	光伏发电
396	云南昇州新能源有限公司	云南昇州新能	4	1	云南普洱	云南普洱	光伏发电
397	徐州雁铜新能源有限公司	徐州雁铜新能	4	1	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电
398	徐州标力新能源有限公司	徐州标力新能	4	1	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电
399	徐州晴日新能源有限公司	徐州晴日新能	4	1	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电
400	徐州昇启新能源有限公司	徐州昇启新能	4	1	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电
401	徐州雁睢新能源有限公司	徐州雁睢新能	4	1	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电
402	湖南昇汝新能源有限公司	湖南昇汝新能	4	1	湖南郴州	湖南郴州	光伏发电
403	广西昇林新能源有限公司	广西昇林新能	4	1	广西百色	广西百色	光伏发电
404	云南雁昭新能源有限公司	云南雁昭新能	4	1	云南玉溪	云南玉溪	光伏发电
405	淮安雁晴新能源有限公司	淮安雁晴新能	4	1	江苏淮安	江苏淮安	光伏发电
406	台州市台电能源工程技术有限公司	台电能源	3	1	台州	台州	电力设备及工程
407	台州临港热电有限公司	临港热电	4	1	临海	临海	电力、热力生产和供应业
408	台州市心海能源科技有限公司	心海能源	4	1	台州	台州	热力生产和供应业
409	临海市锦尚新能源有限公司	临海锦尚	4	1	台州	台州	其他电力生产
410	台州市青沐新能源科技有限公司	台州青沐	4	1	台州	台州	新能源技术推广服务
411	新昌翰星能源有限公司	新昌翰星能源	4	1	绍兴	绍兴	光伏发电
412	台州市畅跃新能源科技有限公司	台州畅跃新能	4	1	台州	台州	光伏发电
413	浙江浙能电力投资（香港）有限公司	电力投资香港	3	1	中国香港	中国香港	投资
414	诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	普华恒泰	3	1	绍兴	绍兴	资本市场服务
415	淮浙电力有限责任公司	淮浙电力	3	1	安徽淮南	安徽淮南	电力、热力生产和供应业
416	浙能电力股权投资（杭州）有限公司	电力股权投资	3	1	杭州	杭州	投资
417	苏州中来光伏新材股份有限公司	中来股份	3	1	江苏苏州	江苏苏州	光伏配件生产销售
418	江苏中来新材科技有限公司	中来新材科技	4	1	江苏苏州	江苏苏州	光伏配件生产销售
419	福建中来新材有限公司	福建中来新材	5	1	云霄县	福建省云霄县	技术开发与咨询、贸易
420	常熟高阳环保材料贸易有限公司	高阳环保材料	4	1	江苏苏州	江苏苏州	贸易公司
421	泗洪中来光伏新材料科技有限公司	泗洪中来光伏	4	1	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏配件生产销售
422	山西中来光能电池科技有限公司	山西中来光能	4	1	山西太原	山西太原	光伏配件生产销售

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
423	山西中来新材料有限公司	山西中来新材料	4	1	山西太原	山西太原	新材料技术研发
424	山西中来硅基科技有限公司	山西中来硅基	5	1	山西太原	山西太原	新材料技术研发
425	泰州中来光电科技有限公司	泰州中来光电	4	1	江苏泰州	江苏泰州	光伏配件生产销售
426	鄂尔多斯市中来光伏科技有限公司	鄂尔多斯中来	5	1	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	光伏配件生产销售
427	中来光伏印度尼西亚有限公司	中来印度尼西亚	5	1	印度尼西亚	印度尼西亚	组件生产
428	江苏中来光能科技有限公司	江苏中来光能	4	1	江苏泰州	江苏泰州	组件生产
429	翡膜考特高新材料有限公司	翡膜考特	4	1	意大利米兰	意大利米兰	贸易公司
430	江苏中来新材料科技有限公司	江苏中来新材	4	1	江苏泰州	江苏泰州	贸易公司
431	中来亿瓦（上海）光伏科技有限公司	中来亿瓦	4	1	上海市	上海市	贸易公司
432	苏州中来民生能源有限公司	苏州中来	4	1	江苏苏州	江苏苏州	光伏应用系统业务
433	如皋中来新能源有限公司	如皋中来新能	5	1	如皋市	如皋市白蒲镇	发电、输电、供电
434	十堰中来新能源有限公司	十堰中来新能	5	1	房县	湖北省十堰市	技术开发咨询与转让、制造
435	泰安中来能源有限公司	泰安中来能源	5	1	肥城市	山东省泰安市肥城市	技术开发咨询与转让、制造
436	单县中来能源开发有限公司	单县中来能源	5	1	单县	山东省菏泽市单县	技术开发咨询与转让、制造
437	庐江县中来新能源有限公司	庐江中来新能	5	1	庐江县	安徽省合肥市庐江县	技术开发咨询与转让、制造
438	信阳中来新能源有限公司	信阳中来新能	5	1	信阳市潢川县	河南省信阳市	发电、技术开发与咨询
439	卢龙县中来能源有限公司	卢龙中来能源	5	1	秦皇岛市卢龙县	河北省秦皇岛市卢龙县	技术开发咨询与转让、制造
440	焦作中来新能源有限公司	焦作中来新能	5	1	焦作市	河南省焦作市	发电、技术开发与咨询
441	郸城县中来新能源有限公司	郸城中来新能	5	1	周口市郸城县	河南省周口市郸城县	发电、技术开发与咨询
442	许昌中来新能源有限公司	许昌中来新能	5	1	襄城县	河南省许昌市	技术开发咨询与转让、制造
443	三门峡中来新能源有限公司	三门峡中来新	5	1	三门峡市	河南省三门峡市	技术开发咨询与转让、制造
444	秦皇岛抚宁区世启能源有限公司	抚宁区世启	5	1	秦皇岛市抚宁区	河北省秦皇岛市抚宁区	发电、输电、供电
445	郎溪中来新能源有限公司	郎溪中来新能	5	1	郎溪县	安徽省宣城市郎溪县	技术开发咨询与转让、制造
446	萍乡中来电力工程有限公司	萍乡中来电力	5	1	湘东区	江西省萍乡市	发电、输电、供电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
447	永丰县中来分布式新能源有限公司	永丰县中来	5	1	永丰县	江西省吉安市永丰县	发电、输电、供电
448	昌黎县中来新能源有限公司	昌黎中来	5	1	秦皇岛市昌黎县	昌黎县昌黎镇	发电、输电、供电
449	鹿邑县中来新能源有限公司	鹿邑中来	5	1	鹿邑县	河南省周口市鹿邑县	发电、技术开发与咨询
450	吴忠市中来新能源有限公司	吴忠中来	5	1	吴忠市	宁夏吴忠市	发电、输电、供电
451	宁县中来新能源有限公司	宁县中来新能	5	1	宁县	甘肃省庆阳市宁县	发电、输电、供电
452	景德镇市来亚分布式能源有限公司	景德镇市来亚	5	1	景德镇市昌江区	江西省景德镇市	发电、输电、供电
453	修水县中来电力工程有限公司	修水中来	5	1	修水县	江西省九江市修水县	发电、输电、供电
454	普洱元广新能源有限公司	普洱元广新能	5	1	思茅区	云南省普洱市	技术开发咨询与转让、制造
455	上栗县中来光伏电力发展有限公司	上栗县中来光	5	1	上栗县	江西省萍乡市上栗县	发电、输电、供电
456	宜阳县中来新能源有限公司	宜阳县中来新	5	1	宜阳县	河南省洛阳市宜阳县	技术开发咨询与转让、制造
457	巍山县中来新能源有限公司	巍山县中来新	5	1	云南大理	云南大理	发电、输电、供电
458	固原市中来新能源有限公司	固原市中来新	5	1	西吉县	宁夏西吉县	技术开发咨询与转让、制造
459	石嘴山中来新能源有限公司	石嘴山中来新	5	1	大武口区	宁夏石嘴山市	发电、输电、供电
460	固安县中来能源有限公司	固安县中来能	5	1	廊坊市固安县	河北省廊坊市固安县	发电、输电、供电
461	彭泽县中彭分布式光伏能源有限公司	彭泽县中彭分	5	1	彭泽县	江西省九江市彭泽县	发电、输电、供电
462	长葛市中来新能源有限公司	长葛市中来新	5	1	长葛市	河南省许昌市长葛市	技术开发咨询与转让、制造
463	永宁县中来新能源有限公司	永宁县中来新	5	1	永宁县	宁夏永宁县	技术开发咨询与转让、制造
464	济南民生能科新能源有限公司	济南民生能科	5	1	济阳区	山东省济南市济阳区	技术开发咨询与转让、制造
465	隆德县中来新能源有限公司	隆德县中来	5	1	隆德县	宁夏回族自治区隆德县	发电、输电、供电
466	甘谷中来新能源有限公司	甘谷中来新能	5	1	天水市甘谷县	甘肃省天水市甘谷县	发电、输电、供电
467	环县中来新能源有限公司	环县中来新能	5	1	环县	甘肃省庆阳市环县	发电、输电、供电
468	景泰县中来新能源有限公司	景泰县中来新	5	1	景泰县	甘肃省白银市景泰县	发电、输电、供电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
469	静宁中来新能源有限公司	静宁中来新能	5	1	静宁县	甘肃省平凉市静宁县	工程建设、技术开发与咨询
470	合水县中来新能源有限公司	合水县中来新	5	1	合水县	甘肃省庆阳市合水县	发电、输电、供电
471	和政中来新能源有限公司	和政中来新能	5	1	临夏州和政县	甘肃省临夏回族自治州和政县	发电、输电、供电
472	中宁县中来新能源有限公司	中宁县中来新	5	1	中宁县	宁夏中宁县	发电、输电、供电
473	康乐中来新能源有限公司	康乐中来新能	5	1	康乐县	甘肃省临夏回族自治州康乐县	发电、输电、供电
474	榆树中来新能源有限公司	榆树中来新能	5	1	榆树市	吉林省长春市榆树市	技术开发咨询与转让、制造
475	平凉市鑫辉新能源有限公司	平凉市鑫辉新	5	1	平凉市静宁县	甘肃省平凉市	发电、输电、供电
476	同心县中来新能源有限公司	同心县中来新	5	1	同心县	宁夏回族自治区同心县	发电、输电、供电
477	清水县中来新能源有限公司	清水县中来新	5	1	天水市清水县	甘肃省天水市清水县	发电、输电、供电
478	新安县新中来新能源有限公司	新安县新中来	5	1	新安县	河南省洛阳市新安县	技术开发咨询与转让、制造
479	秦皇岛山海关区威盈新能源有限公司	秦皇岛山海关	5	1	秦皇岛市山海关区	河北省秦皇岛市	技术开发咨询与转让、制造
480	定西中来新能源有限公司	定西中来新能	5	1	定西市安定区	甘肃省定西市	发电、输电、供电
481	渭源中来新能源有限公司	渭源中来新能	5	1	定西市渭源县	甘肃省定西市渭源县	发电、输电、供电
482	天水鑫辉新能源有限公司	天水鑫辉新能	5	1	天水市麦积区	甘肃省天水市	发电、输电、供电
483	泾川中来新能源有限公司	泾川中来新能	5	1	平凉市泾川县	甘肃省平凉市泾川县	发电、输电、供电
484	庄浪中来新能源有限公司	庄浪中来新能	5	1	平凉市庄浪县	甘肃省平凉市庄浪县	发电、输电、供电
485	榆中中来新能源有限公司	榆中中来新能	5	1	兰州市高新技术开发区	甘肃省兰州市榆中县	发电、输电、供电
486	海原县中来新能源有限公司	海原县中来新	5	1	海原县	宁夏回族自治区海原县	发电、输电、供电
487	皋兰中来新能源有限公司	皋兰中来新能	5	1	兰州市皋兰县	甘肃省兰州市皋兰县	发电、输电、供电
488	平凉市旭辉新能源有限公司	平凉旭辉新能	5	1	平凉市崆峒	甘肃省平凉	发电、输电、供电

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
					区	市	
489	海南来亚新能源有限公司	海南来亚	5	1	海南三亚	海南三亚	光伏应用系统业务
490	四川凯中电力工程设计有限公司	四川凯中	5	1	四川成都	四川成都	电力工程设计、施工
491	中来智联能源工程有限公司	中来智联	5	1	上海市	上海市	电力工程设计、施工
492	固始县中来新能源有限公司	固始中来	5	1	河南信阳	河南信阳	电力、热力生产和供应
493	进贤县中来分布式能源有限公司	进贤中来	5	1	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应
494	鲁山县中来新能源有限公司	鲁山中来	5	1	河南平顶山	河南平顶山	电力、热力生产和供应
495	萍乡中来新能源有限公司	萍乡中来	5	1	江西萍乡	江西萍乡	电力、热力生产和供应
496	淮南市中来分布式新能源有限公司	淮南中来	5	1	安徽淮南	安徽淮南	电力、热力生产和供应
497	如东中来能源有限公司	如东中来	5	1	江苏南通	江苏南通	电力、热力生产和供应
498	安化县中来分布式能源有限公司	安化中来	5	1	湖南益阳	湖南益阳	电力、热力生产和供应
499	霞浦县中来能源有限公司	霞浦中来	5	1	福建宁德	福建宁德	电力、热力生产和供应
500	东方市中来光伏发电有限公司	东方中来	5	1	海南东方	海南东方	电力、热力生产和供应
501	万宁中来能源有限公司	万宁中来	5	1	海南万宁	海南万宁	电力、热力生产和供应
502	醴陵市中来分布式新能源有限公司	醴陵中来	5	1	湖南株洲	湖南株洲	电力、热力生产和供应
503	荣成市中来能源开发有限公司	荣成中来	5	1	山东威海	山东威海	电力、热力生产和供应
504	商丘中来新能源有限公司	商丘中来	5	1	河南商丘	河南商丘	电力、热力生产和供应
505	洛阳中来新能源有限公司	洛阳中来	5	1	河南洛阳	河南洛阳	电力、热力生产和供应
506	襄阳中来新能源有限公司	襄阳中来	5	1	湖北襄阳	湖北襄阳	电力、热力生产和供应
507	周口中来新能源有限公司	周口中来	5	1	河南周口	河南周口	电力、热力生产和供应
508	六安市中来新能源有限公司	六安中来	5	1	安徽六安	安徽六安	电力、热力生产和供应
509	杭州中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	中来锦聚新能源	4	1	杭州	杭州	投资公司
510	赤峰市洁太电力有限公司	赤峰洁太电力	5	1	内蒙古赤峰	内蒙古赤峰	电力、热力生产和供应
511	上海中来智慧新能源有限公司	上海中来智慧	4	1	上海市	上海市	电力工程设计、施工
512	上海坤环新能源有限公司	上海坤环	5	1	上海市	上海市	电力、热力生产和供应
513	寿光市恒尚新能源科技有限公司	寿光恒尚	6	1	山东潍坊	山东潍坊	电力、热力生产和供应
514	上海炬森新能源有限公司	上海炬森	5	1	上海市	上海市	电力、热力生产和供应
515	中来（济南）新能源有限公司	中来济南	6	1	山东济南	山东济南	电力、热力生产和供应
516	上海沁峪新能源有限公司	上海沁峪	6	1	上海市	上海市	电力、热力生产和供应
517	上海蓓邨新能源有限公司	上海蓓邨	6	1	上海市	上海市	电力、热力生产和供应
518	江陵县金来光伏电力有限公司	江陵金来光伏电力	7	1	湖北荆州	湖北荆州	电力、热力生产和供应
519	淮南宝泰新能源有限公司	淮南宝泰	6	1	安徽淮南	安徽淮南	电力、热力生产和供应

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
520	武乡县宝泰电投新能源有限公司	武乡宝泰	7	1	山西长治	山西长治	电力、热力生产和供应
521	石嘴山市恒达电投新能源科技有限公司	恒达电投	6	1	宁夏石嘴山	宁夏石嘴山	电力、热力生产和供应
522	上海妙华新能科技有限公司	上海妙华	5	1	上海市	上海市	电力、热力生产和供应
523	泰州中来新能源发电有限公司	泰州中来发电	5	1	江苏泰州	江苏泰州	电力、热力生产和供应
524	东营中来新能源有限公司	东营中来新能源	6	1	山东东营	山东东营	电力、热力生产和供应
525	丰县鑫晶新能源有限公司	丰县鑫晶	7	1	江苏徐州	江苏徐州	电力、热力生产和供应
526	杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）	新能源壹号投资	5	1	杭州	杭州	投资公司
527	银凯特(山东)新能源装备有限公司	银凯特山东	6	1	山东威海	山东威海	电力、热力生产和供应
528	安徽中来六产富民科技有限公司	安徽六产	5	1	安徽蚌埠	安徽蚌埠	电力、热力生产和供应
529	安徽中来六禾农业科技有限公司	安徽六禾	6	1	安徽蚌埠	安徽蚌埠	农业种植
530	广西雁阳新能源有限公司	广西雁阳新能	5	1	桂林市象山区	广西壮族自治区桂林市	发电、输电、供电
531	广西雁皓新能源有限公司	广西雁皓新能	5	1	平乐县	平乐县	发电、输电、供电
532	广西雁朗新能源有限公司	广西雁朗新能	5	1	南宁市江南区	广西壮族自治区南宁市	发电、输电、供电
533	广西雁辉新能源有限公司	广西雁辉新能	5	1	来宾市兴宾区	广西壮族自治区来宾市	发电、输电、供电
534	乐山市雁琅新能源科技有限公司	乐山市雁琅新	5	1	乐山市沙湾区	四川省乐山市	技术开发咨询与转让、制造
535	宁波市中来能源有限公司	宁波中来能源	4	1	宁波	宁波	电力、热力生产和供应
536	衡阳市中衡光伏发电有限公司	中衡光伏发电	5	1	湖南衡阳	湖南衡阳	电力、热力生产和供应
537	杭州中来科技有限公司	杭州中来科技	4	1	杭州	杭州	贸易公司
538	宁波市中来新能源应用技术有限公司	宁波中来新能源	4	1	宁波	宁波	投资公司
539	上海来瓦科技有限公司	上海来瓦科技	5	1	上海市	上海市	贸易公司
540	中来（香港）新能源控股有限公司	中来香港新能源	4	1	中国香港	中国香港	投资公司
541	中来新加坡控股有限公司	中来新加坡	5	1	新加坡	新加坡	贸易公司
542	JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	JOLYWOOD(EUROPE)	5	1	卢森堡	卢森堡	贸易公司
543	Cuenca FotovoltAJca Energia SL	Cuenca FotovoltAJca	6	1	西班牙马德里	西班牙马德里	贸易公司
544	苏州中聚沙投资合伙企业（有限合伙）	苏州中聚沙投资	4	1	江苏苏州	江苏苏州	投资公司
545	中来（香港）实业控股有限公司	中来香港实业	4	1	中国香港	中国香港	贸易公司
546	杭州中来锦聚投资管理有限公司	中来锦聚投资	4	1	杭州	杭州	投资公司
547	安吉中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	安吉中来锦聚	4	1	湖州	湖州	投资公司
548	浙江省新能源投资集团股份有限公司	浙江新能	2	1	杭州	杭州	投资与资产管理

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
549	浙江清能能源发展有限公司	清能发展	3	1	杭州	杭州	投资与资产管理
550	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	特克斯太阳能	4	1	特克斯	特克斯	光伏发电
551	新疆伊阳能源科技有限公司	伊阳能源	4	1	伊犁	伊犁	光伏发电
552	九州方园博州新能源有限公司	博州新能源	4	1	博州博乐	博州博乐	光伏发电
553	九州方园博乐市新能源有限公司	博乐新能源	4	1	博州博乐	博州博乐	光伏发电
554	敦煌正泰光伏发电有限公司	敦煌正泰	4	1	敦煌	敦煌	光伏发电
555	敦煌市天润新能源有限公司	敦煌天润	4	1	敦煌	敦煌	光伏发电
556	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	嘉峪关正泰	4	1	嘉峪关	嘉峪关	光伏发电
557	杭州浙源新能源有限公司	杭州浙源	4	1	杭州	杭州	光伏发电
558	徐州统联新能源有限公司	徐州新能源	4	1	徐州	徐州	光伏发电
559	济南统联新能源有限公司	济南新能源	4	1	济阳	济阳	光伏发电
560	宿州恒康新能源有限公司	宿州新能源	4	1	宿州	宿州	光伏发电
561	中机国能龙游新能源有限公司	龙游新能源	4	1	衢州	衢州	光伏发电
562	永修县浙源新能源有限公司	永修浙源	4	1	九江	九江	光伏发电
563	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	衢州力诺	4	1	衢州	衢州	光伏发电
564	新疆聚阳能源科技有限公司	聚阳能源	4	1	五家渠	五家渠	光伏发电
565	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	四子王旗能源	4	1	乌兰察布	乌兰察布	光伏发电
566	浙江浙能长兴新能源有限公司	长兴新能源	4	1	湖州	湖州	光伏发电
567	浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	环亚松阳	4	1	丽水	丽水	光伏发电
568	中卫清银源星太阳能有限责任公司	中卫清银	4	1	中卫	中卫	光伏发电
569	高台县正泰光伏发电有限公司	高台正泰	4	1	张掖	张掖	光伏发电
570	中卫正泰光伏发电有限公司	中卫正泰	4	1	中卫	中卫	光伏发电
571	瓜州县光源光伏发电有限公司	瓜州光源	4	1	酒泉	酒泉	光伏发电
572	民勤县正泰光伏发电有限公司	民勤正泰	4	1	武威	武威	光伏发电
573	金昌清能电力有限公司	金昌清能	4	1	金昌	金昌	光伏发电
574	永昌正泰光伏发电有限公司	永昌正泰	4	1	金昌	金昌	光伏发电
575	金昌帷盛太阳能发电有限公司	金昌帷盛	4	1	金昌	金昌	光伏发电
576	无锡中康电力开发有限公司	无锡中康	4	1	无锡	无锡	光伏发电
577	丹阳中康电力开发有限公司	丹阳中康	4	1	丹阳	丹阳	光伏发电
578	泰州中康新能源有限公司	泰州新能源	4	1	泰州	泰州	光伏发电
579	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	赣州新能源	4	1	赣州	赣州	光伏发电
580	浙江瑞旭投资有限公司	瑞旭投资	4	1	杭州	杭州	商务服务业

