

项目编号：20316-2024-EnMS

管理体系审核报告

（第二阶段）



组织名称：鄂托克前旗长城三号矿业有限公司

审核体系：☐质量管理体系（QMS）☐50430（EC）

☐环境管理体系（EMS）

☐职业健康安全管理体系（OHSMS）

☒能源管理体系（ENMS）

☐食品安全管理体系（FSMS/HACCP）

☐其他

审核组长（签字）：李丽英

审核组员（签字）：赵艳敏，崔焕茹，赵倍波

报告日期：2024年5月29日

北京国标联合认证有限公司编制

地址：北京市朝阳区北三环东路8号1幢-3至26层101内8层810

电话：010-8225 2376

官网：www.china-isc.org.cn

邮箱：service@china-isc.org.cn



联系我们，扫一扫！



审核报告说明

1. 本报告是对本次审核的总结，以下文件作为本报告的附件：

■ 管理体系审核计划（通知）书	■ 首末次会议签到表	■ 文件审核报告
■ 第一阶段审核报告	■ 不符合项报告	□ 其他
2. 免责声明：审核是基于对受审核方管理体系可获得信息的抽样过程，考虑到抽样风险和局限性，本报告所表述的审核发现和审核结论并不能 100% 地完全代表管理体系的真实情况，特别是可能还存在有不符合项；在做出通过认证或更新认证的决定之前，审核建议还将接受独立审查，最终认证结果经北京国标联合认证有限公司技术委员会审议做出认证决定。
3. 若对本报告或审核人员的工作有异议，可在本报告签署之日起 30 日内向北京国标联合认证有限公司提出（专线电话：010-58246011 信箱：service@china-isc.org.cn）。
4. 本报告为北京国标联合认证有限公司所有，可在现场审核结束后提供受审核方，但正式版本需经北京国标联合认证有限公司确认，并随同证书一起发放。本审核报告不能做为最终认证结论，认证结论体现为认证证书或年度监督保持通知书。
5. 基于保密原因，未经上述各方允许，本报告不得公开。国家认证认可机构和政府有关管理部门依法调阅除外。

审核组公正性、保密性承诺

（本承诺应在首、末次会议上宣读）

为了保护受审核方和社会公众的权益，维护北京国标联合认证有限公司(ISC)的公正性、权威性、保证认证审核的有效性，审核组成员特作如下承诺：

1. 在审核工作中遵守国家有关认证的法律、法规和方针政策，遵守 ISC 对认证公正性的管理规定和要求，认真执行北京国标联合认证有限公司工作程序，准确、公正地反映被审核组织管理体系与认证准则的符合性和体系运行的有效性。
2. 尊重受审核组织的管理和权益，对所接触到的受审核方未公开信息保守秘密，不向第三方泄漏。为受审核组织保守审核过程中涉及到的经营、技术、管理机密。
3. 严格遵守审核员行为准则，保持良好的职业道德和职业行为，不接受受审核组织赠送的礼品和礼金，不参加宴请，不参加营业性娱乐活动。
4. 在审核之日前两年内未对受审核方进行过有关认证的咨询，也未参与该组织的设计、开发、生产、技术、检验、销售及服务等工作。与受审核方没有任何经济利益和利害冲突。审核员已就其所在组织与受审核方现在、过去或可预知的联系如实向认证机构进行了说明。
5. 遵守《中华人民共和国认证认可条例》及相关规定，保证仅在北京国标联合认证有限公司一个认证机构执业，不在认证咨询机构或以其它形式从事认证咨询活动。
6. 如因承诺人违反上述要求所造成的对受审核方和北京国标联合认证有限公司的任何损失，由承诺人承担相应法律责任。

承诺人审核组长：李丽英

组员：赵艳敏 崔焕茹 赵倍波



受审核方名称：鄂托克前旗长城三号矿业有限公司

一、审核综述

1.1 审核组成员

序号	姓名	组内职务	注册级别	审核员注册证书号	专业代码
A	李丽英	组长	审核员	2023-N1EnMS-4021820	
B	赵艳敏	组员	审核员	2023-N1EnMS-1299359	
C	崔焕茹	组员	审核员	2023-N1EnMS-1300714	
D	赵倍波	组员	专家	370181198202173895 煤矿安全管理云服务技术创新中心	1.1

其他人员

序号	姓名	审核中的作用	来自
1	赵娜/郭欣/杨前龙	向导	受审核方
2	——	观察员	——

1.2 审核目的

本次审核的目的是依据审核准则要求，在第一阶段审核的基础上，通过检查受审核方管理体系范围覆盖的场所、管理体系文件、过程控制情况、相关法律法规和其他要求的遵守情况、内部审核与管理评审的实施情况，判断受审核方（**能源管理体系**）与审核准则的符合性和有效性，从而确定能否推荐注册认证。

1.3 接受审核的主要人员

管理层、各部门负责人等，详见首末次会议签到表。

1.4 依据文件

a) 管理体系标准：

GB/T 23331-2020/ISO 50001 : 2018 RB/T105-2013

b) 受审核方文件化的管理体系：本次为☒单一体系审核☐联合审核☐一体化审核；

c) 相关审核方案：管理体系审核计划（通知）书；

d) 相关的法律法规：提供企业能源管理体系法律法规清单:中华人民共和国统计法、中华人民共和国特种设备安全法、中华人民共和国电力法、中华人民共和国可再生能源法、中华人民共和国循环经济促进法、中华人民共和国清洁生产促进法、中华人民共和国计量法、中华人民共和国水法、中华人民共和国节约能源法、国家重点节能技术推广目录（第一批至第六批）、节能机电设备（产品）推荐目录（第一批至第五批）、国家明令淘汰的“落后生产工艺装备、落后产品”目录（2011年本）、高耗能落后机电设备（产品）



