

国电电力发展股份有限公司

审 计 报 告

瑞华审字[2015]01470036 号

目 录

一、 审计报告	1
二、 已审财务报表	
1、 合并资产负债表	3
2、 合并利润表	5
3、 合并现金流量表	6
4、 合并股东权益变动表表	7
5、 资产负债表	8
6、 利润表	10
7、 现金流量表	11
8、 股东权益变动表表	12
9、 财务报表附注	13



讯地址：北京市东城区永定门西滨河路 8 号院 7 号楼中海地产广场西塔 5-11 层
Postal Address: 5-11/F, West Tower of China Overseas Property Plaza, Building 7, NO.8, Yongdingmen
Xibinhe Road, Dongcheng District, Beijing
邮政编码 (Post Code): 100077
电话 (Tel): +86(10)88095588 传真 (Fax): +86(10)88091199

审计报告

瑞华审字[2015]01470036 号

国电电力发展股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的国电电力发展股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2014 年 12 月 31 日合并及公司的资产负债表，2014 年度合并及公司的利润表、合并及公司的现金流量表和合并及公司的股东权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贵公司管理层的责任。这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）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。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。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。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关

的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

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、审计意见

我们认为，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了国电电力发展股份有限公司 2014 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2014 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：张大志

中国·北京

中国注册会计师：李民

二〇一五年三月二十七日

合并资产负债表
2014 年 12 月 31 日

编制单位: 国电电力发展股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	六、1	2,262,563,760.57	2,565,722,128.71
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	六、2	534,936,264.60	1,242,347,739.65
应收账款	六、3	7,660,130,395.45	8,052,846,712.28
预付款项	六、4	432,353,559.90	769,598,393.54
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	六、5		462,288.34
应收股利	六、6	815,235,224.31	103,684,744.51
其他应收款	六、7	592,214,047.49	1,185,838,155.19
买入返售金融资产			
存货	六、8	2,382,818,716.40	2,496,092,897.89
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、9	2,203,425,418.87	2,683,862,103.79
流动资产合计		16,883,677,387.59	19,100,455,163.90
非流动资产:			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	六、10	1,928,089,137.09	1,683,110,729.75
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	六、11	15,967,265,369.67	15,602,868,517.93
投资性房地产	六、12	1,643,793.92	1,047,505.41
固定资产	六、13	144,045,812,480.50	135,949,036,758.11
在建工程	六、14	55,046,810,479.83	60,452,047,917.60
工程物资	六、15	6,315,317,199.16	5,764,636,529.49
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	六、16	2,505,934,422.45	2,619,360,231.74
开发支出			
商誉	六、17	433,230,778.77	433,230,778.77
长期待摊费用	六、18	23,399,409.89	65,798,852.08
递延所得税资产	六、19	749,302,301.34	766,396,217.13
其他非流动资产	六、20	2,352,614,013.49	2,466,145,747.09
非流动资产合计		229,369,419,386.11	225,803,679,785.10

资产总计		246,253,096,773.70	244,904,134,949.00
流动负债：			
短期借款	六、21	24,745,539,519.64	35,077,553,543.81
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	六、22	5,547,805,384.09	3,816,015,247.95
应付账款	六、23	14,016,183,285.17	14,076,086,260.43
预收款项	六、24	174,486,598.85	257,550,534.43
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	六、25	191,162,944.26	239,468,129.79
应交税费	六、26	892,808,507.93	908,560,116.98
应付利息	六、27	1,185,615,607.06	943,042,135.53
应付股利	六、28	1,396,045,768.88	2,067,003,584.02
其他应付款	六、29	5,064,881,704.54	5,153,917,228.33
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	六、30	15,729,537,095.13	12,129,165,183.34
其他流动负债	六、31	21,200,000,000.00	12,800,000,000.00
流动负债合计		90,144,066,415.55	87,468,361,964.61
非流动负债：			
长期借款	六、32	70,894,655,259.66	76,084,205,251.57
应付债券	六、33	7,970,113,625.73	12,870,048,241.94
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	六、34	5,642,392,102.02	6,092,679,333.12
长期应付职工薪酬			
专项应付款	六、35	13,544,633.98	42,519,280.53
预计负债			
递延收益	六、36	1,783,106,033.90	1,586,709,260.04
递延所得税负债	六、19	33,566,893.90	36,774,129.88
其他非流动负债	六、37	4,005,283,094.54	2,005,684,342.22
非流动负债合计		90,342,661,643.73	98,718,619,839.30
负债合计		180,486,728,059.28	186,186,981,803.91
所有者权益			
股本	六、38	18,822,875,948.00	17,229,916,618.00
其他权益工具	六、39	2,674,949,500.00	990,000,000.00
其中：优先股			

永续债		2,674,949,500.00	990,000,000.00
资本公积	六、40	5,411,321,205.81	3,625,739,488.73
减：库存股			
其他综合收益	六、41	886,453,449.25	897,983,804.95
专项储备	六、42	8,735,118.81	1,002,341.43
盈余公积	六、43	3,220,786,361.59	2,590,026,317.00
一般风险准备			
未分配利润	六、44	16,127,603,711.11	12,989,711,999.91
归属于母公司所有者权益合计		47,152,725,294.57	38,324,380,570.02
少数股东权益		18,613,643,419.85	20,392,772,575.07
所有者权益合计		65,766,368,714.42	58,717,153,145.09
负债和所有者权益总计		246,253,096,773.70	244,904,134,949.00

法定代表人：陈飞虎

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：孙德生

母公司资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位：国电电力发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		249,087,104.55	385,033,981.81
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		17,110,000.00	1,800,000.00
应收账款	十六、1	664,931,814.46	716,372,795.63
预付款项		43,772,865.83	81,820,264.45
应收利息			
应收股利		2,014,266,532.90	1,055,792,786.30
其他应收款	十六、2	20,825,138,381.43	19,266,192,185.81
存货		109,970,387.52	111,867,758.74
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		411,528,305.75	603,280,514.11
流动资产合计		24,335,805,392.44	22,222,160,286.85
非流动资产：			
可供出售金融资产		727,634,215.55	743,282,286.27
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十六、3	54,590,352,957.68	51,377,064,615.60
投资性房地产			
固定资产		6,854,453,124.74	6,849,842,888.20
在建工程		1,350,396,413.69	838,744,231.57
工程物资		41,384,780.85	40,743,746.96
固定资产清理			

生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		159,755,935.71	163,867,040.41
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		36,371,286.34	36,371,286.34
其他非流动资产			556,223,325.57
非流动资产合计		63,760,348,714.56	60,606,139,420.92
资产总计		88,096,154,107.00	82,828,299,707.77
流动负债：			
短期借款		4,160,000,000.00	9,650,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		185,238,966.00	413,763,060.62
应付账款		739,384,155.20	844,337,534.55
预收款项		2,082,646.40	1,691,157.64
应付职工薪酬		11,346,041.41	18,110,164.34
应交税费		70,905,849.35	15,700,841.87
应付利息		821,050,625.48	567,414,154.25
应付股利		90,754,437.57	723,379,396.63
其他应付款		1,571,282,339.16	418,248,041.51
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		6,297,294,968.88	3,929,094,503.39
其他流动负债		19,600,000,000.00	12,800,000,000.00
流动负债合计		33,549,340,029.45	29,381,738,854.80
非流动负债：			
长期借款			5,037,000,000.00
应付债券		7,970,113,625.73	12,870,048,241.94
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		12,235,647.45	19,726,034.01
长期应付职工薪酬			
专项应付款		3,615.00	28,449,280.53
预计负债			
递延收益		242,218,564.07	256,417,443.11
递延所得税负债			
其他非流动负债		2,000,000,000.00	
非流动负债合计		10,224,571,452.25	18,211,640,999.59
负债合计		43,773,911,481.70	47,593,379,854.39
所有者权益：			
股本		18,822,875,948.00	17,229,916,618.00
其他权益工具		2,674,949,500.00	990,000,000.00
其中：优先股			

永续债		2,674,949,500.00	990,000,000.00
资本公积		9,224,917,460.22	7,405,677,516.28
减：库存股			
其他综合收益		886,453,449.25	897,983,804.95
专项储备			
盈余公积		2,897,925,925.03	2,267,165,880.44
未分配利润		9,815,120,342.80	6,444,176,033.71
所有者权益合计		44,322,242,625.30	35,234,919,853.38
负债和所有者权益总计		88,096,154,107.00	82,828,299,707.77

法定代表人：陈飞虎

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：孙德生

合并利润表

2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		61,474,849,059.71	66,306,847,585.43
其中：营业收入	六、45	61,474,849,059.71	66,306,847,585.43
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		52,711,010,115.69	57,093,981,088.27
其中：营业成本	六、45	44,090,731,728.58	48,588,259,356.54
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加		513,707,674.04	575,160,006.74
销售费用	六、46	42,950,962.90	64,551,339.32
管理费用	六、47	889,018,290.25	907,130,766.81
财务费用	六、48	6,717,550,966.04	6,118,799,729.97
资产减值损失	六、49	457,050,493.88	840,079,888.89
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
投资收益（损失以“－”号填列）	六、50	2,364,831,484.14	1,866,187,974.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,726,914,275.53	1,803,909,336.69
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		11,128,670,428.16	11,079,054,472.08
加：营业外收入	六、51	637,254,691.42	428,779,482.00

其中:非流动资产处置利得		22,808,080.32	87,832,900.18
减:营业外支出	六、52	104,183,172.30	408,824,696.54
其中:非流动资产处置损失		43,854,543.52	387,655,651.41
四、利润总额(亏损总额以“一”号填列)		11,661,741,947.28	11,099,009,257.54
减:所得税费用	六、53	2,550,412,581.43	1,885,353,211.08
五、净利润(净亏损以“一”号填列)		9,111,329,365.85	9,213,656,046.46
归属于母公司所有者的净利润		6,074,547,847.99	6,279,156,091.94
少数股东损益		3,036,781,517.86	2,934,499,954.52
六、其他综合收益的税后净额		-11,530,355.70	626,902,605.86
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	六、54	-11,530,355.70	626,902,605.86
(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		-11,530,355.70	626,902,605.86
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享有的份额		4,117,715.02	
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-15,648,070.72	626,902,605.86
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额			
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		9,099,799,010.15	9,840,558,652.32
归属于母公司所有者的综合收益总额		6,063,017,492.29	6,906,058,697.80
归属于少数股东的综合收益总额		3,036,781,517.86	2,934,499,954.52
八、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)	十七、2	0.348	0.364

(二) 稀释每股收益(元/股)	十七、2	0.339	0.350
-----------------	------	-------	-------

法定代表人：陈飞虎

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：孙德生

母公司利润表

2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十六、4	4,005,349,415.47	4,459,157,095.80
减：营业成本	十六、4	3,368,445,357.97	3,861,445,919.29
营业税金及附加		29,966,117.08	41,064,367.42
销售费用			
管理费用		140,669,665.79	144,768,193.26
财务费用		1,314,669,814.99	1,095,541,579.36
资产减值损失		1,731,274.52	81,081,841.85
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
投资收益（损失以“－”号填列）	十六、5	7,156,877,142.88	5,324,033,224.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,599,457,991.68	1,776,617,319.57
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		6,306,744,328.00	4,559,288,419.25
加：营业外收入		16,739,665.35	29,171,611.99
其中：非流动资产处置利得		1,515,738.40	955,612.59
减：营业外支出		10,899,465.13	167,656,789.98
其中：非流动资产处置损失		7,905,254.16	166,138,196.19
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		6,312,584,528.22	4,420,803,241.26
减：所得税费用		4,984,082.34	-7,828,876.02
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		6,307,600,445.88	4,428,632,117.28
五、其他综合收益的税后净额		-11,530,355.70	626,902,605.86
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		-11,530,355.70	626,902,605.86
1.权益法下在被投资		4,117,715.02	

单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-15,648,070.72	626,902,605.86
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额			
6.其他			
六、综合收益总额		6,296,070,090.18	5,055,534,723.14
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：陈飞虎

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：孙德生

合并现金流量表

2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		69,728,341,367.87	73,123,614,865.16
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		216,506,983.82	26,933,002.19
收到其他与经营活动有关的现金	六、55	1,010,708,500.56	1,013,190,273.73
经营活动现金流入小计		70,955,556,852.25	74,163,738,141.08
购买商品、接受劳务支付的		34,425,272,405.56	37,679,802,377.31

现金			
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		4,157,264,041.24	3,812,779,099.52
支付的各项税费		8,087,772,571.08	7,541,435,339.87
支付其他与经营活动有关的现金	六、55	1,571,826,524.95	1,929,707,090.23
经营活动现金流出小计		48,242,135,542.83	50,963,723,906.93
经营活动产生的现金流量净额		22,713,421,309.42	23,200,014,234.15
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,852,649,166.66	250,000.00
取得投资收益收到的现金		1,080,212,191.87	1,074,463,938.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		132,439,033.23	101,818,955.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		2,668,591,210.23	
收到其他与投资活动有关的现金	六、55	322,267,464.39	514,457,696.50
投资活动现金流入小计		7,056,159,066.38	1,690,990,589.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		23,963,856,523.56	27,449,889,223.60
投资支付的现金		1,606,264,880.00	304,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			239,306,865.66
支付其他与投资活动有关的现金	六、55	18,214,305.59	73,788,669.32
投资活动现金流出小计		25,588,335,709.15	28,066,984,758.58
投资活动产生的现金流量净额		-18,532,176,642.77	-26,375,994,168.65
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,513,412,662.53	2,223,330,446.80
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		828,463,162.53	2,223,330,446.80
取得借款收到的现金		102,680,829,688.56	107,350,158,766.92
发行债券收到的现金		1,500,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金	六、55	2,182,951,258.80	2,569,581,108.79

筹资活动现金流入小计		108,877,193,609.89	112,143,070,322.51
偿还债务支付的现金		98,289,625,353.00	95,767,559,179.62
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		14,089,582,291.29	12,472,057,459.58
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,631,172,503.23	1,264,414,269.02
支付其他与筹资活动有关的现金	六、55	983,596,174.72	4,023,450,164.73
筹资活动现金流出小计		113,362,803,819.01	112,263,066,803.93
筹资活动产生的现金流量净额		-4,485,610,209.12	-119,996,481.42
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,207,174.33	-407,398.69
五、现金及现金等价物净增加额		-303,158,368.14	-3,296,383,814.61
加：期初现金及现金等价物余额		2,565,722,128.71	5,862,105,943.32
六、期末现金及现金等价物余额		2,262,563,760.57	2,565,722,128.71

法定代表人：陈飞虎

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：孙德生

母公司现金流量表

2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,680,474,871.68	5,299,968,618.00
收到的税费返还		5,437,957.88	13,330,935.36
收到其他与经营活动有关的现金		1,574,604,166.09	283,064,367.99
经营活动现金流入小计		6,260,516,995.65	5,596,363,921.35
购买商品、接受劳务支付的现金		2,802,407,167.55	2,292,878,170.63
支付给职工以及为职工支付的现金		804,626,185.50	774,069,180.79
支付的各项税费		344,766,742.18	466,090,926.64
支付其他与经营活动有关的现金		1,367,712,938.93	347,244,472.92
经营活动现金流出小计		5,319,513,034.16	3,880,282,750.98
经营活动产生的现金流量净额		941,003,961.49	1,716,081,170.37
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		672,500,000.00	
取得投资收益收到的现金		6,225,959,144.25	3,878,611,768.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,078,821.10	55,871,597.00
处置子公司及其他营业单		153,539,100.00	

位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		3,712,210,846.35	171,564,300.00
投资活动现金流入小计		10,765,287,911.70	4,106,047,665.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		742,515,529.46	559,026,343.95
投资支付的现金		3,876,006,439.54	3,525,658,399.45
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			3,466,550,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		4,709,482,292.78	
投资活动现金流出小计		9,328,004,261.78	7,551,234,743.40
投资活动产生的现金流量净额		1,437,283,649.92	-3,445,187,078.06
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,684,949,500.00	
取得借款收到的现金		34,905,473,446.44	42,400,000,000.00
发行债券收到的现金		1,500,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金		1,270,912.89	4,837,927,016.05
筹资活动现金流入小计		38,091,693,859.33	47,237,927,016.05
偿还债务支付的现金		36,867,230,000.00	38,179,606,652.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,686,201,992.48	3,622,125,558.56
支付其他与筹资活动有关的现金		52,538,196.02	5,583,767,167.02
筹资活动现金流出小计		40,605,970,188.50	47,385,499,377.58
筹资活动产生的现金流量净额		-2,514,276,329.17	-147,572,361.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		41,840.50	-133,539.20
五、现金及现金等价物净增加额		-135,946,877.26	-1,876,811,808.42
加：期初现金及现金等价物余额		385,033,981.81	2,261,845,790.23
六、期末现金及现金等价物余额		249,087,104.55	385,033,981.81

法定代表人：陈飞虎

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：孙德生

合并所有者权益变动表

2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	17,229,916,618.00		990,000,000.00		3,625,739,488.73		897,983,804.95	1,002,341.43	2,590,026,317.00		12,989,711,999.91	20,392,772,575.07	58,717,153,145.09
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	17,229,916,618.00		990,000,000.00		3,625,739,488.73		897,983,804.95	1,002,341.43	2,590,026,317.00		12,989,711,999.91	20,392,772,575.07	58,717,153,145.09
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	1,592,959,330.00		1,684,949,500.00		1,785,581,717.08		-11,530,355.70	7,732,777.38	630,760,044.59		3,137,891,711.20	-1,779,129,155.22	7,049,215,569.33
(一) 综合收益总额							-11,530,355.70				6,074,547,847.99	3,036,781,517.86	9,099,799,010.15
(二) 所有者投入和减少资本	1,592,959,330.00		1,684,949,500.00		1,785,581,717.08							-1,597,047,542.10	3,466,443,004.98
1. 股东投入的普通股	1,592,959,330.00				1,819,239,943.94							1,455,331,971.50	4,867,531,245.44
2. 其他权益工具			1,684,949,500.00										1,684,949,500.00

持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他				-33,658,226.86							-3,052,379,513.60	-3,086,037,740.46	
(三) 利润分配							630,760,044.59		-2,936,656,136.79		-3,219,799,428.56	-5,525,695,520.76	
1. 提取盈余公积							630,760,044.59		-630,760,044.59				
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-2,305,896,092.20		-3,219,799,428.56	-5,525,695,520.76	
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备							7,732,777.38				936,297.58	8,669,074.96	
1. 本期提取							14,295,209.71				7,075,932.85	21,371,142.56	
2. 本期使用							6,562,432.33				6,139,635.27	12,702,067.60	
(六) 其他													
四、本期末余额	18,822,875,948.00		2,674,949,500.00		5,411,321,205.81		886,453,449.25	8,735,118.81	3,220,786,361.59		16,127,603,711.11	18,613,643,419.85	65,766,368,714.42

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	17,229,761,285.00				7,300,257,623.80				2,147,163,105.27		9,485,675,873.84	17,691,055,043.96	53,853,912,931.87
加：会计政策变更					-168,859,926.60		271,081,199.09				-92,381,752.49		9,839,520.00
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	17,229,761,285.00				7,131,397,697.20		271,081,199.09		2,147,163,105.27		9,393,294,121.35	17,691,055,043.96	53,863,752,451.87
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	155,333.00		990,000,000.00		-3,505,658,208.47		626,902,605.86	1,002,341.43	442,863,211.73		3,596,417,878.56	2,701,717,531.11	4,853,400,693.22
(一)综合收益总额							626,902,605.86				6,279,156,091.94	2,934,499,954.52	9,840,558,652.32
(二)所有者投入和减少资本	155,333.00		990,000,000.00		-3,505,658,208.47							2,236,555,477.83	-278,947,397.64
1. 股东投入的普通股	155,333.00				228,617.53							2,223,330,446.80	2,223,714,397.33
2. 其他权益工具持有者投入资本			990,000,000.00										990,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					-3,505,886,826.00							13,225,031.03	-3,492,661,794.97

(三) 利润分配								442,863,211.73		-2,682,738,213.38	-2,470,291,347.97	-4,710,166,349.62
1. 提取盈余公积								442,863,211.73		-442,863,211.73		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配										-2,239,875,001.65	-2,470,291,347.97	-4,710,166,349.62
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五) 专项储备							1,002,341.43				953,446.73	1,955,788.16
1. 本期提取							8,703,825.48				8,109,222.22	16,813,047.70
2. 本期使用							7,701,484.05				7,155,775.49	14,857,259.54
(六) 其他												
四、本期期末余额	17,229,916,618.00	990,000,000.00	3,625,739,488.73	897,983,804.95	1,002,341.43	2,590,026,317.00			12,989,711,999.91	20,392,772,575.07	58,717,153,145.09	

法定代表人：陈飞虎

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：孙德生

母公司所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	17,229,916,618.00		990,000,000.00		7,405,677,516.28		897,983,804.95		2,267,165,880.44	6,444,176,033.71	35,234,919,853.38
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	17,229,916,618.00		990,000,000.00		7,405,677,516.28		897,983,804.95		2,267,165,880.44	6,444,176,033.71	35,234,919,853.38
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	1,592,959,330.00		1,684,949,500.00		1,819,239,943.94		-11,530,355.70		630,760,044.59	3,370,944,309.09	9,087,322,771.92
(一) 综合收益总额							-11,530,355.70			6,307,600,445.88	6,296,070,090.18
(二) 所有者投入和减少资本	1,592,959,330.00		1,684,949,500.00		1,819,239,943.94						5,097,148,773.94
1. 股东投入的普通股	1,592,959,330.00				1,819,239,943.94						3,412,199,273.94
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,684,949,500.00								1,684,949,500.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											

(三) 利润分配								630,760,044.59	-2,936,656,136.79	-2,305,896,092.20
1. 提取盈余公积								630,760,044.59	-630,760,044.59	
2. 对所有者（或股东）的分配									-2,305,896,092.20	-2,305,896,092.20
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	18,822,875,948.00		2,674,949,500.00		9,224,917,460.22		886,453,449.25	2,897,925,925.03	9,815,120,342.80	44,322,242,625.30

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	17,229,761,285.00				9,131,835,625.12				1,824,302,668.71	4,793,082,891.94	32,978,982,470.77
加：会计政策变更					-168,859,926.60		271,081,199.09			-92,381,752.49	9,839,520.00
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	17,229,761,285.00				8,962,975,698.52		271,081,199.09		1,824,302,668.71	4,700,701,139.45	32,988,821,990.77
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	155,333.00		990,000,000.00		-1,557,298,182.24		626,902,605.86		442,863,211.73	1,743,474,894.26	2,246,097,862.61
(一)综合收益总额							626,902,605.86			4,428,632,117.28	5,055,534,723.14
(二)所有者投入和减少资本	155,333.00		990,000,000.00		-1,557,298,182.24						-567,142,849.24
1. 股东投入的普通股	155,333.00				228,617.53						383,950.53
2. 其他权益工具持有者投入资本			990,000,000.00								990,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-1,557,526,799.77						-1,557,526,799.77
(三)利润分配								442,863,211.73		-2,685,157,223.02	-2,242,294,011.29
1. 提取盈余公积								442,863,211.73		-442,863,211.73	

2. 对所有者（或股东）的分配										-2,239,875,001.65	-2,239,875,001.65
3. 其他										-2,419,009.64	-2,419,009.64
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	17,229,916,618.00		990,000,000.00		7,405,677,516.28		897,983,804.95		2,267,165,880.44	6,444,176,033.71	35,234,919,853.38

法定代表人：陈飞虎

主管会计工作负责人：姜洪源

会计机构负责人：孙德生

国电电力发展股份有限公司
2014 年度财务报表附注
(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、公司基本情况

1、公司历史沿革

国电电力发展股份有限公司(以下简称“本公司”、“公司”)系经辽宁省经济体制改革委员会“辽体改发[1992]68号”文件批准,于1992年12月31日以定向募集方式设立的股份有限公司,设立时企业名称为“大连东北热电发展股份有限公司”,1997年3月18日,公司在上海证券交易所挂牌上市。

1999年11月8日,根据原国家电力公司《关于划转东北电力开发公司、大连发电总厂持有大连东北热电发展股份有限公司股份的通知》(国电财[1999]613号),将东北电力开发公司所持有本公司70%的股份和大连发电总厂当时所持有本公司4.90%的股份,分别划转给原国家电力公司、辽宁省电力有限公司(以下简称“辽宁电力”)和龙源电力集团公司(以下简称“龙源电力”),公司名称变更为“国电电力发展股份有限公司”。

2003年2月2日,根据《国务院关于组建中国国电集团公司有关问题的批复》(国函[2003]18号)及国家经济贸易委员会《关于印发〈中国国电集团公司组建方案〉和〈中国国电集团公司章程〉的通知》(国经贸电力[2003]173号),原国家电力公司将其持有的公司股份全部划归中国国电集团公司(以下简称“国电集团”)持有,同时,龙源电力划归国电集团,成为其全资子公司。此次股权划转完成后,国电集团、辽宁电力和龙源电力分别持有公司34%、31%、9.9%的股份,国电集团成为公司的第一大股东。2006年7月28日,国务院国有资产监督管理委员会批准了公司股权分置改革方案,2006年8月16日,公司股东大会表决通过国务院国有资产监督管理委员会批准的公司股权分置改革方案,并实施完成了股权分置改革方案相关工作。

从2007年3月30日至2007年4月20日(赎回登记日)已有398,293,000.00元公司发行的“国电转债”(100795)转为公司A股股票,累计转股60,438,763.00股;有1,375,000.00元的国电转债未转股,占国电转债发行总量的0.069%。公司已赎回全部未转股的国电转债。

