

山西国际电力集团有限公司

2024 年中报财务报表及附注

山西国际电力集团有限公司

财务报表及附注

(2024年01月01日至2024年6月30日止)

	目录	页次
一、	财务报表	
	合并资产负债表和母公司资产负债表	1-4
	合并利润表和母公司利润表	5-6
	合并现金流量表和母公司现金流量表	7-8
二、	财务报表附注	1-158

山西国际电力集团有限公司

合并资产负债表

2024年6月30日

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注八	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	(一)	5,384,185,776.73	9,177,370,185.11
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产	(二)	268,920,614.04	274,793,341.92
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(三)	12,761,931,808.32	12,077,948,590.85
应收款项融资	(四)	105,524,914.58	487,216,228.42
预付款项	(五)	1,569,152,841.03	2,501,033,908.70
▲应收保费			
▲应收分保账款			
▲应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款	(六)	4,804,542,937.02	3,788,695,751.19
其他应收款	(七)	6,696,866,569.48	6,495,027,101.67
其中: 应收股利	(七)	348,639,657.20	66,243,097.61
△买入返售金融资产			
存货	(八)	1,325,804,109.80	1,415,570,325.98
其中: 原材料	(八)	477,808,615.14	545,711,193.44
库存商品 (产成品)	(八)	801,330,264.14	822,328,220.77
合同资产			
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(九)	442,559,755.98	550,533,662.63
流动资产合计		33,359,489,326.98	36,768,189,096.47
非流动资产:			
△发放贷款和垫款			
债权投资	(十)		
☆可供出售金融资产			
其他债权投资			
☆持有至到期投资			
长期应收款	(十一)	110,685,053.63	110,685,053.63
长期股权投资	(十二)	5,321,632,080.20	5,089,119,109.88
其他权益工具投资	(十三)	3,521,956,590.98	3,664,411,841.79
其他非流动金融资产			
投资性房地产	(十四)	3,522,870.30	3,729,251.70
固定资产	(十五)	34,738,950,838.78	35,019,318,749.75
其中: 固定资产原价	(十五)	67,809,141,185.92	66,718,741,215.84
累计折旧	(十五)	32,933,557,720.52	31,562,491,447.73
固定资产减值准备	(十五)	136,931,518.36	136,931,018.36
在建工程	(十六)	5,402,465,915.11	6,049,689,404.50
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十七)	136,786,707.43	143,692,415.09
无形资产	(十八)	8,469,440,543.61	8,548,307,490.52
开发支出	(十九)	154,722,408.29	151,638,928.49
商誉	(二十)	422,541,002.37	422,541,002.37
长期待摊费用	(二十一)	1,200,394,238.85	1,268,704,476.06
递延所得税资产	(二十二)	589,656,456.01	596,808,979.94
其他非流动资产	(二十三)	1,860,575,876.25	1,907,717,665.61
其中: 特准储备物资			
非流动资产合计		61,933,330,581.81	62,976,364,369.33
资产总计		95,292,819,908.79	99,744,553,465.80

注: 带△科目为金融类企业专用; 带▲科目为未执行新保险合同准则企业专用; 带#科目为外商投资企业专用; 带☆科目为未执行新金融工具准则企业专用。后附财务报表附注为财务报表的组成部分。下同。

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

山西国际电力集团有限公司
合并资产负债表（续）
2024年6月30日
（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项目	附注八	期末余额	期初余额
流动负债：			
短期借款	（二十四）	3,274,450,058.37	4,969,049,237.47
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
★以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	（二十五）	487,574,006.59	1,210,842,488.09
应付账款	（二十六）	8,564,805,401.14	9,812,314,798.65
预收款项	（二十七）	796,427.90	235,597.73
合同负债	（二十八）	1,319,421,311.11	1,224,647,551.28
△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			
△预收保费			
应付职工薪酬	（二十九）	720,147,980.71	731,930,546.10
其中：应付工资	（二十九）	343,874,628.82	367,639,540.98
应付福利费			
#其中：职工奖励及福利基金			
应交税费	（三十）	337,262,532.55	616,974,087.57
其中：应交税金	（三十）	231,744,330.15	503,663,696.65
其他应付款	（三十一）	4,303,330,917.31	4,832,515,047.53
其中：应付股利	（三十一）	1,876,937,390.30	1,944,624,715.57
▲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	（三十二）	7,899,689,881.52	10,413,608,728.36
其他流动负债	（三十三）	165,136,929.67	148,919,465.66
流动负债合计		27,072,615,446.87	33,961,037,548.44
非流动负债：			
▲保险合同准备金			
长期借款	（三十四）	26,544,863,340.66	24,100,242,688.87
应付债券	（三十五）	281,432,411.27	281,146,732.65
其中：优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债	（三十六）	1,450,045.68	857,739.54
长期应付款	（三十七）	8,514,979,989.45	8,653,301,721.68
长期应付职工薪酬	（三十八）	1,088,302.68	1,088,302.68
预计负债	（三十九）	212,519.09	212,519.09
递延收益	（四十）	444,654,093.44	464,139,287.71
递延所得税负债	（四十二）	297,610,776.71	317,695,777.07
其他非流动负债	（四十一）	473,329,794.22	537,691,404.00
其中：特准储备基金			
非流动负债合计		36,559,621,273.20	34,356,376,173.29
负债合计		63,632,236,720.07	68,317,413,721.73
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	（四十二）	6,596,839,396.66	6,596,839,396.66
国家资本			
国有法人资本	（四十二）	6,596,839,396.66	6,596,839,396.66
集体资本			
民营资本			
外商资本			
#减：已归还投资			
实收资本（或股本）净额	（四十二）	6,596,839,396.66	6,596,839,396.66
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	（四十三）	9,669,570,597.53	9,668,234,008.49
减：库存股			
其他综合收益	（五十六）	603,487,207.07	710,328,645.18
其中：外币报表折算差额			
专项储备	（四十四）	843,243,950.12	778,951,902.43
盈余公积	（四十五）	624,672,456.95	624,672,456.95
其中：法定公积金	（四十五）	624,672,456.95	624,672,456.95
任意公积金			
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润	（四十六）	5,908,729,300.07	5,676,536,420.88
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		24,246,542,908.40	24,055,562,830.59
少数股东权益		7,414,040,280.32	7,371,576,913.48
所有者权益（或股东权益）合计		31,660,583,188.72	31,427,139,744.07
负债和所有者权益（或股东权益）总计		95,292,819,908.79	99,744,553,465.80

企业法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



山西国际电力集团有限公司
母公司资产负债表
2024年6月30日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注十二	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		189,454,761.24	4,063,214,414.08
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			8,334,027.40
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(一)	20,676,861.47	31,078,261.47
应收款项融资			
预付款项		2,665,183.06	2,665,536.37
▲应收保费			
▲应收分保账款			
▲应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款		2,958,438,455.60	
其他应收款	(二)	15,020,835,389.14	15,735,274,485.80
其中: 应收股利	(二)	874,245,754.18	1,246,006,666.15
△买入返售金融资产			
存货			
其中: 原材料			
库存商品(产成品)			
合同资产			
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		55,612,391.03	54,634,782.53
流动资产合计		18,247,683,041.54	19,895,201,507.65
非流动资产:			
△发放贷款和垫款			
债权投资			
☆可供出售金融资产			
其他债权投资			
☆持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	(三)	14,966,785,393.49	15,013,355,418.00
其他权益工具投资		1,835,214,014.87	1,977,669,265.68
其他非流动金融资产			
投资性房地产		75,121,631.93	76,439,778.00
固定资产		489,011,328.08	496,020,953.42
其中: 固定资产原价		646,149,504.38	646,149,504.38
累计折旧		157,138,176.30	150,128,550.96
固定资产减值准备			
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		20,290,434.71	21,014,874.91
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		80,904,770.78	80,904,770.78
其他非流动资产		75,000,000.00	86,565,956.39
其中: 特准储备物资			
非流动资产合计		17,542,327,573.86	17,751,971,017.18
资产总计		35,790,010,615.40	37,647,172,524.83

企业法定代表人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



山西国际电力集团有限公司
 母公司资产负债表（续）
 2024年6月30日
 （除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项目	附注	期末余额	期初余额
流动负债：			
短期借款		200,000,000.00	701,098,006.09
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		37,707,085.90	37,707,085.90
预收款项		202,213.73	202,213.73
合同负债			
△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			
△预收保费			
应付职工薪酬		10,196,813.89	9,753,323.10
其中：应付工资		3,822,871.54	3,822,871.54
应付福利费			
#其中：职工奖励及福利基金			
应交税费		5,744,403.91	6,403,149.45
其中：应交税金		178,182.09	1,183,596.08
其他应付款		4,987,306,191.57	5,214,061,630.84
其中：应付股利		1,660,000,000.00	1,760,000,000.00
▲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		4,963,430,686.78	7,191,599,983.25
其他流动负债			
流动负债合计		10,204,587,395.78	13,160,825,392.36
非流动负债：			
▲保险合同准备金			
长期借款		9,288,714,000.00	7,706,260,000.00
应付债券		281,432,411.27	281,146,732.65
其中：优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债			
长期应付款		1,321,461,927.43	1,818,991,059.09
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		194,746,446.13	230,360,258.83
其他非流动负债			
其中：特准储备基金			
非流动负债合计		11,086,354,784.83	10,036,758,050.57
负债合计		21,290,942,180.61	23,197,583,442.93
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		6,596,839,396.66	6,596,839,396.66
国家资本			
国有法人资本		6,596,839,396.66	6,596,839,396.66
集体资本			
民营资本			
外商资本			
#减：已归还投资			
实收资本（或股本）净额		6,596,839,396.66	6,596,839,396.66
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,563,692,917.96	4,563,692,917.96
减：库存股			
其他综合收益		603,487,207.07	710,328,645.18
其中：外币报表折算差额			
专项储备			
盈余公积		624,672,456.95	624,672,456.95
其中：法定公积金		624,672,456.95	624,672,456.95
任意公积金			
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润		2,110,376,456.15	1,954,055,665.15
所有者权益（或股东权益）合计		14,499,068,434.79	14,449,589,081.90
负债和所有者权益（或股东权益）总计		35,790,010,615.40	37,647,172,524.83

企业法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



山西国际电力集团有限公司
合并利润表
2024年1-6月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注八	本期金额	上期金额
一、营业总收入		18,401,471,819.59	23,893,040,961.02
其中: 营业收入	(四十七)	18,401,471,819.59	23,893,040,961.02
△利息收入			-
△保险服务收入			-
▲已赚保费			-
△手续费及佣金收入			-
二、营业总成本		18,353,047,259.15	22,936,824,572.10
其中: 营业成本	(四十七)	16,262,259,015.86	20,679,490,245.21
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减: 摊回保险服务费用			
△承保财务损失			
△减: 分出再保险财务收益			
▲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		380,909,283.04	383,291,772.42
销售费用	(四十八)	160,450,075.70	140,005,643.23
管理费用	(四十八)	652,362,849.99	624,817,721.81
研发费用	(四十八)	77,823,640.53	137,078,337.77
财务费用	(四十八)	819,242,394.03	972,140,851.66
其中: 利息费用	(四十八)	915,564,851.56	1,072,931,381.90
利息收入	(四十八)	116,581,983.12	130,247,074.24
汇兑净损失(净收益以“-”号填列)	(四十八)	300,686.68	-2,041,643.09
其他			-
加: 其他收益	(四十九)	146,254,870.92	183,499,924.53
投资收益(损失以“-”号填列)	(五十)	411,907,137.87	405,769,932.32
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	(五十)	154,783,337.47	189,366,283.05
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			-
△汇兑收益(损失以“-”号填列)			-
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			-
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	(五十一)	6,563,520.76	6,067,542.58
信用减值损失(损失以“-”号填列)	(五十二)	8,113,443.79	6,497,735.40
资产减值损失(损失以“-”号填列)			-
资产处置收益(损失以“-”号填列)			-
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		621,263,533.78	1,558,051,523.75
加: 营业外收入	(五十三)	93,085,881.53	7,310,860.31
其中: 政府补助	(五十三)	500,908.16	805,800.00
减: 营业外支出	(五十四)	23,474,485.07	34,106,027.52
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		690,874,930.24	1,531,256,356.54
减: 所得税费用	(五十五)	360,921,724.08	506,438,406.51
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		329,953,206.16	1,024,817,950.03
(一) 按所有权归属分类:			
归属于母公司所有者的净利润		232,192,879.19	630,806,535.57
少数股东损益		97,760,326.97	394,011,414.46
(二) 按经营持续性分类:			
持续经营净利润		329,953,206.16	1,024,817,950.03
终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额		-106,841,438.11	805,378.18
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	(五十六)	-106,841,438.11	805,378.18
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-106,841,438.11	805,378.18
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	(五十六)	-106,841,438.11	805,378.18
4. 企业自身信用风险公允价值变动			-
△5. 不能转损益的保险合同金融变动			-
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			-
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			-
2. 其他债权投资公允价值变动			-
*3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			-
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			-
*5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			-
6. 其他债权投资信用减值准备			-
7. 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			-
8. 外币财务报表折算差额			-
△9. 可转损益的保险合同金融变动			-
△10. 可转损益的分出再保险合同金融变动			-
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			-
七、综合收益总额		223,111,768.05	1,025,623,328.21
归属于母公司所有者的综合收益总额		125,351,441.08	631,611,913.75
归属于少数股东的综合收益总额		97,760,326.97	394,011,414.46
八、每股收益:			
基本每股收益			
稀释每股收益			

企业法定代表人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



山西国际电力集团有限公司
母公司利润表
2024年1-6月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注十二	本期金额	上期金额
一、营业总收入		10,326,146.79	10,326,146.79
其中: 营业收入	(四)	10,326,146.79	10,326,146.79
△利息收入			
△保险服务收入			
▲已赚保费			
△手续费及佣金收入			
二、营业总成本		61,454,747.93	123,013,146.72
其中: 营业成本	(四)	1,318,146.07	1,318,146.07
△利息支出			
△手续费及佣金支出			
△保险服务费用			
△分出保费的分摊			
△减: 摊回保险服务费用			
△承保财务损失			
△减: 分出再保险财务收益			
▲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		2,954,733.68	2,280,099.21
销售费用			
管理费用		51,184,814.97	33,368,899.84
研发费用			
财务费用		5,997,053.21	86,046,001.60
其中: 利息费用		325,044,729.54	418,299,949.33
利息收入		319,072,312.58	335,972,246.98
汇兑净损失(净收益以“-”号填列)			
其他			
加: 其他收益		7,801,164.09	44,057,251.49
投资收益(损失以“-”号填列)	(五)	199,657,233.16	97,943,721.93
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		-1,977,981.07	50,400,000.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
△汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-9,005.11	-217,654.49
资产减值损失(损失以“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		156,320,791.00	29,096,319.00
加: 营业外收入			
其中: 政府补助			
减: 营业外支出			
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		156,320,791.00	29,096,319.00
减: 所得税费用			
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		156,320,791.00	29,096,319.00
(一)持续经营净利润		156,320,791.00	29,096,319.00
(二)终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额		-106,841,438.11	805,378.18
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		-106,841,438.11	805,378.18
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		-106,841,438.11	805,378.18
4.企业自身信用风险公允价值变动			
△5.不能转损益的保险合同金融变动			
6.其他			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
★3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
★5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8.外币财务报表折算差额			
△9.可转损益的保险合同金融变动			
△10.可转损益的分出再保险合同金融变动			
11.其他			
七、综合收益总额		49,479,352.89	29,901,697.18
八、每股收益:			
基本每股收益			
稀释每股收益			

企业法定代表人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



山西国际电力集团有限公司
合并现金流量表
2024年1-6月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注八	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		20,470,052,220.52	21,871,608,169.04
△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			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲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			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		129,490,295.81	39,130,857.30
收到其他与经营活动有关的现金		9,898,611,272.46	9,245,956,949.93
经营活动现金流入小计		30,498,153,788.79	31,156,695,976.27
购买商品、接受劳务支付的现金		14,057,993,243.44	16,154,433,730.72
△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			
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
▲支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,384,824,455.98	1,421,571,455.79
支付的各项税费		1,925,374,214.07	1,936,140,335.55
支付其他与经营活动有关的现金		12,049,826,551.73	7,408,469,653.66
经营活动现金流出小计		29,418,018,465.22	26,920,615,175.72
经营活动产生的现金流量净额		1,080,135,323.57	4,236,080,800.55
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		2,515,427,750.00	280,000.00
取得投资收益收到的现金		20,403,008.26	371,403,662.03
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		30,863.72	17,595.47
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		19,241.46	
投资活动现金流入小计		2,535,880,863.44	371,701,257.50
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		819,134,690.31	961,689,337.15
投资支付的现金		2,624,124,000.00	280,000.00
▲质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		320,200.70	3.60
投资活动现金流出小计		3,443,578,891.01	961,969,340.75
投资活动产生的现金流量净额		-907,698,027.57	-590,268,083.25
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			10,000,000.00
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		8,153,857,518.09	9,861,464,081.36
收到其他与筹资活动有关的现金		347,847.15	900,185,350.77
筹资活动现金流入小计		8,154,205,365.24	10,771,649,432.13
偿还债务支付的现金		10,550,069,364.28	13,776,157,899.07
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,084,873,186.81	1,770,198,374.06
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		80,894,143.60	1,045,168,648.96
筹资活动现金流出小计		11,715,836,694.69	16,591,524,922.09
筹资活动产生的现金流量净额		-3,561,631,329.45	-5,819,875,489.96
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
			-3.03
五、现金及现金等价物净增加额			
加: 期初现金及现金等价物余额	(五十八)	8,331,114,966.67	8,738,915,051.81
六、期末现金及现金等价物余额			
	(五十八)	4,941,920,933.22	6,564,852,276.12

企业法定代表人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



山西国际电力集团有限公司
母公司现金流量表

2024年1-6月

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	附注十二	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		21,656,900.00	854,100.00
△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			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲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			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		43,544.68	44,851.49
收到其他与经营活动有关的现金		21,466,406,202.12	18,428,995,242.85
经营活动现金流入小计		21,488,106,646.80	18,429,894,194.34
购买商品、接受劳务支付的现金			
△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			
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
▲支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		22,904,887.28	21,863,995.16
支付的各项税费		3,494,552.48	2,355,357.33
支付其他与经营活动有关的现金		23,900,029,011.40	15,312,962,848.29
经营活动现金流出小计		23,926,428,451.16	15,337,182,200.78
经营活动产生的现金流量净额		-2,438,321,804.36	3,092,711,993.56
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		8,000,000.00	
取得投资收益收到的现金		618,322,197.04	17,069,921.93
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			
投资活动现金流入小计		626,322,197.04	17,069,921.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			2,312,068.00
投资支付的现金			
▲质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计			2,312,068.00
投资活动产生的现金流量净额		626,322,197.04	14,757,853.93
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		3,998,400,000.00	2,233,900,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,998,400,000.00	2,233,900,000.00
偿还债务支付的现金		5,600,634,000.00	7,643,013,333.33
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		458,026,045.52	644,556,299.22
支付其他与筹资活动有关的现金		1,500,000.00	6,854,750.00
筹资活动现金流出小计		6,060,160,045.52	8,294,424,382.55
筹资活动产生的现金流量净额		-2,061,760,045.52	-6,060,524,382.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	(六)	-3,873,759,652.84	-2,953,054,535.06
加: 期初现金及现金等价物余额	(六)	4,063,214,414.08	4,739,961,376.82
六、期末现金及现金等价物余额	(六)	189,454,761.24	1,786,906,841.76

企业法定代表人:

史晓印

主管会计工作负责人:

娜葛琳

会计机构负责人:

王平印

山西国际电力集团有限公司 二〇二四年一至六月财务报表附注

(除特别注明外，本附注金额单位均为人民币元)

一、 企业的基本情况

(一) 企业历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

山西国际电力集团有限公司（简称“本公司”或“公司”）原称为山西省地方电力公司，成立于 1990 年 7 月 19 日。2002 年 7 月 24 日经山西省人民政府批复名称变更为山西国际电力集团有限公司。2021 年 2 月 9 日取得山西省工商行政管理局核发的 91140000110011587H 的统一社会信用代码。注册地址：山西示范区学府园区南中环街 426 号山西国际金融中心 2 号楼；法定代表人：史晓文；注册资本：人民币 60 亿元；公司类型：有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）。

