

标段编号：2020-440327-45-02-014379005001

# 深圳市建设工程监理招标投标 文件

标段名称：深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程EPC总承包项目  
(监理)

投标文件内容：资格审查文件

投标人：广东国信工程监理集团有限公司

日期：2024年10月14日

## 资格审查文件目录

1、投标人独立法人或合伙制企业或其他组织的资格证明文件（包括营业执照或其他组织证明扫描件）； .....	2
2、投标人符合招标文件要求的资质证书（扫描件）； .....	5
3、投标人拟派出项目总监执业资格注册证书（扫描件）； .....	13
4、符合招标文件第二章 投标须知/一、投标须知前附表/ 13 . 投标人业绩要求 要求的投标人业绩文件及其证明材料（原件或复印件扫描件）。 .....	18
5、投标文件签章自查表（仅用于投标人生成文件时自查之用，是否提供该表格不作为否决项。） .....	120
6、招标人要求提供的与投标人条件审查有关的其他资格证明材料.....	121





1、投标人独立法人或合伙制企业或其他组织的资格证明文件（包括营业执照或其他组织证明扫描件）；

营业执照

		 <p>扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息。</p>	
<p><b>统一社会信用代码</b> 91440900778342511J</p>		<p><b>营业执照</b> (副本) (副本号:10-1)</p>	
<b>名称</b>	广东国信工程监理集团有限公司	<b>注册资本</b>	人民币叁仟万元
<b>类型</b>	有限责任公司(自然人投资或控股)	<b>成立日期</b>	2005年08月08日
<b>法定代表人</b>	李文	<b>营业期限</b>	长期
<b>经营范围</b>	<p>工程监理综合资质；可承担所有专业工程类别建设工程项目的工程监理业务，可以开展相应类别建设工程项目管理、技术咨询业务（含工程范围内从事大、中、小型水运工程项目的监理业务；环境监理；环保信息咨询业务；造价咨询；建筑、市政公用工程（市政公用）工程咨询（丙级）；建筑、市政公用工程（市政公用）工程咨询（丙级）；工程招标代理；货物、工程和服务采购代理服务；工程建设和政府采购代理服务；承包与其实力、规模、业绩相适应的国外工程项目；对外援助成套项目施工管理；项目信息管理系统的研发、销售；劳务派遣；销售；建筑材料。（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。）</p>		
<p><b>登记机关</b></p>		<p>2021年4月8日</p>	
<p>国家企业信用信息公示系统网址： <a href="http://www.gsxt.gov.cn">http://www.gsxt.gov.cn</a></p>		<p>国家市场监督管理总局监制</p>	



## 年检合格的证明材料

以下信息由该企业提供，企业对其报送信息的真实性、合法性负责

### 企业年度报告信息

序号	报送年度	公示日期	详情
1	2023年度报告	2024年3月29日	<a href="#">查看</a>
2	2022年度报告	2023年3月15日	<a href="#">查看</a>
3	2021年度报告	2022年3月9日	<a href="#">查看</a>
4	2020年度报告	2021年3月22日	<a href="#">查看</a>
5	2019年度报告	2020年3月12日	<a href="#">查看</a>
6	2018年度报告	2019年2月27日	<a href="#">查看</a>
7	2017年度报告	2018年3月1日	<a href="#">查看</a>
8	2016年度报告	2017年2月9日	<a href="#">查看</a>
9	2015年度报告	2016年2月25日	<a href="#">查看</a>
10	2014年度报告	2015年3月16日	<a href="#">查看</a>
11	2013年度报告	2014年10月14日	<a href="#">查看</a>

国家企业信用信息公示系统  
National Enterprise Credit Information Publicity System

2023年度报告 [修改及记录](#) 填报时间: 2024年03月29日

企业年度报告信息由该企业提供，企业对其报送信息的真实性、合法性负责

### 基本信息

- 统一社会信用代码/注册号: 91440900778342511J
- 企业名称: 广东国信工程监理集团有限公司
- 企业通信地址: 茂名市官渡桥南中区二栋
- 邮政编码: 525000
- 企业联系电话: 0668-2180970
- 企业电子邮箱: gosungnsclb@163.com
- 从业人数: 企业选择不公示
- 其中女性从业人数: 企业选择不公示
- 企业经营状态: 开业
- 企业控股情况: 企业选择不公示
- 是否有投资信息或购买其他公司股权: 否
- 是否有网站或网店: 是
- 是否有对外提供担保信息: 否
- 有限责任公司本年度是否发生股东股权转让: 否
- 企业主营业务活动: 工程监理综合资质: 可承担所有专业工程类别建设工程项目的工程监理业务, 可以开展相应类别建设工程的项目管理、技术咨询业务 (含工程咨询服  
务、安全技术咨询服务); 水运工程甲级: 在全国范围内从事大、中、小型水运工程项目的监理业务; 环境监理: 环保信息咨询服务; 造价咨询: 建筑、市政公用工程 (市政  
交通) 工程项目管理 (内资); 建筑、市政公用工程 (市政交通) 工程咨询 (内资); 工程招标代理; 政府采购代理; 货物、工程和服务采购代理业务和政府采购咨询服务;  
承包与其实力、规模、业绩相适应的国外工程项目; 对外援助成套项目施工监理; 项目信息管理系统研发、销售; 劳务派遣; 销售: 建筑材料。 (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。)

### 网站或网店信息

共计 1 条信息

序号	网站名称	类型	网址
1	中国国信网	网站	www.chinagosun.com

### 股东及出资信息

序号	股东	认缴出资额 (万元)	认缴出资时间	认缴出资方式	实缴出资额 (万元)	实缴出资时间	实缴出资方式
1	李浩峰	300	2016年2月5日	货币	300	2016年2月5日	货币
2	李文	2700	2016年2月5日	货币	2700	2016年2月5日	货币

查询网址: <https://www.gsxt.gov.cn/index.html>



## 核准变更登记通知书

核准变更登记通知书

Page 1 of 1

### 核准变更登记通知书

茂南核变通内字【2021】第2100080888号

名称：广东国信工程监理集团有限公司

统一社会信用代码:91440900778342511J

以上企业于二〇二一年四月八日经我局核准变更登记，经核准的变更登记事项如下：

登记事项	变更前内容	变更后内容
企业名称	广东国信工程监理有限公司	广东国信工程监理集团有限公司

经核准的备案事项如下：

备案事项	备案前内容	备案后内容
章程备案	章程	章程

特此通知。

二〇二一年四月八日  
行政审批专用章

<http://10.17.1.21:6888/aic/Public/EntityRegChangeNotice.jsp>

2021/4/8





2、投标人符合招标文件要求的资质证书（扫描件）；

工程监理综合资质证书



工程监理资质证书

企业名称 广东国信工程监理集团有限公司			
详细地址 茂名市官渡桥南中区二栋			
建立时间 2005年08月08日			
注册资本金 3000万元人民币			
统一社会信用代码 (或营业执照注册号) 91440900778342511J			
经济性质 有限责任公司（自然人投资或控股）			
证书编号 E144002401-8/1			
有效期 至2029年01月19日			
法定代表人	李文	职务	法人代表
单位负责人	陈驰	职务	总经理
技术负责人	章桂初	职称或执业资格	高级工程师/ 注册监理工程师
备注：  原企业名称：茂名国信石化工程建设监理有限公司 原发证日期：2009年02月06日			

业 务 范 围

工程监理综合资质。  
可承担所有专业工程类别建设工程项目的工程监理业务  
可以开展相应类别建设工程的项目管理、技术咨询等业务。\*\*\*\*\*



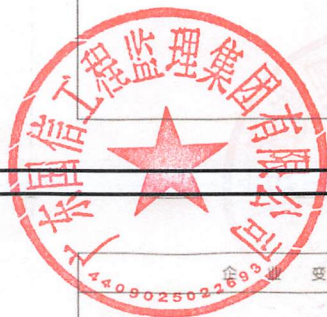
2024 年 月 日  
No.EF 0184121



证 书 延 期	企 业 变 更 栏
<p>有效期延至_____年_____月_____日</p> <p style="text-align: right;">核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>	<p style="text-align: right;">变更核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>
<p>有效期延至_____年_____月_____日</p> <p style="text-align: right;">核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>	<p style="text-align: right;">变更核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>
<p>有效期延至_____年_____月_____日</p> <p style="text-align: right;">核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>	<p style="text-align: right;">变更核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>

企 业 变 更 栏	企 业 变 更 栏
<p style="text-align: right;">变更核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>	<p style="text-align: right;">变更核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>
<p style="text-align: right;">变更核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>	<p style="text-align: right;">变更核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>
<p style="text-align: right;">变更核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>	<p style="text-align: right;">变更核准机关（章）</p> <p style="text-align: right;">年 月 日</p>



动态监管记录栏	动态监管记录栏
记录机关（章） 年 月 日	记录机关（章） 年 月 日
记录机关（章） 年 月 日	记录机关（章） 年 月 日
记录机关（章） 年 月 日	记录机关（章） 年 月 日

动态监管记录栏	持 证 说 明
<div style="position: relative;">                      记录机关（章）                      年 月 日                 </div>	<p><b>持 证 说 明</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.《工程监理资质证书》是建设工程企业进入建筑市场承揽工程的凭证。</li> <li>2.《工程监理资质证书》分为正本和副本，正本和副本具有同等法律效力。</li> <li>3.此证书只限本企业使用，任何单位和个人不得涂改、伪造、出借或转让；除发证机关外，任何单位和个人均不得非法扣压和没收。</li> <li>4.企业变更名称、地址、法定代表人、技术负责人等，应当在变更后一个月内，按规定，到相关部门办理变更手续。</li> <li>5.在资格有效期满前 60 天，需向资质审批机关提交资格延续申请，逾期不提交申请的，证书届满作废。</li> <li>6.企业遗失《工程监理资质证书》，须在资质审批机关认可的公众媒体上声明作废后，方可申请补办。</li> <li>7.企业在领取新的《工程监理资质证书》的同时，应当将原全部资质证书交回原发证机关予以注销。</li> <li>8.企业出现破产、倒闭、撤销、歇业等情况，应当将其全部资质证书交回原发证机关予以注销。</li> </ol>





附：申报综合资质前取得的化工石油工程监理甲级资质证书

工程监理企业  
资质证书

（副本）



中华人民共和国住房和城乡建设部





企业名称	茂名国信石化工程建设监理有限公司		
详细地址	茂名市官渡桥南中区二栋		
建立时间	1993年05月15日		
注册资本金	681.37万元人民币		
营业执照注册号	4409002002962		
经济性质	有限责任公司		
证书编号	E144002401-4/3		
有效期	至2013年06月23日		
法定代表人	李文	职务	总经理
单位负责人	李文	职务	总经理
技术负责人	陈 驰	职称或执业资格	高级工程师
备注:			





业 务 范 围

房屋建筑工程监理甲级  
化工石油工程监理甲级  
电力工程监理甲级  
港口与航道工程监理甲级  
市政公用工程监理甲级  
可以开展相应类别建设工程的项目管理、技术咨询  
等业务。\*\*\*\*\*

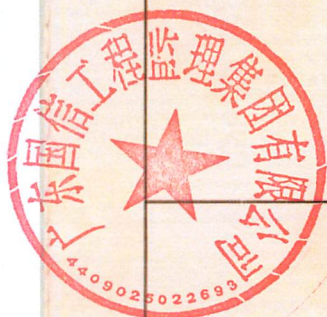


No.EF 0001201





企 业 变 更 栏	
<p>根据企业法人营业执照，注册号变更为 440900000012164。</p> <div style="text-align: right;">  <p>变更核准机关（章）</p> <p>2008 年 8 月 5 日</p> </div>	
<div style="text-align: right;"> <p>变更核准机关（章）</p> <p>年 月 日</p> </div>	
<div style="text-align: right;"> <p>变更核准机关（章）</p> <p>年 月 日</p> </div>	





## 持 证 说 明

- 1.《工程监理资质证书》是建设工程企业进入建筑市场承揽工程的凭证。
- 2.《工程监理资质证书》分为正本和副本，正本和副本具有同等法律效力。
- 3.此证书只限本企业使用，任何单位和个人不得涂改、伪造、出借或转让；除发证机关外，任何单位和个人均不得非法扣压和没收。
- 4.企业变更名称、地址、法定代表人、技术负责人等，应当在变更后有一个月内，按规定，到相关部门办理变更手续。
- 5.在资格有效期期满前 60 天，需向资质审批机关提交资格延续申请，逾期不提交申请的，证书届满作废。
- 6.企业遗失《工程监理资质证书》，须在资质审批机关认可的公众媒体上声明作废后，方可申请补办。
- 7.企业在领取新的《工程监理资质证书》的同时，应当将原全部资质证书交回原发证机关予以注销。
- 8.企业出现破产、倒闭、撤销、歇业等情况，应当将其全部资质证书交回原发证机关予以注销。





3、投标人拟派出项目总监执业资格注册证书（扫描件）；

国家注册监理工程师执业资格证书

本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、住房和城乡建设部批准颁发。它表明持证人通过国家统一组织的考试，取得监理工程师的执业资格。

This is to certify that the bearer of the Certificate has passed national examination organized by the Chinese government departments and has obtained qualifications for Consultant Engineer.

approved & authorized by  
Ministry of Human Resources and Social Security  
The People's Republic of China

approved & authorized by  
Ministry of Housing and Urban-Rural Development  
The People's Republic of China

编号:  
No.: 0149095

姓名: 郑亚志  
Full Name

性别: 男  
Sex

出生年月: 1980年10月  
Date of Birth

专业类别:  
Professional Type

批准日期: 2011年05月29日  
Approval Date

持证人签名:  
Signature of the Bearer

签发单位盖章:  
Issued by

签发日期: 2011年 11月 17日  
Issued on

管理号:  
File No.: 11214442110440740





国家注册监理工程师执业证书

<p>本证书由中华人民共和国住房和城乡建设部批准颁发。</p> <p>本证书合法持有人有权使用注册监理工程师名称，有权执行注册监理工程师业务，有权在工程监理业务中签署文件。</p> <p>中华人民共和国住房和城乡建设部</p>	<p>中华人民共和国</p> <p>注册监理工程师</p> <p>注册执业证书</p> <p></p> <p>发证机关</p> <p>证书编号：00360512</p>
<p></p> <p>注册号 44013270</p> <p>注册专业</p> <p>1. 房屋建筑工程</p> <p>2. 化工石油工程</p> <p>注册执业单位 广东国信工程监理有限公司</p> <p>有效期至 2015 年 12 月 12 日</p>	<p></p> <p>姓名 郑亚志</p> <p>性别 男</p> <p>出生日期 1980 年 10 月 27 日</p> <p>身份证号码 440902198010270056</p> <p>学历(学位) 本科</p> <p>所学专业 土木工程</p> <p>持证人签名</p> <p></p> <p>发证日期 2012 年 12 月 13 日</p>





135

执 业 印 章



备 注

延续 / 变更注册记录

有效期至:

2018 年 12 月 12 日

No. 00170186      认定机关 (签章)

2015 年 11 月 27 日



备 注

延续 / 变更注册记录

有效期至:

2021 年 12 月 12 日

No. 00423456      认定机关 (签章)

2018 年 11 月 1 日

备 注

延续 / 变更注册记录

注册专业变更为:

港口与航道工程 化工石油工程

No. 00580147      认定机关 (签章)

2021 年 2 月 7 日

备 注

延续 / 变更注册记录

有效期至:

2024 年 12 月 12 日

No. 00747194      认定机关 (签章)

2021 年 9 月 26 日

备 注

延续 / 变更注册记录

企业名称变更为:

广东国信工程监理集团有限公司

No. 00581494      认定机关 (签章)

2021 年 4 月 21 日





## 全国建筑市场监管公共服务平台截图

中华人民共和国住房和城乡建设部 www.mohurd.gov.cn

**全国建筑市场监管公共服务平台**

**建设工程企业**   **从业人员**   **建设项目**   **诚信记录**

请输入关键词，例如企业名称、统一社会信用代码   **搜索**

[首页](#)   [监管动态](#)   [数据服务](#)   [信用建设](#)   [建筑工人](#)   [政策法规](#)   [电子证照](#)   [问题解答](#)   [网站动态](#)

[首页](#) > [人员数据](#) > [人员列表](#) > 手机查看

**郑亚志**

证件类型	居民身份证	证件号码	440902*****56	性别	男
注册证书所在单位名称	广东国信工程监理集团有限公司				

[执业注册信息](#)   [个人工程业绩](#)   [个人业绩技术指标](#)   [不良行为](#)   [良好行为](#)   [黑名单记录](#)

**注册监理工程师**

注册单位: 广东国信工程监理集团有限公司   证书编号: 00360512   注册编号/执业印章号: 44013270

注册专业: 港口与航道工程   有效期: 2024年12月12日

注册专业: 化工石油工程   有效期: 2024年12月12日

- 2021-09-26 - 延续注册 - 港口与航道工程, 化工石油工程  
广东国信工程监理集团有限公司
- 2021-04-21 - 变更注册 - 港口与航道工程, 化工石油工程  
广东国信工程监理集团有限公司
- 2021-02-07 - 变更注册 - 港口与航道工程, 化工石油工程  
广东国信工程监理集团有限公司
- 2018-11-01 - 延续注册 - 房屋建筑工程, 化工石油工程  
广东国信工程监理集团有限公司
- 2015-11-27 - 延续注册 - 房屋建筑工程, 化工石油工程  
广东国信工程监理集团有限公司
- 2012-12-19 - 初始注册 - 房屋建筑工程, 化工石油工程  
广东国信工程监理集团有限公司

[查看证书变更记录 \(6\)](#)



职称证

1242



郑亚志 于2017 年  
11 月，经 广东省建筑工  
程技术高级专业技术资格  
评审委员会评审通过，  
具备 建筑工程管理高级工程师  
资格。特发此证

发证单位

2018 年 02 月 06 日

广东省专业技术资格委员会 专用章

粤高职称字第1800101035858 号

广东国信工程监理集团有限公司





4、符合招标文件第二章 投标须知/一、投标须知前附表/ 13 投标人业绩要求 要求的投标人业绩文件及其证明材料（原件或复印件扫描件）。

业绩一览表

序号	建设单位	项目名称	工程规模
1	广东珠海金湾液化天然气有限公司	广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理服务	广东珠海 LNG 扩建项目二期工程（以下简称二期工程）拟在珠海 LNG 接收站厂区内进行扩建，新增 5 座 27 万方 LNG 储罐及接收站相关设施扩建工作。珠海 LNG 扩建项目二期工程设计规模 350 万吨/年，建成投产后接收站总规模将达 700 万吨/年。【储罐类型为 LNG 全包容混凝土储罐，内罐为 9%Ni 钢板】
2	广东阳江海陵湾液化天然气有限责任公司	阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程监理	阳江 LNG 调峰储气库项目一期设计规模为 280 万吨/年。主要建设 2 座有效工作容积为 16 万 m <sup>3</sup> 的预应力混凝土全包容 LNG 储罐、1 座 17.5 万 m <sup>3</sup> LNG 装卸码头的工艺设施、海水取排水系统、12 套 LNG 槽车装车系统、LNG 气化设施及相应辅助生产设施。【储罐类型为 LNG 全包容混凝土储罐，内罐为 9%Ni 钢板】
3	国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务	天津 LNG 二期项目是在一期工程预留区域内进行的扩建，其主要功能是增加 LNG 接收站的储存容量和外输能力。储罐工程包括 6 座 22 万方预应力混凝土全容储罐和相应配套设施等工艺部分。【储罐类型为 LNG 全包容混凝土储罐，内罐为 9%Ni 钢板】
4	广汇能源综合物流发展有限责任公司	南通港吕四港区广汇能源 LNG 分销转运站扩建项目监理服务	（1）一座 20 万 m <sup>3</sup> LNG 储罐工程；（2）储罐配套火炬工程；（3）配套压缩机厂房及附属项目；（4）配套新增仪表空压机项目；（5）配套天然气外输管道、余气回收项目；（6）新建综合服务楼项目；（7）设置专项安全监督职能。【储罐类型为 LNG 全包容混凝土储罐，内罐为 9%Ni 钢板】
5	中海油粤东液化天然气有限责任公司	粤东 LNG 项目储罐施工监理	储罐 EPC 工程主要工作内容包括：3 座 160,000m <sup>3</sup> 的全容型 LNG 储罐及其附属管道、设备、电气、仪表、通讯、消防、防雷、绝热、防腐、公共设施、标识等工程设施，其中 LNG 储罐又主要包括桩基、承台、混凝土预应力外罐、9%Ni 钢



序号	建设单位	项目名称	工程规模
			金属内罐、吊顶、保冷等工程
6	中海油广西防城港天然气有限责任公司	广西 LNG 储运库工程施工监理	建设两座 30,000m <sup>3</sup> 的 LNG 储罐、槽车装车、BOG 液化处理、公用工程系统以及与码头相连接的工艺设施【储罐类型为 LNG 全包容混凝土储罐，内罐为 9%Ni 钢板】
7	中海油粤东液化天然气有限责任公司	粤东 LNG 项目接收站施工监理	一期工程建设规模为 200 万吨/年，包括接收站工艺、公用系统、厂前区及配套设施、码头和取排水口上部设施、火炬及配套设施、110kv 供电线路及变电站等
8	中海石油海南天然气有限公司	海南液化天然气（LNG）站线项目接收站工艺厂工程施工监理	项目建设规模 300 万吨/年。包括储罐及附属设施、接收站工艺、公用系统及辅助设施（包括行政楼、食堂及配套设施、码头和取排水口上部设施、火炬及配套设施）、110kv 变电站

(1) 广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理服务  
中标通知书

中标通知

广东国信工程监理集团有限公司

广东珠海LNG扩建项目二期工程项目监理服务（标段(包)编号：21-CNCCC-FW-GK-0614/01），经评标委员会评审，确定贵公司为中标人，中标金额(含增值税)为CNY20372560.00。请贵公司持本通知尽快与招标人联络并依法签订合同。

请贵公司按照招标文件的规定于收到中标通知后十五（15）个日历日内交付中标服务费 CNY95431.4。中标服务费汇款信息如下：

户名：中化建国际招标有限责任公司

开户行：中国民生银行北京亚运村支行

帐号：9902001759737669

特此通知





监理合同



广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目  
监理服务合同



广东珠海金湾液化天然气有限公司  
与

广东国信工程监理集团有限公司

（合同编号：  
ZHLNG-7C-TS-WPS-POS-T-2021-001）



## 第一部分 合同协议书

本合同于 2021 年 月 日由以下双方在广东省珠海市签署：

- (1) 广东珠海金湾液化天然气有限公司（下称“业主”）
  - (2) 广东国信工程监理集团有限公司（下称“监理公司”或“监理人”）
- （业主和监理公司合称为“双方”）。

鉴于，业主希望进行广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理服务工作，并为此进行了招标。

鉴于，监理公司是本工作的中标人，并承诺按本合同和招标文件的规定和要求承担和完成工作。

据此，业主和监理公司达成以下协议：

1. 合同协议书中的词语和措辞的含义，应与下文提到的合同条款中分别赋予它们的含义相同。
2. 下列文件应被视为是本合同的组成部分，并与本协议书组成完整的合同内容。

合同条款

附件A：工作范围和技术要求

附件B：业主提供的技术文件

附件C：合同价格和支付条件

附件D：履约保函和预付款保函（格式）

附件E：HSE 标准附约

附件F：监理规划和监理实施细则

附录 1：监理规划

附录 2：监理大纲

附件G：廉政责任书

附件H：监理人员配备表

附件I：免责保证书

附件J：文档编制要求及验收规定



- 1 -





除非另有规定，合同协议书、合同条款及其他各合同附件具有优先于双方在合同签署之前关于工作和合同的所有口头和/或书面的讨论、谈判、协商和/或协议、招标文件、投标书的效力。

合同协议书、合同条款及其他各附件应能够互相解释，解释的优先顺序为：

- (1) 合同协议书
- (2) 中标通知书
- (3) 投标函及投标函附录；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 投标文件；
- (7) 招标文件；
- (8) 其他合同文件。

