证券代码:002060 证券简称:粤水电 公告编号:临 2023-150

广东水电二局股份有限公司关于投资建设佛山电器照明股份有限公司高明分公司分布式光伏发电项目的公告

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

为拓展清洁能源发电业务,扩大清洁能源发电业务规模,提高利润水平,广东水电二局股份有限公司(以下简称"公司")拟由下属公司佛山高明东投新能源有限公司(以下简称"高明能源公司")在佛山电器照明股份有限公司高明分公司的屋面投资建设 11.56MW 分布式光伏发电项目,项目动态总投资 6,195.80 万元。

一、投资概述

公司拟由全资子公司粤水电建筑安装建设有限公司(以下简称"建安公司")的全资子公司广东粤水电能源投资有限公司(以下简称"能源投资公司")的全资子公司高明能源公司在佛山电器照明股份有限公司高明分公司的屋面投资建设分布式光伏发电项目,该项目直流侧装机容量为 14.61845MWp,交流侧装机容量为 11.56MW,屋顶可利用面积约 9.4132 万平方米,项目动态总投资 6,195.80 万元。

该项目资本金占 20%,能源投资公司将根据该项目进展情况以自有资金对高明能源公司增资。高明能源公司注册资本 200 万元,增资后注册资本不超过 1,239.16 万元。高明能源公司将根据该项目进展情况利用自有资金和金融机构贷款等进行投资。

高明能源公司分别于 2023 年 4 月 25 日、2023 年 5 月 11 日取得《广东省企业投资项目备案证》(项目代码:2304-440608-04-05-231919、2305-440608-04-01-659055),于 2023 年 8 月 14 日取得广东电网有限责任公司佛山供电局《关于反馈佛山电器照明股份有限公司高明分公司 11.56 兆瓦分布式光伏项目并网申请的复函》(佛供电计函〔2023〕138 号),同意该项目接入。

2023 年 10 月 30 日,公司召开第八届董事会第十次会议,以 6 票同意 0 票反对 0 票弃权审议通过《关于投资建设佛山电器照明股份有限公司高明分公司分布式光伏发电项目的议案》。该交易事项无需经股东大会批准。

该交易事项不构成关联交易,也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、投资主体概况

1.名称:佛山高明东投新能源有限公司。

2.住所:佛山市高明区荷城街道荷富路 928 号 11 座 604(住所申报)。

3.类型:有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)。

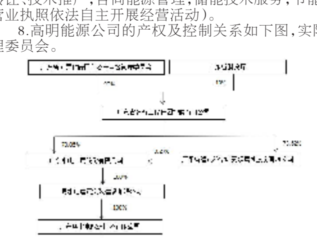
4.成立时间:2023 年 4 月 21 日。

5.法定代表人:杨树雄。

6.注册资本:200 万元。

7.经营范围:许可项目:发电业务、输电业务、供(配)电业务。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动,具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准)一般项目:太阳能发电技术服务;风力发电技术服务;技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广;合同能源管理;储能技术服务;节能管理服务。(除依法须经批准的项目外,凭营业执照依法自主开展经营活动)。

8.高明能源公司的产权及控制关系如下图,实际控制人:广东省人民政府国有资产监督管理委员会。



9.高明能源公司不是失信被执行人。

三、投资项目基本情况

为了该项目的投资建设,高明能源公司聘请广东华诚电力设计有限公司对该项目进行可行性研究,并出具《佛山电器照明股份有限公司高明分公司 15 兆瓦分布式光伏发电项目可行性研究报告》。该项目的基本情况如下:

1.项目位于佛山市高明区荷城街道富湾工业园恒昌路 19 号,属南亚热带季风性湿润气候,气候温和,雨量充沛,四季如春,气候宜人,春夏风沙、浮尘较少。

项目地水平面年总辐射量约在 4805.76MJ/㎡左右,根据中华人民共和国气象行业标准 QX/T89-2018《太阳能资源评估方法》,可判定本项目场址处于太阳能资源丰富程度等级为"C"类太阳资源丰富地区且很稳定。因而具有较好的开发利用价值。

本屋顶分布式光伏项目利用佛山电器照明股份有限公司高明分公司工业厂房屋顶进行建设,周围未遮挡,无其他限制性因素,适合建设光伏电站。本项目充分利用佛山照明高明分公司共 13 栋建筑约 136854㎡开发,电力送出和交通运输便利。

2. 本项目光伏电站可利用屋面面积约 94132m?,共敷设 550Wp 常规高效单晶硅光伏组件 26579 块,直流侧总装机容量为 14.61845MWp。本工程采用 196kW 逆变器 10 台、300kW 逆变器 32 台,拟采用"自发自用,余电上网"的并网模式。

3.本项目首年发电量为 1479.81 万 kWh,25 年总发电量为 34503.79 万 kWh,年平均上网电量 1380.15 万 kWh,年平均等效利用小时为 944.12h。