淘汰目录（第一批至第四批）等，

e) 适用的能源标准：GB-T 13234-2018 用能单位节能量计算方法、GB 17167—2006 用能单位能源计量器具配备和管理通则、GB-T 16665-1996 空气压缩机组及供气系统节能监测方法、GB/T50001-2020能源管理体系 要求及使用指南、GB/T 2589—2020综合能耗计算通则、GBT 36713-2018能源管理体系 能源基准及能源绩效参数、《煤炭井工开采单位产品能源消耗限额》（GB 29444-2012）和《选煤电力消耗限额》（GB29446-2012）等

f) 其他有关要求（顾客、相关方要求）：无。

1.5 审核实施过程概述

1.5.1 审核时间：2024年05月27日 下午至2024年05月29日 下午实施审核。

审核覆盖时期：自2023年8月30日至本次审核结束日。

审核方式：☒现场审核 ☐远程审核 ☐现场结合远程审核

1.5.2 审核范围（如与审核计划不一致时，请说明原因）：

煤炭开采及选煤过程所涉及的能源管理活动

1.5.3 审核涉及场所地址及活动过程（固定及临时多场所请分别注明各自活动过程）

注册地址：鄂托克前旗上海庙工业园区

办公地址：鄂托克前旗上海庙工业园区

经营地址：鄂托克前旗上海庙工业园区

临时场所（需注明其项目名称、工程性质、施工地址信息、开工和竣工时间）无：

1.5.4 一阶段审核情况：

于2024年5月26日14:00-2024年5月26日18:00进行了第一阶段审核，审核结果详见一阶段审核报告。

一阶段识别的重要审核点：法律法规的识别、能源评审、能源消耗数据的收集、能源绩效参数、能源消耗的运行控制

1.5.5 本次审核计划完成情况：

1) 审核计划的调整：☒未调整；☐有调整，调整情况：

2) 审核活动完成情况：☒完成了全部审核计划内容，未遇到可能影响审核结论可靠性的不确定因素

☐未能完成全部计划内容，原因是（请详细描述无法接近或被拒绝接近有关人员、地点、信息的情况，或者断电、火灾、洪灾等不利环境）：

1.5.6 审核中发现的不符合及下次审核关注点说明

1) 不符合项情况：

审核中提出严重不符合项（0）项，轻微不符合项（1）项，涉及部门/条款：机电管理部 7.2 条款

采用的跟踪方式是：☐现场跟踪☒书面跟踪；



双方商定的不符合项整改时限：2024 年 6 月 15 日前提提交审核组长。

具体不符合信息详见不符合报告。

拟实施的下次现场审核日期应在 2025 年 5 月 29 日前。

2) 下次审核时应重点关注：

能源数据收集、内审员能力、能源运行控制、内审管理评审的实施

3) 本次审核发现的正面信息：

——该公司管理体系能够持续有效运行，未发生相关方重大投诉；

——相关运行控制保持较好；

——完成了初始能源评审报告，能源绩效参数和能源基准的确定和评审；

——完成了内审并针对发现的不符合进行了整改，本次审核未发现内审的问题重复出现；

——完成了能源管理体系的管理评审；针对管理评审的问题制定的控制措施；

——相关资质保持有效。

——资源（人、财、物）充分，能保证能源方针和能源目标指标及管理方案的实施；

1.5.7 管理体系成熟度评价及风险提示

1) 成熟度评价：

企业各部门职责基本明确，对能源管理体系能够基本能予以贯彻实施，各部门人员能基本理解和实施本部门涉及的能源管理相关过程，基本能有效予以控制，今后可进一步提高能源管理工作与日常生产经营管理工作的结合。

2) 风险提示：

初次认证和运行能源管理体系，对体系理解有待提高，需加强培训，提高人员节能意识。

1.5.8 本次审核未解决的分歧意见及其他未尽事宜：

无

二、受审核方基本情况

1) 组织成立时间：2005 年 12 月 08 日；体系实施时间：2023 年 8 月 30 日

2) 法律地位证明文件有：营业执照、采矿证、食品经营许可证、取水证

营业执照：经营范围：许可经营项目:无 一般经营项目:煤炭开采，煤炭销售;铁矿石销售;矿山设备租赁(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) 公司法人：管彦太，总经理：管彦太。注册资本：224630.72 万元；营业执照注册地址：鄂托克前旗上海庙工业园区。经营地址：鄂托克前旗上海庙工业园区；现场确认生产服务现场地址与实际相符。

中华人民共和国取水许可证：编号 A150623G2024-0188；取水地点：内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克前旗上海庙镇长城三号煤矿；水源类型：地下水；取水；用途：生活用水;工业用水；取水量 100.28 万立方米/年；有效期限自 204 年 4 月 2 日至 2029 年 4 月 1 日；发证日期：2024 年 4 月 2 日。



中华人民共和国采矿许可证；证号:C1500002022071110153957；生产规模:500万吨/年；矿区面积:46.3638平方公里；有效期限:贰拾玖年零壹月，2023年6月29日至2052年7月30日；发证机关：鄂尔多斯市自然资源局；发证时间：2023年6月20日。

食品经营许可证：许可证编号:J3506230011913；住所:鄂托克前旗上海庙怕工业园区；经营场所:鄂托克旗上海庙镇工业园区；主体业态:单位堂(机关企事业单位食业)；经营项目:预包装食品(不含冷藏冷冻食品)；销售:热食类食品制造；行效期至：2025年4月29日

3) 审核范围内覆盖员工总人数：1187人，能源体系覆盖人数420人。

倒班/轮班情况（若有，需注明具体班次信息）：

生产正常情况实行三班三倒。倒班时间：夜班 0：00-8:00，早班：8:00-16:00，中班:16:00-24:00

4) 范围内产品/服务及流程：

采煤工艺流程：

采剥-----排土-----铲装-----运输。

洗煤的工艺流程：

原煤脱泥：原煤仓---入洗皮带---脱泥筛---脱泥---煤泥去分级旋流器进行气泡分选---得到末煤和矸石

三、组织的管理体系运行情况及有效性评价

3.1 管理体系的策划

☒符合 ☐基本符合 ☐不符合

公司成立于2005年12月8日，现有职工共计1187人，能源体系有效人数420人，受审核方办公区域及生产区域环境满足要求，能源供给设备齐备，企业根据集团下达任务量和采矿能力实施生产，正常经营期间施行三班三倒。2023年8月30日该公司依据GB/T23331-2020/ISO50001:2018、RB/T105-2013标准的要求进行了管理体系的策划，设置了管理层、人力资源部、调度指挥中心、安全监察中心、运营管理部、机电管理部、生产技术部、财务管理部等职能部门，组织结构清晰，各岗位职责明确。

能源方针：遵守法规、节能降耗、创新改造、持续改进；能源方针内容基本符合标准要求和企业实际。

方针包含在管理手册中，经总经理批准，与手册一起发布实施。公司方针适应组织的宗旨和能源要求并支持其战略方向，为建立能源目标提供了框架。方针体现了对满足法律法规要求和风险的承诺、持续改进能源管理体系的承诺等内容，符合要求。

理解组织及其环境：与管理者代表韩小庆沟通：公司编制《组织环境及相关方要求控制程序》，确定与其宗旨有关的影响其实现能源管理预期结果和改进能源绩效能力的外部 and 内部问题。公司领导层在了解和识别内外部因素时，充分考虑企业活动、生产管理、人力资源、产品生产的销售过程中发生相互作用的因素，并基于生命周期的观点实施能源管理。

