证券代码:600157　　证券简称:永泰能源　　公告编号:临2025-038

永泰能源集团股份有限公司关于为公司所属企业提供担保的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示:

●被担保人名称:张家港沙洲新能源科技有限公司(以下简称“张家港沙洲新能源”)、张家港华兴长城能源有限公司(以下简称“张家港华兴长城”)、丹阳中鑫华海清洁能源有限公司(以下简称“丹阳中鑫华海”)。

●本次担保金额及已为其提供的担保总额:

1. 本次公司为张家港沙洲新能源提供担保金额不超过3,000万元,公司(含下属公司)已为其提供的担保总额为4,000万元(含本次担保金额)。

2. 本次公司为张家港华兴长城提供担保金额不超过2,000万元,公司(含下属公司)已为其提供的担保总额为2,000万元(含本次担保金额)。

3. 本次江苏华晨电力集团有限公司(以下简称“江苏华晨电力”)为丹阳中鑫华海提供担保金额不超过1,000万元,公司(含下属公司)已为其提供的担保总额为49,632.68万元(含本次担保金额)。

●公司提供担保累计金额为1,993,515.97万元(其中:公司内部担保累计金额为1,693,963.03万元;公司对外担保累计金额为299,552.94万元)。

一、担保情况概述

1. 公司所属控股公司张家港沙洲新能源向江苏张家港农村商业银行股份有限公司申请金额不超过3,000万元、期限不超过2年的流动资金借款,由张家港市金港投融资担保有限公司(以下简称“金港担保”)为其提供连带责任担保,并由公司、公司所属控股公司张家港沙洲电力有限公司(以下简称“张家港沙洲电力”)及公司所属全资公司张家港华兴电力有限公司(以下简称“张家港华兴电力”)向金港担保提供反担保;同时以张家港沙洲电力拥有的一期项目2%电费收益权向金港担保提供质押。具体业务、担保和质押的内容及方式以签订的相关合同内容为准。

2. 公司所属控股公司张家港华兴长城向江苏张家港农村商业银行股份有限公司申请金额不超过2,000万元、期限不超过2年的流动资金借款,由金港担保为其提供连带责任担保,并由公司、公司所属控股公司张家港沙洲电力及公司所属全资公司张家港华兴电力向金港担保提供反担保;同时以张家港华兴电力拥有的2%电费收益权向金港担保提供质押。具体业务、担保和质押的内容及方式以签订的相关合同内容为准。

3. 公司所属控制公司丹阳中鑫华海向江苏银行股份有限公司镇江分行申请金额不超过1,000万元、期限不超过1年的流动资金借款,由公司所属全资公司江苏华晨电力为其提供连带责任担保。该笔担保为到期续保,具体业务和担保的内容及方式以签订的相关合同内容为准。

根据公司2024年第一次临时股东大会审议通过的《关于2025年度预计担保额度的议案》授权,上述担保事项经公司董事长审批同意后即可申请办理。2025年6月27日,公司董事长批准上述担保事项。

二、被担保人基本情况

1. 张家港沙洲新能源基本情况

张家港沙洲新能源,注册地址:张家港市锦丰镇三兴街道(张家港沙洲电力有限公司内),法定代表人:时均宇,注册资本:10,000万元,企业类型:有限责任公司,主要经营范围:新能源技术开发、技术转让、技术服务;节能设备研发。许可项目:道路货物运输。一般项目:煤炭及制品销售;货物进出口;技术进出口;进出口代理;国际船舶代理;船舶租赁;运输设备租赁服务;普通货物仓储服务。该公司为本公司所属控股公司。

截至2025年3月末,张家港沙洲新能源资产总额12,512.20万元,负债总额13,289.31万元,净资产-777.11万元,资产负债率106.21%;2025年1-3月实现营业收入11,029.25万元,净利润114.27万元(未经审计)。

2. 张家港华兴长城基本情况

张家港华兴长城,注册地址:张家港市塘桥镇南京西路253号,法定代表人:赵凯,注册资本:3,000万元,企业类型:有限责任公司,主要经营范围:燃气经营;管道燃气基础设施建设;管道供气配套项目建设;天然气项目的投资;天然气发电项目的运营、维护;售电业务;蒸汽、热水(非饮用水)供应销售;电力技术咨询及相关服务。该公司为本公司所属控股公司。

