

中海浙江宁波液化天然气有限公司LNG接收站设施公开信息表

公司名称		中海浙江宁波液化天然气有限公司				公司地址		宁波市北仑区白峰镇白中钱峙北段388号			
项目名称	基本信息							计价方式		计量方式	
	类型	加工介质	投产时间	首站地点	码头靠泊能力(万)	有效库容(万方)	设计加工能力(万吨)	收费项目	价格标准		定价依据
浙江LNG	LNG接收站	LNG	2013.8	宁波市北仑区白峰镇白中钱峙北段388号	8-27	48	300	气化、储存费		协商确定	热值、体积、质量
设施接入标准目录											
<p>1. 《中华人民共和国安全生产法》(2002.6.29)</p> <p>2. 《中华人民共和国环境保护法》(2015.1.1)</p> <p>3. 《中华人民共和国石油天然气管道保护法》(2010.10.1)</p> <p>4. 《输气管道工程设计规范》(GB50251-2015)</p> <p>5. 《石油天然气管道安全规程》(SY 6186-2007)</p> <p>6. 《石油天然气工程设计防火规范》(GB50183-2004)</p> <p>7. 《石油天然气工业健康、安全与环境管理体系》(SY/T 6276-2014)</p> <p>8. 《天然气管道运行规范》(SY/T5922-2012)</p> <p>9. 《天然气》(GB17820-2012)</p> <p>10. 《天然气计量系统技术要求》(GB/T18603-2014)</p> <p>11. 《用超声波流量计测量天然气流量》(GB/T18604-2001)</p> <p>12. 《天然气的组分分析气相色谱法》(GB/T13610-2003)</p> <p>13. 《天然气发热量、密度、相对密度和沃泊指数的计算方法》(GB/T11062-1998)</p> <p>14. 《天然气压缩因子计算》(GB/T 17747-1999)</p> <p>15. 《天然气取样导则》(GB/T13609-1999)</p> <p>16. 《天然气标准参比条件》(GB/T19205-2003)</p> <p>17. 《天然气和其它烃类气体压缩系数、密度和标准密度的计算》(AGA8 1994)</p> <p>18. 《多通道超声波流量计的气体计量》(AGA9-1998)</p> <p>19. 《天然气和其它烃类气体中的声速》(AGA10-1998)</p> <p>20. 《天然气-由组成计算发热量、密度、相对密度和沃泊指数》(ISO 6976-1995)</p> <p>21. 《流体流量测量-不确定性的评估程序》(ISO5168-1978)</p> <p>22. 《天然气取样指南》(ISO 10715 - 1997)</p> <p>23. 《气相色谱法分析天然气的标准试验方法》(ASTM D 1945 - 03)</p> <p>24. 《冷冻液态轻烃轻质流体—液化天然气—船上监控传送程序》(ISO 13398)</p> <p>25. 《轻烃流体的静态和动态计量》(石油学会计量手册)</p> <p>26. 《天然气产业关注的烃类及其他混合物物性常数表》</p>				<p>27. 《LNG静态计算》(ISO 6578)</p> <p>28. 《液化天然气设备与安装-陆上装置设计》(GB/T22724-2008)</p> <p>29. 《液化天然气接收站运行规程》(SY/T 6928-2012)</p> <p>30. 《液化天然气接收站技术规范》(SY/T 6711-2014)</p> <p>31. 《液化天然气接收站工程初步设计内容规范》(SYT 6935-2013)</p> <p>32. 《液化天然气接收站安全技术规程》(SYT 6711-2008)</p> <p>33. 《液化天然气码头设计规范》(JTS 165-5-2016)</p> <p>34. 《液化天然气的一般特性》(GB/T19204-2003)</p> <p>35. 《LNG生产-储存和装运》(GB/T2020368-2006)</p> <p>36. 《海港总体设计规范》(JTS 165-2013)</p> <p>37. 国际海事组织(IMO, International Maritime Organization)出版的规范和规则;</p> <p>38. 国际航运公会(ICS, International Chamber of Shipping)出版的规范和规则;</p> <p>38. 国际气体运输船和码头经营人协会(SIGTTO, The Society of International Gas Tanker and Terminal Operator)出版的规范和规则;</p> <p>39. 石油公司国际海事论坛(OCIMF, The Oil Company International Marine Forum)出版的规范和规则;</p> <p>40. 国际油轮与油码头安全指南(ISGOTT, The International Safety Guide for Oil Tanker and Terminals);</p> <p>41. 《冷冻轻烃流体<液化天然气>船上贸易交接程序》(GB/T 24964-2010)</p> <p>42. 《用气相色谱法测定天然气组成》(GPA 2261-2013)</p> <p>43. 《天然气混合物成分分析中热值、比重和可压缩性的计算》(GPA 2172-09)</p> <p>44. 《天然气、用气相色谱法测定硫化物的含量》(ISO 19739-2004)</p> <p>45. 《冷烃液静态计量法》(ISO 6578-1991)</p> <p>46. 《冷冻轻烃流体液化天然气的连续取样法》(ISO 8943-2007)</p> <p>47. 《天然气的热值、密度和相对密度的计算》(ISO 6976-1995)</p> <p>48. 《国际法定计量组织三级标准》(OIML III)</p>				<p>1. 接收站公司有富余加工能力</p> <p>2. 基础用户已签署的长期协议的执行能够得到保证</p> <p>3. 接收站现有基础用户既定的LNG供销计划执行不受影响</p> <p>4. 目标市场用户不冲击基础用户市场</p> <p>5. 锁定上游国际LNG资源, 拥有进口、船运资质</p> <p>6. 拥有《燃气经营许可证》、《危险化学品经营许可证》等安全资质证件</p> <p>7. 用户资产、债权、税务等情况符合要求</p> <p>8. 用户根据国家能源局《油气管网设施公平开放监管办法(试行)》相关要求提供相关基础信息</p> <p>9. 无其他法律纠纷及行政处罚</p> <p>10. 拥有一定的天然气行业经营经验</p>			
国家能源局及其派出监管机构要求公开的其他信息				/							
用户申请接入联系方式											
部门	计控部	负责人	符军 李智	电话	13780080857 13486085372	传真	0574-87082888 0574-87082888	邮箱	fu.jun@cnooc.com.cn lizhi2@cnooc.com.cn		
申请流程及办理时限	<p>1. 用户在提交书面申请材料后, 企业将于7个工作日内答复是否公开信息, 30个工作日内答复是否同意接入。</p> <p>2. 《设施信息申请表》及申请流程详见中海石油气电集团有限责任公司对外门户网站 (http://gaspower.cnooc.com.cn/)</p>										