2007年5月30日,国电集团与辽宁电力等相关方签署了《国电电力发展股份有限公司股份转让协议》。2007年6月25日,国务院国有资产监督管理委员会下发了《关于920万千瓦发电资产变现项目涉及有关上市公司股权转让有关问题的批复》(国资产权[2007]562号),批复同意辽宁电力所持的公司股份全部转让给国电集团。国电集团于2007年8月10日收到中国证券监督管理委员会《关于同意中国国电集团公司公告国电电力发展股份有限公司收购报告书并豁免其要约收购义务的批复》(证监公司字

[2007]127 号)的文件。此次股权转让完成后,国电集团、龙源电力分别持有公司 47.95% 和 7.97%的股份。

经中国证券监督管理委员会《关于核准国电电力发展股份有限公司公开发行股票的通知》(证监发行字[2007]326 号)核准,本公司于 2007 年 10 月 18 日,完成公开发行 17,694.06 万股新股,本次增发后,公司股本总数为 2,723,884,529.00 股,国电集团、龙源电力分别持有公司 45.96%和 7.45%的股份。

经 2008 年 2 月 29 日召开的公司 2007 年度股东大会审议通过,本公司 2008 年度以资本公积转增股本,转增后公司股本总数为 5,447,769,058.00 股,国电集团、龙源电力分别持有公司 45.96%和 7.45%的股份。

2008 年 5 月,经国务院国有资产监督管理委员会“国资产权[2008]442 号”文批准,将龙源电力持有的公司 406,056,846.00 股股份无偿划转给国电集团持有,股权划转完成后,国电集团持有本公司 53.42%的股份,龙源电力不再持有本公司股份;2009 年度国电集团从二级市场购入本公司 12,322,272.00 股股份,购买后国电集团持有本公司 2,922,322,272.00 股股份,占公司股本的 53.64%。

经公司 2009 年度股东大会批准,以公司 2009 年 12 月 31 日股本 5,447,769,058.00 股为基数,以未分配利润进行每 10 股送 7 股,以资本公积进行每 10 股转增 3 股,共计增加股本 5,447,769,058.00 股,本次送股、转增股本后公司总股本为 10,895,538,116.00 股。

经公司五届二十一次董事会、五届二十三次董事会和 2007 年第四次临时股东大会审议通过,并经中国证券监督管理委员会《关于核准国电电力发展股份有限公司公开发行分离交易的可转换公司债券的批复》(证监许可字[2008]513 号)核准,公司按照债券面值人民币 100 元/张,共发行了 3,995.00 万张认股权和债券分离交易的可转换公司债券,每 10 张为 1 手,每手债券的最终认购人可以同时无偿获得 107 份认股权证,认股权证共计发行 42,746.50 万份。2010 年 5 月 21 日该认股权证行权结束,认股权证行权共计行权 29,081,107.00 份,对应股数 58,743,648.00 股,本次认股权证行权结束后总股本 10,954,281,764.00 股。

根据公司 2009 年第二次临时股东大会审议通过的《关于国电电力发展股份有限公司向特定对象非公开发行 A 股股票方案的议案》规定,并经中国证券监督管理委员会《关于核准国电电力发展股份有限公司非公开发行股票的批复》(证监许可字[2010]857 号)核准,公司以中国国电集团公司为特定对象发行股票 1,440,288,826.00 股。本次以国电集团为特定对象非公开发行 A 股股票后公司的股本为 12,394,570,590.00 股,国电集团持有公司 59.86%的股份。

根据公司 2010 年第二次临时股东大会审议通过的《关于国电电力发展股份有限公司公开增发 A 股股票方案的议案》规定,并经中国证券监督管理委员会出具《关于核

准国电电力发展股份有限公司增发股票的批复》（证监许可[2010]1718 号）文核准，公司公开增发 A 股股票不超过 3,000,000,000.00 股，向不特定对象公开发行，本次公开发行股票后公司的总股本为 15,394,570,590.00 股。本次发行后国电集团持有公司 51.78%的股份。

经公司 2011 年 5 月 5 日召开的 2011 年第二次临时股东大会决议通过，并经中国证券监督管理委员会《关于核准国电电力发展股份有限公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2011]1296 号）文核准，公司于 2011 年 8 月 19 日发行 55 亿元可转债，可转债于 2012 年 2 月 20 日进入转股期。2012 年度，累计 875,000 元“国电转债”转为公司股票，转股股数为 328,311.00 股。

根据公司七届二次董事会、2012 年第三次临时股东大会审议通过的《关于国电电力发展股份有限公司非公开发行 A 股股票发行方案的议案》规定，并经中国证券监督管理委员会《关于核准国电电力发展股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2012】1723 号）核准，公司非公开发行 1,834,862,384.00 股股票，本次非公开发行 A 股股票后公司的股本为 17,229,761,285.00 股，国电集团持有公司 51.23%的股份。

2013 年度共有 383,950.00 元国电转债转成公司股票，转股股数为 155,333.00 股，截至 2013 年 12 月 31 日，本公司累计发行股本 17,229,916,618.00 股，国电集团直接和间接持有公司 52.53%的股份。

2014 年度共有 3,616,032,050.00 元国电转债转成公司股票，转股股数为 1,592,959,330.00 股，截至 2014 年 12 月 31 日，本公司累计发行股本 18,822,875,948.00 股，国电集团直接和间接持有公司 48.08%的股份。

本公司的母公司和最终母公司为中国国电集团公司。

2、公司注册地址及经营范围

公司现企业法人营业执照号为 210200000135843，注册地址为辽宁省大连市经济技术开发区黄海西路四号，法定代表人为陈飞虎。

公司章程载明本公司的经营范围：电力、热力生产、销售；电网经营；新能源项目、高新技术、环保产业的开发与应用；信息咨询；电力技术开发咨询、技术服务；写字楼及场地出租（以下限分支机构）发、输、变电设备检修、维护；通讯业务；水处理及销售。

3、公司的基本组织架构

结合本公司所属行业特点及管理现状，公司设置有总经理工作部、证券融资部、规划发展部、工程建设部、安全生产部、计划经营部、燃化管理部、人力资源部、财务产权部、监察部、审计部、企业文化部和工会办公室等职能部门，各职能部门按照相互配合、相互负责、相互监督、相互促进的原则，通过制定相应的岗位职责，使各部门职责分工合理、权责分配明确。

本公司财务报表于 2015 年 3 月 27 日已经公司董事会批准报出。

二、财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 41 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2014 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

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 2014 年 12 月 31 日的财务状况及 2014 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

四、重要会计政策和会计估计

本公司及各子公司主要从事发电业务。本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对相关交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四的各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注四、29 “重大会计判断和估计”。

1、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

2、营业周期

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

3、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

4、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入

当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、5（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、13“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

5、合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，

其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、13 “长期股权投资”或本附注四、9 “金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“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”（详见本附注四、13、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。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损益。

6、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、13（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司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。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

7、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；以及②可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账

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

9、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

（1）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指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。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

（2）金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和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。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：**A.**取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；**B.**属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；**C.**属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：**A.**该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；**B.**本公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

②持有至到期投资

是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时，本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量（不考虑未来的信用损失），同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

③贷款和应收款项

是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

④可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照其摊余成本法确定，即初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，并扣除已发生的减值损失后的金额。可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须

通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本进行后续计量。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

（3）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

①持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

②可供出售金融资产减值

当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。其中“严重下跌”是指公允价值下跌幅度累计超过 20%；“非暂时性下跌”是指公允价值连续下跌时间超过 12 个月，持续下跌期间的确定依据为考虑证券价格的历史波动性为依据。

可供出售金融资产发生减值时，将原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产的减值损失，不予转回。

（4）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：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，虽然企业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，但是放弃了对该金融资产控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（5）金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。初始确认金融负债，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负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为交易性金融负债和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的条件与分类为交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付

该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

③财务担保合同

不属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的财务担保合同，以公允价值进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第 13 号—或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号—收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

（6）金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（7）衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。除指定为套期工具且套期高度有效的衍生工具，其公允价值变动形成的利得或损失将根据套期关系的性质按照套期会计的要求确定计入损益的期间外，其余衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

对已在初始确认时分拆的混合工具，若之后混合工具合同条款发生变化，且发生的变化将对原混合工具合同现金流量产生重大影响，则重新评价嵌入衍生工具是否应当分拆。

对于首次执行日前持有的混合工具合同，本公司在首次执行日与前述合同条款变化所要求的重新评价日两者较后者，评价是否将嵌入衍生工具从主合同分拆并单独处理。

（8）可转换债券

公司发行的同时含负债和转换选择权的可转换债券，初始确认时进行分拆，分别予以确认。其中，不通过以固定金额的现金或其他金融资产换取固定数量本身权益工

具的方式结算的转换选择权确认为一项转换选择权衍生工具。于可转换债券发行时，负债和转换选择权衍生工具均按公允价值进行初始确认。

初始确认后，可转换债券的负债部分采用实际利率法按摊余成本计量。转换选择权衍生工具按公允价值计量，且公允价值变动计入损益。

发行可转换债券发生的交易费用，在负债和转换选择权衍生工具成分之间按照发行收入的分配比例进行分摊。与权益部分相关的交易费用直接计入权益。与负债部分相关的交易费用计入负债部分的账面价值，并按实际利率法于可转换债券的期间内进行摊销。

(9) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

(10) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

10、应收款项

应收款项包括应收账款、其他应收款等。

(1) 坏账准备的确认标准

本公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，对存在下列客观证据表明应收款项发生减值的，计提减值准备：①债务人发生严重的财务困难；②债务人违反合同条款（如偿付利息或本金发生违约或逾期等）；③债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；④其他表明应收款项发生减值的客观依据。

(2) 坏账准备的计提方法

① 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

A. 单项金额重大的应收款项确认标准

a. 电力企业单项金额重大的应收款项：应收售电款、售热款和单项金额超过 1,000 万元的非售电、售热应收账款和其他应收款。

b. 非电力企业单项金额重大的应收款项：单笔金额达同类应收款项余额 10% 及以上的款项。

B. 单项金额重大的应收款项的坏账准备计提方法

a. 单独进行减值测试,有客观证据表明其发生了减值的,根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额,确认减值损失,计提坏账准备。短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的,在确定相关减值损失时,不对其预计未来现金流量进行折现。

b. 单独测试后未发生减值的应收款项,按账龄划分为若干组合,按照账龄分析法计提坏账准备。

c. 公司对经单独测试未发生减值的账龄在 6 个月以内的应收售电款、售热款不计提坏账准备。

② 按信用风险组合计提坏账准备的应收款项的确定依据、坏账准备计提方法

A. 信用风险特征组合的确定依据

本公司对单项金额不重大以及金额重大但单项测试未发生减值的应收款项,按信用风险特征的相似性和相关性对金融资产进行分组。这些信用风险通常反映债务人按照该等资产的合同条款偿还所有到期金额的能力,并且与被检查资产的未来现金流量测算相关。

B. 根据信用风险特征组合确定的坏账准备计提方法

按组合方式实施减值测试时,坏账准备金额系根据应收款项组合结构及类似信用风险特征(债务人根据合同条款偿还欠款的能力)按历史损失经验及目前经济状况与预计应收款项组合中已经存在的损失评估确定。

组合中,采用账龄分析法计提坏账准备的组合计提方法

a. 电力企业账龄分析法计提比例

账 龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年, 下同)	6	6
1-2 年	10	10
2-3 年	20	20
3-4 年	50	50
4-5 年	80	80
5 年以上	100	100

b. 化工、冶金企业账龄分析法计提比例

组合名称	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年, 下同)	6	6
1-2 年	20	20
2-3 年	50	50
3 年以上	100	100

c. 非电力、化工、冶金企业账龄分析法的计提比例

组合名称	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
------	--------------	---------------

1 年以内 (含 1 年, 下同)	1	6
1-2 年	2	10
2-3 年	3	20
3-4 年	50	50
4-5 年	80	80
5 年以上	100	100

③ 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

对于单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项, 应披露单项计提坏帐准备的理由和计提方法。

(3) 坏账准备的转回

如有客观证据表明该应收款项价值已恢复, 且客观上与确认该损失后发生的事项有关, 原确认的减值损失予以转回, 计入当期损益。但是, 该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该应收款项在转回日的摊余成本。

11、存货

(1) 存货的分类

存货主要包括原材料、在产品及自制半成品、周转材料、产成品、库存商品、低值易耗品和工程施工等。

(2) 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价, 存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中, 存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时, 以取得的确凿证据为基础, 同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日, 存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时, 提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销; 包装物于领用时按一次摊销法摊销。

12、划分为持有待售资产

若某项非流动资产在其当前状况下仅根据出售此类资产的惯常条款即可立即出

售，本公司已就处置该项非流动资产作出决议，已经与受让方签订了不可撤销的转让协议，且该项转让将在一年内完成，则该非流动资产作为持有待售非流动资产核算，自划分为持有待售之日起不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低计量。持有待售的非流动资产包括单项资产和处置组。如果处置组是一个《企业会计准则第 8 号——资产减值》所定义的资产组，并且按照该准则的规定将企业合并中取得的商誉分摊至该资产组，或者该处置组是资产组中的一项经营，则该处置组包括企业合并中所形成的商誉。

被划分为持有待售的单项非流动资产和处置组中的资产，在资产负债表的流动资产部分单独列报；被划分为持有待售的处置组中的与转让资产相关的负债，在资产负债表的流动负债部分单独列报。

13、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见附注四、9“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东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、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行

某项资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售的非流动资产的确认条件，本公司停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者进行计量：（1）该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；（2）决定不再出售之日的可收回金额。

处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东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达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发

放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本公司首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、5、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确

认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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

14、投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按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计入当期损益。

15、固定资产

(1) 固定资产确认条件

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

(2) 各类固定资产的折旧方法

固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
发电及供热设备	12-20	0-5	8.33-4.75

输电线路	30-35	0-3	3.33-2.77
变电设备	18-22	0-5	5.56-4.32
配电线路及设备	14-22	0-5	7.14-4.32
用电计量设备	7-12	0	14.29-8.33
通信线路及设备	5-25	0-3	20.00-3.88
自动化控制及仪器仪表	4-12	0-5	25.00-7.92
水工机械设备	10-20	3	9.70-4.85
制造检修设备	10-20	0-3	10.00-4.85
生产管理用工具	5-18	0-5	20.00-5.28
运输设备	6-12	0-5	16.67-7.92
生产及管理用房屋	8-40	0-5	12.50-2.38
建筑物	8-55	0-5	12.50-1.73
非生产用机器设备	5-22	0-5	20.00-4.32
非生产用房屋	8-45	0-5	12.50-2.11
非生产用建筑物	15-40	0-3	6.67-2.43

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

(4) 融资租入固定资产的认定依据及计价方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的在租赁资产使用寿命内计提折旧，无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

(5) 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、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。

16、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

本公司在建工程包括施工前期准备工程、正在施工中的建筑工程、安装工程、技术改造等。

在建工程达到预定可使用状态时转入固定资产，具体转为固定资产的标准和时点为：

(1) 新建电源项目转固定资产的标准为：通过机组满负荷试运行验收，达到预定可使用状态。

(2) 机组技术改造转固定资产的标准为：满足相关技术标准，达到预定可使用状态。

(3) 其他工程转固定资产的标准：达到预定可使用状态。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

17、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；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，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，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；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资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或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生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，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。

18、无形资产

(1) 无形资产

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很

可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

19、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

20、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组

是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

21、职工薪酬

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

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

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

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

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

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

22、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确

定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

(1) 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

(2) 重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

23、优先股、永续债等其他金融工具

(1) 永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

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

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

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

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

(2) 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注四、17“借款费用”）以外，均计入当期损益。

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

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

24、收入

(1) 商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相

联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

本公司及其子公司销售电力产品、热力产品、化工产品、煤炭销售等产品予客户时确认收入。

（2）提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

（3）建造合同收入

在建造合同的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认合同收入和合同费用。合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足：①合同总收入能够可靠地计量；②与合同相关的经济利益很可能流入企业；③实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；④合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

如建造合同的结果不能可靠地估计，但合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。使建造合同的结果不能可靠估计的不确定因素不复存在的，按照完工百分比法确定与建造合同有关的收入和费用。

合同预计总成本超过合同总收入的，将预计损失确认为当期费用。

（4）使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

(5) 利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

25、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于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预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

26、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，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，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

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，如果本公司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，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司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。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

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

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

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

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

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

27、租赁

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

(1) 本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(2) 本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(3) 本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(4) 本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

28、重要会计政策、会计估计的变更

(1) 会计政策变更

①因执行新企业会计准则导致的会计政策变更

2014 年初，财政部分别以财会[2014]6 号、7 号、8 号、10 号、11 号、14 号及 16 号发布了《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》、《企业会计准则第 30 号——财务报表列报（2014 年修订）》、《企业会计准则第 9 号——职工薪酬（2014 年修订）》、《企业会计准则第 33 号——合并财务报表（2014 年修订）》、《企业会计准则第 40 号——合营安排》、《企业会计准则第 2 号——长期股权投资（2014 年修订）》及《企业会计准则第 41 号——在其他主体中权益的披露》，要求自 2014 年 7 月 1 日起在所有执

行企业会计准则的企业范围内施行，鼓励在境外上市的企业提前执行。同时，财政部以财会[2014]23 号发布了《企业会计准则第 37 号——金融工具列报（2014 年修订）》（以下简称“金融工具列报准则”），要求在 2014 年年度及以后期间的财务报告中按照该准则的要求对金融工具进行列报。

经本公司第七届董事会第 19 次和第 22 次会议决议通过，本公司于 2014 年 7 月 1 日开始执行前述除金融工具列报准则以外的 7 项新颁布或修订的企业会计准则，在编制 2014 年年度财务报告时开始执行金融工具列报准则，并根据各准则衔接要求进行了调整，对当期和列报前期财务报表项目及金额的影响如下：

准则名称	会计政策变更的内容及其对本公司的影响 说明	对 2014 年 1 月 1 日/2013 年度相关财务报表项目的影响金额	
		项目名称	影响金额 增加+/减少-
《企业会计准则第 2 号——长期股权投资（2014 年修订）》	执行《企业会计准则第 2 号——长期股权投资（2014 年修订）》之前，本公司对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的股权投资，作为长期股权投资并采用成本法进行核算。执行《企业会计准则第 2 号——长期股权投资（2014 年修订）》后，本公司将对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的股权投资作为可供出售金融资产核算。本公司采用追溯调整法对上述会计政策变更进行会计处理。	长期股权投资	-955,964,443.48
		可供出售金融资产	+955,964,443.48
《企业会计准则第 2 号——长期股权投资（2014 年修订）》	执行《企业会计准则第 2 号——长期股权投资（2014 年修订）》之前，本公司对合营和联营企业因接受其他股东单方面增资而导致本公司所占股权比例稀释但所享有权益份额增加，且仍对其保持共同控制或重大影响的情形，在权益法核算时，视同部分处置该合营或联营企业股权，按新的持股比例确认归属于本公司的被投资单位增发股份导致	资本公积	+92,381,752.49

准则名称	会计政策变更的内容及其对本公司的影响说明	对 2014 年 1 月 1 日/2013 年度相关财务报表项目的影响金额	
		项目名称	影响金额 增加+/减少-
	<p>的净资产增加份额，与应结转持股比例下降部分的长期股权投资账面价值之间的差额计入当期损益。执行《企业会计准则第 2 号——长期股权投资（2014 年修订）》之后，本公司在权益法核算时，对于此类情形，将本公司在被投资企业净资产中所享有权益份额的增加额计入资本公积，该部分资本公积可在后续处置该联营、合营企业股权时按比例或者全部转入处置当期的投资收益。本公司采用追溯调整法对上述会计政策变更进行会计处理。</p>	未分配利润	-92,381,752.49
《企业会计准则第 2 号——长期股权投资（2014 年修订）》	<p>根据《财政部关于印发修订<企业会计准则第 2 号——长期股权投资>的通知》（财会[2014]14 号），执行《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》，对于同一控制下企业合并形成的长期股权投资的会计核算所依据的“账面价值”是指“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”。公司对该事项进行追溯调整增加合并报表商誉 9,839,520.00 元，同时增加资本公积。</p>	商誉	+9,839,520.00
		资本公积	+9,839,520.00
《企业会计准则第 30 号——财务报表列报（2014 年修订）》	<p>《企业会计准则第 30 号——财务报表列报（2014 年修订）》将其他综合收益划分为两类：(1)以后会计期间不能重分类进损益的其他综合收益项目；(2)以后会计期间在满足特定条件时将重分类进损益的其他综合收益项目，同时规范了持有待售等项目的列报。本财务报表已按该准则的规定进行列报，并对可比年度财务报表的列报进行了相应调整。</p>	资本公积	-897,983,804.95
		其他综合收益	+897,983,804.95

准则名称	会计政策变更的内容及其对本公司的影响说明	对 2014 年 1 月 1 日/2013 年度相关财务报表项目的影响金额	
		项目名称	影响金额 增加+/减少-
	2014 年 3 月 17 日，财政部印发了《金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定》（财会[2014]13 号），自发布之日起施行。并要求“本规定发布前企业对金融工具的处理与本规定不一致的，应当采用追溯调整法”。本财务报表已按该准则的规定进行列报，并对可比年度财务报表的列报进行了相应调整。	资本公积	-990,000,000.00
		其他权益工具	+990,000,000.00

《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》规范了公允价值的计量和披露。采用《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》未对财务报表项目的计量产生重大影响，但将导致企业在财务报表附注中就公允价值信息作出更广泛的披露。本财务报表已按该准则的规定进行披露。

《企业会计准则第 41 号——在其他主体中权益的披露》适用于企业在子公司、合营安排、联营和未纳入合并财务报表范围的结构化主体中权益的披露。采用《企业会计准则第 41 号——在其他主体中权益的披露》将导致企业在财务报表附注中作出更广泛的披露。本财务报表已按该准则的规定进行披露，并对可比年度财务报表的附注进行了相应调整。

②其他会计政策变更

单位：元

序号	会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称	对 2014 年 1 月 1 日/2013 年度相关财务报表项目的影响金额
	以前年度公司依据国电集团会计政策的要求对期末留抵的进项税额在应交税费里列示，为了准确合理的反映公司的资产负债情况，从 2014 年度开始，	经本公司董事会第七届第二十二次会议批准。	应交税费	+4,217,199,690.16
			其他流动资产	+2,117,772,446.96

序号	会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称	对 2014 年 1 月 1 日/2013 年度相关财务报表项目的影响金额
	公司依据《企业会计准则第 30 号——财务报表列报（2014 年修订）》的规定，对于期末留抵的进行税额重分类到其他流动资产和其他非流动资产列示，对以前年度比较报表进行追溯调整。		其他非流动资产	+2,099,427,243.20

（2）会计估计变更

近年来公司规模迅速扩张，资产总额逐年增加，可接受的重要性水平相应提高，导致计提折旧的固定资产单位价值标准相应提高。随着公司部分光伏电站的投产运营，通过实际运行的检验，光伏组件的折旧年限高于实际使用年限，为了更恰当地反映公司的财务状况和经营成果同时为了使部分固定资产折旧年限更加符合公司的实际情况，经公司董事会审议通过，变更部分固定资产的折旧计提方法和年限：

A 持有的单位价值不超过 5000 元的固定资产一次性全额计提折旧，不再分年度计提。

B 光伏发电企业光伏组件折旧年限由原来的 25 年，统一变更为 15 年。

以上会计估计变更对公司 2014 年度的影响如下：

会计估计变更的内容、原因及适用时点	受影响的报表项目名称	影响金额
持有的单位价值不超过 5000 元的固定资产一次性全额计提折旧，不再分年度计提。	固定资产净值	-59,337,283.64
	主营业务成本	+59,337,283.64
光伏发电企业光伏组件折旧年限由原来的 25 年，统一变更为 15 年。	固定资产	-10,219,425.79
	主营业务成本	+10,219,425.79

29、重大会计判断和估计

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领

域如下：

（1）收入确认——建造合同

在建造合同结果可以可靠估计时，本公司采用完工百分比法在资产负债表日确认合同收入。合同的完工百分比是依照本附注四、24、“收入确认方法”所述方法进行确认的，在执行各该建造合同的各会计年度内累积计算。

在确定完工百分比、已发生的合同成本、预计合同总收入和总成本，以及合同可回收性时，需要作出重大判断。项目管理层主要依靠过去的经验和工作作出判断。预计合同总收入和总成本，以及合同执行结果的估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

（2）租赁的归类

本公司根据《企业会计准则第 21 号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

（3）坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

（4）存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（5）持有至到期投资

本公司将符合条件的有固定或可确定还款金额和固定到期日且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产归类为持有至到期投资。进行此项归类工作需涉及大量的判断。在进行判断的过程中，本公司会对其持有该类投资至到期日的意愿和能力进行评估。除特定情况外（例如在接近到期日时出售金额不重大的投资），如果本公司未能将这些投资持有至到期日，则须将全部该类投资重分类至可供出售金融资产，且在本会计年度及以后两个完整的会计年度内不得再将该金融资产划分为持有至到期投资。如出现此类情况，可能对财务报表上所列报的相关金融资产价值产生重大的影

响，并且可能影响本公司的金融工具风险管理策略。

(6) 持有至到期投资减值

本公司确定持有至到期投资是否减值在很大程度上依赖于管理层的判断。发生减值的客观证据包括发行方发生严重财务困难使该金融资产无法在活跃市场继续交易、无法履行合同条款（例如，偿付利息或本金发生违约）等。在进行判断的过程中，本公司需评估发生减值的客观证据对该项投资预计未来现金流的影响。

