



测量管理体系
(GB/T19022-2003/ISO10012:2003)
认 证 报 告

认证企业： 大庆康盛石油节能科技开发有限公司

编 号： 1089-2021



认证报告内容

1. 企业名称: 大庆康盛石油节能科技开发有限公司

2. 认证审核的类型: (☒ 初次认证审核 ☐ 其他)

3. 注册地址: 黑龙江省大庆市红岗区庆南工业园区

企业活动范围和场所: 黑龙江省大庆市红岗区庆南工业园区

4. 认证审核委托方: 北京国标联合认证有限公司

5. 认证审核时间: 计划总人日 4.0 (人·日), 现场人日 3 (人·日)

6. 认证审核活动(文件审核、现场审核)实施日期和地点:

文件审核: 2022-01-20 8:30:00 至 2022-01-20 17:00:00,

现场审核: 2022 年 01 月 21 日 上午至 2022 年 01 月 22 日 上午,

7. 审核组的组成人员姓名及个人注册(确认)信息:

姓 名	性别	组内职务	联系电话	注册级别	注册证书编号
王玉玲	女	组长	13894711918	审核员	2021-M1MMS-2274254
焦秀伟	女	组员	13936877683	审核员	2020-M1MMS-1274854

8. 企业管理者代表及参与认证审核的中高层管理人员姓名和职务:

姓 名	王雪艳	康庆刚	陈彩霞	技质部	经营部	生产部
职 务	管理者代表	总经理	综合办主任	郭继民部长	张战军部长	李胜军

9. 认证审核准则:

9.1、GB/T19022-2003《测量管理体系 测量过程和测量设备的要求》

9.2、GB17167-2006 能源计量器具配备和管理通则

10. 认证审核目的: 评价企业测量管理体系的实施情况及其有效性, 以确定是否推荐认证注册。

11. 审核范围及涉及的区域或部门: 资质许可范围内的压力管道元件[井口装置和采油树、其他无缝管件, 阀门]、热喷塑减阻耐磨管线及管件、衬氟管线及管件、钻采设备井下工具配件、管托、油田水处理设备(含稀油站, 过滤器, 混合器)的生产和服务; 氟塑料制品和井下工具、特氟隆涂膜泵的设计、生产及服务



涉及到公司生产工艺、贸易结算、安全防护、环境监测、能源管理、产品质量检验等方面的测量设备及测量过程。 审核部门有：管理者代表技质部、综合办、经营部、生产部（生产车间）等

12. 文件审核情况说明：

12.1 收集关于客户的管理体系范围的必要信息、企业资质和法律法规的符合性的说明：

企业申请认证的范围：涉及到企业资质许可范围内的压力管道元件[井口装置和采油树、其他无缝管件，阀门]、热喷塑减阻耐磨管线及管件、衬氟管线及管件、钻采设备井下工具配件、管托、油田水处理设备(含稀油站，过滤器，混合器)的生产和服务；氟塑料制品和井下工具、特氟隆涂膜泵的设计、生产及服务 等产品工艺、经营、贸易结算、安全防护、环境监测、能源管理等方面的测量设备及测量过程等有关的所有活动的测量过程、部门、场所，实际位置。

企业注册资本为伍仟万元，2021 年 5 月 19 日取得三证合一营业执照。法人资格满足要求。2010 年 7 月 1 日取得营业执照许可证。有效期为长期。企业于 2019 年 5 月 17 日取得了由黑龙江市场监督管理局颁发的，中华人民共和国特种设备制造许可证《压力管道》有效期为 2023 年 2 月 25 日，符合要求。企业不是重点耗能单位，查企业产品质量比较好没有顾客投诉等。

12.2 审核客户的文件化的管理体系信息，结合管理体系标准或其他规范性文件充分了解客户的管理体系和现场运作，以便为策划第二阶段提供关注点：

企业按照 GB/T 19022-2003/ISO 10012:2003 标准的要求，于 2021 年 5 月 10 日发布了企业测量管理体系《管理手册》、《程序文件》和相关作业文件。文件覆盖了标准要求建立文件的所有条款。其中：

