

中国大唐集团新能源股份有限公司

审计报告

大华审字[2024] 0011011678 号

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

Da Hua Certified Public Accountants (Special General Partnership)



中国大唐集团新能源股份有限公司
审计报告及财务报表

(2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日止)

目 录	页 次
一、 审计报告	1-4
二、 已审财务报表	
合并资产负债表	1
合并利润表	2
合并现金流量表	3
合并所有者权益变动表	4-5
母公司资产负债表	6
母公司利润表	7
母公司现金流量表	8
母公司所有者权益变动表	9-10
财务报表附注	1-155



审计报告

大华审字[2024] 0011011678 号

中国大唐集团新能源股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中国大唐集团新能源股份有限公司（以下简称大唐新能源）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了大唐新能源 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独



立于大唐新能源，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 其他信息

大唐新能源管理层对其他信息负责。其他信息包括大唐新能源在香港联合交易所披露年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

四、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，大唐新能源管理层负责评估大唐新能源的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算大唐新能源、终止运营或别无其



他现实的选择。

治理层负责监督大唐新能源的财务报告过程。

五、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

1. 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
2. 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。
3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
4. 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据



获取的审计证据，就可能导致对大唐新能源持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报告使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致大唐新能源不能持续经营。

5. 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

6. 就大唐新能源中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

（此页以下无正文）



(此页无正文为，中国大唐集团新能源股份有限公司审计报告
(大华审字[2024]0011011678 号)之签字页)

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

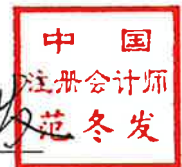


中国注册会计师：



李相繁

中国注册会计师：



范冬发

二〇二四年三月二十六日



合并资产负债表

金财01表

金额单位：元

编制单位：中国大唐集团有限公司

2023年12月31日

项目	附注八	期末余额	期初余额	项目	附注八	期末余额	期初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金	注释1	19,274,501.16	2,466,457,726.87	短期借款	注释24	1,146,056,680.96	1,433,107,046.70
△结算备付金				△向中央银行借款			
△拆出资金				△拆入资金			
交易性金融资产				交易性金融负债			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据				应付票据	注释25		4,000,000.00
应收账款	注释2	17,778,121,716.75	14,387,162,089.56	应付账款	注释26	197,904,619.47	275,437,309.94
应收款项融资	注释3	14,358,200.00	81,110,524.06	预收款项			
预付款项	注释4	203,067,859.28	159,899,130.98	合同负债	注释27	1,329,184.52	1,353,571.95
△应收保费				△卖出回购金融资产款			
△应收分保账款				△吸收存款及同业存放			
△应收分保合同准备金				△代理买卖证券款			
应收资金集中管理款				△代理承销证券款			
其他应收款	注释5	359,406,332.20	585,227,144.41	△预收保费			
其中：应收股利	注释5			应付职工薪酬	注释28	47,893,084.99	47,156,023.38
△买入返售金融资产				其中：应付工资			
存货	注释6	110,844,522.06	122,856,635.39	应付福利费	注释28	26,966,210.23	26,952,120.23
其中：原材料				其中：职工奖励及福利基金	注释28	26,952,120.23	26,952,120.23
库存商品(产成品)				应交税费	注释29	265,907,935.66	306,480,259.81
合同资产				其中：应交税金			
△保险合同资产				其他应付款	注释30	7,599,781,605.30	7,853,208,061.27
△分出再保险合同资产				其中：应付股利	注释30	1,028,530,221.11	584,999,579.03
持有待售资产				△应付手续费及佣金			
一年内到期的非流动资产	注释7		131,603.70	△应付分保账款			
其他流动资产	注释8	923,111,370.01	1,110,213,936.84	持有待售负债			
流动资产合计		22,508,186,501.47	18,913,058,791.51	一年内到期的非流动负债	注释31	7,822,765,593.32	6,092,010,732.62
非流动资产：				其他流动负债	注释32	1,983,633,242.92	1,111,651,706.54
△发放贷款和垫款				流动负债合计		19,045,251,947.16	17,124,404,714.22
债权投资				非流动负债：			
☆可供出售金融资产				△保险合同准备金			
其他债权投资				长期借款	注释33	43,703,431,701.08	39,440,373,346.94
☆持有至到期投资				应付债券	注释34	999,720,989.32	4,598,007,111.87
长期应收款	注释9	51,550,336.71	53,714,639.43	其中：优先股			
长期股权投资	注释10	972,587,604.57	989,465,093.59	永续债			
其他权益工具投资	注释11	57,669,632.61	55,711,916.16	△保险合同负债			
其他非流动金融资产	注释12	8,971,552.00	9,971,552.00	△分出再保险合同负债			
投资性房地产	注释13	17,219,397.21	17,979,354.45	租赁负债	注释36	326,600,330.31	1,908,925,167.58
固定资产	注释14	68,499,868,553.93	65,728,309,439.16	长期应付款	注释37	1,348,128,213.48	50,000,000.00
其中：固定资产原价	注释14	111,339,303,153.12	103,194,707,871.61	长期应付职工薪酬			
累计折旧	注释14	42,847,426,807.46	37,208,286,948.81	预计负债			
固定资产减值准备	注释14	194,553,461.63	258,111,483.64	递延收益	注释38	12,772,214.78	13,406,210.39
在建工程	注释15	5,177,453,182.80	6,250,271,492.92	递延所得税负债	注释21	75,097,783.30	73,353,606.09
生产性生物资产				其他非流动负债	注释38	133,802,074.38	127,324,237.50
油气资产				其中：特准储备基金			
使用权资产	注释16	347,599,167.14	2,101,446,712.40	非流动负债合计		46,599,553,306.85	46,209,389,670.37
无形资产	注释17	1,294,471,289.63	1,210,492,770.59	负债合计		65,644,805,253.81	63,333,794,384.59
开发支出	注释18	51,842,065.37	53,935,029.42	所有者权益(或股东权益)：			
商誉	注释29	58,054,644.05	58,054,644.05	实收资本(或股本)	注释40	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00
长期待摊费用	注释20	173,610,325.50	163,371,995.85	国家资本			
递延所得税资产	注释21	124,857,913.30	87,227,726.14	国有法人资本	注释40	4,772,629,900.00	4,772,629,900.00
其他非流动资产	注释22	2,258,847,141.78	1,915,301,386.55	集体资本			
其中：特准储备物资				民并资本	注释40		
非流动资产合计		79,094,602,986.80	78,695,253,752.67	外面资本	注释40	2,501,071,100.00	2,501,071,100.00
				减：已归还投资			
				实收资本(或股本)净额	注释40	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00
				其他权益工具	注释41	14,307,100,328.78	14,313,319,441.00
				其中：优先股			
				永续债	注释41	14,307,100,328.78	14,313,319,441.00
				资本公积	注释42	587,593,273.72	612,332,180.33
				减：库存股			
				其他综合收益		-8,894,421.77	-8,242,406.31
				其中：外币报表折算差额		-8,828,430.46	-8,431,452.89
				专项储备	注释43	7,444,585.97	1,482,656.50
				盈余公积	注释44	1,011,757,709.13	707,803,763.70
				其中：法定公积金	注释44	1,011,757,709.13	707,803,763.70
				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	注释45	8,658,494,404.63	7,287,453,458.38
				归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		32,039,106,880.46	30,187,850,093.80
				*少数股东权益		3,918,877,354.00	4,086,668,066.09
				所有者权益(或股东权益)合计		35,957,984,234.46	34,274,518,159.89
资产总计		101,602,789,488.27	97,608,312,544.26	负债和所有者权益(或股东权益)总计		101,602,789,488.27	97,608,312,544.26

注：表中带*科目为合并会计报表专用；带△科目为企业专用；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的企业专用。下同。
(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



合并现金流量表



编制单位：新源能源股份有限公司 2023年度 金额单位：元

项目	附注八	本期金额	上期金额	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：				二、投资活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		10,841,987,042.35	15,933,739,132.66	收回投资收到的现金		61,600.00	100,717,054.64
△客户存款和同业存放款项净增加额				取得投资收益收到的现金		51,778,575.67	
△向中央银行借款净增加额				处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,323,610.00	4,465,250.00
△向其他金融企业拆入资金净增加额				处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	注释64		17,559,523.94
△收到保理业务净增加额				收到其他与投资活动有关的现金			
△收到原保险合同保费取得的现金				投资活动现金流入小计		53,163,785.67	122,741,828.58
△收到再保业务净增加额				购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		6,515,425,987.97	6,956,554,187.68
△保户储金及投资款净增加额				投资支付的现金		40,144,264.29	15,000,000.00
△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				▲质押贷款净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金				取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
△拆入资金净增加额				支付其他与投资活动有关的现金			
△回购业务资金净增加额				投资活动现金流出小计		6,555,570,252.26	6,971,554,187.68
△代理买卖证券收到的现金净额				投资活动产生的现金流量净额		-6,502,406,466.59	-6,848,812,359.10
收到的税费返还				三、筹资活动产生的现金流量：			
收到其他与经营活动有关的现金		441,180,894.07	252,009,244.63	吸收投资收到的现金		55,844,200.00	75,166,415.75
收到其他与经营活动有关的现金		204,149,856.35	1,027,590,467.57	*其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		55,844,200.00	75,166,415.75
经营现金流入小计		11,487,317,792.77	17,213,338,844.86	取得借款收到的现金		18,778,556,149.61	30,331,532,811.48
购买商品、接受劳务支付的现金		515,619,895.69	964,058,532.43	收到其他与筹资活动有关的现金		12,639,848,831.91	2,116,973,660.74
△客户贷款及垫款净增加额				筹资活动现金流入小计		31,474,249,181.52	32,523,772,867.97
△存放中央银行和同业款项净增加额				偿还债务支付的现金		17,542,193,591.56	35,039,156,801.13
△支付签发银行承兑汇票的现金				分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,876,731,073.35	2,427,905,692.17
△支付分拆再保险合同的现金				*其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		116,541,054.28	159,333,914.41
△保户质押贷款净增加额				支付其他与筹资活动有关的现金		11,060,938,447.73	2,085,150,562.68
▲支付原保险合同赔付款项的现金				筹资活动现金流出小计		31,479,863,112.64	39,552,213,055.98
△拆出资金净增加额				筹资活动产生的现金流量净额		-5,613,931.12	-7,028,440,188.01
△支付利息、手续费及佣金的现金				四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-298,593.07	5,224,570.51
▲支付保单红利的现金				五、现金及现金等价物净增加额	注释64	614,716,530.95	-678,966,495.19
支付给职工及为职工支付的现金		1,286,459,166.60	1,106,704,494.54	加：期初现金及现金等价物余额	注释64	2,440,991,867.03	3,119,958,362.22
支付的各项税费		1,567,226,547.93	1,209,221,302.67	六、期末现金及现金等价物余额	注释64	3,055,708,397.98	2,440,991,867.03
支付其他与经营活动有关的现金		994,976,860.82	740,293,053.81				
经营现金流出小计		4,364,282,271.04	4,020,277,383.45				
经营现金净流量	注释64	7,123,035,521.73	13,193,061,461.41				

（后附财务报表附注为财务报表的组成部分）
企业法定代表人： 主管会计工作负责人： 会计机构负责人：
赵 印 斐
王 印 海

合并所有者权益变动表

编制单位：中国天燃气化股份有限公司 2023年度 金额单位：元

	本期金额											
	归属于母公司所有者权益											
	优先股	永续债	其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	小计	少数股东权益
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
一、上年年末余额	14,313,319,441.00			612,332,180.33		-8,242,006.31	1,482,556.50	707,803,765.70		7,287,453,458.38	30,187,850,093.60	4,086,668,066.06
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	14,313,319,441.00			612,332,180.33		-8,242,006.31	1,482,556.50	707,803,765.70		7,287,453,458.38	30,187,850,093.60	4,086,668,066.06
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-6,219,112.22			-24,828,906.61		1,347,984.54	5,961,929.47	303,953,945.43		1,571,040,946.25	1,851,256,786.86	-167,790,712.09
（一）综合收益总额						1,347,984.54				2,752,272,150.21	2,753,820,134.75	336,810,787.92
（二）所有者投入和减少资本				-24,828,906.61							-24,828,906.61	55,744,200.00
1.所有者投入的普通股												
2.其他权益工具持有者投入资本												
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他												
（三）专项储备提取和使用				-24,828,906.61							-24,828,906.61	
1.提取专项储备							5,961,929.47				5,961,929.47	646,274.73
2.使用专项储备							161,849,198.19				161,849,198.19	20,085,643.16
（四）利润分配	-6,219,112.22						-155,887,266.72				-155,887,266.72	-175,329,637.14
1.提取盈余公积								303,953,945.43		-1,181,231,203.96	-883,486,370.75	-580,991,974.74
其中：法定公积金								303,953,945.43		-303,953,945.43		
任意公积金								303,953,945.43		-303,953,945.43		
储备基金												
企业发展基金												
净利润归还投资												
△2.提取一般风险准备												
3.对所有者（或股东）的分配												
4.其他	-6,219,112.22										-363,885,050.00	-560,991,974.74
（五）所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本（或股本）												
2.盈余公积转增资本（或股本）												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
四、本年年末余额	14,307,100,328.78			587,503,273.72		-6,894,421.77	7,444,585.97	1,011,757,709.13		8,858,494,404.63	32,039,106,880.46	3,918,877,354.00

（后附财务报表附注为财务报表的组成部分）

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

王 斌

王 斌

王 斌



合并所有者权益变动表

编制单位：中国长城资产管理股份有限公司 2023年度 金额单位：元

归属于母公司所有者权益													少数股东权益		所有者权益合计	
项目	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	小计					
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	7,273,701,000.00	14,294,046,663.22	4	614,805,765.24	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
二、本年年初余额	7,273,701,000.00	14,294,046,663.22		614,805,765.24		-154,027,020.79		513,405,900.79		4,866,276,191.26	27,408,208,499.71	3,937,722,228.43	31,345,930,728.14			
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）		19,272,777.78		-2,473,594.91		145,784,614.46	1,482,656.50	194,397,862.91		2,423,095,207.21	2,781,559,533.97	147,341,455.63	2,928,900,989.80			
（一）综合收益总额						49,721,497.27				3,488,039,995.11	3,537,761,492.38	408,125,557.84	3,945,887,050.22			
（二）所有者投入和减少资本				-2,473,594.91							-2,473,594.91	75,166,415.75	72,692,820.84			
1.所有者投入的普通股													75,166,415.75			
2.其他权益工具持有者投入资本																
3.股份支付计入所有者权益的金额																
4.其他																
（三）专项储备提取和使用				-2,473,594.91			1,482,656.50				-2,473,594.91		-2,473,594.91			
1.提取专项储备							19,757,198.40				1,482,656.50	313,484.32	1,798,140.82			
2.使用专项储备							-18,274,541.90				19,757,198.40	3,679,239.18	23,436,437.58			
（四）利润分配		19,272,777.78								-968,881,670.69	-755,211,030.00	-336,264,002.08	-1,091,475,032.08			
1.提取盈余公积								194,397,862.91		-194,397,862.91						
其中：法定公积金								194,397,862.91		-194,397,862.91						
任意公积金																
储备基金																
企业发展基金																
净利润归还投资																
△2.提取一般风险准备																
3.对所有者（或股东）的分配										-218,211,030.00	-218,211,030.00	-336,264,002.08	-554,475,032.08			
4.其他		19,272,777.78				96,063,117.21				-556,272,777.78	-537,000,000.00		-537,000,000.00			
（五）所有者权益内部结转																
1.资本公积转增资本（或股本）																
2.盈余公积转增资本（或股本）																
3.盈余公积弥补亏损																
4.设定受益计划变动额结转留存收益																
5.其他综合收益结转留存收益						96,063,117.21										
6.其他																
四、本年年末余额	7,273,701,000.00	14,313,919,441.00		612,332,180.33		-3,242,406.31	1,482,656.50	707,803,763.70		7,287,453,468.39	30,187,850,093.60	4,085,568,056.06	34,274,518,159.69			

(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

王 斌

燕王 印海

之 斌 印 海



中国能源集团新能源股份有限公司

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

2023年12月31日

金额单位：元

注：表中带△科目为金融类企业专用；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。下同。

(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人



母公司利润表

编制单位：中国新能源股份有限公司 2023年度 金额单位：元

项目	附注十二	本期金额	上期金额	项 目	附注十二	本期金额	上期金额
一、营业总收入		35,244,594.31	47,325,975.53	三、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,038,664,098.66	1,932,017,993.03
其中：营业收入	注释4	35,244,594.31	47,325,975.53	加：营业外收入		2,342,077.15	27,733,305.76
△利息收入				其中：政府补助			
△其他业务收入				减：营业外支出		1,466,721.46	15,772,669.68
▲已赚保费				四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,039,539,454.33	1,943,978,629.11
△手续费及佣金收入				减：所得税费用			
二、营业总成本		314,582,854.81	262,875,238.31	五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,039,539,454.33	1,943,978,629.11
其中：营业成本	注释4	26,155,358.18	23,136,212.44	持续经营净利润		3,039,539,454.33	1,943,978,629.11
△利息支出				终止经营净利润			
△手续费及佣金支出				六、其他综合收益的税后净额			
△保险服务费用				（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
△分出保费的分摊				1. 重新计量设定受益计划变动额			
△减：摊回保险服务费用				2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
△承保财务损失				3. 其他权益工具投资公允价值变动			
△减：分出再保险财务收益				4. 企业自身信用风险公允价值变动			
▲退保金				△5. 不能转损益的保险合同金融变动			
▲赔付支出净额				6. 其他			
▲提取保险责任准备金净额				（二）将重分类进损益的其他综合收益			
▲保单红利支出				1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
▲分保费用				2. 其他债权投资公允价值变动			
税金及附加		2,459,589.52	3,048,666.74	☆3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
销售费用				4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
管理费用		105,432,814.07	95,860,391.47	☆5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
研发费用				6. 其他债权投资信用减值准备			
财务费用		180,535,092.94	140,930,967.66	7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
其中：利息费用		179,456,094.33	141,893,240.09	8. 外币财务报表折算差额			
利息收入		3,387,077.55	3,347,056.05	△9. 可转损益的保险合同金融变动			
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）		653,223.30	1,005,570.87	△10. 可转损益的分出再保险合同金融变动			
其他				11. 其他			
加：其他收益		2,744,594.55	1,311,727.35	七、综合收益总额		3,039,539,454.33	1,943,978,629.11
投资收益（损失以“-”号填列）	注释5	3,424,715,886.26	2,150,174,938.66	八、每股收益：			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		20,709,741.67	13,060,822.64	基本每股收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益				稀释每股收益			
△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）		-82,098,121.75					
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-27,360,000.00	-3,618,410.22				
资产处置收益（损失以“-”号填列）							

（后附财务报表附注为财务报表的组成部分）
企业法定代表人： 主管会计工作负责人： 会计机构负责人：

赵 燕 王 印 海

燕 王 印 海



母公司现金流量表

企财03表
金额单位：元

2023年度



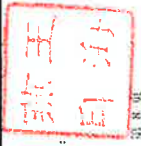
项 目	附注十二	本期金额	上期金额	项 目	附注十二	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：				二、投资活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		30,129,811.34	28,725,470.64	收回投资收到的现金			15,536,538.76
△客户存款和同业存放款项净增加额				取得投资收益收到的现金		1,467,492,979.23	1,353,910,184.89
△向中央银行借款净增加额				处置固定资产、无形资产和其他长期资产所回的现金净额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额				处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
△收到签发承兑汇票的现金额				收到其他与投资活动有关的现金			17,559,523.94
△收到分入再保险合同赔款净额				投资活动现金流入小计		891,750,794.04	1,146,098,495.33
△收到原保险合同保费取得的现金				购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,359,243,773.27	2,533,104,742.72
△收到再保险合同保费取得的现金				投资支付的现金		12,355,187.76	13,060,316.21
△收到保户储户存款净增加额				支付其他与投资活动有关的现金		1,762,876,800.00	1,270,164,100.00
△收到其他与经营活动有关的现金				投资活动现金流出小计			
△拆入资金净增加额				投资活动产生的现金流量净额		-249,338,214.51	1,174,872,552.02
△拆出资金净增加额				三、筹资活动产生的现金流量：			
△回购业务资金净增加额				吸收投资收到的现金		658,683.17	
△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				取得借款所收到的现金		85,948,676.40	13,387,714,440.13
△收取利息、手续费及佣金的现金				收到其他与筹资活动有关的现金		10,000,000,000.00	3,338,721,427.03
△拆入资金净增加额				筹资活动现金流入小计		23,387,714,440.13	22,123,385,586.81
△回购业务资金净增加额				偿还债务支付的现金		11,142,956,710.49	20,311,375,162.00
△代理买卖证券收到的现金净额				分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,096,850,521.78	747,831,131.28
收到其他与筹资活动有关的现金				支付其他与筹资活动有关的现金		10,011,533,564.54	2,467,913,591.04
筹资活动现金流出小计		842,520.44	6,269,867.50	筹资活动产生的现金流量净额		22,251,340,796.81	23,527,119,884.32
△客户贷款及垫款净增加额				四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,136,373,643.32	-1,403,734,287.51
△存放中央银行和同业款项净增加额				五、现金及现金等价物净增加额			
△支付签发保险合同赔款净额				加：期初现金及现金等价物余额		145,901,681.89	402,741,491.00
△支付分出再保险合同赔款净额				六、期末现金及现金等价物余额		275,883,295.77	145,901,681.89
△保户质押贷款净增加额							
△支付原保险合同赔款净额							
△支付原保险合同赔款净额							
△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		70,282,072.10	58,567,279.87				
支付的各项税费		19,173,521.16	17,586,633.57				
支付其他与经营活动有关的现金		1,400,825,686.13	60,887,122.89				
经营活动现金流出小计		1,491,124,799.85	143,310,903.83				
经营活动产生的现金流量净额	注释6	-757,053,814.93	-27,978,073.82				

(后附财务报表附注为财务报表的组成部分)

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



母公司所有者权益变动表

编制单位：中国大唐集团有限公司新能源分公司		2023年度		金额单位：元	
项	目	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	其他综合收益

一、上年年末余额	72,820,000.00	14,313,319.44	3,369,484.22				39,318.06	698,511,384.43		2,412,988,302.01	28,068,043,670.31
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	72,820,000.00	14,313,319.44	3,369,484.22				39,318.06	698,511,384.43		2,412,988,302.01	28,068,043,670.31
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）		-6,219,112.22	-25,016,226.46				-39,318.06	303,953,945.43		1,858,308,250.37	2,130,987,539.06
（一）综合收益总额											
（二）所有者投入和减少资本											
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他											
（三）专项储备提取和使用											
1.提取专项储备											
2.使用专项储备											
（四）利润分配											
1.提取盈余公积											
其中：法定公积金											
任意公积金											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.盈余公积弥补亏损											
4.提取一般风险准备											
5.对所有者（或股东）的分配											
6.其他											
（五）所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本（或股本）											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
四、本年年末余额	72,820,000.00	14,307,107.22	3,344,667.98					1,002,465,329.86		4,271,296,552.38	30,199,031,209.37

（后附财务报表附注为财务报表的组成部分）

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

燕王 印海

王 印



母公司所有者权益变动表

金额单位：元

项 目	上期金额						所有者权益合计
	1	2	3	4	5	6	
一、上年年末余额	7,273,701,000.00		14,294,046,663.22		3,371,957,808.72		26,881,710,338.05
加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年初余额	7,273,701,000.00		14,294,046,663.22		3,371,957,808.72		26,881,710,338.05
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）			19,272,777.78		-2,473,584.91		1,866,333,332.26
（一）综合收益总额							1,866,333,332.26
1. 所有者投入的普通股							
2. 其他权益工具持有者投入资本							
3. 股份支付计入所有者权益的金额							
4. 其他							
（二）所有者投入和减少资本							
1. 所有者投入的普通股							
2. 其他权益工具持有者投入资本							
3. 股份支付计入所有者权益的金额							
4. 其他							
（三）专项储备提取和使用							
1. 提取专项储备							
2. 使用专项储备							
（四）利润分配							
1. 提取盈余公积							
其中：法定盈余公积							
任意盈余公积							
#储备基金							
#企业发展基金							
#利润归还投资							
△2. 提取一般风险准备							
3. 对所有者（或股东）的分配							
4. 其他							
（五）所有者权益内部结转							
1. 资本公积转增资本（或股本）							
2. 盈余公积转增资本（或股本）							
3. 盈余公积弥补亏损							
4. 设定受益计划变动额结转留存收益							
5. 其他综合收益结转留存收益							
6. 其他							
四、本年年末余额	7,273,701,000.00		14,313,319,441.00		3,369,484,224.81		26,068,043,670.31

企业法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

燕王 印海

之赵 印裴



中国大唐集团新能源股份有限公司

2023 年度财务报表附注

一、基本情况

（一） 历史沿革、注册地、组织形式及总部地址

中国大唐集团有限公司（以下简称“大唐集团”）对其下属的中国大唐集团新能源有限责任公司及其他经营风力发电相关业务的公司进行重组（该交易以下简称为“重组”），于 2010 年 7 月 9 日成立中国大唐集团新能源股份有限公司（以下简称“本公司”，在包含子公司时合称“本集团”）。本集团 2017 年 11 月 9 日取得北京市工商行政管理局核发的字 91110000764493124W 号企业法人营业执照，注册资本为人民币 727,370.10 万元。法定代表人：李凯，注册地址：中国北京市石景山区八大处路 49 号院 4 号楼 6 层 6197 房间。

根据中国证券监督管理委员会证监许可[2010]1559 号文件批准，本集团于 2010 年在香港联合交易所有限公司（“香港联交所”）挂牌上市交易，发行后总股本增至 7,142,610 千股；截至 2011 年 5 月 30 日，本集团向境外投资者首次公开发行境外上市的外资股 H 股行使超额配售权，向境外投资者发行 131,091 千股（每股面值 1 元）境外上市外资股 H 股，发行后总股本增至 7,273,701 千股。

（二） 企业的业务性质和主要经营

本公司及其子公司属新能源发电行业，经营范围主要包括：风力及其他新能源的发电及售电业务。本集团主要业务板块为风力发电及售电业务。

（三） 母公司以及集团总部的名称

本公司的控股股东及最终控制人为大唐集团。本公司下设综合部（人力资源部、党建工作部）、投资发展部、财务部、证券资本部、法务风控部、纪委办公室（审计部）、安全生产部等职能管理部门，分公司包括宁夏分公司、赛罕坝分公司、内蒙分公司，子公司情况详见附注七、（一）。

本公司设有董事会，对公司重大决策和日常工作实施管理和控制。

（四） 财务报表的批准报出

本财务报表业经本集团董事会于 2024 年 3 月 26 日批准报出。



二、财务报表的编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定进行确认和计量。

于 2023 年 12 月 31 日，本集团的流动资产超出流动负债约为人民币 3,462,934,554.31 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 1,788,654,077.39 元）。本集团通过经营活动产生的现金流及可动用银行和其他金融机构提供的融资额度满足其日常营运资金需求。本公司董事考虑本集团可利用的资金来源如下：

• 本集团 2023 年经营活动的预期净现金流入；

于 2023 年 12 月 31 日，本集团未利用的银行机构的授信额度约为人民币 83,176,000,000.00 元，其中人民币 17,474,820,000.00 元无需于报告年末后 12 个月内续期。于本财务报表日，本集团董事一致认为已满足银行授信的所有相关条款。本集团董事基于集团良好的信誉确信授信额度在期满时可以获得续期；

基根据本集团的信用记录，可以从银行和其他金融机构获得其他可用的融资来源。于 2023 年 12 月 31 日，本集团已获中国证券监督管理委员会核准但未发行的公司债券人民币 20,000,000,000.00 元，已在中国银行间市场交易商协会注册但未发行的永续中期票据人民币 3,800,000,000.00 元、超短期融资券人民币 6,000,000,000.00 元和普通中期票据人民币 4,000,000,000.00 元，其中公司债券中有 12,000,000,000.00 有效期至 2025 年 8 月，其余公司债有效期至 2025 年 12 月；超短期融资券有效期至 2025 年 12 月；永续中期票据有效期至 2024 年 12 月；普通中期票据有效期至 2025 年 12 月。

本集团董事相信本集团拥有充足的资源并可支付到期负债，自本报告年末后不短于十二个月的可预见未来期间内持续经营。因此，本公司董事认为以持续经营为基础编制本合并财务报表是合适的。

三、遵循企业会计准则的声明

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

四、重要会计政策、会计估计的说明

（一） 会计期间



本集团会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

（二） 记账本位币

本集团采用人民币为记账本位币。

（三） 记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为记账基础，除某些金融工具外，以历史成本为计价原则。

（四） 企业合并

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

（五） 合并财务报表的编制方法

1. 合并范围的确定原则

本集团将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

2. 合并财务报表编制的原则、程序及方法

在编制合并财务报表时，子公司与本集团采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本集团的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额



中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期年初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的年初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，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对子公司的财务报表进行调整。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，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；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。



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

（六） 合营安排分类及共同经营会计处理方法

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目,本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

（七） 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款，现金流量表之现金等价物系指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

（八） 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

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

资产负债表日，外币货币性项目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。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用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。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

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

（九）金融工具和金融负债

1. 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。除不具有重大融资成分的应收账款外，在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于不具有重大融资成分的应收账款，本集团按照其根据会计政策（参见本附注“四、（二十五）收入确认原则”）确定的交易价格进行初始计量。