(7) 可供出售金融资产减值

本公司确定可供出售金融资产是否减值在很大程度上依赖于管理层的判断和假设，以确定是否需要在利润表中确认其减值损失。在进行判断和作出假设的过程中，本公司需评估该项投资的公允价值低于成本的程度和持续期间，以及被投资对象的财务状况和短期业务展望，包括行业状况、技术变革、信用评级、违约率和对手方的风险。

(8) 非金融非流动资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(9) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行

调整。

(10) 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(11) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(12) 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

(13) 公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，本公司会聘用第三方有资质的评估师来执行估价。估价委员会与有资质的外部估价师紧密合作，以确定适当的估值技术和相关模型的输入值。

五、税项

1、主要税种及税率

税种	具体税率情况
增值税	应税收入按13%、17%的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。
营业税	按应税营业额的3%、5%计缴营业税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的5%、7%计缴。
企业所得税	按应纳税所得额的25%计缴。

2、主要子公司的税收优惠

（1）增值税

①根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税[2008]156号），本公司下属国电塔城发电有限公司、国电北屯发电有限公司、国电新疆艾比湖流域开发有限公司、国电青松吐鲁番新能源有限公司、国电哈密能源开发有限公司利用风力发电销售享受增值税即征即退 50%的优惠政策。

②根据财政部、国家税务总局（财税[2014]10号）《关于大型水电企业增值税政策的通知》规定，本公司下属公司国电大渡河瀑布沟发电有限公司自2013年至至2015年12月31日，对其增值税实际税负超过8%的部分实行即征即退政策；自2016年1月1日至2017年12月31日，对其增值税实际税负超过12%的部分实行即征即退政策。

(2) 企业所得税

名称	税率	批准机关	文号	减免幅度	有效期限
国电大渡河深溪沟水电有限公司	7.5%	四川省国家税务局	川国税函(2011)271号	2免3减半	2010-2014年
国电大渡河瀑布沟发电有限公司	7.5%	四川省国家税务局	川国税函(2011)271号	2免3减半	2010-2014年
国电塔城发电有限公司	15%	托里县国家税务局	财税[2008]46号文 财税[2008]116号文 国税发[2009]80号	3免3减半	2013年-2018年
国电山西新能源开发有限公司右玉分公司	15%	右玉县国家税务局	玉国免准[2011]2号	3免3减半	2011年-2016年
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	15%	太仆寺旗国家税务局	太国税登字(2014)第35号	3免	2014年-2016年
国电新疆吉林台水电开发有限公司	15%	尼勒克县地方税务局	尼地税减免准字[2013]13号	减按15%	2013年起
国电宣威发电有限责任公司	15%	曲靖市国家税务局	曲国税函[2002]149号	减按15%	2002年实行

六、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，年初指 2014 年 1 月 1 日，年末指 2014 年 12 月 31 日，本年指 2014 年度，上年指 2013 年度。

1、货币资金

项目	年末余额	年初余额
库存现金	15,604.58	132,037.93
银行存款	2,178,653,806.61	2,343,054,021.13
其中：人民币	2,171,963,531.22	2,341,353,609.94
美元	6,689,802.11	1,699,876.76
欧元	473.28	534.43
其他货币资金	83,894,349.38	222,536,069.65
合计	2,262,563,760.57	2,565,722,128.71

注：①期末其他货币资金主要为银行承兑汇票保证金、银行汇票存款等。

②银行存款期末余额中存放于中国国电集团公司控股子公司国电财务有限公司的款项为 1,981,082,778.99 元。

2、应收票据

(1) 应收票据分类

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	534,936,264.60	1,242,347,739.65
商业承兑汇票		
合计	534,936,264.60	1,242,347,739.65

(2) 年末已背书且在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	1,419,369,065.21	
商业承兑汇票		
合计	1,419,369,065.21	

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提	15,718,581.98	0.20	15,718,581.98	100.00	

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 (%)	
坏账准备的应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项	7,762,494,124.75	99.75	102,363,729.30	1.32	7,660,130,395.45
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项	3,872,302.76	0.05	3,872,302.76	100.00	
合计	7,782,085,009.49	100.00	121,954,614.04	1.57	7,660,130,395.45

(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项	15,718,581.98	0.19	15,718,581.98	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项	8,124,051,995.01	99.76	71,205,282.73	0.88	8,052,846,712.28
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项	4,118,120.51	0.05	4,118,120.51	100.00	
合计	8,143,888,697.50	100.00	91,041,985.22	1.12	8,052,846,712.28

①年末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

应收账款 (按单位)	年末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
塔城电力公司	15,718,581.98	15,718,581.98	100.00	预计难以收回
合计	15,718,581.98	15,718,581.98	—	—

②信用风险特征组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	7,395,771,632.25	35,415,667.37	0.48
1 至 2 年	247,546,230.67	24,693,032.77	9.98
2 至 3 年	80,947,773.93	16,360,975.40	20.21

账龄	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
3 至 4 年	25,172,735.21	12,838,301.07	51.00
4 至 5 年	76,687.71	76,687.71	100.00
5 年以上	12,979,064.98	12,979,064.98	100.00
合计	7,762,494,124.75	102,363,729.30	1.32

③单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

应收账款内容	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
宁夏昊凯生物科技有限公司	3,872,302.76	3,872,302.76	100.00%	已停产
合计	3,872,302.76	3,872,302.76	—	—

注：宁夏昊凯生物科技有限公司已经停产，估计收回的可能性很小，因此对应收该公司的款项全额提取减值准备。

(2) 本年实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	4,146,484.49

其中：重要的应收账款核销情况

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
河北新丰农药化工股份有限公司	热费	4,146,484.49	无法收回	是	否
合计		4,146,484.49			

(3) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	坏账准备余额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
江苏省电力公司	非关联方	1,403,519,887.90		6 个月以内	18.04
国网四川省电力公司	非关联方	739,666,316.14		6 个月以内	9.50
华北电网有限公司	非关联方	692,322,510.52		6 个月以内	8.90
国网浙江省电力公司	非关联方	668,856,031.12		6 个月以内	8.59
国网新疆电力公司	非关联方	484,248,353.62		6 个月以内	6.22
合计		3,988,613,099.30			51.25

本公司本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额为 3,988,613,099.30 元，占应收账款年末余额合计数的比例为 51.25%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 0.00 元。

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	229,993,941.42	36.21	331,855,941.16	40.84
1 至 2 年	39,962,600.95	6.29	122,299,712.55	15.05
2 至 3 年	86,262,646.08	13.58	90,237,165.53	11.11
3 年以上	278,861,011.97	43.92	268,109,540.37	33.00
合计	635,080,200.42	100.00	812,502,359.61	100.00

(2) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

单位名称	与本公司关系	金额	预付时间	占预付账款总额的比例 (%)
宣威发电选煤有限责任公司	非关联方	123,117,524.92	3-4 年	19.39
内蒙古宏大实业有限责任公司	非关联方	61,783,300.84	2-3 年	9.73
centrotherm (德国)	非关联方	58,496,115.60	3-4 年	9.21
哈密地区水利投资有限公司	非关联方	31,500,000.00	1-2, 2-3 年	4.96
秦皇岛国润能源有限公司	非关联方	24,000,000.00	1 年以内	3.78
合计		298,896,941.36		47.07

本公司按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为 298,896,941.36 元，占预付账款年末余额合计数的比例为 47.07%。

(3) 预付账款坏账准备计提情况

单位名称	期末数		年初数	
	金额	计提坏账金额	金额	计提坏账金额
宣威发电选煤有限责任公司	123,117,524.92	123,117,524.92	123,117,524.92	36,583,504.93
centrotherm (德国)	58,496,115.60	58,496,115.60		
宣威煤电联营有限责任公司	21,000,000.00	21,000,000.00	21,000,000.00	6,213,666.34
祝祥	226,000.00	113,000.00		
保山嘉华水泥公司			153,494.00	76,747.00
格尔木市消防协会			259,880.00	15,592.80
青海省环境影响评价服务中心			60,000.00	6,000.00
青海省环境科技咨询服务中心			42,275.00	8,455.00
合计	202,839,640.52	202,726,640.52	144,633,173.92	42,903,966.07

注：本公司之子公司国电宣威发电有限责任公司对宣威发电选煤有限责任公司、宣威煤电联营有限责任公司全额计提减值准备，主要是该两家公司自 2013 年起无与国电

宣威公司进行业务往来，未归还相应的预付款，且预付款时间较长，出于谨慎性的考虑，对该两家公司全额计提减值准备；本公司之子公司国电宁夏太阳能有限公司对 centrotherm（德国）公司全额计提减值准备，主要是宁夏太阳能公司处于停产阶段，该技术引进后至今未对公司带来实质性成效且在市场中所处地位较为落后，经多方考虑，对该公司全额计提减值准备。

5、应收利息

项目	年末余额	年初余额
应收委托贷款利息		462,288.34

6、应收股利

(1) 应收股利情况

项目（或被投资单位）	年末余额	年初余额
同煤国电同忻煤矿有限公司	755,034,379.54	101,830,800.00
银川新源实业有限公司		1,584,100.00
烟台龙源电力技术股份有限公司		269,844.51
赤峰新胜风力发电有限公司	20,888,803.62	
北京太阳宫燃气热电有限公司	39,312,041.15	
合计	815,235,224.31	103,684,744.51

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

项目（或被投资单位）	年末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值及其判断依据
同煤国电同忻煤矿有限公司	71,830,800.00	1-2 年		未发生减值，根据对该公司的信用等级评估

注：本公司应收同煤国电同忻煤矿有限公司一年以上的股利人民币 71,830,800.00 元。本公司根据对该公司的信用等级评估，认为该应收股利未发生减值。

7、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	66,450,923.92	7.85	66,450,923.92	100.00	

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 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	711,350,026.26	84.09	119,135,978.77	16.75	592,214,047.49
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	68,151,045.23	8.06	68,151,045.23	100.00	
合计	845,951,995.41	100.00	253,737,947.92	29.99	592,214,047.49

(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	66,450,923.92	4.48	66,450,923.92	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	1,357,954,638.67	91.66	172,929,517.01	12.73	1,185,025,121.66
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	57,170,475.12	3.86	56,357,441.59	98.58	813,033.53
合计	1,481,576,037.71	100.00	295,737,882.52	18.85	1,185,838,155.19

①年末单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款

其他应收款 (按单位)	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例%	计提理由
国电新疆准东煤电煤化工有限公司-五彩湾煤化工项目	25,230,534.31	25,230,534.31	100.00	项目终止预计无法收回
辽宁省电力有限公司锦州供电公司	14,881,121.18	14,881,121.18	100.00	款项无法收回
国电青松吐鲁番新能源有限公司-太阳能中试装置	14,583,503.42	14,583,503.42	100.00	项目终止预计无法收回
国电巴楚发电有限公司塔什水电项目	11,755,765.01	11,755,765.01	100.00	项目终止预计无法收回
合计	66,450,923.92	66,450,923.92	100.00	

②组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	年末余额
----	------

	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	415,026,167.14	24,880,811.87	5.99
1 至 2 年	180,786,984.06	17,846,806.24	9.87
2 至 3 年	29,748,762.15	5,968,641.02	20.06
3 至 4 年	29,801,752.75	15,899,531.38	53.35
4 至 5 年	7,233,859.48	5,787,687.58	80.01
5 年以上	48,752,500.68	48,752,500.68	100.00
合计	711,350,026.26	119,135,978.77	16.75

③单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款

其他应收款 (按单位)	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 %	计提理由
国电新疆准东煤电化工有限公司-五彩湾 2×1000MW 电厂项目	9,832,053.35	9,832,053.35	100.00	项目终止预计无法收回
宿州市科源燃料有限公司	7,072,100.35	7,072,100.35	100.00	预计款项无法收回
国电新疆艾比湖流域开发有限公司-克屯那木水电站	6,338,402.40	6,338,402.40	100.00	项目终止预计无法收回
国网辽宁省电力有限公司	6,272,610.00	6,272,610.00	100.00	预计款项无法收回
安徽谷源电瓷有限公司	5,386,684.40	5,386,684.40	100.00	公司破产
国电新疆吉林台水电开发有限公司抽水蓄能电站项目	4,532,927.55	4,532,927.55	100.00	项目终止预计无法收回
国网黑龙江省电力有限公司	4,487,000.00	4,487,000.00	100.00	预计款项无法收回
国电新疆红雁池发电有限公司-2×35 万千瓦机组项目	4,097,567.73	4,097,567.73	100.00	项目终止预计无法收回
国电巴楚发电有限公司提兹那姆河水电项目	3,614,269.68	3,614,269.68	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆准东煤电化工有限公司-五彩湾五号露天矿项目	3,334,055.71	3,334,055.71	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆红雁池发电有限公司-西山热电联产	2,461,077.99	2,461,077.99	100.00	项目终止预计无法收回
国电巴楚发电有限公司克里雅河水电项目	1,975,790.66	1,975,790.66	100.00	项目终止预计无法收回
国电克拉玛依发电有限公司-和什托洛盖矿区图拉南煤矿项目	1,293,075.20	1,293,075.20	100.00	项目终止预计无法收回
国电库车发电有限公司-三期前期费	934,992.00	934,992.00	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆吉林台水电开发有限公司伊犁河干流水电项目	841,201.17	841,201.17	100.00	项目终止预计无法收回
国电北屯发电有限公司-哈巴河别斯库都克风电一期 49.5MW 风电	742,700.00	742,700.00	100.00	项目终止预计无法收回

其他应收款（按单位）	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例%	计提理由
项目				
国电新疆吉林台水电开发有限公司依生布谷水电站	741,286.61	741,286.61	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆红雁池发电有限公司-巴楚项目	636,239.78	636,239.78	100.00	项目终止预计无法收回
国电北屯发电有限公司-布尔津白沙山风电一期 49.5MW 风电项目	590,610.50	590,610.50	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆吉林台水电开发有限公司察布查尔风电	540,000.00	540,000.00	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆红雁池发电有限公司-精河项目	519,985.80	519,985.80	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆吉林台水电开发有限公司卡甫契克水电站	401,051.00	401,051.00	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆红雁池发电有限公司-聚乙烯项目	371,551.45	371,551.45	100.00	项目终止预计无法收回
国电库车发电有限公司-国电库车盐化工项目办公室	320,509.84	320,509.84	100.00	项目终止预计无法收回
国电哈密能源开发有限公司-巴里坤电厂一期 2*1000MW	249,481.90	249,481.90	100.00	项目终止预计无法收回
新疆公司本部-库车电石项目筹建处	233,674.00	233,674.00	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆艾比湖流域开发有限公司-太阳能—光热示范项目	183,350.00	183,350.00	100.00	项目终止预计无法收回
国电新疆吉林台水电开发有限公司霍尔果斯经济特区热电项目	59,265.50	59,265.50	100.00	项目终止预计无法收回
中国安能建设总公司	19,531.15	19,531.15	100.00	预计款项无法收回
国电新疆艾比湖流域开发有限公司-下天吉水电站	17,651.20	17,651.20	100.00	项目终止预计无法收回
国电电力内蒙古新能源开发有限公司-白龙借备用金	14,472.10	14,472.10	100.00	预计款项无法收回
国电电力内蒙古新能源开发有限公司-张卫军借备用金	13,828.10	13,828.10	100.00	预计款项无法收回
中国水利水电第十三工程局	10,327.11	10,327.11	100.00	预计款项无法收回
云南天源水利机械有限公司	4,821.00	4,821.00	100.00	预计款项无法收回
青海省电力物业公司	4,400.00	4,400.00	100.00	预计款项无法收回
江苏赛摩集团有限公司	2,500.00	2,500.00	100.00	预计款项无法收回
合计	68,151,045.23	68,151,045.23	—	—

(2) 本年实际核销的其他应收款情况

项目	核销金额
实际核销的其他应收账款	212,586.95

其中重要的其他应收款核销情况

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
峰峰矿区界城镇利源洗煤厂		208,997.81	无法收回		否
合计		208,997.81			

(3) 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
保证金	36,922,442.26	24,024,525.77
预付账款转入	12,662,704.47	3,353,048.38
垫付备用金	7,499,865.15	7,069,681.57
其他	788,866,983.53	1,447,128,781.99
合计	845,951,995.41	1,481,576,037.71

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
国电大渡河公司援建汉源新县城项目部	保证金	149,823,690.91	2 年以内	17.71	11,831,845.46
四川省汉源县国家税务局	其他	123,594,882.84	6 个月以内	14.61	7,415,692.97
鄂尔多斯市东胜区房屋管理局	其他	54,254,294.17	2 年以内	6.41	3,860,732.09
忻州欣电电力工程有限公司	其他	36,101,943.81	1 年以内	4.27	2,166,116.63
汉源县扶贫和移民工作局	其他	32,949,163.79	5 年以内	3.89	14,994,213.19
合计	—	396,723,975.52	—	46.89	40,268,600.34

(5) 涉及政府补助的其他应收款项

单位名称	政府补助项目名称	年末余额	年末账龄	预计收取的时间、金额及依据
国电大渡河瀑布沟发电有限公司	增值税退税收入	123,594,882.84	6 个月以内	预计 2015 年收回
国电东胜热力有限公司	供热补贴款	39,117,433.12	1 年以内	预计 2015 年收回
合计		162,712,315.96		

8、存货

(1) 存货分类

项目	年末余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	2,292,448,787.28	67,487,053.22	2,224,961,734.06
在产品	17,543,284.44		17,543,284.44
库存商品	147,132,188.10	7,445,829.90	139,686,358.20
周转材料	273,112.38		273,112.38
工程施工	328,329.09		328,329.09
其他	25,898.23		25,898.23
合计	2,457,751,599.52	74,932,883.12	2,382,818,716.40

(续)

项目	年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	2,354,073,726.65	36,060,491.57	2,318,013,235.08
在产品	11,148,903.50		11,148,903.50
库存商品	149,644,923.18	14,449,375.28	135,195,547.90
周转材料	496,221.78		496,221.78
工程施工			
其他	31,238,989.63		31,238,989.63
合计	2,546,602,764.74	50,509,866.85	2,496,092,897.89

(2) 存货跌价准备

项目	年初余额	本年增加金额		本年减少金额		年末余额
		计提	其他	转销	其他	
原材料	36,060,491.57	31,426,561.65				67,487,053.22
在产品						
库存商品	14,449,375.28	1,818,610.25		8,822,155.63		7,445,829.90
周转材料						
工程施工						
其他						
合计	50,509,866.85	33,245,171.90		8,822,155.63		74,932,883.12

注：①2014 年度燃料煤、材料等的市场价格下降，导致产成品及相关的原材料价值的可变现净值低于存货成本。

②本年转销的库存商品减值准备主要为已提取减值准备的商品对外出售所致。

9、其他流动资产

项目	年末余额	年初余额
委托贷款	400,000,000.00	550,000,000.00
待抵扣增值税进项税额	1,785,296,549.48	2,117,772,446.96
预缴的企业所得税	18,128,869.39	16,089,656.83
合计	2,203,425,418.87	2,683,862,103.79

10、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具	1,959,921,572.66	31,832,435.57	1,928,089,137.09	1,714,943,165.32	31,832,435.57	1,683,110,729.75
其中：按公允价值计量的	711,498,215.55		711,498,215.55	727,146,286.27		727,146,286.27
按成本计量的	1,248,423,357.11	31,832,435.57	1,216,590,921.54	987,796,879.05	31,832,435.57	955,964,443.48
合计	1,959,921,572.66	31,832,435.57	1,928,089,137.09	1,714,943,165.32	31,832,435.57	1,683,110,729.75

(2) 年末按公允价值计量的可供出售金融资产

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本			
公允价值	711,498,215.55		711,498,215.55
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额			
已计提减值金额			

(3) 年末按成本计量的可供出售金融资产

被投资单位	账面余额			年末
	年初	本年增加	本年减少	
中能联合电力燃料有限公司	1,800,000.00			1,800,000.00
浙江舟山大宗商品交易所有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00
英大长安保险经纪有限公司	2,000,000.00			2,000,000.00
深圳市雅都图形软件股份有限公司	7,566,000.00			7,566,000.00

宁夏威宁活性炭有限公司	10,493,422.62			10,493,422.62
宁夏沙湖旅游股份有限公司	3,886,100.00			3,886,100.00
宁夏黄河化工有限公司	4,272,012.95			4,272,012.95
宁夏昊凯生物科技有限公司	17,067,000.00			17,067,000.00
国电中国石化宁夏能源化工有限公司		260,626,478.06		260,626,478.06
天津国电华北电力技术工程有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00
南方海上风电联合开发有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00
蒙冀铁路有限责任公司	900,000,000.00			900,000,000.00
大同证券经纪有限责任公司	670,000.00			670,000.00
田家庵发电厂第二招待所	4,042,343.48			4,042,343.48
合计	987,796,879.05	260,626,478.06		1,248,423,357.11

(续)

被投资单位	减值准备				在被投资单位持股比例 (%)	本年现金红利
	年初	本年增加	本年减少	年末		
中能联合电力燃料有限公司					3.00	
浙江舟山大宗商品交易所有限公司					5.00	
英大长安保险经纪有限公司					0.87	400,000.00
深圳市雅都图形软件股份有限公司					5.00	
宁夏威宁活性炭有限公司	10,493,422.62			10,493,422.62	30.00	
宁夏沙湖旅游股份有限公司					5.00	753,960.00
宁夏黄河化工有限公司	4,272,012.95			4,272,012.95	30.00	
宁夏昊凯生物科技有限公司	17,067,000.00			17,067,000.00	10.00	
国电中国石化宁夏能源化工有限公司					4.50	

被投资单位	减值准备			在被投资单位持股比例 (%)	本年现金红利	
	年初	本年增加	本年减少			年末
天津国电华北电力技术工程有限公司					9.00	169,483.63
南方海上风电联合开发有限公司					10.00	
蒙冀铁路有限责任公司					9.00	
大同证券经纪有限责任公司					0.67	335,000.00
田家庵发电厂第二招待所						
合计	31,832,435.57			31,832,435.57	—	1,658,443.63

11、长期股权投资

被投资单位	年初余额	本年增减变动				
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
一、合营企业						
国电建投内蒙古能源有限公司	2,096,610,009.31			316,207,207.49		
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,661,857,310.79			202,594,751.30		
徐矿集团哈密能源有限公司		113,023,100.00				
小计	3,758,467,320.10	113,023,100.00		518,801,958.79		
二、联营企业						
国电宁波燃料有限公司	34,166,691.45			3,526,821.98		
银川新源实业有限公司	26,787,617.66			5,456,744.33		
酒泉市宏泰建材有限责任公司	4,580,072.25			593,853.63		
浙江浙能北仑发电有限公司	1,928,584,204.71			316,508,038.48		
赤峰新胜风力发电有限公司	123,550,000.20			8,880,486.28		
国电财务有限公司	1,574,592,496.84			175,095,317.39	955,374.10	

被投资单位	年初余额	本年增减变动				
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
国电电力海隆(大连)国际投资有限公司	4,549,418.09			-2,040,301.06		
北京太阳宫燃气热电有限公司	292,285,454.60			71,594,581.30		
国电科技环保集团股份有限公司	3,854,217,590.33			-229,823,821.04		84,504,844.84
上海申能燃料有限公司	97,239,446.88			24,786,273.02		
百年人寿保险股份有限公司	1,575,053.78			-1,575,053.78		
河北银行股份有限公司	1,679,654,539.51			335,524,521.14	3,162,340.92	
上海外高桥第三发电有限责任公司	772,408,645.13			147,387,035.90		
远光软件股份有限公司	97,488,153.49			11,871,443.18		
山西漳电国电王坪发电有限公司	73,212,573.67			-13,931,078.79		
国电内蒙古上海庙热电有限公司	21,768,075.80			-1,546,597.76		
同煤国电同忻煤矿有限公司	1,191,213,192.01			303,650,188.63		
国电物资集团(四川)大渡河配送有限公司	26,328,833.15			6,091,486.74		
安徽华电六安发电有限公司						
国投宣城发电有限责任公司	40,015,686.30			28,641,826.02		
大同新光明资源综合利用有限责任公司	183,451.98			22,367.21		
青铜峡铝业发电有限责任公司		284,095,507.94		18,707,168.70		
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司						
国电中国石化宁夏能源化工有限公司				-1,308,984.76		69,525,140.49
小计:	11,844,401,197.83	284,095,507.94		1,208,112,316.74	4,117,715.02	154,029,985.33
合计:	15,602,868,517.93	397,118,607.94		1,726,914,275.53	4,117,715.02	154,029,985.33

(续)

