



九洲集团
Jiuzhou Group

哈尔滨九洲集团股份有限公司

2021 年第一季度报告

2021-067

2021 年 04 月

第一节 重要提示

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

所有董事均已出席了审议本次季报的董事会会议。

公司负责人李寅、主管会计工作负责人李斌及会计机构负责人(会计主管人员)刘振新声明：保证季度报告中财务报表的真实、准确、完整。

第二节 公司基本情况

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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	367,767,644.54	194,678,889.46	88.91%
归属于上市公司股东的净利润（元）	32,603,737.14	15,873,772.51	105.39%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	27,832,262.81	12,524,059.12	122.23%
经营活动产生的现金流量净额（元）	20,718,838.11	-13,894,916.84	
基本每股收益（元/股）	0.09	0.05	80.00%
稀释每股收益（元/股）	0.08	0.05	20.00%
加权平均净资产收益率	1.38%	0.78%	0.60%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	7,262,526,016.48	7,217,505,486.61	0.62%
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,385,549,898.78	2,352,946,161.65	1.39%

公司报告期末至季度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

是 否

支付的优先股股利	0.00
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	0.0857

非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元

项目	年初至报告期期末金额	说明
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	4,059,433.78	政府补助
委托他人投资或管理资产的损益	1,754,472.53	理财收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	93,586.45	
减：所得税影响额	1,136,473.03	
少数股东权益影响额（税后）	-454.60	
合计	4,771,474.33	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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，应说明原因

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《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》定义、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。

二、报告期末股东总数及前十名股东持股情况表

1、普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	29,981	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	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
李寅	境内自然人	18.74%	71,273,702	53,455,276	质押	43,500,000
赵晓红	境内自然人	14.24%	54,170,602	40,627,951	质押	36,000,000
上海中电投融和新能源投资管理 中心（有限合伙）	境内非国有法人	2.09%	7,964,601			
陈建有	境内自然人	1.47%	5,600,000			
李长和	境内自然人	0.71%	2,715,937			
哈尔滨市科技风 险投资中心	国有法人	0.67%	2,538,460			
宁波华建汇富创 业投资有限公司	境内非国有法人	0.59%	2,249,724			
黑龙江辰能哈工 大高科技风险投 资有限公司	国有法人	0.56%	2,122,240			
任中华	境内自然人	0.50%	1,920,000			
易方达基金一中 央汇金资产管理 有限责任公司一 易方达基金一汇 金资管单一资产 管理计划	其他	0.48%	1,810,500			
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
李寅	17,818,426	人民币普通股	17,818,426
赵晓红	13,542,651	人民币普通股	13,542,651
上海中电投融和新能源投资管理中心（有限合伙）	7,964,601	人民币普通股	7,964,601
陈建有	5,600,000	人民币普通股	5,600,000
李长和	2,715,937	人民币普通股	2,715,937
哈尔滨市科技风险投资中心	2,538,460	人民币普通股	2,538,460
宁波华建汇富创业投资有限公司	2,249,724	人民币普通股	2,249,724
黑龙江辰能哈工大高科技风险投资有限公司	2,122,240	人民币普通股	2,122,240
任中华	1,920,000	人民币普通股	1,920,000
易方达基金－中央汇金资产管理有限责任公司－易方达基金－汇金资管单一资产管理计划	1,810,500	人民币普通股	1,810,500
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前 10 名股东中，李寅和赵晓红为一致行动人。公司未知其他股东之间是否存在关联关系。		
前 10 名股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）	股东任中华通过普通证券账户持有 0 股，通过申万宏源证券有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1,920,000 股，实际合计持有 1,920,000 股。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、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

3、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
李寅	53,455,276			53,455,276	高管锁定	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
赵晓红	40,627,951			40,627,951	高管锁定	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
李斌	135,000			135,000	高管锁定	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%

卢志国	135,000			135,000	高管锁定	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
丁兆国	135,000			135,000	高管锁定	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
刘富利	27,000			27,000	高管锁定	每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%
合计	94,515,227	0	0	94,515,227	--	--

第三节 重要事项

一、报告期主要财务数据、财务指标发生重大变动的情况及原因

√ 适用 □ 不适用

资产负债表项目	报告期末	期初余额	变动幅度	变动原因说明
货币资金	600,836,033.68	894,609,544.33	-32.84%	货币资金较期初减少32.84%，主要系本期在建工程项目投入较多；
交易性金融资产	3,370,000.00	52,460,000.00	-93.58%	交易性金融资产较期初减少93.58%，主要系本期购买理财产品减少所致；
应收账款	1,341,429,716.36	956,778,292.44	40.20%	应收账款较期初增加40.20%，主要系期初列报在合同资产的项目结算所致；
应收款项融资	761,086.00	24,047,292.54	-96.84%	应收款项融资较期初减少96.84%，主要系本期收到银行承兑票据减少所致；
合同资产	271,859,786.64	476,906,143.95	-43.00%	合同资产较期初减少43%，主要系合同资产项目陆续进行结算至应收账款所致；
合同负债	40,686,629.62	84,975,408.11	-52.12%	合同负债较期初减少52.12%，主要系期初预收的供热款项随着供热期增加陆续确认收入所致；
应交税费	24,082,819.28	74,346,076.90	-67.61%	应交税金较期初减少67.61%，主要系本期末应交的增值税、所得税较期初减少所致；
利润表项目	本报告期	上年同期	变动幅度	
营业收入	367,767,644.54	194,678,889.46	88.91%	营业收入较去年同期增加88.91%，主要系去年同期受疫情影响电气设备制造销售少、新能源项目工程进度缓慢，另本期持有的新能源电站增加双重因素所致；
营业成本	253,710,251.24	137,719,607.12	84.22%	营业成本较去年同期增加84.22%，主要原因为本期未受疫情影响营业收入较去年同期大幅增加，致营业成本同比增加；及新增新能源电站成本增加；
税金及附加	4,075,683.48	2,140,461.58	90.41%	税金及附加较去年同期增加90.41%，主要原因为本期销售收入增加，对应的应交纳增值税及附加税增加；
财务费用	35,397,416.76	17,973,298.69	96.94%	财务费用较去年同期增加96.91%，主要系公司持有的新能源运营电站增加，融资租赁额度增加对应的融资费用增加；
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-25,000,065.21	-229,364.93	10799.69%	信用减值损失较去年同期大幅增加，主要系本期合同资产结算至应收账款，本期末的应收账款大幅增加致计提的坏账准备增加；
资产减值损失（损失以“-”号填列）	10,791,997.52	0.00		资产减值损失本期冲回10791997.52元，主要原因为期初合同资产计提资产减值准备，本期结算至应收账款，原计提冲回；
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	215,121.99	-100.00%	资产处置收益较去年同期减少100%，主要原因为本期无资产处置业务；
营业外收入	136,312.15	386,536.16	-64.73%	营业外收入较去年同期减少64.73%，主要原因为本期诉讼赔款款项减少；