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
581	青海昱辉新能源有限公司	青海昱辉	5	1	乌兰	乌兰	光伏发电
582	苏州慧康电力开发有限公司	苏州慧康	5	1	苏州	苏州	光伏发电
583	湖南中康电力开发有限公司	湖南中康	5	1	长沙	长沙	光伏发电
584	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	柯坪嘉盛	5	1	柯坪	柯坪	光伏发电
585	新疆爱康电力开发有限公司	新疆爱康	5	1	精河	精河	光伏发电
586	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	嘉兴风电	3	1	嘉兴	嘉兴	风力发电
587	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	宁波杭州湾	3	1	宁波	宁波	光伏发电
588	宁波江北浙源新能源有限公司	宁波江北	3	1	宁波	宁波	光伏发电
589	舟山浙源新能源有限公司	舟山浙源	3	1	舟山	舟山	光伏发电
590	浙江浙能北海水力发电有限公司	北海水力	3	1	丽水	杭州	水力发电
591	宁夏浙能新能源有限公司	宁夏新能源	3	1	中卫	中卫	风力发电
592	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	华光潭水力	3	1	杭州	杭州	水力发电
593	浙江龙川水利水电开发有限公司	龙川水利	3	1	丽水	丽水	水力发电
594	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	景宁大洋	3	1	景宁	景宁	水力发电
595	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	松阳谢村源	3	1	丽水	丽水	水力发电
596	江苏双创新能源开发有限公司	江苏双创	3	1	南通	南通	风力发电
597	东台双创新能源开发有限公司	东台双创	4	5	东台	东台	风力发电
598	如东锦康新能源有限公司	锦康新能源	4	1	江苏如东	江苏如东	风力发电
599	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	松阳浙源	3	1	丽水	丽水	光伏发电
600	五家渠浙能新能源有限公司	五家渠新能	3	1	五家渠	五家渠	风力发电
601	青海浙新能青发能源有限公司	青海青发	3	1	青海	西宁	风力、光伏发电
602	青海浙能新能源开发有限公司	青海新能	4	1	德令哈	德令哈	风力发电
603	大柴旦浙能新能源有限公司	大柴旦新能	5	1	海西州	海西州	风力发电
604	格尔木浙新能光伏发电有限公司	格尔木浙新光伏	5	1	青海德令哈	青海德令哈	光伏发电
605	青海华拓新能源有限公司	青海华拓	4	1	青海	海南藏族自治州	风力、光伏发电
606	青海华益新能源有限公司	青海华益	4	1	青海	海西蒙古族藏族自治州	风力、光伏发电
607	青海华恒新能源有限公司	青海华恒	4	1	青海	海西蒙古族藏族自治州	风力、光伏发电
608	浙江松阳安民水电站有限责任公司	松阳安民	3	1	丽水	丽水	水力发电
609	浙江新能企业管理有限公司	新能企管	3	1	杭州	杭州	投资管理
610	龙泉市岩樟溪流域水电开发有限公司	龙泉岩樟溪	3	1	龙泉	龙泉	水力发电
611	浙江浙能航天氢能技术有限公司	氢能技术	3	1	杭州	杭州	清能业务

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
612	五家渠浙新能光伏发电有限公司	五家渠光伏	3	1	新疆五家渠	新疆五家渠	光伏发电
613	宁波聚和新能源开发有限公司	聚和新能源	3	1	宁波	宁波	光伏发电
614	宁海聚合光伏工程有限公司	聚合光伏	4	1	宁波	宁波	光伏发电
615	浙能松阳新能源开发有限公司	浙能松阳	3	1	丽水	丽水	风力发电
616	浙江浙能绿能电力发展有限公司	绿能电力	3	1	杭州	杭州	电力、热力生产和供应业
617	浙能绿能新能源(宁夏宁东能源化工基地)有限公司	宁夏宁东能源	4	1	宁夏	宁夏	电力、热力生产和供应业
618	常山浙新能电力开发有限公司	常山浙能电力	4	1	衢州	常山	光伏发电
619	常山浙新能光伏发电有限公司	常山浙能光伏	5	1	衢州	常山	光伏发电
620	常山绿能光伏发电有限公司	常山绿能光伏	5	1	衢州	衢州	光伏发电
621	镇江领翌新能源有限公司	镇江领翌	4	1	江苏	镇江	光伏发电
622	丹阳市领跑新能源有限公司	丹阳领跑	5	1	江苏	镇江	光伏发电
623	丹阳市领航新能源有限公司	丹阳领航	5	1	江苏	镇江	光伏发电
624	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	富阳常安抽水	4	1	杭州	杭州	水力发电
625	浙能绿能(磐安)新能源有限公司	绿能磐安	4	1	金华	磐安	水力、光伏发电
626	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司	高峰抽水	4	1	杭州	杭州	水力发电
627	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	克拉玛依绿能	4	2	新疆	克拉玛依	金融业
628	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	浦江抽水蓄能	4	1	金华	金华	水力发电
629	浙能景泰新能源有限公司	景泰新能源	4	1	白银	白银市	光伏发电
630	甘肃浙能陇信风力发电有限公司	浙能陇信风电	4	1	武威	武威市	风力发电
631	浙江浙能吉电新能源有限公司	吉电新能源	4	1	杭州	上城区	投资管理
632	琼海耀辰新能源有限责任公司	琼海耀辰新能源	4	1	琼海	琼海	光伏发电
633	五家渠海天达风力发电有限公司	五家渠海天达	4	1	新疆	新疆	风力发电
634	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	沙湾水力	3	1	四川	木里	水力发电
635	四川浙新能长柏水力发电有限公司	长柏水力	3	1	四川	凉山	水力发电
636	浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	嵊泗海上风电	3	1	舟山	嵊泗	风力发电
637	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	临海海上风力	3	1	台州	临海	风力发电
638	丹阳市光照新能源有限公司	光照新能源	3	1	江苏	镇江	科技推广和应用服务业
639	丹阳市帷瑞新能源有限公司	帷瑞新能源	4	1	江苏	丹阳	电力、热力生产和供应业
640	乾安浙新能发电有限公司	乾安浙新	3	1	吉林	松原	电力、热力生产和供应业
641	新疆浙能国综能源有限公司	新疆浙能	3	1	新疆	乌鲁木齐	电力、热力生产和供应业
642	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	塔什库尔干国综	4	1	新疆	喀什地区	电力、热力生产和供应业
643	莎车浙能国综新能源有限公司	莎车国综	4	1	新疆	喀什地区	电力、热力生产和供应业

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
644	武强县特百乐新能源有限公司	武强特百乐	3	1	河北	衡水	电力、热力生产和供应业
645	建德市浙光新能源有限公司	建德浙光	3	1	杭州	建德	新能源技术推广服务
646	青海格尔木港青新能源科技有限公司	青海格尔木港青	3	1	青海	海西	光伏发电
647	远景绥滨新能源有限公司	远景绥滨	3	1	黑龙江	鹤岗	风力发电
648	博乐市浙能新能源有限公司	博乐浙能	3	1	新疆	博乐市	风力、光伏发电
649	亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	亚洲电力	3	1	甘肃	酒泉	风力发电
650	克拉玛依浙能城投能源有限公司	克拉玛依城投	3	1	新疆	克拉玛依	光伏发电
651	克拉玛依浙能新能源有限公司	克拉玛依浙能	4	1	新疆	克拉玛依	光伏发电
652	双鸭山浙新能源有限公司	双鸭山浙新	3	1	黑龙江	双鸭山	光伏发电
653	秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司	抚宁浙新	3	1	河北	秦皇岛	光伏发电
654	浙能(那曲)新能源有限公司	那曲新能源	3	1	西藏	西藏	光伏发电
655	浙江浙能新能源运营管理有限公司	浙能新能源运管	3	1	杭州	杭州	发电技术服务
656	杭州新太新能源有限公司	新太新能源	3	1	杭州	杭州	光伏发电
657	浙江广胜新能源有限公司	广胜新能源	3	1	衢州	衢州	光伏发电
658	杭州浙新能风力发电有限公司	杭州浙新能风电	3	1	杭州	杭州	风力发电
659	河北新华龙科技有限公司	河北新华龙	2	1	河北	张家口	软件和信息技术服务业
660	浙江能源国际有限公司	浙能国际	2	3	香港	香港	一般贸易及投资控股
661	上海璞能融资租赁有限公司	上海璞能	3	2	上海	上海	融资租赁
662	浙能国际新加坡第一船务有限公司	新加坡船务	3	3	新加坡	新加坡	船舶自用及租赁
663	浙江能源巴西控股有限公司	浙能巴西	3	3	巴西圣保罗	巴西圣保罗	股权投资
664	浙江能源香港控股有限公司	浙能香港	3	3	香港	香港	投资
665	浙能锦江环境控股有限公司	锦江环境控股	4	3	英属开曼群岛	英属开曼群岛	股权投资
666	Outstanding Mode Developments Limited	Outstanding Mode	5	3	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资服务业
667	鸿盈投资有限公司	鸿盈投资	6	3	香港	香港	投资服务业
668	LAMOON HOLDINGS LIMITED	Lamoon Holdings	5	3	英属开曼群岛	英属开曼群岛	投资服务业
669	Gevin Limited (格闻有限公司)	Gevin Ltd	6	3	香港	香港	投资服务业
670	杭州锦环投资有限公司	杭州锦环	7	1	杭州	杭州	投资服务业
671	临安嘉盛环保有限公司	临安嘉盛	8	1	杭州	杭州	投资服务业
672	白山绿能新能源有限公司	白山绿能	9	1	白山	白山	垃圾焚烧发电、供热
673	武汉汉口绿色能源有限公司	汉口绿色能源	9	1	武汉	武汉	垃圾焚烧发电、供热
674	保定锦环新能源科技有限公司	保定锦环	9	1	河北	保定	垃圾焚烧发电、供热

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
675	乐亭县锦环新能源有限公司	乐亭锦环	9	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
676	林州市嘉盛新能源有限公司	林州嘉盛	9	1	林州	林州	垃圾焚烧发电、供热
677	石家庄嘉盛新能源有限公司	石家庄嘉盛	9	1	石家庄	石家庄	垃圾焚烧发电、供热
678	保定嘉盛新能源有限公司	保定嘉盛	9	1	保定	保定	垃圾焚烧发电、供热
679	天津市晨兴力克环保科技发展有限公司	天津晨兴	9	1	天津	天津	垃圾焚烧发电、供热
680	温岭绿能新能源有限公司	温岭绿能	9	1	温岭	温岭	垃圾焚烧发电、供热
681	温岭锦环环保科技有限公司	温岭锦环	10	1	温岭	温岭	垃圾焚烧发电、供热
682	温岭绿能固废处理有限公司	温岭绿能固废	10	1	温岭	温岭	垃圾焚烧发电、供热
683	芜湖绿洲环保能源有限公司	芜湖绿洲	9	1	芜湖	芜湖	垃圾焚烧发电、供热
684	武汉市绿色环保能源有限公司	武汉绿色环保	9	1	武汉	武汉	垃圾焚烧发电、供热
685	云南绿色能源有限公司	云南绿色能源	9	1	昆明	昆明	垃圾焚烧发电、供热
686	杭州萧山锦江绿色能源有限公司	萧山锦江	9	1	杭州	杭州	垃圾焚烧发电、供热
687	七台河绿能新能源有限公司	七台河绿能	9	1	七台河	七台河	垃圾焚烧发电、供热
688	淄博绿能环保能源有限公司	淄博绿能	9	1	淄博	淄博	垃圾焚烧发电、供热
689	淄博环保能源有限公司	淄博环保	9	1	淄博	淄博	垃圾焚烧发电、供热
690	昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	昆明鑫兴泽	9	1	昆明	昆明	垃圾焚烧发电、供热
691	石家庄锦环环保科技有限公司	石家庄锦环	9	1	石家庄	石家庄	垃圾焚烧发电、供热
692	景洪嘉盛新能源有限公司	景洪嘉盛	9	1	西双版纳	西双版纳	垃圾焚烧发电、供热
693	浙江诸暨八方热电有限责任公司	诸暨八方	9	1	诸暨	诸暨	垃圾焚烧发电、供热
694	唐山嘉盛新能源有限公司	唐山嘉盛	9	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
695	松原鑫祥新能源有限公司	松原鑫祥	9	1	松原	松原	垃圾焚烧发电、供热
696	中卫市绿能新能源有限公司	中卫绿能	9	1	中卫	中卫	垃圾焚烧发电、供热
697	杭州正晖建设工程有限公司	杭州正晖	8	1	杭州	杭州	建筑工程的设计、施工、工程 工程监理
698	杭州科晟能源技术有限公司	杭州科晟	8	1	杭州	杭州	节能技术服务
699	武汉科晟热力有限公司	武汉科晟热力	9	1	武汉	武汉	热力生产和供应
700	连云港晨兴环保产业有限公司	连云港晨兴	8	1	连云港	连云港	垃圾发电、供热
701	绿能（杭州）企业管理有限公司	绿能（杭州）	8	1	杭州	杭州	商务服务业
702	浙江盛远环境检测科技有限公司	浙江盛远	9	1	诸暨	诸暨	研究和试验发展
703	绥化市绿能新能源有限公司	绥化市绿能	8	1	绥化	绥化	垃圾焚烧发电、供热
704	高密利朗明德环保科技有限公司	高密利朗	8	1	高密	高密	垃圾焚烧发电、供热
705	银川中科环保电力有限公司	银川中科	8	1	宁夏	宁夏	垃圾焚烧发电、供热
706	郑州荣锦绿色环保能源有限公司	郑州荣锦	8	1	郑州	郑州	垃圾焚烧发电、供热

序号	企业名称	简称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质
707	杭州余杭锦江环保能源有限公司	余杭锦江	8	1	杭州	杭州	垃圾焚烧发电、供热
708	吉林省鑫祥有限责任公司	吉林鑫祥	8	1	长春	长春	垃圾焚烧发电、供热
709	唐山市锦环新能源有限公司	唐山锦环	8	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
710	滦南锦环新能源有限公司	滦南锦环	9	1	唐山	唐山	垃圾焚烧发电、供热
711	晨兴发展集团有限公司	晨兴发展集团	8	3	萨摩亚	萨摩亚	投资服务业
712	Waste Tec GmbH	Waste Tec	7	3	德国	德国	设计咨询
713	ECOGREEN ENERGY PRIVATE LIMITED	Ecogreen Energy Private	6	3	印度哈里亚纳邦	印度	垃圾焚烧发电、供热
714	Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited	Ecogreen Energy Gurgaon	7	3	印度哈里亚纳邦	印度哈里亚纳邦	垃圾焚烧发电、供热
715	Ecogreen Energy Lucknow Private Limited	Ecogreen Energy Lucknow	7	3	印度哈里亚纳邦	印度哈里亚纳邦	垃圾焚烧发电、供热
716	Ecogreen Energy Gwalior Private Limited	Ecogreen Energy Gwalior	7	3	印度哈里亚纳邦	印度哈里亚纳邦	垃圾焚烧发电、供热
717	PT JINJIANG ENVIRONMENT INDONESIA	PT Jinjiang	6	3	印尼雅加达市	印尼雅加达市	投资服务业
718	PT Musi Bina Energi	PT Musi	7	3	印尼巨港市	印尼巨港市	垃圾焚烧发电、供热
719	PT Indo Green Power	PT Indo	7	3	印尼雅加达市	印尼雅加达市	垃圾焚烧发电、供热
720	Singapore Jinjiang Environment Pte Ltd (新加坡锦江环境有限公司)	新加坡锦江	5	3	新加坡	新加坡	投资控股
721	兰溪源泰股权投资合伙企业(有限合伙)	兰溪源泰	2	2	浙江兰溪	浙江兰溪	资本市场服务
722	浙能集团甘肃有限公司	浙能甘肃	2	1	甘肃兰州	甘肃兰州	热力生产和供应
723	浙能武威能源有限公司	武威能源	2	1	甘肃武威	甘肃武威	发电、供电
724	酒泉浙新能风力发电有限公司	酒泉浙新能公司	3	1	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电
725	韩城市瑞皇能源开发有限公司	韩城瑞皇公司	3	1	陕西渭南	陕西渭南	光伏发电

(续上表)

