

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： 业绩文件

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

## 资信标（业绩）文件目录

一、投标人资料表 .....	2
二、承诺函 .....	3
三、拟派项目总监同类业绩 .....	4
四、拟派项目总监注册年限简历表 .....	62
五、拟派项目总监代表同类业绩 .....	68
六、拟派项目 HSE 监理工程师同类业绩 .....	131
七、投标人获奖情况 .....	169
八、投标单位（供应商）反商业贿赂承诺书 .....	193



一、投标人资料表

广东国信工程监理集团有限公司资料表

一般信息	
公司名称	广东国信工程监理集团有限公司
负责人姓名	李文
注册国家	中国
注册日期	2005 年 08 月 08 日
注册资本	3000 万元
公司的所有者	李文、李浩鸣
从事的领域	工程监理
总部地址	广东省茂名市官渡桥南中区二栋
电话	0668-2180927
传真	0668-2180909
投标联系人姓名、邮箱号	姓名：吴超 邮箱号：gosungnsclb@163.com
组织机构和人员	
雇员人数	1261 人
从事设计的人员人数	/
从事采购的人员人数	/
从事施工的人员人数	/
分支机构	
投标人分支机构的名称	广东国信工程监理集团有限公司鹏城分公司
地址	深圳市福田区梅林街道梅坳三路 2 号建龙苑 3 栋
负责人姓名	高轶
电话	0755-82538848
传真	/



## 二、承诺函

### 承诺函

致： 深圳市燃气集团股份有限公司

我方经认真考虑，在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）（标段名称）项目招标活动中向贵方做出如下承诺：

- 1、我方承诺对本项目的监理负总责，承担由于本项目监理缺陷引起的一切责任。
- 2、我方完全理解招标文件及相关附件或有不完善之处，作为专业单位，我方能够识别上述文件中的不正确或者不合理的地方，并在投标前对上述文件进行审查、修正、补充和完善，并以优化后正确、可靠、合理和安全的技术方案作为投标报价和执行本项目合同的基础。我方不会因为招标文件或初步设计文件中可能存在的缺陷而减少任何应该承担的义务，也不会以此为由在任何时候向招标人提出索赔或免责抗辩。
- 3、我方保证在投标人须知和合同规定的时间内，严格按照合同附件相应的格式和要求，向招标人提交规定的所有文件。
- 4、我方完全理解招标文件或有不完善之处。我方不会因为招标文件中可能存在的缺陷而减少任何应该承担的义务，也不会以此为由在任何时候向贵方提出索赔或免责抗辩。
- 5、我方承诺按照招标文件中工期的要求进行监理工作。
- 6、我方确保拟派项目总监不同时兼任其他工程项目的监理机构成员（含项目总监）。
- 7、我方拟派的项目管理班子成员未在其他建设工程项目担任任职项目数量达到规定限额的项目负责人。

投标人： 广东国信工程监理集团有限公司

法定代表人或其授权委托人签字：

日期： 2024年10月14日



三、拟派项目总监同类业绩一览表

拟派项目总监同类业绩

序号	合同名称	业主单位	合同金额 (万元)	开、完工 日期	是否已 完工	工程内容、项目规模	监理类型： LNG 接收站 整体监理或 单独储罐监 理	储罐类型 是否为 LNG 全包 容混凝土 储罐	内罐是否 为 9%Ni 钢板
1	阳江 LNG 调峰 储气库项目储 气库工程监理	广东阳江 海陵湾液 化天然气 有限责任 公司	2206.392	2021.10 - 2024.09	已完工	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 设施等。	LNG 接收站 整体监理	是	是
2	豫东 LNG 应急 储备中心工程 监理服务	周口市天 然气储运 有限公司	205.48	2019.03 - 2020.10	已完工	包括 LNG 装车单元、LNG 储存单元（1 座 20000m <sup>3</sup> 全容式 LNG 储罐）、LNG 增压输送单元、LNG 气化 单元、BOG 处理单元、安 全泄放单元以及管道阀门 等配套设施。	LNG 接收站 整体监理	是	否
3	豫南 LNG 应急 储备中心工程 监理服务	驻马店市 天然气储 运有限公 司	188.245	2019.05 - 2020.06	已完工	包括 LNG 装车单元、LNG 储存单元（1 座 20000m <sup>3</sup> 全容式 LNG 储罐）、LNG 增压输送单元、LNG 气化 单元、BOG 处理单元、安 全泄放单元以及管道阀门 等配套设施。	LNG 接收站 整体监理	是	否

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）资信标（业绩）文件

	 重庆中石化通 汇能源有限公 司	涪陵液化 天然 气 (LNG)工 程	448.29	2016.04 - 2017.08	已完工	建设 100 万 Nm <sup>3</sup> /d 的天然 气液化装置、10000m <sup>3</sup> 液化 天然气低温储罐、全厂公 用工程、辅助设施和生产 生活设施；场内场平及天 坑处理填平；场外原料气 外线、场外火炬及火炬管 廊、场外截洪沟、山体护 坡等	LNG 接收站 整体监理	是	否
5	茂名分公司 50 万吨/年重芳 烃轻质化项目	中国石 油化 工股 份有 限公 司 茂 名分 公 司	273	2020.07 - 2021.10	已完工	新建一套 50 万吨/年重芳 烃轻质化装置，其中反应 单元进料规模为 110 万吨 /年，年开工时间按 8400 小时计，操作弹性：60~ 110%。	石油化 工项 目	否	否
6	麻 斜 油 库 10000 立方 米燃 料油 罐建 设工 程	中国 人 民 解 放 军 92786 部 队	23	2015.09 - 2016.04	已完工	2×5000m <sup>3</sup> 水泥油池（钢板 贴壁池）、操作间、配套 的金属管道安装及附属配 套设施	石油化 工项 目	否	否

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表。

拟派项目总监郑亚志社保缴费证明



**广东省社会保险个人参保证明**

该参保人在茂名市参加社会保险情况如下：

姓名	郑亚志		证件号码	440902198010270056		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202404	-	202409	茂名市:广东国信工程监理集团有限公司	6	6	6
截止		2024-10-08 09:44		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费 6个月,缓 缴0个月	实际缴费 6个月,缓 缴0个月	实际缴费 6个月,缓 缴0个月



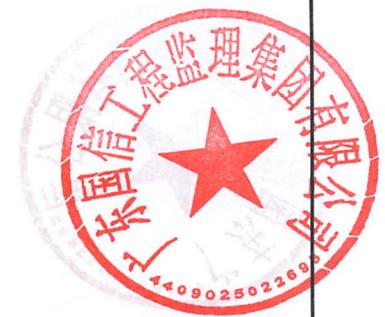
备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

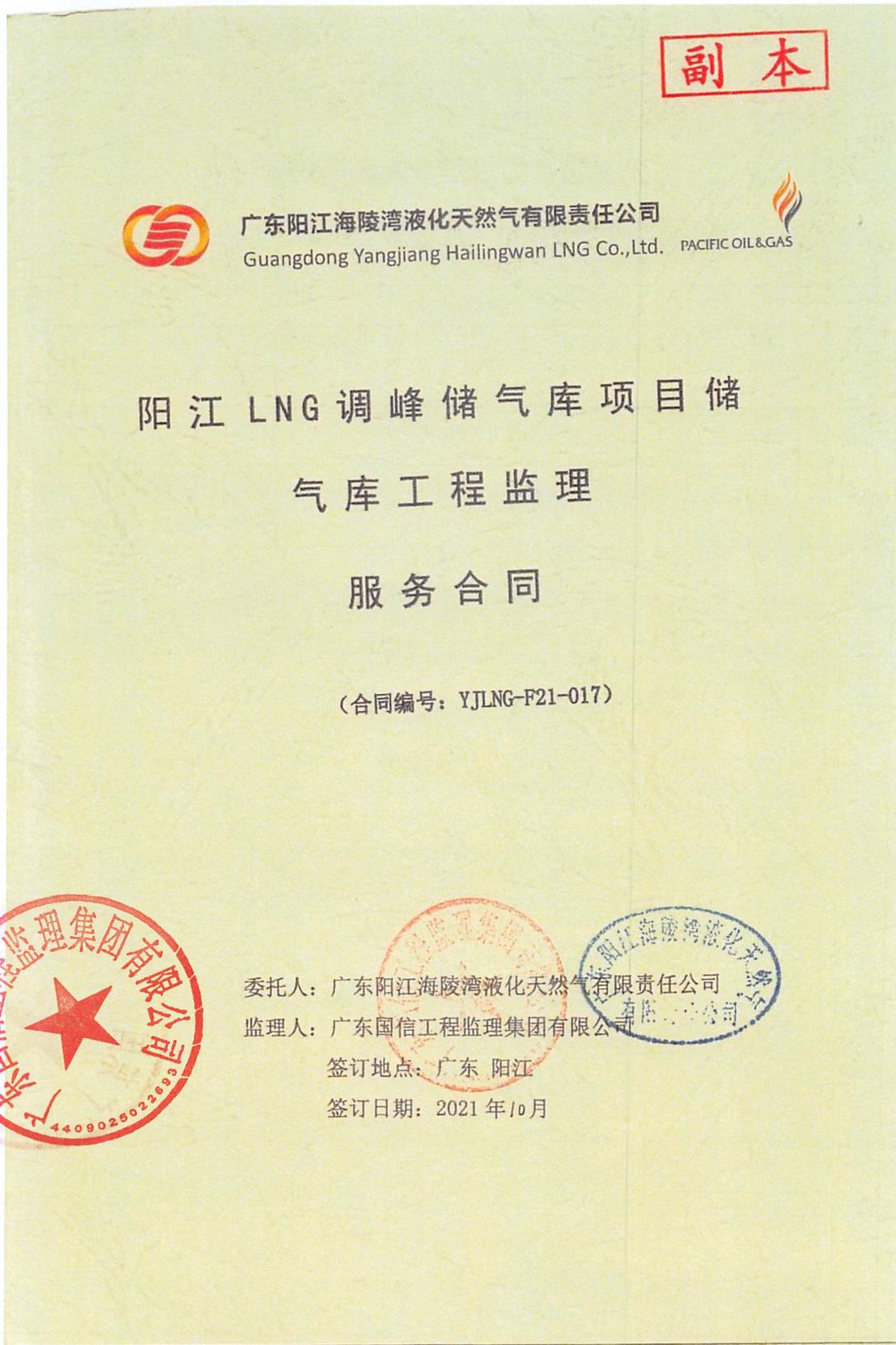
证明时间

2024-10-08 09:44



1、阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程监理

监理合同



## 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) ；

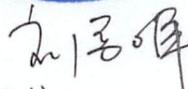
其中：施工阶段监理服务费（含施工准备期、施工期）16,752,920.00 元；缺陷责任期阶段监理服务费 1,000,000.00 元。



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：gosungnsb@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。

监理人应按照国家的法律、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,提高工效,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 11 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。

4.2 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、总变配电所、区域变配电所、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

B



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)、CD-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。

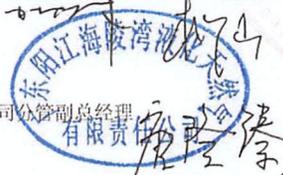
附件：  
未完工作清单

2. 本机械完工证书的生效日期为 2024-08-28。

3. 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: 李春早 职务: 试车开车经理 签名: 李春早 日期: 储气库工程(2)</p> 	<p>监理人</p> <p>姓名: 梁怡 职务: 广东国信工程监理集团有限公司总监理工程师 签名: 梁怡 日期: 项目监理部</p> 
<p>承包人</p> <p>姓名: 刘恒志 职务: 项目经理 签名: 刘恒志 日期: 储气库工程(2)</p> 	<p>发包人</p> <p>姓名: 梁怡 职务: 工程管理部负责人、生产准备部负责人 签名: 梁怡 日期: 阳江江海湾液化天然气有限公司 姓名: 梁怡 职务: 公司分管副总经理 签名: 梁怡 日期: 阳江江海湾液化天然气有限公司</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

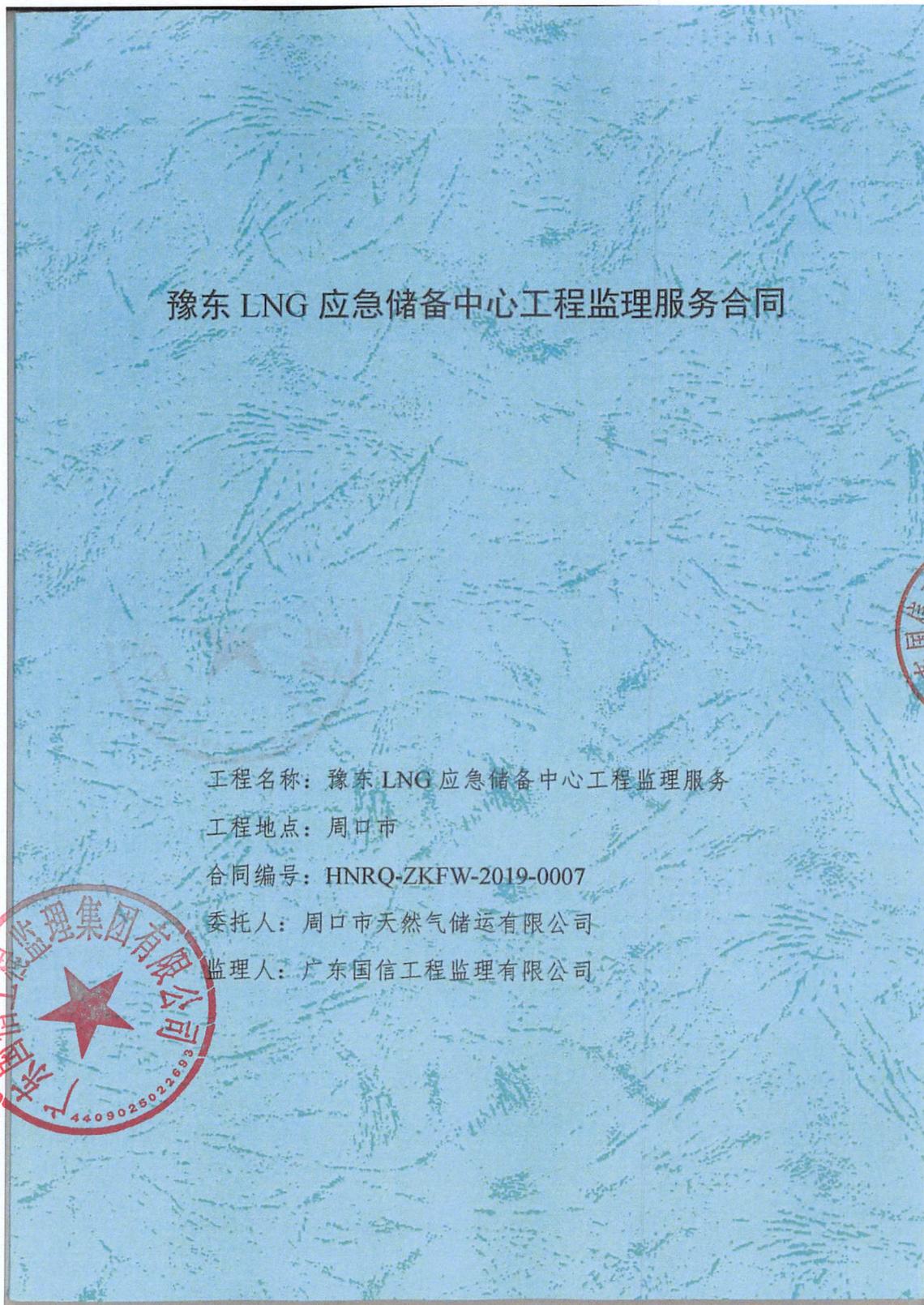


获奖证明



## 2、豫东 LNG 应急储备中心工程监理服务

### 监理合同



合同编号：HNRQ-ZKFW-2019-0007

## 豫东 LNG 应急储备中心工程监理服务合同

### 第一部分 协议书

委托人（全称） 周口市天然气储运有限公司

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： 豫东LNG应急储备中心 ；
2. 工程地点： 周口市 ；
3. 工程规模： \_\_\_\_\_ ；
4. 工程概算投资额或建筑安装工程费： \_\_\_\_\_ 。