被投资单位	本年增减变动			年末余额	减值准备年末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		

一、合营企业				
国电建投内蒙古能源有限公司				2,412,817,216.80
上海外高桥第二发电有限责任公司	252,000,000.00			1,612,452,062.09
徐矿集团哈密能源有限公司				113,023,100.00
小计	252,000,000.00			4,138,292,378.89
二、联营企业				
国电宁波燃料有限公司				37,693,513.43
银川新源实业有限公司	678,900.00			31,565,461.99
酒泉市宏泰建材有限责任公司				5,173,925.88
浙江浙能北仑发电有限公司	324,921,343.61			1,920,170,899.58
赤峰新胜风力发电有限公司	20,888,803.62			111,541,682.86
国电财务有限公司	135,465,000.00			1,615,178,188.33
国电电力海隆(大连)国际投资有限公司				2,509,117.03
北京太阳宫燃气热电有限公司	74,447,176.29			289,432,859.61
国电科技环保集团股份有限公司	40,400,500.00			3,668,498,114.13
上海申能燃料有限公司	20,000,000.00			102,025,719.90
百年人寿保险股份有限公司				
河北银行股份有限公司	30,360,000.00			1,987,981,401.57
上海外高桥第三发电有限责任公司	186,000,000.00			733,795,681.03
远光软件股份有限公司	2,078,811.10			107,280,785.57
山西漳电国电王坪发电有限公司				59,281,494.88
国电内蒙古上海庙热电有限公司				20,221,478.04
同煤国电同忻煤矿有限公司	683,203,579.54			811,659,801.10
国电物资集团(四川)大渡河配送有限公司	10,465,949.87			21,954,370.02
安徽华电六安发电有限公司				
国投宣城发电有限责任公司			68,657,512.32	
大同新光明资源综合利用有限责任公司				205,819.19
青铜峡铝业发电有限责任公司				302,802,676.64
甘肃大唐国际连城发电有限				

责任公司				
国电中国石化宁夏能源化工有限公司			68,216,155.73	
小计	1,528,910,064.03		136,873,668.05	11,828,972,990.78
合计	1,780,910,064.03		136,873,668.05	15,967,265,369.67

注：①本公司对远光软件股份有限公司、河北银行股份有限公司的投资比例虽然未达到 20%，但在上述单位有派驻董事，对上述公司的决策构成重大影响，故采用权益法。

②本公司下属子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司持有青铜峡铝业发电有限责任公司 50% 股权，根据相关协议本年度国电英力特能源化工集团股份有限公司丧失了对其的控制权，不再纳入合并范围，采用权益法进行核算。

③本公司下属子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司持有国电中国石化宁夏能源化工有限公司 50% 股权，2014 年 1 月 24 日，国电英力特能源化工集团股份有限公司与中国石化长城能源化工有限公司签署股权转让协议，国电英力特能源化工集团股份有限公司拟将其所持有的国电中国石化宁夏能源化工有限公司 45% 的股权转让给中国石化长城能源化工有限公司，依据协议约定，国电中国石化宁夏能源化工有限公司及其子公司国电宁夏英力特积家井煤业有限公司控制权移交给中国石化长城能源化工有限公司，国电英力特能源化工集团股份不在对其进行合并报表，按照 50% 的比例进行权益法核算。2014 年 8 月国电英力特能源化工集团股份公司办理完毕股权转让手续，对国电中国石化宁夏能源化工有限公司持股比例降低为 4.5%，不具有重大影响，将其调整到可供出售金融资产核算。

④本公司下属子公司国电新疆电力有限公司与徐矿集团合资成立徐矿集团哈密能源有限公司，本公司持股比例 50%。

⑤本年度公司处置百年人寿保险股份有限公司 4.23% 股权，转让价格 122,500,000.00 元。

⑥本年度公司处置国投宣城发电有限责任公司 25% 股权，转让价格 125,000,000.00 元。

12、投资性房地产

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1、年初余额	1,690,455.00	1,690,455.00
2、本年增加金额	705,762.00	705,762.00
(1) 外购	705,762.00	705,762.00
(2) 存货\固定资产\在建工程转入		

项目	房屋、建筑物	合计
(3) 企业合并增加		
3、本年减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4、年末余额	2,396,217.00	2,396,217.00
二、累计折旧和累计摊销		
1、年初余额	642,949.59	642,949.59
2、本年增加金额	109,473.49	109,473.49
(1) 计提或摊销	109,473.49	109,473.49
3、本年减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4、年末余额	752,423.08	752,423.08
三、减值准备		
1、年初余额		
2、本年增加金额		
(1) 计提		
3、本年减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4、年末余额		
四、账面价值		
1、年末账面价值	1,643,793.92	1,643,793.92
2、年初账面价值	1,047,505.41	1,047,505.41

注：本年折旧和摊销额 109,473.49 元。

13、固定资产

(1) 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值							
1、年初余额	68,670,078,980.10	119,466,454,345.48	799,978,270.38	918,927,475.19	137,686,949.31	295,970,644.74	190,289,096,665.20
2、本年增加金额	7,721,084,255.98	13,942,135,749.26	28,613,828.61	184,203,721.70	13,291,863.67	264,008,662.22	22,153,338,081.44
3、本年减少金额	1,372,701,258.23	3,884,993,644.19	75,627,736.49	27,470,481.87	20,048,674.35	4,276,905.91	5,385,118,701.04
4、年末余额	75,018,461,977.85	129,523,596,450.55	752,964,362.50	1,075,660,715.02	130,930,138.63	555,702,401.05	207,057,316,045.60
二、累计折旧							-
1、年初余额	14,497,284,452.93	38,488,482,077.18	472,159,158.42	555,623,813.03	81,922,774.36	50,689,054.42	54,146,161,330.34
2、本年增加金额	1,995,793,727.94	6,963,282,139.37	68,568,839.07	180,364,296.35	25,203,307.87	40,174,511.46	9,273,386,822.06
其中：计提	1,995,793,727.94	6,963,282,139.37	68,568,839.07	180,364,296.35	25,203,307.87	40,174,511.46	9,273,386,822.06
3、本年减少金额	111,929,925.35	646,891,350.35	45,033,526.50	17,179,294.90	12,553,510.81	4,261,198.52	837,848,806.43
4、年末余额	16,381,148,255.52	44,804,872,866.20	495,694,470.99	718,808,814.48	94,572,571.42	86,602,367.36	62,581,699,345.97
三、减值准备							-
1、年初余额	67,778,910.09	122,629,788.47	1,722,991.89	1,629,980.54	119,218.87	17,686.89	193,898,576.75
2、本年增加金额	43,913,316.30	203,380,790.25	418,951.29		22,672.62	8,031.80	247,743,762.26
其中：计提	43,913,316.30	193,690,790.25	418,951.29		22,672.62	8,031.80	238,053,762.26
其他		9,690,000.00					9,690,000.00

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	其他	合计
3、本年减少金额	1,949,383.06	7,980,109.42	1,281,463.85	611,456.16		15,707.39	11,838,119.88
4、年末余额	109,742,843.33	318,030,469.30	860,479.33	1,018,524.38	141,891.49	10,011.30	429,804,219.13
四、账面价值							-
1、年末账面价值	58,527,570,879.00	84,400,693,115.05	256,409,412.18	355,833,376.16	36,215,675.72	469,090,022.39	144,045,812,480.50
2、年初账面价值	54,105,015,617.08	80,855,342,479.83	326,096,120.07	361,673,681.62	55,644,956.08	245,263,903.43	135,949,036,758.11

注：固定资产本期减少中主要是因为合并范围发生变化导致。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	154,056,413.69	148,258,650.93		5,797,762.76	
机器设备					
运输工具					
合计	154,056,413.69	148,258,650.93		5,797,762.76	

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	5,656,390,039.48	1,272,492,350.50		4,383,897,688.98

14、在建工程

(1) 在建工程情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
电源项目	53,749,174,471.94	379,688,361.73	53,369,486,110.21	44,096,854,830.19	405,129,680.99	43,691,725,149.20
非电源项目	1,701,840,885.34	24,516,515.72	1,677,324,369.62	16,787,168,952.94	26,846,184.54	16,760,322,768.40
合计	55,451,015,357.28	404,204,877.45	55,046,810,479.83	60,884,023,783.13	431,975,865.53	60,452,047,917.60

(2) 重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数	年初余额	本年增加 金额	本年转入固定资 产金额	本年 其他 减少 金额	年末余额
四川大渡河大岗山水电站	17,993,984,700.00	12,158,888,746.13	3,094,507,124.85			15,253,395,870.98
四川大渡河猴子岩水电站	19,262,482,500.00	6,501,375,253.45	2,792,908,700.59			9,294,283,954.04
四川大渡河枕头坝一级水电站	8,574,092,300.00	3,449,408,861.65	1,403,751,059.91			4,853,159,921.56
国电泰州电厂二期百万千瓦超超临界二次再热燃煤发电示范项目	5,000,000,000.00	870,614,209.13	3,917,015,909.13			4,787,630,118.26
国电电力发展股份有限公司大兴川电站	598,380,000.00	414,003,761.64	140,361,640.15			554,365,401.79
四川大渡河公司沙坪二级水电项目	5,284,062,700.00	1,133,236,644.29	551,951,360.01			1,685,188,004.30
国电哈密煤电开发有限公司-国电哈密大南湖2*660MW 煤电一体化项目工程	5,199,830,000.00	479,863,739.30	877,181,003.53			1,357,044,742.83

四川大渡河革什扎吉牛水电站项目	2,274,630,000.00	2,077,476,858.71	387,063,845.44	2,023,393,454.10		441,147,250.05
国电新疆吉林台水电开发有限公司-萨里克特水电站	806,470,000.00	623,926,277.38	243,629,272.79			867,555,550.17
国电新疆吉林台水电开发有限公司-塔勒德萨依水电站	750,570,000.00	540,657,238.32	142,220,217.32			682,877,455.64
合计	65,744,502,200.00	28,249,451,590.00	13,550,590,133.72	2,023,393,454.10		39,776,648,269.62

(续)

工程名称	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
四川大渡河大岗山水电站	84.77	在建	2,571,927,645.19	755,631,819.45	6.44	金融机构贷款和自有资金
四川大渡河猴子岩水电站	48.25	在建	1,046,751,035.44	390,172,836.14	6.48	金融机构贷款和自有资金
四川大渡河枕头坝一级水电站	56.60	在建	660,549,669.31	232,637,283.20	6.42	金融机构贷款和自有资金
国电泰州电厂二期百万千瓦超超临界二次再热燃煤发电示范项目	95.75	在建	129,617,792.98	109,108,233.04	5.24	金融机构贷款和自有资金
国电电力发展股份有限公司大兴川电站	92.64	在建	672,292,067.36	167,308,084.55	6.00	金融机构贷款和自有资金
四川大渡河公司沙坪二级水电项目	31.89	在建	207,924,483.17	83,519,121.81	6.63	金融机构贷款和自有资金
国电哈密煤电开发有限公司-国电哈密大南湖2*660MW 煤电一体化项目工程	26.10	在建	52,508,663.10	18,160,129.03	6.01	金融机构贷款和自有资金
四川大渡河革什扎吉牛水电站项目	99.71	在建	105,814,848.34	5,463,175.38	6.62	金融机构贷款和自有资金
国电新疆吉林台水电开发有限公司-萨里克特水电站	107.57	在建	99,306,120.93	33,524,701.18	5.89	金融机构贷款和自有资金
国电新疆吉林台水电开发有限公司-塔勒德萨依水电站	90.98	在建	95,952,524.44	29,607,442.75	5.89	金融机构贷款和自有资金
合计			5,642,644,850.26	1,825,132,826.53		

(3) 本年计提在建工程减值准备情况

项目	本年计提金额	计提原因
英力特:煤炭项目	3,525,900.00	项目终止无法收回
合计	3,525,900.00	

15、工程物资

项目	年末余额	年初余额
专用材料	437,980,713.53	498,654,698.34
专用设备	1,014,435,658.56	927,963,612.92
为生产准备的工具及器具	3,042,859.78	
其他	4,867,383,861.90	4,345,544,112.84
其中：工程物资减值准备	7,525,894.61	7,525,894.61
合计	6,315,317,199.16	5,764,636,529.49

注：①本公司子公司国电电力大连庄河发电有限责任公司对基建期遗留物资计提减值准备 7,525,894.61 元。

②工程物资的其他项主要系预付的工程设备款及材料款。

16、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	土地使用权	软件	海域使用权	送出线路部分 使用权	非专利技术	容量电费	采矿权	特许权	合计
一、账面原值									
1、年初余额	1,898,773,619.77	258,817,687.86	31,240,000.00	12,820,512.44	31,992,000.00	128,610,000.00	310,510,881.02	188,820,000.00	2,861,584,701.09
2、本年增加金额	82,250,074.29	32,910,649.16			17,853,171.70				133,013,895.15
(1) 购置	82,250,074.29	32,910,649.16			17,853,171.70				133,013,895.15
(2) 内部研发									
(3) 企业合并增加									
3、本年减少金额	179,303,694.78	11,303,909.12							190,607,603.90
(1) 处置	30,417,782.50	2,244,341.92							32,662,124.42
(2) 合并范围变化	148,885,912.28	9,059,567.20							157,945,479.48
4、年末余额	1,801,719,999.28	280,424,427.90	31,240,000.00	12,820,512.44	49,845,171.70	128,610,000.00	310,510,881.02	188,820,000.00	2,803,990,992.34
二、累计摊销									
1、年初余额	147,992,520.94	75,257,073.32	3,176,066.87	62,500.00	1,599,600.00			13,637,000.00	241,724,761.13
2、本年增加金额	22,190,965.00	31,983,261.12	624,800.06	750,000.00	2,481,526.43		754,109.92	6,294,000.00	65,078,662.53
(1) 计提	22,190,965.00	31,983,261.12	624,800.06	750,000.00	2,481,526.43		754,109.92	6,294,000.00	65,078,662.53
3、本年减少金额	6,743,867.08	2,502,694.91							9,246,561.99
(1) 处置	1,890,229.68	161,757.02							2,051,986.70
(2) 合并范围变化	4,853,637.40	2,340,937.89							7,194,575.29

项目	土地使用权	软件	海域使用权	送出线路部分 使用权	非专利技术	容量电费	采矿权	特许权	合计
4、年末余额	163,439,618.86	104,737,639.53	3,800,866.93	812,500.00	4,081,126.43		754,109.92	19,931,000.00	297,556,861.67
三、减值准备									
1、年初余额		499,708.22							499,708.22
2、本年增加金额									
(1) 计提									
3、本年减少金额									
(1) 处置									
4、年末余额		499,708.22							499,708.22
四、账面价值									
1、年末账面价值	1,638,280,380.42	175,187,080.15	27,439,133.07	12,008,012.44	45,764,045.27	128,610,000.00	309,756,771.10	168,889,000.00	2,505,934,422.45
2、年初账面价值	1,750,781,098.83	183,060,906.32	28,063,933.13	12,758,012.44	30,392,400.00	128,610,000.00	310,510,881.02	175,183,000.00	2,619,360,231.74

注：

①本年摊销金额为 65,078,662.53 元。

②期末对本公司控股子公司国电浙江北仑第一发电有限公司拥有的无使用年限的土地使用权进行了减值测试，未发现减值迹象。

17、商誉

(1) 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
四川革什扎水电开发有限责任公司	163,489,366.43					163,489,366.43
国电大渡河新能源投资有限公司收购攀枝花热水河电力开发有限公司	83,491,009.18					83,491,009.18
国电大渡河新能源投资有限公司收购攀枝花泽润电力开发有限公司	75,646,503.75					75,646,503.75
国电大渡河流域水电开发有限公司	30,339,519.78					30,339,519.78
国电电力青海万立水电开发有限公司	28,721,740.12					28,721,740.12
国电长源咸丰小河水电有限公司	16,812,231.60					16,812,231.60
国电英力特能源化工集团股份有限公司	15,023,894.13					15,023,894.13
国电宁国水电有限公司	4,877,617.91					4,877,617.91
国电宿州热电有限公司	2,133,896.04					2,133,896.04
国电江苏谏壁发电有限公司	9,839,520.00					9,839,520.00
国电浙江瓯江水电开发有限公司	1,560,425.10					1,560,425.10
九龙县泛海电力水电开发有限公司	696,312.55					696,312.55
国电大渡河电力工程有限公司	598,742.18					598,742.18
合计：	433,230,778.77					433,230,778.77

注：①四川革什扎水电开发有限责任公司商誉为国电大渡河流域水电开发有限公司购买四川革什扎水电开发有限责任公司 85%的股权时，支付的对价高于交易日享有四川革什扎水电开发有限责任公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

②国电大渡河新能源投资有限公司收购攀枝花热水河电力开发有限公司 100%股权，支付的对价高于交易日攀枝花热水河电力开发有限公司可辨认净资产公允价值的部分确认为商誉。

③国电大渡河新能源投资有限公司收购攀枝花泽润电力开发有限公司 100%股权，支付的对价高于交易日攀枝花泽润电力开发有限公司可辨认净资产公允价值的部分确认为商誉。

④国电大渡河流域水电开发有限公司商誉为本公司收购中国国电集团公司持有的国电大渡河流域水电开发有限公司 18%的股权时，支付的对价高于交易日享有国电大渡河流域水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

⑤国电电力青海万立水电有限公司商誉为本公司收购国电电力青海万立水电开发有限公司 100%的股权，支付的对价高于交易日享有国电电力青海万立水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑥国电长源咸丰小河水电有限公司商誉为国电长源老渡口水电有限公司购买国电长源咸丰小河水电有限公司 51%的股权时，支付的对价高于交易日享有国电长源咸丰小河水电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑦国电英力特能源化工集团股份有限公司商誉为本公司增资收购该公司 51%股权时，支付的对价高于交易日享有国电英力特能源化工集团股份有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

⑧本公司同一控制下企业合并收购国电安徽电力有限公司 100%的股权，国电安徽电力有限公司以前年度收购国电宁国水电有限公司、国电宿州热电有限公司、安徽谷源电瓷有限公司时，支付的对价高于交易日享有的可辨认净资产的公允价值的部分形成商誉。

⑨国电浙江瓯江水电开发有限公司商誉为本公司增资收购该公司 50%股权时，支付的对价高于交易日享有国电浙江瓯江水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

⑩九龙县泛海电力开发有限公司商誉为国电大渡河新能源投资有限公司购买九龙县泛海电力开发有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有九龙县泛海电力开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑪国电大渡河电力工程有限公司商誉为国电大渡河流域水电开发有限公司购买国电大渡河电力工程有限公司 100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国电大渡河电力工程有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分。

(2) 商誉减值准备

本公司本年度未发生商誉减值事项，商誉减值准备计提方法详见附注四、20。

18、长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	其他减少金额	年末数
土地租赁费	16,361,263.92		399,921.36		15,961,342.56
生产准备金		7,194,061.97	7,140,620.51		53,441.46
固定资产改良支出	40,856,486.48			40,856,486.48	
其他	8,581,101.68		1,063,142.49	133,333.32	7,384,625.87
合计	65,798,852.08	7,194,061.97	8,603,684.36	40,989,819.80	23,399,409.89

19、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 递延所得税资产明细

项目	年末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损	递延所得税资产
资产减值准备	430,738,462.11	87,004,332.23	674,092,277.41	75,630,514.50
固定资产折旧	145,364,806.47	28,793,058.75	119,784,550.50	23,979,595.29
工效挂钩部分工资	37,052,735.56	8,657,910.38	63,870,653.35	15,967,663.34
可抵扣亏损	2,116,126,472.68	529,031,618.17	2,134,689,943.12	533,672,485.78
其他	453,501,346.03	95,815,381.81	541,955,331.80	117,145,958.22
合计	3,182,783,822.85	749,302,301.34	3,534,392,756.18	766,396,217.13

(2) 递延所得税负债明细

项目	年末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制下企业合并资产评估增值	247,150,642.41	33,566,893.90	245,160,865.87	36,774,129.88
合计	247,150,642.41	33,566,893.90	245,160,865.87	36,774,129.88

(3) 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	1,096,480,758.47	755,389,752.98
可抵扣亏损	2,691,018,027.88	1,427,168,917.77
合计	3,787,498,786.35	2,182,558,670.75

20、其他非流动资产

项目	年末余额	年初余额
股权分置流通权	18,094,641.50	18,094,641.50
未实现售后回租损益	243,692,861.35	268,623,862.39
待抵扣税等其他	1,933,826,510.64	2,099,427,243.20
其他	157,000,000.00	80,000,000.00
合计	2,352,614,013.49	2,466,145,747.09

注：①股权分置流通权系本公司的控股子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司的控股子公司宁夏英力特化工股份有限公司股权分置改革时国电英力特能源化工集团股份有限公司支付的相关款项；

②未实现售后回租损益系国电宣威发电有限责任公司开展的固定资产售后回租融资租赁业务，因为转让固定资产的价款低于该固定资产的账面价值，确认了未实现

的售后回租损益。

21、短期借款

项目	年末余额	年初余额
质押借款	919,050,000.00	400,000,000.00
抵押借款		
保证借款	620,700,000.00	871,000,000.00
信用借款	23,205,789,519.64	33,806,553,543.81
合计	24,745,539,519.64	35,077,553,543.81

注：①质押借款主要系本公司控股子公司国电江苏电力有限公司、国电新疆电力有限公司等以其取得电费收入的收费权质押取得的银行借款。国电石嘴山第一发电有限公司以应收账款质押取得银行借款。

②保证借款主要系本公司和云南省能源投资集团有限公司为本公司控股子公司国电宣威发电有限责任公司提供担保取得的银行借款。

③本公司本年末无已逾期未偿还的短期借款。

22、应付票据

种类	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	5,289,320,795.07	3,418,039,771.40
商业承兑汇票	258,484,589.02	397,975,476.55
合计	5,547,805,384.09	3,816,015,247.95

注：①报告期内本公司无已到期未支付的应付票据。

②本公司部分控股子公司、全资子公司与相关金融机构签订了综合授信协议，在授信范围内开具的银行承兑汇票不需要缴纳相关的保证金。

23、应付账款

(1) 按账龄列示应付账款

项目	年末余额	年初余额
1 年以内	10,988,035,779.17	11,317,395,811.64
1 至 2 年	2,227,736,230.34	1,988,326,350.22
2 至 3 年	465,201,900.00	590,641,092.46
3 年以上	335,209,375.66	179,723,006.11
合计	14,016,183,285.17	14,076,086,260.43

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账主要为应付的尚未结算的工程款、设备款。

项目	年末余额	未偿还或结转的原因
北京国电龙源环保工程有限公司大同分公司	62,228,500.00	对方单位未办理付款手续

项目	年末余额	未偿还或结转的原因
中国技术进出口总公司	53,712,612.00	对方单位未办理付款手续
新疆金风科技股份有限公司	54,918,000.00	对方单位未办理付款手续
沈阳华创风能有限公司	55,666,000.00	对方单位未办理付款手续
合计	226,525,112.00	

24、预收款项

(1) 按账龄列示预收款项

项目	年末余额	年初余额
1 年以内	159,187,332.55	240,538,497.38
1 至 2 年	7,611,325.64	10,184,969.49
2 至 3 年	1,687,162.23	1,121,030.52
3 年以上	6,000,778.43	5,706,037.04
合计	174,486,598.85	257,550,534.43

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

项目	年末余额	未偿还或结转的原因
石棉县交通运输局	1,313,052.00	合同尚在执行中
江阴正源热能电力有限公司	500,000.00	尚未结算完毕
江苏常丰亚诚化工有限公司	500,000.00	尚未结算完毕
常州建滔世纪化工有限公司	2,500,000.00	历史遗留问题
安徽惠丰新能源股份有限公司	500,000.00	尚未结算完毕
合计	5,313,052.00	

25、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	198,440,522.05	4,024,817,140.01	4,056,770,743.93	166,486,918.13
二、离职后福利- 设定提存计划	16,923,841.51	609,875,391.17	616,697,737.81	10,101,494.87
三、辞退福利	24,103,766.23	11,075,453.95	20,604,688.92	14,574,531.26
合计	239,468,129.79	4,645,767,985.13	4,694,073,170.66	191,162,944.26

(2) 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、工资、奖金、 津贴和补贴	84,720,786.99	2,808,238,272.34	2,841,108,925.34	51,850,133.99

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
2、职工福利费		358,119,896.74	358,119,896.74	
3、社会保险费	61,743,152.89	312,456,149.29	320,888,727.93	53,310,574.25
其中：医疗保险费	58,271,746.27	279,855,815.77	288,029,523.41	50,098,038.63
工伤保险费	3,100,005.47	19,430,368.43	19,521,386.35	3,008,987.55
生育保险费	371,401.15	12,806,984.19	12,974,837.27	203,548.07
其他		362,980.90	362,980.90	
4、住房公积金	3,564,748.73	323,461,590.70	326,311,788.58	714,550.85
5、工会经费和职工教育经费	48,411,833.44	107,005,610.26	94,805,784.66	60,611,659.04
6、劳动保护费		41,409,707.80	41,409,707.80	
7、劳务派遣费		74,125,912.88	74,125,912.88	
合 计	198,440,522.05	4,024,817,140.01	4,056,770,743.93	166,486,918.13

(3) 设定提存计划列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险	12,151,867.86	456,636,619.16	461,170,254.83	7,618,232.19
2、年金缴费	1,167,090.23	116,322,992.07	116,502,067.67	988,014.63
3、失业保险费	3,604,883.42	36,915,779.94	39,025,415.31	1,495,248.05
合 计	16,923,841.51	609,875,391.17	616,697,737.81	10,101,494.87

注：本公司按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本公司分别按本公司及其所属单位所在地具体规定向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本公司不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

26、应交税费

项目	年末余额	年初余额
增值税	262,229,824.49	250,014,622.87
营业税	6,240,657.91	10,708,530.53
企业所得税	375,326,958.04	410,755,729.39
个人所得税	41,558,658.72	41,265,091.02
城市维护建设税	38,020,711.20	39,221,871.03
房产税	17,967,982.87	16,808,856.43
车船使用税	5,979.96	19,782.29
土地使用税	33,216,374.38	14,851,877.10
资源税	183,658.24	21,170.28

项目	年末余额	年初余额
教育费附加	17,918,959.66	18,981,876.57
印花税	7,079,664.37	9,563,587.55
库区维护基金	27,518,535.31	29,130,112.25
其他税金	65,540,542.78	67,217,009.67
合计	892,808,507.93	908,560,116.98