2. 金融资产的分类和后续计量

（1）金融资产的分类

本集团在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分为不同类别：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。除非本集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

1) 以摊余成本计量的金融资产

本集团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：本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。



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

本集团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：本集团管理该金融资产的合同现金流量既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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，本集团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，本集团可以将本应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。

管理金融资产的合同现金流量特征，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本集团所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本集团以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的合同现金流量特征。

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本集团对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

(2) 金融资产的后续计量

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产



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

2) 以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，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

①以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

②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

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

3. 金融负债的分类和后续计量

本集团将金融负债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、财务担保合同负债及其他金融负债。

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本集团可以将金融负债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，但该指定应当满足下列条件之一：

①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。该指定一经做出，不得撤销。

初始确认后，对于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进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失(包括利息费用)计入当期损益。对于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，因本集团信用风险变化导致的公允价值变动，计入其他综合收益。相关负债终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(2) 财务担保合同负债

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

(3) 其他金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

4. 金融资产和金融负债抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- (1) 本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- (2) 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5. 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

- (1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- (2) 该金融资产已转移，且本集团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；



(3) 该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

①转移金融资产在终止确认日的账面价值；

②因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）之和。金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

6. 金融资产减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资及租赁应收款进行减值会计处理并确认损失准备：

本集团持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的债权投资或权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资以及衍生金融资产。

(1) 预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

在计量预期信用损失时，本集团需考虑的最长期间为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于应收款项，本集团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。本集团基于历史信用损失经验、使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关



历史经验根据资产负债表日借款人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。除应收款项外，本集团对满足下列情形的金融工具按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具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：

①该金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险；

②该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

1) 具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

2) 信用风险显著增加

本集团通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括：

①债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；

②已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；

③已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；

④现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本集团以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本集团可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。本集团认为金融资产在下列情况发生违约：借款人不大会全额支付其对本集团的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动。

3) 已发生信用减值的金融资产



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

①发行方或债务人发生重大财务困难；

②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

③债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；

④债务人很可能破产或进行其他财务重组；

⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

4) 预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本集团在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本集团在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(2) 核销

如果本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本集团确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本集团收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

7. 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行



结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

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

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（十） 应收款项

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

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

本集团按照下列情形计量其他应收款损失准备：1.信用风险自初始确认后未显著增加的金融资产，本集团按照未来 12 个月的预期信用损失的金额计量损失准备；2.信用风险自初始确认后已显著增加的金融资产，本集团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损失准备；3.购买或源生已发生信用减值的金融资产，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。详见四、重要会计政策和会计估计（九）金融工具进行处理。



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

本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

除某些金融资产基于单项为基础评估逾期信用损失之外，本集团以组合为基础评估以摊余成本计量金融资产的预期信用损失。

本集团依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

(1) 应收票据减值损失组合划分依据及减值损失计提方法

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策：

组合分类	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票组合	承兑人为银行类金融机构	按照整个存续期预期信用损失计量应收银行承兑汇票的坏账准备。
商业承兑汇票组合	承兑人为非银行类金融机构	按照整个存续期预期信用损失计量应收商业承兑汇票的坏账准备。

本集团在资产负债表日计算应收票据预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收票据减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收票据减值损失。相反，本集团将差额确认为减值利得。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收票据无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额计入信用减值损失。

(2) 应收账款及合同资产组合划分依据以及减值损失计提方法

本集团对于《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成且不含重大融资成分的应收账款，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。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断。本集团通过比较金融工具在初始确认时所



确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

以组合为基础的评估。对于应收账款，本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行的，所以本集团按照金融工具类型、信用风险评级、担保物类型、初始确认日期、剩余合同期限等为共同风险特征划分组合。

预期信用损失计量。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本集团在资产负债表日计算应收账款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收账款减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收账款减值损失。相反，本集团将差额确认为减值利得。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收账款无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额计入信用减值损失。

本集团将该应收账款按类似信用风险特征划分为若干组合，在组合基础上基于所有合理且有依据的信息（包括前瞻性信息）计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

- 1) 按信用风险特征组合计量预期信用损失的应收账款及其他应收款
- 2) 按账龄组合计量预期信用损失的应收账款及其他应收款-账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

组合分类	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
关联方组合	本集团合并范围内关联方及合营、联营企业	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，经单独测试后未减值的应收款项，一般不计提信用损失。



组合分类	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
低风险组合	应收电费和热费款，押金、保证金、备用金、应收政府等款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，经单独测试后未减值的应收款项，按债务单位的信用风险特征划分，一般不计提信用损失。
其他组合	依据风险资产分类	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，按风险资产分类与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
账龄组合	除上述组合外，按照应收款项初始产生时间确定账龄，并按照不同的账龄划分组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

3) 按账龄组合计量预期信用损失的应收账款及其他应收款-账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款预期信用损失率(%)	其他应收款预期信用损失率(%)
1年以内（含1年）	0-2	0-10
1-2年（含2年）	5-10	5-20
2-3年（含3年）	10-20	20-40
3-4年（含4年）	30-50	30-60
4-5年（含5年）	50-80	50-80
5年以上	80-100	80-100

（十一） 存货

本集团存货主要包括燃料、原材料、备品备件、低值易耗品等。

1. 存货在同时满足以下两个条件时，才能加以确认：

（1）该存货有关的经济利益很可能流入公司；



存货的所有权是存货包含的经济利益很可能流入本集团的一个重要标志。凡是所有权已属于本集团，无论本集团是否收到或持有该存货项目，均应作为本集团的存货；反之，如果没有取得所有权，即使存放在本集团，也不能作为本集团的存货。

(2) 该存货的成本能够可靠地计量。

2. 存货的计量

(1) 存货在取得时，应当按照成本计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。

(2) 本集团领用或发出的存货，按照实际成本核算的。发电企业的燃料一般采用加权平均法确定发出成本。

(3) 按照计划成本进行存货核算的公司，对存货的计划成本与实际成本之间的差异，应当单独核算。领用或发出的存货，应于月度终了结转其应负担的成本差异，将计划成本调整为实际成本。

(4) 对于不能替代使用的存货、为特定项目专门购入或制造的存货以及提供的劳务，一般应当采用个别计价法确定发出存货的成本。

(5) 存货应当定期盘点，燃料应当每月盘点一次，其他存货至少每年盘点一次。

(6) 资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品



按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(十二) 长期股权投资

本集团长期股权投资主要包括本集团持有的能够对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营及联营企业的权益性投资。

1. 确定对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的判断

控制是指本集团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。

共同控制是指按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。合营安排是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有的权利的合营安排。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能控制或与其他方一起共同控制这些政策的制定。重大影响的确定依据主要为在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表，通过在被投资单位财务和经营决策制定过程中的发言权实施重大影响；本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权股份，如果有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，则不能形成重大影响。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，本集团一方面会考虑本集团直接或间接持有的被投资单位的表决权股份，同时考虑本集团和其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资单位的股权后产生的影响，如被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

2. 长期股权投资成本确定、后续计量及损益确认方法

以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照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的现金、转让的非现金资产、所承担债务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的，调整留存收益。



以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，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的，调整留存收益。

非同一控制下的企业合并，本集团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。

为企业合并而发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用于发生时计入当期损益；作为合并对价发行的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。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；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投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，按相关会计准则的规定确定投资成本。

本集团对能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的利润或现金股利确认为投资收益。

采用权益法核算时，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。取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位当年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；投资方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；投资方对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有比例计算归属于投资企业的部分的基础上确认投资收益。

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，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

（十三）投资性房地产

本集团投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的房屋建筑物。

本集团投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本集团对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率计提折旧或摊销。

投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	30	5	3.17

当投资性房地产的用途改变为自用时，则自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，则自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、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。

（十四）固定资产

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值较高的有形资产。

固定资产包括房屋及建筑物、发电设备、运输工具、办公及其他设备，按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固



定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，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；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
1	一、发电设备			
2	其中：风机	20	5.00	4.75
3	其他	5-30	5.00	3.17-19.00
4	二、办公及其他设备	3-9	5.00	10.56-31.67
5	三、运输工具	10	5.00	9.50
6	四、房屋及建筑物	8-50	0-5.00	1.90-12.50

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。本集团自 2021 年 7 月 1 日起，将运输设备的预计使用年限从 6 年调整为 10 年。

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

（十五）在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估



计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

（十六）借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除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予以资本化；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加权平均利率，确定资本化金额。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间（通常指 1 年以上）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。

如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

（十七）使用权资产

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

1. 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：(1)租赁负债的初始计量金额；(2)租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；(3)发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；(4)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，属于为生产存货而发生的除外。

2. 后续计量

在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产。

本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。



3. 使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，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。

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

（十八）无形资产

无形资产包括土地使用权、专利技术、非专利技术等，按取得时的实际成本计量。其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》应予资本化的以外，应当在信用期间内计入当期损益。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

本集团对非同一控制下企业合并中取得的被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在对被购买方资产进行初始确认时，满足以下条件之一的，按公允价值确认为无形资产：1.源于合同性权利或其他法定权利；2.能够从被购买方中分离或者划分出来，并能单独或与相关合同、资产和负债一起，用于出售、转移、授予许可、租赁或交换。

使用寿命有限的无形资产，应在其预计的使用寿命内采用系统合理的方法对应摊销金额进行摊销。土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专利技术、非专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计



使用寿命内摊销。

（十九）研究与开发

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。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：

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. 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；
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。不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出不在以后期间确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

（二十）长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的费用，该等费用在受益期内平均摊销。如果项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（二十一）商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

（二十二）非金融长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本集团将进行减值



测试。对商誉，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。

出现减值的迹象如下：

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

（二十三） 合同负债

本集团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。本集团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。

（二十四） 职工薪酬

本集团的职工薪酬是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

- 1.短期薪酬，是指本集团在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，因解除与职工的劳动关系给予的补偿除外。本集团的短期薪酬具体



包括：职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费，住房公积金，工会经费和职工教育经费，短期带薪缺勤，短期利润分享计划，非货币性福利以及其他短期薪酬。

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入当期损益或相关资产成本。短期薪酬为非货币性福利的，按照公允价值计量。

2. 离职后福利，是指本集团为获得职工提供的服务而在职工退休或与本集团解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，属于短期薪酬和辞退福利的除外。

本集团的设定提存计划，是指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以及企业年金等，在职工为本集团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。

3. 辞退福利，是指本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。对于职工虽然没有与本集团解除劳动合同，但未来不再为本集团提供服务，不能为本集团带来经济利益，本集团承诺提供实质上具有辞退福利性质的经济补偿的，如发生“内退”的情况，在其正式退休日期之前应当比照辞退福利处理，在其正式退休日期之后，按照离职后福利处理。

本集团向职工提供辞退福利的，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时、本集团确认涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

对于辞退福利预期在年度报告期间年末后十二个月内不能完全支付的辞退福利，实质性辞退工作在一年内实施完毕但补偿款项超过一年支付的辞退计划，本集团选择恰当的折现率，以折现后的金额计量应计入当期损益的辞退福利金额。

（二十五） 租赁负债

本集团对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本集团增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

1. 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
2. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；



3. 在本集团合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；

4. 在租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；

5. 根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

本集团按照固定的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入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应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

（二十六） 应付债券

本集团应付债券初始确认时按公允价值计量，相关交易费用计入初始确认金额。后续按摊余成本计量。

债券支付价格与债券面值总额的差额作为债券溢价或折价，在债券存续期间内按实际利率法于计提利息时摊销，并按借款费用的处理原则处理。

（二十七） 预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并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。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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

（二十八） 永续债等其他金融工具

本集团将符合权益工具的永续债判断为权益工具外，其他归类为金融负债，相关会计政策详见本附注四、（九）7“金融负债与权益工具的区分及相关处理方法”。



归类为债务工具的永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

（二十九） 收入

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团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的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，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，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团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。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；

②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；

③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。



对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团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，本集团会考虑下列迹象：

- ①本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- ②本集团已将该商品的实物转移给客户；
- ③本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- ④客户已接受该商品或服务。

本集团已向客户转让商品或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）作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本集团拥有的、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列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

（1）发电企业收入的确认

①发电企业应于月末，根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认电力产品销售收入。

②热电联产企业应于月末，根据购售双方确认的售热量和物价部门批准的热价确认热力产品销售收入；热力产品销售收入包括向用户供热应收取的热力收入，以及用户未返回热电厂的回水收入。

（2）非电企业销售收入的确认

销售商品的收入，应当在客户取得相关商品控制权时确认收入：①合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；②合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；③合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；④合同具有商业实质，即履行该合同将改变公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；⑤公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。



(3) 让渡资产使用权收入。让渡资产使用权而产生的收入包括利息收入和使用费收入。应在同时满足以下条件时，才能予以确认收入：①相关的经济利益很可能流入企业；②收入金额能够可靠地计量。

(4) 利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

(5) 使用费收入

使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(三十) 政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。政府补助在本集团能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（1元）计量。

本集团的政府补助区分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、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。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的与资产相关的政府补助，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。



本集团已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

1. 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
2. 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。
3. 属于其他情况的，直接计入当期损益。

（三十一）递延所得税资产和递延所得税负债

本集团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），以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税款抵减，视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，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，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，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，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。对已确认的递延所得税资产，当预计到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时，应当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。

（三十二） 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，本集团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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，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，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

1. 本集团作为承租人

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产按照成本进行初始计量，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（扣除已享受的租赁激励相关金额），发生的初始直接费用以及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。本集团使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，本集团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。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量，折现率为租赁内含利率。无法确定租赁内含利率的，采用本集团增量借款利率作为折现率。

本集团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。

租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团重新确定租赁付款额，并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：对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化、续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致等导致租赁期变化；根据担保余值预计的应付金额发生变动，或者用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动。



在对租赁负债进行重新计量时，本集团相应调整使用权资产的账面价值。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，本集团将剩余金额计入当期损益。

本集团已选择对短期租赁（租赁期不超过 12 个月的租赁）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。

2. 本集团作为出租人

在租赁开始日，本集团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。

本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产，对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本集团选择对原租赁应用上述短期租赁的简化处理，本集团将该转租赁分类为经营租赁。

融资租赁下，在租赁期开始日，本集团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。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以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。

本集团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。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。

经营租赁下，在租赁期内各个期间，本集团采用直线法（或其他系统合理的方法），将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。与经营租赁有关的初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊，分期计入当期损益。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。

3. 新冠肺炎疫情引发的租金减让

对于由新冠肺炎疫情直接引发的、本集团与出租人就现有租赁合同达成的租金减免、延期支付等租金减让，同时满足下列条件的，本集团对租赁采用简化方法：

- ①减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变；
- ②减让仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额；



③综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

本集团不评估是否发生租赁变更，继续按照与减让前一致的折现率计算租赁负债的利息费用并计入当期损益，继续按照与减让前一致的方法对使用权资产进行计提折旧，对于发生的租金减免，本集团将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等解除原租金支付义务时，按未折现金额冲减相关资产成本或费用，同时相应调整租赁负债；对于发生的租金延期支付，本集团在实际支付时冲减前期确认的租赁负债。

（三十三）公允价值计量

1. 公允价值初始计量

本集团对于以公允价值进行计量的资产和负债，考虑该资产或负债的特征，采用市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格计量公允价值。以公允价值计量相关资产或负债时，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。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。

2. 估值技术

本集团以公允价值计量相关资产或负债，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，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法，在应用估值技术时，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。

3. 公允价值层次划分

本集团根据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公允价值计量结果所属的层次：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。活跃市场，是指相关资产或负债的交易量和交易频率足以持续提供定价信息的市场。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。

（三十四）金融资产转移



金融资产发生转移的，根据相关金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的转移情况进行判断：已经全部转移的，终止确认相应的金融资产；没有转移且保留了相关金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不予终止确认；既没有转移也没有保留相关金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，根据对该项金融资产控制的涉及程度决定是否终止确认：放弃了对该项金融资产控制的，终止确认该项金融资产；未放弃对该项金融资产控制的，按照对其继续涉入该项金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。金融资产符合整体终止确认的，转移所收到的对价与相应的账面价值的差额，计入当期损益，原直接计入所有者权益的相关金融资产的公允价值累积变动额，也一并转入当期损益；满足部分转移终止确认条件的，将涉及转移金融资产整体的账面价值在终止确认部分与未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，以分摊后的账面价值作为基础比照整体转移对部分转移的部分进行处理。不符合终止确认条件的，将收到的对价确认为一项金融负债。

（三十五） 分部信息

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

分部间转移价格参照市场价格确定，共同费用除无法合理分配的部分外按照收入比例在不同的分部之间分配。

鉴于在 2023 年度和 2022 年度本集团非风力发电的其他新能源业务相对规模很小，执行管理层仍从整体的角度评价经营分部的业绩。因此本集团仅有风力发电一个报告分部。

（三十六） 重要会计判断和估计

在编制本集团的财务报表时，管理层需要对财务报表影响重大的收入、费用、资产和负债以及或有负债的确认以及披露做出判断、估计和假设。这些假设和估计的不确定性可能会导致将来对相关的资产或负债的账面价值进行重大调整。

1. 判断

在应用集团会计政策的过程中，除了对财务报表确认金额有重大影响的评估外，管理层还做出了以下判断：



（1）持续经营

本集团持续经营的能力依赖于经营活动持续净现金流入，及银行信贷及其他融资来源可满足其日常营运资金及负债到期偿还的需求。倘若本集团无法获得足够资金，本集团能否持续经营将存在不确定性。本合并财务状况表不包含倘若本集团无法持续经营假设下资产和负债的账面价值的调整及重分类。

（2）上海东海风力发电有限公司（“上海东海”）及大唐吉林风力发电有限公司（“吉林风力发电”）控制权评估

本集团将上海东海及吉林风力发电作为子公司。在确定本集团对上述公司是否具有控制权时，本集团考虑了已通过与上海东海和吉林风力发电其他股东的合同安排来获取在财务和经营决策的权力。本公司董事认为，即使本集团没有持有其大多数的股权，本集团也对上海东海及吉林风电具有控制。

（3）厘定含续租选择权的合约租赁期的重大判断

本集团若干租赁协议包含续租选择权。本集团在评估是否合理确定行使续租权时须做出判断。本集团会考虑所有能形成经济诱因促使其续租的相关因素。在租赁开始日期后，若发生本集团控制范围内且影响集团行使续租权或终止租赁的能力的重大事件或情况变动（如对租赁资产进行重大改良和定制），本集团则重新评估租赁期。

就房屋建筑物以及机器设备的租赁而言，由于该等资产对本集团的经营至为关键，因此本集团将续租期包括在租赁期之内。该等租赁包含一段短期而不可撤销的期间（3-5年），若未能及时找到替代品，将对生产造成重大负面影响。

2.估计的不确定性

于本报告年末，所依赖的关于未来和其他主要来源的关键性假设将导致会计估计的不确定性，该不确定性将对下一个财年相关的资产及负债的账面价值有重大调整，该关键性假设描述如下：

（1）固定资产的使用年限

固定资产的估计使用年限及相关折旧由本集团管理层决定。该项估计是基于在发电过程中产生的预计损耗。损耗情况可能会因发电技术革新而产生重大变化。当使用年限与原先估计的可使用年限不同时，管理层会对预计使用年限进行相应的调整。因此，根据现有的知识，下个财政年度的结果可能合理地有别于有关假设，因而可能导致对固定资产的账面价值



的重大调整。

(2) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(3) 金融工具减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出这些判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

(4) 所得税

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动、整体资产转让、公司重组业务以及税务机关给予的税收优惠中产生的许多交易及事件，其最终的所得税处理均存在不确定性。在计算不同地区的所得税费用时，本集团必须作出重大会计判断。倘就该等税务事项确认的最终数额有别于原来入账纪录，将可能导致对当期所得税费用和递延所得税费用的账面价值作出重大调整。

(5) 非上市权益投资的公允价值

非上市的股权投资的估值，是根据具有类似合同条款和风险特征的其他金融工具的当前折现率折现的预计未来现金流量。这要求本集团估计预计未来现金流量、信用风险、波动和折现率，因此具有不确定性。

(6) 租赁—估计增量借款利率

本集团无法轻易厘定租赁内所隐含的利率，因此使用增量借款利率计量租赁负债。增量



借款利率为本集团于类似经济环境中为取得与使用权资产价值相近之资产，而以类似抵押品与类似期间借入所需资金应支付之利率。因此增量借款利率反映了本集团“应支付”的利率，当无可观察的利率时（如对于不进行融资交易的子公司）或当须对利率进行调整以反映租赁之条款及条件时（例如租赁不以子公司的功能货币为单位），则须做出利率估计。当可观察输入数可用时，本集团使用可观察输入数据（如市场利率）估算增量借款利率并须作出若干实体额定的估计（如附属公司之独立信誉评级）。

五、会计政策、会计估计变更、重大前期差错更正的说明

（一） 会计政策变更

为了客观地反映本公司财务状况及经营成果，对《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的会计政策进行变更并追溯调整，2022 年度比较财务报表已重新表述。

1、执行企业会计准则解释第 16 号对本集团的影响

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行。本公司于本年度施行该事项相关的会计处理。

对于在首次施行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）因适用解释 16 号单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异的，本公司按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）留存收益及其他相关财务报表项目。

根据解释 16 号的相关规定，本集团对财务报表相关项目累积影响调整如下：

项目	2022 年 1 月 1 日 原列报金额	累积影响金额	2022 年 1 月 1 日 调整后列报金额
递延所得税资产	27,664,091.12	62,473,452.03	90,137,543.15
递延所得税负债	17,623,142.89	62,787,010.28	80,410,153.17
未分配利润	4,866,276,191.25	-1,917,940.08	4,864,358,251.17
*少数股东权益	3,937,722,228.43	1,604,381.83	3,939,326,610.26



对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初（即 2022 年 1 月 1 日）至解释施行日（2023 年 1 月 1 日）之间发生的适用解释 16 号的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，本集团按照解释 16 号的规定进行处理。



根据解释 16 号的规定，本集团对资产负债表相关项目调整如下：

资产负债表项目	2022 年 12 月 31 日		
	变更前	累计影响金额	变更后
递延所得税资产	27,188,738.02	60,038,988.12	87,227,726.14
递延所得税负债	17,904,311.94	55,449,294.15	73,353,606.09
未分配利润	7,286,498,136.09	955,322.29	7,287,453,458.38
*少数股东权益	4,083,033,694.41	3,634,371.68	4,086,668,066.09

根据解释 16 号的规定，本集团对损益表相关项目调整如下：

损益表	2022 年 1-12 月		
	变更前	累计影响金额	变更后
所得税费用	452,471,387.35	-4,903,252.22	447,568,135.13
归属于母公司所有者的净利润	3,485,166,732.74	2,873,262.37	3,488,039,995.11
*少数股东损益	406,058,369.94	2,029,989.85	408,088,359.79

（二） 会计估计变更

本集团本年无重大会计估计变更。

（三） 重大前期差错更正事项

本集团本年无重大前期差错更正事项。

六、税项

（一） 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	应税产品销售收入按 13% 计算销项税。
		利息收入、技术服务与咨询收入按照 6% 的税率计缴增值税。
		工程安装施工收入按 9% 计算增值税。
城市维护建设税	应缴纳流转税额	7%、5%、1%



税种	计税依据	税率
教育费附加	应缴纳流转税额	3%
地方教育附加	应缴纳流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%、12.5%、7.5%
房产税	租赁收入或房产原值的 70%	12%、1.2%

（二）税收优惠及批文

1. 企业所得税

收入减去成本、费用及其他损益并按税收法规进行的纳税调整后的余额为应纳税所得额，企业所得税额依据应纳税所得额按适用税率计提。本集团适用的企业所得税税率为 25%。其中部分分子公司适用如下优惠政策：

（1）根据财政部、税务总局和国家发展改革委员会颁布的财税[2020]23 号文规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。

根据上述规定，并经相关税务机关确认，本集团从事发电业务的子公司大唐共和新能源有限公司、大唐德令哈新能源有限公司、大唐（科右中旗）新能源有限公司、大唐（通辽）霍林河新能源有限公司、大唐呼伦贝尔风力发电有限公司、大唐突泉风力发电有限责任公司、大唐兴安盟新能源有限公司、大唐（赤峰）新能源有限公司、大唐多伦新能源有限公司、大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司、大唐镶黄旗新能源有限责任公司、大唐长治新能源发电有限公司、大唐丰都新能源有限公司、大唐富川新能源有限公司、大唐恭城新能源有限公司、大唐桂林新能源有限公司、大唐普洱新能源有限公司、大唐黔南新能源有限公司、大唐云南新能源有限公司、红河石屏盛唐新能源有限公司、大唐玉溪新能源有限公司、大唐洱源风电有限责任公司、大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司、赤峰唐能新能源有限公司、大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司、大唐三合（林西）新能源有限公司、大唐翁牛特旗新能源有限公司、大唐中日（赤峰）新能源有限公司、中国大唐集团新能源股份有限公司赛罕坝分公司、巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司、巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司、大唐（呼和浩特）新能源有限公司、大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司、大唐包头亚能电力有限公司、大唐新能源（察右后旗）有限公司、内蒙古大唐万源新能源有限公司、内蒙古隆欣风力发电有限公司、中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司、大唐瓜州新能源有限公司、大唐景泰风电有限责任公司、大唐武威新能源有限公司、大唐玉



门昌马风电有限公司、甘肃大唐玉门风电有限公司、大唐昂立（灵武）新能源有限公司、大唐灵武新能源有限公司、大唐同心新能源有限公司、大唐吴忠新能源有限公司减按 15% 的税率征收企业所得税。

（2）根据财政部和国家税务总局颁布的财税[2008]116 号文及国家税务总局颁布的国税发[2009]80 号文规定，于 2008 年 1 月 1 日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税（“三免三减半”）。

本集团范围内的所有从事风力发电和光伏发电业务的子公司，除适用前述（1）的优惠政策外，均在满足相关条件下适用此优惠政策。

（3）根据《财政部税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》2023 年第 6 号的规定：小型微利企业是指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过 300 万元、从业人数不超过 300 人、资产总额不超过 5000 万元等三个条件的企业；小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

根据上述规定，并经相关税务机关确认，本集团从事发电业务的子公司大唐内蒙古能源销售有限公司减按 20% 的税率征收企业所得税。

（4）根据《中华人民共和国企业所得税法》的规定，高新技术企业可减按 15% 的税率征收企业所得税。

根据上述规定，并经相关税务机关确认，本集团从事发电业务的子公司上海东海风力发电有限公司减按 15% 的税率征收企业所得税。

2. 增值税

本集团的电力销售、修理修配服务、风电及光伏发电相关技术开发服务、合同能源管理服务、清洁能源咨询服务及利息收入适用增值税。

根据财政部和国家税务总局颁布的财税[2015]74 号文的规定，出售风力生产的电力产生的增值税实行即征即退 50% 的政策。

根据财政部和国家税务总局颁布的财税[2015]78 号文规定，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人资源综合利用产品及劳务，实行增值税即征即退 100% 的政策。本集团之子公司大唐长治新能源发电有限公司适用上述政策并取得税务机关备案，实施增值税即征即退 100% 的政策。