截至2025年3月末,张家港华兴长城资产总额8,825.33万元,负债总额5,194.91万元,净资产3,630.42万元,资产负债率58.86%;2025年1-3月实现营业收入9,857.52万元,净利润97.31万元(未经审计)。

3. 丹阳中鑫华海基本情况

丹阳中鑫华海,注册地址:丹阳市经济开发区贡家路10号,法定代表人:熊琛睿,注册资本:33,578.95万元,企业类型:有限责任公司,主要经营范围:电力和热力的开发、建设、经营、管理,电力和热力的销售。一般项目:工程管理服务;节能管理服务;合同能源管理;机械设备租赁;供冷服务;技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。该公司为本公司所属控制公司。

截至2025年3月末,丹阳中鑫华海资产总额139,537.30万元,负债总额114,214.34万元,净资产25,322.96万元,资产负债率81.85%;2025年1-3月实现营业收入15,682.52万元,净利润317.81万元(未经审计)。

三、相关担保的主要内容

1. 公司所属控股公司张家港沙洲新能源向江苏张家港农村商业银行股份有限公司申请金额不超过3,000万元、期限不超过2年的流动资金借款,由金港担保为其提供连带责任担保,并由公司、公司所属控股公司张家港沙洲电力及公司所属全资公司张家港华兴电力向金港担保提供反担保;同时以张家港沙洲电力拥有的一期项目2%电费收益权向金港担保提供质押。具体业务、担保和质押的内容及方式以签订的相关合同内容为准。

2. 公司所属控股公司张家港华兴长城向江苏张家港农村商业银行股份有限公司申请金额不超过2,000万元、期限不超过2年的流动资金借款,由金港担保为其提供连带责任担保,并由公司、公司所属控股公司张家港沙洲电力及公司所属全资公司张家港华兴电力向金港担保提供反担保;同时以张家港华兴电力拥有的2%电费收益权向金港担保提供质押。具体业务、担保和质押的内容及方式以签订的相关合同内容为准。

3. 公司所属控制公司丹阳中鑫华海向江苏银行股份有限公司镇江分行申请金额不超过1,000万元、期限不超过1年的流动资金借款,由公司所属全资公司江苏华晨电力为其提供连带责任担保。该笔担保为到期续保,具体业务和担保的内容及方式以签订的相关合同内容为准。

四、本次担保合理性

本次融资业务为经营发展需要,对应担保为公司、公司所属全资(控股)公司与公司所属企业之间提供的担保,相关担保风险较小。本次担保事项符合相关法律法规、规范性文件和《公司章程》中有关对外担保规定的要求。

五、累计对外担保数量

截至本公告日,公司及下属公司提供担保累计金额为1,993,515.97万元(其中:公司对下属公司提供担保累计金额为1,204,724.73万元;下属公司之间提供担保累计金额为387,149.51万元;下属公司为公司提供担保累计金额为102,088.79万元;公司对控股股东永泰集团有限公司提供担保累计金额为79,501.34万元;公司对参股企业提供担保累计金额为220,051.60万元),占公司最近一期经审计净资产的42.28%、总资产的18.50%,其中:公司对下属公司(含下属公司间)提供担保总金额为1,591,874.24万元,占公司最近一期经审计净资产的33.77%、总资产的14.77%;公司对控股股东永泰集团有限公司提供担保累计金额为79,501.34万元,占公司最近一期经审计净资产的1.69%、总资产的0.74%。

六、公告附件

1. 董事长批准文件;

2. 张家港沙洲新能源、张家港华兴长城、丹阳中鑫华海营业执照及最近一期财务报表。

特此公告。

永泰能源集团股份有限公司董事会

二〇二五年六月二十八日

证券代码:600157　　证券简称:永泰能源　　公告编号:临2025-039

永泰能源集团股份有限公司关于2024年年度报告的信息披露监管问询函的回复公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

