



龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

龙源电力集团股份有限公司

2022 年半年度财务报告

(A 股)

2022 年 8 月 23 日

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：龙源电力集团股份有限公司

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	15,094,855,263.04	4,175,218,990.58
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	760,550,365.59	742,494,307.30
衍生金融资产		
应收票据	199,522,542.06	206,746,467.24
应收账款	435,913,860.61	161,730,003.27
应收款项融资	29,300,573,127.23	29,865,132,029.85
预付款项	1,127,918,145.03	649,830,750.55
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	864,658,331.20	1,022,294,546.69
其中：应收利息		
应收股利	146,403,394.82	296,423,812.50
买入返售金融资产		
存货	940,405,917.91	765,095,839.50
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	2,041,848,154.24	2,547,518,480.16
流动资产合计	50,766,245,706.91	40,136,061,415.14
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资	49,877,062.53	50,966,126.02

其他债权投资		
长期应收款	1,664,305.09	
长期股权投资	4,196,537,293.86	4,166,935,609.93
其他权益工具投资	276,719,466.01	697,585,329.75
其他非流动金融资产		
投资性房地产	19,299,351.48	19,727,961.57
固定资产	136,035,606,923.61	125,723,923,939.57
在建工程	11,907,558,819.07	20,613,942,825.96
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	944,598,183.41	968,063,553.16
无形资产	8,118,331,725.53	8,348,185,337.88
开发支出	32,447,069.75	25,239,014.34
商誉	195,617,385.72	195,617,385.72
长期待摊费用	27,323,172.23	24,850,981.70
递延所得税资产	286,035,028.88	286,014,897.01
其他非流动资产	3,501,855,377.82	3,889,239,799.03
非流动资产合计	165,593,471,164.99	165,010,292,761.64
资产总计	216,359,716,871.90	205,146,354,176.78
流动负债：		
短期借款	16,384,695,181.12	19,893,392,760.93
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债	30,081,895.02	125,438,178.80
衍生金融负债		
应付票据	1,979,722,366.16	3,009,659,613.79
应付账款	12,693,639,680.09	11,763,987,922.23
预收款项		
合同负债	422,056,124.56	162,150,150.53
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	759,949,398.99	260,655,829.66
应交税费	839,277,865.42	722,943,653.38
其他应付款	8,654,728,276.26	4,305,559,809.56
其中：应付利息		
应付股利	2,112,683,162.18	733,702,535.04
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	17,979,900,456.06	16,122,662,846.17

其他流动负债	8,177,347,969.44	7,166,399,992.60
流动负债合计	67,921,399,213.12	63,532,850,757.65
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	53,284,987,280.57	46,373,461,441.04
应付债券	12,940,502,753.31	14,808,190,720.50
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	884,550,399.69	875,498,998.95
长期应付款	426,620,683.62	433,386,739.73
长期应付职工薪酬	129,021,765.74	138,681,719.70
预计负债	90,978,892.99	87,709,277.01
递延收益	232,366,478.27	228,442,383.73
递延所得税负债	241,445,625.65	190,159,997.32
其他非流动负债		55,763,852.44
非流动负债合计	68,230,473,879.84	63,191,295,130.42
负债合计	136,151,873,092.96	126,724,145,888.07
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,036,389,000.00
其他权益工具	5,942,665,865.97	6,061,652,204.77
其中：优先股		
永续债	5,942,665,865.97	6,061,652,204.77
资本公积	14,312,343,373.73	17,069,151,327.74
减：库存股		
其他综合收益	-361,500,747.68	-376,378,467.81
专项储备		
盈余公积	2,637,320,670.31	2,637,320,670.31
一般风险准备		
未分配利润	38,158,189,966.83	35,071,329,546.49
归属于母公司所有者权益合计	69,070,982,293.16	68,499,464,281.50
少数股东权益	11,136,861,485.78	9,922,744,007.21
所有者权益合计	80,207,843,778.94	78,422,208,288.71
负债和所有者权益总计	216,359,716,871.90	205,146,354,176.78

法定代表人：李忠军

主管会计工作负责人：杨文静

会计机构负责人：刘勇

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	9,545,284,875.43	1,229,627,493.13
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	9,052,665.90	4,789,132.16
应收款项融资		

预付款项	5,106,063.74	4,164,276.53
其他应收款	49,658,235,089.71	52,686,830,167.68
其中：应收利息	304,507,551.25	228,794,389.39
应收股利	4,637,946,314.93	4,734,673,495.68
存货	700,756.92	538,493.48
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	20,149,576,821.34	22,558,749,428.13
流动资产合计	79,367,956,273.04	76,484,698,991.11
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	1,214,571,277.40	
长期股权投资	56,180,164,746.73	46,909,875,436.43
其他权益工具投资	34,486,724.20	609,380,807.56
其他非流动金融资产		
投资性房地产	19,299,351.48	19,727,961.57
固定资产	563,749,687.66	578,063,904.17
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	17,087,852.55	16,266,464.87
开发支出	10,747,876.45	10,747,876.45
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		73,119,479.84
非流动资产合计	58,040,107,516.47	48,217,181,930.89
资产总计	137,408,063,789.51	124,701,880,922.00
流动负债：		
短期借款	7,602,419,513.19	9,247,703,481.12
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	516,533,120.90	698,351,555.14
应付账款	63,714,886.34	65,630,295.95
预收款项		
合同负债	5,195,142.00	9,911,894.30
应付职工薪酬	7,591,276.28	5,893,103.92
应交税费	10,044,009.15	4,396,382.29
其他应付款	24,525,312,045.80	11,938,232,866.57

其中：应付利息		
应付股利	1,467,548,585.10	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	12,196,000,000.00	13,862,550,381.05
其他流动负债	8,111,488,836.89	7,053,426,969.66
流动负债合计	53,038,298,830.55	42,886,096,930.00
非流动负债：		
长期借款	23,727,180,000.01	20,293,213,846.94
应付债券	10,296,443,510.45	12,247,740,132.49
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	15,928.86	15,928.86
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	3,303,471.98	3,895,138.65
递延所得税负债	4,133,200.31	8,188,556.18
其他非流动负债		55,763,852.44
非流动负债合计	34,031,076,111.61	32,608,817,455.56
负债合计	87,069,374,942.16	75,494,914,385.56
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,036,389,000.00
其他权益工具	5,942,665,865.97	6,061,652,204.77
其中：优先股		
永续债	5,942,665,865.97	6,061,652,204.77
资本公积	19,553,047,965.54	17,529,871,894.95
减：库存股		
其他综合收益	12,399,600.99	24,565,668.61
专项储备		
盈余公积	2,637,320,670.31	2,637,320,670.31
未分配利润	13,811,291,580.54	14,917,167,097.80
所有者权益合计	50,338,688,847.35	49,206,966,536.44
负债和所有者权益总计	137,408,063,789.51	124,701,880,922.00

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	21,672,474,871.97	19,403,941,135.96
其中：营业收入	21,672,474,871.97	19,403,941,135.96
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	15,776,330,741.24	12,694,515,040.93
其中：营业成本	13,558,541,752.53	10,333,807,603.86
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	196,880,724.79	172,268,866.83
销售费用		
管理费用	190,454,514.07	167,843,132.87
研发费用	29,016,368.78	31,517,474.48
财务费用	1,801,437,381.07	1,989,077,962.89
其中：利息费用	1,832,828,062.64	1,745,108,788.93
利息收入	77,620,264.69	51,994,394.31
加：其他收益	519,567,398.33	477,628,385.95
投资收益（损失以“—”号填列）	-105,768,195.07	-70,528,535.04
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-110,818,061.35	-75,990,145.13
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）	25,471,301.26	160,467,551.41
信用减值损失（损失以“-”号填列）	6,862,429.05	-368,039.68
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-56,646,371.33	-501,117.93
资产处置收益（损失以“-”号填列）	60,914.14	1,453,685.22
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	6,285,691,607.11	7,277,578,024.96
加：营业外收入	38,971,852.75	35,618,039.03
减：营业外支出	18,780,717.95	53,961,126.00
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	6,305,882,741.91	7,259,234,937.99
减：所得税费用	1,168,298,636.91	1,220,553,815.08
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	5,137,584,105.00	6,038,681,122.91
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	5,137,584,105.00	6,038,681,122.91
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	4,332,847,570.37	5,242,744,377.17
2.少数股东损益	804,736,534.63	795,936,745.74
六、其他综合收益的税后净额	78,129,365.46	21,055,083.09
归属母公司所有者的其他综合收益	77,548,106.54	17,884,174.30

的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	141,339,252.01	-18,602,951.82
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	141,339,252.01	-18,602,951.82
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	-63,791,145.47	36,487,126.12
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	-63,791,145.47	36,487,126.12
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	581,258.92	3,170,908.79
七、综合收益总额	5,215,713,470.46	6,059,736,206.00
归属于母公司所有者的综合收益总额	4,410,395,676.91	5,260,628,551.47
归属于少数股东的综合收益总额	805,317,793.55	799,107,654.53
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.5052	0.6524
（二）稀释每股收益	0.5052	0.6524

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：9,664,667.86 元，上期被合并方实现的净利润为：586,867,388.74 元。

法定代表人：李忠军

主管会计工作负责人：杨文静

会计机构负责人：刘勇

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	11,004,256.65	10,339,058.44
减：营业成本	8,408,430.48	6,942,078.11
税金及附加	10,406,476.24	8,625,316.95
销售费用		
管理费用	122,266,885.92	102,583,405.10
研发费用		
财务费用	-99,244,803.43	-221,160,745.91
其中：利息费用	1,037,152,307.77	938,228,005.70
利息收入	1,169,519,556.54	1,180,205,662.41
加：其他收益	790,830.50	474,524.73
投资收益（损失以“—”号填	166,450,816.21	-134,345,979.64

列)		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-104,532,377.02	-141,861,940.45
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）		-285,624.16
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	136,408,914.15	-20,808,074.88
加：营业外收入	3,702,718.62	
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	140,111,632.77	-20,808,074.88
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	140,111,632.77	-20,808,074.88
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	140,111,632.77	-20,808,074.88
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	1,493,328.20	-22,079,980.09
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	1,493,328.20	-22,079,980.09
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	1,493,328.20	-22,079,980.09
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	141,604,960.97	-42,888,054.97
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		

(二) 稀释每股收益

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
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	25,666,873,310.06	17,686,110,511.89
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	625,629,180.79	462,693,774.92
收到其他与经营活动有关的现金	3,198,319,608.93	83,631,084.14
经营活动现金流入小计	29,490,822,099.78	18,232,435,370.95
购买商品、接受劳务支付的现金	8,632,011,820.21	5,166,784,385.15
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,389,627,048.22	1,226,386,106.12
支付的各项税费	2,619,450,986.06	2,519,745,993.63
支付其他与经营活动有关的现金	802,848,538.53	798,115,407.07
经营活动现金流出小计	13,443,938,393.02	9,711,031,891.97
经营活动产生的现金流量净额	16,046,883,706.76	8,521,403,478.98
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	570,000,000.00	1,436,281,855.06
取得投资收益收到的现金	151,370,285.28	48,636,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,072,641.43	138,161,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	621,343,046.27	
收到其他与投资活动有关的现金	3,437,997,242.07	209,643,000.00
投资活动现金流入小计	4,788,783,215.05	1,832,721,855.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,494,461,864.59	7,034,870,885.45
投资支付的现金	83,300,000.00	1,850,590,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	249,452,546.25	18,796,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		120,485,024.02
投资活动现金流出小计	6,827,214,410.84	9,024,741,909.47
投资活动产生的现金流量净额	-2,038,431,195.79	-7,192,020,054.41
三、筹资活动产生的现金流量：		

吸收投资收到的现金	438,500,000.00	462,609,000.00
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	89,507,617,543.00	53,372,648,578.69
收到其他与筹资活动有关的现金		80,620,866.67
筹资活动现金流入小计	89,946,117,543.00	53,915,878,445.36
偿还债务支付的现金	85,370,394,519.59	54,884,263,580.70
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,868,922,727.60	2,179,978,079.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	29,700,315.00	279,710,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	5,822,211,000.00	31,938,561.03
筹资活动现金流出小计	93,061,528,247.19	57,096,180,221.54
筹资活动产生的现金流量净额	-3,115,410,704.19	-3,180,301,776.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	19,486,140.47	-4,858,000.00
五、现金及现金等价物净增加额	10,912,527,947.25	-1,855,776,351.61
加：期初现金及现金等价物余额	3,913,120,650.34	5,608,249,043.76
六、期末现金及现金等价物余额	14,825,648,597.59	3,752,472,692.15

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,275,368.44	10,658,334.95
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	27,594,653,683.13	21,163,696,871.78
经营活动现金流入小计	27,597,929,051.57	21,174,355,206.73
购买商品、接受劳务支付的现金	34,377,560.29	939,487.35
支付给职工以及为职工支付的现金	67,009,793.68	67,794,160.37
支付的各项税费	35,069,871.55	47,645,695.22
支付其他与经营活动有关的现金	19,697,664,664.86	22,965,107,079.29
经营活动现金流出小计	19,834,121,890.38	23,081,486,422.23
经营活动产生的现金流量净额	7,763,807,161.19	-1,907,131,215.50
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	17,022,732,798.26	13,863,828,231.96
取得投资收益收到的现金	2,110,068,551.10	1,532,235,608.64
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,385,000.00	
投资活动现金流入小计	19,134,186,349.36	15,396,063,840.60
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,772,949.36	1,656,188.62
投资支付的现金	17,190,156,092.87	12,600,150,811.26
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	17,192,929,042.23	12,601,806,999.88
投资活动产生的现金流量净额	1,941,257,307.13	2,794,256,840.72
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	73,985,043,959.46	50,161,290,248.41

收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	73,985,043,959.46	50,161,290,248.41
偿还债务支付的现金	74,372,891,598.35	51,796,514,028.03
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,002,591,577.87	1,165,363,262.79
支付其他与筹资活动有关的现金		11,842,026.92
筹资活动现金流出小计	75,375,483,176.22	52,973,719,317.74
筹资活动产生的现金流量净额	-1,390,439,216.76	-2,812,429,069.33
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		900,608.71
五、现金及现金等价物净增加额	8,314,625,251.56	-1,924,402,835.40
加：期初现金及现金等价物余额	1,215,440,931.15	2,734,490,506.21
六、期末现金及现金等价物余额	9,530,066,182.71	810,087,670.81

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		14,189,464,535.53		-376,378,467.81		2,637,320,670.31		32,795,845,308.72		63,344,293,251.52	9,374,407,647.91	72,718,700,899.43
加：会计政策变更											362,110,565.25		362,110,565.25	35,757,059.40	397,867,624.65
前期差错更正															
同一控制下企业合并					2,879,686,792.21						1,913,373,672.52		4,793,060,464.73	512,579,299.90	5,305,639,764.63
其他															
二、本年期初余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,069,151,327.74		-376,378,467.81		2,637,320,670.31		35,071,329,546.49		68,499,464,281.50	9,922,744,007.21	78,422,208,288.71
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	345,574,164.00		-118,986,338.80		-2,756,807,954.01		14,877,720.13				3,086,860,420.34		571,518,011.66	1,214,117,478.57	1,785,635,490.23
（一）综合收益总额							77,548,106.54				4,332,847,570.37		4,410,395,676.91	805,317,793.55	5,215,713,470.46
（二）所有者投入和减少资本	345,574,164.00		-118,986,338.80		3,057,210,755.85								3,283,798,581.05	438,500,000.00	3,722,298,581.05
1. 所有者投入	345,574,164.00				3,057,210,755.85								3,402,784,919.85	438,500,000.00	3,841,284,919.85

的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他			- 118,986,338.80								- 118,986,338.80		- 118,986,338.80	
(三) 利润分配									- 1,348,562,246.30		- 1,348,562,246.30	- 29,700,314.98	- 1,378,262,561.28	
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配									- 1,232,148,585.10		- 1,232,148,585.10	- 29,700,314.98	- 1,261,848,900.08	
4. 其他									- 116,413,661.20		- 116,413,661.20		- 116,413,661.20	
(四) 所有者权益内部结转				- 39,904,709.86		- 62,670,386.41								
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留														

存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益					- 39,904,709.86		- 62,670,386.41			102,575,096.27					
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他					- 5,774,114,000.001							- 5,774,114,000.00		- 5,774,114,000.00	
四、本期期末余额	8,381,963,164.00		5,942,665,865.97		14,312,343,373.73		- 361,500,747.68		2,637,320,670.31		38,158,189,966.83		69,070,982,293.16	11,136,861,485.78	80,207,843,778.94

注 1：（六）其他变动为同一控制下业务合并的影响。

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	8,036,389,000.00		6,045,434,904.77		14,200,864,535.53		-406,604,458.10		2,361,019,158.85		27,866,484,881.45		58,103,588,022.50	8,767,965,270.13	66,871,553,292.63
加：会计政策变更															
前期差错更正															

同一控制下企业合并				2,745,257,348.32					1,551,490,430.02		4,296,747,778.34	507,903,663.33	4,804,651,441.67
其他													
二、本年期初余额	8,036,389,000.00		6,045,434,904.77	16,946,121,883.85	-406,604,458.10		2,361,019,158.85		29,417,975,311.47		62,400,335,800.84	9,275,868,933.46	71,676,204,734.30
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）				-253,938.01	17,884,174.30				4,050,543,184.86		4,068,173,421.15	790,609,693.90	4,858,783,115.05
（一）综合收益总额					17,884,174.30				5,242,744,377.17		5,260,628,551.47	799,107,654.53	6,059,736,206.00
（二）所有者投入和减少资本				-253,938.01							-253,938.01	266,249,300.00	265,995,361.99
1. 所有者投入的普通股												266,249,300.00	266,249,300.00
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				-253,938.01							-253,938.01		-253,938.01
（三）利润分配									-1,072,201,192.31		-1,072,201,192.31	-301,107,260.63	-1,373,308,452.94
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配									-945,079,346.40		-945,079,346.40	-280,364,862.42	-1,225,444,208.82
4. 其他									-127,121,845.91		-127,121,845.91	-20,742,398.21	-147,864,244.12

（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他											- 120,000,000.0 ¹		- 120,000,000.00	26,360,000.00	- 93,640,000.00
四、本期期末余额	8,036,389,000.00		6,045,434,904.77		16,945,867,945.84		- 388,720,283.80		2,361,019,158.85		33,468,518,496.33		66,468,509,221.99	10,066,478,627.36	76,534,987,849.35

注 1：同一控制下业务合并的影响。

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,529,871,894.95		24,565,668.61		2,637,320,670.31	14,917,167,097.80		49,206,966,536.44
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,529,871,894.95		24,565,668.61		2,637,320,670.31	14,917,167,097.80		49,206,966,536.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	345,574,164.00		-118,986,338.80		2,023,176,070.59		-12,166,067.62			-1,105,875,517.26		1,131,722,310.91
（一）综合收益总额							1,493,328.20			140,111,632.77		141,604,960.97
（二）所有者投入和减少资本	345,574,164.00		-118,986,338.80		3,057,210,755.85							3,283,798,581.05
1. 所有者投入的普通股	345,574,164.00				3,057,210,755.85							3,402,784,919.85
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			-118,986,338.80									-118,986,338.80
（三）利润分配										-1,348,562,246.30		- 1,348,562,246.30
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,232,148,585.10		- 1,232,148,585.10

3. 其他									-116,413,661.20		-116,413,661.20
（四）所有者权益内部结转					-39,904,709.86		-13,659,395.82		102,575,096.27		49,010,990.59
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益					-39,904,709.86		-13,659,395.82		102,575,096.27		49,010,990.59
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					-994,129,975.40 ¹						-994,129,975.40
四、本期期末余额	8,381,963,164.00		5,942,665,865.97		19,553,047,965.54		12,399,600.99		2,637,320,670.31	13,811,291,580.54	50,338,688,847.35

注 1：（六）其他变动为同一控制下业务合并的影响。

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	8,036,389,000.00		6,045,434,904.77		17,531,271,894.95		24,565,668.61		2,361,019,158.85	13,629,949,841.03	47,628,630,468.21

加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	8,036,389,000.00	6,045,434,904.77	17,531,271,894.95	24,565,668.61	2,361,019,158.85	13,629,949,841.03	47,628,630,468.21				
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		-119,450,000.00	-253,938.01	-22,079,980.09		1,085,337,421.28	1,227,121,339.38				
（一）综合收益总额				-22,079,980.09		-20,808,074.88	-42,888,054.97				
（二）所有者投入和减少资本		-119,450,000.00	-253,938.01				-119,703,938.01				
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他		-119,450,000.00	-253,938.01				-119,703,938.01				
（三）利润分配						-1,064,529,346.40	1,064,529,346.40				
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配						-945,079,346.40	-945,079,346.40				
3．其他						-119,450,000.00	-119,450,000.00				
（四）所有者权益内部结转											
1．资本公积转增资本（或股本）											
2．盈余公积转增资本（或股本）											

3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	8,036,389,000.00		5,925,984,904.77		17,531,017,956.94		2,485,688.52		2,361,019,158.85	12,544,612,419.75	46,401,509,128.83