七、企业合并及合并财务报表

(一) 纳入合并报表范围的子公司基本情况

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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
1	大唐 (赤峰) 新能源有限公司 (“赤峰新能源”) (注 1)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	2,120,525,724.81	60.57	60.57	1,284,500,000.00	1
2	大唐中日 (赤峰) 新能源有限公司 (“中日新能源”) (注 1)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	165,920,000.00	51	51	84,619,200.00	1
3	赤峰唐能新能源有限公司 (“赤峰唐能”)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	459,000,000.00	100	100	459,000,000.00	1
4	大唐 (通辽) 霍林河新能源有限公司 (“大唐霍林河”)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	809,570,000.00	100	100	809,570,000.00	1
5	大唐兴安盟新能源有限公司 (“大唐兴安盟”)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	83,000,000.00	100	100	83,000,000.00	1
6	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司 (“巴彦中旗”)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	75,000,000.00	100	100	75,000,000.00	3
7	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司 (“巴彦后旗”)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	70,000,000.00	100	100	70,000,000.00	3
8	大唐包头亚能电力有限公司 (“包头亚能”) (注 4)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	103,534,000.00	58.88	58.88	60,964,000.00	1
9	内蒙古大唐万源新能源有限公司 (“内蒙古万源”) (注 4)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	154,500,000.00	70.63	70.63	109,121,100.00	1
10	大唐 (呼和浩特) 新能源有限公司 (“大唐呼和浩特”)	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	78,000,000.00	100	100	78,000,000.00	1
11	大唐葫芦岛新能源有限公司 (“大唐葫芦岛”)	三级	1	辽宁	中国	风力发电	27,200,000.00	70	70	19,040,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
12	大唐洱源风电有限责任公司（“大唐洱源”）	三级	1	云南	中国	风力发电	100,000,000.00	100	100	100,000,000.00	1
13	大连大唐海派新能源有限公司（“大连大唐海派”）	三级	1	辽宁	中国	风力发电	84,088,700.00	95.14	80	80,000,000.00	1
14	大唐依兰风力发电有限公司（“大唐依兰”）	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	188,860,000.00	86.57	86.57	163,498,000.00	1
15	大唐桦川风力发电有限公司（“大唐桦川”）	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	367,960,000.00	100	100	367,960,000.00	1
16	大唐海林风力发电有限公司（“大唐海林”）（注 4）	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	140,270,000.00	76.64	51	112,520,000.00	1
17	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司（“锡林郭勒”）	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	474,524,591.32	100	100	474,524,591.32	2
18	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司（“巴彦风电”）	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	94,840,048.88	100	100	94,840,048.88	1
19	大唐张北风力发电有限责任公司	三级	1	河北	中国	风力发电	94,506,655.00	100	100	94,506,655.00	1
20	甘肃大唐玉门风电有限公司（“大唐玉门”）	三级	1	甘肃	中国	风力发电	271,196,569.81	60	60	162,721,100.00	1
21	大唐景泰风电有限责任公司（“大唐景泰”）	三级	1	甘肃	中国	风力发电	145,010,500.00	100	100	145,010,500.00	1
22	大唐玉门昌马风电有限公司（“玉门昌马”）	三级	1	甘肃	中国	风力发电	389,634,000.00	100	100	389,634,000.00	1
23	上海东海风力发电有限公司（“上海东海”）（注 3）	三级	1	上海	中国	风力发电	1,009,000,000.00	28	60	282,520,000.00	1
24	大唐三门峡风力发电有限公司（“大唐三门峡”）	三级	1	河南	中国	风力发电	172,320,000.00	90	90	155,090,000.00	1
25	大唐三合（林西）新能源有限公司（“三合林西”）（注 1）	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	183,370,000.00	51	51	93,520,000.00	1
26	大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	三级	1	云南	中国	风力发电	82,000,000.00	100	100	82,000,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
27	大唐新能源朔州风力发电有限公司（“大唐朔州风电”）	三级	1	山西	中国	风力发电	483,770,000.01	100	100	483,770,000.01	1
28	大唐云南新能源有限公司	三级	1	云南	中国	风力发电	169,020,000.00	99.75	99.75	168,770,000.00	1
29	大唐威海新能源有限公司（“大唐威海”）	三级	1	山东	中国	风力发电	92,280,000.00	100	100	92,280,000.00	1
30	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	三级	1	北京	中国	技术服务	30,000,000.00	100	100	30,000,000.00	1
31	大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	543,516,000.00	100	100	543,516,000.00	1
32	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司（“朔州平鲁”）	三级	1	山西	中国	风力发电	790,690,000.00	100	100	790,690,000.00	1
33	大唐翁牛特旗新能源有限公司（“翁牛特旗”）	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	129,547,600.00	100	100	129,547,600.00	1
34	大唐灵武新能源有限公司（“大唐灵武”）	三级	1	宁夏	中国	风力发电	150,940,000.00	100	100	150,940,000.00	1
35	大唐吴忠新能源有限公司（“大唐吴忠”）	三级	1	宁夏	中国	风力发电	434,702,649.33	100	100	434,702,649.33	1
36	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	82,650,000.00	100	100	82,650,000.00	1
37	宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	72,450,000.00	100	100	72,450,000.00	1
38	大唐镶黄旗新能源有限责任公司（“大唐镶黄旗”）	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	71,000,000.00	100	100	71,000,000.00	1
39	大唐大庆东辉新能源有限公司	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	191,610,000.00	100	100	191,610,000.00	1
40	大唐大庆东岗新能源有限公司（“大唐东岗”）	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	161,980,000.00	100	100	161,980,000.00	1
41	大唐（洮南）三合新能源有限公司	三级	1	吉林	中国	风力发电	0.00	100	100	3,000,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
42	大唐突泉风力发电有限责任公司 ("大唐突泉")	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	85,100,000.00	100	100	85,100,000.00	1
43	大唐 (科右中旗) 新能源有限公司 ("大唐科右中旗")	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	161,100,000.00	100	100	161,100,000.00	1
44	大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司 ("大唐浑源密马")	三级	1	山西	中国	风力发电	201,405,200.00	100	100	201,405,200.00	1
45	大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	84,750,000.00	100	100	84,750,000.00	1
46	大唐绥滨新能源有限公司 ("大唐绥滨")	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	486,730,000.00	100	100	486,730,000.00	1
47	建平石营子风力发电有限公司 ("建平石营子") (注 4)	三级	1	辽宁	中国	风力发电	166,414,130.07	73.94	73.94	123,040,940.07	1
48	大唐同心新能源有限公司 ("大唐同心")	三级	1	宁夏	中国	风力发电	585,983,240.00	100	100	585,983,240.00	1
49	大唐靖边新能源有限公司 ("大唐靖边")	三级	1	陕西	中国	风力发电	197,400,000.00	100	100	197,400,000.00	1
50	大唐电白新能源有限公司 ("大唐电白")	四级	1	广东	中国	风力发电	80,000,000.00	100	100	80,000,000.00	1
51	大唐桂林新能源有限公司 ("大唐桂林")	三级	1	广西	中国	风力发电	335,426,600.00	100	100	335,426,600.00	1
52	大唐富川新能源有限公司	三级	1	广西	中国	风力发电	144,852,800.00	100	100	144,852,800.00	1
53	大唐武威新能源有限公司 ("大唐武威")	三级	1	甘肃	中国	风力发电	64,000,000.00	100	100	64,000,000.00	1
54	大唐丰都新能源有限公司	三级	1	重庆	中国	风力发电	338,550,000.00	100	100	338,550,000.00	1
55	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司 ("大唐哈尔滨锐驰")	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	91,460,000.00	85	85	77,741,000.00	3
56	大唐时代节能科技有限公司 ("时代节能")	三级	1	河北	中国	合同能源管理	121,250,000.00	100	100	121,250,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
57	大唐淮安新能源有限公司	三级	1	江苏	中国	光伏发电	8,000,000.00	100	100	8,000,000.00	1
58	吉林大安新唐发电有限公司	三级	1	吉林	中国	风力发电	64,760,000.00	95.2	91.82	59,460,000.00	1
59	大唐德令哈新能源有限公司 ("大唐德令哈")	三级	1	青海	中国	光伏发电	107,000,000.00	100	100	107,000,000.00	1
60	大唐新能源 (香港) 有限公司 ("新能源香港")	三级	3	香港	中国香港	投资	295,419,928.68	100	100	295,419,928.68	1
61	大唐吉林风力发电股份有限公司 ("吉林风力发电") (注 3)	三级	1	吉林	中国	风力发电	85,000,000.00	31	61	26,350,000.00	2
62	大唐中电 (吉林) 发电有限公司 ("大唐中电吉林") (注 1)	三级	1	吉林	中国	风力发电	165,260,000.02	51	51	84,282,600.00	2
63	大唐中电 (吉林) 新能源发电有限公司 ("大唐中电新能源") (注 1)	三级	1	吉林	中国	风力发电	305,273,105.71	50.99	50.99	155,657,277.56	2
64	大唐向阳风电有限公司 ("向阳风电")	三级	1	吉林	中国	风力发电	1,748,510,000.00	100	100	1,748,510,000.00	1
65	大唐荣成新能源有限公司 ("大唐荣成")	三级	1	山东	中国	风力发电	70,000,000.00	100	100	70,000,000.00	1
66	大唐湖北新能源有限公司 ("大唐湖北") (注 4)	三级	1	湖北	中国	风力发电	199,298,000.00	98.46	95	196,418,000.00	1
67	大唐新能源 (察右后旗) 有限公司 ("察右后旗")	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	80,000,000.00	100	100	80,000,000.00	1
68	大唐玉溪新能源有限公司 ("大唐玉溪")	三级	1	云南	中国	风力发电	83,083,340.00	99.54	99.54	82,700,840.00	1
69	吉林通榆新唐发电有限公司	三级	1	吉林	中国	风力发电	105,613,000.00	88	88	85,463,000.00	1
70	大唐昂立 (灵武) 新能源有限公司 ("昂立灵武")	三级	1	宁夏	中国	光伏发电	161,200,000.00	51	51	82,212,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
71	大唐丰宁新能源有限公司	三级	1	河北	中国	风力发电	12,360,000.00	100	100	12,360,000.00	1
72	大唐韩电（朝阳）新能源有限公司（“韩电朝阳”）	三级	1	辽宁	中国	风力发电	532,774,344.81	60	60	309,456,000.00	1
73	大唐延安新能源有限公司（“大唐延安”）	三级	1	陕西	中国	风力发电	302,860,000.00	100	100	302,860,000.00	1
74	大唐瓜州新能源有限公司	三级	1	甘肃	中国	风力发电	794,620,000.00	100	100	794,620,000.00	1
75	大唐新能源泗阳有限公司	三级	1	江苏	中国	光伏发电	5,290,000.00	100	100	5,290,000.00	1
76	大唐国信滨海海上风力发电有限公司（“国信滨海”）	三级	1	江苏	中国	风力发电	958,458,400.00	60	60	575,076,800.00	1
77	大唐来安新能源有限公司（“来安新能源”）	三级	1	安徽	中国	风力发电	291,332,400.00	100	100	291,332,400.00	1
78	大唐新能源沐阳有限公司	三级	1	江苏	中国	光伏发电	28,810,000.00	100	100	28,810,000.00	1
79	大唐新能源泗洪有限公司	三级	1	江苏	中国	光伏发电	9,430,000.00	100	100	9,430,000.00	1
80	大唐新能源连云港有限公司	三级	1	江苏	中国	光伏发电	7,000,000.00	100	100	7,000,000.00	1
81	红河石屏盛唐新能源有限公司	三级	1	云南	中国	风力发电	80,000,000.00	60	60	48,000,000.00	1
82	大唐胶南风力发电有限公司（“大唐胶南”）	三级	1	山东	中国	风力发电	252,051,200.00	100	100	252,051,200.00	1
83	大唐鄂尔多斯市新能源有限公司	三级	1	内蒙古	中国	光伏发电	7,500,000.00	100	100	7,500,000.00	1
84	山东大唐国际东营风电有限责任公司（“大唐国际东营”）	三级	1	山东	中国	风力发电	115,190,000.00	100	100	115,190,000.00	1
85	大唐（安宁）新能源有限公司	四级	1	云南	中国	风力发电	2,000,000.00	100	100	2,000,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
86	大唐平度风力发电有限公司	三级	1	山东	中国	风力发电	80,000,000.00	100	100	80,000,000.00	1
87	大唐新能源（新加坡）有限公司（“新能源新加坡”）	四级	3	新加坡	新加坡	投资	40,123,454.67	100	100	40,123,454.67	1
88	中澳能源发展有限公司（“中澳能源”）	五级	3	澳大利亚	澳大利亚	风力发电	39,751,660.00	87.5	87.5	34,782,702.50	1
89	大唐多伦新能源有限公司（“多伦新能源”）	四级	1	内蒙古	中国	风力发电	64,000,000.00	100	100	64,000,000.00	1
90	大唐平顺新能源有限公司（“平顺新能源”）	三级	1	山西	中国	风力发电	132,740,000.00	100	100	132,740,000.00	1
91	内蒙古隆欣风力发电有限公司（“内蒙古隆欣”）	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	80,000,000.00	60	60	48,000,000.00	1
92	大唐沽源新能源有限公司	三级	1	河北	中国	风力发电	221,440,000.00	100	100	221,440,000.00	1
93	大唐普洱新能源有限公司	三级	1	云南	中国	风力发电	80,000,000.00	100	100	80,000,000.00	1
94	大唐黔南新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	风力发电	107,410,000.00	100	100	107,410,000.00	1
95	大唐昆明市东川新能源有限公司	三级	1	云南	中国	风力发电	2,000,000.00	95	95	1,900,000.00	1
96	大唐宜良新能源有限公司	三级	1	云南	中国	风力发电	2,285,000.00	100	100	2,285,000.00	1
97	大唐朝阳风力发电有限公司	三级	1	辽宁	中国	风力发电	141,623,500.00	100	100	141,623,500.00	1
98	大唐（福州）新能源有限公司（“大唐福州”）	三级	1	福建	中国	风力发电	160,970,000.00	100	100	160,970,000.00	1
99	大唐时代大同循环能源科技有限公司（“时代大同”）	四级	1	山西	中国	合同能源管理	35,000,000.00	70	70	24,500,000.00	1
100	大唐（青岛）风力发电有限公司（注 4）	四级	1	山东	中国	风力发电	529,263,200.00	96.41	95	502,800,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
101	大唐灌阳新能源科技有限公司	四级	1	广西	中国	合同能源管理	10,000,000.00	70	70	7,000,000.00	1
102	大唐新能源右玉风力发电有限公司 (“大唐右玉”) (注 4)	三级	1	山西	中国	风力发电	37,972,400.00	91.78	81.67	34,850,000.00	1
103	大唐 (建平) 新能源有限公司 (注 4)	三级	1	辽宁	中国	风力发电	134,289,111.73	77.29	75	103,792,250.00	1
104	大唐莱州风力发电有限责任公司 (“大唐莱州”)	三级	1	山东	中国	风力发电	254,615,081.58	100	100	254,615,081.58	1
105	大唐文登风力发电有限公司	三级	1	山东	中国	风力发电	97,056,324.00	100	100	97,056,324.00	1
106	大唐烟台新能源有限公司 (“大唐烟台”)	四级	1	山东	中国	风力发电	158,972,100.00	100	100	158,972,100.00	1
107	大唐昌裕 (北京) 新能源有限公司	三级	1	北京	中国	风力发电	147,770,000.00	100	100	147,770,000.00	1
108	大唐定边胡尖山新能源有限公司	三级	1	陕西	中国	风力发电	250,790,000.00	100	100	250,790,000.00	1
109	大唐共和新能源有限公司 (“大唐共和”)	三级	1	青海	中国	光伏发电	17,696,000.00	100	100	17,696,000.00	1
110	大唐昆明市西山新能源有限公司 (注 4)	三级	1	云南	中国	风力发电	51,980,000.00	97.69	60	50,780,000.00	1
111	大唐伊川新能源有限公司	三级	1	河南	中国	风力发电	84,920,000.00	100	100	84,920,000.00	1
112	北票杨树沟风力发电有限公司	三级	1	辽宁	中国	风力发电	123,777,612.89	75	75	95,910,000.00	1
113	大唐昔阳新能源有限公司	三级	1	山西	中国	风力发电	84,550,000.00	100	100	84,550,000.00	1
114	大唐曲靖新能源有限公司	三级	1	云南	中国	风力发电	79,310,000.00	100	100	79,310,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
115	大唐格尔木新能源有限公司	三级	1	青海	中国	光伏发电	29,740,000.00	100	100	29,740,000.00	1
116	大唐多伦瑞源新能源有限公司	三级	1	内蒙古	中国	风力发电	393,630,000.00	100	100	393,630,000.00	1
117	大唐金湖新能源有限公司（注 4）	三级	1	浙江	中国	风力发电	164,900,000.00	100	100	164,900,000.00	1
118	大唐（赣州）新能源有限公司	三级	1	江西	中国	风力发电	23,480,000.00	100	100	23,480,000.00	1
119	大唐康保新能源有限公司	三级	1	河北	中国	风力发电	118,121,000.00	100	100	118,121,000.00	1
120	大唐宝应新能源有限公司	三级	1	江苏	中国	风力发电	160,670,000.00	100	100	160,670,000.00	1
121	大唐贵州兴仁新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	43,540,000.00	100	100	43,540,000.00	1
122	大唐贵州贞丰新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	108,170,000.00	100	100	108,170,000.00	1
123	大唐阳信新能源有限公司	三级	1	山东	中国	风力发电	295,660,000.00	100	100	295,660,000.00	1
124	右玉大唐清洁能源有限公司	三级	1	山西	中国	风力发电	209,550,000.00	100	100	209,550,000.00	1
125	大唐鲁山县风力发电有限公司（注 4）	三级	1	河南	中国	风力发电	53,120,000.00	100	51	53,120,000.00	1
126	大唐恭城新能源有限公司	四级	1	广西	中国	风力发电	80,000,000.00	100	100	80,000,000.00	3
127	大唐重庆市南川区新能源有限公司	三级	1	重庆	中国	风力发电	245,440,000.00	65	65	169,147,000.00	1
128	大唐内蒙古能源销售有限公司	三级	1	内蒙古	中国	售电代理	20,000,000.00	100	100	20,000,000.00	1
129	大唐（平罗）新能源有限公司	三级	1	宁夏	中国	光伏发电	79,280,000.00	100	100	79,280,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
130	大唐贵州罗甸新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	193,730,000.00	100	100	193,730,000.00	1
131	大唐贵州镇宁新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	131,000,000.00	100	100	131,000,000.00	1
132	大唐贵州织金新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	109,485,000.00	100	100	109,485,000.00	1
133	大唐贵州义龙新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	106,060,000.00	100	100	106,060,000.00	1
134	大唐贵州钟山新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	238,320,000.00	100	100	238,320,000.00	1
135	大唐（郅城）清洁能源有限责任公司	四级	1	山东	中国	风力发电	132,984,500.00	100	100	132,984,500.00	1
136	大唐晟原洮南新能源开发有限公司	三级	1	吉林	中国	光伏发电	226,550,000.00	100	100	226,550,000.00	1
137	大唐（仁化）新能源有限公司	三级	1	广东	中国	光伏发电	92,855,000.00	100	100	92,855,000.00	1
138	大唐（兴海）新能源有限公司	三级	1	青海	中国	光伏发电	498,606,100.00	100	100	498,606,100.00	1
139	大唐新能源（文山）有限公司（注 4）	三级	1	云南	中国	光伏发电	187,500,000.00	100	100	187,500,000.00	1
140	大唐新能源富宁有限公司	三级	1	云南	中国	光伏发电	63450000	100	100	63,450,000.00	1
141	大唐新能源（马关）有限公司	三级	1	云南	中国	光伏发电	108,383,400.00	100	100	108,383,400.00	1
142	大唐中宁能源开发有限公司	三级	1	宁夏	中国	光伏发电	45,336,000.00	100	100	45,336,000.00	1
143	大唐（寿光）新能源有限公司	四级	1	山东	中国	光伏发电	10,000,000.00	70	70	7,000,000.00	1
144	大唐（滕州）新能源有限公司	四级	1	山东	中国	光伏发电	25,286,328.55	100	100	25,286,328.55	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
145	大唐（威海）绿色能源发展有限公司	四级	1	山东	中国	光伏发电	146,915,400.00	100	100	146,915,400.00	1
146	大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	三级	1	内蒙古	中国	光伏发电	190,960,000.00	100	100	190,960,000.00	1
147	大唐科尔沁左翼后旗新能源有限公司	三级	1	内蒙古	中国	光伏发电	104,450,000.00	100	100	104,450,000.00	1
148	大唐克什克腾旗新能源有限公司	三级	1	内蒙古	中国	光伏发电	147,300,000.00	100	100	147,300,000.00	1
149	大唐林西新能源有限公司	三级	1	内蒙古	中国	光伏发电	122,000,000.00	100	100	122,000,000.00	1
150	大唐秦皇岛新能源有限公司	三级	1	秦皇岛	中国	光伏发电	89,950,000.00	100	100	89,950,000.00	1
151	大唐曲靖清洁能源有限公司	三级	1	云南	中国	风力发电		100	100	187,743,800.00	1
152	大唐原平清洁能源有限公司	三级	1	山西	中国	风力发电		100	100	500,000.00	1
153	大唐阳泉新能源有限公司	三级	1	山西	中国	太阳能发电		100	100	165,718,000.00	1
154	大唐哈密新能源有限公司	三级	1	新疆	中国	太阳能发电	36,394,200.00	100	100	36,394,200.00	1
155	大唐平远新能源有限公司	三级	1	广东	中国	风力发电		100	100	300,000.00	1
156	大唐智汇（多伦）新能源有限公司	三级	1	内蒙古	中国	风力发电		100	100	1,000,000.00	1
157	大唐睢宁新能源有限公司	三级	1	江苏省	中国	太阳能发电	92,686,200.00	100	100	92,686,200.00	1
158	大唐托里清洁能源有限公司	三级	1	新疆	中国	风力发电	67,130,000.00	100	100	67,130,000.00	1



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 (%)	享有表决权 (%)	投资额	取得方式
159	大唐润阳（平罗县）新能源有限公司	三级	1	宁夏	中国	太阳能发电	74,993,600.00	100	100	74,993,600.00	1
160	大唐泰州姜堰新能源有限责任公司	三级	1	江苏	中国	太阳能发电		90	90	193,374,000.00	1
161	大唐秦皇岛能源开发有限公司	三级	1	河北	中国	风力发电		100	100	2,000,000.00	1
162	大唐秦皇岛清洁能源有限公司	三级	1	河北	中国	风力发电		100	100	257,017,100.00	1
163	大唐新能源开发（陕西）有限公司	三级	1	甘肃	中国	风力发电		100	100	500,000.00	1
164	大唐津沽（天津）新能源科技有限公司	三级	1	天津	中国	风力发电		100	100	300,000.00	1
165	大唐信阳新能源有限公司	三级	1	河南	中国	风力发电		80	80	400,000.00	1
166	大唐如东新能源有限责任公司	三级	1	江苏	中国	风力发电		100	100	180,000,000.00	1
167	大唐（东营）能源有限公司	三级	1	山东	中国	太阳能发电		100	100	200,000,000.00	1
168	中国大唐集团新能源股份有限公司（母公司）	二级	1	北京	中国	风力发电	7,273,701,000.00	57.37	57.37	7,273,701,000.00	1

注：企业类型：1 境内非金融子企业；2 境内金融子企业；3 境外子企业；4 事业单位；5 基建单位。

取得方式：1 投资设立；2 同一控制下的企业合并；3 非同一控制下的企业合并；4 其他。

注 1：根据《中外合资经营企业法》规定，该等公司不设股东会，各股东按照章程中约定的在董事会所占席位享有表决权。



注 2：本公司通过非全资子公司间接持有上述公司的股权。

注 3：本公司拥有该等子公司的持股比例低于 50%，针对该等子公司的控制权评估，详见附注七、（二）。

注 4：由于子公司少数股东未同比例增资，导致持股比例不同于表决权比例。



(二) 拥有被投资单位持股比例不足半数但能对被投资单位形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例(%)	表决权比例(%)	实收资本	投资额	级次	纳入合并范围原因
1	上海东海	28.00	60.00	1,009,000,000.00	282,520,000.00	三级	注 1
2	吉林风力发电	31.00	61.00	85,000,000.00	26,350,000.00	三级	注 2

注 1：根据拥有上海东海 24%权益的上海绿色环保能源有限公司（“上海绿能”）和拥有 8%权益的上海电力实业有限公司（“上海电力”）出具的书面确认函，上海绿能、上海电力同意由本公司在股东会及董事会中决定上海东海的财务和经营决策。上海绿能和上海电力承诺，其股东代表及委派的董事在上海东海的股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致。因此，本公司拥有对上海东海的实际控制，将其作为子公司核算。

注 2：根据拥有吉林风力发电其余的 30%权益持有人出具的书面确认函，同意与本公司一致行动。本公司董事认为在相关期间本公司有权控制吉林风力发电的财务及运营政策。因此本公司拥有对吉林风力发电的实际控制，将其作为子公司核算。

(三) 重要非全资子公司情况

1.重要少数股东

序号	子公司名称	少数股东持股比例(%)	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东支付的股利	年末累计少数股东权益
1	赤峰新能源	40	54,308,078.37	82,523,099.48	1,016,817,160.25
2	上海东海	72	57,874,457.05		831,391,820.45
3	国信滨海	40	115,453,173.03	374,315,829.55	540,425,420.76
4	韩电朝阳	40	3,468,322.59	9,243,390.67	249,130,896.32
5	大唐中电吉林	49	1,053,048.88	3,580,354.57	83,932,870.09
6	三合林西	49	3,625,546.48	15,493,359.98	107,842,590.72
7	中日新能源	49	8,957,565.31		156,846,843.60

2.主要财务信息

项目	本年金额		上年金额	
	赤峰新能源	上海东海	赤峰新能源	上海东海
流动资产	1,888,782,500.82	683,611,809.33	1,721,295,296.25	584,904,140.38
非流动资产	2,604,809,812.00	2,475,624,541.32	2,883,156,286.80	2,655,249,942.49
资产合计	4,493,592,312.82	3,159,236,350.65	4,604,451,583.05	3,240,154,082.87
流动负债	1,378,252,301.60	412,514,699.54	1,413,256,403.32	549,885,663.69
非流动负债	533,000,000.00	1,587,325,615.41	547,180,000.00	1,611,460,413.21
负债合计	1,911,252,301.60	1,999,840,314.95	1,960,436,403.32	2,161,346,076.90



项目	本年金额		上年金额	
	赤峰新能源	上海东海	赤峰新能源	上海东海
营业收入	639,631,376.33	392,474,897.57	732,593,951.58	407,714,464.81
净利润	135,770,195.92	80,381,190.35	221,572,447.57	69,975,932.08
综合收益总额	136,802,081.71	80,381,190.35	222,648,823.91	69,975,932.08
经营活动现金流量	265,958,950.88	175,252,620.33	183,121,796.10	607,134,018.02

续：

项目	本年金额		上年金额	
	国信滨海	韩电朝阳	国信滨海	韩电朝阳
流动资产	1,055,825,827.46	222,785,339.04	679,535,180.43	180,630,880.26
非流动资产	3,391,628,881.04	700,450,815.66	3,629,344,329.82	748,897,437.36
资产合计	4,447,454,708.50	923,236,154.70	4,308,879,510.25	929,528,317.62
流动负债	1,561,054,750.24	218,121,631.05	641,500,721.45	152,944,923.77
非流动负债	1,534,705,480.89	107,808,800.00	1,668,527,670.12	164,840,000.00
负债合计	3,095,760,231.13	325,930,431.05	2,310,028,391.57	317,784,923.77
营业收入	658,773,233.14	128,311,434.24	673,387,133.62	153,775,349.39
净利润	288,632,932.57	8,670,806.47	289,962,247.17	25,676,085.19
综合收益总额	288,632,932.57	8,670,806.47	289,962,247.17	25,676,085.19
经营活动现金流量	234,588,641.44	49,105,692.26	843,860,877.04	191,225,124.25

（四） 本年合并范围的变化

1. 本年新纳入合并范围的主体情况

公司名称	持股比例(%)	年末净资产	本年净利润	备注
大唐曲靖清洁能源有限公司	100.00			
大唐原平清洁能源有限公司	100.00			
大唐阳泉新能源有限公司	100.00			
大唐哈密新能源有限公司	100.00	36,394,200.00		
大唐平远新能源有限公司	100.00			
大唐新能源富宁有限公司	100.00	63,450,000.00		
大唐智汇（多伦）新能源有限公司	100.00			
大唐睢宁新能源有限公司	100.00	92,686,200.00		
大唐托里清洁能源有限公司	100.00	67,130,000.00		
大唐润阳（平罗县）新能源有限公司	100.00	77,053,505.84	2,059,905.84	
大唐泰州姜堰新能源有限责任公司	90.00			
大唐秦皇岛能源开发有限公司	100.00			
大唐秦皇岛清洁能源有限公司	100.00			
大唐新能源开发（陇西）有限公司	100.00			



公司名称	持股比例(%)	年末净资产	本年净利润	备注
大唐津沽（天津）新能源科技有限公司	100.00			
大唐信阳新能源有限公司	80.00			
大唐如东新能源有限责任公司	100.00			
大唐（东营）能源有限公司	100.00	43,000,000.00		

注：本年度本公司投资设立子公司大唐曲靖清洁能源有限公司、大唐原平清洁能源有限公司、大唐阳泉新能源有限公司、大唐哈密新能源有限公司、大唐平远新能源有限公司、大唐新能源富宁有限公司、大唐智汇（多伦）新能源有限公司、大唐睢宁新能源有限公司、大唐托里清洁能源有限公司、大唐润阳（平罗县）新能源有限公司、大唐泰州姜堰新能源有限责任公司、大唐秦皇岛能源开发有限公司、大唐秦皇岛清洁能源有限公司、大唐新能源开发（陇西）有限公司、大唐津沽（天津）新能源科技有限公司、大唐信阳新能源有限公司、大唐如东新能源有限责任公司、大唐（东营）能源有限公司。

2. 本年不再纳入合并范围的主体

序号	企业名称	注册地	业务性质	持股	表决权	未纳入合并范围原因
				比例(%)	比例(%)	
1	大唐时代（滨州）节能科技有限公司	山东	合同能源管理	70	70	注销
2	大唐时代玉溪节能科技有限公司	云南	合同能源管理	80	80	注销
3	大唐(洮南)三合新能源有限公司	吉林	风力发电	60	60	注销

注：大唐时代（滨州）节能科技有限公司于 2023 年 4 月 19 日完成注销，本公司减少投资额人民币 4,900,000.00 元。大唐时代玉溪节能科技有限公司于 2023 年 8 月 23 日完成注销，本公司减少投资额人民币 800,000.00 元，大唐(洮南)三合新能源有限公司于 2023 年 12 月 28 日完成注销，本公司减少投资额人民币 3,000,000.00 元。

企业名称	注销日 2023 年 4 月 19 日			2022 年 12 月 31 日		
	资产	负债	所有者权益	资产	负债	所有者权益
大唐时代（滨州）节能科技有限公司	45,840.67	30,929,498.41	-30,883,657.74	46,622.05	30,698,211.41	-30,651,589.36

续：

企业名称	2023 年 1 月 1 日-2023 年 4 月 19 日			2022 年 1-12 月		
	收入	费用	利润总额	收入	费用	利润总额
大唐时代（滨州）节能科技有限公司		232,068.38	-232,068.38		911,499.98	12,685,366.42