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
1	浙江省能源集团财务有限责任公司	353,155.35	100.00	100.00	282,095.96	投资设立
2	浙江能源天然气集团有限公司	399,772.00	100.00	100.00	399,772.00	投资设立
3	浙能天然气集团新疆能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
4	浙江浙能温州液化天然气有限公司	236,549.12	51.00	51.00	128,993.28	投资设立
5	浙江浙能六横液化天然气有限公司	60,000.00	46.00	46.00	27,600.00	投资设立
6	浙江浙能天然气贸易有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
7	浙江浙能燃气股份有限公司	112,860.00	63.00	63.00	71,100.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
8	宁海县天然气有限公司	7,600.00	51.00	51.00	3,876.00	非同控合并
9	新昌县天然气有限公司	3,770.00	51.00	51.00	1,922.70	投资设立
10	绍兴市上虞区天然气有限公司	8,825.00	51.00	51.00	4,500.75	投资设立
11	绍兴市江滨天然气有限公司	3,000.00	70.00	70.00	2,100.00	投资设立
12	景宁畲族自治县天然气有限公司	1,000.00	90.00	90.00	900.00	投资设立
13	遂昌县天然气有限公司	2,161.00	90.00	90.00	1,944.90	投资设立
14	缙云县天然气有限公司	5,303.00	90.00	90.00	4,772.70	投资设立
15	开化县天然气有限公司	2,000.00	90.00	90.00	1,800.00	投资设立
16	安吉县管道燃气有限公司	9,300.00	51.00	51.00	4,743.00	非同控合并
17	常山县天然气有限责任公司	3,300.00	90.00	90.00	2,970.00	投资设立
18	德清县天然气有限公司	5,000.00	55.00	55.00	2,750.00	投资设立
19	建德市浙能天然气有限公司	2,000.00	52.00	52.00	1,040.00	非同控合并
20	海盐县天然气有限公司	5,000.00	90.00	90.00	4,500.00	投资设立
21	丽水市天然气有限公司	5,000.00	51.00	51.00	2,550.00	投资设立
22	杭州市临安区浙能天然气有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
23	龙泉市天然气有限公司	4,100.00	90.00	90.00	3,690.00	投资设立
24	平湖市天然气有限公司	7,600.00	51.00	51.00	3,876.00	投资设立
25	平阳县天然气有限公司	3,000.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
26	青田县天然气有限公司	5,700.00	70.00	70.00	3,990.00	投资设立
27	庆元县天然气有限公司	1,500.00	90.00	90.00	1,350.00	投资设立
28	泰顺县天然气有限公司	1,050.00	51.00	51.00	535.50	非同控合并
29	宁波象保合作区天然气有限公司	500.00	70.00	70.00	350.00	投资设立
30	云和县天然气有限公司	1,520.00	90.00	90.00	1,368.00	投资设立
31	浙江振能天然气有限公司	4,250.00	40.00	40.00	1,700.00	投资设立
32	嵊州市三界天然气有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	非同控合并
33	浙江洁诚智慧能源有限公司	3,000.00	100.00	100.00	3,000.00	投资设立
34	义乌市天然气有限公司	19,200.00	51.00	51.00	9,792.00	投资设立
35	平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司		51.00	51.00		投资设立
36	宁海县洁宁能源科技有限公司	600.00	60.00	60.00	360.00	投资设立
37	台州市浙能燃气有限公司	800.00	80.00	80.00	640.00	投资设立
38	建德市天然气有限公司	3,000.00	50.00	50.00	1,500.00	投资设立
39	浙江浙能石油新能源有限公司	45,000.00	100.00	100.00	45,000.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
40	德清县浙能燃气有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
41	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	702.31	51.00	51.00	358.18	投资设立
42	衢州市浙能油气发展有限公司	880.00	50.00	50.00	440.00	投资设立
43	嘉兴浙能石油新能源有限公司	48,500.00	100.00	100.00	48,500.00	投资设立
44	丽水市浙能油气发展有限公司	990.00	51.00	51.00	504.90	投资设立
45	宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
46	绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	2,000.00	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
47	绍兴上虞城北客运加油站有限公司	2,500.00	51.00	51.00	1,275.00	投资设立
48	浙江长广物资贸易有限责任公司	3,000.00	100.00	100.00	3,000.00	投资设立
49	浙江浙石油燃料油销售有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,000.00	投资设立
50	台州市浙能油气发展有限公司	480.00	51.00	51.00	244.80	投资设立
51	浙江浙能资产经营管理有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
52	浙江省煤炭开发有限公司	10,000.00	100.00	100.00	14,855.58	非同控合并
53	浙江黄岩热电有限公司	5,708.00	60.57	60.57	3,829.27	非同控合并
54	黄岩马鞍山发电厂	432.37	100.00	100.00		非同控合并
55	黄岩热电厂	530.91	100.00	100.00		非同控合并
56	浙江国信控股集团上海有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,283.23	非同控合并
57	浙江省水电实业有限公司	5,000.00	100.00	100.00	11,413.55	非同控合并
58	新昌县棣山水力发电有限公司	600.00	75.00	75.00	450.00	非同控合并
59	遂昌县交塘水力发电有限公司	2,223.70	60.00	60.00	1,334.22	非同控合并
60	宁波海运集团有限公司	12,000.00	51.00	51.00	6,120.00	非同控合并
61	宁波海运股份有限公司	120,653.42	44.81	44.81	52,110.82	投资设立
62	宁波海运明州高速公路有限公司	119,300.00	51.00	51.00	60,843.00	投资设立
63	浙江富兴海运有限公司	30,000.00	51.00	51.00	43,208.63	非同控合并
64	浙江浙能通利航运有限公司	5,000.00	60.00	60.00	3,794.20	投资设立
65	宁波江海运输有限公司	1,800.00	77.00	77.00	5,175.56	投资设立
66	宁波海运(新加坡)有限公司	USD10.00	100.00	100.00	USD1,110.00	投资设立
67	宁波创新船务有限公司	USD4.10	100.00	100.00	USD4.10	投资设立
68	浙能集团新疆准东煤业有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
69	浙能集团新疆准东能源化工有限公司	30,000.00	100.00	100.00	30,000.00	投资设立
70	伊犁新天煤化工有限责任公司	482,800.00	55.00	55.00	265,540.00	非同控合并
71	浙江浙能技术研究院有限公司	20,000.00	100.00	100.00	20,000.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
72	浙江浙能数字科技有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,000.00	投资设立
73	浙江浙能中科储能科技有限公司	6,000.00	70.00	70.00	4,200.00	投资设立
74	浙江浙能综合能源技术研发有限公司	122,222.00	100.00	100.00	122,222.00	投资设立
75	浙江浙能企业管理培训服务有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
76	浙江浙能港口运营管理有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
77	浙江浙能煤运投资有限责任公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
78	舟山煤炭交易市场有限公司	2,000.00	65.00	65.00	1,300.00	投资设立
79	浙江越华能源检测有限公司	1,378.75	85.00	85.00	1,571.84	同控合并
80	浙江省电力建设有限公司	30,000.00	100.00	100.00	34,797.19	非同控合并
81	浙江东都建筑设计研究院有限公司	2,221.78	100.00	100.00	2,221.78	投资设立
82	浙江浙电设备监理有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
83	浙江富兴电力燃料有限公司	15,000.00	100.00	100.00	39,656.88	非同控合并
84	上海富兴电力燃料有限公司	800.00	95.00	95.00	760.00	投资设立
85	宁波大榭开发区富源燃料有限公司	10,000.00	100.00	100.00	1,792.29	投资设立
86	杭州浙能工程建设项目管理有限公司	18,266.02	83.17	83.17	6,393.11	投资设立
87	宁波富兴电力燃料有限公司	800.00	95.00	95.00	760.00	投资设立
88	浙江浙能兴源节能科技有限公司	86,500.00	100.00	100.00	94,485.98	投资设立
89	浙江长兴捷通物流有限公司	12,700.00	100.00	100.00	6,844.15	投资设立
90	浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	20,000.00	100.00	100.00	18,879.16	投资设立
91	开化天汇环保能源有限公司	5,880.00	100.00	100.00	5,880.00	投资设立
92	浙江浙能滨海环保能源有限公司	16,000.00	60.00	60.00	9,600.00	投资设立
93	平湖独山港环保能源有限公司	20,000.00	70.00	70.00	14,000.00	投资设立
94	浙江浙能德清分布式能源有限公司	15,500.00	100.00	100.00	15,500.00	投资设立
95	浙江天音管理咨询有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,034.53	投资设立
96	浙江长广生物质发电有限公司	2,000.00	100.00	100.00	12,758.47	投资设立
97	浙江浙能玉环环保水务有限公司	24,206.00	100.00	100.00	28,254.26	投资设立
98	浙江天虹物资贸易有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	投资设立
99	浙江浙能物流有限公司	4,000.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
100	浙能资本控股有限公司	911,500.00	100.00	100.00	911,500.00	投资设立
101	浙能股权投资基金管理有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
102	浙江浙能创业投资有限公司	9,550.00	100.00	100.00	9,198.15	投资设立
103	浙能资本投资(香港)有限公司	122,485.84	100.00	100.00	122,485.84	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
104	浙江浙能投资管理有限公司	1,010.00	100.00	100.00	1,036.76	非同控合并
105	浙江省浙能房地产有限公司	80,000.00	100.00	100.00	69,549.15	非同控合并
106	台州浙能绿城置业有限公司	30,000.00	51.00	51.00	15,300.00	投资设立
107	镇江浙信房地产开发有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
108	杭州浙能绿城置业有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
109	柳州市国盛房地产开发有限公司	3,000.00	55.00	55.00	1,650.00	投资设立
110	浙江鼎信房地产开发有限公司	9,000.00	100.00	100.00	9,000.00	投资设立
111	台州绿城能源房地产有限公司	10,000.00	90.00	90.00	9,000.00	投资设立
112	浙江浙水房地产开发有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,438.07	非同控合并
113	舟山浙能置业有限公司	10,000.00	60.00	60.00	6,000.00	投资设立
114	浙江浙能天颐投资有限公司	2,200.00	100.00	100.00	2,200.00	投资设立
115	浙能集团新疆准东房地产有限公司	8,000.00	100.00	100.00	4,080.00	投资设立
116	浙江浙能融资租赁有限公司	50,000.00	100.00	100.00	50,000.00	投资设立
117	浙江天然气交易市场有限公司	5,000.00	47.50	47.50	2,375.00	投资设立
118	浙气供应链管理(舟山)有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
119	浙江浙能碳资产管理有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,134.77	投资设立
120	浙江国信控股集团有限责任公司	81,000.00	100.00	100.00	52,500.00	其他
121	浙江浙信控股有限公司	130,000.00	100.00	100.00	19,304.83	投资设立
122	善高投资有限公司	HKD100.00	100.00	100.00	331.17	投资设立
123	浙江长广(集团)有限责任公司	121,173.53	100.00	100.00	121,173.53	其他
124	浙江浙能科服能源技术有限公司	45,200.00	100.00	100.00	27,120.00	投资设立
125	浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	31,400.00	100.00	100.00	31,400.00	投资设立
126	长兴美辰阳光能源有限公司	800.00	100.00	100.00	800.00	收购
127	长兴聚力阳光能源有限公司	150.00	100.00	100.00	150.00	收购
128	浙江伏打科技有限公司	10,965.20	59.47	59.47	17,216.66	非同控合并
129	浙能伏打科技(杭州)有限公司	5,000.00	59.47	59.47		非同控合并
130	湖州伏打电池材料回收利用有限公司	100.00	59.47	59.47		非同控合并
131	东伏科技(杭州)有限公司		59.47	59.47		非同控合并
132	长兴长广房地产开发有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
133	浙江浙能保安服务有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
134	浙江浙能消防服务有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
135	浙江省石油股份有限公司	200,000.00	60.00	60.00	120,000.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
136	浙江浙石油储运有限公司	26,000.00	100.00	100.00	26,000.00	投资设立
137	广厦(舟山)能源集团有限公司	50,000.00	80.00	80.00	245.95	非同控合并
138	浙江浙石油黄泽山港口有限公司	10,000.00	80.00	80.00		非同控合并
139	浙江浙石油综合能源销售有限公司	108,000.00	100.00	100.00	108,000.00	投资设立
140	温州市金亨浙石油综合能源销售有限公司		100.00	100.00		投资设立
141	遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	8,000.00	51.00	51.00	4,080.00	投资设立
142	丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
143	台州远洲石化仓储有限公司	12,000.00	80.00	80.00	10,527.07	投资设立
144	衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	4,500.00	60.00	60.00	2,700.00	投资设立
145	桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	1,500.00	51.00	51.00	765.00	投资设立
146	杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
147	杭州富阳浙石油综合能源销售有限公司	18,000.00	51.00	51.00	9,180.00	投资设立
148	杭州钱塘浙石油综合能源销售有限公司	3,000.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
149	淳安县浙石油综合能源销售有限公司	7,500.00	51.00	51.00	3,825.00	投资设立
150	杭州西湖浙石油城投综合能源销售有限公司	19,000.00	51.00	51.00	9,690.00	投资设立
151	杭州建德浙石油综合能源销售有限公司	9,350.00	51.00	51.00	4,768.50	投资设立
152	杭州萧山浙石油万丰综合能源销售有限公司	4,902.00	51.00	51.00	2,500.00	投资设立
153	杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	600.00	35.70	70.00		投资设立
154	杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	537.00	34.17	67.00		投资设立
155	杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	355.00	34.17	67.00		投资设立
156	杭州西湖浙石油之江综合能源销售有限公司	13,000.00	51.00	51.00	6,630.00	投资设立
157	宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	50.00	51.00	51.00	50.00	投资设立
158	宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	200.00	51.00	51.00	102.00	投资设立
159	宁波市鄞州区浙石油综合能源销售有限公司	3,000.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
160	宁波市镇海区浙石油综合能源销售有限公司	7,000.00	100.00	100.00	7,000.00	投资设立
161	苍南县浙石油综合能源销售有限公司	7,500.00	51.00	51.00	3,825.00	投资设立
162	平阳县浙石油综合能源销售有限公司	8,692.00	51.00	51.00	4,432.92	投资设立
163	泰顺县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
164	温州市龙湾区浙石油综合能源销售有限公司	18,000.00	51.00	51.00	9,180.00	投资设立
165	温州市龙湾区城科浙石油综合能源销售有限公司	7,000.00	51.00	51.00	3,570.00	投资设立
166	温州瓯江口浙石油综合能源销售有限公司	12,300.00	51.00	51.00	6,273.00	投资设立
167	瑞安市浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
168	永嘉县浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
169	温州市鹿城区浙石油综合能源销售有限公司	510.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
170	温州浙南集聚区浙石油综合能源销售有限公司	4,680.00	51.00	51.00	2,386.80	投资设立
171	温州大小门浙石油综合能源销售有限公司	2,500.00	51.00	51.00	1,275.00	投资设立
172	乐清市浙石油综合能源销售有限公司	18,000.00	51.00	51.00	9,180.00	投资设立
173	绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	30,000.00	51.00	51.00	15,300.00	投资设立
174	新昌交投浙石油综合能源销售有限公司	2,500.00	51.00	51.00	1,275.00	投资设立
175	绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	32,200.00	51.00	51.00	16,422.00	投资设立
176	绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	24,000.00	51.00	51.00	12,240.00	投资设立
177	海宁市浙石油综合能源销售有限公司	17,110.00	51.00	51.00	8,726.10	投资设立
178	桐乡市浙石油综合能源销售有限公司	17,060.00	51.00	51.00	8,700.60	投资设立
179	平湖市浙石油综合能源销售有限公司	20,536.90	51.00	51.00	10,473.82	投资设立
180	嘉兴市南湖区浙石油综合能源销售有限公司	22,020.00	51.00	51.00	11,230.20	投资设立
181	嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	510.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
182	嘉兴市秀洲区浙石油综合能源销售有限公司	4,466.00	51.00	51.00	2,277.66	投资设立
183	海盐县浙石油综合能源销售有限公司	15,447.00	51.00	51.00	7,877.97	投资设立
184	磐安县浙石油综合能源销售有限公司	1,010.00	51.00	51.00	1,010.00	投资设立
185	金华市浙石油储运销售有限公司	8,200.00	100.00	100.00	8,200.00	投资设立
186	金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	1,530.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立
187	义乌市浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
188	金华市婺城区浙石油综合能源销售有限公司	6,600.00	51.00	51.00	3,366.00	投资设立
189	东阳市浙石油综合能源销售有限公司	510.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
190	永康市浙石油综合能源销售有限公司	7,000.00	51.00	51.00	3,570.00	投资设立
191	兰溪市浙石油综合能源销售有限公司	3,300.00	51.00	51.00	1,683.00	投资设立
192	武义县浙石油综合能源销售有限公司	1,800.00	51.00	51.00	1,800.00	投资设立
193	浦江县浙石油综合能源销售有限公司	480.00	51.00	51.00	480.00	投资设立
194	江山市浙石油综合能源销售有限公司	1,044.50	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
195	龙游县浙石油综合能源销售有限公司	2,000.00	60.00	60.00	1,200.00	投资设立
196	衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	500.00	51.00	51.00	500.00	投资设立
197	开化县浙石油综合能源销售有限公司	2,000.00	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
198	常山县浙石油综合能源销售有限公司	24,500.00	51.00	51.00	12,495.00	投资设立
199	衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	3,000.00	51.00	51.00	1,530.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
200	衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	5,900.00	51.00	51.00	3,009.00	投资设立
201	台州市黄岩区浙石油综合能源销售有限公司	21,000.00	51.00	51.00	10,710.00	投资设立
202	台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
203	临海市浙石油综合能源销售有限公司	3,800.00	51.00	51.00	1,938.00	投资设立
204	台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	425.50	51.00	51.00	425.50	投资设立
205	台州市路桥区浙石油综合能源销售有限公司	7,500.00	51.00	51.00	3,825.00	投资设立
206	三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	230.00	100.00	100.00	230.00	投资设立
207	三门县浙石油综合能源销售有限公司	1,716.67	51.00	51.00	875.50	投资设立
208	台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	7,255.00	51.00	51.00	3,700.05	投资设立
209	温岭市浙石油综合能源销售有限公司	6,500.00	51.00	51.00	3,315.00	投资设立
210	仙居县浙石油综合能源销售有限公司	100.00	51.00	51.00	51.00	投资设立
211	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	22,000.00	51.00	51.00	11,220.00	投资设立
212	龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	8,000.00	51.00	51.00	4,080.00	投资设立
213	青田县浙石油综合能源销售有限公司	3,600.00	51.00	51.00	1,836.00	投资设立
214	丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	6,000.00	51.00	51.00	3,060.00	投资设立
215	景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	9,000.00	51.00	51.00	4,590.00	投资设立
216	庆元县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
217	云和县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
218	松阳县浙石油综合能源销售有限公司	11,000.00	51.00	51.00	5,610.00	投资设立
219	舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	800.00	70.00	70.00	560.00	投资设立
220	舟山市定海区浙石油综合能源销售有限公司	2,500.00	80.00	80.00	2,000.00	投资设立
221	岱山县浙石油综合能源销售有限公司	2,200.00	66.00	66.00	1,452.00	投资设立
222	嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	1,000.00	60.00	60.00	600.00	投资设立
223	天台县浙石油综合能源销售有限公司	18,185.29	51.00	51.00	9,274.50	投资设立
224	玉环市浙石油综合能源销售有限公司	525.50	51.00	51.00	525.50	投资设立
225	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	10,000.00	51.00	51.00	5,100.00	投资设立
226	宁波市浙石油石碘综合能源销售有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	投资设立
227	温州市浙石油储运销售有限公司		65.00	65.00		投资设立
228	嘉兴经开区浙石油综合能源销售有限公司		51.00	51.00		投资设立
229	宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司	3,500.00	100.00	100.00	3,500.00	投资设立
230	义乌市浙石油综合能源经营管理有限公司	4,000.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
231	金华市金开浙石油销售有限公司	1,600.00	100.00	100.00	1,600.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
232	温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	650.00	100.00	100.00	650.00	投资设立
233	湖州浙优新能源销售有限公司	1,000.00	65.00	65.00	650.00	投资设立
234	嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	45.00	100.00	100.00	45.00	投资设立
235	台州市黄岩区浙石综合能源服务有限公司	830.00	100.00	100.00	830.00	投资设立
236	丽水市浙石油新能源销售有限公司		100.00	100.00		投资设立
237	浙江能多多销售有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	投资设立
238	浙江浙石油贸易有限公司	20,000.00	71.00	71.00	10,200.00	投资设立
239	浙江浙石油贸易(新加坡)有限公司	12,613.87	71.00	71.00	12,613.87	投资设立
240	浙江浙能产业研究院有限公司	6,000.00	100.00	100.00	6,000.00	投资设立
241	浙江浙能物业发展有限公司	490.00	100.00	100.00	490.00	投资设立
242	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	30,000.00	100.00	100.00	30,000.00	投资设立
243	宁夏天达环保有限责任公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
244	新疆天达环保有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
245	兰溪天达环保建材有限公司	3,888.00	100.00	100.00	4,654.73	投资设立
246	宁波市镇海天达环保建材有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
247	浙江浙能催化剂技术有限公司	6,197.20	100.00	100.00	12,189.78	投资设立
248	长兴天达环保建材有限公司	1,800.00	100.00	100.00	1,225.34	投资设立
249	浙江浙能迈领环境科技股份有限公司	2,214.12	54.20	54.20	1,200.00	投资设立
250	台州天达环保建材有限公司	600.00	100.00	100.00	642.56	投资设立
251	舟山天达环保建材有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,000.00	投资设立
252	三门天达环保建材有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
253	浙江浙能天达环保科技有限公司	30,000.00	100.00	100.00	30,000.00	投资设立
254	浙江天远新材料科技有限公司	2,000.00	51.00	51.00	1,020.00	投资设立
255	绍兴天达环保科技有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
256	嘉兴天达环保科技有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
257	温州天达环保科技有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
258	乐清天达环保有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
259	浙能鑫能(杭州)创业投资基金合伙企业(有限合伙)	18,000.00	50.33	50.33	9,000.00	投资设立
260	杭州荟能股权投资合伙企业(有限合伙)	7,919.83	93.75	93.75	7,392.33	投资设立
261	浙江省白马湖实验室有限公司	33,952.06	90.66	90.66	16,950.00	投资设立
262	浙江浙能电力股份有限公司	1,340,873.27	73.22	73.22	1,174,812.33	其他
263	浙江浙能镇海联合发电有限公司	39,789.60	70.00	70.00	27,852.72	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
264	镇联燃气发电(金华)有限公司	19,850.00	100.00	100.00	19,850.00	投资设立
265	浙江浙能镇海发电有限责任公司	95,450.00	51.00	51.00	48,679.50	投资设立
266	宁波发电工程有限公司	3,000.00	100.00	100.00	3,077.05	非同控合并
267	甬欣(衢州)新能源有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
268	甬欣(宁波)新能源有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
269	宁波市镇海热力有限责任公司	11,670.00	90.00	90.00	10,503.00	投资设立
270	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	53,250.00	51.00	51.00	27,157.50	投资设立
271	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	56,000.00	60.00	60.00	33,600.00	投资设立
272	浙江浙能嘉兴发电有限公司	84,370.00	70.00	70.00	59,060.00	投资设立
273	浙江嘉源电力工程有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	非同控合并
274	平湖市滨海热力有限公司	10,212.00	90.00	90.00	9,190.80	投资设立
275	浙江浙能嘉华发电有限公司	342,219.00	80.00	80.00	273,775.20	投资设立
276	浙江浙能北仑发电有限公司	230,000.00	51.00	51.00	129,541.05	投资设立
277	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	26,920.00	100.00	100.00	21,967.51	投资设立
278	浙江浙能温州发电有限公司	134,700.00	66.98	66.98	90,222.06	投资设立
279	乐清市嘉隆供热有限公司	1,200.00	100.00	100.00	1,244.46	非同控合并
280	乐清市瓯越能源服务有限公司	1,200.00	100.00	100.00	1,216.33	非同控合并
281	温州瓯能新能源科技有限公司	640.00	100.00	100.00	640.00	非同控合并
282	丽水瓯能新能源科技有限公司	640.00	100.00	100.00	640.00	非同控合并
283	浙江浙能钱清发电有限责任公司	21,048.80	65.54	65.54	13,795.92	非同控合并
284	浙江浙能长兴发电有限公司	109,600.00	95.00	95.00	108,123.99	投资设立
285	浙江长兴东南热力有限责任公司	3,100.00	85.00	85.00	2,837.89	非同控合并
286	浙江浙能慧泽能源有限公司	600.00	60.00	60.00	360.00	投资设立
287	浙江浙能电力工程技术有限公司	17,600.00	100.00	100.00	11,158.54	非同控合并
288	浙江华隆电力工程有限公司	600.00	100.00	100.00	656.65	非同控合并
289	台州市联源热力有限公司	6,289.00	95.00	95.00	6,866.24	非同控合并
290	浙能阿克苏热电有限公司	130,000.00	100.00	100.00	130,000.00	投资设立
291	浙能柯坪新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
292	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	164,550.00	97.00	97.00	169,299.04	投资设立
293	浙江兰能热力有限公司	7,000.00	90.00	90.00	6,300.00	投资设立
294	浙江浙能富兴燃料有限公司	80,000.00	100.00	100.00	83,163.31	投资设立
295	舟山富兴燃料有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
296	浙能国际能源贸易(香港)有限公司	32,856.10	100.00	100.00	16,756.55	投资设立
297	浙江浙能乐清发电有限责任公司	300,226.00	52.41	52.41	157,349.00	投资设立
298	浙江乐能热力有限公司	3,250.00	52.00	52.00	2,359.50	投资设立
299	浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	14,597.50	88.00	88.00	12,845.80	投资设立
300	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	123,347.00	88.00	88.00	108,545.36	投资设立
301	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	250,000.00	63.00	63.00	146,073.67	投资设立
302	浙江浙能常山天然气发电有限公司	26,100.00	100.00	100.00	26,100.00	投资设立
303	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	180,943.00	94.00	94.00	170,086.42	投资设立
304	宁夏枣泉发电有限责任公司	75,536.00	51.00	51.00	44,009.91	非同控合并
305	浙江浙能能源服务有限公司	38,807.52	100.00	100.00	38,807.52	投资设立
306	湖南常德富日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
307	湖南晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
308	湖南益阳朗晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
309	湖南娄底晰晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
310	广西扶光新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
311	广西源力新能源有限公司	200.00	100.00	100.00	200.00	投资设立
312	广西迎天新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
313	广西标力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
314	贵州扶光新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
315	云南迎天新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
316	湖南昭晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
317	湖南昭辉新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
318	湖南昭虹新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
319	湖南昭岚新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
320	贵州昭旭新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
321	湖南雁安新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
322	湖南雁志新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
323	湖南雁鸿新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
324	湖南雁驰新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
325	广西雁晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
326	广西雁岚新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
327	广西雁博新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
328	浙川县聚能新能源有限公司		51.00	51.00		投资设立
329	六安标力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
330	绍兴天扬新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
331	湖南昇宁新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
332	湖南昇能新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
333	湖南雁霞新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
334	广西雁港新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
335	随州晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
336	文昌扶光新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
337	连云港晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
338	盐城晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
339	盐城昇丰新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
340	盐城迎天新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
341	南京晰晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
342	镇江扶丹新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
343	宁德晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
344	漳州晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
345	福州晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
346	辽宁扶光新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
347	辽宁标力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
348	辽宁源力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
349	辽宁晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
350	山西富日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
351	山西源力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
352	山西晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
353	山西标力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
354	山西雁岚新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
355	山西雁武新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
356	山西雁潞新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
357	山西雁禹新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
358	黑龙江晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
359	黑龙江标力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
360	黑龙江雁晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
361	黑龙江雁港新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
362	宝鸡源力昊新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
363	四川雁力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
364	四川雁源新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
365	四川雁明新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
366	重庆晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
367	重庆扶光新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
368	重庆雁港新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
369	湖南雁德新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
370	湖南雁翎新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
371	湖南雁道新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
372	湖南雁州新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
373	广西昇藤新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
374	贵州雁方新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
375	贵州雁西新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
376	湖南昇攸新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
377	湖南昇未新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
378	湖南昇荣新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
379	湖南昇秋新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
380	云南昇山新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
381	云南昇竹新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
382	广西昇瑶新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
383	山西晰晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
384	山西迎天新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
385	襄阳晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
386	衢州迎天新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
387	万宁迎天新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
388	南通晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
389	南通昇如新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
390	河源晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
391	蚌埠雁岚新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
392	温州扶光新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
393	绍兴迎天新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
394	湖州扶光新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
395	台州晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
396	云南昇州新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
397	徐州雁铜新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
398	徐州标力新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
399	徐州晴日新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
400	徐州昇启新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
401	徐州雁睢新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
402	湖南昇汝新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
403	广西昇林新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
404	云南雁昭新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
405	淮安雁晴新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
406	台州市台电能源工程技术有限公司	34,331.26	100.00	100.00	34,331.26	投资设立
407	台州临港热电有限公司	11,800.00	51.00	51.00	24,451.90	非同控合并
408	台州市心海能源科技有限公司	2,000.00	60.00	60.00	1,200.00	投资设立
409	临海市锦尚新能源有限公司	2,857.77	100.00	100.00	2,857.77	非同控合并
410	台州市青沐新能源科技有限公司	2,223.49	100.00	100.00	2,223.49	非同控合并
411	新昌翰星能源有限公司	6,250.00	60.00	60.00	3,750.00	投资设立
412	台州市畅跃新能源科技有限公司		82.71	82.71		投资设立
413	浙江浙能电力投资(香港)有限公司		100.00	100.00		投资设立
414	诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业(有限合伙)	44,913.70	99.85	99.85	44,913.70	投资设立
415	淮浙电力有限责任公司	97,755.10	51.00	51.00	69,818.44	非同控合并
416	浙能电力股权投资(杭州)有限公司		100.00	100.00		投资设立
417	苏州中来光伏新材股份有限公司	108,962.74	9.70	19.70	108,962.74	非同控合并
418	江苏中来新材料科技有限公司	8,567.70	100.00	100.00	8,567.70	非同控合并
419	福建中来新材有限公司		82.71	82.71		投资设立
420	常熟高阳环保材料贸易有限公司	50.00	100.00	100.00	50.00	非同控合并
421	泗洪中来光伏新材料科技有限公司	1,300.00	100.00	100.00	1,300.00	非同控合并
422	山西中来光能电池科技有限公司	70,000.00	100.00	100.00	70,000.00	非同控合并
423	山西中来新材料有限公司	400.00	75.00	75.00	400.00	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
424	山西中来硅基科技有限公司	399.50	75.00	75.00	399.50	非同控合并
425	泰州中来光电科技有限公司	233,454.57	76.17	76.17	233,454.57	非同控合并
426	鄂尔多斯市中来光伏科技有限公司	100.00	76.17	76.17	100.00	非同控合并
427	中来光伏印度尼西亚有限公司	12.07	76.17	76.17	0.00	非同控合并
428	江苏中来光能科技有限公司	1,450.00	100.00	100.00	1,450.00	非同控合并
429	翡膜考特高新材料有限公司	3,334.44	100.00	100.00	3,334.44	非同控合并
430	江苏中来新材料科技有限公司	800.00	100.00	100.00	800.00	非同控合并
431	中来亿瓦(上海)光伏科技有限公司	300.00	100.00	100.00	300.00	非同控合并
432	苏州中来民生能源有限公司	30,937.50	82.71	82.71	30,937.50	非同控合并
433	如皋中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
434	十堰中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
435	泰安中来能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
436	单县中来能源开发有限公司		82.71	82.71		投资设立
437	庐江县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
438	信阳中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
439	卢龙县中来能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
440	焦作中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
441	郸城县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
442	许昌中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
443	三门峡中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
444	秦皇岛抚宁区世启能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
445	郎溪中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
446	萍乡中来电力工程有限公司		82.71	82.71		投资设立
447	永丰县中来分布式新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
448	昌黎县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
449	鹿邑县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
450	吴忠市中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
451	宁县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
452	景德镇市来亚分布式能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
453	修水县中来电力工程有限公司		82.71	82.71		投资设立
454	普洱元广新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
455	上栗县中来光伏电力发展有限公司		82.71	82.71		投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
456	宜阳县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
457	巍山县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
458	固原市中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
459	石嘴山中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
460	固安县中来能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
461	彭泽县中彭分布式光伏能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
462	长葛市中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
463	永宁县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
464	济南民生能科新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
465	隆德县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
466	甘谷中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
467	环县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
468	景泰县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
469	静宁中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
470	合水县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
471	和政中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
472	中宁县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
473	康乐中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
474	榆树中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
475	平凉市鑫辉新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
476	同心县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
477	清水县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
478	新安县新中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
479	秦皇岛山海关区威盈新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
480	定西中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
481	渭源中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
482	天水鑫辉新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
483	泾川中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
484	庄浪中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
485	榆中中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
486	海原县中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
487	皋兰中来新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
488	平凉市旭辉新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
489	海南来亚新能源有限公司	22.00	82.71	82.71	22.00	非同控合并
490	四川凯中电力工程设计有限公司	200.00	82.71	82.71	200.00	非同控合并
491	中来智联能源工程有限公司	2,593.27	82.71	82.71	2,593.27	非同控合并
492	固始县中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
493	进贤县中来分布式能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
494	鲁山县中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
495	萍乡中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
496	淮南市中来分布式新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
497	如东中来能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
498	安化县中来分布式能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
499	霞浦县中来能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
500	东方市中来光伏发电有限公司		82.71	82.71		非同控合并
501	万宁中来能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
502	醴陵市中来分布式新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
503	荣成市中来能源开发有限公司		82.71	82.71		非同控合并
504	商丘中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
505	洛阳中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
506	襄阳中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
507	周口中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
508	六安市中来新能源有限公司		82.71	82.71		非同控合并
509	杭州中来锦聚新能源合伙企业(有限合伙)	22,100.00	99.55	99.55	22,100.00	非同控合并
510	赤峰市洁太电力有限公司	2,900.00	99.55	99.55	2,900.00	非同控合并
511	上海中来智慧新能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	非同控合并
512	上海坤环新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
513	寿光市恒尚新能源科技有限公司		100.00	100.00		非同控合并
514	上海炬森新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
515	中来(济南)新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
516	上海沁峪新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
517	上海蓓邨新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
518	江陵县金来光伏电力有限公司		100.00	100.00		非同控合并
519	淮南宝泰新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
520	武乡县宝泰电投新能源有限公司		50.00	50.00		非同控合并
521	石嘴山市恒达电投新能源科技有限公司		100.00	100.00		非同控合并
522	上海妙华新能科技有限公司		51.00	51.00		非同控合并
523	泰州中来新能源发电有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	非同控合并
524	东营中来新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
525	丰县鑫晶新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
526	杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业(有限合伙)	6,100.00	99.19	99.19	6,100.00	非同控合并
527	银凯特(山东)新能源装备有限公司	1,520.00	99.19	99.19	1,520.00	非同控合并
528	安徽中来六产富民科技有限公司	5,000.00	75.00	75.00	5,000.00	非同控合并
529	安徽中来六禾农业科技有限公司	50.00	75.00	75.00	50.00	非同控合并
530	广西雁阳新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
531	广西雁皓新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
532	广西雁朗新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
533	广西雁辉新能源有限公司		82.71	82.71		投资设立
534	乐山市雁琅新能源科技有限公司		82.71	82.71		投资设立
535	宁波市中来能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
536	衡阳市中衡光伏发电有限公司		100.00	100.00		非同控合并
537	杭州中来科技有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	非同控合并
538	宁波市中来新能源应用技术有限公司	3,000.00	100.00	100.00	3,000.00	非同控合并
539	上海来瓦科技有限公司	0.10	100.00	100.00	0.10	非同控合并
540	中来(香港)新能源控股有限公司	453.11	100.00	100.00	453.11	非同控合并
541	中来新加坡控股有限公司	1.44	100.00	100.00	1.44	非同控合并
542	JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	467.53	100.00	100.00	467.53	非同控合并
543	Cuenca FotovoltAJca Energia SL	2.33	70.00	70.00	2.33	非同控合并
544	苏州中聚沙投资合伙企业(有限合伙)	2,019.62	66.67	66.67	2,019.62	非同控合并
545	中来(香港)实业控股有限公司		100.00	100.00		非同控合并
546	杭州中来锦聚投资管理有限公司	100.00	51.00	51.00	100.00	非同控合并
547	安吉中来锦聚新能源合伙企业(有限合伙)	20.00	50.00	50.00	20.00	非同控合并
548	浙江省新能源投资集团股份有限公司	240,467.53	59.88	59.88	95,855.65	非同控合并
549	浙江清能能源发展有限公司	219,836.81	53.50	53.50	125,908.13	非同控合并
550	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	6,300.00	100.00	100.00	7,175.44	非同控合并
551	新疆伊阳能源科技有限公司	1,000.00	100.00	100.00	306.42	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
552	九州方圆博州新能源有限公司	21,941.00	100.00	100.00	22,662.09	非同控合并
553	九州方圆博乐市新能源有限公司	17,000.00	70.00	70.00	12,143.27	非同控合并
554	敦煌正泰光伏发电有限公司	29,153.00	51.00	51.00	15,824.24	非同控合并
555	敦煌市天润新能源有限公司	4,800.00	51.00	51.00	4,569.78	非同控合并
556	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	13,399.00	51.00	51.00	7,818.85	非同控合并
557	杭州浙源新能源有限公司	260.00	60.00	60.00	342.24	投资设立
558	徐州统联新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	263.83	非同控合并
559	济南统联新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	641.56	非同控合并
560	宿州恒康新能源有限公司	16,000.00	100.00	100.00	16,550.25	非同控合并
561	中机国能龙游新能源有限公司	5,000.00	90.00	90.00	5,226.00	非同控合并
562	永修县浙源新能源有限公司	2,200.00	100.00	100.00	2,428.86	投资设立
563	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	3,000.00	100.00	100.00	4,183.11	非同控合并
564	新疆聚阳能源科技有限公司	21,000.00	100.00	100.00	22,698.85	非同控合并
565	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	5,400.00	100.00	100.00	6,734.54	非同控合并
566	浙江浙能长兴新能源有限公司	12,000.00	100.00	100.00	14,551.05	投资设立
567	浙江浙能环亚松光伏发电有限公司	5,100.00	60.00	60.00	4,951.05	投资设立
568	中卫清银源星太阳能有限责任公司	4,800.00	51.00	51.00	5,414.81	非同控合并
569	高台县正泰光伏发电有限公司	22,704.00	51.00	51.00	17,320.79	非同控合并
570	中卫正泰光伏发电有限公司	4,124.00	51.00	51.00	3,022.46	非同控合并
571	瓜州县光源光伏发电有限公司	3,750.00	51.00	51.00	2,874.50	非同控合并
572	民勤县正泰光伏发电有限公司	10,685.00	51.00	51.00	7,821.48	非同控合并
573	金昌清能电力有限公司	36,100.00	51.00	51.00	21,412.90	非同控合并
574	永昌正泰光伏发电有限公司	36,658.00	51.00	51.00	32,919.02	非同控合并
575	金昌帷盛太阳能发电有限公司	4,815.00	51.00	51.00	2,689.26	非同控合并
576	无锡中康电力开发有限公司	100.00	100.00	100.00	213.54	非同控合并
577	丹阳中康电力开发有限公司	100.00	100.00	100.00	889.16	非同控合并
578	泰州中康新能源有限公司	100.00	100.00	100.00	327.74	非同控合并
579	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	100.00	100.00	100.00	143.82	非同控合并
580	浙江瑞旭投资有限公司	15,000.00	100.00	100.00	7,832.14	非同控合并
581	青海昱辉新能源有限公司	16,533.00	100.00	100.00	16,533.00	非同控合并
582	苏州慧康电力开发有限公司	100.00	100.00	100.00	100.00	非同控合并
583	湖南中康电力开发有限公司	200.00	100.00	100.00	211.33	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
584	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	6,944.00	100.00	100.00	6,944.00	非同控合并
585	新疆爱康电力开发有限公司	33,712.00	100.00	100.00	34,119.69	非同控合并
586	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	151,800.00	100.00	100.00	151,800.00	投资设立
587	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	1,030.00	100.00	100.00	1,030.00	投资设立
588	宁波江北浙源新能源有限公司	4,000.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
589	舟山浙源新能源有限公司	2,340.00	100.00	100.00	1,193.40	投资设立
590	浙江浙能北海水力发电有限公司	170,200.00	90.00	90.00	118,440.01	非同控合并
591	宁夏浙能新能源有限公司	25,300.00	100.00	100.00	25,300.00	投资设立
592	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	16,170.00	90.00	90.00	17,138.19	非同控合并
593	浙江龙川水利水电开发有限公司	8,000.00	51.00	51.00	4,080.00	投资设立
594	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	3,500.00	100.00	100.00	4,416.82	非同控合并
595	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	3,000.00	66.30	66.30	7,014.62	非同控合并
596	江苏双创新能源开发有限公司	96,000.00	51.00	51.00	48,958.34	非同控合并
597	东台双创新能源开发有限公司	95,448.00	51.00	51.00	95,448.00	非同控合并
598	如东锦康新能源有限公司		51.00	51.00		投资设立
599	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	4,810.00	51.00	51.00	2,453.10	投资设立
600	五家渠浙能新能源有限公司	17,410.00	100.00	100.00	17,410.00	投资设立
601	青海浙新能青发能源有限公司	59,560.00	51.00	51.00	38,790.63	投资设立
602	青海浙能新能源开发有限公司	11,379.99	90.00	90.00	16,202.74	非同控合并
603	大柴旦浙能新能源有限公司	7,500.00	90.00	90.00	7,500.00	非同控合并
604	格尔木浙新能光伏发电有限公司	4,106.89	95.00	95.00	3,879.99	投资设立
605	青海华拓新能源有限公司	2,000.00	100.00	100.00	3,837.94	同控合并
606	青海华益新能源有限公司	30,000.00	100.00	100.00	35,215.16	同控合并
607	青海华恒新能源有限公司	5,000.00	100.00	100.00	12,054.51	同控合并
608	浙江松阳安民水电站有限责任公司	4,000.00	63.00	63.00	2,251.92	非同控合并
609	浙江新能企业管理有限公司	1,000.00	100.00	100.00	1,000.00	投资设立
610	龙海市岩樟溪流域水电开发有限公司	4,000.00	68.00	68.00	6,511.08	非同控合并
611	浙江浙能航天氢能技术有限公司	1,950.00	60.00	60.00	1,170.00	投资设立
612	五家渠浙新能光伏发电有限公司	4,000.00	100.00	100.00	4,000.00	投资设立
613	宁波聚和新能源开发有限公司	1,727.00	100.00	100.00	1,727.00	非同控合并
614	宁海聚合光伏工程有限公司	1,725.00	100.00	100.00	1,725.00	非同控合并
615	浙能松阳新能源开发有限公司		100.00	100.00		投资设立