#### 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。当专用条款与通用条款不一致时以专用条款为准。

#### 三、 组成本合同的文件

1. 协议书；
2. 中标通知书；
3. 投标文件；
4. 招标文件
5. 专用条件；



6. 通用条件;

7. 附件, 即:

附件 1 工作范围和技术要求

附件 2 合同价格和付款条件

附件 3 工程进度和监理人员进场计划

附件 4 HSE 管理要求

附件 5 安全生产责任协议

附件 6 保廉合同

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。

#### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名: 周毅

身份证号码: 211102196301221516, 注册号: 00269705。

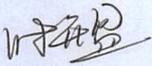
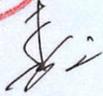
#### 五、签约酬金

(1) 本工程监理签约酬金为 (大写): 人民币 贰佰零伍万肆仟捌佰元 整 (¥ 2,054,800.00), 工程暂定施工周期为 15 个月。

本合同为总价合同, 合同价格为监理人在充分考虑了工程规模、监理范围、工作内容、监理难度、工作条件、自身实力、风险因素、市场竞争等情况后进行的合理报价。总价包括为提供本合同项下监理服务所发生的一切费用和开支, 包括但不限于: 现场管理及工作人员的工资、奖金、福利性支出, 现场办公、生活、通讯、交通、差旅及会议费, 开展监理工作必要的仪器、设备费用、保险费、利润、相关税费等。

在本合同约定的监理范围内, 工程量变化、或设计变更、或局部工程规模变



委托人：(盖章) 	监理人：(盖章) 
住所：周口港口物流产业集聚区 管委会院内	住所：广东省茂名市官渡桥南中区二栋
邮政编码：466000	邮政编码：525011
法定代表人或其授权 的代理人：(签字) 	法定代表人或其授权 的代理人：(签字) 
开户银行：中原银行周口荷花支行	开户银行：中国建设银行茂名市分行官渡 支行
账 号：4116 0401 0140 0087 01	账 号：4400 1690 4120 5996 6688
电 话：	电 话：0668-2180927
传 真：	传 真：0668-2180909
电子邮箱：	电子邮箱：gosungnsbc@163.com



## 1.项目概况

河南省天然气储运有限公司，根据《河南省天然气储气设施建设专项规划（2018-2020年）》，统筹负责参股江苏滨海2座22万LNG储罐的建设和运营管理，负责濮阳文23、平顶山叶县盐穴地下储气库提供我省工作气量的租赁运营；在全省范围内规划建设豫中、豫东、豫西、豫南、豫北、豫西南6座LNG应急储备中心。

豫中LNG应急储备中心项目选址于郑州市

豫东LNG应急储备中心项目选址于周口市周口港产业集聚区

豫西LNG应急储备中心项目选址于洛阳市。

豫南LNG应急储备中心项目选址于驻马店市确山县。

豫北LNG应急储备中心项目选址于焦作市博爱县磨头镇。

豫西南LNG应急储备中心项目选址于南阳市唐河县咎岗乡。

6座LNG应急储备中心靠近省级天然气输气管道分输站建设，在应急保障或冬季调峰时，将站内LNG经加压、气化后就近送入省级输气干线，通过省内输气管道系统输送至各用气城市。对于省内个别未接通输气管道的县城，可通过槽车从储气中心运送。

## 2.释义

以下用词在本工作范围作以下释义：

委托人：指“周口市天然气储运有限公司”，有时又称“建设单位”、“业主”。

监理人：指成功竞标后与委托人签订本合同的监理单位，有时又称“监理”、“监理单位”。

本工程：指周口市天然气储运有限公司豫东LNG应急储备中心项目，见本



项规划  
和运营  
赁运营；  
NG 应急

工作范围。

施工承包合同：委托人为进行本工程的建设，通过招标与承包人签订的、关于本工程承包的协议及其全部附件，有时又称“施工合同”。

承包人：委托人为进行本工程的建设，通过招标选择的有相应资质和能力的、最终与委托人签订施工承包合同并执行本工程承包工作任务的施工单位；有时又称“施工单位”。

承包工作：按照施工承包合同的规定，承包人为履行其责任和义务所要开展的工作，又称“工作任务”、“承包人工作范围”，见本工作范围第 3.3 节。

现场：指执行本工程承包工作任务的地点，包括被承包人直接或间接使用的、固定的或活动的场所、运载工具等，有时又称“工地”或“施工现场”。

参建方：指与本工程建设直接相关的业主、施工单位、供应单位、设计单位、监理单位、政府主管部门、服务单位等中的任何一方，“参建各方”则指所有这些单位的总称。

应急保障  
通过省内  
，可通过

现场工作日：指参建方在现场开展与本工程有关工作的任何一个日历日，包括正常工作日、公休日和节假日。

### 3. LNG 应急储备中心工程内容和工作安排

#### 3.1 工程内容

#### 周口市主要设备表

表 1 主要工程量表（工艺）

序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
一	LNG 装卸车单元				
1	LNG 装卸车撬 X-101A~F	介质：LNG/BOG 卸车流量：30m <sup>3</sup> /h	套	6	

主”。  
理”、  
见本



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
	卸车压力: 0.6MPa 设计压力: 0.88MPa 工作温度: $\geq -162^{\circ}\text{C}$ 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 材质: 不锈钢 外形尺寸: 6000* 2300mm (长×宽)				
2	卸车增压器 E-101A~F	空温式	套	6	
	处理量: 500m <sup>3</sup> /h 材质: 铝 介质: LNG/NG 卸车压力: 0.6MPa, 设计压力: 0.88MPa 进口温度: $-162^{\circ}\text{C}$ ; 出口温度: $\geq -125^{\circ}\text{C}$ ; 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 外形尺寸: 1645*1645*3250 mm (长×宽×高)				
二 LNG 储存单元					
1	LNG 储罐 V-201	全容罐	台	1	
	工作介质: LNG 有效容积: 20000m <sup>3</sup> 材质: 不锈钢 (内罐/外罐) 工作压力: 15kPa/真空 (内 罐/外罐) 设计压力: 29kPa/-1KPa 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ /-196~60 $^{\circ}\text{C}$ (内罐/外罐)				
2	LNG 罐内泵 P-201A/B	离心潜液 泵	台	2	
	工作介质: LNG 流量: Q=180m <sup>3</sup> /h 进口压力: $\sim 0.015\text{MPa}$ 出口压力: $\sim 0.5\text{MPa}$ 扬程: 120m 工作温度: $-162^{\circ}\text{C}$ 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 电机功率: 55KW				
三 LNG 增压输送单元					
1	LNG 增压泵 P-301A/B	离心式	台	2	变频调节, 1用1备
	工作介质: LNG 流量: Q=120m <sup>3</sup> /h 进口: 0.5MPa 扬程: $\sim 770\text{m}$ 工作温度: $-162^{\circ}\text{C}$ 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 电机功率: 250kW				



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
四	LNG 气化单元				
1	空温式气化器 E-401A/B~414A/B 进口介质：LNG 出口介质：NG 材质：铝 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 工作压力：4.0MPa 设计压力：4.5MPa 进口温度：-162℃ 出口温度：不小于环境温度 10℃ 设计温度：-196℃	型式：空温式星型翅片管	台	28	14 台一组，两组交替使用
2	NG 热水加热器 E-431 工作介质：天然气 处理量：70000m <sup>3</sup> /h 材质：不锈钢/碳钢（天然气侧/热水） 工作压力：4.0MPa/0.4MPa（天然气侧/热水） 设计压力：4.5MPa/0.6 MPa（天然气侧/热水） 进口温度：-65℃/95℃（天然气侧/热水） 出口温度：5℃/70℃（天然气侧/热水） 设计温度：-100℃/110℃（天然气侧/热水）	水浴式	台	1	
3	稳压计量撬 NG： 工作介质：天然气 配置：2 用 1 备 流量：70000m <sup>3</sup> /h 进口压力：4.0MPa 出口压力：4.0MPa BOG（需加臭） 配置：1 路 流量：5000 m <sup>3</sup> /h 工作介质：BOG 进口压力 0.6 MPa 出口压力：0.4MPa		台	1	
4	清管装置 发球筒：1 台 规格尺寸：DN400/300 操作压力：4.0MPa 设计压力：4.5MPa 操作温度：5℃		套	1	



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
	设计温度：60℃				
五 BOG 处理单元					
1	空温式 BOG 加热器 E-501A/B	工作介质：BOG 材质：铝 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 工作压力：15kPa 设计压力：1.0MPa 进口温度：-162℃ 出口温度：不小于环境温度 10℃	空温式星 型翅片管	台 2	1用1备
2	BOG 热水加热器 E-502	工作介质：BOG 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 材质：不锈钢/碳钢（BOG/ 热水） 工 作 压 力： 0.015MPa/0.4MPa（天然气 侧/热水） 设计压力：1.0MPa/0.5MPa （BOG/热水） 进 口 温 度：-40℃/95℃ （BOG/热水） 出 口 温 度：5℃/70℃（BOG/ 热水） 设计温度：-60℃/110℃ （BOG 侧/热水）	水浴式	台 1	
3	BOG 压缩机 C-501A/B	工作介质：BOG 处理量：2500m <sup>3</sup> /h 进口压力：5kPa 出口压力：0.6MPa 进口温度：5℃ 出口温度：40℃		台 2	
4	BOG 压缩机 C-502	工作介质：BOG 处理量：600m <sup>3</sup> /h 进口压力：5kPa 出口压力：0.6MPa 进口温度：5℃ 出口温度：40℃		台 1	
安全泄放单元					
1	火炬系统	形式：地面火炬 工作压力：0.15MPa 处理量：35t/h		套 1	



总监变更

工作联系单

工程名称：豫东 LNG 应急储备中心工程监理服务 编号：YDLNG-GOSUN-2019-0005

致：周口市天然气储运有限公司豫东 LNG 项目部

事由：关于总监理工程师变更的申请

我公司总监周毅由于个人身体原因，无法继续胜任本岗位工作，拟将总监理工程师变更为郑亚志，现对总监理工程师郑亚志的任命进行报审。请批示！

附件 1:总监理工程师任命书

监理单位：（盖章）

法定代表人：（签字）

2019 年 3 月 20 日

审批意见：

同意

建设单位：（盖章）

建设单位代表：（签字）

2019 年 3 月 20 日



业绩证明（监理业务手册）

豫东 LNG 应急储备中心项目工程

监 理 业 务 手 册

监理单位：广东国信工程监理有限公司（章）



中华人民共和国建设部制



监 理 工 程	名 称	豫东 LNG 应急储备中心项目工程		
	地 址	周口市港口物流产业集聚区		
	工程类别	化工石油工程		
	造 价	34463 万元	工程等级	1 级
	建设单位	周口市天然气储运有限公司		
	设计单位	中国石油工程建设有限公司华北公司		
	施工单位	中国石油天然气第一建设有限公司		
	开工日期	2019 年 02 月 18 日	竣工日期	2020 年 10 月 30 日
项 目 监 理 机 构	姓 名	专 业	监理工程师注册证书编号	
	郑亚志	总监	00360512	
	叶健	土建工程师	建(监)监工字第 20170147 号	
	赵胜年	土建工程师	化建监工字第 2019020452 号	
	杨树刚	安全工程师	44180176243	
	李曙宾	电气工程师	化建监工字第 2019021483 号	
	杨宇文	设备工程师	00465259	
	戴兵	设备工程师	建(监)监工字第 20140065 号	
	武建国	电气工程师	00478926	
	刘永和	设备工程师	43008078	
	总监理工程师	郑亚志		



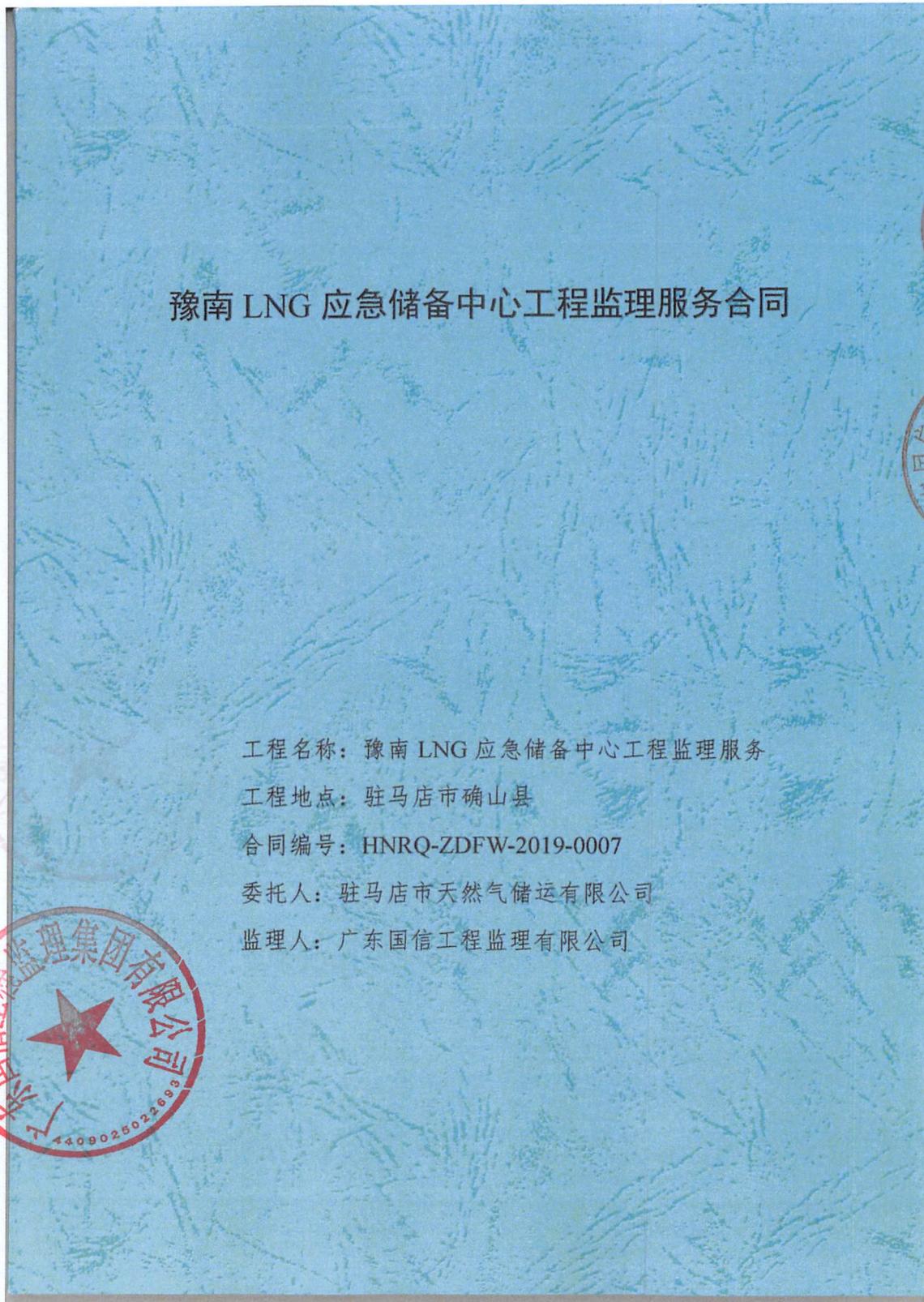
监 理 工 作 内 容 及 奖 罚 情 况	<p><b>监理工作内容：</b></p> <p>负责监理范围内工程施工阶段的 HSE 管理、质量控制、进度控制、投资控制、合同和信息管理、施工过程的设计、采购、施工协调以及委托人和工程承包商等单位的协调工作督促、检查施工单位及时整理竣工文件和验收资料，组织工程预验收。</p> <p><b>1. 施工准备阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 组织施工图纸交底和图纸会审，做好图纸会审记录并整理编写施工图纸会审纪要。</p> <p>(2) 审查施工单位资质、质保体系及安保体系。</p> <p>(3) 审批施工单位提交的施工组织设计及专项施工方案。</p> <p>(4) 审查施工单位的开工申请及各项开工前准备工作，经业主代表同意下达开工令。</p> <p><b>2. 施工阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 监督施工单位严格按现行的规范、标准、设计文件和施工方案要求组织施工，严把工程质量。</p> <p>(2) 核查工程使用的设备、原材料、半成品、构配件的质量证明文件，并进行外观检查按要求进行抽查和复验。</p> <p>(3) 参与检验批、分项工程、分部工程、关键工序和隐蔽工程的质量检查和验收签证，组织质量共检，组织分部工程质量评定，参与工程事故的分析处理。</p> <p>(4) 协调施工进度计划，及时提出整改意见，控制工程进度。</p> <p>(5) 根据监理合同及业主授权，管理和处理工程变更，认真审核专项施工方案，控制工程投资。</p> <p>(6) 协调工程参与各方的关系，做好工程的信息管理。</p> <p><b>3. 竣工验收和保修阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 组织工程预验收，参加业主组织的工程竣工验收。</p> <p>(2) 督促并协调施工单位整理工程竣工资料，并认真审核。</p> <p>(3) 保修期间如出现质量问题，负责判定质量问题的责任方，督促责任方做好返修工作并验收。</p>
---	---