营业外支出	42,725.70	2,017,631.83	-97.88%	营业外支出较上年同期减少97.88%，主要原因为去年同期存在红十字会新型冠状病毒捐赠支出；
所得税费用	8,317,376.20	1,390,230.35	498.27%	所得税费用较去年同期增加主要原因为本期营业收入增加，致本期应纳税所得额增加；
归属于母公司所有者的净利润	32,603,737.14	15,873,772.51	105.39%	归属于母公司所有者的净利润较去年同期增加105.39%，主要原因为本期营业收入增加；
现金流量表项目	本报告期	上年同期	变动幅度	变动原因说明
销售商品、提供劳务收到的现金	216,349,104.79	148,378,798.10	45.81%	销售商品、提供劳务收到的现金较去年同期增加45.81%，主要系本期新增持有的新能源电站发电回款增加，另本期电气设备制造回款多于去年同期；
收到的税费返还	354,135.83	13,105.73	2602.15%	收到的税费用较去年同期增加，主要原因为本期在一季度收到了上个季度的软件增值税即征即退款项,去年同期未收到；
支付给职工以及为职工支付的现金	25,892,301.13	19,077,315.45	35.72%	支付给职工以及为职工支付的现金较去年同期增加35.72%，主要原因为公司规模扩大，员工增加；
支付的各项税费	71,974,891.00	34,730,072.07	107.24%	支付的各项税费较去年同期增加107.24%，主要原因为上年度末计的应缴纳的增值税较多，在本期交纳；
支付其他与经营活动有关的现金	66,179,106.57	50,288,325.05	31.60%	支付其他与经营活动有关的现金较去年同期增加31.60%，主要原因为本期付现费用增加；
经营活动产生的现金流量净额	20,718,838.11	-13,894,916.84	-249.11%	经营活动产生的现金流量净额主要原因为本期销售商品、提供劳务收到的现金较去年同期增加所致；
收回投资收到的现金		18,050,000.00	-100.00%	收回投资收到的现金本期无，主要原因为收回的理财现金本期列示在“收到其他与投资活动有关的现金”项目；
收到其他与投资活动有关的现金	60,408,052.98	32,322,118.35	86.89%	收到其他与投资活动有关的现金较去年同期增加86.99%，主要原因为上期收回的部分理财现金列示在“收回投资收到的现金”项目；
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	361,460,743.74	102,475,477.80	252.73%	购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期增加252.73%，主要为本期公司持有的新能源电站建设资金支付增加；
支付其他与投资活动有关的现金	11,339,541.70	53,910,000.00	-78.97%	支付其他与投资活动有关的现金较去年同期减少78.97%，主要原因为本期购买的理财减少；
取得借款收到的现金	149,160,000.00	10,000,000.00	1391.60%	取得借款收到的现金主要原因为本期农发行梅里斯、泰来生物质项目贷款发放所致；
收到其他与筹资活动有关的现金	178,687,540.67	90,000,000.00	98.54%	收到其他与筹资活动有关的现金较去年同期增加主要原因为本期融资租赁放款增加所致；
偿还债务支付的现金	91,771,875.05	8,950,000.00	925.38%	偿还债务支付的现金本期大幅增加，主要原因为本期偿还进出口银行、光大银行流动资金贷款所致；
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	26,777,123.32	6,899,669.34	288.09%	分配股利、利润或偿付利息支付的现金较去年同期增加主要原因为嘉兴六号基金支付给投资者的财务费用；
支付其他与筹资活动有关的现金	163,217,071.17	31,999,934.11	410.05%	主要原因为本期偿还融资租赁本金及支付的融资租赁费用增加；

二、业务回顾和展望

报告期内驱动业务收入变化的具体因素

公司致力于建设以智慧装备与技术为基础，可再生能源为根本的，安全、高效的综合智慧能源体系。以绿色和智慧方式满足社会电力需求，减少化石能源对人类生存环境的影响。致力于把清洁的，可再生的能源带给每个人、每个家庭、每个组织。提高能源效率和供给，解决能源供应的智能化、可持续和安全问题，构建一个清洁美丽的世界。

公司是中国电力电子智能装备领域国家级重点高新技术企业，主要提供成套智能电气装备和综合智慧能源解决方案。智能电气成套设备涵盖高中低压成套开关电气、变电设备、电力电子装置、控制元器件、智能仪表、智能化终端、新能源发电装备、储能充电等产品与技术；综合智慧能源解决方案包括光储充一体化充电站解决方案、发电侧和用户侧电化学储能解决方案、电蓄热清洁能源供暖解决方案、轨道交通智能供电解决方案、轨道交通智能环境控制解决方案、基于高压变频器的工业系统节能解决方案、城镇智能清洁能源供暖、风力光伏生物质发电系统集成等。

2015年以来，依托20年积累的电气领域核心技术与经验，公司由单纯设备供应商向“制造业+服务”方向发展，逐渐形成“产品+工程设计+建设总包+金融服务”等现代智能制造新模式。近年来，公司将业务重点聚焦在资源、环境、气候、可持续发展上，努力以绿色和智慧方式满足社会电力需求，截止2020年末，公司已建设、投资、运营风电、光伏、生物质电站等可再生发电站1000MW以上。

公司致力于利用环境资源建立可再生的综合智慧能源供应体系，推广应用以生物质为原料的高效直燃热电联产技术、“零碳”清洁供暖技术，实现电、热、冷、汽、肥等多联产联供。改变原有的不同能源品种、不同供应环节单独规划、单独设计、单独运行的传统模式，实现风、光、生等不同再生能源横向多品种之间、纵向“源-网-荷-储-用”能源供应环节之间的协同和互动、减少“碳”排放、提升区域能源利用效率、降低用户用能成本、努力率先在广泛区、县内实现“碳中和”目标，立志于助力人类社会由“工业文明”走向“生态文明”的到来。

经过多年的努力，九洲集团在智能、节能、环保、高效电力装备与技术，风、光、生、火、储可再生能源建设与运营，电、热、汽、冷、肥联产联供综合智慧能源与公共事业服务方面取得了良好发展，已经形成了智能装备制造、可再生能源、综合智慧能源三大业务格局。

1、智能制造业务

公司在智能配电网、电力电子成套装备和相关成套解决方案积累了20多年的行业经验，掌握高电压技术、大功率电力电子技术、化学储能、物理储热等一系列电力和能源的变换与控制的核心关键技术，通过对电力和能源的变换与控制实现配电网向着智能化、高可靠、绿色方向发展。公司可提供智能配电网关

键成套设备和系统解决方案，在行业内具有技术优势和核心竞争力。公司智能配电网产品涵盖35kv以下全部型号各类智能开关设备、各类型变电设备、高频电源及变频器、高低压无功补偿装置、可再生能源用变流器和逆变器、储能变流器、化学储能蓄电池、电热蓄热装置、电动汽车交直流充电桩等。公司拥有智能配电网的乙级设计资质、二级施工总承包资质，可承担220KV输变电工程和100MW以下发电厂的设计和施工总承包能力。

公司的智能装备产品行销全国，公司多年来一直是国家电网公司集采供应商，公司产品广泛应用于国家电网、三峡输电、中石油、中石化、北京奥运会场馆、“五大六小”电力集团等诸多国内外重要客户的数千个重点工程和基础设施建设项目中。公司相继与罗克韦尔自动化、西门子、施耐德、ABB公司等国际智能电气制造商建立了稳定的合作关系，在技术、制造、产品、市场、品牌和资本上有着深入而广泛的合作。

报告期内，公司已形成较完整的智能装备制造产业链，已成为具有较强竞争能力的综合智慧能源成套解决方案供应商，可为能源电力、轨道交通、市政、基建、石化等行业和客户的固定资产投资和日常运行提供技术、设备和服务及整体解决方案。由于相关产品、解决方案对技术要求高、专业性强，是客户供电和自动化系统安全高效运行的关键保证，因此客户对公司产品的黏性较高。

2、可再生能源业务

可再生能源包括太阳能、风能、生物质能、水能、海洋能、地热能等。公司积极响应政策号召，因地制宜、因时制宜，近几年在全国各地广泛布局光伏、风能电站业务，推动电力能源从高碳向低碳、从化石能源为主向以清洁能源为主转变，积极推动“碳达峰”、“碳中和”的生态文明建设。

