

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



## 中國大唐集團新能源股份有限公司

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited\*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01798)

### 海外監管公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條而作出。

根據中華人民共和國(「中國」)有關法例規定，於中期票據或超短期融資券存續期間，中國大唐集團新能源股份有限公司(「本公司」)須在每年4月30日或之前披露上一會計年度根據中國會計準則編製的財務報告。本公告隨附的財務報表為本公司於中國貨幣網(網址：<http://www.chinamoney.com.cn>)及上海清算所(網址：<http://www.shclearing.com>)披露的本公司及其附屬公司(「本集團」)截至2020年12月31日止的財務報告。

本集團截至2020年12月31日止經國際會計準則審閱的報告將於2021年4月30日向各位股東寄發並可於香港聯合交易所有限公司網站<http://www.hkexnews.hk>以及本公司網站<http://www.cdt-re.com>查閱。

承董事會命

中國大唐集團新能源股份有限公司

賈洪

聯席公司秘書

中國北京，2021年4月29日

於本公告日期，本公司的執行董事為劉光明先生及孟令賓先生；非執行董事為寇偉先生、胡繩木先生、李奕先生及劉寶君先生；及獨立非執行董事為劉朝安先生、盧敏霖先生及余順坤先生。

\* 僅供識別

# 中国大唐集团新能源股份有限公司

## 2020 年年度报告

### 重要提示

本公司承诺本报告不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，  
并对真实性、准确性、完整性承担法律责任。

2021 年 4 月 29 日

## 目录

	页码
<b>第一章 报告期内企业主要情况</b>	<b>第 1 页</b>
1.企业基本情况	第 1 页
2.企业债务融资业务联系人及联系方式	第 1 页
3.存续债务融资工具募集资金使用情况	第 1 页
<b>第二章 2020 年年度财务报告</b>	<b>第 3 页</b>

# 第一章 报告期内企业主要情况

## 1.企业基本情况

公司中文名称	中国大唐集团新能源股份有限公司
公司英文名称	ChinaDatangCorporationRenewablePowerCo.,Limited
注册资本	人民币 72.73701 亿元
法定代表人	寇伟
注册地址	北京市石景山区八大处路 49 号院 4 号楼 6 层

## 2.企业债务融资业务联系人及联系方式

联系人姓名	崔力文
联系地址	中国北京市西城区菜市口大街1号院1号楼八层
邮政编码	100053
电话	010-83750657
传真	010-83750600

## 3.存续债务融资工具募集资金使用情况

### (1) 存续期债务融资工具情况

截止本报告披露日，发行人共有存续债务融资工具 3 期，共募集资金 38 亿元，详情如下：

债券全称	债券简称	发行金额(亿元)	期限	到期日期
中国大唐集团新能源股份有限公司2020年度第一期中期票据	20大唐新能MTN001	20	3+N年	/
中国大唐集团新能源股份有限公司2021年度第三期超短期融资券	20大唐新能SCP003	10	65天	2021.5.19
中国大唐集团新能源股份有限公司2021年度第四期超短期融资券	20大唐新能SCP004	8	65天	2021.6.12

(2) 债务融资工具需披露募集资金使用

债券简称	发行金额(亿元)	已使用金额(亿元)	未使用金额	已使用资金用途	用途是否变更	是否披露	变更后用途是否符合国家法律法规及政策要求
20大唐新能MTN001	20	20	0	偿还本部金融机构借款	否	/	/
20大唐新能SCP003	10	10	0	偿还中国大唐集团新能源股份有限公司2021年度第二期超短期融资券	否	/	/
20大唐新能SCP004	8	8	0	偿还金融机构借款	否	/	/

## 第二章 2020 年年度财务报告

**中国大唐集团新能源股份有限公司**  
**2020 年度**  
**审计报告**

<b>索引</b>	<b>页码</b>
审计报告	1-3
公司财务报表	
— 合并资产负债表	4-5
— 母公司资产负债表	6-7
— 合并利润表	8
— 母公司利润表	9
— 合并现金流量表	10
— 母公司现金流量表	11
— 合并所有者权益变动表	12-13
— 母公司所有者权益变动表	14-15
— 财务报表附注	16-192

# 审计报告

安永华明（2021）审字第 61216846\_A01 号  
中国大唐集团新能源股份有限公司

中国大唐集团新能源股份有限公司董事会：

## 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的财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2020 年度的合并及公司利润表、所有者权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的中国大唐集团新能源股份有限公司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，公允反映了中国大唐集团新能源股份有限公司 2020 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2020 年度的合并及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，我们独立于中国大唐集团新能源股份有限公司，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、 管理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估中国大唐集团新能源股份有限公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。



## 审计报告（续）

安永华明（2021）审字第 61216846\_A01 号  
中国大唐集团新能源股份有限公司

### 四、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，就可能导致对中国大唐集团新能源股份有限公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中国大唐集团新能源股份有限公司不能持续经营。

## 审计报告（续）

安永华明（2021）审字第 61216846\_A01 号  
中国大唐集团新能源股份有限公司

### 四、 注册会计师对财务报表审计的责任（续）

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：（续）

- （5）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- （6）就中国大唐集团新能源股份有限公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与管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。



中国注册会计师：安秀艳



中国注册会计师：王 杉



中国 北京

2021 年 3 月 30 日



合并资产负债表  
2020年12月31日

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	2020年12月31日	2019年12月31日	附注编号
流动资产：	1			
货币资金	2	3,104,609,296.35	3,561,200,392.84	八、（一）
应收票据	3		233,178,791.66	八、（二）
应收账款	4	12,060,498,959.42	9,312,908,761.49	八、（三）
☆应收款项融资	5	345,148,894.66		八、（四）
预付款项	6	266,683,551.61	419,278,124.95	八、（五）
其他应收款	7	396,881,622.47	400,004,218.75	八、（六）
其中：应收股利	8		18,000,000.00	八、（六）
存货	9	221,592,363.33	193,730,952.80	八、（七）
其中：原材料	10			
库存商品（产成品）	11			
一年内到期的非流动资产	12	6,919,236.32	6,612,630.78	八、（八）
其他流动资产	13	813,681,338.77	674,325,683.49	八、（九）
流动资产合计	14	17,216,015,262.93	14,801,239,556.76	
非流动资产：	15			
长期应收款	16	74,628,827.07	81,548,063.41	八、（十）
长期股权投资	17	990,457,715.48	833,173,451.34	八、（十一）
☆其他权益工具投资	18	68,287,007.72	413,010,077.51	八、（十二）
☆其他非流动金融资产	19	9,728,415.65	14,368,467.99	八、（十三）
投资性房地产	20	19,499,268.94	20,259,226.18	八、（十四）
固定资产	21	52,530,236,432.42	50,688,577,083.88	八、（十五）
其中：固定资产原价	22	80,934,374,473.97	75,204,458,270.56	八、（十五）
累计折旧	23	28,235,566,558.66	24,515,881,186.68	八、（十五）
固定资产减值准备	24	168,571,482.89		八、（十五）
在建工程	25	12,185,678,040.84	8,366,553,206.59	八、（十六）
☆使用权资产	26	2,910,320,126.46	1,083,821,669.28	八、（十七）
无形资产	27	926,647,749.23	943,306,295.84	八、（十八）
开发支出	28	6,890,089.59	6,634,322.10	八、（十九）
商誉	29	58,054,644.05	58,054,644.05	八、（二十）
长期待摊费用	30	118,389,159.10	126,634,812.24	八、（二十一）
递延所得税资产	31	12,429,923.70	12,390,723.43	八、（二十二）
其他非流动资产	32	2,781,486,673.47	2,574,307,652.65	八、（二十三）
其中：特准储备物资	33			
非流动资产合计	34	72,692,734,073.72	65,222,639,696.49	
资产总计	35	89,908,749,336.65	80,023,879,253.25	

## 合并资产负债表(续)

2020年12月31日

编制单位: 中国大唐集团新能源股份有限公司

单位: 人民币元

项目	行次	2020年12月31日	2019年12月31日	附注编号
流动负债:	36			
短期借款	37	2,409,931,642.98	7,153,897,678.00	八、(二十五)
应付票据	38	19,352,648.35	10,022,490.26	八、(二十六)
应付账款	39	263,227,215.83	356,618,592.23	八、(二十七)
预收款项	40			
☆合同负债	41	5,620,994.49	3,056,692.68	八、(二十八)
应付职工薪酬	42	42,556,264.99	42,424,808.61	八、(二十九)
其中:应付工资	43			
应付福利费	44	26,952,120.23	26,952,650.33	八、(二十九)
#其中:职工奖励及福利基金	45	26,952,120.23	26,952,650.33	八、(二十九)
应交税费	46	239,843,736.75	259,197,522.19	八、(三十)
其中:应交税金	47	237,611,067.89	257,097,648.60	八、(三十)
其他应付款	48	6,644,235,662.42	5,655,507,148.71	八、(三十一)
其中:应付股利	49	352,435,691.67	241,255,614.02	八、(三十一)
一年内到期的非流动负债	50	9,349,294,381.55	5,940,994,414.18	八、(三十二)
其他流动负债	51	2,762,986,232.87	7,035,832,876.72	八、(三十三)
流动负债合计	52	21,737,048,780.23	26,457,552,223.58	
非流动负债:	53			
长期借款	54	36,091,082,808.46	33,391,708,519.31	八、(三十四)
应付债券	55	1,197,995,899.35	2,196,544,823.33	八、(三十五)
其中:优先股	56			
永续债	57			
租赁负债	58	2,882,491,731.03	1,061,268,596.18	八、(三十八)
长期应付款	59	120,082,773.01	269,963,620.77	八、(三十七)
递延收益	60	15,069,443.17	16,052,301.31	八、(三十九)
递延所得税负债	61	15,939,266.49	18,427,325.15	八、(二十二)
其他非流动负债	62	116,319,248.94	2,111,510,095.14	八、(四十)
其中:特准储备基金	63			
非流动负债合计	64	40,438,981,170.45	39,065,475,281.19	
负债合计	65	62,176,029,950.68	65,523,027,504.77	
所有者权益:	66			
实收资本	67	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00	八、(四十一)
国有资本	68			
国有法人资本	69	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	
外商资本	70	2,273,701,000.00	2,273,701,000.00	八、(四十一)
#减:已归还投资	71			
实收资本净额	72	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00	八、(四十一)
其他权益工具	73	12,250,087,407.60		八、(四十二)
其中:优先股	74			
永续债	75	12,250,087,407.60		八、(四十二)
资本公积	76	614,805,765.24	614,805,765.24	八、(四十三)
减:库存股	77			
其他综合收益	78	-193,134,371.85	-103,272,363.62	八、(五十九)
其中:外币报表折算差额	79	-7,475,305.09	-7,914,965.43	八、(五十九)
专项储备	80			
盈余公积	81	420,408,477.15	332,433,603.39	八、(四十四)
其中:法定公积金	82	420,408,477.15	332,433,603.39	八、(四十四)
任意公积金	83			
未分配利润	84	3,666,475,787.38	2,951,130,260.56	八、(四十五)
归属于母公司所有者权益合计	85	24,032,344,065.52	11,068,798,265.57	
*少数股东权益	86	3,700,375,320.45	3,432,053,482.91	
所有者权益合计	87	27,732,719,385.97	14,500,851,748.48	
负债和所有者权益总计	88	89,908,749,336.65	80,023,879,253.25	

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



母公司资产负债表  
2020年12月31日

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	2020年12月31日	2019年12月31日	附注编号
流动资产：	1			
货币资金	2	313,112,571.15	501,840,537.88	
应收票据	3		4,230,000.00	
☆应收款项融资	4	31,950,000.00		
应收账款	5	79,869,785.91	96,432,977.51	十二、（一）、1
预付款项	6	4,498,291.54	2,579,062.96	
其他应收款	7	6,496,344,927.15	5,588,444,086.67	十二、（一）、2
其中：应收股利	8	4,433,324,005.18	3,346,919,509.67	十二、（一）、2
存货	9	180,287.88	308,945.13	
其中：原材料	10			
库存商品（产成品）	11			
一年内到期的非流动资产	12	1,562,206,555.58	2,236,974,888.73	
其他流动资产	13	188,183,747.17	54,392,689.80	
流动资产合计	14	8,676,346,166.38	8,485,203,188.68	
非流动资产：	15			
长期应收款	16	6,465,850,475.08	9,426,662,309.61	
长期股权投资	17	23,241,278,188.31	20,202,127,815.34	十二、（一）、3
☆其他权益工具投资	18	4,305,237.40	4,343,527.00	
☆其他非流动金融资产	19	9,728,415.65	14,368,467.99	
固定资产	20	228,912,702.71	251,353,935.32	
其中：固定资产原价	21	553,669,935.84	566,504,470.84	
累计折旧	22	324,757,233.13	315,150,535.52	
固定资产减值准备	23			
在建工程	24	21,519,608.25	21,391,610.68	
使用权资产	25	10,661,714.28		
无形资产	26	8,698,305.03	8,069,355.28	
开发支出	27	54,002.37	54,002.37	
商誉	28			
长期待摊费用	29	4,655,903.89	485,279.61	
递延所得税资产	30			
其他非流动资产	31	2,361,142,600.00	1,214,502,600.00	
其中：特准储备物资	32			
非流动资产合计	33	32,356,807,152.97	31,143,358,903.20	
资产总计	34	41,033,153,319.35	39,628,562,091.88	

母公司资产负债表（续）  
2020年12月31日

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	2020年12月31日	2019年12月31日	附注编号
流动负债：	35			
短期借款	36	1,251,746,291.77	6,300,000,000.00	
应付票据	37			
应付账款	38	1,673,334.81	3,260,693.39	
预收款项	39			
☆合同负债	40			
应付职工薪酬	41	4,569,364.28	4,096,441.99	
其中：应付工资	42			
应付福利费	43	458,704.00	216,804.46	
#其中：职工奖励及福利基金	44			
应交税费	45	5,591,114.46	5,180,488.29	
其中：应交税金	46	5,486,446.90	4,649,509.37	
其他应付款	47	104,663,196.58	170,248,080.98	
其中：应付股利	48			
一年内到期的非流动负债	49	2,258,506,623.02	1,926,568,222.25	
其他流动负债	50	2,762,986,232.87	7,035,832,876.72	
流动负债合计	51	6,389,736,157.79	15,445,186,803.62	
非流动负债：	52			
长期借款	53	8,780,326,272.17	7,982,182,827.74	
应付债券	54	1,197,995,899.35	2,196,544,823.33	
其中：优先股	55			
永续债	56			
☆租赁负债	57	8,477,094.47		
长期应付款	58			
递延收益	59	10,016,047.01	10,045,265.74	
递延所得税负债	60			
其他非流动负债	61		2,000,000,000.00	
其中：特准储备基金	62			
非流动负债合计	63	9,996,815,313.00	12,188,772,916.81	
负 债 合 计	64	16,386,551,470.79	27,633,959,720.43	
所有者权益：	65			
实收资本	66	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00	
国有资本	67	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	
其中：国有法人资本	68	5,000,000,000.00	5,000,000,000.00	
外商资本	69	2,273,701,000.00	2,273,701,000.00	
#减：已归还投资	70			
实收资本净额	71	7,273,701,000.00	7,273,701,000.00	
其他权益工具	72	12,250,087,407.60		
其中：优先股	73			
永续债	74	12,250,087,407.60		
资本公积	75	3,371,957,809.72	3,371,957,809.72	
减：库存股	76			
其他综合收益	77		2,343,527.00	
其中：外币报表折算差额	78			
专项储备	79			
盈余公积	80	411,116,097.88	323,141,224.12	
其中：法定公积金	81	411,116,097.88	323,141,224.12	
任意公积金	82			
未分配利润	83	1,339,739,533.36	1,023,458,810.61	
所有者权益合计	84	24,646,601,848.56	11,994,602,371.45	
负债和所有者权益总计	85	41,033,153,319.35	39,628,562,091.88	

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



合并利润表  
2020 年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项目	行次	本年金额	上年金额	附注编号
一、营业收入	1	9,372,031,296.32	8,324,778,830.82	八、（四十六）
其中：营业收入	2	9,372,031,296.32	8,324,778,830.82	八、（四十六）
△利息收入	3			
二、营业总成本	4	7,570,894,477.60	7,182,118,822.86	八、（四十六）
其中：营业成本	5	4,754,217,664.63	4,352,252,357.30	八、（四十六）
税金及附加	6	108,172,071.78	95,012,574.19	
管理费用	7	599,192,683.74	573,418,110.59	八、（四十七）
研发费用	8	630,757.30	1,530,601.08	八、（四十八）
财务费用	9	2,108,681,300.15	2,159,905,179.70	八、（四十九）
其中：利息费用	10	2,129,736,317.66	2,179,546,405.52	八、（四十九）
利息收入	11	37,203,418.25	41,233,452.06	八、（四十九）
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	12	-10,051,314.43	3,925,397.56	八、（四十九）
加：其他收益	13	311,463,536.03	334,473,203.71	八、（五十二）
投资收益（损失以“-”号填列）	14	55,709,900.30	68,556,711.98	八、（五十三）
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	15	56,928,899.84	59,046,288.87	八、（五十三）
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	16	388,415.65	-942,723.22	八、（五十四）
资产处置收益（损失以“-”号填列）	17	496,581.03	1,143,648.09	八、（五十五）
资产减值损失	18	-246,531,717.11	-98,789,792.55	八、（五十）
☆信用减值损失	19	-32,282,831.52	-28,590,896.01	八、（五十一）
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	20	1,890,380,703.10	1,418,510,159.96	
加：营业外收入	21	9,227,204.68	40,017,898.44	八、（五十六）
其中：政府补助	22			
减：营业外支出	23	20,122,912.12	18,653,848.89	八、（五十七）
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	24	1,879,484,995.66	1,439,874,209.51	
减：所得税费用	25	326,892,223.15	295,881,925.62	八、（五十八）
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	26	1,552,592,772.51	1,143,992,283.89	
（一）按所有权归属分类：	27			
归属于母公司所有者的净利润	28	1,186,860,745.11	936,436,981.09	
*少数股东损益	29	365,732,027.40	207,555,302.80	
（二）按经营持续性分类：	30			
持续经营净利润	31	1,552,592,772.51	1,143,992,283.89	
终止经营净利润	32			
六、其他综合收益的税后净额	33	2,730,698.30	101,404,890.81	
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	34	4,330,047.10	102,070,555.90	八、（五十九）
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	35	4,325,930.03	101,656,336.29	八、（五十九）
1. 其他权益工具投资公允价值变动	36	4,325,930.03	101,656,336.29	八、（五十九）
（二）将重分类进损益的其他综合收益	37	4,117.07	414,219.61	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	38	-435,543.27	208,487.94	八、（五十九）
2. 外币财务报表折算差额	39	439,660.34	205,731.67	八、（五十九）
*归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	40	-1,599,348.80	-665,665.09	
七、综合收益总额	41	1,555,323,470.81	1,245,397,174.70	
归属于母公司所有者的综合收益总额	42	1,191,190,792.21	1,038,507,536.99	
*归属于少数股东的综合收益总额	43	364,132,678.60	206,889,637.71	
八、每股收益：	44			
基本每股收益	45	0.1275	0.1128	八、（六十）
稀释每股收益	46	0.1275	0.1128	八、（六十）

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  
2020年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项目	行次	本年金额	上年金额	附注编号
一、营业收入	1	35,779,575.81	36,004,756.15	十二、（一）、4
其中：营业收入	2	35,779,575.81	36,004,756.15	十二、（一）、4
△利息收入	3			
二、营业总成本	4	415,480,971.17	504,797,221.41	
其中：营业成本	5	25,471,013.52	26,123,604.95	十二、（一）、4
税金及附加	6	2,470,765.27	2,687,319.19	
销售费用	7			
管理费用	8	78,561,969.32	50,755,966.07	
研发费用	9		2,598.18	
财务费用	10	308,977,223.06	425,227,733.02	
其中：利息费用	11	372,087,808.78	478,941,632.36	
利息收入	12	65,628,512.03	63,208,773.22	
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	13	-1,277,065.10	1,576,843.91	
加：其他收益	14	2,426,137.89	2,144,252.28	
投资收益（损失以“-”号填列）	15	1,289,650,145.29	1,112,731,598.81	十二、（一）、5
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	16	8,555,799.00	5,214,743.75	
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	17	388,415.65	-942,723.22	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	18	-1,038,336.42		
资产减值损失	19		-7,604,341.15	
☆信用减值损失	20	-945,920.00		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	21	910,779,047.05	637,536,321.46	
加：营业外收入	22		1,061.95	
其中：政府补助	23			
减：营业外支出	24	31,030,309.48	113,762.00	
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	25	879,748,737.57	637,423,621.41	
减：所得税费用	26			
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	27	879,748,737.57	637,423,621.41	
六、其他综合收益的税后净额	28	-104,268.20	-482,855.84	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	29	-104,268.20	-482,855.84	
☆1.其他权益工具投资公允价值变动	30	-104,268.20	-482,855.84	
（二）将重分类进损益的其他综合收益	31			
1.权益法下可转损益的其他综合收益	32			
2.外币财务报表折算差额	33			
七、综合收益总额	34	879,644,469.37	636,940,765.57	

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  
2020年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	本年金额	上年金额	附注编号
一、经营活动产生的现金流量：	1			
销售商品、提供劳务收到的现金	2	7,715,885,420.06	7,369,207,707.10	
收到的税费返还	3	265,619,742.58	256,861,429.60	
收到其他与经营活动有关的现金	4	72,355,616.86	172,386,479.71	
经营活动现金流入小计	5	8,053,860,779.50	7,798,455,616.41	
购买商品、接受劳务支付的现金	6	822,298,349.08	498,485,332.81	
支付给职工以及为职工支付的现金	7	682,330,384.72	691,684,977.19	
支付的各项税费	8	681,919,171.92	1,007,914,835.19	
支付其他与经营活动有关的现金	9	377,185,667.23	225,840,703.27	
经营活动现金流出小计	10	2,563,733,572.95	2,423,925,848.46	
经营活动产生的现金流量净额	11	5,490,127,206.55	5,374,529,767.95	八、（六十四）
二、投资活动产生的现金流量：	12			
收回投资收到的现金	13	362,217,201.50		
取得投资收益收到的现金	14	26,892,513.05	16,140,520.86	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	15	1,554,652.18	2,319,347.01	
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额	16	9,381,585.00		
投资活动现金流入小计	17	400,045,951.73	18,459,867.87	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	18	9,004,442,987.65	6,126,757,974.39	
投资支付的现金	19	130,083,807.40		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	20		79,541,680.53	
支付的其他与投资活动有关的现金	21	19,490,000.00		
投资活动现金流出小计	22	9,154,016,795.05	6,206,299,654.92	
投资活动产生的现金流量净额	23	-8,753,970,843.32	-6,187,839,787.05	
三、筹资活动产生的现金流量：	24			
吸收投资收到的现金	25	51,706,203.13	359,861,291.29	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	26	51,706,203.13	359,861,291.29	
取得借款收到的现金	27	29,302,465,751.35	28,659,436,567.40	
收到其他与筹资活动有关的现金	28	22,735,902,448.23	8,000,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	29	52,090,074,402.71	37,019,297,858.69	
偿还债务支付的现金	30	46,602,704,595.54	31,578,012,250.24	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	31	2,563,289,420.85	2,740,306,993.18	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	32	147,517,044.19	124,299,409.11	
支付其他与筹资活动有关的现金	33	119,240,549.83	2,003,443,396.23	
筹资活动现金流出小计	34	49,285,234,566.22	36,321,762,639.65	
筹资活动产生的现金流量净额	35	2,804,839,836.49	697,535,219.04	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	36	-5,437,879.24	103,727.42	
五、现金及现金等价物净减少额	37	-464,441,679.52	-115,671,072.64	八、（六十四）
加：期初现金及现金等价物余额	38	3,517,159,203.85	3,632,830,276.49	八、（六十四）
六、期末现金及现金等价物余额	39	3,052,717,524.33	3,517,159,203.85	八、（六十四）

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



母公司现金流量表  
2020年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元  
附注编号

项 目	行次	本年金额	上年金额	附注编号
一、经营活动产生的现金流量：	1			
销售商品、提供劳务收到的现金	2	51,141,154.55	55,433,695.46	
收到的税费返还	3	2,132,268.46	2,313,902.54	
收到其他与经营活动有关的现金	4	378,331.43	437,136.67	
经营活动现金流入小计	5	53,651,754.44	58,184,734.67	
购买商品、接受劳务支付的现金	6	3,012,197.84	4,201,883.71	
支付给职工以及为职工支付的现金	7	48,368,747.50	31,672,360.87	
支付的各项税费	8	6,006,347.29	8,486,386.25	
支付其他与经营活动有关的现金	9	39,154,053.55	35,050,653.37	
经营活动现金流出小计	10	96,541,346.18	79,411,284.20	
经营活动产生的现金流量净额	11	-42,889,591.74	-21,226,549.53	十二、（一）、6
二、投资活动产生的现金流量：	12			
取得投资收益收到的现金	13	200,604,414.55	76,514,962.52	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	14	2,398,866.93		
收到其他与投资活动有关的现金	15	4,040,078,352.15	2,273,864,662.80	
投资活动现金流入小计	16	4,243,081,633.63	2,350,379,625.32	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	17	13,050,668.02	32,007,502.36	
投资支付的现金	18	3,042,881,237.40	1,349,941,600.00	
支付其他与投资活动有关的现金	19	1,470,640,000.00	106,300,000.00	
投资活动现金流出小计	20	4,526,571,905.42	1,488,249,102.36	
投资活动产生的现金流量净额	21	-283,490,271.79	862,130,522.96	
三、筹资活动产生的现金流量：	22			
取得借款收到的现金	23	14,827,154,106.62	21,404,100,680.27	
收到其他与筹资活动有关的现金	24	22,736,845,844.45	8,000,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	25	37,563,999,951.07	29,404,100,680.27	
偿还债务支付的现金	26	36,766,818,222.24	27,458,926,072.21	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	27	657,630,108.15	787,181,707.79	
支付其他与筹资活动有关的现金	28	1,834,519.46	2,000,000,000.00	
筹资活动现金流出小计	29	37,426,282,849.85	30,246,107,780.00	
筹资活动产生的现金流量净额	30	137,717,101.22	-842,007,099.73	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	31	-65,204.42	-24,165.64	
五、现金及现金等价物净减少额	32	-188,727,966.73	-1,127,291.94	十二、（一）、6
加：期初现金及现金等价物余额	33	501,840,537.88	502,967,829.82	十二、（一）、6
六、期末现金及现金等价物余额	34	313,112,571.15	501,840,537.88	十二、（一）、6

