证券代码:002128　　证券简称:电投能源　　公告编号:2022084

内蒙古电投能源股份有限公司

2022 第三季度报告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

重要内容提示:

1.董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告的真实、准确、完整,不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

2.公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人(会计主管人员)声明:保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

3.第三季度报告是否经过审计

□是 √否

一、主要财务数据

(一) 主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

√是 □否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减	年初至报告期末	上年同期		年初至报告期末比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后		调整前	调整后	调整后
营业收入(元)	6,245,390,413.68	6,424,598,006.56	6,420,823,641.75	-2.73%	19,868,220,143.09	17,996,589,632.68	18,016,025,427.01	10.28%
归属于上市公司股东的净利润(元)	928,776,318.15	1,043,701,493.68	1,039,931,649.88	-10.69%	3,260,330,118.24	2,874,293,222.40	2,893,008,878.24	12.70%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	900,657,263.96	1,010,309,023.57	1,006,539,179.77	-10.52%	3,186,181,733.17	2,900,488,138.61	2,919,203,794.46	9.15%
经营活动产生的现金流量净额(元)	-	-	-	-	6,830,644,370.95	4,969,465,531.66	4,969,465,531.66	37.45%
基本每股收益(元/股)	0.48	0.54	0.54	-11.11%	1.7	1.5	1.51	12.58%
稀释每股收益(元/股)	0.48	0.54	0.54	-11.11%	1.7	1.5	1.51	12.58%
加权平均净资产收益率	4.14%	5.39%	5.38%	-1.24%	15.04%	15.31%	15.43%	下降0.39个百分点

	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产(元)	41,360,065,724.01	37,633,252,804.35	37,669,305,475.92	9.83%
归属于上市公司股东的所有者权益(元)	22,922,346,625.59	20,390,074,707.30	20,416,127,378.87	12.28%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

根据财政部发布的《企业会计准则解释第15号》文件要求,对固定资产达到可使用状态前或研发过程中产出的产品或副产品对外销售的应当按照《企业会计准则第14号-收入》、《企业会计准则第1号-存货》等规定,对收入和成本分别进行会计处理,计入当期损益,不应将试运行销售相关收入抵消相关成本后的净额冲减固定资产成本或研发支出。经本公司2022年第三次临时董事会会议于2022年7月15日决议通过,于2022年1月1日起执行。并对2021年度发生的试运行销售,按照本解释的规定进行追溯调整。

(二) 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元

项目	本报告期金额	年初至报告期期末金额	说明
非流动资产处置损益(包括已计提资产减值准备的冲销部分)	-7,072,152.66	-7,662,338.19	非流动资产处置、毁损、报废利得和损失
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00		
计入当期损益的政府补助(与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定,按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外)	2,011,836.37	9,656,159.15	与资产、收益相关的政府补助
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00		
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	0.00		
非货币性资产交换损益	0.00		
委托他人投资或管理资产的损益	0.00		
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	0.00		
债务重组损益	0.00		
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等	0.00		
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	0.00		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00		
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	0.00		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00		
对外委托贷款取得的损益	0.00		
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	3,253,723.28	3,253,723.28	投资性房地产公允价值变动
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	0.00		
受托经营取得的托管费收入	36,496,576.38	97,565,546.51	经营性资产的经营权及投资形成的股权
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-279,210.79	-13,936,968.19	其他罚没、罚款收支及其他
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00		
	0.00		
减:所得税影响额	7,688,213.94	15,976,493.09	
少数股东权益影响额(税后)	-1,396,496.56	-1,258,746.60	
合计	28,119,064.19	74,148,388.07	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况:

□适用 √不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

□适用 √不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

(三) 主要会计数据和财务指标发生变动的情况及原因

√适用 □不适用

(1)货币资金期末余额为3,206,649,181.36元,比年初增加99.39%,主要原因是本期货币资金结余增加所致。

(2)预付账款期末余额为1,558,336,100.00元,比年初增加141.78%,主要原因是预付材料款增加所致。

(3)合同资产期末余额为258,608,191.62元,比年初增加87.64%,主要原因是应收新能源电价补贴增加所致。

(4)在建工程期末余额为3,182,129,509.71元,比年初增加227.52%,主要原因是基建投资增加所致。

(5)短期借款期末余额为661,418,455.52元,比年初减少72.73%,主要原因是偿还短期借款所致。

(6)预收款项期末余额为3,727,180.20元,比年初增加1138.61%,主要原因是预收租赁款增加所致。

(7)合同负债期末余额为850,449,508.56元,比年初增加248.61%,主要原因是基于合同形成的铝款增加所致。

(8)应付职工薪酬期末余额为610,672,268.76元,比年初增加220.78%,主要原因是根据公司内部分配办法,本公司工资日常核算采取"按量计提,按月预发,定期考核兑现"。公司对提取的工资将根据考核情况适时予以发放。