三、公司基本情况

（一）公司注册地、组织形式和总部地址

龙源电力集团股份有限公司由原龙源电力集团公司重组改制设立，原龙源电力集团公司成立于 1993 年 1 月，是经国务院经贸办批准，在国家工商行政管理局登记注册成立，1999 年 6 月根据原国家电力公司决定，龙源电力集团公司与中国福霖风能开发公司(简称“福霖公司”)、中能电力科技开发公司(简称“中能公司”)进行合并重组，将福霖公司和中能公司的资产并入龙源电力集团公司。2003 年国家电力体制改革，龙源电力集团公司划入中国国电集团公司。2009 年 7 月 9 日中国国电集团公司及其全资附属公司国电东北电力有限公司做为本公司发起人，重组改制设立龙源电力集团股份有限公司。本公司改制资产评估增值 399,133.64 万元，以评估后的全部净资产 76.45%的比例，折股 49 亿股作为中国国电集团公司出资；国电东北电力有限公司以现金 13,080.80 万元出资折股 1 亿股，重组改制后公司注册股本为 5,000,000,000.00 元。

龙源电力集团股份有限公司于 2009 年 12 月 10 日获中国证券监督管理委员会批复正式在香港联交所主板挂牌交易，股票代码 00916，公开发行流通股 2,464,289,000.00 股，上市后总股本为 7,464,289,000.00 元。公司首次公开发售股票，中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将 246,430,000.00 股每股人民币 1.00 元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。

根据中国证券监督管理委员会《关于核准龙源电力集团股份有限公司增发境外上市外资股的批复》（证件许可[2012]1490 号文），本公司于 2012 年 7 月 3 日召开的 2012 年度第一次临时股东大会的决议，申请以增发 H 股获得的货币资金增加注册资本 572,100,000.00 元，变更后的注册资本为人民币 8,036,389,000.00 元。同时，中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将 57,210,000.00 股每股人民币 1.00 元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。2017 年 8 月 28 日，经报国务院批准，中国国电集团公司与神华集团有限责任公司合并重组为国家能源投资集团有限责任公司。本公司的母公司和最终控制方变更为国家能源投资集团有限责任公司。

2022 年 1 月 21 日，本公司通过于深圳证券交易所主板发行股票 345,574,164 股(SZSE:001289)，换股吸收合并平庄能源。合并完成后，平庄能源终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力作为存续公司，承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股在深交所主板上市流通。完成 A 股发行上市后，本集团已发行股份总数为 8,381,963,164 股，包括 A 股股份 5,041,934,164 股及 H 股股份 3,340,029,000 股。

截至 2022 年 6 月 30 日止 6 个月，本公司累计股本总数 8,381,963,164 股，注册资本为 8,381,963,164 元，注册地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号(c 幢)20 层 2006 室，办公地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室。母公司和最终控制方为国家能源投资集团有限责任公司。

（二）公司业务性质和主要经营活动

电力系统及电气设备的技术改造、技术服务和生产维修；与电力相关的新技术、新设备、新材料、新工艺的研制、开发、生产、成果转让；电站污染物治理；风力发电、节能技术及其他新能源的技术开发、项目投资管理；进出口业务；电气设备的租赁；与主营业务相关的咨询服务；承办展览会、展销会；机电产品、化工原料及制品（危险化学品除外）、建筑材料、五金交电、日用百货、汽车配件、电力系统专用车辆的销售；出租写字间。

（三）财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2022 年 8 月 23 日批准报出。

本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 11 户，合并财务报表范围及其变化情况详见“本附注八、合并范围的变更”，“本附注九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2014 年修订）的规定，编制财务报表。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本报告期会计政策变更详见“36、重要会计政策和会计估计变更”。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

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

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；

这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；

一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；

一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 同一控制下的企业合并

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

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

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

(3) 非同一控制下的企业合并

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

①企业合并合同或协议已获本公司内部权力机构通过。

②企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。

③已办理了必要的财产权转移手续。

④本公司已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。

⑤本公司实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。

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

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

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

（4）为合并发生的相关费用

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

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并范围

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

（2）合并程序

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

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

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

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

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

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

①增加子公司或业务

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

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

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

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

买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

②处置子公司或业务

1) 一般处理方法

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

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

2) 分步处置子公司

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

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

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

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

③购买子公司少数股权

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

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

（1）合营安排的分类

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

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

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

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

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

（2）共同经营会计处理方法

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

确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；

确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；

确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；

按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

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

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

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

资产负债表日，外币货币性项目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）外币财务报表的折算

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，在资产负债表中所有者权益项目下其他综合收益列示。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10、金融工具

（1）金融工具的确认和终止确认

本公司于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。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且 (a) 实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或 (b) 虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

(2) 金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

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

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类

金融资产相关利息收入，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

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

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

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

(3) 金融负债分类和计量

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

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配；2) 根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

(4) 金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：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；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。

1) 预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

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

具体来说，本公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

2) 应收款项及租赁应收款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司作出会计政策选择，选择采用预期信用损失的简化模型，即按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

（6）金融资产转移

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

11、应收账款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收款项，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

预期信用损失的简化模型：始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

采用预期信用损失的一般模型，详见附注“五、10、金融工具”进行处理。

12、应收款项融资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

13、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款采用预期信用损失的一般模型详见附注“五、10、金融工具”进行处理。

14、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

根据存货类别，发出存货采用先进先出法、移动加权平均法、加权平均法或个别计价法。

（3）存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别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。

（4）存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品

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。

15、合同成本

（1）合同履约成本

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

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

2) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源。

3) 该成本预期能够收回。

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

（2）合同取得成本

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

（3）合同成本摊销

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

（4）合同成本减值

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

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

16、债权投资

本公司对债权投资采用预期信用损失的一般模型详见附注“五、10、金融工具”进行处理。

17、长期应收款

本公司《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，其确认和计量，参见附注“五、32、收入”。

对于《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。

本公司租赁相关长期应收款的确认和计量，参见附注“五、35、租赁”。

对于租赁应收款的减值，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。

18、长期股权投资

（1）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见附注“五、5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”。

2) 其他方式取得的长期股权投资

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

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

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

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

（2）后续计量及损益确认

1) 成本法

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

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

2) 权益法

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

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

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

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

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

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

（3）长期股权投资核算方法的转换

1) 公允价值计量转权益法核算

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

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

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

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

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

3) 权益法核算转公允价值计量

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

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

4) 成本法转权益法

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

5) 成本法转公允价值计量

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

(4) 长期股权投资的处置

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

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

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

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

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

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

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

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

(5) 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

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

19、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

（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，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

20、固定资产

（1）确认条件

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

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-50	0	2.22-10.00
通用设备及电力专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00

（3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

无。

21、在建工程

（1）在建工程初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

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

22、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2）借款费用已经发生；
- 3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化期间

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

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

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

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

（3）暂停资本化期间

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

（4）借款费用资本化金额的计算方法

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。

23、使用权资产

在租赁期开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；发生的初始直接费用；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。前述成本属于为生产存货而发生的，适用《企业会计准则第 1 号——存货》。

本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对上述第 4 项所述成本进行确认和计量。

24、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

1) 无形资产包括土地使用权、特许权等，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。

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，按照账面价值与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。

（2）内部研究开发支出会计政策

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。

25、长期资产减值

企业应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。

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

存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

（1）资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；（2）企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；（3）市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；（4）有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；（5）资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；（6）企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；（7）其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。

可收回金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。

资产预计未来现金流量的现值，应当按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。预计资产未来现金流量的现值，应当综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素。

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

26、长期待摊费用

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。

27、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

28、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本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，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

（3）辞退福利的会计处理方法

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

29、租赁负债

在租赁期开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

租赁付款额，是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- （1）固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- （2）取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；

(3)购买选择权的行权价格，前提是本公司合理确定将行使该选择权；

(4)行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权；

(5)根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，本公司采用增量借款利率作为折现率。

30、预计负债

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本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数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。

31、优先股、永续债等其他金融工具

1.永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

2.永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、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，除符合资本化条件的借款费用以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

32、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- （1）电力、热力及商品销售(包括煤炭贸易)收入；
- （2）服务特许权建造收入

1. 收入确认的一般原则

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

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；(2)客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3)本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法/投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

2.收入确认的具体方法

①电力、热力及商品销售(包括煤炭贸易)收入

电力及商品销售收入在资产的控制权转移至客户时(通常是在向省级电网公司供电或交付商品时)确认。

②服务特许权建造收入

由于本公司履约会创造或加强客户创造或加强资产时所控制的资产，按服务特许权建造合约提供建造服务而产生的收入随着时间的推移确认，采用输入法计量完成服务的进度。

输入法根据实际发生的成本占完成建造服务所需估计总成本的比例而确认收入。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

无。

33、政府补助

(1)政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

(2)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。

(3)政府补助采用总额法：

1) 与资产相关的政府补助，确认为递延收益，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。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

2) 与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

(4)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，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

(5)本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

(6)本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：

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。

以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

34、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)本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。

35、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

1) 承租人

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当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，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。按照《企业会计准则第17号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

2) 出租人

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

(2) 融资租赁的会计处理方法

1) 承租人

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当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，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

2) 出租人

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

36、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☒适用 ☐不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
《企业会计准则解释第 15 号》 (简称“解释 15 号”)	不适用	见说明

说明：

根据解释 15 号，本公司及其子公司自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售（以下统称“试运行销售”）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。对于 2021 年度发生的试运行销售，本公司及其子公司按照解释 15 号的规定进行追溯调整。

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下：

合并资产负债表

	会计政策变更前	会计政策变更	会计政策变更后
	年初余额	试运行销售	年初余额
资产：			
固定资产	114,694,673,297.54	367,197,270.32	115,061,870,567.86
在建工程	20,239,034,963.43	32,644,702.04	20,271,679,665.47
递延所得税资产	238,788,000.00	-1,974,347.71	236,813,652.29
	135,172,496,260.97	397,867,624.65	135,570,363,885.62
所有者权益：			

未分配利润	32,795,845,308.72	362,110,565.25	33,157,955,873.97
少数股东权益	9,374,407,647.91	35,757,059.40	9,410,164,707.31
	42,170,252,956.63	397,867,624.65	42,568,120,581.28

合并利润表

	会计政策变更前	会计政策变更	会计政策变更后
	上年同期发生额	试运行销售	上年同期发生额
营业收入	17,896,424,249.83	239,365,941.36	18,135,790,191.19
营业成本	9,864,728,426.06	36,830,971.58	9,901,559,397.64

(2) 重要会计估计变更

□适用 □不适用

37、其他

无。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	17%、11%、16%、10%、13%、9%、6%
消费税	本公司不涉及	
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	28%、26.5%、25%、16.5%、15%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
雄亚投资有限公司	16.5%
龙源加拿大可再生能源有限公司	26.5%
龙源南非可再生能源有限公司	28%
龙源乌克兰尤日内风力发电有限公司	18%

2、税收优惠

1) 增值税税收优惠政策

根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74号）规定，本公司作为风力发电公司，执行利用风力生产的电力实行增值税即征即退 50% 的税收优惠政策。

2) 企业所得税税收优惠政策

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第（二）款等相关规定“自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税”，本公司下属子公司自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起，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。

根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）和《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业的子公司减按 15% 的税率征收企业所得税。

根据财政部 税务总局公告【2021】第 13 号相关规定，符合条件条件的制造业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 2021 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 2021 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200% 在税前摊销。其他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，在 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日期间，再按照实际发生额的 75% 在税前加计扣除；形成无形资产的，在上述期间按照无形资产成本的 175% 在税前摊销。

根据《西藏自治区企业所得税政策实施办法（暂行）的通知》（藏政发[2022]11 号），自 2022 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，对符合条件的企业免征企业所得税地方分享部分。根据《国务院关于明确中央与地方所得税收入分享比例的通知》（国发〔2003〕26 号），企业所得税中国铁路总公司（原铁道部）各银行总行及海洋石油企业缴纳的部分归中央政府，其余部分中央与地方政府按 60% 与 40% 的比例分享。西藏地区实际减免的所得税额为本期税务机关确认的应纳税额的 40%。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,951.00	2,118.80
银行存款	14,838,085,010.62	4,091,695,751.72
其他货币资金	256,768,301.42	83,521,120.06
合计	15,094,855,263.04	4,175,218,990.58
其中：存放在境外的款项总额	642,967,910.56	609,786,436.20

其他说明

截止 2022 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司不存在质押、冻结，或有潜在收回风险的款项。

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额（经重述）
履约保证金	269,206,665.45	255,981,311.50
受外汇局监管的外汇资本金		6,117,028.74
合计	269,206,665.45	262,098,340.24

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损	760,550,365.59	742,494,307.30

益的金融资产		
其中：		
权益工具投资	228,550,365.59	293,794,307.30
理财产品	532,000,000.00	448,700,000.00
其中：		
合计	760,550,365.59	742,494,307.30

其他说明

无。

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	88,480,539.69	93,310,309.24
商业承兑票据	111,042,002.37	113,436,158.00
合计	199,522,542.06	206,746,467.24

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	199,522,542.06	100.00%			199,522,542.06	206,746,467.24	100.00%			206,746,467.24
其中：										
其他组合	199,522,542.06	100.00%			199,522,542.06	206,746,467.24	100.00%			206,746,467.24
合计	199,522,542.06	100.00%			199,522,542.06	206,746,467.24	100.00%			206,746,467.24

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

☐适用 ☒不适用

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	6,284,807.18
合计	6,284,807.18

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	347,337,947.40	
商业承兑票据	1,186,467.42	
合计	348,524,414.82	

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	659,298,670.95	100.00%	223,384,810.34	33.88%	435,913,860.61	386,940,084.41	100.00%	225,210,081.14	58.20%	161,730,003.27
其中：										
其他组合	659,298,670.95	100.00%	223,384,810.34	33.88%	435,913,860.61	386,940,084.41	100.00%	225,210,081.14	58.20%	161,730,003.27
合计	659,298,670.95	100.00%	223,384,810.34	33.88%	435,913,860.61	386,940,084.41	100.00%	225,210,081.14	58.20%	161,730,003.27

按组合计提坏账准备：223,384,810.34

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	659,298,670.95	223,384,810.34	33.88%
合计	659,298,670.95	223,384,810.34	

确定该组合依据的说明：

具体详见附注五、10“金融工具”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	591,484,195.98
1 至 2 年	7,652,763.86

2至3年	30,325,094.64
3年以上	29,836,616.47
3至4年	9,493,850.61
4至5年	517,600.00
5年以上	19,825,165.86
合计	659,298,670.95

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他组合	225,210,081.14	184,397.20	-2,009,668.00			223,384,810.34
合计	225,210,081.14	184,397.20	-2,009,668.00			223,384,810.34

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
江苏南通发电有限公司	114,019,369.16	17.29%	
泰格林纸集团股份有限公司	75,558,517.90	11.46%	
江苏淮阴发电有限责任公司	51,402,267.55	7.80%	
江阴新源热电有限公司	19,442,440.50	2.95%	
江苏南通二棉纺织有限公司	14,736,229.16	2.24%	
合计	275,158,824.27	41.74%	

5、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	138,118,756.70	144,757,365.69
应收账款	29,162,454,370.53	29,720,374,664.16
合计	29,300,573,127.23	29,865,132,029.85

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

☐适用 ☒不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

☒适用 ☐不适用

类别	期初余额 (经重述)	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	49,738,443.13					49,738,443.13
合计	49,738,443.13					49,738,443.13

其他说明：

无。

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	985,584,305.19	87.38%	528,614,361.93	81.35%
1 至 2 年	98,807,827.34	8.76%	88,031,227.68	13.55%
2 至 3 年	24,593,225.39	2.18%	28,418,331.95	4.37%
3 年以上	18,932,787.11	1.68%	4,766,828.99	0.73%
合计	1,127,918,145.03		649,830,750.55	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	期末余额	账龄	未及时结算原因
横州市财政局	21,495,650.00	1-3 年	未到结算期
钦州市钦南区土地房屋征收中心	20,600,000.00	2 年以内	未到结算期
武汉市黄陂区人民政府蔡店街道办事处	16,584,735.75	3 年以内	未到结算期
合计	58,680,385.75		

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)	预付款时间	未结算原因
国能（北京）配送中心有限公司	181,236,659.97	16.07	1 年以内	未到结算期
中煤集团山西华昱能源有限公司	142,096,828.00	12.60	1 年以内	未到结算期
绿洲物流股份有限公司	88,929,060.00	7.88	1 年以内	未到结算期
伊泰能源（上海）有限公司	40,840,000.00	3.62	1 年以内	未到结算期
中煤能源南京有限公司	35,466,768.00	3.14	1 年以内	未到结算期
合计	488,569,315.97	43.31		

其他说明：

截至 2022 年 6 月 30 日、2021 年 12 月 31 日，预付款项原值分别为 1,129,221,560.03 元、650,034,165.55 元，坏账准备分别为 1,303,415.00 元、203,415.00 元。

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	146,403,394.82	296,423,812.50
其他应收款	718,254,936.38	725,870,734.19
合计	864,658,331.20	1,022,294,546.69

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
江苏南通发电有限公司	100,000,000.00	150,000,000.00
国电财务有限公司		95,100,000.00
依兰龙源风力发电有限公司	20,185,961.33	20,185,961.53
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
河北建投龙源崇礼风能有限公司	4,717,494.71	9,637,912.19
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35	651,770.35
合计	146,403,394.82	296,423,812.50

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
江苏南通发电有限公司	100,000,000.00	5 年以上	尚未支付	否
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	2-5 年	尚未支付	否
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5 年以上	尚未支付	否
合计	120,848,168.43			

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

无。

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
借款	315,842,936.65	405,018,148.76
项目前期费	405,206,114.89	356,539,487.44
增值税即征即退	192,589,963.72	164,095,436.29
保证金、押金、备用金	97,453,752.81	142,002,858.15
保险赔款	47,750,565.22	72,702,647.26
代垫款等	195,344,604.95	126,482,316.40
合计	1,254,187,938.24	1,266,840,894.30

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	540,970,160.11			540,970,160.11
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回	-5,037,158.25			-5,037,158.25
2022 年 6 月 30 日余额	535,933,001.86			535,933,001.86

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	421,357,434.16
1 至 2 年	235,886,608.03
2 至 3 年	46,762,278.04
3 年以上	550,181,618.01
3 至 4 年	16,325,791.24
4 至 5 年	32,621,114.51
5 年以上	501,234,712.26
合计	1,254,187,938.24

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	540,970,160.11		-5,037,158.25			535,933,001.86
合计	540,970,160.11		-5,037,158.25			535,933,001.86

无。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
汕头市南方风能发展有限公司	5,037,158.25	现金收回
合计	5,037,158.25	——

对该公司的款项收回。

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国电聊城生物质发电有限公司	借款	293,575,405.27	5 年以上	23.41%	284,324,380.76
新疆达风变电运营有限责任公司	借款	42,803,855.14	5 年以上	3.41%	
江苏省如东县国家税务局	增值税即征即退	14,610,164.53	1 年以内	1.16%	
中国人寿财产保险股份有限公司辽阳市中心支公司	保险赔款	13,823,586.24	1-2 年	1.10%	
国家税务总局莆田市税务局	增值税即征即退	12,306,139.01	1 年以内	0.98%	
合计		377,119,150.19		30.06%	284,324,380.76

5) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
各地税务机关	增值税即征即退	192,589,963.72	1 年以内	2022 年、财税[2016] 74 号

未到预订支付时点。

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	770,924,630.75		770,924,630.75	711,619,405.43		711,619,405.43
库存商品	169,481,287.16		169,481,287.16	52,903,568.57		52,903,568.57
周转材料				572,865.50		572,865.50

合计	940,405,917.91		940,405,917.91	765,095,839.50		765,095,839.50
----	----------------	--	----------------	----------------	--	----------------

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	1,439,350,703.52	1,418,687,216.29
预缴税金	115,030,629.38	127,127,994.97
继续涉入资产	111,488,836.89	55,725,284.45
预付股权收购款	321,750,000.00	891,750,000.00
龙源电力华泰 ABS 一期剩余收益	54,227,984.45	54,227,984.45
合计	2,041,848,154.24	2,547,518,480.16

其他说明：

无。

10、债权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对 Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited 的借款	49,877,062.53		49,877,062.53	50,966,126.02		50,966,126.02
合计	49,877,062.53		49,877,062.53	50,966,126.02		50,966,126.02

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

其他说明：

无。

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值 准备 期末 余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
龙源金风新能源有限公司	2,147,774.64									2,147,774.64	
江苏南通发电有限公司	812,692,019.56			-69,544,564.63						743,147,454.93	

天津龙源海晶新能源有限公司	4,250,000.00	56,100,000.00								60,350,000.00	
如皋龙源皋开新能源发展有限公司		20,000,000.00								20,000,000.00	
小计	819,089,794.20	76,100,000.00		-69,544,564.63						825,645,229.57	
二、联营企业											
上海银桦航运有限公司	130,769,704.75			-372,000.00						130,397,704.75	
江阴市华泰新能源有限公司		3,780,000.00								3,780,000.00	
中核甘肃风力发电有限公司	13,133,623.49			2,336,598.46						15,470,221.95	
依兰龙源风力发电有限公司	138,251,552.90			10,155,758.68						148,407,311.58	
内蒙古新锦风力发电有限公司	106,629,813.06			3,992,289.37						110,622,102.43	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	46,613,978.25	43,873,078.61								90,487,056.86	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）		16,666,666.67								16,666,666.67	
南通苏通天电新能源有限公司	11,400,000.00									11,400,000.00	
吉林东北中能电力节能有限公司	467,823.42									467,823.42	467,823.42
同心龙源合创电力有限责任公司	34,952,101.86									34,952,101.86	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	46,953,193.03									46,953,193.03	
国电联合动力技术有限公司	480,361,394.66			-158,216,000.00						322,145,394.66	
国能融资租赁有限公司	1,651,617,281.59			34,921,742.37						1,686,539,023.96	
天津龙源高速新能源有限公司	16,500,000.00									16,500,000.00	
汕头福澳风	3,754,447			256,599.						4,011,047.03	