结合公司的实际情况，识别外部、内部环境，以策划公司的能源管理活动，建立管理体系，改进能源绩效，以达到预期的目的。

在公司的管理手册中描述了策划、建立、实施能源管理体系过程中内外部环境、公司能源管理的现状以及影响因素分析。

公司领导层采用适宜的方法，对这些内部和外部因素的中高风险进行监视和评审，确保充分识别、消除，降低或减缓风险，充分利用可能的发展机遇，保证实现能源绩效及能源管理体系预期结果。

符合标准要求和企业实际。



理解相关方的需求和期望：公司策划了《组织环境及相关方要求控制程序》，企业在管理手册中描述了相关方的要求；相关方包括：客户、外部供方、员工、认证有限公司股东或投资人等。在每年的管理评审前，由相关部门负责人进行识别并评估其适用性。

应对风险和机遇的措施：编制了《风险和机遇控制程序》，为建立风险和机遇的应对措施，明确包括：风险应对、风险规避、风险降低和风险接受在内的操作要求，建立全面的风险和机遇管理措施和内部控制的建设，增强抗风险能力，并为在能源管理体系中纳入和应用这些措施及评价这些措施的有效性提供操作指导。

公司已按能源管理体系标准要求，并结合公司经营管理实际对能源管理进行策划，在策划过程中考虑公司所处的环境因素及相关方的需求和期望，通过识别风险和机遇预测潜在的问题及其后果，在发生不利影响之前采取预防措施，识别和追踪可能提供潜在优势或有益结果的有利考量或环境，针对所识别的风险和机遇，公司制定相应的措施，并将这些措施整合实施在能源管理体系和能源绩效改进过程中，并评价这些措施的有效性。

策划风险和机遇时确保与能源方针保持一致，能够实现持续改进能源绩效，同时还包含对能源绩效有影响活动的评审。

企业的组织机构包括：管理层、人力资源部、调度指挥中心、安全监察中心、运营管理部、机电管理部、生产技术部、财务管理部等，部门设置可以满足企业生产经营需要。

企业2023年能源目标指标完成情况：

该公司所在行业国家下发了能耗限额要求：分别是《煤炭井工开采单位产品能源消耗限额》（GB 29444-2012）和《选煤电力消耗限额》（GB29446-2012）；

对照 GB29444-2012 煤炭井工开采单位产品能源消耗限额 4.1 现有煤炭井工开采企业单位产品能耗限定值，电力折标准煤系数采用当量值时，现有煤炭井工开采企业单位产品能耗限定值应不大于 11.8 kgce/t。

公司 2023 年煤炭井工开采单位产品能源消耗为 5.22kgce/t，优于限额标准要求。但 2023 年煤炭井工开采单位产品能源消耗较 2022 年有明显增加，主要原因是 2023 年采煤量低，系统能耗高。

对照 GB 29446-2019 选煤电力消耗限额，炼焦煤选煤电力单耗限额等级 3 级：选煤电力单耗 $\leq 8.5\text{kW}\cdot\text{h}/\text{t}$ 。

公司 2023 年选煤电力消耗为 7.97kwh/t，满足限额标准要求。但 2023 年选煤电力单耗比 2022 年明显上升，主要原因是 2023 年入选洗煤品种为 3 号煤种，含矸量高，入洗难度大，流程长造成能耗高，另 2023 因洗煤产量低，系统能耗相对增加。

查企业 2024 年一季度煤炭井工开采单位产品能源消耗 2.48kgce/t；选煤电力单耗 7.74kwh/t；企业的煤炭井工开采单位产品能源消耗和选煤电力单耗限额指标均符合标准要求。

3.2 产品实现的过程和活动的管理控制情况及重要审核点的监测和绩效 ☒符合 ☐基本符合 ☐不符合

（需逐项就审核证据、审核发现和审核结论进行详细描述，其中 FH 应包括使用危害分析的方法和对食品职业健康安全小组的评价意见；H 体系还应包括针对人为的破坏或蓄意的污染建立的食品防护计划的评价）

一、能源评审：企业策划了《能源评审控制程序》文件。提供了 2024 年 2 月份编制的“初始能源评审报告”，根据“GB/T 23331-2020 能源管理体系 要求及使用指南”和“RB/T 105-2013 能源管理体系 煤炭采选业认证要求”，在公司开展能源评审相关工作，对当前能源消耗水平和能源利用状况，制定优先改进能源绩效的项目。

提供了 2024 年 2 月编制的初始能源评审报告：完成的能源评审报告内容包括：

评审周期及范围：评审周期为 2023 年；基准期：2022 年。



评审主要包括矿井和洗（选）煤厂两个部分。

矿井包括煤炭开采系统、运输系统、立井提升系统、通风系统、排水系统、压风系统、地面生产系统（包括筛分破碎车间、原煤仓等原煤准备系统）等；

矿井辅助生产设施包括：给排水、变配电、采暖、空压、通风、防灭火系统等；

选煤厂生产系统包括：选煤厂原煤仓、主厂房、主选机、渣浆泵、浮选机、压滤机、煤泥棚、精煤仓、汽车定量装车仓、中煤矸石仓、各联系栈桥等。

选煤厂辅助生产设施包括：介质（铁粉）库、空压机房、浮选药剂库、机修车间及设备材料库、推煤机房、地磅房、制样室、车间变配电楼、给排水及供热等。

附属生产设施：办公楼、食堂、宿舍。

职能单元：生产技术部、机电管理部、安全监察中心、人力资源部、调度指挥中心、运营管理部、洗煤厂等。

有关能源管理制度：《长城三矿井下用油、用水补充管理规定》、《能源管理制度》等

评审内容主要包括能源管理情况、用能情况及能源流程、能源计量及统计、能源消费结构、用能设备运行效率、综合能耗及实物能耗、节能量、节能技改项目等。

查能源评审报告：通过分析能源消耗数据，识别主要能源使用，并针对每一个主要能源使用：1）确定相关变量；2）确定当前的能源绩效；3）识别在组织控制下对主要能源使用有直接或间接影响的工作人员；以上其他内容满足标准要求。

确定了评审范围、能源目标及评审的能源数据等相关内容。

以上其他内容满足标准要求。

二、能源使用过程控制：主要控制工序、主要用能设备的管理、能源计量器具（监视测量设备）等

编制了管理制度：设备全生命周期管理体系、设备租赁管理体系、带式输送机管理体系、机电设备安装、回撤、验收管理体系；加工件管理规定、防爆电气设备检查标准、机电设备配件管理体系、小型设备管理体系、煤矿设备六统一管理办法、乳化液使用管理规定；井下排水池、排水泵安装使用管理规定；矿井洁净提升及洁净安装管理规定、油脂、水质管理规定、小型刮板输送机使用办法。