本合同监理服务期限暂定为 39 个月，实际开始实施日期自业主对监理公司签署正式工作通知之日起算。

本合同生效条件：

- 1、合同自双方法定代表人或其授权代表在合同协议书签署页上签字并加盖合同专用章。
- 2、本合同通过业主董事会审批。



签署页

合同双方已于合同协议书开首语所载日期签署本合同，特此证明。

业主：广东珠海金湾液化天然气有限公司

（盖章）

签署人姓名：傅诚铁

签署：傅诚铁

监理公司：广东国信工程监理集团有限公司

（盖章）

签署人姓名：李文

签署：李文



## 附件 C 合同价格和支付条件

### 1 合同价格

本合同采用固定单价、暂定总价合同（合同签订金额含税为¥20,372,560.00）模式，按实际发生的人工日结合合同单价结算。报价中没有列出的项目的费用将被视为已分配到有关项目的价格中或在其它款项下已综合进行计算，勿需附任何说明。

监理服务费暂定价格汇总表

报价单位：人民币 元

序号	项目/费用名称	暂定价格(不含税)	税费 费率	暂定价格 (含税)	备注
1	监理人员服务费	18,665,864.04	6%	19,785,756.62	附表1 根据人员考勤 结合单价结算
2	平行送检费	553,588.09	6%	586,803.38	附件表2 以单价报价 据实结算
3	合计	19,219,452.13	6%	20,372,560.00	暂定总价





广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理工作范围及技术要求

### 3 总则

#### 3.1 工作概述

投标人须在招标文件有关合同条款及相关附件规定的条件下，承担广东珠海 LNG 扩建项目二期工程施工全过程监理的相关工作，以及厂前区功能扩展工程全过程监理的相关工作。

#### 3.2 目的

投标人应在充分理解本“工作范围和技术要求”目的的基础上实施各项工作，本“工作范围和技术要求”文件中未能详细叙述到的工作，只要是达到本招标文件下述工作目的所必须的，投标人都必须努力去完成，并不得提出费用变更。本招标文件所规定工作的目的是：

- 通过实施监理保证所监理的工程达到招标人的质量、进度、安全和费用目标；
- 通过实施监理保证所监理的工程达到招标人顺利投用的目标；
- 通过实施监理保证所监理的工程顺利完成政府相关部门和甲方上级单位的单位工程验收、专项验收、机械完工验收、竣工验收及投产等目标。

#### 3.3 所监理工程的内容

##### 3.3.1 二期储罐接收站工程内容

广东珠海 LNG 扩建项目二期储罐接收站工程主要工作内容包括：

7



广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理工作范围及技术要求

储罐及附属设施、接收站工艺、公用系统及辅助设施及配套设施等。

其组成及规模见下表：

表 3.1-1 接收站项目组成

序号	项 目 名 称		单位	接收站已建能力	接收站二期能力	接收站总能力
一	年周转量		万吨/年	350	350	700
1	LNG 卸料		m <sup>3</sup> /h	3×4700	1×4700	4×4700
2	BOG 返回		m <sup>3</sup> /h	1×14100	—	14100
3	LNG 储存		10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup>	3×16	5×27	3×16 5×27
4	BOG 回收	BOG 低压压缩机	t/h	(2+1)×9.3	2×16	(2+1)×9.3 2×16
		BOG 高压压缩机	t/h	2×9.3	—	2×9.3
5	LNG 输送	LNG 低压泵	t/h	(5+4)×200	(6+4)×200	(11+8)×200
		LNG 高压泵	t/h	(4+1)×180	2×180	(6+1)×180
		再冷凝器	t/h	1×55	—	1×55
6	LNG 气化	开架式气化器 (ORV)	t/h	(4+1)×180	2×180	(6+1)×180
7	装车系统		m <sup>3</sup> /h	20×60	—	20×60
8	火炬		t/h	145	—	145
9	燃料气系统		Nm <sup>3</sup> /h	(1+1)×122	—	(1+1)×122
10	高压外输气计量站		Nm <sup>3</sup> /h	(3+1)×341733	2×341733	(5+1)×341733
11	再气化模块		t/h	—	180	180
二	公用工程					
1	海水系统	工艺海水泵	m <sup>3</sup> /h	(4+1)×7040	2×14080	(5+1)×7040 2×14080
2	消防系统	海水消防系统	m <sup>3</sup> /h	3×1135	—	3×1135

广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理工作范围及技术要求

序号	项 目 名 称	单位	接收站已建能力	接收站二期能力	接收站总能力
	淡水保压系统	m <sup>3</sup> /h	2×57		2×57
		m <sup>3</sup> /h	1022		1022
3	淡水系统	m <sup>3</sup> /h	3×30		3×30
		m <sup>3</sup> /h	3×15	—	3×15
4	仪表空气系统	Nm <sup>3</sup> /h	(1+1)×947	1×947	(2+1)×947
		Nm <sup>3</sup> /h	(1+1)×640	3×947 改造一期 2 台	(2+1)×947
5	制氮系统	Nm <sup>3</sup> /h	1×100		1×100
		Nm <sup>3</sup> /h	(1+1)×700	1×1400	(1+1)×700 1×1400
6	污水处理系统	m <sup>3</sup> /h	2×5.0	—	2×5.0
		m <sup>3</sup> /h	1×1.0	—	1×1.0
7	供配电系统	kV	2×110	—	2×110
		kVA	1×2000	—	1×2000
8	用电负荷	kW	15132	11379.1	26511.1
三	辅助工程				
1	6KV、380V 配电室	m <sup>2</sup>	1923.6	—	1923.6
2	中央控制室及化验室	m <sup>2</sup>	1770.3	—	1770.3
3	码头控制室	m <sup>2</sup>	357.3	—	357.3
4	装车站控制室	m <sup>2</sup>	174.2	—	174.2
5	现场机柜室	m <sup>2</sup>	174.2	—	174.2
6	消防站及训练塔	m <sup>2</sup>	1846/131	—	1846/131
7	门卫（三个）	m <sup>2</sup>	88.7/9.53/195.4	—	88.7/9.53/195.4



广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理工作范围及技术要求

序号	项 目 名 称	单位	接收站已建能力	接收站二期能力	接收站总能力
8	维修车间及仓库	m <sup>2</sup>	2013.25	——	2013.25
9	综合仓库	m <sup>2</sup>	725	——	800.26
10	BOG 压缩厂房	m <sup>2</sup>	1156.9	2×330	1156.9 2×330
11	空压及制氮站	m <sup>2</sup>	272.6	——	272.6
12	装车站	m <sup>2</sup>	1203.3	——	3703.3
13	码头泡沫站	m <sup>2</sup>	37.7	——	37.7
14	码头 LNG 集液池	m <sup>2</sup>	16	——	16
15	罐区泡沫站	m <sup>2</sup>	3×37.7	3×25	3×37.7 3×25
16	罐区 LNG 集液池	m <sup>2</sup>	3×25	3×25	6×25
17	工艺区泡沫站	m <sup>2</sup>	2×37.7	——	75.4
18	工艺区 LNG 集液池	m <sup>2</sup>	49	——	49
19	装车区泡沫站	m <sup>2</sup>	37.7	——	37.7
20	装车区 LNG 集液池	m <sup>2</sup>	16	——	16
21	罐区 1#变电站	m <sup>2</sup>	——	80	80
22	罐区 2#变电站	m <sup>2</sup>	——	300	300
23	现场 2#机柜间	m <sup>2</sup>	——	375	375

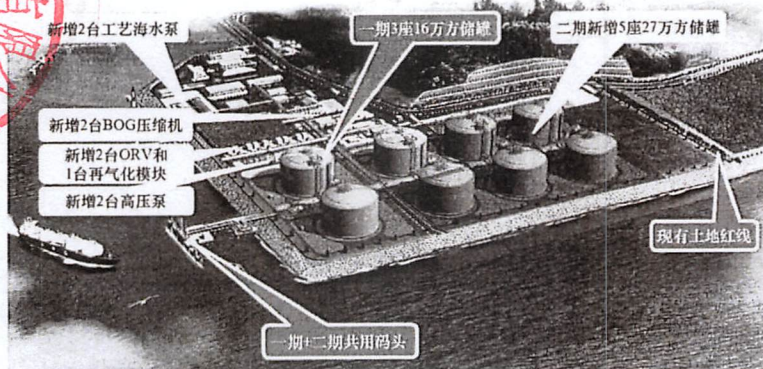
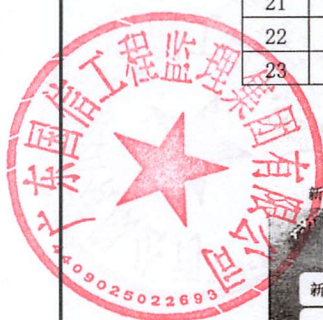


图 3.1-1 珠海 LNG 扩建项目二期工程建设内容

广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理工作范围及技术要求

食宿费用自理。

- **交通工具:** 自行配备可用于本项目监理机构人员上下班通勤的相应类型车辆（最近可租住地点距离厂区约 10~20km）。

## 5 监理工作目标、工作范围和工作内容及要求

### 5.1 监理工作目标

监理服务工作指导思想应为科学管理、挚诚服务、信守合同、公正守法、甲方满意。根据甲方的委托授权，严格按照法律法规、合同、设计文件和标准规范实施监理，确保工程安全、优质、按期、经济地交付甲方使用。

- 安全控制目标：零事故、零伤害、零污染；
- 质量控制目标：单位工程合格率 100%，焊接一次合格率达到 98%以上进场设备、材料检验合格率 100%，混凝土浇筑合格率 100%，无重大质量事件/事故，储罐、管道、装置强度试验一次合格，投料调试、试生产一次成功；
- 进度控制目标：确保工程按期完工；
- 费用控制目标：协助甲方将工程总投资控制在概算之内。

### 5.2 监理工作范围

本次招标监理工作范围为珠海LNG扩建项目二期工程共5座27万方LNG储罐及配套工程；接收站工艺、公用系统、辅助设施、配套设施工程；厂前区功能扩展工程的施工全过程监理服务，包括2年缺陷责任期内的监理服务。

5 座 27 万方储罐；接收站工艺、公用系统及辅助设施及配套设





广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理工作范围及技术要求

施工程及厂前区功能扩展工程施工内容不排除进行优化、调整的可能，以上内容仅供参考。若施工内容发生变化，该部分施工监理工作应包括在监理服务商的工作范围内。

监理工作总体内容

投标人工作内容包括进度控制、质量控制、设备材料控制、费用控制、HSE 管理、信息管理、合同管理、现场协调等，内容至少应包括：

- 参加设计单位向施工单位的技术交底工作；
- 开工前审核施工组织设计、质量规划、进度计划、HSE 计划以及其它施工单位报审的资料；
- 监督落实各项施工条件，审批开工报告，并报告甲方；
- 开工前 3 周向甲方报送监理规划、HSE 专项实施规划，专业工程开工前 2 周报送专业监理实施细则；
- 监督施工单位严格按照施工规范、设计图纸要求进行施工，严格执行施工合同；对工程主要部位、主要环节及技术复杂工程加强监督检查；
- 审查承包单位提交的进度报告、资金计划及工程款支付申请；
- 处理工程索赔问题，审核和测算索赔工程量；审查工程变更预算，并报甲方审批；
- 组织重要质量控制点、检验批、分项分部工程验收及单位工程竣工或中间交接预验收；
- 编制工程进度月报表，对工程进度进行动态管理，随时采取纠偏措施；
- 根据项目总进度计划，审查承包商报送的施工总进度计划、三周滚动计划及周进度计划，并将上述计划汇总报送甲方；



广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理工作范围及技术要求

难的时候，监理应根据自己的经验提供必要的技术支持服务。

### 5.5 提供独立的 9%Ni 钢焊接检验机构人员

投标人应从甲方认可的具备经过注册认可的并满足 ISO 17020 inspection body 要求的认可检验机构：第三方检验机构应在 DNV GL（DNV GL - 管理服务集团）、BV OGP（必维国际检验集团石油天然气部）、LR（英国劳氏集团）、TÜV 莱茵（德国）中选取。中选择一家检验机构为 9%Ni 钢焊接实施监督检验。投标人在投标时应提供与该检验机构的协议或意向书；在本招标工作合同签订后 15 天内，中标人应向甲方提供与该检验机构的合同。

检验机构须在现场配备 6 名（其中 1 人为机动人员）由机构签订正式合同并为该机构服务 1 年以上的该机构正式员工，有过 LNG 大型储罐 9%Ni 钢焊接经验的专业工程师，来承担本项目涉及 9%Ni 钢的所有检查检验，包括但不限于：材料（含焊材）进场验收、材质证书审核、现场检验、承包商焊接工艺评定与试验见证、焊工上岗考试与签发资质证书（EN 14620-2:2006（E）平底立式圆筒型低温储罐规范中关于焊工资质的要求）、承包商 ITP 审查、9%Ni 钢焊接检验、9%Ni 钢各类检测（不限于：焊后尺寸、NDT 检测、真空箱试验、水压/气压试验、内罐整体尺寸）、涉及 9%Ni 钢相关资料的签署及对于焊接过程中出现的质量问题提供处理意见和施工监督等工作；并在开工时编制监督检验计划，完工后提交相关的检验报告、工作日志、检验周报、见证及检验记录及监督检验总结等相关资料，所有涉及第三方





广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理工作范围及技术要求

检验机构人员的签字需同时签双章（检验机构章和监理单位项目章）。

（注：6 名人员中 5 名人员确定进场，另一名人员（机动人员）甲方将在工程进行过程中视工程进度安排及紧张情况酌情确定是否需要进场，可能存在不需要进场的情况，请乙方在投标时予以斟酌考虑。如实际未进场，在费用支付和结算时乙方不得以此为理由要求甲方支付相关费用。）

在工程机械完工后，第三方检验机构人员应向甲方提供储罐 9% Ni 钢监督检验报告，检验报告应由参与检验的所有人员签字并加盖检验机构章，经监理单位总监理工程师和第三方检验机构总部技术负责人审核后报甲方审核。报告应至少包括如下内容：工程项目概况、检验人员情况、检验内容、检验项目、检验工作量、检验方法、检验合格情况、资料审查签署情况、焊工考试情况、发现质量问题的处理情况等等，报告应详细全面、数据真实可信，并在最后给出对储罐 9% Ni 钢监督检验的结论。

第三方检验机构人员的进\退场须得到甲方的批准，否则提前进场和延后退场所发生的费用甲方不予承担。投标人所报人工日单价中包含了人员多次动复员费用，由于现场进度调整可能将会发生多次动复员，投标人不得以此为借口要求调整费用。

所派遣人员在项目中的地位等同于专业监理工程师，相当于监理单位现场项目部的一员，接受项目总监的领导，服从项目总监的工作安排，所有涉及 9%Ni 钢焊接和检验的监理工作必须由此 6 人完成。项目总监不得安排其它人员来完成此 6 人的工作（除非甲方同意其监理工程师可以暂时代替完成部分工作），否则由此造成的违约责任由监理单位自行承担。





交工证书

工程中间交接证书		工程名称： 广东珠海 LNG 扩建项目二期工程 / D#储罐工程 及配套电仪设施（2#变电所&罐区机柜间）		
		施工合同编号	ZHLNG-OC-GT-PO-POS-T-2021-001	交接日期
工 程 内 容	D#储罐工程：罐体结构（衬里安装工程、内罐安装工程）、钢结构工程（罐内附件安装工程、罐外钢结构安装工程）、管道（罐内管道安装工程、罐外管道安装工程）、设备安装工程（罐外设备、罐内设备）、电气工程（保护设施、电源设施、供配电设施）、仪表安装工程（罐内仪表安装、罐外仪表安装）、防腐工程（罐体涂装工程、钢结构防腐、管道防腐）、消防安装工程（消防水管道系统安装、干粉灭火设备安装）、绝热工程（罐内绝热、管道绝热）基本完成。			
	D#储罐工程配套电仪设施（2#变电所&罐区机柜间）：电气设备安装、电气动力安装、仪表安装及调试基本完成。			
接收意见	<p>同意接收。 傅平健</p> <p>使用单位负责（代表）人：2024 年 4 月 22 日</p>			
质量监督意见	<p>中交股份工程监督站 监督专用章</p> <p>工程质量监督站长/组长：（监督站/组章）2024 年 4 月 22 日</p>			
建设单位	设计单位	监理单位	总承包单位	施工单位
（项目部章） 项目经理：沈平 2024 年 4 月 22 日	（项目部章） 项目经理：何德明 2024 年 4 月 22 日	（项目部章） 项目总监：傅平健 2024 年 4 月 22 日	（项目部章） 项目经理：傅平健 2024 年 4 月 22 日	（项目部章） 项目经理：傅平健 2024 年 4 月 22 日



<h2 style="text-align: center;">工程中间交接证书</h2>		工程名称： 广东珠海 LNG 扩建项目二期工程/E#、F#、G#、H#储罐工程		
		施工合同编号 ZHLNG-OC-GT-PO-POS-T-2021-001	交接日期 2024 年 07 月 25 日	
工 程 内 容	E#、F#、G#、H#储罐工程：罐体结构（衬里安装工程、内罐安装工程）、钢结构工程（罐内附件安装工程、罐外钢结构安装工程）、管道（罐内管道安装工程、罐外管道安装工程）、设备安装工程（罐外设备、罐内设备）、电气工程（保护设施、电源设施、供配电设施）、仪表安装工程（罐内仪表安装、罐外仪表安装）、通讯工程（罐外通讯工程）、防腐工程（罐体涂装工程、钢结构防腐、管道防腐）、防火涂层（钢结构防火涂层工程）、消防安装工程（消防水管道系统安装、干粉灭火设备安装）、绝热工程（罐内绝热、管道绝热）基本完成。  附：施工尾项清单：1 份。			
接 收 意 见	同意接收。  使用单位负责（代表）人：  2024 年 07 月 25 日			
质 量 监 督 意 见	工程质量监督站长/组长：  2024 年 7 月 25 日			
建设单位 (项目部章) 项目经理：  2024 年 07 月 25 日	设计单位 (项目部章) 项目经理： 仇德朋 2024 年 07 月 25 日	监理单位 (项目部章) 项目总监：  2024 年 07 月 25 日	总承包单位 (项目部章) 项目经理：  2024 年 07 月 25 日	施工单位 (项目部章) 项目经理：  2024 年 07 月 25 日





工程中间交接证书		工程名称： 广东珠海 LNG 扩建项目二期工程/接收站工程		
施工合同编号	ZHLNG-OC-GT-PO-POS-T-2021-001	交接日期	2024 年 08 月 22 日	
工 程 内 容	接收站工程：罐区机柜间、2#变电所、罐区管廊、罐区桥涵、公用工程管廊、电气桥架管廊、ORV 装置、高压泵、BOG 低压压缩机、BOG 高压压缩机、计量撬、丙烷装车、空压制氮站、泡沫站、集液池、海水系统、卸料系统、总图运输、设备安装工程、电气安装工程、管道安装工程、电气安装工程、仪表安装工程、全场消防系统工程、智能建筑等。  附：施工尾项清单：1 份。			
接 收 意 见	同意。 使用单位负责（代表）人： 傅平 2024 年 08 月 22 日			
质 量 监 督 意 见	中间秩序符合要求 工程质量监督站/组长： 陈立新 2024 年 8 月 22 日			
建设单位 (项目印章) 项目经理： 2024 年 08 月 22 日	设计单位 (项目印章) 项目经理： 2024 年 08 月 22 日	监理单位 (项目印章) 项目总监： 2024 年 08 月 22 日	总承包单位 (项目印章) 项目经理： 2024 年 08 月 22 日	施工单位 (项目印章) 项目经理： 2024 年 08 月 22 日



补充证明文件

SH/T 3503-J105B		开 工 报 告		工程名称： 广东珠海 LNG 扩建项目二期工程	
合 同 号		设计单位		中海油石化工程有限公司	
计划开工日期		2021 年 6 月 25 日		计划竣工日期 2023 年 12 月 31 日	
工 程 内 容	5 座容量为 270,000m³ 的全容混凝土 LNG 储罐、工艺扩建设施及配套辅助设施				
开 工 条 件	1. 设计交底和图纸会审已完成。 2. 施工组织设计已由总监理工程师签认。 3. 施工单位现场质量、安全生产管理体系已建立，管理及施工人员已就位，施工机械具备使用条件，主要工程材料已落实。 4. 进场道路及水、电、通讯等已满足开工要求。 5. 工程质量监督申报工程质量监督站受理。				
审 查 意 见	同意开工。开工日期为 2021 年 6 月 25 日				
质 量 监 督 意 见	工程质量监督站站长：（公章） 日期： 年 月 日				
建设单位		监理单位		施工单位	
（公章） 项目经理：  日期：2021 年 6 月 24 日		（公章） 项目总监：  日期：2021 年 6 月 24 日		（公章） 项目经理：  日期：2021 年 6 月 24 日	

表 B.0.1

## 施工组织设计/（专项）施工方案报审表

工程名称：广东珠海 LNG 扩建项目二期工程

编号：ZHLNG-7B-TK-CNF-B01-PE-0026

致：广东国信工程监理集团有限公司（项目监理机构）

我方已完成 广东珠海 LNG 扩建项目二期工程储罐安装工程标段二（D#、F#、H# 储罐）内罐壁板及附件预制、安装方案 的编制和审批，请予以审查。

附件：☐ 施工组织设计  
☐ 专项施工方案  
☒ 施工方案  
☐ 其他

分包单位施工项目经理部（盖章）

分包单位项目经理（签字）

2023年03月14日

审查意见

审查合格

施工项目经理部（盖章）

项目经理（签字）

2023年03月14日

审查意见

审查合格

专业监理工程师（签字）



2023年03月15日

审核意见：

同意

总监理工程师（签字、加盖职业印章）

2023年03月15日

审批意见（仅对超过一定规模的危险性较大的分部分项工程专项施工方案）：

同意：吴玉刚 张法 于晓生 廖桂平 董洪  
 赵志军 肖建仁  
 建设单位（盖章）  
 建设单位代表（签字）

2023年03月15日


注：本表一式四份，项目监理机构、建设单位、总包单位、分包单位各一份



## 广东珠海 LNG 扩建项目二期工程

### 储罐安装工程标段二（D#、F#、H#储罐） 内罐壁板及附件预制、安装方案

共 41 页 第 1 页

0	2023.03.14	供审批	李鸿东	张山	张立峰
版次	日期	说明	编制	审核	批准
业 主	储罐安装工程标段二 (D#、F#、H#储罐) 内罐壁板及附件预制、安装 方案			海洋石油工程股份有限公司 中海石油气电集团有限责任公司 中海油石化工程有限公司	
文件号					
广东珠海金湾液化天然气有限公司			ZHLNG-7B-TK-CNF-B01-PE-0026		







项目文件 内罐壁板及附件预制安装 版次 0

ZHLNG-7B-TK-CNF-B01-PE-0026

## 1 工程概况

为保证内罐壁板及附件预制、安装工作的顺利，满足施工在安全、质量上的需要，编制本方案。本方案用于指导现场人员的施工作业，同时为项目参与人员提供施工过程的操作描述，其中质量、安全也贯穿于这项工作中。

本方案仅用于广东珠海 LNG 扩建项目二期工程 3 台 27 万立方米储罐工程 D#、F#、H# 储罐内罐壁板及附件的预制与安装。内罐壁板及附件包括 12 圈壁板及 10 圈加强圈，其材质均为 06Ni9DR。内罐壁板宽度均为 3740mm，罐壁内径为 92000mm，安装高度为 48932mm，总重约 2117.4t；加强圈包括 1 圈顶部加强圈和 9 圈中间加强圈，以环形状分布于第 5、6、7、8、9、10、11、12 圈内罐壁板内侧，总重约 171.65t。