可再生能源业务目前已成为公司的重要收入来源之一，主要有两种业务模式。第一种业务模式是受可再生能源电站项目客户委托，为客户的电站提供电力设备产品和工程建设总承包服务，包括为客户的电站进行融资BT（融资-建设-移交）总承包建设，项目竣工验收后移交业主，收回建设资金。第二种业务模式是公司自主开发、投资和运营可再生能源电站项目，即公司通过电站的前期开发取得电站项目的所有权，同时通过采用自主生产的电力设备产品和自主设计与施工的工程总包实现公司业务板块的协同运行，建成后持有电站并进行运营管理，通过收取项目发电电费获取稳定收益。

为提高资金效率和资产收益率，公司逐步削减为其他客户BT建设电站的业务规模，将资金集中用于自持电站的建设上；和BT业务相比较，自持的电站建成后为公司贡献长期稳定的收益和现金流，夯实和提高公司资产收益水平。

(1)报告期内，公司BT及工程总包在建的可再生能源电站项目表：

序号	名称	地点	规模(MW)	状态
1	亚洲新能源金湖县风电场项目	江苏金湖县	100	已并网

2	亚洲新能源宝应县风电场项目	江苏宝应县	100	部分并网
3	陕西定边天池塘风电场	陕西省定边	50	在建
4	阳信万融新能源有限公司阳信风电项目一期	滨州市阳信县	100	部分并网
	合计		350	

(2)截至报告末，公司持有运营的可再生能源电站项目

序号	名称	地点	规模(MW)	状态	2021年一季度上网电量 (kwh)
1	大庆时代汇能风力发电投资有限公司	黑龙江大庆	48	并网	43,693,943
2	大庆世纪锐能风力发电投资有限公司	黑龙江大庆	48	并网	42,713,257
3	莫力达瓦达斡尔族自治县九洲纳热光伏扶贫有限责任公司	内蒙古莫旗	10	并网	11,551,000
4	莫力达瓦达斡尔族自治县九洲太阳能发电有限责任公司	内蒙古莫旗	46.8	并网	2,461,000
5	七台河佳兴风力发电有限公司	七台河	46	并网	36,337,065
6	七台河万龙风力发电有限公司	七台河	49.5	并网	33,575,415
7	泰来立志光伏发电有限公司	黑龙江泰来	10	并网	4,019,946
8	泰来新风光伏项目	黑龙江泰来	100	并网	
9	泰来新清光伏项目	黑龙江泰来	100	并网	
	合计		458.30		174,351,626

注：大庆大岗风电项目大庆平桥风电项目于2020年12月底前并网；泰来新风及新清光伏项目已于2021年3月底并网。

(3) 公司间接投资持股的可再生能源电站项目

序号	名称	地点	规模(MW)	状态	2021年一季度上网电量 (kwh)
1	安达市晟晖新能源科技有限公司	黑龙江安达	40	并网	15,365,743
2	安达市亿晶新能源发电有限公司	黑龙江安达	40	并网	14,174,537
3	贵州关岭国风新能源有限公司	贵州关岭	48	并网	20,680,000
4	讷河齐能光伏电力开发有限公司	黑龙江讷河	20	并网	7,948,380
5	齐齐哈尔市昂瑞太阳能发电有限公司	黑龙江昂昂溪	3	并网	1,274,400
6	齐齐哈尔市群利太阳能发电有限公司	黑龙江昂昂溪	5	并网	1,945,560
7	泰来宏浩风力发电有限公司	黑龙江泰来	49.5	并网	38,250,960
8	泰来环球光伏电力有限公司	黑龙江泰来	10	并网	3,971,175
9	通化中康电力开发有限公司	吉林通化	10	并网	2,650,000
10	阳谷光耀新能源有限责任公司	东北阳谷	12.00	并网	3,403,520
	合计		237.50		109,664,275

3、综合智慧能源业务

综合智慧能源是针对区域内的能源用户，改变原有的不同能源品种、不同供应环节单独规划、单独设计、单独运行的传统模式，以电为核心，提供电、热、冷、气、水等能源一体化的解决方案，通过中央智能控制服务平台，实现横向能源多品种之间、纵向“源-网-荷-储-用”能源供应环节之间的协同和互动，是能源革命的重要实现形式。

综合智慧能源是能源革命、新一轮电力体制改革和电力新技术、互联网技术结合的产物；是随着可再生能源和分布式能源的发展、能源的协同利用，以及能源体制、管理、理论、技术变革催生出来的一种新产业、新业态；是以用户侧思维主导的新概念；是智慧城市、智慧社区、美丽乡村建设的基础。

综合智慧能源项目主要针对一定范围的有用能需求的区域，是新增经济活动区域最适合的能源配置方式，如区县城、新增工业园区、开发区、新农村建设等。也可以部分存量的完善和改造作为补充，如以生物质电厂为依托发展综合智慧能源，特别是城市供热生物质电厂更具有天然优势和潜力。

适用场景：满足用户的个性化用能需求。综合智慧能源是量体裁衣，创新能源消费方式，利用需求的多样性和差异化，实现用能需求的互补和智慧高效用能。

供应方式：充分利用不同地区资源禀赋。根据不同地区的资源特点，发挥不同能源品种的协同优势，实现能源供给侧优化。

输送方式：改变传统不同能源品种分别输送的方式，利用能源综合管廊传输方式，在空间上实现多种能源品种输送方式的优化。

管控方式：综合智慧能源控制及服务平台是项目的大脑和中枢神经，通过神经的感知和大脑的计算和分析，实现对综合智慧能源项目的统筹、协调、优化和智慧。为贯彻落实国务院《打赢蓝天保卫战三年行动计划》，为力争2030年前实现碳达峰，2060年前实现碳中和，全国各地全面推进“宜电则电”“宜气则气”“宜生则生”的清洁供暖任务，助力打赢蓝天保卫战。目前，黑龙江省也积极推进关停拆改小锅炉，多个城市利用天然的环境、资源和市场优势大力发展生物质热电联产，实施秸秆等生物质资源的综合利用，打造“零碳”、清洁能源供暖、供电、供汽、供冷等多联产联供的综合智慧能源体系。

公司的综合智慧能源业务是采用互联网+与智能技术等手段，以生物质热电联产为核心，将不同的可再生能源供应系统连接起来，实现电、热、冷、汽、储、肥等有机整合，平衡不同能源间的优势和不足，实现就地生产、就近消纳、多能协同、联产联供和互补集成，提升区域整体能源利用效率，降低用能成本，实现能源的系统优化。2021年，公司将全力推进梅里斯生物质热电联产项目、泰来生物质热电联产项目及富裕县生物质热电联产项目的建设。此外，公司将依托黑龙江省的生物质资源和市场优势，逐步向全国具备条件的地区拓展业务。

报告期末，公司实施建设和前期开发的生物质热电联产项目如下表所示：

序号	名称	地点	规模(MW)	状态
1	梅里斯生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省齐齐哈尔	2*40	并网
2	泰来生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省泰来县	2*40	在建
3	富裕县生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省富裕县	2*40	在建
4	龙江县生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省龙江县	2*40	已核准
5	碾子山生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省齐齐哈尔市	40	已核准
6	富锦生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省富锦市	2*40	前期开发
7	密山生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省密山市	40	前期开发
8	讷河生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省讷河市	2*40	已核准
9	依安县城南生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省依安县	40	前期开发
10	饶河生物质（秸秆）热电联产项目	黑龙江省饶河县	40	前期开发
	合计		720	