(9)应交税费期末余额为462,872,547.18元,比年初减少46.85%,主要原因是增值税上缴所致。

(10)其他应付款期末余额为722,245,025.58元,比年初增加30.07%,主要原因是保证金增加所致。

(11)一年内到期的非流动负债期末余额为185,984,132.38元,比年初减少90.22%,主要原因是一年内到期的长期借款本金及利息减少所致。

(12)其他流动负债期末余额为131,765,970.09元,比年初增加414.86%,主要原因是待转销项税额增加所致。

(13)长期借款期末余额为7,802,648,307.94元,比年初增加52.80%,主要原因是一年内到期的长期借款到期偿还后新增长期借款所致。

(14)预计负债期末余额为0元,比2021年末减少100%,主要原因是待执行的亏损的合同金额减少所致。

(15)递延所得税负债期末余额为16,134,538.00元,比年初增加33.09%,主要原因是无形资产摊销所致。

(16)其他综合收益期末余额为14,647,084.97元,比年初增加82.36%,主要原因是外币折算差额增加所致。

(17)专项储备期末余额为195,433,454.82元,比年初增加6829.16%,主要原因是安全费用、维简费支出较少所致。

(18)其他收益本期金额为7,593,977.53元,同比增加189.74%,主要原因是政府补助增加所致。

(19)信用减值损失本期金额为36,987,825.88元,同比减少48.69%,主要原因是计提的坏账准备减少所致。

(20)资产减值损失本期金额为7,791,704.03元,同比减少81.82%,主要原因是计提的资产减值准备减少所致。

(21)资产处置收益本期金额为340,381.60元,同比增加1776.97%,主要原因是本期处置非流动资产所致。

(22)营业外收入本期金额为7,626,375.02元,同比减少60.72%,主要原因是非经营性收入同比减少所致。

(23)营业外支出本期金额为26,363,860.55元,同比减少80.32%,主要原因是非经营性支出同比减少所致。

(24)收到的税费返还本期金额为249,831,533.66元,同比增加100%,主要原因是增值税期末留抵退税增加所致。

(25)取得投资收益收到的现金本期金额为4,133,562.71元,同比减少94.10%,主要原因是本期收到参股公司的股利减少所致。

(26)处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额本期金额为3,485,982.76元,同比增加39.75%,主要原因是本期处置资产收回的现金净额增加所致。

(27)收到其他与投资活动有关的现金本期金额为12,015.02元,同比减少80.96%,主要原因是同期收到收购股权过渡期损益所致。

(28)购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金本期金额为3,195,419,326.81元,同比增加113.03%,主要原因是购建非流动资产支付的金额增加所致。

(29)收到其他与筹资活动有关的现金本期金额为0元,同比减少100.00%,主要原因是同期代收社会公众股东代缴个人所得税款,本期无此款项。

(30)取得借款收到的现金本期金额为4,947,892,441.83元,同比增加31.95%,主要原因是取得贷款本金增加所致。

(31)偿还债务支付的现金本期金额为5,722,248,442.85元,同比增加35.02%,主要原因是偿还贷款本金增加所致。

(32)支付其他与筹资活动有关的现金本期金额为36,456,041.96元,同比增加12605.83%,主要原因是支付融资租赁款增加所致。

二、股东信息

(一) 普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位:股

报告期末普通股股东总数	58,072	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	0

前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
中电投蒙东能源集团有限责任公司	国有法人	58.39%	1,122,022,721	154,161,602		
华能国际电力开发公司	国有法人	3.34%	64,267,352			
内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	国有法人	2.27%	43,662,306		质押	20,000,000
#云南能投资本投资有限公司	国有法人	2.02%	38,745,549		质押	15,000,000
香港中央结算有限公司	境外法人	1.66%	31,980,138			
#宜元哲	境内自然人	0.72%	13,752,093			
#高淑贞	境内自然人	0.56%	10,666,100			
基本养老保险基金一零零三组合	其他	0.46%	8,822,753			
#杨柳	境内自然人	0.42%	8,009,600			
国信证券股份有限公司	国有法人	0.27%	5,174,666			