编制了《工艺技术规程》、《设备操作规程》、《特种设备安全管理服务指导手册》、《特种设备管理办法》、考核管理办法，生产计划和生产记录。

产品生产工艺流程：

采煤工艺流程：

采剥-----排土-----铲装-----运输。

洗煤的工艺流程：

原煤脱泥：原煤仓---入洗皮带---脱泥筛---脱泥---煤泥去分级旋流器进行气泡分选---得到末煤和矸石

矿井和采煤都采用三班三倒，分为夜班、早班和中班。夜班：0:00-8:00，早班：8:00-16:00，中班：16:00-24:00。

查5月份计划31万吨，平均每天1万吨。截止到5月26日早8:00采煤25662吨。

查掘进二区5月27日早班中工作量：1队：13上11机头硐室起底2米；2队：1301N轨道联络巷，出矸15方；3队：1301切眼，拉机尾8米，按重轨吊梁3节。

查掘进二区5月27日早班工作量：1队：13上11机头硐室，起底2米，打锚4根，下山机尾捌矸10方；



2 队：1301N 轨道联络巷出矸 50 方，喷浆 2 车；3 队：1301N 切眼按吊梁 5 节，支护顶角锚杆 10 根，拉机尾 8 米，打设锚索梁 3 架，已掘 118 米，剩余 22 米；4：1311 运输巷敷设风筒钢角线 450 米；5：影响：无查：5 月 28 日夜班生产：掘进三区 5 月 28 日夜班工作量汇报

1. 一队:13 上 11 轨道巷外段:打顶板锚杆 21 棵，帮部锚杆 13 棵，桁架梁 1 组，8.3 锚索 2 颗，4.3 锚索 1 颗，进尺 3 米，累计进尺 156 米，剩余 459 米，设计长度 615 米，B11 点前 77 米。二队:3 人采煤工区帮工。

2. 更正掘进二区 5 月 28 日夜班工作量、采煤工区夜班工作量：。

生产技术部马部长介绍，每个月三矿组织一次设备检修，检修计划在机电管理部。生产过程中设备出现的小问题由设备维护人员处理，体现在生产部的日常工作汇报中。较大的设备问题在月检修时由设备厂家来处理。

3. 5 月 29 日夜查时间：2024 年 5 月 29 日 7:00-8:00，夜班。

入洗量：4:50-8:00 开机生产，3 小时 10 分钟洗选原煤 3150t

悬浮液密度：块煤主洗 1.8g/cm³、块煤再洗 1.295g/cm³、末煤主洗 1.7g/cm³、末煤再洗 1.315g/cm³

脱介振动筛频率：950HZ

旋流器转速：1000rpm

旋流器入料压力：块煤再洗 115kpa、末煤主洗 101kpa、末煤再洗 91kpa

班组人数：15

班长：栾兆伦

设备维护人员人数：当班值班维修工 2 人。

厂值班人员：周贵宙：。

4. 查日常检查维修记录：

5 月 12 日，检查操作台滚筒电机液压站传动开关柜风机变压器，参加检修人员：刘某某，高某某。验收人：张某某。验收结果：合格。

5 月 25 日，维修更换井底出煤口铁板，参加检修人员：王某某，张某某。验收人：王某某。验收结果：合格。

5 月 28 日，检查电机操作台电控传动变压器、液压站电机、风机，参加检修人员：刘某某，陈某某。验收人：张某某。验收结果：合格。

生产技术部结合产品和用能设备情况，对公司生产过程合理安排计划，调度指挥中心组织生产，对一些耗电较大的设备尽量使其集中服务，提高负载率，降低其单位电耗，提高经济效益。

三、能源数据收集及分析情况：

机电管理部是能源管理体系的主责部门，制定了《长城三矿机电设备管理体系汇编》包括：设备全生命周期管理体系、设备租赁管理体系、带式输送机管理体系、机电设备安装、回撤、验收管理体系；加工件管理规定、防爆电气设备检查标准、机电设备配件管理体系、小型设备管理体系、煤矿设备六统一管理办法、乳化液使用管理规定；井下排水池、排水泵安装使用管理规定；矿井洁净提升及洁净安装管理规定、油脂、水质管理规定等；公司根据矿井各项用水的水质、水量以及可能供作水源的水量等情况，本着综合利用水资源、充分实现水资源的循环利用原则。项目施行分质供水方式。优先利用处理后的井下排水、生活污水作为中水回用，以达到节约用水目的。包括日用、消防用水；生产用水；井下消防洒水；井下应急施救供水；道路浇洒和绿化用水等；



电力系统分为地面供电系统：矿井的一回 35kV 电源引自上海庙煤焦化园矿区 110kV 变电站，另一回 35kV 电源引自上海庙化工园 110kV 变电站，均全线设避雷线和光纤复合地线。本矿井全矿负荷为 30511kW，结合线路长度、允许电压损失、经济电流密度、线路安全系数等条件，矿井 35kV 两回电源线路导线分别为 LGJ-300/2.8km、LGJ-300/9.5km，两回电源线路同时工作，分列运行时，线路压降分别为 1.05%、2.45%，满足线路压降要求。当一回线路故障，停止工作，另一回线路带全部负荷时，线路压降分别为 2.1%、4.9%，满足事故状态下线路的压降要求。

井下供电系统：井下供电电压为 10000、3300、1140、660、127V，井底车场为 660V，采、掘工作面为 3300V、1140V，电钻、照明为 127V。所有排水泵和大巷胶带输送机供电电压均为 10kV。

井下主变电所 10kV 电源引自地面 35/10kV 变电所，以 3 回 MYJV42-8.7/10kV 3×240mm² 铜芯交联聚乙烯绝缘电力电缆分别经副井（2 根）、主井（1 根）引至主变电所。当其中 1 根电缆发生故障时，另 2 根电缆保证井下全部负荷用电。

一采区变电所 10kV 电源亦直接引自地面 35/10kV 变电所，以 2 回 MYJV42-8.7/10kV 3×240mm² 铜芯交联聚乙烯绝缘电力电缆分别经副井、主井引至一采区变电所。当其中 1 根电缆发生故障时，另 1 根电缆保证井下全部负荷用电。

用热：在矿井锅炉房内设二台 SZL20-1.25-AII 燃煤蒸汽锅炉，额定蒸发量 20t/h，额定工作压力 1.25MPa。采暖期二台蒸汽锅炉同时运行，负担矿井冬季采暖期井筒防冻供热及工业建筑物采暖用热要求；非采暖期不运行，维修保养。选煤厂自建锅炉房供热，两台 DZL7-1.0/115/70-AII 型燃煤热水锅炉，为选煤厂供热。