(二) 企业的业务性质和主要经营活动

本公司所属行业为：火力发电。

企业法人营业执照规定经营范围：电力业务：发电业务；电力供应；售电业务；热的生产和销售；发电、输变电工程的技术咨询；电力调度、生产管理及电力营销服务；建筑材料、金属材料、电力设备及相关产品的采购、开发、生产和销售。

(三) 母公司以及集团总部的名称

本公司的母公司为晋能控股电力集团有限公司，最终母公司为山西省人民政府国有资产监督管理委员会。

(四) 财务报告的批准报出者

本公司财务报表及附注经董事会批准报出。

(五) 营业期限

本公司的营业期限为：1990 年 7 月 19 日至无固定期限。

二、 财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和陆续颁布的各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）的相关规定编制。

本财务报表以持续经营为基础编制。

三、 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2024 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年 1-6 月合并及母公司经营成果和现金流量。

四、 重要会计政策和会计估计

(一) 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(二) 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

(三) 记账基础和计价原则

会计核算以权责发生制为基础，除特别说明的计价基础外，均以历史成本为计价原则。

(四) 企业合并

企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

1、 同一控制下的企业合并

合并方在企业合并中取得的资产和负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)，按照合并日被合并方的资产和负债在最终控制方财务报表中的账面价值为基础计量。被合并各方采用的会计政策与合并方不一致的，合并方在合并日按照本公司会计政策进行调整，在此基础上按照调整后的账面价值确认。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。

为进行企业合并而发生的各项直接相关费用于发生时计入当期损益。

为企业合并发行的债券或承担其他债务支付的手续费、佣金等，计入所发行债券及其他债务的初始计量金额。企业合并中发行权益性证券发生的手续费、佣金等，抵减权益性证券溢价收入，溢价收入不足冲减的，冲减留存收益。

2、 非同一控制下的企业合并

购买方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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。公允价值的计量详见本附注“四、（三十三）公允价值计量”。

非同一控制下企业合并，购买方为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

同时满足以下条件的，通常可以判断实现了控制权的转移：

- 1) 企业合并合同或协议已获股东大会等内部权力机构审批通过；
- 2) 企业合并事项需经国家有关主管部门审批的，已获得批准；
- 3) 参与合并各方已办理了必要的财产权交接手续；
- 4) 购买方已支付了合并价款的大部分（一般超过 50%），并有能力、有计划支付剩余款项；
- 5) 购买方实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的收益、承担相应的风险。

出售日的确定方法：一般判断交易完成后，丧失控制权时点为出售日时点。

(五) 合并财务报表的编制方法

1、 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及本集团全部子公司。

控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

2、 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、

子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。

如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

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

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

(2) 处置子公司

① 一般处理方法

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

他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

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

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

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

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

(3) 购买子公司少数股权

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

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

(六) 合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；

- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“四、(十四)长期股权投资”。

(七) 现金及现金等价物的确定标准

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

(八) 外币业务和外币报表折算

1、 外币交易

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。资产负债表日对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；对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，由此产生的汇兑差额，属于指定为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的差额计入其他综合收益，其他差额计入当期损益。

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”外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

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。

现金流量表所有项目均按照现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

由于财务报表折算而产生的差额，在资产负债表所有者权益中的其他综合收益项目反映。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

(九) 金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、 金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

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

2、金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

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

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

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 所转移金融资产的账面价值；

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

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

(1) 终止确认部分的账面价值；

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

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

4、 金融负债终止确认

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

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

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

5、 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场

参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

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

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

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

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

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

7、 金融资产和金融负债的抵销

当依法有权抵销债权债务且该法定权利当前是可执行的,同时交易双方准备按净额进行结算,或同时结清资产和负债时,金融资产和负债以抵销后的净额在资产负债表中列示。

8、 金融负债与权益工具的区分及相关处理

权益工具是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后资产中的剩余权益的合同,如果公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务,则该合同义务为金融负债。

金融工具属于金融负债的,相关利息、股利、利得、损失,以及赎回或再融资产生的利得或损失等,应当计入当期损益。

金融工具属于权益工具的,其发行、回购、出售、注销时,发行方应当作为权益的变动处理,不应当确认权益工具的公允价值变动,发行方对权益工具的持有方的分配应作利润分配处理。

(十) 应收票据

如果企业确定金融工具的违约风险较低,借款人在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强,并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化,也不一定会降低借款人履行其支付合同现金流量义务的能力,那么该金融工具可被视为具有较低的信用风险。

详见本附注“四、(九)金融工具-金融资产减值的测试方法及会计处理方法”处理。

(十一) 应收款项

应收款项包括应收账款、其他应收款等。本公司对外销售商品或提供劳务形成的应收账款,按从购货方应收的合同或协议价款的公允价值作为初始确认金额。应收款项采用实际利率法,以摊余成本减去坏账准备后的净额列示。

详见本附注“四、(九)金融工具-金融资产减值的测试方法及会计处理方法”处理。

(十二) 存货

1、 存货的分类

存货分为在途物资、原材料、委托加工物资、在产品、低值易耗品、包装物、库存商品、发出商品、开发成本、开发产品、合同履约成本(详见本附注“四、

(二十八) 合同成本”)等。

2、 存货取得和发出的计价方法、存货的盘存制度及摊销

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

原材料、在产品、库存商品、发出商品等发出时采用加权平均法；低值易耗品领用时采用一次转销法摊销；周转用包装物按照预计的使用次数分次计入成本费用。

存货盘存制度采用永续盘存制。

3、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。

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

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

4、 存货可变现净值的确认方法

存货可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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

(十三) 合同资产

1、 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

2、 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“四、（九）金融工具-金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

（十四）长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

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

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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

同一控制下的被投资单位实施控制的,按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资,按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资,按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、 后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资,采用成本法核算,除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外,公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资,采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额,不调整长期股权投资的初始投资成本;初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额,计入当期损益,同时调整长期股权投资的成本。

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

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

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分,予以抵销,在此基础上确认投资收益,但投出或出售

的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

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

(3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

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

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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

4、 长期股权投资减值准备的确认标准、计提方法

本公司于资产负债表日判断长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。长期股权投资存在减值迹象的,如当出现长期股权投资的账面价值大于享有被投资单位所有者权益账面价值的份额等类似情况时,本公司对长期股权投资进行减值测试。减值测试结果表明长期股权投资的可收回金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入减值损失。减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

(十五) 投资性房地产

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

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

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策,出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

本公司对存在减值迹象的投资性房地产,估计其可收回金额,可收回金额低于其账面价值的,确认相应的减值损失。

投资性房地产减值损失一经确认,不再转回。

(十六) 固定资产

1、 固定资产的确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有,并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产在同时满足下列条件时予以确认:

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

固定资产按成本(并考虑预计弃置费用因素的影响)进行初始计量。

2、 固定资产分类及折旧政策

固定资产折旧采用年限平均法分类计提,根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产,则在未来期间按扣

除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供服务经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	直线法	20.00	5.00	4.75
机器设备	直线法	3.00-17.00	5.00	31.67-5.59
运输设备	直线法	4.00-9.00	5.00	23.75-10.56
电子设备	直线法	3.00	5.00	31.67
办公设备	直线法	5.00-9.00	5.00	19.00-10.56
其他设备	直线法	3.00-7.00	5.00	31.67-13.57

3、 固定资产后续支出的会计处理

固定资产的后续支出是指固定资产在使用过程中发生的更新改造支出、修理费用等。

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

4、 固定资产减值准备的确认标准、计提方法

本公司在每期末判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象。

固定资产存在减值迹象的，估计其可收回金额。可收回金额根据固定资产的公允价值减去处置费用后的净额与固定资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值的，将固定资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为固定资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的固定资产减值准备。

固定资产减值损失确认后，减值固定资产的折旧在未来期间作相应调整，以使该固定资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的固定资产账面价值（扣除预计净残值）。

固定资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

有迹象表明一项固定资产可能发生减值的，本公司以单项固定资产为基础估计

其可收回金额。本公司难以对单项固定资产的可收回金额进行估计的，以该固定资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

5、 固定资产处置

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

(十七) 在建工程

1、 在建工程的初始计量和在建工程结转为固定资产的标准

在建工程成本按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

2、 在建工程减值准备的确认标准、计提方法

本公司在每期末判断在建工程是否存在可能发生减值的迹象。

在建工程存在减值迹象的，估计其可收回金额。有迹象表明一项在建工程可能发生减值的，以单项在建工程为基础估计其可收回金额。难以对单项在建工程的可收回金额进行估计的，以该在建工程所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

可收回金额根据在建工程的公允价值减去处置费用后的净额与在建工程预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当在建工程的可收回金额低于其账面价值的，将在建工程的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为在建工程减值损失，计入当期损益，同时计提相应的在建工程减值准备。

在建工程的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

(十八) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

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

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

2、 借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化:

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

(2) 借款费用已经发生;

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

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

3、 暂停资本化期间

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

4、 借款费用资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款,以专门借款当期实际发生的借款费用,减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额,来确定借款费用的资本化金额。

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

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

(十九) 无形资产

1、 无形资产的确认

无形资产，是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

同时满足下列条件时，无形资产才予以确认：

- (1) 与该无形资产有关的经济利益很可能流入本公司；
- (2) 该无形资产的成本能够可靠地计量。

2、 无形资产的计价方法

- (1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量。

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

- (2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

3、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本期期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

4、 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

本公司拥有排污权，本公司认为在可预见的将来该专有技术会使用并带给本公司预期的经济利益流入，故认定其使用寿命为不确定。

每期末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。

经复核，该类无形资产的使用寿命仍为不确定。

5、 无形资产减值准备的计提

对于使用寿命确定的无形资产，如有明显减值迹象的，期末进行减值测试。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

对无形资产进行减值测试，估计其可收回金额。有迹象表明一项无形资产可能

发生减值的，公司以单项无形资产为基础估计其可收回金额。公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该无形资产所属的资产组为基础确定无形资产组的可收回金额。

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

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为无形资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。

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

无形资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

6、划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

7、开发阶段支出符合资本化的具体条件

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

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

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

(二十) 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是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。

商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

本公司对商誉不摊销，无论是否存在减值迹象，商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

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

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。商誉减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

(二十一) 长期待摊费用

本公司长期待摊费用包括：租入固定资产的改良支出、搬迁安置费等。

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销，对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

(二十二) 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。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(二十三) 职工薪酬

1、 短期薪酬

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间,将实际发生的短期薪酬确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金,以及按规定提取的工会经费和职工教育经费,在职工为本公司提供服务的会计期间,根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费,在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本,其中,非货币性福利按照公允价值计量。

2、 辞退福利

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

3、 离职后福利

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险,在职工为本公司提供服务的会计期间,按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额,确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

此外,本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费,相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间,并计入当期损益或相关资产成本。

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

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

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

4、 其他长期职工福利

本公司子公司通宝能源向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。符合设定受益计划的，按照上述关于设定受益计划的有关规定进行处理，但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

(二十四) 应付债券

本公司对外发行的债券按照公允价值扣除交易成本后的金额进行初始计量，并在债券存续期间采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

利息费用除在符合借款费用资本化条件时予以资本化外，直接计入当期损益。

(二十五) 预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定；
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

(二十六) 优先股、永续债等其他金融工具

本公司根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本公司发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- (1) 存在本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
 - (2) 包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
 - (3) 包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不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进行结算；
 - (4) 存在间接地形成合同义务的合同条款；
 - (5) 发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。
- 不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

本公司对于其发行的同时包含权益成份和负债成份的优先股或永续债，按照与含权益成份的可转换工具相同的会计政策进行处理。本公司对于其发行的不包含权益成份的优先股或永续债，按照与不含权益成份的可转换工具相同的会计政策进行处理。本公司对于其发行的应归类为权益工具的优先股，按照实际收到金额，计入权益工具。存续期间分配股利和利息的，应作利润分配处理。依照合同条款约定赎回优先股的，按赎回价格冲减权益。

(二十七) 收入

1、 收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

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

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

2、 具体方法

本公司在将商品的控制权转移给客户，不再对该商品实施继续管理和控制，相关成本能够可靠计量时确认销售收入的实现。本公司业务收入确认的具体方法如下：

- ①售电业务：在生产电力的同时即实现了销售，按照合同及相关协议的约定，按上网电量与客户结算收入。
- ②热力销售业务：根据当月销售热量，按照合同及相关协议的约定，与客户结算销售热力收入。
- ③配电销售业务：根据当月配电电量，直销客户根据政府下发的目录电价文件，市场化交易用户根据市场交易中心的交易结算单，按用电量与客户结算收入。
- ④建筑安装服务：因在本公司履约的同时客户能够控制本公司履约过程中的在建商品，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为产出法，具体根据客户及第三方监理单位确认的进度确定履约进度。

(二十八) 合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围的，在同时满足下列条件时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；
- 2、该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；
- 3、该成本预期能够收回。

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。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1、因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2、为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

(二十九) 政府补助

1、 政府补助的分类

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

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

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：

2、 政府补助的计量及终止确认

政府补助在本公司能够满足其所附条件并且能够收到时，予以确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。

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

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

按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

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

3、政府补助的返还的会计处理

本公司对于已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况进行会计处理：

(一) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；

(二) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；

(三) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

(三十) 递延所得税资产和递延所得税负债

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

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

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

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

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

异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

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

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

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

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

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

(三十一) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

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

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

1、 本公司作为承租人

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

- 公司发生的初始直接费用；
- 公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

（2）租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

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

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

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

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

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

动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

（4）租赁变更

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

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

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

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

2、 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将

其作为一项新租赁进行会计处理,与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁会计处理

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

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“四、(九)金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

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

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

- 假如变更在租赁开始日生效,该租赁会被分类为经营租赁的,本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理,并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值;

假如变更在租赁开始日生效,该租赁会被分类为融资租赁的,本公司按照本附注“四、(九)金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、 售后租回交易

公司按照本附注“四、(二十七)收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

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

在租赁期开始日后,使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注

“四、(三十一) 租赁 1、本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时,公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为承租人继续确认被转让资产,同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“四、(九) 金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的,公司作为出租人对资产购买进行会计处理,并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理;售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为出租人不确认被转让资产,但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“四、(九) 金融工具”。

(三十二) 持有待售及终止经营

1、 持有待售

主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的,划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别:

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例,在当前状况下即可立即出售;
- (2) 出售极可能发生,即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺,预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的,已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产(不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产)或处置组,其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的,应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提持有待售资产减值准备。

2、 终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分,且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别:

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区;
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的

一项相关联计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

(三十三) 公允价值计量

本公司以公允价值计量相关资产或负债时，基于如下假设：

- 市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场条件下的有序交易；
- 出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行。不存在主要市场的，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。
- 采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

本公司将根据交易性质和相关资产或负债的特征等，以其交易价格作为初始确认的公允价值。

其他相关会计准则要求或者允许公司以公允价值对相关资产或负债进行初始计量，且其交易价格与公允价值不相等的，公司将相关利得或损失计入当期损益，但其他相关会计准则另有规定的除外。

以公允价值计量非金融资产时，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

本公司采用估值技术时考虑了在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。估值技术的输入值优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才可以使用不可观察输入值。

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

- 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。
- 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。
- 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值

所属的最低层次决定。

本公司以公允价值计量的资产和负债主要包括：根据公司的实际情况进行披露。

(三十四) 安全生产费用及维简费

1、维简费的计提标准

公司依据财政部、国家发展和改革委员会、国家煤矿安全监察局印发的《关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定》（财建[2004]119 号）的通知第三条规定煤炭生产企业根据原煤实际产量，每月在成本中提取煤矿维简费，具体的计提标准为吨煤 6 元。

2、安全生产费用

(1) 会计处理

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

(2) 安全生产费用的计提标准

公司依据财政部、应急部联合印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知财资〔2022〕136 号 第二章第七条规定：煤炭生产企业依据当月开采的原煤产量，于月末提取企业安全生产费用。第二章第十条规定：非煤矿山开采企业依据当月开采的原矿产量，于月末提取企业安全生产费用。第二章第二十一条规定：危险品生产与储存企业以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。第二章第四十三条规定：电力生产与供应企业以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。具体计提标准：煤（岩）与瓦斯（二氧化碳）突出矿井、冲击地压矿井吨煤 50 元；高瓦斯矿井，水文地质类型复杂、极复杂矿井，容易自燃煤层矿井吨煤 30 元；其他井工矿吨煤 15 元。非金属矿山，其中露天矿山每吨 3 元。

(三十五) 国有独资或全资企业之间无偿划拨子公司

在“三去一降一补”工作中，根据国有资产监管部门的有关规定，本公司将原子公司股权无偿划出，本公司与划入企业均为国有独资（或全资）企业。

(1) 个别财务报表

本公司自丧失被划拨企业控制权之日起，终止确认对被划拨企业的长期股权投资

资。同时，冲减资本公积（资本溢价），资本公积（资本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

（2）合并财务报表

本公司自丧失被划拨企业控制权之日起，终止确认原在合并财务报表中反映的被划拨企业相关资产、负债、少数股东权益以及其他权益项目，相关差额冲减资本公积（资本溢价），资本公积（资本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。同时，本公司与被划拨企业之间在控制权转移之前发生的未实现内部损益，转入资本公积（资本溢价），资本公积（资本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

五、 会计政策和会计估计变更以及差错更正、其他调整的说明

无

六、 税项

（一） 主要税种及税率

税种	计税依据	适用税率（%）
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13.00\9.00\6.00\3.00
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7.00\5.00\1.00
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3.00
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2.00
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15.00\25.00
其他税费	根据实际情况缴纳	

（二） 税收优惠

1. 本公司之子公司山西通宝能源股份有限公司税收优惠政策。

（1）山西地方电力有限公司根据《关于农村电网维护费征免增值税问题的通知》（国税函[2009]591 号）文件规定，收取电价时一并向用户收取的农村电网维护费免征增值税。

（2）山西地方电力有限公司经国家税务总局公告 2013 年第 26 号文批准，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）》规定条件和标准的电网（输变电设施）的新建项目，依法享受“三免三减半”的企业所得税优惠政策。

2. 本公司之子公司晋能控股电力集团清洁能源有限公司税收优惠政策。

(1) 晋能清洁能源风力发电有限责任公司

晋能清洁能源风力发电有限责任公司平鲁红石岭 150MW 项目自 2018 年起至 2020 年免征企业所得税，自 2021 年起至 2023 年减半按照 12.5%税率征收企业所得税；平鲁三期 100MW 项目自 2019 年起至 2021 年免征企业所得税，自 2022 年起至 2024 年减半按照 12.5%税率征收企业所得税；平遥朱坑 100MW 项目自 2020 年起至 2022 年免征企业所得税，自 2023 年起至 2025 年减半按照 12.5%税率征收企业所得税；平鲁大河堡 50MW 项目、牛家岭二期 50MW 项目、阳曲侯村 50MW 项目、寿阳羊头崖 50MW 项目、寿阳尹灵芝 40MW 项目自 2021 年起至 2023 年免征企业所得税，自 2024 年起至 2026 年减半按照 12.5%税率征收企业所得税。

(2) 晋能清洁能源光伏发电有限责任公司

根据太原市杏花岭区国家税务局《税务事项通知书》并杏国税税通(2017)12437、12438、14101、14103、15265、16479 号，本公司山阴 20MW 光伏扶贫项目自 2018 年起至 2020 年免征企业所得税，自 2021 年起至 2023 年减半按照 12.5%税率征收企业所得税。子公司方山申请企业所得税减免备案事项，经方山县国家税务局“方山国税通(2018)181 号”税务事项通知书，准予受理。减免期间 2018 年 1 月 1 日-2023 年 12 月 31 日。怀仁、天镇、山阴减免期间均为 2020 年-2025 年。

(3) 晋能清洁能源科技股份公司

①高新技术企业减按 15%的税率征收企业所得税。

《企业所得税法》第二十八条第 2 款规定：“国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15%的税率征收企业所得税。”根据科技部、财政部、国家税务总局《高新技术企业认定管理工作指引》(国科发[2008]362 号)规定：“认定(复审)合格的高新技术企业，自认定(复审)当年起可依照《企业所得税法》及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》《中华人民共和国税收征收管理法》、《中华人民共和国税收征收管理法实施细则》和《认定办法》等有关规定，申请享受税收优惠政策。”

根据山西省科学技术厅、山西省财政厅、山西省国家税务局、山西省地方税务局晋科高发(2016)18 号《关于公布山西省 2015 年第一批高新技术企业认定结果的通知》，认定本公司为高新技术企业，2015 年 10 月 15 日取得高新技术企业证书，证书编号：GR201514000172，有效期三年，享受所得税税率 15%的优惠政策，并取得文水县国税局出具的 2015—2017 年度企业所得税优惠税率备案。