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





合并所有者权益变动表  
2020年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	本年金额								
		归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
		实收资本	其他权益工具 永续债及永续票据	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
一、上年年末余额	1	7,273,701,000.00		614,805,765.24	-103,272,363.62	332,433,603.39	2,951,130,260.56	11,068,798,265.57	3,432,053,482.91	14,500,851,748.48
加：会计政策变更	2									
前期差错更正	3									
其他	4									
二、本年初余额	5	7,273,701,000.00		614,805,765.24	-103,272,363.62	332,433,603.39	2,951,130,260.56	11,068,798,265.57	3,432,053,482.91	14,500,851,748.48
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	6		12,250,087,407.60		-89,862,008.23	87,974,873.76	715,345,526.82	12,963,545,799.95	268,321,837.54	13,231,867,637.49
（一）综合收益总额	7		259,521,369.86		4,330,047.10					
（二）所有者投入和减少资本	8		11,990,566,037.74				927,339,375.25	1,191,190,792.21	364,132,678.60	1,555,323,470.81
1.所有者投入的普通股	9							11,990,566,037.74	51,706,203.13	12,042,272,240.87
2.其他权益工具持有者投入资本	10		11,990,566,037.74						51,706,203.13	51,706,203.13
（三）利润分配	11							11,990,566,037.74		11,990,566,037.74
1.提取盈余公积	12					87,974,873.76	-306,185,903.76	-218,211,030.00	-147,517,044.19	-365,728,074.19
其中：法定公积金	13					87,974,873.76	-87,974,873.76			
2.对所有者（或股东）的分配	14					87,974,873.76	-87,974,873.76			
3.其他	15						-218,211,030.00	-218,211,030.00	-147,517,044.19	-365,728,074.19
（四）所有者权益内部结转	16									
☆1.其他综合收益结转留存收益	17				-94,192,055.33		94,192,055.33			
四、本年年末余额	18	7,273,701,000.00	12,250,087,407.60	614,805,765.24	-193,134,371.85	420,408,477.15	3,666,475,787.38	24,032,344,065.52	3,700,375,320.45	27,732,719,385.97

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：





合并所有者权益变动表  
2020年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行 次	上年金额								少数股东权益	所有者 权益合计
		归属于母公司所有者权益						未分配利润	小计		
		实收资本	其他权益工具 永续债及永续票据	资本公积	其他综合收益	盈余公积					
10	11	12	13	14	15	16	17	18			
一、上年年末余额	1	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	635,480,293.54	-205,342,919.52	268,691,241.25	2,339,909,661.61	12,291,764,748.58	2,989,601,963.01	15,281,366,711.59	
加：会计政策变更	2										
前期差错更正	3										
其他	4										
二、本年年初余额	5	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	635,480,293.54	-205,342,919.52	268,691,241.25	2,339,909,661.61	12,291,764,748.58	2,989,601,963.01	15,281,366,711.59	
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	6		-1,979,325,471.70	-20,674,528.30	102,070,555.90	63,742,362.14	611,220,598.95	-1,222,966,483.01	442,451,519.90	-780,514,963.11	
（一）综合收益总额	7				102,070,555.90			936,436,981.09	1,038,507,536.99	206,889,637.71	
（二）所有者投入和减少资本	8		-1,979,325,471.70	-20,674,528.30						1,245,397,174.70	
1.所有者投入的普通股	9								-2,000,000,000.00	359,861,291.29	
2.其他	10		-1,979,325,471.70	-20,674,528.30						-1,640,138,708.71	
（三）利润分配	11								359,861,291.29	359,861,291.29	
1.提取盈余公积	12					63,742,362.14	-325,216,382.14	-2,000,000,000.00		-2,000,000,000.00	
其中：法定公积金	13					63,742,362.14	-63,742,362.14				
2.对所有者的分配	14					63,742,362.14	-63,742,362.14				
3.其他	15						-145,474,020.00	-145,474,020.00	-124,299,409.10	-269,773,429.10	
四、本年年末余额	16	7,273,701,000.00		614,805,765.24	-103,272,363.62	332,433,603.39	2,951,130,260.56	11,068,798,265.57	3,432,053,482.91	14,500,851,748.48	

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  
2020 年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	本年金额						
		实收资本	其他权益工具 永续债及永续票据	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
栏 次	一	1	2	3	4	5	6	7
一、上年年末余额	1	7,273,701,000.00		3,371,957,809.72	2,343,527.00	323,141,224.12	1,023,458,810.61	11,994,602,371.45
加：会计政策变更	2							
前期差错更正	3							
其他	4							
二、本年初余额	5	7,273,701,000.00		3,371,957,809.72	2,343,527.00	323,141,224.12	1,023,458,810.61	11,994,602,371.45
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	6		12,250,087,407.60		-2,343,527.00	87,974,873.76	316,280,722.75	12,651,999,477.11
（一）综合收益总额	7		259,521,369.86		-104,268.20		620,227,367.71	879,644,469.37
（二）所有者投入和减少资本	8		11,990,566,037.74					11,990,566,037.74
1.其他权益工具持有者投入资本	9		11,990,566,037.74					11,990,566,037.74
（三）利润分配	10					87,974,873.76	-306,185,903.76	-218,211,030.00
1.提取盈余公积	11					87,974,873.76	-87,974,873.76	
其中：法定公积金	12					87,974,873.76	-87,974,873.76	
2.对所有者（或股东）的分配	13						-218,211,030.00	-218,211,030.00
3.其他	14							
（四）所有者权益内部结转	15				-2,239,258.80		2,239,258.80	
☆1.其他综合收益结转留存收益	16				-2,239,258.80		2,239,258.80	
四、本年年末余额	17	7,273,701,000.00	12,250,087,407.60	3,371,957,809.72		411,116,097.88	1,339,739,533.36	24,646,601,848.56

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  
2020 年度

编制单位：中国大唐集团新能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	行次	上年金额						
		实收资本	永续债	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
栏 次	—	8	9	10	11	12	13	14
一、上年年末余额	1	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	3,392,632,338.02	2,826,382.84	259,398,861.98	711,251,571.34	13,619,135,625.88
加：会计政策变更	2							
前期差错更正	3							
其他	4							
二、本年年初余额	5	7,273,701,000.00	1,979,325,471.70	3,392,632,338.02	2,826,382.84	259,398,861.98	711,251,571.34	13,619,135,625.88
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	6		-1,979,325,471.70	-20,674,528.30	-482,855.84	63,742,362.14	312,207,239.27	-1,624,533,254.43
（一）综合收益总额	7				-482,855.84		637,423,621.41	636,940,765.57
（二）所有者投入和减少资本	8		-1,979,325,471.70	-20,674,528.30				-2,000,000,000.00
1.其他权益工具持有者投入资本	9		-1,979,325,471.70	-20,674,528.30				-2,000,000,000.00
（三）利润分配	10							-2,000,000,000.00
1.提取盈余公积	11					63,742,362.14	-325,216,382.14	-261,474,020.00
其中：法定公积金	12					63,742,362.14	-63,742,362.14	
2.对所有者的分配	13					63,742,362.14	-63,742,362.14	
3.其他	14						-145,474,020.00	-145,474,020.00
四、本年年末余额	15	7,273,701,000.00		3,371,957,809.72	2,343,527.00	323,141,224.12	1,023,458,810.61	11,994,602,371.45

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



## 一、公司的基本情况

### （一）企业注册地、组织形式和总部地址

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“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：陈飞虎，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活动

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。本公司下设总经理工作部、发展战略研究室、计划营销部等职能管理部门，分公司包括北京检修分公司、赛罕坝分公司、山西分公司、内蒙分公司及机关，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）财务报告的批准报出

本集团财务报告的批准报出者为董事会，批准报出日为 2021 年 3 月 30 日。

## 二、财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，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》及相关规定，并基于本附注四“重要会计政策和会计估计”所述会计政策和估计编制。

于 2020 年 12 月 31 日，本集团的流动负债超出流动资产约为人民币 4,521,033,517.30 元（2019 年 12 月 31 日：人民币 11,656,312,666.82 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 2021 年经营活动的预期净现金流入；

- 于 2020 年 12 月 31 日，本集团已获承诺未动用的银行融资额度约为人民币 4,500,000,000.00 元。于 2020 年 12 月 31 日，本公司董事一致认为已满足银行授信的所有相关条款。本公司董事基于本集团良好的信誉确信授信额度在期满时可以获得续期；及

- 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 2020 年 12 月 31 日，本集团已获中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）核准但未发行的公司债券人民币 2,800,000,000.00 元，已获证监会核准但未发行的可续期公司债券人民币 2,000,000,000.00 元，已在中国银行间市场交易商协会（以下简称“中市协”）注册但未发行的中期票据人民币 1,000,000,000.00 元，以及已在中市协注册但未发行的短期融资券人民币 3,250,000,000.00 元，除公司债券和短期融资券有效期至 2021 年 9 月，上述其他债券及票据的核准和注册在本报告期末后的 12 个月内有效。

本公司董事相信本集团拥有充足的资源并可支付到期负债，自本报告期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、完整地反映了本公司及本集团 2020 年 12 月 31 日的财务状况以及 2020 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

## 四、重要会计政策和会计估计

### （一）会计期间

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

本集团以人民币为记账本位币。



#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （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期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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （五）合并财务报表的编制方法（续）

###### 2. 合并财务报表编制的原则、程序及方法（续）

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期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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （五）合并财务报表的编制方法（续）

###### 2. 合并财务报表编制的原则、程序及方法（续）

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的会计处理方法

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. 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

###### 2. 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在所有者权益“其他综合收益”项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （九）金融资产和金融负债

###### 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业务模式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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （九）金融资产和金融负债（续）

##### 2. 金融资产的分类和后续计量（续）

##### （1）金融资产的分类（续）

##### 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。

管理金融资产的商业模式，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。商业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商业模式。

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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （九）金融资产和金融负债（续）

##### 2. 金融资产的分类和后续计量（续）

##### （2）金融资产的后续计量（续）

##### 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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （九）金融资产和金融负债（续）

##### 3. 金融负债的分类和后续计量（续）

##### （1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（续）

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的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （九）金融资产和金融负债（续）

##### 5. 金融资产和金融负债的终止确认（续）

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。



#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （九）金融资产和金融负债（续）

##### 6. 金融资产减值（续）

##### （1）预期信用损失的计量（续）

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；

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （九）金融资产和金融负债（续）

##### 6. 金融资产减值（续）

##### （1）预期信用损失的计量（续）

##### 2) 信用风险显著增加（续）

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：借款人不大可能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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （九）金融资产和金融负债（续）

##### 6. 金融资产减值（续）

##### （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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （十）存货

本集团存货主要包括燃料、原材料、事故备品、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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （十）存货（续）

##### 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。

##### （十一）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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （十一）长期股权投资（续）

##### 2. 长期股权投资成本确定、后续计量及损益确认方法（续）

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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （十一）长期股权投资（续）

##### 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。

##### （十二）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	折旧年限（年）	预计残值率(%)	年折旧率(%)
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。

##### （十三）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、机器设备、运输设备、办公设备和其他，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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （十三）固定资产（续）

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）	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
1	一、发电及供热设备			
2	其中：风机	20	5	4.75
3	其他	5-30	5	3.17-19
4	二、办公设备及其他	3-9	5	10.56-31.67
5	三、运输设备	6	5	15.83
6	四、房屋及建筑物	8-50	0-5	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。

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。

##### （十四）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。



#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （十五）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。

##### （十六）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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （十六）无形资产（续）

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。

##### （十七）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。

##### （十八）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。

##### （十九）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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十）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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十一）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期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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十二）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。

##### （二十三）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。

##### （二十四）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，相关政策详见本附注四、（九）7“金融负债与权益工具的区分”。

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。

##### （二十五）收入确认原则

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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十五）收入确认原则（续）

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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十五）收入确认原则（续）

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。

##### （二十六）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，或对期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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十六）政府补助（续）

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。

##### （二十七）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。



#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十七）递延所得税资产和递延所得税负债（续）

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。

##### （二十八）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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十八）租赁（续）

##### （1） 本集团作为承租人（续）

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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十八）租赁（续）

##### （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 2021 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。

##### （二十九）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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （二十九）公允价值计量（续）

##### 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）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。

##### （三十一）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 2020 年度和 2019 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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （三十二）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否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」及吉林风力发电有限公司「吉林风电」控制权评估

本集团将上海东海及吉林风电作为子公司。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。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （三十二）重要会计判断和估计（续）

##### 2. 估计的不确定性

于本报告期末，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） 物业、厂房及设备的使用年限

物业、厂房及设备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，因而可能导致对物业、厂房及设备的账面价值的重大调整。

##### （2） 物业、厂房及设备及特许经营权的减值

只要出现任何减值迹象，本集团均会对物业、厂房及设备及特许经营权进行减值测试。减值准备金额乃按资产或相关现金产出单元账面价值超出其可收回金额的数额确认，可收回金额为其使用价值和公允价值扣除处置成本的较高者。由于中国东北部和甘肃等省份当地电力需求不足和电力传送能力限制而造成弃风限电，导致本集团部分运营的风电场连年亏损，且部分规划中及在建的风场及能源管理项目目前已经暂停建设。这些风电场及项目受到将来在这些区域风电的市场需求、用于传输电力企业电量的电网接入系统建设、及政府机关审批的影响。

在采用使用价值法评估时，管理层的关键估计和假设包括受弃风限电改善、电网系统竣工投产、在建停滞项目的预期进展以及项目运行利用效率影响的未来售电量和运营成本，应用于预测未来现金流的电价和贴现率。本集团根据资产的公允价值扣除处置成本评估特许经营权和部分待处置的物业、厂房及设备的可收回金额，对销售价格及相关处置成本的评估涉及重大的管理层判断与估计。当物业、厂房及设备及特许经营权的可回收金额的实际评估结果与原始估计金额有差异时，这些资产的账面价值会相应调整，并将影响计入损益。

##### （3） 应收账款的预期信用损失的计提

本集团使用拨备矩阵计算应收账款的预期信用损失。拨备率乃基于逾期日数，以将具有类似损失模式（例如按产品类型、客户类型及评级分类）的不同客户进行分组。

拨备矩阵最初基于本集团的历史观察违约率确定。本集团将根据前瞻性资料校准矩阵以调整历史信用损失经验。例如，倘预测经济状况（如国内生产总值）将在未来一年内恶化，进而可能导致制造行业违约数量增加，将对历史违约率进行调整。于每个报告日期，对历史观察违约率予以更新，并对前瞻性估计的变动进行分析。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （三十二）重要会计判断和估计（续）

##### 2. 估计的不确定性（续）

##### （3） 应收账款的预期信用损失的计提（续）

于2020年12月31日，除应收可再生能源电价补助外的长期应收款余额为人民币121,359,864.86元。对历史观察违约率、经济状况预测及预期信用损失之间的相关性评估属重要估计。预期信用损失的金额易受环境变化及经济状况预测的影响。本集团的历史信用损失经验及对经济状况的预测亦或无法代表未来客户的实际违约情况。

##### （4） 清洁发展机制资产及其他长账龄应收款项的可收回性

于2020年12月31日，本集团对清洁发展机制资产及其他长账龄应收款项进行减值评估。上述金融资产于2020年12月31日余额为人民币238,267,567.31元。本集团会就上述金融资产的预期信用损失的拨备金额作出判断和假设。这些减值准备反映了清洁发展机制资产及长账龄应收款项的账面价值与估计的以原实际有效利率近似值折现的未来现金流量现值之间的差额。除其他常规因素，减值估计的影响因素主要包括买家的信用状况、财务状况和信誉、债务人偿还历史（如拖欠或违约），以及对债务人和经济环境的前瞻性影响因素。评估这些因素的影响，需要对未来的预计可收回金额做出重大判断。本集团就是否有可观察数据显示清洁发展机制资产和长账龄应收款预计未来现金流量明确减少作出判断。如果经济状况（包括本集团清洁发展机制项目交易）、债务人的状况及债务人的关系和外部环境发生变化，对下一个财政年度的结果很可能有显著影响，且会调整预期信用损失的拨备金额。

##### （5） 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用的账面价值作出重大调整。

##### （6） 非上市权益投资的公允价值

部分非上市权益投资以市场为基础的估值方法得出或由第三方按照未来现金流评估。估值要求本集团确定可比较的上市公司（同行）并选择价格乘数。此外，本集团就流动性及规模差异的折扣进行估算。本集团将该等投资的公允价值分类为第3级。于2020年12月31日，非上市权益投资的公允价值为人民币50,624,410.77元。

#### 四、重要会计政策和会计估计（续）

##### （三十二）重要会计判断和估计（续）

##### 2. 估计的不确定性（续）

##### （7） 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（「IBR」）计量租赁负债。IBR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，IBR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、会计政策和会计估计变更

### （一）会计政策变更及影响

根据《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》，可以对新冠肺炎疫情相关租金减让根据该会计处理规定选择采用简化方法。作为承租人，本集团对于2020年1月1日起发生的租赁的相关租金减让，采用了该会计处理规定中的简化方法，相关租金减让影响在建工程的金额为人民币114,531.00元。

根据《企业会计准则解释第13号》要求，自2020年1月1日起，以“取得的组合应当至少同时具有一项投入和一项实质性加工处理过程，且二者相结合对产出能力有显著贡献”作为该组合构成业务的判断条件，不再以“具备了投入和加工处理过程两个要素”作为判断条件，（引入集中度测试则适用）并引入可选的集中度测试以简化判断。该会计政策变更影响了对交易是否构成企业合并的认定，按照衔接规定不追溯调整比较数据。该会计政策变更对本集团及本公司财务报表无影响。

除新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法引起的会计政策变更外，其他会计政策变更对本集团及本公司财务报表无影响。

### （二）会计估计变更及影响

本集团本年度无会计估计变更。

## 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。 环保服务收入、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%
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%
房产税	租赁收入或房产原值的 70%	12%、1.2%

## 六、税项（续）

### （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、海关总署和国家税务总局颁布的财税[2011]58 号文规定，自 2011 年 1 月 1 日至 2020 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。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，本集团从事风力发电业务的子公司大唐武威新能源有限公司、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（呼和浩特）新能源有限公司、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、大唐新能源（察右后旗）有限公司、大唐（通辽）霍林河新能源有限公司、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科左后旗分公司、大唐突泉风力发电有限责任公司、大唐呼伦贝尔风力发电有限公司、大唐多伦新能源有限公司、大唐（赤峰）新能源有限公司多伦分公司、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、赤峰唐能新能源有限公司、大唐翁牛特旗新能源有限公司、大唐三合（林西）新能源有限公司、大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司、大唐中日（赤峰）新能源有限公司、大唐（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、大唐吴忠新能源有限公司、大唐灵武新能源有限公司、大唐同心新能源有限公司、大唐昂立（灵武）新能源有限公司、大唐德令哈新能源有限公司、大唐瓜州新能源有限公司、大唐玉门昌马风电有限公司、大唐景泰风电有限责任公司、甘肃大唐玉门风电有限责任公司及大唐兴安盟新能源有限公司，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。

## 六、税项（续）

### （二）税收优惠及批文（续）

#### 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%。

## 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	60.00	60.00	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	51.00	51.00	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	434,120,000.00	100.00	100.00	434,120,000.00	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	709,900,000.00	100.00	100.00	709,900,000.00	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	100.00	100.00	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	100.00	100.00	75,000,000.00	1
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	100.00	100.00	70,000,000.00	1
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	51.00	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	51.00	109,121,100.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
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	100.00	100.00	77,867,269.00	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	70.00	70.00	19,040,000.00	1
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	100.00	100.00	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	95.14	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	100.00	100.00	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	65,720,000.00	57.78	51.00	37,970,000.00	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	100.00	100.00	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	100.00	100.00	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	100.00	100.00	94,506,655.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
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	60.00	60.00	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	100.00	100.00	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	326,644,000.00	100.00	100.00	326,644,000.00	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	861,000,000.00	28.00	60.00	241,080,000.00	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	90.00	90.00	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	51.00	51.00	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	100.00	100.00	82,000,000.00	1
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	100.00	100.00	483,770,000.01	1
28	大唐云南新能源有限公司(注 4)	三级	1	云南	中国	风力发电	100,020,000.00	99.75	99.83	99,770,000.00	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	100.00	100.00	92,280,000.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
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	100.00	100.00	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	100.00	100.00	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	252,290,000.00	100.00	100.00	252,290,000.00	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	100.00	100.00	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	100.00	100.00	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	406,742,649.33	100.00	100.00	406,742,649.33	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	100.00	100.00	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	67,450,000.00	100.00	100.00	67,450,000.00	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	100.00	100.00	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	100.00	100.00	191,610,000.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
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	117,950,000.00	100.00	100.00	117,950,000.00	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	5,000,000.00	60.00	60.00	3,000,000.00	1
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	100.00	100.00	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	100.00	100.00	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	176,475,200.00	100.00	100.00	176,475,200.00	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	100.00	100.00	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	332,810,000.00	100.00	100.00	332,810,000.00	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	75.00	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	603,492,640.00	100.00	100.00	603,492,640.00	1
49	大唐潍坊新能源有限公司 （“大唐潍坊”）	三级	1	山东	中国	风力发电	129,000,000.00	94.96	94.96	122,500,000.00	1



## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
50	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	182,400,000.00	100.00	100.00	182,400,000.00	1
51	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	100.00	100.00	80,000,000.00	1
52	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	319,346,600.00	100.00	100.00	319,346,600.00	1
53	大唐富川新能源有限公司	三级	1	广西	中国	风力发电	142,614,800.00	100.00	100.00	142,614,800.00	1
54	大唐长治新能源发电有限公司	三级	1	山西	中国	煤层气发电	5,600,000.00	100.00	100.00	5,600,000.00	1
55	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	100.00	100.00	64,000,000.00	1
56	大唐丰都新能源有限公司	三级	1	重庆	中国	风力发电	240,470,000.00	100.00	100.00	240,470,000.00	1
57	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	85.00	85.00	77,741,000.00	3
58	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	100.00	100.00	121,250,000.00	1
59	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	100.00	100.00	8,000,000.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
60	吉林大安新唐发电有限公司	三级	1	吉林	中国	风力发电	62,460,000.00	95.20	95.20	59,460,000.00	1
61	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	100.00	100.00	107,000,000.00	1
62	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	100.00	100.00	295,419,928.68	1
63	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	31.00	100.00	26,350,000.00	2
64	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	51.00	51.00	84,282,600.00	2
65	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	51.00	51.00	155,657,277.56	2
66	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	675,900,000.00	100.00	100.00	675,900,000.00	2
67	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	100.00	100.00	70,000,000.00	1
68	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	186,640,000.00	98.46	95.00	183,760,000.00	1
69	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	100.00	100.00	80,000,000.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
70	大唐玉溪新能源有限公司（“大唐玉溪”）（注4）	三级	1	云南	中国	风力发电	83,083,340.00	99.54	99.54	82,700,840.00	1
71	吉林通榆新唐发电有限公司	三级	1	吉林	中国	风力发电	25,000,000.00	88.00	88.00	22,000,000.00	1
72	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	51.00	51.00	82,212,000.00	1
73	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	100.00	100.00	12,360,000.00	1
74	北京普华亿能风电技术有限公司（“北京普华亿能”）	三级	1	北京	中国	技术服务	40,500,000.00	100.00	100.00	40,500,000.00	3
75	大唐韩电（朝阳）新能源有限公司（“韩电朝阳”）（注4）	三级	1	辽宁	中国	风力发电	532,774,344.81	58.08	60.00	309,456,000.00	1
76	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	215,810,000.00	100.00	100.00	215,810,000.00	1
77	大唐瓜州新能源有限公司	三级	1	甘肃	中国	风力发电	588,910,000.00	100.00	100.00	588,910,000.00	1
78	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	100.00	100.00	5,290,000.00	1
79	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	60.00	60.00	575,076,800.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
80	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	277,872,400.00	100.00	100.00	277,872,400.00	1
81	大唐新能源沭阳有限公司	三级	1	江苏	中国	光伏发电	28,810,000.00	100.00	100.00	28,810,000.00	1
82	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	100.00	100.00	9,430,000.00	1
83	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	100.00	100.00	7,000,000.00	1
84	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	60.00	60.00	48,000,000.00	1
85	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	100.00	100.00	252,051,200.00	1
86	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	100.00	100.00	7,500,000.00	1
87	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	100.00	100.00	115,190,000.00	1
88	大唐（安宁）新能源有限公司	四级	1	云南	中国	风力发电	65,000,000.00	100.00	100.00	65,000,000.00	1
89	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	100.00	100.00	80,000,000.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
90	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	100.00	100.00	40,123,454.67	1
91	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	87.50	87.50	34,782,702.50	1
92	大唐时代（潞城）节能科技有限公司	四级	1	山西	中国	合同能源管理	12,000,000.00	95.00	95.00	11,400,000.00	1
93	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	100.00	100.00	64,000,000.00	1
94	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	100.00	100.00	132,740,000.00	1
95	大唐天惠（上海）新能源有限公司	三级	1	上海	中国	风力发电	1,000,000.00	90.00	90.00	900,000.00	1
96	大唐泰华齐齐哈尔新能源有限公司（注2）	三级	1	黑龙江	中国	风力发电	1,900,000.00	100.00	100.00	1,900,000.00	1
97	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	60.00	60.00	48,000,000.00	3
98	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	100.00	100.00	221,440,000.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
99	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	100.00	100.00	80,000,000.00	1
100	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	100.00	100.00	107,410,000.00	1
101	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	95.00	95.00	1,900,000.00	1
102	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	100.00	100.00	2,285,000.00	1
103	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	100.00	100.00	141,623,500.00	1
104	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	100.00	100.00	160,970,000.00	1
105	大唐时代（滨州）节能科技有限公司	四级	1	山东	中国	合同能源管理	7,000,000.00	70.00	70.00	4,900,000.00	1
106	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	70.00	70.00	24,500,000.00	1
107	大唐时代玉溪节能科技有限公司	四级	1	云南	中国	合同能源管理	1,000,000.00	80.00	80.00	800,000.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
108	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	521,500,000.00	96.41	95.00	502,800,000.00	1
109	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	70.00	70.00	7,000,000.00	1
110	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
111	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	75.00	103,792,250.00	1
112	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	100.00	100.00	254,615,081.58	1
113	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	100.00	100.00	97,056,324.00	1
114	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	100.00	100.00	158,972,100.00	1
115	大唐昌裕（北京）新能源有限公司	三级	1	北京	中国	风力发电	133,200,000.00	100.00	100.00	133,200,000.00	1
116	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	149,650,000.00	100.00	100.00	149,650,000.00	1
117	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	100.00	100.00	17,696,000.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
118	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	60.00	50,780,000.00	1
119	大唐伊川新能源有限公司	三级	1	河南	中国	风力发电	70,020,000.00	100.00	100.00	70,020,000.00	1
120	北票杨树沟风力发电有限公司 (注 4)	三级	1	辽宁	中国	风力发电	123,777,612.89	77.49	75.00	106,183,803.13	1
121	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	100.00	100.00	84,550,000.00	1
122	大唐曲靖新能源有限公司	三级	1	云南	中国	风力发电	75,310,000.00	100.00	100.00	75,310,000.00	1
123	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	100.00	100.00	29,740,000.00	1
124	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	335,140,000.00	100.00	100.00	335,140,000.00	1
125	大唐金湖新能源有限公司(注 4)	三级	1	浙江	中国	风力发电	139,350,000.00	61.54	60.00	133,750,000.00	1
126	大唐(赣州)新能源有限公司	三级	1	江西	中国	风力发电	5,980,000.00	100.00	100.00	5,980,000.00	1
127	大唐康保新能源有限公司	三级	1	河北	中国	风力发电	100,191,000.00	100.00	100.00	100,191,000.00	1
128	大唐宝应新能源有限公司	三级	1	江苏	中国	风力发电	147,580,000.00	100.00	100.00	147,580,000.00	1
129	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	100.00	100.00	43,540,000.00	1
130	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	100.00	100.00	108,170,000.00	1
131	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	100.00	100.00	295,660,000.00	1
132	右玉大唐清洁能源有限公司	三级	1	山西	中国	风力发电	174,930,000.00	100.00	100.00	174,930,000.00	1
133	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	100.00	51.00	53,120,000.00	1



## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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
134	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	100.00	100.00	80,000,000.00	3
135	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	109,460,000.00	65.00	65.00	71,150,000.00	1
136	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	100.00	100.00	20,000,000.00	1
137	大唐（平罗）新能源有限公司	三级	1	宁夏	中国	光伏发电	61,010,000.00	100.00	100.00	61,010,000.00	1
138	大唐贵州罗甸新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	90,460,000.00	100.00	100.00	90,460,000.00	1
139	大唐贵州镇宁新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	104,800,000.00	100.00	100.00	104,800,000.00	1
140	大唐贵州织金新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	70,060,000.00	100.00	100.00	70,060,000.00	1
141	大唐贵州义龙新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	69,300,000.00	100.00	100.00	69,300,000.00	1
142	大唐贵州钟山新能源有限公司	三级	1	贵州	中国	光伏发电	159,320,000.00	100.00	100.00	159,320,000.00	1
143	大唐（郓城）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	100.00	100.00	132,984,500.00	1

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

### （一）纳入合并报表范围的子公司基本情况（续）

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。

注 5：本年度，大唐包头新能源有限责任公司被大唐（呼和浩特）新能源有限公司吸收合并；宁夏同心惠风新能源有限公司被大唐同心新能源有限公司吸收合并。

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （二）拥有被投资单位表决权不足半数但能对被投资单位形成控制的原因

序号	企业名称	持股比例(%)	表决权比例(%)	注册资本	投资额	级次	纳入合并范围原因
1	上海东海	28.00	60.00	861,000,000.00	241,080,000.00	三级	注 1
2	吉林风力发电	31.00	100.00	85,000,000.00	26,350,000.00	三级	注 2

注 1：据拥有上海东海 24%的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 69%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	本年其他权益工具投资公允价值变动损益	年末累计少数股东权益
1	赤峰新能源	40.00	91,042,479.34	78,784,321.57	1,660,068.55	1,115,417,210.24
2	上海东海	72.00	76,112,996.01	52,860,953.56		695,032,792.84
3	国信滨海	40.00	118,489,232.12			525,408,757.17
4	韩电朝阳	40.00	6,821,320.36			264,938,543.93
5	大唐中电新能源	49.00	7,778,978.62			190,930,974.42
6	三合林西	49.00	11,533,658.34			135,106,122.72
7	中日新能源	49.00	11,133,508.63			124,207,263.45

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （三）重要非全资子公司情况（续）

## 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	1,119,790,462.67	655,987,431.22	1,031,469,646.21	477,182,298.57
非流动资产	3,355,851,476.55	2,374,296,835.80	3,586,432,691.99	2,535,659,630.25
资产合计	4,475,641,939.22	3,030,284,267.02	4,617,902,338.20	3,012,841,928.82
流动负债	982,167,500.84	449,868,624.30	976,773,294.24	438,494,031.94
非流动负债	674,470,000.00	1,615,092,319.33	852,770,000.00	1,641,319,076.88
负债合计	1,656,637,500.84	2,064,960,943.63	1,829,543,294.24	2,079,813,108.82
营业收入	701,986,746.82	384,551,547.92	726,055,090.49	334,246,576.55
净利润	231,756,369.73	105,712,494.45	234,418,357.48	70,825,289.50
综合收益总额	227,606,198.34	105,712,494.45	232,680,729.43	70,825,289.50
经营活动现金流量	299,427,822.45	242,699,370.12	480,839,880.43	159,962,772.49

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	551,524,186.83	209,235,391.48	228,698,588.89	201,530,424.16
非流动资产	4,100,483,422.19	882,412,989.67	4,242,089,515.20	939,697,640.13
资产合计	4,652,007,609.02	1,091,648,381.15	4,470,788,104.09	1,141,228,064.29
流动负债	954,978,155.62	137,864,820.12	1,229,154,891.47	124,837,304.09
非流动负债	2,383,503,160.49	316,958,718.43	2,494,500,000.00	396,619,218.50
负债合计	3,338,481,316.11	454,823,538.55	3,723,654,891.47	521,456,522.59
营业收入	636,070,410.17	154,364,561.87	111,811,608.78	141,830,699.67
净利润	296,223,080.29	17,053,300.90	58,844,812.62	13,946,412.10
综合收益总额	296,223,080.29	17,053,300.90	58,844,812.62	13,946,412.10
经营活动现金流量	401,040,885.18	100,763,609.16	15,157,650.07	59,724,384.70

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （三）重要非全资子公司情况（续）

## 2. 主要财务信息（续）

项目	本年金额		上年金额	
	大唐中电新能源	三合林西	大唐中电新能源	三合林西
流动资产	137,641,057.63	180,179,054.77	126,195,935.43	177,893,280.46
非流动资产	391,402,002.10	466,024,317.66	422,718,020.94	497,695,307.76
资产合计	529,043,059.73	646,203,372.43	548,913,956.37	675,588,588.22
流动负债	64,065,412.32	96,699,535.23	48,972,623.11	118,426,296.05
非流动负债	75,322,597.58	273,777,056.13	126,161,750.00	304,973,589.34
负债合计	139,388,009.90	370,476,591.36	175,134,373.11	423,399,885.39
营业收入	79,466,039.64	104,328,187.06	93,055,567.29	101,342,182.35
净利润	15,875,466.57	23,538,078.24	20,657,644.60	21,546,211.22
综合收益总额	15,875,466.57	23,538,078.24	20,657,644.60	21,546,211.22
经营活动现金流量	41,495,180.11	43,604,378.39	70,556,385.43	81,017,779.78

项目	本年金额	上年金额
	中日新能源	中日新能源
流动资产	98,317,536.11	78,657,996.75
非流动资产	231,293,177.95	266,711,526.33
资产合计	329,610,714.06	345,369,523.08
流动负债	33,326,502.94	32,508,908.10
非流动负债	42,800,000.00	82,097,850.05
负债合计	76,126,502.94	114,606,758.15
营业收入	57,152,291.49	55,816,386.98
净利润	22,721,446.19	18,027,682.63
综合收益总额	22,721,446.19	18,027,682.63
经营活动现金流量	18,781,410.08	41,809,749.13

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （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
<b>子公司</b>				
大唐重庆市南川区新能源有限公司	65.00	109,460,000.00		投资设立
大唐内蒙古能源销售有限公司	100.00	20,005,124.25	5,124.25	投资设立
大唐（平罗）新能源有限公司	100.00	61,010,000.00		投资设立
大唐贵州罗甸新能源有限公司	100.00	90,460,000.00		投资设立
大唐贵州镇宁新能源有限公司	100.00	104,800,000.00		投资设立
大唐贵州织金新能源有限公司	100.00	70,060,000.00		投资设立
大唐贵州义龙新能源有限公司	100.00	69,300,000.00		投资设立
大唐贵州钟山新能源有限公司	100.00	159,320,000.00		投资设立
大唐（郾城）清洁能源有限责任公司	100.00	132,984,500.00		投资设立

注 1：本年度本公司投资设立子公司大唐重庆市南川区新能源有限公司、大唐内蒙古能源销售有限公司、大唐（平罗）新能源有限公司、大唐贵州罗甸新能源有限公司、大唐贵州镇宁新能源有限公司、大唐贵州织金新能源有限公司、大唐贵州义龙新能源有限公司、大唐贵州钟山新能源有限公司、大唐（郾城）清洁能源有限责任公司。

大唐重庆市南川区新能源有限公司于 2019 年 12 月办理工商登记，其注册资本为人民币 5,000 千元，注册地址重庆市南川区水江镇山水村，经营范围主要从事新能源开发，新能源领域内的新能源技术开发、技术咨询以及技术转让以及风力发电等新能源的开发、建设和管理。公司章程约定大唐新能源持股 65%，国网重庆综合能源服务有限公司持股 35%。截至 2020 年 12 月 31 日，其收到大唐新能源出资款金额共计人民币 71,150 千元、收到国网重庆综合能源服务有限公司出资款金额共计人民币 38,310 千元，暂未变更工商登记的注册资本。

大唐内蒙古能源销售有限公司于 2020 年 3 月办理工商登记，唯一股东为大唐新能源，其注册资本为人民币 201,000 千元，注册地址内蒙古自治区呼和浩特市新城区迎宾北路 7 号，经营范围主要从事电力、热力销售；配电网、热（水、冷、汽）网的投资、建设及运营；综合节能和用电咨询等。截至 2020 年 12 月 31 日，其收到大唐新能源出资款金额共计人民币 20,000 千元。

大唐（平罗）新能源有限公司于 2020 年 7 月办理工商登记，唯一股东为大唐新能源，其注册资本为人民币 1,000 千元，注册地址宁夏回族自治区石嘴山市平罗县精细化工基地规划区东区，经营范围主要从事电力能源项目的开发、建设、经营和管理；电力生产、运营和销售；电力设备检修调试、运行维护与试验；电力及其他能源技术开发和咨询服务等。截至 2020 年 12 月 31 日，其收到大唐新能源出资款金额共计人民币 61,010 千元。

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

### （四）本年合并范围的变化（续）

大唐贵州罗甸新能源有限公司于 2020 年 7 月办理工商登记,唯一股东为大唐新能源,其注册资本为人民币 1,000 千元,注册地址贵州省黔南布依族苗族自治州罗甸县木引镇木引村二组 26 号,经营范围主要从事电力、能源的开发、投资、建设、经营和管理,组织电力生产、运营和销售;电力设备检修与调试,材料、设备等电力物资经营,电力技术开发和咨询服务等。截至 2020 年 12 月 31 日,其收到大唐新能源出资款金额共计人民币 90,460 千元。

大唐贵州镇宁新能源有限公司于 2020 年 7 月办理工商登记,唯一股东为大唐新能源,其注册资本为人民币 1,000 千元,注册地址贵州省安顺市镇宁布依族苗族自治县宁西街道和睦村,经营范围主要从事电力、能源的开发、投资、建设、经营和管理,组织电力生产、运营和销售;电力设备检修与调试,材料、设备等电力物资经营,电力技术开发和咨询服务等。截至 2020 年 12 月 31 日,其收到大唐新能源出资款金额共计人民币 104,800 千元。

大唐贵州织金新能源有限公司于 2020 年 7 月办理工商登记,唯一股东为大唐新能源,其注册资本为人民币 1,000 千元,注册地址贵州省毕节市织金县八步街道八步村,经营范围主要从事电力、能源的开发、投资、建设、经营和管理,组织电力生产、运营和销售;电力设备检修、调试、运行与维护;材料、设备等电力物资经营,电力技术开发和咨询服务等。截至 2020 年 12 月 31 日,其收到大唐新能源出资款金额共计人民币 70,060 千元。

大唐贵州义龙新能源有限公司于 2020 年 7 月办理工商登记,唯一股东为大唐新能源,其注册资本为人民币 1,000 千元,注册地址贵州省黔西南州兴义市万屯镇金宝源商务酒店 403 室,经营范围主要从事电力、能源的开发、投资、建设、经营和管理,组织电力生产、运营和销售;电力设备检修、调试、运行与维护;电力及其他能源技术开发和咨询服务等。截至 2020 年 12 月 31 日,其收到大唐新能源出资款金额共计人民币 69,300 千元。

大唐贵州钟山新能源有限公司于 2020 年 7 月办理工商登记,唯一股东为大唐新能源,其注册资本为人民币 5,000 千元,注册地址贵州省六盘水市钟山区八一路 34 号,经营范围主要从事电力、能源的开发、投资、建设、经营和管理,组织电力生产、运营和销售;电力设备检修、调试、运行与维护;电力及其他能源技术开发和咨询服务等。截至 2020 年 12 月 31 日,其收到大唐新能源出资款金额共计人民币 159,320 千元。

大唐(郓城)清洁能源有限责任公司于 2020 年 11 月办理工商登记,其注册资本为人民币 208,460 千元,注册地址菏泽市郓城县经济开发区东溪路星河国际办公楼 14 楼,经营范围主要从事电力、能源的开发、投资、建设、经营和管理,组织电力生产、运营和销售;电力设备检修、调试、运行与维护;电力及其他能源技术开发和咨询服务等。公司章程约定大唐新能源持股 35%,大唐新能源(香港)有限公司持股 65%。截至 2020 年 12 月 31 日,收到大唐新能源(香港)有限公司出资款金额共计人民币 132,985 千元,大唐新能源暂未出资。

## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （四）本年合并范围的变化（续）

## 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	持股比例(%)	表决权比例(%)	未纳入合并范围原因
1	北京英唐生物质能源科技有限公司	北京	生物质发电	70	70	清算注销
2	宁夏同心惠风新能源有限公司	宁夏	风力发电	100	100	吸收合并
3	大唐包头新能源有限责任公司	内蒙古自治区	风力发电	100	100	吸收合并

注 1：北京英唐生物质能源科技有限公司于 2020 年 12 月 24 日完成注销，减少投资额人民币 12,600,000.00 元。

注 2：宁夏同心惠风新能源有限公司被大唐同心新能源有限公司吸收合并。

注 3：大唐包头新能源有限责任公司被大唐（呼和浩特）新能源有限公司吸收合并。



## 七、企业合并及合并财务报表（续）

## （四）本年合并范围的变化（续）

## 2. 本年不再纳入合并范围的主体（续）

企业名称	注销日（2020年12月24日）			2019年12月31日		
	资产	负债	所有者权益	资产	负债	所有者权益
北京英唐生物质能源科技有限公司				5,820,102.37	36,312,467.01	-30,492,364.64

企业名称	2020年1月1日-2020年12月24日			2019年1-12月		
	收入	费用	利润总额	收入	费用	利润总额
北京英唐生物质能源科技有限公司		-30,492,364.64	30,492,364.64		11,042,794.11	-11,042,794.11

## 八、合并财务报表重要项目的说明

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“上年末”系指 2019 年 12 月 31 日，“年末”系指 2020 年 12 月 31 日，“本年”系指 2020 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2019 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，除另有注明外，货币单位为人民币元。

### （一）货币资金

#### 1. 货币资金余额

项目	年末余额	上年末余额
库存现金		97.59
银行存款（注）	2,982,160,699.43	3,556,192,237.70
其他货币资金	122,448,596.92	5,008,057.55
<b>合计</b>	<b>3,104,609,296.35</b>	<b>3,561,200,392.84</b>
其中：存放在境外的款项总额	56,318,525.01	24,279,671.72

注：于 2020 年 12 月 31 日，本集团定期存款余额人民币 19,490,000.00 元，存款期为 6 个月，年利率为 1.3%。

#### 2. 受限制的货币资金明细

项目	年末金额	上年末金额
土地保证金	24,135,076.51	23,950,265.29
法院冻结资金	8,266,695.51	20,090,923.70
<b>合计</b>	<b>32,401,772.02</b>	<b>44,041,188.99</b>

### （二）应收票据

种类	年末余额	上年末余额
银行承兑汇票		233,178,791.66
<b>合计</b>		<b>233,178,791.66</b>

（1）年末无已质押的应收票据

（2）年末已背书或贴现且资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	78,079,504.33	
<b>合计</b>	<b>78,079,504.33</b>	

（3）年末无因出票人未履约而转为应收账款的票据。

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三）应收账款

## 1. 按账龄披露应收账款

账龄	年末余额	上年末余额
1 年以内（含 1 年）	5,975,833,370.97	5,228,416,834.85
1 至 2 年	4,282,011,867.00	3,315,494,369.54
2 至 3 年	1,419,637,800.55	565,870,473.05
3 至 4 年	329,573,661.84	135,267,540.50
4 至 5 年	46,123,973.03	59,009,567.50
5 年以上	39,480,520.03	12,066,290.05
<b>小计</b>	<b>12,092,661,193.42</b>	<b>9,316,125,075.49</b>
减：坏账准备	32,162,234.00	3,216,314.00
<b>合计</b>	<b>12,060,498,959.42</b>	<b>9,312,908,761.49</b>

## 2. 按坏账准备计提情况披露应收账款

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	金额
单项计提坏账准备的应收账款	993,169,629.24	8.21%	32,162,234.00	3.24%	961,007,395.24
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	11,099,491,564.18	91.79%			11,099,491,564.18
<b>合计</b>	<b>12,092,661,193.42</b>	<b>100.00%</b>	<b>32,162,234.00</b>	<b>0.27%</b>	<b>12,060,498,959.42</b>

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	计提比例(%)	金额
单项计提坏账准备的应收账款	608,586,126.21	6.53%	3,216,314.00	0.53%	605,369,812.21
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	8,707,538,949.28	93.47%			8,707,538,949.28
<b>合计</b>	<b>9,316,125,075.49</b>	<b>100.00%</b>	<b>3,216,314.00</b>	<b>0.03%</b>	<b>9,312,908,761.49</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三）应收账款（续）

## 2. 按坏账准备计提情况披露应收账款（续）

（1）于 2020 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
国网吉林省电力有限公司	753,296,071.64	2,327,920.00	1 年以内 348,529,822.63; 1-2 年 329,257,334.72; 2-3 年 73,180,994.29; 5 年以上 2,327,920.00	0.31%	部分款项涉及争议，无法收回
唐山市春兴特种钢有限公司	238,039,243.60	28,000,000.00	1 年以内 3,400,000.00; 1-2 年 40,800,003.70; 2-3 年 79,620,344.56; 3-4 年 41,876,466.78; 4-5 年 40,846,441.60; 5 年以上 31,495,986.96	11.76%	回款进度慢
洮南市昌盛热力有限公司	888,394.00	888,394.00	5 年以上	100.00%	长期无法收回
远景能源（江苏）有限公司	945,920.00	945,920.00	4-5 年	100.00%	长期无法收回
<b>合计</b>	<b>993,169,629.24</b>	<b>32,162,234.00</b>		<b>3.24%</b>	

（2）于 2019 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
国网吉林省电力有限公司	607,697,732.21	2,327,920.00	1 年以内 394,371,818.02; 1-2 年 210,997,994.19; 5 年以上 2,327,920.00	0.38%	长期无法收回
洮南市昌盛热力有限公司	888,394.00	888,394.00	5 年以上	100.00%	长期无法收回
<b>合计</b>	<b>608,586,126.21</b>	<b>3,216,314.00</b>		<b>0.53%</b>	

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## (三) 应收账款（续）

## 2. 按坏账准备计提情况披露应收账款（续）

## (3) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

## 1) 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	6,298,012.57		
低风险组合	11,093,193,551.61		
<b>合计</b>	<b>11,099,491,564.18</b>		

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	15,459,737.05		
低风险组合	8,692,079,212.23		
<b>合计</b>	<b>8,707,538,949.28</b>		

## 2) 本年度本集团无收回或转回的坏账准备

## 3) 本年度本集团无实际核销的应收账款

## 4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款

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	2,615,821,250.53	21.63%	
国网山西省电力公司	986,114,888.04	8.15%	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	973,902,740.01	8.05%	
国网山东省电力公司	816,291,298.47	6.75%	
国网吉林省电力有限公司	753,296,071.64	6.23%	2,327,920.00
<b>合计</b>	<b>6,145,426,248.69</b>	<b>50.81%</b>	<b>2,327,920.00</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （四）应收款项融资

## （1）应收款项融资余额

种类	年末余额	上年末余额
应收款项融资	345,148,894.66	
<b>合计</b>	<b>345,148,894.66</b>	

## （2）应收款项融资分类列示

票据种类	年末余额	上年末余额
银行承兑汇票	342,695,894.66	
商业承兑汇票	2,453,000.00	
<b>合计</b>	<b>345,148,894.66</b>	

## （五）预付款项

## 1. 预付款项账龄

账龄	年末余额			上年末余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1 年以内	146,519,883.81	54.94%		267,311,489.98	63.75%	
1-2 年	74,131,318.56	27.80%		108,115,023.01	25.79%	
2-3 年	23,865,018.73	8.95%		25,708,036.35	6.13%	
3 年以上	22,167,330.51	8.31%		18,143,575.61	4.33%	
<b>合计</b>	<b>266,683,551.61</b>	<b>100.00%</b>		<b>419,278,124.95</b>	<b>100.00%</b>	

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （五）预付款项（续）

## 2. 账龄超过 1 年的大额预付款项

债权单位	债务单位	年末余额	账龄	未结算原因
大唐三门峡风力发电有限公司	国网河南省电力公司	24,940,000.00	1-2 年 19,950,000.00, 2-3 年 4,990,000.00	服务尚未 对应提供
大唐同心新能源有限公司	同心龙源合创电力有 限责任公司	22,655,900.00	1-2 年	服务尚未 对应提供
大唐新能源朔州平鲁风力发电 有限公司	朔州市平鲁区双碾乡 人民政府	8,437,512.00	3 年以上	服务尚未 对应提供
大连大唐海派新能源有限公司	海派集团有限公司	5,000,000.00	3 年以上	服务尚未 对应提供
大唐玉门昌马风电有限公司、 大唐(赤峰)新能源有限公司 等多家公司	北京中油国电石油制 品销售有限公司	4,977,179.85	1-2 年 1,848,276.29, 2-3 年 3,128,903.56	服务尚未 对应提供
大唐宝应新能源有限公司	宝应县夏集镇财政所	2,292,727.00	1-2 年	服务尚未 对应提供
北京唐浩电力工程技术研究有 限公司	北京国电工程招标有 限公司	2,112,798.00	1-2 年 1,146,365.00, 2-3 年 963,967.00, 3 年以上 2,466.00	服务尚未 对应提供
大唐(赤峰)新能源有限公司、 大唐(通辽)霍林河新能源有 限公司等多家公司	维斯塔斯风力技术 (中国)有限公司	1,934,470.52	1-2 年 985,662.30, 2-3 年 195,830.32, 3 年以上 752,977.90	服务尚未 对应提供
大唐锡林郭勒风力发电有限责 任公司、大唐平顺新能源有 限公司等多家公司	中国水利电力物资北 京有限公司	1,541,385.07	1-2 年 1,485,778.36, 2-3 年 75,032.65	服务尚未 对应提供
大唐新能源右玉风力发电有限 公司	国电电力山西新能源 开发有限公司右玉 分公司	1,500,000.00	3 年以上	服务尚未 对应提供
<b>小计</b>		<b>75,391,972.44</b>		

## 3. 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项

债务人名称	账面余额	占预付账款合计的比例(%)	坏账准备
国网河南省电力公司	24,940,000.00	9.35%	
中国水利电力物资北京有限公司	22,845,966.12	8.57%	
同心龙源合创电力有限责任公司	22,655,900.00	8.50%	
内蒙古电力建设(集团)有限公司	12,000,000.00	4.50%	
北京中油国电石油制品销售有限公司	10,150,589.91	3.81%	
<b>合计</b>	<b>92,592,456.03</b>	<b>34.73%</b>	

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六）其他应收款

项目	年末余额	上年末余额
应收股利		18,000,000.00
其他应收款项	496,748,377.94	478,534,062.70
减：减值准备	99,866,755.47	96,529,843.95
<b>合计</b>	<b>396,881,622.47</b>	<b>400,004,218.75</b>

## 1. 应收股利

项目	年末余额	年初余额	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
账龄 1 年以内的应收股利		18,000,000.00		
其中：大唐融资租赁股份有限公司		18,000,000.00		
<b>合计</b>		<b>18,000,000.00</b>		

## 2. 其他应收款项

## （1）按账龄披露其他应收款项

账龄	年末余额	上年末余额
1 年以内（含 1 年）	120,181,515.84	92,606,952.16
1 至 2 年	19,713,447.76	56,612,254.28
2 至 3 年	52,846,362.18	17,732,539.41
3 至 4 年	11,532,183.96	179,148,544.89
4 至 5 年	160,754,727.22	33,012,587.09
5 年以上	131,720,140.98	99,421,184.87
<b>小计</b>	<b>496,748,377.94</b>	<b>478,534,062.70</b>
减：坏账准备	99,866,755.47	96,529,843.95
<b>合计</b>	<b>396,881,622.47</b>	<b>382,004,218.75</b>



## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六）其他应收款（续）

## 2. 其他应收款项（续）

## （2）按坏账准备计提情况披露其他应收款项

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额
单项计提坏账准备的其他应收款项	99,866,755.47	20.10%	99,866,755.47	100%	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	396,881,622.47	79.90%			396,881,622.47
<b>合计</b>	<b>496,748,377.94</b>	<b>100.00%</b>	<b>99,866,755.47</b>	<b>20.10%</b>	<b>396,881,622.47</b>

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	比例(%)	金额
单项计提坏账准备的其他应收款项	96,529,843.95	20.17%	96,529,843.95	100.00%	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	382,004,218.75	79.83%			382,004,218.75
<b>合计</b>	<b>478,534,062.70</b>	<b>100.00%</b>	<b>96,529,843.95</b>	<b>20.17%</b>	<b>382,004,218.75</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六）其他应收款（续）

## 2. 其他应收款项（续）

本期计提、收回或转回的其他应收款坏账准备情况如下：

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			96,529,843.95	96,529,843.95
期初余额在本期			96,529,843.95	96,529,843.95
---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			3,336,911.52	3,336,911.52
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额			99,866,755.47	99,866,755.47

## 1) 采用其他组合方法计提坏账准备的其他应收款项

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	117,548,569.01		
低风险组合	279,333,053.46		
合计	<b>396,881,622.47</b>		

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	118,990,012.65		
低风险组合	263,014,206.10		
合计	<b>382,004,218.75</b>		

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六）其他应收款（续）

## 2. 其他应收款项（续）

## 2) 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
瑞典能源署	34,616,163.00	34,616,163.00	100.00%	预计无法收回
威海航天特谱清洁能源有限公司	28,700,000.00	28,700,000.00	100.00%	预计无法收回
壳牌国际贸易公司	28,153,039.72	28,153,039.72	100.00%	预计无法收回
来宝碳资产有限公司	4,008,482.51	4,008,482.51	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
吉林省吉能电力工程咨询有限公司	1,520,000.00	1,520,000.00	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
摩科瑞环境公司	85,509.20	85,509.20	100.00%	预计无法收回
<b>合计</b>	<b>99,866,755.47</b>	<b>99,866,755.47</b>		

## 3) 2020 年度本集团无收回或转回坏账准备

## 4) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款项

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收账款合计比例(%)	整个存续期预计信用损失
大唐山东发电有限公司	处置子公司应收股权转让款	83,000,000.00	4-5 年	16.70%	
上海市发展改革委员会	政府补助款	50,000,000.00	1 年以内	10.07%	
瑞典能源署	CDM 应收款	34,616,163.00	5 年以上	6.97%	34,616,163.00
威海航天特谱清洁能源有限公司	处置子公司应收股权转让款	28,700,000.00	5 年以上	5.76%	28,700,000.00
壳牌国际贸易公司	CDM 应收款	28,307,432.20	5 年以上	5.70%	28,307,432.20
<b>合计</b>		<b>224,623,595.20</b>		<b>45.20%</b>	<b>91,623,595.20</b>

## （七）存货

## 1. 存货分类

项目	年末余额			上年末余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
备品备件	221,592,363.33		221,592,363.33	193,730,952.80		193,730,952.80
<b>合计</b>	<b>221,592,363.33</b>		<b>221,592,363.33</b>	<b>193,730,952.80</b>		<b>193,730,952.80</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （八）一年内到期的非流动资产

项目	年末余额	上年末余额
一年内到期的长期应收款	6,919,236.32	6,612,630.78
<b>合计</b>	<b>6,919,236.32</b>	<b>6,612,630.78</b>

## （九）其他流动资产

项目	年末余额	上年末余额
留抵增值税	756,994,008.79	604,335,636.73
未认证进项税	47,264,748.74	50,678,656.22
预缴税费	9,422,581.24	19,311,390.54
<b>合计</b>	<b>813,681,338.77</b>	<b>674,325,683.49</b>