力发电公司	.09			94						
江苏华电华 汇能源有限 公司	18,852,12 9.94			- 456,129. 94					18,396,000.0 0	
江苏海上国 能新能源工 程有限公司	6,927,254 .13			272,745. 87					7,200,000.00	
江苏龙源振 华海洋工程 有限公司	178,094,2 88.93			39,287,9 29.50					217,382,218. 43	
河北建投龙 源崇礼风能 有限公司	65,212,60 8.25			2,254,84 8.85					67,467,457.1 0	
湖北省九宫 山风力发电 有限责任公 司	11,978,63 5.40			120,000. 00					12,098,635.4 0	
烟台龙源电 力技术股份 有限公司	340,036,0 79.62			23,002,9 86.51					363,039,066. 13	
航天龙源 (本溪) 风 力发电有限 公司	45,807,72 8.78			1,169,13 3.67					46,976,862.4 5	
小计	3,348,313 ,639.15	64,319,7 45.28		- 41,273,4 96.72					3,371,359,88 7.71	467,8 23.42
合计	4,167,403 ,433.35	140,419, 745.28		- 110,818, 061.35					4,197,005,11 7.28	467,8 23.42

其他说明

无。

12、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
权益工具的成本	274,314,053.19	815,379,000.89
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	2,405,412.82	-117,793,671.14
合计	276,719,466.01	697,585,329.75

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司		6,129,908.51				

华能（海南）股份有限公司			550,000.00			
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司			35,022,551.41			
国电财务有限公司				95,403,863.47		终止确认
康欣新材料股份有限公司		1,270,400.00				
张家口长城风电有限责任公司			1,468,252.30			
汕头市南方风能发展有限公司			4,000,000.00			
江苏银行股份有限公司	1,349,867.60	19,229,885.32				
深圳能源集团股份有限公司		17,154,761.95				
西藏电力交易中心有限公司		109,628.22				
龙源电气公司 昆山绝缘器材厂			448,367.47			
合计	1,349,867.60	43,894,584.00	41,489,171.18	95,403,863.47		

其他说明：

无。

13、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	34,288,807.33			34,288,807.33
2.本期增加金额				
（1）外购				
（2）存货\固定资产\在建工程转入				
（3）企业合并增加				
3.本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				

4.期末余额	34,288,807.33			34,288,807.33
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	14,560,845.76			14,560,845.76
2.本期增加金额	428,610.09			428,610.09
(1) 计提或摊销	428,610.09			428,610.09
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	14,989,455.85			14,989,455.85
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	19,299,351.48			19,299,351.48
2.期初账面价值	19,727,961.57			19,727,961.57

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用 □不适用

14、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	136,031,915,901.44	125,723,923,939.57
固定资产清理	3,691,022.17	
合计	136,035,606,923.61	125,723,923,939.57

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	通用设备及电力专用设备	合计
一、账面原值：			

1.期初余额	16,819,775,079.41	179,573,568,692.97	196,393,343,772.38
2.本期增加金额	714,234,558.00	14,334,583,610.39	15,048,818,168.39
(1) 购置	26,986,929.95	65,294,496.29	92,281,426.24
(2) 在建工程转入	586,454,894.42	14,212,993,967.96	14,799,448,862.38
(3) 企业合并增加		43,826,896.74	43,826,896.74
(4) 资产间重分类		6,944,664.55	6,944,664.55
(5) 明细间重分类	71,039,623.99	-71,039,623.99	
(6) 汇兑调整	29,753,109.64	76,563,208.84	106,316,318.48
3.本期减少金额	761,334.91	130,117,593.04	130,878,927.95
(1) 处置或报废	761,334.91	58,908,142.69	59,669,477.60
(2) 转出至在建工程		8,138,852.48	8,138,852.48
(3) 其他减少		63,070,597.87	63,070,597.87
4.期末余额	17,533,248,302.50	193,778,034,710.32	211,311,283,012.82
二、累计折旧			
1.期初余额	5,602,989,746.48	64,184,025,399.12	69,787,015,145.60
2.本期增加金额	266,736,344.24	4,397,266,941.45	4,664,003,285.69
(1) 计提	252,901,473.14	4,375,103,904.58	4,628,005,377.72
(2) 资产间重分类		3,646,794.57	3,646,794.57
(3) 明细间重分类	3,568,774.45	-3,568,774.45	
(4) 汇兑调整	10,266,096.65	22,085,016.75	32,351,113.40
3.本期减少金额	603,434.09	53,452,573.03	54,056,007.12
(1) 处置或报废	603,434.09	52,502,572.51	53,106,006.60
(2) 转出至在建工程		950,000.52	950,000.52
4.期末余额	5,869,122,656.63	68,527,839,767.54	74,396,962,424.17
三、减值准备			
1.期初余额	176,816,019.96	705,588,667.25	882,404,687.21
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			
(1) 处置或报废			
4.期末余额	176,816,019.96	705,588,667.25	882,404,687.21
四、账面价值			
1.期末账面价值	11,487,309,625.91	124,544,606,275.53	136,031,915,901.44
2.期初账面价值	11,039,969,312.97	114,683,954,626.60	125,723,923,939.57

(2) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
通用设备及电力专用设备报废结转	3,691,022.17	
合计	3,691,022.17	

其他说明：

无。

15、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,428,925,329.10	15,701,264,204.65
工程物资	4,478,633,489.97	4,912,678,621.31
合计	11,907,558,819.07	20,613,942,825.96

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
龙源乌克兰南方 288MW 风电项目	1,164,319,977.39		1,164,319,977.39	519,142,670.94		519,142,670.94
玉门七墩滩 201.6MW 风电项目	573,654,394.66		573,654,394.66	117,559,813.60		117,559,813.60
广西龙源邕宁百济 51MW 风电项目	316,997,045.03		316,997,045.03	103,223,327.38		103,223,327.38
浙江温岭潮光互补 100MW 光伏项目	309,000,204.57		309,000,204.57	176,752,847.09		176,752,847.09
钦州市钦南区 106.5MW 低风速风电项目	298,039,576.22		298,039,576.22	164,232,267.05		164,232,267.05
广西横县南乡新福 48MW 风电项目	261,538,259.03		261,538,259.03	104,400,453.41		104,400,453.41
内蒙古科左后旗蒙东区域浪沙布拉 49.5MW 风电项目	215,945,256.26		215,945,256.26	196,683,285.06		196,683,285.06
新疆阿克陶 50MW 光伏电站项目	202,812,040.25		202,812,040.25	791,043.82		791,043.82
龙源黑龙江桦南公心集 100MW 风电项目	183,401,191.29		183,401,191.29	213,465,384.47		213,465,384.47
河北棋新 300MW 风电项目	145,035,767.36		145,035,767.36	151,982,476.95		151,982,476.95
辽宁彰武马蹄山 49.5MW 风电项目	141,025,287.03		141,025,287.03	133,900,985.16		133,900,985.16
柳州三江独峒	140,522,079.00		140,522,079.00	22,230,015.49		22,230,015.49

72MW 风电项目						
龙源临沭三期 76.5MW 风电项目	124,175,831.73		124,175,831.73	35,620,516.23		35,620,516.23
酒泉肃北马鬃山 36MW 光伏发电项目	122,859,264.70		122,859,264.70			
技改及其他	3,823,886,552.35	594,287,397.77	3,229,599,154.58	14,309,262,739.92	547,983,621.92	13,761,279,118.00
合计	8,023,212,726.87	594,287,397.77	7,428,925,329.10	16,249,247,826.57	547,983,621.92	15,701,264,204.65

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
龙源乌克兰南方 288MW 风电项目	3,222,200,000.00	519,142,670.94	645,177,306.45			1,164,319,977.39	36.13%	36.13				其他
玉门七墩滩 201.6MW 风电项目	1,238,320,000.00	117,559,813.60	456,094,581.06			573,654,394.66	46.33%	46.33	2,713,513.89	2,713,513.89	3.80%	其他
广西龙源邕宁百济 51MW 风电项目	517,670,000.00	103,223,327.38	213,773,717.65			316,997,045.03	61.24%	61.24	6,561,838.70	4,991,838.68	4.35%	其他
浙江温岭潮光互补 100MW 光伏项目	398,000,000.00	176,752,847.09	132,247,357.48			309,000,204.57	77.64%	77.64	2,895,665.22	2,485,885.84	3.60%	金融机构贷款
钦州	1,039,	164,23	133,80			298,03	28.69	28.69	21,897	6,015,	4.35%	其他

市钦南区106.5MW低风速风电项目	000,000.00	2,267.05	7,309.17			9,576.22	%		,629.22	869.33		
广西横县南乡新福48MW风电项目	469,920,000.00	104,400,453.41	157,137,805.62			261,538,259.03	55.66%	55.66	5,748,651.81	3,302,630.15	3.95%	金融机构贷款
内蒙古科左后旗蒙东区域浪沙布拉克49.5MW风电项目	321,543,100.00	196,683,285.06	19,261,971.20			215,945,256.26	67.16%	67.16	4,165,882.61	2,684,591.13	3.54%	金融机构贷款
新疆阿克陶50MW光伏电站项目	296,410,000.00	791,043.82	202,020,996.43			202,812,040.25	68.42%	68.42	428,904.11	428,904.11	3.95%	其他
龙源黑龙江桦南公心集100MW风电项目	779,978,000.00	213,465,384.47	203,204,330.05	233,268,523.23		183,401,191.29	53.42%	53.42	4,639,197.94	2,504,539.49	3.08%	金融机构贷款
河北棋新300MW风电项目	2,556,885,500.00	151,982,476.95	12,667,590.41		19,614,300.00	145,035,767.36	6.44%	6.44	7,997,197.71	1,979,412.04	3.87%	金融机构贷款
辽宁彰武马蹄山49.5MW风电项目	359,520,000.00	133,900,985.16	7,124,301.87			141,025,287.03	39.23%	39.23	5,679,618.92	3,065,242.93	4.00%	金融机构贷款

柳州三江独峒72MW风电项目	632,430,000.00	22,230,015.49	118,292,063.51			140,522,079.00	22.22%	22.22	4,019,643.63	3,056,215.28	3.67%	金融机构贷款
龙源临沭三期76.5MW风电项目	591,760,000.00	35,620,516.23	88,555,315.50			124,175,831.73	20.98%	20.98	3,024,931.52	1,512,465.76	3.00%	其他
酒泉肃北马鬃山36MW光伏发电项目	171,350,000.00		122,859,264.70			122,859,264.70	71.70%	71.70	788,931.51	788,931.51	3.10%	金融机构贷款
合计	12,594,986,600.00	1,939,985,086.65	2,512,223,911.10	233,268,523.23	19,614,300.00	4,199,326,174.52			70,561,606.79	35,530,040.14		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
哈尔滨龙源风力发电有限公司大锅盔49.5MW风电项目	56,646,371.33	项目停滞
合计	56,646,371.33	--

其他说明

无。

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备和材料	2,879,600,460.12		2,879,600,460.12	2,574,935,556.20		2,574,935,556.20
专用设备和材料	1,599,033,029.85		1,599,033,029.85	2,337,743,065.11		2,337,743,065.11
合计	4,478,633,489.97		4,478,633,489.97	4,912,678,621.31		4,912,678,621.31

其他说明：

无。

16、使用权资产

单位：元

项目	土地使用权	房屋及建筑物	通用设备	合计
一、账面原值				
1.期初余额	215,955,366.53	107,731,692.76	747,055,659.60	1,070,742,718.89
2.本期增加金额	14,825,058.36	3,152,249.45	1,566,294.16	19,543,601.97
(1) 租赁	14,825,058.36	3,152,249.45	1,566,294.16	19,543,601.97
3.本期减少金额			7,393,246.13	7,393,246.13
(1) 其他减少			7,393,246.13	7,393,246.13
4.期末余额	230,780,424.89	110,883,942.21	741,228,707.63	1,082,893,074.73
二、累计折旧				
1.期初余额	28,066,778.06	49,756,626.00	24,855,761.67	102,679,165.73
2.本期增加金额	7,438,314.61	5,075,730.86	16,026,434.41	28,540,479.88
(1) 计提	7,438,314.61	5,075,730.86	16,026,434.41	28,540,479.88
3.本期减少金额			-7,075,245.71	-7,075,245.71
(1) 处置				
(2) 其他减少			-7,075,245.71	-7,075,245.71
4.期末余额	35,505,092.67	54,832,356.86	47,957,441.79	138,294,891.32
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	195,275,332.22	56,051,585.35	693,271,265.84	944,598,183.41
2.期初账面价值	187,888,588.47	57,975,066.76	722,199,897.93	968,063,553.16

其他说明：

无。

17、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许权	海域使用权等	合计
一、账面原值						
1.期初余	1,458,689,203.10			11,584,872,065.43	1,103,820,841.29	14,147,382,109.82

额						
2.本期增加金额	31,019,381.18			12,614,698.98	11,435,196.23	55,069,276.39
(1) 购置				12,614,698.98	2,031,473.01	14,646,171.99
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 资产间重分类	31,019,381.18					31,019,381.18
(5) 汇兑调整					9,403,723.22	9,403,723.22
3.本期减少金额	1,611,742.50					1,611,742.50
(1) 处置						
(2) 其他原因减少	1,611,742.50					1,611,742.50
4.期末余额	1,488,096,841.78			11,597,486,764.41	1,115,256,037.52	14,200,839,643.71
二、累计摊销						
1.期初余额	353,357,676.60			5,285,388,540.28	160,195,458.99	5,798,941,675.87
2.本期增加金额	17,624,532.58			230,235,124.41	37,053,790.25	284,913,447.24
(1) 计提	21,271,327.15			230,235,124.41	20,024,196.17	271,530,647.73
(2) 资产间重分类	-3,646,794.57					-3,646,794.57
(3) 汇兑调整					17,029,594.08	17,029,594.08
3.本期减少金额	1,602,301.00					1,602,301.00
(1) 处置						
(2) 其他原因减少	1,602,301.00					1,602,301.00
4.期末余额	369,379,908.18			5,515,623,664.69	197,249,249.24	6,082,252,822.11
三、减值准备						
1.期初余额					255,096.07	255,096.07
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						

(1) 处置						
4.期末余额					255,096.07	255,096.07
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,118,716,933.60			6,081,863,099.72	917,751,692.21	8,118,331,725.53
2.期初账面价值	1,105,331,526.50			6,299,483,525.15	943,370,286.23	8,348,185,337.88

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.01%

18、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
项目	期初余额	内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		期末余额
漂浮式海上风电关键技术研发	1,613,556.18	2,780,490.29						4,394,046.47
崇明北堡	2,096,105.49		1,701,840.55					3,797,946.04
风电场防覆冰技术及配套装备的研究与应用	856,637.21	1,231,509.40						2,088,146.61
大型风电企业网络安全综合防御体系关键技术研究与应用	5,302,560.28	118,613.86						5,421,174.14
海上前期勘测项目	355,660.38							355,660.38
风电运营大数据建设	10,747,876.45							10,747,876.45
其他项目	4,266,618.35	848,640.80	805,301.73		278,341.22			5,642,219.66
合计	25,239,014.34	4,979,254.35	2,507,142.28		278,341.22			32,447,069.75

其他说明

无。

19、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	企业合并形成的	处置	期末余额
布尔津县天润风电有限公司	11,541,286.24			11,541,286.24
南通新兴热电有限公司	37,151,670.85			37,151,670.85
江阴滨江热电有限公司	7,561,970.15			7,561,970.15
江阴澄东热电有限公司	5,235,323.00			5,235,323.00
阜新巨龙湖风力发电有限公司	87,604,502.24			87,604,502.24
阜新华顺风力发电有限公司	46,522,633.24			46,522,633.24
合计	195,617,385.72			195,617,385.72

20、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
Dufferin 项目推迟生产支出	13,295,374.84		528,147.36	-530,723.82	13,297,951.30
GE Garrad Hassan 功率曲线测试	3,066,390.85		126,451.59	-127,068.46	3,067,007.72
装修费	3,216,876.32		403,272.47		2,813,603.85
其他小额	5,272,339.69	3,377,135.91	504,866.24		8,144,609.36
合计	24,850,981.70	3,377,135.91	1,562,737.66	-657,792.28	27,323,172.23

其他说明

无。

21、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	516,819,074.16	79,960,496.98	515,207,820.76	79,557,683.63

内部交易未实现利润	173,759,968.98	99,114,480.69	170,064,750.55	98,190,676.08
可抵扣亏损	54,706,281.56	14,157,981.57	22,530,513.56	5,632,628.39
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	167,880,146.62	32,810,382.31	188,974,785.78	35,300,710.79
递延收益、试运行收入等	160,225,275.21	59,991,687.33	198,420,907.75	67,333,198.12
合计	1,073,390,746.53	286,035,028.88	1,095,198,778.40	286,014,897.01

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	64,368,437.21	16,092,109.30	64,153,202.64	16,038,300.66
其他权益工具投资公允价值变动	203,715,461.79	53,709,746.63	48,103,240.68	12,025,810.17
加速折旧差异等	689,416,540.00	171,643,769.72	648,383,545.96	162,095,886.49
合计	957,500,439.00	241,445,625.65	760,639,989.28	190,159,997.32

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,674,968,289.15	1,508,766,886.01
可抵扣亏损	2,016,423,104.70	1,892,017,019.03
合计	3,691,391,393.85	3,400,783,905.04

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022	215,148,465.44	381,242,438.17	无
2023	421,625,659.67	426,832,447.13	无
2024	384,828,765.45	385,131,821.08	无
2025	122,657,393.82	122,657,393.82	无
2026	552,840,574.45	576,152,918.83	无
2027	319,322,245.87		无
合计	2,016,423,104.70	1,892,017,019.03	

其他说明

无。

22、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
镇江焦化容量指标款	1,200,000.00		1,200,000.00	1,200,000.00		1,200,000.00
继续涉入资产				55,763,852.44		55,763,852.44
留抵增值税等	3,500,655,377.82		3,500,655,377.82	3,832,275,946.59		3,832,275,946.59
合计	3,501,855,377.82		3,501,855,377.82	3,889,239,799.03		3,889,239,799.03

其他说明：

无。

23、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	519,993,273.25	406,650,930.99
信用借款	15,864,701,907.87	19,486,741,829.94
合计	16,384,695,181.12	19,893,392,760.93

短期借款分类的说明：

本公司部分贷款，以未来销售电力产生的应收电费收益权为质押。

24、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	30,081,895.02	125,438,178.80
其中：		
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	30,081,895.02	125,438,178.80
其中：		
合计	30,081,895.02	125,438,178.80

注：交易性金融负债核算内容为：2015 年，本公司位于南非两家子公司 Longyuan Mulilo De Aar Wind Power (RF) Proprietary Limited 和 Longyuan Mulilo De Aar 2 North (RF) Proprietary Limited 为规避利率风险，办理的利率掉期业务。

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,979,722,366.16	3,009,659,613.79
合计	1,979,722,366.16	3,009,659,613.79

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

26、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	540,719,598.45	303,781,778.03
应付材料款	327,628,171.60	167,013,890.52
应付修理费	167,700,405.23	295,582,931.55
应付工程款和设备款等	11,657,591,504.81	10,997,609,322.13
合计	12,693,639,680.09	11,763,987,922.23

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏金风科技有限公司	853,092,660.00	未到结算期、按合同约定支付
国电联合动力技术有限公司	147,310,975.84	未到结算期、按合同约定支付
中国新兴建设开发总公司	59,550,000.00	未到结算期、按合同约定支付
远景能源有限公司	59,229,229.56	未到结算期、按合同约定支付
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	51,930,457.36	未到结算期、按合同约定支付
保定天威集团特变电气有限公司	28,917,544.77	未到结算期、按合同约定支付
中水珠江规划勘测设计有限公司	22,115,438.73	未到结算期、按合同约定支付
国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	未到结算期、按合同约定支付
合计	1,248,803,206.26	

其他说明：

无。

27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	354,799,613.57	105,973,768.50
预收热款	36,579,685.26	25,396,462.46
预收货款等	30,676,825.73	30,779,919.57
合计	422,056,124.56	162,150,150.53

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
江阴热电有限公司	16,553,753.71	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
秦皇岛市奥祥煤电能源有限公司	51,724,770.64	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
秦皇岛中邦新能源科技开发有限公司	38,146,788.99	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
厦门国贸能源有限公司	81,677,119.27	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
武汉佳鹤同州能源有限公司	74,948,707.11	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
合计	263,051,139.72	——

28、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	255,094,616.44	1,837,372,648.81	1,351,196,319.20	741,270,946.05
二、离职后福利-设定提存计划	5,561,213.22	219,975,480.85	206,858,241.13	18,678,452.94
合计	260,655,829.66	2,057,348,129.66	1,558,054,560.33	759,949,398.99