## 2 编制依据

- GB/T 26978-2021 现场组装立式圆筒平底钢质低温液化气储罐的设计与制造
- EN ISO 15614-1:2017 金属材料焊接工艺规程及评定 焊接工艺试验 第一部分：钢的电弧焊和气焊以及镍和镍合金的电弧焊
- NB/T 47015-2011 《压力容器焊接规程》
- SH/T 3507-2011 《石油化工钢结构工程施工质量验收规范》
- ZHLNG-5B-TK-DEP-GE-0201 无损检测技术说明 1 版
- BS EN 1593-1999 《无损检验-漏泄试验-起泡技术》
- GB/T 36226-2018 《不锈钢 锰、镍、铬、钼、铜和钛含量的测定 手持式能量色散 X 射线荧光光谱法(半定量法)》
- GB 50205-2020 《钢结构工程施工质量验收标准》
- GB 6067.1-2010 《起重机械安全规程 第 1 部分：总则》
- ZHLNG-5B-TK-SPC-MA-020306Ni9DR 钢板焊接用焊条(SMAW)技术规格书
- ZHLNG-5B-TK-SPC-MA-0204 06Ni9DR 钢板焊接用焊丝 (SAW) 技术规格书 REV.0
- ZHLNG-5B-TK-SPC-MA-0207 储罐焊接规格书
- GB/T 50484-2019 《石油化工建设工程施工安全技术标准》
- ZHLNG-5B-TK-SPC-MA-0201 06Ni9DR 钢板技术规格书 REV.0
- ZHLNG-5B-TK-SPC-MA-0202 06Ni9DR 钢板材料预制规格书 REV.0
- ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0203 D/F/H 储罐内罐壁板安装图 REV.0
- ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0212 D/F/H 储罐内罐焊接索引图 REV.0
- ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0208 D/F/H 储罐内罐中间加强圈安装图 REV.0
- ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0207 D/F/H 储罐内罐顶部加强圈安装图 REV.0
- ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-EQ-0260-01 内罐梯子平台布置图 (D/F/H 罐) REV.0
- ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-EQ-0260-02 内罐梯子详图 1 (D/F/H 罐) REV.0
- ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-EQ-0260-03 内罐梯子详图 2 (D/F/H 罐) REV.0
- ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-EQ-0260-04 吊顶平台 1 (D/F/H 罐) REV.0

第 1 页 共 38 页



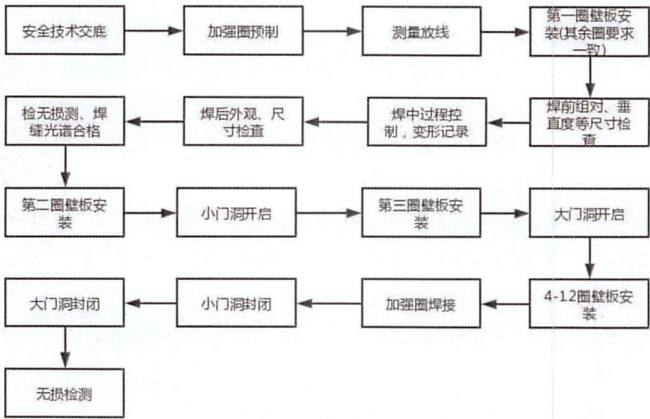


项目文件 内罐壁板及附件预制安装 版次 0

ZHLNG-7B-TK-CNF-B01-PE-0026

- 4.8 所有施工场地、水、电、气等需满足施工要求，满足项目 HSE 要求。
- 4.9 吊装现场区域的地面障碍物均已清理完毕。
- 4.10 焊材管理和领用参照焊材存储、烘焙、发放、回收管理程序。
- 4.11 根据施工要求选用设备和工机具。
- 4.12 现场照明及相关安全措施满足施工要求。

## 5 施工工艺技术



## 6 详细描述

### 6.1 内罐壁板数据表

表 1: 内罐壁板及附件主要部件数据表

项 目	材质	数量	规格	重量 (kg)
第一圈壁板	06Ni9DR	22	12047*3740*35.2mm	275300
第一圈壁板 (小门洞)	06Ni9DR	1	6022*3740*35.2mm	6255
第一圈壁板 (小门洞)	06Ni9DR	1	6022*3740*35.2mm	6255
第一圈壁板 (大门洞)	06Ni9DR	1	10036*3740*35.2mm	10424
第一圈壁板 (大门洞)	06Ni9DR	1	2007*3740*35.2mm	2085
第二圈壁板	06Ni9DR	23	12406*3740*33.2mm	271455
第二圈壁板 (大门洞)	06Ni9DR	1	3615x3740x33.2mm	3542
第二圈壁板 (大门洞)	06Ni9DR	1	8429x3740x33.2mm	8258







项目文件 内罐壁板及附件预制安装 版次 0 ZHLNG-7B-TK-CNF-B01-PE-0026

第三圈壁板	06Ni9DR	24	12046x3740x30.4mm	259360
第四圈壁板	06Ni9DR	24	12046x3740x27.5mm	234611
第五圈壁板	06Ni9DR	24	12046x3740x24.6mm	209864
第六圈壁板	06Ni9DR	24	12045x3740x21.5mm	183411
第七圈壁板	06Ni9DR	24	12045x3740x18.4mm	156961
第八圈壁板	06Ni9DR	24	12045x3740x15.3mm	130512
第九圈壁板	06Ni9DR	24	12044x3740x12.1mm	103212
第十圈壁板	06Ni9DR	24	12044x3740x10.0mm	85297
第十一圈壁板	06Ni9DR	24	12044x3740x10.0mm	85297
第十二圈壁板	06Ni9DR	24	12044x3740x10.0mm	85297

## 6.2 内罐加强圈的预制

- 6.2.1 加强筋下料预制根据本项目供货情况，加强圈需要进行切割下料，壁板为成品材料，可以直接进行安装。注意下料时应独立划分场地，防止磁化及碳化构件。
- 6.2.2 在切割下料前，首先应核对材料的板号和规格型号是否与图纸一致。ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0207 D#F#H#储罐内罐顶部加强圈安装图、ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0208 D#F#H#储罐内罐中间加强圈安装图，以免切割错误。
- 6.2.3 在切割前应根据图纸 ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0207 D#F#H#储罐内罐顶部加强圈安装图、ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0208 D#F#H#储罐内罐中间加强圈安装图进行划线，切割前应得到质检人员的签字认可后，方可进行切割。
- 6.2.4 下料切割前应做好标识移植工作，下料后对标识进行补充。
- 6.2.5 采用氧乙炔或等离子切割的方式对构件进行下料，保证其尺寸符合设计要求，下料后的钢板边缘应保持平整。
- 6.2.6 将成品和半成品分类存放，切割好的材料整齐堆放并覆盖防雨布，下面通过垫物与地面隔离。
- 6.2.7 对带弧度的构件进行滚圆时，滚圆半径需满足设计图纸要求，制作弦长为 2000mm 的弧形样板对曲率半径进行检查，样板周边应光滑整齐，在样板上标出所代表构件的名称、部位、规格，并妥善保管。
- 6.2.8 预制好的构件根据施工进度逐次倒运至罐内，倒运过程中注意成品保护。

## 6.3 壁板的安装

- 6.3.1 运输时使用 50t 吊车进行倒运或移位，需注意成品保护，避免板材损伤或污染。
- 6.3.2 存储时使用 50t 吊车将壁板放置在存放胎架上胎架与板材接触部位垫九镍板防止污染成品。实时关注胎架的弧度并调整，避免板材弧度发生变化。
- 6.3.3 第一圈壁板吊装前需在安装位置提前划线确定半径和角度、测量板材弧度并做好测





(2) 阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程监理

中标通知书

**中 标 通 知 书**

广州公资交(建设)字 [2021] 第 [04509] 号

广东国信工程监理集团有限公司:

经评标委员会推荐, 招标人确定你单位为阳江LNG调峰储气库项目储气库工程监理的中标单位, 承包内容为招标文件所规定的发包内容, 中标价为人民币贰仟贰佰零陆万叁仟玖佰贰拾元 (¥2206.392万元)。

招标人 (盖章) 招标代理 (盖章)

法定代表人或其委托代理人 (盖章) 法定代表人或其委托代理人 (盖章)

2021 年 8 月 30 日 2021 年 8 月 30 日

广州公共资源交易中心  
见证 (盖章)  
2021 年 8 月 30 日  
交易确认章

 广州公共资源交易中心  
GUANGDONG PUBLIC RESOURCES TRADING CENTER  
Tel: 020-28666000 Fax: 020-28656095  
ADD: 广州市天河区天润路333号 510640  
WWW.GZGGZXC.N







监理合同

副本



广东阳江海陵湾液化天然气有限责任公司

Guangdong Yangjiang Hailingwan LNG Co., Ltd. PACIFIC OIL & GAS



阳江 LNG 调峰储气库项目储

气库工程监理

服务合同



(合同编号: YJLNG-F21-017)

委托人: 广东阳江海陵湾液化天然气有限责任公司

监理人: 广东国信工程监理集团有限公司

签订地点: 广东 阳江

签订日期: 2021 年 10 月



## 合同协议书

广东阳江海陵湾液化天然气有限责任公司（委托人名称，以下简称“委托人”）为实施阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程监理项目，已接受广东国信工程监理集团有限公司（监理人名称，以下简称“监理人”）对该项目监理投标。

委托人和监理人共同达成如下协议。

1、阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程监理的工程内容包括储气库工程、配套码头工程工艺部分（不含码头水工结构）、海水取排水工程（除穿护岸段）和火炬平台。主要建设 2 座有效工作容积为 16 万 m<sup>3</sup> 的预应力混凝土全包容 LNG 储罐、1 座 17.5 万 m<sup>3</sup> LNG 装卸码头的工艺设施、海水取排水系统、12 套 LNG 槽车装车系统、LNG 气化设施及相应辅助生产设施。项目建成后可实现 LNG 装/卸船、LNG 储存、LNG 气化外输、LNG 槽车装车及 BOG 增压外输等功能。

2、本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 中标通知书；
- (2) 投标函及投标函附录；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 委托人要求及其附件；
- (5) 合同附件（含评标期间和合同谈判过程中的澄清文件和补充资料）；
- (6) 通用合同条款；
- (7) 监理服务费用清单；
- (8) 监理大纲；
- (9) 其他合同文件。

3、上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。


4、监理服务费总价：人民币（大写）贰仟贰佰零陆万叁仟玖佰贰拾元（¥ 22,063,920.00）；

其中：施工阶段监理服务费（含施工准备期、施工期）16,752,920.00元；缺陷责任期阶段监理服务费 1,000,000.00元。

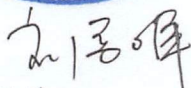




5. 总监理工程师: 郑亚志, 监理资格证书编号 00360512。
6. 监理工作质量符合的标准和要求: 合格。
7. 监理人承诺按合同约定承担工程的监理工作。
8. 委托人承诺按合同约定的条件、时间和方式向监理人支付合同价款。
9. 本协议经双方签字盖章后, 监理人按约定提交履约保证金后生效, 至双方按照监理合同的约定履行完各自的义务和责任后自然失效。
10. 合同未尽事宜, 双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。
11. 本监理合同协议书正本一式两份, 双方各执一份, 具有同等法律效力。协议书副本 壹拾肆 份, 双方各执 柒 份。

委托人(全称并盖章):  广东阳江海陵湾液化天然气有限责任公司

法定代表人

或其委托代理人(签字): 

日期: 2021 年 10 月 12 日

单位地址: 广东省阳江市江城区金山路农垦

商务大厦8楼

邮编: 529500


电子邮箱:

电话: 0662-8807501


传真: 0662-8887333

开户银行: 中国工商银行阳江分行

账号: 2014 0021 0903 0270 007

监理人(全称并盖章):  广东国信工程监理集团有限公司

法定代表人

或其委托代理人(签字): 

日期: 2021 年 10 月 12 日

单位地址: 广东省茂名市官渡桥南中区二栋

邮编: 525011

电子邮箱: gosungnsch@163.com

电话: 0668-2180927

传真: 0668-2180909

开户银行: 中国银行茂名人民北路支行

账号: 660058935016



以《建设工程监理规范》(GB/T50319—2013)中的工作内容为基础,在项目施工准备阶段、工程施工阶段、试运投产阶段、竣工验收阶段、缺陷责任期阶段以及竣工验收阶段,实施工程建设全过程的HSE、质量、进度、投资、信息、资料、合同实施监督与管理,在发包人授权范围内组织协调地方政府、其他参建相关方的关系。

监理人应按照国家法律、法规、标准、规范、总承包合同、其他承包合同、采办合同、政府主管部门以及发包人的要求开展本工程的全面监督、协调和管理工作,工作的内容包括但不限于:

●按照监理服务的范围和要求编制监理工作文件,如监理规划(大纲)、监理实施细则、监理工作计划、工作程序等;

●对承包商的工作进行过程监督和管理,如进行必要的审查、巡检、旁站、见证、中间验收以及竣工验收等,确保工程的质量、进度以及健康安全环保目标能够实现;

●监督和管理承包商工程文件和档案的编制与最终移交,整理监理工作文件和记录,确保承包商和监理人的文件和档案符合发包人和政府主管部门的要求。

●发包人向储气库EPC承包商签发临时接收证书后,工程进入缺陷责任期。

●监理部通过划清管理责任界面,建立QHSE实施情况报告制度,提高现场QHSE管理透明度,同发包人、EPC承包商建立互信,加强责任管理,保证质量安全。

●监理部通过建统一的进度计划协调管理体系,加强设计、采办、施工以及各单位之间的衔接管理,提高效率,促进各单位之间的协同,改善进度计划执行水平。

●监理通过现场打分表检查EPC承包商的工作,并督促落实EPC承包商的不符合项的整改闭合。实行安全一票否决制度。

●配合发包人进行项目档案金册申报的相关工作。

4.1.3 完成发包人安排的项目内其它管理工作。

4.1.4 为了确保低温管道和 LNG 储罐 9%Ni 钢的安装和焊接质量,监理人须单独聘请有经验的检验机构作为第三方质量监督,该机构需派出不少于三名专业焊接质量工程师常驻现场,对低温管道和 LNG 储罐 9%Ni 钢的焊接工艺评定、ASME 和 AWS 焊工资格审查、焊接工艺、焊工管理、射线探伤报告审核、施工质量控制、到场检验工作进行 100%的质量监督。第三方质量监督的专业焊接质量工程师需具备 RT/UT 二级及以上资质。

第三方质量监督并不解除监理人正常进行低温管道、LNG 储罐内罐 9%Ni 钢的安装、焊接、无损检测评定等监理工作的责任。

第三方质量监督相关费用包含在监理合同总价中。监理人应积极配合、协调、管理独立第三方质量监督工作,并对发包人负总则。

说明:独立第三方质量监督应从必维(BV)、挪威船级社(DNV)、劳氏(LRQA)和 TUV 南德或合肥通用机械研究所、南京三方等中选择,最终选择机构及派驻现场人员须得到发包人最终批准。

4e2 永久性工程

4.2.1 工艺系统

3



为满足 LNG 装/卸船、LNG 储存、LNG 槽车装车、LNG 气化输出、BOG 处理等所有工艺要求，主要工艺系统应包括但不限于 LNG 装/卸船系统、LNG 储存系统、蒸发气（BOG）处理及外输系统、LNG 增压及气化外输系统、LNG 汽车（槽车）装车设施、燃料气系统、调压计量系统、LNG 泄漏收集系统、火炬及泄放（放空）系统等。

#### 4.2.2 海水取排水系统

为满足 ORV 用水及海水消防用水需求，海水取排水系统包括但不限于海水取水口、引水箱涵、取水前池、取水泵房等，包括水工部分、泵房上部建构筑物及相关配套设施，所有为远期扩建增加设备预留的土建、水工结构及预埋件（预埋线管），海上取排水安全警示设施；海水取排水系统设备设施；海水取排水系统所有的管道及沟渠等。

#### 4.2.3 土建和基础工程

包括但不限于现场准备工作；施工现场平整及挖填方工程；验证地质勘察数据和现场情况，如有需要，补充地质勘察和现场调查；地基处理及桩基工程，以满足储气库 LNG 储罐、各种设备、装置和建/构筑物基础建设需要；钢筋混凝土基础；管道支架；过路管道涵洞；土石方工程；挡土墙及边坡稳定工程；储气库施工所需的施工道路和施工场地设施；位于储气库西护岸上的火炬操作平台及相关的桩基及土建工程；有关雨水、废水和污水的排放、收集和处理系统的土建工程；电缆地沟及预留在道路下的电缆套管；LNG 泄漏收集系统相关的土建工程；道路工程；围墙等。

#### 4.2.4 建/构筑物

包含的建筑包括但不限于行政和生活设施，如综合楼，综合服务中心（一）、综合服务中心（二）、外协人员值班用房等；生产辅助用房，如中央控制室、槽车站综合用房、码头综合用房、HSE 中心、维修车间及备品备件库、中心化验室及环保监测站、废润滑油暂存库、总变电所、区域变电所、应急发电机房、海水泵房、空压机房、门卫室及其他生产配套用房等；BOG 压缩机顶棚、槽车装车区顶棚及其他设计过程中所要求的设备防护顶棚；作为土建工程和建筑物整体或配套部分所需的构筑物等。

#### 4.2.5 公用工程系统

包括但不限于储气库中所有为工艺设备、现场基础设施、建筑物配套所需的公用工程系统，包括但不限于压缩空气及仪表风系统；氮气系统；生活用水供给、储存和配送系统；雨水的收集、储存、处理及排放系统；污水的收集、储存、处理及排放系统；消防系统，含淡水及海水消防；固定式维修起重机，包括但不限于：LNG 储罐罐顶悬臂吊、BOG 压缩机顶棚行车、海水泵房等各生产车间的行车、维修车间行车等。

#### 4.2.6 LNG 储罐

2 座有效使用容积 16 万立方米的预应力混凝土全包容 LNG 储罐，包括但不限于桩基工程，混凝土外罐，内罐工程、管道及接管、绝热工程、罐内附属结构及罐顶配套设施等。

#### 4.2.7 电气系统

已

## 机械完工证书

### 储气库机械完工证书

承包人：中国成达工程有限公司（联合体牵头人）TGE Gas Engineering GmbH（联合体成员）

承包人代表：刘恒志

合同名称：阳江LNG调峰储气库项目储气库工程设计施工总承包合同

合同编号：YJLNG-G21-005（发包人合同编号）、GD-2021-EPC-001-00（承包人合同编号）

1. 根据合同规定，本机械完工证书由发包人签发给承包人，以表明相关工作（除已开列在本证书附件内未完工作清单外）已按合同要求完成；不包括在本证书签发生效之日起缺陷责任期内（缺陷责任期定义见合同）发包人可能要求的补救或纠正工作。

附件：

未完工作清单

本机械完工证书的生效日期为 2024-08-28。

本机械完工证书并不解除承包人履行本合同的任何责任及义务，也不影响发包人的任何法定权利。

4. 本机械完工证书中使用的定义术语与合同条款赋予的含义相同。

<p>承包人</p> <p>姓名：牛春早</p> <p>职务：试开车经理</p> <p>签名：牛春早</p> <p>日期：储气库工程 (2)</p>	<p>监理单位</p> <p>姓名：梁伟</p> <p>职务：广东国信工程监理集团有限公司总监理工程师</p> <p>签名：梁伟</p> <p>日期：储气库工程 (2)</p>
<p>承包人</p> <p>姓名：刘恒志</p> <p>职务：项目经理</p> <p>签名：刘恒志</p> <p>日期：储气库工程 (2)</p>	<p>发包人</p> <p>姓名：梁伟</p> <p>职务：工程管理部负责人、生产准备部负责人</p> <p>签名：梁伟</p> <p>日期：储气库工程 (2)</p>





业绩证明

业绩证明

我公司作为项目建设单位在此证明，广东国信工程监理集团有限公司在阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程监理（项目名称）中提供监理服务，现项目已机械完工，并证明如下：

服务内容：阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程监理的工程内容包括储气库工程、配套码头工程工艺部分（不含码头水工结构）、海水取排水工程（除穿护岸段）和火炬平台。主要建设 2 座有效工作容积为 16 万 m<sup>3</sup> 的预应力混凝土全包容 LNG 储罐（储罐类型为 LNG 全包容混凝土储罐，内罐为 9%Ni 钢板）、1 座 17.5 万 m<sup>3</sup> LNG 装卸码头的工艺设施、海水取排水系统、12 套 LNG 槽车装车系统、LNG 气化设施及相应辅助生产设施。项目建成后可实现 LNG 装/卸船、LNG 储存、LNG 气化外输、LNG 槽车装车及 BOG 增压外输等功能。

以下人员在本项目中提供服务，具备相关经验：

序号	姓名	职务	在项目中担任的具体工作
1	郑亚志	总监理工程师	全面负责现场监理工程
2	刘学	总监理工程师代表	协助总监开展现场监理工作
3	彭美来	总监理工程师安全代表	协助总监开展现场安全监理工作

特此证明！

建设单位：（盖章）广东阳江海陵湾液化天然气有限公司 工程管理部

2024 年 月 日



(3) 天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务

中标通知书

中标通知

广东国信工程监理有限公司

天津LNG二期项目储罐工程监理服务（标段(包)编号：20-CN00C-FW-GK-039 3/01），经评标委员会评审，确定贵公司为中标人，中标金额(含增值税)为CNY 18804989.36。请贵公司持本通知尽快与招标人联络并依法签订合同。

请贵公司按照招标文件的规定于收到中标通知后十五（15）个日历日内交付中标服务费 CNY 91512.47。中标服务费汇款信息如下：

户名：中化建国际招标有限责任公司  
开户行：中国民生银行北京亚运村支行  
帐号：9902001094868377

特此通知

中国海洋石油集团有限公司采购部采购招标中心  
暨中化建国际招标有限责任公司  
(公章)

2020年08  
月11日





监理合同

天津LNG二期项目储罐工程  
监理服务合同

（合同编号：GP-TJLNG-JF-2020-048）

委托人：中海油天津液化天然气有限责任公司

监理人：广东国信工程监理有限公司

签订地点：中国 天津

签订时间：2020 年 8 月



天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同

## 第一部分 合同协议书

委托人：中海油天津液化天然气有限责任公司

注册地址/住址：天津自贸试验区（东疆保税港区）

亚洲路 6975 号金融贸易中心南区 1-1-1822

监理人：广东国信工程监理有限公司

注册地址/住址：茂名市官渡桥南中区二栋

鉴于，委托人是一家根据中华人民共和国法律合法设立并存续的企业，拟在【天津滨海新区南疆港区】投资建设【天津 LNG 二期】项目；

鉴于，监理人是一家根据中华人民共和国法律合法设立并存续的【□企业；□公司】，具备提供符合合同要求的【天津 LNG 二期项目储罐工程】项目监理服务的全部资质、资格和条件；

鉴于，监理人在提供工程监理服务方面具有较强的专业能力和良好信誉，愿意根据合同的约定向委托人提供【天津 LNG 二期项目储罐工程】项目的监理服务。

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》、《建设工程质量管理条例》及相关法律法规，在遵循平等、自愿、公平和诚实信用原则的基础上，经协商一致，双方订立合同如下：

### 一、工程概况

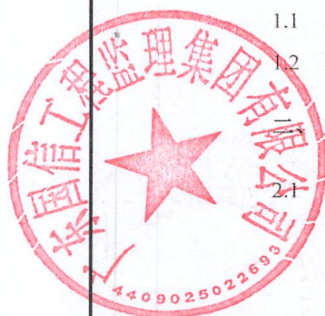
1.1 工程名称：天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务；

1.2 工程地点：天津滨海新区南疆港区天津 LNG 二期项目场地。

### 2. 监理范围

2.1 监理范围包括：为天津 LNG 二期项目接收站内 6 座 22 万方 LNG 储罐及罐

4 / 82





天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同

区配套工程施工全过程监理服务（除 4#、5#、6#、8#储罐桩基工程监理），包括 2 年质保期内的监理服务。（详见附件一 工作范围和技术要求）。

三、监理期限

- 3.1 监理期限：自委托人发出书面指令之日起至监理人完成全部工作之日止，监理服务周期暂定 42 个月。
- 3.2 监理责任期：自本工程竣工验收合格之日起至其后满两年。