公司在黑龙江布局的生物质（秸秆）热电联产项目每40MW机组可为100万平方米以上城市建筑面积供暖，并将向工业园区和农业大棚供应蒸汽，形成一个以秸秆等农林废弃物为原料的综合智慧能源系统。目前，公司已取得供暖面积近400万平米。综合智慧能源业务将成为公司新的利润增长点，报告期内相关项目都处于开发、建设和试运营阶段，尚未实现收入，该业务板块将是公司未来重要的利润来源之一。

（二）2021年公司发展战略

维持现有智能配电网业务投入，加强智能制造业研发力度，提高产品的数字化水平，以契合新型基础设施和智能化电气水平对产品的要求；平稳安排国内和国际风电、光伏项目建设，推进新能源大基地项目；大力推进以生物质热电联产为核心业务的区域可再生能源综合管理业务，发力基于双碳目标的区域环境综合能源示范项目。加强研发和管理，发挥公司在项目前期拓展、设计、融资、采购、施工建设到运营维护的丰富经验和优势，全面整合、建设可再生能源项目投资、建设、管理和运营协同体系，以综合效益和精益管理夯实、提高上市公司整体竞争力。

（三）2021年第一季度财报数据

2021年第一季度，公司实现营业收入367,767,644.54元，同比上升88.91%；营业成本253,710,251.24元，同比上升84.22%；归属上市公司股东的净利润32,603,737.14元，同比上升105.39%；经营活动产生的现金流量净额20,718,838.11元，比去年同期上升34,613,754.95元；截至2021年3月31日公司资产总额7,262,526,016.48元，负债总额为4,833,929,222.43元，资产负债率为66.56%，归属于上市公司股东的所有者权益为2,428,596,794.05元，基本每股收益0.09元，加权平均净资产收益率1.38%。

重大已签订单及进展情况

√ 适用 □ 不适用

1、公司签署的《亚洲新能源宝应县100MW风电场BT总承包合同》已经完成了前期文件手续完善工作、完成了风机选型、风机位微观选址工作。完成了拆迁方案和拆迁补偿标准的批复工作。完成了林地组卷并取得了使用林地批准文件。完成了土地组卷并取得了项目建设用地批复。取得了不动产证和施工许可证。取得了江苏省电力公司接入系统评审意见的通知。完成了设计和采购招标工作；施工建设部分已经完成了75%的道路施工。完成了70%风机桩机基础的施工。完成了62.5%风机基础的施工。升压站土建施工已经全部完成，SVG、主变、接地站用变、备用变、KYN61、MNS、直流电源、通讯柜正在进行设备安装和调试。集电线路完成171机基础塔基基础施工，目前有6台钻机进场施工。送出线路完成。2020年12月31取得发电许可证。并网时间为2020年12月15日。并网风机10台。

2、公司签署的《定边天池塘风电场BT总承包工程》已完成风机位微观选址、电网接入、林地报批、土地报批手续，但因项目前期手续尚不齐全及项目地拆迁等问题目前处于停工状态。

3、公司签署的《阳信万融新能源有限公司阳信风电项目一期（100MW）项目》合同已签订，已经完成了前期文件手续完善工作、完成了风机选型、风机位微观选址工作。风机基础完成了22台，集电线路完工9.2公里，升压站已完成围墙砌筑抹灰、综合楼、配电楼封顶、GIS、SVG基础浇筑、水泵房底板浇筑等工作，场内道路已完工30公里，风机基础平台完工27个，临时电源、征地协调等前期手续已部分完成。

数量分散的订单情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

重要研发项目的进展及影响

√ 适用 □ 不适用

2021年公司主要研发项目及进展情况如下：

研究方向	项目名称	开始时间	结束时间	拟达到的目标	截止3月31日完成情况
智能电网方向	超大功率直流充电系统集成开发立项	2021.1	2021.12	在原有直流充电系统结构基础上开发超大功率直流充电装置，主要应用于给电动汽车充电的大功率快充充电桩，具备高效率、高智能、高可靠性的直流充电装置。	项目前景调研，进行可行性分析；制定总体开发方案，编写设计任务书；直流充电系统标准收集，完成部分模块具体的研发方案的制定，硬件平台，软件整体架构的搭建。
智能电网方向	直流母线互审检测平台的开发与应用	2021.1	2021.12	使用一套监控系统，完成对具有两套直流母线的直流系统的母线间的绝缘情况监测，在上位机可快速响应出两段母线间产生的各种形式的互串。	项目立项；资源预测与评估；项目任命建议；概念决策评审；项目组成员培训；产品规格书制定；产品概要设计

智能电网方向	光纤通信模块在直流供电系统的开发与应用	2021.1	2021.12	通过新技术开发应用, 扩展现有直流供电系统的通信方式, 丰富产品功能, 并大幅提高直流供电系统的通信距离和长距离通信时的稳定性。	产品开发设计完成, 软件调试完成, 且已于项目中应用。
节能环保方向	蓄电池在线均衡系统开发	2021.1	2021.12	采集蓄电池组运行的实时状态信息, 包括电池组和单体电池的端电压、放电电流等参数, 判断单体电池性能, 并依据实际参数进行放电或补充操作。	项目立项, 资源预测与评估; 项目组成员培训, 产品规格书制定, 产品概要设计; 控制原理研发, 触发原理研发。
节能环保方向	大功率电池活化仪器研发	2021.1	2021.12	采集蓄电池运行的实时状态信息, 包括电压、电流、容量、内阻等参数, 判断电池性能并根据判定结果决定是否采取电池活化操作, 实现电池的维护保养, 延长使用寿命。	项目可行性分析, 编写可行性研究报告; 制定总体开发方案; 编写设计任务书; 确定产品的设计方案; 进行产品结构的初步设计; 系统电气原理图绘制。
节能环保方向	标准化环保气体绝缘开关柜	2021.1	2021.12	环保气体绝缘开关柜实现标准化设计, 实现不同厂家设备在一定范围和一定时期的通用互换使用, 提升环网柜的运维便利性。	完成项目可行性分析报告; 制定总体开发设计方案; 编写设计任务书; 进行产品结构的初步设计, 进行产品生产试制。
节能环保方向	隔离-接地三工位开关	2021.1	2021.12	采用三工位的隔离-接地开关是对工人在检修过程中的安全保证, 实现开关柜安全可靠、智能环保和小型化, 提高接地开关的高性能和高可靠性, 降低制造成本和运行维护成本。	完成项目可行性分析报告; 制定总体开发设计方案; 编写设计任务书; 进行产品结构的初步设计。
节能环保方向	高能效干式变压器	2021.1	2021.12	高能效干式变压器采用先进的设计方案和生产工艺进行生产制造, 实现低损耗、耐高温和阻燃好, 可提高过负荷能力20%以上。	项目可行性分析, 编写可行性研究报告; 制定总体开发方案; 编写设计任务书; 确定产品的设计方案; 进行产品结构的初步设计。
智能电网方向	智能化干式变压器	2021.1	2021.12	智能化干式变压器由智能管理终端部分和后台微机监控装置组成, 根据遥测、遥信、遥控等不同功能实现干式变压器远程控制的智能化需求。	完成项目可行性分析报告; 制定总体开发设计方案; 编写设计任务书; 进行产品结构的初步设计。
节能环保方向	矿用油浸配电变压器	2021.1	2021.12	矿用油浸配电变压器铁芯选用优质低损耗硅钢片, 空载损耗低、空载电流小、噪音低; 选用耐高温绝缘材料和绝缘油, 提高变压器相关元件和绝缘部件的耐热性能, 增强配电变压器的耐高温能力, 热稳定性好, 进一步保证变压器的安全运行能力。	完成项目可行性分析报告; 制定总体开发设计方案; 编写设计任务书; 进行产品结构的初步设计, 进行材料采购。
节能环保方向	标准型箱式变电站	2021.1	2021.12	标准型箱式变电站采用典型结构方案进行设计, 满足不同厂家设备在一定范围和一定时期的通用互换使用, 降低制造成本, 提升箱式变电站的运维便利性。	完成项目可行性分析报告; 制定总体开发设计方案; 编写设计任务书; 进行产品结构的初步设计和电气原理图绘制。