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	334,055.51	1,324,726,942.77	862,896,230.11	462,164,768.17
2、职工福利费	177,202,516.05	74,194,833.46	70,896,391.48	180,500,958.03
3、社会保险费	18,164,030.22	132,091,363.75	120,352,033.01	29,903,360.96
其中：医疗保险费	17,966,534.71	123,702,762.57	113,444,143.24	28,225,154.04
工伤保险费	102,110.53	6,124,893.26	5,992,454.07	234,549.72
生育保险费	95,384.98	2,263,707.92	915,435.70	1,443,657.20
4、住房公积金	1,568,335.51	109,452,359.58	105,229,626.80	5,791,068.29
5、工会经费和职工教育经费	52,661,619.38	80,452,590.71	71,217,438.71	61,896,771.38
8、其他短期薪酬	5,164,059.77	116,454,558.54	120,604,599.09	1,014,019.22
合计	255,094,616.44	1,837,372,648.81	1,351,196,319.20	741,270,946.05

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	3,709,902.47	137,604,099.87	129,300,276.87	12,013,725.47
2、失业保险费	52,903.07	4,565,433.08	4,204,487.85	413,848.30
3、企业年金缴费	1,798,407.68	77,805,947.90	73,353,476.41	6,250,879.17
合计	5,561,213.22	219,975,480.85	206,858,241.13	18,678,452.94

其他说明

无。

29、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	415,581,547.23	291,759,583.46

企业所得税	382,151,103.72	307,996,206.75
个人所得税	7,250,007.60	63,526,497.91
城市维护建设税	4,324,873.80	8,826,525.31
土地使用税	16,749,193.17	17,474,871.06
房产税	5,323,618.25	10,204,549.39
教育费附加	4,397,034.01	10,006,974.58
印花税	643,816.52	3,418,088.15
耕地占用税	12,020.00	11,520.00
环境保护税	1,392,286.79	3,719,219.24
水利建设基金	315,467.79	433,704.95
残疾人保障金	32,042.95	43,418.17
其他税费	1,104,853.59	5,522,494.41
合计	839,277,865.42	722,943,653.38

其他说明

无。

30、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	2,112,683,162.18	733,702,535.04
其他应付款	6,542,045,114.08	3,571,857,274.52
合计	8,654,728,276.26	4,305,559,809.56

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,877,283,162.18	733,702,535.04
划分为权益工具的优先股\永续债股利	235,400,000.00	
合计	2,112,683,162.18	733,702,535.04

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

未到约定付款时间。

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金、保证金	1,311,356,737.29	1,640,152,856.43
代扣款项	95,874,187.00	109,288,330.79
资产证券化资金	4,181,268,881.44	843,044,518.37
待支付费用	568,243,489.45	466,386,628.42
股权收购款	252,057,623.60	296,977,079.83
往来款等	133,244,195.30	216,007,860.68

合计	6,542,045,114.08	3,571,857,274.52
----	------------------	------------------

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电联合动力技术有限公司	278,651,626.67	往来款、保证金、股权收购款
远景能源有限公司	81,847,922.67	押金、保证金
国家能源投资集团有限责任公司	27,050,000.00	保证金
河北安塔风电设备有限公司	26,658,450.00	保证金
大金重工股份有限公司	14,341,998.00	保证金
国电哈密能源开发有限公司	10,481,300.00	保证金
中国技术进出口集团有限公司	7,000,000.00	保证金
合计	446,031,297.34	

其他说明

无。

31、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	7,861,974,534.28	6,473,425,530.35
一年内到期的应付债券	10,056,649,769.59	9,571,521,466.62
一年内到期的长期应付款	12,709,976.58	5,372,234.24
一年内到期的租赁负债	32,416,175.61	56,193,614.96
一年内到期的长期应付职工薪酬	16,150,000.00	16,150,000.00
合计	17,979,900,456.06	16,122,662,846.17

其他说明：

无。

32、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	8,000,000,000.00	7,000,000,000.00
短期债券利息	29,587,083.33	96,739,109.99
继续涉入负债	111,488,836.89	55,725,284.45
待转销项税	36,272,049.22	13,935,598.16
合计	8,177,347,969.44	7,166,399,992.60

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
2021 年	100.00	2021/1	90	2,000,0	2,000,0				2,000,0		

二十六期 20 亿元超短融资券（注 1）		1/12		00,000.00	00,000.00				00,000.00		
2021 年二十三期 20 亿元超短融资券（注 2）	100.00	2021/10/15	90	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00		
2021 年二十四期 10 亿元超短融资券（注 3）	100.00	2021/10/22	88	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00				1,000,000,000.00		
2021 年二十五期 20 亿元超短融资券（注 4）	100.00	2021/10/22	84	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00		
2022 年 25 亿元超短融资券（注 5）	100.00	2022/1/7	60	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00			2,500,000,000.00		
2022 年 25 亿元超短融资券（注 6）	100.00	2022/1/11	90	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00			2,500,000,000.00		
2022 年一期 20 亿元超短融资券（注 7）	100.00	2022/2/16	365	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00					2,000,000,000.00
2022 年三期 15 亿元超短融资券（注 8）	100.00	2022/3/9	120	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00					1,500,000,000.00
2022 年四期 20 亿元超短融资券（注 9）	100.00	2022/4/13	63	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00			2,000,000,000.00		

2022 年 五期 10 亿元超 短融资 券（注 10）	100.00	2022/4/ 15	32	1,000,0 00,000. 00		1,000,0 00,000. 00			1,000,0 00,000. 00		
2022 年 六期 20 亿元超 短融资 券（注 11）	100.00	2022/4/ 25	60	2,000,0 00,000. 00		2,000,0 00,000. 00			2,000,0 00,000. 00		
2022 年 七期 6 亿元超 短融资 券（注 12）	100.00	2022/4/ 26	30	600,000 ,000.00		600,000 ,000.00			600,000 ,000.00		
2022 年 八期 10 亿元超 短融资 券（注 13）	100.00	2022/5/ 24	178	1,000,0 00,000. 00		1,000,0 00,000. 00					1,000,0 00,000. 00
2022 年 九期 20 亿元超 短融资 券（注 14）	100.00	2022/6/ 15	85	2,000,0 00,000. 00		2,000,0 00,000. 00					2,000,0 00,000. 00
2022 年 十期 15 亿元超 短融资 券（注 15）	100.00	2022/6/ 23	57	1,500,0 00,000. 00		1,500,0 00,000. 00					1,500,0 00,000. 00
合计				25,600, 000,000 .00	7,000,0 00,000. 00	18,600, 000,000 .00			17,600, 000,000 .00		8,000,0 00,000. 00

注 1：本公司于 2021 年 11 月 12 日完成了龙源电力 2021 年第二十六期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.45%。

注 2：本公司于 2021 年 10 月 15 日完成了龙源电力 2021 年第二十三期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.38%。

注 3：本公司于 2021 年 10 月 22 日完成了龙源电力 2021 年第二十四期 10 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 88 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.48%。

注 4：本公司于 2021 年 10 月 22 日完成了龙源电力 2021 年第二十五期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 84 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.47%。

注 5：本公司于 2022 年 1 月 7 日完成了 25 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 25 亿元，发行期限为 60 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.34%。

注 6：本公司于 2022 年 1 月 11 日完成了 25 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 25 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.34%。

注 7：本公司于 2022 年 2 月 16 日完成了龙源电力 2022 年第一期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 365 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.17%。

注 8：本公司于 2022 年 3 月 9 日完成了龙源电力 2022 年第三期 15 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 120 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 9：本公司于 2022 年 4 月 13 日完成了龙源电力 2022 年第四期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 63 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 10：本公司于 2022 年 4 月 15 日完成了龙源电力 2022 年第五期 10 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 32 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 11：本公司于 2022 年 4 月 25 日完成了龙源电力 2022 年第六期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 60 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 12：本公司于 2022 年 4 月 26 日完成了龙源电力 2022 年第七期 6 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 6 亿元，发行期限为 30 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 13：本公司于 2022 年 5 月 24 日完成了龙源电力 2022 年第八期 10 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 178 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 14：本公司于 2022 年 6 月 15 日完成了龙源电力 2022 年第九期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 85 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.74%。

注 15：本公司于 2022 年 6 月 23 日完成了龙源电力 2022 年第十期 15 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 57 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%。

33、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	11,549,314,816.29	46,349,737,056.59
抵押借款	2,118,514,107.44	621,234,502.78
保证借款	424,844,813.57	542,672,005.37
信用借款	47,054,288,077.55	5,333,243,406.65
减：一年内到期的长期借款	-7,861,974,534.28	-6,473,425,530.35
合计	53,284,987,280.57	46,373,461,441.04

长期借款分类的说明：

本公司保证借款 1.3 亿由国家能源投资集团有限责任公司提供担保，其他保证借款为本公司为子公司提供担保以及子公司之间提供的担保。

其他说明，包括利率区间：

本公司取得的长期借款年利率区间为 1.80%-12.26%。

34、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业 and 公司债	11,706,152,522.90	10,272,658,008.98
中期票据	11,291,000,000.00	14,107,054,178.14
减：一年内到期的应付债券	-10,056,649,769.59	-9,571,521,466.62
合计	12,940,502,753.31	14,808,190,720.50

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

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
2017 年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券 ¹	3,000,000,000.00	2017/8/1	84	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00			-13,147,452.83			2,986,852,547.17
17 龙源绿色公司债 20 亿 ²	2,000,000,000.00	2017/5/16	60	2,000,000,000.00	1,515,500,000.00				1,515,500,000.00		
2018 年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券 ³	3,000,000,000.00	2018/4/23	84	3,000,000,000.00	3,140,685,954.35			-2,296,057.62			3,138,389,896.73
19 第一期 20 亿中期票据 ⁴	2,000,000,000.00	2019/4/26	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00		
龙源电力集团股份有限公司 2019 年度第三期中期票据 ⁵	2,000,000,000.00	2019/9/26	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00						2,000,000,000.00
19 第二期 10 亿中期票据 ⁶	1,000,000,000.00	2019/6/17	36	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00				1,000,000,000.00		
龙源电力集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据 ⁷	2,000,000,000.00	2020/4/27	36	2,000,000,000.00	2,125,798,163.67						2,125,798,163.67

龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第一期中期票据 ⁸	1,000,000,000.00	2021/7/16	36	1,000,000,000.00	1,034,349,417.79						1,034,349,417.79
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债) ⁹	791,000,000.00	2021/8/4	36	791,000,000.00	824,972,123.29						824,972,123.29
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期中期票据 ¹⁰	2,000,000,000.00	2021/8/20	36	2,000,000,000.00	2,113,468,622.45						2,113,468,622.45
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据 ¹¹	2,990,000,000.00	2021/12/2	36	2,990,000,000.00	2,990,000,000.00						2,990,000,000.00
3 亿美元 3 年期境外高级无抵押债券 ¹²	1,956,813,000.00	2020/11/18	36	1,956,813,000.00	1,900,920,000.00			9,864,033.84			1,910,784,033.84
Dufferin 风电加元债券 ¹³	1,028,120,000.00	2015/10/22	217	1,028,120,000.00	734,017,905.57			8,293,444.68	369,773,632.29		372,537,717.96
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期中期票据 ¹⁴	2,000,000,000.00	2022/1/13	36	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00					2,000,000,000.00
龙源电力集团股份有限公司	1,500,000,000.00	2022/5/12	36	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00					1,500,000,000.00

限公司 2022 年 度第一 期绿色 中期票 据 ¹⁵											
合计		—		28,265, 933,000 .00	24,379, 712,187 .12	3,500,0 00,000. 00		2,713,9 68.07	4,885,2 73,632. 29		22,997, 152,522 .90

注 1：于 2017 年 8 月 1 日，本公司发行了人民币 30 亿元票面利率为 4.78% 的七年期无担保公司债券，实际年利率为 4.84%。

注 2：于 2017 年 5 月 16 日，本公司发行了人民币 20 亿票面年利率为 4.90% 的五年期无担保公司债券，实际年利率为 4.98%。2020 年 5 月 18 日完成债券的票面利率调整和回售工作，回售价值人民币 4.845 亿元的公司债券，票面利率自 2020 年 5 月 16 日起调整为 2.50%，2021 年全部回售。

注 3：于 2018 年 4 月 23 日，本公司发行了人民币 30 亿元票面年利率为 4.83% 的七年期无担保公司债券，实际年利率为 4.89%。

注 4：于 2019 年 4 月 26 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 4.09% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 4.27%。

注 5：于 2019 年 9 月 26 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 3.52% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.64%。

注 6：于 2019 年 6 月 17 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 3.80% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.99%。

注 7：于 2020 年 4 月 27 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.38% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.50%。

注 8：于 2021 年 7 月 16 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 3.20% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.30%。

注 9：于 2021 年 8 月 4 日，本公司发行了人民币 7.91 亿元票面利率为 3.05% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.15%。

注 10：于 2021 年 8 月 20 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 3.05% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.10%。

注 11：于 2021 年 12 月 2 日，本公司发行了人民币 29.9 亿元票面利率为 2.70% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.80%。

注 12：于 2020 年 11 月 18 日，本公司子公司雄亚投资有限公司按面值发行了 3 亿美元的三年期公司债券，票面利率为 1.50%，实际利率为 1.80%。

注 13：于 2015 年 10 月 22 日，本公司子公司龙源加拿大可再生能源有限公司按面值发行了 2 亿加拿大元的十八年期公司债券，票面年利率为 4.32%，实际年利率为 4.57%。

注 14：于 2022 年 1 月 13 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.93% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.99%。

注 15：于 2022 年 5 月 12 日，本公司发行了人民币 15 亿元票面利率为 2.65% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.70%。

35、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

租赁负债总额	916,966,575.30	931,692,613.91
减：一年内到期的租赁负债	-32,416,175.61	-56,193,614.96
合计	884,550,399.69	875,498,998.95

其他说明：

无。

36、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	413,076,286.92	427,605,517.73
专项应付款	13,544,396.70	5,781,222.00
合计	426,620,683.62	433,386,739.73

（1）按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付款购入海域使用权等	413,076,286.92	427,605,517.73
合计	413,076,286.92	427,605,517.73

其他说明：

无。

（2）专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
专项项目	5,781,222.00	8,360,000.00	596,825.30	13,544,396.70	专项补助资金
合计	5,781,222.00	8,360,000.00	596,825.30	13,544,396.70	

其他说明：

无。

37、长期应付职工薪酬

（1）长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离退休人员经费	129,021,765.74	138,681,719.70
合计	129,021,765.74	138,681,719.70

38、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
弃置费用	90,978,892.99	87,709,277.01	恢复土地、地役权
合计	90,978,892.99	87,709,277.01	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

弃置义务主要是加拿大 Dufferin 公司两笔地役权、南非 Mulilo de AAR 公司的弃置义务。加拿大 Dufferin 共有两项弃置义务，2014 年 3 月 6 日与当地政府签订了长达 45 年的土地使用协议，协议约定期满或提前终止时，公司应将地役权恢复到原来的状态，涉及拆除输电线及附属设施系统。南非 Mulilo de AAR1 和 AAR2 公司 2016 年签订了运营期为 20 年的土地租赁协议，按照协议约定，在协议期满或提前终止时，公司应恢复土地原有状态。

39、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	151,418,544.87	2,503,101.70	2,052,948.08	151,868,698.49	与资产、收益相关的政府补助
其他项目	77,023,838.86	3,954,191.48	480,250.56	80,497,779.78	初装费等
合计	228,442,383.73	6,457,293.18	2,533,198.64	232,366,478.27	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
光伏试点项目	32,905,297.29			932,024.33			31,973,272.96	与收益相关
环保补助项目	63,056,780.74			151,335.00			62,905,445.74	与收益相关
其他政府补助项目	55,456,466.84	2,503,101.70		969,588.75			56,989,979.79	与收益相关

其他说明：

无。

40、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
继续涉入负债		55,763,852.44
合计		55,763,852.44

其他说明：

无。

41、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	

股份总数	8,036,389,000.00	345,574,164.00				345,574,164.00	8,381,963,164.00
------	------------------	----------------	--	--	--	----------------	------------------

其他说明：

项目	期初余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
一、有限售条件股份	4,696,360,000.00	345,574,164.00				345,574,164.00	5,041,934,164.00
1.国有法人持股	4,696,360,000.00	345,574,164.00				345,574,164.00	5,041,934,164.00
二、无限售条件流通股份	3,340,029,000.00						3,340,029,000.00
1.境外上市外资股	3,340,029,000.00						3,340,029,000.00
股份合计	8,036,389,000.00	345,574,164.00				345,574,164.00	8,381,963,164.00

42、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的永续债账面价值 5,942,665,865.97 元。

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
龙源电力集团股份有限公司2020年公开发行绿色可续期公司债券(面向专业投资者)(第一期)(品种一)(注1)	20,000,000.00	2,017,131,330.46		40,551,912.57		82,000,000.00	20,000,000.00	1,975,683,243.03
龙源电力集团股份有限公司2020年度第二期中期票据(注2)	10,000,000.00	1,013,191,837.70		22,254,098.36		45,000,000.00	10,000,000.00	990,445,936.06
龙源电力集团股份有限公司2020年公开发行绿	10,000,000.00	1,007,052,086.89		19,286,885.25		39,000,000.00	10,000,000.00	987,338,972.14

色永续期 公司债券 (面向专业 投资者)(第 二期)(品种 二)(注 3)								
龙源电力 集团股份 有限公司 2021 年度 第三期中 期票据 (注 4)	20,000,000. 00	2,024,276,9 49.72		34,320,765. 02		69,400,000. 00	20,000,000. 00	1,989,197,7 14.74
合计	60,000,000. 0	6,061,652,2 04.77		116,413,66 1.20		235,400,00 0.00	60,000,000. 0	5,942,665,8 65.97

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

注 1：2020 年 8 月 28 日，本公司发行 2020 年第一期绿色永续期公司债券作为权益入账，该期债券为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 4.10%。该期绿色永续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件(例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2023 年 8 月(“首个赎回日期”)或首个赎回日其后任何分派付息日期按其本金金额连同任何应计、未付或递延分派赎回，该绿色永续期公司债券的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日其后每年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 2：2020 年 9 月 16 日，本公司发行永续中期票据作为权益入账，该期永续中期票据为 3+N 年期固定利率，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 4.50%。该期永续中期票据利息作为分派入账，利息于每年 9 月支付，除非发生强制付息事件(例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期永续中期票据无固定到期日，本公司可全权选择于 2023 年 9 月或首个赎回日其后任何分派付息日期按其本金金额连同任何应计、未付或递延分派赎回，该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日其后每三年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 3：2020 年 10 月 27 日，本公司发行 2020 年第二期绿色永续期公司债作为权益入账，该期债券包括两个品种，品种一为 1+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 3.59%，品种二为 2+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 3.90%。该期绿色永续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年 10 月支付，除非发生强制付息事件(例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，对于品种一，本公司可全权选择于 2021 年 10 月和 2022 年 10 月赎回，本金的支付可在每个续期期间内分别推迟 1 年和 2 年。该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日其后每年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 4：2021 年 8 月 26 日，本公司发行 2021 年第三期中期票据作为权益入账，该期债券包括两个品种，品种一为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%，品种二为 5+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%。该期债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件(例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2024 年 8 月和 2026 年 8 月赎回，或首个票面利率充值日后的每个付息日按面值加应付利息赎回。该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日其后每三年或五年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 5：永续中票及永续期公司债持有人 2022 年 1-6 月所占的利润为 116,413,661.20 元。

其他说明：

无。

43、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	17,082,864,537.80			17,082,864,537.80
其他资本公积	-13,713,210.06	3,057,210,755.85	5,814,018,709.86	-2,770,521,164.07
资本投入		3,057,210,755.85		3,057,210,755.85
同一控制下业务合并的影响			5,774,114,000.00	-5,774,114,000.00
处置以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资			39,904,709.86	-39,904,709.86
其他	-13,713,210.06			-13,713,210.06
合计	17,069,151,327.74	3,057,210,755.85	5,814,018,709.86	14,312,343,373.73

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- （1）本公司本期新发行 A 股股份 345,574,164 股,换股吸收合并平庄能源，增加资本公积 3,057,210,756 元；
- （2）本公司以 5,774,114,000 元现金购买国家能源集团其他下属公司股权，构成同一控制下企业合并，减少资本公积 5,774,114,000 元。
- （3）本期因本公司的参股公司国电财务有限公司清算并注销，所持有其 9.51% 股份投资全部处置,减少资本公积 39,904,709.86 元。

44、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	93,238,987.81	82,837,864.49			2,188,009.13	78,668,865.60	1,980,989.76	14,570,122.21
权益法下不能转损益的其他综合收益		62,670,386.41				62,670,386.41		62,670,386.41
其他权益工具投资公允价值变动	93,238,987.81	145,508,250.90			2,188,009.13	141,339,252.01	1,980,989.76	48,100,264.20
二、将重分类进损	283,139,480.00	65,190,876.31				63,791,145.47	1,399,730.84	346,930,625.47

益的其他综合收益								
外币财务报表折算差额						- 63,791,145.47	- 1,399,730.84	- 346,930,625.47
其他综合收益合计	- 376,378,467.81	17,646,988.18			2,188,009.13	14,877,720.13	581,258.92	- 361,500,747.68

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

45、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,637,320,670.31			2,637,320,670.31
合计	2,637,320,670.31			2,637,320,670.31