## （十）长期应收款

项目	年末余额			上年末余额			年末折 现率区 间
	账面余额	减值 准备	账面价值	账面余额	减值 准备	账面价值	
其他	48,705,000.00		48,705,000.00	48,705,000.00		48,705,000.00	4.17%
其中：借款保证金	48,705,000.00		48,705,000.00	48,705,000.00		48,705,000.00	4.17%
融资租赁净投资	25,923,827.07		25,923,827.07	32,843,063.41		32,843,063.41	5.49%
其中：未实现融资 收益	4,543,364.83		4,543,364.83	6,430,734.03		6,430,734.03	5.49%
<b>合计</b>	<b>74,628,827.07</b>		<b>74,628,827.07</b>	<b>81,548,063.41</b>		<b>81,548,063.41</b>	

## （十一）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
对合营企业投资	99,420,231.72	2,841,726.19	11,087,122.65	91,174,835.26
对联营企业投资	733,753,219.62	174,422,173.65	8,892,513.05	899,282,880.22
小计	833,173,451.34	177,263,899.84	19,979,635.70	990,457,715.48
减：长期股权投资 减值准备				
<b>合计</b>	<b>833,173,451.34</b>	<b>177,263,899.84</b>	<b>19,979,635.70</b>	<b>990,457,715.48</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十一）长期股权投资（续）

## 2. 长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			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
<b>一、合营企业</b>	<b>88,017,300.00</b>	<b>99,420,231.72</b>		<b>-11,087,122.65</b>	<b>2,841,726.19</b>						<b>91,174,835.26</b>	
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	
大唐杭锦旗新能源有限公司		1,999,998.90		-1,999,998.90								
大唐酒泉新能源有限公司	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	28,017,300.00	31,135,458.95			3,136,160.81						34,271,619.76	
中国大唐集团香港有限公司		9,381,558.37		-9,087,123.75	-294,434.62							
<b>二、联营企业</b>	<b>664,410,288.42</b>	<b>733,753,219.62</b>	<b>120,335,000.00</b>		<b>54,087,173.65</b>			<b>-8,892,513.05</b>			<b>899,282,880.22</b>	
江西能源联合有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00			614,036.01						5,614,036.01	
湘电风能（福建）有限公司	21,975,988.42	7,594,274.74			226,996.95						7,821,271.69	
广东粤能大唐新能源有限公司	73,564,300.00	91,124,291.11			10,871,215.24			-7,981,426.03			94,014,080.32	
大唐南皮投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00									3,000,000.00	
大唐尖山天硕阿鲁科尔沁旗新 能源有限公司	1,000,000.00	1,497,484.45									1,497,484.45	
大唐武威新能源发展有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00									1,000,000.00	
大唐射阳新能源有限公司	40,670,000.00	20,335,000.00	20,335,000.00								40,670,000.00	

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十一）长期股权投资（续）

## 2. 长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权 益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备			其他
大唐鄯善新能源有限公司	2,000,000.00	8,140,802.87			-1,156,450.30						6,984,352.57	
大唐融资租赁有限公司	500,000,000.00	590,498,575.33	100,000,000.00		40,389,403.88						730,887,979.21	
大唐谷仓多伦新能源有限公司	1,000,000.00	2,391,125.87			263,206.53			-911,087.02			1,743,245.38	
大唐乌拉盖新能源有限公司	100,000.00	1,502,749.52			1,679,367.67						3,182,117.19	
大唐（苏尼特左旗）新能源有限公司	100,000.00	1,668,915.73			1,199,397.67						2,868,313.40	
荣成沈鼓新能源科技有限公司 （注2）	15,000,000.00											
<b>合计</b>	<b>752,427,588.42</b>	<b>833,173,451.34</b>	<b>120,335,000.00</b>	<b>-11,087,122.65</b>	<b>56,928,899.84</b>			<b>-8,892,513.05</b>			<b>990,457,715.48</b>	

注 1：本集团通过在上述被投资单位委派董事而享有参与财务和经营决策的权力。

注 2：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失份额，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 3,096,912.39 元（2019 年：人民币 2,509,065.69 元）和人民币 5,605,978.08 元（2019 年：人民币 2,509,065.69 元）。

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十一）长期股权投资（续）

## 3. 重要合营企业的主要财务信息

于 2020 年 12 月 31 日，本公司董事认为，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 2020 年 12 月 31 日，本公司董事认为，大唐融资租赁有限公司和广东粤能大唐新能源有限公司对本集团属于重大的联营企业。

项目	本年金额		上年金额	
	大唐融资租赁	广东粤能	大唐融资租赁	广东粤能
流动资产	10,847,787,604.69	65,947,325.74	7,758,674,352.94	71,426,625.42
非流动资产	17,002,621,150.25	291,012,623.87	17,884,373,503.21	311,879,763.74
资产合计	27,850,408,754.94	356,959,949.61	25,643,047,856.15	383,306,389.16
流动负债	12,740,587,960.51	41,236,048.32	15,586,524,336.99	31,816,656.15
非流动负债	7,896,832,142.12	136,179,682.01	6,845,306,152.75	177,727,914.35
负债合计	20,637,420,102.63	177,415,730.33	22,431,830,489.74	209,544,570.50
净资产	7,212,988,652.31	179,544,219.28	3,211,217,366.41	173,761,818.66
按持股比例计算的净资产 份额	1,442,597,730.46	87,976,667.45	642,243,473.29	85,143,291.14
调整事项	-711,709,751.25	6,037,412.87	-51,744,897.96	5,980,999.97
对联营企业权益投资的账 面价值	730,887,979.21	94,014,080.32	590,498,575.33	91,124,291.11
营业收入	1,107,163,166.65	55,228,077.45	1,204,328,572.32	52,195,176.35
财务费用	-29,847,666.39	6,037,412.87	24,138,536.85	12,026,620.25
所得税费用	82,809,847.50	7,383,066.92	71,589,784.36	1,537,806.00
净利润	243,107,567.37	22,186,153.55	254,783,296.43	10,498,517.59
其他综合收益				
综合收益总额	243,107,567.37	22,186,153.55	254,783,296.43	10,498,517.59
本年收到的来自联营企业 的股利	18,000,000.00	7,981,426.03		6,688,500.00

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十一）长期股权投资（续）

## 5. 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	91,174,835.26	99,420,231.72
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	2,841,726.19	-1,574,612.59
其他综合收益		208,487.93
综合收益总额	2,841,726.19	-1,366,124.66
联营企业：		
投资账面价值合计	74,380,820.69	52,130,353.18
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	2,826,554.53	4,519,968.55
其他综合收益		
综合收益总额	2,826,554.53	4,519,968.55

## 6. 未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关信息。

于 2020 年 12 月 31 日，本集团无未纳入合并财务报表范围的结构化主体。

## （十二）其他权益工具投资

## 1. 其他权益工具投资情况

项目	年末余额	上年末余额
权益工具的成本	256,109,410.66	509,306,286.59
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	-187,822,402.94	-96,296,209.08
公允价值	68,287,007.72	413,010,077.51
已计提减值金额		
<b>合计</b>	<b>68,287,007.72</b>	<b>413,010,077.51</b>



## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十二）其他权益工具投资（续）

## 2. 年末重要的其他权益工具投资情况表

项目	投资成本	累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	年末公允价值
国电科技环保集团股份有限公司	195,193,176.26	-177,550,971.06	17,642,205.20
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	51,167,427.00	-10,271,431.88	40,895,995.12
内蒙古东部电力交易中心有限公司	5,443,570.00		5,443,570.00
宁夏电力交易中心有限公司	4,305,237.40		4,305,237.40
<b>合计</b>	<b>256,109,410.66</b>	<b>-187,822,402.94</b>	<b>68,287,007.72</b>

## 3. 年末其他权益工具情况

项目名称	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国电科技环保集团股份有限公司			-177,550,971.06		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	
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司			-10,271,431.88		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	
内蒙古东部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	
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	

于 2020 年度，本集团处置了人民币 357,137,738.67 元的其他权益工具投资，共计人民币 94,192,055.33 元从其他综合收益转入留存收益（2019 年：无）。

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十三）其他非流动金融资产

项目	年末公允价值	上年末公允价值
大唐武威太阳能发电有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
大唐青岛新能源有限公司	1,900,000.00	1,900,000.00
大唐黄龙新能源有限公司		5,028,467.99
大唐汝城新能源有限公司	6,828,415.65	6,440,000.00
<b>合计</b>	<b>9,728,415.65</b>	<b>14,368,467.99</b>

## （十四）投资性房地产

## 1. 按成本计量的投资性房地产

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
账面原值合计	<b>22,897,684.28</b>			<b>22,897,684.28</b>
房屋、建筑物	22,897,684.28			22,897,684.28
累计折旧（摊销）合计	<b>2,638,458.10</b>	<b>759,957.24</b>		<b>3,398,415.34</b>
房屋、建筑物	2,638,458.10	759,957.24		3,398,415.34
账面净值合计	<b>20,259,226.18</b>			<b>19,499,268.94</b>
房屋、建筑物	20,259,226.18			19,499,268.94
减值准备合计				
房屋、建筑物				
账面价值合计	<b>20,259,226.18</b>			<b>19,499,268.94</b>
房屋、建筑物	20,259,226.18			19,499,268.94

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十五）固定资产

项目	年末余额	上年末余额
固定资产	52,530,236,432.42	50,688,577,083.88
<b>合计</b>	<b>52,530,236,432.42</b>	<b>50,688,577,083.88</b>

## 1. 固定资产情况

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
<b>账面原值合计</b>	<b>75,204,458,270.56</b>	<b>5,777,882,820.23</b>	<b>47,966,616.82</b>	<b>80,934,374,473.97</b>
其中：房屋及建筑物	4,006,633,373.47	236,466,341.66	3,417,962.63	4,239,681,752.50
发电设备	70,754,274,727.97	5,504,571,403.63	16,237,785.39	76,242,608,346.21
运输工具	214,907,168.78	9,280,880.70	24,167,503.28	200,020,546.20
办公及其他设备	228,643,000.34	27,564,194.24	4,143,365.52	252,063,829.06
<b>累计折旧合计</b>	<b>24,515,881,186.68</b>	<b>3,757,755,829.07</b>	<b>38,070,457.09</b>	<b>28,235,566,558.66</b>
其中：房屋及建筑物	1,010,453,758.87	176,604,781.08	67,711.67	1,186,990,828.28
发电设备	23,194,577,754.72	3,547,345,705.58	13,831,729.85	26,728,091,730.45
运输工具	170,538,341.75	8,912,428.73	22,692,930.41	156,757,840.07
办公及其他设备	140,311,331.34	24,892,913.68	1,478,085.16	163,726,159.86
<b>固定资产净值合计</b>	<b>50,688,577,083.88</b>			<b>52,698,807,915.31</b>
其中：房屋及建筑物	2,996,179,614.60			3,052,690,924.22
发电设备	47,559,696,973.25			49,514,516,615.76
运输工具	44,368,827.03			43,262,706.13
办公及其他设备	88,331,669.00			88,337,669.20
<b>固定资产减值合计（注 2）</b>		<b>168,571,482.89</b>		<b>168,571,482.89</b>
其中：房屋及建筑物		48,498,288.16		48,498,288.16
发电设备		119,358,825.00		119,358,825.00
运输工具		714,369.73		714,369.73
办公及其他设备				
<b>固定资产账面价值</b>	<b>50,688,577,083.88</b>			<b>52,530,236,432.42</b>
其中：房屋及建筑物	2,996,179,614.60			3,004,192,636.06
发电设备	47,559,696,973.25			49,395,157,790.76
运输工具	44,368,827.03			43,262,706.13
办公及其他设备	88,331,669.00			87,623,299.47

注 1：于 2020 年 12 月 31 日，本集团将部分固定资产用于抵押以获取长期银行及其他借款，详见附注八（六十六）。

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十五）固定资产（续）

## 1. 固定资产情况（续）

注 2：于 2020 年 12 月 31 日，本公司之子公司大唐黔南新能源有限公司的独山县大风坪风电场项目，因该风场占用贵州都柳江源湿地省级自然保护用地，根据项目所在地独山县人民政府督办文件，风场 17 台风机及 110kv 升压站需于 2021 年 4 月 30 日前拆除，管理层根据拆除方案及后续资产使用计划，以预计售价扣除处置费用后，评估其可收回金额，计提相应长期资产减值准备合计人民币 192,795,072.05 元，其中固定资产-资产减值损失人民币 168,571,482.89 元，无形资产-资产减值损失人民币 1,739,000.00 元，在建工程-减值损失人民币 22,484,589.16 元。

2. 本年无暂时闲置的固定资产（2019 年：无）。

3. 未办妥产权证书的固定资产

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋建筑物	37,329,463.04	正在办理

## （十六）在建工程

项目	年末余额	上年末余额
在建工程	12,185,678,040.84	8,366,154,915.99
工程物资		398,290.60
<b>合计</b>	<b>12,185,678,040.84</b>	<b>8,366,553,206.59</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十六）在建工程（续）

## 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
多伦学田风电项目	1,002,076,072.30		1,002,076,072.30	94,719,851.57		94,719,851.57
滨州阳信一、二、三期风电项目	997,022,400.61		997,022,400.61	19,170,588.45		19,170,588.45
陕西大唐新能源胡尖山一、二期项目	559,675,619.31		559,675,619.31	88,269,370.59		88,269,370.59
恭城门楼项目	528,427,204.30		528,427,204.30	137,011,473.25		137,011,473.25
太平风电项目	382,461,284.15		382,461,284.15	347,406,272.84		347,406,272.84
山西丁家窑二期风电项目	473,772,932.45		473,772,932.45	25,947,314.39		25,947,314.39
江苏扬州宝应风电项目	415,508,619.85		415,508,619.85	18,897,566.33		18,897,566.33
平鲁白玉山二期	414,298,985.37		414,298,985.37	381,619,139.81		381,619,139.81
大唐青灰岭风光发电示范项目	386,857,666.60		386,857,666.60	278,784,517.68		278,784,517.68
江苏淮安金湖风电项目	369,074,608.74		369,074,608.74	14,338,979.09		14,338,979.09
陕西靖边天赐湾风电项目	358,755,496.88		358,755,496.88	5,847,503.60		5,847,503.60
湖北龙感湖二期风电场	347,364,702.84		347,364,702.84	70,285,253.70		70,285,253.70
兴和航天示范风电场	328,544,075.97		328,544,075.97	11,846,619.05		11,846,619.05
辽宁兴城围屏风电项目	327,212,124.30		327,212,124.30	154,432,394.64		154,432,394.64
河北康保鸡邓乌素风电项目	318,208,327.48		318,208,327.48			
海发光伏项目	309,291,075.21		309,291,075.21	238,122,735.34		238,122,735.34
重庆丰都横梁风电场二期	308,304,626.52		308,304,626.52	294,306,222.52		294,306,222.52
陕西西安塞镰刀湾 50MW 风电项目	304,106,348.87		304,106,348.87			
头道岭风力发电项目	296,129,147.83		296,129,147.83	70,302,935.90		70,302,935.90
赤峰克旗 10 万千瓦沙地光伏项目	229,576,844.09		229,576,844.09			
其他	3,694,818,002.78	165,808,125.61	3,529,009,877.17	6,249,303,594.94	134,457,417.70	6,114,846,177.24
<b>合计</b>	<b>12,351,486,166.45</b>	<b>165,808,125.61</b>	<b>12,185,678,040.84</b>	<b>8,500,612,333.69</b>	<b>134,457,417.70</b>	<b>8,366,154,915.99</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十六）在建工程（续）

## 2. 重要在建工程本年变动情况

工程名称	预算数	上年末余额	本年增加	转入固 定资产	其他 减少	年末余额	工程累计 投入占预 算比(%)	工程进 度(%)	利息资本化累计 金额	其中：本年利 息资本化金额	本年利 息资本 化率(%)	资金来源
多伦学田风电项目	1,520,570,000.00	94,719,851.57	907,356,220.73			1,002,076,072.30	66%	66%	38,288,531.20	20,174,111.48	4.41	自筹及 贷款
滨州阳信一、二、三期 风电项目	1,258,000,000.00	19,170,588.45	977,851,812.16			997,022,400.61	79%	79%	18,559,943.99	18,537,331.58	4.31	自筹及 借款
陕西大唐新能源胡尖山 一、二期项目	826,557,000.00	88,269,370.59	471,406,248.72			559,675,619.31	68%	68%	14,005,755.02	11,951,790.78	4.20	自筹及 借款
恭城门楼项目	652,170,000.00	137,011,473.25	391,415,731.05			528,427,204.30	81%	81%	94,946,238.80	16,712,072.80	4.41	自筹及 借款
太平风电项目	436,400,000.00	347,406,272.84	35,055,011.31			382,461,284.15	88%	88%	13,458,572.47	9,382,123.14	4.41	自筹及 借款
山西丁家窑二期风电项目	702,208,000.00	25,947,314.39	447,825,618.06			473,772,932.45	67%	67%	15,819,306.90	12,244,057.48	4.65	自筹及 借款
江苏扬州宝应风电项目	500,000,000.00	18,897,566.33	396,611,053.52			415,508,619.85	83%	83%	6,404,261.19	6,387,138.52	4.66	自筹及 借款
平鲁白玉山二期	1,598,170,000.00	381,619,139.81	32,679,845.56			414,298,985.37	26%	26%	162,176,425.55	25,290,531.44	4.41	自筹及 借款
大唐青灰岭风光发电示 范项目	482,070,000.00	278,784,517.68	108,073,148.92			386,857,666.60	80%	80%	14,264,753.46	5,432,815.36	5.22	自筹及 借款
江苏淮安金湖风电项目	500,000,000.00	14,338,979.09	354,735,629.65			369,074,608.74	74%	74%	5,186,558.17	5,186,558.17	4.41	自筹及 借款

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十六）在建工程（续）

## 2. 重要在建工程本年变动情况（续）

工程名称	预算数	上年末余额	本年增加	转入固定资产	其他减少	年末余额	工程累计投入占预算比(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率(%)	资金来源
陕西靖边天赐湾风电项目	464,370,000.00	5,847,503.60	352,907,993.28			358,755,496.88	77%	77%	4,695,353.67	4,695,353.67	4.20	自筹及借款
湖北龙感湖二期风电场	492,130,000.00	70,285,253.70	277,079,449.14			347,364,702.84	71%	71%	29,122,235.86	2,567,177.13	4.41	自筹及借款
兴和航天示范风电场	525,070,000.00	11,846,619.05	316,697,456.92			328,544,075.97	63%	63%	6,077,430.75	6,077,430.75	4.41	自筹及借款
辽宁兴城围屏风电项目	392,160,000.00	154,432,394.64	172,779,729.66			327,212,124.30	83%	83%	30,835,712.38	8,266,310.01	4.98	自筹及借款
河北康保鸡邓乌素风电项目	395,290,000.00		318,208,327.48			318,208,327.48	80%	80%	5,712,867.36	5,712,867.36	4.56	自筹及借款
海发光伏项目	627,000,000.00	238,122,735.34	71,168,339.87			309,291,075.21	49%	49%	2,082,850.20	2,082,850.20	4.66	自筹及借款
重庆丰都横梁风电场二期	595,290,000.00	294,306,222.52	13,998,404.00			308,304,626.52	52%	52%	20,173,579.97	5,113,009.93	4.05	自筹及借款
陕西西安塞镰刀湾50MW 风电项目	525,070,000.00		304,106,348.87			304,106,348.87	58%	58%	12,780,589.71	5,792,501.81	4.21	自筹及借款
头道岭风力发电项目	465,810,000.00	70,302,935.90	225,826,211.93			296,129,147.83	64%	64%	4,660,226.74	1,502,967.47	4.17	自筹及借款
赤峰克旗 10 万千瓦沙地光伏项目	415,580,000.00		229,576,844.09			229,576,844.09	55%	55%	1,766,125.24	1,766,125.24	4.46	自筹及借款
其他		6,249,303,594.94	3,213,336,684.15	5,605,392,547.93	162,429,728.38	3,694,818,002.78			1,180,544,231.66	58,963,668.82	4.05 至 5.22	自筹及借款
<b>合计</b>		<b>8,500,612,333.69</b>	<b>9,618,696,109.07</b>	<b>5,605,392,547.93</b>	<b>162,429,728.38</b>	<b>12,351,486,166.45</b>			<b>1,681,561,550.29</b>	<b>233,838,793.14</b>		

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十六）在建工程（续）

## 3. 本年计提在建工程减值准备

项目	本年计提金额	计提原因
大风坪项目	22,484,589.16	管理层预计后续无发展可能
莱州项目	10,000,402.00	管理层预计后续无发展可能
辽宁大唐新能源大兴项目	9,950,040.87	管理层预计后续无发展可能
洮南 105MW 风光互补项目	6,786,517.96	管理层预计后续无发展可能
辽宁大唐新能源北镇吴家项目	5,582,431.53	管理层预计后续无发展可能
辽宁大唐新能源辽北筹建处项目	5,322,877.28	管理层预计后续无发展可能
厦门内厝项目	4,134,581.47	管理层预计后续无发展可能
胶南-莱州项目	1,519,668.58	管理层预计后续无发展可能
长岛项目	1,180,000.00	管理层预计后续无发展可能
蒙阴项目	995,856.36	管理层预计后续无发展可能
天津项目部-威海	782,372.23	管理层预计后续无发展可能
费县项目	643,912.71	管理层预计后续无发展可能
其他	6,837,984.07	管理层预计后续无发展可能
<b>合计</b>	<b>76,221,234.22</b>	

截至 2020 年 12 月 31 日，由于北京英唐生物质能发电有限公司于本年注销，该公司于其存续期间计提的在建工程减值准备也一并核销，共计人民币 44,870,526.31 元。

## 4. 工程物资

项目	年末余额	上年末余额
专用设备		398,290.60
<b>合计</b>		<b>398,290.60</b>



## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十七）使用权资产

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
<b>账面原价合计</b>	<b>1,119,138,678.42</b>	<b>2,186,195,632.77</b>	<b>272,444,845.26</b>	<b>3,032,889,465.93</b>
其中：房屋建筑物	87,316,423.78	23,235,804.80	11,775,424.57	98,776,804.01
海域使用权	34,286,073.94	62,314,437.56		96,600,511.50
线路租赁费	14,743,670.12		14,743,670.12	
机器设备	982,792,510.58	1,968,355,507.25	245,925,750.57	2,705,222,267.26
土地使用权		132,289,883.16		132,289,883.16
<b>累计折旧合计</b>	<b>35,317,009.14</b>	<b>101,857,998.21</b>	<b>14,605,667.88</b>	<b>122,569,339.47</b>
其中：房屋建筑物	8,017,819.55	12,842,348.23	2,334,810.83	18,525,356.95
海域使用权	3,501,241.08	2,913,605.57		6,414,846.65
线路租赁费	1,134,128.47		1,134,128.47	
机器设备	22,663,820.04	82,872,756.65	11,136,728.58	94,399,848.11
土地使用权		3,229,287.76		3,229,287.76
<b>使用权资产账面净值合计</b>	<b>1,083,821,669.28</b>			<b>2,910,320,126.46</b>
其中：房屋建筑物	79,298,604.23			80,251,447.06
海域使用权	30,784,832.86			90,185,664.85
线路租赁费	13,609,541.65			
机器设备	960,128,690.54			2,610,822,419.15
土地使用权				129,060,595.40
<b>减值准备合计</b>				
其中：房屋建筑物				
海域使用权				
线路租赁费				
机器设备				
土地使用权				
<b>使用权资产账面价值合计</b>	<b>1,083,821,669.28</b>			<b>2,910,320,126.46</b>
其中：房屋建筑物	79,298,604.23			80,251,447.06
海域使用权	30,784,832.86			90,185,664.85
线路租赁费	13,609,541.65			
机器设备	960,128,690.54			2,610,822,419.15
土地使用权				129,060,595.40

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十八）无形资产

## 1. 无形资产分类

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
<b>原价合计</b>	<b>1,502,911,171.62</b>	<b>27,582,553.05</b>	<b>609,188.16</b>	<b>1,529,884,536.51</b>
土地使用权	758,011,104.61	3,464,611.60		761,475,716.21
特许经营权（注 1）	640,342,898.35		314,589.00	640,028,309.35
电脑软件	102,513,011.60	24,117,941.45	294,599.16	126,336,353.89
专利权	29,455.66			29,455.66
其他	2,014,701.40			2,014,701.40
<b>累计摊销合计</b>	<b>329,317,777.37</b>	<b>42,137,630.49</b>	<b>244,718.99</b>	<b>371,210,688.87</b>
土地使用权	111,666,432.32	20,762,879.69		132,429,312.01
特许经营权	167,437,086.26	15,281,413.00		182,718,499.26
电脑软件	49,302,759.17	6,093,337.80	244,718.99	55,151,377.98
专利权	14,983.45			14,983.45
其他	896,516.17			896,516.17
<b>减值准备合计</b>	<b>230,287,098.41</b>	<b>1,739,000.00</b>		<b>232,026,098.41</b>
土地使用权		1,739,000.00		1,739,000.00
特许经营权（注 2）	230,287,098.41			230,287,098.41
电脑软件				
专利权				
其他				
<b>账面价值合计</b>	<b>943,306,295.84</b>			<b>926,647,749.23</b>
土地使用权	646,344,672.29			627,307,404.20
特许经营权	242,618,713.68			227,022,711.68
电脑软件	53,210,252.43			71,184,975.91
专利权	14,472.21			14,472.21
其他	1,118,185.23			1,118,185.23

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 2019 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。2020 年 12 月 31 日，管理层重新评估其可收回金额，经评估 2020 年无新增减值损失。

于 2020 年 12 月 31 日，本集团将部分无形资产用于抵押以获取长期银行及其他借款，详见附注八（六十六）。

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （十八）无形资产（续）

## 2. 未办妥产权证书的土地使用权

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
土地使用权	90,843,599.63	正在办理

## （十九）开发支出

项目	上年末余额	本年增加		本年减少			年末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
在线监测平台	54,002.37					54,002.37	
海上人员安全状态监测和预警系统	540,866.85					540,866.85	
风场运维决策支持技术研究	573,470.25					573,470.25	
海上设备结构演化与生命周期监测	533,714.78					533,714.78	
虚拟技术在风险预估救援系统应用	586,397.40					586,397.40	
海上智慧风场关键技术研究	2,921.47					2,921.47	
信息化项目	32,305.98					32,305.98	
海上无人值守关键技术研究			5,801,886.63				5,801,886.63
集中风电功率预测-系统开发课题	4,310,643.00		2,469,720.47	5,692,160.51			1,088,202.96
<b>合计</b>	<b>6,634,322.10</b>		<b>8,271,607.10</b>	<b>5,692,160.51</b>		<b>2,323,679.10</b>	<b>6,890,089.59</b>

## （二十）商誉

## 1. 商誉原值

被投资单位名称或形成商誉事项	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
巴彦中旗	22,412,618.00			22,412,618.00
巴彦后旗	35,642,026.05			35,642,026.05
<b>合计</b>	<b>58,054,644.05</b>			<b>58,054,644.05</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

### （二十）商誉（续）

#### 2. 商誉减值准备

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 9.41%（2019 年度：10.77%），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 2020 年 12 月 31 日，根据以上评估，本公司董事认为商誉不存在减值情况，无需计提减值准备（2019 年 12 月 31 日：无）。

### （二十一）长期待摊费用

项目	上年末余额	本年增加	本年摊销	年末余额
线路租赁费		4,208,145.56	345,875.04	3,862,270.52
经营租入固定资产改良支出	6,252,034.07		1,434,189.90	4,817,844.17
风机润滑油款	12,432,026.79		6,565,864.73	5,866,162.06
耕地占用税	60,917,652.80	366,412.46	6,559,483.02	54,724,582.24
房屋装修费	911,738.60	6,199,471.18	943,379.50	6,167,830.28
生产职工培训及提前进厂费	4,794,878.94	1,856,785.77	1,461,354.40	5,190,310.31
水土保持补偿费	12,497,883.60		1,346,166.30	11,151,717.30
其他	28,828,597.44	2,725,467.46	4,945,622.68	26,608,442.22
<b>合计</b>	<b>126,634,812.24</b>	<b>15,356,282.43</b>	<b>23,601,935.57</b>	<b>118,389,159.10</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## (二十二) 递延所得税资产和递延所得税负债