12.2.1、标准规定的：体系更改、测量过程性能判定客观准则、人员职责、记录管理、测量设备全过程管理、计量确认间隔、测量设备调整控制、测量过程策划确认实施、测量管理体系监视、预防措施等条款均已形成文件。

12.2.2、企业在文件中明确规定了：计量主要职能部门为技质部，在计量职能管理程序文件中对测量管理体系覆盖下的其它 3 个部门规定和分配了计量职能。对标准规定的测量管理体系的软件、环境、外部供方、测量过程设计、测量不确定度、纠正措施等条款也分别制定了文件。

12.2.3、企业采用过程方法编制了《测量管理体系手册和程序文件》，并配有组织机构图（附录 A），测量管理体系职能分配表（附录 B），明确规定了，最高管理者的 5 项职责，主要计量职能部门技质部门的 26 项职责。并配备了生产工艺流程图。

审核组认为：该企业的资质情况与测量管理体系《管理手册》、《程序文件》和相关作业文件的符合性、适宜性基本满足标准的要求。

12.3 评价客户现场的具体情况，并与客户的人员进行讨论，以确定第二阶段的准备 情况；审查



客户理解和实施标准要求的情况 特别是对管理体系的关键绩效或重要的 因素、过程、目标和运作的识别情况;

12.3.1、企业产品主要执行标准为 SY/T5106-2019 石油天然气钻采设备 封隔器规范、GB/T26114-2010 液体过滤用过滤器 通用技术规范等标准。企业根据法律法规要求和企业产品要求,共识别了《防砂式偏心配水器水压试验测量过程》等 12 个测量过程,编制了《测量过程及控制一览表》分别对每个不同大类的测量过程的测量要素从重要性、被测参数名称、技术要求、配备的测量设备名称、测量范围、允许误差(测量不确定度)、环境条件、操作人员资质、测量频次、监视方法等方面予以有效控制和识别。

12.3.2、检查了企业的配备的测量设备台账和《测量设备计量确认明细表》,对 22 台件测量设备中的重要及关键的测量设备进行了计量确认。有测量参数的技术要求,测量设备的计量特性,以及验证方法、验证结果和验证人。最近的检定日期全部在有效期内。验证结果均为合格。

12.3.3、企业对《防砂式偏心配水器水压试验测量过程》等关键测量过程,根据顾客的要求进行了测量要求导出、测量不确定度评定、测量过程有效性确认,明确规定了关键过程的监视方法、和监视频次。符合标准的要求。

12.3.4 根据客户的认证场所和确认的测量人员、测量设备和测量过程等资源的配置满足认证标准的需求。

12.4 评价客户是否策划和实施了内部审核与管理评审,以及管理体系的实施程度能否证明客户已为第二阶段做好准备。

12.4.1、企业于 2021 年 12 月 12 日组织了公司测量管理体系内审,管理者代表亲自参与审核,内审分 2 个组,对公司 4 个部门进行了全要素的审核,共开出了 1 不符合项,于 12 月 13 日完成整改。

12.4.2、企业于 2021 年 12 月 25 日开展了管理评审,会议由公司总经理康庆刚主持,由管理者代表王雪燕汇报了体系运行情况。会议肯定了公司测量管理体系的充分性、有效性和适宜性。形成了管理评审报告,对公司测量体系目前存在的 2 个方面的问题落实了整改部门。

13. 现场现场审核情况:

审核组于 1 月 21 日到 1 月 22 日上午利用 1.5 天的时间根据审核计划先后抽样检查了企业 4 个职能管理部门和生产作业单位,覆盖了 GB/T 19022-2003 标准的所有要素和体系涉及的主要范围,涉及公司生产、质量、安全和环境管理等。为有效评价公司体系运行的质量,审核组重点检查了公司计量特征突出的重要环节《防砂式偏心配水器水压试验测量过程》等测量过程,掌握了企业测量管理体系的运行状况和品质。

13.1 就审核证据、审核发现和审核结论进行综述:

13.1.1 总体认为公司领导层重视测量管理体系建立,技质部门职能作用发挥较好,企业测量管理体系人员 29 人,职责明确,具备应有资质。公司根据法律法规要求和企业产品要求共识别了