27、应付利息

项目	年末余额	年初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	316,287,670.66	298,037,875.74
企业债券利息	241,500,986.07	293,189,110.78
短期借款应付利息	538,267,039.71	254,039,567.49
划分为金融负债的永续债利息		
中期票据利息	77,851,141.54	91,598,574.03
其他利息	11,708,769.08	6,177,007.49
合计	1,185,615,607.06	943,042,135.53

注：其他利息主要是应付带息票据利息及应付融资租赁款利息。

28、应付股利

单位名称	期末数	年初数	超过 1 年未支付的原因
国家电力公司	28,606,778.40	28,606,778.40	电力体制改革遗留
辽宁省电力公司	61,741,973.50	61,741,973.50	“920” 资产转让遗留
中国国电集团公司	-	632,715,931.50	
深圳颐和置业有限公司	31,434,472.54	65,812,486.21	
江苏省国信资产管理集团有限公司	50,487,856.95	380,395,774.03	
江苏春兰制冷设备股份有限公司	12,129,289.28	90,885,316.63	
泰州市泰能投资管理有限公司	9,664,011.80	29,353,018.64	
江苏省铁路发展股份有限公司	8,490,502.49	63,619,721.64	
新疆水利水电勘测设计研究院	13,284,240.66	13,473,755.49	
大同市志达商品混凝土有限责任公司	7,545,132.78	8,121,132.78	
浙江浙能电力股份有限公司			

	470,389,276.35	496,080,552.71
宁波市电力开发公司	92,909,000.66	92,935,649.51
华润电力（江苏）投资有限公司	9,286,100.00	72,191,100.00
常州投资集团有限公司	1,489,620.00	11,550,600.00
中国安能建设总公司	6,965,415.38	
淮南矿业（集团）有限责任公司	113,511,122.88	
北京京能电力股份有限公司	322,708,000.00	
安徽能源集团有限公司	138,295,403.00	
其他股东	17,107,572.21	19,519,792.98
合计	1,396,045,768.88	2,067,003,584.02

29、其他应付款

（1）按账龄列示其他应付款

项目	年末余额	年初余额
1 年以内	2,512,127,019.55	2,370,264,119.70
1 至 2 年	1,239,984,438.91	1,512,035,805.43
2 至 3 年	578,445,780.90	688,252,242.61
3 年以上	734,324,465.18	583,365,060.59
合计	5,064,881,704.54	5,153,917,228.33

（2）账龄超过 1 年的重要其他应付款

项目	年末余额	未偿还或结转的原因
广东明阳风电产业集团有限公司	87,942,154.50	未到结算期
华锐风电科技有限公司	97,588,450.00	未到结算期
中国葛洲坝集团股份有限公司	74,382,233.17	未到结算期
中国技术进出口总公司	122,351,262.40	未到结算期
中技国际招标公司	156,417,184.90	未到结算期
合计	538,681,284.97	

30、一年内到期的非流动负债

项目	年末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款（附注六、32）	10,366,319,819.46	5,277,649,826.28
1 年内到期的应付债券（附注六、33）	3,297,294,968.88	4,229,094,503.39

1 年内到期的长期应付款（附注六、34）	2,065,922,306.79	2,622,420,853.67
合计	15,729,537,095.13	12,129,165,183.34

31、其他流动负债

项目	年末余额	年初余额
短期融资券	20,600,000,000.00	11,800,000,000.00
私募票据	600,000,000.00	1,000,000,000.00
合计	21,200,000,000.00	12,800,000,000.00

注：其他流动负债主要是本公司发行的超短期融资券。

32、长期借款

项目	年末余额	年初余额
质押借款	23,511,638,954.34	23,525,993,425.53
抵押借款	847,804,180.00	826,234,180.00
保证借款	7,484,036,763.49	13,828,687,843.51
信用借款	49,417,495,181.29	43,180,939,628.81
减：一年内到期的长期借款（附注六、30）	10,366,319,819.46	5,277,649,826.28
合计	70,894,655,259.66	76,084,205,251.57

注：①期末质押借款主要系本公司之子公司国电大渡河流域水电开发有限公司国电新疆电力有限公司、国电电力宁夏新能源开发有限公司以电费收费权质押取得的借款。

②期末抵押借款主要系本公司之控股子公司国电大渡河流域水电开发有限公司以固定资产和在建水电站项目抵押取得的借款 245,160,000.00 元；本公司之全资子公司国电新疆电力有限公司以国电吐鲁番大河沿风电一期电站资产抵押取得借款 297,200,000.00 元、以艾比湖阿拉山口三期项目抵押取得借款 305,444,180.00 元。

③期末保证借款主要系本公司子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司、国电电力山东新能源开发有限公司、国电电力宁夏新能源开发有限公司、国电电力内蒙古新能源开发有限公司、国电电力福建新能源开发有限公司、国电宣威发电有限责任公司、国电电力广东新能源开发有限公司、国电和风风电开发有限公司、国电电力湖南新能源开发有限公司、国电宁夏太阳能有限公司、国电新疆电力有限公司、国电大渡河流域水电开发有限公司，国电电力太仆寺旗风电开发有限公司等由本公司和其他股东方提供担保取得的借款。

33、应付债券**(1) 应付债券**

项目	年末余额	年初余额
公司债券	6,166,374,119.34	7,959,029,655.89

项目	年末余额	年初余额
可转换公司债券	1,803,739,506.39	4,911,018,586.05
合计	7,970,113,625.73	12,870,048,241.94

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

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	年末余额
08 国电债 (126014)	100.00	2008 年 5 月	6 年	3,995,000,000.00	3,929,094,503.39			65,905,496.61	3,995,000,000.00	
11 年可转换公司债券	100.00	2011 年 8 月	6 年	5,499,125,000.00	4,911,018,586.05			508,745,578.23	3,616,024,657.89	1,803,739,506.39
第一期公司债券(5 年期)	100.00	2012 年 6 月	5 年	3,000,000,000.00	2,977,325,916.89			6,246,150.08		2,983,572,066.97
第一期公司债券(7 年期)	100.00	2012 年 6 月	7 年	1,000,000,000.00	991,479,851.87			1,412,610.01		992,892,461.88
第二期公司债券(3 年期)	100.00	2012 年 7 月	3 年	3,300,000,000.00	3,292,428,008.09			4,866,960.79		3,297,294,968.88
第二期公司债券(5 年期)	100.00	2012 年 7 月	5 年	700,000,000.00	697,795,879.04			592,664.81		698,388,543.85
14 年第一期公司债(3 年)	100.00	2014 年 9 月	3 年	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00		-8,478,953.36		1,491,521,046.64
江苏电力农行私募债	100.00	2013 年 3 月	1 年	300,000,000.00	300,000,000.00				300,000,000.00	
小计				19,294,125,000.00	17,099,142,745.33	1,500,000,000.00		579,290,507.17	7,911,024,657.89	11,267,408,594.61
减：一年内到期部分年末余额（附注六、30）					4,229,094,503.39					3,297,294,968.88
合计				19,294,125,000.00	12,870,048,241.94	1,500,000,000.00		579,290,507.17	7,911,024,657.89	7,970,113,625.73

注：①经公司 2011 年 4 月 8 日召开的第六届董事会第二十次会议、2011 年 5 月 5 日召开的 2011 年第二次临时股东大会审议通过并经中国证券监督管理委员会出具《关于核准国电电力发展股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可【2011】1296 号）文核准，公司公开发行面值总额 55 亿元期限 6 年的可转换公司债券。公司于 2011 年 8 月 19 日公开发行 5500 万张面值人民币 100 元可转换公司债券，发行价格为 100 元/张，募集资金总额人民币 5,500,000,000.00 元；在发行日，本公司采用未附认股权的类似债券的市场利率估计该债券负债成份的公允价值，剩余部分作为权益成份的公允价值计入股东权益，同时将发行费用在负债成份和权益成份间分配；

②中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）出具《关于核准国电电力发展股份有限公司公开发行公司债券的批复》（证监许可【2012】756号）文核准，公司向社会公开发行不超过 80 亿元的公司债券，本次公司债券采用分两期发行方式，共向社会公开发行 80 亿元的公司债券。

③经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）出具《关于核准国电电力发展股份有限公司公开发行公司债券的批复》（证监许可【2014】852号）文核准，本公司向社会公开发行不超过 30 亿元的公司债券，2014 年发行第一期 15 亿元。

34、长期应付款

项目	年末余额	年初余额
中期票据	1,398,284,629.59	1,775,427,394.41
应付国电集团企业债券	1,855,908,000.00	4,024,400,000.00
融资租赁最低付款额	4,661,705,860.51	3,260,538,094.10
未确认融资费用	-333,461,448.92	-490,896,009.31
其他	125,877,367.63	145,630,707.59
减：一年内到期部分（附注六、30）	2,065,922,306.79	2,622,420,853.67
合计	5,642,392,102.02	6,092,679,333.12

注：①本公司的控股子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司 2010 年 8 月发行了 5 年期中期票据 1,000,000,000.00 元，本公司的控股子公司国电大渡河流域水电开发有限公司 2010 年 11 月发行了 5 年期中期票据 400,000,000.00 元。

②本公司的控股股东中国国电集团公司 2004 年 9 月 28 日发行了“2004 年中国国电集团公司企业债券”，金额：40 亿元（其中：10 年期 20 亿元，票面利率 5.3%；15 年期 20 亿元，票面利率 5.6%；期限：10 年期从 2004 年 9 月至 2014 年 9 月；15 年期从 2004 年 9 月至 2019 年 9 月）。其中 30 亿元用于本公司的控股子公司国电大渡河流域水电开发有限公司瀑布沟水电开发项目，截止目前 1,155,908,000.00 元没有偿还。

本公司子公司国电江苏电力有限公司使用本公司控股股东中国国电集团公司发行债券 700,000,000.00 元。

③本公司子公司国电大渡河流域水电开发有限公司、国电宣威发电有限责任公司、国电宁夏石嘴山发电有限责任公司、国电和风风电开发有限公司、国电内蒙古东胜热电有限公司、国电电力太仆寺旗风电开发有限公司、国电电力内蒙古新能源开发有限公司等公司融资租赁业务应付的款项。

35、专项应付款

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
建设工程资金		37,125,000.00	25,540,239.02	11,584,760.98
财政扶持企业发展资金	3,000,000.00		3,000,000.00	

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
国家科技支撑计划经费	1,370,000.00	1,720,000.00	1,133,742.00	1,956,258.00
节能减排专项资金	9,700,000.00		9,700,000.00	
库区维护基金	13,031,104.53		13,031,104.53	
水资源费	15,418,176.00	3,615.00	15,418,176.00	3,615.00
合计	42,519,280.53	38,848,615.00	67,823,261.55	13,544,633.98

36、递延收益

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
政府补助	1,586,709,260.04	322,267,464.39	125,870,690.53	1,783,106,033.90	
合计	1,586,709,260.04	322,267,464.39	125,870,690.53	1,783,106,033.90	—

其中，涉及政府补助的项目：

负债项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	其他变动	年末余额	与资产相关/与收益相关
财政贴息资金	289,889,796.16		16,759,533.12		273,130,263.04	与资产相关
机组脱硫专项资金	233,672,238.07	27,000,000.00	23,451,346.24		237,220,891.83	与资产相关
热电联产建设项目	133,074,354.30		3,427,193.64		129,647,160.66	与资产相关
水电项目专项资金	120,661,180.60	106,030,000.00	1,326,666.60		225,364,514.00	与资产相关
甘肃新能源金塔光伏发电项目	80,078,838.77		4,073,117.16		76,005,721.61	与资产相关
耕地占用税返还	56,000,000.00				56,000,000.00	与资产相关
节能减排专项资金	41,830,118.70	24,401,000.00	3,736,278.19		62,494,840.51	与资产相关
调兵山风电项目	41,766,139.41			2,761,041.96	39,005,097.45	与资产相关
国电电力阿左旗金太阳 5MW 项目	41,369,330.37	9,650,000.00	2,138,389.39		48,880,940.98	与资产相关
产业技术进步项目建设专项资金	22,298,195.55		2,426,667.72		19,871,527.83	与资产相关
多晶硅项目	21,781,150.00		1,194,650.00	8,640,000.00	11,946,500.00	与资产相关
污染治理专项资金	20,274,213.33	15,320,000.00	2,112,919.66		33,481,293.67	与资产相关
其他	484,013,704.78	139,866,464.39	31,444,813.95	22,378,072.90	570,057,282.32	与资产相关

						相关
合计	1,586,709,260.04	322,267,464.39	92,091,575.67	33,779,114.86	1,783,106,033.90	

37、其他非流动负债

项目	年末数	年初数
未实现售后回租损益	5,283,094.54	5,684,342.22
三年期的私募票据	4,000,000,000.00	2,000,000,000.00
合计	4,005,283,094.54	2,005,684,342.22

38、股本

项目	年初余额	本年增减变动 (+、-)					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
一、有限售条件股份							
1.国家持股	1,834,862,384						1,834,862,384
2.国有法人持股							
3.其他内资持股							
其中：境内法人持股							
境内自然人持股							
4.外资持股							
其中：境外法人持股							
境外自然人持股							
有限售条件股份合计	1,834,862,384						1,834,862,384
二、无限售条件股份							
1.人民币普通股	15,395,054,234				1,592,959,330	1,592,959,330	16,988,013,564
2.境内上市的外资股							
3.境外上市的外资股							
4.其他							
无限售条件股份合计	15,395,054,234				1,592,959,330	1,592,959,330	16,988,013,564
三、股份总数	17,229,916,618				1,592,959,330	1,592,959,330	18,822,875,948

注：根据公司 2011 年 5 月 5 日召开的 2011 年第二次临时股东大会决议通过、并经《关于核准国电电力发展股份有限公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可【2011】1296 号）文核准，公司于 2011 年 8 月 19 日发行 55 亿元可转债，可

转债于 2012 年 2 月 20 日进入转股期。截至报告期期末，累计 3,617,291,000.00 元“国电转债”转为公司股票，转股股数为 1,593,442,974 股，本年度转股 1,592,959,330 股。

39、其他权益工具

(1) 年末发行在外的永续中票的基本情况

本公司在中国银行间市场交易商协会总计注册发行 27 元的中期票据，2014 年 12 月发行第一中期票据 10 亿元，2014 年 11 月发行第二期中期票据 17 亿元。

(2) 年末发行在外的永续债金融工具变动情况

发行在外的金融工具	年初余额		本年增加		本年减少		年末余额	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2013 年中期票据	10,000,000.00	990,000,000.00				235,000.00	10,000,000.00	989,765,000.00
2014 年中期票据			17,000,000.00	1,685,184,500.00			17,000,000.00	1,685,184,500.00
合计	10,000,000.00	990,000,000.00	17,000,000.00	1,685,184,500.00		235,000.00	27,000,000.00	2,674,949,500.00

注：①本公司 2013 年 12 月 18 日发行 10 亿元附特殊条款中期票据，募集资金扣除发行费用后的金额 9.9 亿元记入其他权益工具。本年度减少是支付的其他与发行有关的而费用。本报告期内对 2013 年中期票据分红 66,000,000.00 元。

②本年增加金额为发行第二期中期票据。

40、资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本溢价	1,924,591,513.74	1,819,239,943.94		3,743,831,457.68
其他资本公积	1,701,147,974.99		33,658,226.86	1,667,489,748.13
合计	3,625,739,488.73	1,819,239,943.94	33,658,226.86	5,411,321,205.81

①资本溢价

本期“国电转债”转为公司股票增加资本公积 1,819,239,943.94 元。

②其他资本公积

减少主要是本公司下属子公司国电英力特集团股份有限公司其他所有者权益减少所致。

41、其他综合收益

项目	年初余额	本年发生金额					年末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重							

项目	年初余额	本年发生金额				年末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
分类进损益的其他综合收益						
其中：重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动						
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额						
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	897,983,804.95	-11,530,355.70			-11,530,355.70	886,453,449.25
其中：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享有的份额	271,081,199.09	4,117,715.02			4,117,715.02	275,198,914.11
可供出售金融资产公允价值变动损益	626,902,605.86	-15,648,070.72			-15,648,070.72	611,254,535.14
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益						
其他综合收益合计	897,983,804.95	-11,530,355.70			-11,530,355.70	886,453,449.25

42、专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	1,002,341.43	14,295,209.71	6,562,432.33	8,735,118.81
合计	1,002,341.43	14,295,209.71	6,562,432.33	8,735,118.81

43、盈余公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
----	------	------	------	------

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	2,590,026,317.00	630,760,044.59		3,220,786,361.59
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	2,590,026,317.00	630,760,044.59		3,220,786,361.59

44、未分配利润

项目	本年	上年
调整前上年末未分配利润	12,989,711,999.91	9,485,675,873.84
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-92,381,752.49
调整后年初未分配利润	12,989,711,999.91	9,393,294,121.35
加：本年归属于母公司股东的净利润	6,074,547,847.99	6,279,156,091.94
减：提取法定盈余公积	630,760,044.59	442,863,211.73
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	2,305,896,092.20	2,239,875,001.65
转作股本的普通股股利		
年末未分配利润	16,127,603,711.11	12,989,711,999.91

注：期初未分配利润调整见本附注四、28

45、营业收入和营业成本

(1) 营业收入、营业成本

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	59,884,186,920.01	43,477,857,240.18	65,097,282,468.48	47,848,668,011.47
其他业务	1,590,662,139.70	612,874,488.40	1,209,565,116.95	739,591,345.07
合计	61,474,849,059.71	44,090,731,728.58	66,306,847,585.43	48,588,259,356.54

(2) 主营业务（分行业）

行业名称	本年发生数		上年发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	52,719,826,386.70	36,588,632,280.31	57,546,128,464.70	40,891,832,603.65
热力行业	1,410,175,024.45	1,531,080,454.82	1,560,435,893.76	1,815,391,836.69
化工行业	2,320,214,018.67	1,990,941,894.47	3,338,019,075.11	2,888,744,779.73

行业名称	本年发生数		上年发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
煤炭销售行业	5,024,050,198.27	5,019,033,923.11	4,428,696,640.00	4,356,133,696.14
其它行业	348,349,818.46	276,914,153.09	334,243,663.47	328,278,982.94
小计	61,822,615,446.55	45,406,602,705.80	67,207,523,737.04	50,280,381,899.15
减：内部抵销数	1,938,428,526.54	1,928,745,465.62	2,110,241,268.56	2,431,713,887.68
合计	59,884,186,920.01	43,477,857,240.18	65,097,282,468.48	47,848,668,011.47

(3) 主营业务（分产品）

产品名称	本年发生数		上年发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力产品	52,719,826,386.70	36,588,632,280.31	57,546,128,464.70	40,891,832,603.65
热力产品	1,410,175,024.45	1,531,080,454.82	1,560,435,893.76	1,815,391,836.69
化工产品	2,320,214,018.67	1,990,941,894.47	3,338,019,075.11	2,888,744,779.73
煤炭产品	5,024,050,198.27	5,019,033,923.11	4,428,696,640.00	4,356,133,696.14
其它产品	348,349,818.46	276,914,153.09	334,243,663.47	328,278,982.94
小计	61,822,615,446.55	45,406,602,705.80	67,207,523,737.04	50,280,381,899.15
减：内部抵销数	1,938,428,526.54	1,928,745,465.62	2,110,241,268.56	2,431,713,887.68
合计	59,884,186,920.01	43,477,857,240.18	65,097,282,468.48	47,848,668,011.47

(4) 主营业务（分地区）

地区名称	本年发生数		上年发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东北地区	3,821,822,531.12	3,227,778,529.67	4,027,181,823.57	3,495,123,587.08
华北地区	9,734,336,275.23	6,432,685,500.25	10,004,767,505.06	7,088,086,893.12
华东地区	31,404,268,250.32	24,108,887,809.30	35,165,256,941.92	27,253,657,778.44
西北地区	9,404,008,669.20	7,361,115,582.12	10,566,795,928.60	8,267,925,114.34
西南地区	7,144,066,991.87	4,088,332,218.34	7,328,744,954.40	4,080,996,509.51
华中地区	240,147,837.43	151,235,368.31	114,776,583.49	94,592,016.66
华南地区	73,964,891.38	36,567,697.81		
小计	61,822,615,446.55	45,406,602,705.80	67,207,523,737.04	50,280,381,899.15
减：内部抵销数	1,938,428,526.54	1,928,745,465.62	2,110,241,268.56	2,431,713,887.68
合计	59,884,186,920.01	43,477,857,240.18	65,097,282,468.48	47,848,668,011.47

(5) 前五名客户的营业收入情况

期间	前五名客户营业收入合计	占同期营业收入的比例（%）
----	-------------	---------------

2014 年	35,172,466,702.39	57.21
2013 年	39,033,865,197.64	58.87

46、销售费用

项目	本年发生额	上年发生额
运输费	31,361,239.65	49,376,440.44
职工薪酬	6,378,863.57	5,926,118.89
仓储保管费	2,064,961.58	2,885,230.54
包装费	1,005,454.68	2,149,540.05
业务经费	381,212.50	901,562.72
修理费	0.00	657,047.26
装卸费	6,329.25	428,686.78
业务招待费	113,554.60	272,932.20
销售服务费	473,683.54	263,296.33
折旧费	150,129.09	145,404.48
其他	1,015,534.44	1,545,079.63
合计	42,950,962.90	64,551,339.32

47、管理费用

项目	本年发生额	上年发生额
长期待摊费用摊销	162,499,518.94	33,333.36
职工薪酬	141,434,719.97	128,275,105.48
修理费	103,237,984.50	88,827,346.73
折旧费	60,777,297.78	37,614,114.55
税金	39,925,735.48	36,450,939.43
差旅费	35,927,996.20	54,266,278.15
筹建费用	21,079,881.69	12,855,164.11
聘请中介机构费	18,115,312.85	7,772,256.75
办公费	15,811,362.14	35,381,396.64
租赁费	15,377,142.96	15,573,070.30
其他	274,831,337.74	490,081,761.31
合计	889,018,290.25	907,130,766.81

48、财务费用

项目	本年发生额	上年发生额
利息支出	6,790,989,672.48	6,126,981,706.62

项目	本年发生额	上年发生额
减：利息收入	123,553,847.55	77,455,487.58
汇兑损益	1,567,952.17	-2,634,739.95
减：汇兑损益资本化金额		
其他	48,547,188.94	71,908,250.88
合计	6,717,550,966.04	6,118,799,729.97

49、资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
坏账损失	182,225,659.72	187,272,359.63
存货跌价损失	33,245,171.90	33,926,769.17
可供出售金融资产减值损失		
持有至到期投资减值损失		
长期股权投资减值损失		8,922,314.10
投资性房地产减值损失		
固定资产减值损失	238,053,762.26	174,432,546.45
工程物资减值损失		7,525,894.61
在建工程减值损失	3,525,900.00	427,500,296.71
生产性生物资产减值损失		
油气资产减值损失		
无形资产减值损失		499,708.22
商誉减值损失		
其他		
合计	457,050,493.88	840,079,888.89

50、投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,726,914,275.53	1,803,909,336.69
处置长期股权投资产生的投资收益	626,723,968.36	-2,743,446.41
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	340,632.61	3,121,309.44
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	6,548,465.73	61,650,775.20

项目	本年发生额	上年发生额
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后, 剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
其他	4,304,141.91	250,000.00
合计	2,364,831,484.14	1,866,187,974.92

51、营业外收入

项目	本年发生额	上年发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	22,808,080.32	87,832,900.18	22,808,080.32
其中: 固定资产处置利得	18,437,087.66	87,450,400.18	18,437,087.66
无形资产处置利得			
其他	4,370,992.66	382,500.00	4,370,992.66
债务重组利得		6,573,194.54	
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助 (详见下表: 政府补助明细表)	540,684,307.17	293,795,939.10	234,004,261.07
其他	73,762,303.93	40,577,448.18	73,762,303.93
合计	637,254,691.42	428,779,482.00	330,574,645.32

其中, 计入当期损益的政府补助:

补助项目	本年发生数	上年发生数	与资产相关/与收益相关
税收返还	317,579,570.59	28,098,777.80	与收益相关
政府扶持资金	113,263,660.91	118,967,922.22	与收益相关
环保专项资金	8,594,200.00	32,104,281.78	与收益相关
淘汰落后产能奖励	9,155,300.00	29,700,000.00	与资产相关
递延收益	92,091,575.67	84,924,957.30	与资产相关
合计	540,684,307.17	293,795,939.10	

52、营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	43,854,543.52	387,655,651.41	43,854,543.52
其中: 固定资产处置损失	28,525,516.93	386,670,576.41	28,525,516.93
无形资产处置损失		985,075.00	

项目	本年发生额	上年发生额	计入当期非经常性损益的金额
其他	15,329,026.59		15,329,026.59
债务重组损失			
资产报废、毁损损失	678,879.57	85,202.79	678,879.57
罚款支出	3,970,943.33	3,650,711.07	3,970,943.33
赔偿金、违约金	916,863.27	12,623,926.55	916,863.27
非货币性资产交换损失			
对外捐赠支出	1,243,169.80	728,842.00	1,243,169.80
其他	53,518,772.81	4,080,362.72	53,518,772.81
合计	104,183,172.30	408,824,696.54	104,183,172.30

53、所得税费用

(1) 所得税费用表

项目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	2,537,260,991.27	1,977,008,129.27
递延所得税费用	13,151,590.16	-91,654,918.19
合计	2,550,412,581.43	1,885,353,211.08