<p>竣 工 验 收 结 论</p>	<p>该工程按设计图纸及施工合同的约定完成全部内容，所有材料、构配件质量合格，各分项、分部工程施工质量符合工程强制性标准和施工质量验收规范的要求，工程技术资料齐全，分项、分部工程验收合格，观感质量评价较好，主要功能及结构安全符合设计相关专业质量验收标准要求，同意验收。</p> <p style="text-align: right;">                   2020年10月30日（公章）             </p>
<p>建 设 单 位 意 见</p>	<p>广东国信工程监理有限公司在监理我单位建设的豫东 LNG 应急储备中心项目工程期间，项目监理部的全体人员在那亚志总监的带领下，恪守监理职业道德，服务态度好，专业技术过硬，监理工作出色，工作认真负责，守信用，信誉良好，我们对本项目的监理工作十分满意。</p> <p style="text-align: right;">                     2020年10月30日（公章）             </p>

### 3、豫南 LNG 应急储备中心工程监理服务

#### 监理合同





5. 专用条件;

6. 通用条件;

7. 附件, 即:

附件 1 工作范围和技术要求

附件 2 合同价格和付款条件

附件 3 工程进度和监理人员进场计划

附件 4 HSE 管理要求

附件 5 安全生产责任协议

附件 6 保廉合同

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。

#### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名: 闫锋

身份证号码: 220602197505210918, 注册号: 00446185。

#### 五、签约酬金

(1) 本工程监理签约酬金为 (大写): 人民币壹佰捌拾捌万贰仟肆佰伍拾元整 (¥ 1,882,450.00), 工程暂定施工周期为 15 个月。

本合同为总价合同, 合同价格为监理人在充分考虑了工程规模、监理范围、工作内容、监理难度、工作条件、自身实力、风险因素、市场竞争等情况后进行的合理报价。总价包括为提供本合同项下监理服务所发生的一切费用和开支, 包括但不限于: 现场管理及工作人员的工资、奖金、福利性支出, 现场办公、生活、通讯、交通、差旅及会议费, 开展监理工作必要的仪器、设备费用、保险费、利润、相关税费等。

委托人：(盖章)

监理人：(盖章)

住 所：驻马店市驿城区大华国际  
商城 15 楼 1516

住 所：广东省茂名市官渡桥南中区二栋

邮政编码：463000

邮政编码：525011

法定代表人或其授权

法定代表人或其授权

的代理人：(签字)

的代理人：(签字)

开户银行：中原银行驻马店确山支行

开户银行：中国建设银行茂名市分行官渡

支行

账 号：4117 2501 0100 0186 02

账 号：4400 1690 4120 5996 6688

电 话：

电 话：0668-2180927

传 真：

传 真：0668-2180909

电子邮箱：

电子邮箱：gosungnsch@163.com



规划  
和运营  
运营；  
应急  
  
  
  
急保障  
过省内  
可通过

本工作范围。

施工承包合同：委托人为进行本工程的建设，通过招标与承包人签订的、关于本工程承包的协议及其全部附件，有时又称“施工合同”。

承包人：委托人为进行本工程的建设，通过招标选择的有相应资质和能力的、最终与委托人签订施工承包合同并执行本工程承包工作任务的施工单位；有时又称“施工单位”。

承包工作：按照施工承包合同的规定，承包人为履行其责任和义务所要开展的工作，又称“工作任务”、“承包人工作范围”，见本工作范围第 3.3 节。

现场：指执行本工程承包工作任务的地点，包括被承包人直接或间接使用的、固定的或活动的场所、运载工具等，有时又称“工地”或“施工现场”。

参建方：指与本工程建设直接相关的业主、施工单位、供应单位、设计单位、监理单位、政府主管部门、服务单位等中的任何一方，“参建各方”则指所有这些单位的总称。

现场工作日：指参建方在现场开展与本工程有关工作的任何一个日历日，包括正常工作日、公休日和节假日。

### 3. LNG 应急储备中心工程内容和工作安排

#### 3.1 工程内容

#### 驻马店市主要设备表

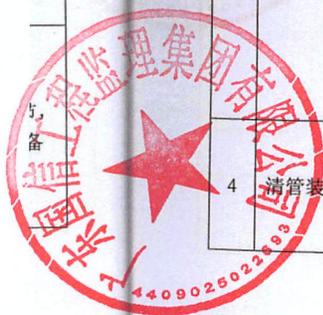
表 1 主要工程量表（工艺）

序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
—	LNG 装卸车单元				
1	LNG 装卸车撬 X-101A~F	介质：LNG/BOG 卸车流量：30m <sup>3</sup> /h	套	6	



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
	卸车压力: 0.6MPa 设计压力: 0.88MPa 工作温度: $\geq -162^{\circ}\text{C}$ 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 材质: 不锈钢 外形尺寸: 6000* 2300mm (长×宽)				
2	卸车增压器 E-101A~F 处理量: 500m <sup>3</sup> /h 材质: 铝 介质: LNG/NG 卸车压力: 0.6MPa, 设计压力: 0.88MPa 进口温度: $-162^{\circ}\text{C}$ ; 出口温度: $\geq -125^{\circ}\text{C}$ ; 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 外形尺寸: 1645*1645*3250 mm (长×宽×高)	空温式	套	6	
二 LNG 储存单元					
1	LNG 储罐 V-201 工作介质: LNG 有效容积: 20000m <sup>3</sup> 材质: 不锈钢 (内罐/外罐) 工作压力: 15kPa/真空 (内 罐/外罐) 设计压力: 29kPa/-1KPa 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ /-196~60 $^{\circ}\text{C}$ (内罐/外罐)	全容罐	台	1	
2	LNG 罐内泵 P-201A/B 工作介质: LNG 流量: Q=180m <sup>3</sup> /h 进口压力: ~0.015MPa 出口压力: ~0.5 MPa 扬程: 120m 工作温度: $-162^{\circ}\text{C}$ 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 电机功率: 55KW	离心潜液 泵		2	
三 LNG 增压输送单元					
1	LNG 增压泵 P-301A/B 工作介质: LNG 流量: Q=120m <sup>3</sup> /h 进口: 0.5MPa 扬程: ~770m 工作温度: $-162^{\circ}\text{C}$ 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 电机功率: 250kW	离心式	台	2	变频调节, 1用1备

序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注	
四 LNG 气化单元						
1	空温式气化器 E-401A/B~414A /B	进口介质: LNG 出口介质: NG 材质: 铝 处理量: 5000m <sup>3</sup> /h 工作压力: 4.0MPa 设计压力: 4.5MPa 进口温度: -162℃ 出口温度: 不小于环境温度 10℃ 设计温度: -196℃	型式: 空温 式星型翅 片管	台	28	14 台一组, 两组交替 使用
2	NG 热水加热器 E-431	工作介质: 天然气 处理量: 70000m <sup>3</sup> /h 材质: 不锈钢/碳钢(天然气 侧/热水) 工作压力: 4.0MPa/0.4MPa (天然气侧/热水) 设计压力: 4.5MPa/0.6 MPa (天然气侧/热水) 进口温度: -65℃/95℃(天 然气侧/热水) 出口温度: 5℃/70℃(天然 气侧/热水) 设计温度: -100℃/110℃(天 然气侧/热水)	水浴式	台	1	
3	稳压计量撬	NG: 工作介质: 天然气 配置: 2 用 1 备 流量: 70000m <sup>3</sup> /h 进口压力: 4.0MPa 出口压力: 4.0MPa BOG (需加臭) 配置: 1 路 流量: 5000 m <sup>3</sup> /h 工作介质: BOG 进口压力 0.6 MPa 出口压力: 0.4MPa		台	1	
4	清管装置	发球筒: 1 台 规格尺寸: DN400/300 操作压力: 4.0MPa 设计压力: 4.5MPa 操作温度: 5℃		套	1	



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注	
	设计温度：60℃					
五 BOG 处理单元						
1	空温式 BOG 加热器 E-501A/B	工作介质：BOG 材质：铝 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 工作压力：15kPa 设计压力：1.0MPa 进口温度：-162℃ 出口温度：不小于环境温度 10℃	空温式星 型翅片管	台	2	1用1备
2	BOG 热水加热器 E-502	工作介质：BOG 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 材质：不锈钢/碳钢（BOG/ 热水） 工 作 压 力： 0.015MPa/0.4MPa（天然气 侧/热水） 设计压力：1.0MPa/0.5MPa （BOG/热水） 进 口 温 度：-40℃/95℃ （BOG/热水） 出 口 温 度：5℃/70℃（BOG/ 热水） 设计温度：-60℃/110℃ （BOG 侧/热水）	水浴式	台	1	
3	BOG 压缩机 C-501A/B	工作介质：BOG 处理量：2500m <sup>3</sup> /h 进口压力：5kPa 出口压力：0.6MPa 进口温度：5℃ 出口温度：40℃		台	2	
4	BOG 压缩机 C-502	工作介质：BOG 处理量：600m <sup>3</sup> /h 进口压力：5kPa 出口压力：0.6MPa 进口温度：5℃ 出口温度：40℃		台	1	
六 安全泄放单元						
1	火炬系统	形式：地面火炬 工作压力：0.15MPa 处理量：35t/h		套	1	

### 总监变更

C.0.1

#### 工作联系单

工程名称：豫南 LNG 应急储备中心工程监理服务 编号：YNLNG-KGL-GOSUN-2019-0001

致：驻马店市天然气储运有限公司豫南 LNG 项目部

事由：关于总监理工程师变更报审的申请

根据监理委托合同，总监理工程师的更换，应按照第 2.3.3 项规定，监理人更换总监理工程师时，应提前 7 天向委托人书面报告，经委托人同意后方可更换。我公司总监闫峰由于个人身体原因，无法继续胜任本岗位工作，拟将总监理工程师变更为郑亚志，现对总监理工程师郑亚志的任命进行报审。请批示！

附件 1：总监理工程师任命书

监理单位：（盖章）

法定代表人：（签字）

2019 年 6 月 24 日

审批意见：

同意变更。

建设单位：（盖章）

建设单位代表：豫南 LNG 项目部

2019 年 6 月 29 日



业绩证明（监理业务手册）

豫南 LNG 应急储备中心项目

监 理 业 务 手 册

监 理 单 位：广东国信工程监理有限公司（章）



中华人民共和国建设部制



监 理 工 程	名 称	豫南 LNG 应急储备中心项目		
	地 址	河南省驻马店市确山县县城西北方向，省道 8334 西侧		
	工程类别	天然气储存工程		
	造 价	34463 万元	工程等级	1 级
	建设单位	驻马店市天然气储运有限公司		
	设计单位	新地能源工程技术有限公司		
	施工单位	新地能源工程技术有限公司、中国空分工程有限公司		
	开工日期	2019 年 3 月 18 日	竣工日期	2020 年 8 月 30 日
项 目 监 理 机 构	姓 名	专 业	监理工程师注册证书编号	
	郑亚志	总监	国家注册监理工程师 44013270	
	闫锋	总监	国家注册监理工程师 44016481	
	何红军	土建工程师	专业监理工程师 06472510	
	王继武	土建工程师	国家注册监理工程师 44021980	
	彭美来	HSE 工程师	国家注册安全工程师 55190219561	
	吴颖	电仪工程师	国家注册监理工程师 44015514	
	张忠玉	工艺安装工程师	国家注册监理工程师 11009373	
	张义	工艺安装工程师	化工监理工程师 2019021799	
	总监理工程师	郑亚志		



监 理 工 作 内 容 及 奖 罚 情 况	<p>监理工作内容：</p> <p>负责监理范围内工程施工阶段的 HSE 管理、质量控制、进度控制、投资控制、合同和信息管理；施工过程的设计、采购、施工协调以及委托人和工程承包商等单位的协调工作督促、检查施工单位及时整理竣工文件和验收资料，组织工程预验收。</p> <p><b>1. 施工准备阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 组织施工图纸交底和图纸会审，做好图纸会审记录并整理编写施工图纸会审纪要。</p> <p>(2) 审查施工单位资质、质保体系及安保体系。</p> <p>(3) 审批施工单位提交的施工组织设计及专项施工方案。</p> <p>(4) 审查施工单位的开工申请及各项开工前准备工作，经业主代表同意下达开工令。</p> <p><b>2. 施工阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 监督施工单位严格按现行的规范、标准、设计文件和施工方案要求组织施工，严把工程质量。</p> <p>(2) 核查工程使用的设备、原材料、半成品、构配件的质量证明文件，并进行外观检查按要求进行抽查和复验。</p> <p>(3) 参与检验批、分项工程、分部工程、关键工序和隐蔽工程的质量检查和验收签证，组织质量共检，组织分部工程质量评定，参与工程事故的分析 and 处理。</p> <p>(4) 协调施工进度计划，及时提出整改意见，控制工程进度。</p> <p>(5) 根据监理合同及业主授权，管理和处理工程变更，认真审核专项施工方案，控制工程投资。</p> <p>(6) 协调工程参与各方的关系，做好工程的信息管理。</p> <p><b>3. 竣工验收和保修阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 组织工程预验收，参加业主组织的工程竣工验收。</p> <p>(2) 督促并协调施工单位整理工程竣工资料，并认真审核。</p> <p>(3) 保修期间如出现质量问题，负责判定质量问题的责任方，督促责任方做好返修工作并验收。</p> <p>奖罚情况：</p> <p>无</p>
---	---