四、总监理工程师

- 4.1 总监理工程师姓名：【王春伟】，身份证号码：【220211196911074237】，注册号：【22001596】。

五、监理酬金

5.1 监理酬金金额

- (1) 监理酬金预估总额为：RMB【18,804,989.36 元】（大写：人民币壹仟捌佰捌拾万零肆仟玖佰捌拾玖元叁角陆分）。合同执行【固定综合单价】。详见合同附件二价格明细。

5.2 监理酬金的支付

监理酬金由委托人按照工程实施进度及合同约定的程序及要求支付，监理酬金的支付进度【详见合同附件三】。

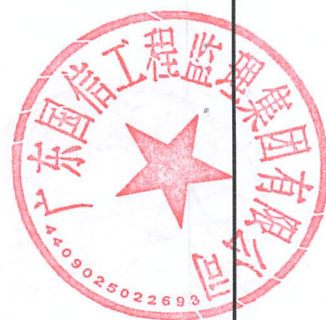
5.3 监理人账户

开户名称：广东国信工程监理有限公司  
银行账号：6600 5893 5016  
开户行名称：中国银行茂名人民北路支行  
开户行地址：广东省茂名市人民北路 213 号

六、合同文件的构成

- 6.1 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
- (1) 中标通知书（适用于招标工程）；
- (2) 专用合同条款及其附件；

5 / 82



天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同

- (3) 通用合同条款;
- (4) 投标文件;
- (5) 招标文件;
- (6) 其他合同文件。

七、合同签订和生效

- 7.1 本合同在以下条件全部获得满足之后生效：双方法定代表人或授权代表签字并盖章。
- 7.2 本合同至双方履行完毕全部合同义务后终止。

八、合同份数

- 8.1 本合同一式六份，双方各持三份，具有同等效力。



6 / 82





天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同

（本页无正文，为签章页）

委托人（盖章）

监理人（盖章）

法定代表人或授权代表签字：

法定代表人或授权代表签字：

日期： 2020.8.25

日期：

7 / 82



天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同

一项目概况

1、项目概况

工程名称：中海油天津液化天然气（LNG）二期项目接收站储罐工程

项目出资方：中海油天津液化天然气有限责任公司

建设地点：天津市滨海新区天津港南疆港区南航东路 777 号

项目业主：中海油天津液化天然气有限责任公司（以下简称：业主）

中海油天津液化天然气（LNG）二期项目位于天津港南疆港区。项目是在一期工程预留区域内进行的扩建，其主要功能是增加 LNG 接收站的储存容量和运输能力。储罐工程包括 6 座 22 万方预应力混凝土全容储罐和相应配套设施等工艺部分。

2、站址情况

2.1 地理位置

天津港地处渤海湾西部。天津浮式 LNG 接收终端工程位于天津港南疆港区东部，大沽沙航道以北。

2.2 交通情况

公路：南疆港区东西向的南港路为疏港主干道，西经南疆大桥及复线桥连接规划的津沽二线公路（即津晋高速公路东段），南航路和南航东路已通至场址；

航道及码头岸线方面：现状大沽沙航道水深 12.5 米，5 万吨级航道已通航；已建成 12 个码头泊位，2008 年实现吞吐量 500 万吨，主要货类以液体化工和件杂货为主；岸线方面，现状岸线 3.4 公里，主要为件杂货码头岸线。

2.3 地质条件

本海区海岸带的滩涂及浅海地处渤海湾西北部，海河和蓟运河的尾间，受海浪和河流交汇作用，以及受沿岸各种地质构造、地貌构造和气候等多种因素的控制影响，此地域是一个由多种成因的地貌类型组合的地带。根据海岸带调查，本海区海岸带属于华北拗陷中的渤海拗陷中心，基地构造复杂，主要受 NNE 向断裂构造控制，而呈现一系列的隆起拗陷。

本地区以堆积地貌为基本特征，物质成份以粘土质粉砂、粉砂质粘土、粉砂等细颗粒物质为主，地貌形成年代新，其中大部分在距今 6000~5000 年（全新世中、晚期）以来形成、发育、演化、定型的，其主要地貌类型具有明显的弧形分布的特点。

38 / 82





天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同

方以外任何单位以任何形式的资助。

- 电脑、打印机、复印机、传真机、文具、纸张、长途话费等由监理服务商自己负责。
- 甲方将在现场临建设置指纹考勤机，打卡记录作为监理考勤及付款依据。

### 三、监理工作范围

#### 1、概述

监理服务商的工作范围为天津 LNG 二期项目接收站内 6 座 22 万方 LNG 储罐及罐区配套工程施工全过程监理服务（除 4#、5#、6#、8# 储罐桩基工程监理），包括 2 年质保期内的监理服务。

在储罐工程施工阶段，监理服务商应派出包括总监理工程师、专业监理工程师在内的施工监理小组进入现场执行施工监理服务工作。监理服务商应根据项目总进度计划和现场施工进度情况适时派出足够数量的、合格的各专业监理工程师参与监理工作。

监理服务方应负责进行 LNG 储罐施工界面以内及罐区配套工程（具体界面见第四部分“监理界面”。）的所有地上/地下设施的土建、钢结构、设备、管道、电气、仪表、消防、给排水等工程施工监理。监理范围为从施工准备期开始、储罐承包单位进入现场、土壤调查、试桩、打桩、设备和材料到达现场后的检查验收、构件预制、设备/管道/仪表/电气/通讯的安装、调试、性能测试、直至竣工验收的全过程监理服务工作，包括 2 年质保期内的监理服务。

22 万方储罐施工监理包括但不限于以下内容：

- 储罐桩基、承台、墙体、穹顶及垫层土建施工；
- 储罐衬板及 9%Ni 钢内罐安装施工；
- 罐内管道、钢结构、仪表等附件安装；
- 罐顶及罐壁钢结构、管道、仪表、设备安装；
- 罐体及罐区消防系统及仪表安装；
- 罐区罐区仪表间、收集池、收集槽、人行道施工及罐区场平土建施工；
- 卸船管道部分，包括管廊钢结构施工、管道施工、电气仪表施工等

22 万方储罐施工监理内容不排除进行优化、调整的可能，以上内容仅供参考。若施工内容发生变化，该部分施工监理工作应包括在监理服务商的工作范围



天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同

- 配合甲方进度控制人员及有关人员，帮助建立或审查承包商的工程进度衡量系统的所有文件。审查、核实承包商提供的日、周、月等进度报告；
- 监督承包单位遵守甲方各项规章制度；
- 监督工程原材料、设备的检查、验收和原材料的复验；
- 实施质量动态控制，进行跟踪检查；
- 根据工程需要进行质量抽检，必要时进行复检；对常规土建工程试验检验项目（不含低温钢的原材料及加工检验）实施平行检验，检验数量按施工单位试验数量的 10% 控制。
- 审核、确认施工试验报告和施工检查记录；
- 组织质量问题的处理和纠正；
- 组织处理重大质量事故和安全事故；
- 组织召开监理工程周例会，协调解决工程中出现的问题；
- 编写现场大事记，把有关工程进度、质量、安全等方面的重大事项记录在案；
- 编制施工监理综合周报、月报，定期向甲方报告；组织编写工程监理总结；
- 审核工程结算；
- 工程竣工验收后，负责签发工程竣工移交证书；组织审核竣工资料并移交甲方。

3、第三方检验机构

监理服务商应聘请在世界范围内具有良好 LNG 接收站或液化天然气工厂相关检验或发证经验、业绩和信誉的第三方检验机构的专家提供技术支持或协助。第三方检验机构应为 DNV.GL（DNV GL - 管理服务集团）、BV OGP（必维国际检验集团石油天然气部）、LR（英国劳氏集团）、ABS（美国船级社）、TUV 南德五家中的一家。

第三方检验机构应派驻具有质量技术监督局或 ASNT 颁发的 RT/UT 二级以上资质且近十年来至少有一个 16 万或以上已完工 LNG 储罐项目经验丰富的专业焊接质量工程师对本项目 LNG 储罐 9%Ni 钢、低温管道的焊接工艺评定、施工质量控制、9%Ni 钢到场检验、ASME 和 AWS 焊工资格审查、射线探伤报告审核等工作。

43 / 82





天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同

第三方检验机构须在现场配备 2 名，由国外有资质的检验机构认定并推荐的，有过近十年至少来一个 16 万或以上完工的大型 LNG 储罐 9%NI 钢材料检验、焊接或施工经验的专业工程师，来承担本项目涉及 9%NI 钢的所有检查检验，包括但不限于：预制监造、钢材（含焊材）进场验收、材质证书审核、现场检验、承包商焊接工艺评定与试验、焊工考试、承包商 ITP 审查、9%NI 钢焊接检验、9%NI 钢安装检验、9%NI 钢各类检测（不限于：NDT 检测、气密试验、水压试验）、涉及 9%NI 钢相关资料的签署、及对于焊接过程中出现的质量问题提供处理意见和施工监督等工作；并在开工时编制监督检验计划，完工后提交相关的检验报告、工作日志、检验记录及监督检验总结等相关资料，所有涉及第三方检验机构人员的签字需同时签双章（第三方检验机构章和监理单位项目章）。

在工程机械完工后，第三方检验机构人员应向业主提供储罐 9%NI 钢监督检验报告，检验报告应由参与检验的所有人员签字并加盖检验机构章，经监理单位总监理工程师和第三方检验机构技术负责人审核后报业主审核。报告应至少包括如下内容：工程项目概况、检验人员情况、检验内容、检验项目、检验工作量、检验方法、检验合格情况、资料审查签署情况、焊工考试情况、发现质量问题的处理情况等等，报告应详细全面、数据真实可信，并在最后给出对储罐 9%NI 钢监督检验的结论。

第三方检验机构人员的进退场须得到业主的批准，否则提前进场和延后退场所发生的费用业主不予承担。第三方检验机构人员在项目中的地位等同于专业监理工程师，相当于监理机构的一员，接受总监理工程师的领导，服从总监理工程师的工作安排，所有涉及 9%NI 钢焊接和检验、安装的监理工作必须由此 2 人完成。项目总监不得安排其它人员来完成此 2 人的工作，否则由此造成的违约责任由监理单位自行承担。监理单位必须负责对此 2 人的监督和管理，并负责承担因 2 人工作失职对其他方所造成的一切经济损失和法律后果。

#### 4、监理工作目标

监理服务工作指导思想应为科学管理、挚诚服务、信守合同、公正守法、甲方满意。根据甲方的委托授权，严格按照法律法规、合同、设计文件和标准规范实施监理，确保工程安全、优质、按期、经济地交付甲方使用。

- 安全控制目标：零事故、零伤害、零污染。
- 质量控制目标：单位工程合格率 100%，焊接一次合格率达到 98%以上



17-1

2022-SCF2BJ1H7-市外-17

《天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同补充协议》

合同编号：GP-TJLNG-JF-2020-048-B01



甲方：国家管网集团天津液化天然气有限责任公司

与

乙方：广东国信工程监理集团有限公司

二期项目储罐工程监理服务合同补充协议

2021.12





《天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同补充协议》

## 二期项目储罐工程监理服务合同补充协议

本补充协议（“本协议”）由以下各方于 2021.12 在天津签署：

甲方：国家管网集团天津液化天然气有限责任公司

住所：天津自贸试验区（东疆保税港区）亚洲路 6975 号金融贸易中心南区  
1-1-1822

统一社会信用代码：911201160640312010

法定代表人：张林松

乙方：广东国信工程监理集团有限公司

住所：广东省茂名市官渡桥南中区二栋

统一社会信用代码：91440900778342511J

法定代表人：李文

甲方、乙方合称为“各方”，单独称为“一方”。

鉴于：

1. 甲、乙双方于 2020 年 08 月 25 日签订了《二期项目储罐工程监理服务合同》（合同编号：GP-TJLNG-JF-2020-048，以下简称“原合同”）。截至本协议签署之日，原合同生效且正在履行中。根据《中华人民共和国民法典》及其他有关法律、法规之规定，甲乙双方在平等、自愿、协商一致的基础上，达成如下补充协议，以资共同遵守：

### 第一条 原合同相关信息变更内容

- 1.1 变更的事由：甲方、乙方公司名称变更

1



《天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同补充协议》

1.2 变更事项:

- (1) 原合同甲方公司名称为中海油天津液化天然气有限责任公司, 现变更为: 国家管网集团天津液化天然气有限责任公司。
- (2) 原合同乙方公司名称为广东国信工程监理有限公司, 现变更为广东国信工程监理集团有限公司。

1.3 变更的依据: 准予变更登记通知书((自贸)登记内变字[2020]第 00096647 号)。

核准变更登记通知书(茂南核变通内字【2021】第 2100080888 号)。

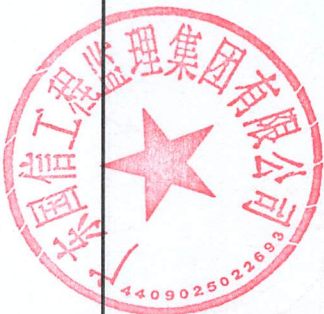
第二条 原合同修改内容

- 2.1 原合同甲方公司名称约定为中海油天津液化天然气有限责任公司, 现变更为: 国家管网集团天津液化天然气有限责任公司。
- 2.2 原合同乙方公司名称约定为广东国信工程监理有限公司, 现变更为: 广东国信工程监理集团有限公司。

第三条 其他

- 4.1 本协议是原合同的组成部分, 与原合同具有同等法律效力; 凡原合同与本协议约定不一致的, 以本协议为准, 本协议未涉及事项仍按照原合同约定履行。
- 4.2 本协议中所用术语和措辞的含义与原合同中的相应术语和措辞的含义相同。
- 4.3 本协议经双方法定代表人(负责人)或授权代表签字并加盖合同专用章或公章之日起生效。
- 4.4 本补充协议一式 6 份, 各方各持 3 份, 具有同等法律效力。

(以下无正文)





《天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务合同补充协议》

（本页无正文，为《二期项目储罐工程监理服务合同补充协议》（编号：GP-TJLNG-JF-2020-048-B01）之签署页）

甲方：国家管网集团天津液化天然气有限责任公司

（盖章）

法定代表人或授权代表：

日期：

乙方：广东国信工程监理集团有限公司

（盖章）

法定代表人或授权代表：

日期：

3



交工证书

SH/T 3503—J106B		工程中间交接证书		工程名称：国家管网集团天津液化天然气（LNG）二期项目-接收站、储罐工程（4#储罐、SCV-A）	
施工合同编号		交接日期		2023 年 01 月 15 日	
<p>本次分阶段投产内容为 1 座 22 万方 LNG 储罐 TS-T-0204（4#储罐）及配套罐内低压泵和 1 台 340m³/h 的 SCV 气化器 TS-VP-0402A，其余的工艺区均不投产。涉及到的管线主要有卸料总管、低压 LNG 输出总管、低压排净总管及 BOG 总管等。</p> <p>附：施工尾项清单：1 份。</p>					
接收意见		<p>同意接收。</p> <p>使用单位负责（代表）人： 2023.25 年 月 日</p>			
质量监督意见		<p>工程中间交接程序符合要求，同意交接。</p> <p>工程质量监督站长/组长： 2023年2月5日</p>			
建设单位		设计单位		监理单位	
总承包单位		施工单位			
<p>项目部章： 2023年2月5日</p> <p>项目经理： 2023年2月5日</p>		<p>项目部章： 2023年2月5日</p> <p>项目经理： 2023年2月5日</p>		<p>项目部章： 2023年2月5日</p> <p>项目经理： 2023年2月5日</p>	





SH/T 3503—J106B		工程中间交接证书		工程名称：天津LNG二期接收站 国家管网天津液化天然气（LNG） 二期项目-五标段	
施工合同编号		GP-TJLNG-GC-2020-001		交接日期 2023年12月12日	
工 程 内 容	<p>本次工程交接的工程实物量为：</p> <p>4座22万方 LNG储罐 TS-T-0205/6/7/9（5、6、7、9#储罐）及配套罐内低压泵、集液池2、泡沫站及雨淋阀室2等配套管线。</p> <p>附：施工尾项清单：1份。</p>				
接 收 意 见	<p>同意接收</p> <p>使用单位负责（代表）人：2023年12月12日</p>				
质 量 监 督 意 见	<p>工程中间交接程序符合要求</p> <p>同意交接</p> <p>渤海中心站 蔡玉华</p> <p>工程质量监督站长/组长：（监督站/组章） 2023年12月12日</p>				
建设单位	设计单位	监理单位	总承包单位	施工单位	
<p>（项目部章）</p> <p>项目经理：2023年12月12日</p>	<p>（项目部章）</p> <p>项目经理：2023年12月12日</p>	<p>（项目部章）</p> <p>项目经理：2023年12月12日</p>	<p>（项目部章）</p> <p>项目经理：2023年12月12日</p>	<p>（项目部章）</p> <p>项目经理：2023年12月12日</p>	





SH/T 3503—J106B		工程中间交接证书		工程名称： 国家管网天津液化天然气（LNG） 二期项目-三标段	
施工合同编号		GP-TJLNG-GC-2020-001	交接日期		2023 年 09 月 05 日
工 程 内 容	<p>本次工程交接的工程实物量为：</p> <p>1座22万方 LNG储罐 TS-T-0208 (8#储罐) 及配套罐内低压泵。泡沫站3、雨淋阀室3、泡沫站及雨淋阀室4、集液池3/4/5、罐区管廊。</p> <p>附：施工尾项清单：1份。</p>				
接收意见	<p>同意接收。</p> <p>使用单位负责(代表)人： 2023 年 09 月 05 日</p>				
质量监督意见	<p>工程中间交接验收程序符合要求，同意移交。</p> <p>工程质量监督站/组长： 2023 年 09 月 05 日</p>				
建设单位	设计单位	监理单位	总承包单位	施工单位	
(项目公章)	(项目公章)	(项目公章)	(项目公章)	(项目公章)	
项目经理：	项目经理：	项目经理：	项目经理：	项目经理：	
2023 年 09 月 05 日	2023 年 09 月 05 日	2023 年 09 月 05 日	2023 年 09 月 05 日	2023 年 09 月 05 日	





## 业主证明

### 业绩证明

我公司作为项目建设单位在此证明，广东国信工程监理集团有限公司在天津 LNG 二期项目储罐工程（项目名称）中提供监理服务，现项目已中交，并证明如下：

服务内容：天津 LNG 二期项目是在一期工程预留区域内进行的扩建，其主要功能是增加 LNG 接收站的储存容量和外输能力，储罐工程包括 6 座 22 万立方米 LNG 储罐和相应配套设施等工艺部分。

建设规模：储罐工程包括 6 座 22 万立方米 LNG 储罐，储罐类型为 LNG 全包容混凝土储罐，内罐为 9%Ni 钢板。

以下人员在本项目中提供服务，具备相关经验：

序号	姓名	职务	在项目中担任的具体工作
1	王春伟	总监理工程师	全面负责现场监理工作
2	何红军	总监理工程师代表	协助总监开展现场监理工作
3	彭美米	总监理工程师安全代表	协助总监开展现场安全监理工作

特此证明！

建设单位（盖章）：国家管网集团天津液化天然气有限责任公司

日期：2024 年 10 月 08 日



(4) 南通港吕四港区广汇能源 LNG 分销转运站扩建项目监理服务  
中标通知书

中标通知书

广东国信工程监理有限公司：

贵公司于 2019 年 11 月 6 日参加广汇能源股份有限公司招采中心组织召开的广汇能源综合物流发展有限责任公司 5#20 万立 LNG 储罐及附属工程监理服务项目的招标。经评标小组评定，报上级领导审核批准后，确定贵公司为广汇能源综合物流发展有限责任公司 5#20 万立 LNG 储罐及附属工程监理服务项目招标中标单位。

另请贵公司在收到此通知后五日内与项目单位按照中标结果签订合同。

特此函告。

广汇能源股份有限公司招采中心

2019 年 11 月 28 日

中标单位（法人或授权委托人签字并盖章）：

请贵司接中标通知书后，法人或授权委托人签字确认收到并加盖公章  
发扫描件至：147097630@qq.com





监理合同

36-1

2019-542BJLH1-1701-36

南通港吕四港区广汇能源 LNG 分销转运站  
5#20 万立 LNG 储罐及附属工程监理服务合同

合同编号：GHNYWL-FW-2019-077



委托人：广汇能源综合物流发展有限责任公司

监理人：广东国信工程监理有限公司

签订地点：江苏启东

签订时间：2019 年 12 月



## 第一部分 协议书

委托人（全称）：广汇能源综合物流发展有限责任公司

监理人（全称）：广东国信工程监理有限公司

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、法规，遵循平等、自愿、公平和诚信的原则，双方就下述工程委托监理与相关服务事项协商一致，订立本合同。

### 一、工程概况

1. 工程名称：南通港吕四港区广汇能源 LNG 分销转运站扩建项目监理服务。
2. 工程地点：江苏省启东市吕四港区经济开发区化工新材料工业园
3. 工程概算投资额或建筑安装工程费：/。
4. 委托人委托监理人完成的工作：
  - 一座 20 万 m<sup>3</sup> LNG 储罐工程；
  - 储罐配套火炬工程；
  - 配套压缩机厂房及附属项目；
  - 配套新增仪表空压机项目；
  - 配套天然气外输管道、余气回收项目；
  - 新建综合服务楼项目；
  - 设置专项安全监督职能。

### 二、词语限定

协议书中相关词语的含义与通用条件中的定义与解释相同。

### 三、组成本合同的文件

1. 协议书
2. 中标通知书
3. 专用条件及附录 A
4. 通用条件
5. 投标文件
6. 招标文件

本合同签订后，双方依法签订的补充协议也是本合同文件的组成部分。合同各组成部分的效力，按照本条所列的顺序进行解释。通用条件与专用条件约定不一致的，按照专用条件执行。

### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名：车景春，身份证号码：610321196810180410

注册号：44014393

### 五、合同价款





本工程监理合同价人民币 4080002 元，大写：肆佰零捌万贰元整；（含 6% 增值税）。

注：1) 接收承兑比例为 100%。

2) 本合同价的监理服务期为 32 个月，超期服务费用按人工日单价计取。

#### 六、期限

监理期限：32 个月，自本合同签订并通知监理人进场开始计。

#### 七、双方承诺

1. 监理人向委托人承诺，按照本合同约定提供监理与相关服务。
2. 委托人向监理人承诺，按照本合同约定派遣相应的人员，提供房屋、资料、设备，并按本合同约定支付酬金。
3. 双方于 2017 年 12 月 25 日共同签订的《5#20 万立 LNG 储罐及附属项目监理技术协议》为  
本合同不可分割的组成部分，与本合同具有同等法律效力。

#### 八、合同订立

1. 订立时间：2017 年 12 月 25 日。
2. 订立地点：江苏启东
3. 本合同一式八份，监理人四份，委托人四份。

委托人：

广汇能源综合物流发展有限责任公司

住所：

江苏省启东市吕四新材料产业园石堤大道  
纬九路 1 号

邮政编码：226200

法定代表人或其授权

的代理人：

经办人：

开户银行：工商银行启东支行营业部

账号：1111 6299 0910 1061 780

电话：

传真：

电子邮箱：

监理人：

广东国信工程监理有限公司

住所：

广东省茂名市官渡桥南中区 2 栋

邮政编码：525000

法定代表人或其授权

的代理人：

经办人：

开户银行：中国银行茂名人民北路支行

账号：6600 5893 5016

电话：0668-2180927

传真：0668-2180909

电子邮箱：gosungnsch@163.com



### 第三部分 专用条件

#### 1. 定义与解释

##### 1.2 解释

1.2.1 本合同文件除使用中文外，还可用无。

1.2.2 约定本合同文件的解释顺序为：1. 协议书；2. 中标通知书；3. 专用条件及附件；4. 通用条件；5. 委托人招标文件；6. 承包商投标文件

上述所有文件应该作为一个整体来考虑，以便对本合同予以完整理解，当文件之间发生冲突时，优先次序按上述顺序考虑。

#### 2. 监理义务

##### 2.1 监理范围和内容

###### 2.1.1. 20 万 m<sup>3</sup> LNG 储罐

LNG 储罐为全包容式预应力混凝土顶储罐，内罐采用 9% 镍钢，外罐是预应力混凝土材料建成，有效工作容积 200,000m<sup>3</sup>。储罐的设计压力为 -1kPaG~29kPaG，设计温度为 -170℃~+65℃。内罐的内径约为 84.2m，设计高度约为 39.48m。外罐内径约为 86.4m，设计高度约为 43.30m。LNG 储罐的主要附件如下：