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

46、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	32,795,845,308.72	27,866,484,881.45
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	2,275,484,237.77	1,551,490,430.02
调整后期初未分配利润	35,071,329,546.49	29,417,975,311.47
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,332,847,570.37	7,423,791,887.07
减：提取法定盈余公积		275,260,121.28
应付普通股股利	1,232,148,585.10	945,079,346.40
永续债利息	116,413,661.20	254,421,400.00
加：对山东龙洵公司失去控制，由成本法转权益法，调整留存收益		9,376,911.64
加：处置以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资	102,575,096.27	
提取职工奖福基金		9,434,600.76
同一控制下企业合并		-295,619,095.25
期末未分配利润	38,158,189,966.83	35,071,329,546.49

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 362,110,565.25 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 1,913,373,672.52 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

47、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	21,412,233,311.31	13,493,984,797.19	19,234,758,186.53	10,234,529,441.45
其他业务	260,241,560.66	64,556,955.34	169,182,949.43	99,278,162.41
合计	21,672,474,871.97	13,558,541,752.53	19,403,941,135.96	10,333,807,603.86

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	其他	合计
商品类型	14,298,868,168.41 ¹	6,946,823,164.72 ²	426,783,538.84	21,672,474,871.97
其中：				
电力产品	14,278,322,779.95	2,039,836,828.47	352,527,962.77	16,670,687,571.19
热力产品		422,565,547.13		422,565,547.13
风电特许权建设收入	12,614,698.98			12,614,698.98
煤炭收入		4,236,703,656.08		4,236,703,656.08
其他收入	7,930,689.47	247,717,133.04	74,255,576.07	329,903,398.59
按经营地区分类	14,298,868,168.41	6,946,823,164.72	426,783,538.84	21,672,474,871.97
其中：				
国内业务	13,964,662,200.84	6,946,823,164.72	426,783,538.84	21,338,268,904.40
国外业务	334,205,967.57			334,205,967.57

注 1：分部 1 为风力发电。

注 2：分部 2 为火力发电。

与履约义务相关的信息：

电力、蒸汽及煤炭销售

本集团与客户订立的发电及电力销售合约、蒸汽销售合约及煤炭销售合约通常包括一项履约义务。本集团认为电力、蒸汽、及煤炭输送予客户后确认收入，即视为已履行履约义务。

服务特许权建设收入

按服务特许权建造合约提供建造服务而产生的收入随着时间的推移确认，采用输入法计量完成服务的进度。输入法根据实际发生的成本占达成建造服务履约义务所需估计总成本的比例而确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 94,307,868.53 元，其中，67,994,776.43 元预计将于 2022 年度确认收入，15,833,154.71 元预计将于 2023 年度确认收入，10,479,937.39 元预计将于 2023 及以后年度确认收入。

其他说明

无。

48、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	58,164,061.84	56,433,758.16
教育费附加	58,458,753.42	56,043,572.64
资源税	2,406,643.13	1,300.00
房产税	19,515,089.60	14,837,449.19
土地使用税	32,316,652.33	26,948,979.56
印花税	11,331,392.01	8,823,676.61
环境保护税	3,375,136.30	3,273,163.01
其他	11,312,996.16	5,906,967.66
合计	196,880,724.79	172,268,866.83

其他说明：

无。

49、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	116,175,980.63	99,934,546.94
折旧及摊销	19,773,920.46	16,937,141.34
聘请中介机构费用及咨询费	26,315,230.23	9,939,793.78
物业管理费	6,936,684.52	8,674,298.83
租赁费	5,997,864.08	3,816,773.05
差旅费	1,580,466.55	2,638,958.95
技术服务费	33,194.45	6,671,152.09
其他	13,641,173.15	19,230,467.89
合计	190,454,514.07	167,843,132.87

其他说明

无。

50、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	29,016,368.78	31,517,474.48
合计	29,016,368.78	31,517,474.48

其他说明

无。

51、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,832,828,062.64	1,745,108,788.93
减：利息收入	77,620,264.69	51,994,394.31
汇兑损益	3,590,505.38	
财务费用-其他	42,639,077.74	295,963,568.27
合计	1,801,437,381.07	1,989,077,962.89

其他说明

无。

52、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	510,392,482.86	467,556,309.31
稳岗补贴	3,123,048.71	48,840.91
个税手续费返还	1,916,968.68	855,124.92
其他	4,134,898.08	9,168,110.81
合计	519,567,398.33	477,628,385.95

53、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-110,818,061.35	-75,990,145.13
交易性金融资产在持有期间的投资收益	3,699,998.68	3,217,488.91
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	1,349,867.60	2,244,121.18
合计	-105,768,195.07	-70,528,535.04

其他说明

无。

54、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-74,912,700.77	84,295,933.85
交易性金融负债	100,384,002.03	76,171,617.56
合计	25,471,301.26	160,467,551.41

其他说明：

无。

55、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	5,037,158.25	-265,221.46
应收账款坏账损失	1,825,270.80	-102,818.22
合计	6,862,429.05	-368,039.68

其他说明

无。

56、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		-501,117.93
七、在建工程减值损失	-56,646,371.33	
合计	-56,646,371.33	-501,117.93

其他说明：

无。

57、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	60,914.14	1,453,685.22
合计	60,914.14	1,453,685.22

58、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	1,202,774.35	972,000.00	1,202,774.35
非流动资产毁损报废利得	595,225.88	0.00	595,225.88
损失赔偿	14,033,404.56	22,205,936.14	14,033,404.56
无需支付的应付款项	1,670,496.33	0.00	1,670,496.33
罚款利得	1,030,075.80	13,420.00	1,030,075.80
碳排放交易	3,873,697.47	0.00	3,873,697.47
其他	16,566,178.36	12,426,682.89	16,566,178.36
合计	38,971,852.75	35,618,039.03	38,971,852.75

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相
------	------	------	------	------------	--------	--------	--------	------------

								关
丽江古城 区"四上" 企业奖励 扶持资金	丽江古城 区财政局	奖励	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	0.00	500,000.00	与收益 相关
博州财政 局 2020 年 先进工作 经济奖励 款	博州财政 局	奖励	因研究开发、技术更新 及改造等获得的补助	是	否	0.00	200,000.00	与收益 相关
北京延庆 光伏 2MW 项目	北京八达 岭经济开 发区管理 中心	补助	因研究开发、技术更新 及改造等获得的补助	是	否	360,7 74.35	0.00	与收益 相关
大丰 H7 风 电项目	盐城市财 政局	补助	因研究开发、技术更新 及改造等获得的补助	是	否	150,0 00.00	0.00	与收益 相关
博白四方 嶂风电项 目	玉林市政 府	补助	因研究开发、技术更新 及改造等获得的补助	是	否	130,0 00.00	0.00	与收益 相关
规上企业 奖金及复 工复产奖 金	郴州市工 业和信息 化局	奖励	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	120,0 00.00	0.00	与收益 相关
小升规补 助	静乐县财 政局	补助	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	100,0 00.00	0.00	与收益 相关
广西贵港 白花山风 电项目	贵港市财 政局	奖励	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	100,0 00.00	0.00	与收益 相关
2020 年经 济发展贡 献奖	宣城市宣 州区财政 局	奖励	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	100,0 00.00	0.00	与收益 相关
其他	相关行政 职能机关	补助	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	142,0 00.00	272,000.00	与收益 相关
合计						1,202, 774.3 5	972,000.00	

其他说明：

无。

59、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	3,430,000.00	5,070,000.00	3,430,000.00
非流动资产毁损报废损失	1,590,055.45	9,520,727.96	1,590,055.45
赔偿金、违约金及罚款支出	12,794,458.42	3,157,990.43	12,794,458.42
报废资产拆除支出		35,402,932.66	

其他	966,204.08	809,474.95	966,204.08
合计	18,780,717.95	53,961,126.00	18,780,717.95

其他说明：

无。

60、所得税费用

（1）所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,059,830,354.67	1,186,938,798.02
递延所得税费用	108,468,282.24	33,615,017.06
合计	1,168,298,636.91	1,220,553,815.08

（2）会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	6,305,882,741.91
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,576,470,685.48
子公司适用不同税率的影响	-684,388,285.93
调整以前期间所得税的影响	91,323,701.46
非应税收入的影响	27,704,515.34
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	8,153,490.97
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-58,981,188.94
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	133,357,599.27
其他	74,658,119.26
所得税费用	1,168,298,636.91

其他说明：

无。

61、现金流量表项目

（1）收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	20,599,056.03	7,616,000.00
财务费用利息收入	77,620,264.69	42,577,207.72
保险公司赔款及社保款	31,630,513.53	33,437,876.42
资产证券化等代收代付款项	3,068,469,774.68	0.00
合计	3,198,319,608.93	83,631,084.14

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
聘请中介机构费	26,157,833.03	23,033,823.37
咨询费	16,662,712.80	23,682,784.07
其他期间费用	241,450,030.29	223,591,054.41
对外捐赠支出	3,430,000.00	5,070,000.00
资产证券化等代收代付款项	448,618,728.83	230,219,991.53
资产证券化等手续费	66,529,233.58	292,517,753.69
合计	802,848,538.53	798,115,407.07

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
换股吸收合并平庄能源收到的现金	3,330,251,292.45	0.00
收回委托贷款利息	3,699,998.68	13,177,000.00
收回借款	104,045,950.94	196,466,000.00
合计	3,437,997,242.07	209,643,000.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付借款利息		69,632,000.00
工程款		40,000,000.00
土地复垦保证金调整为其他货币资金		10,853,024.02
合计		120,485,024.02

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到委贷利息（全州公司容县公司）		80,620,866.67

合计		80,620,866.67
----	--	---------------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收购子公司	5,774,114,000.00	
筹资费用		2,276,561.03
租赁款	48,097,000.00	29,662,000.00
合计	5,822,211,000.00	31,938,561.03

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

62、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	5,137,584,105.00	6,038,681,122.91
加：资产减值准备	49,783,942.28	869,157.61
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,623,908,111.55	4,021,777,662.92
使用权资产折旧	27,513,230.78	19,255,340.31
无形资产摊销	269,470,230.02	286,382,864.36
长期待摊费用摊销	1,562,737.66	1,510,788.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	-60,914.14	-1,453,685.22
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	994,829.57	9,520,727.96
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	-25,471,301.26	-160,467,551.41
财务费用（收益以“—”号填列）	1,836,418,568.02	1,745,108,788.93
投资损失（收益以“—”号填列）	105,768,195.07	70,528,535.04
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	74,637,987.39	29,633,824.84
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	28,514,311.22	3,981,192.22

存货的减少（增加以“—”号填列）	-175,310,078.41	-92,521,596.44
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	2,978,266,226.32	-3,970,182,738.32
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	1,113,303,525.69	518,779,044.67
其他		
经营活动产生的现金流量净额	16,046,883,706.76	8,521,403,478.98
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	14,825,648,597.59	3,752,472,692.15
减：现金的期初余额	3,913,120,650.34	5,608,249,043.76
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	10,912,527,947.25	-1,855,776,351.61

（2）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	14,825,648,597.59	3,913,120,650.34
其中：库存现金	1,951.00	2,118.80
可随时用于支付的银行存款	14,824,475,096.04	3,913,118,531.54
可随时用于支付的其他货币资金	1,171,550.55	
三、期末现金及现金等价物余额	14,825,648,597.59	3,913,120,650.34
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	0.00	0.00

其他说明：

无。

63、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	269,206,665.45	履约保证金等
应收票据	6,284,807.18	应收票据质押
存货	3,540,578.80	债券抵押
固定资产	2,331,742,743.13	债券抵押、融资租赁
应收账款融资	5,733,754,046.68	电费收费权质押

合计	8,344,528,841.24	
----	------------------	--

其他说明：

无。

64、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			631,480,790.16
其中：美元	37,236,486.54	6.7114	249,908,955.76
欧元	23,052,728.29	7.0084	161,562,740.95
港币	6,860,322.56	0.8552	5,866,947.85
兰特	315,902,059.05	0.4133	130,562,321.01
加拿大元	7,280,107.71	5.2058	37,898,784.72
格里夫纳	200,972,458.75	0.2273	45,681,039.87
应收账款			127,609,781.20
其中：美元			
欧元			
港币			
兰特	137,978,471.74	0.4133	57,026,502.37
加拿大元	3,076,622.00	5.2058	16,016,278.81
格里夫纳	240,065,992.17	0.2273	54,567,000.02
长期借款			1,565,977,176.01
其中：美元	19,092,113.95	6.7114	128,134,813.57
欧元			
港币			
兰特	3,478,931,435.85	0.4133	1,437,842,362.44
加拿大元			
格里夫纳			
短期借款			2,021,466,880.29
其中：美元	65,177,114.31	6.7114	437,429,685.00
欧元	208,732,739.37	7.0084	1,462,882,530.61
港币			
兰特			
加拿大元	23,273,015.61	5.2058	121,154,664.68
格里夫纳			
应付债券(含一年内到期)			2,718,866,490.97
其中：美元	296,259,610.51	6.7114	1,988,316,750.00
欧元			
港币			
兰特			
加拿大元	140,333,808.63	5.2058	730,549,740.97
格里夫纳			
其他应收款			37,721,937.20
其中：美元			
欧元			
港币	126,162.37	0.8552	107,894.06

兰特	7,408,848.32	0.4133	3,062,077.01
加拿大元	3,961,028.01	5.2058	20,620,319.61
格里夫纳	61,291,889.66	0.2273	13,931,646.52
应付账款			9,333,980.89
其中：美元			
欧元			
港币			
兰特	14,289,959.09	0.4133	5,906,040.09
加拿大元	658,484.92	5.2058	3,427,940.80
格里夫纳			
其他应付款			12,451,917.95
其中：美元			
欧元			
港币			
兰特	19,678,890.81	0.4133	8,133,285.57
加拿大元	13.26	5.2058	69.03
格里夫纳	18,999,398.81	0.2273	4,318,563.35

其他说明：

无。

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

☒适用 ☐不适用

境外经营实体主要报表项目的折算汇率

	资产和负债项目		收入、费用及现金流量项目
	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日	
注册在香港的子公司	1 港币=0.8135 人民币	1 港币=0.8230 人民币	与交易发生日期的即期汇率近似的当期平均汇率
注册在加拿大的子公司	1 加拿大元=5.0975 人民币	1 加拿大元=5.1469 人民币	与交易发生日期的即期汇率近似的当期平均汇率
注册在南非的子公司	1 兰特=0.4173 人民币	1 兰特=0.4360 人民币	与交易发生日期的即期汇率近似的当期平均汇率
注册在乌克兰的子公司	1 格里夫那= 0.2196 元	1 格里夫那= 0.2385 元	与交易发生日期的即期汇率近似的当期平均汇率

八、合并范围的变更

1、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国能东北新能源发展有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制	2022 年 01 月 04 日	取得控制权	4,794,664.09	1,440,920.51	268,877,186.24	126,023,158.67

		且该控制并非暂时性						
国能定边新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022 年 01 月 04 日	取得控制权	2,878,817.28	1,014,600.78	146,123,882.03	64,829,078.11
广西国能能源发展有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022 年 01 月 04 日	取得控制权	7,309,383.85	2,733,532.95	283,881,614.70	116,609,307.13
国能云南新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022 年 01 月 04 日	取得控制权	4,449,956.81	2,762,838.50	171,445,941.20	95,403,458.58
国电华北内蒙古新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022 年 01 月 04 日	取得控制权	1,609,367.64	759,504.25	74,275,015.18	39,525,198.71
国电山西洁能有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022 年 01 月 05 日	取得控制权	2,059,222.93	258,250.87	124,997,360.39	57,006,298.03
天津国电洁能电力有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022 年 01 月 06 日	取得控制权	2,781,532.62	820,293.48	109,226,114.86	58,738,135.76
国电甘肃新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022 年 01 月 06 日	取得控制权	2,049,014.96	320,643.21	89,457,442.54	29,520,412.06
国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	95.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022 年 06 月 24 日	取得控制权	833,009.74	- 445,916.68	548,688.49	- 787,658.31

其他说明：

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团辽宁电力有限公司（原名：国家能源集团东北电力有限公司）签订《支付现金购买资产协议》（“现金购买资产协议”），根据协议，本公司以人民币 794,000,000 元现金对价收购了其国能东北新能源发展有限公司（原名：国电东北新能源发展有限公司）的 100%股权。

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团陕西电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币 816,000,000 元现金对价收购了其国能定边新能源有限公司的 100% 股权。

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团广西电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币 986,000,000 元现金对价收购了其广西国能能源发展有限公司的 100% 股权。

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团云南电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币 752,000,000 元现金对价收购了其国能云南新能源有限公司的 100% 股权。

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币 791,000,000 元现金对价收购了其国电华北内蒙古新能源有限公司的 100% 股权。

由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议，双方约定的股权交割日为 2022 年 1 月 4 日，于 2022 年 1 月 4 日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为 2022 年 1 月 4 日。

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币 593,000,000 元现金对价收购了其国电山西洁能有限公司的 100% 股权。

由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议，双方约定的股权交割日为 2022 年 1 月 5 日，于 2022 年 1 月 5 日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为 2022 年 1 月 5 日。

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团甘肃电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币 442,000,000 元现金对价收购了其国电甘肃新能源有限公司的 100% 股权。

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币 600,000,000 元现金对价收购了其天津国电洁能电力有限公司的 100% 股权。

由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议，双方约定的股权交割日为 2022 年 1 月 6 日，于 2022 年 1 月 6 日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为 2022 年 1 月 6 日。

2022 年 6 月 24 日，龙源西藏新能源有限公司（“龙源西藏”）与国家能源集团西藏电力有限公司签订股权转让协议，根据协议，龙源西藏以人民币 114,000 元现金对价收购了其国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司的 95% 股权。

由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权转让协议，双方约定的股权交割日为协议签订日，于 2022 年 6 月 24 日龙源西藏实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为 2022 年 6 月 24 日。

（2）合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	5,774,114,000.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

无。

其他说明：

无。

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

这是文本内容	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	328,395,493.61	309,272,046.97
应收款项	45,823,485.62	45,958,644.62
存货	12,907,308.52	12,897,839.50
固定资产	10,662,393,459.71	10,662,053,371.71
无形资产	97,769,558.79	97,771,914.39
应收票据	25,000,000.00	25,000,000.00
应收款项融资	3,105,058,754.03	3,105,058,754.03
预付账款	24,321,616.91	21,424,250.68
其他应收款	73,326,074.54	73,294,571.66
其他流动资产	290,474,525.14	290,469,751.53
其他权益工具投资	23,477,913.85	23,477,913.85
使用权资产	215,729,572.22	215,729,572.22
在建工程	342,263,160.49	342,263,160.49
开发支出	69,811.31	69,811.31
商誉	134,127,135.48	134,127,135.48
长期待摊费用	1,838,401.71	1,838,401.71
递延所得税资产	49,201,244.72	49,201,244.72
其他非流动资产	35,708,034.87	57,931,605.29
负债：		
借款		
应付款项	1,018,939,921.19	1,018,699,952.90
短期借款	2,119,575,028.27	2,119,575,028.27
应付票据	2,004,893.60	2,004,893.60
合同负债	3,405,185.08	3,405,185.08
应付职工薪酬	4,439,579.05	4,339,456.57
应交税金	117,138,089.79	117,182,174.77
其他应付款	281,819,214.13	281,623,741.88
一年内到期的非流动负债	288,353,832.28	288,353,832.28
其他流动负债		
长期借款	6,100,441,543.97	6,100,441,543.97
租赁负债	222,624,416.20	222,624,416.20
递延收益	3,950,000.01	3,950,000.01
净资产	5,305,193,847.95	5,305,639,764.63
减：少数股东权益	512,579,299.90	512,579,299.90
取得的净资产	4,792,614,548.05	4,793,060,464.73

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

2、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

2022 年新设子公司 11 户。

3、其他

无。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
伊春兴安岭风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	34.00%	28.00%	投资设立
桦南龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	15.00%	25.00%	投资设立
伊春龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	5.00%	35.00%	投资设立
抚远龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00%	25.00%	投资设立
海林龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	26.00%	25.00%	投资设立
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00%	25.00%	投资设立
鹤岗龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	70.00%	25.00%	投资设立
双鸭山龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00%	25.00%	投资设立
依兰龙源汇能风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	92.00%	0.00%	投资设立
哈尔滨龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
海林晨光风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	70.00%	0.00%	投资设立
通河龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	80.00%	0.00%	投资设立
铁岭龙源风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	74.00%	25.00%	投资设立
龙源阜新风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00%	0.00%	投资设立
甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃	甘肃	风电	77.00%	0.00%	投资设立
甘肃新安风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	55.00%	0.00%	投资设立
甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	75.00%	25.00%	投资设立
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	36.00%	40.00%	投资设立
浙江舟山岑港风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	90.00%	0.00%	投资设立
龙源磐安风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00%	25.00%	投资设立
龙源启东风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	30.00%	70.00%	投资设立
龙源（如东）风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00%	50.00%	投资设立
龙源盱眙风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源大丰风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
东海龙源生物质发电有限公司	江苏	江苏	生物质发电	95.00%	0.00%	投资设立
吉林龙源风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	57.00%	10.00%	投资设立
龙源（长岭）风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00%	25.00%	投资设立
延边龙源风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	100.00%	0.00%	投资设立
通榆新发风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	91.00%	9.00%	投资设立
龙源（农安）风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源平潭风力发电有限公司	福建	福建	风电	85.00%	5.00%	非同一控制下的企业合并