<p>竣工 验收 结论</p>	<p>该工程按设计图纸及施工合同的约定完成全部内容，所有材料、构配件质量合格，各分项、分部工程施工质量符合工程强制性标准和施工质量验收规范的要求，工程技术资料齐全，分项、分部工程验收合格，观感质量评价较好，主要功能及结构安全符合设计相关专业质量验收标准要求，同意验收。</p> <p style="text-align: right;"> 2020年8月30日（公章）</p>
<p>建 设 单 位 意 见</p>	<p>广东国信工程监理有限公司在监理我单位建设的豫南 LNG 应急储备中心项目工程期间，项目监理部的全体人员在郑亚志总监的带领下，恪守监理职业道德，服务态度好，专业技术过硬，监理工作出色，工作认真负责，信誉良好，我们对本项目的监理工作十分满意。</p> <p style="text-align: right;"> 2020年8月30日（公章）</p>



4、涪陵液化天然气（LNG）工程

监理合同

委托人合同编号：

监理人合同编号：

正本/副本

涪陵液化天然气（LNG）工程

监理合同

委 托 人： 重庆中石化通汇能源有限公司

监 理 人： 广东国信工程监理有限公司

签订地点： \_\_\_\_\_

签订日期： \_\_\_\_\_



## 第一部分 合同协议书

委托人（全称）：重庆中石化通汇能源有限公司  
法定代表人：丁建华  
注册地址：重庆市涪陵区白涛街道兴政路白涛化工园区管委会二楼

监理人（全称）：广东国信工程监理有限公司  
法定代表人：李文  
注册地址：广东省茂名市官渡桥南中区 2 栋

委托人为建设涪陵液化天然气（LNG）工程（以下简称“本工程”），已接受监理人提出的承担本工程监理的投标。依照《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国合同法》以及其他有关法律、行政法规和中国石油化工集团公司、中国石油化工股份有限公司的有关规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方共同达成并签订如下协议。

### 一、工程概况

工程名称：重庆中石化通汇能源有限公司涪陵液化天然气（LNG）工厂。

工程地点：重庆涪陵区白涛化工园区。

工程内容：建设 100 万 Nm<sup>3</sup>/d 的天然气液化装置、10000m<sup>3</sup> 液化天然气低温储罐、全厂公用工程、辅助设施和生产生活设施；场内场平及天坑处理填平；场外原料气外线、场外火炬及火炬管廊、场外截洪沟、山体护坡等。

工程立项批准文号：中国石油化工股份有限公司以石化股份计项[2015]35 号。

资金来源：企业自筹。

工程计划工期：自接收中标通知书起开始 17 个月完成中间交接。

工程质量目标：符合国家、行业等相关施工及验收规范和设计要求，单位工程合格率为 100，争创部级优质工程。

### 二、监理工作范围

监理工作范围：

（1）本工程施工全过程监理工作，包括对施工准备、工程施工、中间交接、试运投产等阶段进行质量、进度、投资控制，以及 HSE 管理、合同管理、信息管理、设计管理、过程资料及竣工资料的检查、监督、管理等工作；

（2）协助业主编制本工程的技术、管理文件；

（3）协助征地、附着物清点及地方关系处理；

（4）配合委托人进行工厂数字化项目建设；



(5) 其他应由监理人实施的工作。

### 三、监理工作质量

监理工作质量：按照国家、中国石化、本招标文件相关规定开展监理工作。

### 四、签约合同价款

签约合同价款为人民币大写 肆佰肆拾捌万贰仟玖佰圆整（¥4482900 元）。

### 五、监理工程师

总监理工程师：

姓名：王印兵；身份证号：422202196907130833；

职称：高级工程师；注册执业证名称及编号：国家注册监理工程师 00199578。

焊接工程师

姓名：罗火旺；身份证号：440106196310161874；

职称：高级工程师；注册执业证名称及编号：中石化注册监理工程师建（监）监工字 0373 号。

土建专业监理工程师

姓名：莫积永；身份证号：440902196310081258；

职称：工程师；注册执业证名称及编号：国家注册监理工程师 00413047。

安装专业监理工程师

姓名：冯扬；身份证号：440902196402141211；

职称：经济师；注册执业证名称及编号：国家注册监理工程师 00395927。

无损检测工程师

姓名：李少龙；身份证号：622723198005231032；

职称：工程师；注册执业证名称及编号：中石化注册监理工程师建（监）监工字 20130052 号。

防腐保温专业监理工程师

姓名：柯春明；身份证号：440902198106111615；

职称：工程师；注册执业证名称及编号：中石化注册监理工程师建（监）监工字 20110014 号。

本合同生效后，监理人法定代表人应立即任命总监理工程师，向委托人提交任命书，明确授权范围、期限和内容。

### 六、监理工作服务期

监理工作服务期：自合同签订生效起至监理人完成本合同约定的全部监理及服务工作止。

### 七、承诺

1. 委托人承诺按照法律规定履行项目审批手续、筹集工程建设资金并按照合同约定的期限和方式支付合同价款。



(签字盖章页)

委托人： \_\_\_\_\_  
法定代表人或其  
委托代理人： 丁武林 (签字) \_\_\_\_\_  
组织机构代码： \_\_\_\_\_  
注册地址： \_\_\_\_\_  
通讯地址： \_\_\_\_\_  
邮政编码： \_\_\_\_\_  
法定代表人或其  
委托代理人： \_\_\_\_\_  
电话： \_\_\_\_\_  
传真： \_\_\_\_\_  
电子信箱： \_\_\_\_\_  
开户银行： \_\_\_\_\_  
帐号： \_\_\_\_\_  
纳税人识别号： \_\_\_\_\_  
开户行地址： \_\_\_\_\_

监理人： (盖合同专用章) \_\_\_\_\_  
法定代表人或其  
或委托代理人： 丁武林 (签字) \_\_\_\_\_  
组织机构代码： \_\_\_\_\_  
注册地址： \_\_\_\_\_  
通讯地址： 茂名市官渡桥南中区二栋  
邮政编码： 525000  
法定代表人或其  
或委托代理人： \_\_\_\_\_  
电话： 0668-2180927  
传真： 0668-2180909  
电子信箱： scghyfbz@chinagosun.com  
开户银行： 中国银行茂名人民北路分行  
账号： 6600 5893 5016  
纳税人识别号： 440902778342511  
开户行地址： 茂名市人民北路213号



## 业绩证明

### 业绩证明

我公司作为项目建设单位在此证明，广东国信工程监理有限公司 在 涪陵液化天然气（LNG）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：建设 100 万 Nm<sup>3</sup>/d 的天然气液化装置、10000m<sup>3</sup> 液化天然气低温储罐、全厂公用工程、辅助设施和生产生活设施；场内场平及天坑处理填平；场外原料气外线、场外火炬及火炬管廊、场外截洪沟、山体护坡等。

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	备注
1	郑亚志	总监理工程师	
2	鲍文生	总监理工程师代表	
3	何红军	土建专业监理工程师	
4	董安	土建专业监理工程师	
5	钟英伟	无损检测专业监理工程师	
6	鲁闻	仪表专业监理工程师	
7	钱志雨	电气专业监理工程师	
8	沈军荣	安装专业监理工程师	

特此证明！


 建设单位（盖章）：  
 日期：2017年05月30日



业绩证明材料（监理业务手册）

监 理 业 务 手 册

监理单位 广东国信工程监理有限公司

(公章)

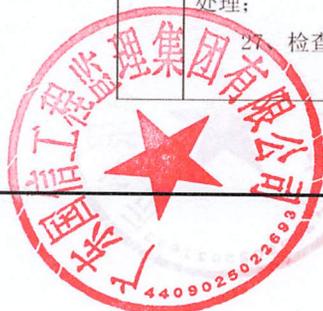
中华人民共和国建设部制



监 理 工 程	名 称	涪陵液化天然气（LNG）工厂项目		
	地 址	重庆市涪陵区白涛镇哨楼村白涛化工园内		
	工程类别	石油化工工程		
	造价（万元）	53130.53 万元		
	建设单位	重庆中石化通汇能源有限公司		
	EPC 单位	中国石化工程建设有限公司（SEI）		
	开工日期	2016.1.25	竣工日期	2017.8.30
项 目 监 理 机 构	姓 名	专 业	监理工程师注册证书编号	
	郑亚志	房屋建筑工程 化工石油工程	00360512	
	鲍文生	电力工程	002482837	
	何红军	建筑工程	20140088	
	董安	化学石油工程	00429868	
	钟英伟	无损检测	510282198205118910	
	鲁闻	仪表工程	303168	
	钱志雨	电气工程	监工字第 20150070 号	
	沈军荣	工艺安装	监工字第 20120126 号	
	总监理工程师	郑亚志	总监代表	鲍文生



监 理 工 作 内 容 及 奖 罚 情 况	<p>在本工程上述监理范围内对施工阶段进行质量控制、HSE 控制以及合同管理、信息管理和组织协调。主要内容为：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1、在各专业工程开工前，编制各专业监理细则；</li> <li>2、熟悉施工图，提出对施工图的意见和建议，参与组织设计交底；</li> <li>3、审核施工组织设计，提出相关意见和建议；</li> <li>4、负责工程建设现场质量、安全协调管理；</li> <li>5、查验施工测量放线成果；</li> <li>6、进行施工监理交底；</li> <li>7、核查开工条件；</li> <li>8、核查承包单位的质量和 HSE 管理体系；</li> <li>9、审查施工方案、技术措施；</li> <li>10、审查施工单位和试验室的资质；</li> <li>11、必要时参与材料、设备厂家考察；</li> <li>12、查验进场材料、设备；</li> <li>13、检查进场主要施工设备；</li> <li>14、对施工现场进行巡视；</li> <li>15、对工程的关键工序和重要过程进行旁站监督；</li> <li>16、核查工程的预检，验收隐蔽工程、分项工程、分部工程；</li> <li>17、对质量问题和质量事故采取监理预控措施；</li> <li>18、组织每周安检及安检例会；</li> <li>19、对现场安全、文明施工进行有效监控；</li> <li>20、组织监理会议及各类专题会议，搞好协调工作；</li> <li>21、通过会议纪要、月报、专题报告，向建设单位汇报工程目标实施情况；</li> <li>22、组织竣工预验收工作，参加工程竣工验收；</li> <li>23、记录甩项工作及需要进一步完善的事项，督促承包单位按认可的工期内完成；</li> <li>24、审核承包单位报送的竣工图及资料（包含运行及维修资料）；</li> <li>25、记录未完成工程或需要修改的事项，监督施工单位完工或督促其修改；</li> <li>26、对业主反映的工程缺陷原因及责任进行调查和确认，并协助进行处理；</li> <li>27、检查施工单位在保修书规定的内容和范围内缺陷修复的质量；</li> </ol>
---	--



<p>竣工验收结论</p>	<p>本工程共计 1 个单项工程，已经完成设计图纸施工要求，设计变更、设计核定情况符合要求。工程质量满足设计和规范要求，工程实体观感较好，各项技术资料齐全有效，1 个单项工程质量评定为合格，同意验收。</p> <p style="text-align: right;">  </p>
<p>建设单位意见</p>	<p>涪陵液化天然气（LNG）工厂项目，在建设单位大力支持下，广东国信工程监理有限公司涪陵液化天然气（LNG）工厂项目监理部严格按照施工图纸、相关规范进行过程监理，做好“四控两管一协调工作”。该工程监理工作受到建设单位一致好评。</p> <p>我单位对监理工作满意。</p> <p style="text-align: right;">  </p>







5、麻斜油库 10000 立方米燃料油罐建设工程

监理合同

125-2015-002

## 建设工程委托监理合同

工程名称：麻斜油库 10000 立方米燃料油罐建设工程

委托人：中国人民解放军 92786 部队

监理人：广东国信工程监理有限公司

中华人民共和国建设部、国家工商行政管理局制定



## 第一部分 建设工程委托监理合同

委托人 中国人民解放军 92786 部队 与监理人 广东国信工程监理有限公司 经双方协商一致，签订本合同。

一、委托人委托监理人监理的工程（以下简称“本工程”）概况如下：

工程名称：麻斜油库 10000 立方米燃料油罐建设工程

工程地点：湛江市坡头区麻斜街道井头村

工程规模：2×5000m<sup>3</sup> 水泥油池（钢板贴壁池）、操作间、配套的金属管道安装及附属配套设施

总投资：建筑及安装工程费约为 1000 万元

二、本合同中的有关词语含义与本合同第二部分《标准条件》中赋予它们的定义相同。

三、下列文件均为本合同的组成部分：

- ① 监理投标书或中标通知书；
- ② 本合同标准条件；
- ③ 本合同专用条件；
- ④ 在实施过程中双方共同签署的补充与修正文件。

四、监理人向委托人承诺，按照本合同的规定，承担本合同专用条件中议定范围内的监理业务。

五、委托人向监理人承诺按照本合同注明的期限、方式、币种，向监理人支付报酬。



本合同监理期限：委托人委托监理人监理的工程开工至结束（施工方、监理方进场至整个工程项目竣工结算完毕）

本合同一式陆份，具有同等法律效力，双方各执叁份。

委托人：（盖章）

监理人：（盖章）

住 所：湛江市麻斜122号

住 所：茂名市官渡桥南中区2栋

法定代表人：

法定代表人：

委托代理人：

开户银行：建行八一分理处

开户银行：中国建设银行茂名分行  
官渡支行

帐 号：44001689137051412311 帐 号：44001690412059966688

邮 编：524064

邮 编：525011

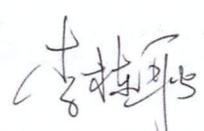
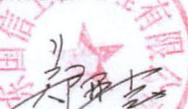
电 话：0759-6181061