节能环保方向	标准化定制箱变内低压柜	2021.1	2021.12	按照标准化定制箱变典型方案的要求，本定制方案给出了箱式变变低压柜的标准化外形尺寸，降低生产制造成本，实现箱变整体低压柜体的通用互换。	完成项目可行性分析报告；制定总体开发设计方案；编写设计任务书；进行产品结构的初步设计和系统电气原理图绘制。
节能环保方向	标准型固体绝缘环网柜	2021.1	2021.12	为满足不同厂家设备在一定范围和一定时期的通用互换使用，提升环网柜的运维便利性，采用环网柜标准化设计方案，降低生产制造成本，提高生产效率。	完成项目可行性分析报告；制定总体开发设计方案；编写设计任务书；进行产品结构的初步设计。

报告期内公司的无形资产、核心竞争能力、核心技术团队或关键技术人员（非董事、监事、高级管理人员）等发生重大变化的影响及其应对措施

适用 不适用

报告期内公司前 5 大供应商的变化情况及影响

适用 不适用

报告期内公司前 5 大客户的变化情况及影响

适用 不适用

年度经营计划在报告期内的执行情况

适用 不适用

（1）推进在建可再生能源电站建设

2021年一季度公司全力进行已开工风电、光伏项目的建设并网，全资子公司投资建设的“泰来九洲新风100MW光伏发电项目、泰来九洲新清100MW光伏发电项目”先后并网发电，进入投产运行阶段。进一步扩大了公司的盈利能力，为公司带来持续稳定的现金流，对公司2021年及未来经营业绩产生积极影响。

（2）夯实综合能源管理业务

2021年一季度齐齐哈尔梅里斯区2×40MW农林生物质热电联产项目（一期、二期）首台40MW机组成功并网发电，进入72+24小时试运行阶段。梅里斯生物质热电联产项目的投产运行真正意义上实现了“碳中和”，是一个能源综合利用工程、集中供暖供汽工程、节能工程、环保工程、支农工程、精准扶贫工程、可节省煤炭资源、减轻空气污染、改变城乡面貌、有效延长农业产业链、增加农民收入、提高居民生活质量，对美丽新村发展起到示范作用。是国家向世界宣布“3060”“碳达峰”、“碳中和”的具体实践。公司未来将对剩余的项目，继续完善前期手续，根据进度实时调整工程安排。在黑龙江省及其他具备投资条件的地区继续开展项目拓展工作，储备一批生物质热电联产项目，并围绕项目，以供电、供热为基础，开展区域能源综合管理业务。公司将通过多能互补、生产侧和消费侧优化的融合，打通电、气、热、冷等多种能源系统的壁垒，实现能源效率的提升和能源可消纳的能力，力争成为行业发展标杆。

（3）突出创新发展，加强研发投入

2021年一季度公司继续坚持“以技术领先”为原则，遵循“使用一代、研发一代、储备一代”的研发思想，

在加强自主创新的同时，坚持走产学研相结合的创新道路，加强研发人员队伍建设，加大研发资金投入力度，稳固公司在现有市场优势并为客户提供品质更佳的产品，以全面提升公司的经济综合实力和竞争力。结合国家节能减排的相关政策、“十四五”应对气候变化专项规划，将风能、太阳能、生物质能等可再生能源和智能电网、充放储一体化、综合能源利用的相关技术相结合是下一阶段的重要发展方向，公司将凭借自主研发掌握核心的技术，引导市场需求和抢占市场份额。

（4）提升集团数字化管理模式

随着企业的发展壮大，业务量的逐渐增多，传统管理模式响应缓慢等问题突显。2021年一季度公司借助SIS/MIS系统的介入，使集团实时获取下属各电厂和供热公司生产经营情况，帮助集团更高效的实现经营策略调整、优化业务流程，公司工作流程和信息技术有机的整合到一起，从而为公司安全经济运行提供强有力的工具和辅助决策依据。

（5）完善投融资体系建设

2021年一季度，公司加强与银行、信托、基金等金融机构的合作，拓宽了公司融资渠道，有效保障公司战略发展和业务实施。

（6）推进投资者关系管理

2021年一季度公司通过建设公众号、网站等多渠道信息发布手段，加强与投资者的沟通交流，使投资人能更为具体和深入的了解公司业务进展和发展规划情况，将公司价值客观、及时的呈现在广大股民和机构面前。

对公司未来经营产生不利影响的重要风险因素、公司经营存在的主要困难及公司拟采取的应对措施

适用 不适用

1、产品的市场竞争激烈，导致公司制造业部分产品产能过剩的风险

智能制造行业是国民经济发展重要的装备工业。担负着为国民经济、国防事业以及人民生活电气化提供所需的各种各样的智能电气设备的重任。但国家供给侧改革的影响，客户需求将放缓，行业的市场竞争呈逐步加剧的态势，甚至出现为争夺市场而竞相杀价的局面，另外九洲电气科技产业园建成后，使得九洲技术产能迅速提升，因此产能过剩是公司子公司九洲技术目前面临的新一风险。

公司将通过不断的进行产品升级，优化产品结构，巩固产品质量及技术领先地位，同时加强成本控制和提高产能利用率来降低产品成本。使得九洲技术产品在市场上不但具有质量和技术上的领先优势，在价格上也有一定的市场竞争力，稳固市场地位。另外，公司通过EPC（BT）总承包也拉动了公司自有产品的销售，公司还将通过生产资源、设备资源社会化、服务化等方式进一步利用好公司剩余生产能力，提高效率。

2、流动性风险

公司目前正处于快速发展的阶段，公司在可再生能源和环境综合能源利用方面的业务扩张较快。可再生能源和环境综合能源利用行业属于资金密集型行业，在项目开发和建设过程中需要大量的资金投入。由于经营规模扩大、融资规模增加，导致公司资产负债率有所上升。若公司可再生能源和环境综合能源利用利润的开拓达不到预期，或国家宏观经济形势、信贷政策和资本市场发生重大变化或调整，可能导致公司的融资受到限制或公司的融资成本上升，使公司面临一定的资金周转压力。

公司将根据实际发展需要，统筹资金调度、合理安排资金使用，保证公司的正常生产经营。公司会不断优化资本结构，拓宽资金来源渠道，一方面凭借自身良好的信誉与银行等金融机构保持合作，进行适度的债务融资；另一方面公司也将利用好上市公司平台，采取非公开发行股票、可转换公司债券及绿色债券等方式，在资本市场上进行直接融资；此外，公司还将充分利用社会资源，与社会资本相结合，采用基金、信托、PPP、资产证券化等金融创新模式来满足公司的发展需求，促进企业转型升级，推动公司持续、快速、健康发展。

3、投资并购整合及商誉减值风险

近期公司将通过投资、并购、参股等多种方式积极推进公司的战略部署，在投资并购的过程中，可能因多方面原因导致投资并购完成后，公司与标的公司管理团队整合不及预期，以及标的公司业绩未能兑现承诺等情形，从而可能导致公司投资并购效果不达预期，甚至拖累公司业绩的风险。