福建省东山澳仔山风电开发有限公司	福建	福建	风电	66.00%	25.00%	投资设立
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	福建	福建	风电	60.00%	0.00%	投资设立
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	福建	福建	风电	50.00%	50.00%	投资设立
福建龙源风力发电有限责任公司	福建	福建	风电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	34.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	72.00%	25.00%	投资设立
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（包头）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	0.00%	投资设立
龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电武川红山风电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源（张家口）风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张北）风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
河北围场龙源建投风力发电有限公司	河北	河北	风电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源建投（承德）风力发电有限公司	河北	河北	风电	30.00%	25.00%	投资设立
龙源巴里坤风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿拉山口风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
布尔津县天润风电有限公司	新疆	新疆	风电	40.00%	20.00%	非同一控制下的企业合并
龙源托里风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源哈密新能源有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	新疆	新疆	风电	70.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源吐鲁番新能源有限公司	新疆	新疆	光伏	90.00%	0.00%	投资设立
龙源布尔津风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
天津龙源风力发电有限公司	天津	天津	风电	100.00%	0.00%	投资设立
贵州龙源新能源有限公司	贵州	贵州	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	30.00%	投资设立
云南龙源风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大理风力发电有限公司	云南	云南	风电	80.00%	0.00%	投资设立
龙源石林风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源巍山风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源恒信风力发电有限公司	山东	山东	风电	70.00%	0.00%	投资设立
安徽龙源风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源定远风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源凤阳风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源全椒风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
山西龙源新能源有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宁武风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源偏关风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源静乐风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立

龙源岢岚风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
陕西龙源新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
靖边龙源新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
右玉龙源新能源有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源友谊生物质发电有限公司	黑龙江	黑龙江	生物质发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源西藏新能源有限公司	西藏	西藏	地热能	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（青海）新能源开发有限公司	青海	青海	光伏	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风电技术培训有限公司	江苏	江苏	培训	100.00%	0.00%	投资设立
中能电力科技开发有限公司	北京	北京	科技服务	100.00%	0.00%	投资设立
中国福霖风能工程有限公司	北京	北京	科技服务	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）风电工程技术有限公司	北京	北京	科技服务	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）太阳能技术有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源有限公司	北京	北京	光伏	100.00%	0.00%	投资设立
海南龙源风力发电有限公司	海南	海南	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源仙居风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
福建龙源海上风力发电有限公司	福建	福建	风电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	江苏	江苏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源丽江新能源有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
吉林东丰龙新发电有限公司	吉林	吉林	风电	88.00%	0.00%	投资设立
国能龙源（福建）新能源有限公司	福建	福建	风电	90.00%	0.00%	投资设立
新疆天风发电股份有限公司	新疆	新疆	风电	60.00%	0.00%	投资设立
龙源东海风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	0.00%	投资设立
浙江龙源风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
雄亚投资有限公司	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	黑龙江	黑龙江	服务	100.00%	0.00%	投资设立
龙源临沂风力发电有限公司	山东	山东	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	山东	山东	风电	51.00%	0.00%	投资设立
利通龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏那曲新能源有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
江阴苏龙热电有限公司	江苏	江苏	火电	2.00%	25.00%	投资设立
南通天生港发电有限公司	江苏	江苏	火电	1.00%	31.00%	投资设立
定边龙源新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	天津	天津	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宜春风力发电有限公司	江西	江西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电山东济南龙源风力发电有限公司	山东	山东	风电	50.00%	0.00%	投资设立
广西龙源风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源玉林风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宿州风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	70.00%	0.00%	投资设立
含山龙源梅山风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	10.00%	投资设立
龙源保康风力发电有限公司	湖北	湖北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	50.00%	0.00%	投资设立
吴忠龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电龙源吴起新能源有限公司	陕西	陕西	风电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源横山新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立

宁夏龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能重庆风电开发有限公司	重庆	重庆	风电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
湖北龙源新能源有限公司	湖北	湖北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（聊城）新能源有限公司	山东	山东	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源西藏日喀则新能源有限公司	西藏	西藏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
广东国能龙源新能源有限公司	广东	广东	风电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
江西龙源新能源有限公司	江西	江西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源乐安风力发电有限公司	江西	江西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能龙源都匀风力发电有限公司	贵州	贵州	风电	50.00%	0.00%	投资设立
海安龙源海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	30.00%	投资设立
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源岚县风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源和顺风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（德州）风力发电有限公司	山东	山东	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大柴旦新能源开发有限公司	青海	青海	风电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源松州风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
黑龙江龙源新能源发展有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
辽宁龙源新能源发展有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源新能源发展有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
新疆龙源风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
河北龙源风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能龙源（松桃）新能源有限公司	贵州	贵州	风电	50.00%	0.00%	投资设立
湖南龙源风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源冠县风力发电有限公司	山东	山东	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源钦州风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团能源销售有限公司	北京	北京	销售	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（酒泉）风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源新能源有限公司	山东	山东	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	福建	福建	风电	100.00%	0.00%	投资设立
射阳龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00%	20.00%	投资设立
国电云南龙源罗平风力发电有限公司	云南	云南	风电	51.00%	0.00%	投资设立
青铜峡龙源新能源股份有限公司	宁夏	宁夏	风电	99.00%	1.00%	非同一控制下的企业合并
国电龙源神池风力发电有限公司	山西	山西	风电	51.00%	0.00%	投资设立
江苏海上龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源盐城新能源发展有限公司	江苏	江苏	风电	51.00%	0.00%	投资设立
国电联合动力技术（长春）有限公司	吉林	吉林	服务	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
河南龙源新能源发展有限公司	河南	河南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	江苏	江苏	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
五大连池龙源新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
铁力龙源新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（慈利）新能源有限公司	湖南	湖南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	青海	青海	风电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00%	0.00%	投资设立

国能丰城光伏发电有限公司	江西	江西	风电	50.00%	0.00%	投资设立
雄亚（温岭）新能源有限公司	浙江	浙江	风电	53.00%	47.00%	投资设立
龙源电力集团（上海）投资有限公司	上海	上海	投资	25.00%	75.00%	投资设立
舟山龙源雄亚新能源有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	风电	51.00%	49.00%	投资设立
台州路桥龙源新能源有限公司	浙江省台州市	浙江省台州市	风电	51.00%	49.00%	投资设立
南通通州龙源新能源有限公司	南通市通州区	南通市通州区	风电	100.00%	0.00%	投资设立
涟源龙源新能源有限公司	南通市通州区	南通市通州区	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张掖）新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（玉门）新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源柳州风力发电有限公司	广西柳州市	广西柳州市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
广西龙源新能源有限公司	广西南宁市	广西南宁市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	风电	75.00%	25.00%	投资设立
桦南龙源新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	新疆阿克陶县	新疆阿克陶县	风电	100.00%	0.00%	投资设立
舟山龙源新能源有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	风电	51.00%	49.00%	投资设立
衡东龙源新能源有限公司	湖南	湖南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
彬州龙源新能源有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宾阳风力发电有限公司	广西南宁市	广西南宁市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源阳光新能源科技有限公司	江苏	江苏	光伏	95.00%	0.00%	非同一控制下的企业合并
南通通州龙源新能源有限公司	江苏	江苏	光伏	100.00%	0.00%	投资设立
如皋龙源新能源发展有限公司	江苏	江苏	风电	35.00%	31.00%	投资设立
乾安国能龙源新能源有限公司	吉林	吉林	风电	51.00%	0.00%	投资设立
繁峙龙源新能源有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（济南）新能源开发有限公司	山东	山东	风电	0.00%	100.00%	投资设立
枣庄龙源新能源开发有限公司	山东	山东	光伏	0.00%	100.00%	投资设立
海阳龙源新能源有限公司	山东	山东	风电	0.00%	97.00%	投资设立
招远市龙源新能源有限公司	山东	山东	风电	0.00%	97.00%	投资设立
永修龙源新能源有限公司	江西	江西	风电	70.00%	30.00%	投资设立
铅山龙源新能源有限公司	江西	江西	风电	70.00%	30.00%	投资设立
临泽龙源新能源有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
宁夏昀奥新能源有限公司	宁夏	宁夏	光伏	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
曲靖龙源新能源有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能横州新能源有限公司	广西	广西	风电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
国能东北新能源发展有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能定边新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
广西国能能源发展有限公司	广西	广西	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能云南新能源有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电甘肃新能源有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并

国电华北内蒙古新能源有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电山西洁能有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
天津国电洁能电力有限公司	天津	天津	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	西藏	西藏	风电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

序号	企业名称	持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	持股比例不同于表决权比例的原因说明
1.	赤峰新胜风力发电有限公司	34.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
2.	桦南龙源风力发电有限公司	39.96	71.10	与子公司其他股东签订一致行动协议
3.	江阴苏龙热电有限公司	27.00	74.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
4.	南通天生港发电有限公司	31.94	63.02	与子公司其他股东签订一致行动协议
5.	伊春龙源风力发电有限公司	40.00	70.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
6.	河北围场龙源建投风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
7.	国电山东济南龙源风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
8.	国能龙源都匀风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
9.	国能丰城光伏发电有限公司	50.00	51.00	拥有实质控制权

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

无。

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
江阴苏龙热电有限公司	73.00%	292,448,595.23		2,296,835,947.32
南通天生港发电有限公司	68.06%	81,426,408.24		1,980,420,566.61

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

无。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计

江阴苏龙热电有限公司	1,866,282,361.11	4,484,198,114.40	6,350,480,475.51	2,964,910,292.40	259,994,259.09	3,224,904,551.49	1,330,099,144.26	4,164,603,903.36	5,494,703,047.62	2,641,126,364.57	56,166,079.08	2,697,292,443.65
南通天生港发电有限公司	780,544,977.85	3,524,852,646.15	4,305,397,624.00	1,209,317,434.88	196,854,894.15	1,406,172,329.03	533,926,053.90	3,709,956,989.03	4,243,883,042.93	1,137,323,071.73	281,001,483.03	1,418,324,554.76

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
江阴苏龙热电有限公司	5,345,674,828.58	328,165,320.27	328,165,320.27	300,093,626.84	3,532,237,839.92	196,881,915.67	196,881,915.67	270,619,214.00
南通天生港发电有限公司	1,589,213,737.27	66,817,776.84	69,728,428.86	271,489,120.81	1,294,808,760.08	113,742,736.16	118,300,486.38	40,908,014.91

其他说明：

无。

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
一、合营企业						
江苏南通发电有限公司	江苏	江苏	火力发电		50.00%	权益法
二、联营企业						
国电联合动力技术有限公司	北京	北京	科技推广和应用服务业	30.00%		权益法
国能融资租赁有限公司	天津	天津	融资租赁		49.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	江苏南通发电有限公司	江苏南通发电有限公司
流动资产	1,092,670,343.00	1,321,518,583.36
其中：现金和现金等价物	65,487,275.00	424,705,759.87

非流动资产	4,201,784,429.00	4,367,584,159.20
资产合计	5,294,454,772.00	5,689,102,742.56
流动负债	2,138,860,694.00	2,765,804,192.79
非流动负债	1,820,876,717.00	1,387,163,958.69
负债合计	3,959,737,411.00	4,152,968,151.48
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,334,717,361.00	1,536,134,591.08
按持股比例计算的净资产份额	667,358,680.50	768,067,295.54
调整事项		44,624,724.02
--商誉		
--内部交易未实现利润		44,624,724.02
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	667,358,680.50	812,692,019.56
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,994,303,657.00	1,756,580,975.43
财务费用	54,056,699.00	57,030,918.88
所得税费用	-5,374,096.61	11,276,437.99
净利润	-208,910,669.87	61,084,018.21
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-208,910,669.87	61,084,018.21
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

无。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司
流动资产	4,830,621,270.53	8,604,011,752.90	3,256,644,970.28	9,230,087,185.89
非流动资产	20,974,585,962.54	1,965,013,244.24	21,429,009,782.81	2,896,663,374.87
资产合计	25,805,207,233.07	10,569,024,997.14	24,685,654,753.09	12,126,750,560.76
流动负债	13,380,703,061.15	7,405,724,522.90	13,570,694,451.11	8,897,413,487.16
非流动负债	8,914,958,270.39	1,099,640,158.29	7,744,312,788.53	1,316,257,354.82
负债合计	22,295,661,331.54	8,505,364,681.19	21,315,007,239.64	10,213,670,841.98
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	3,509,545,901.53	2,063,660,315.95	3,370,647,513.45	1,913,079,718.78
按持股比例计算的净	1,719,677,491.75	619,098,094.79	1,651,617,281.59	573,923,915.63

资产份额				
调整事项				-93,562,520.97
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	1,719,677,491.75	619,098,094.79	1,651,617,281.59	480,361,394.66
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	496,497,192.33	721,252,171.38	426,292,243.56	917,963,118.74
净利润	71,268,862.00	-549,172,277.73	62,939,096.08	-562,837,814.39
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	71,268,862.00	-549,172,277.73	62,939,096.08	-562,837,814.39
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明

无。

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	82,497,774.64	6,397,774.64
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-6,294,345.73	-3,104,987.08
--其他综合收益	-6,294,345.73	-3,104,987.08
联营企业：		
投资账面价值合计	1,317,293,434.32	1,631,146,492.04
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	405,535,975.14	-133,703,083.48
--其他综合收益	405,535,975.14	-133,703,083.48

其他说明

无。

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	228,550,365.59	532,000,000.00		760,550,365.59
(2) 权益工具投资	228,550,365.59			228,550,365.59
(4) 理财		532,000,000.00		532,000,000.00
(三) 其他权益工具投资	44,571,521.35		232,147,944.66	276,719,466.01
应收款项融资		1,610,348,822.57	27,690,224,304.66	29,300,573,127.23
持续以公允价值计量的资产总额	273,121,886.94	2,142,348,822.57	27,922,372,249.32	30,337,842,958.83
(六) 交易性金融负债		30,081,895.02		30,081,895.02
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

该部分为持有上市公司股票，列报于交易性金融资产和其他权益工具投资，其公允价值按照各报告期末最后交易日的股票收盘价计量。

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

应收款项融资为银行承兑汇票和应收电费，其期限较短，账面余额与公允价值接近。交易性金融负债为利率掉期协议，其公允价值在贴现订约固定利率并扣除远期约翰内斯堡银行间协定利率(JIBAR)后厘定，所用的贴现率按于报告期末的 JIBAR 互换收益率曲线计算。

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

持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用估值结果作为公允价值。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国家能源投资集团有限责任公司	北京市东城区安定门西滨河路 22	能源集团	132,094,661,149.80	58.56%	58.56%

	号				
--	---	--	--	--	--

本企业的母公司情况的说明

母公司对本公司直接持股 54.91%，间接持股 3.65%。

本企业最终控制方是国家能源投资集团有限责任公司。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注附注九（1）在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注附注九（2）在合营安排或联营企业中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
龙源金风新能源有限公司	合营企业
江苏南通发电有限公司	合营企业
天津龙源海晶新能源有限公司	合营企业
新疆达风变电运营有限责任公司	合营企业
上海银桦航运有限公司	联营企业
中核甘肃风力发电有限公司	联营企业
依兰龙源风力发电有限公司	联营企业
内蒙古新锦风力发电有限公司	联营企业
同心龙源合创电力有限责任公司	联营企业
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	联营企业
国电联合动力技术有限公司	联营企业
国能融资租赁有限公司	联营企业
天津龙源高速新能源有限公司	联营企业
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营企业
河北建投龙源崇礼风能有限公司	联营企业
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联营企业
汕头市南方风能发展有限公司	联营企业

其他说明

无。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国能销售集团华东能源有限公司	同系子公司
国能龙源电力技术工程有限责任公司	同系子公司
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	同系子公司
国能销售集团有限公司华中分公司	同系子公司
国能信控互联技术有限公司	同系子公司
国能太仓发电有限公司	同系子公司
国电物流有限公司	同系子公司
国能龙源电气有限公司	同系子公司

神华培训中心有限公司	同系子公司
国能龙源环保有限公司	同系子公司
国能龙源催化剂江苏有限公司	同系子公司
国家能源集团置业有限公司东北分公司	同系子公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	同系子公司
国能永福发电有限公司	同系子公司
国能科慧（北京）实业有限公司	同系子公司
国能（北京）配送中心有限公司	同系子公司
国能思达科技有限公司	同系子公司
长江财产保险股份有限公司	同系子公司
国能信息技术有限公司	同系子公司
国家能源集团置业有限公司华北分公司	同系子公司
国家能源（山东）工程技术有限公司	同系子公司
国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	同系子公司
瑞泰人寿保险有限公司	同系子公司
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	同系子公司
国能朗新明环保科技有限公司	同系子公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同系子公司
国家能源集团置业有限公司	同系子公司
国电长源广水风电有限公司	同系子公司
沈阳启盛热电有限公司	同系子公司
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	同系子公司
国能铜陵发电有限公司	同系子公司
国能神皖池州发电有限责任公司	同系子公司
国家能源集团宿迁发电有限公司	同系子公司
国家能源集团谏壁发电厂	同系子公司
国能常州发电有限公司	同系子公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同系子公司
国能科环望奎新能源有限公司	同系子公司
福建国电风力发电有限公司	同系子公司
国家能源集团湖南能源销售有限公司	同系子公司
国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司
国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司
国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司
国家能源集团财务有限公司	同系子公司
国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司
国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司
国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同系子公司
国能（北京）商业保理有限公司	同系子公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同系子公司
国电财务有限公司	同系子公司
国能吉林龙华热电股份有限公司长春热电一厂	同系子公司
天津滨海电力有限公司	同系子公司
国家能源集团乌海能源有限责任公司骆驼山洗煤厂	同系子公司
甘肃国能风力发电有限公司	同系子公司
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	同系子公司
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	同系子公司
国能陕西新能源发电有限公司	同系子公司
国能长源湖北新能源有限公司	同系子公司
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	同系子公司
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	同系子公司
北京国电龙源环保工程公司	同系子公司
国能河北定州发电有限责任公司	同系子公司
国能河北沧东发电有限责任公司	同系子公司

河北衡丰发电有限责任公司	同系子公司
国家能源集团共享服务中心有限公司	同系子公司
中国神华国际工程有限公司	同系子公司
国家能源集团江永风力发电有限公司	同系子公司
国能诚信招标有限公司	同系子公司
国电电力发展股份有限公司浙江分公司	同系子公司
中国国电集团有限公司青海分公司	同系子公司
国电物质集团有限公司华中物流配送公司	同系子公司
国电龙源电力技术工程有限责任公司	同系子公司
中国国电集团有限公司	同系子公司
国家能源聊城发电有限公司	同系子公司
天津国电申能电力有限公司	同系子公司
天津静海国电电力光伏发电有限公司	同系子公司
国家能源（山东）新能源有限公司	同系子公司
国家能源集团广东电力有限公司	同系子公司
国能联合动力技术（连云港）有限公司	同系子公司
国能信控互联技术（河北）有限公司	同系子公司
北京国电思达科技有限公司	同系子公司
国家能源集团贵州电力有限公司风电分公司	同系子公司
国诚亿泰科技发展有限公司	同系子公司
国电（北京）配送中心有限公司	同系子公司
国电龙源电气有限公司	同系子公司
国电物资集团有限公司山东物资配送中心	同系子公司
国电哈密能源开发有限公司	同系子公司
国能（北京）国际经贸有限公司	同系子公司
国能联合动力技术（保定）有限公司	同系子公司
国能智深控制技术有限公司	同系子公司
内蒙古国电和洁风能有限公司	同系子公司
榆林国远风电有限公司	同系子公司
国家能源集团物资有限公司西北物资配送中心	同系子公司
江苏龙源催化剂有限公司	同系子公司
国华（赤城）风电有限公司	同系子公司
国华（榆林）新能源有限公司	同系子公司
国能北安热电有限公司	同系子公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	同系子公司
山东鲁能发展集团有限公司	同系子公司
国电电力发展股份有限公司	同系子公司
国家能源投资集团有限责任公司	同系子公司
国电环境保护研究院有限公司	同系子公司

其他说明

无。

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国能销售集团华东能源有限公司	购入货品/接受劳务	653,721,258.47		否	913,011,232.55

国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	59,553,410.23
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	购入货品/接受劳务	72,199,815.92		否	30,323,394.50
国能销售集团有限公司华中分公司	购入货品/接受劳务	21,693,966.37		否	36,915,695.58
国能信控互联技术有限公司	购入货品/接受劳务	11,644,145.97		否	13,460,583.45
国能太仓发电有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	17,335,580.81
国电物流有限公司	购入货品/接受劳务	456,938.49		否	3,301,631.33
国能龙源电气有限公司	购入货品/接受劳务	204,350.01		否	2,192,356.23
神华培训中心有限公司	购入货品/接受劳务	162,403.77		否	446,238.53
国能龙源环保有限公司	购入货品/接受劳务	30,843,177.13		否	16,922,859.00
国能龙源催化剂江苏有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	230,088.50
国电联合动力技术有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	254,300,446.16
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货品/接受劳务	231,842,664.26		否	569,779,725.99
上海银桦航运有限公司	购入货品/接受劳务	67,995,530.75		否	72,823,064.71
江苏南通发电有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	22,287,326.77
同心龙源合创电力有限责任公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	2,851,251.10
国家能源集团置业有限公司东北分公司	购入货品/接受劳务	175,546.14		否	354,578.32
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	511,000.00
国能永福发电有限公司	购入货品/接受劳务	3,651,814.18		否	3,133,500.01
国能科慧（北京）实业有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	30,600.00
国能（北京）配送中心有限公司	购入货品/接受劳务	75,896,250.70		否	70,789,457.81
国能思达科技有限公司	购入货品/接受劳务	12,808,916.55		否	25,485,147.02
长江财产保险股份有限公司	购入货品/接受劳务	3,788,980.29		否	0.00
国能信息技术有限公司	购入货品/接受劳务	1,377,139.64		否	0.00
国家能源集团置业有限公司华北分公司	购入货品/接受劳务	8,610,934.26		否	0.00
国家能源（山	购入货品/接受劳务	1,878,420.35		否	0.00