采暖热媒：工业建筑中主井井塔、筛破车间至原煤仓栈桥、原煤仓等，采暖热媒为 0.2Mpa 蒸汽；其余工业建筑及行政福利建筑采暖热媒为 95/70℃ 的热水；一号转载点、二号转载点、风井场地控制室，因距工业场地锅炉房较远，且采暖负荷不大，采用电采暖；

热水供应：采暖期供热热媒为锅炉房提供的 0.3MPa 蒸汽，专用管道供应；非采暖期生活用热可利用太阳能作为浴池、淋浴洗浴用热水，空气源热泵为辅助备用热源。

鄂托克前旗长城三号矿业有限公司的能源（载能工质）来源为：煤炭自产，水由鄂托克前旗上海庙富源水务有限公司提供。电由国家电网内蒙古电力（集团）有限责任公司鄂尔多斯供电分公司提供、柴油由外部供给（桶装）。公司对 2022 年和 2023 数据进行了收集和分析：

鄂托克前旗长城三号矿业三矿能源供给情况表

能源种类	折标系数	2022	折标煤(tce)	2023	折标煤(tce)
电万 kw. h	1.229	7216	8868. 46	4469. 52	5493. 04
水 m3	0. 0002571	210281	54. 06	48404	12. 44
柴油 t	1. 4571	341. 3	497. 31	329. 14	479. 60
煤 t	0. 7143	5999	4285. 09	5999	4285. 08
综合能耗（tce）		13704. 92		10270. 16	
产量（吨）		4782316		1890416	
煤炭井工开采单位产品能源消耗限额 kgce/t	折算系数 0. 96	2. 75		5. 22	
对标	GB29444-2012 煤炭井工开采单位产品能源消耗限额 4. 1 现有煤炭井工开采企业单位产品能耗限定值, 电力折标准煤系数采用当量值时, 现有煤炭井工开采企业单位产品能耗限定值应不大于 11. 8 kgce/t。				



公司 2022 年、2023 年煤炭井工开采单位产品能源消耗限额远低于限额要求。但 2023 年煤炭井工开采单位产品能源消耗有明显增加，主要原因是 2023 年入选洗煤量低，系统能耗相对增加。

鄂托克前旗长城三号矿业洗煤厂能源供给情况表

能源种类	折标系数	2022	折标煤(tce)	2023	折标煤(tce)
电万 kw. h	1. 229	3762. 1	4623. 62	2026. 48	2490. 54
水 m3	0. 0002571	30072	7. 73	24202	6. 22
柴油 t	1. 4571		0		0
煤 t	0. 7143	1153	823. 59	1153	823. 59
综合能耗（tce）		5454. 94		3320. 35	
入选煤量		5993766		2108121	
选煤电力单耗 kwh/t	折算系数 0. 83	5. 21		7. 97	
对标	对照 GB 29446-2019 选煤电力消耗限额, 炼焦煤选煤电力单耗限额等级 3 级 选煤电力单耗≤8. 5kW. h/t， 2023 年选煤电力单耗比 2022 年增加较多，主要原因是 2023 年入选洗煤量低，系统能耗相对增加。				

项目能耗对标《煤炭井工开采单位产品能源消耗限额》（GB 29444-2012 和《选煤电力消耗限额》（GB29446-2019）标准要求，鄂托克前旗长城三号矿业的矿井单位产品综合能耗处于准入值，选煤电力单耗为准入值。

进行能源的使用和消费状况评价，包括使用的能源种类、所占比例等。能源评审小组通过分析确认鄂托克前旗长城三号矿业使用的能源种类包括：电、煤、柴油和水（载能工质）。其中煤炭井工开采 2023 年能源消耗为：电占比 53.48%，原煤占比 41.72%；柴油占比 4.67%；水占比 0.12%；选煤能耗占比：电占比 75.01%，原煤占比 24.81%；水占比 0.19%；鄂托克前旗长城三号矿业主要能源使用种类为电；其次为原煤。

影响主要能源使用的相关变量分析：影响电耗的因素主要为设备运行效率。而影响设备效率的相关变量通常有运行负荷、压力、设备状态及操作人员的技能经验等

四、用能设备管理：主要生产设备包括：采煤洗（选）煤过程所需的设备。

提供采煤设备清单包括：供电系统 266 台，主运系统 DTL160/250/3*450 皮带机（南翼主运）14 台；煤仓给煤机 8 台；主通风系统 8 台，压风系统 9 台；制氮系统 14 台；主井提升系统 19 台；主排水系统 5 台；辅助运输系统 17 台；原煤运输系统 55 台；掘进工作面 4 个设备 17 台；采煤工作面设备 41 台；地面原煤运输系统设备 32 台；井下水处理系统设备 28 台；污水处理站设备 15 台等；

洗煤设备清单：洗煤机、浮选机、原煤皮带、原煤转载皮带、入洗皮带、精煤皮带、中煤皮带、矸石皮带、原煤运输刮板、电磁除铁器等

矿井采煤区域 ≥ 100 KW 以上的用电设备 61 台。包括：交流同步电动机（AMZ 2000UU16 PNB）、直流电动机（ZKTD315）、电动机（YBZ-5603-4）、隔爆型变频调速三相异步电动机、变频电机、掘进机、采煤机、牵引部电机、变频调速一体机、乳化泵电机、破碎机电机、螺杆式压风机、螺杆空压机电机等；洗煤厂 ≥ 100 KW 以上的设备 74 台，企业在设计选型时考虑了国家相关要求，暂时未做能效测试的计划，待后期运行中逐步考虑并完善。



设备维护保养记录：查看主井电梯日常维护保养记录，半月保养项目内容和要求：维保内容有：机房、滑轮间环境手动紧急操作装置驱动主机制动器各销轴部位、制动器间隙、制动器作为轿厢意外移动保护装置制停子系统时的自监测编码器、限速器各销轴部位、层门和轿门旁路装置、紧急电动运行轿顶、轿顶检修开关 停止装置、轿内报警装置、对讲系统轿内显示、指令按钮、IC 卡系统轿门防撞保护保护装置（安全触板，光幕、光电等轿门门锁电气触点轿门运行轿厢平层准确度层站召唤、层楼显示层门地坎、层门自动关门装置、层门门锁自动复位、层门门锁电气触点、层门锁紧元件啮合长度、底坑环境等 2023 年 12 月 15 日，维保人员：王明、杨向飞

查看办公楼 3#电梯维护保养记录：内容同上；2024 年 4 月 18 日，维保人员：王明、杨向飞；

查看办公楼 2#电梯维护保养记录：内容同上；2024 年 5 月 16 日，维保人员：王明、杨向飞；

抽查：主井提升机滚筒衬垫检查记录：2024 年 5 月 1 日，检修内容：检查操作台滚筒液压站，闸控传动风机内外水冷变压器开关柜电控，检修及运转情况：正常，检查人：高有发、屈建新；验收人：陈红光；验收结果：合格；