前10名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
中电投蒙东能源集团有限责任公司	967,861,119	人民币普通股	967,861,119
华能国际电力开发公司	64,267,352	人民币普通股	64,267,352
内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	43,662,306	人民币普通股	43,662,306
#云南能投资本投资有限公司	38,745,549	人民币普通股	38,745,549
香港中央结算有限公司	31,980,138	人民币普通股	31,980,138
#宜元哲	13,752,093	人民币普通股	13,752,093
#高淑贞	10,666,100	人民币普通股	10,666,100
基本养老保险基金一零零三组合	8,822,753	人民币普通股	8,822,753
#杨柳	8,009,600	人民币普通股	8,009,600
国信证券股份有限公司	5,174,666	人民币普通股	5,174,666
上述股东关联关系或一致行动的说明	除了内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司持有中电投蒙东能源集团有限责任公司30%的股份外,未知其他股东之间是否存在关联关系,也未知其他股东是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前10名股东参与融资融券业务情况说明(如有)	#宜元哲信用证券账户持有13760693股股份;#高淑贞信用证券账户持有10668000股股份;#云南能投资本投资有限公司信用证券账户持有8306800股股份;#杨柳信用证券账户持有8009600股股份。		

(二) 公司优先股股东总数及前10名优先股股东持股情况表

□适用 √不适用

三、其他重要事项

□适用 √不适用

四、季度财务报表

(一) 财务报表

1、合并资产负债表

编制单位:内蒙古电投能源股份有限公司

2022年09月30日

单位:元

项目	2022年09月30日	2022年1月1日
流动资产:		
货币资金	3,206,649,181.36	1,608,199,498.23
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	2,465,665,419.72	2,854,184,892.42
应收款项融资	824,529,206.31	781,972,340.43
预付款项	1,558,336,100.00	644,520,227.94
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	417,608,734.68	403,088,873.63
其中:应收利息		
应收股利	44,009,260.00	20,000,000.00
买入返售金融资产		
存货	1,830,771,708.34	1,466,841,324.94
合同资产	258,608,191.62	137,821,415.76
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	137,363,798.89	149,502,196.96
流动资产合计	10,689,532,339.92	8,046,131,570.31
非流动资产:		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	656,633,647.39	621,783,439.37
其他权益工具投资	129,820,970.02	123,279,970.02
其他非流动金融资产		
投资性房地产	26,337,680.50	21,079,496.42
固定资产	21,430,778,021.57	22,660,680,682.12
在建工程	3,182,129,509.71	971,573,814.79
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	397,358,533.07	432,066,702.51
无形资产	2,217,492,580.76	2,181,340,373.56
开发支出	3,216,711.78	3,216,711.78
商誉	185,828,911.21	185,828,911.21
长期待摊费用	497,929,963.33	509,561,691.13
递延所得税资产	252,694,818.22	253,965,703.89
其他非流动资产	1,690,312,044.93	1,652,567,260.22
非流动资产合计	30,670,533,384.09	29,616,844,765.82
资产总计	41,360,065,724.01	37,662,976,328.13
流动负债:		
短期借款	661,418,455.52	2,425,681,084.06
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	2,144,881,231.02	1,811,967,794.57
预收款项	3,727,180.20	300,916.71
合同负债	850,449,508.56	243,961,759.35
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	610,672,268.76	190,373,254.94
应交税费	462,872,547.18	870,838,748.62
其他应付款	722,245,025.58	555,278,017.61
其中:应付利息		
应付股利	5,849.30	5,849.30
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	185,984,132.38	1,902,194,774.17
其他流动负债	131,765,970.09	25,592,629.45
流动负债合计	5,774,016,319.29	8,026,168,981.48
非流动负债:		
保险合同准备金		
长期借款	7,802,648,307.94	5,106,402,269.06
应付债券		
其中:优先股		
永续债		
租赁负债	265,594,939.09	281,791,569.83
长期应付款	549,362,299.61	588,849,601.48
长期应付职工薪酬	13,478,600.00	10,997,000.00
预计负债		18,605,350.55
递延收益	95,672,512.40	98,915,237.95
递延所得税负债	16,134,538.00	12,123,190.52
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,742,881,197.11	6,117,684,219.38
负债合计	14,516,897,516.40	14,143,853,200.86
所有者权益:		
股本	1,921,573,493.00	1,921,573,493.00
其他权益工具		
其中:优先股		
永续债		
资本公积	2,716,842,966.49	2,713,066,183.31
减:库存股		
其他综合收益	14,647,084.97	8,031,839.08
专项储备	195,433,454.82	2,820,451.12
盈余公积	1,078,061,162.39	1,078,061,162.39
一般风险准备		
未分配利润	16,995,788,473.92	14,696,246,102.18
归属于母公司所有者权益合计	22,922,346,625.59	20,419,798,231.08
少数股东权益	3,920,821,582.02	3,099,324,896.19
所有者权益合计	26,843,168,207.61	23,519,123,127.27
负债和所有者权益总计	41,360,065,724.01	37,662,976,328.13