东) 工程技术有限公司	务				
国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	购入货品/接受劳务	1,613,962.98		否	0.00
瑞泰人寿保险有限公司	购入货品/接受劳务	6,401,956.97		否	0.00
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	购入货品/接受劳务	155,691,301.80		否	0.00
国能朗新明环保科技有限公司	购入货品/接受劳务	2,824,938.94		否	0.00
其他小额	购入货品/接受劳务	5,376,697.93		否	28,185,449.69

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	29,123.89
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	4,598,787.74
国家能源集团置业有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,573,861.02
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务	1,104,424.78	2,269,915.09
国电长源广水风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	624,954.08
沈阳启盛热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	30,566.04
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	销售货品/提供劳务	2,123,893.81	1,216,981.13
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	3,045,010.62	900,230.97
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,586,906.19	943,930.19
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	309,734.51	330,188.68
国家能源集团谏壁发电厂	销售货品/提供劳务	309,734.51	433,962.26
国能常州发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	292,452.83
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	175,391,377.55	90,274,946.58
国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	309,734.51	1,547,547.17
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,072,201.77	0.00
国能龙源电力技术工程有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,123,893.81	0.00
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,362,831.86	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	销售货品/提供劳务	1,284,243.12	0.00
航天龙源(本溪)风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	14,004.42	0.00
其他小额	销售货品/提供劳务	11,473,987.61	8,819,924.54

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无。

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
江苏龙源振华海洋工程有限公司	出租房屋/机器设备	1,327,420.56	1,301,994.01

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国能融资租赁有限公司	机器设备					9,093,873.88	1,525,176.43	7,260,083.32	1,616,323.76		137,901,778.54
福建国电风力发电有限公司	机器设备					16,796,712.31					

关联租赁情况说明

无。

（3）关联担保情况

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家能源投资集团有限责任公司	130,814,000.00	2005 年 11 月 29 日	2025 年 09 月 15 日	否

关联担保情况说明

无。

（4）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	4,879,017.96	4,394,000.00

（5）其他关联交易

单位：元

交易类型	关联方名称	关联方性质	本期发生额	上期发生额
接收贷款担保（减少以负数列）			-28,030,830.91	-1,570,411,433.46

示) 小计				
接收贷款担保 (减少以负数列示)	国家能源投资集团有限责任公司	控股股东	-28,030,830.91	-1,570,411,433.46
提供贷款担保 (减少以负数列示) 小计				-5,500,000.00
提供贷款担保 (减少以负数列示)	同心龙源合创电力有限责任公司	联营及合营企业		-5,500,000.00
提供贷款 (减少以负数列示) 小计				-233,500,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	上海银桦航运有限公司	联营及合营企业		-10,000,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营及合营企业		-38,500,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	依兰龙源风力发电有限公司	联营及合营企业		-5,000,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	国能靖边新能源有限公司	同系子公司		-100,000,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	同系子公司		-80,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示) 小计			2,325,840,000.00	190,558,057.25
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团湖南能源销售有限公司	同系子公司	25,000,000.00	-18,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司	-30,000,000.00	30,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团江西电力有限公司	同系子公司		50,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司	-37,500,000.00	84,500,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司		-64,941,942.75
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	3,482,300,000.00	200,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司		-98,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司	-918,960,000.00	7,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司	-195,000,000.00	
利息收入小计			6,882,091.39	10,603,022.29
利息收入	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	2,920,065.82	2,230,690.22
利息收入	依兰龙源风力发电有限公司	联营及合营企业	31,520.54	1,957,848.28
利息收入	江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营及合营企业		260,516.66
利息收入	上海银桦航运利息收入	联营及合营企业		830,470.36
利息收入	江苏南通发电有限公司	联营及合营企业	2,612,399.90	3,563,856.51
利息收入	汕头市南方风能发展有限公司	联营及合营企业	2,882.91	206,994.74
利息收入	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	同系子公司		518,933.34
利息收入	同心合创电力有限责任公司	联营及合营企业	1,315,222.22	1,033,712.18

利息支出小计			71,369,048.33	45,710,334.02
利息支出	国家能源集团湖南能源销售有限公司	同系子公司	7,500.00	1,082,829.79
利息支出	国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司	290,375.00	73,500.00
利息支出	国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司		6,543,020.20
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司	5,417,208.34	1,116,111.11
利息支出	国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司	126,658.34	706,916.67
利息支出	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	52,127,526.40	27,780,277.78
利息支出	国家能源集团江西电力有限公司	同系子公司		1,431,111.11
利息支出	国能融资租赁有限公司	联营及合营企业	3,045,465.99	2,101,611.11
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	同系子公司	991,473.75	735,150.00
利息支出	国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司	8,298,815.49	
利息支出	国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司	0.02	
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司	1,064,025.00	2,825,956.25
利息支出	国家能源投资集团有限责任公司	控股股东		1,313,850.00
提取存款小计			-190,418,370.11	-266,689,623.93
提取存款	国家能源集团财务有限公司（含国电财务有限公司）	同系子公司	-190,418,370.11	-266,689,623.93
增加投资小计			140,419,742.87	18,796,000.00
增加投资	江苏华电华汇能源有限公司	联营公司		5,196,000.00
增加投资	江苏海上国新新能源工程有限公司	联营公司		3,600,000.00
增加投资	龙源金风新能源有限公司	联营公司		10,000,000.00
增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	联营公司	43,873,076.20	
增加投资	如皋龙源泉开新能源发展有限公司	联营公司	20,000,000.00	
增加投资	天津龙源海晶新能源有限公司	联营公司	56,100,000.00	
增加投资	江阴市华泰新能源有限公司	联营公司	3,780,000.00	
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	联营公司	16,666,666.67	
收回投资小计			621,343,046.27	
收回投资	国电财务有限公司	同系子公司	621,343,046.27	

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款	国家能源集团财务有限公司	2,896,036,538.80		2,705,618,168.69	
应收票据					
应收票据	国能吉林龙华热电股份有限公司长春热电一厂	300,000.00		300,000.00	
应收票据	天津滨海电力有限公司			150,000.00	
应收票据	国家能源集团乌海能源有限责任公司骆驼山洗煤厂			100,000.00	
应收票据	甘肃国能风力发电有限公司	2,700,000.00			
应收账款	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	398,397.44	11,951.93	398,397.44	
应收账款	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司			199,198.72	
应收账款	国能陕西新能源发电有限公司	455,600.00	455,600.00	455,600.00	455,600.00
应收账款	国能长源湖北新能源有限公司			1,150,000.00	
应收账款	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	400,000.00	2,000,000.00	400,000.00
应收账款	甘肃国能风力发电有限公司			2,700,000.00	
应收账款	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	2,529,000.00		2,580,000.00	
应收账款	国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	317,400.00	1,044.00	730,000.00	34,800.00
应收账款	北京国电龙源环保工程公司			111,707.00	111,707.00
应收账款	国能河北定州发电有限责任公司	15,000.00		850,000.00	
应收账款	国能河北沧东发电有限责任公司			800,000.00	
应收账款	河北衡丰发电有限责任公司			550,000.00	
应收账款	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	41,462.35	5,033.25	129,929.25	5,033.25
应收账款	依兰龙源风力发电有限公司	148,792.90		465,444.70	
应收账款	中核甘肃风力发	1,069,800.00	1,069,800.00	1,069,800.00	1,069,800.00

	电有限公司				
应收账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	687,109.78		105,065.10	
应收账款	新疆达风变电运营有限责任公司	90,655.00	90,655.00	90,655.00	90,655.00
应收账款	龙源金风新能源有限公司	760,000.00		760,000.00	
应收账款	天津龙源海晶新能源有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00	
应收账款	江苏南通发电有限公司	116,523,193.89		28,272,289.80	
应收账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	2,400,000.00			
应收账款	国能科环望奎新能源有限公司	3,800,000.00			
应收账款	国电联合动力技术有限公司	350,000.00			
应收账款	其他小额	18,178,131.58	258,810.85	17,531,167.74	224,480.00
预付账款					
预付账款	国能（北京）配送中心有限公司	187,437,044.56		107,378,067.86	
预付账款	国家能源集团共享服务中心有限公司	1,061,896.33		11,656,562.54	
预付账款	瑞泰人寿保险有限公司	3,460,630.50		3,350,876.35	
预付账款	国电物流有限公司	1,130,744.62		1,917,886.24	
预付账款	国家能源（山东）工程技术有限公司	1,086,750.00		1,536,750.00	
预付账款	国能龙源电气有限公司	2,066,400.00		1,650,600.00	
预付账款	长江财产保险股份有限公司	742,065.24		1,314,444.15	
预付账款	中国神华国际工程有限公司	781,244.00		637,820.00	
预付账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	1,388,400.00		960,200.00	
预付账款	国电联合动力技术有限公司	16,135,488.00		16,135,488.00	
预付账款	国能融资租赁有限公司	1,786,044.34		393,883.76	
预付账款	国能信控互联技术有限公司	1,207,325.00		980,000.00	
预付账款	神华培训中心有限公司	301,600.00		15,000.00	
预付账款	国家能源集团陕西电力有限公司			1,285,942.86	
预付账款	国能销售集团有限公司华中分公司	9,203,218.00			
预付账款	国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	25,048,999.38			

预付账款	其他小额	1,791,636.28		45,345.12	
其他应收款					
其他应收款	国能（北京）配送中心有限公司			18,126.52	
其他应收款	国能龙源环保有限公司	3,807,500.00		3,807,500.00	
其他应收款	国家能源集团江永风力发电有限公司			1,349,152.12	
其他应收款	国能诚信招标有限公司	1,030,355.00		1,030,355.00	
其他应收款	国电电力发展股份有限公司浙江分公司	104,979.12		1,497.12	
其他应收款	中国神华国际工程有限公司	191,485.00		111,485.00	
其他应收款	国家能源集团共享服务中心有限公司	16,046,898.85		145,037.10	
其他应收款	中国国电集团有限公司青海分公司			53,344.00	
其他应收款	国电物质集团有限公司华中物流配送公司			33,000.00	
其他应收款	国电龙源电力技术工程有限责任公司			29,700.00	
其他应收款	中国国电集团有限公司			4,181,086.72	
其他应收款	国家能源聊城发电有限公司	811,960.90	811,960.90	811,960.90	811,960.90
其他应收款	国电联合动力技术有限公司	77,500.00	77,500.00	77,500.00	77,500.00
其他应收款	新疆达风变电运营有限责任公司	43,173,412.44		47,243,855.14	
其他应收款	汕头市南方风能发展有限公司	80,000.00	80,000.00	5,185,915.46	
其他应收款	天津国电申能电力有限公司	3,643,432.77	3,643,432.77	3,643,432.77	3,643,432.77
其他应收款	天津静海国电电力光伏发电有限公司			613,678.20	
其他应收款	国家能源集团辽宁电力有限公司			2,135,413.72	
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司	4,858,302.97			
其他应收款	长江财产保险股份有限公司	3,491,818.30			
其他应收款	国家能源（山东）新能源有限公司	2,780,989.77			
其他应收款	其他小额	2,097,895.20	528,354.25	762,689.17	4,000.00
工程物资-预付款项					
工程物资-预付款项	国电联合动力技术有限公司			45,870,207.00	

工程物资-预付款项	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	15,658,581.60			
在建工程-预付款项					
在建工程-预付款项	国电联合动力技术有限公司			56,474,208.00	
应收股利					
应收股利	江苏南通发电有限公司	100,000,000.00		150,000,000.00	
应收股利	内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43		13,348,168.43	
应收股利	河北建投龙源崇礼风能有限公司	4,717,494.71		9,637,912.19	
应收股利	国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00		7,500,000.00	
应收股利	依兰龙源风力发电有限公司	20,185,961.33		20,185,961.53	
应收股利	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35		651,770.35	
应收股利	国家能源集团财务有限公司			95,100,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国电联合动力技术有限公司	403,167,553.79	214,796,592.21
应付账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	373,222,327.94	112,895,797.85
应付账款	国能思达科技有限公司	54,042,608.13	76,775,083.83
应付账款	新疆达风变电运营有限责任公司	17,249,203.54	13,320,000.00
应付账款	国能（北京）配送中心有限公司	19,557,139.10	3,734,107.93
应付账款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	49,129,318.76	12,962,624.74
应付账款	国能信控互联技术有限公司	17,778,624.78	16,318,908.48
应付账款	国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司		839,918.61
应付账款	福建国电风力发电有限公司		4,137,529.31
应付账款	国能联合动力技术（连云港）有限公司		588,000.00
应付账款	国能龙源电气有限公司	5,557,028.06	108,249.00
应付账款	国能信控互联技术（河北）有限公司	14,962.50	14,962.50
应付账款	国能信息技术有限公司		341,057.00
应付账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司		16,692,331.25
应付账款	国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	
应付账款	北京国电思达科技有限公司	82,640,512.94	
应付账款	国电（北京）配送中心有限公司	3,696,386.22	
应付账款	国诚亿泰科技发展有限公司	6,466,008.50	

应付账款	国能龙源环保有限公司	18,498,573.58	
应付账款	国能销售集团华东能源有限公司	5,778,203.53	
应付账款	上海银桦航运有限公司	7,352,862.84	
应付账款	国电物资集团有限公司山东物资配送中心	1,952,528.20	
应付账款	国能永福发电有限公司	11,465,128.85	
应付账款	国电龙源电力技术工程有限责任公司	71,983,063.92	
应付账款	国电龙源电气有限公司	2,912,000.00	
应付账款	国家能源集团贵州电力有限公司风电分公司	6,469,000.00	
应付账款	其他小额	5,257,037.87	1,103,692.31
应付票据			
应付票据	国电联合动力技术有限公司	53,778,272.95	
应付票据	国电环境保护研究院有限公司	370,000.00	
应付票据	国能朗新明环保科技有限公司	6,334,860.00	
应付票据	国能龙源催化剂江苏有限公司	298,429.05	
应付票据	国能龙源环保有限公司	5,916,000.00	
应付票据	江苏龙源振华海洋工程有限公司	59,000,000.00	
其他应付款			
其他应付款	国电联合动力技术有限公司	445,729,546.46	200,959,353.60
其他应付款	国家能源（山东）新能源有限公司		150,224,583.30
其他应付款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	6,968,310.00	6,000,000.00
其他应付款	天津龙源高速新能源有限公司	26,326,487.67	29,994,232.50
其他应付款	天津龙源海晶新能源有限公司	53,048,764.60	4,249,247.92
其他应付款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	9,598,320.94	9,198,320.94
其他应付款	国电哈密能源开发有限公司	10,481,300.00	10,481,300.00
其他应付款	国能（北京）国际经贸有限公司	45,646.53	45,646.53
其他应付款	国能信控互联技术有限公司	1,777,811.12	1,398,145.02
其他应付款	国能龙源催化剂江苏有限公司		258,000.00
其他应付款	国能思达科技有限公司	7,443,172.35	22,503,222.91
其他应付款	国能龙源电气有限公司	784,650.00	604,850.00
其他应付款	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	252,300.00	162,000.00
其他应付款	国能联合动力技术（保定）有限公司		6,823,575.00
其他应付款	国家能源集团华北电力有限公司		7,000,000.00
其他应付款	长江财产保险股份有限公司		29,874.00
其他应付款	国能信息技术有限公司	7,469.04	7,469.04
其他应付款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	12,551,034.00	12,551,034.00
其他应付款	国家能源集团广西电力有限公司	11,093,678.88	11,093,678.88
其他应付款	国能智深控制技术有限公司	96,050.03	96,050.03

其他应付款	国家能源投资集团有限责任公司	27,050,000.00	
其他应付款	国能龙源环保有限公司	6,094,906.05	
其他应付款	国家能源集团湖南电力有限公司	2,000,000.00	
其他应付款	内蒙古国电和洁风能有限公司	1,000,000.00	
其他应付款	榆林国远风电有限公司	6,837,065.00	
其他应付款	中国国电集团有限公司	9,000,000.00	
其他应付款	瑞泰人寿保险有限公司	664,276.32	
其他应付款	北京国电思达科技有限公司	361,390.10	
其他应付款	国家能源集团山东电力有限公司	657,010.01	
其他应付款	国家能源集团物资有限公司西北物资配送中心	299,270.40	
其他应付款	国能（北京）配送中心有限公司	227,325.24	
其他应付款	江苏龙源催化剂有限公司	258,030.00	
其他应付款	其他小额	2,860,569.20	163,883.28
合同负债			
合同负债	国电联合动力技术有限公司	9,327,900.00	9,327,900.00
合同负债	国电财务有限公司	509,572.21	
合同负债	国华（赤城）风电有限公司	141,592.92	
合同负债	国华（榆林）新能源有限公司	141,592.92	
合同负债	江苏南通发电有限公司	13,233,644.28	
合同负债	国家能源集团山东电力有限公司	61,946.90	
合同负债	国能陕西新能源发电有限公司	114,159.29	
短期借款			
短期借款	国家能源集团财务有限公司	4,391,000,000.00	4,220,000,000.00
短期借款	国家能源集团广西电力有限公司		180,000,000.00
短期借款	国家能源集团贵州电力有限公司	10,000,000.00	47,500,000.00
短期借款	天津滨海电力有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00
短期借款	国家能源集团华北电力有限公司		918,960,000.00
短期借款	国家能源集团湖南能源销售有限公司	23,000,000.00	
短期借款	国家能源集团云南电力有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
应付股利			
应付股利	国家能源集团陕西电力有限公司	22,171,407.54	22,171,407.54
应付股利	国家能源投资集团有限责任公司	878,924,138.88	163,214,834.66
应付股利	国能北安热电有限公司	44,204,442.96	27,263,260.80
应付股利	国家能源集团广东电力有限公司	51,682,130.48	51,682,130.48
应付股利	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	31,199,006.73	
应付股利	国家能源集团辽宁电力有限公司	13,807,298.40	
应付股利	山东鲁能发展集团有限公司	931,421.53	
应付股利	国电电力发展股份有限公司	20,239,213.29	

应付利息			
应付利息	国家能源集团财务有限公司	5,648,624.87	1,694,388.89
应付利息	国家能源集团云南电力有限公司	297,083.34	62,638.89
应付利息	国能（北京）商业保理有限公司	1,726,623.75	717,750.00
应付利息	国家能源集团广西电力有限公司		114,193.75
应付利息	国家能源集团华北电力有限公司	748,271.63	
应付利息	天津滨海电力有限公司	85,555.56	
应付利息	国家能源集团湖南能源销售有限公司	7,500.00	
应付利息	国能融资租赁有限公司	336,922.78	
应付利息	国家能源集团贵州电力有限公司	185,461.81	
一年内到期的非流动负债			
一年内到期的非流动负债	国家能源集团财务有限公司	66,090,000.00	50,000,000.00
一年内到期的非流动负债	国能融资租赁有限公司	1,265,816.32	8,371,611.11
一年内到期的非流动负债	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	266,606.16	
其他流动负债			
其他流动负债	国家能源集团贵州电力有限公司		185,461.80
长期借款			
长期借款	国家能源集团财务有限公司	4,849,710,000.00	1,604,500,000.00
长期借款	国家能源（山东）新能源有限公司	150,000,000.00	
长期借款	国家能源集团湖南能源销售有限公司	2,000,000.00	
长期借款	国家能源集团云南电力有限公司	290,000,000.00	290,000,000.00
长期借款	国家能源集团广西电力有限公司		15,000,000.00
长期借款	国能融资租赁有限公司	100,000,000.00	
长期应付款			
长期应付款	国电联合动力技术有限公司		238,900,434.12

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

项目	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
——构建长期资产承诺	11,327,780,000.00	9,545,580,000.00
合计	11,327,780,000.00	9,545,580,000.00

资产负债表日存在的重要承诺

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

无。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

无。

十三、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	无。		
重要的对外投资	无。		
重要的债务重组	无。		
自然灾害	无。		
外汇汇率重要变动	无。		

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	0.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00
利润分配方案	无。

3、销售退回

无。

4、其他资产负债表日后事项说明

无。

十四、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	10,651,600.70	100.00%	1,598,934.80	15.01%	9,052,665.90	6,388,066.96	100.00%	1,598,934.80	25.03%	4,789,132.16
其中：										
其他组合	10,651,600.70	100.00%	1,598,934.80	15.01%	9,052,665.90	6,388,066.96	100.00%	1,598,934.80	25.03%	4,789,132.16
合计	10,651,600.70	100.00%	1,598,934.80	15.01%	9,052,665.90	6,388,066.96	100.00%	1,598,934.80	25.03%	4,789,132.16

按组合计提坏账准备：1,598,934.80

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	10,651,600.70	1,598,934.80	15.01%
合计	10,651,600.70	1,598,934.80	