设备加油记录：2024 年 5 月 8 日，检修内容：冷却风机，加油点：风机轴承，润滑油种类：3#锂基脂；注油量 0.5kg 注油人：刘灿泉、高有发；

日常巡检记录：检查内容：提升钢丝绳断丝、绳径检查；液压系统泄漏检查主电机温度检查；外水冷柜检查；各过卷开关检查；闸瓦磨损探头；闸瓦间隙检查；闸瓦磨损情况检查；控制柜清扫检查压线；传动柜检查；操作台检查；测速发电机检查等，检查人：黄金彬

设备检修记录：2024 年 5 月 3 日，检修内容：电气试验遥测电机；检修及试运转情况：正常；参加检修人员：屈建新；验收人：陈洪广，验收结果合格；

特种设备管理情况：

矿井：特种设备 46 台，其中 2 台燃煤锅炉、电梯 3 台，行车 8 台、压力容器 33 台、工业管道 6/912 条/米；

洗煤厂：特种设备 19 台：其中 2 台燃煤锅炉、压力容器 10 台，行车 7 台；已全部检验，见附件。

企业介绍目前锅炉已进行能效测试，但未见能效测试报告。

查：3#锅炉报告编号：EEGN2023-00678，锅炉型号：SZL20-1.25-AII；锅炉外部检验报告；检验机构：内蒙古自治区特种设备检验研究院鄂尔多斯分院；检验日期：2023-11-23；检验依据：TSG11-2020《锅炉安全技术规程》；缺陷及其处理：检验发现的缺陷位置、性质、程度及处理意见，未见异常。检验结论：符合要求；下次外部检验日期：2024-11-22 说明：锅炉水质定期检验合格，报告编号：WHGJ2023-00117。

查：曳引驱动电梯定期检验报告，报告编号：EETD2023-03395，设备号：1506T001576；设备类别：曳引与强制驱动电梯；设备品种：曳引驱动乘客电梯；检验机构：内蒙古自治区特种设备检验研究院鄂尔多斯分院；检验日期：2023-06-30；检验依据：《电梯监督检验和定期检验规则——曳引与强制驱动电梯》（TSG T7001-2009）与（TSG T7001-2009）第 1 号修改、第 2 号修改单和第 3 号修改单，检验结论：合格；下次检验日期：2024 年 06 月。

查：门式起重机定期检验报告，报告编号：ESQD2023-00818；设备品种：通用门式起重机；设备型号规格：MDG50/10-22A5；检验类别：定期检验；检验日期：2023-09-15；检验机构：内蒙古自治区特种设备检验研究院鄂尔多斯分院；检验依据《起重机械定期检验规则》（TSG Q7015-2016）及 TSG Q7016-2016 第一号修改单规定的实施定期检验的起重机械；检验结论合格；下次定期检验日期：2025 年 09 月；

查：压力容器定期检验报告，报告编号：ESRD2021-03142；设备名称：储气罐；设备代码：21701205620130161-1；检验类别：定期检验；检验日期：2023-09-15；检验机构：内蒙古自治区特种设备检验研究院鄂尔多斯分院；检验依据：《固定式压力容器安全技术监察规程》（TSG 21-2016）；检验结



论：压力容器的安全状况等级评定为：3级；压力壳体：<1.3MPa、壳体温度<150、介质壳体：空气、其他符合要求；下次定期检验日期：不超过2024年07月

查：工业管道定期检验报告，报告编号：GD212953；装置名称：工艺管道；管道名称：氮气管道；检验类别：首次定期检验；检验日期：2021年12月1日-12月2日；检验依据《压力管道安全技术监察规程—工业管道》（TSG D0001）《压力管道定期检验规则—工业管道》（TSG D7005）；检验结论：安全状况等级评定为2级；压力、介质、允许《监控》工作条件、氮气、温度、其他符合要求；下次定期检验日期：2024年11月30日通过查阅生产运行区域、锅炉、制冷机、循环泵、压冯机、制氮机、变配电室等主要用能设备和区域运行情况，能够在规定状态下运行。

洗煤厂特种设备管理：

查：2#锅炉外部检验报告：报告编号：EEGN2023-00637；锅炉型号：DZL7.0-1.6/115/70-AII；使用登记证编号：锅20蒙KQ0002(16)；检验机构：内蒙古自治区特种设备检验研究院鄂尔多斯分院；检验日期：2023-11-23；检验依据：TSG11-2020《锅炉安全技术规程》；检验发现的缺陷位置、性质、程度及处理意见：未见异常。检验结论：符合要求；下次外部检验日期：2024年11月22日；说明：锅炉水质定期检验合格，报告编号：ESJ2022-00641。

抽桥式起重机首次检测报告，设备号：1506Q007062；报告编号：EEQS2023-00093；设备型号规格：LDA10-25A4；设备代码：417010321202300016；检验日期：2023-07-04；检验标准：《起重机械定期检验规则》（TSGQ7015-2016）；下次定期检验日期：2025年07月

抽压力容器定期检测报告：报告编号：R221803；设备名称：储气罐；设备品种：第I类储存容器；设备代码：21706107720144358；使用单位：新矿内蒙古能源有限责任公司洗煤分公司；定期检验检验日期：2022年6月8日；检验依据：《同定式压力容器安全技术监察规程多（TSG21-2016）；下次定期检验日期：2025年10月5日

现场观察正在运行的部分设备有能效等级标识。锅炉、生产车间等设备设施处于正常运行状态。未发现企业存在国家淘汰落后的电机设备。

五、能源计量器具的配备：

现场核实能源计量的管理：能源数据收集计划

区域或系统	能源/介质	采集项目	单位	测点位置	测量表具名称	测量周期	精确度要求	测量数据来源
机电管理部	电	电量	kWh	35kv 降压站	电力模块	次/月	±0.2	计量员抄表
	柴油	油量	t	油料库	油表	次/月	±0.001	加油站计量
	新水	水量	t	水处理	水表	次/月	±0.001	计量员抄表
矿井	电	电量	kWh	35kv 降压站	电力模块	次/月	±0.2	计量员抄表
	新水	水量	t	水处理	水表	次/月	±0.001	计量员抄表
	柴油							
洗（选）煤厂	电	电量	kWh	35kv 降压站	电力模块	次/月	±0.2	计量员抄表
	新水	水量	t	水处理	水表	次/月	±0.001	计量员抄表
	柴油							