根据科学技术部火炬高技术产业开发中心国科火字(2019)48 号《关于山西省 2018 年第二批高新技术企业备案的复函》，认定本公司为高新技术企业，2018 年 11 月取得高新技术企业证书，证书编号：GR201814000726，有效期三年，享受所得税税率 15%的优惠政策。

根据科学技术部火炬高技术产业开发中心国科火字（2019）47 号《关于山西省 2018 年第一批高新技术企业备案的复函》，认定本公司的全资子公司晋能光伏技术有限责任公司为高新技术企业，2018 年 11 月取得高新技术企业证书，证书编号：GR201814000140，有效期三年，享受所得税税率 15%的优惠政策。

根据《关于对山西省 2021 年认定的第一批高新技术企业进行备案公示的通知》，2021 年认定本公司及其全资子公司晋能光伏技术有限责任公司为高新技术企业，有效期三年，享受企业所得税税率 15%的优惠税率。

②企业所得税应纳税所得额研发费用加计扣除优惠

根据《财政部 税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》（财政部 税务总局公告 2021 年第 13 号）企业发生的符合税法规定的研发费用可以税前加计扣除 100%。

③太阳能电池免征消费税税收优惠

根据《财政部 国家税务总局关于对电池、涂料征收消费税的通知》财税【2015】16 号第二条第一款的规定：为促进节能环保,经国务院批准,自 2015 年 2 月 1 日起对电池、涂料征收消费税，但对无汞原电池、金属氢化物镍蓄电池(又称“氢镍蓄电池”或“镍氢蓄电池”)、锂原电池、锂离子蓄电池、太阳能电池、燃料电池和全钒液流电池免征消费税，企业享受太阳能电池免征消费税的优惠政策。

④出口商品免抵退税政策

根据财税[2012]39 号《财政部国家税务总局关于出口货物劳务增值税和消费税政策的通知》，适用增值税退（免）税政策的出口货物劳务，按规定实行增值税免抵退税和免退税办法。

⑤增值税期末留抵税额退税政策

根据国家税务总局公告 2019 年第 20 号《国家税务总局关于办理增值税期末留抵税额退税有关事项的公告》，符合留抵退税条件的纳税人，可以向主管税务机关申请退还增量留抵税额。

（4）内蒙古七和风力发电有限公司

经向当地主管税务机关报备，从 2019 年起所得税执行三免三减半税收优惠政策，2019 年-2021 年企业所得税享受免税政策，2022 年-2023 年企业所得税享受减半政策。

（5）合肥峰阳新能源投资有限公司

子公司山西雁阳新能源科技有限公司收到第一笔收入均为 2020 年-2022 年为免税，2023 年-2025 年为减半。

（6）合肥星阳新能源投资有限公司

子公司屯留县恒平能源科技有限公司收到第一笔收入均为 2020 年-2022 年为免税，2023 年-2025 年为减半。

3. 本公司之子公司运城聚晟能源公司属于小型微利企业，享受以下税收优惠政策。依据《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部税务总局公告 2022 年第 13 号)的规定，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。依据《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号)的规定，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。依据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)的规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税(不含水资源税)、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

七、企业合并及合并财务报表

(一) 子企业情况

序号	企业名称	级次	企业类型	注册地	主要经营地	业务性质	实收资本	持股比例(%)	享有的表决权(%)	投资额(万元)	取得方式
1	山西通宝能源股份有限公司	2	境内非金融子企业	太原市长治路272号	太原市	火力发电	114,650.25	57.33	57.33	226,722.09	非同一控制下企业合并
2	晋能电力集团有限公司	2	境内非金融子企业	山西省太原市迎泽区劲松北路27号	太原市	电力生产	174,810.20	100.00	100.00	377,440.70	投资设立
3	山西国际电力资产管理有限公司	2	境内非金融子企业	太原市东缉虎营37号	太原市	资产管理	40,000.00	100.00	100.00	90,536.02	投资设立
4	山西国际电力投资有限公司	2	境内非金融子企业	山西示范区南中环街426号山西国际金融中心3幢A座8层北区815、816室	太原市	投资与资产管理	20,000.00	100.00	100.00	20,000.00	投资设立
5	晋能清洁能源有限公司	2	境内非金融子企业	山西省太原市迎泽区桃园四巷18号	太原市	清洁能源和光伏发电	241,764.49	100.00	100.00	247,631.00	投资设立
6	大同聚辉能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	大同市御河西路长青街2号三层四层	大同市	煤炭经销	2,000.00	100.00	100.00	1,745.09	无偿划入
7	晋城市聚集能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	山西省晋城市开发区中原东街二圣头村对面	晋城市	煤炭经销	2,000.00	100.00	100.00	24,095.41	无偿划入
8	晋中聚晟能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	山西省晋中市榆次区文苑东街181号	晋中市	煤炭经销	2,000.00	100.00	100.00	23,676.70	无偿划入
9	朔州聚晟能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	朔州朔城区开发北路27号	朔州市	煤炭及制品批发	2,000.00	100.00	100.00	2,720.60	无偿划入
10	忻州聚晟能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	忻州市和平西街1号	忻州市	煤炭经营	2,000.00	100.00	100.00	7,897.07	无偿划入
11	阳泉聚晟能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	山西省阳泉市城区桃南东街207号	阳泉市	煤炭经营	2,000.00	100.00	100.00	2,763.17	无偿划入
12	运城聚晟能源有限责任公司	2	境内非金融子企业	运城市盐湖区红旗东街363号	运城市	煤炭经营	2,000.00	100.00	100.00	3,411.28	无偿划入
13	长治市聚通能源发展有限公司	2	境内非金融子企业	长治市府后西街323号	长治市	煤炭批发经营	2,000.00	100.00	100.00	266,411.53	无偿划入

(二) 重要非全资子公司情况

1、 少数股东

序号	企业名称	少数股东 持股比例 (%)	当期归属于少数股 东的损益	当期向少数股 东支付的股利	期末累计少数股 东权益
1.	山西通宝能源 股份有限公司	57.33%	106,766,761.89	87,561,659.34	2,954,669,710.82

2、 主要财务信息

项目	本期数	上期数
流动资产	3,583,418,310.04	3,329,737,387.99
非流动资产	6,805,038,804.59	6,853,829,966.27
资产合计	10,388,457,114.63	10,183,567,354.26
流动负债	2,367,072,648.70	2,216,169,733.46
非流动负债	636,516,380.38	653,524,911.69
负债合计	3,003,589,029.08	2,869,694,645.15
营业收入	5,263,209,652.00	5,485,335,480.97
净利润	250,996,515.28	395,538,150.88
综合收益总额	250,996,515.28	395,538,150.88
经营活动现金流量	692,535,744.41	534,923,476.87

八、 合并财务报表重要项目的说明

(一) 货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金	2.10	390.10
银行存款	4,964,046,089.66	8,342,820,352.98
其他货币资金	420,139,684.97	834,549,442.03
合计	5,384,185,776.73	9,177,370,185.11
其中：存放在境外的款项总额		

项目	期末余额	期初余额
存放财务公司款项		

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	352,828,896.87	806,118,188.91
信用证保证金		
履约保证金	46,293,901.91	7,389,282.20
用于担保的定期存款或通知存款		
土地复垦费保证金	27,148,350.45	17,169,668.42
冻结资金	15,993,694.28	15,578,078.91
合计	442,264,843.51	846,255,218.44

(二) 交易性金融资产

项目	期末公允价值	期初公允价值
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	268,920,614.04	274,793,341.92
其中：债务工具投资		8,334,027.40
权益工具投资	5,201,502.93	3,996,871.06
其他	263,719,111.11	262,462,443.46
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：债务工具投资		
其他		
合计	268,920,614.04	274,793,341.92

(三) 应收账款

1、按账龄披露应收账款

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	8,979,980,286.94	30,563,213.58	9,470,470,808.29	37,012,491.67
1 至 2 年	1,655,483,087.85	1,333,263.20	1,379,498,425.95	1,705,907.20

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
2 至 3 年	1,009,913,130.45	2,660,609.64	576,202,641.65	2,207,993.59
3 年以上	1,488,950,447.30	337,838,057.80	1,031,974,611.17	339,271,503.75
合计	13,134,326,952.54	372,395,144.22	12,458,146,487.06	380,197,896.21

2、按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类别	期末数					期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	55,946,602.44	0.43	46,064,098.91	82.34	9,882,503.53	52,888,943.25	0.42	43,351,917.88	81.97	9,537,025.37
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	13,078,380,350.10	99.57	326,331,045.31	2.50	12,752,049,304.79	12,405,257,543.81	99.58	336,845,978.33	2.72	12,068,411,565.48
其中：账龄组合	1,761,721,680.87	13.47	326,331,045.31	18.52	1,435,390,635.56	1,512,463,480.63	12.19	336,845,978.33	22.27	1,175,617,502.30

类别	期末数					期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
关联方组合	5,969,216,095.12	45.64			5,969,216,095.12	5,189,102,151.49	41.83			5,189,102,151.49
电费、热费、新能源补贴、政府部门款项组合	5,347,092,574.11	40.88			5,347,092,574.11	5,702,266,708.48	45.97			5,702,266,708.48
备用金、代扣代缴及项目前期款组合	350,000.00				350,000.00	1,425,203.21	0.01			1,425,203.21
合计	13,134,326,952.54	100.00	372,395,144.22		12,761,931,808.32	12,458,146,487.06	100.00	380,197,896.21		12,077,948,590.85

3、 期末单项计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用 损失率(%)	计提理由
山西晋柳能源有限公司	1,778,259.34	1,778,259.34	100.00	时限过长
山西鼎正环保建材有限公司	9,927,156.64	44,653.11	0.45	根据关联方财务情况计提
SUNEDISON PRODUCTS SINGAPORE PIE LTD	40,364,999.68	40,364,999.68	100.00	破产重整
胡广照（晋嘉）	3,832,596.78	3,832,596.78	100.00	无可执行财产
晋城市城区人民法院	43,590.00	43,590.00	100.00	时间过长，无法联系当事人
合计	55,946,602.44	46,064,098.91		

4、 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

(1) 账龄组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	1,344,786,702.82	76.33	30,561,682.31	1,151,033,123.74	76.10	37,011,439.17
1 至 2 年	76,329,586.16	4.33	1,290,141.36	31,384,995.99	2.08	1,650,259.27
2 至 3 年	26,917,710.16	1.53	2,660,609.64	22,079,935.85	1.46	2,207,993.59
3 年以上	313,687,681.73	17.81	291,818,612.00	307,965,425.05	20.36	295,976,286.30
合计	1,761,721,680.87	100.00	326,331,045.31	1,512,463,480.63	100.00	336,845,978.33

(2) 采用余额百分比或其他组合方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
关联方组合	5,969,216,095.12			5,189,102,151.49		
电费、热费、新能源补贴、政府部门款项组合	5,347,092,574.11			5,702,266,708.48		
备用金、代扣代缴及项目前期款组合	350,000.00			1,425,203.21		
合计	11,316,658,669.23			10,892,794,063.18		

5、按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
山西煤炭运销集团长治有限公司	4,744,256,592.35	36.12	
国网山西省电力公司	4,508,119,604.97	34.32	
山西三元资产经营管理有限公司	279,648,790.44	2.13	
临县光能扶贫电站运营维护有限公司	202,023,833.31	1.54	
国网山西省电力公司太原供电公司	134,585,536.22	1.02	
合计	9,868,634,357.29	75.13	

(四) 应收款项融资

种类	期末余额	期初余额
应收票据	105,524,914.58	487,216,228.42
应收账款		
合计	105,524,914.58	487,216,228.42

(五) 预付款项

1、 预付款项按账龄列示

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1年以内(含1年)	780,535,556.54	49.18		1,719,980,196.24	68.27	
1至2年	162,202,852.29	10.22		102,681,581.01	4.08	
2至3年	74,645,816.22	4.70		12,047,723.96	0.48	
3年以上	569,723,660.10	35.90	17,955,044.12	684,609,464.61	27.17	18,285,057.12
合计	1,587,107,885.15	100.00	17,955,044.12	2,519,318,965.82	100.00	18,285,057.12

2、 账龄超过一年的大额预付款项情况

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算的原因
大同聚辉能源有 限责任公司	山西煤炭运销集团大同有 限公司	205,580,247.21	3 年以上	业务未完成
朔州聚晟能源有 限责任公司	山西煤炭运销集团朔州山 阴有限公司	13,674,416.02	3 年以上	业务未完成
朔州聚晟能源有 限责任公司	山西煤炭运销集团下窑煤 业有限公司	11,280,556.19	3 年以上	业务未完成
长治市聚通能源 发展有限公司	晋能控股集团有限公司煤 炭销售公司	9,604,665.34	2-3 年	业务未完成
晋能控股电力集 团清洁能源有限 公司	国能信控互联技术有限公 司	7,196,130.00	2-3 年	业务未完成
合计		247,336,014.76		

3、 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合 计的比例 (%)	坏账准备
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	258,288,233.11	16.27	
山西煤炭运销集团大同有限公司	205,580,247.21	12.95	
明阳智慧能源集团股份有限公司	158,200,000.00	9.97	
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	134,079,229.31	8.45	
上海电力设计院物资有限公司	127,104,600.00	8.01	
合计	883,252,309.63	55.65	

(六) 应收资金集中管理款

项目	期末余额	期初余额
集团及市公司资金集中管理中心	4,804,542,937.02	3,788,695,751.19
合计	4,804,542,937.02	3,788,695,751.19

(七) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	348,639,657.20	66,243,097.61
其他应收款项	6,348,226,912.28	6,428,784,004.06
合计	6,696,866,569.48	6,495,027,101.67

1、 应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	346,507,780.17	4,111,220.58		
其中：(1) 山西西山晋兴能源有限责任公司	150,000,000.00		尚未发放	否
(2) 山西正阳污水净化有限公司	4,111,220.58	4,111,220.58	尚未发放	否
北京京能电力股份有限公司	44,592,043.44		尚未支付	否
中国光大银行股份有限公司	17,881,375.50		尚未支付	否
山西证券股份有限公司	17,449,284.99		尚未支付	否
晋商银行股份有限公司	30,000,000.00		尚未支付	否
山西鲁能河曲发电有限公司	36,000,000.00		尚未支付	否
交通银行股份有限公司	261,119.63		尚未支付	否
亦晋能源控股有限公司	46,212,736.03		尚未支付	否
账龄一年以上的应收股利	2,131,877.03	62,131,877.03		

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
其中：（1）山西省煤炭运销集团晋神经营有限公司	2,131,877.03	2,131,877.03	尚未发放	否
（2）山西西山晋兴能源有限责任公司		60,000,000.00	尚未发放	否
合计	348,639,657.20	66,243,097.61		

2、其他应收款项

（1）按账龄披露其他应收款项

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	2,081,146,535.92	265,883.65	1,664,772,636.78	251,055.68
1 至 2 年	1,418,437,604.22	338,183.02	2,110,560,751.74	632,917.09
2 至 3 年	2,180,952,227.88	2,101,826.24	483,801,151.58	2,050,658.40
3 年以上	1,159,071,751.86	488,675,314.69	2,661,011,350.36	488,427,255.23
合计	6,839,608,119.88	491,381,207.60	6,920,145,890.46	491,361,886.40

(2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类别	期末数					期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	267,298,280.76	3.91	267,298,280.76	100.00		267,298,280.76	3.86	267,298,280.76	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	6,572,309,839.12	96.09	224,082,926.84	3.41	6,348,226,912.28	6,652,847,609.70	96.14	224,063,605.64	3.37	6,428,784,004.06
其中：账龄组合	281,994,539.52	4.13	224,082,926.84	79.46	57,911,612.68	1,106,788,453.75	15.99	224,063,605.64	20.24	882,724,848.11
关联方组合	5,934,384,490.03	86.76			5,934,384,490.03	5,185,744,860.41	74.95			5,185,744,860.41

类别	期末数					期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
电费、热费、新能源补贴、政府部门款项组合	171,955,001.54	2.51			171,955,001.54	199,500,289.08	2.88			199,500,289.08
保证金、押金组合	155,776,998.73	2.28			155,776,998.73	133,535,800.06	1.93			133,535,800.06
备用金、代扣代缴及项目前期款组合	28,198,809.30	0.41			28,198,809.30	27,278,206.40	0.39			27,278,206.40
合计	6,839,608,119.88	100.00	491,381,207.60		6,348,226,912.28	6,920,145,890.46	100.00	491,361,886.40		6,428,784,004.06

①单项计提坏账准备的其他应收款项情况

债务人名称	期末数			计提理由
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	
代扣养老保险	139,609.45	139,609.45	100.00	对账不符
山西右玉元堡煤业有限责任公司	39,600,700.00	39,600,700.00	100.00	年代久远
山西华兴铝业有限公司	136,700.51	136,700.51	100.00	对账不符
山西中方森特建筑工程设计研究院	1,177,300.00	1,177,300.00	100.00	年代久远
武乡县财政局墨镫财政所	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	年代久远
张雷(运费)	408,351.22	408,351.22	100.00	年代久远
武乡县公安局	382,000.00	382,000.00	100.00	年代久远
峰峰三矿采煤二公司	250,000.00	250,000.00	100.00	年代久远
本矿焦化厂	178,297.63	178,297.63	100.00	年代久远
县电业局贴费	111,000.00	111,000.00	100.00	年代久远
本矿洗煤厂	81,104.35	81,104.35	100.00	年代久远
本矿瓷砖厂	54,242.27	54,242.27	100.00	年代久远
晋城市鑫会煜商贸有限公司	248,157.46	248,157.46	100.00	停业状态
山西大同热电有限责任公司	88,629,173.93	88,629,173.93	100.00	进入破产程序
山西国益生物发电有限公司	53,830,291.37	53,830,291.37	100.00	进入破产程序
容量费	44,850,000.00	44,850,000.00	100.00	政策原因导致 已无价值
项目-洪洞发电项目	12,968,402.96	12,968,402.96	100.00	项目取消
山西蒲县发电有限责任公司	11,052,000.00	11,052,000.00	100.00	停产
晋能桃园热电项目筹备处	8,204,317.90	8,204,317.90	100.00	项目取消
国益工作部	184,427.18	184,427.18	100.00	国益已破产
山西昶光电力燃料有限公司	3,800,000.00	3,800,000.00	100.00	工商已吊销
王家峪地测	12,204.53	12,204.53	100.00	年代久远
合计	267,298,280.76	267,298,280.76		

②按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

账龄组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	10,546,269.72	3.74	265,836.80	38,443,200.33	3.47	251,055.68
1 至 2 年	7,036,050.44	2.50	338,229.87	656,385,468.62	59.31	632,917.09
2 至 3 年	14,472,960.03	5.13	2,101,826.24	181,179,435.13	16.37	1,802,500.94
3 年以上	249,939,259.33	88.63	221,377,033.93	230,780,349.67	20.85	221,377,131.93
合计	281,994,539.52	100.00	224,082,926.84	1,106,788,453.75	100.00	224,063,605.64

采用余额百分比法或其他组合方法计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
组合 1: 关联方组合	5,934,384,490.03			5,185,744,860.41		
组合 2: 电费、热能、新能	171,955,001.54			199,500,289.08		

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
源补贴、政府部门款项组合						
组合 3: 保证金、押金组合	155,776,998.73			133,535,800.06		
组合 4: 备用金、代扣代缴及项目前期款组合	28,198,809.30			27,278,206.40		
合计	6,290,315,299.60			5,546,059,155.95		

(3) 其他应收款项坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初余额	56,626.08	224,006,979.56	267,298,280.76	491,361,886.40
期初余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		19,321.20		19,321.20
本期转回				
本期转销				

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
本期核销				
其他变动				
期末余额	56,626.08	224,026,300.76	267,298,280.76	491,381,207.60

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款项合计的比例 (%)	坏账准备
太原聚晟能源有限责任公司	往来款	1,679,380,601.96	1-5 年	24.55	
阳泉煤销资产经营管理有限公司	往来款	1,020,174,500.00	1 年内	14.92	
山西煤炭运销集团三元宋村煤业有限公司	往来款	853,470,675.91	2-3 年	12.48	
临汾聚晟能源有限责任公司	往来款	901,131,054.60	1-5 年	13.18	
山西煤炭运销集团晋中有限公司	贷款分拨	592,087,382.17	1 年内	8.66	
合计		5,046,244,214.64		73.79	