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
616	浙江浙能绿能电力发展有限公司	92,894.14	100.00	100.00	47,376.00	投资设立
617	浙能绿能新能源(宁夏宁东能源化工基地)有限公司	18,189.71	100.00	100.00	9,172.19	投资设立
618	常山浙新能电力开发有限公司	9,571.00	100.00	100.00	9,571.00	非同控合并
619	常山浙新能光伏发电有限公司	8,446.00	100.00	100.00	8,446.00	非同控合并
620	常山绿能光伏发电有限公司		100.00	100.00		投资设立
621	镇江领翌新能源有限公司	21,010.00	100.00	100.00	21,010.00	非同控合并
622	丹阳市领跑新能源有限公司	16,409.00	100.00	100.00	16,409.00	非同控合并
623	丹阳市领航新能源有限公司	4,601.00	100.00	100.00	4,601.00	非同控合并
624	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	20,079.00	80.00	80.00	20,079.00	投资设立
625	浙能绿能(磐安)新能源有限公司	2,389.00	100.00	100.00	1,911.20	投资设立
626	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司		70.00	70.00		投资设立
627	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	20,000.00	89.50	89.50	17,900.00	投资设立
628	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	12,000.00	65.00	65.00	7,800.00	投资设立
629	浙能景泰新能源有限公司	9,000.00	80.00	80.00	8,800.00	投资设立
630	甘肃浙能陇信风力发电有限公司		100.00	100.00		投资设立
631	浙江浙能吉电新能源有限公司		55.00	55.00		投资设立
632	琼海耀辰新能源有限责任公司		51.00	51.00		投资设立
633	五家渠海天达风力发电有限公司		100.00	100.00		非同控合并
634	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	105,000.00	100.00	100.00	105,000.00	非同控合并
635	四川浙新能长柏水力发电有限公司	15,000.00	100.00	100.00	15,000.00	非同控合并
636	浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	19,600.00	100.00	100.00	9,996.00	投资设立
637	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	76,930.00	80.00	80.00	41,000.00	投资设立
638	丹阳市光照新能源有限公司	6,683.00	100.00	100.00	6,683.00	非同控合并
639	丹阳市帷瑞新能源有限公司	6,683.00	100.00	100.00	6,683.00	非同控合并
640	乾安浙新能发电有限公司		100.00	100.00		投资设立
641	新疆浙能国综新能源有限公司	8,336.46	51.00	51.00	8,336.46	投资设立
642	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	2,766.00	100.00	100.00	2,766.00	投资设立
643	莎车浙能国综新能源有限公司	5,556.00	100.00	100.00	5,556.00	投资设立
644	武强县特百乐新能源有限公司	3,000.00	90.00	90.00	2,700.00	非同控合并
645	建德市浙光新能源有限公司	1,212.00	100.00	100.00	1,212.00	非同控合并
646	青海格尔木港青新能源科技有限公司	4,230.00	100.00	100.00	4,230.00	非同控合并
647	远景绥滨新能源有限公司	25,000.00	95.00	95.00	57,974.81	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
648	博乐市浙能新能源有限公司	4,320.00	100.00	100.00	4,320.00	投资设立
649	亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	11,200.00	100.00	100.00	10,586.93	非同控合并
650	克拉玛依浙能城投能源有限公司	9,100.00	66.00	66.00	6,006.00	投资设立
651	克拉玛依浙能新能源有限公司	9,094.00	100.00	100.00	9,094.00	投资设立
652	双鸭山浙能新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
653	秦皇岛抚宁区浙能新能源有限公司		100.00	100.00		投资设立
654	浙能(那曲)新能源有限公司	3,120.00	60.00	60.00	3,120.00	投资设立
655	浙江浙能新能源运营管理有限公司	2,000.00	100.00	100.00	2,000.00	投资设立
656	杭州新太新能源有限公司	922.00	100.00	100.00	922.00	非同控合并
657	浙江广胜新能源有限公司	10,158.00	51.00	51.00	9,936.07	非同控合并
658	杭州浙新能风力发电有限公司		60.00	60.00		投资设立
659	河北新华龙科技有限公司	39,774.27	100.00	100.00	39,774.27	投资设立
660	浙江能源国际有限公司	HKD413,164.10	100.00	100.00	HKD413,164.10	投资设立
661	上海璞能融资租赁有限公司	USD29,900.00	100.00	100.00	USD29,900.00	投资设立
662	浙能国际新加坡第一船务有限公司	USD10.00	100.00	100.00	USD10.00	投资设立
663	浙江能源巴西控股有限公司	BRL102,022.02	100.00	100.00	BRL102,022.02	投资设立
664	浙江能源香港控股有限公司	USD23,150.00	100.00	100.00	USD23,150.00	投资设立
665	浙能锦江环境控股有限公司	USD1.45	29.57	29.57	USD1.45	非同控合并
666	Outstanding Mode Developments Limited		100.00	100.00		非同控合并
667	鸿盈投资有限公司	857.80	100.00	100.00	857.80	非同控合并
668	LAMOON HOLDINGS LIMITED		100.00	100.00		非同控合并
669	Gevin Limited (格闻有限公司)	8,500.94	100.00	100.00	8,500.94	非同控合并
670	杭州锦环投资有限公司	185,036.98	100.00	100.00	185,036.98	非同控合并
671	临安嘉盛环保有限公司	188,750.00	100.00	100.00	188,750.00	非同控合并
672	白山绿能新能源有限公司	5,100.00	100.00	100.00	5,100.00	非同控合并
673	武汉汉口绿色能源有限公司	16,000.00	100.00	100.00	16,000.00	非同控合并
674	保定锦环新能源科技有限公司		100.00	100.00		投资设立
675	乐亭县锦环新能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	非同控合并
676	林州市嘉盛新能源有限公司	8,700.00	100.00	100.00	8,700.00	非同控合并
677	石家庄嘉盛新能源有限公司	34,650.00	82.00	82.00	34,650.00	非同控合并
678	保定嘉盛新能源有限公司		100.00	100.00		非同控合并
679	天津市晨兴力克环保科技发展有限公司	25,000.00	100.00	100.00	25,000.00	非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
680	温岭绿能新能源有限公司	21,145.00	100.00	100.00	21,145.00	非同控合并
681	温岭锦环环保科技有限公司	5,000.00	100.00	100.00	5,000.00	非同控合并
682	温岭绿能固废处理有限公司	1,000.00	51.00	51.00	510.00	非同控合并
683	芜湖绿洲环保能源有限公司	8,000.00	100.00	100.00	8,000.00	非同控合并
684	武汉市绿色环保能源有限公司	13,600.00	100.00	100.00	13,600.00	非同控合并
685	云南绿色能源有限公司	20,000.00	89.00	89.00	20,000.00	非同控合并
686	杭州萧山锦江绿色能源有限公司	10,000.00	90.00	90.00	9,000.00	非同控合并
687	七台河绿能新能源有限公司	10,000.00	100.00	100.00	10,000.00	非同控合并
688	淄博绿能环保能源有限公司	18,000.00	100.00	100.00	18,000.00	非同控合并
689	淄博环保能源有限公司	8,800.00	100.00	100.00	8,800.00	非同控合并
690	昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	47,802.00	98.33	98.33	47,003.71	非同控合并
691	石家庄锦环环保科技有限公司	12,630.00	100.00	100.00	12,630.00	非同控合并
692	景洪嘉盛新能源有限公司	10,800.60	100.00	100.00	10,800.60	非同控合并
693	浙江诸暨八方热电有限责任公司	13,800.00	100.00	100.00	13,800.00	非同控合并
694	唐山嘉盛新能源有限公司	13,266.00	100.00	100.00	13,266.00	非同控合并
695	松原鑫祥新能源有限公司	10,000.00	95.00	95.00	9,500.00	非同控合并
696	中卫市绿能新能源有限公司	6,600.00	100.00	100.00	6,600.00	非同控合并
697	杭州正晖建设工程有限公司	679.00	100.00	100.00	679.00	非同控合并
698	杭州科晟能源技术有限公司	3,000.00	100.00	100.00	3,000.00	非同控合并
699	武汉科晟热力有限公司	500.00	56.00	56.00	280.00	投资设立
700	连云港晨兴环保产业有限公司	27,633.65	100.00	100.00	27,633.65	非同控合并
701	绿能(杭州)企业管理有限公司	1,094.39	100.00	100.00	1,094.39	非同控合并
702	浙江盛远环境检测科技有限公司	200.00	100.00	100.00	200.00	非同控合并
703	绥化市绿能新能源有限公司	14,000.00	100.00	100.00	14,000.00	非同控合并
704	高密利朗明德环保科技有限公司	10,790.64	100.00	100.00	10,790.64	非同控合并
705	银川中科环保电力有限公司	22,767.00	100.00	100.00	22,767.00	非同控合并
706	郑州荣锦绿色环保能源有限公司	23,000.00	100.00	100.00	23,000.00	非同控合并
707	杭州余杭锦江环保能源有限公司	11,300.00	100.00	100.00	11,300.00	非同控合并
708	吉林省鑫祥有限责任公司	15,000.00	100.00	100.00	15,000.00	非同控合并
709	唐山市锦环新能源有限公司	30.00	70.00	70.00	30.00	非同控合并
710	滦南锦环新能源有限公司	500.00	100.00	100.00	500.00	非同控合并
711	晨兴发展集团有限公司		100.00	100.00		非同控合并

序号	企业名称	实收资本 (万元)	持股比例 (%)	享有的表决权 比例(%)	投资额 (万元)	取得方式
712	Waste Tec GmbH	78.02	100.00	100.00	78.02	非同控合并
713	ECOGREEN ENERGY PRIVATE LIMITED	43,004.90	100.00	100.00	43,004.90	非同控合并
714	Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited	13,392.00	100.00	100.00	13,392.00	非同控合并
715	Ecogreen Energy Lucknow Private Limited	11,178.00	100.00	100.00	11,178.00	非同控合并
716	Ecogreen Energy Gwalior Private Limited	6,879.00	100.00	100.00	6,879.00	非同控合并
717	PT JINJIANG ENVIRONMENT INDONESIA	2,313.22	100.00	100.00	2,313.22	非同控合并
718	PT Musi Bina Energi	346.98	95.00	95.00	346.98	非同控合并
719	PT Indo Green Power	1,156.61	95.00	95.00	1,156.61	非同控合并
720	Singapore Jinjiang Environment Pte Ltd (新加坡锦江环境有限公司)	SGD155.00	100.00	100.00	SGD155.00	非同控合并
721	兰溪源泰股权投资合伙企业(有限合伙)	46,330.00	73.10	73.10	46,330.00	投资设立
722	浙能集团甘肃有限公司	10,000.00	86.62	86.62	10,000.00	投资设立
723	浙能武威能源有限公司	19,754.00	100.00	100.00	19,754.00	投资设立
724	酒泉浙新能风力发电有限公司	30,000.00	85.00	85.00	30,000.00	非同控合并
725	韩城市瑞皇能源开发有限公司	2,110.00	100.00	100.00	2,110.00	非同控合并

[注]企业类型: 1. 境内非金融子企业; 2. 境内金融子企业; 3. 境外子企业; 4. 事业单位;