低压外输泵、低压装船泵、安全阀、破真空阀、测温系统、测压系统、预冷系统、放空系统等。

曲轨吊车、吊柱（用于阀门）、消防系统、火灾探测系统、罐侧斜梯、逃生梯、罐顶管道平台系统等。

为匹配 LNG 储罐建设需求，要求总监理工程师注册专业为石油化工类。

###### 2.1.2. 配套火炬工程

新建一座 100 吨火炬，拆除原装置旧火炬。

###### 2.1.3. 配套压缩机厂房及附属项目

新建一座压缩机厂房；新建管廊一座；配套完成工艺管道、电气、仪表与一期无缝对接；压缩机组安装、调试。

###### 2.1.4. 配套新增仪表空压机项目

新增仪表空压机一台，空压机为双螺杆结构，电机功率 30KW。仪表空压机主机安装及配套进行的土建、安装等工作。

###### 2.1.5. 配套天然气外输管道、余气回收项目

从海水气化装置计量撬处，分别引出至首站 DN800 管道和至华峰 DN300 管道两个甩头，涉及土建、安装、试验等工作。

停车场 LNG 车辆排放余气回收技改，涉及土建、安装、试验等工作。





交工证书

SH/T 3503—J107A	工程交工验收证书		工程名称: 广汇能源 LNG 分销转运站扩建 5#20 万 m <sup>3</sup> LNG 储罐工程项目
合同编号	GHNYWL-GC-2019-008		
开工日期	2020 年 5 月 22 日	交工日期	2022 年 9 月 18 日
<p>工程内容:</p> <p>一座容量为 20×10<sup>4</sup> m<sup>3</sup> 的全容式 LNG 储罐及一座火炬系统的工程设计、采购、施工和服务, 储罐和火炬的主要组成部分如下所述, 由承包商负责设计、供应和安装。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● 钢筋混凝土灌注桩和承台; 混凝土外罐及拱顶结构;</li> <li>● 碳钢内衬: 底衬板、墙衬板和顶衬板;</li> <li>● 9%镍钢的二次底板、热角保护板和顶部开口的内罐; 铝吊顶;</li> <li>● 储罐绝热系统: 热角保护板保冷、环形空间保冷(弹性毡和膨胀珍珠岩)、铝吊顶和接管保冷(玻璃棉);</li> <li>● 一套管口和相关内管, 包括潜液泵井、静止井、吹扫管、冷却环、顶部和底端注入管和所有内部管道;</li> <li>● 内部通道及结构; 外部通道及结构; 罐顶、罐壁上的外部管道及其支架;</li> <li>● 压力和真空保护的安全阀, 以及联锁隔离阀和尾管; 外罐的沉降监测系统; 潜液泵; 悬臂吊; 火灾探测系统; 消防系统;</li> <li>● 新建一座火炬及与现有火炬管线对接;</li> <li>● 其他设计图纸纸范围内的工作。</li> </ul> <p>以上工作内容已全部完成, 满足设计要求和规范规定, 经过性能保证测试和可靠性运行测试, 符合合同要求, 具备交工验收条件。</p>			
<p>工程验收意见:</p> <p>验收合格。</p> <p>使用单位负责(代表)人: 辛明 2022 年 9 月 18 日</p>			
<p>工程质量监督意见:</p> <p>结论明确, 程序合规</p> <p>工程质量监督站长/组长: (监督站/组章) 2022 年 9 月 18 日</p>			
建设单位	勘察单位	设计单位	
(盖章)	(盖章)	(盖章)	
项目负责人: 丁捷	项目负责人: 张松	设计经理: 王少	
日期: 2022 年 9 月 18 日	日期: 2022 年 9 月 18 日	日期: 2022 年 9 月 18 日	
监理单位	工程总承包单位	施工单位	
(盖章)	(盖章)	(盖章)	
项目总监: 李芳春	项目经理: 张松	项目经理: 王少	
日期: 2022 年 9 月 18 日	日期: 2022 年 9 月 18 日	日期: 2022 年 9 月 18 日	



(5) 粤东 LNG 项目储罐施工监理

监理合同

副本

中海油粤东液化天然气有限责任公司

与

广东国信工程监理有限公司

关于

粤东 LNG 项目储罐施工监理  
服务合同

合同编号：GP-YDLNG-JL-031-20110829

广东·揭阳

2011 年 11 月

1





本合同由中海油粤东液化天然气有限责任公司（下称“业主”）与广东国信工程监理有限公司（下称“监理方”）为粤东 LNG 项目储罐施工监理工作于 2011 年 11 月在广东揭阳签订。

鉴于业主的粤东 LNG 项目储罐施工工作需要一家工程监理公司提供工程监理服务；

鉴于监理方确认其拥有完成该工作所必须的设备、人员与能力，并愿意为业主提供工程监理服务。

为此，双方根据国家现行有关法律、法规，遵循平等互利的原则，经友好协商双方一致同意下述条款：

#### 第 1 条 定义

本合同所用的下述名词和术语，除非根据上下文有其他明显含义，其定义为：

1.1 “合同”是指由业主与监理方签订的关于粤东 LNG 项目储罐施工监理合同，包括本合同和附件 A 至 F 以及双方授权代表签署的变更单、备忘录、会议纪要等书面文件。

1.2 “日”是指公历日。

1.3 “业主代表”是指由业主委派全权代表业主在工作现场执行合同的人员。

1.4 “监理方代表”是指监理方根据协议第 3.2 款由监理方委派的、全权代表监理方在现场执行合同的人员。

1.5 “工作”是指监理方为了履行本合同的责任和义务所从事的全部工作和提供的有关服务。

1.6 “工作现场”是指本合同所指的工作实施场所。

1.7 “工程项目”是指粤东 LNG 项目储罐施工项目。

张 明



1.8 “监理单位”是指监理单位派驻工程项目施工现场实施监理服务的组织；

1.9 “技术文件”是指业主提供的施工设计图纸、技术要求、和国家、有关部门、行业管理机构颁布的标准规范等。

1.10 “服务”是指监理单位为执行合同所提供的全部监理服务。

1.11 “第三方”是指除业主、监理单位以外与工程项目建设有关的当事人，包括业主选择的工程项目施工承包商。

1.12 “工作完成”是指监理单位合同履行合同约定的监理服务责任，向业主提交了竣工文件及完工报告并经业主验收合格。

## 第2条 工作范围及要求

监理单位将按本合同的要求进行并完成粤东 LNG 项目储罐施工监理工作，具体的工作范围与要求详见本合同附件 A。

## 第3条 双方代表

3.1 业主要派业主代表负责与监理单位联络，代表业主向监理单位下达指令和批准监理单位的工作及监理单位向业主报告的事项。

3.2 监理单位委派翟凤江总监（联系电话：0668-2180952）为监理单位代表负责与监理单位联络，代表监理单位执行本合同、向业主报告工作、执行业主就本合同约定的监理发出的指令和管理施工承包商在工作现场的工作。

3.3 双方应以书面形式通知对方关于本方代表的授权或变更。监理单位代表的授权或变更应事先征得业主的同意。

3.4 在合同执行期间，双方代表应加强协作，建立有效率的工作联系渠道来处理双方之间的所有文件来往、各种工作接洽和日常事务。

3.5 监理单位应遵从业主代表的指令（书面的或口头的）和要求，



之间的合同期延期，本合同的合同期根据业主的通知相应延期。

## 第 12 条 合同价格

12.1 作为监理方完成本合同工作及履行其在合同中的全部责任与义务的全部补偿，业主应向监理方按附件 B 的规定支付合同款。共计人民币玖佰柒拾万玖仟圆整（¥9,709,000.00 元）。

12.2 该合同价格为固定总价合同，不因通货膨胀、利率变化或调整、税收变化等而作任何调整。

## 第 13 条 支付条件

### 13.1 开发票与支付

监理方应按附件 B 的规定开据合法发票。发票应：

- 标明合同名称和合同号；
- 附上所有必要的经业主代表签字确认相关里程碑已完成的支持

文件，以便业主审查。

发票寄或送到附件 B 第 5 条所述地址。

13.2 监理方开具的发票及其支持文件，均需要有业主代表的签字，否则业主将不予支付。收到发票后，如无争议，业主应在 30 日内按附件 B 所述的汇款地址向监理方支付。如果业主对监理方提交的发票的全部或部分有争议，业主将在收到争议发票后 10 日内通知监理方，并说明争议的金额及原因。监理方如不能在 10 日内合理地解决此争议并使双方接受，业主将把争议金额从本次付款中扣除下来，直至双方对争议的金额取得一致意见时才支付这部分金额。

13.3 本条所规定的开发票和付款程序也适用于变更单或按合同应支付的其他款项。

13.4 如果存在监理方应向业主付款的情况，业主将从对监理方的

11

张 明



28.3 下列文件是本合同不可分割的组成部分，与本合同具有同等效力。

- 1) 合同附件；
- 2) 监理方的投标书和双方在招投标过程中形成的澄清确认文件；
- 3) 业主发出的中标通知；
- 4) 合同执行过程形成的工作变更单；
- 5) 双方协商一致订立补充协议和签署的其它书面文件。

28.4 本合同未尽事宜，双方可通过协商一致订立书面协议加于明确。

28.5 任何一方在任何时候未要求他方履行本合同的任何条款，决不影响该方在此后要求他方按该条款履行应尽义务的权利，任何一方对任何违反本合同任何条款的弃权，也不应视为该方在此后对任何违反同一条款的弃权。

28.6 本合同的任何终止或期满不应影响一方在该终止或期满之前所发生的任何权利义务和本合同约定的合同争议解决程序继续有效。

28.7 在合同履行过程中，业主的批准、检查等并不意味着业主接受有缺陷的工作，监理方也不得据此减轻和免除应承担的责任。

28.8 本合同正本一式伍份，业主方叁份，监理方贰份，具有同等法律效力。

业主：（盖章）

中海油粤东液化天然气有限责任公司

法人代表签字：

（或授权代表）

日期：

监理方：（盖章）

法人代表签字：

（或授权代表）

日期：



## 1. 项目简介

### 1.1 项目概况

粤东LNG项目的业主（也称“甲方”）为中海油粤东液化天然气有限责任公司，是中海石油气电集团有限责任公司全资子公司。

粤东LNG项目主要包括LNG专用接卸码头、重件码头、海水取排水口、以及LNG卸料、储存、气化、计量外输、槽车装车、火炬放空等所有工艺设施和相关公用工程、辅助工程，另外还包括了110KV供电线路及变电站配套工程。其主要功能是接卸由LNG远洋运输船运来的LNG，将LNG在低温储罐内储存，经过气化器气化，气化后的天然气通过输气干线输送至用户。

根据业主的工程建设计划安排，粤东LNG项目共分两期建设。接收站一期工程建设规模为200万吨/年，一期计划建造3个容量为16万方的全容式LNG储罐。二期工程预计建设规模为400万吨/年，建设时间将根据市场需求确定。

为保证城市居民生活用气需要，接收站将设计为常年连续不间断供气。年操作天数为365天，年操作小时数为8760小时。尽管存在不可预期的系统关停情形，但接收站应该按100%需求能力设计。

### 1.2 项目的地理位置

粤东LNG项目工程位于广东省揭阳市惠来县神泉镇以东约8km、前詹镇以西约5km的卢园、沟疏村附近沿海。西北距惠来县约15km，北

粤东 LNG 项目储罐 EPC 工程监理招标文件

工作范围及要求

这些单位的总称。

- 工作日：指参建方在工作现场开展相关工作的任何一个日历日，包括公休日和节假日

### 3. 储罐 EPC 工程内容及工作安排

#### 3.1 储罐 EPC 工程内容

储罐 EPC 工程主要工作内容包括：3 座 160,000m<sup>3</sup>的全容型 LNG 储罐及其附属管道、设备、电气、仪表、通讯、消防、防雷、绝热、防腐、公共设施、标识等工程设施，其中 LNG 储罐又主要包括桩基、承台、混凝土预应力外罐、9%Ni 钢金属内罐、吊顶、保冷等工程。

储罐设计寿命为 50 年，设计最高正压为 29kPa (G)，最低负压 -0.5kPa (G)，设计温度为 -170℃ ~ +60℃，日蒸发率小于 0.05% (wt)。储罐所有的管道、仪表及电气接口均设在储罐顶部，罐壁和罐底无开

孔。

#### 3.2 储罐 EPC 工程工作安排

##### 3.2.1 储罐 EPC 工程工作安排计划如下：

甲方拟将储罐 EPC 工程的设计、采购和施工通过招标方式委托给一家国外总承包商负责实施。

张. 1/1





交工证书

SH/T 3503-J107B		<p>工程交工证书</p> <p><b>Project Handover Certificate</b></p>		<p>工程名称 Project Name:</p> <p>粤东液化天然气项目</p> <p>储罐 EPC 工程</p> <p>YDLNG Project Tank EPC</p>	
合同编号 contract No.		GP-YDLNG-GC-026-20120509-2/3/4			
实际开工日期 Actual Kickoff Date		2017 年 Y 5 月 M 2 日 D		交工日期 Date of Handover	
				2017 年 Y 4 月 M 28 日 D	
<p>工程内容 Scope of Works:</p> <p>粤东液化天然气项目储罐 EPC 工程为 3 个液化天然气储罐的设计、采购、施工及其相关测试工作。</p> <p>其中:</p> <p>The EPC Tank Works of Yuedong LNG Project includes design, purchase and construction and relevant testing of three full capacity LNG tanks. Wherein:</p> <p>土建工程: 储罐桩基工程和 3 个储罐土建主体工程。</p> <p>Civil work: Tank Piles foundation and civil work of three tank bodies.</p> <p>安装工程: 3 个储罐安装工程 (内罐安装、热角保护安装、衬里安装、设备安装、管道安装、电气装置安装、自动化仪表安装、钢结构安装、设备和管道绝热工程及设备和管道防腐工程等) 和罐外防腐油漆工程。</p> <p>Installation work: Installation of 3 tanks (in-tank, thermal angle protectors, liners, equipment, pipeline, electrical devices, automatic instruments and meters, steel structure, heat insulation for equipment and pipeline, pipeline anticorrosion, etc.) as well as out-tank anti-corrosive painting.</p>					
<p>工程接收意见 Remarks on takeover of works:</p> <p>经检查符合设计图纸及规范要求, 工程验收合格, 同意接受本工程。</p> <p>After examination, the works are in line with the requirements of design drawings and specifications, and the works are compliant and qualified after inspection. Therefore, we agree to take over this project.</p>					
<p>工程质量监督意见 Remarks on Quality Supervision:</p> <p>同意</p> <p>工程质量监督站站长: (公章) 日期: 2017 年 4 月 28 日</p> <p>Head of Work Quality Supervision Station (Seal) Date: Y M D</p>					
建设单位 (Owner)		监理单位 (Supervision)		总承包单位 (General Contractor)	
项目工程师: (公章 Seal)		项目总监: (公章 Seal)		项目经理: (公章 Seal)	
Project Manager: (公章 Seal)		Chief Supervisor: (公章 Seal)		Project Manager: (公章 Seal)	
日期: 2017 年 4 月 28 日		日期: 2017 年 6 月 28 日		日期: 2017 年 4 月 28 日	
Date: Y M D		Date: Y M D		Date: Y M D	





(6) 广西 LNG 储运库工程施工监理

监理合同

16-3 2014-GNSCBLHT-开外-16-3

## 广西LNG储运工程监理服务合同

(合同编号: GXLNG-ET-2013-SE-004)

服务接受方(甲方): 中海石油气电集团有限责任公司  
广西LNG项目组

服务提供方(乙方): 广东国信工程监理有限公司

签订地点: 广西防城港市

签订时间: 2014.03





广西LNG储运工程监理服务合同

## 第一部分 合同书

甲方：中海石油气电集团有限责任公司

法定代表人（如有）：罗伟中

注册地址/住址：北京市朝阳区东三环北路甲2号京信大厦

乙方：广东国信工程监理有限公司

法定代表人（如有）：李文

注册地址/住址：广东省茂名市官渡桥南中区二栋

鉴于，甲方是一家根据中华人民共和国法律合法设立并存续的企业，希望获得符合本合同和相关法律法规要求的工程监理服务；

鉴于，乙方是一家根据中华人民共和国法律合法设立并存续的企业，具备提供符合本合同要求的工程监理服务的全部资质、资格和条件；

鉴于，乙方在提供服务、质量保证、服务人员等方面具有较强的专业能力和良好信誉，愿意根据本合同的规定向甲方提供工程监理服务。

根据《中华人民共和国合同法》及相关法律法规，在遵循平等、自愿、公平和诚实信用原则的基础上，经协商一致，双方订立本合同如下：

### 第一条 服务

- 1.1 乙方应根据本合同规定为甲方提供工程监理服务，完成合同规定的全部工作。
- 1.2 工作的内容、范围、地点及工作标准和要求等【详见本合同附件一】。
- 1.3 乙方提供的服务将用于广西LNG储运库项目/工程。

### 第二条 合同总价

- 2.1 本合同项下的合同总价为¥5,746,000.00（大写：【人民币】伍佰柒拾肆万



广西LNG储运工程监理服务合同

陆仟元整）。

2.2 合同总价的各分项价格、单价、费率、组成：【详见本合同附件二】。

2.3 合同总价的付款详见本合同第二部分专用合同条款第一条。

### 第三条 合同的构成和效力

3.1 本合同由以下部分组成：

- (1) 第一部分：合同书
- (2) 第二部分：专用合同条款
- (3) 第三部分：通用合同条款
- (4) 第四部分：附件

附件一：工作内容和要求

附件二：价格表

附件三：工作计划和方案

附件四：履约保函（格式）

附件五：LNG储运项目施工工程监理外部技术支持合作协议

3.2 合同书、专用合同条款、通用合同条款和各附件均构成本合同不可分割的组成部分，各部分之间的内容相互补充、说明，以便对合同予以完整理解。如合同各组成部分之间存在冲突或不一致，以上述序列作为优先顺序进行解释。

3.3 本合同构成双方就合同标的达成的全部理解和一致，本合同签署以前双方就合同标的达成的所有口头和/或书面的理解、声明、文件、信件及双方其它形式的通信在本合同生效后自动失效。

### 第四条 联系方式

4.1 除非本合同另有明确规定或双方另行书面同意，任何一方根据本合同向另一方交付资料和发送通知的联系方式如下：

- (1) 甲方地址：广西防城港市港口区广场环路康晨小区B-22号  
邮政编码：538001  
联系人：陈羽  
联系电话：0770-2881312





广西LNG储运工程监理服务合同

（本页无正文，为签章页）

甲方（盖章）

乙方（盖章）



法定代表人或授权代表签字：\_\_\_\_\_ 法定代表人或授权代表签字：\_\_\_\_\_

*[Handwritten signature]*



广西LNG储运工程监理服务合同

## 第二部分 专用合同条款

### 第一条 付款

#### 1.1 付款方式：银行电汇

#### 1.2 履约保函

本合同签署后【15】日内，乙方应向甲方提交金额为合同总价【10%】，即¥574,600.00（大写：【人民币】伍拾柒万肆仟陆佰元整）、由甲方认可的商业银行出具的、见索即付、不可撤销的履约保函，履约保函格式【见本合同附件八】。履约保函应自出具之日起生效，有效期至【甲方签署工作成果验收证明】后第【三十一（31）】日。

#### 1.3 履约保函的开立方式：

电开方式

甲方的保函通知银行为：工行北京华润大厦支行

#### 1.4 付款进度

1. 按季支付。合同生效后，在每季度末月二十五日前，乙方提供当季度经过甲方QHSE部确认的项目监理人员(含第三方技术支持人员)考勤表，供甲方“计划控制部”审核，双方确认监理服务商本季度实际投入项目的人工日数量后乙方开具发票，甲方在45个工作日内支付。合同约定的“监理工作配套设施工具用具使用费”一次性给予乙方，在甲方第二季支付款中合并进行支付。

2. 当付款累计达到合同总价的95%时，业主将暂停付款。剩余合同总价的5%，即¥287,000.00（大写：【人民币】贰拾捌万柒仟元整）作为质保金。在具备以下条件时一次性支付：项目完成竣工验收。

#### 1.5 账户

乙方应通过如下账户收取合同价款及其它款项，并通过该账户向甲方支付与合同有关的任何款项：

乙方名称：广东国信工程监理集团有限公司

账号：6600 5893 5016

开户行名称：中国银行茂名分行人民北路支行

开户行地址：广东省茂名分行人民北路





广西LNG储运工程监理服务合同

7	地面火炬区	8395	
8	远期预留用地	9306	
9	道路、管架、绿化及其它	15777	

总平面布置方案如下：

(1) 卸料区

LNG码头位于本工程的东北部海域，码头至陆地引桥长度为205米。卸料区布置船用卸料臂、登船梯、辅助靠泊系统、卸料的工艺管道以及相关的电仪设施。

(2) LNG储罐区

本项目拟建设两个30000 m<sup>3</sup>的LNG全容罐。考虑到LNG卸船码头位于东侧，因此将这两个LNG储罐布置在用地东侧靠南的位置，距离码头较近，节省了LNG低温管线的长度，减少了投资和运行时产生的BOG量。LNG罐区周围设有消防通道，满足消防车辆通行。

(3) BOG处理区

将BOG压缩工段和BOG液化工段布置在30000m<sup>3</sup>的LNG储罐的西侧，该区域距离储罐较近，减少管线的长度，BOG液化工段的西侧是预留用地。如果以后增加产能，工艺装置可以向南侧的用地扩建，这样工艺装置区形成了一个整体，从总体上看较为合理。

(4) 槽车装车区

将槽车装车区布置在本工程用地东北侧，靠近站外西北侧的次要道路，在LNG槽车进入装车区时有该次要道路作为缓冲，避免了对西侧主干道的行车影响。

在装车区四周设有栅栏式围墙，将其独立成区，避免外来人员和车辆进入厂区，方便管理。该区域设有20个装车位。装车控制室设在整个装车区的东侧，可以实时监控整个装车区。

(5) 公用工程及辅助生产区

将10KV变电站、空压制氮站、柴油发电机房和柴油储罐、维修车间、综合控制楼、污水处理站、循环水站及软水站、消防水站布置在LNG储罐和装车区的西侧进行集中布置。10KV变电站布置在用地北侧，靠近道路方便高压线的接入，减少了因高压电缆穿越厂区带来的危险。柴油发电机和柴油储罐位于10KV变电站的南侧，缩短发电机房到变电站的距离，减少了它们之间连接电缆的长度；消防水站靠近LNG储罐和LNG装车台，以及工艺装置等主要用户，节省了消防管线。污水处理站位于维修车间的南侧，靠近产生污水较多的维修车间和综合控制楼。空压制氮站位于10KV变电站的东侧，该区域周边都为非工艺生产装置区，空气环境较好。



广西LNG储运工程监理服务合同

- 编制工程进度月报表，对工程进度进行动态管理，随时采取纠偏措施；
- 审查和签发设备材料领用申请单；
- 根据项目总进度计划，审查承包商报送的施工总进度计划、三月滚动计划及周进度计划，并将上述计划汇总报送业主；
- 配合业主进度控制人员及有关人员，帮助建立或审查承包商的工程进度衡量系统的所有文件。审查、核实承包商提供的日、周、月等进度报告；
- 监督承包商遵守业主各项规章制度；
- 监督工程原材料、设备的检查、验收和原材料的复验；
- 实施质量动态控制，进行跟踪检查；
- 根据工程需要进行质量抽检，必要时进行复检；
- 审核、确认施工试验报告和施工检查记录；
- 组织质量问题的处理和纠正；
- 组织处理重大质量事故和安全事故；
- 组织召开监理工程周例会，协调解决工程中出现的問題；
- 编写现场大事记，把有关工程进度、质量、安全等方面的重大事项记录在案；
- 编制施工监理综合周报、月报、季报、年报，定期向业主报告；组织编写工程监理总结；
- 审核工程结算；
- 工程竣工验收后，负责签发工程竣工移交证书；组织审核竣工资料并移交业主。