(八) 存货

1、 存货分类

项目	期末数			期初数		
	账面余额	存货跌价准备/合同履 约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履 约成本减值准备	账面价值
原材料	494,912,921.06	17,104,305.92	477,808,615.14	563,257,945.81	17,546,752.37	545,711,193.44
自制半成品及在产品	30,355,912.21	-	30,355,912.21	29,273,672.23	48,651.11	29,225,021.12
库存商品（产成品）	819,192,798.04	17,862,533.90	801,330,264.14	843,402,839.76	21,074,618.99	822,328,220.77
周转材料（包装物、低 值易耗品等）	3,693,712.27	-	3,693,712.27	23,816,482.79	12,547,340.69	11,269,142.10
合同履约成本	482,702.73		482,702.73	904,002.29		904,002.29
其他	12,132,903.31		12,132,903.31	6,132,746.26		6,132,746.26
合计	1,360,770,949.62	34,966,839.82	1,325,804,109.80	1,466,787,689.14	51,217,363.16	1,415,570,325.98

(九) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
留抵进项税额	418,315,088.42	528,109,663.76
预缴税金	14,263,155.82	12,442,487.13
合同取得成本		
待处理财产损益	9,331,511.74	9,331,511.74
其他	650,000.00	650,000.00
合计	442,559,755.98	550,533,662.63

(十) 债权投资

1、 债权投资情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
闫家庄水电站	1,200,000.00	1,200,000.00		1,200,000.00	1,200,000.00	
山西杜河水力发电有限公司	7,760,000.00	7,760,000.00		7,760,000.00	7,760,000.00	
壶关水电公司	1,100,000.00	1,100,000.00		1,100,000.00	1,100,000.00	
沁水佛圪嘴水电站	11,900,000.00	11,900,000.00		11,900,000.00	11,900,000.00	
陵川古石水电站	3,300,000.00	3,300,000.00		3,300,000.00	3,300,000.00	
拴驴泉水电站	38,294,879.72	38,294,879.72		38,294,879.72	38,294,879.72	
长子电厂	1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00	1,000,000.00	
大同煤矿集团永济热电有限公司	73,811,218.02	73,811,218.02		73,811,218.02	73,811,218.02	
五四一电厂	33,933,405.32	33,933,405.32		33,933,405.32	33,933,405.32	
华能左权煤电有限责任公司	300,000.00	300,000.00		300,000.00	300,000.00	
陵川锡崖沟水电站	400,000.00	400,000.00		400,000.00	400,000.00	
沁水水电公司	440,000.00	440,000.00		440,000.00	440,000.00	
山西大同热电有限责任公司	5,800,000.00	5,800,000.00		5,800,000.00	5,800,000.00	
合计	179,239,503.06	179,239,503.06		179,239,503.06	179,239,503.06	

(十一) 长期应收款

1、 长期应收款情况

项目	期末数			期初数			期末折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	57,310,000.00		57,310,000.00	57,310,000.00		57,310,000.00	
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务							
其他	53,375,053.63		53,375,053.63	53,375,053.63		53,375,053.63	
合计	110,685,053.63		110,685,053.63	110,685,053.63		110,685,053.63	

(十二) 长期股权投资

1、 长期股权投资分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资				
对合营企业投资				
对联营企业投资	5,089,119,109.88	277,105,013.76	44,592,043.44	5,321,632,080.20
小计	5,089,119,109.88	277,105,013.76	44,592,043.44	5,321,632,080.20
减：长期股权投资减值准备				
合计	5,089,119,109.88	277,105,013.76	44,592,043.44	5,321,632,080.20

2、 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
合计	3,843,338,331.12	5,089,119,109.88	120,000,000.00		154,783,337.47			2,321,676.29	44,592,043.44			5,321,632,080.20	
一、合营企业													
二、联营企业	3,843,338,331.12	5,089,119,109.88	120,000,000.00		154,783,337.47			2,321,676.29	44,592,043.44			5,321,632,080.20	
山西正阳污水净化有限公司	25,000,000.00	29,914,354.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,914,354.82	
北京京能电力股份有限公司	1,057,519,999.10	1,703,750,358.94	-	-	-	-	-	-	44,592,043.44	-	-	1,659,158,315.50	
晋能房地产有限公司	271,960,000.00	303,184,197.40	-	-	-1,977,981.07	-	-	-	-	-	-	301,206,216.33	
山西鼎正环保建材有限公司	7,000,000.00	14,655,124.00	-	-	699,248.05	-	-	-	-	-	-	15,354,372.05	
山西宁武榆树坡煤业有限公司	106,159,300.00	1,007,534,685.11	-	-	63,458,674.98	-	2,321,676.29	-	-	-	-	1,073,315,036.38	
山西精美合金有限公司	8,539,256.76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
晋能环保工程有限公司	14,451,669.88	13,722,388.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,722,388.12	
山西中铝华润有限公司	328,441,550.00	517,111,625.91	-	-	96,967,488.18	-	-	-	-	-	-	614,079,114.09	
国电榆次热电有限公司	245,784,000.00	177,319,872.83	-	-	-39,072,211.89	-	-	-	-	-	-	138,247,660.94	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
山西平定古州同意煤业有限公司	210,600,000.00	196,640,218.92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	196,640,218.92	
华能左权煤电有限责任公司	192,000,000.00	71,702,479.23	-	-	-11,249,726.08	-	-	-	-	-	-	60,452,753.15	
浙江浙能镇海发电有限责任公司	504,146,816.35	302,562,885.45	-	-	39,640,330.40	-	-	-	-	-	-	342,203,215.85	
浙江浙能嘉兴发电有限公司	658,622,262.07	699,529,852.03	-	-	6,282,958.75	-	-	-	-	-	-	705,812,810.78	
武乡县恒盛洗煤有限公司	6,000,000.00	5,091,264.98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,091,264.98	
武乡县泰昌焦化有限公司	62,213,627.20	27,703,493.43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,703,493.43	
武乡县广泰镁合金有限公司	12,212,564.76	4,837,058.91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,837,058.91	
图木舒克市金太阳电力有限公司	12,687,285.00	13,859,249.80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,859,249.80	

3、重要联营企业的主要财务信息

项目	本期数			上期数		
	山西鼎正环保建材有 限公司	山西宁武榆树坡煤业有 限公司	图木舒克市金太阳电力有 限公司	山西鼎正环保建材有限 公司	山西宁武榆树坡煤业有 限公司	图木舒克市金太阳电力 有限公司
流动资产	12,431,563.54	2,696,378,450.72	67,687,663.91	17,146,869.89	2,613,039,857.60	63,373,473.65
非流动资产	96,460,185.94	2,312,136,334.42	149,054,932.64	88,858,338.15	2,341,537,705.28	161,127,625.05
资产合计	108,891,749.48	5,008,514,785.14	216,742,596.55	106,005,208.04	4,954,577,562.88	224,501,098.70
流动负债	37,004,283.12	358,031,079.89	147,421,797.18	37,391,543.48	555,854,468.34	155,534,973.44
非流动负债		358,031,079.89			79,784,369.78	
负债合计	37,004,283.12	716,062,159.78	147,421,797.18	37,391,543.48	635,638,838.12	155,534,973.44
净资产	71,887,466.36	4,292,452,625.36	69,320,799.37	68,613,664.56	4,318,938,724.76	68,966,125.26
按持股比例计算的净资产份额	15,354,372.05	1,059,136,257.96	17,330,199.84	14,655,124.00	993,355,906.70	17,241,531.32
调整事项					14,178,778.41	
对联营企业权益投资的账面价值	15,354,372.05	1,073,315,036.38	12,687,285.00	14,655,124.00	1,073,315,036.38	12,687,285.00
存在公开报价的权益投资的公允价值						
营业收入	29,335,606.38	895,279,662.87	9,463,622.30	9,463,622.30	1,469,532,095.64	15,774,397.86
净利润	3,273,801.80	275,907,282.50	466,971.25	8,153,068.87	511,047,206.83	8,575,578.32
其他综合收益						
综合收益总额	3,273,801.80	275,907,282.50	466,971.25	8,153,068.87	511,047,206.83	8,575,578.32
企业本期收到的来自联营企业的股利						

(十三) 其他权益工具投资

1、 其他权益工具投资情况

项目	期末余额	期初余额
股票-山西证券	936,563,623.20	1,074,059,133.84
股票-光大银行	319,735,453.23	292,502,465.10
股票-太钢不锈	152,561,498.44	168,359,286.74
股票-晋商银行	372,373,440.00	388,768,380.00
中国太原煤炭交易中心有限公司	35,000,000.00	35,000,000.00
山西泽城西安水电有限公司	980,000.00	980,000.00
山西信托股份有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
灏鼎能源投资有限公司	8,000,000.00	8,000,000.00
山西西龙池抽水蓄能电站有限责任公司	100,000,000.00	100,000,000.00
山西鲁能河曲发电有限公司	176,573,777.61	176,573,777.61
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	58,200,000.00	58,200,000.00
山西电力交易中心有限公司	7,583,778.41	7,583,778.41
晋控电力同华山西发电有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
柳林县晋柳四号投资企业（有限合伙）	1,632,939.83	1,632,939.83
柳林县晋柳十四号投资企业（有限合伙）	101,752.25	101,752.25
柳林县晋柳十二号投资企业（有限合伙）	25,585.73	25,585.73
苏晋能源控股有限公司	570,000,000.00	570,000,000.00
晋能天津融资租赁有限公司	43,659,100.00	43,659,100.00
山西转型综改示范区创业投资有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
垣曲县李家河水电有限公司	1,310,000.00	1,310,000.00
山西晋能集团金光铁合金有限公司	8,296,613.89	8,296,613.89
山西西山晋兴能源有限责任公司	591,293,500.00	591,293,500.00
山西杜河水利发电有限公司	17,600,000.00	17,600,000.00
山西晋煤铁路物流有限公司	54,400,000.00	54,400,000.00
晋能环保工程有限公司	1,065,528.39	1,065,528.39
合计	3,521,956,590.98	3,664,411,841.79

2、 期末其他权益工具投资情况

项目名称	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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
山西证券股票	35,815,572.54		372,339,021.14		管理层计划长期持有的非交易性权益工具投资	
光大银行股票	17,449,284.99		30,964,916.13		管理层计划长期持有的非交易性权益工具投资	
太钢不锈股票		158,637,676.05			管理层计划长期持有的非交易性权益工具投资	
晋商银行股票	30,000,000.00	21,300,797.56			管理层计划长期持有的非交易性权益工具投资	
山西西龙池抽水蓄能电站有限责任公司		53,140,000.00			管理层计划长期持有的非交易性权益工具投资	
山西鲁能河曲发电有限公司	36,000,000.00	523,586,122.60			管理层计划长期持有的非交易性权益工具投资	
山西鲁晋王曲发电有限责任公司		30,206,730.00			管理层计划长期持有的非交易性权益工具投资	

项目名称	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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
山西西山晋兴能源有限公司	90,000,000.00	1,118,000,000.00			管理层计划长期持有的非交易性权益工具投资	
山西转型综改师范区创业投资有限公司		45,041.28			管理层计划长期持有的非交易性权益工具投资	

(十四) 投资性房地产

1、 以成本计量

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	39,960,321.85			39,960,321.85
其中：1、房屋、建筑物	39,960,321.85			39,960,321.85
2、土地使用权				
二、累计折旧和累计摊销合计	36,231,070.15	206,381.40		36,437,451.55
其中：1、房屋、建筑物	36,231,070.15	206,381.40		36,437,451.55
2、土地使用权				
三、投资性房地产账面净值合计	3,729,251.70			3,522,870.30
其中：1、房屋、建筑物	3,729,251.70			3,522,870.30
2、土地使用权				
四、投资性房地产减值准备累计金额合计				
其中：1、房屋、建筑物				
2、土地使用权				
五、投资性房地产账面价值合计	3,729,251.70			3,522,870.30
其中：1、房屋、建筑物	3,729,251.70			3,522,870.30
2、土地使用权				

(十五) 固定资产

项目	期末账面价值	期初账面价值
固定资产	34,738,651,947.04	35,019,318,749.75
固定资产清理	298,891.74	
合计	34,738,950,838.78	35,019,318,749.75

1、 固定资产情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计：	66,718,741,215.84	1,130,558,139.88	40,158,169.80	67,809,141,185.92
其中：土地资产				
房屋及建筑物	14,338,273,089.67	125,726,132.57		14,463,999,222.24
机器设备	50,740,400,523.13	964,795,710.02	26,731,653.77	51,678,464,579.38
运输工具	410,012,297.07	105,769.02	3,937,941.03	406,180,125.06
电子设备	688,524,225.78	36,876,945.18	8,133,930.85	717,267,240.11
办公设备	148,522,299.64	3,043,983.09	925,556.52	150,640,726.21
酒店业家具				
其他	393,008,780.55	9,600.00	429,087.63	392,589,292.92
二、累计折旧合计：	31,562,491,447.73	1,409,984,662.62	38,918,389.83	32,933,557,720.52
其中：土地资产				
房屋及建筑物	6,217,544,603.51	213,716,321.68		6,431,260,925.19
机器设备	23,892,648,789.96	1,145,559,948.09	25,985,837.94	25,012,222,900.11
运输工具	335,230,780.14	4,227,590.89	3,859,636.47	335,598,734.56
电子设备	635,481,127.55	41,781,711.76	8,074,658.94	669,188,180.37
办公设备	122,918,836.41	4,197,404.18	885,759.70	126,230,480.89
酒店业家具				
其他	358,667,310.16	501,686.02	112,496.78	359,056,499.40
三、固定资产账面净值合计	35,156,249,768.11			34,875,583,465.40
其中：土地资产				
房屋及建筑物	8,120,728,486.16			8,032,738,297.05
机器设备	26,847,751,733.17			26,666,241,679.27
运输工具	74,781,516.93			70,581,390.50
电子设备	53,043,098.23			48,079,059.74
办公设备	25,603,463.23			24,410,245.32

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
酒店业家具				
其他	34,341,470.39			33,532,793.52
四、减值准备合计	136,931,018.36	500.00		136,931,518.36
其中：土地资产				
房屋及建筑物	15,417,691.08			15,417,691.08
机器设备	119,196,216.34	500.00		119,196,716.34
运输工具	20,382.20			20,382.20
电子设备				
办公设备	46,667.81			46,667.81
酒店业家具				
其他	2,250,060.93			2,250,060.93
五、固定资产账面价值合计	35,019,318,749.75			34,738,651,947.04
其中：土地资产				
房屋及建筑物	8,105,310,795.08			8,017,320,605.97
机器设备	26,728,555,516.83			26,547,044,962.93
运输工具	74,761,134.73			70,561,008.30
电子设备	53,043,098.23			48,079,059.74
办公设备	25,556,795.42			24,363,577.51
酒店业家具				
其他	32,091,409.46			31,282,732.59

2、暂时闲置的固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	28,478,551.96	22,196,817.82	4,707,075.42	1,574,658.72	
合计	28,478,551.96	22,196,817.82	4,707,075.42	1,574,658.72	

3、未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
清洁能源房屋建筑物	91,186,550.98	正在办理
通宝能源房屋建筑物	170,932,729.87	已申报，尚未办妥

(十六) 在建工程

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
在建工程	5,550,921,198.72	166,782,491.41	5,384,138,707.31	6,204,087,947.51	166,782,491.41	6,037,305,456.10
工程物资	26,552,607.80	8,225,400.00	18,327,207.80	20,609,348.40	8,225,400.00	12,383,948.40
合计	5,577,473,806.52	175,007,891.41	5,402,465,915.11	6,224,697,295.91	175,007,891.41	6,049,689,404.50

1、 在建工程情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
维简工程	543,273.72		543,273.72	543,273.72		543,273.72
环境工程	862,660.52		862,660.52	526,615.64		526,615.64
安全工程				28,180,097.00		28,180,097.00
基建工程	4,964,304,721.31	166,782,491.41	4,797,522,229.90	5,680,621,337.87	166,782,491.41	5,513,838,846.46
技改工程	584,883,031.70		584,883,031.70	493,767,568.19		493,767,568.19
其他工程	327,511.47		327,511.47	449,055.09		449,055.09
合计	5,550,921,198.72	166,782,491.41	5,384,138,707.31	6,204,087,947.51	166,782,491.41	6,037,305,456.10

2、 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数（万元）	期初余额	本期增加额	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
年产 8GW 高 效 N 型单晶 TOPCon 太 阳能电池一 期 4GW 项目	1,484,308,600.00	995,942,988.17		305,095,665.52		690,847,322.65	80.00	80.00				企 业 自 筹
内蒙古察右 中旗大板梁 风电场 250MW 工程	1,820,000,000.00	955,781,246.00	6,459,575.26			962,240,821.26	34.75	34.68	302,371,383.31	5,555,200.26	53.73	自 筹 和 借 款
高效单晶 2PERC 组 件、电池 182 技改	389,421,003.71	389,421,003.71		72,491,026.09		316,929,977.62	100.00	100.00				企 业 自 筹

项目名称	预算数(万元)	期初余额	本期增加额	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
200万吨/年 水泥工程	2,126,660,000.00	375,916,034.52	11,644,797.16			387,560,831.68	85.65	85.65				企 业 自 筹
孟县晋能鑫 磊2*35万千 瓦低热值煤 发电新建项 目	3,250,000,000.00	372,889,427.56	634,979.43			373,524,406.99	11.47	11.47				银 行 借 款
年产2GW太 阳能高效组 件技改项目	397,560,000.00	343,430,853.00				343,430,853.00	86.00	86.00				企 业 自 筹
交口 200MWp项 目	825,665,200.00	334,396,725.17	33,964,950.36	160,608,930.56		207,752,744.97	49.41	49.41	6,035,805.29	2,798,965.87	2.60	企 业

项目名称	预算数(万元)	期初余额	本期增加额	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
												自 筹
新建年产 720MW单晶 PERC太阳能 电池及组件 项目一期 360MW项目	1,265,330,100.98	321,538,729.47	315,471.69	108,109,751.59		213,744,449.57	100.00	100.00				企 业 自 筹
五台莲花山	828,904,800.00	170,865,326.06	20,587,935.73			191,453,261.79	22.61	22.61	81,308,292.88	3,382,570.97	13.26	自 筹 和 借 款
晋能孝义 2*35万千瓦	3,277,040,000.00	151,815,829.13	550,458.72			152,366,287.85	91.28	91.28				自 筹 和

项目名称	预算数(万元)	期初余额	本期增加额	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
低热值煤热 电新建项目												借 款
3GW 高效组 件项目 (W30)	391,191,900.00	136,329,045.03		136,329,045.03			100.00	100.00				企 业 自 筹
阳煤远盛 2*350MW“上 大压小”新建 项目	2,938,440,000.00	133,906,023.81				133,906,023.81	4.55	5.00				自 筹 和 借 款
长治欣隆 2*300MW 煤 矸石综合利 用发电工程 项目	3,038,000,000.00	120,013,809.47	54,446.72			120,068,256.19	3.95	3.95				银 行 借 款

项目名称	预算数(万元)	期初余额	本期增加额	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
天镇 100MW“农光 互补+储能”	428,867,900.00	117,014,002.43	9,821,250.49			126,835,252.92	50.57	50.57				企 业 自 筹
2*350MW煤 矸石发电公 司	99,480,000.00	105,696,896.68	183,008.85	939,655.18		104,940,250.35	95.00	95.00				企 业 自 筹
耀光 2*200MW机 组技改工程	1,990,000,000.00	70,811,227.52				70,811,227.52	100.00	99.50				企 业 自 筹
110KV输变 电工程	1,588,091,058.00	68,494,168.68	34,335,933.23			102,830,101.91	8.18	8.27				企 业 自 筹

项目名称	预算数(万元)	期初余额	本期增加额	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
220KV 输变 电工程	1,081,752,500.00	36,887,754.54	1,178,508.82			38,066,263.36	12.38	12.38				企 业 自 筹
尹灵芝二期	857,020,000.00	24,313,197.66	-5,367,076.23			18,946,121.43	2.21	2.21	5,167,138.98	2,141,057.77	14.29	自 筹 和 借 款
晋能大土河 离石 2×350MW 低 热值煤热电 联产项目	2,894,000,000.00	41,986,104.01	6,328,461.17			48,314,565.18	90.00	90.00				企 业 自 筹
合计	30,971,733,062.69	5,267,450,392.62	120,692,701.40	783,574,073.97		4,604,569,020.05			394,882,620.46	13,877,794.87		