电 话：0668-2180927

本合同签订于： 2015 年 6 月 26 日



中间交接证书

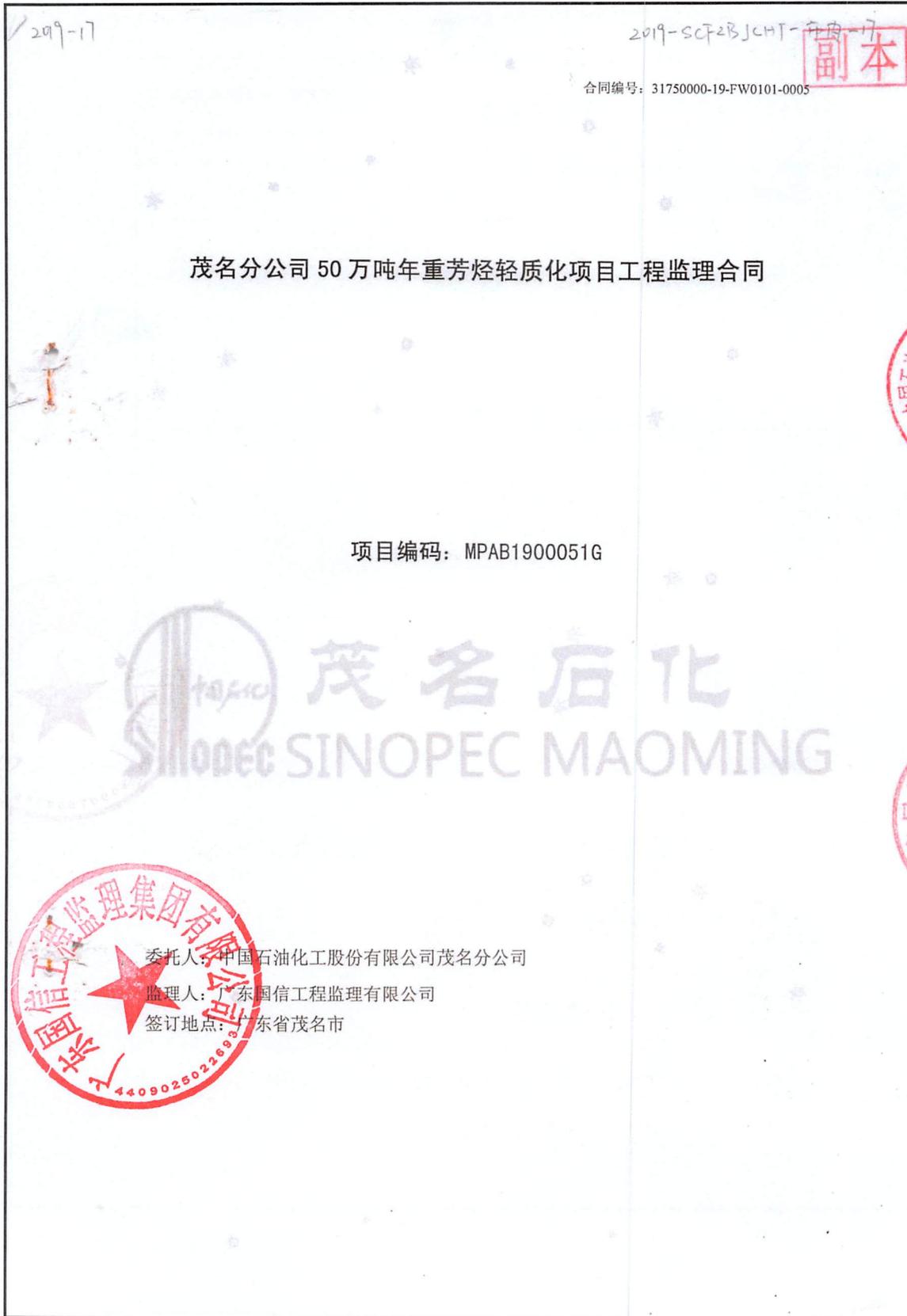
SH/T 3503-J106A	<b>工程中间交接证书</b>		工程名称：麻斜油库 10000 立方米燃料油罐建设工程	
合同编号		交接日期	年 月 日	
工程内容	我单位已按合同要求完成麻斜油库 10000 立方米燃料油罐建设工程，内容包括：土建工程、设备安装工程、管道安装工程、电气安装工程、仪表安装工程。			
验收意见	同意接收。 			
质量监督站意见				
建设单位		监理单位		施工单位
（公章） 项目监理： 		（公章） 项目总监： 		（公章） 项目经理： 
日期：2016年4月26日		日期：2016年4月26日		日期：2016年4月26日



3

6、茂名分公司 50 万吨/年重芳烃轻质化项目

监理合同



合同编号：31750000-19-FW0101-0005

## 第一部分 合同协议书

委托人（全称）：中国石油化工股份有限公司茂名分公司  
法定代表人：尹兆林  
法定注册地址：广东省茂名市双山四路 9 号大院

监理人（全称）：广东国信工程监理有限公司  
法定代表人：李文  
法定注册地址：广东省茂名市官渡桥南中区二栋一楼

委托人为建设茂名分公司 50 万吨年重芳烃轻质化项目（以下简称“本工程”），已接受监理人提出的承担本工程监理的投标。依照《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国合同法》、以及其他有关法律、行政法规和中国石化的有关规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方共同达成并签订如下协议。

### 一、工程概况

工程名称：茂名分公司 50 万吨年重芳烃轻质化项目。

工程地点：茂名分公司炼油分部厂区内。

工程内容：茂名分公司 50 万吨年重芳烃轻质化项目施工及保修阶段监理及相关服务。

工程立项批准文号：《关于茂名分公司 50 万吨年重芳烃轻质化项目可行性研究报告的批复（石化股份计【2018】210 号）》。

资金来源：资金由中国石油化工股份有限公司统筹安排，列入相应年度投资计划。

计划工期：计划 2019 年 6 月 10 日开始前期拆除还建工程施工，待基础设计批复后开展其余建筑安装工程施工，计划 2020 年 6 月 30 日完工。具体开工日期以批复的开工报告为准，合同履行期限为竣工验收且质量保证金返还后为止，各统筹节点以批复的总体统筹计划为准。

工程质量目标：符合国家及行业施工验收规范合格标准、设计提出的技术要求以及招标人的相关要求

### 二、监理工作范围

监理工作范围：承担本工程施工阶段和保修阶段的监理工作，具体包括施工前期准备阶段、施工阶段、竣工验收阶段和工程保修阶段的监理工作。并提供相关服务，相关服务：提供勘察/设计/保修阶段相关服务等。

### 三、监理工作质量



合同编号：31750000-19-FW0101-0005

监理工作质量：1、严格执行监理规范、监理程序，对工程质量、工期、投资进行有效的控制，对工程关键部位、关键工序的监理旁站率达到 100%。2、严格履行监理合同，按照 ISO9000 质量体系要求，加强监理服务过程的控制，建立自查自纠机制，不断改进监理工作，纠正不合格监理服务的有性达 100%。3、加强与业主的沟通，主动征求业主的意见，满足业主的合理要求，业主对监理服务的满意率达到 95%。4、加强试验测量设备的管理、维护，确保正常使用，其完好率达 100%。5、监理人签认的各种文件和工程报验单不超过规定期限，工程报验单签认准确率达 100%。6、工程试验抽检频率不低于规范要求。7、监理资料和相关文件的收集、整理、归档达到规定要求。8、监理人员的业务培训率达到 100%。9、加强廉政建设，不发生违纪违规事件。

#### 四、签合同价款

1. 本合同价款形式为暂定价

1.1 固定总价合同（含税）

1.2 降点率 16%，采用基础设计批复的概算下浮百分比方式进行报价；

1.3 综合单价合同（含税）

2. 签约合同价款为（含增值税，税率为 6%。不含税价为 257.55 万元。如税率发生变动，按政策规定的适用税率执行。）人民币大写 贰佰柒拾叁万元整（¥273 万元）。

3. 监理费结算原则采用 3.2。

3.1 采用固定总价方式，其监理费结算价款 = /

3.2 采用基础设计批复的概算下浮方式，其监理费结算价款 = 批复基础设计概算中对应的工程监理费 × 84% - 违约金 + 奖励。

3.3 采用综合单价报价方式，其监理费结算价款 = /

4. 最终结算价不超过批复基础设计概算中对应的工程监理费。

#### 五、签合同价款中的风险及费用

（1）不管采用何种承包方式，其中标价（固定总价或单价）均不受合同期内市场人工、材料等各种价格波动造成的成本变化，包括市场物价的不稳定因素，各项调价因素，气候等自然条件的不利影响，技术经济条件发生变化（如资源、劳动力、交通条件等），国家宏观经济调控政策的影响以及其他难以预测的费用影响，其人工综合单价均不作调整。

（2）工程施工工期延长、不能连续施工、停工、窝工等因素影响，其合同价款均不作调整。

#### 六、总监理工程师

姓名：周勇；联系电话：13927533876；

身份证号：510102196901068535；

职称：广东省专业技术资格证书 粤中职证字第 1500102246940Q 号；注册执业证名称及编号：国家注册监理工程师注册执业证书 00376099；

本合同生效后，监理人法定代表人应立即任命总监理工程师，向委托人提交任命书，明确



合同编号：31750000-19-FW0101-0005

授权范围、期限和内容。

#### 七、监理工期及监理工作服务期

1. 监理工期：计划 2019 年 6 月 10 日开始前期拆除还建工程施工，待基础设计批复后开展其余建筑安装工程施工，计划 2020 年 6 月 30 日完工。具体开工日期以批复的开工报告为准，合同履行期限为竣工验收且质量保证金返还后为止，各统筹节点以批复的总体统筹计划为准。

2. 监理工作服务期：自合同签订生效起至监理人完成本合同约定的全部监理及服务为止。

#### 八、承诺

1. 委托人承诺按照法律规定履行项目审批手续、筹集工程建设资金并按照合同约定的期限和方式支付合同价款。

2. 监理人承诺按照法律法规及合同约定，开展监理工作，认真贯彻质量、健康、安全、环境保护管理体系，严格遵守《中国石油化工集团公司工程建设禁令》。

3. 委托人和监理人双方理解并承诺不再就同一工程另行签订与本合同实质性内容相背离的协议。

#### 九、合同文件构成

本协议书与下列文件共同构成合同文件：

1. 中标（成交）通知书；
2. 投标函及附录；
3. 专用合同条款；
4. 通用合同条款；
5. 招标范围及要求；
6. 合同附件；
7. 招标（采购）文件；
8. 投标（响应）文件；
9. 其他合同文件。

在招标投标、合同订立及履行过程中形成的与合同有关的文件均构成合同文件组成部分。

上述各项合同文件包括合同当事人就该项合同文件所作出的补充和修改，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。

#### 十、工程建设质量监察

在工程建设合同执行过程中，单位和个人应自觉接受中国石化工程建设质量监察。

1. 严格执行中国石化工程建设质量监察制度。
2. 积极配合中国石化工程质量监察机构的监察工作，并提供其开展监察工作的便利条件，不得妨碍其正常工作。
3. 对中国石化工程质量监察机构提出的问题，应积极进行整改，并在规定时间内予以回复。

合同编号：31750000-19-FW0101-0005

（签字盖章页）

委托人（盖法人公章）：中国石油化工股份有  
限公司茂名分公司

企业负责人或其  
委托代理人（签字）：

经办人：王馨

开户银行：中国建设银行茂名市分行石油支行

账号：44001690403051439752

签订日期：2019年5月24日

监理人（盖法人公章）：广东国信工程监理  
有限公司

法定代表人或其  
或委托代理人（签字）：

经办人：胡素贞

开户银行：中国建设银行茂名市分行官渡支  
行

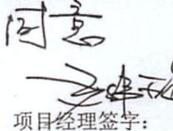
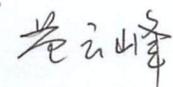
账号：44001690412059966688

签订日期：2019年5月24日

 茂名石化  
SINOPEC MAOMING



总监变更

工程建设项目主要管理人员变更申请表				
项目名称	茂名分公司50万吨年重芳烃轻质化项目			
申请变更单位	广东国信工程监理有限公司			
变更情况	姓名	岗位	招标要求的人员资格及拟变更人员资格	资格证书编号
变更前人员	周勇	项目总监	国家注册监理工程师	00376099
变更后人员	郑亚志	项目总监	国家注册监理工程师	00360512
变更原因	我公司该项目总监周勇因工作调动原因，不能到场履行总监职责，为确保该项目监理工作的正常开展，拟申请由郑亚志同志接任该项目总监，现附郑亚志资质复印证件。			
监理单位意见：	同意  监理单位（公章） 2020年8月21日			
项目经理意见：	施工管理科意见：	HSE管理科意见：	质量管理科意见：	合同管理科意见：
同意  项目经理签字： 2020年8月21日	同意  施工管理科（盖章） 2020年8月21日	同意  HSE管理科（盖章） 2020年8月21日	同意  质量管理科（盖章） 2020年8月16日	同意  合同管理科（盖章） 2020年9月20日
工程部经理意见：	同意。  工程管理部（公章） 年 月 日			
说明： 1. 须附上变更后管理人员的资格证及相关业绩证明复印件。 2. 一式4份，完成审批后，送项目经理、施工管理科、HSE管理科、合同管理科各一份。				

交工证书

SH/T 3503—J107A		工程交工验收证书		工程名称：茂名分公司 50 万吨/年重芳烃轻质化项目			
施工合同编号		31750000-19-FW0205-0035					
实际开工日期		2019 年 12 月 10 日		交工日期 2022 年 3 月 30 日			
内容包括：茂名分公司 50 万吨/年重芳烃轻质化项目主要工程量如下： 建筑物：变电所 1 座，机柜间 1 座。 钢结构：总量为 1760 吨。 设备：总量为 110 台。 管道：主框架区管道总量为 10.5 万吋，外系统管道总量为 2.3 万吋。 防腐保温：管道防腐总 16020 平方，管道保温总 13146 平方，设备保温总 4792 平方，地理管道防腐总 1204 平方。 电气仪表：电气电缆 110 千米，仪表电缆 270 千米，电气设备 87 台，仪表设备 1094 台。							
工程验收意见： <div style="text-align: center;">  <p>同意</p> <p>使用单位负责（代表）人：杨桂林 2022 年 3 月 22 日</p> </div>							
工程质量监督意见： <div style="text-align: center;">  <p>工程质量监督站长/组长：(监督站/组章) 2022 年 3 月 30 日</p> </div>							
建设单位		设计单位		监理单位		施工单位	
(项目部章) 项目经理：[Signature] 日期：2021 年 2 月 20 日		(项目部章) 项目经理：[Signature] 日期：2021 年 2 月 18 日		(项目部章) 项目总监：[Signature] 日期：2021 年 2 月 30 日		(项目部章) 项目经理：[Signature] 日期：2021 年 12 月 30 日	

#### 四、拟派项目总监注册年限

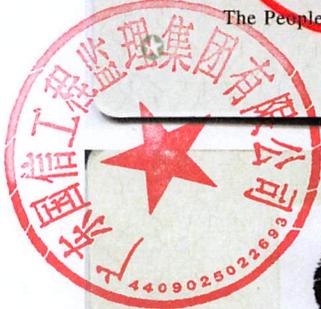
拟派项目总监注册年限简历表

总监姓名	初始注册日期	初始注册专业
郑亚志	2012 年 12 月 19 日	房屋建筑工程、化工石油工程

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表。



国家注册监理工程师执业资格证书



国家注册监理工程师注册执业证书

本证书由中华人民共和国住房和城乡建设部批准颁发。

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。

中华人民共和国住房和城乡建设部

中华人民共和国住房和城乡建设部

中华人民共和国住房和城乡建设部

注册监理工程师注册执业证书

发证机关

证书编号： 00360512

姓名 郑亚志

性别 男

出生日期 1980年 10月 27日

身份证号码 440902198010270056

学历(学位) 本科

所学专业 土木工程

持证人签名

注册号 44013270

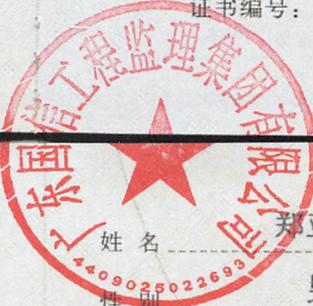
注册专业

- 房屋建筑工程
- 化工石油工程

注册执业单位 广东国信工程监理有限公司

有效期至 2015年 12月 12日

发证日期 2012年 12月 13日



执业印章



125

注册  
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

注册  
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

注册  
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

有效期至：  
2021年2月7日

No. 00580147      认定机关（签章）  
2021年2月7日

注册  
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

有效期至：  
2021年4月21日

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

The screenshot displays the official website of the National Building Market Supervision and Public Service Platform. The header includes the Ministry of Housing and Urban-Rural Construction and the website URL www.mohurd.gov.cn. The main navigation bar contains categories like 'Construction Enterprises', 'Professionals', 'Construction Projects', and 'Credit Records'. The user is logged in as 'Zheng Yazhi'.