## 1. 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

项目	年末余额		上年末余额	
	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣暂/应纳税暂时性差异
<b>递延所得税资产</b>				
坏账准备	6,202,176.59	24,884,364.13	6,202,176.59	24,884,364.13
内部未实现利润	2,166,443.20	8,665,772.79	2,252,242.93	9,008,971.70
可弥补亏损	3,936,303.91	15,745,215.64	3,936,303.91	15,745,215.64
递延补偿款	125,000.00	500,000.00		
<b>合计</b>	<b>12,429,923.70</b>	<b>49,795,352.56</b>	<b>12,390,723.43</b>	<b>49,638,551.47</b>
<b>递延所得税负债</b>				
资产评估增值	15,939,266.49	106,261,776.62	18,427,325.15	122,848,834.33
<b>合计</b>	<b>15,939,266.49</b>	<b>106,261,776.62</b>	<b>18,427,325.15</b>	<b>122,848,834.33</b>

## 2. 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	上年末余额
可抵扣暂时性差异	673,550,332.24	439,760,702.39
可抵扣亏损	2,678,636,965.10	2,522,804,570.66
<b>合计</b>	<b>3,352,187,297.34</b>	<b>2,962,565,273.05</b>

## 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

年度	年末余额	上年末余额	备注
2020 年		487,698,394.70	
2021 年	530,058,281.25	561,243,947.11	
2022 年	418,622,963.93	430,458,727.75	
2023 年	446,647,106.07	448,375,863.04	
2024 年	593,574,856.20	595,027,638.06	
2025 年	689,733,757.65		
<b>合计</b>	<b>2,678,636,965.10</b>	<b>2,522,804,570.66</b>	

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （二十三）其他非流动资产

项目	年末余额	上年末余额
预付设备款	1,221,895,732.92	1,223,666,060.19
留抵增值税	1,558,393,400.19	1,341,270,095.63
其他	1,197,540.36	9,371,496.83
<b>合计</b>	<b>2,781,486,673.47</b>	<b>2,574,307,652.65</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （二十四）资产减值准备明细表

项目	年初余额	本年增加			本年减少					年末余额	
		本年计提	合并增加	其他原因增加	合计	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	3,216,314.00	28,945,920.00			28,945,920.00						32,162,234.00
坏账准备-其他应收款	96,529,843.95	3,336,911.52			3,336,911.52						99,866,755.47
无形资产减值准备	230,287,098.41	1,739,000.00			1,739,000.00						232,026,098.41
固定资产减值准备		168,571,482.89			168,571,482.89						168,571,482.89
在建工程减值准备	134,457,417.70	76,221,234.22			76,221,234.22		44,870,526.31			44,870,526.31	165,808,125.61
<b>合计</b>	<b>464,490,674.06</b>	<b>278,814,548.63</b>			<b>278,814,548.63</b>		<b>44,870,526.31</b>			<b>44,870,526.31</b>	<b>698,434,696.38</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （二十五）短期借款

## 1. 短期借款分类

借款类别	年末余额	上年末余额
质押借款	107,742,691.25	126,000,000.00
抵押借款	402,298,595.48	422,897,678.00
保证借款	99,670,688.33	
信用借款	1,668,973,692.92	6,605,000,000.00
质押及保证借款	131,245,975.00	
<b>合计</b>	<b>2,409,931,642.98</b>	<b>7,153,897,678.00</b>

2. 短期借款的抵押物及质押物金额参见附注八（六十六）。

3. 本年无已逾期未偿还的短期借款情况。

## （二十六）应付票据

类别	年末余额	上年末余额
商业承兑汇票	19,352,648.35	10,022,490.26
<b>合计</b>	<b>19,352,648.35</b>	<b>10,022,490.26</b>

年末无已到期未支付的应付票据。

## （二十七）应付账款

## 1. 应付账款账龄

账龄	年末余额	上年末余额
1 年以内（含 1 年）	164,798,283.74	258,761,193.23
1-2 年（含 2 年）	49,697,755.12	56,063,903.37
2-3 年（含 3 年）	22,727,467.50	21,291,926.40
3 年以上	26,003,709.47	20,501,569.23
<b>合计</b>	<b>263,227,215.83</b>	<b>356,618,592.23</b>



## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （二十七）应付账款（续）

## 2. 账龄超过 1 年的重要应付账款：

债权单位名称	年末余额	未偿还原因
南京安维士传动技术股份有限公司	4,205,169.30	未达到付款条件
东方电气风电有限公司	3,249,209.00	未达到付款条件
北京翰林华夏环境建设发展有限公司	2,940,000.00	未达到付款条件
北京航天万源风机有限责任公司	2,701,675.32	未达到付款条件
河南京大建设工程有限公司	2,543,280.00	未达到付款条件
新疆金风科技股份有限公司	2,411,168.84	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	1,708,036.21	未达到付款条件
天津华建天恒传动有限责任公司	1,563,810.00	未达到付款条件
宁夏百川电力股份有限公司	1,374,589.89	未达到付款条件
南京悠阔电气科技有限公司	1,320,000.00	未达到付款条件
<b>合计</b>	<b>24,016,938.56</b>	

## （二十八）合同负债

项目	年末余额	上年末余额
预收服务费	3,620,994.49	1,056,692.68
预收工程转让款	2,000,000.00	2,000,000.00
<b>合计</b>	<b>5,620,994.49</b>	<b>3,056,692.68</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （二十九）应付职工薪酬

## 1. 应付职工薪酬分类

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	41,941,259.76	802,711,422.02	802,840,652.70	41,812,029.08
离职后福利-设定提存计划	483,548.85	54,778,200.21	54,517,513.15	744,235.91
其他		21,000.00	21,000.00	
<b>合计</b>	<b>42,424,808.61</b>	<b>857,510,622.23</b>	<b>857,379,165.85</b>	<b>42,556,264.99</b>

## 2. 短期薪酬

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴		605,575,208.53	605,575,208.53	
职工福利费	26,952,650.33	65,107,698.49	65,108,228.59	26,952,120.23
社会保险费	1,748,512.56	51,491,021.92	51,662,904.66	1,576,629.82
其中：医疗保险费	1,714,221.75	50,200,162.70	50,338,111.93	1,576,272.52
工伤保险费	14,857.02	621,939.73	637,939.01	-1,142.26
生育保险费	19,433.79	668,919.49	686,853.72	1,499.56
住房公积金	21,362.00	51,653,088.17	51,674,450.17	
工会经费和职工教育经费	13,218,734.87	18,499,706.48	18,435,162.32	13,283,279.03
其他短期薪酬		10,384,698.43	10,384,698.43	
<b>合计</b>	<b>41,941,259.76</b>	<b>802,711,422.02</b>	<b>802,840,652.70</b>	<b>41,812,029.08</b>

## 3. 设定提存计划

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险	379,865.14	15,585,240.64	15,861,529.33	103,576.45
失业保险费	26,184.31	410,932.30	428,601.82	8,514.79
企业年金缴费	77,499.40	38,782,027.27	38,227,382.00	632,144.67
<b>合计</b>	<b>483,548.85</b>	<b>54,778,200.21</b>	<b>54,517,513.15</b>	<b>744,235.91</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十）应交税费

项目	上年末余额	本年应交	本年已交	年末余额
增值税	83,389,595.21	568,483,571.25	562,674,362.82	89,198,803.64
城市维护建设税	1,605,949.89	29,532,104.87	29,041,130.13	2,096,924.63
企业所得税	126,168,100.82	331,139,114.94	326,225,371.19	131,081,844.57
房产税	1,737,101.13	14,756,391.93	15,078,925.94	1,414,567.12
车船使用税		420,982.90	420,982.90	
土地使用税	2,798,799.35	30,731,188.43	31,395,709.00	2,134,278.78
个人所得税	5,699,641.62	18,590,771.82	15,667,205.28	8,623,208.16
教育费附加	1,452,128.48	27,337,863.88	27,088,182.98	1,701,809.38
印花税	647,745.11	8,176,841.42	8,293,727.05	530,859.48
耕地占用税	35,115,743.27	30,025,609.28	62,848,413.55	2,292,939.00
其他税金	582,717.31	7,630,443.88	7,444,659.20	768,501.99
<b>合计</b>	<b>259,197,522.19</b>	<b>1,066,824,884.60</b>	<b>1,086,178,670.04</b>	<b>239,843,736.75</b>

注：于 2020 年 12 月 31 日，其他税金主要包含代扣代缴企业水利建设基金人民币 768,501.99 元。

## （三十一）其他应付款

项目	年末余额	上年末余额
应付利息		141,314,348.56
应付股利	352,435,691.67	241,255,614.02
其他应付款项	6,291,799,970.75	5,272,937,186.13
<b>合计</b>	<b>6,644,235,662.42</b>	<b>5,655,507,148.71</b>

## 1. 应付利息

## （1）应付利息分类

项目	年末余额	上年末余额
长期借款利息		93,831,689.46
企业债券利息		25,937,458.16
短期借款应付利息		21,545,200.94
<b>合计</b>		<b>141,314,348.56</b>

本集团本年无重要的已逾期未支付的利息。

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十一）其他应付款（续）

## 2. 应付股利

单位名称	年末余额	上年末余额
韩电内蒙国际有限公司	205,343,149.96	141,329,239.31
奥陆嘉发展有限公司	15,488,038.76	15,488,038.76
云南裕隆风力发电有限公司		5,689,736.56
上海绿色环保能源有限公司	42,726,171.91	25,105,854.05
中电国际新能源控股有限公司	23,472,101.40	13,792,182.30
中广核风力发电有限公司	23,472,101.40	13,792,182.30
上海电力股份有限公司	24,266,083.49	14,258,725.27
上海电力实业有限公司	14,242,057.30	8,368,618.02
吉林名门电力实业集团公司	1,306,450.00	1,306,450.00
白城城原电力工程有限责任公司	45,050.00	45,050.00
自然人	2,074,487.45	2,079,537.45
<b>合计</b>	<b>352,435,691.67</b>	<b>241,255,614.02</b>

注：超过 1 年未支付的股利为人民币 229,169,632.51 元，因资金紧张未及时支付。

## 3. 其他应付款项

## （1）其他应付款项按款项性质分类

款项性质	年末余额	上年末余额
应付工程及设备款	5,882,174,901.55	4,866,325,887.11
关联公司流动资金往来	13,215,400.22	11,750,506.68
应付 CDM 项目费用	3,648,890.98	3,703,890.98
应付土地出让金	12,182,891.30	17,370,996.25
应付少数股东款项	44,911,300.00	48,033,700.00
其他	335,666,586.70	325,752,205.11
<b>合计</b>	<b>6,291,799,970.75</b>	<b>5,272,937,186.13</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十一）其他应付款（续）

## （2） 账龄超过 1 年的重要其他应付款项

单位名称	年末余额	未偿还原因
沈阳华创风能有限公司	323,695,916.34	未达到付款条件
上海电气风电设备有限公司	155,912,575.19	未达到付款条件
中国大唐集团科技工程有限公司	125,291,504.11	未达到付款条件
青岛华创风能有限公司	77,562,109.06	未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	75,929,654.73	未达到付款条件
上海电气风电集团股份有限公司	66,911,587.00	未达到付款条件
新疆金风科技股份有限公司	57,301,483.67	未达到付款条件
锋电能源技术有限公司	54,531,436.38	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	54,508,895.34	未达到付款条件
中国能源建设集团天津电力建设有限公司	50,013,609.01	未达到付款条件
<b>合计</b>	<b>1,041,658,770.83</b>	

## （三十二）一年内到期的非流动负债

项目	年末余额	上年末余额
一年内到期的长期借款	7,909,969,577.40	5,905,374,912.10
一年内到期的长期应付款	378,555,607.47	
一年内到期的其他长期负债	1,060,769,196.68	35,619,502.08
<b>合计</b>	<b>9,349,294,381.55</b>	<b>5,940,994,414.18</b>

## （三十三）其他流动负债

## 1. 其他流动负债分类

项目	年末余额	上年末余额
短期应付债券	2,759,071,232.87	4,035,832,876.72
委托贷款	3,915,000.00	3,000,000,000.00
<b>合计</b>	<b>2,762,986,232.87</b>	<b>7,035,832,876.72</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十三）其他流动负债（续）

## 1. 短期应付债券的情况

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	上年末余额	本年发行	按面值计提利息	承销费	溢折价摊销	本年偿还	年末余额
2019 年度第三期 超短期融资券	2,000,000,000.00	2019 年 8 月 1 日	267 天	2,000,000,000.00	2,021,564,383.57		16,370,042.66	1,483,333.33	1,399,371.07	2,037,934,426.23	
2019 年度第四期 超短期融资券	2,000,000,000.00	2019 年 9 月 18 日	270 天	2,000,000,000.00	2,014,268,493.15		22,321,670.78	1,500,000.00	1,415,094.34	2,036,590,163.93	
2020 年度第一期 超短期融资券	2,000,000,000.00	2020 年 4 月 15 日	180 天	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	17,753,424.66	1,000,000.00	943,396.23	2,017,753,424.66	
2020 年度第二期 超短期融资券	2,000,000,000.00	2020 年 6 月 10 日	42 天	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	2,531,506.85	233,333.33	220,125.79	2,002,531,506.85	
2020 年度第三期 超短期融资券	2,000,000,000.00	2020 年 7 月 21 日	51 天	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	3,493,150.68	283,333.33	267,295.60	2,003,493,150.68	
2020 年度第四期 超短期融资券	2,000,000,000.00	2020 年 9 月 8 日	58 天	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	4,449,315.07	322,222.22	303,983.23	2,004,449,315.07	
2020 年度第五期 超短期融资券	1,000,000,000.00	2020 年 10 月 29 日	90 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	3,794,520.56	250,000.00	235,849.06		1,003,794,520.56
2020 年度第六期 超短期融资券	1,000,000,000.00	2020 年 11 月 2 日	90 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	2,860,273.97	250,000.00	235,849.06		1,002,860,273.97
2020 年度第七期 超短期融资券	750,000,000.00	2020 年 11 月 12 日	85 天	750,000,000.00		750,000,000.00	2,416,438.34	177,083.33	167,059.75		752,416,438.34
<b>合计</b>	<b>14,750,000,000.00</b>			<b>14,750,000,000.00</b>	<b>4,035,832,876.72</b>	<b>10,750,000,000.00</b>	<b>75,990,343.57</b>	<b>5,499,305.54</b>	<b>5,188,024.13</b>	<b>12,102,751,987.42</b>	<b>2,759,071,232.87</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十四）长期借款

借款类别	年末余额	上年末余额	年末利率区间
质押借款	8,219,987,192.32	4,875,403,125.05	3.30%至 5.90%
抵押借款	4,500,304,371.52	5,098,105,295.69	3.80%至 6.37%
保证借款	868,952,899.27	1,195,785,111.59	2.82%至 4.90%
信用借款	22,121,831,398.45	22,001,825,479.29	3.25%至 5.70%
抵押及质押借款	380,006,946.90	220,589,507.69	3.85%至 5.80%
<b>合计</b>	<b>36,091,082,808.46</b>	<b>33,391,708,519.31</b>	

## （三十五）应付债券

## 1. 应付债券分类

项目	年末余额	上年末余额
公司债券	1,197,995,899.35	2,196,544,823.33
<b>合计</b>	<b>1,197,995,899.35</b>	<b>2,196,544,823.33</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十五）应付债券（续）

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

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	上年末余额	本年 发行	按面值计提利息	承销费	溢折价摊销	本年 偿还	一年内到期部分	年末余额
公司债券	100	2016/9/28	5 年	500,000,000.00	499,822,618.15		15,750,000.00	500,000.00	94,506.01		503,886,987.17	
公司债券	100	2016/10/21	5 年	500,000,000.00	499,829,179.77		15,500,000.00	500,000.00	94,508.85		503,830,537.94	
公司债券	100	2019/9/25	3 年	1,200,000,000.00	1,196,893,025.41		42,960,000.00	3,600,000.00	1,102,873.94		13,785,298.39	1,197,995,899.35
<b>合计</b>				<b>2,200,000,000.00</b>	<b>2,196,544,823.33</b>		<b>74,210,000.00</b>	<b>4,600,000.00</b>	<b>1,291,888.80</b>		<b>1,021,502,823.50</b>	<b>1,197,995,899.35</b>



## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十六）优先股、永续债等金融工具

## 1. 年末发行在外的优先股、永续债等金融工具

2020 年 12 月 31 日，本集团发行在外的优先股、永续债等金融工具如下：

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
2020 年度中期票据（第一期）	2020 年 6 月 29 日	权益性工具	3.90%	100.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2020 年永续期公司债券（第一期）	2020 年 1 月 16 日	权益性工具	3.88%	100.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2020 年永续期公司债券（第二期）	2020 年 2 月 27 日	权益性工具	3.58%	100.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2020 年永续期公司债券（第三期）	2020 年 7 月 20 日	权益性工具	4.15%	100.00	20,000,000.00	2,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2020 年永续期公司债券（第四期）	2020 年 8 月 20 日	权益性工具	4.00%	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2020 年永续期公司债券（第五期）	2020 年 9 月 8 日	权益性工具	4.45%	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2020 年永续期公司债券（第六期）	2020 年 9 月 21 日	权益性工具	3.73%	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用
2020 年永续期公司债券（第七期）	2020 年 10 月 15 日	权益性工具	3.69%	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	不适用	不适用	不适用

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

### （三十六）优先股、永续债等金融工具（续）

#### 2. 分项说明金融工具的主要条款

本公司于 2020 年发行了 2020 年度第一期中期票据和 2020 年第一期至第七期可续期公司债券，发行总额人民币 12,000,000,000.00 元。募集资金扣除发行费用后的金额人民币 11,990,566,037.74 元用于偿付银行贷款和补充营运资金。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公司按发行条款约定赎回前长期存续，且本公司可自行选择递延支付利息。本公司有延迟支付利息的情形时，不得向普通股东分红或减少注册资本。

根据上述发行条款，本公司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，本公司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（四十二）。

#### 3. 说明股利（或利息）的设定机制

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信息

项目	年末余额	上年末余额
归属于母公司所有者的权益	24,032,344,065.52	11,068,798,265.57
—归属于母公司普通股持有者的权益	11,782,256,657.92	11,068,798,265.57
—归属于母公司其他权益持有者的权益	12,250,087,407.60	
其中：净利润	259,521,369.86	
综合收益总额	259,521,369.86	
当期已分配股利		116,000,000.00
累计未分配股利		
归属于少数股东的权益	3,700,375,320.45	3,432,053,482.91
—归属于普通股少数股东的权益	3,700,375,320.45	3,432,053,482.91
—归属于少数股东其他权益持有者的权益		

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十七）长期应付款

项目	年末余额	上年末余额
长期应付款	70,082,773.01	219,963,620.77
专项应付款	50,000,000.00	50,000,000.00
<b>合计</b>	<b>120,082,773.01</b>	<b>269,963,620.77</b>

## 1. 长期应付款

项目	年末余额	上年末余额
<b>合计</b>	<b>70,082,773.01</b>	<b>219,963,620.77</b>
其中：大唐融资租赁有限公司	70,082,773.01	
上海大唐融资租赁有限公司		219,963,620.77

## 2. 专项应付款

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
<b>合计</b>	<b>50,000,000.00</b>			<b>50,000,000.00</b>
其中：太阳能项目财政补贴专项资金（注）	50,000,000.00			50,000,000.00

注：依据《国家发展改革委员会关于下达战略性新兴产业（能源）2011 年中央预算内投资计划的通知》（发改投资[2011]2487 号），本集团收到中央预算内投资补助人民币 50,000,000.00 元。于 2020 年 12 月 31 日，该项目尚未建设完成。

## （三十八）租赁负债

项目	年末余额	上年末余额
租赁付款额	3,777,819,789.05	1,403,993,117.24
未确认的融资费用	-857,187,983.52	-320,781,317.66
重分类至一年内到期的非流动负债	-38,140,074.50	-21,943,203.40
<b>租赁负债净额</b>	<b>2,882,491,731.03</b>	<b>1,061,268,596.18</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十九）递延收益

项目/类别	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
国家能源非粮生物质原料研发项目	8,600,000.00			8,600,000.00
国家高技术研究发展计划（863 计划）-槽式太阳能项目	1,087,797.85		53,418.73	1,034,379.12
电力行业碳排放核查关键技术研究项目	3,860.22			3,860.22
新能源与电动汽车关键国际标准研究	217,906.33			217,906.33
中国电力科学研究院专项经费	120,000.00			120,000.00
中国能源建设集团太阳能高温热发电关键技术专项经费	15,300.00	24,200.00		39,500.00
南宁市财政局拨 2012 年重大项目前期工作经费财政补助资金	200,000.00		200,000.00	
左旗热力站电力需求侧管理专项资金	1,690,995.62		229,287.60	1,461,708.02
三合热力站电力需求侧管理专项资金	2,220,111.12		204,933.33	2,015,177.79
大唐向阳风电有限公司-预算内基建支出资金	592,666.28		84,666.72	507,999.56
大唐向阳风电有限公司-电力需求侧管理专项资金	186,666.86		26,666.64	160,000.22
大唐向阳风电有限公司-专项资金	476,595.68		68,085.12	408,510.56
海上风电机组标准化组装基地及海上风电场应急维修技术研究与示范项目	640,000.00		640,000.00	
增值税税控系统及其维护费	401.35			401.35
大容量海上风机系统集成关键技术及海上风机基础施工和安装关键技术		1,000,000.00	500,000.00	500,000.00
<b>合计</b>	<b>16,052,301.31</b>	<b>1,024,200.00</b>	<b>2,007,058.14</b>	<b>15,069,443.17</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （三十九）递延收益（续）

政府补助：

政府补助种类	年末账面余额		计入当年损益 金额	本年退还 金额	退还原因
	列入其他流动 负债金额	列入递延收益 金额			
国家能源非粮生物质原料研发项目		8,600,000.00			
国家高技术研究发展计划（863 计划）-槽式太阳能项目		1,034,379.12	53,418.73		
电力行业碳排放核查关键技术研究项目		3,860.22			
新能源与电动汽车关键国际标准研究		217,906.33			
中国电力科学研究院专项经费		120,000.00			
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			
南宁市财政局拨 2012 年重大项目前期工作经费 财政补助资金			200,000.00		
左旗热力站电力需求侧管理专项资金		1,461,708.02	229,287.60		
三合热力站电力需求侧管理专项资金		2,015,177.79	204,933.33		
大唐向阳风电有限公司-预算内基建支出资金		507,999.56	84,666.72		
大唐向阳风电有限公司-电力需求侧管理专项资金		160,000.22	26,666.64		
大唐向阳风电有限公司-专项资金		408,510.56	68,085.12		
海上风电机组标准化组装基地及海上风电场应急 维修技术研究及示范项目				640,000.00	项目结束归 还上海发改 委研发费
增值税税控系统及维护费		401.35			
大容量海上风机系统集成关键技术及海上风机基 础施工和安装关键技术		500,000.00	500,000.00		
稳岗补贴			112,790.24		
<b>合计</b>		<b>15,069,443.17</b>	<b>1,479,848.38</b>	<b>640,000.00</b>	

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （四十）其他非流动负债

项目	年末余额	上年末余额
关联方借款（注 1）		2,012,550,000.00
长期预收款项（注 2）	19,428,454.24	20,644,752.92
资产弃置费用（注 3）	98,017,093.38	91,991,640.90
<b>小计</b>	<b>117,445,547.62</b>	<b>2,125,186,393.82</b>
减：一年内到期部分		
其中：关联方资金往来		12,550,000.00
长期预收款项	1,126,298.68	1,126,298.68
<b>小计</b>	<b>1,126,298.68</b>	<b>13,676,298.68</b>
<b>合计</b>	<b>116,319,248.94</b>	<b>2,111,510,095.14</b>

注 1：（1）于 2011 年度，本公司向其一家同系附属公司大唐山西新能源有限公司（“山西新能源”）收购一个建设中的风场项目；由于双方同意不再办理该项收购资产对应的长期银行借款人民币 266,000,000.00 元的借款主体变更手续，随该项目建设进度而发放的借款由山西新能源转付本公司使用，并通过山西新能源偿还到期借款。本年按合同计划还清剩余借款人民币 12,550,000.00 元。

（2）于 2018 年度，本公司与大唐集团签订人民币 2,000,000,000.00 元委托贷款合同，以中国大唐集团财务有限公司为受托贷款人，借款期限为三年，本年提前还清全额款项。

注 2：于 2013 年度，本公司之两家子公司将输电线向第三方风电场进行出租，收取线路租赁费人民币 21,424,920.90 元，该线路租赁收入在租赁期限内根据直线法结转并计入对应期间损益，其中 2020 年度确认金额为人民币 1,126,298.68 元（2019 年度：人民币 1,126,298.68 元）。于 2019 年度，本公司之子公司大唐海林风力发电有限公司将输电线、升压站等固定资产向关联方公司大唐海林威虎山风力发电有限公司进行出租，收取合同履约保证金人民币 5,000,000.00 元，租期结束后将予以退还。

注 3：根据相关法律法规规定，本集团通常需要对相关电厂设施在建设施工期间临时占用的土地履行复垦义务。此外，根据签订的相关特许权协议，本集团需要在特许权期限结束时对相关的风力或光伏发电设施进行拆除并对被占用土地进行复垦。于 2020 年度，对应确认的财务费用为人民币 6,025,452.48 元（2019 年度为：人民币 5,655,046.86 元）。

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （四十一）实收资本

投资者名称	上年末余额		本年 增加	本年 减少	年末余额	
	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%
大唐吉林发电有限公司	599,374,505.00	8.24%			599,374,505.00	8.24%
H 股股东	2,273,701,000.00	31.26%			2,273,701,000.00	31.26%
全国社会保障基金理事会	227,370,100.00	3.13%			227,370,100.00	3.13%
<b>合计</b>	<b>7,273,701,000.00</b>	<b>100.00%</b>			<b>7,273,701,000.00</b>	<b>100.00%</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （四十二）其他权益工具

发行在外的金融工具	上年末		本年增加		本年减少		年末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2020 年永续期公司债券（第一期）			20,000,000.00	2,072,736,769.19			20,000,000.00	2,072,736,769.19
2020 年永续期公司债券（第二期）			20,000,000.00	2,058,728,002.07			20,000,000.00	2,058,728,002.07
2020 年永续期公司债券（第三期）			20,000,000.00	2,035,633,755.50			20,000,000.00	2,035,633,755.50
2020 年永续期公司债券（第四期）			10,000,000.00	1,013,741,535.28			10,000,000.00	1,013,741,535.28
2020 年永续期公司债券（第五期）			10,000,000.00	1,013,077,151.72			10,000,000.00	1,013,077,151.72
2020 年永续期公司债券（第六期）			10,000,000.00	1,010,423,561.64			10,000,000.00	1,010,423,561.64
2020 年永续期公司债券（第七期）			10,000,000.00	1,007,885,479.45			10,000,000.00	1,007,885,479.45
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
<b>合计</b>			<b>120,000,000.00</b>	<b>12,250,087,407.60</b>			<b>120,000,000.00</b>	<b>12,250,087,407.60</b>



## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （四十三）资本公积

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本（股本）溢价	612,189,304.04			612,189,304.04
其他资本公积	2,616,461.20			2,616,461.20
<b>合计</b>	<b>614,805,765.24</b>			<b>614,805,765.24</b>