5. 基建单位

(二) 母公司拥有被投资单位表决权不足半数但能对被投资单位形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例 (%)	享有的 表决权 比例(%)	注册资本 (万元)	投资额 (万元)	级次	纳入合并范围原因
1	浙江振能天然气有限公司	40.00	40.00	4,250.00	1,700.00	4	该公司持股 30%的股东金帝联合能源集团股份有限公司与浙能燃气公司签订一致行动协议, 其生产经营实际由浙能燃气公司控制
2	浙江浙能六横液化天然气有限公司	46.00	46.00	60,000.00	2,760.00	3	天然气集团有权向该公司董事会派出 2 名董事且担任董事长, 能够对其实施控制
3	衢州市浙能油气发展有限公司	50.00	50.00	880.00	440.00	4	天然气集团能够对该公司实施控制故将其纳入合并报表范围
4	建德市天然气有限公司	50.00	50.00	20,000.00	1,500.00	2	该公司生产经营实际由浙能燃气控制,
5	宁波海运股份有限公司	29.37	29.37	120,653.42	52,110.82	3	在董事会或类似机构占多数表决权
6	浙江天然气交易市	45.00	45.00	10,000.00	2,250.00	3	本公司在其董事会拥有半数以

序号	企业名称	持股比例 (%)	享有的表决权比例 (%)	注册资本 (万元)	投资额 (万元)	级次	纳入合并范围原因
	场有限公司						上表决权，拥有控制权
7	浙能锦江环境控股有限公司	29.57	29.57	2,500.00	1,000.00	4	在董事会或类似机构占多数表决权
8	苏州中来光伏新材股份有限公司	9.70	19.70	108,962.74	181,265.92	4	在董事会或类似机构占多数表决权

(三) 母公司直接或通过其他子公司间接拥有被投资单位半数以上的表决权但未能对其形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例 (%)	享有的表决权比例 (%)	注册资本 (万元)	投资额	级次	未纳入合并范围原因
1	浙江省煤炭集团运销有限公司	53.13	53.13	160.00	48.90	3	已歇业并处于清算阶段，故不纳入合并财务报表范围
2	绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业(有限合伙)	66.01	66.01	45,450.00	9,000.00	3	合伙人会议讨论事项应经三分之二同意方可作出决议

(四) 本期新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体

1. 本期新纳入合并范围的主体

序号	公司名称	持股比例 (%)	纳入合并范围的原因
1	温州市金亭浙石油综合能源销售有限公司	100.00	投资设立
2	浙能天然气集团新疆能源有限公司	100.00	投资设立
3	长兴美辰阳光能源有限公司	100.00	非同控合并
4	长兴聚力阳光能源有限公司	100.00	非同控合并
5	绍兴天达环保科技有限公司	100.00	投资设立
6	嘉兴天达环保科技有限公司	100.00	投资设立
7	温州天达环保科技有限公司	100.00	投资设立
8	乐清天达环保有限公司	100.00	投资设立
9	六安标力新能源有限公司	100.00	投资设立
10	绍兴天扬新能源有限公司	100.00	投资设立
11	湖南昇宁新能源有限公司	100.00	投资设立
12	湖南昇能新能源有限公司	100.00	投资设立
13	湖南雁霞新能源有限公司	100.00	投资设立

14	广西雁港新能源有限公司	100.00	投资设立
15	随州晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
16	文昌扶光新能源有限公司	100.00	投资设立
17	连云港晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
18	盐城晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
19	盐城昇丰新能源有限公司	100.00	投资设立
20	盐城迎天新能源有限公司	100.00	投资设立
21	南京晰晴新能源有限公司	100.00	投资设立
22	镇江扶丹新能源有限公司	100.00	投资设立
23	宁德晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
24	漳州晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
25	福州晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
26	辽宁扶光新能源有限公司	100.00	投资设立
27	辽宁标力新能源有限公司	100.00	投资设立
28	辽宁源力新能源有限公司	100.00	投资设立
29	辽宁晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
30	山西富日新能源有限公司	100.00	投资设立
31	山西源力新能源有限公司	100.00	投资设立
32	山西晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
33	山西标力新能源有限公司	100.00	投资设立
34	山西雁岚新能源有限公司	100.00	投资设立
35	山西雁武新能源有限公司	100.00	投资设立
36	山西雁潞新能源有限公司	100.00	投资设立
37	山西雁禹新能源有限公司	100.00	投资设立
38	黑龙江晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
39	黑龙江标力新能源有限公司	100.00	投资设立
40	黑龙江雁晴新能源有限公司	100.00	投资设立
41	黑龙江雁港新能源有限公司	100.00	投资设立
42	宝鸡源力昊新能源有限公司	100.00	投资设立

43	四川雁力新能源有限公司	100.00	投资设立
44	四川雁源新能源有限公司	100.00	投资设立
45	四川雁明新能源有限公司	100.00	投资设立
46	重庆晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
47	重庆扶光新能源有限公司	100.00	投资设立
48	重庆雁港新能源有限公司	100.00	投资设立
49	湖南雁德新能源有限公司	100.00	投资设立
50	湖南雁翎新能源有限公司	100.00	投资设立
51	湖南雁道新能源有限公司	100.00	投资设立
52	湖南雁州新能源有限公司	100.00	投资设立
53	广西昇藤新能源有限公司	100.00	投资设立
54	贵州雁方新能源有限公司	100.00	投资设立
55	贵州雁西新能源有限公司	100.00	投资设立
56	湖南昇攸新能源有限公司	100.00	投资设立
57	湖南昇末新能源有限公司	100.00	投资设立
58	湖南昇荣新能源有限公司	100.00	投资设立
59	湖南昇秋新能源有限公司	100.00	投资设立
60	云南昇山新能源有限公司	100.00	投资设立
61	云南昇竹新能源有限公司	100.00	投资设立
62	广西昇瑶新能源有限公司	100.00	投资设立
63	山西晰晴新能源有限公司	100.00	投资设立
64	山西迎天新能源有限公司	100.00	投资设立
65	襄阳晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
66	衢州迎天新能源有限公司	100.00	投资设立
67	万宁迎天新能源有限公司	100.00	投资设立
68	南通晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
69	南通昇如新能源有限公司	100.00	投资设立
70	河源晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
71	蚌埠雁岚新能源有限公司	100.00	投资设立

72	温州扶光新能源有限公司	100.00	投资设立
73	绍兴迎天新能源有限公司	100.00	投资设立
74	湖州扶光新能源有限公司	100.00	投资设立
75	台州晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
76	云南昇州新能源有限公司	100.00	投资设立
77	徐州雁铜新能源有限公司	100.00	投资设立
78	徐州标力新能源有限公司	100.00	投资设立
79	徐州晴日新能源有限公司	100.00	投资设立
80	徐州昇启新能源有限公司	100.00	投资设立
81	徐州雁睢新能源有限公司	100.00	投资设立
82	湖南昇汝新能源有限公司	100.00	投资设立
83	广西昇林新能源有限公司	100.00	投资设立
84	云南雁昭新能源有限公司	100.00	投资设立
85	淮安雁晴新能源有限公司	100.00	投资设立
86	台州市畅跃新能源科技有限公司	82.71	投资设立
87	福建中来新材有限公司	82.71	投资设立
88	如皋中来新能源有限公司	82.71	投资设立
89	十堰中来新能源有限公司	82.71	投资设立
90	泰安中来能源有限公司	82.71	投资设立
91	单县中来能源开发有限公司	82.71	投资设立
92	庐江县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
93	信阳中来新能源有限公司	82.71	投资设立
94	卢龙县中来能源有限公司	82.71	投资设立
95	焦作中来新能源有限公司	82.71	投资设立
96	郸城县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
97	许昌中来新能源有限公司	82.71	投资设立
98	三门峡中来新能源有限公司	82.71	投资设立
99	秦皇岛抚宁区世启能源有限公司	82.71	投资设立
100	郎溪中来新能源有限公司	82.71	投资设立

101	萍乡中来电力工程有限公司	82.71	投资设立
102	永丰县中来分布式新能源有限公司	82.71	投资设立
103	昌黎县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
104	鹿邑县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
105	吴忠市中来新能源有限公司	82.71	投资设立
106	宁县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
107	景德镇市来亚分布式能源有限公司	82.71	投资设立
108	修水县中来电力工程有限公司	82.71	投资设立
109	普洱元广新能源有限公司	82.71	投资设立
110	上栗县中来光伏电力发展有限公司	82.71	投资设立
111	宜阳县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
112	巍山县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
113	固原市中来新能源有限公司	82.71	投资设立
114	石嘴山中来新能源有限公司	82.71	投资设立
115	固安县中来能源有限公司	82.71	投资设立
116	彭泽县中彭分布式光伏能源有限公司	82.71	投资设立
117	长葛市中来新能源有限公司	82.71	投资设立
118	永宁县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
119	济南民生能科新能源有限公司	82.71	投资设立
120	隆德县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
121	甘谷中来新能源有限公司	82.71	投资设立
122	环县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
123	景泰县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
124	静宁中来新能源有限公司	82.71	投资设立
125	合水县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
126	和政中来新能源有限公司	82.71	投资设立
127	中宁县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
128	康乐中来新能源有限公司	82.71	投资设立
129	榆树中来新能源有限公司	82.71	投资设立

130	平凉市鑫辉新能源有限公司	82.71	投资设立
131	同心县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
132	清水县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
133	新安县新中来新能源有限公司	82.71	投资设立
134	秦皇岛山海关区威盈新能源有限公司	82.71	投资设立
135	定西中来新能源有限公司	82.71	投资设立
136	渭源中来新能源有限公司	82.71	投资设立
137	天水鑫辉新能源有限公司	82.71	投资设立
138	泾川中来新能源有限公司	82.71	投资设立
139	庄浪中来新能源有限公司	82.71	投资设立
140	榆中中来新能源有限公司	82.71	投资设立
141	海原县中来新能源有限公司	82.71	投资设立
142	皋兰中来新能源有限公司	82.71	投资设立
143	平凉市旭辉新能源有限公司	82.71	投资设立
144	广西雁阳新能源有限公司	82.71	投资设立
145	广西雁皓新能源有限公司	82.71	投资设立
146	广西雁朗新能源有限公司	82.71	投资设立
147	广西雁辉新能源有限公司	82.71	投资设立
148	乐山市雁琅新能源科技有限公司	82.71	投资设立
149	酒泉浙新能风力发电有限公司	85.00	非同控合并
150	韩城市瑞皇能源开发有限公司	100.00	非同控合并

2. 本期不再纳入合并范围的主体

序号	企业名称	注册地	业务性质	母公司的持股比例	母公司的表决权比例	不再纳入合并范围原因
1	舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	舟山	燃油零售	51.00	51.00	注销
2	舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	舟山	燃油零售	51.00	51.00	注销
3	杭州市临安区浙能天然气有限公司	杭州	燃气供应行业	100.00	100.00	处置

七、合并财务报表重要项目的说明

说明：本财务报表附注的期初数指 2024 年 1 月 1 日财务报表数，期末数指 2024 年 6 月 30 日财务报表数，本期指 2024 年 1-6 月，上年同期指 2023 年 1-6 月。母公司同。

（一）合并资产负债表项目注释

1. 货币资金

（1）明细情况

项 目	期末数	期初数
库存现金	3,111,464.24	4,416,733.01
银行存款	17,205,151,648.10	14,042,235,837.98
其他货币资金	2,362,349,105.93	2,845,131,727.59
合 计	19,570,612,218.27	16,891,784,298.58

（2）资金集中管理情况

公司通过浙江省能源集团财务有限责任公司对母公司及成员单位资金实行集中统一管理。

（3）其他说明

受限制的货币资金明细如下：

项 目	期末数	期初数
项目建设专项资金	109,289,657.28	143,000,000.00
缴存中央银行法定存款准备金	1,752,979,763.91	1,816,920,932.77
信用证保证金	8,693,126.99	13,517,343.66
保函保证金、保函押金、银行承兑汇票保证金	341,605,088.62	435,970,837.17
住房基金	7,706,196.72	8,212,594.37
矿山复垦基金	24,472,304.30	23,567,070.00
期货保证金	6,106.73	9,894,087.97
其他	177,699,600.36	72,584,266.11
合 计	2,422,451,844.91	2,523,667,132.05

2. 交易性金融资产

项 目	期末公允价值	期初公允价值
-----	--------	--------

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	3,232,131,194.58	1,980,187,487.50
其中：权益工具投资	3,232,131,194.58	1,980,187,487.50
合计	3,232,131,194.58	1,980,187,487.50

3. 衍生金融资产

项目	期末数	期初数
远期外汇交易	1,906,471.03	
合计	1,906,471.03	

4. 应收票据

项目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	914,081,566.69	560,598.61	913,520,968.08	846,801,572.09	1,151,151.80	845,650,420.29
商业承兑汇票	123,785,332.39	3,428,661.41	120,356,670.98	302,449,811.84	15,972,490.60	286,477,321.24
合计	1,037,866,899.08	3,989,260.02	1,033,877,639.06	1,149,251,383.93	17,123,642.40	1,132,127,741.53

5. 应收账款

(1) 明细情况

1) 类别明细

类别	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	536,415,628.34	2.12	322,919,411.56	60.20	213,496,216.78
按组合计提坏账准备的应收账款	24,760,755,163.64	97.88	1,633,417,124.02	6.60	23,127,338,039.62
合计	25,297,170,791.98	100.00	1,956,336,535.58	7.73	23,340,834,256.40

(续上表)

类别	期初数		账面价值
	账面余额	坏账准备	

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	748,849,157.01	2.75	308,323,675.22	41.17	440,525,481.79
按组合计提坏账准备的应收账款	26,529,749,179.17	97.25	1,457,160,645.89	5.49	25,072,588,533.28
合计	27,278,598,336.18	100.00	1,765,484,321.11	6.47	25,513,114,015.07

2) 账龄情况

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内(含1年)	16,879,945,920.17	373,722,479.25	19,441,164,567.29	425,188,913.11
1-2年	2,763,276,725.07	224,879,922.90	3,102,760,756.24	266,000,315.42
2-3年	1,998,653,605.70	291,911,442.77	2,250,108,298.85	333,279,947.88
3年以上	3,655,294,541.04	1,065,822,690.66	2,484,564,713.80	741,015,144.70
合计	25,297,170,791.98	1,956,336,535.58	27,278,598,336.18	1,765,484,321.11

(2) 期末单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
国网浙江省电力有限公司丽水供电公司	183,917,213.24	91,958,606.63	50.00	根据财建(2020)591号文件,龙泉生物质公司未与省电网公司联网,2021年-2023年的生物质补贴收回存在不确定性,故计提单项坏账准备
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	98,114,543.43			公司联营企业,经单独测试未发现减值
临沂海通光伏科技有限公司	54,771,834.40	54,771,834.40	100.00	经营困难,尚不确定可执行的资产金额
国网浙江长兴县供电公司	51,488,862.06	51,488,862.06	100.00	预计无法收回
杭州云雀新能源制造有限公司	36,603,061.78	18,301,530.88	50.00	经单独测试确定减值金额
瑞雪蓝色印染科技有限公司	27,253,096.00	27,253,096.00	100.00	预计无法收回
浙江中秦能源有限公司	26,873,687.65	26,873,687.65	100.00	预计无法收回
浙江普安能源有限公司	23,420,925.50	23,420,925.50	100.00	预计无法收回

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
其他共 31 户	33,972,404.28	28,850,868.44	84.92	
小 计	536,415,628.34	322,919,411.56	60.20	

注：其他项目汇总列示 21 家本期单项计提的客户

(3) 期末采用组合计提坏账准备的应收账款

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
账龄组合	1,290,646,992.57	13.63	175,940,382.98	2,046,588,050.58	8.07	165,208,384.77
其他组合	23,470,108,171.07	6.21	1,457,476,741.04	24,483,161,128.59	5.28	1,291,952,261.12
小 计	24,760,755,163.64	6.60	1,633,417,124.02	26,529,749,179.17	5.49	1,457,160,645.89

1) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

项 目	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	958,715,168.96	74.28	4,793,575.83	1,737,934,648.68	84.92	8,689,673.23
1-2 年	114,681,919.77	8.89	22,936,383.97	109,893,334.53	5.37	21,978,666.92
2-3 年	85,298,332.95	6.61	42,649,166.48	81,560,030.89	3.99	40,780,015.45
3 年以上	131,951,570.89	10.22	105,561,256.70	117,200,036.48	5.72	93,760,029.17
小 计	1,290,646,992.57	100.00	175,940,382.98	2,046,588,050.58	100.00	165,208,384.77

2) 其他组合

所属主体	项 目	期末数		
		账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
浙能电力	较低风险应收账款组合	6,636,063,368.50	30,244,011.62	0.46
	中等风险应收账款组合	3,824,557,285.63	239,146,953.38	6.25
	高风险应收账款组合	126,470,886.52	66,592,186.28	52.65
浙江新能	应收水力发电电费及其他发电基础电费组合	499,526,840.28	2,496,551.08	0.50
	应收已纳入可再生能源目录补贴款组合	7,664,325,881.16	810,450,699.22	10.57
	应收未纳入可再生能源目录补贴款组合	1,433,140,996.18	174,439,732.11	12.17

	应收其他发电电费和其他款项组合	55,592,718.73	276,439.24	0.50
浙能科技环保	浙能迈领组合	425,772,616.51	21,306,333.60	5.00
锦江环境	锦江环境组合	2,646,127,199.55	102,662,743.38	3.88
天然气集团	浙能燃气组合	158,530,378.01	9,861,091.13	6.22
小计		23,470,108,171.07	1,457,476,741.04	6.21

(续上表)

所属主体	项目	期初数		
		账面余额	坏账准备	计提比例(%)
浙能电力	较低风险应收账款组合	9,184,699,075.86	55,402,810.73	0.60
	中等风险应收账款组合	3,681,403,053.52	216,153,939.72	5.87
	高风险应收账款组合	100,583,765.79	54,398,463.17	54.08
浙江新能	应收水力发电电费及其他发电基础电费组合	259,441,531.37	1,297,286.19	0.50
	应收已纳入可再生能源目录补贴款组合	6,775,606,136.49	690,517,046.16	10.19
	应收未纳入可再生能源目录补贴款组合	1,192,525,388.39	136,613,178.19	11.46
	应收其他发电电费和其他款项组合	78,697,799.73	393,410.47	0.50
浙能科技环保	浙能迈领组合	516,688,283.43	25,852,117.09	5.00
锦江环境	锦江环境组合	2,300,808,718.52	102,662,743.38	4.46
天然气集团	浙能燃气组合	143,759,656.66	8,661,266.02	6.02
	其他组合	248,947,718.83		
小计		24,483,161,128.59	1,291,952,261.12	5.28

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例(%)	坏账准备
国网浙江省电力有限公司	6,554,842,596.47	25.91	166,456,855.14
国网甘肃省电力公司	2,994,055,900.26	11.84	311,707,289.71
上海源焯新能源有限公司	1,969,220,484.07	7.78	101,291,941.04
国网新疆电力有限公司	1,906,914,382.38	7.54	211,112,778.24
国网江苏省电力有限公司	1,188,516,246.54	4.70	139,052,738.31
小计	14,613,549,609.72	57.77	929,621,602.44

6. 预付款项

(1) 按账龄列示

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含, 下同)	2,798,637,057.61	94.23		1,675,905,754.73	95.27	
1 至 2 年	122,849,375.93	4.14		38,939,470.87	2.21	
2 至 3 年	9,011,586.03	0.30		9,566,836.21	0.54	
3 年以上	39,529,728.60	1.33	33,151,650.42	34,904,406.18	1.98	33,151,650.42
合 计	2,970,027,748.17	100.00	33,151,650.42	1,759,316,467.99	100.00	33,151,650.42

(2) 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
中海石油气电集团有限责任公司	974,487,704.27	32.81	
新奥新能(浙江)能源贸易有限公司	371,101,090.44	12.49	
晋能控股集团有限公司	243,909,260.63	8.21	
中国石油天然气股份有限公司	217,557,648.85	7.33	
中海石油(中国)东海西湖石油天然气作业公司	133,000,000.00	4.48	
合 计	1,940,055,704.19	65.32	

7. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收股利	553,598,386.51	205,866,601.46
其他应收款项	1,354,370,204.33	1,268,671,590.10
合 计	1,907,968,590.84	1,474,538,191.56

(2) 应收股利

项 目	期初数	期末数	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	135,579,954.77	495,806,948.98		
其中:				
浙江浙能北海水力发电有限公司		10,000,000.00	尚未发放	否
浙江新安化工集团股份有限公司		1,000.00	尚未发放	否
中国能源建设股份有限公司		5,846,442.00	尚未发放	否
浙商银行股份有限公司		42,378,126.87	尚未发放	否
兴业银行股份有限公司		122,990,400.00	尚未发放	否
招商银行股份有限公司		101,516,024.01	尚未发放	否
交通银行股份有限公司		88,001,671.13	尚未发放	否
中国光大银行股份有限公司		29,812,405.09	尚未发放	否
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	3,340,000.00		尚未发放	否
三川能源股份有限公司	4,473,827.03	4,473,827.03	尚未发放	否
上海碳索能源服务股份有限公司	216,603.00		尚未发放	否
巴西圣西芒水电能源股份有限公司	127,549,524.74		尚未发放	否
中国核能电力股份有限公司		90,787,052.85	尚未发放	否
账龄一年以上的应收股利	70,286,646.69	57,791,437.53		
其中:				
山西华电广灵风力发电有限公司	34,402,100.70	29,022,100.70	尚未发放	否
山西华电阳高风力发电有限公司	8,246,097.37	8,246,097.37	尚未发放	否
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	20,473,239.46	尚未发放	否
国能宁东第二发电有限公司	7,115,209.16		尚未发放	否
长广房地产开发有限责任公司	50,000.00	50,000.00	尚未发放	否
合 计	205,866,601.46	553,598,386.51	——	——

(3) 其他应收款项

1) 明细情况

① 类别明细

种 类	期末数		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	2,345,233,478.13	72.30	1,802,651,117.95	76.86	542,582,360.18
按组合计提坏账准备的其他应收款项	898,666,378.80	27.70	86,878,534.65	9.67	811,787,844.15
合计	3,243,899,856.93	—	1,889,529,652.60	—	1,354,370,204.33

(续上表)

种类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	2,284,100,487.40	73.19	1,757,448,274.13	76.94	526,652,213.27
按组合计提坏账准备的其他应收款项	836,707,571.90	26.81	94,688,195.07	1.32	742,019,376.83
合计	3,120,808,059.30	—	1,852,136,469.20	—	1,268,671,590.10

② 账龄情况

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内(含1年)	421,109,596.27	134,404,998.70	466,628,070.43	172,526,774.34
1-2年	398,832,811.83	24,518,843.34	382,038,648.79	29,621,704.01
2-3年	152,700,862.45	41,036,443.24	147,583,547.75	38,698,626.96
3年以上	2,271,256,586.38	1,689,569,367.32	2,124,557,792.33	1,611,289,363.89
合计	3,243,899,856.93	1,889,529,652.60	3,120,808,059.30	1,852,136,469.20

2) 期末单项计提坏账准备的其他应收款项

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
电网改造及电厂输出配套项目	1,513,032,299.78	1,513,032,299.78	100.00	预计无法收回
淄博绿能新能源有限公司	227,530,685.11			锦江环境合营企业,经单独减值测试,未发现减值
淄博高新技术产业开发区环境保护局	198,240,622.65			厂房关停补偿款,土地尚未达到收储条件
广厦控股集团有限公司	170,172,644.17	170,172,644.17	100.00	预计无法收回