续：

企业名称	注销日（2023 年 8 月 23 日）			2022 年 12 月 31 日		
	资产	负债	所有者权益	资产	负债	所有者权益
大唐时代玉溪节能科技有限公司	869,914.50	45,979,560.13	-45,109,654.63	869,914.50	45,979,560.13	-45,109,654.63

续：

企业名称	2023 年 1 月 1 日-2023 年 8 月 23 日			2022 年 1-12 月		
	收入	费用	利润总额	收入	费用	利润总额
大唐时代玉溪节能科技有限公司		-0.31	0.31		550,107.57	-552,225.89

续：

企业名称	注销日（2023 年 12 月 28 日）			2022 年 12 月 31 日		
	资产	负债	所有者权益	资产	负债	所有者权益
大唐(洮南)三合新能源有限公司	89,029.54	1,865,057.50	-1,776,027.96	88,972.76	1,865,000.72	-1,776,027.96

续：

企业名称	2023 年 1 月 1 日-2023 年 12 月 28 日			2022 年 1-12 月		
	收入	费用	利润总额	收入	费用	利润总额
大唐(洮南)三合新能源有限公司						

八、合并财务报表重要项目的说明

（以下金额单位若未特别注明者均为人民币元，期初余额均为 2023 年 1 月 1 日）

注释 1.货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	2,936,784,870.30	2,272,069,289.95
其他货币资金	182,489,630.86	194,388,436.92
未到期应收利息		
合计	3,119,274,501.16	2,466,457,726.87
其中：存放在境外的款项总额	63,155,637.88	37,846,073.00
存放财务公司的款项总额	2,508,493,379.73	1,808,552,872.21

其中受限制的货币资金明细如下：

项 目	期末余额	期初余额
土地保证金	19,547,721.58	21,745,336.34
账户冻结资金	12,844,471.09	3,720,523.50
定期存款	17,000,000.00	
复垦保证金	14,173,910.51	



项 目	期末余额	期初余额
合计	63,566,103.18	25,465,859.84

注释 2. 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）	7,002,401,478.01		7,194,883,625.61	
1至2年	4,841,559,789.22		3,543,398,800.63	
2至3年	3,063,142,167.64		1,854,722,970.46	
3至4年	1,653,849,437.08		1,553,257,120.63	
4至5年	1,118,957,934.46		190,510,950.49	
5年以上	145,252,574.25	47,041,663.91	97,430,285.65	47,041,663.91
合计	17,825,163,380.66	47,041,663.91	14,434,203,753.47	47,041,663.91

2. 按坏账准备计提方法分类披露应收账款

种类	期末余额				
	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/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	102,742,099.40	0.58	47,041,663.91	45.79	55,700,435.49
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	17,722,421,281.26	99.42			17,722,421,281.26
合计	17,825,163,380.66	—	47,041,663.91	0.26	17,778,121,716.75

续：

种类	期初余额				
	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/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的应收账款	587,698,722.48	4.07	47,041,663.91	8.00	540,657,058.57
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	13,846,505,030.99	95.93			13,846,505,030.99
合计	14,434,203,753.47	—	47,041,663.91	0.33	14,387,162,089.56



按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末余额			期初余额		
	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	14,741,709.85			35,198,936.56		
低风险组合	17,707,679,571.41			13,811,306,094.43		
合计	17,722,421,281.26	—		13,846,505,030.99	—	

3. 单项计提坏账准备的应收账款情况

债务人名称	账面余额	坏账金额	账龄	预期信用损失率 (%)	计提理由
洮南市昌盛热力有限公司	888,394.00	888,394.00	5 年以上	100.00	预计无法收回
国网吉林省电力有限公司	47,118,580.11	2,327,920.00	5 年以上	4.94	预计不可收回
国网宁夏电力有限公司	13,962,561.69	3,052,786.31	5 年以上	21.86	长期未收回的线路补贴计提减值准备
唐山市春兴特种钢有限公司	38,306,643.60	38,306,643.60	5 年以上	100.00	预计无法收回
吉林省吉能电力工程咨询有限公司	1,520,000.00	1,520,000.00	5 年以上	100.00	预计不可收回
远景能源(江苏)有限公司	945,920.00	945,920.00	5 年以上	100.00	预计不可收回
合计	102,742,099.40	47,041,663.91	—	—	

4. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
国网内蒙古东部电力有限公司	4,219,938,401.79	23.67	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	2,939,489,437.49	16.49	
国网甘肃省电力公司	1,169,435,416.91	6.56	
国网江苏省电力有限公司	1,100,400,147.46	6.17	
国网辽宁省电力有限公司	959,965,709.83	5.39	
合计	10,389,229,113.48	58.28	

注释 3. 应收款项融资

项目	期末余额	期初余额
应收票据	14,358,200.00	81,110,524.06
应收账款		
合计	14,358,200.00	81,110,524.06



注释 4. 预付款项

账龄	期末余额			期初余额		
	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）	177,411,007.22	87.37		103,694,097.65	64.85	
1-2 年（含 2 年）	12,803,558.37	6.31		15,796,668.52	9.88	
2-3 年（含 3 年）	4,496,133.78	2.21		9,521,647.54	5.95	
3 年以上	8,357,159.92	4.11		30,886,717.27	19.32	
合计	203,067,859.29	100.00		159,899,130.98	100.00	

1. 账龄超过一年的大额预付款项

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算的原因
大唐宝应新能源有限公司	宝应县夏集镇财政所	2,754,310.51	3 年以上	服务尚未提供
大唐(建平)新能源有限公司	国有建平县黑水机械化林场	1,073,151.00	3 年以上	服务尚未提供
大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	海拉尔区财政局	579,432.00	3 年以上	服务尚未提供
大唐金湖新能源有限公司	金湖县土地储备开发中心	1,350,000.00	1-2 年	服务尚未提供
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司喀左分公司	喀左县征地补偿资金专户	750,000.00	1-2 年	服务尚未提供
大唐(仁化)新能源有限公司	仁化县董塘镇人民政府	2,600,000.00	2-3 年	服务尚未提供
大唐(赤峰)新能源有限公司	维斯塔斯风力技术(中国)有限公司	624,467.80	1-2 年 612,504.80	服务尚未提供
			3 年以上 11,963.00	
大唐延安新能源有限公司	西北电力建设第三工程有限公司	5,000,000.00	1-2 年	服务尚未提供
大唐云南新能源有限公司	新疆金风科技股份有限公司	358,527.45	1-2 年	服务尚未提供
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司		516,477.14	2-3 年	
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司		55,085.75	3 年以上	
大唐新能源子公司	中国水利电力物资北京有限公司	504,757.83	1-2 年	
		188,704.68	2-3 年	
		48,315.82	3 年以上	
合计		16,403,229.98	—	—

2. 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例(%)	坏账准备
北京中油国电石油制品销售有限公司	6,598,951.85	3.25	
寿光市财政局	65,871,390.00	32.44	
寿光市营里镇财政金融服务中心	5,000,000.00	2.46	



债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
西北电力建设第三工程有限公司	5,000,000.00	2.46	
中国能源建设集团黑龙江省火电第一工程有限公司	6,398,232.40	3.15	
中国水利电力物资北京有限公司	31,423,512.56	15.48	
合计	120,292,086.81	59.24	

注释 5.其他应收款

项 目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款项	359,408,332.20	585,227,144.41
合 计	359,408,332.20	585,227,144.41

(一) 应收利息

无。

(二) 应收股利

无

(三) 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）	169,678,871.61		280,874,678.22	16,573,120.00
1至2年	47,976,693.15	16,984,786.69	296,344,440.46	101,625,400.00
2至3年	258,602,106.31	162,734,458.11	5,852,063.95	
3至4年	5,095,157.54	1,323,255.66	8,958,224.11	
4至5年	7,265,689.33	316,989.02	25,368,896.96	
5年以上	188,745,830.69	136,596,526.95	185,302,856.70	99,275,495.99
合 计	677,364,348.63	317,956,016.43	802,701,160.40	217,474,015.99



2. 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

种类	期末余额				
	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/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款项	436,154,536.43	64.39	317,956,016.43	72.90	118,198,520.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	241,209,812.20	35.61			241,209,812.20
合计	677,364,348.63	—	317,956,016.43	—	359,408,332.20

续：

种类	期初余额				
	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/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款项	394,771,795.99	49.18	217,474,015.99	55.09	177,297,780.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	407,929,364.41	50.82			407,929,364.41
合计	802,701,160.40	—	217,474,015.99	—	585,227,144.41

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末余额			期初余额		
	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	70,647,758.82			206,850,259.45		
低风险组合	170,562,053.38			201,079,104.96		
合计	241,209,812.20	—		407,929,364.41	—	

其他应收款坏账准备计提情况

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			217,474,015.99	217,474,015.99
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				



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)	
本期计提			100,644,611.44	100,644,611.44
本期转回			-162,611.00	-162,611.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额			317,956,016.43	317,956,016.43

3. 年末单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	账面余额	坏账准备	计提比率 (%)	计提理由
沈阳华创风能有限公司	295,496,300.00	177,297,780.00	60.00	预计无法收回
威海航天特普清洁能源公司	28,700,000.00	28,700,000.00	100.00	预计无法收回
瑞典能源署	34,616,163.00	34,616,163.00	100.00	预计无法收回
英国壳牌国际贸易公司	27,203,851.70	27,203,851.70	100.00	预计无法收回
金风国际控股(香港)有限公司	21,555,731.70	21,555,731.70	100.00	预计无法收回
大唐张北新能源科技有限公司	17,979,821.63	17,979,821.63	100.00	预计无法收回
吉林普华亿能发电有限公司	2,618,128.87	2,618,128.87	100.00	预计无法收回
来宝碳资产有限公司	2,585,478.60	2,585,478.60	100.00	预计无法收回
宁夏昂立光伏科技有限公司	2,009,798.11	2,009,798.11	100.00	预计无法收回
吉林省吉能电力工程咨询有限公司	1,453,523.21	1,453,523.21	100.00	预计无法收回
来宝碳资产有限公司	1,260,392.91	1,260,392.91	100.00	预计无法收回
中国水利物资有限公司	424,405.33	424,405.33	100.00	预计无法收回
WCCI 全球碳信投资有限公司	165,432.17	165,432.17	100.00	预计无法收回
大唐摩科瑞(北京)能源科技发展有限公司	85,509.20	85,509.20	100.00	预计无法收回
合计	436,154,536.43	317,956,016.43	72.90	

4. 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
沈阳华创风能有限公司	其他	295,496,300.00	2-3 年、5 年以上	43.62	177,297,780.00
瑞典能源署	其他	34,616,163.00	5 年以内	5.11	34,616,163.00
大唐闻喜清洁能源有限公司	其他	33,870,800.00	1 年以内	5.00	



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
威海航天特普清洁能源公司	其他	28,700,000.00	5 年以内	4.24	28,700,000.00
英国壳牌国际贸易公司	其他	27,203,851.70	5 年以内	4.02	27,203,851.70
合计	—	419,887,114.70	—	61.99	267,817,794.70

注释 6. 存货

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值
备品备件	110,844,522.06		110,844,522.06	122,856,635.39		122,856,635.39
合计	110,844,522.06		110,844,522.06	122,856,635.39		122,856,635.39

注释 7. 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
长期应收款		
第三方委贷利息		131,603.70
合计		131,603.70

注释 8. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
留抵增值税	885,273,692.50	1,079,845,861.22
未认证进项税	7,672,142.23	13,931,337.24
预缴税费	30,165,535.28	16,436,738.18
合计	923,111,370.01	1,110,213,936.64

注释 9. 长期应收款

项目	期末余额			期初余额			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	
融资租赁净投资	25,520,336.71		25,520,336.71	27,684,639.43		27,684,639.43	5.49
其他	26,030,000.00		26,030,000.00	26,030,000.00		26,030,000.00	4.17
合计	51,550,336.71		51,550,336.71	53,714,639.43		53,714,639.43	—



注释 10. 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	90,695,573.32		23,273,221.92	67,422,351.40
对联营企业投资	945,672,735.73	73,165,169.73	51,769,236.79	967,068,668.67
小计	1,036,368,309.05	73,165,169.73	75,042,458.71	1,034,491,020.07
减：长期股权投资减值准备	46,903,215.50	15,000,000.00		61,903,215.50
合计	989,465,093.55	58,165,169.73	75,042,458.71	972,587,804.57



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		
一、合营企业											
大唐酒泉新能源有限公司	88,017,300.00	90,695,573.32		61,600.00	-23,211,621.92					67,422,351.40	56,903,215.50
亚洲新能源科技工程有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00								10,000,000.00	10,000,000.00
同心龙源合创电力有限责任公司	50,000,000.00	46,903,215.50								46,903,215.50	46,903,215.50
二、联营企业											
大唐武威太阳能发电有限公司	28,017,300.00	33,792,357.82		61,600.00	-23,211,621.92					10,519,135.90	
大唐尖山沃顿阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	728,995,904.46	945,672,735.73	41,144,264.29		31,833,585.59		187,319.85	51,769,236.79		967,068,668.67	5,000,000.00
哈电风能（福建）有限公司	1,000,000.00	1,497,484.44	1,000,000.00							1,000,000.00	1,000,000.00
大唐南友投资有限公司	23,182,884.81	8,727,631.26			55,870.01					1,497,484.44	1,000,000.00
大唐射阳新能源有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00								8,763,501.27	
大唐射阳新能源有限公司	46,689,117.66	47,545,159.85			8,405,687.97					3,000,000.00	3,000,000.00
广东粤能大唐新能源有限公司	73,608,288.64	108,132,956.26			6,270,419.05			1,048,772.50		55,950,847.82	
江西能源联合有限公司	5,825,985.10	10,201,989.90			3,944,424.23					113,354,602.81	
大唐晋能新能源有限公司	3,650,552.58	10,614,099.23			2,033,340.41					14,146,414.13	
海南清澜海上风电产业发展有限公司（注1）	19,050,000.00		19,050,000.00							12,647,439.64	
内蒙古东部电力交易中心有限公司	13,394,811.38	13,420,576.47								19,050,000.00	
大唐融资租赁有限公司	500,000,000.00	724,299,184.53			6,446,338.21		187,319.85	50,720,464.29		13,420,576.47	
大唐《大姚》新能源开发有限公司	36,594,264.29	18,233,653.79	21,094,264.29		4,677,505.71					680,212,378.30	
合计	817,013,204.46	1,036,368,309.05	41,144,264.29	61,600.00	8,621,963.67		187,319.85	51,769,236.79		1,034,491,020.07	61,903,215.50



注 1：本期中国大唐集团新能源股份有限公司新增持有的海南洋浦海上风电产业发展有限公司 30%股权，对联营企业的投资增加人民币 19,050,000.00 元。本公司按持有大唐（大姚）新能源开发有限公司股权比例出资人民币 21,094,264.29 元。

注 2：2023 年本集团关联公司大唐武威太阳能发电有限公司、大唐尖山天硕阿鲁科尔沁旗新能源有限公司、大唐南皮投资有限公司、大唐酒泉新能源有限公司连续亏损。于 2023 年 12 月 31 日本集团并分别作出减值准备人民币 1,000,000.00 元、人民币 1,000,000.00 元、人民币 3,000,000.00 元及 10,000,000.00 元。

注 3：本集团已停止确认其对荣成沈鼓新能源科技有限公司的损益份额，因为联营公司的损失份额超过本集团在联营公司中的权益，且本集团没有义务承担进一步的损失。本集团本年度及累计未确认的联营企业亏损份额分别为人民币-570.26 元（2022 年：人民币-2,971,554.02 元）和人民币 2,735,328.93 元（2022 年：人民币 2,735,899.19 元）

3. 重要合营企业的主要财务信息

于 2023 年 12 月 31 日，本集团董事认为，对合营企业投资对本集团而言均并不重大。

4. 重要联营企业的主要财务信息

于 2023 年 12 月 31 日，本集团董事认为，大唐融资租赁有限公司（以下简称“大唐融资租赁”）和广东粤能大唐新能源有限公司（以下简称“广东粤能”）对本集团属于重大的联营企业。

项目	期末金额/本期数	
	大唐融资租赁	广东粤能
流动资产	17,511,573,244.16	122,284,659.83
非流动资产	15,996,402,894.72	233,832,531.76
资产合计	33,507,976,138.88	356,117,191.59
流动负债	18,183,202,099.40	22,047,733.95
非流动负债	8,804,522,912.91	114,711,864.00
负债合计	26,987,725,012.31	136,759,597.95
净资产	6,520,251,126.57	219,357,593.64
按持股比例计算的净资产份额	1,124,743,319.33	107,485,220.88
调整事项	-444,530,941.03	5,869,381.93
对联营企业权益投资的账面价值	680,212,378.30	113,354,602.81
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	1,118,676,264.46	53,375,627.70



项目	期末金额/本期数	
	大唐融资租赁	广东粤能
净利润	183,971,286.33	12,796,773.57
其他综合收益		
综合收益总额	183,971,286.33	12,796,773.57
企业本期收到的来自联营企业的股利	50,720,464.29	1,048,772.50

续：

项目	期初金额/上期数	
	大唐融资租赁	广东粤能
流动资产	11,486,735,454.04	94,267,692.02
非流动资产	10,942,644,007.37	276,815,525.30
资产合计	22,429,379,461.41	371,083,217.32
流动负债	12,458,104,164.27	38,437,564.14
非流动负债	4,495,357,622.90	124,474,576.00
负债合计	16,953,461,787.17	162,912,140.14
净资产	5,475,917,674.24	208,171,077.18
按持股比例计算的净资产份额	1,095,183,534.85	102,003,827.82
调整事项	-370,884,350.32	6,129,128.44
对联营企业权益投资的账面价值	724,299,184.53	108,132,956.26
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	894,144,890.50	50,885,166.16
净利润	281,780,357.20	12,435,635.24
其他综合收益		
综合收益总额	281,780,357.20	12,435,635.24
企业本期收到的来自联营企业的股利	20,000,000.00	

5. 不重要的合营企业和联营企业的汇总信息

项目	期末金额/本期数	期初金额/上期数
合营企业：	—	—
投资账面价值合计	10,519,135.90	43,792,357.82
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	1,631,918.49	2,540,556.62
其他综合收益		
综合收益总额	1,631,918.49	2,540,556.62
联营企业：	—	—
投资账面价值合计	168,501,687.56	113,240,594.94



项目	期末金额/本期数	期初金额/上期数
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	14,771,271.16	7,714,526.84
其他综合收益		
综合收益总额	14,771,271.16	7,714,526.84

注释 11. 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
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	53,364,395.41	51,406,678.76
宁夏电力交易中心有限公司	4,305,237.40	4,305,237.40
合 计	57,669,632.81	55,711,916.16

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
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	9,338.88	2,196,968.41			公司为非上市股权，且持股比例金额较小，不以交易为持有目的，故计入以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产
宁夏电力交易中心有限公司					不以出售或收取合同现金流量为目标的非交易性权益工具投资
合计	9,338.88	2,196,968.41			

注释 12. 其他非流动金融资产

项 目	期末公允价值	期初公允价值
股权投资	8,971,552.00	9,971,552.00
合计	8,971,552.00	9,971,552.00

其他非流动金融资产说明：

项目	年末公允价值	上年末公允价值
大唐青岛新能源有限公司	1,900,000.00	1,900,000.00
大唐武威太阳能发电有限公司		1,000,000.00
大唐汝城新能源有限公司	7,071,552.00	7,071,552.00
合计	8,971,552.00	9,971,552.00



注释 13. 投资性房地产

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	22,897,684.28			22,897,684.28
1. 房屋、建筑物	22,897,684.28			22,897,684.28
2. 土地使用权				
二、累计折旧/摊销合计	4,918,329.83	759,957.24		5,678,287.07
1. 房屋、建筑物	4,918,329.83	759,957.24		5,678,287.07
2. 土地使用权				
三、账面净值合计	17,979,354.45	—	—	17,219,397.21
1. 房屋、建筑物	17,979,354.45	—	—	17,219,397.21
2. 土地使用权		—	—	
四、减值准备合计				
1. 房屋、建筑物				
2. 土地使用权				
五、账面价值合计	17,979,354.45	—	—	17,219,397.21
1. 房屋、建筑物	17,979,354.45	—	—	17,219,397.21
2. 土地使用权		—	—	

注释 14. 固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	68,497,322,884.03	65,728,309,439.16
固定资产清理	2,545,669.90	
合 计	68,499,868,553.93	65,728,309,439.16

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	103,194,707,871.61	8,379,617,274.46	235,021,992.95	111,339,303,153.12
其中：土地资产	—	—	—	—
房屋及建筑物	5,148,354,335.37	392,901,696.87	1,071,780.33	5,540,184,251.91
机器设备	97,499,394,897.95	7,963,366,608.01	231,410,392.54	105,231,351,113.42
运输工具	222,326,115.87	7,611,850.46	2,307,714.29	227,630,252.04
电子设备	153,538,014.94	7,443,018.99	109,776.62	160,871,257.31
办公设备	171,094,507.48	8,294,100.13	122,329.17	179,266,278.44
二、累计折旧合计	37,208,286,948.81	5,496,088,770.97	56,948,912.32	42,647,426,807.46
其中：土地资产	—	—	—	—



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
房屋及建筑物	1,624,142,584.59	258,838,274.11	1,009,346.26	1,881,971,512.44
机器设备	35,208,657,974.52	5,217,580,223.04	53,531,323.24	40,372,706,874.32
运输工具	156,078,074.07	7,604,534.74	2,187,330.45	161,495,278.36
电子设备	116,062,157.59	6,382,509.74	116,857.77	122,327,809.56
办公设备	103,346,158.04	5,683,229.34	104,054.60	108,925,332.78
三、账面净值合计	65,986,420,922.80	—	—	68,691,876,345.66
其中：土地资产	—	—	—	—
房屋及建筑物	3,524,211,750.78	—	—	3,658,212,739.47
机器设备	62,290,736,923.43	—	—	64,858,644,239.10
运输工具	66,248,041.80	—	—	66,134,973.68
电子设备	37,475,857.35	—	—	38,543,447.75
办公设备	67,748,349.44	—	—	70,340,945.66
四、减值准备合计	258,111,483.64	17,457,740.41	81,015,762.42	194,553,461.63
其中：土地资产	—	—	—	—
房屋及建筑物	48,498,288.16	—	—	48,498,288.16
机器设备	208,898,825.75	17,457,740.41	81,015,762.42	145,340,803.74
运输工具	—	—	—	—
电子设备	—	—	—	—
办公设备	714,369.73	—	—	714,369.73
五、账面价值合计	65,728,309,439.16	—	—	68,497,322,884.03
其中：土地资产	—	—	—	—
房屋及建筑物	3,475,713,462.62	—	—	3,609,714,451.31
机器设备	62,081,838,097.68	—	—	64,713,303,435.36
运输工具	66,248,041.80	—	—	66,134,973.68
电子设备	37,475,857.35	—	—	38,543,447.75
办公设备	67,033,979.71	—	—	69,626,575.93

2. 期末未办妥产权证书的固定资产

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	446,111,209.70	手续正在协调办理中

注释 15. 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	5,362,431,450.94	400,842,245.21	4,961,589,205.73	6,596,893,764.16	386,050,005.72	6,210,843,758.44
工程物资	215,863,977.07	—	215,863,977.07	39,427,734.48	—	39,427,734.48
合计	5,578,295,428.01	400,842,245.21	5,177,453,182.80	6,636,321,498.64	386,050,005.72	6,250,271,492.92





1. 在建工程情况

项目	年末余额			上年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
兴海县 50 万千瓦光伏项目	1,631,450,929.64		1,631,450,929.64	176,404,188.14		176,404,188.14
云南文山平坝风电场三期项目	277,349,914.69		277,349,914.69	53,957,321.75		53,957,321.75
平罗高仁二期 100MW 光伏项目	245,920,011.36		245,920,011.36			
大唐睢宁凌城镇渔光互补光伏发电	181,467,077.83		181,467,077.83			
大唐中宁共享储能项目	170,975,381.13		170,975,381.13	15,177,354.00		15,177,354.00
云南文山平坝风电场一期项目	163,010,836.20		163,010,836.20	45,211,280.73		45,211,280.73
石城子光热、光伏一体化项目光伏部分	159,249,567.81		159,249,567.81			
云南文山平坝风电场二期项目	146,948,498.44		146,948,498.44	26,960,919.96		26,960,919.96
云南文山阿用风电项目	145,722,242.50		145,722,242.50			
罗甸罗苏水光互补农业光伏-新	116,274,528.93		116,274,528.93			
大风坪风电场 34MW 复装技改	110,966,660.70		110,966,660.70			
大唐塔城老风口 2.5 万千瓦 10 万千	92,706,275.81		92,706,275.81			
龙胜南山二期项目	83,762,361.34		83,762,361.34	98,174,178.46		98,174,178.46
巨龙梁风电项目（一期）	67,791,664.39		67,791,664.39	321,171,179.17		321,171,179.17
万屯镇纳玉农业光伏项目	55,831,717.89		55,831,717.89	59,634,202.54		59,634,202.54
大唐文登泽库侯家 400MW 光伏发电项目	43,157,650.00		43,157,650.00			
大唐青灰岭风光发电示范项目	38,838,003.77		38,838,003.77	32,291,196.80		32,291,196.80
东海三期海上风电项目	31,830,550.98		31,830,550.98	21,101,863.47		21,101,863.47
江西南康隆木乡风电项目	29,562,167.26		29,562,167.26	6,124,912.73		6,124,912.73
河北康保鸡邓乌素风电项目	25,987,701.60		25,987,701.60	26,090,933.59		26,090,933.59
其他	1,543,627,708.67	400,842,245.21	1,142,785,463.46	5,714,594,232.82	386,050,005.72	5,328,544,227.10
合计	5,362,431,450.94	400,842,245.21	4,961,589,205.73	6,596,893,764.16	386,050,005.72	6,210,843,758.44





2. 重要在建工程项目本期变动情况

工程项目名称	预算金额	期初余额	本期增加额	转入固定	其他减少	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	累计利息支出	本期利息支出	本期利息资本化率(%)	筹资来源
兴海县 50 万千瓦光伏项目	2,649,990,000.00	176,404,188.14	1,455,046,741.50			1,631,450,929.64	63.88	63.88	12,848,704.78	12,848,704.78	2.32	自筹、借款
云南文山平坝风电场三期项目	600,330,000.00	53,957,321.75	223,392,592.94			277,349,914.69	46.20	46.20	4,389,703.21	3,952,413.47	2.72	自筹、借款
平罗高仁二期 100MW 光伏项目	468,480,000.00		246,329,499.85	409,488.49		245,920,011.36	97.52	97.52	2,725,512.00	2,725,512.00	2.66	自筹、借款、融资租赁
大唐睢宁凌城镇渔光互补光伏发电项目	435,890,000.00		181,467,077.83			181,467,077.83	41.63	41.63	1,093,166.12	1,093,166.12	2.76	自筹、借款
大唐中宁共享储能项目	825,650,000.00	15,177,354.00	170,090,061.63	692,734.50	13,599,300.00	170,975,381.13	21.00	21.00	156,022.89	159,924.51	2.60	自筹、借款
云南文山平坝风电场一期项目	703,070,000.00	45,211,280.73	117,799,555.47			163,010,836.20	48.60	48.60	2,124,584.87	2,124,584.87	2.72	自筹、借款
石城子光热、光伏一体化项目光伏部分	1,010,948,900.00		159,249,567.81			159,249,567.81	15.75	15.75	174,900.00	174,900.00	2.23	自筹、借款
云南文山平坝风电场二期项目	622,860,000.00	26,960,919.96	119,987,578.48			146,948,498.44	43.62	43.62	2,267,478.81	2,267,478.81	2.72	自筹、借款
云南文山阿用风电项目	1,131,270,000.00		145,722,242.50			145,722,242.50	97.74	97.74	1,759,673.46	1,759,673.46	2.72	自筹、借款
罗甸罗苏水光互补农业光伏-新	480,340,000.00		116,274,528.93			116,274,528.93	73.89	73.89	148,139.28	148,139.28	3.94	自筹、借款
大风坪风电场 34MW 复装技改	148,800,000.00		110,966,660.70			110,966,660.70	74.57	74.57				自筹、借款
大唐塔城老风口 2.5 万千瓦 10 万千瓦	593,120,000.00		92,706,275.81			92,706,275.81	18.00	18.00	785,665.53	785,665.53	2.44	自筹、借款
龙胜南山二期项目	469,360,000.00	98,174,178.46	0.00		14,411,817.12	83,762,361.34	99.00	99.00				自筹、借款
巨龙梁风电项目(一期)	563,871,500.00	321,171,179.17	126,300,129.73	379,617,697.61	61,946.90	67,791,664.39	78.86	78.86	9,827,475.32	8,227,398.20	3.04	自筹、借款
万屯镇纳玉农业光伏项目	349,970,000.00	59,634,202.54	-3,802,484.65			55,831,717.89	31.00	31.00				自筹、借款