## （四十四）盈余公积

项目	上年末余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积金	332,433,603.39	87,974,873.76		420,408,477.15
<b>合计</b>	<b>332,433,603.39</b>	<b>87,974,873.76</b>		<b>420,408,477.15</b>

注：根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的 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，但转增资本金后留存的法定盈余公积金不得低于注册资本的 25%。

## （四十五）未分配利润

项目	本年金额	上年金额
本年上年末余额	2,951,130,260.56	2,339,909,661.61
本年增加	1,021,531,430.58	936,436,981.09
其中：本年净利润转入	927,339,375.25	936,436,981.09
其他综合收益结转留存收益	94,192,055.33	
本年减少合计	306,185,903.76	325,216,382.14
其中：本年提取盈余公积	87,974,873.76	63,742,362.14
本年提取一般风险准备		
本年分配现金股利	218,211,030.00	145,474,020.00
其他减少		116,000,000.00
本年年末余额	3,666,475,787.38	2,951,130,260.56

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （四十六）营业收入、营业成本

项目	本年金额		上年金额	
	收入	成本	收入	成本
(1) 主营业务小计	9,364,381,186.91	4,747,223,859.87	8,306,855,129.15	4,346,003,179.23
电力及热力	9,334,457,063.24	4,686,179,550.37	8,251,393,379.84	4,308,991,944.84
其他	29,924,123.67	61,044,309.50	55,461,749.31	37,011,234.39
(2) 其他业务小计	7,650,109.41	6,993,804.76	17,923,701.67	6,249,178.07
租赁及其他	7,650,109.41	6,993,804.76	17,923,701.67	6,249,178.07
<b>合计</b>	<b>9,372,031,296.32</b>	<b>4,754,217,664.63</b>	<b>8,324,778,830.82</b>	<b>4,352,252,357.30</b>

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 2020 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。

## （四十七）管理费用

项目	本年金额	上年金额
折旧和摊销费用	47,569,996.82	50,563,134.49
职工薪酬费用	295,470,029.29	281,014,614.33
维修及保养费用	870,890.86	747,720.20
租赁费	15,263,128.71	16,585,668.64
办公费	9,646,203.47	10,028,412.28
差旅费	32,777,481.64	35,012,863.25
运输费	17,755,470.07	17,874,770.97
保险费	62,281,391.53	43,766,241.16
业务招待费	2,982,594.57	3,350,580.28
中介费	30,149,521.15	37,284,870.69
党团活动经费	2,180,932.19	1,337,060.50
其他	82,245,043.44	75,852,173.80
<b>合计</b>	<b>599,192,683.74</b>	<b>573,418,110.59</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （四十八）研发费用

项目	本年金额	上年金额
其他	630,757.30	1,530,601.08
<b>合计</b>	<b>630,757.30</b>	<b>1,530,601.08</b>

## （四十九）财务费用

项目	本年金额	上年金额
利息支出	2,129,736,317.66	2,179,546,405.52
减：利息收入	37,203,418.25	41,233,452.06
加：汇兑净（收益）/损失	-10,051,314.43	3,925,397.56
加：其他支出	26,199,715.17	17,666,828.68
<b>合计</b>	<b>2,108,681,300.15</b>	<b>2,159,905,179.70</b>

## （五十）资产减值损失

项目	本年金额	上年金额
固定资产减值损失	168,571,482.89	
无形资产减值损失	1,739,000.00	
在建工程减值损失	76,221,234.22	98,789,792.55
<b>合计</b>	<b>246,531,717.11</b>	<b>98,789,792.55</b>

## （五十一）信用减值损失

项目	本年金额	上年金额
应收票据及应收款项坏账损失	28,945,920.00	
其中：应收账款坏账损失	28,945,920.00	
其他应收款坏账损失	3,336,911.52	28,590,896.01
<b>合计</b>	<b>32,282,831.52</b>	<b>28,590,896.01</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （五十二）其他收益

项目	本年金额	上年金额
增值税即征即退收入	254,082,980.54	281,595,629.61
稳岗补贴	1,586,361.22	
个税手续费返还	523,892.26	106,689.19
杨浦区投资补助款	2,800,000.00	5,200,000.00
东海风电可再生能源补助	50,005,161.00	44,759,976.00
政府奖励资金	227,983.94	100,000.00
甘肃省电力公司房改与住房公积金管理中心电力行业住房公积金管理费用拨付款	870,098.93	
大容量海上风机系统集成关键技术及海上风机基础设施和安装关键技术	500,000.00	
大唐向阳风电有限公司-预算内基建支出资金	84,666.72	84,666.72
大唐向阳风电有限公司-电力需求侧管理专项资金	26,666.64	26,666.64
大唐向阳风电有限公司-专项资金	68,085.12	68,085.12
三合热力站电力需求侧管理专项资金	204,933.33	204,933.33
左旗热力站电力需求侧管理专项资金	229,287.60	
国家高技术研究发展计划（863 计划）-槽式太阳能项目	53,418.73	
南宁市财政局拨 2012 年重大项目前期工作经费财政补助资金	200,000.00	
专利补贴		3,000.00
融资租赁补贴		750,000.00
同心县工业信息化和商务局工业发展经济补助资金		80,000.00
工业扩销促产奖励资金补助		50,000.00
工业和信息发展专项资金		500,000.00
新能源与电动汽车关键国际标准研究		685,907.27
其他		257,649.83
<b>合计</b>	<b>311,463,536.03</b>	<b>334,473,203.71</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （五十三）投资收益

## 1. 投资收益来源

产生投资收益的来源	本年金额	上年金额
权益法核算的长期股权投资收益	56,928,899.84	59,046,288.87
持有其他权益工具投资取得的股利		7,232,037.66
处置长期股权投资取得的投资收益	-1,269,994.38	
处置非流动金融资产取得的投资收益	50,994.84	
非流动金融资产在持有期间取得的投资收益		2,219,983.19
在持有日重新计量先前持有的股权收益公允价值		58,402.26
<b>合计</b>	<b>55,709,900.30</b>	<b>68,556,711.98</b>

2. 本集团不存在投资收益汇回的重大限制。

## （五十四）公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本年金额	上年金额
其他非流动金融资产	388,415.65	-942,723.22
<b>合计</b>	<b>388,415.65</b>	<b>-942,723.22</b>

## （五十五）资产处置收益

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置收益	496,581.03	1,143,648.09	496,581.03
其中：未划分为持有待售的非流动资产处置收益	496,581.03	1,143,648.09	496,581.03
其中：固定资产处置收益	-517,954.84	1,143,648.09	-517,954.84
其他	1,014,535.87		1,014,535.87
<b>合计</b>	<b>496,581.03</b>	<b>1,143,648.09</b>	<b>496,581.03</b>

## （五十六）营业外收入

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
赔偿收入	7,941,853.72	13,205,654.27	7,941,853.72
债务重组利得	437,635.00	5,435,486.73	437,635.00
收购一家子公司的收益		19,001,197.06	
其他	847,715.96	2,375,560.38	847,715.96
<b>合计</b>	<b>9,227,204.68</b>	<b>40,017,898.44</b>	<b>9,227,204.68</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （五十七）营业外支出

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
资产报废、毁损损失	9,202,557.75	764,090.25	9,202,557.75
捐赠支出	4,879,684.00	741,165.18	4,879,684.00
赔偿金、违约金及罚款支出	5,608,690.74	6,205,433.41	5,608,690.74
其他	431,979.63	10,943,160.05	431,979.63
<b>合计</b>	<b>20,122,912.12</b>	<b>18,653,848.89</b>	<b>20,122,912.12</b>

## （五十八）所得税费用

## 1. 所得税费用

项目	本年金额	上年金额
按税法及相关规定计算的本年所得税费用	329,419,482.08	294,805,357.60
递延所得税调整	-2,527,258.93	1,076,568.02
<b>合计</b>	<b>326,892,223.15</b>	<b>295,881,925.62</b>

## 2. 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额
本年合并利润总额	1,879,484,995.66
按适用/适用税率计算的所得税费用	469,871,248.92
子公司适用不同税率的影响	-313,952,607.37
非应税收入的影响	-13,732,225.24
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,042,645.54
本年未确认的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	182,364,713.61
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-9,774,473.11
调整以前期间所得税的影响	9,072,920.80
<b>所得税费用</b>	<b>326,892,223.15</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （五十九）归属于母公司所有者的其他综合收益

## 1. 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	本金额			上年金额		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
一、不能重分类进损益的其他综合收益						
1.其他权益工具投资公允价值变动	4,325,930.03		4,325,930.03	101,656,336.29		101,656,336.29
二、以后将重分类进损益的其他综合收益						
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中所享有的份额				208,487.94		208,487.94
减：前期计入其他综合收益当期转入损益	435,543.27		435,543.27			
小计	<b>-435,543.27</b>		<b>-435,543.27</b>	<b>208,487.94</b>		<b>208,487.94</b>
2.外币财务报表折算差额	439,660.34		439,660.34	205,731.67		205,731.67
减：前期计入其他综合收益当期转入损益						
小计	<b>439,660.34</b>		<b>439,660.34</b>	<b>205,731.67</b>		<b>205,731.67</b>
三、其他综合收益合计	<b>4,330,047.10</b>		<b>4,330,047.10</b>	<b>102,070,555.90</b>		<b>102,070,555.90</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （五十九）归属于母公司所有者的其他综合收益（续）

## 2. 其他综合收益各项目的调节情况

项目	上年年初余额	上年增减变动金额	本年年初余额	本年增减变动金额	本年年末余额
权益法下在被投资单位将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	227,055.33	208,487.94	435,543.27	-435,543.27	
其他权益工具投资公允价值变动	-197,449,277.75	101,656,336.29	-95,792,941.46	-89,866,125.30	-185,659,066.76
外币财务报表折算差额	-8,120,697.10	205,731.67	-7,914,965.43	439,660.34	-7,475,305.09
<b>合计</b>	<b>-205,342,919.52</b>	<b>102,070,555.90</b>	<b>-103,272,363.62</b>	<b>-89,862,008.23</b>	<b>-193,134,371.85</b>



## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六十）每股收益

项目	本年度	上年度
基本每股收益（元/股）	0.1275	0.1128
稀释每股收益（元/股）	0.1275	0.1128

基本每股收益以归属于母公司所有者的净利润扣除永续债及永续票据本年利息除以母公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	本年度	上年度
归属于母公司所有者的净利润	1,186,860,745.11	936,436,981.09
减：永续债及永续票据本年利息	259,521,369.86	116,000,000.00
用于计算每股收益的母公司普通股股东净利润	927,339,375.25	820,436,981.09
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）	0.1275	0.1128

截至 2020 年 12 月 31 日止年度及 2019 年 12 月 31 日止年度，本公司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。

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六十一）借款费用

项目	资本化率(%)	资本化金额
平鲁白玉山二期	4.41	25,290,531.44
多伦学田风电项目	4.41	20,174,111.48
恭城门楼项目	4.41	16,712,072.80
滨州阳信一、二、三期风电项目	4.31	18,537,331.58
山西丁家窑二期风电项目	4.65	12,244,057.48
陕西大唐新能源胡尖山一、二期项目	4.20	11,951,790.78
太平风电项目	4.41	9,382,123.14
辽宁兴城围屏风电项目	4.98	8,266,310.01
江苏扬州宝应风电项目	4.66	6,387,138.52
兴和航天示范风电场	4.41	6,077,430.75
陕西西安塞镰刀湾 50MW 风电项目	4.21	5,792,501.81
河北康保鸡邓乌素风电项目	4.56	5,712,867.36
大唐青灰岭风光发电示范项目	5.22	5,432,815.36
江苏淮安金湖风电项目	4.41	5,186,558.17
重庆丰都横梁风电场二期	4.05	5,113,009.93
陕西靖边天赐湾风电项目	4.20	4,695,353.67
湖北龙感湖二期风电场	4.41	2,567,177.13
海发光伏项目	4.66	2,082,850.20
赤峰克旗 10 万千瓦沙地光伏项目	4.46	1,766,125.24
头道岭风力发电项目	4.17	1,502,967.47
其他	4.05 至 5.22	58,963,668.82
<b>合计</b>		<b>233,838,793.14</b>

## （六十二）外币折算

项目	本年金额
计入当期损益的汇兑差额	-10,051,314.43
<b>合计</b>	<b>-10,051,314.43</b>

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

### （六十三）租赁

#### 1. 融资租赁出租的资产情况

于 2020 年 12 月 31 日，未实现融资收益的余额为人民币 4,849,970.39 元，采用实际利率法在租赁期内各个期间进行分摊。根据与承租人签订的租赁合同，租赁投资净额的融资收益以及不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

#### （1）融资租赁出租人

本集团将部分固定资产用于出租，根据租赁合同，租赁期为 12 年，租赁资产的固定收益回收期定为 12 年，待收益期满后，出租方将固定资产全部无偿移交承租方，形成融资租赁。2020 年本集团由于固定资产租赁产生的租赁投资净额的融资收益为人民币 1,580,763.64 元。

项目	金额
一、收入情况	<b>1,580,763.64</b>
租赁投资净额的融资收益	1,580,763.64
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	<b>42,499,999.80</b>
第 1 年	8,499,999.96
第 2 年	8,499,999.96
第 3 年	8,499,999.96
第 4 年	8,499,999.96
第 5 年	8,499,999.96

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六十三）租赁（续）

## 2. 经营租赁租出资产情况。

## （1）经营租赁出租人

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。2020 年本集团由于房屋及建筑物租赁产生的收入为人民币 8,950,907.77 元，在附注八（四十六）营业收入、营业成本中确认。

于 2020 年 12 月 31 日，与经营租赁有关的损益以及不可撤销租赁的最低租赁收款额列示如下：

项目	金额
一、收入情况	<b>8,950,907.77</b>
租赁收入	8,950,907.77
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	<b>31,748,356.55</b>
第 1 年	7,231,352.71
第 2 年	7,231,352.71
第 3 年	6,535,288.45
第 4 年	5,375,181.34
第 5 年	5,375,181.34
三、剩余年度将收到的未折现租赁收款额总额	<b>72,234,308.85</b>
1 年以内（含 1 年）	5,375,181.34
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	5,375,181.34
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	5,375,181.34
3 年以上	56,108,764.83

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六十三）租赁（续）

## 3. 承租人信息

项目	金额
租赁负债的利息费用	73,504,942.98
计入当期损益的短期租赁费用	14,609,594.95
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	2,821,429.51
与租赁相关的总现金流出	201,818,806.52

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同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。2020 年，本集团确认的线路租赁可变租赁付款额人民币 2,821,429.51 元。

2020 年本集团因续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行使情况发生变化而变更租赁期，导致本集团确认的租赁负债减少人民币 238,947,979.86 元。

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六十四）合并现金流量表

## 1. 合并现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
<b>1.将净利润调节为经营活动现金流量</b>		
净利润	1,552,592,772.51	1,143,992,283.89
加：资产减值损失	246,531,717.11	98,789,792.55
☆信用减值损失（新金融准则）	32,282,831.52	28,590,896.01
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧及投资性房地产折旧	3,748,268,492.30	3,476,689,369.17
使用权资产折旧	24,576,509.55	35,317,009.14
无形资产摊销	42,137,630.49	42,046,638.89
长期待摊费用摊销	23,601,935.57	25,974,120.80
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）	-496,581.03	-1,143,648.09
资产报废损失	9,202,557.75	764,090.25
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-388,415.65	942,723.22
财务费用（收益以“－”号填列）	2,130,211,706.87	2,184,625,706.81
投资损失（收益以“－”号填列）	-55,709,900.30	-68,556,711.98
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-39,200.27	3,380,764.13
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-2,488,058.66	-2,304,196.11
存货的减少（增加以“－”号填列）	-27,861,410.53	-20,722,750.06
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-3,000,785,724.74	-1,998,563,952.98
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	768,490,344.06	452,604,292.78
其他		-27,896,660.47
经营活动产生的现金流量净额	5,490,127,206.55	5,374,529,767.95
<b>2.现金及现金等价物净变动情况</b>		
现金的期末余额	3,052,717,524.33	3,517,159,203.85
减：现金的期初余额	3,517,159,203.85	3,632,830,276.49
现金及现金等价物净减少额	-464,441,679.52	-115,671,072.64

## 八、合并财务报表重要项目的说明（续）

## （六十四）合并现金流量表（续）

## 2. 现金和现金等价物

项目	本年金额	上年金额
现金	3,052,717,524.33	3,517,159,203.85
其中：库存现金		97.59
可随时用于支付的银行存款	2,930,268,927.41	3,512,151,048.71
可随时用于支付的其他货币资金	122,448,596.92	5,008,057.55
期末现金及现金等价物余额	3,052,717,524.33	3,517,159,203.85

## （六十五）外币货币性项目

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	29,426.18	6.5249	192,002.88
港币	10,466,529.57	0.8416	8,808,631.29
澳元	28,634.78	5.0163	143,640.65
其他应收款			
其中：欧元	3,430,943.45	8.0250	27,533,321.19
其他应付款			
其中：美元	19,596.07	6.5249	127,862.40

## （六十六）所有权和使用权受到限制的资产

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	24,135,076.51	土地保证金
货币资金	8,266,695.51	法院冻结资金
应收账款	3,320,370,058.76	借款质押
固定资产	9,701,031,041.95	借款抵押
无形资产	184,088,825.36	借款抵押

## 九、或有事项

(一) 截至 2020 年 12 月 31 日, 本集团为其他单位提供担保情况

被担保单位	担保类型	担保金额
<b>一、集团内</b>		
锡林郭勒	一般保证	16,022,448.72
大唐霍林河	一般保证	93,330,628.42
大唐科右中旗	一般保证	167,045,530.09
内蒙古隆欣	连带责任担保	112,598,622.30
察右后旗	连带责任担保	148,099,367.56
大唐朔州风电	一般保证	46,701,295.31
朔州平鲁	连带责任担保	87,558,054.02
平顺新能源	连带责任担保	121,207,335.04
大唐玉门	一般保证	4,005,390.00
昂立灵武	连带责任担保	90,124,053.17
大唐三门峡	连带责任担保	13,436,992.35
大唐香港	一般保证	99,670,688.33
吉林风电	连带责任担保	22,000,000.00
大唐靖边	连带责任担保	20,433,315.00
大唐延安	连带责任担保	42,812,660.00
大唐三门峡	连带责任担保	46,000,000.00
集团内担保小计		<b>1,131,046,380.31</b>
<b>二、集团外</b>		
同心龙源合创电力有限责任公司	连带责任担保	36,658,600.00
集团外担保小计		<b>36,658,600.00</b>
<b>合计</b>		<b>1,167,704,980.31</b>

(二) 截至 2020 年 12 月 31 日, 本集团无重大未决诉讼、仲裁情况。

(三) 截至 2020 年 12 月 31 日, 本集团无其它事项形成的或有负债情况。

(四) 截至 2020 年 12 月 31 日, 本集团无或有资产的情况。

(五) 除存在上述或有事项外, 截至 2020 年 12 月 31 日, 本集团无其他重大或有事项。



## 十、资产负债表日后事项

于 2021 年 3 月 30 日，本公司董事会召开第三十五次会议审议《关于 2020 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 0.03 元（税前），合计金额人民币 218,211,030.00 元。该建议须待本公司股东于 2020 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。

本公司已于 2021 年 1 月 26 日完成 2021 年度第一期短期融资券（以下简称“第一期融资券”）的公开发行，并收到发行的募集资金。第一期融资券最终发行规模为人民币 20 亿元，有效期为 75 天。面值人民币 100 元，发行利率 2.28%。利息将自 2021 年 1 月 26 日开始计算。

本公司已于 2021 年 2 月 4 日完成 2021 年度第二期短期融资券（以下简称“第二期融资券”）的公开发行，并收到发行的募集资金。第二期融资券最终发行规模为人民币 10 亿元，有效期为 40 天。面值人民币 100 元，发行利率 2.69%。利息将自 2021 年 2 月 5 日开始计算。该融资券已经于 2021 年 3 月 17 日结清。

本公司已于 2021 年 3 月 12 日完成 2021 年度第三期短期融资券（以下简称“第三期融资券”）的公开发行，并收到发行的募集资金。第三期融资券最终发行规模为人民币 10 亿元，有效期为 65 天。面值人民币 100 元，发行利率 2.42%。利息将自 2021 年 3 月 15 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. 控股股东及最终控制方

控股股东及最终控制方名称	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)	表决权比例(%)
大唐集团	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	37,000,000,000.00	57.37	57.37

#### 2. 子企业

本公司之子公司参见附注七。

#### 3. 合营企业及联营企业

本集团的合营企业、联营企业有关信息详见本附注八（十一）长期股权投资披露的相关信息。

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （一）关联方关系（续）

## 4. 其他关联方

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容
(1) 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(母公司)本部	接受服务
	中国水利电力物资集团有限公司	购买商品/接受服务
	中国水利电力物资北京有限公司	购买商品
	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司本部	接受服务/提供服务
	北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品
	大唐融资租赁有限公司	资金拆借/接受服务
	北京国电工程招标有限公司	接受服务
	烟台东源集团开发区风电有限公司	提供服务
	大唐灌云光伏发电有限公司	提供服务
	大唐哈密十三师清洁能源开发有限公司	提供服务
	上海大唐融资租赁有限公司	资金拆借/接受服务
	大唐保定热电厂	销售商品
	大唐吉林发电有限公司	接受服务
	北京唐韵山庄酒店有限责任公司	接受服务
	中国大唐集团财务有限公司	资金拆借
	大唐乌拉特后旗新能源有限公司	接受服务/提供服务
	大唐山东发电有限公司	股权转让
	大唐山东电力检修运营有限公司	接受服务
	大唐莱州新能源有限公司	销售商品/提供服务
	大唐贵州发电有限公司	接受服务
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	提供服务	
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	提供服务	
重庆市科源能源技术发展有限公司	接受服务	

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （一）关联方关系（续）

## 4. 其他关联方（续）

(1) 受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业（续）		
	湖南大唐先一科技有限公司	购买商品/接受服务
	大唐山西恒山风电有限公司	提供服务
	山西大唐天镇清洁能源有限公司	提供服务
	大唐可再生能源试验研究院有限公司	接受服务
	大唐吉林电力检修运维有限公司	购买商品/接受服务
	大唐长山热电厂	接受服务
	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	接受服务
	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	接受服务
	北京中唐电工程咨询有限公司	接受服务
	大唐偏关清洁能源有限公司	提供服务
	山西大唐岢岚风电有限公司	提供服务
	山西大唐代县清洁能源有限公司	提供服务
	浙江大唐国际新能源有限责任公司	提供服务
	大唐电商技术有限公司	接受服务
	山西大唐国际左云风电有限责任公司	提供服务
	北京大唐兴源物业管理公司	接受服务
	大唐漳州风力发电有限责任公司	提供服务
	山西大唐国际应县风电有限责任公司	提供服务
	大唐陕县风力发电有限责任公司	提供服务
	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司 呼和浩特分公司	购买商品
	大唐河北新能源(张北)有限责任公司	接受服务
	江苏徐塘发电有限责任公司	接受服务
	大唐山西发电有限公司	提供服务
	河北大唐电力技术服务有限公司	接受服务

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （一）关联方关系（续）

## 4. 其他关联方（续）

(1) 受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业（续）		
	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	提供服务
	大唐东北电力试验研究院有限公司	接受服务
	大唐定边风力发电有限责任公司	提供服务
	大唐陕西电力检修承运有限公司	接受服务
	大唐甘谷发电厂	接受服务
	湖南大唐先一科技有限公司北京分公司	接受服务
	大唐珲春发电厂	提供服务
	中国水利电力物资上海有限公司	购买商品
	大唐四川物资有限公司	购买商品
	贵州大唐物资有限公司	购买商品
	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	接受服务
	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华东电力试验研究院	接受服务
	中国大唐集团科学技术研究院有限公司西北分公司	接受服务
	中国大唐集团公司宁夏分公司	购买商品
	大唐吉林物资有限公司	购买商品
	辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	提供服务
	大唐(大连)新能源有限责任公司	提供服务
	大唐安徽电力设备有限公司	销售商品
	中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品
	甘肃大唐电力物资有限公司	购买商品
	山东大唐电力物资有限公司	购买商品
	大唐文登清洁能源开发有限公司	销售商品/提供服务
	重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	接受服务
	大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	提供服务
	大唐集团广西聚源电力有限公司	接受服务
	大唐长热吉林热力有限公司	提供服务
	大唐凉山新能源有限公司	提供服务

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （一）关联方关系（续）

## 4. 其他关联方（续）

(1) 受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业（续）		
	云南大唐电力物资有限公司	购买商品
	中国水利电力物资武汉有限公司	购买商品
	大唐国际发电股份有限公司福建分公司	购买商品
	大唐黑龙江电力技术开发有限公司	购买商品
	大唐黑龙江电力技术开发有限公司龙唐大厦分公司	购买商品
	大唐黑龙江物资有限公司	购买商品
	大唐鸡西第二热电有限公司	购买商品
	大唐山西电力工程有限公司	购买商品
	大唐碳资产有限公司	购买商品
	广西大唐电力物资有限公司	购买商品
	广西桂冠电力股份有限公司	购买商品
	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	购买商品
	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	购买商品
	中国水利电力物资西安有限公司	购买商品
	北京大唐泰信保险经纪有限公司	接受服务
	大唐商业保理有限公司	资金拆借/接受服务
	大唐甘肃能源营销有限公司	接受服务
	大唐吉林能源营销有限公司	接受服务
	大唐山西能源营销有限公司	接受服务
	大唐云南能源营销有限公司	接受服务
	辽宁大唐能源营销有限公司	接受服务
	大唐贵州能源服务有限公司	接受服务
	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中电力试验研究院	接受服务
	大唐桂冠招远电力投资有限公司	提供服务
	烟台海阳东源风电发展有限公司	提供服务
	烟台东源集团莱州风电有限公司	提供服务
	大唐大丰风电开发有限公司	提供服务
	大唐贵州昌平坳风电开发有限责任公司	提供服务
	大唐贵州新能源开发有限公司	提供服务

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （一）关联方关系（续）

## 4. 其他关联方（续）

(1) 受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业（续）		
	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	提供服务
	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	提供服务
	大唐华银(湖南)新能源有限公司	提供服务
	大唐华银绥宁新能源有限公司	提供服务
	大唐丘北风电有限责任公司	提供服务
	河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	提供服务
	江西大唐国际永修风电有限责任公司	提供服务
	辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	提供服务
	重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	提供服务
	大唐大丰光伏发电有限公司	提供服务
	大唐山西新能源有限公司	资金拆借
(2) 其他关联方企业		
	韩电香港国际有限公司	资金往来
	宁夏昂立光伏科技有限公司	接受劳务
	同心龙源合创电力有限责任公司	资金往来
	韩电内蒙国际有限公司	资金往来
	桂林万科节能科技有限公司	资金往来
	奥陆嘉发展有限公司	资金往来
	云南裕隆风力发电有限公司	资金往来
	上海绿色环保能源有限公司	资金往来
	中电国际新能源控股有限公司	资金往来
	中广核风力发电有限公司	资金往来
	上海电力股份有限公司	资金往来
	上海电力实业有限公司	资金往来
	吉林名门电力实业集团公司	资金往来
	白城城原电力工程有限责任公司	资金往来
	荣成沈鼓新能源科技有限公司	资金往来
	华北电力科学研究院有限责任公司	资金往来
	河北大唐电力工程有限责任公司	资金往来