能源种类	进出用能单位			进出主要次级用能单位			主要用能设备		
	应配数量	实配数量	配备率	应配数量	实配数量	配备率	应配数量	实配数量	配备率
电	2	2	100	2	2	100	40	38	
原煤	---	---							
柴油	---	---							
水（耗能工质）	1	1	100	2	2	100			

另查其他监视测量设备，均在有效期内，见校准报告。

1、电子汽车衡，证书编号:力衡字第 2023HQ0610 号，型号/规格：SCS-150t，出厂编号:20140307，制造单位：济南金钟电子衡器股份有限公司，检定结论：III级合格，检定日期：2023 年 09 月 14 日，有效期至：2024 年 09 月 13 日，鉴定单位：鄂尔多斯市检验检测中心。

2、电子汽车衡，证书编号:力衡字第 2023HQ0611 号，型号/规格：SCS-150t，出厂编号:20140610，制造单位：济南金钟电子衡器股份有限公司，检定结论：III级合格，检定日期：2023 年 09 月 14 日，有效期至：2024 年 09 月 13 日，鉴定单位：鄂尔多斯市检验检测中心。

3、电子汽车衡，证书编号:力衡字第 2023HQ0612 号，型号/规格：SCS-150t，出厂编号:20140308，制造单位：济南金钟电子衡器股份有限公司，检定结论：III级合格，检定日期：2023 年 09 月 14 日，有效期至：2024 年 09 月 13 日，鉴定单位：鄂尔多斯市检验检测中心。

4、煤矿用携带型电化学式氧气测定器，报告编号:BTAY-(0)CDQ-2024-0007，规格型号:CYH25，检验依据 MT/T 704-2008《煤矿用携带型电化学式氧气测定器》，检验结论：共检测检验 18 台，其中合格 18 台，不合格 0 台，检定时间：2024 年 01 月 26 日，建议下次检验日期为 2024 年 07 月 25 日。。检定单位：包头市安元安全生产技术服务有限公司。

5、便携式载体催化甲烷检测报警仪，报告编号:BTAY-CH4BJY-2024-0021，规格型号:JCB4（A），检验依据 AQ6207-2007《便携式载体催化甲烷检测报警仪》，检验结论：共检测检验 30 台，其中合格 30 台，不合格 0 台，检定时间：2024 年 01 月 25 日。检定单位：包头市安元安全生产技术服务有限公司。

3.3 内部审核、管理评审的有效性评价

☐符合 ☒基本符合 ☐不符合

审核确认，公司已经在 2024 年 3 月 6 日策划实施了完整的内审。内审员经过了标准培训，对内审方案进行了有效策划，规定了审核准则、范围、频次和方法，并得到了有效实施。内审记录清晰完整，并表明内审员具备必要的能力和能够保持独立性，提出了 1 项不符合，形成内部审核不合格报告，对不符合项责任部门进行了分析原因、采取纠正、纠正措施并验证了有效性。内审报告表述清楚，对能源管理体系的符合性和运行有效性进行了评价，并得出结论意见，基本符合标准要求。

与内审组长沟通关于公司内审的要求及实施情况，介绍“公司体系运行时间较短，对内部审核的实施情况由咨询老师指导完成，内审员还没有完全掌握”。进一步与内审员沟通了解，内审员对标准不是太熟悉，理解不充分，内审员能力不足”。---已开具不符合

企业在 2024 年 3 月 15 日进行了管理评审，管理评审由总经理管彦太主持，管理评审目的明确，输入充分，管理评审记录表明评审真实有效，管理评审输出提出 1 项改进建议已完成。管理评审基本有效。

与管理者代表韩小庆进行面谈，领导层对能源管理体系有一定的了解，对管理评审需要开展的工作和时间的要求、评审过程基本清楚。与生产技术部马洪涛交流得知，生产技术部按照管理评审计划完成了体系运行总结，包括体系运行以来的体会和感受，以及体系运行前后在管理上的变化和人员在日常生产中的变化，生产技术部在岗人员的节能意识得到了提升。



3.4持续改进

☒符合 ☐基本符合 ☐不符合

1) 不合格品/不符合控制

次审核发现 1 项不符合，主要是表现在体系主管部门——机电管理部；不符合条款分别为：7.2 条款款，已与企业在末次会议上进行沟通，并形成不符合报告。

2) 纠正/纠正措施有效性评价：

内审发现的不符合，形成内部审核不合格报告，有原因分析，措施，实施及有效性验证等。本次审核发现的不符合公司正在整改中。

管理评审中的改进，制定有措施改进清单。日常中发现的问题，公司通过实施纠正措施，要求相关部门举一反三检查自己的工作，消除同类型错误的原因有效。总体上看，公司纠正及改进机制已形成，能够形成自我完善自我提高的良性循环机制。符合要求。

本次审核发生的不符合企业正在整改中。

3) 投诉的接受和处理情况：

自体系运行以来组织未发生生产和能源事故。

3.5 体系支持

☒符合 ☐基本符合 ☐不符合

1) 资源保障（基础设施、监视和测量资源，关注特种特备）：

资源包括：人力资源、基础设施、工作环境、技术、信息和组织知识等；

公司的各项资源基本充分，包括：人力资源、基础设施、工作环境、技术、信息和组织知识等。公司职能部门人力资源部、调度指挥中心、安全监察中心、运营管理部、机电管理部、生产技术部、财务管理部，部门设置可以满足企业生产经营需要。

特种岗位操作人员：焊工、电工、钳工、爆破工等，有相应的资格证。

企业的资源配置情况：公司主要有三号矿井采煤及选煤厂两个部分。宗地面积 201863.00m/房屋建筑面积 44812.71m 国有建设用地使用权 2014 年 05 月 22 日起 2064 年 05 月 2 日止。

矿井包括煤炭开采系统、运输系统、立井提升系统、通风系统、排水系统、压风系统、地面生产系统（包括筛分破碎车间、原煤仓等原煤准备系统）等；

矿井辅助生产设施包括：给排水、变配电、采暖、空压、通风、防灭火系统等；

选煤厂生产系统包括：选煤厂原煤仓、主厂房、主选机、渣浆泵、浮选机、压滤机、煤泥棚、精煤仓、汽车定量装车仓、中煤矸石仓、各联系栈桥等。

选煤厂辅助生产设施包括：介质（铁粉）库、空压机房、浮选药剂库、机修车间及设备材料库、推煤机房、地磅房、制样室、车间变配电楼、给排水及供热等。

附属生产设施：办公楼、食堂、宿舍。办公楼 1 座六层，2 栋宿舍楼，职工食堂 1 座 2 层，提供《食品经营许可证》许可证编号:J3506230011913 大概同时容纳 300 人左右用餐。提供食堂人员预防性健康体检合格证：