工程项目名称	预算金额	期初余额	本期增加额	转入固定	其他减少	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	累计利息支出	本期利息支出	本期利息资本化率(%)	筹资来源
大唐文登泽库侯家 400MW 光伏发电项目	1,706,720,000.00		43,157,650.00			43,157,650.00	2.53	2.53				自筹
大唐青灰岭风光发电示范项目	527,800,000.00	32,291,196.80	6,546,806.97			38,838,003.77	100.00	100.00	129,146.39	129,146.39	2.95	自筹、借款
东海三期海上风电项目	700,000,000.00	21,101,863.47	10,728,687.51			31,830,550.98	95.00	95.00	9,340,443.95			自筹、借款
江西南康隆木乡风电项目	864,370,000.00	6,124,912.73	23,755,661.61	318,407.08		29,562,167.26	3.42	3.42	6,388.89	6,388.89	2.30	自筹、借款
河北康保鸡邓鸟素风电项目	393,724,600.00	26,090,933.59	-103,231.99			25,987,701.60	100.00	100.00				自筹、借款
其他		5,714,594,232.82	1,984,767,351.70	5,874,208,193.21	281,525,682.64	1,543,627,708.67			310,189,491.69	41,462,805.88		
合计	—	6,596,893,764.16	5,330,382,954.33	6,255,246,520.89	309,598,746.66	5,362,431,450.94			357,966,497.19	77,865,902.19		



3. 本期计提在建工程减值准备情况

项目	本期计提金额	计提原因
大唐丰宁王起营项目	43,162,508.22	项目停滞
黄梁一期	35,959,179.01	项目停滞
新疆项目	5,877,596.31	项目停滞
微山项目	5,687,643.81	项目停滞
灵武长流水风电	2,300,342.10	项目停滞
上海宝山风电项目	1,851,616.28	项目停滞
吉林省大唐新能源梨树大黑山一期风电项目	1,595,662.08	项目停滞
吉林省大唐新能源东辽安恕一期风电项目	950,000.00	项目停滞
浙江杭州富阳 100MW 风电项目	564,461.80	项目停滞
滨海二期海上风电项目	436,974.67	项目停滞
河北秦皇岛卢龙风电	209,734.52	项目停滞
上海同济大学屋顶光伏项目	189,673.63	项目停滞
滨海西藏筹建项目	177,614.40	项目停滞
浙江金华东阳画水 20MW 光伏项目	97,834.56	项目停滞
浙江台州天台 15MWp 渔光互补项目	49,725.61	项目停滞
吉林省大唐新能源大安新艾里二四期项目	6,792.45	项目停滞
合计	99,117,359.45	—

注释 16. 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	2,430,945,176.27	106,529,983.67	2,106,958,266.92	430,516,893.02
其中：房屋建筑物	121,970,175.52	31,680,178.47	8,791,447.86	144,858,906.13
海域使用权	105,810,774.97		263,570.06	105,547,204.91
机器设备	2,084,522,449.19	13,380,799.81	2,097,903,249.00	
土地使用权	118,641,776.59	61,469,005.39		180,110,781.98
二、累计折旧合计	329,498,463.87	119,934,172.27	366,514,910.26	82,917,725.88
其中：房屋建筑物	36,811,577.97	17,271,727.82	8,881,157.61	45,202,148.18
海域使用权	12,063,285.82	3,793,783.39	87,856.63	15,769,212.58
机器设备	267,256,015.08	89,762,661.36	357,018,676.44	
土地使用权	13,367,585.00	9,105,999.70	527,219.58	21,946,365.12
三、使用权资产账面净值合计	2,101,446,712.40	—	—	347,599,167.14
其中：房屋建筑物	85,158,597.55	—	—	99,656,757.95
海域使用权	93,747,489.15	—	—	89,777,992.33
机器设备	1,817,266,434.11	—	—	
土地使用权	105,274,191.59	—	—	158,164,416.86



项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
四、减值准备合计				
其中：房屋建筑物				
海域使用权				
机器设备				
土地使用权				
五、使用权资产账面价值合计	2,101,446,712.40	—	—	347,599,167.14
其中：房屋建筑物	85,158,597.55	—	—	99,656,757.95
海域使用权	93,747,489.15	—	—	89,777,992.33
机器设备	1,817,266,434.11	—	—	
土地使用权	105,274,191.59	—	—	158,164,416.86

注释 17. 无形资产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计	1,905,683,149.95	148,849,054.43	1,391,049.90	2,053,141,154.48
其中：土地使用权	1,108,103,002.91	115,037,008.91	1,328,539.90	1,221,811,471.92
特许经营权	640,028,309.35			640,028,309.35
专利权	29,455.66	2,234,449.28		2,263,904.94
电脑软件及其他	157,522,382.03	31,577,596.24	62,510.00	189,037,468.27
二、累计摊销额合计	463,164,280.95	63,735,875.18	256,369.69	526,643,786.44
其中：土地使用权	189,173,423.30	38,448,045.87	242,825.86	227,378,643.31
特许经营权	213,296,373.84	15,366,960.64		228,663,334.48
专利权	20,865.40	1,117,224.66		1,138,090.06
电脑软件及其他	60,673,618.41	8,803,644.01	13,543.83	69,463,718.59
三、减值准备金额合计	232,026,098.41			232,026,098.41
其中：土地使用权	1,739,000.00			1,739,000.00
特许经营权	230,287,098.41			230,287,098.41
专利权				
电脑软件及其他				
四、账面价值合计	1,210,492,770.59	—	—	1,294,471,269.63
其中：土地使用权	917,190,579.61	—	—	992,693,828.61
特许经营权	196,444,837.10	—	—	181,077,876.46
专利权	8,590.26	—	—	1,125,814.88
电脑软件及其他	96,848,763.62	—	—	119,573,749.68

注 1：特许经营权为本集团取得的风电及光伏发电项目的特许使用权用以生产电力。本集团按照特许建设服务的公允价值确认无形资产。特许经营权在 25 年合同运营期内进行摊销。



注 2：于 2017 年 9 月，公司为配合湖北省黄冈市对龙感湖自然保护区的保护治理工作，龙感湖一期项目停止发电，管理层基于使用价值对其可收回金额进行评估。截至 2022 年 12 月 31 日，管理层累计计提资产减值损失人民币 230,287,098.41 元。2023 年 12 月 31 日，管理层重新评估其可收回金额，经评估 2023 年无新增减值损失。

1. 期末未办妥产权证书的无形资产

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	204,531,972.20	正在办理





注释 18. 开发支出

项目	期初余额	本期增加		本期减少			期末余额
		内部开发支出	其他	转入当期损益	确认为无形资产	其他	
接坝河光伏电站纳米涂层			470,754.70		470,754.70		
测试平台的研究与应用			1,118,428.79				1,118,428.79
海上风电与漂浮式光伏耦合发电			13,806,810.97				13,806,810.97
海上无人值守关键技术研究	20,816,037.28						20,816,037.28
新艾里风电场一次调频技术研究			1,674,069.13				1,674,069.13
丰都区域运维中心（区域风场）			635,097.68				635,097.68
风电 PLC 国产化成果应用			3,396,371.67				3,396,371.67
生产外委服务			3,670,525.39			501,050.00	3,169,475.39
智慧巡检可视化系统研发项目			835,188.68		835,188.68		
智能型弹性支撑监测系统应用推广			1,816,037.74			1,816,037.74	
一种风机机舱电缆防磨喷涂材料研发项目			527,358.49			527,358.49	
双辽风电场主动支撑型风电场一次调频精准感知控制技术示范项目			1,692,352.65				1,692,352.65
集电线路智慧运维在线监测			1,460,177.00			1,460,177.00	
西场无线温度监测系统应用推广			579,646.04			579,646.04	
华创 1.5MW 发电机轴承高温故障原因识别及解决方案研究项目			170,754.72			170,754.72	
塔林花风场智慧电厂示范项目建设和			7,812,212.39			7,812,212.39	
利民输变电设备故障检修施工合同			40,366.97				40,366.97

项目	期初余额	本期增加		本期减少			期末余额
		内部开发支出	其他	转入当期损益	确认为无形资产	其他	
利民金风风机变流器冷却液蒸发相变冷却技术研究及应用合同			252,212.39				252,212.39
基于中长期功率及电价预测的电力交易策略研究技术服务			573,018.87				573,018.87
利民风电机组单支撑新型轴承系统应用分析研究及应用可行性研究报告评审			84,905.66				84,905.66
大唐利民风电场集电线路智能化辅助巡检系统服务			986,575.38				986,575.38
罗平山一体化变压器研究询价			353,982.30			353,982.30	
罗平山横向隔离装置升级改造			64,150.94			64,150.94	
集控中心控制及功能优化建设	1,076,829.91					1,072,415.92	4,413.99
威海变流器国产化替代研究			14,159.29			14,159.29	
SWITCH 变流器国产化替代研究项目			492,920.35			492,920.35	
风光电一体化无人机自主巡检			1,299,362.83			1,299,362.83	
风场无线网络覆盖系统研究及应用			1,600,495.41			1,600,495.41	
风电机组叶轮不平衡故障智能识别系统研发与应用项目			1,677,184.47			1,677,184.47	
基于大数据的精细化数值天气预报及风电功率预测技术研究			1,930,877.43			1,930,877.43	
基于自主可控体系架构风电智能技术研究示范	32,042,162.23		57,930,886.63	89,973,048.86			
基于智能检测平台的光伏电站自动化运维设备研究项目			1,861,504.42			1,861,504.42	
向阳风电场主动支撑型风电场一次调频精准感知控制技术研究项目			2,211,220.58				2,211,220.58
无线震动监测系统科技成果应用			1,307,256.60			1,307,256.60	



项目	期初余额	本期增加		本期减少			期末余额
		内部开发支出	其他	转入当期损益	确认为无形资产	其他	
一种风电用智能变桨滑环的研究			1,093,396.23			1,093,396.23	
2023 平顺科研非统管子项			317,699.12				317,699.12
23 自掌握科技项目			2,112,011.05		532,110.10	1,579,900.95	
西安星闪世图科技有限公司-生产部张悦经办光伏板清洗入账			1,063,008.85				1,063,008.85
合 计	53,935,029.42		116,932,981.81	89,973,048.86	1,838,053.48	27,214,843.52	51,842,065.37



注释 19. 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
巴彦淖尔中旗公司	22,412,618.00			22,412,618.00				
巴彦淖尔后旗公司	35,642,026.05			35,642,026.05				
合计	58,054,644.05			58,054,644.05				

商誉分配至根据上述各项商誉相关公司所处的不同经营地区确定的资产组中。资产组的可收回金额是依据管理层的五年期预算，采用现金流量预测方法计算。现金流量预测所使用的假设是根据管理层于特定市场的过往经验，并参考外界取得的资料而作出的。管理层预期在未有新增装机容量下，五年后的现金流量与第五年的现金流量相近，用于计算永续期现金流的增长率为 0%。

用于计算未来现金流现值的税前折现率为 8.24%（2022 年度：8.24%），用于减值测试的其他重要假设包括预计的电价及电厂所在地区的电力需求状况等。管理层根据每个资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些假设，并且采用能够反映相关资产组特定风险的税前利率为折现率。

于 2023 年 12 月 31 日，根据以上评估，本集团董事认为商誉不存在减值情况，无需计提减值准备（2022 年 12 月 31 日：无）。

注释 20. 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
租赁费	32,445,894.88	16,039,078.16	1,893,314.29		46,591,658.75	
风机润滑油款	26,232,129.95	10,153,789.76	9,183,092.73		27,202,826.98	
耕地占用税	49,339,413.33	8,499,223.19	8,295,076.59		49,543,559.93	
房屋装修费	6,805,611.22	7,809,440.98	2,403,091.37		12,211,960.83	
生产职工培训及提前进厂费	2,898,534.54		2,898,534.54			
水土保持补偿费	27,415,327.74		5,380,116.97		22,035,210.77	
其他	18,235,084.19	1,648,607.80	3,858,583.75		16,025,108.24	
合计	163,371,995.85	44,150,139.89	33,911,810.24		173,610,325.50	



注释 21. 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 或负债	可抵扣或应纳税 暂时性差异	递延所得税资产 或负债	可抵扣或应纳税 暂时性差异
一、递延所得税资产				
坏账准备	50,593,532.35	202,449,787.17	19,862,067.66	79,448,270.64
内部未实现利润	1,951,943.87	7,807,775.48	1,994,843.74	7,979,374.96
可弥补亏损	3,936,303.91	15,745,215.64	3,936,303.91	15,745,215.64
在建工程减值准备	2,033,636.34	10,749,623.79	1,395,522.71	8,197,169.26
预计负债	17,783,999.95	118,559,999.65	16,691,201.90	111,274,679.30
租赁负债	48,558,496.88	330,719,211.58	43,347,786.22	279,281,070.62
合计	124,857,913.30	686,031,613.31	87,227,726.14	501,925,780.42
二、递延所得税负债				
资产评估增值	9,849,445.07	65,662,967.13	11,975,458.32	79,836,388.80
固定资产折旧	7,763,793.70	31,055,174.81	5,928,853.62	23,715,414.49
弃置费用	10,573,115.59	70,487,437.19	12,200,804.02	81,338,693.47
使用权资产	46,911,428.94	330,719,211.58	43,248,490.13	275,926,688.98
合计	75,097,783.30	497,924,790.71	73,353,606.09	460,817,185.74

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	1,041,123,290.13	720,410,130.16
可抵扣亏损	4,089,312,058.18	2,877,361,139.65
合计	5,130,435,348.31	3,597,771,269.81

3. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额	备注
2023 年		338,888,876.26	
2024 年	937,239,781.38	403,159,850.20	
2025 年	833,919,508.21	480,564,921.67	
2026 年	693,860,767.35	553,260,049.72	
2027 年	779,406,065.50	235,039,373.83	
2028 年	844,885,935.74	866,448,067.97	
合计	4,089,312,058.18	2,877,361,139.65	—



注释 22. 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	1,181,129,620.69	822,427,213.29
留抵增值税	1,074,219,161.86	1,090,234,566.66
其他	3,498,359.23	2,639,606.60
合计	2,258,847,141.78	1,915,301,386.55

注释 23. 资产减值准备明细表

项目	年初余额	本年增加			
		本年计提	合并增加	其他原因增加	合计
坏账准备-应收账款	47,041,663.91				
坏账准备-其他应收款	217,474,015.99	100,482,000.44			100,482,000.44
存货跌价准备					
无形资产减值准备	232,026,098.41				
固定资产减值准备	258,111,483.64	17,457,740.41			17,457,740.41
在建工程减值准备	386,050,005.72	99,117,359.45			99,117,359.45
长期股权投资减值准备	46,903,215.50	15,000,000.00			15,000,000.00
合计	1,187,606,483.17	232,057,100.30			232,057,100.30

续

项目	本年减少					年末余额
	资产价值 回升转回	转销额	合并 减少	其他原 因减少	合计	
坏账准备-应收账款						47,041,663.91
坏账准备-其他应收款						317,956,016.43
存货跌价准备						
无形资产减值准备						232,026,098.41
固定资产减值准备		81,015,762.42			81,015,762.42	194,553,461.63
在建工程减值准备		84,325,119.96			84,325,119.96	400,842,245.21
长期股权投资减值准备						61,903,215.50
合计		165,340,882.38			165,340,882.38	1,254,322,701.09

注释 24. 短期借款

项目	期末余额	期初余额
质押借款	299,700,000.00	179,433,285.22
抵押借款		61,803,351.70
信用借款	845,323,520.17	1,182,626,387.39
未到期应付利息	1,033,160.81	9,244,022.39



项目	期末余额	期初余额
合计	1,146,056,680.98	1,433,107,046.70

注释 25. 应付票据

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		
商业承兑汇票		4,000,000.00
合计		4,000,000.00

注释 26. 应付账款

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	109,692,388.73	168,981,131.78
1-2 年（含 2 年）	34,109,179.42	55,498,890.57
2-3 年（含 3 年）	23,741,231.43	14,902,935.15
3 年以上	30,361,819.89	36,054,352.44
合计	197,904,619.47	275,437,309.94

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
北京兆鸿森建设发展有限公司	5,720,917.37	未到结算期
东莞禾望电气有限公司	4,874,020.71	未到结算期
复亚智能技术发展（江苏）有限公司	1,483,202.97	未到结算期
广东探能传动科技有限公司	2,057,765.01	未到结算期
金风科技股份有限公司	5,650,439.44	未到结算期
南京安维士传动技术股份有限公司	1,813,414.76	未到结算期
锐源风能技术有限公司	4,482,510.00	未到结算期
天津顺源弗斯特机电技术有限公司	1,638,332.46	未到结算期
永济市条山电机电器修配有限公司	3,631,738.03	未到结算期
中元科创（宁夏）能源有限公司	1,900,295.23	未到结算期
合计	33,252,635.98	—



注释 27. 合同负债

项目	期末余额	期初余额
丁家窑一期预收服务费	1,291,108.27	982,686.38
其他	38,076.25	370,885.58
合计	1,329,184.52	1,353,571.96

注释 28. 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	44,201,010.23	1,126,163,559.18	1,125,045,796.53	45,318,772.88
二、离职后福利-设定提存计划	2,955,013.15	164,784,425.32	165,165,126.36	2,574,312.11
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	47,156,023.38	1,290,947,984.50	1,290,210,922.89	47,893,084.99

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		824,861,582.58	824,861,582.58	
二、职工福利费	26,952,120.23	88,571,724.68	88,557,634.68	26,966,210.23
三、社会保险费	3,040,660.44	88,672,310.59	88,285,866.84	3,427,104.19
其中：医疗保险费及生育保险费	3,004,111.16	84,256,801.14	83,851,343.78	3,409,568.52
工伤保险费	36,549.28	4,415,509.45	4,434,523.06	17,535.67
其他				
四、住房公积金	291,446.00	77,933,858.71	78,221,825.71	3,479.00
五、工会经费和职工教育经费	13,913,206.02	35,339,702.89	34,330,929.45	14,921,979.46
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	3,577.54	10,784,379.73	10,787,957.27	
合计	44,201,010.23	1,126,163,559.18	1,125,045,796.53	45,318,772.88

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	1,122,204.61	104,752,300.15	105,195,965.21	678,539.55
二、失业保险费	18,493.47	3,511,669.52	3,508,165.43	21,997.56
三、企业年金缴费	1,814,315.07	56,520,455.65	56,460,995.72	1,873,775.00



项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
四、其他				
合计	2,955,013.15	164,784,425.32	165,165,126.36	2,574,312.11

注释 29. 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	80,301,255.48	754,997,092.90	768,226,398.86	67,071,949.52
消费税				
资源税	398.12	683.68	1,081.80	
企业所得税	188,938,083.19	598,596,370.00	624,642,149.03	162,892,304.16
城市维护建设税	2,435,242.19	36,973,026.86	37,490,934.93	1,917,334.12
房产税	1,439,985.30	12,944,145.52	12,708,634.22	1,675,496.60
土地使用税	5,081,434.10	28,709,309.64	28,886,776.87	4,903,966.87
个人所得税	8,738,309.11	22,760,456.80	19,584,415.81	11,914,350.10
教育费附加	2,686,930.44	35,516,805.57	36,096,009.06	2,107,726.95
其他税费	16,858,621.88	60,557,679.94	63,991,494.48	13,424,807.34
合计	306,480,259.81	1,551,055,570.91	1,591,627,895.06	265,907,935.66

注释 30. 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付股利	1,028,530,221.11	584,999,579.03
其他应付款项	6,571,231,384.19	7,268,208,482.24
合计	7,599,761,605.30	7,853,208,061.27

1. 应付股利情况

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,028,530,221.11	584,999,579.03
合计	1,028,530,221.11	584,999,579.03

2. 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
应付工程及设备款	5,985,894,723.63	6,748,002,392.02
关联公司流动资金往来	97,666,016.53	114,958,189.82
应付 CDM 项目费用	3,733,649.20	3,733,649.20
应付土地出让金		
应付少数股东款项	39,911,300.00	44,911,300.00



项目	期末余额	期初余额
其他	444,025,694.83	356,602,951.20
合计	6,571,231,384.19	7,268,208,482.24

(2) 账龄超过 1 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
金风科技股份有限公司	94,840,349.58	未到结算期
明阳智慧能源集团股份公司	270,320,594.82	未到结算期
上海电气风电集团股份有限公司	168,442,498.72	未到结算期
西北电力建设第三工程有限公司	91,944,627.71	未到结算期
浙江海得新能源有限公司	79,650,984.96	未到结算期
中国大唐集团国际贸易有限公司	462,252,837.49	未到结算期
中国大唐集团科技工程有限公司	120,932,613.01	未到结算期
中国能源建设集团黑龙江能源建设有限公司	82,284,814.51	未到结算期
中国能源建设集团山西电力建设第一有限公司	124,222,966.75	未到结算期
中国能源建设集团西北电力建设甘肃工程有限公司	142,640,044.92	未到结算期
合计	1,637,532,332.47	—

注释 31. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	6,194,046,808.06	5,589,228,848.90
一年内到期的租赁负债	25,882,462.41	422,501,083.78
一年内到期的长期应付款	267,014,444.67	
一年内到期的应付债券	1,335,180,852.58	77,337,842.91
一年内到期的其他非流动负债	641,025.60	2,942,957.03
合计	7,822,765,593.32	6,092,010,732.62

注释 32. 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		1,111,441,205.45
待转销项税	4,704,058.99	210,503.09
应付关联方短期租赁款	1,958,929,183.93	
其中：大唐融资租赁有限公司	1,136,313,117.22	
上海大唐融资租赁有限公司	822,616,066.71	
合计	1,963,633,242.92	1,111,651,708.54



短期应付债券情况：

债券名称	利率	面值	发行日期	债券期限	发行金额	上年末余额
2022 年度第四期超短期融资券	2.03%	100.00	2022 年 4 月 15 日	270 天	600,000,000.00	608,609,424.64
2022 年度第五期超短期融资券	1.52%	100.00	2022 年 8 月 17 日	179 天	500,000,000.00	502,831,780.81
2023 年度第一期超短期融资券	2.02%	100.00	2023 年 2 月 09 日	69 天	700,000,000.00	
合计	—	—	—	—	1,800,000,000.00	1,111,441,205.45

续

债券名称	上年末余额	本年发行	按面值计提利息	本年偿还	年末余额
2022 年度第四期超短期融资券	608,609,424.64		400,438.37	609,009,863.01	
2022 年度第五期超短期融资券	502,831,780.81		895,342.48	503,727,123.29	
2023 年度第一期超短期融资券		700,000,000.00	2,673,041.10	702,673,041.10	
合计	1,111,441,205.45	700,000,000.00	3,968,821.95	1,815,410,027.40	

注释 33. 长期借款

项目	期末余额	期初余额	期末利率区间（%）
质押借款	9,539,523,568.18	10,222,367,669.57	2.25-4.90
抵押借款	3,029,419,213.74	1,975,932,493.89	2.75-4.98
保证借款	503,565,995.37	625,036,137.08	3.50-4.90
信用借款	30,691,867,714.47	26,676,004,725.53	1.75-4.45
未到期应付利息	60,944,790.68	58,967,679.13	
合计	43,703,431,701.08	39,440,373,346.94	—

注释 34. 应付债券

项目	期末余额	期初余额
2021 年公司债券（第一期）		999,977,987.43
2021 年公司债券（第二期）		999,966,981.14
2021 年公司债券（第三期）		499,980,738.98
2021 年公司债券（第四期）		299,976,886.81
2021 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）		798,801,090.15
2022 年公司债券（第一期）	999,720,989.32	999,303,427.36
合计	999,720,989.32	4,598,007,111.87



应付债券的增减变动：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	上年末余额 (含一年内到期部分)	本年发行	按面值计提利息	利息调整	本年偿还	一年内到期部分	年末余额
中国大唐集团新能源股份有限公司 2021 年公司债券 (第一期)	100	2021-5-6	3 年	1,000,000,000.00	999,977,987.43		12,020,952.96	22,012.57	1,012,020,952.96		
中国大唐集团新能源股份有限公司 2021 年公司债券 (第二期)	100	2021-7-15	3 年	1,000,000,000.00	999,966,981.14		15,125,484.44	33,018.86	1,015,125,484.44		
中国大唐集团新能源股份有限公司 2021 年公司债券 (第三期)	100	2021-8-9	3 年	500,000,000.00	499,980,738.98		14,171,917.80	17,150.22	311,907,534.24	202,262,272.76	
中国大唐集团新能源股份有限公司 2021 年公司债券 (第四期)	100	2021-10-20	3 年	300,000,000.00	299,976,886.81		12,204,000.00	-333,121.40	10,170,000.00	301,677,765.41	
中国大唐集团新能源股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	100	2021-9-26	3 年	800,000,000.00	798,801,090.15		30,474,886.58	1,243,833.85	24,096,804.39	806,423,006.19	
中国大唐集团新能源股份有限公司 2022 年公司债券 (第一期)	100	2022-2-28	3 年	1,000,000,000.00	999,303,427.36		54,517,808.22	417,561.96	29,700,000.00	24,817,808.22	999,720,989.32
合计	—	—	—	4,600,000,000.00	4,598,007,111.87		138,515,050.00	1,400,458.06	2,403,020,776.03	1,335,180,852.58	999,720,989.32



注释 35. 优先股、永续债等金融工具的披露

1. 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具情况表

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或利息率(%)	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
2021 年可续期公司债券（第一期）	2021-4-2	权益性工具	3.84%	100.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2021 年可续期公司债券（第三期）	2021-10-13	权益性工具	3.07%	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2022 年度中期票据（第一期）	2022-5-17	权益性工具	2.97%	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2023 年可续期公司债券（第一期）	2023-1-16	权益性工具	3.52%	100.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2023 年可续期公司债券（第二期）	2023-2-22	权益性工具	3.62%	100.00	19,000,000.00	1,900,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2023 年可续期公司债券（第三期）	2023-6-26	权益性工具	3.20%	100.00	19,000,000.00	1,900,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2023 年度中期票据（第一期）	2023-4-17	权益性工具	3.50%	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2023 年度中期票据（第二期）	2023-7-14	权益性工具	2.93%	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2023 年度中期票据（第三期）	2023-7-18	权益性工具	3.17%	100.00	12,000,000.00	1,200,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2023 年度中期票据（第四期）	2023-8-16	权益性工具	2.85%	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
合计	—	—	—		140,000,000.00	14,000,000,000.00	—	—	—



2. 分项说明期末发行在外的优先股、永续债等金融工具的主要条款

2021 年度第一期及第三期可续期公司债券由本集团于 2021 年发行，发行总额人民币 3,000,000,000.00 元。募集资金扣除发行费用后的金额人民币 2,997,169,811.32 元用于偿付银行贷款和补充营运资金。

2022 年度第一期中期票据由本集团于 2022 年发行，发行总额人民币 1,000,000,000.00 元。募集资金扣除发行费用后的金额人民币 999,528,301.89 元用于偿付银行贷款和补充营运资金。

2023 年度第一期至第三期可续期公司债券和 2023 年度第一期至第四期中期票据由本集团于 2023 年发行，发行总额人民币 10,000,000,000.00 元。募集资金扣除发行费用后的金额人民币 9,993,037,735.82 元，票据年利率详见上表。

中期票据和可续期公司债券的期限于本集团按发行条款约定赎回前长期存续，且本集团可自行选择递延支付利息。本集团有延迟支付利息的情形时，不得向普通股股东分红或减少注册资本。

根据上述发行条款，本集团没有交付本金或利息的合同义务，或在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务，不符合《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》中金融负债的定义。因此本集团将发行的中期票据和可续期公司债券分类为权益工具，在所有者权益中列报。存续期间产生的利息，作为利润分配处理。

发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况详见附注八、41 其他权益工具。发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况详见附注八、41 其他权益工具。

3. 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具的股利（或利息）设定机制

在基础期限年度按固定年利率计息，自发行日起每个基础期限重置一次票面利率，调整为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点。

4. 归属于权益工具持有者的相关信息

项目	期末金额\本期金额	期初金额\上期金额
1.归属于母公司所有者的权益（股东权益）	32,039,106,880.46	30,187,850,093.60
（1）归属于母公司普通股持有者的权益	17,732,006,551.68	15,874,530,652.60
（2）归属于母公司其他权益持有者的权益	14,307,100,328.78	14,313,319,441.00
其中：净利润	513,592,208.53	556,272,777.78
综合收益总额	513,592,208.53	556,272,777.78
当期已分配股利	537,000,000.00	537,000,000.00
累积未分配股利	47,578,958.92	70,986,750.39
2.归属于少数股东的权益	3,918,877,354.00	4,086,668,066.09
（1）归属于普通股少数股东的权益	3,918,877,354.00	4,086,668,066.09



项目	期末金额\本期金额	期初金额\上期金额
(2) 归属于少数股东其他权益工具持有者的权益		

注释 36. 租赁负债

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	497,393,934.28	2,846,529,776.62
减：未确认的融资费用	144,911,141.56	517,103,535.26
重分类至一年内到期的非流动负债	25,882,462.41	422,501,083.78
租赁负债净额	326,600,330.31	1,906,925,157.58

注释 37. 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		1,298,128,213.48		1,298,128,213.48
专项应付款	50,000,000.00			50,000,000.00
合计	50,000,000.00	1,298,128,213.48		1,348,128,213.48

注：上表中长期应付款指扣除专项应付款后的长期应付款。

1. 长期应付款期末余额最大的前 5 项

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
合计		1,298,128,213.48		1,298,128,213.48
大唐融资租赁有限公司		954,781,036.47		954,781,036.47
上海大唐融资租赁有限公司		343,347,177.01		343,347,177.01

2. 专项应付款期末余额最大的前 5 项

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
合计	50,000,000.00			50,000,000.00
太阳能项目财政补贴资金	50,000,000.00			50,000,000.00

注释 38. 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	13,406,210.39	25,000.00	658,995.61	12,772,214.78
合计	13,406,210.39	25,000.00	658,995.61	12,772,214.78