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额
利润总额	11,661,741,947.28
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,915,435,486.82
子公司适用不同税率的影响	-454,248,624.71
调整以前期间所得税的影响	201,701,413.98
非应税收入的影响	-454,751,462.80
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	88,515,328.65
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-75,209,406.32
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	328,969,845.82
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	
所得税费用	2,550,412,581.43

54、其他综合收益

详见附注六、41。

55、现金流量表项目

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
收回的代垫款项	65,024,289.94	90,410,746.50
收到的保证金	44,870,553.62	64,075,238.99
收到的政府补助款	97,266,186.98	182,280,981.80
利息收入	49,055,825.48	43,931,621.15
往来款退回	358,401,923.50	414,546,054.80
其他	396,089,721.04	217,945,630.49
合计	1,010,708,500.56	1,013,190,273.73

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
垫付后续项目支出	1,775,391.28	
支付的往来款项	210,818,722.88	537,837,721.30
支付的投标保证金	21,551,924.20	16,316,127.37
运输费支出	31,361,239.65	49,376,440.44
排污费支出	132,162,786.55	199,729,024.37
前期费支出	32,249,862.87	25,928,511.32
保险费支出	198,883,107.16	147,022,918.33
差旅费支出	96,827,166.08	109,918,183.65
办公费支出	48,418,472.99	54,236,047.73
招待费用支出	24,588,719.37	40,420,767.42
租赁费支出	44,968,698.95	63,942,298.44
会务费及董事会会费	15,177,672.56	26,620,194.07
其他	713,042,760.41	658,358,855.79
合计	1,571,826,524.95	1,929,707,090.23

(3) 收到其他与投资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
财政贴息资金		13,990,000.00
环保资金		494,767,696.50
国家扶持资金		5,700,000.00
收到与资产有关的政府补助	322,267,464.39	
合计	322,267,464.39	514,457,696.50

(4) 支付其他与投资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
其他基建款项	18,214,305.59	73,788,669.32
合计	18,214,305.59	73,788,669.32

(5) 收到其他与筹资活动有关的现金

项目	发行永续中票	上年发生额
发行永续中票		1,000,000,000.00
融资租赁	2,182,951,258.80	1,450,000,000.00
其他		119,581,108.79
合计	2,182,951,258.80	2,569,581,108.79

(6) 支付其他与筹资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
同一控制下合并支付的现金		3,548,065,120.00
租赁费用	931,057,978.70	
其他	52,538,196.02	475,385,044.73
合计	983,596,174.72	4,023,450,164.73

56、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本年金额	上年金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	9,111,329,365.85	9,213,656,046.46
加：资产减值准备	457,050,493.88	840,079,888.89
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,330,578,547.07	8,528,190,583.33
无形资产摊销	61,276,308.51	51,033,756.97
长期待摊费用摊销	196,766,558.57	12,066,471.19
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）	16,849,168.39	179,345,980.89
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	4,197,294.81	120,476,770.34
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	6,790,976,653.70	6,108,734,480.56
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,364,831,484.14	-1,866,187,974.92
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	16,358,826.14	-88,839,810.68

补充资料	本年金额	上年金额
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-3,207,235.98	-2,815,107.51
存货的减少（增加以“-”号填列）	-91,643,460.95	1,144,109,953.19
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	1,220,642,436.56	-954,080,867.92
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-2,032,922,162.99	-85,755,936.64
其他	—	
经营活动产生的现金流量净额	22,713,421,309.42	23,200,014,234.15
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	3,412,199,273.94	
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,262,563,760.57	2,565,722,128.71
减：现金的期初余额	2,565,722,128.71	5,862,105,943.32
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-303,158,368.14	-3,296,383,814.61

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

项 目	金额
本年处置子公司于本年收到的现金或现金等价物	2,751,539,100.00
其中：国电中国石化宁夏能源化工有限公司	2,593,000,000.00
国电电力武威发电有限公司	153,539,100.00
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	5,000,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	95,576,815.77
其中：国电中国石化宁夏能源化工有限公司	69,543,503.04
国电电力武威发电有限公司	956,981.34
青铜峡铝业发电有限责任公司	25,076,331.39
加：预计处置子公司于本期预收到的现金或现金等价物	12,628,926.00
其中：新疆库尔勒发电有限公司	12,628,926.00
处置子公司收到的现金净额	2,668,591,210.23

(3) 现金及现金等价物的构成

项目	年末余额	年初余额
一、现金	2,262,563,760.57	2,565,722,128.71
其中：库存现金	15,604.58	132,037.93
可随时用于支付的银行存款	2,178,653,806.61	2,343,054,021.13
可随时用于支付的其他货币资金	83,894,349.38	222,536,069.65
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、年末现金及现金等价物余额	2,262,563,760.57	2,565,722,128.71
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

57、所有者权益变动表项目注释

无

58、所有权或使用权受限制的资产

项目	年末账面价值	受限原因
固定资产	2,858,782,562.51	抵押借款
合计	2,858,782,562.51	

七、合并范围的变更

1、处置子公司

(1) 单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并报表层面享有该子公司净资产份额的差额
国电电力武威发电有限公司	170,599,100.00	100	转让	2014 年 7 月	办理完毕变更手续	8,345,510.00
国电中国石化宁夏能源化工有限公司	2,593,000,000.00	45	转让	2014 年 1 月	办理完毕变更手续	423,021,423.84

(续)

子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
国电电力武威发电有限公司						
国电中国石化宁夏能源化工有限公司	5	2,633,216,155.73	2,633,216,155.73		按照账面价值确认	

注：本公司下属子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司持有国电中国石化宁夏能源化工有限公司 50% 股权，2014 年 1 月 24 日，国电英力特能源化工集团股份有限公司与中国石化长城能源化工有限公司签署股权转让协议，国电英力特能源化工集团股份有限公司拟将其所持有的国电中国石化宁夏能源化工有限公司 45% 的股权转让给中国石化长城能源化工有限公司，依据协议约定，国电中国石化宁夏能源化工有限公司及其子公司国电宁夏英力特积家井煤业有限公司控制权移交中国石化长城能源化工有限公司，国电英力特能源化工集团股份不在对其进行合并报表，按照 50% 的比例进行权益法核算。2014 年 8 月国电英力特能源化工集团股份公司办理完毕股权转让手续，对国电中国石化宁夏能源化工有限公司持股比例降低为 4.5%，不具有重大影响，将其调整到可供出售金融资产核算。

2、其他原因的合并范围变动

(1) 本年新纳入合并范围的子公司

名称	新增方式	年末净资产	本年净利润
国电哈密煤电开发有限公司	设立	5,000,000.00	未投产
国电电力诸城风力发电有限公司	设立	3,000,000.00	未投产
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	设立		
国电电力宁夏新能源开发有限公司	设立	2,677,012,383.02	171,195,846.71

注：①本年度公司下属宁夏国电阿特斯新能源开发有限公司和国电电力宁夏风电开发有限公司注销，以两家公司的净资产成立国电电力宁夏新能源开发有限公司。

②本年度公司下属公司国电电力内蒙古新能源开发有限公司投资设立子公司土默特右旗国电电力光伏发电有限公司，年底又将该股权投资收回。

(2) 本年不再纳入合并范围的公司

名称	处置日净资产	年初至处置日净利润
国电宁夏英力特积家井煤业有限公司	250,000,000.00	0.00

青铜峡铝业发电有限责任公司	568,191,015.90	45,652,656.33
宁夏国电阿特斯新能源开发有限公司	249,789,757.69	8,652,419.54
国电电力宁夏风电开发有限公司	2,228,970,898.33	82,291,700.17
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	5,000,000.00	

注：本公司下属子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司持有青铜峡铝业发电有限责任公司 50% 股权。2014 年 4 月 1 日，国电英力特能源化工集团股份有限公司与将青铜峡铝业发电有限责任公司管理控制权移交，不在控制上述公司的日常经营活动、财务政策，不在纳入合并范围。

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
国电大渡河流域水电开发有限公司	四川省成都市	四川省成都市	生产	69		设立或投资
国电大渡河大岗山水电开发有限公司	四川省石棉县	四川省石棉县	生产	10.2	80	设立或投资
国电大渡河深溪沟水电有限公司	四川省汉源市	四川省汉源市	生产		100	设立或投资
四川大渡河双江口水电开发有限公司	四川省阿坝州	四川省阿坝州	生产		78	设立或投资
国电大渡河猴子岩水电建设有限公司	四川省甘孜州	四川省甘孜州	生产		100	设立或投资
国电大渡河枕头坝水电建设有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100	设立或投资
国电大渡河沙坪水电建设有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100	设立或投资
国电大渡河金川水电建设有限公司	四川省阿坝州	四川省阿坝州	生产		100	设立或投资
国电大渡河瀑布沟发电有限公司	四川省雅安市	四川省雅安市	生产		100	设立或投资
国电大渡河新能源投资有限公司	四川省成都市	四川省成都市	投资		100	设立或投资
国电电力大连庄河发电有限责任公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产	51		设立或投资
大连庄电晨龙国际贸易有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	贸易		100	设立或投资
国电电力大同发电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	生产	60		设立或投资
宣威和源煤业有限公司	云南省	云南省	煤炭		100	设立或投资

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
宣威市	宣威市	宣威市	生产			
国电电力酒泉发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产	100		设立或投资
国电和风风电开发有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	生产	100		设立或投资
内蒙古国电和洁风能有限公司	内蒙古突泉县	内蒙古突泉县	生产		51	设立或投资
国电优能风电开发(凌海)有限公司	辽宁省凌海市	辽宁省凌海市	生产		51	设立或投资
国电和风大安风电开发有限公司	吉林省大安市	吉林省大安市	生产		100	设立或投资
吉林风神永茂风力发电有限公司	吉林省洮南县	吉林省洮南县	生产		51	设立或投资
国电凌海风力发电有限公司	辽宁省凌海市	辽宁省凌海市	生产	100		设立或投资
国电兴城风力发电有限公司	辽宁省兴城市	辽宁省兴城市	生产	100		设立或投资
国电内蒙古晶阳能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	70		设立或投资
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	投资	70		设立或投资
国电电力普兰店热电有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产	51		设立或投资
大连普湾新区热力有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产		100	设立或投资
国电电力山东新能源开发有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	生产	100		设立或投资
国电电力胶南风力发电有限公司	山东省青岛市	山东省青岛市	生产		100	设立或投资
国电电力威海风力发电有限公司	山东省威海市	山东省威海市	生产		100	设立或投资
国电电力文登风力发电有限公司	山东省文登市	山东省文登市	生产		100	设立或投资
国电电力山西新能源开发有限公司	山西省大同市	山西省大同市	生产	100		设立或投资
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	生产		55	设立或投资
国电太行风力发电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	生产		90	设立或投资
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	生产	100		设立或投资

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
国电电力吴忠热电有限责任公司	宁夏吴忠市	宁夏吴忠市	生产	100		设立或投资
国电电力云南新能源开发有限公司	云南省大理市	云南省大理市	生产	100		设立或投资
云南国电电力富民风电开发有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	生产		100	设立或投资
国电电力广东新能源开发有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	生产	100		设立或投资
国电电力河北新能源开发有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产	100		设立或投资
国电天唯康保风能有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产		51	设立或投资
国电崇礼和泰风能有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产		90	设立或投资
山西雁门关风力发电科技有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产		90	设立或投资
国电电力甘肃新能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产	100		设立或投资
国电电力朝阳热电有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	生产	100		设立或投资
国电电力朝阳新能源开发有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	生产		100	设立或投资
国电电力朝阳水务环保有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	污水处理		51	设立或投资
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	生产	100		设立或投资
国电宁波风电开发有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	100		设立或投资
国电宁波北仑风力发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		51	设立或投资
国电宁海风力发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		51	设立或投资
国电优能(康平)风电有限公司	辽宁省康平县	辽宁省康平县	生产	51		设立或投资
国电双维内蒙古上海庙能源有限公司	内蒙古鄂托克前旗	内蒙古鄂托克前旗	生产	51		设立或投资
国电东胜热力有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯市	生产		70	设立或投资

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
泰州国泰热力有限公司	江苏省泰州市	江苏省泰州市	生产		60	设立或投资
常州国电常发能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100	设立或投资
国电电力酒泉热力有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产	100		设立或投资
国电电力福建新能源开发有限公司	福建省福州市	福建省福州市	生产	100		设立或投资
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	福建省福州市	福建省福州市	生产		60	设立或投资
国电电力青海新能源开发有限公司	青海省西宁市	青海省西宁市	生产	100		设立或投资
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	生产	100		设立或投资
国电浙江青田水利枢纽有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	生产	100		设立或投资
国电电力新疆新能源开发有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产	100		设立或投资
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		75	设立或投资
国电电力湖南新能源开发有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	生产	100		设立或投资
国电镇江电力燃料有限公司	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100	设立或投资
国电北屯发电有限公司	新疆阿勒泰市	新疆阿勒泰市	生产		51	设立或投资
国电库尔勒发电有限公司	新疆库尔勒市	新疆库尔勒市	生产		51	设立或投资
国电大渡河检修安装有限公司	四川省成都市	四川省成都市	检修		100	设立或投资
广东国电电力北陡风力发电有限公司	广东省台山市	广东省台山市	生产		100	设立或投资
国电新疆准东煤电煤化工有限公司	新疆昌吉州	新疆昌吉州	生产		75	设立或投资
国电塔城发电有限公司	新疆托里县	新疆托里县	生产		65	设立或投资
国电电力和禹(镇赉)风电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	生产	100		设立或投资
国电湖州南浔天然气热电有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产	100		设立或投资

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
国电鄞州风力发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	51		设立或投资
宁波市北仑精稀磨石粉开发有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		70	设立或投资
宁波联辉建材开发有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		60	设立或投资
国电电力敦煌光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产		65	设立或投资
格尔木国电电力光伏发电有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	生产		65	设立或投资
国电电力湖南电风力开发有限公司	湖南省郴州市	湖南省郴州市	生产	100		设立或投资
大连国电晨龙国际贸易有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产		100	设立或投资
国电电力民勤新能源有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市	生产	100		设立或投资
国电电力哈密光伏发电有限公司	新疆哈密区	新疆哈密区	生产		94.68	设立或投资
国电电力宁夏新能源开发有限公司	宁夏	宁夏	生产	100.00		设立或投资
国电电力诸城风力发电有限公司	山东诸城市	山东诸城市	生产	100.00		设立或投资
国电哈密煤电开发有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		100.00	设立或投资
国电奉化风力发电有限公司	浙江省奉化市	浙江省奉化市	生产	51		设立或投资
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	生产	50	30.00	同一控制下企业合并
国电宣威发电有限责任公司	云南省宣威市	云南省宣威市	生产	66		同一控制下企业合并
河北邯郸热电股份有限公司	河北省邯郸市	河北省邯郸市	生产	49		同一控制下企业合并
国电石嘴山第一发电有限公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	生产	60		同一控制下企业合并
国电浙江北仑第一发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	70		同一控制下企业合并
国电内蒙古东胜热电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	55		同一控制下企业合并
国电江苏电力有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	生产	100		同一控制下企业合并
国电常州发电有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		51	同一控制下企业合并

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
国电泰州发电有限公司	江苏省泰州市	江苏省泰州市	生产		40	同一控制下企业合并
国电镇江燃料有限公司	江苏省镇江市	江苏省镇江市	贸易		100	同一控制下企业合并
国电泰州电力燃料有限公司	江苏省泰州市	江苏省泰州市	贸易		100	同一控制下企业合并
国电浙江北仑第三发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	50		同一控制下企业合并
国电江苏谏壁发电有限公司	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产	100		同一控制下企业合并
国电新疆电力有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产	100		同一控制下企业合并
国电新疆红雁池发电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产		100	同一控制下企业合并
国电库车发电有限公司	新疆库车县	新疆库车县	生产		84.17	同一控制下企业合并
国电塔城铁厂沟发电有限公司	新疆托里县	新疆托里县	生产		65.00	同一控制下企业合并
国电新疆吉林台水电开发有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产		73.32	同一控制下企业合并
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	新疆阿拉山口市	新疆阿拉山口市	生产		85.79	同一控制下企业合并
国电青松吐鲁番新能源有限公司	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	生产		51	同一控制下企业合并
国电哈密能源开发有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		100	同一控制下企业合并
国电巴楚发电有限公司	新疆巴楚县	新疆巴楚县	生产		100	同一控制下企业合并
国电克拉玛依发电有限公司	新疆克拉玛依市	新疆克拉玛依市	生产		100	同一控制下企业合并
国电大渡河咸丰小河水电有限公司	湖北省恩施州	湖北省恩施州	生产		51	同一控制下企业合并
国电大渡河老渡口水电有限公司	湖北省恩施市	湖北省恩施市	生产		100	同一控制下企业合并
国电大渡河陡岭子水电有限公司	湖北省郧西县	湖北省郧西县	生产		63.04	同一控制下企业合并
国电长源堵河水电有限公司	湖北省竹山县	湖北省竹山县	生产		60	同一控制下企业合并
国电宁夏太阳能有限	宁夏	宁夏	生产	100		同一控制下企业

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
公司	石嘴山市	石嘴山市				合并
国电安徽电力有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产	100		同一控制下企业合并
国电宿州第二热电有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		74.00	同一控制下企业合并
国电蚌埠发电有限公司	安徽省蚌埠市	安徽省蚌埠市	生产		50	同一控制下企业合并
国电铜陵发电有限公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	生产		51	同一控制下企业合并
国电安徽力源电力发展有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		100	同一控制下企业合并
国电宿州热电有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		60	同一控制下企业合并
国电宿州热力有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		55	同一控制下企业合并
国电优能宿松风电有限公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	生产		51	同一控制下企业合并
国电宁国水电有限公司	安徽省宁国市	安徽省宁国市	生产		100	同一控制下企业合并
安徽岳西天力水电有限责任公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		75	同一控制下企业合并
国电安徽毛尖山水电有限公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		100	同一控制下企业合并
国电寿县风电有限公司	安徽省六安市	安徽省六安市	生产		51	同一控制下企业合并
国电皖能太湖风电有限公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		51	同一控制下企业合并
阿巴嘎旗安能风电有限责任公司	内蒙古阿巴嘎旗	内蒙古阿巴嘎旗	生产		100	同一控制下企业合并
四川革什扎水电开发有限责任公司	四川省丹巴县	四川省丹巴县	生产		85	非同一控制下企业合并
丹巴县革什扎电力实业有限责任公司	四川省丹巴县	四川省丹巴县	生产		100	非同一控制下企业合并
国电英力特能源化工集团股份有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	生产	51		非同一控制下企业合并
宁夏英力特冶金制品有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	生产		100	非同一控制下企业合并
宁夏英力特河滨冶金有限公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	生产		55	非同一控制下企业合并
宁夏英力特物流有限责任公司	宁夏银川市	宁夏银川市	服务		100	非同一控制下企业合并

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
宁夏英力特化工股份有限公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	生产		51.25	非同一控制下企业合并
宁夏石嘴山市青山宾馆有限责任公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	服务		100	非同一控制下企业合并
宁夏元嘉电力燃料有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	销售		40	非同一控制下企业合并
宁夏英力特煤业有限公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	生产		100	非同一控制下企业合并
国电浙江瓯江水电开发有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	生产	70		非同一控制下企业合并
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	黑龙江省黑河市	黑龙江省黑河市	生产	100		非同一控制下企业合并
云南勐来水利资源开发有限公司	昆明市官渡区	昆明市官渡区	生产		90	非同一控制下企业合并
保山市勐来水力发电有限公司	云南省保山市	云南省保山市	生产		100	非同一控制下企业合并
国电电力青海万立水电开发有限公司	西宁市经济开发区	西宁市经济开发区	生产	100		非同一控制下企业合并
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	内蒙古阿巴嘎旗洪格尔高勒镇灰腾梁	内蒙古阿巴嘎旗洪格尔高勒镇灰腾梁	生产		90	非同一控制下企业合并
国电大渡河电力工程有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100	非同一控制下企业合并
四川大渡河项目管理有限公司	四川省成都市	四川省成都市	工程监理		100	非同一控制下企业合并
九龙县泛海电力开发有限公司	四川省九龙县	四川省九龙县	生产		100	非同一控制下企业合并
四川省九龙县巨源电力开发有限公司	四川省九龙县	四川省九龙县	生产		100	非同一控制下企业合并
大同洁源电力环保有限公司	山西省大同市	山西省大同市	生产		100	非同一控制下企业合并
大同怡庆物业管理有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	服务		100	非同一控制下企业合并
大同阳光脱硫制剂有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	销售		57	非同一控制下企业合并
攀枝花热水河电力开	四川省	四川省	生产		100	非同一控制下企业合并

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
发有限公司	攀枝花市	攀枝花市				业合并
攀枝花泽润电力开发有限公司	四川省攀枝花市	四川省攀枝花市	生产		89.41	非同一控制下企业合并

(2) 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例 (%)	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东分派的股利	年末少数股东权益余额
国电大渡河流域水电开发有限公司	31	456,504,517.39	465,072,500.00	5,441,577,144.94
河北邯郸热电股份有限公司	51	96,427,694.22	0.00	128,235,645.76
国电英力特能源化工集团股份有限公司	49	276,047,309.57	663,453,317.67	3,367,140,221.47
国电内蒙古东胜热电有限公司	45	91,268,072.40	93,247,568.94	369,340,902.26
国电宣威发电有限责任公司	34	-186,805,828.55	0.00	-219,627,649.96
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	50	79,153,530.64	124,790,310.53	302,574,412.35
国电石嘴山第一发电有限公司	40	18,782,969.28	32,570,469.43	250,102,013.91
国电优能(康平)风电有限公司	49	2,238,113.80	5,298,222.44	44,910,323.81
国电浙江瓯江水电开发有限公司	30	-369,507.28	0.00	36,579,376.77
国电奉化风电发电有限公司	49	0.00	0.00	16,170,000.00
国电双维内蒙古上海庙能源有限公司	49	0.00	0.00	46,060,000.00
鄂尔多斯市铁路投资有限责任公司	30	-14,198.45	0.00	270,172,942.09
国电电力大同发电有限责任公司	40	418,437,229.58	562,196,000.00	928,956,002.09
国电电力普兰店热电有限公司	49	-5,710.31	0.00	35,260,182.78
国电内蒙古晶阳能源有限公司	30	-65,603,932.24	0.00	-27,030,348.30
国电电力大连庄河发电有限责任公司	49	53,527,357.90	0.00	301,697,250.18
国电浙江北仑第三发电有限公司	50	528,731,315.45	486,487,169.39	919,602,613.62
国电浙江北仑第一发电有限公司	30	176,404,506.34	130,566,107.55	430,765,363.86
国电鄞州风力发电有限公司	49	8,912,815.78	0.00	42,232,815.78

(3) 重要的非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	年末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
国电大渡河流域水电开发有限公司	1,564,959,588.56	81,677,025,143.85	83,241,984,732.41	16,316,469,402.24	50,191,123,643.85	66,507,593,046.09
河北邯郸热电股份有限公司	195,427,689.63	687,356,631.65	882,784,321.28	563,688,467.97	88,159,280.44	651,847,748.41
国电英力特能源化工集团股份有限公司	1,725,029,655.39	5,947,915,251.13	7,672,944,906.52	794,544,841.25	1,474,306,565.45	2,268,851,406.70
国电内蒙古东胜热电有限公司	337,642,728.85	2,982,489,222.68	3,320,131,951.53	1,113,425,116.16	1,417,751,515.52	2,531,176,631.68
国电宣威发电有限责任公司	479,351,288.76	4,323,732,290.70	4,803,083,579.46	3,246,610,936.01	2,169,036,319.80	5,415,647,255.81
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	487,485,747.83	2,019,899,887.64	2,507,385,635.47	814,995,448.39	165,592,711.61	980,588,160.00
国电石嘴山第一发电有限公司	194,250,739.47	1,784,304,943.12	1,978,555,682.59	963,990,647.82	430,000,000.00	1,393,990,647.82
国电优能(康平)风电有限公司	32,455,448.37	324,181,386.27	356,636,834.64	264,983,112.58	0.00	264,983,112.58
国电浙江瓯江水电开发有限公司	4,975,332.10	564,280,602.76	569,255,934.86	256,043,546.23	200,170,000.00	456,213,546.23
国电奉化风电发电有限公司	10,746,749.11	136,877,911.22	147,624,660.33	114,624,660.33	0.00	114,624,660.33
国电双维内蒙古上海庙能源有限公司	4,182,370.53	90,337,125.09	94,519,495.62	519,495.62		519,495.62
鄂尔多斯市铁路投资有限责任公司	577,473.66	900,000,000.00	900,577,473.66	1,000.00		1,000.00
国电电力大同发电有限责任公司	839,477,034.58	5,924,582,294.26	6,764,059,328.84	3,105,065,250.97	1,340,466,333.54	4,445,531,584.51
国电电力普兰店热电有限公司	4,741,281.78	115,568,789.18	120,310,070.96	34,357,908.15		34,357,908.15
国电内蒙古晶阳能源有限公司	253,161,496.40	2,769,897,616.13	3,023,059,112.53	1,178,915,053.53	1,415,300,000.00	2,594,215,053.53

子公司名称	年末余额					
	国电电力大连庄河发电有限责任公司	191,329,437.66	3,412,871,517.06	3,604,200,954.72	1,424,550,118.02	1,563,942,162.88
国电浙江北仑第三发电有限公司	485,170,469.87	4,412,968,330.67	4,898,138,800.54	2,837,433,539.99	221,500,033.34	3,058,933,573.33
国电浙江北仑第一发电有限公司	561,139,528.21	2,047,894,216.67	2,609,033,744.88	715,728,724.14	11,173,525.00	726,902,249.14
国电鄞州风力发电有限公司	47,680,097.77	312,910,344.81	360,590,442.58	274,401,022.62		274,401,022.62