永泰能源集团股份有限公司(以下简称“公司”或“永泰能源”)于近期收到上海证券交易所下发的《关于对永泰能源集团股份有限公司2024年年度报告的信息披露监管问询函》(上证公函【2025】0811号)(以下简称“《问询函》”)。公司高度重视,根据《问询函》相关要求,会同和信会计师事务所(特殊普通合伙)(以下简称“年审会计师”)对所列事项逐项进行认真核实,现就《问询函》相关问题回复如下:

一、关于无形资产。年报显示,报告期末公司无形资产账面价值531.16亿元,占总资产的49.28%。其中,矿业权账面价值522.73亿元,占无形资产账面价值的98.41%,仅计提减值准备0.26亿元。年报称本期未发现无形资产存在明显减值迹象,故未计提减值准备。

请公司:(1)补充披露矿业权明细,包括矿业权名称、矿产资源类型、权属证书编号、有效期、方位、性质(采矿权或探矿权等)、储量(探明储量和可采储量)、取得时间、取得来源和方式、交易对手及关联关系、取得对价、评估情况、期末账面价值、减值金额;如已投资建设,补充披露投建起始时间、建设进度、投入金额、投产/预计投产时间(如为探矿权,说明预计探转采时间)、核准产能等;(2)按照矿业权性质和矿产资源类型,分类说明无形资产减值测试过程,结合相应矿产资源价格走势说明减值测试过程中关键假设和重要参数、模型的选取依据及其合理性,是否存在应计提减值未计提的情形,与可比公司是否存在重大差异。

请年审会计师发表意见,并补充披露就矿业权无形资产的审计情况,包括但不限于实施的审计程序,审计是否受限,是否获得充分、适当的审计证据、是否发现异常等。涉及境外资产审计的,补充披露是否存在利用境外网络所、境外组成部分注册会计师工作,如有则说明相关境外机构的名称、基本情况、利用工作涉及范围等,并就海外资产真实性发表明确结论意见。

问题1公司回复:

公司共拥有矿业权30宗,其中:煤炭矿业权25宗(其中:焦煤17宗,动力煤8宗),在产矿井15座,在建矿井1座,前期项目9个,公司通过向国土部门、国有企业、自然人等以股权收购和招拍挂方式取得上述矿权,公司与交易对手均无关联关系。公司煤炭资源量总计38.21亿吨,主要分布在山西、陕西、新疆、内蒙和澳洲地区,其中:优质焦煤资源量共计9.13亿吨,优质动力煤资源量共计29.08亿吨;页岩气矿业权3宗,分别位于贵州凤冈县及湖南桑植县,皆处于前期勘查阶段;钒矿矿业权2宗,分别位于安徽池州市和甘肃敦煌市,在建矿井1座,前期项目1个。具体矿业权明细如下:

序号	矿业权名称	所属单位	矿产资源类型	权属证书编号	有效期	方位	性质	资源量(吨,页岩气项目计量单位为亿立方米)	可采储量(吨,页岩气项目计量单位为亿立方米)	探转采时间	核准产能(万吨/年)	取得时间
1	山西灵石华藏落陶峪煤业有限公司采矿权	山西灵石华藏落陶峪煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210001487	2024年8月7日至2026年8月7日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	34,380,000	28,520,000	–	60	2009年11月
2	山西灵石华藏金泰源煤业有限公司采矿权	山西灵石华藏金泰源煤业有限公司	焦煤	C1400000201212010001488	2012年12月10日至2032年12月10日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	70,485,000	54,770,200	–	120	2010年12月
3	山西灵石华藏兴义煤业有限公司采矿权	山西灵石华藏兴义煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210005940	2012年8月31日至2022年8月31日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	26,194,000	15,708,000	–	60	2011年1月
4	山西灵石华藏天景集广煤业有限公司采矿权	山西灵石华藏天景集广煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210005947	2012年10月9日至2026年10月9日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	23,544,000	20,206,000	–	60	2011年1月
5	山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司采矿权	山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210005948	2012年10月8日至2026年10月8日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	35,671,000	19,385,200	–	60	2011年1月
6	山西灵石银源新生煤业有限公司采矿权	山西灵石银源新生煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210005944	2012年11月14日至2032年11月14日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	23,146,000	6,231,000	–	60	2011年8月
7	山西灵石银源新安煤业有限公司采矿权	山西灵石银源新安煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210005943	2012年11月22日至2032年11月22日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	25,657,000	13,529,300	–	60	2011年8月
8	山西灵石银源新强煤业有限公司采矿权	山西灵石银源新强煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210005941	2012年10月9日至2032年10月9日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	56,685,000	40,974,000	–	60	2012年8月
9	山西灵石银源新安发煤业有限公司采矿权	山西灵石银源新安发煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210005937	2016年7月10日至2036年8月10日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	29,572,000	23,764,000	–	60	2011年8月
10	山西灵石银源兴庆煤业有限公司采矿权	山西灵石银源兴庆煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210005943	2012年11月22日至2032年11月22日	山西省吕梁市灵石县	采矿权	101,268,000	59,053,000	–	90	2012年8月
11	山西沁源鹿泉煤业有限公司采矿权	山西沁源鹿泉煤业有限公司	焦煤	C1400000201212010008095	2012年11月15日至2032年11月15日	山西省吕梁市沁源县	采矿权	61,872,200	44,958,100	–	150	2012年4月
12	山西康伟集团南山煤业有限公司采矿权	山西康伟集团南山煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210005110	2012年8月20日至2032年8月20日	山西省吕梁市离石区	采矿权	68,106,900	45,052,000	–	90	2012年4月