12 个测量过程，《防砂式偏心配水器水压试验测量过程》等测量过程被列为关键测量过程。企业原材料进厂、工艺生产过程、检验测量过程测量设备配备齐全，生产过程采用测量设备控制，企业共有 22 台件（其中强制检定设备 4 台件）测量设备均纳入到测量管理体系管理范畴测量设备标识满足文件管理要求；经营部门负责建立测量设备合格供方名录。技质部部门负责对提供服务的大庆油田计量检定测试所等外部服务建有名录和业绩评定。企业对识别出的测量过程中的重要测量过程和关键测量过程配备的测量设备进行了验证，对关键和重要测量过程根据风险程度进行了控制和监视。

13.1.2 质量目标完成情况：

企业制定了 5 条测量管理体系质量目标，目标覆盖了标准 4.0、6.1、6.2.4、7.1、7.2、8.2.2 条款内容，企业进行了测量管理体系相关的质量目标完成情况统计和考核。

13.2 本次审核共出具一般不符合项 1 项，未发现严重的或系统性的不符合情况。

13.2.1、检查公司合格供方名录，发现公司没有将大庆油田计量检定测试所列入合格供方名录，未进行评价和选择。不符合 GB/T19022-2003 6.4 条款的规定要求。

13.3 现场重点抽查了《防砂式偏心配水器水压试验测量过程》等测量过程测量要求识别、计量要求导出和计量验证记录满足顾客要求，详见附件《**计量要求导出和计量验证记录表**》。

13.4、企业未建立最高计量标准开展检定和校准，企业测量设备均送至大庆油田计量检定测试所。详见附件《测量设备溯源抽查表》

13.5 测量过程控制

13.5.1 查：《防砂式偏心配水器水压试验测量过程》。满足规范要求，详见附件（测量过程控制检查表）。

13.5.2 现场重点抽查了《防砂式偏心配水器水压试验测量过程》不确定度评定方法正确。详见附件《不确定度评定报告》等不确定度评定报告。

13.5.3 现场重点抽查了《防砂式偏心配水器水压试验测量过程》等测量过程等测量过程有效性确认，测量过程监视记录和控制图绘制，基本满足标准要求。详见附件《测量过程监视统计记录表及控制图》。

14. 审核组对是否通过认证的意见：

根据 2022 年 1 月 20 日的文件审核和 2022 年 1 月 21 日-22 日现场审核情况，大庆康盛石油节能科技开发有限公司，企业领导重视测量管理体系建立，有专人负责测量体系的管理，测量设备配备齐全，体系文件得到有效实施，重要测量人员具备资质和能力，测量设备、测量



环境、测量软件、测量记录及外部供方管理规范，测量设备都进行检定/校准，重要测量过程部分进行了计量要求导出，测量过程受控，并能进行不确定度评定和监视，监视方法正确有效。测量能力满足企业生产管理需求。

企业的能源消耗主要是水电，DTS607 三相四线电子式 2.0 级电能表 1 块和 2.5 级水表 1 块。年耗电水为 13.9 吨标煤，企业的水表电表由当地相关部门负责管理，满足 GB17167 标准 4.3.8 表 4 的要求。综上所述，审核组认为，大庆康盛石油节能科技开发有限公司测量管理体系运行符合 GB/T19022-2003 标准要求，对其体系运行的有效性和符合性予以肯定，建议报请批准通过审核。

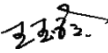
15、为促进、支持企业测量管理体系持续改进提高，审核组提出以下改进建议：

15.1、建议企业进一步加强体系文件的宣贯培训，提升全员计量意识。

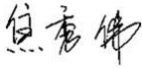
15.2、建议加强对测量设备的管理。对公司内部所有测量设备进行统筹管理统一发放。测量设备最好有专人统一管理。

15.3、建议公司进一步完善对产品质量有重要影响的高控过程的识别，并加强对高控的测量过程监视工作。

16. 其他需要说明的事项:无

17. 审核组组长（签字）： 

日期：2022.1.22

18. 审核组成员（签字）： 

日期：2022.1.22

19. 北京国标联合认证有限公司（盖章）

日期：2022.2.11