(续)

子公司名称	年初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
国电大渡河流域水电开发有限公司	1,162,804,210.76	71,630,354,588.96	72,793,158,799.72	19,400,351,508.37	39,518,575,431.15	58,918,926,939.52
河北邯郸热电股份有限公司	157,054,512.02	621,695,100.71	778,749,612.73	641,100,801.27	95,786,148.82	736,886,950.09
国电英力特能源化工集团股份有限公司	2,739,521,334.60	22,510,366,752.92	25,249,888,087.52	4,744,994,024.55	11,200,529,416.75	15,945,523,441.30
国电内蒙古东胜热电有限公司	414,319,561.64	3,070,070,884.33	3,484,390,445.97	1,196,722,207.49	1,503,383,548.18	2,700,105,755.67
国电宣威发电有限责任公司	1,150,578,040.56	4,427,171,560.59	5,577,749,601.15	2,066,880,135.31	3,574,004,234.69	5,640,884,370.00
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	509,853,848.92	2,156,055,107.76	2,665,908,956.68	816,830,857.12	468,467,656.27	1,285,298,513.39
国电石嘴山第一发电有限公司	165,439,313.31	1,709,088,151.86	1,874,527,465.17	722,615,722.84	532,877,957.19	1,255,493,680.03
国电优能(康平)风电有限公司	51,036,935.51	343,545,532.87	394,582,468.38	296,683,626.65	0.00	296,683,626.65
国电浙江瓯江水电开发有限公司	5,830,391.48	583,699,542.74	589,529,934.22	213,250,085.85	262,360,000.00	475,610,085.85
国电奉化风电发电有限公司	2,539,022.69	2,820,977.31	5,360,000.00	360,000.00	0.00	360,000.00
国电双维内蒙古上	15,741,503.45	79,670,227.44	95,411,730.89	1,411,730.89	0.00	1,411,730.89

子公司名称	年初余额					
海庙能源有限公司						
鄂尔多斯市铁路投资有限责任公司	623,801.83	900,000,000.00	900,623,801.83	0.00	0.00	0.00
国电电力大同发电有限责任公司	878,920,477.00	6,385,273,344.20	7,264,193,821.20	3,562,421,434.19	1,021,937,766.55	4,584,359,200.74
国电电力普兰店热电有限公司	519,225.23	108,578,923.68	109,098,148.91	33,160,332.40		33,160,332.40
国电内蒙古晶阳能源有限公司	55,484,391.01	2,568,494,699.30	2,623,979,090.31	598,728,316.15	1,475,810,391.54	2,074,538,707.69
国电电力大连庄河发电有限责任公司	201,277,815.86	3,615,845,272.81	3,817,123,088.67	1,293,112,856.46	2,017,541,064.31	3,310,653,920.77
国电浙江北仑第三发电有限公司	576,195,009.66	4,816,436,486.51	5,392,631,496.17	3,415,059,527.71	222,855,033.34	3,637,914,561.05
国电浙江北仑第一发电有限公司	504,422,279.03	2,160,063,873.37	2,664,486,152.40	919,051,082.39	7,247,860.00	926,298,942.39
国电鄞州风力发电有限公司	305,833.19	21,874,141.71	22,179,974.90	14,179,974.90		14,179,974.90

子公司名称	本年发生额				上年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
国电大渡河流域水电开发有限公司	5,970,576,776.47	1,460,100,071.35	1,460,100,071.35	4,264,642,259.39	5,984,157,342.47	1,652,380,103.10	1,652,380,103.10	4,008,966,666.16
河北邯郸热电股份有限公司	917,901,784.52	189,073,910.23	189,073,910.23	292,280,344.85	962,346,651.30	91,044,692.76	91,044,692.76	237,131,272.35
国电英力特能源化工集团股份有限公司	2,699,413,403.22	517,441,479.98	517,441,479.98	223,328,493.64	4,404,147,940.42	247,015,327.46	247,015,327.46	340,246,648.00
国电内蒙古东胜热电有	983,388,385.09	211,887,449.42	211,887,449.42	485,822,791.29	1,004,997,824.07	212,595,806.36	212,595,806.36	430,479,786.20

子公司名称	本年发生额				上年发生额			
限公司								
国电宣威发电有限责任公司	1,313,750,633.57	-549,428,907.50	-549,428,907.50	146,593,080.58	1,499,198,895.06	-419,571,936.20	-419,571,936.20	-91,376,932.84
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	1,872,651,806.51	395,767,653.23	395,767,653.23	490,642,167.90	1,800,921,174.25	277,311,801.17	277,311,801.17	460,052,507.46
国电石嘴山第一发电有限公司	869,110,782.28	46,957,423.20	46,957,423.20	119,908,565.65	966,111,332.55	90,473,526.19	90,473,526.19	383,575,174.23
国电优能(康平)风电有限公司	49,392,705.81	4,567,579.18	4,567,579.18	56,902,431.18	52,534,979.36	12,014,109.83	12,014,109.83	63,593,763.56
国电浙江瓯江水电开发有限公司	60,909,254.80	-877,459.74	-877,459.74	46,972,762.24	56,950,005.58	-8,536,614.44	-8,536,614.44	50,804,571.42
国电奉化风电发电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
国电双维内蒙古上海庙能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
鄂尔多斯市铁路投资有限责任公司	0.00	-47,328.17	-47,328.17	-46,328.17	0.00	-70,779.72	-70,779.72	-70,779.72
国电电力大同发电有限责任公司	4,332,738,367.12	1,043,151,123.87	1,043,151,123.87	1,531,537,229.11	4,500,554,651.96	859,693,286.17	859,693,286.17	2,080,210,113.59
国电电力普兰店热电有限公司	0.00	-11,653.70	-11,653.70	2,168.27	0.00	-13,323.48	-13,323.48	0.00
国电内蒙古	58,512,324.40	-218,679,774.15	-218,679,774.15	-24,529,157.84	18,100.00	11,691.06	11,691.06	0.00

子公司名称	本年发生额				上年发生额			
晶阳能源有限公司								
国电电力大连庄河发电有限责任公司	1,666,006,032.73	109,239,505.92	109,239,505.92	718,175,247.19	1,807,914,681.48	-32,928,045.05	-32,928,045.05	721,878,268.25
国电浙江北仑第三发电有限公司	4,410,244,899.98	1,057,462,630.90	1,057,462,630.90	1,749,953,290.75	4,956,223,769.19	1,081,378,696.88	1,081,378,696.88	2,025,743,355.61
国电浙江北仑第一发电有限公司	2,593,258,964.06	552,292,042.04	552,292,042.04	610,277,010.26	3,035,035,330.46	552,892,708.54	552,892,708.54	752,898,453.67
国电鄞州风力发电有限公司	22,319,743.59	18,189,419.96	18,189,419.96	-889,040.95	0.00	0.00	0.00	0.00

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
国电建投内蒙古能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭、电力生产	50.00		权益法
上海外高桥第二发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产	40.00		权益法
徐矿集团哈密能源有限公司	哈密市	哈密市	其他煤炭采选	50.00		权益法
国电宁波燃料有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	能源运输、销售	49.00		权益法
银川新源实业有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	能源运输、销售	27.91		权益法
酒泉市宏泰建材有限责任公司	酒泉市肃州区	酒泉市肃州区	水泥、保温材料的销售	49.00		权益法
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	电力生产	49.00		权益法
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古赤峰市	内蒙古赤峰市	电力生产	33.00		权益法

合营企业或联营企业	主要经	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联
国电财务有限公司	北京市	北京市	存贷款业务	24.63		权益法
国电电力海隆(大连)国际投资有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	投资	45.00		权益法
北京太阳宫燃气热电有限公司	北京市	北京市	电力生产	26.00		权益法
国电科技环保集团股份有限公司	北京市	北京市	环保工程	39.20		权益法
上海申能燃料有限公司	上海市	上海市	燃料销售	40.00		权益法
百年人寿保险股份有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	保险			权益法
河北银行股份有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	商业银行	18.98		权益法
上海外高桥第三发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产	30.00		权益法
远光软件股份有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	软件	6.25		权益法
山西漳电国电王坪发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	煤炭生产	40.00		权益法
国电内蒙古上海庙热电有限公司	内蒙古上海庙镇	内蒙古上海庙镇	火力发电	40.00		权益法
同煤国电同忻煤矿有限公司	山西省大同市	山西省大同市	煤炭生产	28.00		权益法
国电物资集团(四川)大渡河配送有限公司	四川省成都市	四川省成都市	仓储、物流、物资销售	49.00		权益法
安徽华电六安发电有限公司	安徽省六安市	安徽省六安市	电力生产	35.00		权益法
国投宣城发电有限责任公司	安徽省宣城市	安徽省宣城市	电力生产			权益法
大同新光明资源综合利用有限责任公司	山西大同	山西大同	资源综合利用	25.00		权益法
青铜峡铝业发电有限责任公司	宁夏石嘴山	宁夏石嘴山	发电企业	50.00		权益法
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	甘肃省连城市	甘肃省连城市	电力生产	25.00		权益法

(2) 重要合营企业的主要财务信息

项目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	国电建投内蒙古能源有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	国电建投内蒙古能源有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司
流动资产	1,691,977,329.52	1,279,049,144.11	1,714,441,366.57	1,677,891,990.87

项目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	国电建投内蒙古能源有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	国电建投内蒙古能源有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司
其中：现金和现金等价物	174,844,197.91	556,202,905.54	188,098,517.88	1,062,577,552.79
非流动资产	13,392,154,941.78	4,042,316,845.82	13,032,092,595.53	4,078,033,319.63
资产合计	15,084,132,271.30	5,321,365,989.93	14,746,533,962.10	5,755,925,310.50
流动负债	1,982,625,943.95	690,711,390.03	3,146,240,197.55	788,364,936.53
非流动负债	8,252,464,596.36	589,971,201.39	7,398,257,603.81	803,363,853.71
负债合计	10,235,090,540.31	1,280,682,591.42	10,544,497,801.36	1,591,728,790.24
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	4,849,041,730.99	4,040,683,398.51	4,202,036,160.74	4,164,196,520.26
按持股比例计算的净资产份额	2,424,520,865.50	1,616,273,359.40	2,101,018,080.37	1,665,678,608.10
调整事项				
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他				
对合营企业权益投资的账面价值	2,412,817,216.80	1,612,452,062.09	2,096,610,009.31	1,661,857,310.79
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	2,921,915,141.73	2,911,902,207.62	1,549,041,793.30	3,745,536,171.67
财务费用	516,604,640.59	-26,099,635.31	375,729,994.75	-53,835,512.58
所得税费用		161,430,927.68	27,835,036.59	221,865,955.26
净利润	604,579,378.38	506,486,878.25	73,620,018.62	693,732,388.09
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	604,579,378.38	506,486,878.25	73,620,018.62	693,732,388.09

项目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	国电建投内蒙古能源有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	国电建投内蒙古能源有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司
本年度收到的来自合营企业的股利		252,000,000.00		

(3) 重要联营企业的主要财务信息

项目	年末余额/本年发生额				年初余额/上年发生额			
	国电科技环保集团股份有限公司	同煤国电同忻煤矿有限公司	上海外高桥第三发电有限责任公司	上海申源燃料有限公司	国电科技环保集团股份有限公司	同煤国电同忻煤矿有限公司	上海外高桥第三发电有限责任公司	上海申源燃料有限公司
流动资产	32,835,518,957.76	4,158,187,738.28	1,460,434,114.62	882,597,442.08	32,390,894,475.78	3,383,156,724.77	1,532,796,101.99	965,522,654.74
非流动资产	22,843,292,976.51	4,000,194,604.07	6,112,736,512.53	121,035,823.68	22,248,794,450.23	3,270,399,204.28	6,498,299,260.89	67,245,049.08
资产合计	55,678,811,934.27	8,158,382,342.35	7,573,170,627.15	1,003,633,265.76	54,639,688,926.01	6,653,555,929.05	8,031,095,362.88	1,032,767,703.82
流动负债	35,907,631,792.01	3,404,517,490.69	3,828,049,467.12	748,568,966.01	33,091,243,052.10	2,411,454,203.68	4,348,845,119.18	789,669,086.61
非流动负债	6,599,180,375.50	1,454,600,000.00	1,299,135,556.67		8,274,589,736.89	1,543,400,000.00	1,107,554,760.00	
负债合计	42,506,812,167.51	4,859,117,490.69	5,127,185,023.79	748,568,966.01	41,365,832,788.99	3,954,854,203.68	5,456,399,879.18	789,669,086.61
少数股东权益	3,784,268,219.85				3,412,425,872.26			
归属于母公司股东权益	9,387,731,546.91	3,299,264,851.66	2,445,985,603.36	255,064,299.75	9,861,430,264.76	2,698,701,725.37	2,574,695,483.70	243,098,617.21
按持股比例计算的净资产份额	3,679,990,766.39	923,794,158.46	733,795,681.02	102,025,719.90	3,865,680,663.79	755,636,483.10	772,408,645.12	97,239,446.88
调整事项								
—商誉								
—内部交易未实现利润								
—其他								
对联营企业权益投资的账面价值	3,668,498,114.13	811,659,801.10	733,795,681.03	102,025,719.90	3,854,217,590.33	1,191,213,192.01	772,408,645.13	97,239,446.88

项目	年末余额/本年发生额				年初余额/上年发生额			
	国电科技环 保集团股份 有限公司	同煤国电同 忻煤矿有限 公司	上海外高桥 第三发电有 限责任公司	上海申源燃 料有限公司	国电科技环 保集团股份 有限公司	同煤国电同 忻煤矿有限 公司	上海外高桥 第三发电有 限责任公司	上海申源燃 料有限公司
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值								
营业收入	26,108,017,428.94	4,258,739,181.28	3,407,484,169.30	4,139,956,426.09	25,385,326,349.44	4,246,486,641.99	4,357,791,052.26	5,698,926,043.78
净利润	-122,813,390.70	1,084,464,959.37	491,290,119.66	61,965,682.54	823,596,263.17	900,924,877.72	690,569,470.70	85,933,523.80
终止经营的净 利润								
其他综合收益	96,952.21				-608,001.33			
综合收益总额	-122,716,438.49	1,084,464,959.37	491,290,119.66	61,965,682.54	822,988,261.84	900,924,877.72	690,569,470.70	85,933,523.80
本年度收到的 来自联营企业 的股利	40,400,500.00	683,203,579.54	186,000,000.00	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
合营企业:		
投资账面价值合计	113,023,100.00	
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业:		
投资账面价值合计	6,512,993,674.62	5,929,322,323.49
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	1,007,913,270.48	701,145,652.21
—其他综合收益		
—综合收益总额	1,007,913,270.48	701,145,652.21

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

不存在合营企业或联营企业向公司转移资金的能力存在重大限制

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

合营或联营企业名称	上年末累积未确认的损失	本年未确认的损失(或本年分享的净利润)	本年末累积未确认的损失
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	120,167,925.90	15,051,234.18	135,219,160.08
安徽华电六安发电有限公司	159,022,268.62	91,857,960.63	250,880,229.25
合计	279,190,194.52	106,909,194.81	386,099,389.33

九、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

(一) 风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

(1) 利率波动风险

公司所属的电力行业是资本密集型行业，电源项目建设具有投资规模大、投资回收期长的特点。公司近年来新建项目较多，项目资本金以外部分投资资金主要通过贷款等方式获取。受国际、国内宏观政治、经济环境的变化，国家经济政策的变动等因素影响市场利率存在波动的可能性，进而对公司财务费用构成影响。

(2) 其他价格风险

本公司持有的分类为可供出售金融资产的投资在资产负债表日以成本计量。因此，本公司不承担着证券市场变动的风险。

2、信用风险

包含于资产负债表银行存款、应收账款、其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款之账面价值为本公司有关其金融资产之最大信用风险。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事席位，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭和化工产品销售产生的应收账款，本公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

3、流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将自有资金和银行融资作为主要资金来源，截止 2014 年 12 月 31 日，本公司资金比较充裕，流动性风险较小。

（二）金融资产转移

无

（三）金融资产与金融负债的抵销

无

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

项目	年末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
可供出售金融资产				
1、债务工具投资				
2、权益工具投资	711,498,215.55			711,498,215.55

项目	年末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
3、其他				
持续以公允价值计量的资产总额	711,498,215.55			711,498,215.55

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本公司持续采用第一层次公允价值计量的项目为存在活跃市场的金融资产，活跃市场中的报价用于确定其公允价值。该活跃市场中的报价是指易于定期从交易所获得的价格，代表了在正常交易中实际发生的市场交易的价格。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行买盘价。

十一、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例 (%)	母公司对本公司的表决权比例 (%)
中国国电集团公司	北京市西城区	电力生产	12,000,000,000.00	47.99	47.99

注：本公司的最终控制方是中国国电集团公司。

2、本公司的子公司情况

详见附注八、1、在子公司中的权益。

3、本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营和联营企业详见附注八、2、在合营安排或联营企业中的权益。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
国电物资集团有限公司	同一最终控股母公司
国电燃料有限公司	同一最终控股母公司
国电环境保护研究院	同一最终控股母公司
国电科技环保集团股份有限公司	同一最终控股母公司
国电内蒙古电力有限公司	同一最终控股母公司
国电科学技术研究院	同一最终控股母公司
国电资本控股有限公司	同一最终控股母公司
国电大武口热电有限公司	同一最终控股母公司
国电宿迁热电有限公司	同一最终控股母公司

国电新能源技术研究院	同一最终控股母公司
国电能源研究院	同一最终控股母公司
龙源电力集团股份有限公司	同一最终控股母公司
国电长源电力股份有限公司	同一最终控股母公司
国电甘肃电力有限公司	同一最终控股母公司
国电青松库车矿业开发有限公司	同一最终控股母公司
国电阿克苏河流域水电开发有限公司	同一最终控股母公司
国电四川发电有限公司	同一最终控股母公司
国电新疆开都河流域水电开发有限公司	同一最终控股母公司
国电兴业有限公司	同一最终控股母公司

5、关联方交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

① 采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中国国电集团公司及所属子公司	水费	70,028,499.79	67,746,485.24
中国国电集团公司及所属子公司	购买设备材料款	4,982,165,809.15	4,611,187,164.22
中国国电集团公司及所属子公司	接受服务等	214,702,521.69	160,439,589.24
中国国电集团公司所属单位	其他	52,852,000.00	
中国国电集团公司及所属子公司	购买燃料	9,560,653,805.02	6,926,690,593.18

注：本公司报告期内与关联方发生的其他交易，主要根据相关审计意见，国电宁夏太阳能有限公司同意补偿国电光伏有限公司 2012 年 10 月购进该公司多晶硅加工为光伏产品再回购所承担的亏损 52,852,000.00 元。

② 出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
浙江浙能北仑发电有限公司	机组运行服务费		164,833,064.55
中国国电集团公司所属公司	销售固定资产	15,882,206.44	12,877,852.78
中国国电集团公司所属公司	销售水、电、材料	424,665,879.60	216,351,828.22
中国国电集团公司所属公司	销售燃料	1,171,536,658.68	906,038,695.42
中国国电集团公司所属公司	代发电量	50,966,259.83	74,998,650.74
中国国电集团公司所属公司	服务费等	18,497,839.68	33,580,494.39

注：本公司报告期内与关联方发生的购销商品、提供和接受劳务的关联交易按照招标确定的合同价格进行结算。

(2) 关联担保情况

① 本公司作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国电电力广东新能源开发有限公司	83,212,352.24	2012-2-12	2025-2-12	否
国电电力广东新能源开发有限公司	101,717,069.49	2013-7-2	2028-7-2	否
国电电力广东新能源开发有限公司	173,556,951.81	2012-11-27	2024-11-27	否
国电电力湖南新能源开发有限公司	44,800,000.00	2012-12-21	2024-12-20	否
国电电力湖南新能源开发有限公司	196,147,430.87	2013-8-23	2024-12-20	否
国电电力胶南风力发电有限公司	147,580,000.00	2012-5-29	2027-5-28	否
国电电力宁夏新能源开发有限公司	107,368,475.03	2012-6-29	2034-6-28	否
国电电力山东新能源开发有限公司	52,500,000.00	2011-12-20	2023-12-19	否
国电电力太仆寺旗风力发电有限公司	198,624,739.58	2011-6-29	2025-6-29	否
国电电力太仆寺旗风力发电有限公司	29,687,500.39	2011-6-29	2021-12-27	否
国电电力太仆寺旗风力发电有限公司	88,176,122.22	2011-4-8	2025-4-9	否
国电和风风电开发有限公司	18,393,670.95	2011-12-31	2017-2-25	否
国电和风风电开发有限公司	199,517,158.89	2012-12-25	2026-12-25	否
国电和风风电开发有限公司	360,038,843.34	2012-11-29	2015-11-28	否
国电建投内蒙古能源有限公司	500,000,000.00	2011-4-15	2026-4-14	否
国电江苏电力有限公司	3,000,000,000.00	2011-8-25	2016-8-24	否
国电宁夏太阳能有限公司	289,161,600.77	2012-12-1	2020-12-1	否
国电宣威发电有限责任公司	287,463,365.00	2011-10-26	2017-10-26	否
国电宣威发电有限责任公司	211,572,680.00	2012-12-28	2016-1-7	否
国电宣威发电有限责任公司	240,887,468.50	2013-5-30	2018-5-30	否
国电宣威发电有限责任公司	264,484,000.00	2013-3-29	2015-3-29	否
国电宣威发电有限责任公司	29,750,820.00	2013-11-18	2014-11-18	否
国电宣威发电有限责任公司	927,758,216.70	2013-12-31	2022-12-31	否
国电宣威发电有限责任公司	822,473,135.40	2013-12-17	2018-12-17	否
国电宣威发电有限责任公司	274,663,022.20	2014-9-30	2015-3-18	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	1,000,000,000.00	2010-8-17	2015-8-16	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	1,092,165,000.00	2012-8-17	2027-8-16	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	449,310,000.00	2012-5-22	2027-5-21	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	343,485,000.00	2012-5-22	2027-5-21	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	532,440,000.00	2012-8-17	2027-8-16	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	564,876,000.00	2012-3-12	2027-3-11	否
国电英力特能源化工集团股份有限公司	740,367,000.00	2012-3-12	2027-3-11	否
山西煤销国电能源有限责任公司	196,000,000.00	2011-6-30	2015-9-28	否
山西煤销国电能源有限责任公司	49,000,000.00	2011-6-30	2018-1-11	否
上海外高桥第二发电有限责任公司	259,202,621.44	2006-11-27	2017-9-15	否
上海外高桥第二发电有限责任公司	20,943,339.38	2006-11-27	2017-9-15	否

同煤国电王坪发电有限责任公司	206,800,000.00	2010-6-3	2025-6-2	否
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	105,023,538.26	2011-9-30	2023-9-30	否
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	295,309,628.60	2011-4-27	2030-6-24	否
浙江浙能北仑发电有限公司	24,505,903.37	2002-2-28	2015-4-15	否
国电大渡河老渡口水电有限公司	223,182,100.00	2012-10-10	2028-5-20	否
宁夏英力特煤业有限公司	250,487,874.02	2011-1-10	2020-1-10	否
宁夏英力特煤业有限公司	258,403,451.59	2011-5-10	2020-5-9	否

②本公司作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国国电集团公司	1,882,716,382.20	2011-8-25	2017-8-19	否
中国国电集团公司	3,000,000,000.00	2011-12-29	2015-12-28	否
中国国电集团公司	1,049,335,000.00	2012-8-16	2027-8-16	否
中国国电集团公司	511,560,000.00	2012-8-16	2027-8-16	否
中国国电集团公司	542,724,000.00	2012-3-11	2027-3-11	否
中国国电集团公司	711,333,000.00	2012-3-11	2027-3-11	否
中国国电集团公司	431,690,000.00	2012-5-21	2027-5-21	否
中国国电集团公司	330,015,000.00	2012-5-21	2027-5-21	否
中国国电集团公司	114,750,000.00	2005-3-23	2023-6-3	否
中国国电集团公司	110,160,000.00	2002-9-5	2027-11-19	否

(3) 关键管理人员报酬

年度报酬区间	本年发生额	上年发生额
总额	550.88 万元	531.65 万元
其中：(各金额区间人数)		
[20 万元以上]	7	7
[15~20 万元]		
[10~15 万元]		
[10 万元以下]		

(4) 其他关联交易

截至 2014 年 12 月 31 日，公司及子公司在国电财务有限公司存款余额为 1,981,082,778.99 元，贷款余额为 4,517,000,000.00 元。本公司及子公司在国电财务有限公司的存款、借款等关联方交易，存款利率按中国人民银行的有关存款利率计息，贷款利率按不高于中国人民银行的利率水平和收费标准及国家其他有关部门的规定执行。本期共支付贷款利息 270,685,717.35 元。公司下属子公司以融资租赁方式向国电

财务有限公司及国电融资租赁有限公司融资 2,050,000,000.00 元。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

项目名称	年末余额	年初余额
应收账款：		
中国国电集团公司及所属单位	172,530,815.36	134,883,715.44
浙江浙能北仑发电有限公司		38,337,000.00
合计	172,530,815.36	173,220,715.44
预付款项：		
中国国电集团公司及所属单位	37,801,405.71	89,786,077.71
合计	37,801,405.71	89,786,077.71
其他应收款：		
中国国电集团公司及所属单位	1,243,252.57	1,115,474.64
合计	1,243,252.57	1,115,474.64
其他流动资产		
国电建投内蒙古能源有限公司	400,000,000.00	550,000,000.00
合计	400,000,000.00	550,000,000.00