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
浙江寰宇能源集团有限公司	91,120,757.18			[注 1]
浙江中秦能源有限公司	51,488,862.06	26,873,687.65	52.19	经单独测试确定减值金额
浙江普安能源有限公司	23,420,925.50	23,420,925.50	100.00	预计无法收回
河北兰池环保设备有限公司	13,300,000.00	13,300,000.00	100.00	预计无法收回
印度瓜廖尔市政	10,899,553.00	10,899,553.00	100.00	预计无法收回
其他共 49 户	46,027,128.68	44,952,007.85	97.66	
小 计	2,345,233,478.13	1,802,651,117.95		

[注 1] 子公司原控股股东，现参股股东，期末余额为根据股权转让协议约定由浙江寰宇能源集团有限公司承担的债务，经单独减值测试，未发现减值

3) 按组合计提坏账准备的其他应收款项

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
账龄组合	110,196,867.41	18.90	20,829,724.39	162,879,398.72	18.10	29,478,411.69
其他组合	788,469,511.39	8.38	66,048,810.26	673,828,173.18	9.68	65,209,783.38
小 计	898,666,378.80	9.67	86,878,534.65	836,707,571.90	11.32	94,688,195.07

4) 采用账龄组合计提坏账准备的其他应收款项

项 目	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	24,760,730.00	22.47	123,803.65	32,332,153.27	19.85	161,660.76
1-2 年	78,504,124.89	71.24	15,700,824.98	124,703,069.47	76.56	24,940,613.90
2-3 年	1,801,714.20	1.63	900,857.10	997,345.88	0.61	498,672.94
3 年以上	5,130,298.32	4.66	4,104,238.66	4,846,830.10	2.98	3,877,464.09
小 计	110,196,867.41	100.00	20,829,724.39	162,879,398.72	100.00	29,478,411.69

5) 其他组合

所属主体	组合名称	期末数		
		账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
浙能电力	较低风险其他应收款组合	26,349,308.34	263,917.08	1.00
	中等风险应收账款组合	57,677,396.29	4,487,431.06	7.78

	高风险应收账款组合	75,354,399.55	42,171,931.55	55.96
浙江新能	应收往来款	12,233,676.82	314,687.07	2.57
浙江新能	应收押金和保证金组合	10,963,794.50	503,157.73	4.59
浙江新能	应收备用金及其他款项组合	5,399,699.97	268,067.23	4.96
浙能科环	浙能迈领组合	5,289,732.19	1,153,584.64	21.81
锦江环境	锦江环境组合	590,181,810.00	15,961,782.19	2.70
天然气集团	浙能燃气组合	5,019,693.73	924,251.71	18.41
小 计		788,469,511.39	66,048,810.26	8.38

(续上表)

所属主体	组合名称	期初数		
		账面余额	坏账准备	计提比例(%)
浙能电力	较低风险其他应收款组合	58,017,064.67	408,095.37	0.70
	中等风险应收账款组合	115,729,197.58	39,823,795.10	34.41
	高风险应收账款组合	10,939,143.40	6,023,755.95	55.07
浙江新能	应收往来款	17,639,262.22	882,017.72	5.00
浙江新能	应收押金和保证金组合	11,910,388.66	595,519.44	5.00
浙江新能	应收备用金及其他款项组合	1,041,518.81	51,905.06	4.98
浙能科环	应收国企及政府客户款项/应收非国企或政府客户款项	4,560,395.25	1,123,291.34	24.63
锦江环境	锦江环境组合	165,065,990.67	15,961,782.19	9.67
天然气集团	浙能燃气组合	2,888,583.49	339,621.21	11.76
	其他组合	286,036,628.43		
小 计		673,828,173.18	65,209,783.38	9.68

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款项合计的比例(%)	坏账准备
电网改造及电厂输出配套项目	项目前期费	1,513,032,299.78	3年以上	46.64	1,513,032,299.78
淄博绿能新能源有限公司	往来款	227,530,685.11	3年以上	7.01	
淄博高新技术产业开发区环境保护局	关停补偿款	198,240,622.65	2-3年	6.11	
浙江寰宇能源集团有限公司	往来款	91,120,757.18	3年以上	2.81	
乐清湾港区开发建设管理委员会	土地出让费	59,993,300.00	3年以上	1.85	33,926,211.15

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款项合计的比例(%)	坏账准备
小 计	---	2,089,917,664.72	---	64.42	1,546,958,510.93

8. 买入返售金融资产

项 目	期末数	期初数
中央结算公司国债	3,514,468,000.00	1,775,796,000.00
小 计	3,514,468,000.00	1,775,796,000.00
减：坏账准备		
合 计	3,514,468,000.00	1,775,796,000.00

9. 存货

(1) 存货分类

项目	期末账面价值	期初账面价值
原材料	6,633,693,838.17	5,600,862,699.59
开发产品	596,496,141.03	598,703,306.06
开发成本	85,585,380.24	85,419,353.01
库存商品	2,900,865,703.94	2,285,186,579.02
发出商品	299,774,337.12	567,803,560.25
周转材料	11,498,864.01	5,504,784.69
自制半成品及在产品	65,543,179.33	317,884,966.83
委托加工物资	3,212,358.35	10,814,650.78
合同履约成本	263,892,856.78	128,984,148.20
合 计	10,860,562,658.97	9,601,164,048.43

(2) 开发成本

项目名称	开工时间	预计竣工时间	期末余额	期初余额
浙能·丽都钱塘三期	2021年6月	未定	27,167,339.74	27,167,339.74
国信·凤起新都二期	2013年3月	未定	58,418,040.50	58,252,013.27
小 计			85,585,380.24	85,419,353.01

(3) 开发产品

项目名称	竣工时间	期末余额	期初余额
翰林花园	2002 年	14,057,611.18	16,551,297.90
武林小区	1998 年	1,063,892.16	1,063,892.16
新华小区	1996 年	1,949,030.36	1,949,030.36
信鸿花园	1998 年	51,981.22	51,981.22
冠苑小区	2013 年 6 月	9,404,979.00	9,744,918.00
国信·凤起新都	2017 年 11 月	12,421,618.31	41,671,817.23
自由领地	2008 年	2,730,446.00	2,730,446.00
上河御府	2017 年 4 月	19,940,419.00	19,460,675.58
蕙兰园一期	2011 年 6 月	400,000.00	365,357.65
杭州东尚国际公寓 1 期项目	2005 年 8 月	1,340,000.00	1,340,000.00
蓝庭、蓝园	2015 年 12 月	175,660,392.28	177,503,926.32
锦润公寓	2015 年 12 月	197,317,946.16	165,557,438.83
紫薇花园一期、二期	2018 年 6 月	1,925,162.78	1,925,162.78
浙能·丽都钱塘一期	2020 年 1 月	48,650,502.41	49,261,281.31
浙能·丽都钱塘二期	2021 年 8 月	82,354,173.48	82,354,173.48
棚户区改造一期	2016 年 9 月	563,024.90	703,676.16
棚户区改造二期	2019 年 9 月	25,828,216.16	25,687,564.90
其他		836,745.63	780,666.18
小 计		596,496,141.03	598,703,306.06

10. 合同资产

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
一年以内结算的合同资产	5,794,814.10	77,593.13	5,717,220.97	21,371,738.85	65.00	21,371,673.85
质保金	409,516,788.12	33,424,541.64	376,092,246.48	590,933,247.73	35,205,082.83	555,728,164.90
已完工未结算款项	96,287,995.90	12,435,564.05	83,852,431.85	135,424,119.00	13,153,271.29	122,270,847.71
应收劳务款	17,389,150.78	705,026.90	16,684,123.88	7,406,675.42	660,705.98	6,745,969.44

合 计	528,988,748.90	46,642,725.72	482,346,023.18	755,135,781.00	49,019,125.10	706,116,655.90
-----	----------------	---------------	----------------	----------------	---------------	----------------

11. 其他流动资产

项 目	期末数	期初数
待抵扣增值税进项税及增值税留抵税额	2,363,762,046.89	2,888,414,019.49
同业存单	1,484,801,000.00	7,536,168,700.00
委托贷款	200,200,555.56	251,967,966.97
预付股权款		240,000,000.00
预交税金	109,362,381.53	107,349,010.84
特许经营权项下应收款短期	89,099,446.45	68,087,664.35
待摊费用	13,099,012.68	16,436,232.63
其他	414,302.42	7,357,363.96
合 计	4,260,738,745.53	11,115,780,958.24

12. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
对合营企业投资	1,743,069,279.70	21,562,363.40		1,764,631,643.10
对联营企业投资	65,728,160,307.80	4,017,195,698.43	2,016,277,837.58	67,729,078,168.65
对其他企业投资	488,975.47			488,975.47
小 计	67,471,718,562.97	4,038,758,061.83	2,016,277,837.58	69,494,198,787.22
减：长期股权投资 减值准备		184,681,533.83		184,681,533.83
合 计	67,471,718,562.97	3,854,076,528.00	2,016,277,837.58	69,309,517,253.39

(2) 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			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
合 计	52,246,452,793.32	67,471,718,562.97	687,597,388.29	180,752,809.08	3,188,477,068.83	57,750,702.35
一、合营企业						
中核浙能能源有限公司	180,665,000.00	180,665,000.00				

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			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
浙江职业足球俱乐部有限公司	160,000,000.00	144,741,196.17			-27,150,754.63	
浙江中石化浙能油气发展有限公司	5,000,000.00	10,800,950.98			-381,806.71	
浙江高速能源发展有限公司	25,000,000.00	25,583,618.84				
浙江浙能希科姆科技有限公司	20,479,331.62	9,812,921.95			-1,352,530.78	
浙能越海事科技（浙江）有限公司	4,568,915.84	13,347,777.81			10,172,926.27	
国核浙能核能有限公司	224,050,000.00	221,525,928.53			6,834.26	
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	710,000,000.00	780,939,489.26			38,916,849.80	
JE Synergy Engineering Pte Ltd	5,943,480.00	3,909,941.91			-80,256.00	
呼和浩特嘉盛新能源有限公司	56,830,063.00	78,103,650.00			4,710,739.15	
淄博绿能新能源有限公司	173,818,629.21	185,042,576.53			-2,666,841.79	
延安国锦环保能源有限责任公司	11,943,750.00	11,943,750.00				
湖州新能浙石油综合能源销售有限公司	10,000,000.00	9,966,830.52			-13,978.16	
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	20,000,000.00	17,022,091.53			-557,504.36	
浙江电力交易中心有限公司	28,998,050.00	49,663,555.67			-34,626.70	
小 计	1,637,297,219.67	1,743,069,279.70			21,569,050.35	
二、联营企业						
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	727,376,000.00	2,277,647,204.81			-106,206,406.66	
浙商银行股份有限公司	5,870,288,046.21	11,558,787,310.73			143,218,876.91	57,774,824.96
浙商财产保险股份有限公司	600,000,000.00	236,983,872.75			4,207,485.09	
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司	420,056,015.94	353,775,335.36	65,000,000.00		-109,268.94	
伊犁新矿煤业有限责任公司	623,700,000.00	603,428,300.49			-39,727,009.71	
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	5,218,509,079.20	6,810,489,086.56			915,950,155.56	
中海浙江宁波液化天然气有限公司	524,784,000.00	708,176,214.54			50,565,027.37	
中能洋山液化天然气有限公司	335,000,000.00	300,000,000.00	35,000,000.00			
杭州星曜航天科技有限公司	450,000.00	508,684.94			-195,585.16	
衢州市能源有限公司	46,000,000.00	53,748,129.02			3,180,532.00	
新昌浙能三花综合能源有限公司	1,222,910.05	2,411,456.80				
浙江浙能智网科技有限公司	680,000.00	1,320,803.75			-692,036.00	
杭州临安燃气有限公司	38,000,000.00	27,309,092.89			273,600.00	
浙江鸿程计算机系统有限公司	38,552,138.23	81,702,858.06				
龙泉市大寨一级电站有限责任公司	2,924,392.20	3,310,972.58			-48,626.61	
新昌县巧王水电开发有限公司	995,975.82	660,861.94			97,194.23	

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			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
桐庐水电工程开发有限责任公司	6,240,528.69	6,187,869.71			567,115.96	
云和县金坑口水电有限公司	6,103,751.53	6,371,032.56			435,371.92	
云和县麻垟水电有限公司	366,969.70	362,459.74			5,752.30	
宁波港海船务代理有限公司	225,000.00	593,876.92			192,210.26	
东方证券股份有限公司	2,298,112,110.15	2,570,361,464.34			33,248,122.24	
湖州泽源投资合伙企业（有限合伙）	60,000,000.00	69,784,507.98			-259,999.98	
浙江富浙投资有限公司	2,666,525,000.00	1,818,126,813.25			13,343,717.58	
浙江国际油气交易中心有限公司	50,000,000.00	33,641,913.44	25,800,000.00		1,938,356.27	
浙江泽海投资管理有限公司	700,000.00	3,455,416.34				
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	4,754,060,901.54	5,305,251,427.48		171,872,809.08	35,959,713.38	
浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）	40,200,000.00	39,788,909.85			3,211,061.77	
浙能巨化（浙江自贸区）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	38,000,000.00	40,475,732.44				
龙焱能源科技（杭州）有限公司	133,964,400.00	63,654,117.92				
浙江大唐天地环保科技有限公司	20,032,494.55	97,884,834.48			3,213,817.01	
浙江天创环境科技有限公司	15,153,213.31	19,533,921.74			80,000.00	
宁波联辉建材开发有限公司	478,097.69	9,158,896.66			8,849,420.69	
浙江一海新能源科技有限公司	19,343,412.97	409,220.11			-3,117,528.09	
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	16,500,000.00	12,771,150.85			-417,724.22	
金华市金东交投浙石油销售有限公司	750,000.00	1,567,934.89			113,630.98	
武义县交投浙石油销售有限公司	8,000,000.00	6,863,699.99			481,169.06	
仙居县交投浙石油销售有限公司	3,000,000.00	6,470,353.88			1,038,412.21	
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	4,410,000.00	3,521,083.38			-156,512.37	
江山开建投浙石油能源销售有限公司	2,450,000.00				-268,911.75	
安吉县浙石油综合能源销售有限公司	156,537,380.00	91,738,818.27			-1,771,692.39	
湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	141,780,000.00	123,886,266.53			-963,481.79	
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	114,558,295.80	110,355,788.49			-894,315.17	
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	33,150,000.00	21,926,626.28			-1,809,691.12	
象山浙石油综合能源销售有限公司	51,000,000.00	26,345,102.64			-2,735,330.56	
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司		33,801,983.66			-2,450,088.21	
湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司		24,286,202.09			-989,685.37	

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			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
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司		57,919,204.96			-587,567.76	
余姚市浙石油综合能源销售有限公司		36,987,648.19			-1,771,692.39	
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司		36,597,074.07			-2,089,197.81	
舟山新城浙石油综合能源销售有限公司		15,212,078.43			-299,577.19	
嵊州市浙石油综合能源销售有限公司		35,147,365.46			-1,543,534.49	
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司		17,248,024.28			-2,627,917.88	
杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司	2,352,000.00	868,131.10			2,654.13	
宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司	4,500,000.00	4,104,073.65			84,112.90	
兰溪致达浙石油销售有限公司	1,225,000.00	1,634,458.05			154,525.11	
磐安县交投浙石油销售有限公司	1,500,000.00	1,781,127.26			196,746.04	
衢州交投浙石油综合能源销售有限公司	980,000.00	1,112,657.99			-23,874.68	
舟山石油管道有限公司	155,500,030.00	161,536,510.54			-1,231,832.03	
中国核能电力股份有限公司	2,493,443,444.29	3,217,046,689.13			127,142,976.44	-87,770.86
秦山核电有限公司	2,183,258,826.89	2,542,962,371.41			231,836,180.79	46,619.75
三门核电有限公司	2,782,760,000.00	3,460,031,639.83			160,774,974.71	
核电秦山联营有限公司	760,000,000.00	2,045,866,094.14			230,507,559.30	11,352.33
秦山第三核电有限公司	100,000,000.00	714,702,321.06			82,040,570.00	5,676.17
中广核苍南核电有限公司	2,402,268,118.00	2,422,102,800.00			0.00	
中核辽宁核电有限公司	658,301,000.00	648,284,214.17			406,757.70	
中核海洋核动力发展有限公司	90,000,000.00	90,104,208.78			0.00	
浙江三门高温堆电站有限公司	14,700,000.00	14,700,000.00			0.00	
国能浙江宁海发电有限公司	2,211,728,856.40	2,419,080,423.92			209,274,213.18	
淮浙煤电有限责任公司	860,357,719.10	1,805,869,074.55			392,358,273.35	
国能浙江北仑第三发电有限公司	681,548,482.69	1,138,364,662.64			122,146,788.04	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	560,518,310.92	410,542,068.84			35,270,969.54	
杭州华电半山发电有限公司	480,788,648.36	771,989,314.45			116,921,591.34	
国能浙江北仑第一发电有限公司	165,000,000.00	610,046,377.00			52,460,977.76	
国能浙江舟山发电有限责任公司	550,602,496.50	711,533,428.01	21,600,000.00		10,098,597.57	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	238,836,000.00	108,671,375.74			28,463,225.25	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	196,000,000.00	228,717,184.62			922,617.25	
华润电力(温州)有限公司	176,951,955.00	217,431,164.49			22,677,036.93	

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			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
温州燃机发电有限公司	153,725,000.00	180,340,303.53			1,702,762.47	
宁夏银星发电有限责任公司	358,372,600.00	324,997,773.67			32,802,943.57	
国能浙能宁东发电有限公司	664,116,266.02	404,978,988.15			61,510,725.96	
国能宁东第二发电有限公司	333,300,000.00	406,170,826.06			29,484,577.77	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	72,500,000.00	31,956,274.05			6,552,267.71	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	401,800,000.00	214,109,162.55			41,399,654.11	
浙江省创业投资集团有限公司	235,122,624.22	99,404,706.60	224,551,195.22		17,322,826.75	
浙江浙能普华股权投资有限公司	4,500,000.00	5,002,154.38			967,599.09	
绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业(有限合伙)	90,000,000.00	86,570,256.95			-314,334.61	
中核燕龙科技有限公司	75,000,000.00	67,508,541.66			-12,041.72	
浙江爱康光电科技有限公司	300,000,000.00	167,201,006.94	94,715,000.00		-27,224,473.11	
长兴远大能源服务有限公司	2,000,000.00	3,678,648.80			241,930.37	
三门汇核新能源有限公司	45,000,000.00	45,436,697.34			4,155,847.93	
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	46,060,000.00	143,324,178.51			2,450,000.00	
湖州长广配售电有限公司	49,000,000.00	34,480,968.01			163,183.34	
杭州临安青山殿水电开发有限公司	19,108,178.65	35,912,249.83			6,031,684.80	
金华市沙畈二级电站有限公司	7,700,000.00	9,220,944.80			-9,305.54	
泰顺仙居水力发电有限公司	13,500,000.00	19,358,431.65			2,285,146.55	
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	30,000,000.00	49,145,316.96			5,994,532.08	
云和县石塘水电站	20,047,486.99	20,764,518.36			7,617,763.37	
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	193,535,581.87	242,499,486.53			14,334,597.05	
钱江水利开发股份有限公司	519,387,453.11	795,436,104.26			1,380,858.38	
浙江景宁惠宁电力发展有限公司	9,959,100.32	13,266,445.65			1,169,646.64	
瑞安市高湖水电有限公司	610,000.00	1,035,774.14			139,869.65	
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	147,992,799.96	319,312,906.44			5,928,960.00	
松阳大岭坪水电开发有限责任公司	1,070,000.00	1,151,625.07			116,521.48	
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	103,642,665.96	160,052,949.17			25,646,541.54	
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	29,368,580.00	29,698,369.48			58,948.81	
浙江衢江抽水蓄能有限公司	96,835,000.00	85,470,000.00	11,365,000.00			
杭州武强水电实业有限公司	10,801,640.77	11,464,624.53			358,740.93	
山西华电阳高风力发电有限公司	42,279,398.74	52,396,868.38			4,635,699.34	

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			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
山西华电广灵风力发电有限公司	138,309,350.92	147,287,192.69			7,610,161.39	
浙江泰顺抽水蓄能有限公司	44,075,250.00	44,075,250.00				
浙江天台抽水蓄能有限公司	112,500,000.00	90,000,000.00	22,500,000.00		2,852.15	
青海华俊新能源有限公司	72,310,750.22	83,395,275.53			2,531,592.33	
张北巨人能源有限公司	397,442,666.67	425,005,516.49				
圣西芒水电能源股份有限公司	2,009,059,193.69	2,541,142,909.32			1,126,681.80	
杭州锦恒信息科技有限公司	179,340.00	597,744.53			289,527.79	
太谷湛能环保有限公司	8,967,000.00	10,000,000.00			0.00	
巴彦淖尔市锦鹏云环保有限公司	3,138,450.00	3,446,703.00			0.00	
浙江智产新能源有限责任公司	600,000.00	835,077.41			0.00	
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司		17,766,635.57			-3,915,076.36	
浙江常山安能热力有限公司	36,214,868.66	36,644,039.30			592,900.00	
浙江安芯激光科技有限公司	4,900,000.00	4,718,501.99			0.00	
无锡华润智慧能源有限公司		32,386,158.00			0.00	
嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业(有限合伙)	70,000,000.00	69,119,939.45			-176,474.67	
新昌工投浙石油综合能源销售有限公司	900,000.00	856,782.13			-48,186.65	
嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司	2,250,000.00	1,312,395.60	900,000.00		17,674.38	
国中绿电(北京)科技发展有限责任公司		3,978,984.55			-761,250.42	
嘉兴智行物联网技术有限公司		77,109,935.71			3,186,319.71	
江苏杰太光电技术有限公司		52,711,701.57			2,934,281.32	
泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)		1,746,834.01			116,682.36	
凤阳瞩目能源科技有限公司	2,500,000.00	29,342,961.77			2,101,426.02	
上海源焯新能源有限公司	165,000,000.00	136,099,667.57			36,544,876.07	
国中绿电(苏州)碳中和研究院有限公司		652,068.07			-49,162.05	
浙江建兴科技有限公司	30,000,000.00	23,829,135.22	6,000,000.00		-248,681.10	
江西百达新能源有限公司	45,900,000.00	43,737,835.60			-2,103,910.39	
中广核苍南第二核电有限公司	148,428,000.00	15,500,000.00	132,928,000.00			
华润电力(龙港)有限公司	90,625,000.00	59,149,321.42	31,500,000.00		27,098.85	
浙江松阳抽水蓄能有限公司	161,538,500.00	161,538,500.00				
酒泉浙新能风力发电有限公司		8,880,000.00		8,880,000.00	445,855.69	
广州蓝海机器人系统有限公司	25,000,000.00	26,914,760.96				

被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			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
龙游县星源浙石油综合能源销售有限公司	735,000.00		735,000.00			
浙江英能液化天然气有限公司	4,900,000.00		4,900,000.00			
健网(长兴)新能源科技有限公司	4,000,000.00		4,000,000.00			
舟山浙能明阳能源有限责任公司	103,193.07		103,193.07			
国风投双碳创新(杭州)股权投资合伙企业(有限合伙)	6,000,000.00		6,000,000.00		-1,133,846.24	
小 计	50,525,211,941.57	65,728,160,307.80	687,597,388.29	180,752,809.08	3,166,908,018.48	57,750,702.35
三、其他企业						
浙江省煤炭集团运销有限公司		488,975.47				
小 计		488,975.47				