政府补助情况说明：

项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入当期损益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
国家能源非粮生物质原料研发项目	8,600,000.00				8,600,000.00	收益相关
华北电力大学 863 计划先进能源技术领域太阳能槽式集热发电技术研究	869,137.56		160,000.00		709,137.56	收益相关
电力行业碳排放核查关键技术研究项目	3,860.22				3,860.22	收益相关
新能源与电动汽车关键国际标准研究	217,906.33				217,906.33	收益相关
中国电力科学研究院专项经费	120,000.00				120,000.00	收益相关
中国能源建设集团太阳能高温热发电关键技术专项经费	39,500.00				39,500.00	收益相关
增值税税控系统维护费	401.35				401.35	收益相关
预算内基建支出资金	338,666.12		84,666.72		253,999.40	收益相关
电力需求侧管理专项资金	106,666.94		26,666.64		80,000.30	收益相关
吉林省能源发展专项资金	272,340.32		68,085.12		204,255.20	收益相关
电力需求侧资金	1,605,311.13		204,933.33		1,400,377.80	收益相关
左旗热力站电力需求侧管理专项资金	1,232,420.42		114,643.80		1,117,776.62	收益相关
科研经费		25,000.00			25,000.00	收益相关
合计	13,406,210.39	25,000.00	658,995.61		12,772,214.78	—

注释 39. 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
线路租赁费	15,242,074.73	16,427,660.77
资产弃置费用	118,559,999.65	110,896,576.73
合计	133,802,074.38	127,324,237.50

注释 40. 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 (%)
中国大唐集团有限公司	4,173,255,395.00	57.37			4,173,255,395.00	57.37
中国水利电力物资集团有限公司	599,374,505.00	8.24			599,374,505.00	8.24
H 股股东	2,501,071,100.00	34.39			2,501,071,100.00	34.39
合计	7,273,701,000.00	100.00			7,273,701,000.00	100.00



注释 41. 其他权益工具

发行在外的金融工具	期初余额		本期增加		本期减少		期末余额	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2020 年可续期公司债券（第一期）	20,000,000.00	2,072,736,769.19			20,000,000.00	2,072,736,769.19		
2020 年可续期公司债券（第二期）	20,000,000.00	2,058,728,002.07			20,000,000.00	2,058,728,002.07		
2020 年可续期公司债券（第三期）	20,000,000.00	2,035,633,755.50			20,000,000.00	2,035,633,755.50		
2020 年可续期公司债券（第四期）	10,000,000.00	1,013,741,535.28			10,000,000.00	1,013,741,535.28		
2020 年可续期公司债券（第五期）	10,000,000.00	1,013,077,151.72			10,000,000.00	1,013,077,151.72		
2020 年度中期票据（第一期）	20,000,000.00	2,037,861,152.75			20,000,000.00	2,037,861,152.75		
2021 年可续期公司债券（第一期）	20,000,000.00	2,054,827,826.83		1,983,132.07			20,000,000.00	2,056,810,958.90
2021 年可续期公司债券（第三期）	10,000,000.00	1,003,597,495.22		2,885,792.45			10,000,000.00	1,006,483,287.67
2022 年度中期票据（第一期）	10,000,000.00	1,023,115,752.44				4,022,875.73	10,000,000.00	1,019,092,876.71
2023 年可续期公司债券（第一期）			20,000,000.00	2,069,393,641.78		1,886,792.46	20,000,000.00	2,067,506,849.32
2023 年可续期公司债券（第二期）			19,000,000.00	1,960,773,658.31		1,792,452.83	19,000,000.00	1,958,981,205.48
2023 年可续期公司债券（第三期）			19,000,000.00	1,933,275,192.57		1,792,452.84	19,000,000.00	1,931,482,739.73
2023 年度中期票据（第一期）			10,000,000.00	1,025,118,635.31		283,018.87	10,000,000.00	1,024,835,616.44
2023 年度中期票据（第二期）			10,000,000.00	1,013,896,660.64		169,811.32	10,000,000.00	1,013,726,849.32
2023 年度中期票据（第三期）			12,000,000.00	1,217,970,640.48		566,037.74	12,000,000.00	1,217,404,602.74
2023 年度中期票据（第四期）			10,000,000.00	1,011,247,040.59		471,698.12	10,000,000.00	1,010,775,342.47
合计	140,000,000.00	14,313,319,441.00	100,000,000.00	10,236,544,394.20	100,000,000.00	10,242,763,506.42	140,000,000.00	14,307,100,328.78



注释 42. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本（股本）溢价	612,189,303.83	187,319.85	25,016,226.46	587,360,397.22
其他资本公积	142,876.50			142,876.50
合计	612,332,180.33	187,319.85	25,016,226.46	587,503,273.72
其中：国有独享资本公积				

资本公积增减变动说明：

按照《关于严格执行企业会计准则切实做好企业 2022 年年报工作的通知》(财会[2022]32 号)的要求，发行方发行分类为权益工具的永续债，所承担的承销费应当冲减资本公积。公司将 2023 年承销费冲减资本公积，减少资本公积 25,016,226.46 元；大唐新能源(香港)有限公司本期未同步增资参股企业大唐融资租赁有限公司，导致股权被稀释，增加资本公积 187,319.85 元。

注释 43. 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	1,482,656.50	161,849,198.19	155,887,268.72	7,444,585.97	
合计	1,482,656.50	161,849,198.19	155,887,268.72	7,444,585.97	—

专项储备增减变动说明：

按照财政部要求计提专项储备，期末专项储备 7,444,585.97 元。

注释 44. 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	707,803,763.70	303,953,945.43		1,011,757,709.13
合计	707,803,763.70	303,953,945.43		1,011,757,709.13

盈余公积增减变动说明：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本集团按年度净利润的 10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本，但转增资本后留存的法定盈余公积金不得低于注册资本的 25%。



注释 45. 未分配利润

项目	本期发生额	上期发生额
上年年末余额	7,287,453,458.38	4,866,276,191.25
期初调整金额		-1,917,940.08
本期期初余额	7,287,453,458.38	4,864,358,251.17
本期增加额	2,752,272,150.21	3,488,039,995.11
其中：本期净利润转入	2,752,272,150.21	3,488,039,995.11
本期减少额	1,181,231,203.96	1,064,944,787.90
其中：本期提取盈余公积数	303,953,945.43	194,397,862.91
本期分配现金股利数	363,685,050.00	218,211,030.00
永续债利息	513,592,208.53	556,272,777.78
其他综合收益结转留存收益		96,063,117.21
本期期末余额	8,858,494,404.63	7,287,453,458.38

- (1) 对所有者股东的分配：本公司对股东的分红，金额为 363,685,050.00 元。
- (2) 利润分配-其他：2023 年度计提的永续债利息，减少未分配利润 513,592,208.53 元。
- (3) 计提盈余公积 303,953,945.43 元。

注释 46. 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	12,747,029,524.50	6,692,657,961.05	12,450,071,156.07	6,106,166,023.56
其中：电力及热力销售收入	12,706,291,460.89	6,627,081,972.13	12,408,958,645.56	6,056,789,170.39
其他	40,738,063.61	65,575,988.92	41,112,510.51	49,376,853.17
2. 其他业务小计	55,262,888.01	15,707,399.96	49,157,398.05	12,616,220.66
租赁及其他	55,262,888.01	15,707,399.96	49,157,398.05	12,616,220.66
合计	12,802,292,412.51	6,708,365,361.01	12,499,228,554.12	6,118,782,244.22

注 1：本集团的主营业务收入主要为电力销售收入。根据本集团与电网公司签订的购电协议，本集团的全部上网电量均以经当地物价局批准的电价售予电网公司。

注 2：本集团 2023 年其他业务主要包括线路及房屋租赁收入、闲置备品备件销售收入、风机维护收入等。

注释 47. 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
折旧和摊销费用	369,242.69	359901.72
维修及保养费用	13,500.87	41492.34



项目	本期发生额	上期发生额
其他	1,118,245.05	499,016.28
合计	1,500,988.61	900,410.34

注释 48. 管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
折旧和摊销费用	96,771,932.66	62,310,788.32
职工薪酬费用	367,990,301.56	348,248,719.74
维修及保养费用	237,743.37	566,465.47
租赁费	20,042,078.87	24,883,098.14
办公费	10,237,682.01	11,371,109.71
差旅费	31,562,092.84	19,467,894.28
运输费	20,224,139.54	16,538,052.09
保险费	47,223,398.99	50,517,380.20
业务招待费	2,946,367.77	2,702,964.39
中介费	31,716,491.52	31,220,664.70
党团活动经费	4,132,559.09	1,948,853.48
水电费	5,515,946.59	5,098,492.60
业务宣传费	2,309,540.92	2,458,047.69
外部劳务费	44,680,810.27	36,804,710.54
电力交易手续费	49,592.00	1,904,293.12
残疾人保障金	5,348,214.01	5,062,200.41
取暖费	1,624,713.37	1,897,755.45
水利建设基金	3,713,400.71	4,413,404.91
绿化费	627,566.14	477,941.93
物业管理费	18,147,375.31	18,365,713.20
咨询费	5,917,829.00	5,380,613.42
信息化费用	50,562,316.95	31,920,455.79
其他	31,051,361.15	20,623,799.50
合计	802,633,454.64	704,183,419.08

注释 49. 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
折旧和摊销费用	15,673,840.56	15,673,840.56
职工薪酬费用	1,256,214.51	787,363.60
其他	3,148,139.96	2,100.00
合计	20,078,195.03	16,463,304.16



注释 50. 财务费用

类别	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,716,081,760.66	1,915,145,813.95
减：利息收入	30,831,292.52	29,190,428.66
汇兑净损失	6,701,333.54	24,463,899.30
其他	14,688,675.41	31,354,127.82
合计	1,706,640,477.09	1,941,773,412.41

注释 51. 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退收入	332,868,066.38	287,361,513.31
稳岗补贴	4,166,068.64	3,154,440.82
个税手续费返还	384,141.08	287,139.02
政府奖励资金	850,643.80	554,643.80
洮南热力站政府补助		179,418.48
“三代”手续费返还		227,890.52
三合热力站电力需求侧管理专项资金		204,933.33
其他日常活动相关的专项补助	224,400.00	105,982.71
杨浦区投资补助款	3,210.36	4,325.09
财政贴息	50,000.00	
其他	2,500.00	71,261.86
合计	338,549,030.26	292,151,548.94

注释 52. 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资持有期间取得的收益	8,621,963.67	47,144,479.18
其他权益工具投资在持有期间取得的投资收益	9,338.88	
处置子公司收益		-2,290,065.59
处置长期股权投资产生的投资收益		5,657,337.83
其他		
合计	8,631,302.55	50,511,751.42

注释 53. 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失		196,679,813.69
其他应收款坏账损失	-100,482,000.44	-64,331,220.00
合计	-100,482,000.44	132,348,593.69



注释 54. 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失		
长期股权投资减值损失	-15,000,000.00	
固定资产减值损失	-17,457,740.41	-78,776,400.75
在建工程减值损失	-99,117,359.45	-3,902,979.51
合计	-131,575,099.86	-82,679,380.26

注释 55. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额	计入当年非经常性损益的金额
非流动资产处置收益	4,001,631.78	-915,446.00	4,001,631.78
其中：划分为持有待售的非流动资产处置收益			
未划分为持有待售的非流动资产处置收益	4,001,631.78	-915,446.00	4,001,631.78
其中：固定资产处置收益	2,995,278.84	-2,218,876.83	2,995,278.84
其他	1,006,352.94	1,303,430.83	1,006,352.94
合计	4,001,631.78	-915,446.00	4,001,631.78

注释 56. 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
赔偿收入	18,166,716.70	16,950,606.39	18,166,716.70
违约金	2,560,688.30	14,377,147.00	2,560,688.30
风机供应商补偿	28,722,130.00	332,708,000.00	28,722,130.00
质保金	17,793,984.11		17,793,984.11
转销无法支付款	2,937,672.19	4,025,388.04	2,937,672.19
政府补助	361,279.65	1,568,476.00	361,279.65
罚款收入	109,700.00	16,670.00	109,700.00
盘盈利得	750,996.58		750,996.58
废旧物资款	717,698.27	238,681.61	717,698.27
非流动资产毁损报废利得	221,168.57	365,815.57	221,168.57
其他	2,674,068.42	2,130,345.45	2,674,068.42
合计	75,016,102.79	372,381,130.06	75,016,102.79



注释 57. 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		8,148,270.08	
赔偿违约金	1,805,089.43	6,793,785.59	1,805,089.43
捐赠支出	6,334,251.07	10,727,828.09	6,334,251.07
其他	4,628,970.62	3,849,493.85	4,628,970.62
合计	12,768,311.12	29,519,377.61	12,768,311.12

注释 58. 所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	570,122,320.61	451,714,865.20
递延所得税调整	-35,886,009.95	-4,146,730.07
合计	534,236,310.66	447,568,135.13

会计利润与所得税费用调整过程：

项目	本期发生额
利润总额	3,623,345,982.21
按法定/适用税率计算的所得税费用	905,836,495.55
子公司适用不同税率的影响	-442,100,818.60
调整以前期间所得税的影响	20,281,876.09
非应税收入的影响	-1,806,665.38
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	41,803,752.38
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-50,709,753.41
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	60,931,424.03
所得税费用	534,236,310.66

注释 59. 母公司所有者的其他综合收益

其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况

项目	本期发生额		
	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	1,544,962.33		1,544,962.33
1. 其他权益工具投资公允价值变动	1,544,962.33		1,544,962.33
二. 将重分类进损益的其他综合收益	-196,977.79		-196,977.79
1. 外币报表折算差额	-196,977.79		-196,977.79
减：前期计入其他综合收益当期转入损益的税后净额			
小计	-196,977.79		-196,977.79



项目	本期发生额		
	税前金额	所得税	税后净额
三. 其他综合收益合计	1,347,984.54		1,347,984.54

续:

项目	上期发生额		
	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	49,506,449.14		49,506,449.14
1. 其他权益工具投资公允价值变动	49,506,449.14		49,506,449.14
二. 将重分类进损益的其他综合收益	215,048.13		215,048.13
1. 外币报表折算差额	215,048.13		215,048.13
减: 前期计入其他综合收益当期转入损益的税后净额			
小计	215,048.13		215,048.13
三. 其他综合收益合计	49,721,497.27		49,721,497.27

注释 60. 每股收益

本集团按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010 年修订）》（“中国证券监督管理委员会公告[2010]2 号”）、《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益（2008）》（“中国证券监督管理委员会公告[2008]43 号”）要求计算的每股收益如下：

1. 计算结果

项目	本年金额	上年金额
基本每股收益（元/股）	0.3078	0.4031
稀释每股收益（元/股）	0.3078	0.4031

2. 每股收益的计算过程

项目	本年金额	上年金额
归属于母公司所有者的净利润	2,752,272,150.21	3,488,039,995.11
减: 永续债及永续票据本年利息	513,592,208.53	556,272,777.78
用于计算每股收益的母公司普通股股东净利润	2,238,679,941.68	2,931,767,217.33
发行在外普通股的加权平均数（股）	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00
基本每股收益（元/股）	0.3078	0.4031

截至 2023 年 12 月 31 日止年度及 2022 年 12 月 31 日止年度，本集团不存在具有稀释性的潜在普通股，因此稀释每股收益与基本每股收益一致。



注释 61. 借款费用

项目	资本化率 (%)	资本化金额
兴海县 50 万千瓦光伏项目	2.32	12,848,704.78
翁旗西场二期 (扩建) 20 万风电	2.76	12,821,903.52
大唐林西关沟 10 万矿区光伏治理	2.5	10,237,662.51
山西平鲁白玉山二期 200MW 风电项目	3.55	9,638,080.36
巨龙梁风电项目 (一期)	3.04	8,227,398.20
云南文山平坝风电场三期项目	2.72	3,952,413.47
平罗高仁二期 100MW 光伏项目	2.66	2,725,512.00
大唐科左后旗 100MW 光伏治沙 2342	2.9	2,405,406.65
云南文山平坝风电场二期项目	2.72	2,267,478.81
云南文山平坝风电场一期项目	2.72	2,124,584.87
克旗浑善达克二期 (扩建) 项目	2.8	1,815,614.26
云南文山阿用风电项目	2.72	1,759,673.46
吉林通榆瞻榆 49.5 兆瓦风电场	3.19	1,289,654.63
大唐睢宁凌城镇渔光互补光伏发电	2.76	1,093,166.12
威虎山风电项目	2.9	1,044,396.87
重庆丰都莲花山风电项目	2.85	1,006,593.70
瓜州桥六 C 区 (二) 100MW 风电	3.21	983,384.62
大唐塔城老风口 2.5 万千瓦 10 万千	2.44	785,665.53
滕州东郭农光互补项目	2.7	204,596.26
石城子光热、光伏一体化项目光伏部分	2.23	174,900.00
大唐中宁共享储能项目	2.6	159,924.51
罗甸罗苏水光互补农业光伏-新	3.94	148,139.28
大唐青灰岭风光发电示范项目	2.95	129,146.39
二道岭风电场项目	3.45	15,512.50
江西南康隆木乡风电项目	2.3	6,388.89
合计		77,865,902.19

注释 62. 外币折算

本集团计入本期损益的汇兑差额 6,701,333.54 元。

注释 63. 租赁

1. 经营租赁出租人

项目	金额
一、收入情况	35,074,859.10



项目	金额
租赁收入	35,074,859.10
未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	
二、资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额	95,850,305.34
第 1 年	10,882,857.59
第 2 年	6,315,062.39
第 3 年	5,674,036.70
第 4 年	5,674,036.70
第 5 年	5,674,036.70
5 年以上	61,630,275.26

注：本集团将部分房屋及建筑物用于出租，租赁期为 1-15 年，形成经营租赁。根据租赁合同，每年需根据市场租金状况对租金进行调整。2023 年本集团由于房屋及建筑物租赁产生的收入为人民币 35,571,677.47 人民币元，在附注八、注释 46.营业收入、营业成本中确认。

2. 承租人信息披露

承租人信息

项目	金额
租赁负债的利息费用	87,264,191.86
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	25,094,927.52
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
与租赁相关的总现金流出	234,274,468.01
售后租回交易产生的相关损益	
售后租回交易现金流出	
其他	

注 1：本集团承租的租赁资产包括经营过程中使用的房屋及建筑物、机器设备以及海域使用权，房屋及建筑物和机器设备的租赁期通常为 1-20 年，海域使用权的租赁期为 30 到 50 年。租赁合同通常约定本集团不能将租赁资产进行转租，部分租赁合同要求本集团财务指标保持在一定水平。少数租赁合同包含续租选择权、终止选择权、可变租金的条款。

注 2：本集团未纳入租赁负债计量的未来潜在现金流出主要来源于可变租赁付款额合同中的续租选择权与终止选择权，已承诺但尚未开始的租赁等风险敞口。

本集团部分子公司的线路租赁合约包含与租入线路的营业收入情况挂钩的可变租赁付款额条款，未纳入租赁负债计量。2023 年本集团确认的线路租赁可变租赁付款额人民币 0.00 元。



注释 64. 合并现金流量表

1. 将净利润调节为经营活动现金流量

项目	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	3,089,109,671.55	3,896,128,354.90
加: 资产减值准备	131,575,099.86	82,679,380.26
信用减值损失	100,482,000.44	-132,348,593.69
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,078,136,709.36	4,742,814,189.26
使用权资产折旧	119,934,172.27	137,625,863.79
无形资产摊销	63,735,875.18	89,100,790.69
长期待摊费用摊销	33,911,810.24	29,347,600.28
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)	-4,001,631.78	915,446.00
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	-221,168.57	7,782,674.90
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	1,722,783,094.20	1,939,609,713.25
投资损失(收益以“-”号填列)	-8,631,302.55	-50,511,751.42
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-37,630,187.16	-59,563,635.02
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	1,744,177.21	55,730,463.20
存货的减少(增加以“-”号填列)	12,012,113.33	8,510,860.80
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-2,954,454,652.60	1,908,281,297.26
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-225,450,259.25	536,958,806.95
其他		
经营活动产生的现金流量净额	7,123,035,521.73	13,193,061,461.41
3.现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	3,055,708,397.98	2,440,991,867.03
减: 现金的期初余额	2,440,991,867.03	3,119,958,362.22
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	614,716,530.95	-678,966,495.19



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	3,055,708,397.98	2,440,991,867.03
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,895,419,256.93	2,254,608,233.35
可随时用于支付的其他货币资金	160,289,141.05	186,383,633.68
二、期末现金及现金等价物余额	3,055,708,397.98	2,440,991,867.03

注释 65. 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			
其中：美元	10,134.64	7.0827	71,780.61
澳元	41,651.72	4.8484	201,944.20
港币	20,856,788.99	0.9062	18,900,422.18
其他应收款			
其中：欧元	5,389,529.72	7.8592	42,357,391.98
澳元	4,446,313.53	4.8484	21,557,506.52
其他应付款			
其中：美元	58,350,186.54	7.0827	413,276,866.21

注释 66. 所有权和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	33,721,632.09	土地保证金
货币资金	12,844,471.09	账户冻结资金
货币资金	17,000,000.00	定期存款
应收账款	6,821,123,870.27	借款质押
固定资产	7,098,116,415.03	借款抵押



九、或有事项的说明

1. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债

截止 2023 年 12 月 31 日，本集团为下列单位贷款提供保证：

被担保单位	担保类型	担保金额
一、集团内		
大唐新能源（察右后旗）有限公司	连带责任保证	84,650,432.22
大唐平顺新能源有限公司	连带责任保证	70,581,331.92
大唐玉溪新能源有限公司	连带责任保证	160,879,647.15
大唐吴忠新能源有限公司	一般保证	124,754,882.98
大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	一般保证	82,197,602.21
大唐（科右中旗）新能源有限公司	一般保证	99,018,878.95
集团内小计		622,082,775.43
二、集团外		
合计		622,082,775.43

2. 或有诉讼

本公司下属子公司内蒙古隆欣风力发电有限公司（以下简称“隆欣公司”）2023年1月9日收到北京仲裁委送达的答辩通知等文书及小股东锋电能源技术有限公司（以下简称“风电公司”）仲裁申请材料，锋电公司就双方的买卖合同欠款及逾期损失申请仲裁。2023年10月18日，北京仲裁委做出终局裁决，裁决隆欣公司共支付采购款及相关损失赔偿约4,999.73万元。因锋电公司诉讼导致隆欣公司项目超概，故本公司对执行款申请保全并提起反诉，涉诉金额6,279.77万元。根据律师的法律意见，反诉金额中有5,308.15万元胜诉可能性较大，故本年尚未针对北京仲裁委的终局裁决进行处理，待反诉结果裁定后一并处理。



十、资产负债表日后事项

于 2024 年 3 月 26 日，本集团董事会召开第四届二十一次会议审议《关于 2023 年度利润分配方案的议案》，建议以现金向股东每股股份派发人民币 0.07 元（税前），合计金额人民币 509,159,070.00 元。该建议须待本集团股东于 2023 年度股东周年大会上批准方可作实。该股息未被列为本合并财务报表的应付股利。

2024 年 3 月 14 日，公司决定不行使 2021 年可续期债券（第一期）的续期选择权，证券简称 21 唐新 Y2，金额为人民币 20 亿元。该债券将于 2024 年 4 月 6 日全额兑付。

本公司已于 2024 年 3 月 18 日完成 2024 年度第一期可续期公司债券的公开发行，并收到发行的募集资金。2024 年度第一期可续期公司债券最终发行规模为人民币 10 亿元，基础期限为 3 年。面值人民币 100 元，发行利率 2.63%。利息将自 2024 年 3 月 18 日开始计算。

除上述事项外，于本报告日，本集团无其他需要披露的重大期后事项。

十一、关联方关系及其交易

（一）关联方关系

1. 母公司

母公司名称	注册地址	业务性质	注册资本 (万元)	持股比例 (%)	表决权 比例(%)
中国大唐集团有限公司	北京市西城区 广宁伯街1号	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理，组织电力、热力、生产销售、电力设备制造、检修调试等	3,700,000.00	57.37	57.37

2. 子公司有关信息详见附注七、企业合并及合并财务报表

3. 合营企业、联营企业有关信息详见附注八、注释 10 长期股权投资

4. 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
安徽电力股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
安远大唐新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
北京大唐燃料有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
北京大唐泰信保险经纪有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
北京大唐兴源物业管理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
北京国电工程招标有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
北京中唐电工程咨询有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
北京中油国电石油制品销售有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐(北京)能源科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐(大柴旦)清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐(上海)能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐(庄河)风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐安徽发电有限公司陈村水力发电分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐宾县新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐沧州新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐澄城风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐大丰风电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐电商技术有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐定边风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐东北电力试验研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐东平清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐肥东光伏发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐佛山热电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐甘肃发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐共和清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐贵州昌平垌风电开发有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐贵州发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐贵州能源服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐贵州新能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐贵州镇宁风电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐桂冠招远电力投资有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐国际发电股份有限公司福建分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐国际发电股份有限公司广东分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐国际发电股份有限公司江西分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐国际发电股份有限公司宁夏分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐国际发电股份有限公司浙江分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐国际发电股份有限公司重庆分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐国际能源服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐海林威虎山风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
大唐海南文昌新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐海阳风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐和林格尔新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河北发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河北发电有限公司赞皇分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河南发电有限公司固始分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河南发电有限公司商城分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河南发电有限公司新安分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐黑龙江新能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐黑龙江新能源开发有限公司集贤太平风力发电分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐湖北黄冈清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐华银醴陵新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐华银涟源新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐华银绥宁新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐滑县风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐黄梅县清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐惠州热电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐吉林电力检修运维有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐吉林发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐吉林能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐济南长清清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐郟县风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐江苏发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐金湖风电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐景泰乾丰风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐景泰新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐可再生能源试验研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐莱州新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐卢氏风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐南京发电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
大唐平度清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐平阴清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐七台河发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐青海能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐青海能源开发有限公司新能源分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐青海能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐丘北风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐融资租赁有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐三门峡发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐山东电力检修运营有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐山东发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐山东能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐山东清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐山西电力工程有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐山西发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐山西恒山风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐陕县风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐汕头新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐商业保理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐孙吴新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐太阳能产业荆门有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐碳资产有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐突泉新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐渭河热电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐文登清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐闻喜清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐五原新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐武定新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐新疆发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐新疆清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐新平新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐伊川风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐伊吾清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐永善风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐玉门新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
大唐云南能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐郓城新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐漳州风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐长治新能源发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐钟祥风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐钟祥风电有限公司龙王山风电场	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐重庆石柱新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐邹城风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
磴口县大唐新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
甘肃大唐电力检修运营有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广西大唐桂冠新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广西桂冠电力股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广西桂冠电力股份有限公司盘州市分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广西桂冠电力股份有限公司山东分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广西桂冠开投电力有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
广西平班水电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
河北大唐电力工程有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
河北大唐电力技术服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
河北大唐国际新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
河南大唐电力检修有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
湖北省黄冈市众辉新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
湖南大唐先一科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
怀来欣唐培训中心	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
江西大唐国际全南风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
江西大唐国际石城风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
江西大唐国际星子风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
江西大唐国际修水风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
江西大唐国际永修风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特市分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
三门峡华阳发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山西大唐代县清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山西大唐国际应县风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山西大唐国际左云风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山西大唐岢岚风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山西大唐天镇清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
上海大唐融资租赁有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
新疆鄂能风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
兴义桂冠风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
烟台东源集团开发区风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
烟台东源集团莱州风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
浙江大唐国际新能源有限责任公司平湖分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团国际贸易有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团科技工程有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团新能源股份有限公司山西分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团雄安能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团有限公司宁夏分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团有限公司物资分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团智慧能源产业有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团资产管理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国水利电力物资北京有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国水利电力物资华南有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国水利电力物资集团有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国水利电力物资上海有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国水利电力物资沈阳有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国水利电力物资天津有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国水利电力物资武汉有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国水利电力物资西安有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中水物资集团成都有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
重庆市科源能源技术发展有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
遵义桂冠风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐安徽发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐陕西发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐云南发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐甘肃能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司喜来登呼	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
和浩特酒店	
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐安福新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河南发电有限公司浉池分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河南清洁能源有限责任公司扶沟分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河南清洁能源有限责任公司临颍分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐河南清洁能源有限责任公司浉池分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐灵宝风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐偏关清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐栖霞风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐山东烟台电力开发有限公司招远分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐太阳能产业罗田有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
淮南大唐风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
荆州市天禾光伏有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
茫崖天海新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山西大唐岚县清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
浙江大唐国际新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团财务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐华银(湖南)新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐(大连)新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐黑龙江新能源开发有限公司华安(齐齐哈尔)风力发电分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐陕西电力检修承运有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
湖南大唐先一科技有限公司北京分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐(阿拉善左旗)电力有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐(霍林郭勒市)高新区新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐(内蒙古)能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐太阳能产业(英德)有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐黑龙江电力技术开发有限公司龙唐大厦分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	合营企业及联营企业