3.3.3 监理可以聘请具有良好LNG接收站或液化天然气工厂相关检验或发证经验、业绩和信誉的第三方检验机构的专家提供技术支持或协助（详见附件五—LNG储运项目施工工程监理外部技术支持合作协议）。业主推荐的第三方检验机构(排名不分先后)为:

- 必维国际检验集团石油天然气部门(BV OGP)
- 挪威船级社(Det Norske Veritas & DNV)

LNG储运项目施工工程监理外部技术支持合作协议

3.3.3.1 原则上，与9%Ni钢板相关的工作，如LNG储罐9%Ni钢板生产监造、焊接工艺评定、施工质量控制、材料到场检验工作应由有相关资质及业绩的第三方检验机构的专家承担，或在第三方检验机构驻现场专家的指导下，监理人员适当参与部分工作。要求第三方检验机构的专业焊接质量工程师常驻施工现场，且具有RT/UT二级以上资质，负责进行ASME和AWS焊工资格审查、焊接工艺





广西LNG储运工程监理服务合同

附件五：LNG储运项目施工工程监理外部技术支持合作协议

## LNG储运项目施工工程监理 第三方技术支持合作协议

### 1、 工作范围和界面的划分

广东国信监理公司借助第三方在9%Ni钢焊接监督方面的经验和业绩，以及LNG储罐罐顶防爆旋臂起重机、LNG汽车装车撬产品检验方面的经验，与其进行9%Ni钢焊接和LNG储罐罐顶防爆旋臂起重机以及LNG汽车装车撬监理工作的合作。第三方将对全部9%Ni钢焊接及无损检测现场检验，LNG储罐罐顶防爆旋臂起重机、LNG汽车装车撬的驻厂检验工作提供技术支持。

对于9%Ni钢焊接和无损检测现场检验工作，第三方将在广东国信工程监理公司项目监理组管理下进行工作，广东国信工程监理公司项目监理组的焊接兼无损检测监理工程师按第三方的监督要求，配合、参与9%Ni钢焊接过程的监理工作。具体界面界定如下：

序号	项目管理内容	责任方		参与方	
		广东 国信 监理	第三 方	广东 国信 监理	第三 方
1	组织管理				
1.1	建立项目监理组织机构	√			
1.2	建立项目监理组质量保证体系	√			
1.3	明确监理人员岗位、分工和分解的质量目标	√			√
1.4	制定监理人员服务质量工作标准和考评办法	√			√
1.5	遵守现场联合办公的各项规定和制度	√			√
1.6	组织监理例会、专题会议及质量问题分析会	√			√
1.7	参与或组织9%Ni钢焊接的图纸会审		√	√	
1.8	组织参加监理规划交底、标准规范的学习和培训	√			√
2	文件管理				
2.1	组织编制监理规划	√			√
2.2	编制9%Ni钢焊接的检验计划		√	√	
2.3	编制9%Ni钢焊接的监理实施细则		√	√	
2.4	审批承包商提交的各种有关9%Ni钢焊接文件		√	√	
2.5	出具9%Ni钢焊接方面的不符合报告		√	√	
2.6	向监理部提交9%Ni钢焊接的周、月报及总结	√			√
2.7	负责9%Ni钢焊接监理通知的签署及回复单的闭合	√			√
2.8	负责9%Ni钢焊接监理文件检查记录收集和整理	√			√
2.9	负责9%Ni钢焊接承包商归档资料的审查	√			√

77



甲方名称变更协议

7/27 中石油-140401  
监理服务  
合同转让协议

（合同编号：GXLNG-ET-2013-SE-004）

甲方：中海石油气电集团有限责任公司

乙方：中海油广西防城港天然气有限责任公司

丙方：广东国信工程监理有限公司

签订地点：广西

签订时间：2014 年 月





《监理服务合同转让协议》（以下简称“本协议”）由以下三方签署：

- (1) 中海石油气电集团有限责任公司是一家依据中国法律成立的公司，其注册地址在北京市朝阳区东三环北路甲 2 号京信大厦，邮政编码：100027（以下简称“甲方”）与
  - (2) 中海油广西防城港天然气有限责任公司是一家依据中国法律成立的公司，其注册地址在防城港市港口区友谊路 22 号，邮政编码：538001（以下简称“乙方”）与
  - (3) 广东国信工程监理集团有限公司是一家依据中国法律成立的公司，其注册地址在广东省茂名市官渡桥南中区二栋，邮政编码：525011（以下简称“丙方”）。
- （以上签约各方单独称为“一方”，或统称为“三方”）。

鉴于：

- (1) 甲方与丙方于 2014 年 3 月 18 日签署了关于广西 LNG 储运库项目的《监理服务合同》，合同编号为：GXLNG-ET-2013-SE-004（以下简称“《合同》”），其具体内容详见本合同附件一；
- (2) 甲方拟将其在《合同》项下的全部权利与义务转让给乙方，乙方同意承继甲方在《合同》项下的权利与义务，并以《合同》当事一方的名义继续履行合同；
- (3) 丙方同意甲方将《合同》项下的全部权利与义务转让给乙方。

基于上述考虑，甲乙丙三方在平等、自愿、协商一致的基础上签订本协议，以兹共同信守：

#### 第一条 《合同》的履行情况

- 1.1 甲乙丙三方确认：截至本协议签订之日，《合同》的履行情况见附件二。
- 1.2 甲方和丙方对附件二中列明的《合同》已完成部分的完成情况、质量或数量等不存在任何异议。





- 1.3 甲丙双方确认：甲方与丙方之间不存在与《合同》相关的任何争议、纠纷、未决诉讼或仲裁等。

## 第二条 《合同》权利与义务的转让

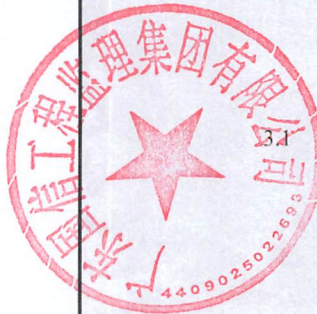
- 2.1 甲方同意将《合同》项下甲方的全部权利与义务转让给乙方，由乙方作为《合同》的当事一方享有权利与履行义务。
- 2.2 乙方同意承继《合同》项下甲方的全部权利与义务。乙方同意作为《合同》的一方与丙方共同遵守并履行《合同》的各项约定。
- 2.3 丙方同意甲方将其在《合同》项下的权利与义务转让给乙方。丙方同意乙方替代甲方继续履行《合同》的各项约定。乙方同意按照如下账户信息向丙方支付与《合同》相关的款项：
- 开户名：中国银行茂名分行人民北路支行
- 账号：6600 5893 5016
- 开户行名称：中国银行茂名分行人民北路支行
- 2.4 甲乙双方确认：甲方根据丙方开出的发票已支付的合同款项，由乙方偿还甲方，具体金额按中海油防城港天然气有限责任公司合资合同中的相关约定执行。
- 2.5 甲乙丙三方确认：在本协议签订之后，甲方不再需要向丙方支付任何款项或费用。

## 第三条 陈述、保证和承诺

3.1 甲方承诺并保证：

- (1) 甲方是依法设立并有效存续的公司，能够独立承担民事责任，并有权实施《合同》项下权利与义务的转让；
- (2) 甲方就《合同》项下权利与义务转让的相关事宜已经按照其内部制度取得内部相关权力机构有效、充分的批准和授权。

3.2 乙方承诺并保证：





（本页无正文，为签章页）。

甲方：中海石油气电集团有限责任公司

（盖章）

法定代表人或授权代表（签字）：



乙方：中海油广西防城港天然气有限责任公司

（盖章）

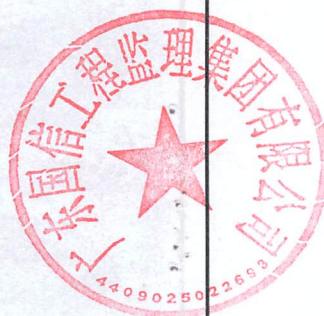
法定代表人或授权代表（签字）：



丙方：广东国信工程监理有限公司

（盖章）

法定代表人或授权代表（签字）：



交工证书

SH/T 3503-J107B		工程交工证书		工程名称: 广西 LNG 储罐 EPC 总包工程项目 土建工程	
合同编号		GXLNG-ET-2014-C0-002/Z14LGDNC0202			
实际开工日期		2014 年 5 月 6 日		交工日期 2019 年 06 月 27 日	
<p>工程内容:</p> <p>A/B 储罐土建工程, 工程内容包括: A/B 储罐接桩直径 1.2m 各 188 根, 承台各 2200 m<sup>3</sup>, 混凝土主体结构各 3800 m<sup>3</sup>, 罐内找平层及混凝土环梁各 450 m<sup>3</sup>, 土建附属工程罐顶涂漆各 2200 m<sup>2</sup>, 雨水管各 8 根, 直梯斜梯基础工程各 0.7 m<sup>3</sup>.</p>					
<p>工程接收意见:</p> <p>在部办内已按工程合同约定, 验收合格, 同意接收。</p> <p>刘剑雄 2019.6.27</p>					
<p>工程质量监督意见:</p> <p>交工验收程序符合要求, 同意交工。</p> <p>工程质量监督站站长: 崔卓强 (公章) 日期: 2019 年 6 月 27 日</p>					
建设单位		监理单位		总承包单位	
(公章)		(公章)		(公章)	
项目经理: 刘剑雄		项目总监: 崔卓强		项目经理: 崔卓强	
日期: 2019 年 6 月 27 日		日期: 2019 年 06 月 27 日		日期: 2019 年 06 月 27 日	
施工单位		监理单位			
(公章)		(公章)			
项目经理: 华清		项目经理: 崔卓强			
日期: 2019 年 06 月 27 日		日期: 2019 年 06 月 27 日			





SH/T 3503-J107A		工程交工证书		工程名称: 广西 LNG 储运库项目站场建安工程	
合同编号		GXLNG-ET-2015-001			
实际开工日期		2015 年 07 月 01 日		交工日期 2019 年 6 月 27 日	
<p>工程内容:</p> <p>广西 LNG 储运库项目站场建安工程综合控制楼、装车控制室、10KV 变电站、BOG 压缩厂房、BOG 液化厂房、危废临时贮存设施、空压制氮站、污水处理、主门卫、次门卫 1、次门卫 2、次门卫 3、加注棚、装车站、全厂主管廊、循环水站及软水站、开票间、消防水站、维修车间、柴油储罐、汽车衡、事故水池、火炬、燃料气、设备安装工程、管道安装工程、全厂地下管网工程、全厂消防工程、电气安装工程、仪表安装工程。</p>					
<p>工程接收意见:</p> <p>全部工程内容已按工程合同要求,验收合格,同意接收。 刘全胜 2019.6.27</p>					
<p>工程质量监督意见:</p> <p>交工验收程序符合要求,同意交工。 崔军强 日期: 2019 年 6 月 27 日</p>					
建设单位		监理单位		施工单位	
(公章) 项目经理: 刘全胜 日期: 2019 年 6 月 27 日		(公章) 项目总监: 李景春 日期: 2019 年 6 月 27 日		(公章) 项目经理: 王少平 日期: 2019 年 6 月 27 日	
				(公章) 总代表: 高云 日期: 2019 年 6 月 27 日	



SH/T 3503-J107B		工程交工证书		工程名称: 广西 LNG 储罐 EPC 总包工程项目 保冷工程	
合同编号		GXLNG-ET-2014-C0-002/Z14LGDNC0204			
实际开工日期		2015 年 2 月 4 日		交工日期 2019 年 6 月 27 日	
<p>工程内容:</p> <p>A/B 储罐保冷工程, 工程内容: A/B 储罐内罐绝热工程各 4 项 (底部保冷、热角保护保冷、罐壁夹层保温、拱顶与吊顶夹层保温) 以及罐外液化天然气系统、天然气系统管道绝热工程各 385 米、阀门保冷各 39 台。</p>					
<p>工程接收意见:</p> <p>全部工程内容符合合同约定, 验收合格, 同意接收。</p> <p style="text-align: right;">刘国胜 2019.6.27</p>					
<p>工程质量监督意见:</p> <p>交工验收程序符合要求, 同意交工。</p> <p style="text-align: right;">崔军强 日期: 2019 年 6 月 27 日</p>					
建设单位		监理单位		总承包单位	
(公章)		(公章)		(公章)	
项目经理:		项目总监:		项目经理:	
刘国胜		李景春		杨静水	
日期: 2019 年 6 月 27 日		日期: 2019 年 6 月 27 日		日期: 2019 年 6 月 27 日	
施工单位		监理单位			
(公章)		(公章)			
项目经理:		项目经理:			
罗秋荣		罗秋荣			
日期: 2019 年 6 月 27 日		日期: 2019 年 6 月 27 日			





SH/T 3503-J107B		工程交工证书		工程名称: 广西 LNG 储罐 EPC 总包工程项目 安装工程	
合同编号		GXLNG-ET-2014-C0-002/Z14LGDNC0203			
实际开工日期		2014 年 6 月 25 日		交工日期 2019 年 6 月 27 日	
<p>工程内容:</p> <p>A/B 储罐安装工程, 工程内容包括: A/B 储罐衬里安装工程各 510 吨, 内罐安装工程各 450 吨, 罐内附件安装工程各 70 吨, 罐外钢结构工程各 125 吨, 罐外管道安装各 460 米, 电气安装工程防爆接线箱各 4 个、防爆插座各 3 个、航空障碍灯各 4 个、接闪杆各 4 根、防雷网/引下线/接地线各 1500 米、电缆敷设各 3500 米, 设备安装工程各 7 台 (套), 仪表安装工程各 158 项、电缆敷设各 4500 米, 罐外消防安装工程干粉灭火系统各 1 套、灭火器各 12 台、消防管道各 910 米。</p>					
<p>工程接收意见:</p> <p>全部工程内容已按工程合同完成, 验收合格, 同意接收</p> <p>刘剑雄 2019.6.27</p>					
<p>工程质量监督意见:</p> <p>交工验收程序符合要求, 同意交工。</p> <p>工程质量监督站站长: 崔军强 (公章) 日期: 2019 年 6 月 27 日</p>					
建设单位	监理单位	总承包单位	施工单位		
(公章)	(公章)	(公章)	(公章)		
项目经理: 刘剑雄	项目总监: 李景春	项目经理: 罗解明	项目经理: 王进安		
日期: 2019 年 6 月 27 日	日期: 2019 年 6 月 27 日	日期: 2019 年 6 月 27 日	日期: 2019 年 6 月 27 日		



(7) 粤东 LNG 项目接收站施工监理

监理合同

副本

中海油粤东液化天然气有限责任公司

与

广东国信工程监理有限公司

关于

粤东 LNG 项目接收站施工监理服务合同

合同编号：GP-YDLNG-JL-032-20110829

广东·揭阳

2011 年 11 月

1





本合同由中海油粤东液化天然气有限责任公司（下称“业主”）与  
监理公司（下称“监理方”）为粤东 LNG 项目接收站施工监理工作于 2011  
年 11 月在广东揭阳签订。

鉴于业主的粤东 LNG 项目接收站施工工作需要一家工程监理公司提供  
工程监理服务；

鉴于监理方确认其拥有完成该工作所必须的设备、人员与能力，并  
愿意为业主提供工程监理服务。

为此，双方根据国家现行有关法律、法规，遵循平等互利的原则，经  
友好协商双方一致同意下述条款：

#### 第 1 条 定义

本合同所用的下述名词和术语，除非根据上下文有其他明显含义，  
其定义为：

1.1 “合同”是指由业主与监理方签订的关于粤东 LNG 项目接收  
站施工监理服务合同，包括本合同和附件 A 至 F 以及双方授权代表签署  
的变更单、备忘录、会议纪要等书面文件。

1.2 “日”是指公历日。

1.3 “业主代表”是指由业主委派全权代表业主在工作现场执行  
合同的人员。

1.4 “监理方代表”是指监理方根据协议第 3.2 款由监理方委派  
的、全权代表监理方在现场执行合同的人员。

1.5 “工作”是指监理方为了履行本合同的责任和义务所从事的  
全部工作和提供的有关服务。

1.6 “工作现场”是指本合同所指的工作实施场所。

1.7 “工程项目”是指粤东 LNG 项目接收站施工项目。

1.8 “监理机构”是指监理方派驻工程项目施工现场实施监理服

务的组织；

1.9 “技术文件”是指业主提供的的施工设计图纸、技术要求、和国家、有关部门、行业管理机构颁布的标准规范等。

1.10 “服务”是指监理方为执行合同所提供的全部监理服务。

1.11 “第三方”是指除业主、监理方以外与工程项目建设有关的当事人，包括业主选择的工程项目施工承包商。

1.12 “工作完成”是指监理方圆满履行合同规定的监理服务责任，向业主提交了竣工文件及完工报告并经业主验收合格。

## 第2条 工作范围及要求

监理方将按本合同的要求进行并完成粤东 LNG 项目接收站施工监理工作,具体的工作范围与要求详见本合同附件 A。

## 第3条 双方代表

3.1 业主委派业主代表负责与监理方联络，代表业主向监理方下达指令和批准监理方的工作及监理方向业主报告的事项。

3.2 监理方委派夏荣彪总监（联系电话：0668-2180906）为监理方代表负责与监理公司联络，代表监理方执行本合同、向业主报告工作、执行业主就本合同约定的监理发出的指令和管理施工承包商在工作现场的工作。

3.3 双方应以书面形式通知对方关于本方代表的授权或变更。监理方代表的授权或变更应事先征得业主的同意。

3.4 在合同执行期间，双方代表应加强协作，建立有效率的工作联系渠道来处理双方之间的所有文件来往、各种工作接洽和日常事务。

3.5 监理方应遵从业主代表的指令（书面的或口头的）和要求，以保证工作的顺利进行。业主代表发出的口头指令应在 24 小时内以书

张 阿





## 第 12 条 合同价格

12.1 作为监理方完成本合同工作及履行其在合同中的全部责任与义务的全部补偿, 业主应向监理方按附件 B 的规定支付合同款。共计人民币壹仟贰佰陆拾伍万圆整, (¥12,650,000.00 元)。

12.2 该合同价格为固定总价合同, 不因通货膨胀、利率变化或调整、税收变化等而作任何调整。

## 第 13 条 支付条件

### 13.1 开发票与支付

监理方应按附件 B 的规定开据合法发票。发票应:

- 标明合同名称和合同号;
- 附上所有必要的经业主代表签字确认相关里程碑已完成的支持

文件, 以便业主审查。

发票寄或送到附件 B 第 5 条所述地址。

13.2 监理方开具的发票及其支持文件, 均需要有业主代表的签字, 否则业主将不予支付。收到发票后, 如无争议, 业主应在 30 日内按附件 B 所述的汇款地址向监理方支付。如果业主对监理方提交的发票的全部或部分有争议, 业主将在收到争议发票后 10 日内通知监理方, 并说明争议的金额及原因。监理方如不能在 10 日内合理地解决此争议并使双方接受, 业主将把争议金额从本次付款中扣除下来, 直至双方对争议的金额取得一致意见时才支付这部分金额。

13.3 本条所规定的开发票和付款程序也适用于变更单或按合同应支付的其他款项。

13.4 如果存在监理方应向业主付款的情况, 业主将从对监理方的应付款中和/或从监理方提供的履约保证金中扣除此款。超出部分另计。

- 1) 合同附件;
- 2) 监理方的投标书和双方在招投标过程中形成的澄清确认文件;
- 3) 业主发出的中标通知;
- 4) 合同执行过程形成的工作变更单;
- 5) 双方协商一致订立补充协议和签署的其它书面文件。

28.4 本合同未尽事宜,双方可通过协商一致订立书面协议加于明确。

28.5 任何一方在任何时候未要求他方履行本合同的任何条款,决不影响该方在此后要求他方按该条款履行应尽义务的权利,任何一方对任何违反本合同任何条款的弃权,也不应视为该方在此后对任何违反同一条款的弃权。

28.6 本合同的任何终止或期满不应影响一方在该终止或期满之前所发生的任何权利义务和本合同约定的合同争议解决程序继续有效。

28.7 在合同履行过程中,业主的批准、检查等并不意味着业主接受有缺陷的工作,监理方也不得据此减轻和免除应承担的责任。

28.8 本合同正本一式伍份,业主方叁份,监理方贰份,具有同等法律效力。

业主:(盖章)

中海油粤东液化天然气有限责任公司

法人代表签字:

(或授权代表)

日期:

监理方:(盖章)

法人代表签字:

(或授权代表)

日期:



## 1. 项目简介

### 1.1 项目概况

粤东LNG项目的业主（也称“甲方”）为中海油粤东液化天然气有限责任公司，是中海石油气电集团有限责任公司全资子公司。

粤东LNG项目主要包括LNG专用接卸码头、重件码头、海水取排水口、以及LNG卸料、储存、气化、计量外输、槽车装车、火炬放空等所有工艺设施和相关公用工程、辅助工程，另外还包括了110KV供电线路及变电站配套工程。其主要功能是接卸由LNG远洋运输船运来的LNG，将LNG在低温储罐内储存，经过气化器气化，气化后的天然气通过输气干线输送至用户。

根据业主的工程建设计划安排，粤东LNG项目共分两期建设。接收站一期工程建设规模为200万吨/年，一期计划建造3个容量为16万方的全容式LNG储罐。二期工程预计建设规模为400万吨/年，建设时间将根据市场需求确定。

为保证城市居民生活用气需要，接收站将设计为常年连续不间断供气。年操作天数为365天，年操作小时数为8760小时。尽管存在不可预期的系统关停情形，但接收站应该按100%需求能力设计。

AP. 1.1.2

粤东 LNG 项目接收站工程监理招标文件

工作范围及要求

### 3. 接收站工程内容及工作安排

#### 3.1 接收站工程内容

接收站工程主要工作内容包括：接收站工艺、公用系统、厂前区及配套设施、码头和取排水口上部设施、火炬及配套设施、110kv 供电线路及变电站等。其组成见下表：

主要工程组成表（供参考）

序号	项 目 名 称	单 位	数 量
一.	工艺部分		
1	LNG 卸船臂	套	3
2	气体返回臂	套	1
3	BOG 再冷凝器	台	1
4	BOG 压缩机	台	2
5	高压 LNG 输送泵	台	3
	开架式气化器（ORV）	套	3
6	装车系统	套	10
7	低压火炬	个	1
	高压火炬	个	1
	燃料气系统	套	1
8	燃料气空气加热器	套	2
	燃料气电加热器	套	1
9	工艺管道	项	1
10	外输计量撬及管道	项	1
11	仪表、通信等控制系统	项	1
12	电气系统	项	1
13	数字化管道系统	项	1
14	BOG 回收系统	套	1
二.	公用工程		
1	工艺海水系统	套	3