(2) 应付项目

项目名称	年末余额	年初余额
应付账款：		
中国国电集团公司及所属单位	1,525,141,502.03	2,756,902,239.43
合计	1,525,141,502.03	2,756,902,239.43
应付票据：		
中国国电集团公司及所属单位	1,326,644,788.92	284,517,430.71
合计	1,326,644,788.92	284,517,430.71
其他应付款：		
中国国电集团公司及所属单位	769,236,008.28	1,210,085,761.68
合计	769,236,008.28	1,210,085,761.68
应付股利		
中国国电集团公司		632,715,931.50
合计		632,715,931.50

项目名称	年末余额	年初余额
长期应付款	1,863,527,365.12	
中国国电集团公司及所属单位	1,863,527,365.12	

十二、股份支付

无

十三、承诺及或有事项

1、重大承诺事项

截至 2014 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

担保方	被担保方	担保方式	担保金额	是否违约
国电电力发展股份有限公司	同煤国电王坪发电有限公司	连带责任担保	206,800,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	山西煤销国电能源有限责任公司	连带责任担保	196,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	山西煤销国电能源有限责任公司	连带责任担保	49,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	连带责任担保	259,202,621.44	否
国电电力发展股份有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	连带责任担保	20,943,339.38	否
国电电力发展股份有限公司	浙江浙能北仑发电有限公司	连带责任担保	24,505,903.37	否
国电电力发展股份有限公司	国电建投内蒙古能源有限公司	连带责任担保	500,000,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电英力特能源化工集团股份有限公司	连带责任担保	1,092,165,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电英力特能源化工集团股份有限公司	连带责任担保	449,310,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电英力特能源化工集团股份有限公司	连带责任担保	343,485,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电英力特能源化工集团股份有限公司	连带责任担保	532,440,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电英力特能源化工集团股份有限公司	连带责任担保	564,876,000.00	否
国电电力发展股份有限公司	国电英力特能源化工集团股份有限公司	连带责任担保	740,367,000.00	否

注①根据七届三次董事会决议，公司将持有的山西煤销国电能源有限公司 49%股

权转让给公司控股股东中国国电的全资子公司国电燃料有限公司。截至目前，股权转让手续已办理完毕，公司对山西煤销国电能源有限公司的担保将由国电燃料有限公司承接，目前担保转移手续正在办理过程中。

②公司为控股子公司国电英力特能源化工集团股份有限公司（简称英力特集团）宁东煤基多联产循环经济一体化项目提供担保，2014年1月24日，英力特集团与中国石化长城能源化工有限公司签署股权转让协议，英力特集团拟将其所持有的煤基多联产循环经济一体化项目公司即国电中国石化宁夏能源化工有限公司45%的股权转让给中国石化长城能源化工有限公司，2014年8月国电英力特能源化工集团公司办理完毕股权转让手续。依据协议约定，本公司将对宁东煤基多联产循环经济一体化项目的担保变更为由中国石化长城能源化工有限公司提供担保。截止目前担保变更手续正在办理中。

十四、资产负债表日后事项

1、2015年1月1日至2015年2月26日期间共计1,878,478,000元“国电转债”转换为公司A股股票，转股数为827,521,897股，本次转股后公司的股本变更为19,650,397,845股。本公司的“国电转债”于2012年2月20日进入转股期，截止到2015年2月26日，公司于2011年8月19日发行的55亿元“国电转债”累计有5,495,769,00元转为本公司A股股票，累计转股股数为2,420,964,871股，余额为人民币4,231,000元没有转股，公司依据相关条款进行赎回。

2、利润分配情况

于2015年3月27日，本公司第七届董事会召开第二十二次会议，批准2014年度利润分配预案，拟每10股派发现金红利1.50元（含税），截止2014年12月31日，公司总股本为19,650,397,845股，按照上述预案实施利润分配，需分配现金红利2,947,559,676.75元。由于公司存在可转债转股的情况，因此派发现金红利总股本基数以派发时股权登记日的总股本数为准。本利润分配预案需经过公司股东大会批准。

十五、其他重要事项

1、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为5个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了5个报告分部，分别为电力行业、热力行业、化工行业、燃料销售行业、其他。这些报告分部是以相关产品为基础确定的。本公司各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为电力产品、热力产品、化工产品、燃料以及其他。分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量

标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

(2) 报告分部的财务信息

行业名称	本年发生数		上年发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	52,719,826,386.70	36,588,632,280.31	57,546,128,464.70	40,891,832,603.65
热力行业	1,410,175,024.45	1,531,080,454.82	1,560,435,893.76	1,815,391,836.69
化工行业	2,320,214,018.67	1,990,941,894.47	3,338,019,075.11	2,888,744,779.73
煤炭销售行业	5,024,050,198.27	5,019,033,923.11	4,428,696,640.00	4,356,133,696.14
其它行业	348,349,818.46	276,914,153.09	334,243,663.47	328,278,982.94
小计	61,822,615,446.55	45,406,602,705.80	67,207,523,737.04	50,280,381,899.15
减：内部抵销数	1,938,428,526.54	1,928,745,465.62	2,110,241,268.56	2,431,713,887.68
合计	59,884,186,920.01	43,477,857,240.18	65,097,282,468.48	47,848,668,011.47

2、其他对投资者决策有影响的重要事项

无

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项	673,335,685.22	100.00	8,403,870.76	1.25	664,931,814.46
组合 1：采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款	648,737,434.29	96.35	8,403,870.76	1.30	640,333,563.53
组合 2：应收内部单位款	24,598,250.93	3.65		0.00	24,598,250.93
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项					
合计	673,335,685.22	100.00	8,403,870.76	1.25	664,931,814.46

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项	725,546,163.14	100.00	9,173,367.51	1.26	716,372,795.63
组合 1: 采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款	680,286,583.63	93.76	9,173,367.51	1.35	671,113,216.12
组合 2: 应收内部单位款	45,259,579.51	6.24		0.00	45,259,579.51
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项					
合计	725,546,163.14	100.00	9,173,367.51	1.26	716,372,795.63

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内	595,611,920.95	2,336,967.98	0.39
1 至 2 年	50,799,630.67	5,079,963.07	10.00
2 至 3 年	1,673,678.70	334,735.74	20.00
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	652,203.97	652,203.97	100.00
合计	648,737,434.29	8,403,870.76	1.30

(2) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	坏账准备余额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
华北电网有限公司	非关联方	218,220,429.14		6 个月以内	32.41
国网辽宁省电力有限公司	非关联方	179,924,098.05		6 个月以内	26.72
国网河北省电力公司	非关联方	44,167,999.47		6 个月以内	6.56
内蒙古电力集团公司	非关联方	68,514,839.75	761,512.56	6 个月/1-2 年	10.18
大连经济技术开发区热力公司	非关联方	35,215,628.87	3,521,562.89	6 个月/1-2 年	5.23
合计		546,042,995.28	4,283,075.45		81.10

本公司本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额

546,042,995.28 元，占应收账款年末余额合计数的比例 81.10%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 4,283,075.45 元。

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	20,840,294,009.83	100.00	15,155,628.40	0.07	20,825,138,381.43
组合 1：采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收账款	55,101,728.98	0.26	15,155,628.40	27.50	39,946,100.58
组合 2：其他应收内部单位款	20,785,192,280.85	99.74			20,785,192,280.85
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款					
合计	20,840,294,009.83	100.00	15,155,628.40	0.07	20,825,138,381.43

(续)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	19,278,350,390.61	100.00	12,158,204.80	0.06	19,266,192,185.81
组合 1：采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收账款	38,444,988.68	0.20	12,158,204.80	31.62	26,286,783.88
组合 2：其他应收内部单位款	19,239,905,401.93	99.80			19,239,905,401.93
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款					
合计	19,278,350,390.61	100.00	12,158,204.80	0.06	19,266,192,185.81

②组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	年末余额
----	------

	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内	26,627,918.73	1,482,864.60	5.57
1 至 2 年	11,207,425.53	984,127.50	8.78
2 至 3 年	3,231,347.61	648,378.52	20.07
3 至 4 年	3,349,747.73	1,445,135.00	43.14
4 至 5 年	450,833.00	360,666.40	80.00
5 年以上	10,234,456.38	10,234,456.38	100.00
合计	55,101,728.98	15,155,628.40	27.50

(2) 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
保证金	71,333.00	45,833.00
预付账款转入	14,540.00	
垫付备用金	2,627,180.70	777,487.84
其他	20,837,580,956.13	19,277,527,069.77
合计	20,840,294,009.83	19,278,350,390.61

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末 余额合计数的比例 (%)	坏账准备 年末余额
国电电力大连庄河发电有限责任公司	统借统还资金	1,390,000,000.00	3 年以内	6.67	
国电内蒙古晶阳能源有限公司	统借统还资金	2,119,000,000.00	4 年以内	10.17	
国电和风风电开发有限公司	统借统还资金	2,220,000,000.00	4 年以内	10.65	
国电电力河北新能源开发有限公司	统借统还资金	1,922,000,000.00	4 年以内	9.22	
国电宁夏太阳能有限公司	统借统还资金	1,763,551,995.14	4 年以内	8.46	
合计	—	9,414,551,995.14	—	45.17	

3、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	年末余额	年初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	40,294,163,018.00		40,294,163,018.00	36,980,410,168.46		36,980,410,168.46
对联营、合营企业投资	14,296,189,939.68		14,296,189,939.68	14,396,654,447.14		14,396,654,447.14
合计	54,590,352,957.68		54,590,352,957.68	51,377,064,615.60		51,377,064,615.60

(2) 对子公司投资

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
国电大渡河流域水电开发有限公司	7,936,823,552.73	2,299,102,159.54		10,235,925,712.27		
国电宣威发电有限责任公司	1,209,642,691.85			1,209,642,691.85		
国电宁夏石嘴山发电有限责任公司	419,950,329.76			419,950,329.76		
河北邯郸热电股份有限公司	211,963,725.58			211,963,725.58		
国电电力大同发电有限责任公司	1,141,665,600.00			1,141,665,600.00		
国电电力大连庄河发电有限责任公司	536,520,000.00			536,520,000.00		
国电电力普兰店热电有限公司	41,683,300.00	9,026,000.00		50,709,300.00		
国电兴城风力发电有限公司	147,680,000.00			147,680,000.00		
国电浙江北仑第一发电有限公司	1,068,225,995.35			1,068,225,995.35		
国电石嘴山第一发电有限公司	275,061,023.16			275,061,023.16		
国电内蒙古东胜热电有限公司	277,007,610.00			277,007,610.00		
国电凌海风力发电有限公司	107,590,000.00			107,590,000.00		
国电电力酒泉发电有限公司	559,382,000.00			559,382,000.00		
国电和风风电开发有限公司	1,947,490,000.00	15,880,000.00		1,963,370,000.00		
国电内蒙古晶阳能源有限公司	510,978,500.00	97,021,500.00		608,000,000.00		
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	631,400,000.00			631,400,000.00		
国电英力特能源化工集团股份有限公司	2,521,360,000.00			2,521,360,000.00		
国电电力武威发电有限公司	162,253,590.00		162,253,590.00		-	
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	237,800,000.00	18,840,000.00		256,640,000.00		

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提 减值准备	减值 准备 年末 余额
国电电力河北新能源开发有限公司	448,430,000.00	61,960,000.00		510,390,000.00		
国电电力山东新能源开发有限公司	833,688,000.00	207,230,000.00		1,040,918,000.00		
宁夏国电阿特斯新能源开发有限公司	237,935,700.00	-237,935,700.00		-		
国电电力山西新能源开发有限公司	605,740,000.00	262,670,000.00		868,410,000.00		
国电电力吴忠热电有限责任公司	126,640,000.00	80,000,000.00		206,640,000.00		
国电电力朝阳热电有限公司	255,167,000.00	44,000,000.00		299,167,000.00		
国电电力甘肃新能源开发有限公司	94,490,000.00	2,800,000.00		97,290,000.00		
国电电力宁夏新能源开发有限公司	2,102,935,700.00	377,935,700.00		2,480,871,400.00		
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	307,220,000.00	20,378,780.00		327,598,780.00		
国电电力云南新能源开发有限公司	269,255,000.00	63,010,000.00		332,265,000.00		
国电电力广东新能源开发有限公司	234,515,000.00	9,300,000.00		243,815,000.00		
国电浙江瓯江水电开发有限公司	115,500,000.00			115,500,000.00		
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	164,620,000.00	18,550,000.00		183,170,000.00		
国电宁波风电开发有限公司	142,350,000.00	-30,000,000.00		112,350,000.00		
国电优能(康平)风电有限公司	42,840,000.00			42,840,000.00		
国电江苏电力有限公司	3,677,602,899.65			3,677,602,899.65		
国电电力福建新能源开发有限公司	144,864,000.00			144,864,000.00		
国电电力酒泉热力有限公司	22,330,000.00			22,330,000.00		
国电电力青海万立水电开发有限公司	305,190,000.00			305,190,000.00		
国电浙江北仑第三发电有限公司	928,818,202.71			928,818,202.71		
国电江苏谏壁发电有限公司	560,577,674.86			560,577,674.86		
国电新疆电力有限公司	2,471,316,329.62			2,471,316,329.62		

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
国电双维内蒙古上海庙能源有限公司	47,940,000.00			47,940,000.00		
国电电力湖南新能源开发有限公司	84,447,000.00	13,000,000.00		97,447,000.00		
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	63,530,000.00	30,810,000.00		94,340,000.00		
国电电力青海新能源开发有限公司	88,450,000.00			88,450,000.00		
国电电力新疆新能源开发有限公司	96,232,500.00	2,560,000.00		98,792,500.00		
国电宁夏太阳能有限公司	523,383,042.96			523,383,042.96		
国电浙江青田水利枢纽有限公司	15,000,000.00			15,000,000.00		
国电电力和禹（镇赉）风电有限公司	5,231,000.00	50,000.00		5,281,000.00		
国电湖州南浔天然气热电有限公司	85,920,000.00	5,960,000.00		91,880,000.00		
国电鄞州风力发电有限公司	4,080,000.00	30,600,000.00		34,680,000.00		
国电安徽电力有限公司	1,909,023,200.23			1,909,023,200.23		
国电奉化风力发电有限公司	2,550,000.00	14,280,000.00		16,830,000.00		
国电电力民勤新能源有限公司	10,000,000.00	10,978,000.00		20,978,000.00		
国电电力诸城风力发电有限公司	-	24,000,000.00		24,000,000.00		
国电大渡河大岗山水电开发有限公司	6,120,000.00			6,120,000.00		
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	2,000,000.00	24,000,000.00		26,000,000.00		
合计	36,980,410,168.46	3,476,006,439.54	162,253,590.00	40,294,163,018.00		

(3) 对联营、合营企业投资

被投资单位	年初余额	本年增减变动				
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
一、合营企业						
国电建投内蒙古能源有限公司	2,096,610,009.31			316,207,207.49		
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,661,857,310.79			202,594,751.30		

被投资单位	年初余额	本年增减变动				
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
司						
小计	3,758,467,320.10			518,801,958.79		
二、联营企业						
浙江浙能北仑发电有限公司	1,928,584,204.71			316,508,038.48		
赤峰新胜风力发电有限公司	123,550,000.20			8,880,486.28		
国电财务有限公司	904,754,746.84			109,370,317.39	955,374.10	
国电电力海隆(大连)国际投资有限公司	4,549,418.09			-2,040,301.06		
北京太阳宫燃气热电有限公司	292,285,454.60			71,594,581.30		
国电科技环保集团股份有限公司	3,449,903,622.33			-229,823,821.04		
上海申能燃料有限公司	97,239,446.88			24,786,273.02		
百年人寿保险股份有限公司	1,575,053.78			-1,575,053.78		
河北银行股份有限公司	1,679,654,539.51			335,524,521.14	3,162,340.92	
上海外高桥第三发电有限责任公司	772,408,645.13			147,387,035.90		
远光软件股份有限公司	97,488,153.49			11,871,443.18		
山西漳电国电王坪发电有限公司	73,212,573.67			-13,931,078.79		
国电内蒙古上海庙热电有限公司	21,768,075.80			-1,546,597.76		
同煤国电同忻煤矿有限公司	1,191,213,192.01			303,650,188.63		
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	0.00					
小计:	10,638,187,127.04			1,080,656,032.89	4,117,715.02	
合计:	14,396,654,447.14			1,599,457,991.68	4,117,715.02	

(续)

被投资单位	本年增减变动	年末余额	减值准备年末
-------	--------	------	--------

	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他	余额
一、合营企业				
国电建投内蒙古能源有限公司				2,412,817,216.80
上海外高桥第二发电有限责任公司	252,000,000.00			1,612,452,062.09
小计	252,000,000.00			4,025,269,278.89
二、联营企业				
浙江浙能北仑发电有限公司	324,921,343.61			1,920,170,899.58
赤峰新胜风力发电有限公司	20,888,803.62			111,541,682.86
国电财务有限公司	69,740,000.00			945,340,438.33
国电电力海隆(大连)国际投资有限公司				2,509,117.03
北京太阳宫燃气热电有限公司	74,447,176.29			289,432,859.61
国电科技环保集团股份有限公司	40,400,500.00			3,179,679,301.29
上海申能燃料有限公司	20,000,000.00			102,025,719.90
百年人寿保险股份有限公司				0.00
河北银行股份有限公司	30,360,000.00			1,987,981,401.57
上海外高桥第三发电有限责任公司	186,000,000.00			733,795,681.03
远光软件股份有限公司	2,078,811.10			107,280,785.57
山西漳电国电王坪发电有限公司				59,281,494.88
国电内蒙古上海庙热电有限公司				20,221,478.04
同煤国电同忻煤矿有限公司	683,203,579.54			811,659,801.10
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	0.00			0.00
小计	1,452,040,214.16			10,270,920,660.79
合计	1,704,040,214.16			14,296,189,939.68

4、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,916,056,832.15	3,324,742,615.19	4,312,675,656.41	3,746,653,856.84
其他业务	89,292,583.32	43,702,742.78	146,481,439.39	114,792,062.45
合计	4,005,349,415.47	3,368,445,357.97	4,459,157,095.80	3,861,445,919.29

(2) 主营业务（分行业）

行业名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	3,666,715,574.58	3,050,037,106.58	4,055,396,046.91	3,397,940,500.34
热力行业	225,961,840.96	266,949,538.08	257,279,609.50	348,713,356.50
其他行业	23,379,416.61	7,755,970.53		
合计	3,916,056,832.15	3,324,742,615.19	4,312,675,656.41	3,746,653,856.84

(3) 主营业务（分产品）

产品名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力产品	3,666,715,574.58	3,050,037,106.58	4,055,396,046.91	3,397,940,500.34
热力产品	225,961,840.96	266,949,538.08	257,279,609.50	348,713,356.50
其他产品	23,379,416.61	7,755,970.53		
合计	3,916,056,832.15	3,324,742,615.19	4,312,675,656.41	3,746,653,856.84

(4) 主营业务（分地区）

地区名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东北地区	1,366,164,138.70	1,414,063,117.50	1,484,605,079.68	1,519,388,488.48
华北地区	2,549,892,693.45	1,889,075,590.78	2,828,070,576.73	2,205,929,546.87
华东地区		21,603,906.91		21,335,821.49
合计	3,916,056,832.15	3,324,742,615.19	4,312,675,656.41	3,746,653,856.84

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

期 间	前五名客户营业收入合计	占同期营业收入的比例 (%)
2014 年	3,653,289,426.11	91.21
2013 年	4,096,360,525.60	94.98

5、投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
----	-------	-------

项目	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	5,416,551,938.33	3,547,415,905.06
权益法核算的长期股权投资收益	1,599,457,991.68	1,776,617,319.57
处置长期股权投资产生的投资收益	130,938,048.86	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	5,625,022.10	
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
其他	4,304,141.91	
合计	7,156,877,142.88	5,324,033,224.63

十七、补充资料

1、本年非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	605,677,505.16	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，但与企业正常经营业务密切相关，符合国家政策规定，按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	234,004,261.07	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益	74,960,310.41	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-10,099,127.65	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小计	904,542,948.99	
减：所得税影响额	127,452,759.46	

项目	金额	说明
减：少数股东权益影响额（税后）	256,541,524.42	
合计	520,548,665.11	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本公司对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》（证监会公告[2008]43号）的规定执行。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	15.380	0.348	0.339
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	14.142	0.318	0.310

3、会计政策变更相关补充资料

本公司根据财政部2014年发布的《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的2013年1月1日、2013年12月31日合并资产负债表如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2013年1月1日	2013年12月31日	2014年12月31日
流动资产：			
货币资金	5,862,105,943.32	2,565,722,128.71	2,262,563,760.57
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	357,850.00		
衍生金融资产			
应收票据	676,354,301.49	1,242,347,739.65	534,936,264.60
应收账款	8,067,835,912.52	8,052,846,712.28	7,660,130,395.45
预付款项	1,257,646,417.53	769,598,393.54	432,353,559.90
应收保费			
应收分保账款			

应收分保合同准备金			
应收利息	387,366.00	462,288.34	
应收股利	269,844.51	103,684,744.51	815,235,224.31
其他应收款	1,089,154,497.29	1,185,838,155.19	592,214,047.49
买入返售金融资产			
存货	3,663,504,453.77	2,496,092,897.89	2,382,818,716.40
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	2,138,813,332.36	2,683,862,103.79	2,203,425,418.87
流动资产合计	22,756,429,918.79	19,100,455,163.90	16,883,677,387.59
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	940,886,757.58	1,683,110,729.75	1,928,089,137.09
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	14,855,786,265.07	15,602,868,517.93	15,967,265,369.67
投资性房地产	1,155,018.45	1,047,505.41	1,643,793.92
固定资产	123,722,453,728.74	135,949,036,758.11	144,045,812,480.50
在建工程	51,698,430,607.24	60,452,047,917.60	55,046,810,479.83
工程物资	4,740,411,431.45	5,764,636,529.49	6,315,317,199.16
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	2,464,246,198.40	2,619,360,231.74	2,505,934,422.45
开发支出			
商誉	278,875,265.84	433,230,778.77	433,230,778.77
长期待摊费用	18,886,504.64	65,798,852.08	23,399,409.89
递延所得税资产	677,556,406.45	766,396,217.13	749,302,301.34
其他非流动资产	1,450,173,046.28	2,466,145,747.09	2,352,614,013.49
非流动资产合计	200,848,861,230.14	225,803,679,785.10	229,369,419,386.11
资产总计	223,605,291,148.93	244,904,134,949.00	246,253,096,773.70
流动负债：			
短期借款	31,608,181,348.20	35,077,553,543.81	24,745,539,519.64
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融			

负债			
衍生金融负债			
应付票据	2,385,023,211.94	3,816,015,247.95	5,547,805,384.09
应付账款	13,253,650,236.34	14,076,086,260.43	14,016,183,285.17
预收款项	94,158,426.78	257,550,534.43	174,486,598.85
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	216,349,267.38	239,468,129.79	191,162,944.26
应交税费	700,892,605.71	908,560,116.98	892,808,507.93
应付利息	871,222,887.91	943,042,135.53	1,185,615,607.06
应付股利	1,866,569,236.71	2,067,003,584.02	1,396,045,768.88
其他应付款	5,440,780,885.43	5,153,917,228.33	5,064,881,704.54
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	4,624,384,197.93	12,129,165,183.34	15,729,537,095.13
其他流动负债	14,982,920,000.00	12,800,000,000.00	21,200,000,000.00
流动负债合计	76,044,132,304.33	87,468,361,964.61	90,144,066,415.55
非流动负债：			
长期借款	68,365,892,338.63	76,084,205,251.57	70,894,655,259.66
应付债券	16,302,749,266.02	12,870,048,241.94	7,970,113,625.73
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	7,724,805,557.39	6,092,679,333.12	
长期应付职工薪酬			
专项应付款	35,156,784.53	42,519,280.53	13,544,633.98
预计负债			
递延收益	28,929,149.32	1,586,709,260.04	1,783,106,033.90
递延所得税负债	1,239,873,296.84	36,774,129.88	33,566,893.90
其他非流动负债		2,005,684,342.22	4,005,283,094.54
非流动负债合计	93,697,406,392.73	98,718,619,839.30	90,342,661,643.73
负债合计	169,741,538,697.06	186,186,981,803.91	180,486,728,059.28
所有者权益：			
股本	17,229,761,285.00	17,229,916,618.00	18,822,875,948.00
其他权益工具		990,000,000.00	2,674,949,500.00
其中：优先股			

永续债		990,000,000.00	2,674,949,500.00
资本公积	7,131,397,697.20	3,625,739,488.73	5,411,321,205.81
减：库存股			
其他综合收益	271,081,199.09	897,983,804.95	886,453,449.25
专项储备		1,002,341.43	8,735,118.81
盈余公积	2,147,163,105.27	2,590,026,317.00	3,220,786,361.59
一般风险准备			
未分配利润	9,393,294,121.35	12,989,711,999.91	16,127,603,711.11
归属于母公司所有者 权益合计	36,172,697,407.91	38,324,380,570.02	47,152,725,294.57
少数股东权益	17,691,055,043.96	20,392,772,575.07	18,613,643,419.85
所有者权益合计	53,863,752,451.87	58,717,153,145.09	65,766,368,714.42
负债和所有者权 益总计	223,605,291,148.93	244,904,134,949.00	246,253,096,773.70