**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				

**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

**证书变更记录 (6)**

- 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

职称证



五、拟派项目总监理工程师代表同类业绩一览表

拟派项目总监理工程师代表同类业绩

序号	合同名称	业主单位	合同金额 (万元)	开、完工 日期	是否已 完工	工程内容、项目规模	监理类型： LNG 接收 站整体监 理或单独 储罐监理	储罐类型 是否为 LNG 全包 容混凝土 储罐	内罐是否 为 9%Ni 钢板
1	广东珠海 LNG 扩 建项目二期工程 项目监理服务	广东珠海金湾 液化天然气有 限公司	2037.256	2021.11 - 2024.09	已完工	新增 5 座 27 万方 LNG 储罐及接收站相关设 施扩建工作。接收站 设计规模 350 万吨/ 年	LNG 接收站 整体监理	是	是
2	天津 LNG 二期项 目储罐工程监理 服务	国家管网集团 天津液化天然 气有限责任公 司	1880.498 936	2020.08 - 2021.10	已完工	6 座 22 万方预应力混 凝土全容储罐	单独储罐 监理	是	是
3	豫南 LNG 应急储 备中心工程监理 服务	驻马店市天然 气储运有限公 司	188.245	2019.06 - 2020.07	已完工	包括 LNG 装车单元、 LNG 储存单元（1 座 20000m <sup>3</sup> 全容式 LNG 储 罐）、LNG 增压输送 单元、LNG 气化单元、 BOG 处理单元、安全 泄放单元以及管道阀 门等配套设施。	LNG 接收 站整体监 理	是	是

4	重庆中石化通汇能源有限公司	涪陵液化天然气 (LNG) 工程	448.29	2016.03 - 2017.08	已完工	建设 100 万 Nm <sup>3</sup> /d 的天然气液化装置、10000m <sup>3</sup> 液化天然气低温储罐、全厂公用工程、辅助设施和生产生活设施；场内场平及天坑处理填平；场外原料气外线、场外火炬及火炬管廊、场外截洪沟、山体护坡等	LNG 接收站整体监理	是	否
---	---------------	------------------	--------	-------------------------	-----	---	-------------	---	---

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表。

拟派项目总监理工程师代表何红军社保缴费证明



202410088761618821

### 广东省社会保险个人参保证明

该参保人在茂名市参加社会保险情况如下：

姓名	何红军		证件号码	62052419881211109X		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202404	-	202409	茂名市:广东国信工程监理集团有限公司	6	6	6
截止		2024-10-08 15:10		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费 6个月, 缓 缴0个月	实际缴费 6个月, 缓 缴0个月	实际缴费 6个月, 缓 缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2024-10-08 15:10



1、广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理服务

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



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单位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：

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
—	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	<u>5×27</u>	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
		淡水测试系统	m <sup>3</sup> /h	1022		1022
3	淡水系统	生产水供应系统	m <sup>3</sup> /h	3×30		3×30
		生活水供应系统	m <sup>3</sup> /h	3×15	—	3×15
4	仪表空气系统	仪表空气压缩机组	Nm <sup>3</sup> /h	(1+1)×947	1×947	(2+1)×947
		仪表空气干燥成套包	Nm <sup>3</sup> /h	(1+1)×640	3×947 改造一期 2 台	(2+1)×947
5	制氮系统	PSA 制氮装置	Nm <sup>3</sup> /h	1×100		1×100
		液氮包(液氮外购)	Nm <sup>3</sup> /h	(1+1)×700	1×1400	(1+1)×700 1×1400
6	污水处理系统	地理式一体化污水处理设备	m <sup>3</sup> /h	2×5.0	—	2×5.0
		含油污水处理装置	m <sup>3</sup> /h	1×1.0	—	1×1.0
7	供配电系统	外供电源	kV	2×110	—	2×110
		事故发电机组	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

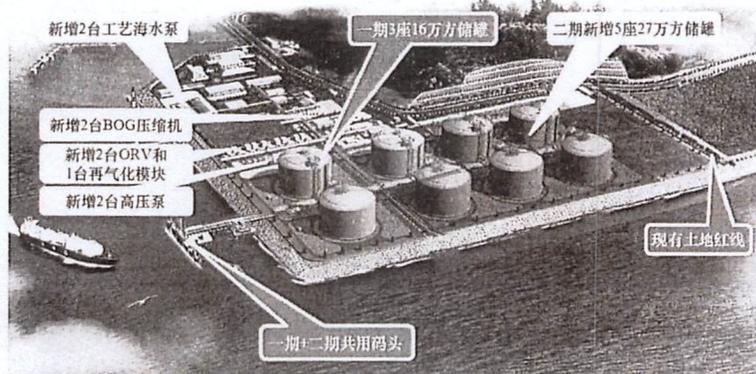


图 3.1-1 珠海 LNG 扩建项目二期工程建设内容



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：

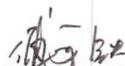
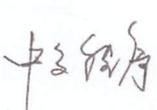
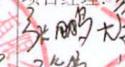
- 参加设计单位向施工单位的技术交底工作；
- 开工前审核施工组织设计、质量规划、进度计划、HSE 计划以及其它施工单位报审的资料；
- 监督落实各项施工条件，审批开工报告，并报告甲方；
- 开工前 3 周向甲方报送监理规划、HSE 专项实施规划，专业工程开工前 2 周报送专业监理实施细则；
- 监督施工单位严格按照施工规范、设计图纸要求进行施工，严格执行施工合同；对工程主要部位、主要环节及技术复杂工程加强监督检查；
- 审查承包单位提交的进度报告、资金计划及工程款支付申请；
- 处理工程索赔问题，审核和测算索赔工程量；审查工程变更预算，并报甲方审批；
- 组织重要质量控制点、检验批、分项分部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；

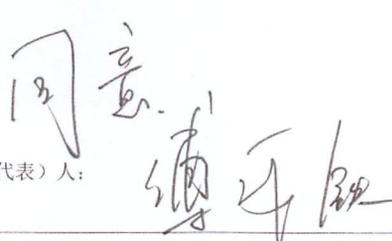
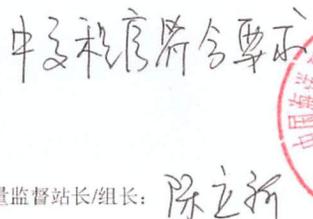
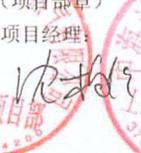
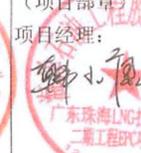
17



交工证书

<b>工程中间交接证书</b>		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	2024 年 04 月 22 日	
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 style="text-align: center;">同意接收</p> <p style="text-align: center;">傅平 敬</p> <p style="text-align: center;">使用单位负责（代表）人：2024 年 4 月 22 日</p>			
质量监督意见	<p style="text-align: center;">中交工程咨询有限公司</p> <p style="text-align: center;">工程质量监督站/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
项目章： 项目经理： 沈志彬 2024 年 4 月 22 日	项目章： 项目经理： 仇德明 2024 年 4 月 22 日	项目章： 项目总监： 杨青 2024 年 04 月 22 日	项目章： 项目经理： 李高 2024 年 04 月 22 日	项目章： 项目经理： 李高 2024 年 04 月 22 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 EPC 接收站施工工程 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	
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 监督专用章			
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：  2024 年 07 月 25 日	(项目部章) 项目经理： 仇德朋 2024 年 07 月 25 日	(项目部章) 项目总监：  2024 年 07 月 25 日	(项目部章) 项目经理：  2024 年 07 月 25 日	(项目部章) 项目经理：  2024 年 07 月 25 日

<b>工程中间交接证书</b>		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：罐区机舱间、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	 使用单位负责（代表）人： 傅平波 2024年08月22日			
质 量 监 督 意 见	 工程质量监督站长/组长： 陈立新 2024年8月22日			
建设单位 (项目部章) 项目经理：  2024年08月22日	设计单位 (项目部章) 项目经理：  2024年08月22日	监理单位 (项目部章) 项目总监：  2024年08月22日	总承包单位 (项目部章) 项目经理：  2024年08月22日	施工单位 (项目部章) 项目经理：  2024年08月22日

总监代表变更证明材料

C.0.1

工作联系单

工程名称：广东珠海 LNG 扩建项目二期工程 编号：ZHLNG-7B-GT-GOSUN-PT-EC-0019

致：广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目组

事由：关于监理部总监代表变更的申请

根据 2022 年 2 月 21 日高层会议精神及要求，要求在 3 月 10 日派遣具有同等资质的总监代表入场，因为疫情等原因影响，一直没按时到岗，为了不影响现场的监理工作，公司经过研究决定内部选拔何红军为本项目的总监理工程师代表。请批示！

1、详细资质和简历见附件。

项目监理机构：（盖章）

总监理工程师：（签字）

2022年 06月 06日

审批意见：

同意 何红军

建设单位（盖章）：

建设单位代表（签字）：

2022年 6月 6日



补充证明文件

SH/T 3503-J105B		<b>开 工 报 告</b>		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 270,000m <sup>3</sup> 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	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 设计交底和图纸会审已完成。</li> <li>2. 施工组织设计已由总监理工程师签认。</li> <li>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。</li> <li>4. 进场道路及水、电、通讯等已满足开工要求。</li> <li>5. 工程质量监督申报工程质量监督站受理。</li> </ol>				
审 查 意 见	同意开工。开工时间为 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

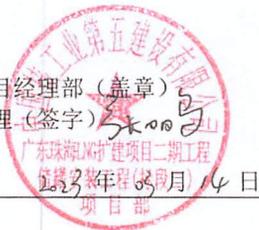
致：广东国信工程监理集团有限公司（项目监理机构）

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）



审查意见

审查合格

施工项目经理部（盖章）

项目经理（签字）



审查意见

审查合格

审核意见：



专业监理工程师（签字）

监理单位（盖章）

总监理工程师（签字、加盖职业印章）

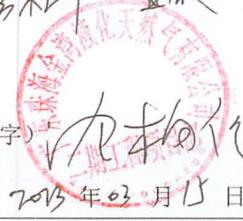


审批意见（仅对超过一定规模的危险性较大的分部分项工程专项施工方案）：

同意 吴玉洲 张强 于瀚生 廖桂平 董斌  
 赵峰 肖建仁  
 松翔

建设单位（盖章）

建设单位代表（签字）



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

业	置	期
全	签	日

# 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	张
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)			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	
广东珠海金湾液化 天然气有限公司	内罐壁板及附件预制、安装 方案			文件号	
			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，以环形状态分布于第 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

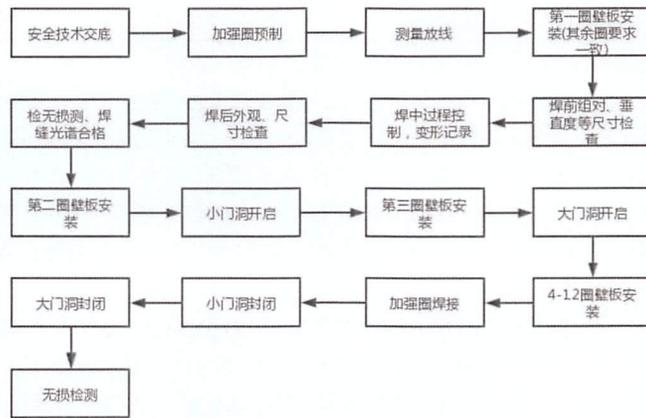
- GB/T 26978-2021 现场组装立式圆筒平底钢质低温液化气储罐的设计与制造
- EN ISO 15614-1:2017 金属材料焊接工艺规程及评定 焊接工艺试验 第一部分：钢的电弧焊和气焊以及镍和镍合金的电弧焊
- NB/T 47015-2011 《压力容器焊接规程》
- SH/T 3507-2011 《石油化工钢结构工程施工质量验收规范》
- ZHLNG-5B-TK-DEP-GE-0201 无损检测技术说明 1 版
- BS EN 1593-1999 《无损检验-漏泄试验-起泡技术》
- GB/T 36226-2018 《不锈钢 锰、镍、铬、钼、铜和钛含量的测定 手持式能量色散 X 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



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

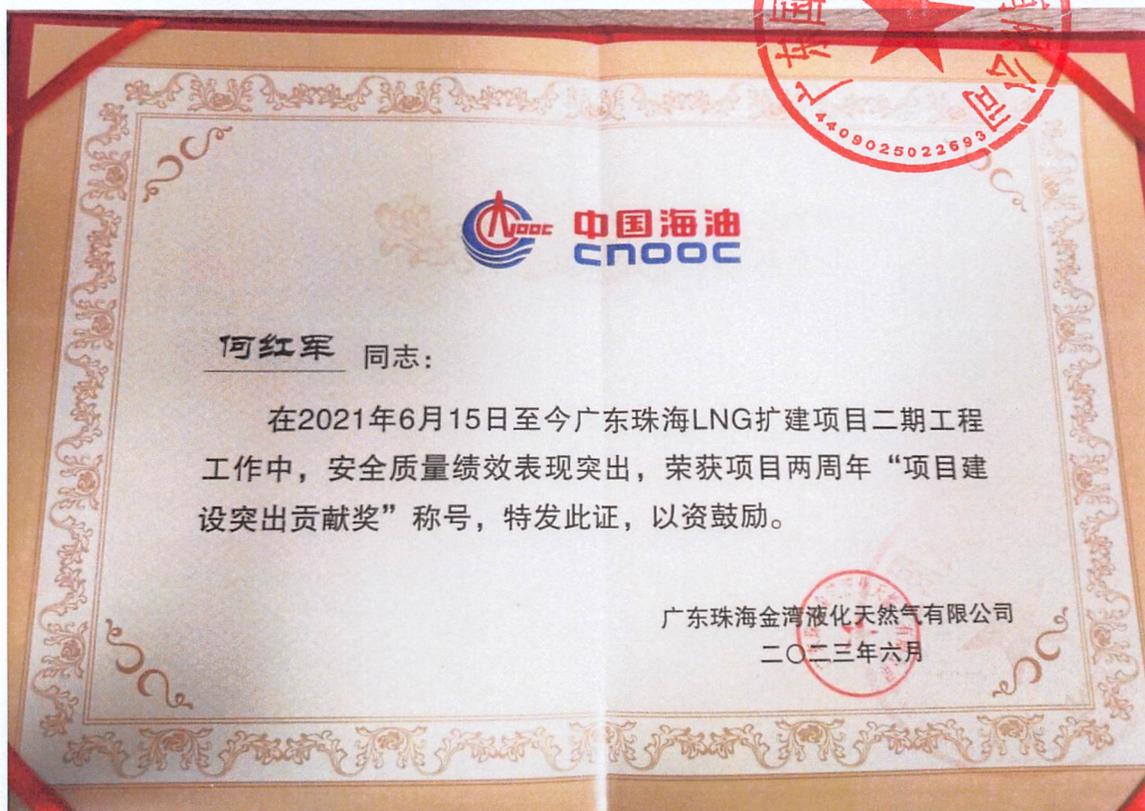
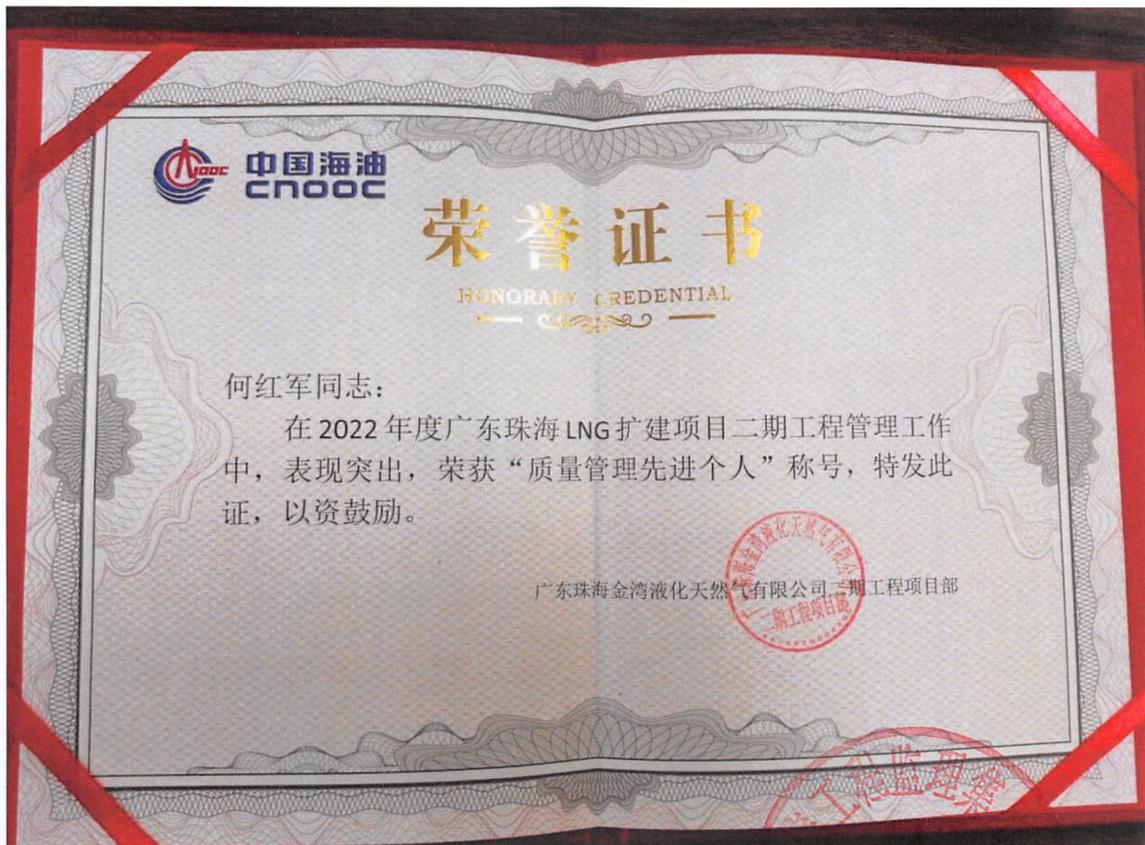
- 6.2.1 加强筋下料预制根据本项目供货情况，加强圈需要进行切割下料，壁板为成品材料，可以直接进行安装。注意下料时应独立划分场地，防止磁化及碳化构件。
- 6.2.2 在切割下料前，首先应核对材料的板号和规格型号是否与图纸一致 ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0207 D#F#H# 储罐内罐顶部加强圈安装图、ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0208 D#F#H# 储罐内罐中间加强圈安装图，以免切割错误。
- 6.2.3 在切割前应根据图纸 ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0207 D#F#H# 储罐内罐顶部加强圈安装图、ZHLNG-5B-TKD/F/H-DWG-MA-0208 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