Ag. 岗



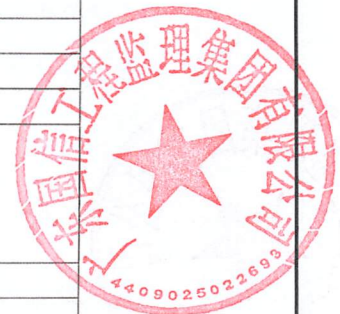


粤东 LNG 项目接收站工程监理招标文件

工作范围及要求

序号	项 目 名 称	单位	数量
2	生产水系统	套	1
3	生活水系统	套	1
4	仪表空气及 工厂空气系统	套	2
5	制氮系统		
	PSA 制氮	套	1
	液氮成套包（液氮外购）	套	2
6	污水处理系统	套	1
7	供配电系统	套	1
	0.4kV 事故发电机	台	1
8	海水消防系统及配套设施（电动 消防和柴油消防泵）	台	2
	淡水消防稳压泵	台	2
	淡水消防测试泵	台	1
三.	辅助工程		
1	行政楼	m <sup>2</sup>	3550
2	主控室	m <sup>2</sup>	1819
3	110KV、6KV 变电站、海水变 电站、码头变电站	座	4
4	码头控制室	m <sup>2</sup>	388.22
5	维修车间	m <sup>2</sup>	1578
6	空压制氮站	m <sup>2</sup>	480
7	门卫	m <sup>2</sup>	52
	主门卫		10.5
	侧门卫 1		10.5
	侧门卫 2		10.5
8	BOG 压缩厂房	m <sup>2</sup>	1296
9	装车站	m <sup>2</sup>	294
	装车控制室		1292
	装车棚		
10	码头集液池	m <sup>2</sup>	10.88
11	罐区集液池	m <sup>2</sup>	2×16
12	工艺装置集液池	m <sup>2</sup>	1×42
13	事故集液池	m <sup>2</sup>	1×400
14	消防站/训练塔	m <sup>2</sup>	1857
		m <sup>2</sup>	152

8



张. 同



粤东 LNG 项目接收站工程监理招标文件

工作范围及要求

序号	项 目 名 称	单 位	数 量
15	综合仓库	m <sup>2</sup>	100
16	加氯间	m <sup>2</sup>	216
17	柴油发电机室	m <sup>2</sup>	170
18	餐厅及浴室	m <sup>2</sup>	756
19	倒班宿舍	项	1
20	竖向	项	1
21	110kv 供电线路	项	1
22	检验检疫隔离检验室	m <sup>2</sup>	196
23	化学品库房	m <sup>2</sup>	108
24	油品库房	m <sup>2</sup>	108

### 3.1.1 工程总工艺流程简介

LNG 运输船到达卸船码头后，通过运输船上的输送泵，将 LNG 经卸料臂、通过 LNG 总管输送到 LNG 储罐中。罐内低压泵将 LNG 储罐中的 LNG 输出、经再冷凝器，由 LNG 高压输送泵加压后输送到高压气化器，利用海水作热源将 LNG 气化为气体。气态的天然气计量后，通过接收站外输的一条总管，输送到管网，最终供给电厂、工业用户及城市生活用户。

### 3.1.2 工程总平面布置简介

工程总平面布置简单介绍如下：

LNG 储罐区位于站区南部：含一期 3 个 LNG 储罐、预留二期 1 个 LNG 储罐及未来扩建工程用地。


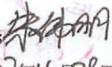



工艺区布置在 LNG 储罐区西侧：有开架式气化器、高压泵、再冷凝器、BOG 压缩厂房、槽车装车台、海水泵、制氯间、计量输出站、预留二期用地等。

解 同





# 交工证书

SH/T3503-J107A	工程交工证书		工程名称: 中海油粤东 LNG 项目接收站施工一标段	
合同编号	GP-YDLNG-GC-041-20120809			
实际开工日期	2013 年 03 月 06 日	交工日期	2017 年 04 月 28 日	
<p>工程内容:</p> <p>工艺区, 槽车区, 储罐区、公用工程区、管廊区等区域的钢结构制作安装工程, 建、构筑物的土建、装修工程, 设备安装工程, 工艺管道制作安装及试压、吹扫、干燥置换工程, 电气仪表、防雷安装及测试工程, 厂区道路、槽车停车场工程, 厂区围栏、通道及地坪施工工程, 工艺装置区、施工区绿化工程, 测试、调试及试车配合、保运等。</p>				
<p>工程接收意见:</p> <p>符合设计及规范要求, 同意交工。</p>				
<p>工程质量评定:</p> <p>同意交工</p>				
<p>工程质量监督站站长:  (公章) 2017 年 4 月 28 日</p>				
建设单位	监理单位	施工承包单位	设计单位	
(公章)	(公章)	(公章)	(公章)	
项目经理:  2017 年 4 月 28 日	项目总监:  2017 年 04 月 28 日	项目经理:  2017 年 04 月 28 日	总代表:  2017 年 04 月 28 日	



SH/T 3503-J107A	工程交工证书		工程名称：中海油粤东 LNG 项目 接收站施工二标段工程	
合同编号	CP-YDLNG-GC-042-20120809			
实际开工日期	2013 年 03 月 02 日	交工日期	2017 年 4 月 28 日	
<p>工程内容：</p> <p>建筑工程：工艺区、海水区、码头区、火炬区、公用工程、接收站总体；</p> <p>安装工程：LNG 卸船系统、LNG 高压输送系统、火炬系统、海水系统、海水加氯系统、海水变电所、码头控制室、工作船码头、消防水系统、BOG 处理系统、BOG 回收管廊、码头区管廊、工艺区管廊、接收站总体；</p> <p>消防工程：全厂消防。</p>				
<p>工程验收意见：</p> <p>经检查符合设计图纸及规范要求，工程验收合格，同意接收本工程。</p>				
<p>工程质量监督意见：同意竣工</p>				
<p>工程质量监督站站长：齐任忠 (公章) 日期：2017 年 8 月 17 日</p>				
建设单位	监理单位	施工单位	设计单位	
<p>(公章)</p> <p>项目经理：朱伟明</p> <p>日期：2017 年 4 月 28 日</p>	<p>(公章)</p> <p>项目总监：齐任忠</p> <p>中海油粤东 LNG 项目</p> <p>日期：2017 年 4 月 28 日</p>	<p>(公章)</p> <p>项目经理：王磊</p> <p>日期：2017 年 4 月 28 日</p>	<p>(公章)</p> <p>总代表：[Signature]</p> <p>日期：2017 年 4 月 28 日</p>	





(8) 海南液化天然气（LNG）站线项目接收站工艺厂工程施工监理

监理合同

1-2 2012-GNSCBJLHT-补外-17-2

海南液化天然气（LNG）站线项目接收站工艺厂工程施工监理合同  
合同编号：HNLNG/CT/2012-068

正文

海南液化天然气（LNG）站线项目  
接收站工艺厂工程施工监理

合同书  
(合同编号：HNLNG/CT/2012-068)

海南 洋浦

二〇一二年十二月二十八日

曾 何



海南液化天然气（LNG）站线项目接收站工艺厂工程施工监理合同  
合同编号：HNLNG/CT/2012-068

正文

本合同由中海石油海南天然气有限公司（以下称甲方）与广东国信工程监理有限公司（以下称乙方）于 2012 年 12 月 28 日在海南省洋浦经济开发区签订。

鉴于甲方计划在海南省洋浦经济技术开发区神尖角海岸段建设海南 LNG 项目，实施接收站工艺厂工程施工工作，需要一家监理单位提供 LNG 工艺厂工程的施工监理服务；

鉴于乙方确认具有实施本合同约定的工程项目的施工监理资质、人员、经验和能力，愿意为甲方提供 LNG 储罐的施工监理服务。

依此，甲方和乙方（以下称“双方”）依据国家法律法规的规定，本着平等、自愿、公平、诚信和合法的原则，经双方充分协商，一致同意下述合同条款。

## 第一条 定义

除非在合同中另有明确规定，本合同文件中所使用的下列名词术语的定义如下：

1.1 合同：指本合同正文、附件、会议纪要、补充协议和双方在合同履行过程中发送的备忘录等。

1.2 工程项目：指海南液化天然气（LNG）站线项目接收站工艺厂工程施工项目。

1.3 监理机构：指乙方派驻本工程现场提供施工监理服务的组织。

1.4 技术文件：指甲方提供的施工设计图纸、技术要求、供应商提供的设备材料、技术资料和国家、有关部门、行业管理机构颁布的标准规范等。

1.5 服务：指乙方为履行合同所提供的全部监理服务。

1.6 甲方代表：指受甲方委派，全权代表甲方在工程现场负责合同履行的人员。

1.7 乙方代表：指受乙方委派，全权代表乙方在工程现场负责合同履行的人员。

1.8 承包商：指受甲方委托完成乙方工作范围内的所有工程项目施工、安装的单位。

1.9 第三方：指除甲方、乙方以外与工程项目建设有关的当事人，包括甲方选择的工程项目施工承包商。

1.10 工作场地：指海南 LNG 项目工程现场、洋浦范围内有关本项目的预制厂和混凝土搅拌站等以及甲方公司办公所在地。

1.11 本工作：指海南液化天然气（LNG）站线项目接收站工艺厂工程施工全过程监理服务，详见本合同附件 A “工作范围与要求”。

1.12 变更：指按本合同第十三条的规定，对工作范围的修改、删除、增加或减少，使本合同项下的工作发生了实质性的变化。

## 第二条 合同目的

本合同的目的是将《海南液化天然气（LNG）站线项目接收站工艺厂工程施工监理合同》授予乙方，通过乙方的监理工作和甲方的工程管理，确保顺利实现本合同约定的工程项目的建设目标。





海南液化天然气（LNG）站线项目接收站工艺厂工程施工监理合同  
合同编号：HNLANG/CT/2012-068

正文

签字页（无正文）

业主：


承包商：

中海石油海南天然气有限公司

广东国信工程监理有限公司

代表姓名：汤信传  
代表职务：总经理

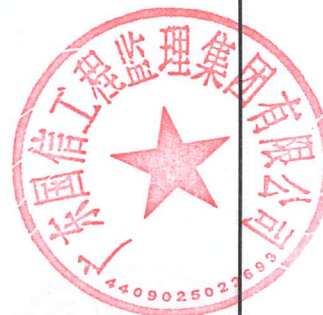
代表姓名：李文  
代表职务：董事长



（签字/盖章）

（签字/盖章）

二〇一二年十二月二十八日于海南洋浦



海南液化天然气（LNG）站线项目工艺厂工程施工监理合同

合同编号：HNLNG/CT/2012-068

附件 A 工作范围与要求

## 1 情况简介

### 1.1 项目概况

海南液化天然气（LNG）站线项目（以下简称“海南 LNG 项目”）由港口、接收站和输气管线三大部分组成。项目招标人是由中海石油气电集团有限责任公司和海南省发展控股有限公司合资成立的中海石油海南天然气有限公司，结构组成如下：

序号	公司名称	出资比例
1	中海石油气电集团有限责任公司	65%
2	海南省发展控股有限公司	35%

项目建设规模 300 万吨/年。其功能是接卸由 LNG 远洋运输船运来的 LNG，将 LNG 在低温储罐内储存，经过气化器气化，气化后的天然气通过输气干线输送至用户。

为保证城市居民生活用气需要，接收站将常年连续不断供气。年操作天数为 365 天，年操作小时数为 8760 小时。

### 1.2 接收站站址

海南 LNG 项目接收站和码头选址在海南省洋浦经济技术开发区神尖角海岸段，南侧紧邻海南金海浆纸业有限公司码头，北侧为中国石化海南炼油化工有限公司码头，面积共 57.2 公顷。

### 1.3 项目目标

海南 LNG 项目将建设成一座安全、持续和稳定操作的接收站。其应在海南的气候条件下，至少运行 25 年，应能接卸，储存和气化 LNG 并每年输送 300 万吨天然气至输气干线。

海南 LNG 项目将建设 2 座 16 万方的 LNG 储罐，并采用高效的开架式气化器气化 LNG。接收站用电从附近的电网接入，站内配备应急电源用以维持在断电情况下，关键设施的用电。



海南液化天然气（LNG）站线项目工艺厂工程施工监理合同

合同编号：HNLNG/CT/2012-068

附件 A 工作范围与要求

装置和设备的安全、质量、灵活性及高可靠性是海南 LNG 项目的主要目标。在运行过程中，设备不得全部停车。即使在检修期间，接收站仍应保持正常外输。

海南 LNG 项目的施工将符合国际、国家、省及地方政府的法律法规，符合各种相应标准以减少对环境的危害。

#### 1.4 接收站工程规模和主要内容

接收站工程主要工作内容包括：储罐及附属设施、接收站工艺、公用系统及辅助设施（包括行政楼、食堂及配套设施、码头和取排水口上部设施、火炬及配套设

表 1 接收站工程组成及规模表（供参考）

序号	项目名称	单位	规模	备注
一	工艺部分	104 t/a	300	
卸船系统	LNG 卸船臂	m3/h	3×4700	
	NG 返回臂	m3/h	1×14100	
	码头集液罐	m3	46.6	
储存系统	LNG 储罐	m3	2×16×104	监理工作范围外
	低压泵	m3/h	5×380; 3×550	
BOG 处理系统	BOG 压缩机	m3/hr	2×7800	
	BOG 压缩机进口分液罐	m3	93	
	低压排放罐	m3	27.1	
	再冷凝器	kg/h	1×(47,112 kg/hr BOG; 330,980 kg/hr LNG)	
外输系统	开架式气化器	kg/h	4×(LNG: 157500; SW: 6,148,542)	
	外输高压泵	m3/h	4×390 m3/hr @ 1,745 m	
装车系统	LNG 装车臂	m3/h	5×60	
	NG 返回臂	m3/h	5×400	
火炬系统	火炬	kg/h	1×15×104	
	火炬气液分离罐	m3	1×29.1	
燃料气系统	燃料气加热器	kW	2×0.35	

第 5 页 共 55 页



海南液化天然气（LNG）站线项目工艺厂工程施工监理合同

合同编号：HNLNG/CT/2012-068

附件 A 工作范围与要求

二	公用工程			
海水系统	格栅过滤器	m3/h	(3+1)×7970	
	旋转滤网	m3/h	(3+1)×7970	
	入口闸门	m3/h	(3+1)×7970	
	海水泵	m3/h	(3+1)×5770	
	电解氯	kg/h	1×41	
新鲜水系统	新鲜水储罐	m3	1×100	
	工业水泵	m3/h	2×10+ (1+1) ×35	
污水处理系统	生活污水处理一体化装置	m3/h	1×2	
	含油污水处理一体化装置	m3/h	1×1	
压缩空气系统	空气压缩机	Nm3/h	(1+1)×580	
	空气干燥器	Nm3/h	(1+1)×580	
柴油系统	柴油储罐	m3	1×20	
	柴油泵	m3/h	(1+1)×4	
氮气系统	液氮设施	m3	1×20	
	膜制氮设施	Nm3/h	1×70	
消防系统	消防水储罐	m3	1×1500	
	电动消防泵	m 3/h	1×1450	
	柴油消防泵	m 3/h	2×1450	
	消防稳压泵	m 3/h	(1+1) ×57	
	消防测试泵	m 3/h	1×300	
	应急发电机	KVA	1×2000 (6kv)	
	6KV 变电所	座	1	
供配电系统	码头配电室	座	1	
	取水口配电所	座	1	
	中心控制室	座	1	
	码头控制室	座	1	
	装车站控制室	座	1	
	储罐仪表间	座	1	
	控制系统			
三	建、构筑物		建筑面积	结构形式
1	综合行政楼	m2	11374	钢筋混凝土框架
2	控制楼	m2	3459	钢筋混凝土框架

第 6 页 共 55 页

5 5





海南液化天然气（LNG）站线项目工艺厂工程施工监理合同

合同编号：HNLNG/CT/2012-068

附件 A 工作范围与要求

			37 x 48 x 6.5m	
3	餐厅	m2	3059	钢筋混凝土框架
4	装车站控制室	m2	218.5; 11.8 x 18.6 x 4.8m	钢筋混凝土框架
5	6KV 变电所	m2	1930.4; 25 x 38 x 9.6m	钢筋混凝土框架
6	110KV 开关站	m2	187; 9 x 20 x 10.5m	钢筋混凝土框架
7	码头控制及配电室	m2	359.5	钢筋混凝土框架
8	BOG 压缩机厂房	m2	750.8	轻型门式刚架
9	维修车间	m2	2242 ; 20 x 45 x 8.8m	轻型门式刚架
10	仓库	m2	1407; 20 x 45 x 5.15m	轻型门式刚架
11	化学品库、废品库	m2	252.3 ; 10 x 25 x 5m	轻型门式刚架
12	氮气站	m2	52.3; 5 x 9 x 4.5m	轻型门式刚架
13	空压站	m2	81.3; 6 x 12 x 4.5m	轻型门式刚架
14	消防站	m2	1351.48; 15 x 44.1 x 8.5m	钢筋混凝土框架
15	消防站训练塔	m2	128.52	钢筋混凝土框架
16	海水泵房	m2	610.2; 18 x 33.9 x 6m	轻型门式刚架
17	取水口配电所	m2	638	钢筋混凝土框架
18	主门卫	m2	34.53	砖混结构
19	装车站门卫室	m2	194.33; 9 x 21 x 4.5m	砖混结构
20	罐区泡沫站	m2	17.64	混凝土结构
21	码头泡沫站	m2	17.64	混凝土结构
22	装车区泡沫站	m2	17.64; 3.9 x 3.9 x 3.3m	混凝土结构
23	工艺装置泡沫站	m2	17.64	混凝土结构
24	应急发电机房	m2	142.3; 9.7 x 13.5 x 6.5m	钢筋混凝土框架
25	储罐仪表间	m2	174.1	钢筋混凝土框架
26	装车棚	m2	885; 15 x 59 x 13.7m	钢筋混凝土柱及网架结构

注：具体设计参数可能会在设计过程中有所调整。

#### 1.4.1 工程总工艺流程简介

LNG 运输船到达卸船码头后，通过运输船上的输送泵，将 LNG 经卸料臂、通过 LNG 总管输送到 LNG 储罐中。罐内低压泵将 LNG 储罐中的 LNG 输出、经再冷凝器，由 LNG 高压输送泵加压后输送到高压气化器，利用海水作热源将 LNG 气化

海南液化天然气（LNG）站线项目工艺厂工程施工监理合同

合同编号：HNLNG/CT/2012-068

附件 A 工作范围与要求

为气体。气态的天然气计量后，通过接收站外输的一条总管，输送到管网，最终供给电厂、工业用户及城市生活用户。流程图见本工作范围及要求附件 2（供参考）。

#### 1.4.2 工程总平面布置简介

工程总平面布置简单介绍如下：

LNG 储罐区位于站区西南部：含 2 个海南 LNG 项目 LNG 储罐、为仓储转运中心预留 7 个 LNG 储罐及未来扩建工程用地。

工艺区布置在 LNG 储罐区北侧：含 4 台开架式气化器、高压泵，1 台再冷凝器，2 台 BOG 压缩机及厂房，预留远期 4 台开架式气化器和高压泵、2 台 BOG 压缩机等位置。

公用工程区位于工艺区西北侧：含生活水系统、空压及制氮站、生产废水系统、柴油罐等。

仓库区位于公用工程区北侧：含维修车间及综合仓库等。

动力区和中央控制室位于工艺区东面：含 6KV/380V 配电室、110KV 开关室、110KV 变压器、中控室（含化验室）等。

LNG 汽车装车区位于储罐区东侧：含槽车控制室、5 个槽车装车台、预留远期 7 个装车台等。

行政建筑区位于站区北面：行政楼、食堂等。

海水取水区位于站区西北侧：含制氮间、海水取水口、取水口上部设施等。

海域部分（站区西面）组成：工作船码头、火炬、LNG 码头、预留远期 LNG 码头等。总平面图见本工作范围及要求附录 3（供参考）。

#### 1.4.3 储罐及附属设施

包括 2 座架高式 160,000m<sup>3</sup> 的全容型 LNG 储罐及其附属管道、设备、电气、仪表、消防、劳动保护、绝热、防腐、标识等工程设施，其中 LNG 储罐又主要包



海南液化天然气（LNG）站线项目工艺厂工程施工监理合同

合同编号：HNLNG/CT/2012-068

附件 A 工作范围与要求

括桩基、承台、混凝土预应力外罐、9Ni 钢金属内罐、吊顶、保冷等工程。该项工作属于监理工作范围外工作。

#### 1.4.4 接收站工艺、公用系统及辅助设施

接收站工艺、公用系统及辅助设施包括行政建筑区（行政楼、食堂）及配套设施、码头和取排水口上部设施、火炬及配套设施。

主要工程系统设施简述如下：

工艺系统包括如下内容：LNG 卸料系统包括 LNG 卸料（含气体返回）、BOG（蒸发气）回收、LNG 输送、LNG 气化、火炬、燃料气处理、LNG 装车等子系统组成。

公用工程系统：含海水系统、生产及生活用水、仪表空气及压缩空气、氮气、污水处理、燃料油、供配电、排水等子系统组成。

辅助工程包括：110KV 开关室、110KV 变压器、配电室、中央控制室及化验室、现场控制室及机柜室、消防站（含各区泡沫站及训练塔）、行政楼、门卫室、维修车间、综合仓库、LNG 装车站、厂房（含 BOG 压缩机、空压机及制氮）、电加氯棚、管架、火炬塔架、厂区道路、围墙、大门、场坪、绿化及水土保持等。

其他工程包括：仪表及控制系统、火灾报警及消防系统、通讯系统、暖通空调、维修维护设施、防雷接地、防腐保温、冷能利用、职业卫生和劳动保护等。

## 2 接收站工程工作安排

### 2.1 工艺厂工程的实施计划如下：

工艺厂工程的设计工作（工艺厂 E）主要由负责储罐 EPC 的总承包商完成，最终成果要满足现场建造施工的要求；同时按合同要求，EPC 总包商要对接收站有关采购和施工工作提供必要的技术服务和技术支持。其他部分设计工作如景观绿化、行政楼、食堂、主大门以及海水系统取水口工程等由招标人委托国内其他的设计承包商另行完成。

# 交工证书

SH/T 3503-J107A		工程交工证书		工程名称: 海南液化天然气(LNG)站线项目 工艺厂工程	
合同编号		HNLNG/CT/2012-060			
实际开工日期		2012 年 12 月 28 日		交工日期	
				2016 年 04 月 18 日	
<p>工程内容:</p> <p>海南液化天然气(LNG)站线项目工艺厂工程 27 个单位工程已经按照设计和规范要求完成建筑、设备、管道、电仪等专业的全部工程内容,并自检、共检合格,且经过调试接收站工艺厂能正常运行,同时按照合同移交了整个工程竣工资料,具备了工程交工条件。具体工程量如下:</p> <p>建筑工程:6KV 变电所、控制室、码头控制室、装车区控制室、化学品库、储罐仪表间、加氮间、门卫室等建筑物,压缩机、外输泵、ORV、空压站和氮气站等设备基础、卸料平台、管廊管架等构筑物,海水渠、道路地坪、新鲜水系统等土建设施,钢结构安装工程;主要工程量:土方 7 万立,混凝土 4.7 万立,砌筑工程 1700 立,结构 1500 吨。</p> <p>消防工程:主要包含 6 个系统,分别为海水消防系统、淡水消防系统、泡沫消防系统、消防喷淋系统、干粉灭火系统和火灾报警系统,总工程量 25000 米。</p> <p>地下管道系统:有生活给水系统、生活污水系统、绿化水给水系统、含油废水系统、雨水系统和海水系统,共计 6 个系统;工程量 12000 米。</p> <p>设备安装工程:共计 136 台,完成全部动静设备的安装、单试和联动试车工作。</p> <p>管道安装工程:安装延长米 60000 米,总口径量 16 万;主要分布于管廊、码头和工艺区,完成全部工艺厂管道的安装、水压试验、吹扫、气密、干燥置换工作。</p> <p>电气安装工程:包括 6KV 变电所、动力系统、照明系统、防雷接地系统,共计 4 个系统,工程量包括变压器 10 台,配电柜 129 台,电缆 18 万米、桥架 19000 米、接地线 24 万米,完成全部的安装和调试工作。</p> <p>仪表安装工程:控制楼、现场仪表、压缩机组控制系统,共计 3 个系统,工程量包括:盘柜 74 台、电缆 45 万米、桥架 22500 米、设备 1142 台,完成全部的安装调试工作。</p>					
工程接收意见: 满足设计要求,同意接收。					
工程监理单位意见: 同意。					
工程质量监督站站长: (公章) 日期: 2016 年 4 月 18 日					
建设单位		监理单位		施工单位	
(公章)		(公章)		(公章)	
项目经理: 周湘		项目经理: 张		项目经理: 张	
日期: 2016 年 4 月 18 日		日期: 2016 年 6 月 18 日		日期: 2016 年 4 月 18 日	
				设计单位	
				(公章)	
				总代表: (K)	
				日期: 年 月 日	





5、投标文件签章自查表（仅用于投标人生成文件时自查之用，是否提供该表格不作为否决项。）

投标文件签章自查表

序号	签章情况	是否已完成
1	投标文件生成时是否已签署投标人企业机构数字证书或电子营业执照	是
2	投标文件生成时是否已签署投标人法人代表个人数字证书	是
3	其他人员个人数字证书（如项目总监）	是

提醒：投标人生成投标文件后，用深圳电子标书查看工具打开投标文件，点击校验签名，确认是否已签署企业机构数字证书或电子营业执照以及法人代表个人数字证书。

6、招标人要求提供的与投标人条件审查有关的其他资格证明材料

(1) 管理体系认证证书

1) 质量管理体系认证证书







# CERTIFICATE OF REGISTRATION

This is to certify that the management system of:

## Guangdong Gosun Engineering Management Group Co., Ltd.

No. 2 Building, QiaoNan Central Area, Guandu, Maoming, Guangdong  
Province, P.R. China

has been registered by Intertek as conforming to the requirements of:

### ISO 9001:2015

The management system is applicable to:

Construction Project Supervision and Related Management

Unified Social Credit Identifier:  
91440900778342511J

Certificate Number:  
111111020

Initial Certification Date:  
16 December 2011

Date of Certification Decision:  
16 November 2023

Issuing Date:  
16 November 2023

Valid Until:  
15 December 2026



**Calin Moldoveanu**  
President, Business Assurance

Intertek Certification Limited, 10A Victory  
Park, Victory Road, Derby DE24 8ZF, United  
Kingdom

Intertek Certification Limited is a  
UKAS accredited body under  
schedule of accreditation no. 014.