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
合 计	105,378,758.05	1,650,843,494.67	184,681,533.83	-445,855.69	69,494,198,787.22	184,681,533.83
一、合营企业						
中核浙能能源有限公司					180,665,000.00	
浙江职业足球俱乐部有限公司					117,590,441.54	
浙江中石化浙能油气发展有限公司					10,419,144.27	
浙江高速能源发展有限公司					25,583,618.84	
浙江浙能希科姆科技有限公司					8,460,391.17	
浙能越海海事科技(浙江)有限公司					23,520,704.08	
国核浙能核能有限公司	2,414.46				221,535,177.25	
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司					819,856,339.06	
JE Synergy Engineering Pte Ltd					3,829,685.91	
呼和浩特嘉盛新能源有限公司					82,814,389.15	
淄博绿能新能源有限公司					182,375,734.74	
延安国锦环保能源有限责任公司					11,943,750.00	
湖州新能浙石油综合能源销售有限公司					9,952,852.36	
杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	-9,101.41				16,455,485.76	
浙江电力交易中心有限公司					49,628,928.97	
小 计	-6,686.95				1,764,631,643.10	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
二、联营企业						
同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司					2,171,440,798.15	
浙商银行股份有限公司					11,759,781,012.60	
浙商财产保险股份有限公司					241,191,357.84	
中海油绿能港浙江宁波能源有限公司					418,666,066.42	
伊犁新矿煤业有限责任公司					563,701,290.78	
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司					7,726,439,242.12	
中海浙江宁波液化天然气有限公司					758,741,241.91	
申能洋山液化天然气有限公司					335,000,000.00	
杭州星曜航天科技有限公司					313,099.78	
衢州市能源有限公司					56,928,661.02	
新昌浙能三花综合能源有限公司					2,411,456.80	
浙江浙能智网科技有限公司					628,767.75	
杭州临安燃气有限公司					27,582,692.89	
浙江鸿程计算机系统有限公司					81,702,858.06	
龙泉市大赛一级电站有限责任公司					3,262,345.97	
新昌县巧王水电开发有限公司					758,056.17	
桐庐水电工程开发有限责任公司					6,754,985.67	
云和县金坑口水电有限公司		234,237.02			6,572,167.46	
云和县麻坪水电有限公司					368,212.04	
宁波港海船务代理有限公司					786,087.18	
东方证券股份有限公司		26,643,840.00			2,576,965,746.58	
湖州泽源投资合伙企业（有限合伙）					69,524,508.00	
浙江富浙投资有限公司					1,831,470,530.83	
浙江国际油气交易中心有限公司					61,380,269.71	
浙江泽海投资管理有限公司		2,450,000.00			1,005,416.34	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	51,966,660.35	38,539,934.41			5,182,765,057.72	
浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）					42,999,971.62	
浙能巨化（浙江自贸区）股权投资基金合伙企业（有限合伙）					40,475,732.44	
龙焱能源科技（杭州）有限公司					63,654,117.92	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
浙江大唐天地环保科技有限公司		19,600,000.00			81,498,651.49	
浙江天创环境科技有限公司					19,613,921.74	
宁波联辉建材开发有限公司					18,008,317.35	
浙江一海新能源科技有限公司					-2,708,307.98	
长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	-13,000.77				12,340,425.86	
金华市金东交投浙石油销售有限公司	-7,371.57				1,674,194.30	
武义县交投浙石油销售有限公司	-9,039.47				7,335,829.58	
仙居县交投浙石油销售有限公司	-7,303.07				7,501,463.02	
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	-86,344.11				3,278,226.90	
江山开建浙石油能源销售有限公司	-3,883.03				-272,794.78	
安吉县浙石油综合能源销售有限公司	-23,102.04				89,944,023.84	
湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	-13,182.68				122,909,602.06	
德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	-44,167.04				109,417,306.28	
象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	-5,801.56				20,111,133.60	
象山浙石油综合能源销售有限公司	-6,213.54				23,603,558.54	
新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	13,680.55				31,365,576.00	
湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	-7,419.83				23,289,096.89	
余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	-10,259.99				57,321,377.21	
余姚市浙石油综合能源销售有限公司	-23,102.04				35,192,853.76	
嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	6,481.35				34,514,357.61	
舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	-24,622.38				14,887,878.86	
嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	3,213.46				33,607,044.43	
宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	-13,396.05				14,606,710.35	
杭州余杭交通浙石油综合能源经营有限公司					870,785.23	
宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司	22,138.38				4,210,324.93	
兰溪致达浙石油销售有限公司	15,411.76				1,804,394.92	
磐安县交投浙石油销售有限公司	-30,937.66				1,946,935.64	
衢州交投浙石油综合能源销售有限公司	14,291.67				1,103,074.98	
舟山石油管道有限公司					160,304,678.51	
中国核能电力股份有限公司	3,179,545.64	90,787,052.85			3,256,494,387.50	
秦山核电有限公司	7,374,767.34	423,360,000.00			2,358,859,939.29	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
三门核电有限公司	4,819,446.58	382,800,000.00			3,242,826,061.12	
核电秦山联营有限公司	5,502,032.18	382,800,000.00			1,899,087,037.95	
秦山第三核电有限公司	1,614,631.08	135,100,000.00			663,263,198.31	
中广核苍南核电有限公司					2,422,102,800.00	
中核辽宁核电有限公司	20,563.01				648,711,534.88	
中核海洋核动力发展有限公司					90,104,208.78	
浙江三门高温堆电站有限公司					14,700,000.00	
国能浙江宁海发电有限公司	10,191,896.06				2,638,546,533.16	
淮浙煤电有限责任公司	-5,147,509.54				2,193,079,838.36	
国能浙江北仑第三发电有限公司	-3,513,987.64				1,256,997,463.04	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2,641,618.17				448,454,656.55	
杭州华电半山发电有限公司	4,453,554.72				893,364,460.51	
国能浙江北仑第一发电有限公司	-1,030,900.51				661,476,454.25	
国能浙江舟山发电有限责任公司	3,377,297.92				746,609,323.50	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	3,630,592.65				140,765,193.64	
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	2,788,955.13				232,428,757.00	
华润电力（温州）有限公司	1,478,328.99	31,552,675.57			210,033,854.84	
温州燃机发电有限公司	-348,337.54				181,694,728.46	
宁夏银星发电有限责任公司	3,878,920.32				361,679,637.56	
国能浙能宁东发电有限公司	7,070,420.25				473,560,134.36	
国能宁东第二发电有限公司	3,039,578.95				438,694,982.78	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	605,524.48				39,114,066.24	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	4,979,738.05				260,488,554.71	
浙江省创业投资集团有限公司	-6,956,599.01				334,322,129.56	
浙江浙能普华股权投资有限公司					5,969,753.47	
绍兴柯桥浙能普华盈泰股权投资合伙企业（有限合伙）					86,255,922.34	
中核燕龙科技有限公司					67,496,499.94	
浙江爱康光电科技有限公司			184,681,533.83		50,010,000.00	184,681,533.83
长兴远大能源服务有限公司		200,000.00			3,720,579.17	
三门汇核新能源有限公司	58,948.26	1,200,000.00			48,451,493.53	
大同市南郊城区发煤站有限责任公司					145,774,178.51	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
湖州长广配售电有限公司					34,644,151.35	
杭州临安青山殿水电开发有限公司		1,775,000.00			40,168,934.63	
金华市沙畈二级电站有限公司					9,211,639.26	
泰顺仙居水力发电有限公司					21,643,578.20	
丽水玉溪水利枢纽有限责任公司					55,139,849.04	
云和县石塘水电站					28,382,281.73	
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司					256,834,083.58	
钱江水利开发股份有限公司					796,816,962.64	
浙江景宁惠宁电力发展有限公司					14,436,092.29	
瑞安市高湖水电有限公司					1,175,643.79	
浙江珊溪水利水电开发股份有限公司					325,241,866.44	
松阳大岭坪水电开发有限责任公司					1,268,146.55	
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司					185,699,490.71	
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司					29,757,318.29	
浙江衢江抽水蓄能有限公司					96,835,000.00	
杭州武强水电实业有限公司					11,823,365.46	
山西华电阳高风力发电有限公司					57,032,567.72	
山西华电广灵风力发电有限公司					154,897,354.08	
浙江泰顺抽水蓄能有限公司					44,075,250.00	
浙江天台抽水蓄能有限公司					112,502,852.15	
青海华俊新能源有限公司					85,926,867.86	
张北巨人能源有限公司					425,005,516.49	
圣西芒水电能源股份有限公司		113,800,754.82			2,428,468,836.30	
杭州锦恒信息科技有限公司					887,272.32	
太谷湛能环保有限公司					10,000,000.00	
巴彦淖尔市锦鹏云环保有限公司					3,446,703.00	
浙江智产新能源有限责任公司					835,077.41	
慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	-8,659.68				13,842,899.53	
浙江常山安能热力有限公司					37,236,939.30	
浙江安芯激光科技有限公司					4,718,501.99	
无锡华润智慧能源有限公司					32,386,158.00	

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业(有限合伙)					68,943,464.78	
新昌工投浙石油综合能源销售有限公司	-9,586.97				799,008.51	
嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司	-18,064.58				2,212,005.40	
国中绿电(北京)科技发展有限责任公司					3,217,734.13	
嘉兴智行物联网技术有限公司					80,296,255.42	
江苏杰太光电技术有限公司					55,645,982.89	
泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)					1,863,516.37	
凤阳瞩目能源科技有限公司					31,444,387.79	
上海源焯新能源有限公司					172,644,543.64	
国中绿电(苏州)碳中和研究院有限公司					602,906.02	
浙江建兴科技有限公司					29,580,454.12	
江西百达新能源有限公司					41,633,925.21	
中广核苍南第二核电有限公司					148,428,000.00	
华润电力(龙港)有限公司					90,676,420.27	
浙江松阳抽水蓄能有限公司					161,538,500.00	
酒泉浙新能风力发电有限公司				-445,855.69		
广州蓝海机器人系统有限公司					26,914,760.96	
龙游县星源浙石油综合能源销售有限公司					735,000.00	
浙江英能液化天然气有限公司					4,900,000.00	
健网(长兴)新能源科技有限公司					4,000,000.00	
舟山浙能明阳能源有限责任公司					103,193.07	
国风投双碳创新(杭州)股权投资合伙企业(有限合伙)					4,866,153.76	
小计	105,385,445.00	1,650,843,494.67	184,681,533.83	-445,855.69	67,729,078,168.65	184,681,533.83
三、其他企业						
浙江省煤炭集团运销有限公司					488,975.47	
小计					488,975.47	

13. 其他权益工具投资

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

权益工具投资	9,282,584,783.99	8,641,941,251.87
合 计	9,282,584,783.99	8,641,941,251.87

(2) 期末其他权益工具情况

项目名称	本期确认的股利收入	投资成本	累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	期末公允价值
兴业银行股份有限公司	122,990,400.00	231,288,592.59	1,754,160,800.00	2,027,892,620.00
内蒙古同煤鄂尔多斯矿业投资有限公司		636,935,670.00		636,935,670.00
国家管网集团新疆煤制天然气外输管道有限责任公司		168,781,000.00		168,781,000.00
新安股份	77,491.50	212,998.88	5,660,856.82	5,873,855.70
杭州银行		300,000.00	10,832,208.54	11,132,208.54
全国煤炭交易中心有限公司		6,000,000.00		6,000,000.00
陕西南梁矿业有限公司		3,437,500.00		3,437,500.00
中能配送燃料有限公司		7,500,000.00		7,500,000.00
中能联合燃料有限公司		900,000.00		900,000.00
浙江富春江环保热电股份有限公司	4,131,660.15	8,192,278.19	123,194,514.58	131,386,792.77
小商品城		1,665,954.56	173,461,276.29	175,127,230.85
方正证券		6,630,000.00	134,403,214.70	141,033,214.70
浙江农发小额贷款股份有限公司		20,000,000.00		20,000,000.00
安徽广德洪山南方水泥有限公司		2,000,000.00		2,000,000.00
招商银行股份有限公司	101,516,024.01	173,555,584.48	1,484,985,623.17	1,658,541,207.65
中国光大银行股份有限公司	29,812,405.09	305,497,092.57	210,964,052.31	516,461,144.88
交通银行股份有限公司	88,001,671.13	444,008,930.50	1,220,982,687.19	1,664,991,617.69
中核汇能有限公司	12,914,222.65	1,201,132,075.48		1,201,132,075.48
上海康恒环境股份有限公司		439,580,220.00	218,712,706.50	658,292,927.50
中国能源建设股份有限公司	6,327,004.56	168,396,811.05	26,725,996.62	195,122,807.67
云南天鼓雷音文化传播有限公司		2,000,000.00		2,000,000.00
天津市中核坐标新能源科技发展有限公司		1,200,000.00		1,200,000.00

项目名称	本期确认的股利收入	投资成本	累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	期末公允价值
上海分未信息科技有限公司		2,000,000.00		2,000,000.00
杭州瞩目能源科技有限公司		17,880,000.00		17,880,000.00
浙江京来股权投资管理有限公司		2,671,710.56		2,671,710.56
山东华氟化工有限责任公司		21,963,300.00		21,963,300.00
泰州新朗能源开发有限公司		927,900.00		927,900.00
江苏和慧综合智慧能源科技有限公司		200,000.00		200,000.00
浙江省国资国企研究院有限公司		1,200,000.00		1,200,000.00
合 计	365,770,879.09	3,876,057,618.86	5,364,083,936.72	9,282,584,783.99

14. 其他非流动金融资产

项 目	期末公允价值	期初公允价值
中国三峡新能源有限公司	1,800,596,003.94	1,804,725,811.29
国改双百发展基金合伙企业（有限合伙）	776,838,236.42	831,442,345.25
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	459,999,984.00	459,999,984.00
新疆晶品新能源有限公司	196,853,546.86	196,853,546.86
山川能源股份有限公司	145,370,000.00	145,370,000.00
嘉兴穗禾浙景投资合伙企业（有限合伙）	77,047,995.96	77,047,995.96
中金共赢启江（上海）科创股权投资基金合伙企业（有限合伙）	71,974,020.25	72,300,703.79
宁波韵升	15,413,381.10	22,942,906.35
北京海博思创科技股份有限公司	22,500,000.00	22,500,000.00
云路复合材料（上海）有限公司	20,948,333.00	20,948,333.00
杭州云谷科技股份有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
上海碳索能源服务股份有限公司	16,678,750.00	16,678,750.00
深圳市健网科技有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00
深圳好电科技有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
上海涟屹轴承科技有限公司	9,550,000.00	9,550,000.00

项 目	期末公允价值	期初公允价值
地卫二空间技术（杭州）有限公司	9,344,970.00	9,344,970.00
国改双百发展基金管理有限公司	5,398,841.37	5,820,164.43
杭州拓深科技有限公司	5,600,000.00	5,600,000.00
三维通讯	1,540,007.64	2,287,830.28
长广工程建设有限责任公司	2,000,000.00	2,000,000.00
浙江省众兴百货股份有限公司	1,500,000.00	1,500,000.00
甘肃电力交易中心有限公司	676,692.50	676,692.50
景宁黎族自治县大白坑电站（普通合伙）	564,000.00	564,000.00
长广房地产开发有限责任公司	500,000.00	500,000.00
合 计	3,685,894,763.04	3,753,654,033.71

15. 固定资产

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
固定资产	123,669,023,823.82	123,917,577,338.46
固定资产清理	238,169,708.68	238,358,242.71
合 计	123,907,193,532.50	124,155,935,581.17

(2) 固定资产

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
账面原值小计：	244,079,504,229.78	237,006,403,846.27
其中：土地资产	33,674,500.00	33,674,500.00
房屋及建筑物	69,179,447,413.54	66,069,941,361.14
机器设备	160,150,254,515.03	157,914,105,288.48
船舶及附属设备	4,851,858,594.80	4,851,858,594.80
运输工具	1,107,341,330.11	908,579,964.65
通用设备	2,100,911,744.11	1,540,665,174.14
其他	6,656,016,132.19	5,687,578,963.06

累计折旧小计：	119,702,787,584.84	112,266,100,718.45
其中：土地资产	274,752.75	274,752.75
房屋及建筑物	26,351,454,135.83	24,196,432,869.53
机器设备	88,032,618,741.80	83,129,916,146.68
船舶及附属设备	2,407,254,454.44	2,227,454,180.00
运输工具	738,124,468.98	689,464,500.15
通用设备	1,206,535,400.89	1,159,907,463.56
其他	966,525,630.15	862,650,805.78
固定资产账面净值小计	124,376,716,644.94	124,740,303,127.82
其中：土地资产	33,399,747.25	33,399,747.25
房屋及建筑物	42,827,993,277.71	41,873,508,491.61
机器设备	72,117,635,773.23	74,784,189,141.80
船舶及附属设备	2,444,604,140.36	2,624,404,414.80
运输工具	369,216,861.13	219,115,464.50
通用设备	894,376,343.22	380,757,710.58
其他	5,689,490,502.04	4,824,928,157.28
减值准备小计	707,692,821.12	822,725,789.36
其中：土地资产		
房屋及建筑物	123,871,066.91	123,871,066.91
机器设备	580,251,390.42	695,284,358.66
船舶及附属设备		
运输工具	711,018.51	711,018.51
通用设备	352,374.57	352,374.57
其他	2,506,970.71	2,506,970.71
固定资产账面价值小计	123,669,023,823.82	123,917,577,338.46
其中：土地资产	33,399,747.25	33,399,747.25
房屋及建筑物	42,704,122,210.80	41,749,637,424.70
机器设备	71,537,384,382.81	74,088,904,783.14
船舶及附属设备	2,444,604,140.36	2,624,404,414.80

运输工具	368,505,842.62	218,404,445.99
通用设备	894,023,968.65	380,405,336.01
其他	5,686,983,531.33	4,822,421,186.57

3) 未办妥产权证书的固定资产情况

所属公司	项目	账面价值	未办妥产权证书原因
天然气集团	房屋建筑物	1,491,537,467.30	正在办理中
电力股份及其下属子公司	房屋建筑物	810,681,649.08	办理中或目前无法办理
浙能资产经营	房屋建筑物	166,365,713.54	因历史遗留原因房屋综合验收、消防验收未验，无法办理房产证
兴源节能及其下属子公司	房屋建筑物	100,317,980.62	正在办理中或目前无法办理
浙江新能及其下属子公司	房屋建筑物	46,163,637.80	产权办理中
石油股份	房屋建筑物	1,688,612,446.75	正在办理中
长广集团	房屋建筑物	1,616,662.80	正在办理中
新天煤化	房屋建筑物	11,024,425,092.65	正在办理中
浙能国际	房屋建筑物	93,930,000.00	正在办理中
小 计		15,423,650,650.54	

(3) 固定资产清理

项 目	期末账面价值	期初账面价值	转入清理的原因
关停机组待处理资产	219,027,201.92	215,595,585.55	
其他	19,142,506.76	22,762,657.16	
小 计	238,169,708.68	238,358,242.71	

16. 在建工程

项 目	期末数	期初数
在建工程	15,779,334,280.29	13,004,373,591.91
其中：		
浙能乐清电厂工程三期	12,648,150.10	11,633,565.05
浙能绍兴滨海热力热网四期工程	21,806,653.81	14,266,513.73
脱硝尿素水解制氨改造	21,647,238.04	21,647,238.04
中煤舟山二期基建工程	3,889,978,722.53	1,858,606,335.71

光伏项目	135,707,217.79	149,770,586.23
浙能镇海联合发电公司燃机异地迁建项目	767,149,632.27	638,272,604.72
镇海天然气 9F 燃机搬迁改造工程	1,148,444,925.61	836,815,527.87
合建企业站	63,061,439.86	62,910,893.27
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	589,686,932.57	99,270,123.30
台二燃煤发电机组二期工程	501,945,684.44	176,808,751.54
乐清电厂煤码头	167,270,478.67	148,419,767.46
滨海四期扩建工程	102,620,695.19	39,881,103.17
滨海热电#3 煤场建设项目	16,930,773.63	11,886,130.76
阿克苏 1、2 号机组灵活性改造项目	33,269,013.53	46,693,894.91
年产 16GW 高效单晶电池智能工厂项目	1,447,233,402.27	1,219,304,591.65
涂布扩线项目	2,350,905.18	34,353,197.14
新建年产 2.5 亿平方米通用型光伏背板项目	139,260,322.64	137,860,093.59
1GW 单晶双面高效光伏组件技术改造项 目	19,114,882.99	19,114,882.99
托浪岗 49MW、二牧场 48MW 分散式风电项目	526,478,088.48	526,478,088.48
浙能台州 1 号海上风电	5,357,690.96	683,391.60
浙能城投乌尔禾 100MW 光伏发电项目	503,484,518.67	398,611,812.08
浙能嘉黎县仓康村 50MW 光储项目	188,061,005.25	191,376,511.63
陵口镇 150MW 渔光互补光伏发电项目	740,672,558.15	669,038,930.34
陵口镇 50MW 渔光互补光伏发电项目	209,108,817.88	206,754,268.31
农业+新能源 100MW 光伏项目	113,912,663.95	295,298,274.75
浙江浦江抽水蓄能电站	88,461,747.96	86,079,537.09
磐安仁川 25.5MWp 农光互补发电项目	33,080,098.73	31,442,534.12

17. 使用权资产

项 目	期末数	期初数
账面原值合计	1,851,281,422.66	1,545,349,757.04
其中：房屋及建筑物	1,255,096,908.96	1,130,303,140.07
土地使用权	364,946,050.54	344,101,687.56

机器设备	142,113,271.86	56,589,627.35
运输工具	88,211,859.85	12,416,001.27
通用设备	913,331.45	76,460.18
其他		1,862,840.61
累计折旧合计	571,792,807.65	430,435,751.72
其中：房屋及建筑物	446,653,877.50	361,301,254.79
土地使用权	31,090,533.73	52,769,468.58
机器设备	14,522,475.82	10,249,870.89
运输工具	78,666,080.31	4,474,701.31
通用设备	859,840.29	76,460.18
其他		1,563,995.97
使用权资产账面净值合计	1,279,488,615.01	1,114,914,005.32
其中：房屋及建筑物	808,443,031.46	769,001,885.28
土地使用权	333,855,516.81	291,332,218.98
机器设备	127,590,796.04	46,339,756.46
运输工具	9,545,779.54	7,941,299.96
通用设备	53,491.16	
其他		298,844.64
减值准备合计		
其中：房屋及建筑物		
土地使用权		
机器设备		
运输工具		
通用设备		
其他		
使用权资产账面价值合计	1,279,488,615.01	1,114,914,005.32
其中：房屋及建筑物	808,443,031.46	769,001,885.28
土地使用权	333,855,516.81	291,332,218.98
机器设备	127,590,796.04	46,339,756.46