获奖证明



2、天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务

监理合同



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。

### 二、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。

### 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带分布的特点。

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 etc 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

41 / 82



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

44 / 82



17-1

2022-SCF2BJHT-布外-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）

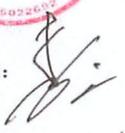
法定代表人或授权代表：

日期：

2021.12.24

乙方：广东国信工程监理集团有限公司

（盖章）

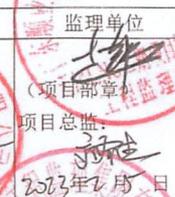
法定代表人或授权代表：

日期：

2021.12.24



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	
工 程 内 容	<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 340m<sup>3</sup>/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： 2023.1.15 年 月 日 王嘉</p>			
质 量 监 督 意 见	<p>工程中间交接程序符合要求，同意中交。</p> <p>工程质量监督站长（组长）：（监督站/组章）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
 (项目印章) 项目经理：王嘉 2023年2月5日	 (项目印章) 项目经理：王嘉 2023年2月5日	 (项目印章) 项目总监：王嘉 2023年2月5日	 (项目印章) 项目经理：王嘉 2023年2月5日	 (项目印章) 项目经理：王嘉 2023年2月5日

SH/T 3503—J106B		<b>工程中间交接证书</b>		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	本次工程交接的工程实物量为: 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。 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: 2023年12月12日				
工程中间交接程序符合要求 同意移交 渤海中心站 蔡玉平 工程质量监督站长/组长: (监督站/组章) 2023年12月12日					
建设单位	设计单位	监理单位	总承包单位	施工单位	
(项目印章) 项目经理: 2023年12月12日	(项目印章) 项目经理: 2023年12月12日	(项目印章) 项目经理: 2023年12月12日	(项目印章) 项目经理: 2023年12月12日	(项目印章) 项目经理: 2023年12月12日	

SH/T 3503—J106B		<b>工程中间交接证书</b>		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	本次工程交接的工程实物量为： 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。 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： [Signature] 2023年09月05日				
质 量 监 督 意 见	工程中间交接验收程序符合规范，同意中交。 工程质量监督站/组长： [Signature] (监督站/组章) 年 月 日				
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) [Signature]	(项目部章) [Signature]	(项目部章) [Signature]	(项目部章) [Signature]	(项目部章) [Signature]	
项目经理： [Signature] 2023年09月05日	项目经理： [Signature] 2023年09月05日	项目经理： [Signature] 2023年09月05日	项目经理： [Signature] 2023年09月05日	项目经理： [Signature] 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！

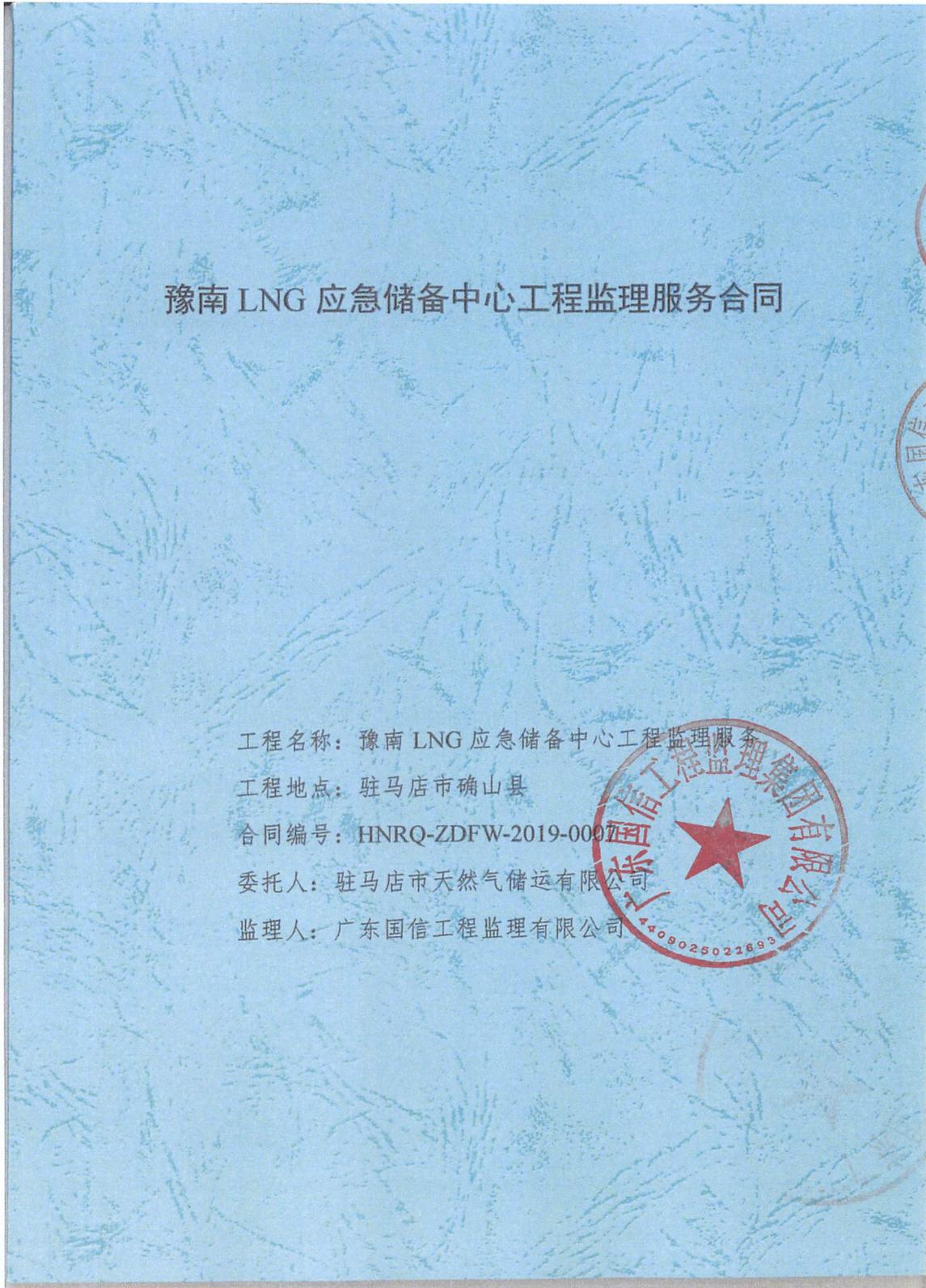
建设单位（盖章）：国家管网集团天津液化天然气有限责任公司

日期：2024 年 10 月 08 日



3、豫南 LNG 应急储备中心工程监理服务

监理合同





5. 专用条件;

6. 通用条件;

7. 附件, 即:

附件 1 工作范围和技术要求

附件 2 合同价格和付款条件

附件 3 工程进度和监理人员进场计划

附件 4 HSE 管理要求

附件 5 安全生产责任协议

附件 6 保廉合同

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。

#### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名: 闫锋

身份证号码: 220602197505210918, 注册号: 00446185。

#### 五、签约酬金

(1) 本工程监理签约酬金为 (大写): 人民币壹佰捌拾捌万贰仟肆佰伍拾元整 (¥ 1,882,450.00), 工程暂定施工周期为 15 个月。

本合同为总价合同, 合同价格为监理人在充分考虑了工程规模、监理范围、工作内容、监理难度、工作条件、自身实力、风险因素、市场竞争等情况后进行的合理报价。总价包括为提供本合同项下监理服务所发生的一切费用和开支, 包括但不限于: 现场管理及工作人员的工资、奖金、福利性支出, 现场办公、生活、通讯、交通、差旅及会议费, 开展监理工作必要的仪器、设备费用、保险费、利润、相关税费等。



委托人：(盖章) \_\_\_\_\_

监理人：(盖章) \_\_\_\_\_

住 所：驻马店市驿城区大华国际  
商城 15 楼 1516

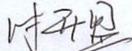
住 所：广东省茂名市官渡桥南中区二栋

邮政编码：463000

邮政编码：525011

法定代表人或其授权

法定代表人或其授权

的代理人：(签字) 

的代理人：(签字) 

开户银行：中原银行驻马店确山支行

开户银行：中国建设银行茂名市分行官渡

支行

账 号：4117 2501 0100 0186 02

账 号：4400 1690 4120 5996 6688

电 话：

电 话：0668-2180927

传 真：

传 真：0668-2180909

电子邮箱：

电子邮箱：gosungnscb@163.com

4



规划  
和运营  
运营；  
应急  
  
  
  
急保障  
过省内  
可通过

本工作范围。

施工承包合同：委托人为进行本工程的建设，通过招标与承包人签订的、关于本工程承包的协议及其全部附件，有时又称“施工合同”。

承包人：委托人为进行本工程的建设，通过招标选择的有相应资质和能力的、最终与委托人签订施工承包合同并执行本工程承包工作任务的施工单位；有时又称“施工单位”。

承包工作：按照施工承包合同的规定，承包人为履行其责任和义务所要开展的工作，又称“工作任务”、“承包人工作范围”，见本工作范围第 3.3 节。

现场：指执行本工程承包工作任务的地点，包括被承包人直接或间接使用的、固定的或活动的场所、运载工具等，有时又称“工地”或“施工现场”。

参建方：指与本工程建设直接相关的业主、施工单位、供应单位、设计单位、监理单位、政府主管部门、服务单位等中的任何一方，“参建各方”则指所有这些单位的总称。

现场工作日：指参建方在现场开展与本工程有关工作的任何一个日历日，包括正常工作日、公休日和节假日。

### 3. LNG 应急储备中心工程内容和工作安排

#### 3.1 工程内容

#### 驻马店市主要设备表

表 1 主要工程量表（工艺）

序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
一	LNG 装卸车单元				
1	LNG 装卸车撬 X-101A~F	介质：LNG/BOG 卸车流量：30m <sup>3</sup> /h	套	6	

31

”。  
里”、  
见



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
	卸车压力：0.6MPa 设计压力：0.88MPa 工作温度： $\geq -162^{\circ}\text{C}$ 设计温度： $-196^{\circ}\text{C}$ 材质：不锈钢 外形尺寸：6000* 2300mm (长×宽)				
2	卸车增压器 E-101A~F 处理量：500m <sup>3</sup> /h 材质：铝 介质：LNG/NG 卸车压力：0.6MPa， 设计压力：0.88MPa 进口温度： $-162^{\circ}\text{C}$ ； 出口温度： $\geq -125^{\circ}\text{C}$ ， 设计温度： $-196^{\circ}\text{C}$ 外形尺寸：1645*1645*3250 mm (长×宽×高)	空温式	套	6	
二	LNG 储存单元				
1	LNG 储罐 V-201 工作介质：LNG 有效容积：20000m <sup>3</sup> 材质：不锈钢 (内罐/外罐) 工作压力：15kPa/真空 (内 罐/外罐) 设计压力：29kPa/-1KPa 设计温度： $-196^{\circ}\text{C}$ /-196~60 $^{\circ}\text{C}$ (内罐/外罐)	全容罐	台	1	
2	LNG 罐内泵 P-201A/B 工作介质：LNG 流量：Q=180m <sup>3</sup> /h 进口压力： $\sim 0.015\text{MPa}$ 出口压力： $\sim 0.5\text{MPa}$ 扬程：120m 工作温度： $-162^{\circ}\text{C}$ 设计温度： $-196^{\circ}\text{C}$ 电机功率：55KW	离心潜液 泵	台	2	
三	LNG 增压输送单元				
1	LNG 增压泵 P-301A/B 工作介质：LNG 流量：Q=120m <sup>3</sup> /h 进口：0.5MPa 扬程： $\sim 770\text{m}$ 工作温度： $-162^{\circ}\text{C}$ 设计温度： $-196^{\circ}\text{C}$ 电机功率：250kW	离心式	台	2	变频调节， 1用1备



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注	
四 LNG 气化单元						
1	空温式气化器 E-401A/B~414A/B	进口介质: LNG 出口介质: NG 材质: 铝 处理量: 5000m <sup>3</sup> /h 工作压力: 4.0MPa 设计压力: 4.5MPa 进口温度: -162℃ 出口温度: 不小于环境温度 10℃ 设计温度: -196℃	型式: 空温 式星型翅 片管	台	28	14 台一组, 两组交替 使用
2	NG 热水加热器 E-431	工作介质: 天然气 处理量: 70000m <sup>3</sup> /h 材质: 不锈钢/碳钢(天然气 侧/热水) 工作压力: 4.0MPa/0.4MPa (天然气侧/热水) 设计压力: 4.5MPa/0.6 MPa (天然气侧/热水) 进口温度: -65℃/95℃(天 然气侧/热水) 出口温度: 5℃/70℃(天然 气侧/热水) 设计温度: -100℃/110℃(天 然气侧/热水)	水浴式	台	1	
3	稳压计量撬	NG: 工作介质: 天然气 配置: 2 用 1 备 流量: 70000m <sup>3</sup> /h 进口压力: 4.0MPa 出口压力: 4.0MPa BOG(需加臭) 配置: 1 路 流量: 5000 m <sup>3</sup> /h 工作介质: BOG 进口压力 0.6 MPa 出口压力: 0.4MPa		台	1	
4	清管装置	发球筒: 1 台 规格尺寸: DN400/300 操作压力: 4.0MPa 设计压力: 4.5MPa 操作温度: 5℃				