针对以上风险，公司将在投资并购时采取较为稳健的投资策略，审慎选择投资标的，做好投资标的及相关市场尽职调查工作尽量减少风险，重点围绕与公司主营业务关联度较高、上下游行业或者技术互补的相关领域进行外延式拓展，发挥协同效应实现其价值，从而不断提升公司盈利能力和市场规模。

公司收购昊诚电气形成归属于母公司股东的商誉账面价值为97,543,096.44元的商誉，目前已部分计提减值损失。如果未来昊诚电气经营业绩不及预期，商誉可能面临继续减值的风险。

4、管理及人力资源方面的风险

可再生能源电站项目投资金额大、周期短，不仅投资决策要非常慎重，而且在项目建设实施中存在诸多不确定因素，可能导致工程延期，难以及时并网发电，给公司的工程管理带来了新的难度。针对此风险因素，公司将会慎重选择工程项目，尤其是选择并网条件较好，补贴政策明确，装机成本可控，工程毛利较高的项目，同时进一步加强工程项目管理，提高项目管理水平。

随着公司规模的不扩大，子公司数量也在逐步增加，对公司的运营模式、流程优化、人力资源管理和管理者综合素养等方面提出了更高的要求。若公司在未来发展过程中优秀管理人才不能持续得到提升或形成梯队以提高对风险的管理和控制能力，将对公司发展产生不利影响。

公司将立足当期工作和长远发展，持续提升企业的管理与服务水平，增强管控能力；加大团队建设力

度，完善评价及考核机制；积极推动经营创新、管理创新，助推企业转型升级、持续发展。

5、可再生能源电站建设项目不能按期并网发电的风险

公司可再生能源电站建设项目，依赖于并网发电后收回投资，并网发电受国家政策影响较大。如果项目无法顺利并网，则公司可能面临投资回收期延长的风险。由于公司投资或垫资BT总承包的可再生能源电站项目建设过程中均经过了相关监管部门的严格审批，项目建成后不能并网发电的可能性较小，但某些短期限制措施，如“红色预警”区内的可再生能源电站限制并网，可能对公司的投资回收期产生一定的影响。但随着国家对可再生能源发电的鼓励及政策的支持，以及电力交易市场的逐渐发展成熟，发电企业可直接与用电方交易，可降低短期限制措施的影响。

6、对外担保风险

截至报告期末，公司对外担保余额为171,880.49万元（不包括对子公司担保）。公司提供担保的对象为公司可再生能源电站BT建设的项目业主方，担保方式为连带责任担保，主要是根据行业通行做法，为项目公司获取设备融资租赁提供增信。由于可再生能源电站一旦建成并网发电，就能形成稳定的电费收入和现金流，成为还本付息的来源，保证人实际承担连带保证责任的可能性较小。但若未来被担保企业经营困难，出现不能按时偿付到期债务的情况，公司存在一定的代偿风险，将对公司经营产生不利影响。

三、重要事项进展情况及影响和解决方案的分析说明

√ 适用 □ 不适用

1、报告期内，公司投资建设的“齐齐哈尔九洲环境能源有限公司梅里斯区2×40MW农林生物质热电联产项目（一期、二期）”（以下简称“梅里斯生物质热电联产项目”）首台40MW机组成功并网发电，进入72+24小时试运行阶段。

2、报告期内，公司收到黑龙江省发展和改革委员会（以下简称“省发改委”）《关于讷河市九洲生物质热电有限责任公司讷河市1×40MW农林生物质热电联产项目（一期）核准的批复》（项目代码：2020-230000-44-02-120533）、《关于讷河市九洲生物质热电有限责任公司讷河市1×40MW农林生物质热电联产项目（二期）核准的批复》（项目代码：2020-230000-44-02-120554）

3、报告期内，公司投资设立的哈尔滨九洲电力设计院有限公司主要从事电力设施承装、承修、承试；各类工程建设活动；建筑智能化系统设计；测绘服务；建设工程勘察；建设工程设计等。

4、报告期内，公司在哈尔滨太平国际机场T1航站楼安全服务提升改造工程—电气设备采购项目(项目编号T2300000001000600)中被确认为中标人，中标金额17,975,000元（大写：壹仟柒佰玖拾柒万伍仟元整）。

5、报告期内，公司全资子公司投资建设的“泰来九洲新风100MW光伏发电项目、泰来九洲新清100MW光伏发电项目”（以下简称“泰来光伏项目”）先后并网发电，进入投产运行阶段。

重要事项概述	披露日期	临时报告披露网站查询索引
关于子公司申请银行借款并为其提供担保的公告	2021 年 01 月 12 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于归还暂时补充流动资金的闲置募集资金的公告	2021 年 01 月 12 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于募投项目结项并将结余募集资金永久补充流动资金的公告	2021 年 01 月 12 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于齐齐哈尔九洲环境能源有限公司(一期,二期)2×40MW 农林生物质热电联产项目首台机组并网发电的公告	2021 年 01 月 22 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于受让参与设立的股权投资基金部分财产份额的公告	2021 年 01 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn/
收到黑龙江省发展和改革委员会关于讷河市九洲生物质热电联产项目(一期,二期)核准批复的公告	2021 年 01 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn/
哈尔滨九洲集团股份有限公司关于设立全资子公司的公告	2021 年 02 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的公告	2021 年 02 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于泰来九洲新清光伏发电有限责任公司融资租赁贷款并为其提供担保的公告	2021 年 02 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于中标哈尔滨太平国际机场 T1 航站楼安全服务提升改造工程—电气设备采购项目公告	2021 年 03 月 12 日	http://www.cninfo.com.cn/

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

四、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

公司报告期不存在公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内超期未履行完毕的承诺事项。

五、募集资金使用情况对照表

适用 不适用

单位：万元

募集资金总额	29,828.23	本季度投入募集资金总额	20.88
--------	-----------	-------------	-------

报告期内变更用途的募集资金总额				0							
累计变更用途的募集资金总额				0		已累计投入募集资金总额				20,601.94	
累计变更用途的募集资金总额比例				0.00%							
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
1.大庆大岗风电场项目(48MW)	否	17,000	16,463.63	15.36	11,036.15	67.00%	2021年01月11日	1,019.24	1,019.24	是	否
2.大庆平桥风电场项目(48MW)	否	13,800	13,364.6	5.52	9,565.79	72.00%	2021年01月11日	775.03	775.03	是	否
承诺投资项目小计	--	30,800	29,828.23	20.88	20,601.94	--	--	1,794.27	1,794.27	--	--
超募资金投向											
无	否										
合计	--	30,800	29,828.23	20.88	20,601.94	--	--	1,794.27	1,794.27	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	不存在										
项目可行性发生重大变化的情况说明	无										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用										
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 根据 2019 年 9 月 6 日公司六届董事会第二十七次会议、第六届监事会第十九次会议审议通过，公司使用募集资金置换预先投入募集资金项目建设的自筹资金共计 6,994.52 万元，其中：大庆大岗风电场项目(48MW) 3,705.32 万元，大庆平桥风电场项目(48MW) 3,289.20 万元。天健会计师事务所(特										

	殊普通合伙) 对此出具了《关于哈尔滨九洲集团股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》(天健审(2019)7342号)。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用
	<p>公司 2019 年 9 月 17 日第六届董事会第二十八次会议审议通过, 公司拟使用不超过 8,000 万元(含)的闲置募集资金暂时补充流动资金, 用于与公司主营业务相关的生产经营, 使用期限为自公司董事会审议通过之日起不超过 12 个月, 公司已于 2020 年 6 月 17 日归还至募集资金专户。</p> <p>根据公司 2020 年 6 月 18 日第七届董事会第二次会议审议通过, 公司拟使用不超过 8,000 万元(含)的闲置募集资金暂时补充流动资金, 用于与公司主营业务相关的生产经营, 使用期限为自公司董事会审议通过之日起不超过 12 个月, 到期将归还至募集资金账户, 截止 2020 年 12 月 31 日, 公司已使用 8,000 万元的闲置募集资金暂时性补充流动资金。</p>
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至本报告日, 募集资金均已确定项目并具有相关资金使用计划, 剩余募集资金均存放于募集资金专户。根据 2021 年 1 月 12 日公司第七届董事会第八次会议、2021 年第一次临时股东大会审议通过, 公司将募投项目进行结项, 并将相关结余募集资金永久补充流动资金 9,252.27 万元。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