4.本工程施工期 13 个月,工程动态投资 6,195.80 万元,单位千瓦动态投资 4,238.34 元;工程静态投资 6,081.27 万元,单位千瓦静态投资 4,160 元。

5.该项目上网电价按标杆燃煤电价 0.453 元 /kWh(含税)。项目全投资财务内部收益率为 6.00%(税后),资本金财务内部收益率为 8.50%(税后),项目投资回收期 11.90 年,财务评价可行。

四、投资的目的、存在的风险和对公司的影响

本次投资是为了拓展公司清洁能源发电业务,扩大清洁能源发电业务规模,提高利润水平。

光伏组件价格上涨等可能导致项目投资成本增加的风险。

该项目建成投产后,预计将取得一定的经济效益,对公司、建安公司及能源投资公司未来的经营业绩有一定的提升作用。

五、其他说明

截至目前,公司已建成投产的光伏发电项目总装机 1,881.69MW,公司将及时披露该项目进展情况。

六、备查文件

广东水电二局股份有限公司第八届董事会第十次会议决议。

特此公告。

广东水电二局股份有限公司董事会

2023 年 10 月 31 日

证券代码:002060 证券简称:粤水电 公告编号:临 2023-149

广东水电二局股份有限公司关于投资建设广东韶关乳源大布风电场三期 30MW 项目的公告

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

为拓展清洁能源发电业务,扩大清洁能源发电业务规模,提高利润水平,广东水电二局股份有限公司(以下简称"公司")拟由全资子公司东南粤水电投资有限公司(以下简称"东南粤水电")的全资子公司乳源瑶族自治县粤水电能源有限公司(以下简称"乳源能源公司")在广东省韶关市乳源瑶族自治县大布镇投资建设风电场三期 30MW 项目,项目动态总投资 19,962.65 万元。

一、投资概述

公司拟由乳源能源公司在广东省韶关市乳源瑶族自治县大布镇投资建设风电场三期 30MW 项目,风电场共安装 6 台单机容量 5.0MW 的风力发电机组,总装机规模 30MW,配套建设储能规模 3MW/3MWh 储能,项目动态总投资 19,962.65 万元。

该项目资本金占 20%,东南粤水电将根据该项目进展情况以自有资金对乳源能源公司增资不超过 3,992.53 万元,增资后使其注册资本不超过 33,992.53 万元(含已投产的广东韶关乳源大布风电项目一、二期审批的注册资本金合计 30,000 万元)。乳源能源公司将根据该项目进展情况利用自有资金和金融机构贷款等进行投资。

2023 年 4 月 20 日,乳源能源公司取得《韶关市发展和改革局关于韶关乳源大布三期风电场(分散式)项目核准的批复》(韶发改核准〔2023〕12 号);2023 年 8 月 18 日,乳源能源公司取得《韶关市发展和改革局关于韶关乳源大布三期风电场(分散式)项目核准文件变更的复函》(韶发改核准〔2023〕19 号),项目名称由"韶关乳源大布三期风电场(分散式)项目(项目代码为:2212-440232-04-01-148190)"变更为"韶关乳源大布风电场三期",项目由分散式变更为集中式风电。项目已于 2023 年 5 月 22 日取得广东电网有限责任公司韶关供电局韶供电函〔2023〕112 号函同意接入。

2023 年 10 月 30 日,公司召开第八届董事会第十次会议,以 6 票同意 0 票反对 0 票弃权审议通过《关于投资建设广东韶关乳源大布风电场三期 30MW 项目的议案》。该交易事项无需经股东大会批准。

该交易事项不构成关联交易,也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、投资主体概况

1.名称:乳源瑶族自治县粤水电能源有限公司。

2.住所:广东省韶关市乳源县乳城镇富源工业园三栋二楼 208。

3.类型:有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)。

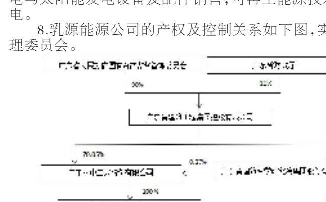
4.成立时间:2014 年 2 月 20 日。

5.法定代表人:王利智。

6.注册资本:25,600 万元。

7.经营范围:风能、太阳能、水电站及可再生能源的开发投资;水资源综合开发利用;风力发电与太阳能发电设备及配件销售;可再生能源技术开发、转让、咨询服务;风力发电、太阳能发电。

8.乳源能源公司的产权及控制关系如下图,实际控制人:广东省人民政府国有资产监督管理委员会。



9.乳源能源公司不是失信被执行人。

三、投资项目基本情况

为了该项目的投资建设,乳源能源公司聘请广州华跃电力工程设计有限公司对该项目进行可行性研究,并出具《韶关乳源大布风电场三期项目可行性研究报告》(HYDL-F20012K-A01)。该项目的基本情况如下:

1.项目工程场址于韶关市乳源瑶族自治县大布镇,场址高程约 730m-1240m,为山地地形。大布镇交通条件得天独厚,省道公路穿南北。距离乳源县 67 公里与英德市相邻,其对外交通便利,并网条件好,是建设风电场较好场址。

经长年代评估,测风塔 110m 高度测层长年代平均风速为 7.11m/s,风功率密度为 362.5W/m?;测风塔 110m 高度长年代平均风速为 5.71m/s,风功率密度为 188W/m?。本风电场 110m 高度附近的风功率密度等级属于 1-3 级水平。

2.工程建设任务为:本风电场总装机容量为 30MW,拟设计安装 6 台单机容量为 5.0MW 的风力发电机组。在韶关乳源大布二期风电场升压站旁建设 1 座 110kV 升压站,新建 1 座生产楼,配置 3MWh/3MW 储能,采用租赁方式。

3.该项目装机总容量为 30MW,设计多年平均发电量 63816.755MWh,年平均利用小时数 2127.23h。

4.该项目计划工期为 12 个月,工程动态投资 19,962.65 万元,单位千瓦动态投资 6,654.22 元;工程静态投资 19,627.37 万元,单位千瓦静态投资 6,542.46 元。

5.该项目上网电价为广东省标杆燃煤电价 0.453 元 /kWh(含税)。项目投资财务内部收益率为 9.13%(税后),资本金财务内部收益率为 19.87%(税后),项目投资回收期 9.61 年,财务评价可行。

四、投资的目的、存在的风险和对公司的影响

本次投资是为了拓展公司清洁能源发电业务,扩大清洁能源发电业务规模,提高利润水平。

原材料及风机等价格上涨等可能导致项目投资成本增加的风险。

该项目建成投产后,预计将取得一定的经济效益,对公司及东南粤水电未来的经营业绩有一定的提升作用。

五、其他说明

截至目前,公司已建成投产的风力发电项目总装机 723MW,公司将及时披露该项目进展情况。

六、备查文件

广东水电二局股份有限公司第八届董事会第十次会议决议。

特此公告。

广东水电二局股份有限公司董事会

2023 年 10 月 31 日

证券代码:002060 证券简称:粤水电 公告编号:临 2023-152

广东水电二局股份有限公司关于投资建设新疆伽师 500MW 光伏治沙项目的公告

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

为拓展清洁能源发电业务,扩大清洁能源发电业务规模,提高利润水平,广东水电二局股份有限公司(以下简称"公司")拟由全资子公司新疆粤水电能源有限公司(以下简称"新疆粤水电")的全资子公司伽师县粤水电能源有限公司(以下简称"伽师能源公司")在新疆维吾尔自治区喀什地区伽师县境内投资建设新疆伽师 500MW 光伏治沙项目,项目动态总投资 185,002.25 万元。

一、投资概述

公司拟由伽师能源公司在新疆维吾尔自治区喀什地区伽师县境内投资建设新疆伽师 500MW 光伏治沙项目,容配比约为 1.18,配套建设储能规模 50MW/100MWh,项目动态总投资 185,002.25 万元。

该项目动态总投资 185,002.25 万元,资本金占 20%,新疆粤水电将根据该项目进展情况以自有资金对伽师能源公司增资。伽师能源公司注册资本 100 万元,增资后注册资本不超过 37,000.45 万元。伽师能源公司将根据该项目进展情况利用自有资金和金融机构贷款等进行投资。

该项目已于 2023 年 9 月 19 日被列入新疆维吾尔自治区 2023 年第二批市场化并网新能源项目清单,项目代码 2309-653129-04-01-744806,纳入项目清单的新能源项目视同备案。

2023 年 10 月 30 日,公司召开第八届董事会第十次会议,以 6 票同意 0 票反对 0 票弃权审议通过《关于投资建设新疆伽师 500MW 光伏治沙项目的议案》。该交易事项无需经股东大会批准。

该交易事项不构成关联交易,也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、投资主体概况

1.名称:伽师县粤水电能源有限公司。

2.住所:新疆喀什地区伽师县团结东路 07 号 1 楼 101 室。

3.类型:有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)。

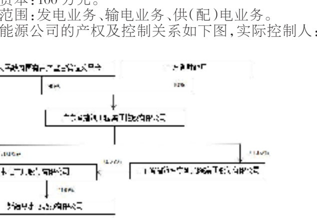
4.成立时间:2023 年 9 月 26 日。

5.法定代表人:王东彪。

6.注册资本:100 万元。

7.经营范围:发电业务、输电业务、供(配)电业务。

8.伽师能源公司的产权及控制关系如下图,实际控制人:广东省人民政府国有资产监督管理委员会。



9.伽师能源公司不是失信被执行人。

三、投资项目基本情况

为了该项目的投资建设,伽师能源公司聘请新疆新能源研究院有限责任公司对该项目进行可行性研究,并出具《粤水电伽师县 50 万千瓦光伏治沙项目可行性研究报告》。该项目的基本情况如下:

