技术创新需求调查表

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **单位信息** | | | | | | |
| 单位名称 | | | | 四川海隆石油技术有限公司 | 社会统一信用代码 | 91511303689945118N |
| 联系人 | | | | 吕健 | 联系电话 | 15583662111 |
| 行政区域 | | | | 省（自治区、直辖市）市（地）市（县） | | |
| 是否在国家高新区内？ | | | | □是 （高新区名称）  ☑否 | | |
| 所属行业 | | | | 机械 | 技术领域 | 石油化工 |
| 上一年度  营业总收入 | | | | 1200 （万元） | 人员总数 | 42 （人） |
| 高新技术企业认定 | | | | □是☑否 | 科技型中小企业备案 | ☑是□否 |
| 需求名称 | | 油管涂层产品抗细菌腐蚀及井下含沙量影响评定 | | | | |
| 技术创新需求情况说明 | 需求类别 | □技术研发（关键、核心技术）  □产品研发（产品升级、新产品研发）  ☑技术改造（设备、研发生产条件）  ☑技术配套（技术、产品等配套合作） | | | | |
| 需求  内容 | （包括主要技术、条件、成熟度、成本等指标）  四川地区页岩气钻采腐蚀原因1.硫酸盐还原菌（SRB）腐蚀是导致油气田管道刺漏穿孔的主要原因，2.二氧化碳的影响促进了点蚀的发展，3氯离子影响也促进了腐蚀，4，冲刷也导致局部区域腐蚀。  目前，地面管线防腐采用高抗硫化氢、二氧化碳、耐磨粉末涂料内涂，结合海隆内存滑套补口技术，满足设计压力不高于10Mpa的管线防腐要求。  油管根据井站情况选用液体防腐涂料，目前四川区域应用超过10万米，经检测目前未出现涂层脱离及刺漏穿孔现象。  需求1：地面管线滑套补口技术由于采用密封胶进行密封，目前滑套使用只限于设计压力不高于10Mpa的管线，需求联合研发或单独滑套连接承压密封相关产品，特别是高抗压密封胶。  需求2：油管内涂层目前在四川区域应用超过10万米，应用1-2年后经检测涂层无脱离，防腐效果良好。油管内涂层涂料选用高抗硫化氢、二氧化碳涂料，但由于四川区域页岩气开发主要以硫酸还原菌等细菌腐蚀为主，目前，油气田应用证明该产品同是具有良好的抗细菌腐蚀已经良好的耐磨性能，但目前由于企业实验条件有限，目前还无法验证该产品的抗细菌腐蚀的具体参数，以及井下含沙量对涂层的影响情况。需求高校或者科研机构协助对我公司现油管涂层产品进行抗细菌腐蚀参数试验以及对井下含沙量对油管内涂层的影响评定。 | | | | |
| 现有  基础 | （已经开展的工作、所处阶段、投入资金和人力、仪器设备、生产条件等）  目前地面管线及油管我公司已有一定的市场，且防腐效果等到市场的认可，企业现已投入资金约300万元作为项目研发，技术人才10余人，并配有仪器设备：热清洁炉、小件喷砂设备、配图设备，固化炉、膜厚仪、涂层检漏仪等试验仪器。目前，生产线以满足年产60万米的油管及地面管线内涂层生产需求。 | | | | |
| 产学研合作要求 | 简要  描述 | （希望与哪类高校、科研院所开展产学研合作，共建创新载体，以及对专家及团队所属领域和水平的要求）  希望与西南石油大学、北京石油大学类石油高校，机械及化工系专业进行产学研合作，希望合作的专家及团队从事管道防腐领域及相关专业。 | | | | |
| 合作  方式 | □技术转让 □技术入股 ☑联合开发 ☑委托研发  □委托团队、专家长期技术服务 ☑共建新研发、生产实体 | | | | |
| 其他需求 | □技术转移 □研发费用加计扣除 □知识产权 □科技金融  ☑检验检测 □质量体系 □行业政策 □科技政策 □招标采购  □产品/服务市场占有率分析 □市场前景分析 □企业发展战略咨询 ☑其他 | | | | | |
| **管理信息** | | | | | | |
| 同意公开  需求信息 | | | ☑是 □否  □部分公开（说明） | | | |
| 同意接受  专家服务 | | | ☑是  □否 | | | |
| 同意参与解决方案筛选评价 | | | ☑是  □否 | | | |
| 同意出资奖励优秀解决方案 | | | ☑是，金额万元。（奖金仅用作鼓励挑战者，不作为技术转让、技术许可或其他独占性合作的前提条件）  □否  法人代表： 曹育红 年 月 日 | | | |