公司主要耗能设备有：变频调速一体机、通风机电机、螺杆式压风机、螺杆空压机电机、交流同步电动机等 61 台大于 100KW 的重点用能设备。公司能源体系覆盖人数 420 人，有管理人员、技术人员、生产人员等。满足生产要求。

**特种设备：**

矿井：特种设备 46 台，其中 2 台燃煤锅炉、电梯 3 台，行车 8 台、压力容器 33 台、工业管道 6/912 条/米；

洗煤厂：特种设备 19 台：其中 2 台燃煤锅炉、压力容器 10 台，行车 7 台；

计量设备：用于贸易结算的电表 2 块，水表 1 块。以上计量设施由供方负责安装并管理。

查其他监视测量设施已按照企业检定要求全部进行检定或校准，基本能满足体系运行的要求。

以上资源可以满足企业煤炭开采及选煤活动的要求。

2) 人员及能力、意识：

人员及能力、意识：规定了工作人员岗位任职要求，管理者代表韩小庆介绍，企业总人数 1187 人，能源体系覆盖人数 420 人：其中：最高管理者 7 人；能源管理团队 12 人；对与能源绩效相关的采购负有责任的人员 5 人；对影响能源绩效的重要变更负有责任的人员 5 人；对建立、实施或保持能源绩效改进（包括目标、能源指标和措施计划）负有责任的人员 5 人；对开发、维护能源数据和分析负有责任的人员 3 人；对策划、运行和维护主要能源使用相关过程负有责任的人员，380 人。

另有人员能力评价表，在教育、培训、技能与经验方面要求做出规定。根据任职要求，对各岗位人员进行了能力评定，评定结果均符合岗位任职要求。公司为确保相应人员具备应有的能力和意识所采取的措施基本充分有效。企业相关人员具备相应能力。符合要求。

3) 信息沟通：

公司规定了信息沟通的目的、范围、职责、程序。使各部门了解信息沟通渠道及要求,便于组织内各部门的协调，以确保管理体系的有效性进行。沟通内容包括：内部信息和外部信息，信息沟通渠道畅通。满足要求。

4) 文件化信息的管理：

文件化信息的管理：公司编制了管理体系文件，按体系文件结构包括：管理手册、程序文件、管理制度汇编等。其中方针、目标也形成了文件并纳入到管理手册中。文件覆盖了组织的管理体系范围，体现了对管理体系主要要素及其相关作用的表述，并将法律法规和标准的要求融入到体系文件中。经现场确认，该公司的体系文件符合 GB/T23331-2020、RB/T105-2013 标准要求，体现了行业和企业特点，具有可操作性和指导意义。

四、被认证方的基本信息暨认证范围的表述

煤炭开采及选煤过程所涉及的能源管理活动

五、审核组推荐意见：

审核结论：根据审核发现，审核组一致认为，鄂托克前旗长城三号矿业有限公司的

☐质量 ☐环境 ☐职业健康安全 ☒能源管理体系 ☐食品安全管理体系 ☐危害分析与关键控制点体系：

审核准则的要求	☒ 符合	☐ 基本符合	☐ 不符合
适用要求	☒ 满足	☐ 基本满足	☐ 不满足
实现预期结果的能力	☒ 满足	☐ 基本满足	☐ 不满足
内部审核和管理评审过程	☐ 有效	☒ 基本有效	☐ 无效
审核目的	☒ 达到	☐ 基本达到	☐ 未达到



体系运行

☒有效

☐基本有效

☐无效

通过审查评价，评价组确定受审核方的管理体系符合相关标准的要求，具备实现预期结果的能力，管理体系运行正常有效，本次审核达到预期评价目的，认证范围适宜，本次现场审核结论为：

☐推荐认证注册

☒在商定的时间内完成对不符合项的整改，并经审核组验证有效后，推荐认证注册。

☐不予推荐

北京国标联合认证有限公司

审核组:李丽英 赵艳敏 崔焕茹 赵倍波



被认证方需要关注的事项

（本事项应在末次会议上宣读）

审核组推荐认证后，北京国标联合认证有限公司将根据审核结果做出是否批准认证的决定。贵单位获得认证资格后，我们的合作关系将提高到新阶段，北京国标联合认证有限公司会在网站公布贵单位的认证信息，贵单位也可以对外宣传获得认证的事实，以此提升双方的声誉。在此恳请贵公司在运作和认证宣传的过程中关注下列（但不限于）各项：

1、被认证组织使用认证证书和认证标志的情况将作为政府监管和认证机构监督的重要内容。恳请贵单位按照《认证证书和认证标志、认可标识使用规则》的要求，建立职责和程序，正确使用认证证书和认证标志，认证文件可登录我公司网站查询和下载,公司网址：www.china-isc.org.cn

2、为了双方的利益，希望贵单位及时向我公司通报所发生的重大事件：包括主要负责人的变更、联系方法的变更、管理体系变更、给消费者带来较严重影响事故以及贵单位认为需要与我公司取得联系的其他事项。当出现上述情况时我公司将根据具体事宜做出合理安排，确保认证活动按照国家法律和认可要求顺利进行。

3、根据本次审核结果和贵单位的运作情况，请贵公司按照要求接受监督审核，监督评审的目的是评价上次审核后管理体系运行的持续有效性和持续改进业绩，以保持认证证书持续有效。如不能按时接受监督审核，证书将会被暂停，请贵单位提前通知北京国标联合认证有限公司，以免误用证书。

4、为了认证活动顺利进行，请贵单位遵守认证合同相关责任和义务，按时支付认证费用。

5、认证机构为调查投诉、对变更做出回应或对被暂停的客户进行追踪时进行的审核，有可能提前较短时间通知受审核方，希望贵单位能够了解并给予配合。

6、所颁发的带有 CNAS（中国合格评定国家认可委员会）认可标志的认证证书，应当接受 CNAS 的见证评审和确认审核，如果拒绝将会导致认证资格的暂停。

7、根据《中华人民共和国认证认可条例》第五十一条规定，被认证方应接受政府主管部门的抽查；根据《中华人民共和国认证认可条例》第三十八条规定在认证证书上使用认可标志的被认证方应配合认可机构的见证。当政府主管部门和认可机构行使以上职能时，恳请贵单位大力配合。

违反上述规定有可能造成暂停认证以至撤销认证的后果。我们相信在双方共同努力下，可以有效地避免此类事件的发生。

在认证、审核过程中，对北京国标联合认证有限公司的服务有任何不满意都可以通过北京国标联合认证有限公司管理者代表进行投诉，电话：010-58246011；也可以向国家认证认可监督管理委员会、中国合格评定国家认可委员会投诉，以促进北京国标联合认证有限公司的改进。

我们真诚的预祝贵单位获得认证后得到更大的发展机会。