其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司	合营企业及联营企业

(二) 关联方交易

1. 从关联方采购货物

单位：人民币万元

单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
北京大唐燃料有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	6.37				
北京大唐泰信保险经纪有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			211.36	0.02	
北京大唐兴源物业管理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			286.52	0.02	
北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.31				
北京中唐电工程咨询有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	423.89	0.06	192.97	0.02	
北京中油国电石油制品销售有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3,404.66	0.51	3,841.69	0.33	
大唐安徽发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			20.57		
大唐电商技术有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	14.05		21.76		
大唐东北电力试验研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	170.30	0.03	25.66		
大唐贵州发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	88.65	0.01			
大唐贵州能源服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	154.30	0.02			
大唐吉林电力检修运维有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	10.16				
大唐吉林发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	393.54	0.06			
大唐可再生能源试验研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	622.15	0.09	3,125.32	0.27	
大唐青海能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	46.83	0.01	13.61		
大唐山东能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	243.61	0.04			
大唐山东清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	11.60				
大唐山西电力工程有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	237.75	0.04	30.19		
大唐陕西发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			0.72		



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
大唐云南发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			81.99		
大唐云南能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	42.91	0.01	41.70		
甘肃大唐电力检修运营有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.57				
广西桂冠电力股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	7.65		58.97		
广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	21.32				
河北大唐电力技术服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	24.23				
湖南大唐先一科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	536.42	0.08	391.09	0.03	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特市分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	151.40	0.02	31.88		
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3.19				
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.12				
山西大唐天镇清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	17.68				
上海大唐融资租赁有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			1,338.66	0.11	
中国大唐集团国际贸易有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	93,569.35	13.98	128,911.60	10.96	
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	378.93	0.06	434.49	0.04	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	42.26	0.01	240.02	0.02	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	441.76	0.07	136.60		
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	50.47	0.01			
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	9.43				
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	129.45	0.02	10.33		
中国大唐集团有限公司物资分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	5,026.59	0.75			
中国大唐集团资产管理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			2.08		



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
中国水利电力物资北京有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	12,518.30	1.87	11,860.09	1.01	
中国水利电力物资华南有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	24.68				
中国水利电力物资集团有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	8,697.85	1.30	44,968.61	3.82	
中国水利电力物资上海有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,580.23	0.24	3,004.98	0.26	
中国水利电力物资沈阳有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.69				
中国水利电力物资天津有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,484.39	0.22	17.61		
中国水利电力物资武汉有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			100.18	0.01	
中国水利电力物资西安有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.38		14.63		
中水物资集团成都有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	109.28	0.02	13.97		
重庆市科源能源技术发展有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,437.39	0.21	124.42	0.01	

2. 接受关联方提供劳务

单位：人民币万元

单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
北京大唐泰信保险经纪有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			1,481.76	0.98	
北京大唐兴源物业管理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	265.29	0.04	3.11		
北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.21				
北京国电工程招标有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	65.25	0.01	21.45		
北京中唐电工程咨询有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,359.86	0.20	1,588.73	1.06	
北京中油国电石油制品销售有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	44.10	0.01	313.53	0.21	
大唐(北京)能源科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	40.33	0.01			
大唐电商技术有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.06				
大唐东北电力试验研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,223.61	0.18	564.60	0.38	



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
大唐甘肃能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			61.16		
大唐贵州发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	36.94	0.01			
大唐贵州能源服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	201.08	0.03			
大唐国际发电股份有限公司福建分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			0.08		
大唐国际发电股份有限公司广东分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			0.12		
大唐国际发电股份有限公司京津冀分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			0.03		
大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			0.20		
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	77.07	0.01	97.46		
大唐吉林电力检修运维有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	496.50	0.07	531.87	0.35	
大唐吉林发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			333.58	0.22	
大唐吉林能源营销有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	31.00				
大唐江苏发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			0.09		
大唐可再生能源试验研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2,291.83	0.34	1,438.73	0.96	
大唐南京发电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	105.75	0.02			
大唐融资租赁有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			12,770.98	8.48	
大唐山东电力检修运营有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	69.54	0.01	200.38	0.13	
大唐山东清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	93.75	0.01			
大唐山西电力工程有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	23.20		99.53		
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	7.08				
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			10.06		
大唐新疆清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	4,554.01	0.68			
甘肃大唐电力检修运营有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	319.52	0.05	158.19	0.11	
广西桂冠电力股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	63.78	0.01			
广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	159.81	0.02	173.58	0.12	



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)	
河北大唐电力技术服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	41.00	0.01			
河南大唐电力检修有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	111.99	0.02	3.30		
湖南大唐先一科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2,268.75	0.34	1,088.40	0.72	
内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			150.82	0.10	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特市分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	431.81	0.06	579.47	0.38	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司喜来登呼和浩特酒店	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			3.88		
中国大唐集团国际贸易有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2,624.74	0.39	23,683.38	15.73	
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	558.16	0.08	459.91	0.31	
中国大唐集团科技工程有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			11,960.17	7.94	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	673.49	0.10	1,173.02	0.78	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	56.04	0.01	28.02		
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	149.06	0.02	97.67		
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	209.68	0.03	46.56		
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	637.60	0.10	432.83	0.28	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	226.38	0.03	222.91	0.15	
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			245.28	0.16	
中国大唐集团有限公司物资分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	85,777.04	12.82			
中国大唐集团资产管理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.19		4.04		
中国水利电力物资北京有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	10,558.67	1.58	2,355.75	1.56	



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
中国水利电力物资集团有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	8,711.16	1.30			
中国水利电力物资上海有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1,369.46	0.20	8,048.79	5.35	
中国水利电力物资武汉有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.79				
中国水利电力物资西安有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	209.08	0.03	30.22		
中水物资集团成都有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	111.43	0.02	173.02	0.11	
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			1.60		
重庆市科源能源技术发展有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	45.82	0.01	55.21		
大唐黑龙江电力技术开发有限公司龙唐大厦分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			4.36		

3. 向关联方销售货物

单位：人民币万元

单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
大唐黑龙江新能源开发有限公司集贤太平风力发电分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	31.30				
大唐莱州新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	41.98				
大唐融资租赁有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			56.62		
大唐山东发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	320.46	0.03			
大唐孙吴新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	34.52				
大唐突泉新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	730.52	0.06			
大唐文登清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	20.68				
大唐重庆石柱新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	273.61	0.02			
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	25.71				
大唐邹城风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	112.83	0.01			



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			109.85	0.01	
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	20.08				

4. 向关联方提供劳务

单位：人民币万元

单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	48.83		373.58	9.99	
安远大唐新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.23		0.26		
大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	6.37		15.37		
大唐安福新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			26.42		
大唐宾县新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	997.35	0.08			
大唐沧州新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.75				
大唐澄城风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			4.62		
大唐大丰风电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			5.80		
大唐定边风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	30.66		88.71		
大唐东平清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.71				
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			11.08		
大唐肥东光伏发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.29				
大唐贵州昌平垌风电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	40.19		15.09		
大唐贵州新能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	13.94		1.39		
大唐贵州镇宁风电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	45.89				
大唐桂冠招远电力投资有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	4.89		3.56		
大唐国际发电股份有限公司宁夏分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	97.96	0.01	97.96		



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
大唐海林威虎山风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	369.53	0.03	488.99	13.07	
大唐海阳风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			2.65		
大唐河南发电有限公司固始分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.32				
大唐河南发电有限公司浉池分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			5.88		
大唐河南发电有限公司商城分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			1.32		
大唐河南发电有限公司新安分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3.79				
大唐河南清洁能源有限责任公司扶沟分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			0.79		
大唐河南清洁能源有限责任公司临颍分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			6.88		
大唐河南清洁能源有限责任公司浉池分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			7.86		
大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3.43		1.33		
大唐黑龙江新能源开发有限公司集贤太平风力发电分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			5.55		
大唐湖北黄冈清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.12		14.58		
大唐华银醴陵新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.66		0.69		
大唐华银涟源新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.29				
大唐华银绥宁新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.46		3.17		
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	62.05		16.97		
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.58		3.04		
大唐黄梅县清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	9.39				
大唐济南长清清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.13				
大唐郑县风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.71		1.32		
大唐景泰乾丰风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.44				



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
大唐景泰新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.98				
大唐开鲁新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			9.34		
大唐可再生能源试验研究院有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			133.96	3.58	
大唐莱州新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			1.98		
大唐灵宝风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			5.88		
大唐卢氏风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			9.41		
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	22.64		28.30		
大唐偏关清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			9.25		
大唐平度清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	10.10				
大唐平阴清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	9.31				
大唐栖霞风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			39.13		
大唐丘北风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			48.70		
大唐山东烟台电力开发有限公司招远分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			5.28		
大唐山西恒山风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	8.66		1.32		
大唐陕县风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	6.01		21.66		
大唐汕头新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	7.48				
大唐太阳能产业荆门有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			31.89		
大唐太阳能产业罗田有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			2.11		
大唐碳资产有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			68.13		
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			13.21		
大唐突泉新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	71.44	0.01	758.01	20.26	
大唐文登清洁能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			2.64		
大唐闻喜清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.67				
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	68.00	0.01	18.77		



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
大唐五原新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	22.04		3.77		
大唐武定新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.19				
大唐伊川风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.36		46.84		
大唐伊吾清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.23				
大唐永善风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.64		7.41		
大唐玉门新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3.77				
大唐郅城新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	47.31				
大唐扎鲁特旗新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			9.06		
大唐漳州风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.99		6.80		
大唐钟祥风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.68		2.41		
大唐钟祥风电有限公司龙王山风电场	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	4.72		3.92		
大唐邹城风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3.57				
磴口县大唐新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	14.15				
福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.81				
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	6.96				
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.61				
广西大唐桂冠新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	15.69		29.32		
广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	14.40		6.01		
广西桂冠电力股份有限公司盘州市分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	4.33		12.97		
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	28.30				
哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.12				
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	6.48		6.08		
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	28.41		4.92		



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
河北大唐国际新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	32.03		2.78		
湖北省黄冈市众辉新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.37		2.31		
淮南大唐风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			17.42		
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.94		2.91		
江西大唐国际全南风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	6.42				
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.84				
江西大唐国际石城风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.74				
江西大唐国际星子风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.17		42.30		
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	4.88				
江西大唐国际修水风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.38				
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.40		2.97		
江西大唐国际永修风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	8.26				
荆州市天禾光伏有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			12.62		
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	15.32		14.66		
辽宁大唐国际卓新风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	14.69		44.98		
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	6.32		7.13		
茫崖天海新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			30.66		
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	23.11				
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	16.92		11.32		
内蒙古大唐国际克什腾煤制天然气有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			16.56		
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	39.12		70.26		
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	183.19	0.01	48.07		



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	110.77	0.01	33.89		
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	151.90	0.01	140.09	3.74	
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			68.73		
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			7.71		
山西大唐代县清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	1.70		6.34		
山西大唐国际应县风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3.08		12.04		
山西大唐国际左云风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	7.44		17.17		
山西大唐岢岚风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	11.37		3.96		
山西大唐岚县清洁能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			4.29		
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	82.58	0.01	70.25		
新疆鄂能风力发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.12				
烟台东源集团开发区风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.30				
烟台东源集团莱州风电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	5.72		2.88		
浙江大唐国际新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			28.74		
浙江大唐国际新能源有限责任公司平湖分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.49				
中国水利电力物资北京有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			1.84		
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	11.32		3.30		
遵义桂冠风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	44.50		5.35		
大唐(阿拉善左旗)电力有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	11.79		373.59	9.99	
大唐(大连)新能源有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	5.79		5.61		
大唐(霍林郭勒市)高新区新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	125.28	0.01			
大唐(内蒙古)能源开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	33.00				



单位名称	关联方关系	本期发生额		上期发生额		备注
		金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)	
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	2.12		34.94		
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	24.24		16.25		
大唐华银(湖南)新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	3.28		3.30		
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.25				
大唐太阳能产业(英德)有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	0.29		14.89		
大唐黑龙江新能源开发有限公司华安(齐齐哈尔)风力发电分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业			5.66		

5. 与关联方签订的租赁协议

单位：人民币万元

单位名称	关联方关系	本期发生额金额	上期发生额金额	备注
大唐贵州发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		75.46	
大唐海林威虎山风力发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	5,590.72		
大唐融资租赁有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	378,141.93	18,774.44	
广西桂冠电力股份有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	953.70	256.75	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		623.03	
上海大唐融资租赁有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	184,974.78	7,684.92	
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		41.95	

(三) 关联方应收应付款项余额

1、应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	安远大唐新能源有限公司	2,480.00		2,800.00	
应收账款	北京国电工程招标有限公司			3,477,624.00	



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	大唐澄城风力发电有限责任公司	49,000.00		49,000.00	
应收账款	大唐定边风力发电有限责任公司	576,300.00		1,438,000.00	
应收账款	大唐东平清洁能源开发有限公司	28,700.00			
应收账款	大唐贵州昌平勘风电开发有限责任公司	56,000.00		160,000.00	
应收账款	大唐贵州新能源开发有限公司	27,400.00		14,700.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司宁夏分公司			1,067,794.56	
应收账款	大唐海阳风力发电有限责任公司	39,600.00		67,600.00	
应收账款	大唐河北新能源(张北)有限责任公司	110,000.00		172,200.00	
应收账款	大唐河南发电有限公司固始分公司	53,900.00		39,900.00	
应收账款	大唐河南发电有限公司浉池分公司			62,370.00	
应收账款	大唐河南发电有限公司商城分公司	47,600.00		47,600.00	
应收账款	大唐河南发电有限公司新安分公司	40,200.00			
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司	16,100.00		14,000.00	
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司集贤太平风力发电分公司			30,800.00	
应收账款	大唐华银(湖南)新能源有限公司			35,000.00	
应收账款	大唐华银醴陵新能源有限公司			7,300.00	
应收账款	大唐华银涟源新能源有限公司	3,100.00			
应收账款	大唐华银绥宁新能源有限公司	15,500.00		33,600.00	
应收账款	大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	88,600.00			
应收账款	大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	6,200.00		32,200.00	
应收账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	3,356,000.00		7,740,000.00	
应收账款	大唐莱州新能源有限公司	39,600.00		60,600.00	
应收账款	大唐灵宝风力发电有限责任公司			62,370.00	
应收账款	大唐卢氏风力发电有限责任公司	99,792.00		99,792.00	
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司			300,000.00	



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	大唐栖霞风力发电有限责任公司			414,800.00	
应收账款	大唐丘北风电有限责任公司			143,220.00	
应收账款	大唐山东发电有限公司	3,666,502.00			
应收账款	大唐山东清洁能源开发有限公司			677,966.18	
应收账款	大唐山东烟台电力开发有限公司招远分公司			56,000.00	
应收账款	大唐山西恒山风电有限公司	469,780.00		392,000.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂			827,640.00	
应收账款	大唐陕县风力发电有限责任公司	63,700.00			
应收账款	大唐汕头新能源有限公司	9,720.00			
应收账款	大唐突泉新能源有限公司	420,560.00		99,000.00	
应收账款	大唐文登清洁能源开发有限公司			28,000.00	
应收账款	大唐乌拉特后旗新能源有限公司	564,460.00		129,500.00	
应收账款	大唐五原新能源有限公司	218,640.00		30,000.00	
应收账款	大唐伊川风力发电有限公司	63,900.00		496,500.00	
应收账款	大唐漳州风力发电有限责任公司	10,540.00		72,100.00	
应收账款	大唐钟祥风电有限公司			205,854.45	
应收账款	福建大唐国际诏安风电有限责任公司	73,780.00			
应收账款	广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司			63,700.00	
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司盘州市分公司	6,200.00		45,000.00	
应收账款	河北大唐国际崇礼风电有限责任公司			64,500.00	
应收账款	淮南大唐风力发电有限责任公司			20,900.00	
应收账款	江西大唐国际丰城风电有限责任公司	9,920.00		30,800.00	
应收账款	江西大唐国际全南风电有限责任公司	31,000.00			
应收账款	江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	6,200.00			
应收账款	江西大唐国际石城风电有限责任公司	9,300.00			
应收账款	江西大唐国际星子风电有限责任公司	12,400.00		448,400.00	
应收账款	江西大唐国际兴国风电有限责任公司	22,320.00			
应收账款	江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	25,420.00		31,500.00	



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	江西大唐国际永修风电有限责任公司	42,780.00			
应收账款	辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	155,680.00		369,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	179,390.40		120,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	77,200.00			
应收账款	内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	786,320.00		314,750.00	
应收账款	内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	490,900.00		241,700.00	
应收账款	内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	1,126,000.00		1,485,000.00	
应收账款	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	42,780.00		728,590.00	
应收账款	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	102,900.00			
应收账款	山西大唐代县清洁能源有限公司			67,200.00	
应收账款	山西大唐国际应县风电有限责任公司			127,600.00	
应收账款	山西大唐国际左云风电有限责任公司			182,000.00	
应收账款	山西大唐岢岚风电有限公司	474,765.45		1,249,968.45	
应收账款	镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	537,800.00			
应收账款	浙江大唐国际新能源有限责任公司			23,800.00	
应收账款	中国大唐集团有限公司宁夏分公司			1,855,392.00	
应收账款	中国水利电力物资天津有限公司			86,134.00	
应收账款	重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司			35,000.00	
应收账款	遵义桂冠风力发电有限公司	22,320.00		56,700.00	
应收账款	大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司			8,406,570.92	
应收账款	大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司			370,400.00	
应收账款	大唐(大连)新能源有限责任公司			154,500.00	
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司华安(齐齐哈尔)风力发电分公司			32,000.00	
应收账款	河北大唐国际新能源有限公司	287,400.00			
应收账款	兴义桂冠风力发电有限公司	52,560.00			



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	22,500.00			
预付款项	北京大唐泰信保险经纪有限公司	35,015.49			
预付款项	北京中油国电石油制品销售有限公司	6,598,951.85		8,207,532.88	
预付款项	大唐电商技术有限公司	3,000.00		9,720.00	
预付款项	大唐国际发电股份有限公司福建分公司	323.00			
预付款项	大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司	2,955.00			
预付款项	大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	48.00			
预付款项	大唐碳资产有限公司	80,000.00			
预付款项	内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司			719,460.00	
预付款项	中国大唐集团国际贸易有限公司	6,281.00		356,619,599.89	
预付款项	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	6,780.00		1,160.00	
预付款项	中国水利电力物资北京有限公司	31,291,552.84		52,950,798.16	
预付款项	中国水利电力物资华南有限公司	106,440.96		28,800.00	
预付款项	中国水利电力物资集团有限公司	54,613.05		111,483,413.23	
预付款项	中国水利电力物资上海有限公司	10,068.00		1,049,705.83	
预付款项	中国水利电力物资沈阳有限公司			7,305.00	
预付款项	中国水利电力物资西安有限公司	506.00			
预付款项	怀来欣唐培训中心	1,000.00			
预付款项	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	3,000.00			
应收票据	大唐商业保理有限公司			23,890,816.41	
其他应收款	安徽电力股份有限公司	3,604.57			
其他应收款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	25,687.73			
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	254,988.00		13,749.00	
其他应收款	大唐国际发电股份有限公司广东分公司	8,484.38		299,004.80	
其他应收款	大唐国际发电股份有限公司江西分公司	20,723.24			
其他应收款	大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	142,743.84			
其他应收款	大唐金湖风电开发有限公司	19,000.00			
其他应收款	大唐莱州新能源有限公司			449,143.22	



项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他应收款	大唐融资租赁有限公司	20,000,000.00		69,695,495.99	
其他应收款	大唐山东发电有限公司			83,000,000.00	
其他应收款	大唐山西发电有限公司			89,031.25	
其他应收款	大唐文登清洁能源开发有限公司	233,640.50		225,738.35	
其他应收款	大唐闻喜清洁能源有限公司	33,870,800.00			
其他应收款	大唐乌拉特后旗新能源有限公司	251,327.23		1,295,450.70	
其他应收款	大唐伊川风力发电有限公司	3,058,512.19			
其他应收款	大唐重庆石柱新能源有限公司	4,337,933.50			
其他应收款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特市分公司			50,000.00	
其他应收款	内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	308,965.59			
其他应收款	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	74,096.04			
其他应收款	山西大唐国际应县风电有限责任公司	5,000,000.00		23,381,900.00	
其他应收款	中国大唐集团财务有限公司			24,728,777.41	
其他应收款	中国大唐集团有限公司宁夏分公司	1,855,392.00			
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司			861,482.11	
其他应收款	大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司			2,760,486.62	
其他应收款	河北大唐国际新能源有限公司	53,030.20			
其他应收款	大唐新平新能源有限公司	120,000.00			
其他应收款	中国大唐集团新能源股份有限公司山西分公司	360,669.18			
其他应收款	三门峡华阳发电有限责任公司	29,271.41			
其他应收款	云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	261,390.49			
其他应收款	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	12,779.92			
其他应收款	大唐(大柴旦)清洁能源有限公司	339.60			
其他应收款	大唐(上海)能源开发有限公司	238,539.21			
其他应收款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	105,840.00			



2、应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	北京国电工程招标有限公司		2,571,316.80
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司		13,089,242.40
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	3,360,274.99	467,326.97
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司		3,261,800.00
应付账款	大唐甘肃能源营销有限公司		71,998.00
应付账款	大唐贵州发电有限公司		877,830.90
应付账款	大唐贵州能源服务有限公司		819,414.52
应付账款	大唐国际能源服务有限公司		5,954,849.20
应付账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司		2,505,940.00
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司		1,822,868.82
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	1,290,000.00	58,540,306.04
应付账款	大唐青海能源营销有限公司		144,310.20
应付账款	大唐融资租赁有限公司		179,640,859.16
应付账款	大唐山东电力检修运营有限公司		1,045,125.00
应付账款	大唐山西电力工程有限公司		562,500.00
应付账款	大唐陕西电力检修承运有限公司		71,450.00
应付账款	大唐商业保理有限公司		140,030,267.30
应付账款	大唐乌拉特后旗新能源有限公司	89,582.45	4,185,032.56
应付账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司		2,076,314.15
应付账款	广西桂冠电力股份有限公司		18,388.14
应付账款	广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	99,000.00	847,500.00
应付账款	河北大唐电力技术服务有限公司		422,335.00
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	168,320.00	31,478,361.69
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司北京分公司		290,041.20
应付账款	上海大唐融资租赁有限公司		156,763,667.00
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司		529,928,717.78
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司		2,371,000.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司		10,879,400.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院		2,206,927.08



项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院		493,500.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	370,000.00	4,796,100.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院		79,700.00
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	140,583.96	
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	9,184,229.08	1,159,419.12
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	378,818.80	225,183,251.94
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司		15,722,570.52
应付账款	中国水利电力物资西安有限公司		1,339,165.00
应付账款	中水物资集团成都有限公司		1,236,800.00
应付账款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司		440,500.00
应付账款	重庆市科源能源技术发展有限公司	1,447,787.61	11,976,085.70
应付账款	大唐山东清洁能源开发有限公司	76,500.00	
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	94,195.54	
应付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	3,000.00	
应付账款	大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	2,303.00	
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司		3,339,250.00
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司		150,897,606.50
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院		594,000.00
其他应付款	北京国电工程招标有限公司	1,528,004.08	
其他应付款	北京中唐电工程咨询有限公司	4,878,214.60	3,948,966.00
其他应付款	北京中油国电石油制品销售有限公司	810,712.03	
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	4,430,100.94	192,000.00
其他应付款	大唐凤阳光伏发电有限责任公司	1,973,921.32	
其他应付款	大唐贵州昌平勘风电开发有限责任公司	1,169,535.00	
其他应付款	大唐贵州发电有限公司	263,401.73	
其他应付款	大唐贵州能源服务有限公司	797,753.65	



项目名称	关联方	期末余额	期初余额
其他应付款	大唐国际发电股份有限公司广东分公司		3,334.76
其他应付款	大唐国际能源服务有限公司	60,759,668.01	60,759,668.01
其他应付款	大唐海林威虎山风力发电有限公司	1,644,271.83	
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	2,214,581.65	
其他应付款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	44,727,364.91	924,000.00
其他应付款	大唐青海能源营销有限公司	169,957.80	
其他应付款	大唐丘北风电有限责任公司	24,898,720.48	
其他应付款	大唐山东能源营销有限公司	2,655,344.34	
其他应付款	大唐山西电力工程有限公司	2,294,903.86	
其他应付款	大唐新疆清洁能源有限公司	42,772,556.24	
其他应付款	甘肃大唐电力检修运营有限公司	71,797.36	36,357.50
其他应付款	广西桂冠电力股份有限公司	260,731.53	
其他应付款	广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	1,618,332.22	
其他应付款	河北大唐电力技术服务有限公司	554,052.50	
其他应付款	河南大唐电力检修有限责任公司	798,024.00	
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	39,880,630.58	875,222.70
其他应付款	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	48,779.92	
其他应付款	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	24,000.00	
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	611,943,461.78	19,019,727.30
其他应付款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	24,273,561.42	6,400,000.00
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院		30,000.00
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	12,348,022.64	2,843,000.00
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	4,077,040.00	
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	2,825,000.00	
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	1,341,650.00	84,000.00
其他应付款	中国大唐集团有限公司物资分公司	3,585,708.34	
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司	14,755,216.50	3,916.37



项目名称	关联方	期末余额	期初余额
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	112,253,321.03	1,570,887.15
其他应付款	中国水利电力物资上海有限公司	8,802,123.61	15,378,010.03
其他应付款	中国水利电力物资西安有限公司	1,388,052.50	
其他应付款	中水物资集团成都有限公司	142,400.00	
其他应付款	重庆市科源能源技术发展有限公司	13,352,090.14	
其他应付款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	135,227.00	
其他应付款	大唐山东清洁能源开发有限公司	170,200.00	
其他应付款	北京大唐兴源物业管理有限公司 唐韵分公司	10,080.00	
其他应付款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	5,303,250.00	2,889,100.00
其他应付款	大唐河北新能源(张北)有限责任公司	1,000,000.00	
其他应付款	大唐河北发电有限公司赞皇分公司	60,000.00	
其他应付款	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	11,440.42	
其他应付款	内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽 开发有限公司	36,826.46	
其他应付款	辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	12,779.92	
其他应付款	广西桂冠电力股份有限公司山东 分公司	184,888.95	
其他应付款	福建大唐国际宁德发电有限责任 公司	12,779.92	
其他应付款	大唐长治新能源发电有限公司	102,445.00	
其他应付款	大唐太阳能产业荆门有限公司	15,781.99	
其他应付款	大唐渭河热电厂	3,264.39	
其他应付款	大唐山西发电有限公司太原第二 热电厂	108,560.89	
其他应付款	大唐三门峡发电有限责任公司	42,569.32	
其他应付款	大唐七台河发电有限责任公司	25,559.84	
其他应付款	大唐平阴清洁能源开发有限公司	39,096.41	
其他应付款	大唐惠州热电有限责任公司	12,779.92	
其他应付款	大唐滑县风力发电有限责任公司	36,202.17	
其他应付款	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨 第一热电厂	99,969.41	
其他应付款	大唐和林格尔新能源有限公司	203,758.56	



项目名称	关联方	期末余额	期初余额
其他应付款	大唐海南文昌新能源有限公司	12,779.92	
其他应付款	大唐国际发电股份有限公司重庆分公司	33,032.28	
其他应付款	大唐国际发电股份有限公司浙江分公司	12,779.92	
其他应付款	大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司	27,025.80	
其他应付款	大唐国际发电股份有限公司福建分公司	44,115.24	
其他应付款	大唐佛山热电有限责任公司	12,779.92	
其他应付款	大唐安徽发电有限公司陈村水力发电分公司	12,255.12	
其他应付款	大唐(庄河)风力发电有限公司	391,952.13	
其他应付款	安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司	66,374.35	
其他应付款	阿拉善左旗大唐新能源有限公司	36,826.54	
其他应付款	大唐大丰风电开发有限公司	12,779.92	
其他应付款	中国大唐集团智慧能源产业有限公司	5,985.06	
其他应付款	中国大唐集团雄安能源有限公司	8,644.00	
其他应付款	大唐共和清洁能源有限公司	-162,608.82	
其他应付款	青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	-333,529.32	
其他应付款	大唐青海能源开发有限公司新能源分公司	-464.00	
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	121,241,445.94	
其他应付款	大唐黑龙江新能源开发有限公司	688,650.00	
其他应付款	大唐山西发电有限公司	418,521.86	
其他应付款	河北大唐电力工程有限责任公司	80,000.00	
其他应付款	大唐吉林发电有限公司	214,959.10	
其他应付款	广西平班水电开发有限公司	13,180.30	
其他应付款	大唐新疆发电有限公司	756.65	
其他应付款	大唐青海能源开发有限公司	-1,878.93	
其他应付款	大唐江苏发电有限公司	18,451.42	
其他应付款	北京大唐兴源物业管理有限公司	2,221.00	
其他应付款	广西桂冠开投电力有限责任公司	36,466.12	
其他应付款	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	25,559.84	
其他应付款	大唐山东发电有限公司	65,000,000.00	
其他应付款	大唐甘肃发电有限公司	421.79	
其他应付款	大唐河北发电有限公司	167.00	



十二、母公司主要财务报表项目注释

注释 1. 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）	20,390,398.04		29,591,585.83	
1 至 2 年	17,321,260.00		4,870,274.60	
2 至 3 年	4,870,274.60		17,399,033.76	
3 至 4 年	17,399,033.76		17,493,414.22	
4 至 5 年	17,493,414.22		14,524,015.90	
5 年以上	36,589,448.93	945,920.00	22,065,433.03	945,920.00
合计	114,063,829.55	945,920.00	105,943,757.34	945,920.00