1.项目拟建场区位于喀什地区伽师县境内,位于伽师县东南方向约 33km。场地周边及场区内无已建道路,场区周边交通较差。拟建场区地势开阔较起伏,地貌单元属于沙漠过渡地带,地表为荒漠景观,地表植被发育一般。

项目工程代表年太阳辐射总量为 1514.9kWh/m2,属于太阳能资源 B 类"很丰富"地区,场址区域太阳能资源稳定度等级为 C 级"一般",直射比等级为 C 级"中"。

2.工程建设任务为:新建 500MW 光伏项目,工程储能系统容量按项目装机容量的 10%考虑,储能时长按 2 小时考虑,本期储能系统按照 50MW/100MWh 配置。工程采用 580Wp 单晶双面光伏组件,共计安装 1015300 块光伏组件;采用组串式逆变器发电、集中并网方案。本项目分两部分:光伏阵列区和储能区。新建 1 座粤水电伽师县 220kV 升压汇集站。

光伏发电项目建设对加快实现"双碳"目标有积极作用,在退化、沙化及盐碱化土地上科学规范有序开展"草光互补""农光互补"等复合项目能改善生态环境,提高草原质量,增加作物产量,促进生态与经济双赢。光伏电站的建设本身有利于土地沙化的治理,因此,本工程规划采用"沙漠 + 光伏 + 牧草"的模式,太阳能电池组件最低点离地高度按照 1m 考虑。

3.该项目直流侧装机容量 588.874MWp,交流侧装机容量 50MW,容配比约 1.18。该项目运营时考虑限电因素,1-3 年限电率按 20%考虑,之后限电率每 3 年递减 5%,第 13 年进入正常运营期。项目 25 年总发电量 19737216.07MWh,年均发电量 789488.64MWh,年平均等效利用小时数 1340.67h。

4.工程计划建设期为 12 个月,工程动态投资 185,002.25 万元,单位千瓦动态投资 3,141.63 元;工程静态投资 181,958.14 万元,单位千瓦静态投资 3,089.93 元。

5.该项目上网电价 0.262 元 / 千瓦时(含税)。项目投资财务内部收益率为 6.57%(税后),资本金财务内部收益率为 11.74%(税后),投资回收期为 12.67 年,财务评价可行。

四、投资的目的、存在的风险和对公司的影响

本次投资是为了拓展公司清洁能源发电业务,扩大清洁能源发电业务规模,提高利润水平。

光伏组件价格上涨等可能导致项目投资成本增加的风险。

该项目建成投产后,预计将取得一定的经济效益,对公司及新疆粤水电未来的经营业绩有一定的提升作用。

五、其他说明

截至目前,公司已建成投产的光伏发电项目总装机 1,881.69MW,公司将及时披露该项目进展情况。

六、备查文件

广东水电二局股份有限公司第八届董事会第十次会议决议。

特此公告。

广东水电二局股份有限公司董事会

2023 年 10 月 31 日

证券代码:002060 证券简称:粤水电 公告编号:临 2023-151

广东水电二局股份有限公司关于投资建设新疆阿瓦提 100MW 光伏项目的公告

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

为拓展清洁能源发电业务,扩大清洁能源发电业务规模,提高利润水平,广东水电二局股份有限公司(以下简称"公司")拟由全资子公司新疆粤水电能源有限公司(以下简称"新疆粤水电")的全资子公司阿瓦提县粤水电能源有限公司(以下简称"阿瓦提能源公司")在新疆维吾尔自治区阿瓦提县境内投资建设 100MW 光伏项目,项目动态总投资 42,691.60 万元。

一、投资概述

公司拟由阿瓦提能源公司在新疆维吾尔自治区阿瓦提县境内投资建设 100MW 光伏项目,容配比约为 1.3,配套建设储能规模 10MW/20MWh,项目动态总投资 42,691.60 万元。

该项目资本金占 20%,新疆粤水电将根据该项目进展情况以自有资金对阿瓦提能源公司增资不超过 8,538.32 万元,增资后使其注册资本不超过 84,989.32 万元(含已投产的新疆阿克苏阿瓦提光伏发电项目一、二、三期及阿瓦提县粤水电 40 万千瓦光伏 + 储能市场化并网项目审批的注册资本金合计 76,451 万元)。阿瓦提能源公司将根据该项目进展情况利用自有资金和金融机构贷款等进行投资。

该项目已于 2023 年 9 月 19 日被列入新疆维吾尔自治区 2023 年第二批市场化并网新能源项目清单,项目代码 2309-652928-04-05-848321,纳入项目清单的新能源项目视同备案。