(十七) 使用权资产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计：	228,738,003.32	2,797,734.99		231,535,738.31
其中：土地	169,919,111.85	1,764,152.17		171,683,264.02
房屋及建筑物	18,258,081.89	1,033,582.82		19,291,664.71
机器运输办公设备	40,560,809.58			40,560,809.58
其他				
二、累计折旧合计：	85,045,588.23	9,703,442.65		94,749,030.88
其中：土地	34,731,680.76	5,212,006.08		39,943,686.84
房屋及建筑物	14,761,327.74	3,045,788.61		17,807,116.35
机器运输办公设备	35,552,579.73	1,445,647.96		36,998,227.69
其他				
三、使用权资产账面净值合计	143,692,415.09			136,786,707.43
其中：土地	135,187,431.09			131,739,577.18
房屋及建筑物	3,496,754.15			1,484,548.36
机器运输办公设备	5,008,229.85			3,562,581.89
其他				
四、减值准备合计				
其中：土地				
房屋及建筑物				
机器运输办公设备				
其他				
五、使用权资产账面价值合计	143,692,415.09			136,786,707.43
其中：土地	135,187,431.09			131,739,577.18
房屋及建筑物	3,496,754.15			1,484,548.36
机器运输办公设备	5,008,229.85			3,562,581.89
其他				

(十八) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
一、原价合计	10,423,025,342.96	5,586,183.78		10,428,611,526.74
其中：软件	192,169,087.00	767,215.13		192,936,302.13
土地使用权	2,115,803,270.70	4,781,232.80		2,120,584,503.50
专利权	89,438,458.65			89,438,458.65
采矿权	7,831,416,814.23			7,831,416,814.23
排污权	140,197,712.38	37,735.85		140,235,448.23
产能置换金	54,000,000.00			54,000,000.00
二、累计摊销合计	1,853,172,995.81	84,453,130.69		1,937,626,126.50
其中：软件	152,745,219.88	6,386,502.90		159,131,722.78
土地使用权	470,198,614.31	20,834,023.66		491,032,637.97
专利权	20,775,078.44	3,394,663.05		24,169,741.49
采矿权	1,155,454,083.18	53,763,616.68		1,209,217,699.86
排污权		74,324.40		74,324.40
产能置换金	54,000,000.00			54,000,000.00
三、无形资产减值准备金额合计	21,544,856.63			21,544,856.63
其中：软件				
土地使用权	21,544,856.63			21,544,856.63
专利权				
采矿权				
排污权				
产能置换金				
四、账面价值合计	8,548,307,490.52			8,469,440,543.61
其中：软件	39,423,867.12			33,804,579.35
土地使用权	1,624,059,799.76			1,608,007,008.90
专利权	68,663,380.21			65,268,717.16
非专利技术	-			
采矿权	6,675,962,731.05			6,622,199,114.37
排污权	140,197,712.38			140,161,123.83

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
产能置换金				

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
通宝能源土地使用权	14,584,705.15	正在办理中
清洁能源土地使用权	59,516,550.17	正在办理中
合计	59,516,550.17	

(十九) 开发支出

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
液氨改尿素项目	2,458,407.08	10,015,425.81					12,473,832.89
国峰研发支出（资本化支出）	5,605,673.73	2,234,328.93					7,840,002.66
无组织排放治理工程	23,406,486.08	503,495.62				9,714,130.36	14,195,851.34
循环流化床机组低负荷烟气污染物超低排放控制技术	425,532.39						425,532.39
可抗风沙、抗冰雹、抗积雪的太阳能组件研发及生产线建设-国拨	6,693,373.28	1,135.52					6,694,508.80
N/P 型电池光注入后组件端制程效果研究	4,215,509.27						4,215,509.27
PERC 电池微清洗及增强钝化工艺的研发	12,001,526.08	-1,398.36					12,000,127.72
高效稳定大面积碳基钙钛矿太阳能电池应用示范	8,685,491.62						8,685,491.62
电池片间距对组件封装功率的影响研究	7,537,235.49						7,537,235.49
太阳能组件电性能测试装置应用及优化	3,641,296.45						3,641,296.45
182 多主栅半片组件焊接工艺优化	18,103,609.69						18,103,609.69

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
可抗风沙、抗冰雹、抗积雪的太阳能组件研发及生产线建设-自筹	21,829,204.36						21,829,204.36
西北地区恶劣工况下太阳能发电性能衰减特性与成套制造工艺研究-自筹	31,473,650.91						31,473,650.91
高纯硅项目	1,007,390.23						1,007,390.23
新型轻量化组件的研发	4,554,541.83						4,554,541.83
高家堰智能化预知性检修和风电机组在线监测系统		210,000.00		210,000.00			
右玉丁家窑风机主轴载荷技术费		378,996.34		378,996.34			
循环流化床机组高效适应性热电调峰技术及余热利用（太原理工）		27,358.49					27,358.49
多元低热值燃料灰渣在道路工程中规模化利用技术与工程（设计院）		14,150.94					14,150.94
多元低热值燃料循环流化床高效清洁混烧技术（华北电力大学）		3,113.21					3,113.21
合计	151,638,928.49	13,386,606.50		588,996.34		9,714,130.36	154,722,408.29

(二十) 商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	商誉账面原值				商誉减值准备			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
晋能长治热电有限公司	25,924,841.35			25,924,841.35	25,924,841.35			25,924,841.35
山西通宝能源股份有限公司	422,541,002.37			422,541,002.37				
山西阳光发电有限责任公司	11,631,620.09			11,631,620.09	11,631,620.09			11,631,620.09
合计	460,097,463.81			460,097,463.81	37,556,461.44			37,556,461.44

(二十一) 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额	其他减少的原因
西沟村村庄搬迁款	666,090,846.75		44,881,823.55		621,209,023.20	
三元煤业棚户区改造项目	454,896,405.63		20,325,757.37		434,570,648.26	
灰场坟墓搬迁补偿费用	223,969.17		223,969.17			
阳泉二景煤业瓦斯供热项目	9,459,663.32	260,585.35	472,103.36		9,248,145.31	
金融业务手续费	67,616,634.30	6,036,815.50	14,455,056.27		59,198,393.53	
售电公司拆迁补偿及征地费	25,413,435.70		292,108.44		25,121,327.26	
东西线阀井蓄水池清洗施工	43,467.64		23,706.00		19,761.64	

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额	其他减少的原因
西线黄河滩取水许可报告编制费	740,000.00		78,000.00		662,000.00	
东线水资源报告编制费	55,996.00		28,002.00		27,994.00	
采暖费	2,211,940.41	2,488,419.37	3,207,308.15		1,493,051.63	
矿区钢结构喷漆	1,510,698.24		689,955.60		820,742.64	
供水接入工程	208,055.38		45,830.64		162,224.74	
增加负荷线路工程	97,558.26		9,595.29		87,962.97	
委托运营费	379,930.30		379,930.30			
叶片大修理费	6,153,196.98	2,580,973.46	2,273,210.92		6,460,959.52	
技术服务费	3,854,683.85		3,854,683.85			
维护费	2,629,221.47		64,186.92		2,565,034.55	
财产保险费	656,399.01	2,254,152.53	947,543.53		1,963,008.01	
采矿权使用费	130,000.00				130,000.00	
房屋及土地租赁费用	7,484,053.52	3,744,908.10	3,498,336.70		7,730,624.92	
固定资产装修改造工程	12,770,343.84	1,982,789.00	3,129,307.88		11,623,824.96	
聚集专用线维修费	21,612.76				21,612.76	
米山集煤站维修改造工程	1,509,789.48		208,537.09		1,301,252.39	
生产准备费	3,827,888.54		526,870.36		3,301,018.18	
阳城集煤站维修改造工程	492,502.64		99,691.65		392,810.99	
委托贷款利息		5,719,601.23			5,719,601.23	

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额	其他减少的原因
封闭式储煤场钢结构防腐工程		2,027,522.93			2,027,522.93	
申匠集煤站维修工程		2,410,091.74	155,504.59		2,254,587.15	
其他	226,182.87	2,471,275.30	416,352.09		2,281,106.08	
合计	1,268,704,476.06	31,977,134.51	100,287,371.72		1,200,394,238.85	

(二十二) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异
一、递延所得税资产	589,656,456.01	2,475,907,024.66	596,808,979.94	2,504,517,120.40
资产减值准备	229,429,165.32	1,003,437,392.78	231,528,980.71	1,011,836,654.33
可抵扣亏损	212,086,263.12	848,345,052.48	212,086,263.12	848,345,052.48
安全费维简费	29,045,815.56	116,183,262.21	56,277,240.45	225,108,961.83
应付职工薪酬	5,794,625.44	23,178,501.77	29,178,883.04	116,715,532.14
无形资产摊销年限差异	17,854,832.36	71,419,329.43	5,794,625.44	23,178,501.77
固定资产折旧年限差异	51,885,680.32	207,542,721.33	17,854,832.36	71,419,329.43
政府补助及资产拆迁补偿	42,731,508.20	202,486,501.90	43,336,952.68	204,908,279.84
租赁负债	539,690.27	2,158,761.07	419,007.04	1,676,028.19
其他	288,875.42	1,155,501.69	332,195.10	1,328,780.39
二、递延所得税负债	297,610,776.71	1,190,443,106.80	317,695,777.07	1,270,783,108.31
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	1,338,411.24	5,353,644.94	1,037,253.27	4,149,013.06
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	194,746,446.13	778,985,784.52	230,360,258.83	921,441,035.40
固定资产折旧年限差异	100,841,907.59	403,367,630.34	85,906,773.83	343,627,095.29
使用权资产	684,011.75	2,736,047.00	391,491.14	1,565,964.56

2、 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	489,796,235.85	460,151,090.41
合计	489,796,235.85	460,151,090.41

(二十三) 其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
预付工程及设备款	615,953,937.77	663,095,727.13
委托贷款	1,244,621,938.48	1,244,621,938.48
合计	1,860,575,876.25	1,907,717,665.61

(二十四) 短期借款

1、 短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		400,000,000.00
保证借款	2,532,132,361.10	2,785,054,567.50
信用借款	742,317,697.27	1,783,994,669.97
合计	3,274,450,058.37	4,969,049,237.47

(二十五) 应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	487,574,006.59	1,210,842,488.09
合计	487,574,006.59	1,210,842,488.09

(二十六) 应付账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	5,673,333,431.54	6,680,481,351.37
1—2 年（含 2 年）	425,385,939.10	1,582,653,994.24

账龄	期末余额	期初余额
2—3 年（含 3 年）	1,151,701,047.63	312,808,103.97
3 年以上	1,314,384,982.87	1,236,371,349.07
合计	8,564,805,401.14	9,812,314,798.65

账龄超过 1 年的重要应付账款：

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	545,892,373.59	未结算
内蒙古电力勘测设计院有限责任公司	380,855,037.53	未结算
国网山西省电力公司吕梁供电公司	352,800,740.18	未结算
山西煤炭运销集团阳泉有限公司	199,877,542.12	未结算
山西潞安机械有限责任公司	124,031,740.00	未结算
合计	1,603,457,433.42	

(二十七) 预收款项

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	611,383.65	50,553.48
1 年以上	185,044.25	185,044.25
合计	796,427.90	235,597.73

账龄超过 1 年的重要预收款项

债权单位名称	期末余额	未结转原因
中信银行股份有限公司太原分行	151,660.25	预收租金
合计	151,660.25	

(二十八) 合同负债情况

项目	期末余额	期初余额
预收煤款、矸石款	762,448,041.38	555,655,737.60

项目	期末余额	期初余额
预收热费、电费、太阳能组件款	475,489,300.09	635,469,707.77
预收其他销售款	81,483,969.64	33,522,105.91
合计	1,319,421,311.11	1,224,647,551.28

(二十九) 应付职工薪酬

1、 应付职工薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	658,434,562.54	1,273,159,176.45	1,280,462,005.07	651,131,733.92
二、离职后福利-设定提存计划	71,613,928.30	162,242,525.45	166,548,983.52	67,307,470.23
三、辞退福利	1,630,824.55			1,630,824.55
四、一年内到期的其他福利	251,230.71		173,278.70	77,952.01
五、其他				
合计	731,930,546.10	1,435,401,701.90	1,447,184,267.29	720,147,980.71

2、 短期薪酬列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	367,639,540.98	972,226,993.83	995,991,905.99	343,874,628.82
二、职工福利费		50,375,504.26	50,375,504.26	
三、社会保险费	26,656,848.18	88,364,260.89	84,246,882.94	30,774,226.13
其中：医疗保险费及生育保险费	22,751,369.42	76,871,775.68	70,589,477.38	29,033,667.72
工伤保险费	1,468,907.34	10,801,524.32	10,644,955.54	1,625,476.12
其他	2,436,571.42	690,960.89	3,012,450.02	115,082.29
四、住房公积金	9,967,106.22	100,782,515.10	95,402,469.13	15,347,152.19
五、工会经费和职工教育经费	252,773,215.32	37,321,591.85	30,333,183.05	259,761,624.12

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	1,397,851.84	24,088,310.52	24,112,059.70	1,374,102.66
合计	658,434,562.54	1,273,159,176.45	1,280,462,005.07	651,131,733.92

3、 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、基本养老保险	24,650,747.26	133,984,066.45	126,437,253.33	32,197,560.38
二、失业保险费	4,023,087.60	6,742,275.39	6,007,500.96	4,757,862.03
三、企业年金缴费	42,940,093.44	20,146,678.64	32,734,724.26	30,352,047.82
四、离退休人员费用		1,315,504.97	1,315,504.97	
其他		54,000.00	54,000.00	
合计	71,613,928.30	162,242,525.45	166,548,983.52	67,307,470.23

(三十) 应交税费

项目	期初余额	本期应交	本期已交	期末余额
增值税	76,019,548.11	511,142,954.17	502,071,861.60	85,090,640.68
资源税	52,523,327.09	213,259,432.98	217,779,568.34	48,003,191.73
企业所得税	314,914,580.30	339,631,047.09	566,503,905.46	88,041,721.93
城市维护建设税	4,109,032.93	33,225,527.84	33,077,504.57	4,257,056.20
房产税	13,012,481.57	27,135,959.17	39,714,420.98	434,019.76
土地使用税	5,659,756.83	8,339,785.95	11,972,903.10	2,026,639.68
个人所得税	23,225,850.28	19,185,601.19	38,520,391.30	3,891,060.17
教育费附加（含地方教育费附加）	3,549,921.52	26,456,212.39	26,375,392.44	3,630,741.47
其他税费	123,959,588.94	419,650,054.44	441,722,182.45	101,887,460.93
合计	616,974,087.57	1,598,026,575.22	1,877,738,130.24	337,262,532.55

(三十一) 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息	16,484,958.23	16,484,958.23
应付股利	1,876,937,390.30	1,944,624,715.57
其他应付款项	2,409,908,568.78	2,871,405,373.73
合计	4,303,330,917.31	4,832,515,047.53

1、 应付利息

项目	期末余额	期初余额
其他利息	16,484,958.23	16,484,958.23
合计	16,484,958.23	16,484,958.23

重要的已逾期未支付的利息情况：

债权单位	逾期金额	逾期原因
山西金融租赁有限公司	16,484,958.23	资金紧张
合计	16,484,958.23	

2、 应付股利

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,876,937,390.30	1,944,624,715.57
合计	1,876,937,390.30	1,944,624,715.57

3、 其他应付款项

(1) 按款项性质列示其他应付款项

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	150,229,993.29	462,230,135.34
往来款	610,476,710.81	583,072,850.74

项目	期末余额	期初余额
代扣代缴款项	57,548,701.06	58,189,260.44
地面塌陷治理及赔偿		
党组织工作经费	11,235,255.28	3,262,052.84
光伏发电项目补贴款	138,997,739.14	13,689,417.47
资源整合款		
应付关联方款项	1,424,222,485.61	1,728,730,106.55
其他	17,197,683.59	22,231,550.35
合计	2,409,908,568.78	2,871,405,373.73

(2) 账龄超过一年的重要其他应付款项

债权单位名称	期末余额	未偿还原因
山西煤炭运销集团阳泉有限公司	25,643,698.32	未到付款节点
山西煤炭运销集团朔州有限公司	28,420,165.57	未到付款节点
山西煤炭运销集团晋城有限公司	26,808,130.78	未到付款节点
吕梁市国有资本投资运营有限公司	113,150,000.00	未到付款节点
山西省产权交易市场有限责任公司	84,724,100.00	未到付款节点
上海电气集团股份有限公司	56,687,175.70	未到付款节点
合计	335,433,270.37	

(三十二) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	5,950,726,558.43	7,015,918,034.58
1 年内到期的应付债券	7,302,612.22	593,984.43
1 年内到期的长期应付款	1,940,951,995.47	3,396,278,420.70
1 年内到期的其他长期负债		
1 年内到期的租赁负债	708,715.40	818,288.65
合计	7,899,689,881.52	10,413,608,728.36

(三十三) 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	165,136,929.67	148,919,465.66
合计	165,136,929.67	148,919,465.66

(三十四) 长期借款

项目	期末余额	期初余额	期末利率区间 (%)
质押借款	1,453,146,422.53	2,066,197,907.93	4.64-5.5
抵押借款			
保证借款	18,785,402,918.13	16,777,804,533.73	2.9125-6.37
信用借款	6,306,314,000.00	5,256,240,247.21	4.25-6.55
合计	26,544,863,340.66	24,100,242,688.87	

(三十五) 应付债券

1、 应付债券

项目	期末余额	期初余额
15 晋电 01	281,432,411.27	281,146,732.65
合计	281,432,411.27	281,146,732.65

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）

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	一年内到期调整	期末余额
15晋电01	281,671,000.00	2015/11/29	10年	281,671,000.00	281,146,732.65		7,869,750.68	-281,459.84		7,302,612.22	281,432,411.27
合计				281,671,000.00	281,146,732.65		7,869,750.68	-281,459.84		7,302,612.22	281,432,411.27

(三十六) 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	2,250,900.00	1,795,800.00
减：未确认的融资费用	92,138.92	119,771.81
重分类至一年内到期的非流动负债	708,715.40	818,288.65
租赁负债净额	1,450,045.68	857,739.54

(三十七) 长期应付款

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
长期应付款	7,730,146,721.68	1,097,626,691.33	1,235,948,423.56	7,591,824,989.45
专项应付款	923,155,000.00			923,155,000.00
合计	8,653,301,721.68	1,097,626,691.33	1,235,948,423.56	8,514,979,989.45

1、 长期应付款

项目	期末余额	期初余额
北银金融租赁有限公司	34,145,340.45	101,342,813.27
东方电气集团财务有限公司	-	16,349,753.32
工银金融租赁有限公司	249,112,808.35	249,367,059.27
国投融资租赁有限公司	132,558,437.50	170,257,187.50
国网国际融资租赁有限公司	363,508,514.60	183,567,238.40
国银金融租赁股份有限公司	144,560,360.38	153,953,714.95
海通恒信租赁有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00
河北金融租赁有限公司	148,764,908.87	199,186,002.61
华电融资租赁有限公司	357,774,546.03	400,500,456.30
华能天成融资租赁有限公司	-	72,461,506.13
华润融资租赁有限公司	95,580,729.16	133,508,723.96
华夏金融租赁有限公司	19,735,859.38	57,600,781.25
建信金融租赁有限公司	151,005,434.75	160,120,581.90
交银金融租赁股份有限公司	271,857,337.64	272,527,948.55

项目	期末余额	期初余额
交银金融租赁有限责任公司	710,775,130.66	533,588,821.75
晋能（天津）融资租赁有限公司	1,502,980,775.66	1,241,835,690.56
浦银金融租赁股份有限公司	528,832,404.11	543,771,304.33
山西金融租赁有限公司	52,577,071.42	45,597,187.50
省出口煤公司	196,735.83	196,735.83
市出口煤公司	39,020.50	39,020.50
太平石化金融租赁公司	332,956,255.38	348,457,613.07
太平石化金融租赁有限责任公司	200,019,478.23	200,332,318.97
信达金融租赁有限公司	173,415,231.41	173,580,521.24
兴业金融租赁有限责任公司	150,000,000.00	150,000,000.00
兴业银行股份有限公司债权融资计划	-	498,129,131.66
阳泉聚晟—企业改制前借款	1,279,100.00	1,279,100.00
渝农商金融租赁有限责任公司	336,308,332.29	353,647,333.86
育林基金	4,071,647.85	4,071,647.85
国网雄安商业保理有限公司	300,788,645.83	-
中国邮政储蓄银行股份有限公司债权融资计划	398,306,927.43	397,706,927.43
中航国际融资租赁有限公司	316,263,080.33	326,728,044.48
中航国际租赁有限公司	449,316,625.42	545,318,555.25
中煤科工金融租赁股份有限公司	150,094,249.99	180,122,999.99
合计	7,591,824,989.45	7,730,146,721.68