In the issuance of this certificate, Intertek assumes no liability to any party other than to the Client, and then only in accordance with the agreed upon Certification Agreement. This certificate's validity is subject to the organisation maintaining their system in accordance with Intertek's requirements for systems certification. Validity may be confirmed via email at [certificate.validation@intertek.com](mailto:certificate.validation@intertek.com) or by scanning the code to the right with a smartphone. The certificate remains the property of Intertek, to whom it must be returned upon request.

The annual validity of the certificate can also be checked through the website <http://www.cnca.gov.cn> of CNCA in China.





## 2) 环境管理体系认证证书

intertek  
Total Quality. Assured.

管理体系认证  
注册证书

兹证明，以下组织：

**广东国信工程监理集团  
有限公司**

中国广东省茂名市官渡桥南中区二栋

的管理体系，符合以下标准要求并予以注册：

**ISO 14001:2015**

此管理体系适用于：

建设工程项目的工程监理及相关管理活动

统一社会信用代码：  
91440900778342511J

证书编号：  
1211111010

首次认证日期：  
2011年12月16日

认证决定日期：  
2023年11月16日

签发日期：  
2023年11月16日

有效期至：  
2026年12月15日

  
intertek

  
014



**Calin Moldovean**  
President, Business Assurance

Intertek Certification Limited, 10A Victory  
Park, Victory Road, Derby DE24 8ZF, United  
Kingdom

Intertek Certification Limited  
是 UKAS 认可的认证机构，  
注册号为 014



对于此证书的签署，Intertek 仅对获证组织承担认证协议所规定的义务，而不对其他组织承担任何义务。此证书的有效性基于获证组织能够依照 Intertek 的体系认证要求使其体系得到保持。可通过电子邮件 [certificate.validation@intertek.com](mailto:certificate.validation@intertek.com) 或用智能手机扫描该代码对证书有效性进行确认。此证书的所有权归属为 Intertek，在必要时证书持有者应按要求归还证书。

获证组织必须定期接受监督审核并经审核合格方可保持证书年度有效。证书信息可在国家认监委官网 <http://www.cnca.gov.cn> 查询。









# CERTIFICATE OF REGISTRATION

This is to certify that the management system of:

## Guangdong Gosun Engineering Management Group Co., Ltd.

No. 2 Building, QiaoNan Central Area, Guandu, Maoming, Guangdong  
Province, P.R. China

has been registered by Intertek as conforming to the requirements of:

### ISO 14001:2015

The management system is applicable to:

Construction Project Supervision and Related Management

Unified Social Credit Identifier:

91440900778342511J

Certificate Number:

121111010

Initial Certification Date:

16 December 2011

Date of Certification Decision:

16 November 2023

Issuing Date:

16 November 2023

Valid Until:

15 December 2026



**Calin Moldoveanu**

President, Business Assurance

Intertek Certification Limited, 10A Victory  
Park, Victory Road, Derby DE24 8ZF, United  
Kingdom

Intertek Certification Limited is a  
UKAS accredited body under  
schedule of accreditation no. 014.



In the issuance of this certificate, Intertek assumes no liability to any party other than to the Client, and then only in accordance with the agreed upon Certification Agreement. This certificate's validity is subject to the organisation maintaining their system in accordance with Intertek's requirements for systems certification. Validity may be confirmed via email at [certificate.validation@intertek.com](mailto:certificate.validation@intertek.com) or by scanning the code to the right with a smartphone. The certificate remains the property of Intertek, to whom it must be returned upon request.  
The annual validity of the certificate can also be checked through the website <http://www.cnca.gov.cn> of CNCA in China.





3) 职业健康安全管理体系认证证书



Total Quality. Assured.

# 管理体系认证 注册证书

兹证明，以下组织：

## 广东国信工程监理集团 有限公司

中国广东省茂名市官渡桥南中区二栋

的管理体系，符合以下标准要求并予以注册：

### ISO 45001:2018

此管理体系适用于：

建设工程项目的工程监理及相关管理活动

(于 2011 年 12 月 23 日至 2020 年 11 月 17 日 已获得 OHSAS 18001:2007 认证)

统一社会信用代码：  
91440900778342511J

证书编号：  
051311111011

首次认证日期：  
2011年12月23日

认证决定日期：  
2023年11月16日

签发日期：  
2023年11月16日

有效期至：  
2026年12月22日



intertek 014

  
**Calin Moldovean**  
President, Business Assurance

Intertek Certification Limited, 10A Victory  
Park, Victory Road, Derby DE24 8ZF, United  
Kingdom

Intertek Certification Limited  
是 UKAS 认可的认证机构，  
注册号为 014



对于此证书的签署，Intertek 仅对获证组织承担认证协议所规定的义务，而不对其他组织承担任何义务。此证书的有效性基于获证组织能够依照 Intertek 的体系认证要求使其体系得到保持。可通过电子邮件 [certificate.validation@intertek.com](mailto:certificate.validation@intertek.com) 或用智能手机扫描该代码对证书有效性进行确认。此证书的所有权归属为 Intertek。在必要时证书持有者应按要求归还证书。

获证组织必须定期接受监督审核并经审核合格方可保持证书年度有效。证书信息可在国家认监委官网 <http://www.cnca.gov.cn> 查询。











# CERTIFICATE OF REGISTRATION

This is to certify that the management system of:

## Guangdong Gosun Engineering Management Group Co., Ltd.

No. 2 Building, QiaoNan Central Area, Guandu, Maoming, Guangdong  
Province, P.R. China

has been registered by Intertek as conforming to the requirements of:

### ISO 45001:2018

The management system is applicable to:

Construction Project Supervision and Related Management

( Certified to OHSAS 18001:2007 from 23 December 2011 to 17 November  
2020 )

Unified Social Credit Identifier:  
91440900778342511J

Certificate Number:  
05131111011

Initial Certification Date:  
23 December 2011

Date of Certification Decision:  
16 November 2023

Issuing Date:  
16 November 2023

Valid Until:  
22 December 2026



**Calin Moldoveanu**  
President, Business Assurance

Intertek Certification Limited, 10A Victory  
Park, Victory Road, Derby DE24 8ZF, United  
Kingdom

Intertek Certification Limited is a  
UKAS accredited body under  
schedule of accreditation no. 014.




In the issuance of this certificate, Intertek assumes no liability to any party other than to the Client, and then only in accordance with the agreed upon Certification Agreement. This certificate's validity is subject to the organisation maintaining their system in accordance with Intertek's requirements for systems certification. Validity may be confirmed via email at [certificate.validation@intertek.com](mailto:certificate.validation@intertek.com) or by scanning the code to the right with a smartphone. The certificate remains the property of Intertek, to whom it must be returned upon request.  
The annual validity of the certificate can also be checked through the website <http://www.cnca.gov.cn> of CNCA in China.





4) 信息安全管理体认证证书

ISO 27001



## 信息安全管理体认证证书

兹证明 注册号: 75824IS0005R0S

**广东国信工程监理集团有限公司**

统一社会信用代码: 91440900778342511J

注册地址: 茂名市官渡桥南中区二栋

经营地址: 广东省茂名市茂南区官渡一路官渡桥南中区2栋1楼

**建立的信息安全管理体系，经审核符合标准：**

**ISO/IEC27001:2022**


**通过认证的范围：**

**建设工程项目的工程监理、项目管理和软件开发相关的**



**信息安全管理活动**

颁发日期: 2024年01月25日 有效期至: 2027年01月24日

获证组织必须定期接受监督审核并经审核合格此证书方继续有效，自2025年01月24日起本证书需与《保持认证注册通知书》一并使用。本证书信息可在本公司网站（[www.gdfyrz.com](http://www.gdfyrz.com)）查询，或登录国家认证认可监督管理委员会官方网站（[www.cnca.gov.cn](http://www.cnca.gov.cn)）查询，也可以通过电子邮件 [fyrz@gdfyrz.com](mailto:fyrz@gdfyrz.com) 进行确认。本证书在国家规定的各行政、资质许可范围及有效期内使用有效。



认证机构批准号  
CNCA-R-2021-758



**方源国际认证(广东)有限公司**

地址: 广州市番禺区南村镇兴南大道421号605室

公司网站: [www.gdfyrz.com](http://www.gdfyrz.com)





ISO 27001



## INFORMATION SECURITY MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

Hereby Grants To:

No: 758241S0005R0S

**Guangdong Gosun Engineering Management Group Co., Ltd.**

Unified social credit code : 914409007783425111

Registration Address: No.2 Building, QiaoNan Central Area, Guandu, Maoming,

Guangdong Province, P.R.China

Business Address: 1st floor, No.2 Building, QiaoNan Central Area, Guandu,

Maoming, Guangdong Province, P.R.China

**Has been assessed and found to be in accordance  
with the requirements of stand detailed below**

**ISO/IEC27001: 2022 Standard**

### Authentication Scope

Information security management activities related to engineering supervision,  
project management, and software development on construction projects

Date of issue: January 25, 2024

Date of valid: January 24, 2027

The certified organization must be regularly audited by supervision and qualified before this certificate will continue to be valid. This certificate shall be used in conjunction with the "notice of maintaining Certification and Registration" from January 24, 2025. The information of this certificate can be found on the company's website (www.gdfyrz.com), or on the official website of the National Certification and Accreditation Regulatory Commission (www.cnca.gov.cn), or confirmed by e-mail: fyrz@gdfyrz.com. This certificate is valid for use within the scope and validity of administrative and qualification permits as stipulated by the state.



**Fangyuan International Certification (Guangdong) Co., Ltd.**

Address: Room 605, No. 421, Xingnan Avenue, Nancun

Town, Panyu District, Guangzhou

Company website: www.gdfyrz.com





附：全国认证认可信息公共服务平台网站截图

全国认证认可信息公共服务平台网站截图

**国家市场监督管理总局** | 全国认证认可信息公共服务平台 **认云**

State Administration for Market Regulation

当前位置：认证结果 > 认证结果综合查询

**查询条件**

证书编号：请输入准确的证书编号 获证组织名称：广东国信工程监理集团有限公司

认证项目： 国家地区： 证书状态： ☐ 具有CNAS标识

**组织列表(点击查看详细信息)**

序号	组织名称	统一社会信用代码/组织机构代码
1	广东国信工程监理集团有限公司	91440900778342511J

**证书列表(点击查看详细信息)**

<b>广东国信工程监理集团有限公司</b> 证书编号：75624IS0005R0S <b>有效</b> 发证机构：万博国际认证（广东）有限公司	认证项目/产品类别：信息安全管理体系认证	证书到期日期：2027-01-24
<b>广东国信工程监理集团有限公司</b> 证书编号：05131111011 <b>有效</b> 发证机构：上海天祥质量技术服务有限公司	认证项目/产品类别：中国职业健康安全管理体系认证	证书到期日期：2026-12-22
<b>广东国信工程监理集团有限公司</b> 证书编号：111111020 <b>有效</b> 发证机构：上海天祥质量技术服务有限公司	认证项目/产品类别：质量管理体系认证（ISO9001）	证书到期日期：2026-12-15
<b>广东国信工程监理集团有限公司</b> 证书编号：121111010 <b>有效</b> 发证机构：上海天祥质量技术服务有限公司	认证项目/产品类别：环境管理体系认证	证书到期日期：2026-12-15

国家认证标志 获证组织标志

地址：北京市西城区三里河东路八号 邮编：100820  
 服务热线：北京中认 400-213-5888(座机) 400-213-5888(手机) 邮箱：service@cnca.gov.cn  
 京公网安备 11010502036300号

政府网站 找错

查询网址：<http://www.cnca.gov.cn>





## （2）承诺函

### 承诺函

致：深圳市燃气集团股份有限公司

我公司郑重承诺：我公司不存在以下情况：

- 1、近 3 年内（从招标公告发布之日起倒算）投标人或者其法定代表人有行贿犯罪记录的；
- 2、近 1 年内（从截标之日起倒算）因串通投标、转包、以他人名义投标或者违法分包等违法行为受到建设、交通或者财政部门行政处罚的；
- 3、因违反工程质量、安全生产管理规定等原因被建设部门给予红色警示且在警示期内的；
- 4、拖欠工人工资被有关部门责令改正而未改正的；
- 5、依法应当拒绝投标的其他情形；
- 6、被建设或者交通部门信用评价为红色且正处在信用评价结果公示期内的；
- 7、近 3 年内（从截标之日起倒算）曾被本项目招标人履约评价为不合格的；
- 8、近 2 年内（从截标之日起倒算）曾有放弃中标资格、拒不签订合同、拒不提供履约担保情形的；
- 9、因违反工程质量、安全生产管理规定，或者因串通投标、转包、以他人名义投标或者违法分包等违法行为，正在接受建设、交通或者财政部门立案调查的。

广东国信工程监理集团有限公司

2024 年 10 月 14 日



附：相关查询截图

未被国家企业信用信息公示系统中被列入严重违法失信企业名单网页截图



**国家企业信用信息公示系统**  
National Enterprise Credit Information Publicity System

企业信用信息 | 经营异常名录 | 严重违法失信名单

请输入企业名称、统一社会信用代码或注册号

**广东国信工程监理集团有限公司** 在营（开业）企业

统一社会信用代码：91440900778342511J  
注册号：440900000012164  
法定代表人：李文  
登记机关：茂名市茂南区市场监督管理局  
成立日期：2005年08月08日

发送报告  
信息分享  
信息打印

基础信息 | 行政许可信息 | 行政处罚信息 | 列入经营异常名录信息 | **列入严重违法失信名单（黑名单）信息** | 公告信息

■ 列入严重违法失信名单（黑名单）信息

序号	类别	列入严重违法失信名单（黑名单）原因	列入日期	作出决定机关（列入）	移出严重违法失信名单（黑名单）原因	移出日期	作出决定机关（移出）
暂无列入严重违法失信名单（黑名单）信息							

共查询到 0 条记录 共 0 页

首页 \* 上一页 下一页 \* 末页

未被国家企业信用信息公示系统中被列入经营异常名录网页截图



**国家企业信用信息公示系统**  
National Enterprise Credit Information Publicity System

企业信用信息 | 经营异常名录 | 严重违法失信名单

请输入企业名称、统一社会信用代码或注册号

**广东国信工程监理集团有限公司** 在营（开业）企业

统一社会信用代码：91440900778342511J  
注册号：440900000012164  
法定代表人：李文  
登记机关：茂名市茂南区市场监督管理局  
成立日期：2005年08月08日

发送报告  
信息分享  
信息打印

基础信息 | 行政许可信息 | 行政处罚信息 | **列入经营异常名录信息** | 列入严重违法失信名单（黑名单）信息 | 公告信息

■ 列入经营异常名录信息

序号	列入经营异常名录原因	列入日期	作出决定机关（列入）	移出经营异常名录原因	移出日期	作出决定机关（移出）
暂无列入经营异常名录信息						

共查询到 0 条记录 共 0 页

首页 \* 上一页 下一页 \* 末页

主办单位：国家市场监督管理总局  
地址：北京市西城区三里河东路八号 邮政编码：100820 备案号：京ICP备18022388号-2  
业务咨询与技术支持联系方式 使用帮助





未被“信用中国”网站中被列入经营异常名录网页截图



未被“信用中国”网站中被列入严重失信主体名单查询网页截图





未被“信用中国”网站中被列入拖欠农民工工资失信联合惩戒对象名单查询网页截图



未被“中国执行信息公开网”中列入失信被执行人名单截图



# 中国执行信息公开网

——司法为民 司法便民——

首页 执行公开服务

## 失信将受到信用惩戒!

### 失信被执行人(自然人)公布

姓名/名称	证件号码
郑内满	3326201900****0017
韦露宁	4527011961****1325
周荣珍	3522301975****0027
安德正	3326251976****311X
孟金金	4114221984****0340
杨春玲	3326251958****582X

### 失信被执行人(法人或其他组织)公布

姓名/名称	证件号码
北京远翰国际教育咨询有限公司	55140080-1
北京新安华欣建筑劳务有限公司	59963962-7
星河互联集团有限公司	69167076-6
北京温思得瑞斯能科技研究院有限公司	MA0051UR8-3
北京东方易美装饰工程有限公司	7533-

### 查询条件

被执行人姓名/名称:

身份证号码/组织机构代码:

省份:

验证码:

### 查询结果

在全国范围内没有找到 91440900778342511J 广东国信工程监理集团有限公司相关的结果。

### 全国法院失信被执行人名单信息公布与查询平台首页

#### 声明

为完善社会信用体系建设,对失信被执行人进行信用惩戒,促使其自觉履行生效法律文书确定的义务,根据《中华人民共和国民事诉讼法》相关规定,最高人民法院制定了《关于公布失信被执行人名单信息的若干规定》,自今日起向社会公开“全国法院失信被执行人名单信息公布与查询”平台,社会各界可通过该平台查询全国法院(不包括军事法院)失信被执行人名单信息。现就有关事项作出如下声明:

一、被执行人未履行生效法律文书确定的义务,并具有《最高人民法院关于公布失信被执行人名单信息的若干规定》第一条规定的情形之一的,执行法院根据申请执行人的申请或依职权决定将该被执行人列入失信被执行人名单,并通过本网站予以公布。

二、各级人民法院将向政府相关部门、金融监管机构、金融机构、承担行政职能的事业单位及行业协会等通报失信被执行人名单信息,供相关单位依照法律、法规和有关规定,在政府采购、招标投标、行政审批、政府扶持、融资信贷、市场准入、资质认定等方面,对失信被执行人予以信用惩戒;将失信信息通报给失信被执行人名单信息,并由征信机构将其失信信息记入征信系统。

三、纳入失信被执行人名单的被执行人,执行法院将依照《最高人民法院关于限制被执行人高消费及有关消费的若干规定》第一条的规定,对被执行人采取限制消费措施。

被执行人为自然人的,被采取限制消费措施后,不得有以下高消费及非生活和工作必需的消费行为:(一)乘坐交通工具时,选择飞机、列车软卧、轮船二等以上舱位;(二)在星级以上宾馆、酒店、夜总会、高尔夫球场等场所进行高消费;(三)购买不动产或新建、扩建、高档装修房屋;(四)租赁高档写字楼、宾馆、公寓等场所办公;(五)购买非经营必需车辆;(六)旅游、度假;(七)子女就读高收费私立学校;(八)支付高额保费购买保险理财产品;(九)乘坐G字头动车组列车全部席位、其他动车组列车一等以上席位等其他非生活和工作中必需的消费行为。被执行人为单位的,被采取限制消费措施后,被执行人及其法定代表人、主要负责人、影响债务履行的直接责任人员、实际控制人不得实施前述行为。因私消费以个人财产实施前述行为的,可以向执行法院提出申请。

四、被纳入失信被执行人名单的公民、法人或其他组织认为有《最高人民法院关于公布失信被执行人名单信息的若干规定》第十一条规定情形之一的,可以向执行法院申请纠正。

五、本网站提供的信息仅供查询人参考。如有争议,以执行法院有关法律文书为准。因使用本网站信息而造成不良后果的,人民法院不承担任何责任。

六、查询人必须依法使用查询信息,不得用于非法目的和不正当用途。非法使用本网站信息给他人造成损害的,由使用人自行承担相应责任。

七、本网站信息查询免费,严禁任何单位和个人利用本网站信息牟取非法利益。

八、本网站属于政府网站,未经许可,任何商业性网站不得建立与本网站及其内容的链接,不得建立本网站的镜像(包括全部和局部镜像),不得拷贝、复制或传播本网站信息。

九、如对该页面内容有异议,请与执行法院联系。

最高人民法院  
2013年10月8日

地址:北京市东城区东交民巷27号 邮编:100745 总机:010-67550114

中华人民共和国最高人民法院 版权所有

京ICP备05023036号





中国裁判文书网-投标人法人无行贿犯罪行为网页截图

The screenshot shows the China Judgements Online (中国裁判文书网) website. The search criteria are as follows:

- 高级检索:** 输入案由、关键词、法院、当事人、律师
- 已选条件:** 全文: 广东国信工程监理集团有限公司
- 案由:** 单位行贿罪
- 法院层级:** 共检索到 0 篇文书
- 地域及法院:** 法院层级 | 裁判日期 | 审判程序
- 裁判年份:** 暂无数据!
- 审判程序:** 暂无数据!
- 文书类型:** 暂无数据!
- 案例等级:** 暂无数据!

At the bottom, there are links to various public information platforms: 中国政府信息公开整合服务平台, 人民检察院案件信息公开网, 中国审判流程信息公开网, and 中国司法大数据服务平台.

中国裁判文书网-法定代表人无行贿犯罪行为网页截图

The screenshot shows the China Judgements Online (中国裁判文书网) website. The search criteria are as follows:

- 高级检索:** 输入案由、关键词、法院、当事人、律师
- 已选条件:** 全文: 广东国信工程监理集团有限公司
- 案由:** 行贿罪
- 当事人:** 李文
- 法院层级:** 共检索到 0 篇文书
- 地域及法院:** 法院层级 | 裁判日期 | 审判程序
- 裁判年份:** 暂无数据!
- 审判程序:** 暂无数据!
- 文书类型:** 暂无数据!
- 案例等级:** 暂无数据!

At the bottom, there are links to various public information platforms: 中国政府信息公开整合服务平台, 人民检察院案件信息公开网, 中国审判流程信息公开网, and 中国司法大数据服务平台.

中国裁判文书网-拟委任的总监理工程师无行贿犯罪行为网页截图

The screenshot shows the China Judgements Online (中国裁判文书网) website. The search criteria are as follows:

- 高级检索:** 输入案由、关键词、法院、当事人、律师
- 已选条件:** 全文: 行贿罪
- 当事人:** 郑亚志
- 法院层级:** 共检索到 0 篇文书
- 地域及法院:** 法院层级 | 裁判日期 | 审判程序
- 裁判年份:** 暂无数据!
- 审判程序:** 暂无数据!
- 文书类型:** 暂无数据!
- 案例等级:** 暂无数据!

At the bottom, there are links to various public information platforms: 中国政府信息公开整合服务平台, 人民检察院案件信息公开网, 中国审判流程信息公开网, and 中国司法大数据服务平台.