2023 年 10 月 30 日,公司召开第八届董事会第十次会议,以 6 票同意 0 票反对 0 票弃权审议通过《关于投资建设新疆阿瓦提 100MW 光伏项目的议案》。该交易事项无需经股东大会批准。

该交易事项不构成关联交易,也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、投资主体概况

1.名称:阿瓦提县粤水电能源有限公司。

2.住所:新疆阿克苏地区阿瓦提县新型光伏工业园区。

3.类型:有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)。

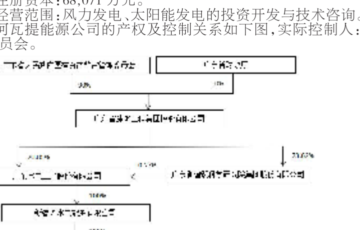
4.成立时间:2014 年 4 月 10 日。

5.法定代表人:高飚。

6.注册资本:68,071 万元。

7.经营范围:风力发电、太阳能发电的投资开发与技术咨询。

8.阿瓦提能源公司的产权及控制关系如下图,实际控制人:广东省人民政府国有资产监督管理委员会。



9.阿瓦提能源公司不是失信被执行人。

三、投资项目基本情况

为了该项目的投资建设,阿瓦提能源公司聘请新疆新能源研究院有限责任公司对该项目进行可行性研究,并出具《阿瓦提县粤水电能源有限公司 10 万千瓦光伏项目可行性研究报告》。该项目的基本情况如下:

1.项目工程场址位于新疆阿瓦提县境内,位于阿瓦提县城西南方距离约 26km、S309 公路距离项目场区南侧约 11km 东西向通过。附近有已建乡村道路,交通一般。场址区地貌单元属阿克苏河冲击扇平原区,地形平缓开阔,有少量耐旱植被生长。

项目工程代表年太阳辐射总量为 1516.6kWh/m2(5459.76MJ/m?),属于太阳能资源 B 类"很丰富"地区,场址区域太阳能资源稳定度等级为"一般"(C 级),直射比等级为"中"(C 级)。

2.工程建设任务为:新建 100MW 光伏项目,工程储能系统容量按项目装机容量的 10%配置,本期为 10MW/20MWh 配置。本工程采用 580Wp 单晶硅双面光伏组件,共计安装 223912 块光伏组件;光伏场区共划分为 30 个 3.2MW 和 2 个 2MW 光伏方阵。本项目分两部分:管理站区(含 110kV 升压站区及生活区、储能区)、光伏阵列区。新建 1 座 110kV 升压站。

3.该项目直流侧装机容量 129.86896MWp,交流侧装机容量 100MW,容配比约 1.3。该项目运营时考虑限电因素,1-3 年限电率按 20%考虑,之后限电率每 3 年递减 5%,第 13 年进入正常运营期。项目 25 年总发电量 4481476.07MWh,年均发电量 179259.04MWh,年平均等效利用小时数 1380.31h。

4. 工程计划建设期为 6 个月,工程动态投资 42,691.60 万元,单位千瓦动态投资 3,287.28 元;工程静态投资 42,336.72 万元,单位千瓦静态投资 3,259.96 元。

5.该项目上网电价 0.262 元 / 千瓦时(含税)。项目投资财务内部收益率为 6.02%(税后),资本金财务内部收益率为 10.40%(税后),投资回收期为 13.30 年,财务评价可行。

四、投资的目的、存在的风险和对公司的影响

本次投资是为了拓展公司清洁能源发电业务,扩大清洁能源发电业务规模,提高利润水平。

光伏组件价格上涨等可能导致项目投资成本增加的风险。

该项目建成投产后,预计将取得一定的经济效益,对公司及新疆粤水电未来的经营业绩有一定的提升作用。

五、其他说明

截至目前,公司已建成投产的光伏发电项目总装机 1,881.69MW,公司将及时披露该项目进展情况。

六、备查文件

广东水电二局股份有限公司第八届董事会第十次会议决议。

特此公告。

广东水电二局股份有限公司董事会

2023 年 10 月 31 日

证券代码:002893 证券简称:京能热力 公告编号:2023-071

北京京能热力股份有限公司 2023 年第三季度报告

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

	本报告期	本报告期比上年同期增减	年初至报告期末	年初至报告期末比上年同期增减
营业收入(元)	3,670,237.17	750.03%	670,217,800.12	5.53%
归属于上市公司股东的净利润(元)	-68,756,105.16	-7.64%	33,274,055.40	60.53%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	-68,770,046.87	-8.14%	32,228,927.31	110.29%
经营活动产生的现金流量净额(元)	—	—	20,636,294.83	211.24%
基本每股收益(元 / 股)	-0.3390	-7.62%	0.1641	60.57%
稀释每股收益(元 / 股)	-0.3390	-7.62%	0.1641	60.57%
加权平均净资产收益率	-9.52%	-0.20%	4.92%	1.70%
	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)	1,794,858,626.84	2,071,523,208.04	-13.36%	
归属于上市公司股东的所有者权益(元)	688,190,918.30	663,637,262.90	3.70%	