2、 专项应付款

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
电源基地建设基金	923,155,000.00			923,155,000.00
合计	923,155,000.00			923,155,000.00

(三十八) 长期应付职工薪酬

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债				

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
二、辞退福利				
三、其他长期福利	1,088,302.68			1,088,302.68
合计	1,088,302.68			1,088,302.68

说明：本公司 3 级控股子公司阳光发电公司 2009 年度实施职工内部退休计划，将职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费一次按照贴现率折现计提，贴现率参考同期限国债利率或相近期间国债利率为基础计算，在后续计量时，对于当期测算的精算利得或损失确认为当期损益。截至 2024 年 6 月 30 日，职工内退计划金额计入长期应付职工薪酬 1,088,302.68 元。

(三十九) 预计负债

项目	期末余额	期初余额
产品质量保证	212,519.09	212,519.09
合计	212,519.09	212,519.09

(四十) 递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	464,139,287.71	5,507,300.00	24,992,494.27	444,654,093.44
合计	464,139,287.71	5,507,300.00	24,992,494.27	444,654,093.44

涉及政府补助的项目：

项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入当 期损益金额	本期返 还金额	其他 变动	期末余额	返还 原因	与资产相关/ 与收益相关
适应性灵活改造资金	15,360,000.00		960,000.00			14,400,000.00		与资产相关
燃机烟气超低氮改造	3,688,469.00		230,529.30			3,457,939.70		与资产相关
平遥县政府热电联产项目扶持资金	1,403,124.89		561,250.00			841,874.89		与资产相关
燃煤发电厂智能化适应性供热技术与工程示范资金	15,294,117.64					15,294,117.64		与资产相关
长治热电燃烧器改造项目	510,608.00					510,608.00		与资产相关
土地补偿费及安置补助费	4,231,675.44		48,733.32			4,182,942.12		与资产相关
多元低热值燃料循环流化床高效清洁混烧技术（华北电力大学）	950,000.00					950,000.00		与资产相关
循环流化床机组低负荷烟气污染物超低排放控制技术（清华大学）	480,000.00					480,000.00		与资产相关
循环流化床机组高效适应性热电调峰技术及余热利用（太原理工）	1,580,000.00					1,580,000.00		与资产相关
收山西省交通规划勘测设计院有限公司国拨经费	120,000.00					120,000.00		与资产相关
技改资金	22,882,500.00		1,215,000.00			21,667,500.00		与资产相关
环保专项资金	1,071,145.68		18,428.58			1,052,717.10		与资产相关
1#机组尾部烟气脱硝	793,969.94		60,301.51			733,668.43		与资产相关
3#脱硝环保资金（财政厅）	1,862,745.58		147,058.80			1,715,686.78		与资产相关
3#脱硝环保资金（市环保局）	558,823.64		44,117.64			514,706.00		与资产相关
300MW 机组节能技术改造（1#、3#、4#机组）（节能专项资金）	887,009.88		96,764.71			790,245.17		与资产相关

项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入当 期损益金额	本期返 还金额	其他 变动	期末余额	返还 原因	与资产相关/ 与收益相关
300MW 机组节能技术改造（2#机组）（能源节能利用资金）	566,176.14		61,764.72			504,411.42		与资产相关
4#机组供热抽气高倍压机热网系统配套改造项目补助资金	1,787,074.74		151,020.40			1,636,054.34		与资产相关
4#机组炉内低氮燃烧改造及尾部烟气脱硝改造	874,999.64		62,500.02			812,499.62		与资产相关
昌宁 110KV 变电站 10KV 架空线路改迁工程补偿款	2,595,870.05		176,991.18			2,418,878.87		与资产相关
除灰管改迁款	447,398.68		37,283.22			410,115.46		与资产相关
房屋及土地拆迁补偿款	2,588,749.97		68,125.02			2,520,624.95		与资产相关
辅机变频改造	777,778.40		97,222.20			680,556.20		与资产相关
高压变频调速系统	1,428,809.43		102,057.82			1,326,751.61		与资产相关
和川荆村移民新村配电线路恢复工程补偿	290,499.92		41,500.02			248,999.90		与资产相关
黄河板块旅游公路线路改迁补偿款	1,161,902.64		77,460.18			1,084,442.46		与资产相关
柳林城东变电站土地补偿费	8,106,900.00					8,106,900.00		与资产相关
龙园 I 回线、II 回线重建补偿款	7,413,415.24		411,856.38			7,001,558.86		与资产相关
煤场封闭改造	3,575,931.22		68,767.90			3,507,163.32		与资产相关
煤改电项目政府补贴款	42,776,044.95	5,507,300.00	2,237,980.22			46,045,364.73		与资产相关
南湾线、安东线改线补偿	9,458,935.09		328,055.58			9,130,879.51		与资产相关
气封改造	184,803.76		22,176.48			162,627.28		与资产相关
三供一业接收补偿款	8,531,983.21		592,319.04			7,939,664.17		与资产相关
山西省 1#机组超低排放改造项目奖补资金	5,366,666.60		270,588.24			5,096,078.36		与资产相关

项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入当 期损益金额	本期返 还金额	其他 变动	期末余额	返还 原因	与资产相关/ 与收益相关
山西省 2#机组超低排放改造项目奖补资金	5,366,666.60		270,588.24			5,096,078.36		与资产相关
山西省 4#机组超低排放改造项目奖补资金	5,366,666.60		270,588.24			5,096,078.36		与资产相关
山西省 3#机组烟气超低排放脱销系统提效改造奖补资金	7,527,272.70		418,181.82			7,109,090.88		与资产相关
烟气脱硫项目	973,221.22		86,090.04			887,131.18		与收益相关
阳泉市 3#机组超低排放改造项目奖补资金	3,033,333.03		152,941.20			2,880,391.83		与资产相关
长临高速改线补偿	5,442,529.07		742,163.10			4,700,365.97		与资产相关
自动监控设施建设	17,646.80		1,764.72			15,882.08		与资产相关
三供一业分离移交财政补助	1,075,000.00					1,075,000.00		与资产相关
10KV 庞必 532 线路迁改	296,000.08		18,499.98			277,500.10		与资产相关
110kV 安东、南湾线加高改造工程	2,310,622.20		70,733.34			2,239,888.86		与资产相关
110kv 南湾变电站间隔扩建工程	925,000.00		55,500.00			869,500.00		与资产相关
圣鑫焦化有限公司补偿款	128,000.00		6,400.02			121,599.98		与资产相关
和川荆村移民新村配电线路恢复工程补偿款（尾款）	95,454.54		13,636.38			81,818.16		与收益相关
10KV 硬家沟线 527 线路改线工程（华宁）	194,321.38		13,716.84			180,604.54		与资产相关
10kV 宽井线 985 线路改线工程（紫砂小镇）	410,173.23		29,298.12			380,875.11		与资产相关
10KV 昌中线 530 线路前西坡线 13#杆迁建工程	36,899.90		2,306.22			34,593.68		与资产相关
10KV 藏岭线、10KV 孟庄线 524 线路应急处置工程-王家岭	51,622.50		3,097.32			48,525.18		与资产相关
中煤华晋韩咀煤业迁建工程收入	3,444,567.43		116,764.97			3,327,802.46		与资产相关

项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入当 期损益金额	本期返 还金额	其他 变动	期末余额	返还 原因	与资产相关/ 与收益相关
中煤华晋集团王家岭分公司线路改迁补偿款	3,416,453.56		116,470.03			3,299,983.53		与资产相关
朝阳至九龙口公路改迁工程-交通局	386,121.17		22,064.10			364,057.07		与资产相关
焦煤集团台头前湾煤业线路改迁工程	1,143,000.04		63,499.98			1,079,500.06		与资产相关
北环路、罗河路道路工程款	930,797.25					930,797.25		与资产相关
北环路老城段道路改造工程款	261,587.16					261,587.16		与资产相关
老城区鄂城街道改造工程款	426,775.38					426,775.38		与资产相关
35kV 西黄线 467-483 线路迁改工程	1,113,141.18		31,064.40			1,082,076.78		与资产相关
110kV 宁西线线路改线工程	2,191,224.92		62,015.82			2,129,209.10		与资产相关
35kV 西黄线、西枣线、枣岭线及 10kV 白岭线部分杆塔改迁工程	467,256.64		12,979.38			454,277.26		与资产相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局晋关于拨付 2020 年度晋中市工业技术改造资金 166 技改项目补助	1,208,226.80		109,968.50			1,098,258.30		与资产相关
文水县经济和信息化局政府补助	549,022.33		160,553.90			388,468.43		与资产相关
文水县财政局结构转型补助	123,103.87		119,031.65			4,072.22		与资产相关
文水县财政局进口贴息项目补助	152,768.87		152,768.87			0		与资产相关
山西经信委技改资金补助	127,302.21		12,651.70			114,650.51		与资产相关
文水县财政局 2018 年山西省技术改造项目资金	8,880,249.14		1,249,035.00			7,631,214.14		与资产相关
文水县财政局 2018 年市级技术改造专项资金	1,127,856.06		158,637.25			969,218.81		与资产相关
收晋中市财政局财政局产业扶持奖金第一笔 5000 万元（2017 年 5 月）	24,539,198.21		1,071,276.80			23,467,921.41		与资产相关

项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入当 期损益金额	本期返 还金额	其他 变动	期末余额	返还 原因	与资产相关/ 与收益相关
收山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局产业扶持奖金第二笔 5000 万元 (2018 年 3 月)	32,166,278.16		1,644,311.75			30,521,966.41		与资产相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局 2019 年山西省技术改造项目资金 (第三批)	18,355,463.70		1,267,069.75			17,088,393.95		与资产相关
吕梁市柳林、方山太阳能光电建筑应用示范补助资金	3,964,500.04		220,249.98			3,744,250.06		与资产相关
2009 年金太阳示范工程财政补助资金	67,932,000.00		4,245,750.00			63,686,250.00		与资产相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局山西省财政厅下达 2019 年山西省 技术改造项目资金	14,828,599.28		1,016,755.20			13,811,844.08		与资产相关
高效单晶硅太阳能电池技术研发	2,431,282.85		70,833.35			2,360,449.50		与资产相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局 2018 年山西省技术改造专项资金	34,166,666.54		2,083,333.35			32,083,333.19		与资产相关
晋中开发区财政局 2021 年中央外贸专项资金 (进口贴息事项)	345,837.70		25,429.25			320,408.45		与资产相关
文水县财政局 3GW 技术改造资金	30,771,460.00		542,051.23			30,229,408.77		与资产相关
土地价款补贴	5,829,988.00		72,570.00			5,757,418.00		与资产相关
合计	464,139,287.71	5,507,300.00	24,992,494.27			444,654,093.44		

(四十一) 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
应付工程设备款	473,329,794.22	537,691,404.00
合计	473,329,794.22	537,691,404.00

(四十二) 实收资本

投资者名称	期初余额		本期增加	本期减少	期末余额	
	投资金额	所占比例 (%)			投资金额	所占比例 (%)
合计	6,596,839,396.66	100.00			6,596,839,396.66	100.00
晋能控股电力集团有限公司	6,596,839,396.66	100.00			6,596,839,396.66	100.00

(四十三) 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、资本（或股本）溢价	3,711,156,109.16			3,711,156,109.16
二、其他资本公积	5,957,077,899.33	1,336,589.04		5,958,414,488.37
合计	9,668,234,008.49	1,336,589.04		9,669,570,597.53
其中：国有独享资本公积	487,365,637.56			487,365,637.56

注：子公司通宝能源确认联营企业榆树坡其他权益变动影响资本公积增加 1,336,589.04 元。

(四十四) 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	备注
安全生产费	513,740,858.29	153,933,993.89	107,941,492.35	559,733,359.83	
维简费	61,965,117.14	30,740,634.20	27,005,748.00	65,700,003.34	
其他	203,245,927.00	14,747,935.70	183,275.75	217,810,586.95	
合计	778,951,902.43	199,422,563.79	135,130,516.10	843,243,950.12	

(四十五) 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积金	624,672,456.95			624,672,456.95
合计	624,672,456.95			624,672,456.95

(四十六) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
上年年末余额	5,676,536,420.88	5,496,944,565.70
期初调整金额		
本期期初余额	5,676,536,420.88	5,496,944,565.70
本期增加额	232,192,879.19	2,033,557,670.93
其中：本期净利润转入	232,192,879.19	1,995,114,533.15
其他调整因素		38,443,137.78
本期减少额		1,853,965,815.75
其中：本期提取盈余公积数		143,965,815.75
本期提取一般风险准备		
本期分配现金股利数		1,710,000,000.00
转增资本		
其他减少		
本期期末余额	5,908,729,300.07	5,676,536,420.88

(四十七) 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
1. 主营业务				
小计	18,222,055,218.05	16,201,843,901.16	23,696,166,953.34	20,599,903,260.98
煤炭生产	2,356,902,248.05	920,576,670.30	2,945,599,490.59	1,112,610,755.89
煤炭贸易	4,689,164,395.93	4,631,990,668.22	8,546,756,618.20	8,438,251,353.23
电力产品	9,840,001,713.06	9,227,631,081.86	9,638,417,640.30	8,615,308,852.68
水泥销售收入	126,777,759.60	114,765,783.12	107,637,644.53	111,003,678.90
太阳能组件收入	489,339,459.29	467,875,643.59	1,775,406,633.86	1,574,313,440.34
太阳能电池片收入	15,452,515.06	44,849,193.11	10,906,563.96	9,748,038.01
工程收入			6,150,700.21	2,396,899.52
供热销售收入	637,941,893.74	726,573,456.45	585,730,836.18	684,491,419.40
售水收入	11,565,508.56	7,898,564.75	11,554,619.18	4,267,764.67
其他	54,909,724.76	59,682,839.76	68,006,206.33	47,511,058.34
2. 其他业务				
小计	179,416,601.54	60,415,114.70	196,874,007.68	79,586,984.23
材料销售	13,696,257.08	21,125,506.79	49,220,073.75	46,234,544.79
货物代装代发	9,082,128.59	5,639,834.92	18,586,426.44	14,433,614.94
租赁收入	46,056,786.14	9,112,530.36	17,772,003.42	6,637,632.38
利息收入	52,640,537.17	12,834.89	54,903,474.53	69,007.19
服务费收入	14,452,684.30	3,839,637.03	20,715,931.95	3,704,790.31
废料收入	9,876.11	-	328,704.23	314,718.40
其他	43,478,332.15	20,684,770.71	35,347,393.36	8,192,676.22
合计	18,401,471,819.59	16,262,259,015.86	23,893,040,961.02	20,679,490,245.21

(四十八) 销售费用、管理费用、研发费用、财务费用

1、 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
包装费	467,713.55	685,698.34

项目	本期发生额	上期发生额
运输费	593,577.68	7,512,067.74
装卸费	1,365,444.97	1,263,069.57
仓储保管费	-	66,037.74
保险费	263,078.01	621,609.84
展览费	935,921.61	825,849.17
广告费	544,957.94	426,969.00
销售服务费	21,861,780.59	17,956,882.87
职工薪酬	102,103,489.06	83,007,806.55
业务经费	35,252.89	97,392.40
折旧费	7,477,696.65	6,484,467.22
修理费	1,508,606.82	3,610,024.31
其他	23,292,555.93	17,447,768.48
合计	160,450,075.70	140,005,643.23

2、 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	441,257,516.67	431,397,436.33
保险费	1,663,136.91	2,632,734.32
折旧费	44,032,663.67	51,312,679.39
修理费	72,703,263.63	77,993,280.19
无形资产摊销	12,801,948.89	13,428,782.37
业务招待费	1,303,737.69	1,210,504.85
差旅费	2,602,405.79	1,922,938.49
办公费	15,736,739.90	16,341,005.76
会议费	427,307.56	76,921.40
诉讼费	539,088.82	448,728.75
聘请中介机构费	4,889,746.41	4,125,415.43
咨询费	2,404,423.43	1,667,135.34
董事会费	95,017.40	92,767.92
排污费	300,987.73	75,957.41

项目	本期发生额	上期发生额
其他	51,604,865.49	22,091,433.86
合计	652,362,849.99	624,817,721.81

3、 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	77,823,640.53	137,078,337.77
合计	77,823,640.53	137,078,337.77

4、 财务费用

类别	本期发生额	上期发生额
利息费用	915,564,851.56	1,072,931,381.90
其中：租赁负债利息费用		
减：利息收入	116,581,983.12	130,247,074.24
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	300,686.68	-2,041,643.09
其中：汇兑收益		
汇兑损失		
其他	19,958,838.91	31,498,187.09
合计	819,242,394.03	972,140,851.66

(四十九) 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	139,737,467.36	182,925,358.38
进项税加计抵减	5,711,606.33	10,284.53
代扣个人所得税手续费	771,305.07	555,492.48
直接减免的增值税	34,492.16	8,789.14
合计	146,254,870.92	183,499,924.53

计入其他收益的政府补助

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
技改资金	2,966,779.30	1,876,250.00	与收益相关
供热补助	99,973,308.72	93,318,753.11	与收益相关
稳岗补贴	771,044.18	1,903,607.38	与收益相关
吕梁市柳林、方山太阳能光电建筑应用示范补助资金	220,249.98	220,249.98	与收益相关
2009年金太阳示范工程财政补助资金 右玉县小五台光伏发电一期工程	2,675,500.02	2,675,500.02	与资产相关
2009年金太阳示范工程财政补助资金 平鲁区阻虎光伏发电一期工程	1,570,249.98	1,570,249.98	与收益相关
公路改革财政补贴资金	1,647,244.19	2,207,612.45	与收益相关
土地补偿费及安置补助费	48,733.32	48,733.32	与资产相关
改线补偿	638,046.90	620,634.12	与资产相关
经营亏损补贴	-	1,176,081.54	与资产相关
其他	5,318.28	211,523.21	与收益相关
收代扣代缴手续费	-	3,504.89	与资产相关
烟气脱硫项目	86,090.04	86,090.05	与资产相关
辅机变频改造	97,222.20	97,222.22	与资产相关
除灰管改迁款	37,283.22	37,283.22	与资产相关
300MW 机组节能技术改造(2#机组)(能源节约利用资金)	61,764.72	61,764.71	与资产相关
气封改造	22,176.48	22,176.47	与资产相关
300MW 机组节能技术改造(1#、3#、4#机组)(节能专项资金)	96,764.71	96,764.71	与资产相关
自动监控设施建设	1,764.72	1,764.71	与资产相关
高压变频调速系统(一次风机)	102,057.82	102,057.82	与资产相关
3#脱硝环保资金(市环保局)	44,117.64	44,117.65	与资产相关
3#脱硝环保资金(财政厅)	147,058.80	147,058.82	与收益相关
1#机组尾部烟气脱硝	60,301.51	60,301.51	与收益相关

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
4#机组炉内低氮燃烧改造及尾部烟气脱硝改造	62,500.02	62,500.00	与收益相关
山西省 3#机组烟气超低排放脱硝系统提效改造奖补资金	418,181.82	418,181.82	与收益相关
山西省 1#机组超低排放改造项目奖补资金	270,588.24	270,588.24	与收益相关
山西省 2#机组超低排放改造项目奖补资金	270,588.24	270,588.24	与收益相关
山西省 4#机组超低排放改造项目奖补资金	270,588.24	270,588.24	与收益相关
阳泉市 3#机组超低排放改造项目补助资金	152,941.20	152,941.18	与资产相关
4#机组供热抽汽高背压机热网系统配套改造项目补助资金	151,020.40	151,020.41	与资产相关
煤场封闭改造	68,767.90	68,767.91	与资产相关
长临高速改线补偿	742,163.10	742,163.10	与资产相关
和川荆村移民新村配电线路恢复工程补偿	41,500.02	41,500.02	与资产相关
三供一业接收补偿款	591,189.84	560,128.62	与资产相关
煤改电工程政府补助	2,237,980.22	960,341.04	与资产相关
南湾线、安东线改线补偿	328,055.58	328,055.58	与资产相关
昌宁 110KV 变电站 10KV 架空线路改迁工程款	176,991.18	116,470.02	与资产相关
黄河板块旅游公路线路改迁工程	77,460.18	29,298.12	与资产相关
晋中市财政局财政局产业扶持奖金第一笔 5000 万元（2017 年 5 月）	1,564,639.24	1,885,532.16	与资产相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局产业扶持奖金第二笔 5000 万元（2018 年 3 月）	1,373,174.10	1,373,174.10	与资产相关