法定代表人:刘建平　　主管会计工作负责人:王振林　　会计机构负责人:张立刚

2、合并年初到报告期末利润表

单位:元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	19,868,220,143.09	18,016,025,427.01
其中:营业收入	19,868,220,143.09	18,016,025,427.01
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	15,060,786,482.89	13,109,107,102.88
其中:营业成本	13,230,650,623.45	11,338,314,638.73
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	1,146,757,940.22	1,103,195,398.64
销售费用	37,297,625.43	38,729,485.22
管理费用	380,199,807.86	336,209,751.26
研发费用	12,662,161.50	
财务费用	243,218,324.43	292,657,831.03
其中:利息费用	256,806,007.68	293,002,053.23
利息收入	18,014,660.99	8,533,082.91
加:其他收益	7,593,977.53	2,620,944.12
投资收益(损失以"-"号填列)	59,394,626.89	64,025,773.16
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	59,394,626.89	64,025,773.16
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益(损失以"-"号填列)		
净敞口套期收益(损失以"-"号填列)		
公允价值变动收益(损失以"-"号填列)	3,253,723.28	
信用减值损失(损失以"-"号填列)	-36,987,825.88	-72,090,167.63
资产减值损失(损失以"-"号填列)	-7,791,704.03	-42,865,197.79
资产处置收益(损失以"-"号填列)	340,381.60	18,134.64
三、营业利润(亏损以"-"号填列)	4,843,236,839.59	4,858,627,810.63
加:营业外收入	7,626,375.02	19,413,524.27
减:营业外支出	26,363,860.55	133,929,588.86
四、利润总额(亏损总额以"-"号填列)	4,824,499,354.06	4,744,111,746.04
减:所得税费用	738,172,627.52	741,174,715.66
五、净利润(净亏损以"-"号填列)	4,086,326,726.54	4,002,937,030.38
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以"-"号填列)	4,086,326,726.54	4,002,937,030.38
2.终止经营净利润(净亏损以"-"号填列)		
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以"-"号填列)	3,260,330,118.24	2,893,008,878.24
2.少数股东损益(净亏损以"-"号填列)	825,996,608.30	1,109,928,152.14
六、其他综合收益的税后净额	6,615,245.89	-636,228.24
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	6,615,245.89	-636,228.24
(一)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变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二)将重分类进损益的其他综合收益	6,615,245.89	-636,228.24
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	6,394,803.34	-636,228.24
7.其他	220,442.55	
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	4,092,941,972.43	4,002,300,802.14
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额	3,266,945,364.13	2,892,372,650.00
(二)归属于少数股东的综合收益总额	825,996,608.30	1,109,928,152.14
八、每股收益:		
(一)基本每股收益	1.7	1.51
(二)稀释每股收益	1.7	1.51