(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)	-197.30	847,921.87	主要是处置持有待售类别产生的损益。
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)		68,830.92	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	16,598.97	110,149.00	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		75,589.41	
减:所得税影响额	2,459.95	57,349.70	
少数股东权益影响额(税后)		13.41	
合计	13,941.72	1,045,128.09	--

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、截止报告期末,公司资产负债表变动情况

项目	2023 年 9 月 30 日	2023 年 1 月 1 日	变动幅度	变动原因
预付款项	5,542,151.75	20,600,666.60	-73.10%	主要是将预付配合费在供暖期间结转至成本,预付款减少。
持有待售资产	0.00	69,687,781.70	-100.00%	主要是持有待售资产龙达文化达到资产处置条件,处置持有待售资产确认相关投资收益。
使用权资产	14,399,484.23	3,485,775.57	313.09%	主要是长期租赁增加。
应付票据	75,000,000.00	50,000,000.00	50.00%	主要是国内信用证融资增加。
预收款项	0.00	9,207,482.73	-100.00%	主要是按照新收入准则,将预收工程款结转至合同负债和主营业务收入科目。
应交税费	24,598,357.76	16,059,107.82	53.17%	主要是增值税进项税额转出增加。
其他应付款	3,341,056.98	30,385,293.01	-89.00%	主要是二级子公司迁西富龙进行往来款结算。
持有待售负债	0.00	70,399,114.87	-100.00%	主要是持有待售资产龙达文化达到资产处置条件,处置持有待售资产确认相关投资收益。
一年内到期的非流动负债	3,547,047.38	1,312,117.73	170.33%	主要是长期租赁增加,一年内到期的租赁负债增加。
其他流动负债	2,127,689.76	8,197,933.36	-74.05%	主要是按照新收入准则,将合同负债产生的待确认增值税销项税额结转至应交税费 - 增值税销项税额列示。
租赁负债	10,746,359.21	1,596,657.57	573.05%	主要是按照新租赁准则,长期租赁增加,确认租赁负债增加。

2、年初至报告期末公司利润表项目变动情况

项目	年初至报告期末数	上年同期数	变动幅度	变动原因
税金及附加	1,110,628.42	632,826.53	75.50%	主要是环保税由主营业务成本调整至税金及附加科目核算。
财务费用	12,103,560.05	30,749,135.58	-60.64%	主要是公司持续落实高息融资置换,降低企业融资成本。
信用减值损失(损失以"-"号填列)	2,597,902.01	4,753,917.41	-45.35%	主要是收到的长账龄热费较上年同期减少。
其他收益	8,840,716.74	13,874,714.62	-36.28%	主要是低氮改造政府补助于 2022 年 10 月摊销完毕,本报告期递延收益摊销减少。
投资收益(损失以"-"号填列)	846,333.17	5,548,665.21	-84.75%	主要是公司本报告期处置子公司股权产生的投资收益较上年同期减少。
资产处置收益(损失以"-"号填列)	0.00	-111,112.78	100.00%	主要是上年同期处置固定资产产生的损益,本报告期无相关业务发生。
营业外支出	8,289.91	156,882.19	-94.72%	主要是上年同期工程投标保证金无法收回,本报告期无相关业务发生。
所得税费用	9,589,709.97	4,062,572.05	136.05%	主要原因一是利润总额较上年同期增加;二是本报告期较上年同期可弥补亏损产生的递延所得税资产减少。

3、年初至报告期末公司现金流量表项目变动情况

项目	年初至报告期末数	上年同期数	变动幅度	变动原因
经营活动产生的现金流量净额	20,636,294.83	-18,551,788.89	211.24%	主要是本报告期公司加大促收力度,收到的热费较上年同期增加。
投资活动产生的现金流量净额	-12,868,572.28	-69,332,458.65	81.44%	主要是本报告期支付设备及工程款较上年同期减少。
筹资活动产生的现金流量净额	-47,430,016.35	14,163,043.26	-434.89%	主要原因一是本报告期融资规模减少;二是新增国内信用证融资方式,筹资活动现金流入较上年同期减少。?