六、募集资金使用情况对照表(九洲转 2)

募集资金总额		49,083.02		本季度投入募集资金总额		15,780.21					
报告期内变更用途的募集资金总额		0									
累计变更用途的募集资金总额		0		已累计投入募集资金总额		37,168.78					
累计变更用途的募集资金总额比例		0.00%									
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
1. 泰来九洲电气 100MW 平价上网光伏发电项目 B 项目	否	18,000.00	18,000.00	13,636.33	16,425.14	91.00%	2021 年 03 月 31 日	0	0	不适用	否
2. 泰来九洲电气 100MW 平价上网光伏发电项目	否	17,000.00	16,083.02	2,143.88	5,743.64	36.00%	2021 年 03 月 31 日	0	0	不适用	否

3. 补充流动资金	否	15,000.00	15,000.00	0	15,000.00	100%	不适用	不适用	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计	--	50,000.00	49,083.02	15,780.21	37,168.78	--	--	0	0	--	--
超募资金投向											
无											
合计	--					--	--			--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	不存在。										
项目可行性发生重大变化的情况说明	无。										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用										
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 根据2020年12月31日公司第七届董事会第七次会议审议通过，公司使用募集资金置换预先投入募集资金项目建设的自筹资金共计6,388.57万元，其中泰来九洲电气100MW平价上网光伏发电B项目2,788.81万元，泰来九洲电气100MW平价上网光伏发电项目3,599.76万元。天健会计师事务所（特殊普通合伙）对此出具了《关于哈尔滨九洲集团股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》（天健审（2020）10529号）。										
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 2021年2月25日召开的第七届董事会第十一次会议、第七届监事会第九次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》。为提高可转换公司债券（以下简称“可转债”）募集资金的使用效率，在保证募集资金投资项目建设资金需求及募集资金投资计划正常进行的前提下，公司拟使用不超过9,000万元（含）闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过12个月。截至2021年3月31日，公司已全部归还补充流动资金的9,000万元。										
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用 由于募集资金投资项目尚处于建设期，故募集资金尚未使用完毕，该募集资金将继续用于实施承诺投资项目。										
尚未使用的募集资金用途及去向	截至本报告日，募集资金均已确定项目并具有相关资金使用计划，剩余募集资金均存放于募集资金专户。										
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无。										

七、预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生重大变动的警示及原因说明

适用 不适用

八、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

九、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况。

十、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第四节 财务报表

一、财务报表

1、合并资产负债表

编制单位：哈尔滨九洲电气股份有限公司

单位：元

项目	2021 年 3 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	600,836,033.68	894,609,544.33
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	3,370,000.00	52,460,000.00
衍生金融资产		
应收票据	21,766,474.47	18,214,213.38
应收账款	1,341,429,716.36	956,778,292.44
应收款项融资	761,086.00	24,047,292.54
预付款项	29,613,900.10	39,555,584.58
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	224,358,876.06	185,543,629.32
其中：应收利息		
应收股利	39,297,936.40	19,812,604.73
买入返售金融资产		
存货	288,777,811.71	289,916,396.92
合同资产	271,859,786.64	476,906,143.95
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	238,319,324.71	238,040,199.70
流动资产合计	3,021,093,009.73	3,176,071,297.16
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	61,063,123.76	59,084,207.12
长期股权投资	221,503,887.27	214,493,170.56
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	66,175,655.89	67,147,018.30
固定资产	1,996,706,614.21	2,019,888,860.61
在建工程	1,347,118,457.70	1,113,421,335.49
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	219,940,389.97	223,120,832.76
开发支出		
商誉	97,543,096.44	97,543,096.44
长期待摊费用	52,477,558.80	53,181,150.31
递延所得税资产	65,824,773.21	68,822,205.02
其他非流动资产	113,079,449.50	124,732,312.84
非流动资产合计	4,241,433,006.75	4,041,434,189.45
资产总计	7,262,526,016.48	7,217,505,486.61
流动负债：		
短期借款	174,583,562.48	166,732,009.35
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	239,419,967.58	314,656,945.98
应付账款	754,501,734.81	764,768,809.05
预收款项	3,782,185.53	3,438,496.18
合同负债	40,686,629.62	84,975,408.11
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	3,891,802.70	3,557,715.36
应交税费	24,082,819.28	74,346,076.90
其他应付款	59,485,953.62	55,918,961.16
其中：应付利息	21,801,586.95	14,735,986.07
应付股利	954,565.61	989,281.81
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	252,372,758.61	303,503,194.95
其他流动负债	5,289,261.85	5,397,328.65
流动负债合计	1,558,096,676.08	1,777,294,945.69
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	580,443,118.43	470,783,118.43
应付债券	443,571,592.78	435,585,483.21
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	2,174,733,342.22	2,071,894,127.08
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	64,645,853.88	67,586,963.29
递延所得税负债		
其他非流动负债	12,438,639.04	
非流动负债合计	3,275,832,546.35	3,045,849,692.01
负债合计	4,833,929,222.43	4,823,144,637.70
所有者权益：		
股本	380,399,099.00	380,399,099.00
其他权益工具	156,548,313.10	156,548,313.10
其中：优先股		
永续债		
资本公积	973,776,199.31	973,776,199.31
减：库存股		
其他综合收益		

专项储备		
盈余公积	83,171,637.27	83,171,637.27
一般风险准备		
未分配利润	791,654,650.10	759,050,912.97
归属于母公司所有者权益合计	2,385,549,898.78	2,352,946,161.65
少数股东权益	43,046,895.27	41,414,687.26
所有者权益合计	2,428,596,794.05	2,394,360,848.91
负债和所有者权益总计	7,262,526,016.48	7,217,505,486.61

法定代表人：李寅

主管会计工作负责人：李斌

会计机构负责人：刘振新

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2021 年 3 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	238,784,714.80	470,353,183.00
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	2,512,736.16	409,873.70
应收账款	791,808,568.24	491,801,688.21
应收款项融资		2,000,000.00
预付款项	77,052,941.92	98,208,707.63
其他应收款	532,795,100.45	382,733,193.73
其中：应收利息		
应收股利	39,297,936.40	19,812,604.73
存货	185,862,720.23	206,557,824.34
合同资产	111,855,149.27	321,644,073.12
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	1,940,671,931.07	1,973,708,543.73
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		

长期股权投资	1,721,536,050.86	1,700,898,658.65
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	66,175,655.89	67,147,018.30
固定资产	14,576,845.97	15,085,651.73
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	5,974,310.11	6,045,689.05
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	207,237.81	267,299.67
递延所得税资产	27,383,763.30	26,325,917.35
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,835,853,863.94	1,815,770,234.75
资产总计	3,776,525,795.01	3,789,478,778.48
流动负债：		
短期借款	20,014,125.00	51,559,625.00
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	23,000,000.00	94,999,462.46
应付账款	461,251,877.35	478,065,473.51
预收款项	3,782,185.53	3,214,719.03
合同负债	210,227,457.19	192,541,465.81
应付职工薪酬	936,802.52	933,487.70
应交税费	16,672,839.96	15,481,316.27
其他应付款	250,236,686.38	120,035,664.83
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	120,166,250.00	180,249,375.00
其他流动负债	27,329,569.43	25,030,390.56
流动负债合计	1,133,617,793.36	1,162,110,980.17