运输工具	9,545,779.54	7,941,299.96
通用设备	53,491.16	
其他		298,844.64

18. 无形资产

(1) 无形资产分类

项 目	期末数	期初数
原价合计	34,757,696,678.45	34,547,668,790.62
其中：软件	1,306,082,976.49	1,286,015,700.23
土地使用权	21,181,356,186.92	21,014,693,456.58
专利权	411,745,820.80	411,745,820.80
非专利技术	95,921,874.65	95,921,874.65
海域使用权	295,489,120.28	295,489,120.28
公路经营权	4,511,363,353.21	4,511,363,353.21
围堤使用权	169,819,156.31	169,819,156.31
进场道路使用权	95,640,764.70	95,640,764.70
铁路专用线使用权	38,926,068.50	38,926,068.50
光纤使用权	3,231,059.03	3,231,059.03
电气接入系统使用权	5,500,000.00	5,500,000.00
特许权使用权	6,440,533,484.27	6,440,533,484.27
其他	202,086,813.29	178,788,932.06
累计摊销额合计	7,336,458,855.38	6,734,961,903.76
其中：软件	924,776,206.42	877,817,486.95
土地使用权	2,703,260,907.52	2,451,980,215.11
专利权	70,601,382.14	65,639,034.25
非专利技术	56,358,242.06	56,220,475.04
海域使用权	47,079,675.84	43,248,052.65
公路经营权	1,976,295,316.03	1,849,732,855.19
围堤使用权	155,585,029.69	151,773,088.61

进场道路使用权	85,022,134.40	82,859,092.54
铁路专用线使用权	38,926,068.50	38,926,068.50
光纤使用权	3,115,023.00	3,115,023.00
电气接入系统使用权	1,466,666.63	1,466,666.63
特许权使用权	1,226,179,036.61	1,071,542,874.63
其他	47,793,166.54	40,640,970.66
无形资产减值准备金额合计	199,562,730.78	199,562,730.78
其中：软件	1,585,401.03	1,585,401.03
土地使用权		
专利权		
非专利技术		
海域使用权		
公路经营权		
围堤使用权		
进场道路使用权		
铁路专用线使用权		
光纤使用权		
电气接入系统使用权		
特许权使用权	197,977,329.75	197,977,329.75
其他		
账面价值合计	27,221,675,092.29	27,613,144,156.08
其中：软件	379,721,369.01	406,612,812.25
土地使用权	18,478,095,279.40	18,562,713,241.47
专利权	341,144,438.66	346,106,786.55
非专利技术	39,563,632.59	39,701,399.61
海域使用权	248,409,444.44	252,241,067.63
公路经营权	2,535,068,037.19	2,661,630,498.02
围堤使用权	14,234,126.63	18,046,067.70
进场道路使用权	10,618,630.30	12,781,672.16

铁路专用线使用权		
光纤使用权	116,036.03	116,036.03
电气接入系统使用权	4,033,333.37	4,033,333.37
特许权使用权	5,016,377,117.91	5,171,013,279.89
其他	154,293,646.76	138,147,961.40

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
伊犁新天 11 宗土地	320,731,418.91	产权办理中
白马湖实验室基地	118,649,333.33	应政策要求土地证、房产证、不动产权证，三证一起办理，目前房产尚在建设中
浙能电力 2 宗土地	32,780,046.99	产权办理中
天然气集团下属企业土地	155,411,366.76	产权办理中
浙江新能下属子公司	1,187,936.10	产权办理中
小 计	628,760,102.09	

19. 商誉

(1) 明细情况

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值			
	期初数	本期增加	本期减少	期末数
苏州中来光伏新材股份有限公司	1,365,719,984.90			1,365,719,984.90
宁波海运集团有限公司	134,013,489.89			134,013,489.89
宁波海运股份有限公司股权分置改革支付对价	52,470,934.83			52,470,934.83
宁夏枣泉发电有限责任公司	30,059,100.00			30,059,100.00
安吉县管道燃气有限公司	14,654,890.22			14,654,890.22
宁海县天然气有限公司	6,977,395.43			6,977,395.43
泰顺县天然气有限公司	1,408,724.94			1,408,724.94
台州远洲石化仓储有限公司	8,033,617.76			8,033,617.76
龙泉市岩樟流域水电开发有限公司	9,604,637.67			9,604,637.67
敦煌正泰光伏发电有限公司	53,365,249.32			53,365,249.32
民勤县正泰光伏发电有限公司	4,990,118.12			4,990,118.12

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值			
	期初数	本期增加	本期减少	期末数
瓜州县光源光伏发电有限公司	4,936,130.66			4,936,130.66
金昌帷盛太阳能发电有限公司	6,083,870.27			6,083,870.27
景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	2,712,714.54			2,712,714.54
浙江松阳安民水电站有限责任公司	11,272,476.24			11,272,476.24
嵊州市三界天然气有限公司	290,079.90			290,079.90
江苏双创新能源开发有限公司	43,146.60			43,146.60
河北新华龙科技有限公司	57,133,855.16			57,133,855.16
浙江伏打科技有限公司	11,616,281.24			11,616,281.24
合 计	1,775,386,697.69			1,775,386,697.69

(续上表)

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉减值准备			
	期初数	本期增加	本期减少	期末数
苏州中来光伏新材股份有限公司	124,399,422.83			124,399,422.83
敦煌正泰光伏发电有限公司	31,471,089.47			31,471,089.47
瓜州县光源光伏发电有限公司	4,936,130.66			4,936,130.66
金昌帷盛太阳能发电有限公司	6,083,870.27			6,083,870.27
景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	2,712,714.54			2,712,714.54
合 计	169,603,227.77			169,603,227.77

20. 长期待摊费用

项 目	期末数	期初数
装修费	98,083,388.29	96,562,372.01
天然气机组长期维护费用	71,392,428.23	73,136,485.10
排污权使用费	105,337,495.86	124,170,050.51
道路	58,430,828.85	72,043,222.45
草原植被恢复费	1,196,745.65	1,226,664.29
中期票据承销商费用	5,709,147.14	6,654,435.49
使用权资产安装费	269,726,395.65	279,027,305.85

租入固定资产改良支出	63,139,286.45	40,326,462.25
咨询顾问费	1,955,395.57	7,066,641.43
其他	56,563,130.25	63,071,850.07
合 计	731,534,241.94	763,285,489.45

21. 其他非流动资产

项 目	期末数	期初数
预付工程设备款	2,021,237,821.13	2,412,082,722.00
预付土地款	4,920,000.00	6,440,000.00
待抵扣进项税额	904,242,379.24	918,554,837.39
应收浙西核电项目的项目前期费	123,100,000.00	123,100,000.00
其他项目前期费	293,296,225.83	172,699,310.37
对杭州望江门热电有限公司投资	75,727,945.00	75,727,945.00
未实现售后回租损益	32,478,478.16	32,478,478.16
其他	961,759.05	7,903,596.78
小 计	3,455,964,608.41	3,748,986,889.70
减：减值准备	155,578,478.16	231,412,830.54
合 计	3,300,386,130.25	3,517,574,059.16

22. 短期借款

项 目	期末数	期初数
信用借款	7,890,544,590.89	7,961,944,304.44
保证借款	1,317,671,830.14	1,170,382,842.68
质押借款	1,835,683,816.00	1,801,577,990.16
质押及保证借款	347,270,000.00	260,000,000.00
承兑汇票贴现	966,700,000.00	195,000,000.00
进口押汇	917,342,295.50	431,980,715.49
信用证融资借款	62,291,615.86	762,637,895.34
合 计	13,337,504,148.39	12,583,523,748.11

23. 交易性金融负债

项 目	期末公允价值	期初公允价值
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	81,065,743.69	213,876,247.70
合 计	81,065,743.69	213,876,247.70

24. 应付票据

种 类	期末数	期初数
银行承兑汇票	1,001,269,698.95	1,134,521,767.64
商业承兑汇票	17,527,418.89	116,599,325.39
合 计	1,018,797,117.84	1,251,121,093.03

25. 应付账款

账龄超过 1 年的重要应付账款

债权单位名称	期末数	未偿还原因
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	382,498,980.83	尚未结算
中石化洛阳工程有限公司	177,339,594.53	尚未结算
浙江省二建建设集团有限公司	148,066,829.77	尚未结算
明阳智慧能源集团股份有限公司	129,967,500.00	尚未结算
拉普拉斯新能源科技股份有限公司	104,398,823.50	尚未结算
中交第三航务工程勘察设计院有限公司	84,129,017.45	尚未结算
天津港航工程有限公司	77,327,820.00	尚未结算
中铁第五勘察设计院集团有限公司乌鲁木齐分院	67,834,160.77	尚未结算
中铁大桥局集团有限公司	54,245,735.25	尚未结算
西溪诚园预提工程款	28,840,000.00	尚未结算
广东科隆威智能装备股份有限公司	27,142,383.70	尚未结算
翰林花园预提工程款	25,918,331.95	尚未结算
绿城房地产集团有限公司	23,000,000.00	尚未结算
江苏博阳智能装备有限公司	21,421,279.68	尚未结算
胜帮科技股份有限公司	15,069,400.41	尚未结算

债权单位名称	期末数	未偿还原因
浙江省工业设备安装集团有限公司	9,005,868.00	尚未结算
新华小区预提工程款	7,253,580.91	尚未结算
小 计	1,383,459,306.75	——

26. 预收款项

项 目	期末数	期初数
1 年以内（含 1 年）	78,503,323.36	173,966,392.02
1 年以上	67,510,734.48	81,814,958.10
合 计	146,014,057.84	255,781,350.12

27. 合同负债

项 目	期末数	期初数
预收货款	2,497,530,156.98	1,889,241,963.10
合 计	2,497,530,156.98	1,889,241,963.10

28. 应交税费

项 目	期末数	期初数
增值税	399,533,221.80	651,063,543.28
资源税	189,244.20	325,861.00
企业所得税	523,390,562.29	624,002,966.98
城市维护建设税	12,212,139.19	31,189,532.31
房产税	100,963,258.03	200,900,836.51
土地使用税	77,340,412.12	142,209,702.08
代扣代缴个人所得税	30,442,500.76	135,019,531.66
教育费附加	11,760,589.63	15,788,459.16
地方教育附加	7,056,353.78	9,629,399.00
水利建设专项资金	833,620.07	21,771.89

土地增值税	8,123,185.02	46,288,798.24
其他税费	99,290,995.17	169,651,599.61
合 计	1,271,136,082.06	2,026,092,001.72

29. 其他应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付股利	1,219,085,797.98	391,925,532.83
其他应付款项	5,439,469,547.07	4,911,027,172.96
合 计	6,658,555,345.05	5,302,952,705.79

(2) 应付股利

1) 明细情况

单位名称	期末数	期初数
浙能电力普通股股利	897,714,657.55	370,386.27
浙江新能普通股股利	190,427,281.76	312,652,883.58
宁波大通开发有限公司	36,750,000.00	
柳州市金罡钢材进出口有限公司	30,920,000.00	30,920,000.00
柳州市华盛房地产投资有限公司	23,190,000.00	23,190,000.00
边利明	15,460,000.00	15,460,000.00
浙江省丝绸进出口公司	8,230,124.19	8,230,124.19
安吉县城市建设投资集团有限公司	6,074,807.71	
安吉丰陵燃气集团有限公司	5,771,067.32	
浙江邦闻科技发展有限公司	3,037,403.85	
以前职工持股	644,411.06	644,411.06
常山县城市投资集团有限公司	408,316.81	
舟山市经济建设投资公司	250,000.00	250,000.00
杭州钢铁集团公司	207,727.73	207,727.73
小 计	1,219,085,797.98	391,925,532.83

2) 账龄超过 1 年的重要应付股利

股东单位名称	期末数	账龄	未支付原因
柳州市金罡钢材进出口有限公司	30,920,000.00	2-3年	子公司股权尚未转让，股利暂不发放
柳州市华盛房地产投资有限公司	23,190,000.00	2-3年	
边利明	15,460,000.00	2-3年	
浙江省丝绸进出口公司	8,230,124.19	3年以上	历史遗留
杭州钢铁集团公司	207,727.73	3年以上	历史遗留
舟山市经济建设投资公司	250,000.00	3年以上	历史遗留
小计	78,257,851.92	——	——

(3) 其他应付款项

1) 按款项性质列示其他应付款项

项目	期末数	期初数
押金保证金	2,282,981,678.80	2,252,575,529.48
借款及利息	1,188,578,091.09	1,203,131,799.51
单位往来	642,919,178.38	489,732,607.27
应付暂收款	326,901,560.33	338,820,817.63
工资社保费用	105,884,638.96	85,779,607.48
股权收购款	55,757,747.16	34,376,982.15
预提费用	325,518,341.89	25,002,191.67
工程款	195,073,862.55	2,390,569.61
电网改造及电厂输出配套项目资金	117,014,848.21	117,014,848.21
其他	198,839,599.70	362,202,219.95
小计	5,439,469,547.07	4,911,027,172.96

2) 账龄超过1年的重要其他应付款项

债权单位名称	期末数	未偿还原因
浙江菲达环保科技股份有限公司	20,056,520.00	工程质保金未到期
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	15,574,187.21	工程质保金未到期
浙江海港内河港口发展有限公司	13,980,000.00	租赁保证金未到期
中交第三航务工程局有限公司	13,026,392.25	工程质保金未到期
华电重工股份有限公司	11,711,113.85	工程质保金未到期

柳州市鱼峰区人民政府	10,000,000.00	尚未结算
中国石油天然气第一建设有限公司	5,025,386.45	工程质保金未到期
中国电建集团江西省电力建设有限公司	3,540,904.24	工程质保金未到期
上海同臣环保有限公司	3,358,868.00	质保金未到期
小 计	96,273,372.00	

30. 一年内到期的非流动负债

项 目	期末数	期初数
1年内到期的长期借款	11,201,708,130.79	13,252,864,413.32
1年内到期的应付债券	8,071,003,499.25	1,810,223,499.41
1年内到期的长期应付款	377,954,550.80	6,643,075.95
1年内到期的租赁负债	257,200,778.63	231,072,829.75
1年内到期的售后回租款	200,599,764.12	195,246,899.63
1年内到期的其他长期负债	25,561,706.14	54,249,774.17
合 计	20,134,028,429.73	15,550,300,492.23

31. 其他流动负债

项 目	期末数	期初数
超短期融资券	3,033,357,563.80	5,012,951,506.85
待转销项税	1,885,408,209.65	981,778,926.72
未终止确认的已背书未到期票据	48,760,207.18	99,106,086.66
其他	6,670,837.23	20,543,660.03
合 计	4,974,196,817.86	6,114,380,180.26

32. 长期借款

项 目	期末数	期初数
抵押借款	8,133,483,255.33	8,102,803,820.50
保证借款	2,034,859,482.65	2,028,305,492.00
信用借款	19,416,952,772.86	22,393,191,187.90

质押借款	30,047,571,119.55	30,980,343,741.83
保证及抵押借款	791,000,000.00	400,000,000.00
保证及质押借款	6,329,269,951.38	6,956,668,812.27
质押及抵押借款	1,446,000,000.00	1,525,020,000.00
保证、质押及抵押借款	730,238,235.04	70,160,304.05
锦江环境长期借款	7,690,288,899.04	7,138,119,094.38
长期借款应计利息	25,256,321.15	23,776,773.00
合计	76,644,920,037.00	79,618,389,225.93

33. 应付债券

项目	期末数	期初数
公司债券	19,758,451,662.92	23,323,364,150.61
合计	19,758,451,662.92	23,323,364,150.61

34. 租赁负债

项目	期末数	期初数
租赁付款额	1,195,357,737.55	1,034,346,219.56
减：未确认的融资费用	404,624,559.73	391,358,525.90
重分类至一年内到期的非流动负债	297,401,707.75	231,072,829.75
租赁负债净额	493,331,470.07	411,914,863.91

35. 预计负债

项目	期末数	期初数
未决诉讼	170,172,644.17	170,172,644.17
产品质量保证	100,169,433.19	75,066,341.16
待执行的亏损合同		11,308,152.58
弃置费用	739,073.08	723,677.78
合计	271,081,150.44	257,270,815.69

36. 实收资本

投资者名称	期初数		本期增加	本期减少	期末数	
	投资金额	所占比例(%)			投资金额	所占比例(%)
合计	10,000,000,000.00	100.00			10,000,000,000.00	100.00
浙江省人民政府国有资产监督管理委员会	9,000,000,000.00	90.00			9,000,000,000.00	90.00
浙江省财务开发有限责任公司	1,000,000,000.00	10.00			1,000,000,000.00	10.00

37. 资本公积

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
其他资本公积	13,536,318,488.58	92,030,746.74		13,628,349,235.32
合计	13,536,318,488.58	92,030,746.74		13,628,349,235.32

38. 专项储备

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注
安全生产费	157,549,087.54	309,358,475.06	188,338,935.34	278,568,627.26	
合计	157,549,087.54	309,358,475.06	188,338,935.34	278,568,627.26	——

39. 盈余公积

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积金	2,482,306,593.71			2,482,306,593.71
合计	2,482,306,593.71			2,482,306,593.71

40. 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
本期期初余额	70,727,112,107.51	64,782,318,568.76
本期增加额	4,162,328,013.19	7,665,781,956.18
其中：本期净利润转入	4,162,328,013.19	7,665,781,956.18
其他调整因素		

本期减少额		1,720,988,417.43
其中：本期提取盈余公积数		74,017,936.54
本期分配现金股利数		1,646,970,480.89
期末余额	74,889,440,120.70	70,727,112,107.51

(二) 合并利润表项目注释

1. 营业收入、营业成本

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
售电业务	35,445,532,061.16	30,551,580,158.89	35,616,135,235.32	33,854,416,562.81
燃料销售	5,376,130,790.17	5,080,520,520.43	5,954,451,839.59	5,719,271,923.30
天然气销售	18,598,529,680.60	17,925,256,633.12	22,647,188,025.46	22,050,446,512.87
物资销售	418,778,265.66	393,557,909.27	515,900,490.37	490,472,879.99
房产销售	56,500,363.97	26,369,784.74	25,547,281.23	20,803,848.78
工程结算	295,089,711.42	138,356,539.96	88,868,300.83	37,452,313.57
技术服务	1,635,608,219.02	917,245,638.05	1,505,041,102.64	894,582,518.94
仓储物流	222,967,910.20	283,234,139.04	322,484,843.45	261,836,874.26
公路收费	231,113,210.60	184,521,108.00	241,485,514.05	167,278,897.50
蒸汽销售	3,907,540,443.34	2,863,755,974.34	3,898,371,566.78	2,119,369,950.74
光伏业务	2,841,180,099.09	2,701,455,813.45	4,069,891,680.13	3,358,861,914.37
其他	3,152,991,973.26	1,641,186,331.51	3,813,851,379.61	864,259,267.55
合 计	72,181,962,728.49	62,707,040,550.80	78,699,217,259.46	69,839,053,464.68

2. 其他收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
与资产相关的政府补助	31,125,254.39	32,493,704.80	
与收益相关的政府补助	388,282,091.21	364,927,640.15	388,282,091.21
进项税加计扣除	17,819,608.07	1,356,862.80	17,819,608.07

代扣个人所得税手续费返还	4,592,877.69	2,787,456.48	
其他	2,066,161.09	3,618,233.86	
合 计	443,885,992.45	405,183,898.09	406,101,699.28

3. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	2,703,706,380.26	2,615,838,600.48
处置长期股权投资产生的投资收益	42,566,714.94	124,859,646.83
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	8,985,514.77	20,936,070.97
处置交易性金融资产取得的投资收益	-28,920,306.93	6,213,660.48
委托贷款投资收益	180,953,686.01	18,498,270.08
其他权益工具投资持有期间的投资收益	417,054,206.16	493,987,502.45
其他债权投资持有期间的利息收益	2,730,521.49	2,922,681.75
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	8,052,834.32	
持有其他非流动金融资产期间取得的投资收益	83,186,801.05	
其他	428,870.95	9,297,550.04
合 计	3,418,745,223.02	3,292,553,983.08

4. 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期数	上年同期数
交易性金融资产	-52,274,033.52	-322,061,017.16
衍生金融资产	6,223,649.74	10,064,885.15
交易性金融负债	15,269,333.63	15,784,546.21
衍生金融负债	2,629,348.71	1,854,573.98
合 计	-28,151,701.44	-294,357,011.82

5. 营业外收入

项 目	本期数	上年同期数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	9,725,658.23	3,788,505.55	9,725,658.23
与企业日常活动无关的政府补助	10,632,044.61	196,053.00	10,632,044.61
违约赔偿收入	19,409,363.99	13,843,092.05	19,409,363.99
无法支付款项	4,679,912.50	1,555,490.59	4,679,912.50
其他利得	18,234,246.48	12,992,828.22	18,234,246.48
合 计	62,681,225.81	32,375,969.41	62,681,225.81

6. 营业外支出

项 目	本期数	上年同期数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	4,306,072.20	15,504,678.36	4,306,072.20
对外捐赠	568,170.55	893,990.00	568,170.55
赔偿金及罚款支出	751,730.02	1,619,409.93	751,730.02
离退休费用	34,059,040.11	25,986,977.60	34,059,040.11
绿证支出	133,290,332.79		133,290,332.79
其他	7,619,673.55	8,745,047.34	7,619,673.55
合 计	180,595,019.22	52,750,103.23	180,595,019.22

7. 所得税费用

项 目	本期数	上年同期数
当期所得税费用	894,204,453.50	847,475,160.47
递延所得税调整	430,650,186.28	60,333,629.52
合 计	1,324,854,639.78	907,808,789.99

(三) 其他信息

1. 所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,422,451,844.91	保证金, 住房基金, 诉讼纠纷, ETC 冻结资金等
无形资产	14,380,495,991.18	借款抵押
应收账款	15,669,082,749.10	借款抵押、融资租赁公司借款质押
固定资产	13,976,519,580.26	借款抵押、融资租赁公司借款质押
在建工程	878,586,843.90	借款抵押
投资性房地产	27,107,000.00	借款抵押
长期应收款	573,467,900.00	质押票据开具银行承兑汇票、借款
合 计	47,927,711,909.35	

八、或有事项

(一) 或有负债

1. 未决诉讼仲裁及其财务影响

(1) 2023 年公司子公司广厦(舟山)能源集团有限公司与吉林琿春农村商业银行股份有限公司(下称琿春农商行)发生金融借款合同纠纷, 该借款发生于石油股份收购广厦舟山之前, 经广厦舟山复核收购前相关档案、凭证及银行流水, 未发现广厦舟山与琿春农商行存在直接借贷关系, 后琿春农商行就该合同提起诉讼, 从而导致公司涉及该借款合同纠纷。

根据北京德恒(杭州)律师事务所提供的关于广厦舟山与吉林琿春农村商业银行股份有限公司金融借款合同纠纷案件的有关诉讼进展、账面冻结资金以及冻结资金被执行的可能性的分析意见, 吉林省延边朝鲜族自治州中级人民法院于 2023 年 1 月 3 日立案受理, 2023 年 2 月 23 日以及 2023 年 8 月 23 日进行了两次开庭审理, 鉴于本案与一般金融借款案件不同, 案情复杂, 双方之间争议较大, 目前暂无调解的可能, 一审法院合议庭针对案件仍在审理合议中, 尚未进行宣判。2023 年 1 月 18 日, 广厦舟山在中国建设银行账户被吉林省延边朝鲜族自治州中级人民法院查封冻结, 涉及资金约 1.7 亿元。

由于广厦控股涉及较多诉讼案件, 偿还该笔款项的可能性极低, 广厦舟山基于谨慎性原则, 已计提该事项的预计负债 1.7 亿元, 同时对该笔应收款项全额计提了坏账准备。

九、资产负债表日后事项

无

十、按照有关财务会计制度应披露的其他内容
无