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	27,957	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
赵一波	境内自然人	21.24%	43,069,346	0	质押	32,435,822
北京能源集团有限责任公司	国有法人	7.00%	14,196,000	0		
陈秀明	境内自然人	6.99%	14,175,689	0	质押	8,000,000
中山通用科技创业投资中心(有限合伙)	境内非国有法人	3.37%	6,843,133	0		
高盛公司有限责任公司	境外法人	0.74%	1,506,483	0		
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	境外法人	0.74%	1,505,327	0		
J. P. Morgan Securities PLC-自有资金	境外法人	0.65%	1,324,500	0		
中信里昂资产管理有限公司-客户资金-人民币资金汇入	境外法人	0.64%	1,295,770	0		
招商证券国际有限公司-客户资金	境外法人	0.63%	1,267,800	0		
中信证券股份有限公司	国有法人	0.57%	1,153,088	0		

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	股份种类及数量	
		股份种类	数量
赵一波	43,069,346	人民币普通股	43,069,346
北京能源集团有限责任公司	14,196,000	人民币普通股	14,196,000
陈秀明	14,175,689	人民币普通股	14,175,689
中山通用科技创业投资中心(有限合伙)	6,843,133	人民币普通股	6,843,133
高盛公司有限责任公司	1,506,483	人民币普通股	1,506,483
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	1,505,327	人民币普通股	1,505,327
J. P. Morgan Securities PLC-自有资金	1,324,500	人民币普通股	1,324,500
中信里昂资产管理有限公司-客户资金-人民币资金汇入	1,295,770	人民币普通股	1,295,770
招商证券国际有限公司-客户资金	1,267,800	人民币普通股	1,267,800
中信证券股份有限公司	1,153,088	人民币普通股	1,153,088
上述股东关联关系或一致行动的说明	2022 年 2 月 11 日,赵一波先生与京能集团签署了《股份转让协议》、《表决权委托协议》,京能集团与公司签署了《附条件生效的股份认购协议》;赵一波先生拟将其持有的公司 14,196,000 股股份(占公司目前总股本 202,800,000 股的 7%)转让给京能集团,同时将其持有的公司 43,069,346 股股份(占公司目前总股本的 21.24%)对应的表决权委托给京能集团行使,委托期限为本次转让过户完成之日起 18 个月,但委托期限到期日不早于本次非公开发行完成之日。表决权委托期间双方构成一致行动关系,双方一致同意表决权委托结束之日,双方的一致行动关系自动终止。2022 年 7 月 12 日,协议转让股份完成过户登记手续,同时表决权委托生效,公司控股股东已由赵一波先生变更为京能集团,实际控制人由赵一波先生变更为北京市国资委。公司未知其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。		
前 10 名股东参与融资融券业务情况说明(如有)	无		

(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

1、公司于 2023 年 8 月 3 日收到深交所上市审核中心出具的《关于北京京能热力股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核中心意见告知函》。深交所发行上市审核机构对公司向特定对象发行股票的申请文件进行了审核,认为公司符合发行条件、上市条件和信息披露要求,后续深交所将按规定报中国证券监督管理委员会履行相关注册程序。具体内容详见公司分别于 2023 年 8 月 4 日刊登于巨潮资讯网的相关公告文件。

2、公司根据项目实际进展及有关审核要求,会同相关中介机构对申请文件内容进行了更新和修订,形成《北京京能热力股份有限公司 2022 年度向特定对象发行 A 股股票募集说明书(注册稿)》等相关申请文件,具体内容详见公司 2023 年 8 月 9 日刊登于巨潮资讯网的相关公告文件。

3、公司于 2023 年 9 月 14 日收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意北京京能热力股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可〔2023〕2126 号)。具体内容详见公司于 2023 年 9 月 16 日刊登于巨潮资讯网的相关公告文件。

四、季度财务报表

(一)财务报表

1、合并资产负债表

编制单位:北京京能热力股份有限公司

2023 年 09 月 30 日

单位:元

项目	2023 年 9 月 30 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产:		
货币资金	253,182,290.56	294,546,461.74
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	286,596,197.85	298,022,371.62
应收款项融资		
预付款项	5,542,151.75	20,600,666.60
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	115,215,522.59	160,380,326.36
其中:应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	57,975,367.49	69,394,719.19
合同资产		
持有待售资产		69,687,781.70
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	5,538,951.32	7,227,979.50
流动资产合计	724,050,481.56	919,860,306.71
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		
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	24,343,365.59	26,030,545.46
固定资产	660,208,927.22	723,601,218.71
在建工程	70,595,022.46	70,370,713.73
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	14,399,484.23	3,485,775.57
无形资产	43,223,502.00	40,433,228.24
开发支出		
商誉	36,762,945.00	36,762,945.00
长期待摊费用	165,416,568.11	187,076,486.04
递延所得税资产	36,844,935.63	39,322,573.48
其他非流动资产	19,013,395.04	24,579,415.10
非流动资产合计	1,070,808,145.28	1,151,662,901.33
资产总计	1,794,858,626.84	2,071,523,208.04
流动负债:		
短期借款	499,327,903.99	509,382,494.44
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	75,000,000.00	50,000,000.00
应付账款	147,768,620.45	158,643,446.49
预收款项	0.00	9,207,482.73
合同负债	207,625,308.18	408,535,398.40
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	15,647,377.38	16,251,204.97
应交税费	24,598,357.76	16,059,107.82
其他应付款	3,341,056.98	30,385,293.01
其中:应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		70,399,114.87
一年内到期的非流动负债	3,547,047.38	1,312,117.73
其他流动负债	2,127,689.76	8,197,933.36
流动负债合计	978,983,361.88	1,278,373,593.82
非流动负债:		
保险合同准备金		
长期借款		
应付债券		
其中:优先股		
永续债		
租赁负债	10,746,359.21	1,596,657.57
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	57,659,453.67	68,515,083.88
递延所得税负债	52,533,172.92	53,480,986.00
其他非流动负债		
非流动负债合计	120,938,985.80	123,592,727.45
负债合计	1,099,922,347.68	1,401,966,321.27
所有者权益:		
股本	202,800,000.00	202,800,000.00
其他权益工具		
其中:优先股		
永续债		
资本公积	140,904,233.28	140,904,233.28
减:库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	23,117,995.17	23,117,995.17
一般风险准备		
未分配利润	321,368,689.85	296,815,034.45
归属于母公司所有者权益合计	688,190,918.30	663,637,262.90
少数股东权益	6,745,360.86	5,919,623.87
所有者权益合计	694,936,279.16	669,556,886.77
负债和所有者权益总计	1,794,858,626.84	2,071,523,208.04