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

法定代表人:刘建平　　主管会计工作负责人:王振林　　会计机构负责人:张立刚

3、合并年初到报告期末现金流量表

单位:元

项目	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	20,756,552,274.16	16,945,421,979.18
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	249,831,533.66	
收到其他与经营活动有关的现金	411,113,570.37	475,191,333.88
经营活动现金流入小计	21,417,497,378.19	17,420,613,313.06
购买商品、接受劳务支付的现金	8,943,540,830.72	7,048,833,919.04
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工及为职工支付的现金	1,369,112,143.69	1,498,051,516.39
支付的各项税费	3,786,109,038.85	3,427,192,530.74
支付其他与经营活动有关的现金	481,090,993.98	477,069,815.23
经营活动现金流出小计	14,586,853,007.24	12,451,147,781.40
经营活动产生的现金流量净额	6,830,644,370.95	4,969,465,531.66
二、投资活动产生的现金流量:		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	4,133,562.71	70,008,588.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,485,982.76	2,494,500.28
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	12,015.02	63,106.09
投资活动现金流入小计	7,631,560.49	72,566,193.38
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,195,419,326.81	1,499,983,437.34
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,073,456.89	904,000.00
投资活动现金流出小计	3,196,492,783.70	1,500,887,437.34
投资活动产生的现金流量净额	-3,188,861,223.21	-1,428,321,243.96
三、筹资活动产生的现金流量:		
吸收投资收到的现金		
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	4,947,892,441.83	3,749,937,812.39
收到其他与筹资活动有关的现金		1,533,940.28
筹资活动现金流入小计	4,947,892,441.83	3,751,471,752.67
偿还债务支付的现金	5,722,248,442.85	4,237,921,278.75
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,232,530,721.49	1,693,874,392.61
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润	6,000,000.00	327,083,859.17
支付其他与筹资活动有关的现金	36,456,041.96	286,923.69
筹资活动现金流出小计	6,991,235,206.30	5,932,082,595.05
筹资活动产生的现金流量净额	-2,043,342,764.47	-2,180,610,842.38
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	9,300.25	-722.87
五、现金及现金等价物净增加额	1,598,449,683.52	1,360,532,722.45
加:期初现金及现金等价物余额	1,608,199,497.84	1,046,057,963.48
六、期末现金及现金等价物余额	3,206,647,181.36	2,406,590,675.93

(二) 审计报告

第三季度报告是否经过审计

□是 √否

公司第三季度报告未经审计。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

证券代码:002128　　证券简称:电投能源　　公告编号:2022081

内蒙古电投能源股份有限公司 第七届董事会第六次会议决议公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容的真实、准确和完整,不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

一、董事会会议召开情况

内蒙古电投能源股份有限公司(以下简称"公司")于2022年10月14日以电子邮件形式发出关于召开公司第七届董事会第六次会议的通知,会议于2022年10月25日以现场和视频会议方式召开。公司现有董事12名,公司董事长刘建平先生主持会议,董事李连香因公务原因委托张文峰董事代为出席并行使表决,共有12名董事参加会议并表决。本次会议的召开符合法律法规和公司章程等规定。会议采用记名投票表决方式。

二、董事会会议审议情况

(一)审议《关于注册成立赤峰市电投能源有限公司的议案》;

内容详见同日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及巨潮资讯网www.cninfo.com.cn的《关于注册成立赤峰市电投能源有限公司公告》(公告编号2022082)。

表决结果:董事12票同意,0票反对,0票弃权,审议通过该议案。

(二)审议《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台500MW风力发电项目的议案》;

内容详见同日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及巨潮资讯网www.cninfo.com.cn的《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台500MW风力发电项目公告》(公告编号2022083)。

表决结果:董事12票同意,0票反对,0票弃权,审议通过该议案。该议案尚需提交公司股东大会审议。

(三)审议《关于公司2022年三季度报告的议案》;

内容详见同日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及巨潮资讯网站的《2022年三季度报告》(公告编号2022084号)。

表决结果:董事12票同意,0票反对,0票弃权,审议通过该议案。

(四)审议《关于召开2022年第七次临时股东大会的议案》。

内容详见同日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及巨潮资讯网www.cninfo.com.cn的《关于召开2022年第七次临时股东大会的通知》(公告编号2022085)。

表决结果:董事12票同意,0票反对,0票弃权,审议通过该议案。

三、备查文件

(一)第七届董事会第六次会议决议。

(二)《关于注册成立赤峰市电投能源有限公司公告》《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台500MW风力发电项目公告》《2022年三季度报告》《关于召开2022年第七次临时股东大会的通知》。

特此公告。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2022年10月25日

证券代码:002128　　证券简称:电投能源　　公告编号:2022083

内蒙古电投能源股份有限公司 关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台500MW风力发电项目公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容的真实、准确和完整,不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

内蒙古电投能源股份有限公司(简称"电投能源"或"公司")第七届董事会第六次会议审议通过了《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台500MW风力发电项目的议案》。现将相关事项公告如下:

一、概述

(一)为加快新能源产业发展,持续优化产业结构,助力公司实现战略转型,拟增加内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司(简称"锡盟新能源")注册资本,其全资子公司阿巴嘎旗绿能新能源有限公司(简称"阿巴嘎旗公司")投资建设锡盟阿巴嘎旗别力古台500MW风力发电项目。