13	山西康伟集团孟子峪煤业有限公司采矿权	山西康伟集团孟子峪煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210004876	2012年8月20日至2027年8月20日	山西省吕梁市离石区	采矿权	11,994,630	6,987,400	–	60	2012年4月
14	山西康伟集团留宁煤业有限公司采矿权	山西康伟集团留宁煤业有限公司	焦煤	C1400000201112210007765	2024年9月26日至2026年9月9日	山西省吕梁市交城县	采矿权	17,344,000	8,134,200	–	60	2022年8月
15	山西康伟集团福田源煤业有限公司采矿权	山西康伟集团福田源煤业有限公司	焦煤	C1400000201212010007766	2024年11月15日至2027年5月15日	山西省吕梁市交城县	采矿权	16,455,000	4,553,400	–	60	2022年8月
16	靖边县商则滩煤矿采矿权	陕西亿华东矿业发有公司	焦煤	L6100000220111015426S	2022年10月28日至2030年10月18日	陕西省榆林市靖边县	采矿权	1,144,540,000	615,160,000	–	600	2012年4月
17	敦煌市汇宝矿业开发有限公司平谷山磷铁矿采矿权	敦煌市汇宝矿业开发有限公司	铁矿	C6200000201101020141	2016年7月25日至2033年11月10日	甘肃省敦煌市	采矿权	5,381,900	3,614,900	–	40	2022年12月
18	池州市石台县龙岭钒矿采矿权	石台嘉和矿业有限公司	钒矿	C3400000201911010002167	2024年10月29日至2043年10月28日	安徽省池州市石台县	采矿权	146,978,000	131,639,700	–	45	2023年9月
19	山西隰县华鑫煤炭探矿权	隰县华鑫煤业有限责任公司	焦煤	T1400000201202150021749	2022年09月29日至2027年09月29日	山西省隰县	探矿权	120,190,000	67,624,813	2028年	–	2013年11月
20	山西隰德煤炭探矿权	山西隰德焦化有限公司	焦煤	T1400000201001010026420	2022年10月13日至2027年10月13日	山西省吕梁市汾西县	探矿权	190,320,000	132,372,203	2028年	–	2013年11月
21	内蒙古自治区牙克石市五鲁煤炭探矿权*1	呼伦贝尔天奥矿业有限公司	煤炭	T1500000201004010000374	2020年6月18日至2023年6月17日(正在办理延期)	内蒙古牙克石市	探矿权	321,450,000	227,136,500	2029年	–	2014年6月
22	新疆准东煤田吉木萨尔县沙丘河东煤炭探矿权*2	新疆中和资矿业有限公司	煤炭	T6542010050104968	2013年5月13日至2015年5月13日(正在办理延期)	新疆吉木萨尔县	探矿权	273,520,000	150,135,000	2029年	–	2017年4月
23	澳大利亚永泰煤炭探矿权	澳大利亚永泰能源有限公司	动力煤	EPC1723	2021年4月19日至2026年4月18日	澳大利亚昆士兰州	探矿权	378,690,000	121,180,800	目前正与合作方共同协商勘探与开发计划,和税费缴纳等相关事宜	–	2014年12月
24	布莱克伍德东加利利探矿权	布莱克伍德勘探有限公司	焦煤	EPC1802	2023年10月29日至2027年10月28日	澳大利亚昆士兰州	探矿权	364,100,000	311,305,300	2028年	–	2016年12月
25	布莱克伍德东巨顿探矿权	布莱克伍德勘探有限公司	焦煤	EPC1955	2025年3月30日至2030年3月29日	澳大利亚昆士兰州	探矿权	47,700,000	43,130,000	2028年	–	2016年12月
26	区尼根奥兰项目探矿权	区尼根旗合有限公司	焦煤	EPC775、EPC776	2023年11月22日至2026年11月21日	澳大利亚昆士兰州	探矿权	125,933,333	119,123,000	2028年	–	2016年12月
27	布莱克伍德奥兰三项目探矿权	布莱克伍德奥兰有限公司	焦煤	EPC1738	2025年3月28日至2030年3月27日	澳大利亚昆士兰州	探矿权	251,866,667	238,246,000	2028年	–	2016年12月
28	贵州省凤冈二区块页岩气勘查探矿权	贵州水泰能源开发有限公司	页岩气	T1000000202010080001245	2020年11月11日至2023年11月11日	贵州省凤冈县	探矿权	2,645.61	396.84	2028年	–	2013年1月
29	贵州省凤冈一区块页岩气勘查探矿权	贵州昆明能源开发有限公司	页岩气	T1000000202012080001997	2021年12月13日至2026年12月12日	贵州省凤冈县	探矿权	2,038.26	305.74	2028年	–	2015年3月
30	湖南省桑植页岩气勘查探矿权	湖南省桑植页岩气开发有限公司	页岩气	T1000000230512080001403	2022年2月18日至2027年2月17日	湖南省桑植县	探矿权	2,118.25	317.74	2028年	–	2015年10月