法定代表人:付强 主管会计工作负责人:刘海燕 会计机构负责人:付国欣

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	670,217,800.12	635,083,667.99
其中:营业收入	670,217,800.12	635,083,667.99
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	638,924,987.38	634,434,638.27
其中:营业成本	573,745,765.58	546,787,313.42
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	1,110,628.42	632,826.53
销售费用	3,012,837.03	3,575,762.18
管理费用	41,220,456.59	44,570,442.18
研发费用	7,731,739.71	8,119,158.38
财务费用	12,103,560.05	30,749,135.58
其中:利息费用	12,042,212.19	30,599,553.68
利息收入	443,727.72	294,539.20
加:其他收益	8,840,716.74	13,874,714.62
投资收益(损失以"-"号填列)	846,333.17	5,548,665.21
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		
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)	2,597,902.01	4,753,917.41
资产减值损失(损失以"-"号填列)		
资产处置收益(损失以"-"号填列)		-111,112.78
三、营业利润(亏损以"-"号填列)	43,577,764.66	24,715,214.18
加:营业外收入	120,027.61	94,732.94
减:营业外支出	8,289.91	156,882.19
四、利润总额(亏损总额以"-"号填列)	43,689,502.36	24,653,064.93
减:所得税费用	9,589,709.97	4,062,572.05
五、净利润(净亏损以"-"号填列)	34,099,792.39	20,590,492.88
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以"-"号填列)	34,099,792.39	20,590,492.88
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)	33,274,055.40	20,727,263.27
2.少数股东损益(净亏损以"-"号填列)	825,736.99	-136,770.39
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	34,099,792.39	20,590,492.88
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额	33,274,055.40	20,727,263.27
(二)归属于少数股东的综合收益总额	825,736.99	-136,770.39
八、每股收益:		
(一)基本每股收益	0.1641	0.1022
(二)稀释每股收益	0.1641	0.1022

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:付强 主管会计工作负责人:刘海燕 会计机构负责人:付国欣

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	477,580,540.44	426,728,396.16
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		76,846,635.37
收到其他与经营活动有关的现金	47,228,090.87	6,611,897.72
经营活动现金流入小计	524,808,631.31	510,186,929.25
购买商品、接受劳务支付的现金	369,959,662.50	384,777,820.43
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	98,379,880.88	102,088,866.51
支付的各项税费	9,862,006.45	12,073,856.23
支付其他与经营活动有关的现金	25,970,786.65	29,798,174.97
经营活动现金流出小计	504,172,336.48	528,738,718.14
经营活动产生的现金流量净额	20,636,294.83	-18,551,788.89
二、投资活动产生的现金流量:		
收回投资收到的现金		7,130,000.00
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	1,786.00	1,500,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-60,283.43
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	1,786.00	8,569,716.57
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	12,870,358.28	77,572,508.55
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		329,666.67
投资活动现金流出小计	12,870,358.28	77,902,175.22
投资活动产生的现金流量净额	-12,868,572.28	-69,332,458.65
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	300,000,000.00	522,693,636.97
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	300,000,000.00	522,693,636.97
偿还债务支付的现金	310,000,000.00	415,370,553.66
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	21,321,399.99	21,123,887.03
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	16,108,616.36	72,036,153.02
筹资活动现金流出小计	347,430,016.35	508,530,593.71
筹资活动产生的现金流量净额	-47,430,016.35	14,163,043.26
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	-39,662,293.80	-73,721,204.28
加:期初现金及现金等价物余额	292,244,584.36	199,757,737.06
六、期末现金及现金等价物余额	252,582,290.56	126,036,532.78

(二)2023 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

□适用 ☑不适用

(三)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。

北京京能热力股份有限公司

董事会

2023 年 10 月 31 日