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

☒适用 ☐不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	5,642,426.96
1 至 2 年	1,959,173.74
3 年以上	3,050,000.00
4 至 5 年	2,000,000.00
5 年以上	1,050,000.00
合计	10,651,600.70

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	1,598,934.80					1,598,934.80
合计	1,598,934.80					1,598,934.80

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

无。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
雄亚（温岭）新能源有限公司	5,499,997.56	51.64%	
国网浙江省电力有限公司台州供电公司	2,002,668.34	18.80%	
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	18.78%	400,000.00
江西昌源实业有限公司	750,000.00	7.04%	750,000.00
北京辰达工程科技有限公司	300,000.00	2.82%	300,000.00
合计	10,552,665.90	99.08%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	304,507,551.25	228,794,389.39
应收股利	4,637,946,314.93	4,734,673,495.68
其他应收款	44,715,781,223.53	47,723,362,282.61
合计	49,658,235,089.71	52,686,830,167.68

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	304,507,551.25	228,794,389.39
合计	304,507,551.25	228,794,389.39

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
本公司所属子公司	4,604,159,145.94	4,696,617,679.56
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	4,717,494.71	9,637,912.19
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
依兰龙源风力发电有限公司	7,569,735.50	7,569,735.50
合计	4,637,946,314.93	4,734,673,495.68

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	2-5 年	对方未支付	否
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5 年以上	对方未支付	否
合计	20,848,168.43			

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
内部借款及内部往来款	44,627,147,277.70	47,596,330,706.33
外部借款	293,575,405.27	370,128,931.47
往来款等	117,664,355.82	79,508,460.07
合计	45,038,387,038.79	48,045,968,097.87

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	322,605,815.26			322,605,815.26

2022 年 1 月 1 日余额 在本期				
2022 年 6 月 30 日余额	322,605,815.26			322,605,815.26

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	42,165,498,559.27
1 至 2 年	2,534,266,077.64
2 至 3 年	10,566,073.62
3 年以上	328,056,328.26
4 至 5 年	10,376,645.83
5 年以上	317,679,682.43
合计	45,038,387,038.79

3) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
龙源电力集团（上海）投资有限公司	内部往来	3,989,733,524.67	1 年以内	8.86%	
雄亚投资有限公司	内部往来	2,471,979,492.44	1 年以内	5.49%	
龙源贵州风力发电有限公司	内部往来	2,352,988,462.75	1 年以内	5.22%	
龙源盐城新能源发展有限公司	内部往来	2,110,117,701.40	1 年以内	4.69%	
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	内部往来	2,096,329,585.91	1 年以内	4.65%	
合计		13,021,148,767.17		28.91%	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	55,139,423,282.08	46,000,000.00	55,093,423,282.08	45,901,241,337.63	46,000,000.00	45,855,241,337.63
对联营、合营企业投资	1,086,741,464.65		1,086,741,464.65	1,054,634,098.80		1,054,634,098.80
合计	56,226,164,746.73	46,000,000.00	56,180,164,746.73	46,955,875,436.43	46,000,000.00	46,909,875,436.43

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
南通天生港发电有限公司	11,722,483.71					11,722,483.71	
新疆天风发电股份有限公司	456,136,199.03					456,136,199.03	
甘肃洁源风电有限责任公司	549,025,438.67					549,025,438.67	
江苏龙源风力发电有限公司	306,380,846.49					306,380,846.49	
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93					159,502,691.93	
伊春兴安岭风力发电有限公司	158,164,771.90					158,164,771.90	
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73					407,831,316.73	
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	183,949,225.23					183,949,225.23	
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87					249,070,754.87	
铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76					286,065,078.76	
沈阳龙源风力发电有限公司	405,988,147.98					405,988,147.98	
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	21,345,528.65					21,345,528.65	
福建风力发电有限公司	53,734,864.58					53,734,864.58	
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12					96,828,042.12	
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	625,877,500.36					625,877,500.36	
龙源（包头）风力发电有限责任公司	276,741,520.68					276,741,520.68	
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	118,366,042.13					118,366,042.13	
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25					74,964,090.25	
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28					9,720,757.28	
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,643,043,789.82					1,643,043,789.82	
浙江温岭东海塘风力发电有	50,541,116.54					50,541,116.54	

限公司							
沈阳龙源雄亚 风力发电有限 公司	352,589,664.29					352,589,664.29	
东海龙源生物 质发电有限公 司	37,041,748.21					37,041,748.21	
中能电力科技 开发有限公司	112,315,673.79					112,315,673.79	
江苏龙源风电 技术培训有限 公司	9,711,604.89					9,711,604.89	
龙源启东风力 发电有限公司	78,944,641.07					78,944,641.07	
赤峰龙源风力 发电有限公司	349,235,238.96					349,235,238.96	
龙源（兴安 盟）风力发电 有限公司	162,541,791.62					162,541,791.62	
抚远龙源风力 发电有限公司	63,971,007.38					63,971,007.38	
海林龙源风力 发电有限公司	20,854,599.71					20,854,599.71	
伊春龙源雄亚 风力发电有限 公司	239,153,995.81					239,153,995.81	
海南龙源风力 发电有限公司	220,908,471.57					220,908,471.57	
龙源雄亚（福 清）风力发电 有限公司	99,039,468.16					99,039,468.16	
龙源（北京） 碳资产管理技 术有限公司	12,913,445.66					12,913,445.66	
甘肃新安风力 发电有限公司	92,660,345.88					92,660,345.88	
龙源（长岭） 风力发电有限 公司	227,262,500.00					227,262,500.00	
龙源（如东） 风力发电有限 公司	333,175,000.00					333,175,000.00	
中国福霖风能 工程有限公司	26,544,833.91					26,544,833.91	46,000,000.00
延边龙源风力 发电有限公司	114,000,000.00					114,000,000.00	
龙源建投（承 德）风力发电 有限公司	133,851,000.00					133,851,000.00	
龙源（张北） 风力发电有限 公司	168,670,000.00					168,670,000.00	
云南龙源风力 发电有限公司	786,998,000.00					786,998,000.00	
鹤岗龙源风力 发电有限公司	115,885,000.00					115,885,000.00	
双鸭山龙源风	122,677,500.00					122,677,500.00	

力发电有限公司							
依兰龙源汇能风力发电有限公司	178,918,400.00					178,918,400.00	
浙江舟山岑港风力发电有限公司	124,951,400.00					124,951,400.00	
龙源西藏新能源有限公司	183,726,000.00					183,726,000.00	
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00					563,442,800.00	
甘肃龙源风力发电有限公司	468,397,500.00					468,397,500.00	
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00					308,610,000.00	
龙源（青海）新能源开发有限公司	265,372,638.79					265,372,638.79	
龙源（酒泉）风力发电有限公司	963,134,000.00	13,000,000.00				976,134,000.00	
雄亚投资有限公司	1,868,119,228.90					1,868,119,228.90	
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00					421,954,000.00	
通河龙源风力发电有限公司	71,904,000.00					71,904,000.00	
哈尔滨龙源风力发电有限公司	23,980,500.00					23,980,500.00	
河北龙源风力发电有限公司	907,210,920.00					907,210,920.00	
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00					520,614,000.00	
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	127,881,211.42					127,881,211.42	
山西龙源风力发电有限公司	465,118,629.62					465,118,629.62	
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,055,000,000.00					1,055,000,000.00	
龙源（北京）风电工程技术有限公司	46,260,667.07					46,260,667.07	
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97					753,776,184.97	
安徽龙源风力发电有限公司	320,140,000.00					320,140,000.00	
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00					420,898,700.00	
龙源贵州风力发电有限公司	1,102,133,800.00					1,102,133,800.00	

天津龙源风力发电有限公司	390,656,020.00	7,911,800.00				398,567,820.00	
江苏海上龙源风力发电有限公司	537,600,000.00					537,600,000.00	
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00					84,440,000.00	
龙源大理风力发电有限公司	314,588,000.00					314,588,000.00	
龙源石林风力发电有限公司	153,808,000.00					153,808,000.00	
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73					161,398,854.73	
国电山西洁能右玉风电有限公司	206,055,877.10					206,055,877.10	
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00					36,200,000.00	
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00					69,372,000.00	
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39					87,418,545.39	
浙江龙源风力发电有限公司	255,452,277.51					255,452,277.51	
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	178,687,500.00					178,687,500.00	
新疆龙源风力发电有限公司	433,003,500.00	21,000,000.00				454,003,500.00	
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27					279,922,013.27	
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00					78,934,000.00	
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,135,417,140.00					1,135,417,140.00	
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	569,302,700.00	16,500,000.00				585,802,700.00	
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00					148,164,800.00	
国电武川红山风电有限公司	85,460,253.17					85,460,253.17	
龙源吐鲁番新能源有限公司	41,166,000.00					41,166,000.00	
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00					61,459,500.00	
山东龙源风力发电有限公司	318,430,000.00					318,430,000.00	
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00					148,534,300.00	
龙源静乐风力发电有限公司	321,846,908.42					321,846,908.42	
龙源岢岚风力	108,150,205.58					108,150,205.58	

发电有限公司							
龙源靖边风力发电有限公司	165,202,637.00					165,202,637.00	
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	43,025,291.65					43,025,291.65	
龙源（北京）新能源有限公司	10,000,000.00	4,866,300.00				14,866,300.00	
青铜峡龙源新能源股份有限公司	144,282,800.00					144,282,800.00	
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00					47,128,000.00	
福建龙源海上风力发电有限公司	1,377,460,000.00	165,900,000.00				1,543,360,000.00	
龙源电力集团（上海）风力发电有限公司	74,500,000.00					74,500,000.00	
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00					129,700,000.00	
龙源宁夏风力发电有限公司	575,530,000.00					575,530,000.00	
吉林东丰龙新发电有限公司	880,000.00	8,862,500.00				9,742,500.00	
龙源利通风力发电有限公司	130,340,000.00					130,340,000.00	
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00					426,815,020.00	
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00					82,500,000.00	
龙源临沂风力发电有限公司	142,270,000.00					142,270,000.00	
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	66,290,000.00					66,290,000.00	
龙源定边风力发电有限公司	114,330,000.00					114,330,000.00	
龙源西藏那曲新能源有限公司	25,000,000.00					25,000,000.00	
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	350,000,000.00					350,000,000.00	
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00					126,530,000.00	
广西龙源风力发电有限公司	345,308,760.00	7,200,000.00				352,508,760.00	
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00					241,500,000.00	
龙源宿州风力发电有限公司	106,540,000.00					106,540,000.00	
含山龙源梅山风力发电有限	53,678,600.00					53,678,600.00	

公司							
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00					127,077,800.00	
龙源宜春风力发电有限公司	102,930,000.00					102,930,000.00	
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	40,000,000.00					40,000,000.00	
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
龙源吴忠风力发电有限公司	270,760,000.00					270,760,000.00	
国电龙源吴起新能源有限公司	159,611,000.00					159,611,000.00	
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00					129,562,480.00	
雄亚（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00					9,100,000.00	
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00					153,642,500.00	
国电龙源神池风力发电有限公司	44,225,000.00		1,385,000.00			42,840,000.00	
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00					126,500,000.00	
湖北龙源新能源有限公司	65,100,000.00	3,207,000.00				68,307,000.00	
广东国电龙源风力发电有限公司	111,334,734.00					111,334,734.00	
龙源西藏日喀则新能源有限公司	57,704,000.00					57,704,000.00	
雄亚（宁阳）风力发电有限公司	2,550,000.00					2,550,000.00	
江西龙源风力发电有限公司	210,314,000.00					210,314,000.00	
龙源乐安风力发电有限公司	107,002,000.00	6,532,000.00				113,534,000.00	
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	107,500,000.00	13,500,000.00				121,000,000.00	
国电龙源松桃风力发电有限公司	45,800,000.00					45,800,000.00	
海安龙源海上风力发电有限公司	588,000,000.00					588,000,000.00	
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00					89,900,000.00	
龙源和顺风力	221,400,000.00	14,100,0				235,500,000.00	

发电有限公司		00.00					
龙源陕西风力发电有限公司	380,818,999.00					380,818,999.00	
龙源（农安）风力发电有限公司	212,344,600.00					212,344,600.00	
龙源（德州）风力发电有限公司	165,000,000.00					165,000,000.00	
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00					302,000,000.00	
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	360,366,000.00					360,366,000.00	
黑龙江龙源新能源发展有限公司	976,844,000.00					976,844,000.00	
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,070,046,661.80	17,400,000.00				1,087,446,661.80	
内蒙古龙源新能源发展有限公司	321,987,500.00					321,987,500.00	
龙源冠县风力发电有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	
龙源电力集团能源销售有限公司	21,000,000.00					21,000,000.00	
湖南龙源风力发电有限公司	118,000,000.00	20,000,000.00				138,000,000.00	
射阳龙源风力发电有限公司	650,000,000.00					650,000,000.00	
河南龙源新能源发展有限公司	542,300,000.00	63,034,500.00				605,334,500.00	
国电联合动力技术（长春）有限公司	264,475,290.63					264,475,290.63	
国电云南龙源罗平风力发电有限公司	44,626,020.00	30,600,000.00				75,226,020.00	
龙源盐城新能源发展有限公司	790,092,000.00					790,092,000.00	
五大连池龙源新能源有限公司	19,390,000.00					19,390,000.00	
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	681,768,000.00					681,768,000.00	
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00					246,600,000.00	
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00					182,800,000.00	
龙源偏关风力	107,200,000.00					107,200,000.00	

发电有限公司							
福建龙源风力发电有限责任公司	526,165,200.00	5,100,000.00				531,265,200.00	
龙源盱眙风力发电有限公司	322,438,100.00					322,438,100.00	
龙源阜新风力发电有限公司	165,686,000.00	22,500,000.00				188,186,000.00	
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
海林晨光风力发电有限公司	2,100,000.00					2,100,000.00	
江阴苏龙热电有限公司	48,094,039.51					48,094,039.51	
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00					259,630,000.00	
山东龙源恒信风力发电有限公司	3,500,000.00					3,500,000.00	
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00					100,000,000.00	
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	200,700,000.00					200,700,000.00	
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00	
国能丰城光伏发电有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	13,871,500.00					13,871,500.00	
定边龙源新能源有限公司	101,800,000.00					101,800,000.00	
广东国能龙源新能源有限公司	12,240,000.00	10,710,000.00				22,950,000.00	
江西龙源新能源有限公司	8,400,000.00					8,400,000.00	
龙源电力海外投资有限公司	78,229,089.48					78,229,089.48	
贵州龙源新能源有限公司	24,000,000.00					24,000,000.00	
宁夏龙源新能源有限公司	300,000,000.00					300,000,000.00	
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	124,425,000.00					124,425,000.00	
龙源柳州风力发电有限公司	2,400,000.00	68,400,000.00				70,800,000.00	
龙源钦州风力发电有限公司	141,000,000.00	9,120,000.00				150,120,000.00	
铁力龙源新能源有限公司	8,920,000.00	1,257,600.00				10,177,600.00	
龙源彬州新能	78,000,000.00					78,000,000.00	

源有限公司							
雄亚（温岭） 新能源有限公司	47,700,000.00	15,900,000.00				63,600,000.00	
广西龙源新能源有限公司	52,500,000.00	4,500,000.00				57,000,000.00	
桦南龙源新能源有限公司	159,000,000.00	77,090,000.00				236,090,000.00	
龙源（张掖） 新能源发展有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00	
衡东龙源新能源有限公司	30,000,000.00	31,077,000.00				61,077,000.00	
龙源（玉门） 新能源发展有限公司	300,000,000.00	42,000,000.00				342,000,000.00	
龙源阿克陶县 新能源发电有限公司	70,000,000.00					70,000,000.00	
广西国能能源 发展有限公司		671,503,208.25				671,503,208.25	
国电甘肃新能源有限公司		311,589,872.81				311,589,872.81	
国电华北内蒙古 新能源有限公司		678,262,334.92				678,262,334.92	
国电山西洁能 有限公司		622,152,672.78				622,152,672.78	
国能定边新能源有限公司		533,221,155.61				533,221,155.61	
国能东北新能源 发展有限公司		840,532,384.77				840,532,384.77	
国能云南新能源有限公司		523,611,493.57				523,611,493.57	
涟源龙源新能源有限公司		67,083,000.00				67,083,000.00	
临泽龙源新能源有限公司		189,000,000.00				189,000,000.00	
龙源宾阳风力 发电有限公司		46,500,000.00				46,500,000.00	
南通通州龙源 新能源有限公司		3,000,000.00				3,000,000.00	
内蒙古平庄能源股份有限公司		3,402,784,919.85				3,402,784,919.85	
铅山龙源新能源有限公司		1,782,200.00				1,782,200.00	
乾安国能龙源 新能源有限公司		12,178,100.00				12,178,100.00	
如皋龙源新能源 发展有限公司		10,500,000.00				10,500,000.00	
天津国电洁能 电力有限公司		617,596,901.89				617,596,901.89	

永修龙源新能源有限公司		7,000,000.00				7,000,000.00	
合计	45,855,241,337.63	9,239,566,944.45	1,385,000.00			55,093,423,282.08	46,000,000.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
天津龙源海晶新能源有限公司	4,250,000.00	56,100,000.00								60,350,000.00	
如皋龙源皋开新能源发展有限公司		20,000,000.00								20,000,000.00	
小计	4,250,000.00	76,100,000.00								80,350,000.00	
二、联营企业											
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	45,807,728.78			1,169,133.67						46,976,862.45	
汕头福澳风力发电公司	3,754,447.09			256,599.94						4,011,047.03	
依兰龙源风力发电有限公司	51,844,387.85			4,266,223.20						56,110,611.05	
国电联合动力技术有限公司	480,361,394.66			-158,216,000.00						322,145,394.66	
中核甘肃风力发电有限公司	13,133,623.49			2,336,598.46						15,470,221.95	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	178,094,288.93			39,287,929.50						217,382,218.43	
湖北省	11,978,			120,000						12,098,	

九宫山风力发电有限责任公司	635.40			.00						635.40	
内蒙古新锦风力发电有限公司	106,629,813.07			3,992,289.37						110,622,102.44	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	65,212,608.25			2,254,848.84						67,467,457.09	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	46,613,978.25	43,873,076.20								90,487,054.45	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）		16,666,666.67								16,666,666.67	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	46,953,193.03									46,953,193.03	
小计	1,050,384,098.80	60,539,742.87		-104,532,377.02						1,006,391,464.65	
合计	1,054,634,098.80	136,639,742.87		-104,532,377.02						1,086,741,464.65	

（3）其他说明

无。

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,635,824.18	8,113,430.48	7,338,870.13	6,505,643.16
其他业务	6,368,432.47	295,000.00	3,000,188.31	436,434.95

合计	11,004,256.65	8,408,430.48	10,339,058.44	6,942,078.11
----	---------------	--------------	---------------	--------------

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	其他	合计
商品类型			11,004,256.65	11,004,256.65
其中：				
电力产品			4,635,824.18	4,635,824.18
其他收入			6,368,432.47	6,368,432.47
按经营地区分类			11,004,256.65	11,004,256.65
其中：				
国内业务			11,004,256.65	11,004,256.65

与履约义务相关的信息：

电力、蒸汽及煤炭销售

本集团与客户订立的发电及电力销售合约、蒸汽销售合约、及煤炭销售合约通常包括一项履约义务。本集团认为电力、蒸汽、及煤炭输送予客户后确认收入，即视为已履行履约义务。

服务特许权建设收入

按服务特许权建造合约提供建造服务而产生的收入随着时间的推移确认，采用输入法计量完成服务的进度。输入法根据实际发生的成本占达成建造服务履约义务所需估计总成本的比例而确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

无。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	270,983,193.23	7,515,960.81
权益法核算的长期股权投资收益	-104,532,377.02	-141,861,940.45
合计	166,450,816.21	-134,345,979.64

十五、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
----	----	----

非流动资产处置损益	60,914.14	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	8,460,721.14	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	46,189,049.30	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	25,471,301.26	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	15,114,662.98	
减：所得税影响额	26,098,414.92	
少数股东权益影响额	263,242.84	
合计	68,934,991.06	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☒适用 ☐不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退税	510,392,482.86	与公司正常经营业务密切相关。
碳排放权交易收入	3,873,697.47	与公司正常经营业务密切相关。
委托理财产品	3,699,998.68	委托理财收益。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	6.73%	0.5052	0.5052
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.62%	0.4963	0.4963

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	4,332,847,570.37	5,242,744,377.17	69,070,982,293.16	68,499,464,281.50
按国际会计准则调整的项目及金额:				
1、股改评估增值	7,792,629.29	7,792,629.29	-350,080,500.18	-357,873,129.46
2、其他	-7,873,117.01	18,220.27	-39,883,704.99	-53,536,129.73
按国际会计准则	4,332,767,082.65	5,250,555,226.73	68,681,018,087.99	68,088,055,022.31

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

□适用 □不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

股改评估增值的会计处理。

龙源电力按照《企业会计准则解释第 1 号》有关规定，国内报表确认了股改时各项资产的评估增值。国际财务报告准则下，将公司改制重组被视为同一控制下的企业合并，重组改制取得的各项资产按账面价值核算，国际报表中冲减了相应资产的评估增值。同时会由于资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧金额，当相关投资处置及减值时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

龙源电力集团股份有限公司

2022 年 8 月 23 日