续表

序号	矿业权名称	取得来源和方式	矿业权入账价值(亿元)	收购时评估价值(亿元)	期末账面价值(亿元)	减值准备金额(亿元)	是否已投资建设	投建起始时间	建设进度(%)	投入金额(亿元)	预计投产时间
1	山西灵石华藏落陶峪煤业有限公司采矿权	股权收购	6.39	6.37	5.06	0.26	已投产				
2	山西灵石华藏金泰源煤业有限公司采矿权	股权收购	5.47	6.97	6.39	–	已投产				
3	山西灵石华藏兴义煤业有限公司采矿权	股权收购	3.52	7.90	3.16	–	已投产				
4	山西灵石华藏天景集广煤业有限公司采矿权	股权收购	7.23	8.59	5.61	–	已投产				
5	山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司采矿权	股权收购	7.63	9.93	8.53	–	已投产				
6	山西灵石银源新生煤业有限公司采矿权	股权收购	5.28	10.48	3.32	–	已投产				
7	山西灵石银源安煤煤业有限公司采矿权	股权收购	5.74	7.94	4.39	–	已投产				
8	山西灵石银源华强煤业有限公司采矿权	股权收购	22.76	22.78	17.36	–	已投产				
9	山西灵石银源新安发煤业有限公司采矿权	股权收购	16.59	14.87	10.73	–	已投产				
10	山西灵石银源兴庆煤业有限公司采矿权	股权收购	28.20	24.77	22.32	–	已投产				
11	山西沁源鹿泉煤业有限公司采矿权	股权收购	21.30	21.08	17.98	–	已投产				
12	山西康伟集团南山煤业有限公司采矿权	股权收购	14.43	26.61	10.33	–	已投产				
13	山西康伟集团孟子峪煤业有限公司采矿权	股权收购	4.14	9.42	1.33	–	已投产				
14	山西康伟集团留宁煤业有限公司采矿权	招拍挂	4.62	3.22	4.07	–	已投产				
15	山西康伟集团福田源煤业有限公司采矿权	招拍挂	3.42	3.41	2.82	–	已投产				
16	靖边县海则滩煤矿采矿权	股权收购	46.54	73.54	46.54	–	是	2022年12月	29.48	18.15	2026年7月
17	敦煌市汇宝矿业开发有限公司平谷山磷铁矿采矿权	股权收购	5.60	5.53	5.60	–	是	2023年6月	22.5	1.14	2026年12月
18	池州市石台县龙岭钒矿采矿权	股权收购	91.30	123.15	91.30	–	否				
19	山西隰县华鑫煤炭探矿权	股权收购	22.16	22.39	22.16	–	否				
20	山西隰德煤炭探矿权	股权收购	20.15	20.39	20.15	–	否				
21	内蒙古自治区牙克石市五鲁煤炭探矿权*1	股权收购	39.80	40.08	39.80	–	否				
22	新疆准东煤田吉木萨尔县沙丘河东煤炭探矿权*2	股权收购	22.47	22.61	22.47	–	否				
23	澳大利亚永泰煤炭探矿权	股权收购	1.24	与父母对于双方合作方式,为风险探矿,合作时尚未已权期的资源储量,因此本对该矿业权进行评估	1.24	–	否				
24	布莱克伍德东加利利探矿权	股权收购	19.57	19.67	19.57	–	否				
25	布莱克伍德东巨顿探矿权	股权收购	6.44	6.47	6.44	–	否				
26	区尼根奥兰项目探矿权	股权收购	13.23	13.30	13.23	–	否				
27	布莱克伍德奥兰项目探矿权	股权收购	26.46	26.59	26.46	–	否				
28	贵州省凤冈二区块页岩气勘查探矿权	招拍挂	无偿取得,无对价		–	–	否				
29	贵州省凤冈一区块页岩气勘查探矿权	股权收购	45.77	46.50	45.77	–	否				
30	湖南省桑植页岩气勘查探矿权	股权收购	38.40	39.06	38.40	–	否				

注:1.呼伦贝尔天赋矿业有限公司(以下简称“天赋矿业”)所属内蒙古自治区牙克石市石瓦鲁煤炭探矿权拥有内蒙古自治区自然资源厅颁发的《矿产资源勘查许可证》,该证照已过期。该煤矿项目为属地呼伦贝尔牙克石市重点推进项目,牙克石市政府已成立工作专班加快推进包括本项目在内的牙克石-五九煤田矿区规划建设。牙克石市发改委于2024年9月30日委托北京华宇工程有限公司编制矿区总体规划,矿区规划环评报告,目前总体规划已编制完成,矿区规划环评报告已完成公示。地方政府牵头编制矿区总体规划,确认相关探矿权合法有效,为煤矿项目探转采、办理核准和建设生产提供了依据。呼伦贝尔市自然资源局已受理该探矿权保留申请,按照相关规定,自然资源管理部门认定该探矿权有效存续。2.新疆中和兴矿业有限公司(以下简称“新疆中和兴”)所属新疆准东煤田吉木萨尔县沙丘河东煤炭探矿权拥有新疆维吾尔自治区国土资源厅颁发的《矿产资源勘查许可证》,该证照已过期。新疆中和兴正在与央企、地方国企合作,拟形成特大型露天煤矿。按照新疆维吾尔自治区自然资源厅的五彩湾矿区矿业权设置(修编)方案要求,新疆中和兴所属新疆准东煤田吉木萨尔县沙丘河东煤炭探矿权与国家能源投资集团有限责任公司全资子公司国家能源集团新疆能源化工有限公司(以下简称“国家能源新疆公司”)、河南神火煤电股份有限公司全资子公司新疆神火煤电有限公司(以下简称“新疆神火煤电”)拥有的探矿权及空白区整合成五号露天矿探矿权。2019年6月,国家能源新疆公司、新疆神火煤电及新疆中和兴三家股东成立整合主体单位新疆神兴能源有限责任公司(以下简称“神兴公司”),2024年9月通过增资扩股方式引进新疆能源(集团)有限责任公司(以下简称“新疆能源集团”),现神兴公司四家股东股权比例为:国家能源新疆公司48.41%、新疆神火煤电38.08%、新疆中和兴8.51%、新疆能源集团5%。目前,包括新疆中和兴所属新疆准东煤田吉木萨尔县沙丘河东煤炭探矿权在内的五号露天矿项目前期工作正在有序开展,其原过期证照将合并至后续新整合的矿权证照中。综上,内蒙古自治区牙克石市石瓦鲁煤炭探矿权及新疆准东煤田吉木萨尔县沙丘河东煤炭探矿权均合法有效,矿权延续不存在实质障碍,不会对矿业权价值产生不利影响。