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与 收益相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局山西省财政厅下达 2019 年山西省技术改造项目资金	1,220,106.24	1,220,106.24	与资产相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局 2019 年山西省技术改造项目资金（第三批）	1,520,483.70	1,520,483.70	与资产相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局 2018 年山西省技术改造专项资金（2018 年 9 月）	2,500,000.02	2,500,000.02	与资产相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局晋关于拨付 2020 年度晋中市工业技术改造资金 166 技改项目补助	131,962.20	131,962.20	与资产相关
山西转型综合改革示范区晋中开发区财政局 2021 年中央外经贸专项资金进口贴息事项	30,515.10	30,515.10	与资产相关
收中国出口信用保险公司山西分公司保费扶持资金	1,718,600.00	-	与资产相关
文水县财政局结构转型补助	123,103.87	142,837.98	与资产相关
文水县财政局进口贴息项目补助	152,768.87	294,660.12	与资产相关
高效单晶硅太阳能电池技术研发	85,000.02	85,000.02	与资产相关
文水县经济和信息化局政府补助	192,664.68	192,664.68	与收益相关
山西经信委技改资金补助	15,182.04	15,182.04	与收益相关
文水县财政局 2018 年山西省技术改造项目资金	1,498,842.00	1,498,842.00	与收益相关
文水县财政局 2018 年市级技术改造专项资金	190,364.70	190,364.70	与收益相关
文水县财政局 2022 年度中央外经贸发展专项资金	10,000.00	-	与收益相关
文水县财政局 2023 年度“专精特新”奖励资金	200,000.00	-	与收益相关

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
文水县财政局 2023 年度省级商务事业发展专项资金	96,000.00	-	与收益相关
农网贷款补贴	7,760,084.20	44,012,400.00	与收益相关
煤矿安全改造中央预算省级配套投资资金转收益	-	14,580,000.00	与收益相关
奖励补助	-	100,000.00	与收益相关
“小升规”奖励资金	790,000.00	300,000.00	与收益相关
山西省科学技术厅 2021 年高企奖励资金	-	200,000.00	与收益相关
文水县财政局 2022 年度市级科技研发奖励资金（182 多主栅半片组件焊接工艺优化）	-	100,000.00	与收益相关
山西省市场监督管理局 2022 年度国家知识产权优势企业奖励资金	-	100,000.00	与收益相关
山西省市场监督管理局关于山西精品专项补助	-	400,000.00	与收益相关
文水县财政局 3GW 技术改造资金	729,802.25	359,416.00	与收益相关
榆次区财政局取水计量补助款	-	7,742.00	与收益相关
房屋及土地拆迁补偿款	68,125.02	240,184.51	与收益相关
龙园 I 回线、II 回线重建补偿款	411,856.38	411,856.38	与收益相关
BT 项目公司政府补助	59,401.24	-	与收益相关
人才工作站经费	3,000.00	-	与收益相关
政府补贴摊销	90,998.58	-	与收益相关
节水型企业奖励	60,000.00	-	与收益相关
工业信息局发展奖励金	7,200.00	-	与收益相关
合计	139,737,467.36	182,925,358.38	

(五十) 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	154,783,337.47	189,366,283.05
成本法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益	209,138.84	
交易性金融资产持有期间的投资收益	1,383,095.40	214.10
处置交易性金融资产取得的投资收益		
其他权益工具投资持有期间的投资收益	255,477,593.56	169,333,513.24
债务重组产生的投资收益		
其他	53,972.60	47,069,921.93
合计	411,907,137.87	405,769,932.32

(五十一) 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	6,563,520.76	6,067,542.58
合计	6,563,520.76	6,067,542.58

(五十二) 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	8,113,443.79	6,497,735.40
合计	8,113,443.79	6,497,735.40

(五十三) 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	12,488.75	7,945.52	12,488.75
与企业日常活动无关的政府补助	500,908.16	805,800.00	500,908.16
无需支付的款项	68,000.00	727,477.37	68,000.00
违约赔偿补偿收入	1,272,721.22	1,386,636.59	1,272,721.22
出售债权收益-碳资产配额交易	89,815,445.68		89,815,445.68

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
其他	1,416,317.72	4,383,000.83	1,416,317.72
合计	93,085,881.53	7,310,860.31	93,085,881.53

与企业日常活动无关的政府补助明细：

项目	本期发生额	上期发生额
政府奖励	500,000.00	205,800.00
寿阳县中小企业小升规奖励金		600,000.00
退还税款	908.16	
合计	500,908.16	805,800.00

(五十四) 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	474,623.34	300,213.00	474,623.34
公益性捐赠支出	512,376.00	28,800.00	512,376.00
行政性罚款、滞纳金	2,273,604.12	165,257.19	2,273,604.12
赔偿金、违约金及各种罚款	8,720,889.87	29,657,824.43	8,720,889.87
非公益性捐赠支出	1,517,344.34		1,517,344.34
低保户、五保户免费电量支出	3,063,393.13	2,785,246.84	3,063,393.13
其他	6,912,254.27	1,168,686.06	6,912,254.27
合计	23,474,485.07	34,106,027.52	23,474,485.07

(五十五) 所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	357,566,616.08	490,977,233.41
递延所得税调整	3,355,108.00	15,461,173.10
合计	360,921,724.08	506,438,406.51

(五十六) 归属于母公司所有者的其他综合收益

项目	本期发生额			上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-142,455,250.81	-35,613,812.70	-106,841,438.11	1,073,837.58	268,459.40	805,378.18
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	-142,455,250.81	-35,613,812.70	-106,841,438.11	1,073,837.58	268,459.40	805,378.18
4、企业自身信用风险公允价值变动						
5、不能转损益的保险合同金融变动（金融企业适用）						
6、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						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
2、其他债权投资公允价值变动						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
3、金融资产重分类计入其他综合收益的金额						

项目	本期发生额			上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
4、其他债权投资信用减值准备						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
5、现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）						
减：转为被套期项目初始确认金额的调整额						
前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
6、外币财务报表折算差额						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
7、可转损益的保险合同金融变动（金融企业适用）						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						

项目	本期发生额			上期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
8、可转损益的分出再保险合同金融变动（金融企业适用）						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
9、其他						
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计						
三、其他综合收益合计	-142,455,250.81	-35,613,812.70	-106,841,438.11	1,073,837.58	268,459.40	805,378.18

(五十七) 借款费用

项目	本期资本化率	本期资本化的借款费用金额
晋能清洁能源风力发电有限责任公司五台莲花山	4.20	3,382,570.97
交口 200Mwp 光伏发电项目	2.60	2,798,965.87
察右中旗大板梁风电场 250MW 工程	4.10	5,555,200.26
清洁能源尹灵芝二期工程	2.85	2,141,057.77
合计		13,877,794.87

(五十八) 合并现金流量表

1、 将净利润调节为经营活动现金流量的信息情况

补充资料	本期发生额	上期发生额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	329,953,206.16	994,781,186.10
加：资产减值损失		
信用减值损失	-8,113,443.79	-6,497,735.40
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,410,191,044.02	1,487,220,021.17
使用权资产折旧	9,455,105.21	5,898,529.41
无形资产摊销	84,453,130.69	97,996,068.80
长期待摊费用摊销	100,287,371.72	56,413,000.20
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）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		292,267.48
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-6,563,520.76	-6,067,542.58
财务费用（收益以“-”号填列）	830,695,091.62	1,123,332,113.33
投资损失（收益以“-”号填列）	-411,907,137.87	-405,769,932.32
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	7,152,523.93	8,826,390.41
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-20,085,000.36	6,465,616.59
存货的减少（增加以“-”号填列）	89,766,216.18	-61,911,974.67

补充资料	本期发生额	上期发生额
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-861,814,896.79	3,623,714,465.65
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-473,334,366.39	-2,693,429,406.14
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,080,135,323.57	4,231,263,068.03
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	4,941,920,933.22	6,587,771,864.38
减：现金的期初余额	8,331,114,966.67	8,766,652,372.59
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	-3,389,194,033.45	-2,178,880,508.21

2、 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,941,920,933.22	6,587,771,864.38
其中：库存现金	2.10	2,026.00
可随时用于支付的数字货币		
可随时用于支付的银行存款	4,939,529,668.94	6,585,399,312.67
可随时用于支付的其他货币资金	2,391,262.18	2,370,525.71
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,941,920,933.22	6,587,771,864.38
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		

(五十九) 外币货币性项目

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			38,143,042.34
其中：美元	3,813,668.12	7.1268	27,179,249.96
欧元	1,166,869.98	7.6617	8,940,207.73
港币			
日元	45,270,350.00	0.0447	2,023,584.65
应收账款			64,732,134.63
其中：美元	6,434,876.21	7.1268	45,860,075.77
欧元	1,964,711.57	7.6617	15,053,030.64
港币			
日元	85,436,872.96	0.0447	3,819,028.22

(六十) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	442,264,843.51	冻结的银行存款、保证金及银行承兑汇票保证金、土地复垦费
应收账款	110,011,319.71	应收账款质押
固定资产	6,828,463,350.66	融资租赁抵押物
无形资产	250,686,794.16	土地抵押
合计	7,631,426,308.04	

九、或有事项

(一) 或有负债

1、未决诉讼或未决仲裁形成的或有负债

截至 2023 年 12 月 31 日，河南省汝源光伏科技有限公司冻结的货币资金为 14,227,876.22 元；具体冻结情况为：河南省汝源光伏科技有限公司因与中机新源运维管理有限公司存在服务合同纠纷，中机新源运维管理有限公司于 2022 年 9 月 23 日向上海市虹口区人民法院申请财产保全，请求冻结河南省汝源光

伏科技有限公司银行存款 14,227,876.22 元。上海市虹口区人民法院经审查于 2022 年 9 月 26 日出具（2022）沪 0109 民初 11682 号民事裁定书，裁定冻结河南省汝源光伏科技有限公司银行存款 14,227,876.22 元。

2、 对集团内、集团外单位提供担保情况（金额单位：人民币万元）

(1) 融资担保情况表

项目	实际担保金额		反担保金额	收取担 保费	逾期 金额	被诉 金额	代偿损 失金额	已计入 预计负 债金额	其中：本期 计入预计负 债金额
	本年数	上年数							
一、融资担保合计	2,479,674.91	2,486,465.31	1,060,943.47						
（一）对子企业融资担保	2,433,574.91	2,419,715.31	1,014,843.47						
1. 按股比担保	2,433,574.91	2,419,715.31	1,014,843.47						
2. 超股比担保									
其中：对所控股上市公司担保									
对少数股东含员工持股计划的子企业担保									
对少数股东含股权基金的子企业担保									
（二）对参股企业融资担保									
1. 按股比担保									
其中：对不具备持续经营能力的参股企业担保									
2. 超股比担保									
其中：因划出集团或股权处置形成									
（三）对集团外无股权关系企业融资担保	46,100.00	66,750.00	46,100.00						
其中：因划出集团或股权处置形成	46,100.00	66,750.00	46,100.00						
二、对特殊子企业融资担保									

项目	实际担保金额		反担保金额	收取担 保费	逾期 金额	被诉 金额	代偿损 失金额	已计入 预计负 债金额	其中：本期 计入预计负 债金额
	本年数	上年数							
(一) 对金融子企业担保									
(二) 集团内无股权关系子企业互保									
(三) 对不具备持续经营能力的子企业担保									
三、隐性融资担保									
(一) 共同借款合同									
(二) 差额补足承诺									
(三) 支持性函件									
1. 安慰函									
2. 承诺函									
3. 流动性支持函									
4. 维好协议									
5. 其他									

十、 资产负债表日后事项

本公司无需要披露的资产负债表日后事项。

十一、 关联方关系及其交易

(一) 本公司的母公司情况

金额单位：人民币万元

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 (%)
晋能控股电力集团有限公司	山西示范区南 中环街 426 号 山西国际金融 中心 2 号楼	煤炭的运 输和销售	3,600,000.00	100.00	100.00

本公司的母公司：晋能控股电力集团有限公司

本公司最终控制方：山西省人民政府国有资产监督管理委员会

(二) 本公司的子企业情况

金额单位：人民币万元

子企业名称	注册地	业务性质	注册资本	持股比例	表决权比例
山西通宝能源股份有限公司	太原市长治路 272 号	火力发电	114,650.25	57.33	57.33
晋能电力集团有限公司	山西省太原市迎泽区劲松北路 27 号	电力生产	174,810.20	100	100
山西国际电力资产管理有限公司	太原市东缉虎营 37 号	资产管理	40,000.00	100	100
山西国际电力投资有限公司	山西示范区南中环街 426 号山西国际金融中心 3 幢 A 座 8 层北区 815、816 室	投资与资产管理	20,000.00	100	100
晋能清洁能源有限公司	山西省太原市迎泽区桃园四巷 18 号	清洁能源和光伏发电	241,764.49	100	100
大同聚辉能源有限责任公司	大同市御河西路长青街 2 号三层四层	煤炭经销	2,000.00	100	100
晋城市聚集能源有限责任公司	山西省晋城市开发区中原东街二圣头村对面	煤炭经销	2,000.00	100	100
晋中聚晟能源有限责任公司	山西省晋中市榆次区文苑东街 181 号	煤炭经销	2,000.00	100	100
朔州聚晟能源有限责任公司	朔州朔城区开发北路 27 号	煤炭及制品批发	2,000.00	100	100
忻州聚晟能源有限责任公司	忻州市和平西街 1 号	煤炭经营	2,000.00	100	100
阳泉聚晟能源有限责任公司	山西省阳泉市城区桃南东街 207 号	煤炭经营	2,000.00	100	100
运城聚晟能源有限责任公司	运城市盐湖区红旗东街 363 号	煤炭经营	2,000.00	100	100
长治市聚通能源发展有限公司	长治市府后西街 323 号	煤炭批发经营	2,000.00	100	100

(三) 本公司的合营企业、联营企业情况

序号	公司名称	业务性质	注册地	注册资本	本公司持股比例 (%)
1	北京京能电力股份有限公司	电力、热力生产和供应业	北京市石景山区广宁路10号	667,761.79	6.35%
2	山西正阳污水净化有限公司	水的生产和供应业	山西省晋中市榆次区蕴华西街249号	18,413.00	13.58%
3	晋能房地产有限公司	房地产业	山西示范区南中环街426号山西国际金融中心2幢B座9层	103,008.00	26.40%
4	山西宁武榆树坡煤业有限公司	煤炭开采和洗选业	宁武县阳方口工矿镇榆树坡村	38,111.48	23.00%
5	山西精美合金有限公司	金属制品业	太原市晋源区姚村乡西邵村	2,800.00	28.57%
6	山西鼎正环保建材有限公司	非金属矿物制品业	山西省平定县冠山镇西锁簧村	3,277.32	12.30%
7	晋能天津融资租赁有限公司	货币金融服务	天津自贸试验区(中心商务区)熙元广场1-924-30	50,000.00	15.00%
8	图木舒克市金太阳电力有限公司	电力、热力生产和供应业	新疆图木舒克市	4,827.00	25.00%
9	浙江浙能嘉兴发电有限公司	电力、热力生产和供应业	杭州市天目山路152号浙能大厦507室	84,370.00	30.00%
10	浙江浙能镇海发电有限责任公司	电力、热力生产和供应业	浙江省宁波市镇海区镇宁东路235号	48,600.00	37.50%
11	华能左权煤电有限责任公司	电力、热力生产和供应业	山西省晋中市左权县城滨河路南	96,000.00	20.00%
12	山西平定古州同意煤业有限公司	煤炭开采和洗选业	平定县冠山镇西锁簧村	756.00	49.00%
13	国能榆次热电有限公司	电力、热力生产和供应业	山西省晋中市榆次区修文工业基地	50,160.00	49.00%
14	山西中铝华润有限公司	电力、热力项目建设和运营	吕梁市兴县瓦塘镇兴汉村	164,175.00	20.00%
15	晋能环保工程有限公司	电力环保工程施工	太原市迎泽区劲松北路27号1幢-1-顶层	6,551.72	22.06%
16	武乡县广泰镁合金有限公司	有色金属冶炼和压延加工业	武乡县洪水镇下广志村	7,150.00	30.00%
17	武乡县泰昌焦化有限公司	石油、煤炭及其他燃料加工业	武乡县洪水镇下广志村	25,750.00	30.00%

序号	公司名称	业务性质	注册地	注册资本	本公司持股比例 (%)
18	武乡县恒盛洗煤有限公司	煤炭开采和洗选业	长治市武乡县墨镫乡墨镫村	3,000.00	20.00%