## 十一、关联方关系及其交易（续）

### （二）关联交易

#### 1. 购买商品

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>2,549,538,128.49</b>	<b>24.88</b>	<b>583,324,018.87</b>	<b>5.68</b>
其中：中国水利电力物资北京有限公司	83,134,191.51	0.81	16,094,059.33	0.16
中国大唐集团公司宁夏分公司	1,940,978.16	0.02		
中国水利电力物资集团有限公司	1,048,170,123.41	10.23	347,889,283.44	3.39
北京中油国电石油制品销售有限公司	15,498,933.88	0.15	27,238,099.01	0.27
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特分公司	3,258,419.74	0.03	2,466,032.85	0.02
甘肃大唐电力物资有限公司			188,387.76	
中国水利电力物资武汉有限公司	2,177,358.46	0.02	2,865,565.97	0.03
贵州大唐物资有限公司			77,644.39	
大唐吉林物资有限公司			1,277,924.50	0.01
山东大唐电力物资有限公司	699,141.77	0.01	2,075,366.03	0.02
云南大唐电力物资有限公司	106,650.00		744,180.60	0.01
大唐安徽电力设备有限公司			265,868.91	
湖南大唐先一科技有限公司	6,345,584.04	0.06	368,867.93	
大唐国际发电股份有限公司福建分公司			483,319.00	
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	1,091,635.78	0.01	441,905.65	
大唐黑龙江电力技术开发有限公司龙唐大厦分公司			7,939.61	
大唐黑龙江物资有限公司			379,433.96	
大唐鸡西第二热电有限公司	322,026.23		1,622,481.14	0.02
大唐山西电力工程有限公司	2,199,956.61	0.02	1,159,375.47	0.01
大唐碳资产有限公司	1,207,547.17	0.01	6,943,396.38	0.07
广西大唐电力物资有限公司			688,539.39	0.01
广西桂冠电力股份有限公司	980,166.55	0.01	506,021.39	
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司			566,371.68	0.01
山西大唐国际临汾热电有限责任公司			591,724.14	0.01
中国大唐集团国际贸易有限公司	1,260,870,986.59	12.30	16,491,015.70	0.16
中国水利电力物资上海有限公司	121,027,833.63	1.18	151,889,797.11	1.48
中国水利电力物资西安有限公司	506,594.96		1,417.53	
<b>合计</b>	<b>2,549,538,128.49</b>	<b>24.88</b>	<b>583,324,018.87</b>	<b>5.68</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （二）关联交易（续）

## 2. 销售商品

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>613,323.82</b>		<b>566,673.99</b>	
其中：大唐莱州新能源有限公司	410,741.83		377,994.53	
大唐文登清洁能源开发有限公司	202,581.99		188,679.46	
<b>合计</b>	<b>613,323.82</b>		<b>566,673.99</b>	



## 十一、关联方关系及其交易（续）

## (二) 关联交易（续）

## 3. 接受劳务

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>369,196,348.91</b>	<b>3.61</b>	<b>227,227,795.54</b>	<b>2.21</b>
其中：北京大唐泰信保险经纪有限公司			779,385.99	0.01
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司本部	18,405,329.73	0.18	15,244,452.48	0.15
北京大唐兴源物业管理公司	8,975.42		1,383,235.77	
湖南大唐先一科技有限公司	11,468,743.88	0.11	6,248,581.00	0.06
大唐山东电力检修运营有限公司	5,168,991.15	0.05	4,992,000.00	0.05
大唐陕西电力检修承运有限公司	1,149,858.47	0.01	56,603.77	
大唐贵州发电有限公司	291,600.00		462,857.14	
重庆市科源能源技术发展有限公司	11,154,854.87	0.11	6,979,680.02	0.07
大唐可再生能源试验研究院有限公司	24,377,752.35	0.24	20,386,018.75	0.20
大唐吉林电力检修运维有限公司	619,808.67	0.01	15,010,987.82	0.15
北京中唐电工程咨询有限公司	24,739,670.68	0.24	20,976,587.98	0.21
中国大唐集团科学技术研究院有限公司西北分公司	113,207.55		266,981.13	
北京国电工程招标有限公司	1,053,003.33	0.01	71,484.92	
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	330,188.68			
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	6,086,792.48	0.06	5,153,660.36	0.05
大唐东北电力试验研究院有限公司	811,320.76	0.01	84,905.67	
中国大唐集团科技工程有限公司(母公司)本部			28,328,254.87	0.28
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华东电力试验研究院			452,830.19	
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	133,633.65		116,395.34	
大唐融资租赁有限公司	97,920,479.62	0.96	25,461,992.97	0.25
大唐吉林发电有限公司	3,114,195.82	0.03	2,406,470.85	0.01
大唐商业保理有限公司	17,162,370.07	0.17	1,015,531.57	0.01
中国大唐集团科学技术研究院有限公司			481,132.08	
大唐甘肃能源营销有限公司	6,049,255.74	0.06	9,194,690.26	0.09
大唐吉林能源营销有限公司			283,018.86	
大唐山西能源营销有限公司			1,162,264.15	0.01
大唐云南能源营销有限公司	483,315.26		251,519.83	
辽宁大唐能源营销有限公司	610,943.41	0.01	610,943.39	0.01
大唐贵州能源服务有限公司			26,717.01	
上海大唐融资租赁有限公司	137,942,057.32	1.35	57,970,027.59	0.58
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中电力试验研究院			28,301.89	
河北大唐电力技术服务有限公司			710,625.00	0.01
其他关联关系方	<b>23,830,000.00</b>	<b>0.23</b>	<b>629,656.89</b>	<b>0.01</b>
其中：同心龙源合创电力有限责任公司	23,830,000.00	0.23		
河北大唐电力工程有限责任公司			629,656.89	0.01
<b>合计</b>	<b>393,026,348.91</b>	<b>3.84</b>	<b>227,227,795.54</b>	<b>2.21</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （二）关联交易（续）

## 4. 提供劳务

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>2,477,615.93</b>	<b>0.02</b>	<b>5,857,282.95</b>	<b>0.06</b>
其中：烟台东源集团开发区风电有限公司	12,547.17		11,226.42	
大唐灌云光伏发电有限公司			251,707.54	
大唐哈密十三师清洁能源开发有限公司			264,150.94	0.01
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	116,132.07		72,641.51	
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	390,476.41			
大唐桂冠招远电力投资有限公司	23,773.58		21,792.45	
烟台海阳东源风电发展有限公司	6,603.77		13,207.55	
烟台东源集团莱州风电有限公司	11,886.79		25,754.72	
大唐陕县风力发电有限责任公司			165,094.34	
山西大唐代县清洁能源有限公司			155,411.32	
浙江大唐国际新能源有限责任公司			120,943.40	
山西大唐岢岚风电有限公司			2,133,122.01	0.02
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司			63,207.55	
大唐(大连)新能源有限责任公司	5,283.02			
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司			140,938.68	
大唐大丰风电开发有限公司	198,471.70		154,528.30	
大唐定边风力发电有限责任公司	37,735.85		55,636.79	
大唐贵州昌平坳风电开发有限责任公司			108,037.74	
大唐贵州新能源开发有限公司			377,886.79	0.01
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	26,415.09		27,735.85	
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	404,117.67	0.01	25,754.72	
大唐华银(湖南)新能源有限公司			23,773.58	
大唐华银绥宁新能源有限公司	109,622.64		165,094.34	
大唐莱州新能源有限公司	410,741.83	0.01	377,994.53	0.01
大唐丘北风电有限责任公司	311,320.70		485,457.54	0.01
大唐文登清洁能源开发有限公司	202,581.99		188,679.46	
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	94,339.62		25,471.70	
江西大唐国际永修风电有限责任公司	79,245.28		79,245.28	
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司			183,018.87	
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司本部			103,448.28	
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	36,320.75		36,320.75	
<b>合计</b>	<b>2,477,615.93</b>	<b>0.02</b>	<b>5,857,282.95</b>	<b>0.06</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

### （二）关联交易（续）

#### 5. 关联方租赁情况

承租方名称	出租方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益/费用	租赁收益/费用确定依据	租赁收益/费用对公司影响
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特分公司	办公楼	2,068,124.73	2016年2月1日	2021年12月31日	129,257.80	参照市场价格确认	129,257.80
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特分公司	办公楼	1,070,113.21	2016年2月1日	2021年12月31日	152,873.32	参照市场价格确认	152,873.32
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特分公司	办公楼	1,319,994.94	2016年2月1日	2021年12月31日	146,666.11	参照市场价格确认	146,666.11
大唐包头亚能电力有限公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特分公司	办公楼	1,744,969.54	2016年2月1日	2021年12月31日	251,146.79	参照市场价格确认	251,146.79
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特分公司	办公楼	1,548,842.73	2016年2月1日	2021年12月31日	191,708.72	参照市场价格确认	191,708.72
内蒙古大唐万源新能源有限公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特分公司	办公楼	1,744,969.54	2016年2月1日	2021年12月31日	193,885.50	参照市场价格确认	193,885.50
内蒙古隆欣风力发电有限公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特分公司	办公楼	2,169,358.04	2016年2月1日	2021年12月31日	251,146.79	参照市场价格确认	251,146.79
大唐新能源(察右后旗)有限公司	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特分公司	办公楼	1,758,443.11	2016年2月1日	2021年12月31日	135,264.85	参照市场价格确认	135,264.85
大唐大庆东岗新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	19,529,519.72	2016年2月1日	2021年12月31日	2,655,001.80	参照市场价格确认	2,655,001.80
大唐曲靖新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	184,547,789.28	2019年10月9日	2024年7月29日	4,530,877.90	参照市场价格确认	4,530,877.90
大唐朝阳风力发电有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	204,623,880.77	2019年09月04日	2027年09月04日	89,333,456.11	参照市场价格确认	89,333,456.11
大唐昆明市西山新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	198,555,059.54	2019年10月15日	2030年3月22日	9,109,529.20	参照市场价格确认	9,109,529.20
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	30,986,155.75	2019年10月30日	2027年10月30日	2,036,337.25	参照市场价格确认	2,036,337.25
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	174,975,257.29	2019年10月30日	2028年2月27日	5,583,458.80	参照市场价格确认	5,583,458.80

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （二）关联交易（续）

## 5. 关联方租赁情况（续）

承租方名称	出租方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益/费用	租赁收益/费用确定依据	租赁收益/费用对公司影响
大唐桂林新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	75,470,037.56	2019年10月15日	2027年10月15日	15,926,705.70	参照市场价格确认	15,926,705.70
大唐桂林新能源有限公司	广西桂冠电力股份有限公司	办公楼	3,539,274.55	2019年12月1日	2037年12月31日	308,114.29	参照市场价格确认	308,114.29
大唐贵州兴仁新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	71,614,513.06	2019年10月24日	2029年10月24日	3,633,488.82	参照市场价格确认	3,633,488.82
大唐贵州贞丰新能源有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	186,364,314.81	2019年11月14日	2027年11月12日	9,345,082.48	参照市场价格确认	9,345,082.48
中国大唐集团新能源股份有限公司 内蒙古分公司	内蒙古大唐国际托克托发电有 限责任公司呼和浩特分公司	办公楼	3,865,640.50	2020年1月1日	2023年12月31日	1,090,500.00	参照市场价格确认	1,090,500.00
赤峰唐能新能源有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	91,196,986.82	2020年10月10日	2032年10月12日	46,214.89	参照市场价格确认	46,214.89
大唐昌裕（北京）新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	49,432,335.03	2019年12月26日	2027年12月24日	2,752,092.87	参照市场价格确认	2,752,092.87
大唐恭城新能源有限公司	广西桂冠电力股份有限公司	办公楼	1,586,838.23	2019年12月1日	2035年12月31日	154,473.14	参照市场价格确认	154,473.14
大唐富川新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	87,340,619.50	2019年11月26日	2028年3月16日	2,943,119.28	参照市场价格确认	2,943,119.28
大唐富川新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	14,459,399.55	2020年3月16日	2028年3月16日	509,513.15	参照市场价格确认	509,513.15
大唐富川新能源有限公司	广西桂冠电力股份有限公司	办公楼	3,203,032.66	2019年12月1日	2035年12月31日	308,114.29	参照市场价格确认	308,114.29
大唐（平罗）新能源有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	103,653,056.11	2020年10月13日	2030年10月11日	792,418.65	参照市场价格确认	792,418.65
大唐贵州钟山新能源有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	279,627,830.70	2020年11月4日	2030年11月4日	2,556,245.98	参照市场价格确认	2,556,245.98
大唐黔南新能源有限公司	大唐贵州发电有限公司	办公楼	4,188,779.24	2018年2月1日	2037年12月31日	286,971.43	参照市场价格确认	286,971.43
大唐吴忠新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	189,028,824.56	2020年10月13日	2030年10月11日	1,508,419.85	参照市场价格确认	1,508,419.85
大唐贵州罗甸新能源有限公司	上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	157,703,017.69	2020年10月14日	2030年10月14日	1,895,229.17	参照市场价格确认	1,895,229.17
大唐贵州镇宁新能源有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	194,096,168.37	2020年10月16日	2030年10月12日	2,332,591.51	参照市场价格确认	2,332,591.51
大唐贵州织金新能源有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	157,703,017.69	2020年10月16日	2030年10月10日	1,895,229.17	参照市场价格确认	1,895,229.17
大唐贵州义龙新能源有限公司	大唐融资租赁有限公司	机器设备	139,914,635.78	2020年10月16日	2030年10月12日	1,438,046.49	参照市场价格确认	1,438,046.49
大唐海林威虎山风力发电有限公司	大唐海林风力发电有限公司	机器设备及 房屋建筑物	40,944,600.00	2020年6月1日	2023年12月10日	2,852,446.48	参照市场价格确认	2,852,446.48

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （二）关联交易（续）

## 6. 关联方担保情况

担保方名称	被担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
九电国际株式会社	大唐中日（赤峰）新能源有限公司	13,120,000.00	2009/9/10	2023/12/8	未履行完毕
住友商事株式会社	大唐中日（赤峰）新能源有限公司	18,880,000.00	2009/9/10	2023/12/8	未履行完毕
中国大唐集团有限公司	大唐莱州风力发电有限责任公司	41,925,926.00	2007/10/12	2024/3/28	未履行完毕
宁夏昂立光伏科技有限公司	大唐昂立（灵武）新能源有限公司	85,000,000.00	2012/7/12	2032/7/11	未履行完毕
中国大唐集团新能源股份有限公司	同心龙源合创电力有限责任公司	36,658,600.00	2014/12/29	2029/12/28	未履行完毕
大唐云南发电有限公司	大唐洱源风电有限责任公司	31,831,192.00	2020/1/3	2023/1/2	未履行完毕
大唐云南发电有限公司	红河石屏盛唐新能源有限公司	34,661,273.70	2020/1/6	2023/1/5	未履行完毕
大唐云南发电有限公司	大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	23,223,685.30	2020/1/6	2023/1/5	未履行完毕

## 7. 关联方资金拆借

关联方名称	拆借金额	起始日	到期日	备注
中国大唐集团财务有限公司	7,237,062,178.83	2016/12/22	2035/12/14	取得资金
上海大唐融资租赁有限公司	539,917,741.84	2018/8/13	2027/8/20	取得资金
大唐融资租赁有限公司	655,684,070.26	2018/9/13	2029/5/9	取得资金
大唐商业保理有限公司	526,197,370.66	2019/9/6	2023/12/20	取得资金

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （二）关联交易（续）

## 8. 利息支出

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>464,185,337.61</b>	<b>21.09</b>	<b>290,466,445.61</b>	<b>13.20</b>
其中：大唐融资租赁有限公司	139,662,850.90	6.35	125,598,200.70	5.71
中国大唐集团财务有限公司	209,491,108.99	9.52	112,882,988.18	5.13
上海大唐融资租赁有限公司	108,305,632.06	4.92	51,044,854.91	2.32
大唐商业保理有限公司	5,385,427.10	0.24		
广西桂冠电力股份有限公司	457,704.62	0.02		
大唐山西新能源有限公司			940,401.82	0.04
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	882,613.94	0.04		
其他关联关系方			<b>952,166.66</b>	<b>0.04</b>
其中：韩电香港国际有限公司			952,166.66	0.04
<b>合计：</b>	<b>464,185,337.61</b>	<b>21.09</b>	<b>291,418,612.27</b>	<b>13.24</b>

## 9. 利息收入

关联方类型及关联方名称	本年		上年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>27,678,124.27</b>	<b>29.01</b>	<b>25,775,073.40</b>	<b>26.00</b>
其中：中国大唐集团财务有限公司	27,678,124.27	29.01	25,775,073.40	26.00
<b>合计：</b>	<b>27,678,124.27</b>	<b>29.01</b>	<b>25,775,073.40</b>	<b>26.00</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

### （三）关联方往来余额

#### 1. 关联方货币资金

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>2,635,115,337.63</b>	<b>3,172,104,415.11</b>
其中：中国大唐集团财务有限公司	2,635,115,337.63	3,172,104,415.11
<b>合计</b>	<b>2,635,115,337.63</b>	<b>3,172,104,415.11</b>

#### 2. 关联方应收账款

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>6,298,012.57</b>	<b>15,459,737.05</b>
其中：大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂		1,504,800.00
大唐钟祥风电有限公司	1,028,116.65	
大唐山西恒山风电有限公司	378,000.00	712,620.00
中国大唐集团科技工程有限公司	318,521.47	318,521.47
山西大唐岢岚风电有限公司	949,969.45	474,765.45
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司		239,325.00
大唐可再生能源试验研究院有限公司	1,535,400.00	5,136,000.00
浙江大唐国际新能源有限责任公司		128,200.00
大唐闻喜清洁能源有限公司	312,000.00	
山西大唐代县清洁能源有限公司		164,736.00
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	123,100.00	
大唐漳州风力发电有限责任公司	29,825.00	29,825.00
大唐贵州新能源开发有限公司	120,000.00	
江西大唐国际石城风电有限责任公司	350,000.00	
大唐华银麻阳新能源有限公司	116,200.00	
江西大唐国际新能源有限公司丰城分公司	652,600.00	
北京国电工程招标有限公司		5,055,986.00
大唐莱州新能源有限公司		427,133.81
江西大唐国际永修风电有限责任公司	84,000.00	
大唐大丰光伏发电有限公司	49,580.00	
大唐定边风力发电有限责任公司	40,000.00	
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	28,000.00	
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	28,000.00	
大唐华银绥宁新能源有限公司	116,200.00	
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	38,500.00	
减：坏账准备		
<b>合计</b>	<b>6,298,012.57</b>	<b>15,459,737.05</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （三）关联方往来余额（续）

## 3. 关联方其他应收款

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>117,548,569.01</b>	<b>117,982,393.65</b>
其中：大唐可再生能源试验研究院有限公司		330,780.68
北京国电工程招标有限公司	2,071,271.00	13,749.00
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	358.56	
大唐甘肃发电有限公司	30,000.00	
中国水利电力物资集团有限公司	2,331,600.71	2,964,094.16
大唐国际发电股份有限公司广东分公司	301,504.12	
大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	118,803.60	
大唐海林威虎山风力发电有限公司	32,777.00	
大唐江苏发电有限责任公司	24,136.56	
大唐七台河发电有限责任公司	178,600.00	
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	1,295,450.70	1,295,450.70
大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	83,800.00	
大唐射阳新能源有限公司	464,596.38	
山西大唐国际应县风电有限责任公司	23,381,900.00	23,381,900.00
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	
大唐山东发电有限公司	83,000,000.00	83,000,000.00
中国大唐集团财务有限公司		1,287,074.11
中国大唐集团公司宁夏分公司	1,048,726.80	2,120,052.00
大唐伊川风力发电有限公司	3,058,512.19	3,066,710.95
中国大唐集团海洋能源产业有限公司	3,365.57	
中国大唐集团有限公司山西分公司	5,302.12	
中国水利电力物资上海有限公司	52,863.70	
中国水利电力物资天津有限公司	15,000.00	
其他关联关系方		<b>1,007,619.00</b>
其中：宁夏昂立光伏科技有限公司		1,007,619.00
减：坏账准备		
<b>合计</b>	<b>117,548,569.01</b>	<b>118,990,012.65</b>



## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （三）关联方往来余额（续）

## 4. 关联方预付款项

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>42,037,993.36</b>	<b>141,971,758.72</b>
其中：中国水利电力物资北京有限公司	22,845,966.12	7,205,416.67
北京国电工程招标有限公司	2,129,297.00	3,303,639.00
大唐电商技术有限公司	67,761.79	12,072.74
中国水利电力物资集团有限公司	2,091,434.07	4,447,347.84
北京中油国电石油制品销售有限公司	10,150,589.91	14,021,743.31
中国水利电力物资上海有限公司	3,637,701.56	12,716,497.77
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	15,860.00	12,240.00
上海大唐融资租赁有限公司		1,200,000.00
中国大唐集团国际贸易有限公司	114,075.00	98,700,435.00
北京大唐泰信保险经纪有限公司	985,307.91	351,958.39
合营企业及联营企业	22,655,900.00	22,655,900.00
其中：同心龙源合创电力有限责任公司	22,655,900.00	22,655,900.00
减：坏账准备		
<b>合计</b>	<b>64,693,893.36</b>	<b>164,627,658.72</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （三）关联方往来余额（续）

## 5. 关联方应收股利

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		<b>18,000,000.00</b>
其中：大唐融资租赁有限公司		18,000,000.00
减：坏账准备		
<b>合计</b>		<b>18,000,000.00</b>

## 6. 关联方其他非流动资产

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>138,618,932.31</b>	<b>254,470,948.01</b>
其中：中国水利电力物资集团有限公司	133,219,258.17	83,711,280.00
中国水利电力物资北京有限公司	401,815.78	
中国水利电力物资上海有限公司	4,997,858.36	
中国大唐集团国际贸易有限公司		170,759,668.01
减：坏账准备		
<b>合计</b>	<b>138,618,932.31</b>	<b>254,470,948.01</b>

## 7. 关联方短期借款

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>744,201,153.19</b>	<b>1,403,897,678.00</b>
其中：中国大唐集团财务有限公司	209,130,503.96	855,000,000.00
大唐融资租赁有限公司	132,578,958.54	407,897,678.00
上海大唐融资租赁有限公司	107,682,469.03	15,000,000.00
大唐商业保理有限公司	294,809,221.66	126,000,000.00
<b>合计</b>	<b>744,201,153.19</b>	<b>1,403,897,678.00</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （三）关联方往来余额（续）

## 8. 关联方应付账款

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>30,124,121.99</b>	<b>95,622,350.06</b>
其中：中国水利电力物资集团有限公司	1,843,327.36	3,906,302.80
湖南大唐先一科技有限公司	578,884.00	9,164,437.80
北京中油国电石油制品销售有限公司	3,483,672.91	2,939,793.91
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	3,012,000.00	8,777,940.00
大唐可再生能源试验研究院有限公司	1,164,500.00	2,792,600.00
大唐乌拉特后旗新能源有限公司		4,000,000.00
湖南大唐先一科技有限公司北京分公司	32,514.24	607,369.30
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	225,000.00	9,579,500.00
北京国电工程招标有限公司		522,000.00
中国水利电力物资北京有限公司	2,386,756.60	1,068,155.09
大唐河北新能源(张北)有限责任公司		3,000,000.00
大唐吉林电力检修运维有限公司		17,454,822.11
大唐山东电力检修运营有限公司		2,380,882.00
北京中唐电工程咨询有限公司	9,100.00	3,757,172.00
大唐长山热电厂		7,986,000.00
大唐甘谷发电厂		4,795,140.00
大唐甘肃能源营销有限公司	6,835,659.00	10,390,000.00
大唐吉林物资有限公司		606,455.00
山东大唐电力物资有限公司		1,470,413.68
中国水利电力物资上海有限公司	8,823,471.79	
其他关联关系方	<b>35,080,949.44</b>	
其中：河北大唐电力工程有限责任公司	80,000.00	
荣成沈鼓新能源科技有限公司	10,850,949.44	
华北电力科学研究院有限责任公司	320,000.00	
同心龙源合创电力有限责任公司	23,830,000.00	
<b>合计</b>	<b>65,205,071.43</b>	<b>95,622,350.06</b>

十一、关联方关系及其交易（续）

（三）关联方往来余额（续）

9. 关联方应付利息

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		<b>9,330,613.79</b>
其中：大唐融资租赁有限公司		5,325,531.68
中国大唐集团财务有限公司		1,145,288.43
大唐商业保理有限公司		213,170.10
上海大唐融资租赁有限公司		2,646,623.58
其他关联关系方		<b>3,177,211.14</b>
其中：桂林万科节能科技有限公司		3,177,211.14
<b>合计</b>		<b>12,507,824.93</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （三）关联方往来余额（续）

## 10. 关联方其他应付款项

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>1,116,851,530.72</b>	<b>412,538,831.46</b>
其中：中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	22,002,100.00	
大唐可再生能源试验研究院有限公司	19,063,359.71	217,600.00
中国大唐集团国际贸易有限公司	314,876,702.47	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	13,095,674.79	745,000.00
湖南大唐先一科技有限公司	24,660,069.36	669,239.70
北京国电工程招标有限公司	9,640,836.78	10,461,443.00
中国水利电力物资集团有限公司	196,850,371.09	175,988,896.42
中国大唐集团科技工程有限公司	138,739,013.25	143,914,248.41
中国水利电力物资北京有限公司	6,991,591.35	40,435.04
北京中油国电石油制品销售有限公司	494,402.73	
湖南大唐先一科技有限公司北京分公司	260,411.90	389.05
北京中唐电工程咨询有限公司	11,404,001.00	14,003,128.51
大唐国际能源服务有限公司	216,046,034.78	
大唐山东电力检修运营有限公司	4,640,006.00	
大唐定边风力发电有限公司	10,682,100.00	10,682,100.00
大唐河北新能源（张北）有限责任公司	2,600,000.00	
重庆市科源能源技术发展有限公司	11,731,975.30	5,028,953.30
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	200,000.00	
北京大唐泰信保险经纪有限公司	413,059.72	571,912.07
大唐吉林电力检修运维有限公司	5,331,962.24	305,701.61
中国大唐集团煤业有限责任公司		
中国水利电力物资上海有限公司	92,819,806.18	32,519,860.71
山东大唐电力物资有限公司	2,361,065.87	2,345,163.64
大唐甘肃能源营销有限公司		10,390,000.00
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司本部		1,389,900.00
中国水利电力物资武汉有限公司		2,586,500.00
其他关联关系方	<b>12,195,711.13</b>	<b>8,500,000.00</b>
其中：桂林万科节能科技有限公司	12,195,711.13	8,500,000.00
<b>合计</b>	<b>1,129,047,241.85</b>	<b>421,038,831.46</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （三）关联方往来余额（续）

## 11. 关联方应付股利

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
其他关联关系方	<b>350,361,204.22</b>	<b>239,176,076.57</b>
其中：韩电内蒙国际有限公司	205,343,149.96	141,329,239.31
奥陆嘉发展有限公司	15,488,038.76	15,488,038.76
云南裕隆风力发电有限公司		5,689,736.56
上海绿色环保能源有限公司	42,726,171.91	25,105,854.05
中电国际新能源控股有限公司	23,472,101.40	13,792,182.30
中广核风力发电有限公司	23,472,101.40	13,792,182.30
上海电力股份有限公司	24,266,083.49	14,258,725.27
上海电力实业有限公司	14,242,057.30	8,368,618.02
吉林名门电力实业集团公司	1,306,450.00	1,306,450.00
白城城原电力工程有限责任公司	45,050.00	45,050.00
<b>合计</b>	<b>350,361,204.22</b>	<b>239,176,076.57</b>