(二)根据公司投资管理制度相关规定,该议案尚需提交公司股东大会审议。

(三)该投资事宜不构成关联交易,不构成重大资产重组。

二、基本情况

(一)内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司基本情况

锡盟新能源成立于2016年3月16日,为电投能源的全资子公司,注册资本45,000万元。阿巴嘎旗公司成立于2017年5月12日,为锡盟新能源的全资子公司,注册资本28,155万元。阿巴嘎旗公司别力古台一期225MW风电项目已投产,为了进一步拓展新能源业务,拟投资建设阿巴嘎旗绿能新能源有限公司锡盟阿巴嘎旗别力古台500MW风力发电项目,考虑锡盟新能源实际资金需求和阿巴嘎旗公司项目建设的需要,拟将锡盟新能源注册资本金由45,000万元增加至85,000万元以满足阿巴嘎旗绿能新能源有限公司锡盟阿巴嘎旗别力古台500MW风力发电项目资本金需求。

(二)项目基本情况

锡盟阿巴嘎旗别力古台500MW风力发电项目是国家规划建设12条大气污染防治输电通道中"锡盟-山东"特高压交流通道、"锡盟-泰州"特高压直流通道配套的二期400万基地项目的一部分。2021年12月,项目列入国家发改委印发的《第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设项目清单》,2021年12月31日取得锡林郭勒盟能源局核准批复。

项目场址位于内蒙古锡林郭勒盟阿巴嘎旗境内,场址紧邻国道,交通状况良好。本项目规划建设容量500MW,工程静态总投资为257,440.93万元,工程动态投资264,302.62万元。

本项目由锡盟新能源全资子公司阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设,项目资本金占总投资的20%,国内银行贷款占总投资的80%。

三、项目投资及经济性评价和技术性评价

(一)经济性评价

本项目年可利用小时数按2495h计算,预计年平均上网电量为1248246MWh,按生产运营期20年设计。

按照边界条件测算得出:项目全投资财务内部收益率为7.80%(税后),资本金财务内部收益率为15.45%,投资回收期为11.24年。

(二)技术性评价

1.该项目场址交通条件便利。

2.具备建设风场的地形地质条件。

3.T7000测风塔轮毂高程100m处代表年平均风速为8.47m/s,风功率密度在634.3W/m2,100m高层风功率密度等级为4级。根据推算T7000测风塔轮毂高程105m和110m高度风速分别为8.49m/s和8.51m/s。场区所在区域风向、风能分布较集中。通过推算,T7000测风塔110m高度标准空气密度下的50年一遇最大风速为40.90m/s,测风塔顶层风速15m/s时的平均湍流强度均小于0.12,根据IEC标准,风电场宜选取IECⅡC类及以上等级的风电机组。

四、项目建设必要性

(一)符合国家清洁能源发展战略

本项目是2021年国家规划的锡盟特高压外送二期400万千瓦风电基地一部分,该基地在2021年被列入国家第一批大型风电光伏基地项目建设清单。项目建成后将授牌"国家大型风光基地项目"。

(二)优化公司整体产业布局

本项目可以促进公司在内蒙古西部地区发展,有利于加快公司在蒙西地区进行产业布局,提升在蒙西地区影响力,符合公司的战略布局。

五、项目风险及应对措施以及项目投资对公司的影响

(一)项目风险及应对措施

1.电量消纳风险

江苏省、山东省各输送通道能力逐年增加以及省内海上风电项目的陆续建成,两省电网的消纳能力可能影响本项目消纳。

措施:一是深入研究、掌握国家能源主管部门发布关于平价风电项目的相关政策,制定最优应对方案,保障项目优先发电和全额收购电量,促进电量消纳;二是做好生产运维,保障机组设备正常运转,充分发挥风电成本优势,提高机组利用率。

2.上网电价降低风险

按照市场化交易模式预测,江苏、山东省外来电有部分电量将参加省内现货市场,并分摊省内市场不平衡资金,可能对电价产生一定影响。

措施:一是联合特高压外送通道其他电源点,积极与国网公司沟通协调,在基准电价基础上努力争取更有利的上网电价;二是充分发挥集团公司区域统筹协调及配售电公司作用,在市场交易过程中优化交易策略,争取获得更高交易电价,确保整体效益最优。

3.网源建设不同步风险

送出工程由国网蒙东公司投资建设,计划2022年10月份核准,11月份开始建设,2023年年末建