(四) 关联担保情况

1、 本公司作为担保方：

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	198,000,000.00	2023/10/31	2026/10/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	497,500,000.00	2023/11/27	2026/11/27	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	301,450,000.00	2023/11/15	2026/11/14	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	240,000,000.00	2022/3/28	2025/3/20	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	333,461,781.26	2022/4/12	2032/4/12	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	85,000,000.00	2022/7/29	2025/7/27	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	150,000,000.00	2022/12/28	2026/12/28	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	190,000,000.00	2023/8/25	2026/8/24	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	559,970,000.00	2023/1/16	2026/1/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	399,970,000.00	2022/12/26	2025/12/25	否
山西国际电力集团有限公司	晋能控股电力集团清洁能源有限公司	200,000,000.00	2024/1/12	2027/1/12	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	49,500,000.00	2015/11/23	2025/11/4	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	27,100,000.00	2015/11/23	2025/11/4	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	89,866,970.00	2023/1/17	2033/1/17	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	242,084,086.00	2023/3/30	2033/3/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	312,931,662.00	2023/3/30	2031/3/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	102,000,000.00	2020/4/3	2035/4/2	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	114,757,577.00	2020/7/15	2028/7/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	157,000,000.00	2021/5/27	2028/5/27	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	272,500,000.00	2021/12/25	2034/12/19	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	70,500,000.00	2017/6/27	2028/2/26	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	123,000,000.00	2017/7/19	2027/12/18	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	91,512,668.00	2018/8/29	2026/8/28	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	33,862,837.00	2019/7/25	2024/7/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	164,800,000.00	2015/4/28	2028/4/28	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	300,000,000.00	2024/5/31	2027/5/29	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电（方山）有限公司	143,990,000.00	2019/11/29	2031/11/26	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电(天镇)有限公司	163,250,000.00	2021/3/22	2032/3/22	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电(天镇)有限公司	149,345,214.00	2021/3/29	2031/3/29	否
山西国际电力集团有限公司	屯留县恒平能源科技有限公司	227,000,000.00	2021/7/23	2036/7/22	否
山西国际电力集团有限公司	山西雁阳新能源有限公司	196,403,000.00	2021/7/26	2036/7/22	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电(怀仁)有限公司	186,600,000.00	2021/7/30	2036/7/22	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电(山阴)有限公司	232,500,000.00	2022/3/25	2032/3/25	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源光伏发电(山阴)有限公司	293,125,000.00	2022/1/1	2036/12/31	否
山西国际电力集团有限公司	寿阳县润科达新能源有限公司	226,000,000.00	2020/9/30	2032/9/29	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	60,800,000.00	2012/10/30	2027/10/29	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	108,000,000.00	2012/10/30	2027/10/29	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	38,200,000.00	2012/10/30	2027/10/29	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	130,200,000.00	2013/11/29	2028/11/28	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	26,000,000.00	2013/11/29	2028/11/28	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	131,100,000.00	2013/11/29	2028/11/28	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	140,700,000.00	2015/6/11	2030/6/10	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	334,292,661.00	2022/12/10	2030/12/10	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	200,000,000.00	2024/4/11	2032/4/10	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	154,590,000.00	2016/5/31	2031/5/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	243,270,000.00	2016/5/31	2031/5/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	138,000,000.00	2018/7/5	2033/7/4	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	156,680,000.00	2018/9/13	2033/9/12	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	381,725,808.00	2017/11/14	2032/11/13	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	53,055,000.00	2018/7/30	2028/7/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	134,000,000.00	2018/8/28	2033/8/27	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	140,000,000.00	2018/11/16	2035/11/16	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	186,848,814.00	2020/1/16	2035/1/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	225,600,000.00	2020/3/10	2033/3/9	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	209,793,200.00	2020/6/28	2034/6/27	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	155,135,240.00	2020/12/31	2035/12/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	258,645,900.00	2021/5/17	2032/5/16	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	266,261,878.00	2021/6/29	2029/6/28	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	408,900,000.00	2021/7/23	2031/7/22	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	475,000,000.00	2021/8/27	2024/8/26	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	480,000,000.00	2022/3/28	2025/3/27	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	152,569,627.00	2022/5/18	2034/5/17	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	24,116,744.00	2022/5/18	2034/5/17	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源科技股份有限公司	399,900,000.00	2023/12/21	2025/12/20	否
山西国际电力集团有限公司	晋能清洁能源科技股份有限公司	299,800,000.00	2023/4/28	2025/4/27	否
山西国际电力集团有限公司	晋能光伏技术有限责任公司	284,881,500.00	2021/9/17	2024/9/16	否
山西国际电力集团有限公司	晋能光伏技术有限责任公司	290,000,000.00	2023/11/16	2031/11/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能光伏技术有限责任公司	10,000,000.00	2023/11/16	2031/11/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能大土河热电有限公司	98,500,000.00	2023/1/6	2025/1/5	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	晋能大土河热电有限公司	200,000,000.00	2021/3/31	2026/3/31	否
山西国际电力集团有限公司	晋能大土河热电有限公司	235,227,577.93	2020/9/30	2027/9/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能大土河热电有限公司	311,600,000.00	2020/3/15	2032/1/11	否
山西国际电力集团有限公司	晋能大土河热电有限公司	270,639,983.09	2020/12/21	2028/12/21	否
山西国际电力集团有限公司	晋能大土河热电有限公司	58,680,674.00	2017/8/1	2032/8/1	否
山西国际电力集团有限公司	晋能大土河热电有限公司	348,000,000.00	2016/3/10	2031/3/10	否
山西国际电力集团有限公司	晋能大土河热电有限公司	106,060,897.50	2015/12/17	2030/12/17	否
山西国际电力集团有限公司	晋能大土河热电有限公司	75,000,000.00	2024/6/27	2026/6/26	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团热力有限公司	9,950,000.00	2021/9/13	2024/9/12	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团热力有限公司	35,611,759.34	2016/1/15	2028/1/14	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团热力有限公司	10,000,000.00	2023/8/10	2024/8/8	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团售电有限公司	3,028,000.00	2021/7/25	2039/7/22	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团售电有限公司	104,810,000.00	2018/1/17	2033/1/16	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司	65,000,000.00	2014/4/3	2025/4/2	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司	143,000,000.00	2013/6/10	2028/6/10	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司	81,290,000.00	2013/6/28	2028/6/27	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	100,000,000.00	2023/7/20	2024/7/18	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	76,000,000.00	2023/11/30	2026/11/18	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	200,000,000.00	2024/2/5	2025/2/4	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	48,000,000.00	2015/6/24	2025/6/23	否
山西国际电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	100,000,000.00	2024/1/31	2025/1/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	39,839,999.97	2021/7/19	2026/7/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	185,920,000.00	2021/4/30	2026/4/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	213,040,765.97	2021/11/5	2026/11/5	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	121,390,133.32	2020/6/19	2025/6/21	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	185,867,733.36	2019/12/13/	2031/12/10	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	316,991,955.39	2017/7/27	2032/7/31	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	48,518,642.41	2016/9/13	2030/12/13	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	178,304,876.54	2018/9/29	2030/9/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	139,400,000.00	2020/3/26	2030/9/15	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	159,077,500.00	2024/2/29	2027/2/28	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	30,922,500.00	2024/4/1	2027/3/31	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	135,442,593.81	2023/3/31	2026/3/31	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	56,557,406.19	2023/4/28	2026/4/28	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	203,757,907.93	2016/8/23	2031/8/23	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	90,000,000.00	2024/1/8	2027/1/7	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	190,712,359.00	2024/1/24	2027/1/23	否
山西国际电力集团有限公司	晋能孝义煤电有限公司	7,787,641.00	2024/2/5	2027/2/5	否
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	42,146,569.00	2023/11/30	2026/9/8	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	356,783,058.00	2016/1/10	2029/1/9	否
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	124,441,560.00	2016/1/10	2029/1/9	否
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	214,990,500.00	2023/3/20	2026/3/19	否
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	30,351,600.00	2023/8/28	2026/8/28	否
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	87,682,400.00	2024/1/5	2027/1/5	否
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	14,332,700.00	2024/3/26	2027/3/26	否
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	30,000,000.00	2024/6/21	2025/6/20	否
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	63,513,533.34	2022/3/15	2025/2/15	否
山西国际电力集团有限公司	山西国峰煤电有限责任公司	83,153,662.53	2023/2/24	2027/2/21	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	60,800,000.00	2024/2/7	2027/2/7	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	47,500,000.00	2024/2/6	2027/2/6	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	211,750,000.00	2021/5/14	2026/5/15	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	180,000,000.00	2018/9/3	2028/9/3	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	136,000,000.00	2023/3/29	2026/3/29	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	141,000,000.00	2023/4/29	2026/4/28	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	100,000,000.00	2023/9/29	2024/10/11	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	76,000,000.00	2023/11/1	2026/10/30	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	99,000,000.00	2023/12/6	2026/12/6	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	200,000,000.00	2024/1/10	2027/1/11	否
山西国际电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	199,850,000.00	2023/7/17	2026/8/15	否
山西国际电力集团有限公司	山西国锦煤电有限公司	145,000,000.00	2023/8/15	2026/8/15	否
山西国际电力集团有限公司	山西国锦煤电有限公司	92,000,000.00	2023/3/31	2026/3/31	否
山西国际电力集团有限公司	山西国锦煤电有限公司	174,683,200.00	2023/5/26	2026/5/26	否
山西国际电力集团有限公司	山西国锦煤电有限公司	115,402,800.00	2013/3/15	2028/3/14	否
山西国际电力集团有限公司	山西国锦煤电有限公司	200,000,000.00	2024/2/2	2027/2/2	否
山西国际电力集团有限公司	山西国锦煤电有限公司	100,000,000.00	2024/3/14	2024/9/20	否
山西国际电力集团有限公司	山西耀光煤电有限责任公司	20,000,000.00	2022/6/13	2026/6/13	否
山西国际电力集团有限公司	山西耀光煤电有限责任公司	66,350,571.31	2021/8/25	2025/8/24	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	山西耀光煤电有限责任公司	136,000,000.00	2024/2/1	2025/1/27	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	168,750,000.00	2022/7/6	2026/7/6	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	55,000,000.00	2022/1/29	2027/1/29	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	93,750,000.00	2021/7/6	2025/7/6	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	80,195,317.23	2021/5/14	2025/5/14	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	129,048,555.11	2022/11/1	2026/10/30	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	100,000,000.00	2024/1/12	2027/1/12	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	100,000,000.00	2024/3/13	2027/4/12	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	11,250,000.00	2020/11/2	2024/11/2	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	28,125,000.00	2022/12/26	2026/12/26	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	218,750,000.00	2023/1/18	2027/1/18	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	184,000,000.00	2023/4/1	2025/4/1	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	295,000,000.00	2023/3/16	2025/3/17	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	68,750,000.00	2023/1/19	2027/1/19	否

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	137,500,000.00	2023/2/23	2027/2/23	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	100,000,000.00	2023/3/16	2025/3/16	否
山西国际电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	200,000,000.00	2024/3/21	2025/3/14	否
山西国际电力集团有限公司	山西国际电力兴县水务有限公司	4,960,000.00	2021/11/24	2024/11/23	否
山西国际电力集团有限公司	山西国际电力兴县水务有限公司	4,960,000.00	2021/11/8	2024/11/7	否
山西国际电力集团有限公司	山西燃气产业集团有限公司	445,000,000.00	2013/6/14	2028/6/13	否
山西国际电力集团有限公司	山西华光发电有限责任公司	16,000,000.00	2007/11/26	2024/11/26	否

2、 本公司作为被担保方：

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
晋能控股电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	369,950,000.00	2023/10/18	2026/9/17	否
晋能控股电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	310,000,000.50	2021/12/2	2026/11/15	否

晋能控股电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	300,000,000.00	2023/11/16	2024/11/8	否
晋能控股电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	200,000,000.00	2023/12/18	2024/12/11	否
晋能控股电力集团有限公司	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	200,000,000.00	2024/2/6	2025/1/10	否
晋能控股电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	100,000,000.00	2024/1/12	2027/1/12	否
晋能控股电力集团有限公司	晋能长治热电有限公司	93,000,000.00	2024/3/13	2027/4/12	否
晋能控股电力集团有限公司	山西国金电力有限公司	230,000,000.00	2022/11/7	2024/8/28	否
晋能控股电力集团有限公司	山西国锦煤电有限公司	146,000,000.00	2024/3/20	2025/3/20	否
晋能控股电力集团有限公司	山西国际电力集团有限公司	2,962,800,000.00	2022/10/28	2025/10/27	否

(五) 资金集中管理

1、 本公司归集至集团母公司二级资金中心的资金

项目名称	期末余额		期初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收资金集中管理款	4,804,542,937.02		3,788,695,751.19	
合计	4,804,542,937.02		3,788,695,751.19	

十二、 母公司财务报表主要项目注释

(一) 应收账款

1、 按账龄披露应收账款

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	10,401,400.00		20,802,800.00	
1 至 2 年				
2 至 3 年				
3 年以上	10,275,461.47		10,275,461.47	
合计	20,676,861.47		31,078,261.47	

2、按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类别	期末数					期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	20,676,861.47	100.00			20,676,861.47	31,078,261.47	100.00			31,078,261.47
其中：关联方组合	20,676,861.47				20,676,861.47	31,078,261.47				31,078,261.47
合计	20,676,861.47	100.00			20,676,861.47	31,078,261.47	100.00			31,078,261.47

3、按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

(1) 采用余额百分比或其他方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
组合 1: 关联方组合	20,676,861.47			31,078,261.47		
合计	20,676,861.47			31,078,261.47		

4、按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
山西国电置业有限公司	10,275,461.47	49.70	
晋能控股电力集团有限公司	6,696,600.00	32.39	
山西煤炭运销集团有限公司	3,704,800.00	17.92	
合计	20,676,861.47	100.00	

(二) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	874,245,754.18	1,246,006,666.15
其他应收款项	14,146,589,634.96	14,489,267,819.65
合计	15,020,835,389.14	15,735,274,485.80

1、 1、应收股利

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	228,239,088.03			

项目	期末余额	期初余额	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
山西通宝能源股份有限公司	118,316,384.10		尚未支付	否，关联方
北京京能电力股份有限公司	44,592,043.44		尚未支付	否，已宣告尚未发放
中国光大银行股份有限公司	17,881,375.50		尚未支付	否，已宣告尚未发放
山西证券股份有限公司	17,449,284.99		尚未支付	否，已宣告尚未发放
晋商银行股份有限公司	30,000,000.00		尚未支付	否，已宣告尚未发放
账龄一年以上的应收股利	646,006,666.15	1,246,006,666.15	尚未支付	
山西正阳污水净化有限公司	4,111,220.58	4,111,220.58	尚未支付	否，已宣告尚未发放
晋能电力集团有限公司	200,000,000.00	200,000,000.00	尚未支付	否，关联方
晋能控股电力集团清洁能源有限公司	400,000,000.00	400,000,000.00	尚未支付	否，关联方
长治市聚通能源发展有限公司	41,895,445.57	641,895,445.57	尚未支付	否，关联方
合计	874,245,754.18	1,246,006,666.15		

2、 2、其他应收款项

(1) 按账龄披露其他应收款项

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内（含 1 年）	2,486,312,656.59	12,808.39	1,707,127,104.57	3,803.28
1 至 2 年	1,800,930,736.51	291,041.17	2,850,714,040.72	291,041.17
2 至 3 年	2,918,336,875.39	333.40	2,719,408,302.78	333.40
3 年以上	7,092,107,951.58	150,794,402.15	7,363,107,951.58	150,794,402.15
合计	14,297,688,220.07	151,098,585.11	14,640,357,399.65	151,089,580.00

(2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

类别	期末数					期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)		金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按单项计提坏账准备	139,609.45		139,609.45	100.00		139,609.45		139,609.45	100.00	
按组合计提坏账准备	14,297,548,610.62	100.00	150,958,975.66	1.06	14,146,589,634.96	14,640,217,790.20	100.00	150,949,970.55	1.03	14,489,267,819.65
其中：账龄组合	157,759,788.72	1.10	150,958,975.66	95.69	6,800,813.06	156,859,277.86	1.07	150,949,970.55	96.23	5,909,307.31
关联方组合	14,139,788,821.90	98.90			14,139,788,821.90	14,483,358,512.34	98.93			14,483,358,512.34
合计	14,297,688,220.07	100.00	151,098,585.11		14,146,589,634.96	14,640,357,399.65	100.00	151,089,580.00		14,489,267,819.65

①单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	期末数			计提理由
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	
代扣养老保险	139,609.45	139,609.45	100.00	对账不符
合计	139,609.45	139,609.45		

②按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

账龄组合

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以 内 (含 1 年)	1,280,838.56	0.81	12,808.39	380,327.70	0.24	3,803.28
1 至 2 年	5,820,823.46	3.69	291,041.17	5,820,823.46	3.71	291,041.17
2 至 3 年	3,334.00		333.40	3,334.00		333.40
3 年以 上	150,654,792.70	95.50	150,654,792.70	150,654,792.70	96.04	150,654,792.70
合计	157,759,788.72	100.00	150,958,975.66	156,859,277.86	99.99	150,949,970.55

采用余额百分比法或其他组合方法计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账 准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账 准备
组合 1: 关 联方组合	14,139,788,821.90			14,483,358,512.34		
合计	14,139,788,821.90			14,483,358,512.34		

(3) 其他应收款项坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期 信用损失	整个存续期预期 信用损失(未发生 信用减值)	整个存续期预期 信用损失(已发生 信用减值)	
期初余额		150,949,970.55	139,609.45	151,089,580.00
期初余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		9,005.11		9,005.11
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额		150,958,975.66	139,609.45	151,098,585.11

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收 款项合计的 比例 (%)	坏账 准备
晋能电力集团有限公司	贷款分拨	3,283,237,074.18	2 年以 上	22.96	
山西耀光煤电有限责任公司	贷款分拨	1,478,739,121.29	1 年以 内	10.34	
晋能电力集团有限公司嘉节 燃气热电分公司	贷款分拨	1,440,000,000.00	1-3 年	10.07	
晋能控股电力集团清洁能源 有限公司	贷款分拨	1,255,240,000.00	1-5 年	8.78	
太原聚晟能源有限责任公司	贷款分拨	1,230,000,000.00	5 年以 上	8.60	
合计		8,687,216,195.47		60.75	

(三) 长期股权投资

1、 长期股权投资分类

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对子公司投资	12,976,506,506.84			12,976,506,506.84
对合营企业投资				
对联营企业投资	2,036,848,911.16	-1,977,981.07	44,592,043.44	1,990,278,886.65
小计	15,013,355,418.00	-1,977,981.07	44,592,043.44	14,966,785,393.49
减：长期股权投资 减值准备				
合计	15,013,355,418.00	-1,977,981.07	44,592,043.44	14,966,785,393.49

2、 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
合计	14,831,410,013.18	15,013,355,418.00			-1,977,981.07			44,592,043.44			14,966,785,393.49	
1.子公司	13,476,930,014.08	12,976,506,506.84									12,976,506,506.84	
山西通宝能源 股份有限公司	2,277,220,904.81	2,293,220,904.81									2,293,220,904.81	
晋能电力集团 有限公司	3,774,406,971.01	3,774,406,971.01									3,774,406,971.01	
晋能清洁能源 有限公司	2,476,310,041.62	2,476,310,041.62									2,476,310,041.62	
山西国际电力 资产管理有限 公司	905,360,204.97	905,360,204.97									905,360,204.97	
山西国际电力 投资有限公司	200,000,000.00	200,000,000.00									200,000,000.00	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
大同聚辉能源 有限责任公司	17,450,858.51	17,450,858.51									17,450,858.51	
朔州聚晟能源 有限责任公司	27,205,952.91	27,205,952.91									27,205,952.91	
忻州聚晟能源 有限责任公司	78,970,665.20	78,970,665.20									78,970,665.20	
晋中聚晟能源 有限责任公司	236,767,028.16	236,767,028.16									236,767,028.16	
阳泉聚晟能源 有限责任公司	27,631,702.04	27,631,702.04									27,631,702.04	
晋城市聚集能 源有限责任公 司	240,954,119.91	240,954,119.91									240,954,119.91	
长治市聚通能 源有限发展责 任公司	2,664,115,285.94	2,664,115,285.94									2,664,115,285.94	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
运城聚晟能源 有限责任公司	34,112,771.76	34,112,771.76									34,112,771.76	
临汾聚晟能源 有限责任公司	163,805,214.82											
吕梁聚晟能源 有限责任公 司.	141,212,071.71											
太原聚晟能源 有限责任公司	211,406,220.71											
2. 合营企业												
3. 联营企业	1,354,479,999.10	2,036,848,911.16			-1,977,981.07			44,592,043.44			1,990,278,886.65	
北京京能电力 股份有限公司	1,057,519,999.10	1,703,750,358.94						44,592,043.44			1,659,158,315.50	
山西正阳污水 净化有限公司	25,000,000.00	29,914,354.82									29,914,354.82	

被投资单位	投资成本	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备			其他
晋能房地产有 限公司	271,960,000.00	303,184,197.40			-1,977,981.07						301,206,216.33	

3、重要联营企业的主要财务信息

项目	本期数			上期数		
	山西正阳污水净化有限公司	晋能房地产有限公司	山西正阳污水净化有限公司	晋能房地产有限公司
流动资产	161,659,746.21	7,279,040,924.73		136,154,286.76	7,208,465,603.90	
非流动资产	600,064,106.57	279,344,340.01		604,145,042.79	286,034,590.70	
资产合计	761,723,852.78	7,558,385,264.74		740,299,329.55	7,494,500,194.60	
流动负债	193,535,351.17	4,952,765,558.38		184,018,708.36	5,005,304,634.79	
非流动负债	342,398,195.17	432,487,458.00		335,428,248.45	314,700,000.00	
负债合计	535,933,546.34	5,385,253,016.38		519,446,956.81	5,320,004,634.79	
净资产	225,790,306.44	2,173,132,248.36		220,852,372.74	2,174,495,559.81	
按持股比例计算的净资产份额	30,656,362.75	301,206,216.33		29,914,354.82	303,184,197.40	
调整事项						
对联营企业权益投资的账面价值	29,914,354.82	301,206,216.33		29,914,354.82	303,184,197.40	
存在公开报价的权益投资的公允价值						
营业收入	46,656,537.18	202,261,774.56		40,984,728.20	713,862,447.16	
净利润	4,937,933.70	-1,363,311.45		7,413,525.32	44,065,534.26	
其他综合收益						
综合收益总额	4,937,933.70	-1,363,311.45		7,413,525.32	44,065,534.26	
企业本期收到的来自联营企业的股利						

(四) 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
2. 其他业务小计	10,326,146.79	1,318,146.07	10,326,146.79	1,318,146.07
租赁收入	10,326,146.79	1,318,146.07	10,326,146.79	1,318,146.07
合计	10,326,146.79	1,318,146.07	10,326,146.79	1,318,146.07

(五) 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-1,977,981.07	50,400,000.00
成本法核算的长期股权投资收益	118,316,384.10	
交易性金融资产持有期间的投资收益		
其他权益工具投资持有期间的投资收益		
其他	83,318,830.13	47,543,721.93
合计	199,657,233.16	97,943,721.93

(六) 现金流量表

1、 将净利润调节为经营活动现金流量的信息情况

补充资料	本期发生额	上期发生额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	172,675,096.59	29,096,319.00
加：资产减值损失		
信用减值损失	9,005.11	217,654.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	8,327,771.41	10,951,452.91
使用权资产折旧		
无形资产摊销	724,440.20	641,839.43
长期待摊费用摊销		

补充资料	本期发生额	上期发生额
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）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	5,997,053.21	85,305,104.39
投资损失（收益以“-”号填列）	-201,635,214.23	-97,943,721.93
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）		
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）		
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,605,367,876.02	3,280,556,764.68
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	180,947,919.37	-216,113,419.41
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-2,438,321,804.36	3,092,711,993.56
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	189,454,761.24	1,786,906,841.76
减：现金的期初余额	4,063,214,414.08	4,739,961,376.82
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	-3,873,759,652.84	-2,953,054,535.06

2、 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	189,454,761.24	1,786,906,841.76
其中：库存现金		
可随时用于支付的数字货币		
可随时用于支付的银行存款	189,454,761.24	1,786,906,841.76

项目	期末余额	期初余额
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	189,454,761.24	1,786,906,841.76

十三、财务报表的批准

本财务报表已经本公司董事会批准。