## 12. 关联方一年内到期的非流动负债

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>1,080,797,206.12</b>	<b>504,474,150.70</b>
其中：大唐融资租赁有限公司	551,315,083.79	389,891,025.08
大唐山西新能源有限公司		12,550,000.00
上海大唐融资租赁	529,482,122.33	102,033,125.62
<b>合计</b>	<b>1,080,797,206.12</b>	<b>504,474,150.70</b>

## 13. 关联方其他流动负债

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>3,915,000.00</b>	<b>3,000,000,000.00</b>
其中：中国大唐集团有限公司	3,915,000.00	3,000,000,000.00
<b>合计</b>	<b>3,915,000.00</b>	<b>3,000,000,000.00</b>

## 十一、关联方关系及其交易（续）

## （三）关联方往来余额（续）

## 14. 关联方其他非流动负债

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业		<b>2,000,000,000.00</b>
其中：中国大唐集团有限公司		2,000,000,000.00
<b>合计</b>		<b>2,000,000,000.00</b>

## 15. 关联方长期借款

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>6,186,837,392.82</b>	<b>7,978,941,389.66</b>
其中：中国大唐集团财务有限公司	2,915,740,000.00	4,827,240,000.00
大唐融资租赁有限公司	2,129,418,320.50	2,255,700,189.85
上海大唐融资租赁有限公司	747,510,579.89	881,250,033.10
大唐商业保理有限公司	394,168,492.43	14,751,166.71
<b>合计</b>	<b>6,186,837,392.82</b>	<b>7,978,941,389.66</b>

## 16. 关联方长期应付款

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>70,082,773.01</b>	<b>219,963,620.77</b>
其中：大唐融资租赁有限公司	70,082,773.01	
上海大唐融资租赁有限公司		219,963,620.77
<b>合计</b>	<b>70,082,773.01</b>	<b>219,963,620.77</b>

## 17. 关联方租赁负债

关联方（项目）	年末余额	上年末余额
受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	<b>2,621,560,609.65</b>	<b>1,006,727,003.89</b>
其中：大唐融资租赁有限公司	1,573,753,695.99	432,843,762.23
上海大唐融资租赁有限公司	1,047,806,913.66	573,883,241.66
<b>合计</b>	<b>2,621,560,609.65</b>	<b>1,006,727,003.89</b>

## 十二、母公司主要财务报表项目注释

## (一) 主要财务报表项目注释

## 1. 应收账款

## (1) 按账龄披露应收账款

项目	年末余额	上年末余额
1 年以内 (含 1 年)	23,817,734.77	20,954,949.22
1 至 2 年	17,493,414.22	14,524,015.90
2 至 3 年	14,524,015.90	23,834,621.02
3 至 4 年	23,834,621.02	36,919,391.37
4 至 5 年	945,920.00	200,000.00
5 年以上	200,000.00	
<b>小计</b>	<b>80,815,705.91</b>	<b>96,432,977.51</b>
减：坏账准备	945,920.00	
<b>合计</b>	<b>79,869,785.91</b>	<b>96,432,977.51</b>

## (2) 按坏账准备计提情况披露应收账款

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(%)	金额
单项计提坏账准备的应收账款	945,920.00	1.17%	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	79,869,785.91	98.83%			79,869,785.91
<b>合计</b>	<b>80,815,705.91</b>	<b>100.00%</b>	<b>945,920.00</b>	<b>1.17%</b>	<b>79,869,785.91</b>

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(%)	金额
单项计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	96,432,977.51	100.00%			96,432,977.51
<b>合计</b>	<b>96,432,977.51</b>	<b>100.00%</b>			<b>96,432,977.51</b>



## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

### （一）主要财务报表项目注释（续）

#### 1. 应收账款（续）

#### （2）按坏账准备计提情况披露应收账款（续）

1) 于 2020 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	4-5 年	100%	长期无法收回
<b>合计</b>	<b>945,920.00</b>	<b>945,920.00</b>		<b>100%</b>	

2) 于 2019 年 12 月 31 日，本公司无单项计提坏账准备的应收账款。

3) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

4) 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	78,345,185.91		
<b>合计</b>	<b>79,869,785.91</b>		

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	15,459,737.05		
低风险组合	80,973,240.46		
<b>合计</b>	<b>96,432,977.51</b>		

5) 本年度本公司无收回或转回的坏账准备

6) 本年度本公司无实际核销的应收账款

7) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例(%)	坏账准备
内蒙古东部电力有限公司	78,345,185.91	96.94%	
远景能源（江苏）有限公司	945,920.00	1.17%	945,920.00
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	300,000.00	0.37%	
大唐绥滨新能源有限公司	250,000.00	0.31%	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司 赤峰分公司	248,600.00	0.31%	
<b>合计</b>	<b>80,089,705.91</b>	<b>99.10%</b>	<b>945,920.00</b>

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 2. 其他应收款

项目	年末余额	上年末余额
应收利息		35,321,896.05
应收股利	4,433,324,005.18	3,346,919,509.67
其他应收款项	2,063,020,921.97	2,206,202,680.95
减：减值准备		
<b>合计</b>	<b>6,496,344,927.15</b>	<b>5,588,444,086.67</b>

## （1）应收利息

## 1) 应收利息分类

项目	年末余额	上年末余额
应收附属子公司利息		35,321,896.05
<b>合计</b>		<b>35,321,896.05</b>

## 2) 本公司本年度无重要逾期利息

## （2）应收股利

项目	年末余额	上年末余额	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
账龄 1 年以内的 应收股利	1,299,608,910.06	1,091,987,654.66	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	3,133,715,095.12	2,254,931,855.01	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
<b>合计</b>	<b>4,433,324,005.18</b>	<b>3,346,919,509.67</b>		

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 2. 其他应收款（续）

## （3）其他应收款项

## 1) 按账龄披露其他应收款项

账龄	年末余额	上年末余额
1 年以内（含 1 年）	78,698,698.79	257,625,823.76
1 至 2 年	142,397,865.13	236,309,927.85
2 至 3 年	203,839,881.69	288,950,340.77
3 至 4 年	282,233,676.56	1,422,316,588.57
4 至 5 年	1,354,850,799.80	1,000,000.00
5 年以上	1,000,000.00	
<b>小计</b>	<b>2,063,020,921.97</b>	<b>2,206,202,680.95</b>
减：坏账准备		
<b>合计</b>	<b>2,063,020,921.97</b>	<b>2,206,202,680.95</b>

## 2) 按坏账准备计提情况披露其他应收款项

类别	年末余额				账面价值 金额
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	2,063,020,921.97	100.00%			2,063,020,921.97
<b>合计</b>	<b>2,063,020,921.97</b>	<b>100.00%</b>			<b>2,063,020,921.97</b>

类别	上年末余额				账面价值 金额
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款项	2,206,202,680.95	100.00%			2,206,202,680.95
<b>合计</b>	<b>2,206,202,680.95</b>	<b>100.00%</b>			<b>2,206,202,680.95</b>

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 2. 其他应收款（续）

## （3）其他应收款项（续）

## 3) 按坏账准备计提情况披露其他应收款项（续）

## a) 采用其他组合方法计提坏账准备的其他应收款项

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	1,999,192,557.17		
低风险组合	63,828,364.80		
<b>合计</b>	<b>2,063,020,921.97</b>		

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	2,120,456,133.85		
低风险组合	85,746,547.10		
<b>合计</b>	<b>2,206,202,680.95</b>		

b) 于 2020 年 12 月 31 日，本公司无单项计提坏账准备的其他应收款项

c) 2020 年度本公司无收回或转回坏账准备

d) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款项

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收 账款合计的 比例(%)	整个存续 期预计信 用损失
大唐新能源(香港)有限公司	往来款	1,033,801,118.20	3-4 年	50.11%	
大唐莱州风力发电有限责任公司	往来款	86,530,015.00	2-3 年、3-4 年	4.19%	
大唐山东发电有限公司	往来款	83,000,000.00	3-4 年	4.02%	
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	往来款	77,725,365.47	1 年以内、1-2 年	3.77%	
吉林大安新唐发电有限公司	往来款	50,011,037.87	2-3 年、3-4 年	2.42%	
<b>合计</b>		<b>1,331,067,536.54</b>		<b>64.51%</b>	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

### （一）主要财务报表项目注释（续）

#### 3. 长期股权投资

##### （1）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	20,005,532,747.77	3,205,394,259.00	187,153,259.00	23,023,773,747.77
对合营企业投资	58,903,214.40		1,999,998.90	56,903,215.50
对联营企业投资	137,691,853.17	30,890,797.90	7,981,426.03	160,601,225.04
小计	20,202,127,815.34	3,236,285,056.90	197,134,683.93	23,241,278,188.31
减：长期股权投资减值准备				
<b>合计</b>	<b>20,202,127,815.34</b>	<b>3,236,285,056.90</b>	<b>197,134,683.93</b>	<b>23,241,278,188.31</b>

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
大唐大庆东岗新能 源有限公司	117,950,000.00	104,490,000.00	13,460,000.00								117,950,000.00	
大唐向阳风电有限 公司	1,033,900,000.00	1,033,900,000.00									1,033,900,000.00	
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	
大唐延安新能源有 限公司	215,810,000.00	155,810,000.00	60,000,000.00								215,810,000.00	
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	
大唐靖边新能源有 限公司	182,400,000.00	120,000,000.00	62,400,000.00								182,400,000.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投 资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备			其他
一、子企业												
大唐绥滨新能源有 限公司	332,810,000.00	148,290,000.00	184,520,000.00								332,810,000.00	
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	
大唐玉门昌马风电 有限公司	462,409,822.00	434,409,822.00	28,000,000.00								462,409,822.00	
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	
大唐新能源沐阳有 限公司	28,810,000.00	28,810,000.00									28,810,000.00	
大唐武威新能源有 限公司	64,000,000.00	64,000,000.00									64,000,000.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
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	
大唐洱源风电有限 责任公司	149,753,849.00	149,753,849.00									149,753,849.00	
大唐云南新能源有 限公司（“云南 新能源”）	99,643,078.00	99,643,078.00									99,643,078.00	
大唐富川新能源有 限公司	142,614,800.00	133,704,800.00	8,910,000.00								142,614,800.00	
大唐吴忠新能源有 限公司	406,742,649.33	294,912,649.33	111,830,000.00								406,742,649.33	
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	



## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
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	
大唐景泰风电有限责任公司	169,559,519.79	169,559,519.79									169,559,519.79	
大唐新能源连云港有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00									7,000,000.00	
大唐新能源泗洪有限公司	9,430,000.00	9,430,000.00									9,430,000.00	
大唐葫芦岛新能源有限公司	85,654,383.00	85,654,383.00									85,654,383.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值 准备	其他		
一、子企业												
大唐浑源密马鬃梁 新能源有限公司	176,475,200.00	176,475,200.00									176,475,200.00	
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	
大唐德令哈新能源 有限公司	107,000,000.00	107,000,000.00									107,000,000.00	
大唐(通辽)霍林河 新能源有限公司	1,047,731,200.91	1,047,731,200.91									1,047,731,200.91	
大唐兴安盟新能源 有限公司	130,419,184.00	130,419,184.00									130,419,184.00	
大唐突泉风力发电 有限责任公司	85,100,000.00	85,100,000.00									85,100,000.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
大唐新能源泗阳有 限公司	5,290,000.00	5,290,000.00									5,290,000.00	
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	
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	
内蒙古大唐万源新 能源有限公司	107,441,102.00	45,551,102.00	61,890,000.00								107,441,102.00	
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	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	77,739,128.00	72,867,269.00	4,871,859.00								77,739,128.00	
大唐包头新能源有限责任公司（注 2）		4,871,859.00		-4,871,859.00								
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	
赤峰唐能新能源有限公司	454,202,320.09	354,462,320.09	99,740,000.00								454,202,320.09	
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	
大唐包头亚能电力有限公司	60,473,250.00	51,163,250.00	9,310,000.00								60,473,250.00	
大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	81,873,078.00	81,873,078.00									81,873,078.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提 减值准备			其他
一、子企业												
大唐威海新能源 有限公司	92,280,000.00	92,280,000.00									92,280,000.00	
大唐灵武新能源 有限公司	150,940,000.00	150,940,000.00									150,940,000.00	
大唐依兰风力发 电有限公司	356,601,986.23	356,601,986.23									356,601,986.23	
大唐桦川风力发 电有限公司	577,457,763.07	577,457,763.07									577,457,763.07	
大唐海林风力发 电有限公司	50,580,752.00	50,580,752.00									50,580,752.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
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	
大唐张北风力发电有限 责任公司	125,593,530.00	125,593,530.00									125,593,530.00	
上海东海风力发电有限 公司	229,616,465.39	229,616,465.39									229,616,465.39	
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	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备	其他			
一、子企业													
宁安镜泊二道岭风力 发电有限公司	82,650,000.00	51,000,000.00	31,650,000.00									82,650,000.00	
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	
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	
大唐三合(林西)新能 源有限公司	93,520,000.00	93,520,000.00										93,520,000.00	
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	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
大唐新能源朔州平鲁 风力发电有限公司	252,290,000.00	252,290,000.00									252,290,000.00	
宁安镜泊头道岭风力 发电有限公司	67,450,000.00	50,000,000.00	17,450,000.00								67,450,000.00	
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(洮南)三合新能 源有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00									3,000,000.00	



## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备	其他		
一、子企业												
大唐长治新能源发电 有限公司	5,600,000.00	5,600,000.00									5,600,000.00	
大唐桂林新能源有限 公司	319,346,600.00	271,006,600.00	48,340,000.00								319,346,600.00	
大唐同心新能源有限 公司	603,492,640.00	433,811,240.00	169,681,400.00								603,492,640.00	
宁夏同心惠风新能源 有限公司（注 2）		139,821,400.00	29,860,000.00	-169,681,400.00								
大唐丰都新能源有限 公司	240,470,000.00	146,210,000.00	94,260,000.00								240,470,000.00	
大唐潍坊新能源有限 公司	122,500,000.00	122,500,000.00									122,500,000.00	
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	
大唐淮安新能源有限 公司	8,000,000.00	8,000,000.00									8,000,000.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减 值准备			其他
一、子企业												
吉林大安新唐发电有限公司	59,460,000.00	59,460,000.00									59,460,000.00	
大唐新能源(香港)有限公司	295,419,928.68	295,419,928.68									295,419,928.68	
吉林通榆新唐发电有限公司	22,000,000.00	22,000,000.00									22,000,000.00	
大唐荣成新能源有限公司	70,000,000.00	70,000,000.00									70,000,000.00	
大唐玉溪新能源有限公司	82,700,840.00	82,700,840.00									82,700,840.00	
大唐湖北新能源有限公司	183,760,000.00	61,760,000.00	122,000,000.00								183,760,000.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权 益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
大唐丰宁新能源有限公司	12,360,000.00	12,360,000.00									12,360,000.00	
北京普华亿能风电技术有限公司	40,500,000.00	40,500,000.00									40,500,000.00	
大唐来安新能源有限公司	277,872,400.00	251,902,400.00	25,970,000.00								277,872,400.00	
大唐瓜州新能源有限公司	589,546,100.00	589,546,100.00									589,546,100.00	
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	
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	575,076,800.00	304,906,800.00	270,170,000.00								575,076,800.00	
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	
大唐胶南风力发电有限公司	252,051,200.00	252,051,200.00									252,051,200.00	
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	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
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(福州)新能源有限公司	160,970,000.00	160,970,000.00									160,970,000.00	
大唐普洱新能源有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00									80,000,000.00	
大唐平顺新能源有限公司	132,740,000.00	132,740,000.00									132,740,000.00	
大唐沽源新能源有限公司	221,440,000.00	173,710,000.00	47,730,000.00								221,440,000.00	
北京英唐生物质能源科技 有限公司（注2）		12,600,000.00		-12,600,000.00								

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备	其他			
一、子企业													
大唐泰华齐齐哈尔新能源有限公司	1,900,000.00	1,900,000.00										1,900,000.00	
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	
大唐天惠(上海)新能源有限公司	900,000.00	900,000.00										900,000.00	
大唐宜良新能源有限公司	2,285,000.00	2,285,000.00										2,285,000.00	
大唐朝阳风力发电有限公司	141,623,500.00	97,093,500.00	44,530,000.00									141,623,500.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
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	
大唐(建平)新能源有限公司	103,792,250.00	92,522,250.00	11,270,000.00								103,792,250.00	
大唐文登风力发电有限公司	64,196,719.97	64,196,719.97									64,196,719.97	
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	
大唐平度风力发电有限公司	103,530,138.78	103,530,138.78									103,530,138.78	
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	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
大唐昔阳新能源有限公司	84,550,000.00	84,550,000.00									84,550,000.00	
大唐定边胡尖山新能源有 限公司	149,650,000.00	104,650,000.00	45,000,000.00								149,650,000.00	
大唐昆明市西山新能源有 限公司	50,780,000.00	42,810,000.00	7,970,000.00								50,780,000.00	
大唐曲靖新能源有限公司	75,310,000.00	65,960,000.00	9,350,000.00								75,310,000.00	
大唐昌裕（北京）新能源 有限公司	133,200,000.00	62,510,000.00	70,690,000.00								133,200,000.00	
大唐共和新能源有限公司	17,696,000.00	17,696,000.00									17,696,000.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减 值准备	其他			
一、子企业													
北票杨树沟风力发电有限公司	95,910,000.00	79,010,000.00	16,900,000.00									95,910,000.00	
大唐伊川新能源有限公司	70,020,000.00	70,020,000.00										70,020,000.00	
大唐格尔木新能源有限公司	29,740,000.00	29,740,000.00										29,740,000.00	
大唐多伦瑞源新能源有限公司	335,140,000.00	139,620,000.00	195,520,000.00									335,140,000.00	
大唐金湖新能源有限公司	85,750,000.00	43,360,000.00	42,390,000.00									85,750,000.00	
大唐(赣州)新能源有限公司	5,980,000.00	5,980,000.00										5,980,000.00	



## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

### （一）主要财务报表项目注释（续）

#### 3. 长期股权投资（续）

#### （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备	其他		
一、子企业												
大唐康保新能源有限公司	100,191,000.00	28,600,000.00	71,591,000.00								100,191,000.00	
大唐宝应新能源有限公司	147,580,000.00	48,760,000.00	98,820,000.00								147,580,000.00	
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	
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	
大唐阳信新能源有限公司	295,660,000.00	25,660,000.00	270,000,000.00								295,660,000.00	
右玉大唐清洁能源有限公司	174,930,000.00	45,970,000.00	128,960,000.00								174,930,000.00	
大唐鲁山县风力发电有限公司	53,120,000.00	8,860,000.00	44,260,000.00								53,120,000.00	
大唐内蒙古能源销售有限公司 （注 1）	20,000,000.00		20,000,000.00								20,000,000.00	
大唐重庆市南川区新能源有限 公司（注 1）	71,150,000.00		71,150,000.00								71,150,000.00	
大唐（平罗）新能源有限公司 （注 1）	61,010,000.00		61,010,000.00								61,010,000.00	
大唐贵州罗甸新能源有限公司 （注 1）	90,460,000.00		90,460,000.00								90,460,000.00	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备			其他
一、子企业												
大唐贵州义龙新能源有限公司（注1）	69,300,000.00		69,300,000.00								69,300,000.00	
大唐贵州镇宁新能源有限公司（注1）	104,800,000.00		104,800,000.00								104,800,000.00	
大唐贵州织金新能源有限公司（注1）	70,060,000.00		70,060,000.00								70,060,000.00	
大唐贵州钟山新能源有限公司（注1）	159,320,000.00		159,320,000.00								159,320,000.00	
大唐烟台新能源有限公司	88,161,860.66	88,161,860.66									88,161,860.66	
大唐电白新能源有限公司	39,200,000.00	39,200,000.00									39,200,000.00	
<b>合计</b>	<b>3,023,773,747.77</b>	<b>20,005,532,747.77</b>	<b>3,205,394,259.00</b>	<b>-187,153,259.00</b>							<b>23,023,773,747.77</b>	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 3. 长期股权投资（续）

## （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动							年末余额	减值准备 年末余额	
			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
二、合营企业												
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	
大唐杭锦旗新能源有限公司		1,999,998.90		-1,999,998.90								
大唐酒泉新能源有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00									10,000,000.00	
<b>合计</b>	<b>60,000,000.00</b>	<b>58,903,214.40</b>		<b>-1,999,998.90</b>							<b>56,903,215.50</b>	
三、联营企业												
江西能源联合有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00			614,036.01						5,614,036.01	
湘电风能(福建)有限公司	21,975,988.42	7,594,274.74			226,996.95						7,821,271.69	
荣成沈鼓新能源科技有限公司	15,000,000.00											
广东粤能大唐新能源有限公司	73,564,300.00	91,124,291.11			10,871,215.24			-7,981,426.03			94,014,080.32	
大唐南皮投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00									3,000,000.00	
大唐尖山天硕阿鲁科尔沁旗新能 源有限公司	1,000,000.00	1,497,484.45									1,497,484.45	

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

### （一）主要财务报表项目注释（续）

#### 3. 长期股权投资（续）

#### （2）长期股权投资明细（续）

被投资单位	投资成本	上年末余额	本年增减变动								年末余额	减值准备 年末余额
			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		
三、联营企业												
大唐武威新能源发展有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00									1,000,000.00	
大唐射阳新能源有限公司	40,670,000.00	20,335,000.00	20,335,000.00								40,670,000.00	
大唐鄯善新能源有限公司	2,000,000.00	8,140,802.87			-1,156,450.30						6,984,352.57	
<b>合计</b>	<b>163,210,288.42</b>	<b>137,691,853.17</b>	<b>20,335,000.00</b>		<b>10,555,797.90</b>				<b>-7,981,426.03</b>		<b>160,601,225.04</b>	

注 1：本年度，本公司投资设立子公司大唐重庆市南川区新能源有限公司、大唐内蒙古能源销售有限公司、大唐（平罗）新能源有限公司、大唐贵州罗甸新能源有限公司、大唐贵州镇宁新能源有限公司、大唐贵州织金新能源有限公司、大唐贵州义龙新能源有限公司、大唐贵州钟山新能源有限公司，增加投资额人民币 646,100,000.00 元。

注 2：本年度，大唐包头新能源有限责任公司被大唐（呼和浩特）新能源有限公司吸收合并；宁夏同心惠风新能源有限公司被大唐同心新能源有限公司吸收合并；同时，本年度，子公司北京英唐生物质能源科技有限公司完成注销，减少投资额人民币 12,600,000.00 元。

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

### （一）主要财务报表项目注释（续）

#### 3. 长期股权投资（续）

#### （3）重要合营企业的主要财务信息

于 2020 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。

#### （4）重要联营企业的主要财务信息

于 2020 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（十一）。

#### （5）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	56,903,215.50	58,903,214.40
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润		-1,211,853.53
综合收益总额		-1,211,853.53
联营企业：		
投资账面价值合计	66,587,144.72	46,567,562.06
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	-315,417.34	1,282,323.66
综合收益总额	-315,417.34	1,282,323.66

（6）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。

（7）本年度本公司无未纳入合并财务报表范围的结构化主体。

#### 4. 营业收入及成本

##### （1）营业收入及成本

项目	本年金额		上年金额	
	收入	成本	收入	成本
（1）主营业务小计	33,206,909.58	25,471,013.52	33,641,248.38	26,123,604.95
电力及热力	33,206,909.58	21,886,754.06	33,537,800.10	19,703,625.62
其他（注 1）		3,584,259.46	103,448.28	6,419,979.33
（2）其他业务小计	2,572,666.23		2,363,507.77	
其他（注 2）	2,572,666.23		2,363,507.77	
<b>合计</b>	<b>35,779,575.81</b>	<b>25,471,013.52</b>	<b>36,004,756.15</b>	<b>26,123,604.95</b>

注 1：2020 年度及 2019 年度，本公司主营业务收入的其他收入主要为检修服务。

注 2：2020 年度及 2019 年度，本公司其他业务收入主要为房屋租赁收入。

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

## （一）主要财务报表项目注释（续）

## 4. 营业收入及成本（续）

## （1）营业收入及成本（续）

项目	本年金额		上年金额	
	收入	成本	收入	成本
(1) 主营业务小计	33,206,909.58	25,471,013.52	33,641,248.38	26,123,604.95
电力及热力	33,206,909.58	21,886,754.06	33,537,800.10	19,703,625.62
其他		3,584,259.46	103,448.28	6,419,979.33
(2) 其他业务小计	2,572,666.23		2,363,507.77	
其他	2,572,666.23		2,363,507.77	
<b>合计</b>	<b>35,779,575.81</b>	<b>25,471,013.52</b>	<b>36,004,756.15</b>	<b>26,123,604.95</b>

## 5. 投资收益

## （1）投资收益来源

产生投资收益的来源	本年金额	上年金额
成本法核算的长期股权投资收益	1,279,027,484.03	1,100,528,461.74
权益法核算的长期股权投资收益	10,555,797.90	5,214,743.75
处置长期股权投资取得的投资收益	-1,999,998.90	
持有其他权益工具投资取得的股利		2,188,219.48
处置非流动金融资产取得的投资收益	50,994.84	
非流动金融资产在持有期间取得的投资收益		2,219,983.19
委托贷款投资收益	2,015,867.42	2,580,190.65
<b>合计</b>	<b>1,289,650,145.29</b>	<b>1,112,731,598.81</b>

产生投资收益的来源	本年金额	上年金额
成本法核算的长期股权投资收益	1,279,027,484.03	1,100,528,461.74
权益法核算的长期股权投资收益	10,555,797.90	5,214,743.75
处置长期股权投资取得的投资收益	-1,999,998.90	
持有其他权益工具投资取得的股利		2,188,219.48
处置非流动金融资产取得的投资收益	50,994.84	
非流动金融资产在持有期间取得的投资收益		2,219,983.19
委托贷款投资收益	2,015,867.42	2,580,190.65
<b>合计</b>	<b>1,289,650,145.29</b>	<b>1,112,731,598.81</b>

## 十二、母公司主要财务报表项目注释（续）

### （一）主要财务报表项目注释（续）

#### 6. 母公司现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
<b>1.将净利润调节为经营活动现金流量</b>		
净利润	879,748,737.57	637,423,621.50
加：资产减值损失		7,604,341.15
信用减值损失	945,920.00	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	23,096,753.50	23,147,210.28
无形资产摊销	1,327,187.16	1,481,285.47
使用权资产摊销	1,481,264.20	
长期待摊费用摊销	299,119.66	247,923.93
债务重组收益	30,766,312.43	
资产处置收益	1,038,336.42	
公允价值变动损益（收益以“-”填列）	-388,415.65	942,723.22
财务费用（收益以“-”填列）	305,560,563.08	417,470,951.28
投资损失（收益以“-”填列）	-1,289,650,145.29	-1,112,731,598.81
存货的减少（增加以“-”填列）	128,657.25	-137,752.81
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	-3,989,086.57	39,804,769.86
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	6,745,204.50	-36,480,024.60
经营活动产生的现金流量净额	-42,889,591.74	-21,226,549.53
<b>2.现金及现金等价物净变动情况</b>		
现金的期末余额	313,112,571.15	501,840,537.88
减：现金的期初余额	501,840,537.88	502,967,829.82
现金及现金等价物净减少额	-188,727,966.73	-1,127,291.94

### 十三、按照有关财务会计制度应披露的其他内容

本集团无按照有关财务会计制度应披露的其他内容。

### 十四、财务报表的批准

本集团 2020 年度财务报表已经本公司董事会批准。

(此页无正文，为中国大唐集团新能源股份有限公司 2020 年年度报告盖章页)



中国大唐集团新能源股份有限公司

2021 年 4 月 29 日