非流动负债：		
长期借款		
应付债券	443,571,592.78	435,585,483.21
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	88,000,000.00	75,280,000.00
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	15,703,311.84	16,125,478.51
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	547,274,904.62	526,990,961.72
负债合计	1,680,892,697.98	1,689,101,941.89
所有者权益：		
股本	380,399,099.00	380,399,099.00
其他权益工具	156,548,313.10	156,548,313.10
其中：优先股		
永续债		
资本公积	974,044,443.88	974,044,443.88
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	83,171,637.27	83,171,637.27
未分配利润	501,469,603.78	506,213,343.34
所有者权益合计	2,095,633,097.03	2,100,376,836.59
负债和所有者权益总计	3,776,525,795.01	3,789,478,778.48

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	367,767,644.54	194,678,889.46
其中：营业收入	367,767,644.54	194,678,889.46
利息收入		

已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	321,993,839.10	184,966,665.53
其中：营业成本	253,710,251.24	137,719,607.12
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金 净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	4,075,683.48	2,140,461.58
销售费用	5,168,508.86	5,566,468.93
管理费用	19,436,741.79	18,066,347.18
研发费用	4,205,236.97	3,500,482.03
财务费用	35,397,416.76	17,973,298.69
其中：利息费用	36,269,009.24	18,692,481.73
利息收入	538,566.17	797,717.64
加：其他收益	4,376,800.74	5,299,088.60
投资收益（损失以“-”号填 列）	6,517,196.41	5,812,779.71
其中：对联营企业和合营企业 的投资收益	4,762,723.88	5,692,946.97
以摊余成本计量的金融 资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-” 号填列）		
公允价值变动收益（损失以 “-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填 列）	-25,000,065.21	-229,364.93
资产减值损失（损失以“-”号填 列）	10,791,997.52	
资产处置收益（损失以“-”号填		215,121.99

列)		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	42,459,734.90	20,809,849.30
加：营业外收入	136,312.15	386,536.16
减：营业外支出	42,725.70	2,017,631.83
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	42,553,321.35	19,178,753.63
减：所得税费用	8,317,376.20	1,390,230.35
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	34,235,945.15	17,788,523.28
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	34,235,945.15	17,788,523.28
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	32,603,737.14	15,873,772.51
2.少数股东损益	1,632,208.01	1,914,750.77
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（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		
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		
7.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	34,235,945.15	17,788,523.28
归属于母公司所有者的综合收益总额	32,603,737.14	15,873,772.51
归属于少数股东的综合收益总额	1,632,208.01	1,914,750.77
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.09	0.05
（二）稀释每股收益	0.08	0.05

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：李寅

主管会计工作负责人：李斌

会计机构负责人：刘振新

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	193,947,213.19	46,572,497.56
减：营业成本	170,968,262.15	38,375,801.90
税金及附加	930,808.45	288,649.85
销售费用	827,899.23	1,378,855.76
管理费用	4,843,594.99	7,066,467.72
研发费用	684,397.83	793,833.63
财务费用	10,010,833.54	6,727,944.36
其中：利息费用	10,271,209.57	7,308,586.87
利息收入	351,866.31	617,716.51
加：其他收益	1,289,619.84	2,503,416.67
投资收益（损失以“－”号填列）	4,762,723.88	5,692,946.97
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,762,723.88	5,692,946.97
以摊余成本计量的金融		

资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-25,000,065.21	-229,364.93
资产减值损失（损失以“-”号填列）	10,791,997.52	
资产处置收益（损失以“-”号填列）		215,121.99
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-3,171,216.64	-2,632,670.10
加：营业外收入	267.23	244,953.80
减：营业外支出	6,714.00	2,000,000.20
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-3,177,663.41	-4,387,716.50
减：所得税费用	1,566,076.15	-1,346,958.88
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-4,743,739.56	-3,040,757.62
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-4,743,739.56	-3,040,757.62
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（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		
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		
7.其他		
六、综合收益总额	-4,743,739.56	-3,040,757.62
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

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	216,349,104.79	148,378,798.10
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	354,135.83	13,105.73
收到其他与经营活动有关的现金	36,615,047.62	21,308,391.03
经营活动现金流入小计	253,318,288.24	169,700,294.86

购买商品、接受劳务支付的现金	68,553,151.43	79,499,499.13
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	25,892,301.13	19,077,315.45
支付的各项税费	71,974,891.00	34,730,072.07
支付其他与经营活动有关的现金	66,179,106.57	50,288,325.05
经营活动现金流出小计	232,599,450.13	183,595,211.70
经营活动产生的现金流量净额	20,718,838.11	-13,894,916.84
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		18,050,000.00
取得投资收益收到的现金		9,475.35
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	60,408,052.98	32,322,118.35
投资活动现金流入小计	60,408,052.98	50,381,593.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	361,460,743.74	102,475,477.80
投资支付的现金	21,783,324.50	18,800,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	11,339,541.70	53,910,000.00
投资活动现金流出小计	394,583,609.94	175,185,477.80
投资活动产生的现金流量净额	-334,175,556.96	-124,803,884.10
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	149,160,000.00	10,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	178,687,540.67	90,000,000.00
筹资活动现金流入小计	327,847,540.67	100,000,000.00
偿还债务支付的现金	91,771,875.05	8,950,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	26,777,123.32	6,899,669.34
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	163,217,071.17	31,999,934.11
筹资活动现金流出小计	281,766,069.54	47,849,603.45
筹资活动产生的现金流量净额	46,081,471.13	52,150,396.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-267,375,247.72	-86,548,404.39
加：期初现金及现金等价物余额	638,511,400.86	439,026,931.85
六、期末现金及现金等价物余额	371,136,153.14	352,478,527.46

6、母公司现金流量表

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	97,371,336.00	70,389,253.71
收到的税费返还		13,105.73
收到其他与经营活动有关的现金	442,676,652.46	50,148,389.70
经营活动现金流入小计	540,047,988.46	120,550,749.14
购买商品、接受劳务支付的现金	116,857,083.88	52,034,393.87
支付给职工以及为职工支付的现金	5,162,196.83	4,310,416.33
支付的各项税费	11,394,602.00	10,082,879.56
支付其他与经营活动有关的现金	481,874,484.60	75,709,732.92
经营活动现金流出小计	615,288,367.31	142,137,422.68
经营活动产生的现金流量净额	-75,240,378.85	-21,586,673.54
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		

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	51,303.82	1,463,582.22
投资活动现金流入小计	51,303.82	1,463,582.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		
投资支付的现金	35,360,000.00	21,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	35,360,000.00	21,000,000.00
投资活动产生的现金流量净额	-35,308,696.18	-19,536,417.78
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
偿还债务支付的现金	91,500,000.00	8,950,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,448,418.54	3,125,687.50
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	93,948,418.54	12,075,687.50
筹资活动产生的现金流量净额	-93,948,418.54	-12,075,687.50
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-204,497,493.57	-53,198,778.82
加：期初现金及现金等价物余额	406,527,846.91	193,382,418.30
六、期末现金及现金等价物余额	202,030,353.34	140,183,639.48

二、财务报表调整情况说明

1、2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

2、2021 年起首次新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

三、审计报告

第一季度报告是否经过审计

是 否

公司第一季度报告未经审计。

哈尔滨九洲集团股份有限公司

董事长： 李寅

二〇二一年四月二十六日