问题2公司回复:

2024年,公司聘请了第三方评估机构对18宗主要矿业权进行了减值测试,其中:煤炭采矿权7宗,钒矿采矿权1宗,煤炭探矿权8宗,页岩气探矿权2宗。

(1)2024年矿业权减值测试结果如下:

单位:亿元

序号	矿业权明细	评估情况					期末账面价值
		评估机构	评估报告号	评估值	评估结果	2024年或计提减值金额	
1	山西灵石华藏落陶峪煤业有限公司采矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第025号	5.11	无减值	–	5.06
2	山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司采矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第026号	8.71	无减值	–	8.53
3	山西灵石银源安煤煤业有限公司采矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第021号	4.41	无减值	–	4.39
4	山西灵石银源华强煤业有限公司采矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第022号	17.48	无减值	–	17.36
5	山西灵石银源新安发煤煤业有限公司采矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第023号	10.73	无减值	–	10.73
6	山西康伟集团有限公司留宁煤矿采矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第024号	4.86	无减值	–	4.07
7	靖边县海则滩煤矿采矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第027号	69.65	无减值	–	46.54
8	池州市石台县龙岭钒矿采矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第028号	123.21	无减值	–	91.30
9	山西隰县华鑫煤炭探矿权	太原市维源矿业权评估有限公司	太维探评字[2025]第002号	22.39	无减值	–	22.16
10	山西隰德煤炭探矿权	太原市维源矿业权评估有限公司	太维探评字[2025]第001号	22.48	无减值	–	20.15
11	内蒙古自治区牙克石市石瓦鲁煤炭探矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第012号	41.59	无减值	–	39.80
12	新疆准东煤田吉木萨尔县沙丘河东煤炭探矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第013号	23.63	无减值	–	22.47
13	澳大利亚永泰煤炭探矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第014号	1.41	无减值	–	1.24
14	布莱克伍德东加利利探矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第008号	19.64	无减值	–	19.57
15	布莱克伍德东巨顿探矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第007号	6.89	无减值	–	6.44
16	区尼根奥兰项目及布莱克伍德奥兰项目探矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第006号	43.27	无减值	–	39.69
17	贵州凤冈一区页岩气勘查探矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第009号	46.89	无减值	–	45.77
18	湖南桑植页岩气勘查探矿权	济南大山矿业咨询有限公司	济大山矿评报字[2025]第010号	41.63	无减值	–	38.40

(2)各矿权减值测试过程中关键假设和重要参数、模型的选取依据情况如下:

序号	矿权明细	类别	评估方式	基准日	预测期	主要技术、资源储量参数	销售价格	预测成本	折现率
1	山西灵石华藏落陶峪煤业有限公司采矿权	焦煤	折现现金流量法	2024/12/31	预期剩先期生产期为2年,自2025年1月~2026年12月,服务年限为3年。根据设计,矿井设计生产能力为14.9万吨,根据落陶峪矿区的保有资源量,生产能力等相关参数估算矿山服务年限。	主要参考《山西灵石鑫工程勘察设计有限公司2023年3月编制的《山西省霍西煤田灵石县山西灵石华藏落陶峪煤业有限公司煤炭资源储量核实报告》及其评审意见书(资评审字[2025]042号),评审备案的复函(晋自然资储备字[2025]32号)山西灵石鑫工程勘察设计有限公司《山西省灵石县山西灵石华藏落陶峪煤业有限公司2024年储量年度报告》及其审查意见书,中晋环境科技有限公司2024年5月编制的《山西省灵石县山西灵石华藏落陶峪煤业有限公司煤炭资源开发利用和矿山环境保护与土地复垦方案》及其评审意见书(晋自然资发字[2024]337号),备案函(晋自然资行字[2024]337号)。	根据中国煤炭市场网近三年(自2022年至2024年)灵石县9号煤煤层煤炭的市场价格及变动情况,结合中国煤炭市场网公开的周边地区平煤集团、潞安集团等企业煤炭销售价格,作为销售价格。	总成本费用采用“制造成本法”计算,由生产成本(外购材料费、外购燃料及动力费、职工薪酬、折旧费、维简费、开采工程基金、安全生产费、修理费、其他支出、其他制造费用等)、管理费用、销售费用、财务费用构成。经营成本采用总成本费用扣除折旧费、折旧性损失、维简费、摊销费和财务费用确定。采用企业2024年实际生产成本为基础进行评估测算。	无风险报酬率3.26%+风险报酬率7.15%=10.43%
2	山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司采矿权	焦煤	折现现金流量法	2024/12/31	预期剩2025年1月~2037年9月,服务年限为12.60年。根据柏沟煤业有限公司煤矿保有资源量,生产能力等相关参数估算矿山服务年限。	主要参考《山西宝地能源有限公司2010年11月编制的《山西省霍西煤田灵石县山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司煤炭资源储量核实报告》(供重并重启用)》及其矿产资源储量备案证明(晋国土资储备字[2011]372号),评审意见书(晋评审重启储字[2011]3号)山西宝地能源有限公司2011年11月编制的《山西省灵石县山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司煤矿2012年度储量年度报告》及其审查意见书(晋国土资储备字[2012]10号)山西宝地能源有限公司2012年12月编制的《山西省灵石县山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司煤矿2013年度储量年度报告》及其审查意见书(晋国土资储备字[2013]10号)山西宝地能源有限公司2013年12月编制的《山西省灵石县山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司煤矿2014年度储量年度报告》及其审查意见书(晋国土资储备字[2014]10号)山西宝地能源工程勘察院2008年5月编制的《山西灵石县山西灵石华藏天景柏沟煤业有限公司矿产资源开发利用、地质环境保护与土地复垦方案》及其评审意见书(晋矿产资审字[2018]31号)。	根据中国煤炭市场网近三年(自2022年至2024年)灵石县9号煤煤层煤炭的市场价格及变动情况,结合中国煤炭市场网公开的周边地区平煤集团、潞安集团等企业煤炭销售价格,作为销售价格。	总成本费用采用“制造成本法”计算,由生产成本(外购材料费、外购燃料及动力费、职工薪酬、折旧费、维简费、开采工程基金、安全生产费、修理费、其他支出、其他制造费用等)、管理费用、销售费用、财务费用构成。经营成本采用总成本费用扣除折旧费、折旧性损失、维简费、摊销费和财务费用确定。采用企业2024年实际生产成本为基础进行评估测算。	无风险报酬率3.26%+风险报酬率7.15%=10.43%
3	山西灵石银源安煤煤业有限公司采矿权	焦煤	折现现金流量法	2024/12/31	预期剩2025年1月~2037年9月,服务年限为12.49年。根据安煤矿区的保有资源量,生产能力等相关参数估算矿山服务年限。	主要参考《山西省霍西煤田灵石县山西灵石银源安煤煤业有限公司煤炭资源储量核实报告》(供重并重启用)》及其矿产资源储量备案证明(晋国土资储备字[2011]2011号),评审意见书(晋评审重启储字[2011]138号)山西沁源鹿泉能源有限公司2011年