2. 按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类别	年末余额				
	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/ 计提比例(%)	金额
单项计提坏账准备的 应收账款	945,920.00	0.83	945,920.00	100.00	
按信用风险特征组合 计提坏账准备的应收 账款	113,117,909.55	99.17			113,117,909.55
合计	114,063,829.55	100.00	945,920.00	0.83	113,117,909.55

续：

类别	上年末余额				
	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/ 计提比例(%)	金额
单项计提坏账准备的 应收账款	945,920.00	0.89	945,920.00	100.00	
按信用风险特征组合 计提坏账准备的应收 账款	104,997,837.34	99.11			104,997,837.34
合计	105,943,757.34	100.00	945,920.00	0.89	104,997,837.34



(1) 于 2023 年 12 月 31 日，单项计提坏账准备的应收账款情况如下：

债务人名称	账面余额	坏账金额	账龄	预期信用损失率(%)	计提理由
远景能源（江苏）有限公司	945,920.00	945,920.00	5 年以上	100.00	长期无法收回
合计	945,920.00	945,920.00		100.00	

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

采用其他组合方法计提坏账准备的应收账款

项目	年末余额		
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率(%)	整个存续期预期信用损失
关联方组合	1,524,600.00		
低风险组合	111,593,309.55		
合计	113,117,909.55		

续：

项目	上年末余额		
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率(%)	整个存续期预期信用损失
关联方组合	1,524,600.00		
低风险组合	103,473,237.34		
合计	104,997,837.34		

3. 本报告期无收回或转回的坏账准备

4. 本报告期无实际核销的应收账款

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
国网内蒙古东部电力有限公司	103,128,845.92	90.41	
长治市兴宝钢铁有限责任公司	8,464,463.63	7.42	
远景能源（江苏）有限公司	945,920.00	0.83	
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	300,000.00	0.26	
大唐绥滨新能源有限公司	250,000.00	0.22	
合计	113,089,229.55	99.14	



注释 2.其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	7,943,152,947.67	5,902,233,900.18
其他应收款项	1,587,534,906.37	2,057,037,387.32
合计	9,530,687,854.04	7,959,271,287.50

(一) 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 1 年以内的应收股利	4,696,094,429.35	1,741,985,717.76	子公司资金紧张, 尚未支付股利	控股子公司, 可收回性高, 无减值风险
账龄 1 年以上的应收股利	3,247,058,518.32	4,160,248,182.42	子公司资金紧张, 尚未支付股利	控股子公司, 可收回性高, 无减值风险
合计	7,943,152,947.67	5,902,233,900.18		

(二) 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)	6,463,491.40		41,047,415.53	
1 至 2 年	34,509,664.96		90,776,784.84	
2 至 3 年	65,352,256.34		87,579,942.98	
3 至 4 年	29,583,557.54		78,297,000.15	
4 至 5 年	47,267,923.66		182,533,195.68	
5 年以上	1,432,909,657.43	28,551,644.96	1,578,256,571.35	1,453,523.21
合计	1,616,086,551.33	28,551,644.96	2,058,490,910.53	1,453,523.21

2. 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

种类	期末余额				
	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/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款项	28,551,644.96	1.77	28,551,644.96	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	1,587,534,906.37	98.23			1,587,534,906.37
合计	1,616,086,551.33	100.00	28,551,644.96	1.77	1,587,534,906.37

续:



种类	期初余额				
	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/计提比例(%)	
按单项计提坏账准备的其他应收款项	1,453,523.21	0.07	1,453,523.21	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	2,057,037,387.32	99.93			2,057,037,387.32
合计	2,058,490,910.53	100.00	1,453,523.21	0.07	2,057,037,387.32

期末单项计提坏账准备的其他应收款情况

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	计提理由
大唐泰华齐齐哈尔新能源有限公司	1,453,523.21	1,453,523.21	100.00	预计无法收回
大唐丰宁新能源有限公司	11,971,421.75	11,971,421.75	100.00	预计无法收回
大唐张北新能源科技有限公司	15,126,700.00	15,126,700.00	100.00	预计无法收回
合计	28,551,644.96	28,551,644.96	100.00	

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项

(1) 采用其他组合方法计提坏账准备的其他应收款项

项目	本年末余额		
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率(%)	整个存续期预期信用损失
关联方组合	1,554,011,629.94		
低风险组合	33,523,276.43		
合计	1,587,534,906.37		

续

项目	上年末余额		
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率(%)	整个存续期预期信用损失
关联方组合	1,999,436,639.36		
低风险组合	57,600,747.96		
合计	2,057,037,387.32		

(2) 其他应收款坏账准备计提情况

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			1,453,523.21	1,453,523.21
期初余额在本期				



坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			27,098,121.75	27,098,121.75
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额			28,551,644.96	28,551,644.96

3. 收回或转回的坏账准备情况

2023 年度本公司无收回或转回坏账准备。

4. 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	占其他应收款合计的比例(%)	坏账准备
大唐新能源(香港)有限公司	往来款	1,033,801,092.91	5 年以上	63.95	
大唐莱州风力发电有限责任公司	往来款	63,530,015.00	5 年以上	3.93	
吉林大安新唐发电有限公司	往来款	50,011,037.87	5 年以上	3.09	
大唐湖北新能源有限公司	往来款	39,290,806.70	0-5 年、5 年以上	2.43	
大唐依兰风力发电有限公司	往来款	33,923,200.00	5 年以上	2.10	
合计		1,220,556,152.48		75.50	

注释 3.长期股权投资

1. 长期股权投资分类

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
对子公司的投资	26,500,643,263.81	1,763,826,800.00	3,729,816.04	28,260,740,247.77
对合营企业投资	56,903,215.50			56,903,215.50
对联营企业投资	189,719,320.94	40,759,741.67	1,048,772.50	229,430,290.11
小计	26,747,265,800.25	1,804,586,541.67	4,778,588.54	28,547,073,753.38
减：长期股权投资减值准备	46,903,215.50	27,360,000.00		74,263,215.50
合计	26,700,362,584.75	1,777,226,541.67	4,778,588.54	28,472,810,537.88



2. 对子公司投资

子公司名称	投资成本	期初金额	追加投资	减少投资	计提减值准备	年末余额	减值准备 年末余额
大唐贵州义龙新能源有限公司	106,060,000.00	106,060,000.00				106,060,000.00	
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	201,405,200.00	201,405,200.00				201,405,200.00	
大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	84,750,000.00	84,750,000.00				84,750,000.00	
大唐威海新能源有限公司	92,280,000.00	92,280,000.00				92,280,000.00	
大唐中电(吉林)新能源发电有限公司	239,000,000.00	239,000,000.00				239,000,000.00	
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	82,650,000.00	82,650,000.00				82,650,000.00	
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	543,516,000.00	543,516,000.00				543,516,000.00	
大唐依兰风力发电有限公司	356,601,986.23	356,601,986.23				356,601,986.23	
大唐湖北新能源有限公司	196,418,000.00	196,418,000.00				196,418,000.00	
大唐新能源(察右后旗)有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00				80,000,000.00	
大唐晟原洮南新能源开发有限公司	226,550,000.00	226,550,000.00				226,550,000.00	
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	575,076,800.00	575,076,800.00				575,076,800.00	
大唐多伦瑞源新能源有限公司	393,630,000.00	393,630,000.00				393,630,000.00	
大唐贵州织金新能源有限公司	109,485,000.00	109,485,000.00				109,485,000.00	
大唐张北风力发电有限责任公司	125,593,530.00	125,593,530.00				125,593,530.00	
大唐淮安新能源有限公司	8,000,000.00	8,000,000.00				8,000,000.00	
大唐(福州)新能源有限公司	160,970,000.00	160,970,000.00				160,970,000.00	
大唐沽源新能源有限公司	221,440,000.00	221,440,000.00				221,440,000.00	
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	71,000,000.00	71,000,000.00				71,000,000.00	
大唐大庆东辉新能源有限公司	191,610,000.00	191,610,000.00				191,610,000.00	
大唐大庆东岗新能源有限公司	161,980,000.00	161,980,000.00				161,980,000.00	



中国大唐集团新能源股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

子公司名称	投资成本	期初金额	追加投资	减少投资	计提减值准备	年末余额	减值准备 年末余额
大唐桦川风力发电有限公司	577,457,763.07	577,457,763.07				577,457,763.07	
大唐昆明市西山新能源有限公司	50,780,000.00	50,780,000.00				50,780,000.00	
建平石营子风力发电有限公司	123,040,940.07	123,040,940.07				123,040,940.07	
大唐金湖新能源有限公司	98,940,000.00	98,940,000.00				98,940,000.00	
大唐贵州镇宁新能源有限公司	131,000,000.00	131,000,000.00				131,000,000.00	
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	77,739,128.00	77,739,128.00				77,739,128.00	
内蒙古隆欣风力发电有限公司	48,000,000.00	48,000,000.00				48,000,000.00	
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	77,740,000.00	77,740,000.00				77,740,000.00	
大唐(寿光)新能源有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00				2,000,000.00	
大唐平度风力发电有限公司	103,530,138.78	103,530,138.78				103,530,138.78	
大唐鲁山县风力发电有限公司	53,120,000.00	53,120,000.00				53,120,000.00	
大唐新能源沭阳有限公司	28,810,000.00	28,810,000.00				28,810,000.00	
大唐新能源朔州风力发电有限公司	483,643,078.01	483,643,078.01				483,643,078.01	
大唐灵武新能源有限公司	150,940,000.00	150,940,000.00				150,940,000.00	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00				30,000,000.00	
大唐昆明市东川新能源有限公司	1,900,000.00	1,900,000.00				1,900,000.00	
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	1,147,401,200.91	1,147,401,200.91				1,147,401,200.91	
大唐普洱新能源有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00				80,000,000.00	
红河石屏盛唐新能源有限公司	48,000,000.00	48,000,000.00				48,000,000.00	
大唐荣成新能源有限公司	70,000,000.00	70,000,000.00				70,000,000.00	
大唐贵州贞丰新能源有限公司	108,170,000.00	108,170,000.00				108,170,000.00	
大唐丰都新能源有限公司	338,550,000.00	338,550,000.00				338,550,000.00	
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	147,770,000.00	147,770,000.00				147,770,000.00	
大唐(建平)新能源有限公司	103,792,250.00	103,792,250.00				103,792,250.00	
大唐桂林新能源有限公司	335,426,600.00	335,426,600.00				335,426,600.00	



中国大唐集团新能源股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

子公司名称	投资成本	期初金额	追加投资	减少投资	计提减值准备	年末余额	减值准备 年末余额
大唐内蒙古能源销售有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00				20,000,000.00	
右玉大唐清洁能源有限公司	209,550,000.00	209,550,000.00				209,550,000.00	
大唐贵州钟山新能源有限公司	238,320,000.00	238,320,000.00				238,320,000.00	
大唐新能源泗阳有限公司	5,290,000.00	5,290,000.00				5,290,000.00	
大唐电白新能源有限公司	39,200,000.00	39,200,000.00				39,200,000.00	
大唐共和新能源有限公司	17,696,000.00	17,696,000.00				17,696,000.00	
大唐昔阳新能源有限公司	84,550,000.00	84,550,000.00				84,550,000.00	
大唐吴忠新能源有限公司	434,702,649.33	434,702,649.33				434,702,649.33	
大唐宜良新能源有限公司	2,285,000.00	2,285,000.00				2,285,000.00	
大唐贵州兴仁新能源有限公司	43,540,000.00	43,540,000.00				43,540,000.00	
甘肃大唐玉门风电有限公司	229,931,291.64	229,931,291.64				229,931,291.64	
大唐新能源曲靖麒麟区风力发电有限公司	81,873,078.00	81,873,078.00				81,873,078.00	
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	137,171,796.73	137,171,796.73				137,171,796.73	
大唐(赤峰)新能源有限公司	1,857,972,682.30	1,857,972,682.30				1,857,972,682.30	
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	359,513,648.81	359,513,648.81				359,513,648.81	
大唐三合(林西)新能源有限公司	93,520,000.00	93,520,000.00				93,520,000.00	
大唐鄂尔多斯市新能源有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00				7,500,000.00	
大唐延安新能源有限公司	302,860,000.00	302,860,000.00				302,860,000.00	
大唐武威新能源有限公司	64,000,000.00	64,000,000.00				64,000,000.00	
大唐文登风力发电有限公司	64,196,719.97	64,196,719.97				64,196,719.97	
北票杨树沟风力发电有限公司	95,910,000.00	95,910,000.00				95,910,000.00	
大唐新能源泗洪有限公司	9,430,000.00	9,430,000.00				9,430,000.00	
大唐同心新能源有限公司	585,983,240.00	585,983,240.00				585,983,240.00	



中国大唐集团新能源股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

子公司名称	投资成本	期初金额	追加投资	减少投资	计提减值准备	年末余额	减值准备 年末余额
大唐平顺新能源有限公司	132,740,000.00	132,740,000.00				132,740,000.00	
大唐曲靖新能源有限公司	79,310,000.00	79,310,000.00				79,310,000.00	
大唐玉门昌马风电有限公司	525,399,822.00	525,399,822.00				525,399,822.00	
大唐吉林风力发电股份有限公司	38,000,000.00	38,000,000.00				38,000,000.00	
大唐丰宁新能源有限公司	12,360,000.00	12,360,000.00				12,360,000.00	12,360,000.00
大唐时代节能科技有限公司	121,250,000.00	121,250,000.00				121,250,000.00	
大唐靖边新能源有限公司	197,400,000.00	197,400,000.00				197,400,000.00	
大唐黔南新能源有限公司	107,410,000.00	107,410,000.00				107,410,000.00	
大唐阳信新能源有限公司	295,660,000.00	295,660,000.00				295,660,000.00	
大唐包头亚能电力有限公司	60,473,250.00	60,473,250.00				60,473,250.00	
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	72,450,000.00	72,450,000.00				72,450,000.00	
大唐新能源右玉风力发电有限公司	34,850,000.00	34,850,000.00				34,850,000.00	
赤峰唐能新能源有限公司	479,082,320.09	479,082,320.09				479,082,320.09	
大唐兴安盟新能源有限公司	130,419,184.00	130,419,184.00				130,419,184.00	
大唐烟台新能源有限公司	88,161,860.66	88,161,860.66				88,161,860.66	
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	226,504,861.00	226,504,861.00				226,504,861.00	
大唐三门峡风力发电有限公司	156,934,888.79	156,934,888.79				156,934,888.79	
大唐胶南风力发电有限公司	252,051,200.00	252,051,200.00				252,051,200.00	
大唐新能源(香港)有限公司	295,419,928.68	295,419,928.68				295,419,928.68	
吉林大安新唐发电有限公司	59,460,000.00	59,460,000.00				59,460,000.00	
大唐德令哈新能源有限公司	107,000,000.00	107,000,000.00				107,000,000.00	
大唐(科右中旗)新能源有限公司	161,100,000.00	161,100,000.00				161,100,000.00	
大唐来安新能源有限公司	291,332,400.00	291,332,400.00				291,332,400.00	
大唐宝应新能源有限公司	160,670,000.00	160,670,000.00				160,670,000.00	
大唐格尔木新能源有限公司	29,740,000.00	29,740,000.00				29,740,000.00	



中国大唐集团新能源股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

子公司名称	投资成本	期初金额	追加投资	减少投资	计提减值准备	年末余额	减值准备 年末余额
山东大唐国际东营风电有限责任公司	78,936,239.26	78,936,239.26				78,936,239.26	
大唐伊川新能源有限公司	84,920,000.00	84,920,000.00				84,920,000.00	
大唐富川新能源有限公司	144,852,800.00	144,852,800.00				144,852,800.00	
大唐突泉风力发电有限责任公司	85,100,000.00	85,100,000.00				85,100,000.00	
大唐昂立(灵武)新能源有限公司	82,212,000.00	82,212,000.00				82,212,000.00	
大唐新能源连云港有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00				7,000,000.00	
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	118,283,033.88	118,283,033.88				118,283,033.88	
大唐景泰风电有限责任公司	169,559,519.79	169,559,519.79				169,559,519.79	
大唐洱源风电有限责任公司	149,753,849.00	149,753,849.00				149,753,849.00	
上海东海风力发电有限公司	271,056,465.39	271,056,465.39				271,056,465.39	
大连大唐海派新能源有限公司	159,673,831.00	159,673,831.00				159,673,831.00	
内蒙古大唐万源新能源有限公司	107,441,102.00	107,441,102.00				107,441,102.00	
大唐中电(吉林)发电有限公司	113,000,000.00	113,000,000.00				113,000,000.00	
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	320,862,424.00	320,862,424.00				320,862,424.00	
大唐玉溪溪新能源有限公司	82,700,840.00	82,700,840.00				82,700,840.00	
大唐康保新能源有限公司	118,121,000.00	118,121,000.00				118,121,000.00	
吉林通榆大唐发电有限公司	85,463,000.00	35,000,000.00	50,463,000.00			85,463,000.00	
大唐睢宁新能源有限公司	49,200,000.00		49,200,000.00			49,200,000.00	
大唐重庆市南川区新能源有限公司	169,147,000.00	141,687,000.00	27,460,000.00			169,147,000.00	
大唐中宁能源开发有限公司	45,336,000.00	16,800,000.00	28,536,000.00			45,336,000.00	
大唐云南新能源有限公司	168,643,078.00	113,643,078.00	55,000,000.00			168,643,078.00	
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	790,690,000.00	531,690,000.00	259,000,000.00			790,690,000.00	
大唐新能源富宁有限公司	63,450,000.00		63,450,000.00			63,450,000.00	
大唐新能源(马关)有限公司	108,383,400.00	37,370,000.00	71,013,400.00			108,383,400.00	



子公司名称	投资成本	期初金额	追加投资	减少投资	计提减值准备	年末余额	减值准备 年末余额
大唐新能源(文山)有限公司	187,500,000.00	89,200,000.00	118,300,000.00			187,500,000.00	
大唐向阳风电有限公司	2,106,510,000.00	1,915,920,000.00	190,590,000.00			2,106,510,000.00	
大唐天惠(上海)新能源有限公司	729,816.04	729,816.04		729,816.04			
大唐绥滨新能源有限公司	486,730,000.00	468,730,000.00	18,000,000.00			486,730,000.00	
大唐林西新能源有限公司	122,000,000.00	70,000,000.00	52,000,000.00			122,000,000.00	
大唐克什克腾旗新能源有限公司	147,300,000.00	110,480,000.00	36,820,000.00			147,300,000.00	
大唐科尔沁左翼后旗新能源有限公司	104,450,000.00	96,450,000.00	8,000,000.00			104,450,000.00	
大唐海林风力发电有限公司	125,130,752.00	103,660,752.00	21,470,000.00			125,130,752.00	
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	190,960,000.00	129,960,000.00	61,000,000.00			190,960,000.00	
大唐贵州罗甸新能源有限公司	193,730,000.00	117,120,000.00	76,610,000.00			193,730,000.00	
大唐瓜州新能源有限公司	795,256,100.00	761,156,100.00	34,100,000.00			795,256,100.00	
大唐定边胡尖山新能源有限公司	250,790,000.00	243,290,000.00	7,500,000.00			250,790,000.00	
大唐(滕州)新能源有限公司	4,690,800.00		4,690,800.00			4,690,800.00	
大唐(仁化)新能源有限公司	92,855,000.00	87,855,000.00	5,000,000.00			92,855,000.00	
大唐(赣州)新能源有限公司	23,480,000.00	5,980,000.00	17,500,000.00			23,480,000.00	
大唐(洮南)三合新能源有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00		3,000,000.00			
大唐(兴海)新能源有限公司	498,606,100.00	132,606,100.00	366,000,000.00			498,606,100.00	
大唐翁牛特旗新能源有限公司	129,547,600.00	129,547,600.00				129,547,600.00	
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	651,635,974.72	651,635,974.72				651,635,974.72	
大唐莱州风力发电有限责任公司	381,157,418.66	381,157,418.66				381,157,418.66	
大唐朝阳风电有限公司	141,623,500.00	141,623,500.00				141,623,500.00	
大唐葫芦岛新能源有限公司	85,654,383.00	85,654,383.00				85,654,383.00	
大唐(平罗)新能源有限公司	79,280,000.00	79,280,000.00				79,280,000.00	



子公司名称	投资成本	期初金额	追加投资	减少投资	计提减值准备	年末余额	减值准备 年末余额
大唐润阳(平罗县)新能源有限公司	74,993,600.00		74,993,600.00			74,993,600.00	
大唐托里清洁能源有限公司	67,130,000.00		67,130,000.00			67,130,000.00	
小计	28,264,470,063.81	26,500,643,263.81	1,763,826,800.00	3,729,816.04		28,260,740,247.77	12,360,000.00

注：本年度，本公司投资设立子公司大唐睢宁新能源有限公司、大唐新能源富宁有限公司、大唐润阳(平罗县)新能源有限公司、大唐(滕州)新能源有限公司、大唐托里清洁能源有限公司，增加投资额人民币 259,464,400.00 元。

3. 对合营、联营企业投资

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		
一、合营企业	60,000,000.00	56,903,215.50								56,903,215.50	56,903,215.50
大唐酒泉新能源有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00								10,000,000.00	10,000,000.00
亚洲新能源科技工程有限公司	50,000,000.00	46,903,215.50								46,903,215.50	46,903,215.50
二、联营企业	177,006,828.79	189,719,320.94	20,050,000.00		20,709,741.67			1,048,772.50		229,430,290.11	5,000,000.00
大唐武威太阳能发电有限公司	1,000,000.00		1,000,000.00							1,000,000.00	1,000,000.00
大唐尖山天硕阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	1,000,000.00	1,497,484.44								1,497,484.44	1,000,000.00
哈电风能（福建）有限公司	23,182,884.81	8,727,631.26			55,870.01					8,783,501.27	
大唐南皮投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00								3,000,000.00	3,000,000.00
大唐射阳新能源有限公司	46,689,117.66	47,545,159.85			8,405,687.97					55,950,847.82	
广东粤能大唐新能源有限公司	73,608,288.64	108,132,956.26			6,270,419.05			1,048,772.50		113,354,602.81	



中国大唐集团新能源股份有限公司
2023 年度
财务报表附注

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	
江西能源联合有限公司	5,825,985.10	10,201,989.90			3,944,424.23						
大唐邮普新能源有限公司	3,650,552.58	10,614,099.23			2,033,340.41						
海南洋浦海上风电产业发展有限公司	19,050,000.00		19,050,000.00								
合计	237,006,828.79	246,622,536.44	20,050,000.00		20,709,741.67			1,048,772.50			61,903,215.50



4. 重要合营企业的主要财务信息

于 2023 年 12 月 31 日，本公司董事认为对合营企业投资对本公司而言均并不重大。

5. 重要联营企业的主要财务信

于 2023 年 12 月 31 日，本公司董事认为，广东粤能大唐新能源有限公司对本公司属于重大的联营企业，广东粤能大唐新能源有限公司重要财务信息参见附注八、注释 10。

6. 不重要合营企业和联营企业的汇总信息

项目	本年金额	上年金额
合营企业：	—	—
投资账面价值合计	10,000,000.00	10,000,000.00
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润		
综合收益总额		
联营企业：	—	—
投资账面价值合计	116,945,069.23	91,586,364.68
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
净利润	14,771,271.16	6,967,361.37
综合收益总额	14,771,271.16	6,967,361.37

7. 本年度本公司无对合营企业投资相关的未确认承诺，或有负债等。

8. 本年度本公司无未纳入合并财务报表范围的结构化主体。

注释 4.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	24,468,923.50	22,785,552.86	35,240,940.31	23,136,212.44
其中：电力及热力	24,468,923.50	22,785,552.86	35,240,940.31	23,136,212.44
其他				
2. 其他业务小计	10,775,670.81	3,369,805.32	12,085,035.22	
其他	10,775,670.81	3,369,805.32	12,085,035.22	
合计	35,244,594.31	26,155,358.18	47,325,975.53	23,136,212.44

注：2023 年度及 2022 年度，本公司其他业务收入为房屋出租收入。



注释 5.投资收益

投资收益明细情况

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	20,709,741.67	13,060,822.64
成本法核算的长期股权投资收益	3,454,964,786.17	2,132,960,648.20
处置长期股权投资产生的投资收益		
其他	-50,958,641.58	4,153,467.84
合计	3,424,715,886.26	2,150,174,938.68

注释 6.现金流量表

1. 将净利润调节为经营活动现金流量

项目	本年金额	上年金额
1.将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	3,039,539,454.33	1,943,978,629.11
加：资产减值损失	27,360,000.00	3,818,410.22
信用减值损失	82,098,121.75	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	22,509,178.35	21,132,563.61
无形资产摊销	1,629,823.98	1,387,686.65
使用权资产摊销	3,091,535.16	3,091,535.28
长期待摊费用摊销	1,005,072.93	1,005,072.93
债务重组收益		
资产处置收益		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		779,497.66
公允价值变动损益（收益以“-”填列）		
财务费用（收益以“-”填列）	180,119,317.63	140,686,669.22
投资损失（收益以“-”填列）	-3,424,715,886.26	-2,150,174,938.68
存货的减少（增加以“-”填列）	36,901.92	43,181.07
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	465,296,178.89	-2,107,130.58
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	-1,155,023,513.61	6,367,608.15
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-757,053,814.93	-27,978,073.62
2.现金及现金等价物净变动情况		
现金的年末余额	275,883,295.77	145,901,681.89
减：现金的年初余额	145,901,681.89	402,741,491.00
现金及现金等价物净增加/（减少）额	129,981,613.88	-256,839,809.11



2. 现金和现金等价物的有关信息

项目	期末余额	期初余额
一、现金	275,883,295.77	145,901,681.89
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	275,883,295.77	145,901,681.89
二、期末现金及现金等价物余额	275,883,295.77	145,901,681.89

十三、财务报表的批准

本集团 2023 年度财务报表已经本公司董事会批准。

中国大唐集团新能源股份有限公司
二〇二四年三月二十六日





营业执照

(副本) (7-1)

统一社会信用代码

91110108590676050Q

扫描市场主体身份码了解更多登记、备案、许可、监管信息、体验更多应用服务。



名称 大华会计师事务所(特殊普通合伙)
类型 特殊普通合伙企业
经营范围 承办注册会计师业务(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)

出资额 2670万元

成立日期 2012年02月09日

主要经营场所 北京市海淀区西四环中路16号院7号楼1101

审查企业会计报表,出具审计报告;验证企业资本,出具验资报告;办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务,出具有关报告;其他会计咨询、税务咨询、法律、法规规定的其他业务;依法规定的内容开展经营业务活动;国家法律、法规及国务院有关部门规定的其他业务。

此件仅用于业务报

告专用,复印无效。

登记机关



2024年03月01日



会计师事务所

执业证书



名称：大华会计师事务所（特殊普通合伙）

首席合伙人：梁春

主任会计师：

经营场所：北京市海淀区西四环中路16号院7号楼12层

组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：11010148

批准执业文号：京财会许可[2011]11010148号

批准执业日期：2011年11月03日

此件仅用于业务报告专用，复印无效。

证书序号：0000093

说明

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



发证机关：

二〇一七年七月七日

中华人民共和国财政部制





注册编号: 110002540636
批准注册协会: 北京注册会计师协会
发证日期: 2004-12-01
Date of Issuance: 年 月 日

年度检验章
Annual Renewal Record



姓名: 李相敏
Full name: 李
性别: 男
Sex: 男
出生日期: 1973-09-24
Date: 北京中兴新世纪会计师事务所
Working unit: 37232519730924323X
身份证号码: 37232519730924323X
Identity card No.:



注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA
2020.8.18

转出协会盖章
Stamp of the transferred Institute of CPAs
2018年1月12日

转入协会盖章
Stamp of the transferee Institute of CPAs
2018年1月12日



2017年度检验章

合格。继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



李相敏的年检二维码.png

合格。继续有效一年。
Valid for another year after this renewal.

北京注册会计师协会公告
北京注册会计师协会公告
2018.11.15



姓名: 范冬发
Full Name: 范冬发
性别: 男
Sex: 男
出生日期: 1963-12-24
Date of Birth: 1963-12-24
工作单位: 北京红日会计师事务所有限公司
Working Unit: 北京红日会计师事务所有限公司
身份证号码: 362201196312240432
Identity Card No.: 362201196312240432



姓名: 范冬发
Name: 范冬发
证书编号: 110000960111
Certificate No.: 110000960111
有效一年
Valid for one year
自: 2015年1月1日
From: 2015-01-01
至: 2015年12月31日
To: 2015-12-31



年度检验登记

Annual Renewal Registration

本证书自签发之日起, 有效期限一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

证书编号: 110002960111
Certificate No.: 110002960111
发证机构: 北京注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs: Beijing Institute of CPAs
发证日期: 2013年01月
Date of Issuance: 2013-01



This certificate is valid for another year after this renewal.



NOTES

1. When practising, the CPA shall show the client this certificate when necessary.
2. This certificate shall be exclusively used by the holder. No transfer or alteration shall be allowed.
3. The CPA shall return the certificate to the competent Institute of CPAs when the CPA stops conducting solitary business.
4. In case of loss, the CPA shall report to the competent Institute of CPAs immediately and go through the procedure of re-issue after making an announcement of loss of the original one.

一、注册会计师执业, 应当随身携带此证书。
二、本证书仅供本人使用, 不得转让、涂改。
三、注册会计师停止执业或转所, 应当将证书交还当地注册会计师协会。
四、本证书如丢失, 应当及时到当地注册会计师协会公告作废, 并声明作废旧证书。