5, 备



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
	设计温度：60℃				
五 BOG 处理单元					
1	空温式 BOG 加热器 E-501A/B 工作介质：BOG 材质：铝 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 工作压力：15kPa 设计压力：1.0MPa 进口温度：-162℃ 出口温度：不小于环境温度 10℃	空温式星 型翅片管	台	2	1用1备
2	BOG 热水加热器 E-502 工作介质：BOG 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 材质：不锈钢/碳钢（BOG/ 热水） 工 作 压 力： 0.015MPa/0.4MPa（天然气 侧/热水） 设计压力：1.0MPa/0.5MPa （BOG/热水） 进口温度：-40℃/95℃ （BOG/热水） 出口温度：5℃/70℃（BOG/ 热水） 设计温度：-60℃/110℃ （BOG 侧/热水）	水浴式	台	1	
3	BOG 压缩机 C-501A/B 工作介质：BOG 处理量：2500m <sup>3</sup> /h 进口压力：5kPa 出口压力：0.6MPa 进口温度：5℃ 出口温度：40℃		台	2	
4	BOG 压缩机 C-502 工作介质：BOG 处理量：600m <sup>3</sup> /h 进口压力：5kPa 出口压力：0.6MPa 进口温度：5℃ 出口温度：40℃		台	1	
六 安全泄放单元					
1	火炬系统 形式：地面火炬 工作压力：0.15MPa 处理量：35t/h		套	1	



业绩证明（监理业务手册）

豫南 LNG 应急储备中心项目

监 理 业 务 手 册

监 理 单 位：广东国信工程监理有限公司（章）



中华人民共和国建设部制



监 理 工 程	名 称	豫南 LNG 应急储备中心项目		
	地 址	河南省驻马店市确山县县城西北方向，省道 8334 西侧		
	工程类别	天然气储存工程		
	造 价	34463 万元	工程等级	1 级
	建设单位	驻马店市天然气储运有限公司		
	设计单位	新地能源工程技术有限公司		
	施工单位	新地能源工程技术有限公司、中国空分工程有限公司		
	开工日期	2019 年 3 月 18 日	竣工日期	2020 年 8 月 30 日
项 目 监 理 机 构	姓 名	专 业	监理工程师注册证书编号	
	郑亚志	总监	国家注册监理工程师 44013270	
	闫锋	总监	国家注册监理工程师 44016481	
	何红军	土建工程师	专业监理工程师 06472510	
	王继武	土建工程师	国家注册监理工程师 44021980	
	彭美来	HSE 工程师	国家注册安全工程师 55190219561	
	吴颖	电仪工程师	国家注册监理工程师 44015514	
	张忠玉	工艺安装工程师	国家注册监理工程师 11009373	
	张义	工艺安装工程师	化工监理工程师 2019021799	
	总监理工程师	郑亚志		



监 理 工 作 内 容 及 奖 罚 情 况	<p>监理工作内容：</p> <p>负责监理范围内工程施工阶段的 HSE 管理、质量控制、进度控制、投资控制、合同和信息管理；施工过程的设计、采购、施工协调以及委托人和工程承包商等单位的协调工作督促、检查施工单位及时整理竣工文件和验收资料，组织工程预验收。</p> <p><b>1. 施工准备阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 组织施工图纸交底和图纸会审，做好图纸会审记录并整理编写施工图会审纪要。</p> <p>(2) 审查施工单位资质、质保体系及安保体系。</p> <p>(3) 审批施工单位提交的施工组织设计及专项施工方案。</p> <p>(4) 审查施工单位的开工申请及各项开工前准备工作，经业主代表同意下达开工令。</p> <p><b>2. 施工阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 监督施工单位严格按现行的规范、标准、设计文件和施工方案要求组织施工，严把工程质量。</p> <p>(2) 核查工程使用的设备、原材料、半成品、构配件的质量证明文件，并进行外观检查按要求进行抽查和复验。</p> <p>(3) 参与检验批、分项工程、分部工程、关键工序和隐蔽工程的质量检查和验收签证，组织质量共检，组织分部工程质量评定，参与工程事故的分析 and 处理。</p> <p>(4) 协调施工进度计划，及时提出整改意见，控制工程进度。</p> <p>(5) 根据监理合同及业主授权，管理和处理工程变更，认真审核专项施工方案，控制工程投资。</p> <p>(6) 协调工程参与各方的关系，做好工程的信息管理。</p> <p><b>3. 竣工验收和保修阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 组织工程预验收，参加业主组织的工程竣工验收。</p> <p>(2) 督促并协调施工单位整理工程竣工资料，并认真审核。</p> <p>(3) 保修期间如出现质量问题，负责判定质量问题的责任方，督促责任方做好返修工作并验收。</p> <p>奖罚情况： 无</p>
---	---



竣 工 验 收 结 论	<p>该工程按设计图纸及施工合同的约定完成全部内容，所有材料、构配件质量合格，各分项、分部工程施工质量符合工程强制性标准和施工质量验收规范的要求，工程技术资料齐全，分项、分部工程验收合格，观感质量评价较好，主要功能及结构安全符合设计相关专业质量验收标准要求，同意验收。</p> <p style="text-align: right;"> 2020年8月30日（公章）</p>
建 设 单 位 意 见	<p>广东国信工程监理有限公司在监理我单位建设的豫南 LNG 应急储备中心项目工程期间，项目监理部的全体人员在郑亚志总监的带领下，恪守监理职业道德，服务态度好，专业技术过硬，监理工作出色，工作认真负责，信誉良好，我们对本项目的监理工作十分满意。</p> <p style="text-align: right;"> 2020年8月30日（公章）</p>



4、涪陵液化天然气（LNG）工程

监理合同

委托人合同编号：

监理人合同编号：

正本/副本

涪陵液化天然气（LNG）工程

监理合同

委 托 人： 重庆中石化通汇能源有限公司

监 理 人： 广东国信工程监理有限公司

签订地点： \_\_\_\_\_

签订日期： \_\_\_\_\_



## 第一部分 合同协议书

委托人（全称）：重庆中石化通汇能源有限公司

法定代表人：丁建华

注册地址：重庆市涪陵区白涛街道兴政路白涛化工园区管委会二楼

监理人（全称）：广东国信工程监理有限公司

法定代表人：李文

注册地址：广东省茂名市官渡桥南中区 2 栋

委托人为建设涪陵液化天然气（LNG）工程（以下简称“本工程”），已接受监理人提出的承担本工程监理的投标。依照《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国合同法》以及其他有关法律、行政法规和中国石油化工集团公司、中国石油化工股份有限公司的有关规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方共同达成并签订如下协议。

### 一、工程概况

工程名称：重庆中石化通汇能源有限公司涪陵液化天然气（LNG）工厂。

工程地点：重庆涪陵区白涛化工园区。

工程内容：建设 100 万 Nm<sup>3</sup>/d 的天然气液化装置、10000m<sup>3</sup> 液化天然气低温储罐、全厂公用工程、辅助设施和生产生活设施；场内场平及天坑处理填平；场外原料气外线、场外火炬及火炬管廊、场外截洪沟、山体护坡等。

工程立项批准文号：中国石油化工股份有限公司以石化股份计项[2015]35 号。

资金来源：企业自筹。

工程计划工期：自接收中标通知书起开始 17 个月完成中间交接。

工程质量目标：符合国家、行业等相关施工及验收规范和设计要求，单位工程合格率为 100，争创部级优质工程。

### 二、监理工作范围

监理工作范围：

（1）本工程施工全过程监理工作，包括对施工准备、工程施工、中间交接、试运投产等阶段进行质量、进度、投资控制，以及 HSE 管理、合同管理、信息管理、设计管理、过程资料及竣工资料的检查、监督、管理等工作；

（2）协助业主编制本工程的技术、管理文件；

（3）协助征地、附着物清点及地方关系处理；

（4）配合委托人进行工厂数字化项目建设；



(5) 其他应由监理人实施的工作。

### 三、监理工作质量

监理工作质量：按照国家、中国石化、本招标文件相关规定开展监理工作。

### 四、签约合同价款

签约合同价款为人民币大写 肆佰肆拾捌万贰仟玖佰圆整（¥4482900 元）。

### 五、监理工程师

总监理工程师：

姓名：王印兵；身份证号：422202196907130833；

职称：高级工程师；注册执业证名称及编号：国家注册监理工程师 00199578。

焊接工程师

姓名：罗火旺；身份证号：440106196310161874；

职称：高级工程师；注册执业证名称及编号：中石化注册监理工程师建（监）监工字 0373 号。

土建专业监理工程师

姓名：莫积永；身份证号：440902196310081258；

职称：工程师；注册执业证名称及编号：国家注册监理工程师 00413047。

安装专业监理工程师

姓名：冯扬；身份证号：440902196402141211；

职称：经济师；注册执业证名称及编号：国家注册监理工程师 00395927。

无损检测工程师

姓名：李少龙；身份证号：622723198005231032；

职称：工程师；注册执业证名称及编号：中石化注册监理工程师建（监）监工字 20130052 号。

防腐保温专业监理工程师

姓名：柯春明；身份证号：440902198106111615；

职称：工程师；注册执业证名称及编号：中石化注册监理工程师建（监）监工字 20110014 号。

本合同生效后，监理人法定代表人应立即任命总监理工程师，向委托人提交任命书，明确授权范围、期限和内容。

### 六、监理工作服务期

监理工作服务期：自合同签订生效起至监理人完成本合同约定的全部监理及服务为止。

### 七、承诺

1. 委托人承诺按照法律规定履行项目审批手续、筹集工程建设资金并按照合同约定的期限和方式支付合同价款。



(签字盖章页)

委托人： \_\_\_\_\_  
法定代表人或其  
委托代理人： 丁武林 (签字) \_\_\_\_\_  
组织机构代码： \_\_\_\_\_  
注册地址： \_\_\_\_\_  
通讯地址： \_\_\_\_\_  
邮政编码： \_\_\_\_\_  
法定代表人或其  
委托代理人： \_\_\_\_\_  
电话： \_\_\_\_\_  
传真： \_\_\_\_\_  
电子信箱： \_\_\_\_\_  
开户银行： \_\_\_\_\_  
帐号： \_\_\_\_\_  
纳税人识别号： \_\_\_\_\_  
开户行地址： \_\_\_\_\_

监理人： (盖合同专用章) \_\_\_\_\_  
法定代表人或其  
或委托代理人： 丁武林 (签字) \_\_\_\_\_  
组织机构代码： \_\_\_\_\_  
注册地址： \_\_\_\_\_  
通讯地址： 茂名市官渡桥南中区二栋  
邮政编码： 525000  
法定代表人或其  
或委托代理人： \_\_\_\_\_  
电话： 0668-2180927  
传真： 0668-2180909  
电子信箱： scghyfbz@chinagosun.com  
开户银行： 中国银行茂名人民北路分行  
账号： 6600 5893 5016  
纳税人识别号： 440902778342511  
开户行地址： 茂名市人民北路213号



## 业绩证明

### 业绩证明

我公司作为项目建设单位在此证明，广东国信工程监理有限公司在涪陵液化天然气（LNG）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：建设 100 万 Nm<sup>3</sup>/d 的天然气液化装置、10000m<sup>3</sup>液化天然气低温储罐、全厂公用工程、辅助设施和生产生活设施；场内场平及天坑处理填平；场外原料气外线、场外火炬及火炬管廊、场外截洪沟、山体护坡等。

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	备注
1	郑亚志	总监理工程师	
2	鲍文生	总监理工程师代表	
3	何红军	土建专业监理工程师	
4	董安	土建专业监理工程师	
5	钟英伟	无损检测专业监理工程师	
6	鲁闻	仪表专业监理工程师	
7	钱志雨	电气专业监理工程师	
8	沈军荣	安装专业监理工程师	

特此证明！



业绩证明材料（监理业务手册）

监 理 业 务 手 册

监理单位 广东国信工程监理有限公司

（公章）

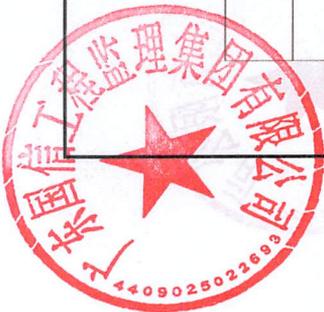
中华人民共和国建设部制



监 理 工 程	名 称	涪陵液化天然气（LNG）工厂项目		
	地 址	重庆市涪陵区白涛镇哨楼村白涛化工园内		
	工程类别	石油化工工程		
	造价（万元）	53130.53 万元		
	建设单位	重庆中石化通汇能源有限公司		
	EPC 单位	中国石化工程建设有限公司（SEI）		
	开工日期	2016.1.25	竣工日期	2017.8.30
项 目 监 理 机 构	姓 名	专 业	监理工程师注册证书编号	
	郑亚志	房屋建筑工程 化工石油工程	00360512	
	鲍文生	电力工程	002482837	
	何红军	建筑工程	20140088	
	董安	化学石油工程	00429868	
	钟英伟	无损检测	510282198205118910	
	鲁闻	仪表工程	303168	
	钱志雨	电气工程	监工字第 20150070 号	
	沈军荣	工艺安装	监工字第 20120126 号	
	总监理工程师	郑亚志	总监代表	鲍文生



监 理 工 作 内 容 及 奖 罚 情 况	<p>在本工程上述监理范围内对施工阶段进行质量控制、HSE 控制以及合同管理、信息管理和组织协调。主要内容为：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1、在各专业工程开工前，编制各专业监理细则；</li> <li>2、熟悉施工图，提出对施工图的意见和建议，参与组织设计交底；</li> <li>3、审核施工组织设计，提出相关意见和要求；</li> <li>4、负责工程建设现场质量、安全协调管理；</li> <li>5、查验施工测量放线成果；</li> <li>6、进行施工监理交底；</li> <li>7、核查开工条件；</li> <li>8、核查承包单位的质量和 HSE 管理体系；</li> <li>9、审查施工方案、技术措施；</li> <li>10、审查施工单位和试验室的资质；</li> <li>11、必要时参与材料、设备厂家考察；</li> <li>12、查验进场材料、设备；</li> <li>13、检查进场主要施工设备；</li> <li>14、对施工现场进行巡视；</li> <li>15、对工程的关键工序和重要过程进行旁站监督；</li> <li>16、核查工程的预检，验收隐蔽工程、分项工程、分部工程；</li> <li>17、对质量问题和质量事故采取监理预控措施；</li> <li>18、组织每周安检及安检例会；</li> <li>19、对现场安全、文明施工进行有效监控；</li> <li>20、组织监理会议及各类专题会议，搞好协调工作；</li> <li>21、通过会议纪要、月报、专题报告，向建设单位汇报工程目标实施情况；</li> <li>22、组织竣工预验收工作，参加工程竣工验收；</li> <li>23、记录甩项工作及需要进一步完善的事项，督促承包单位按认可的工期内完成；</li> <li>24、审核承包单位报送的竣工图及资料（包含运行及维修资料）；</li> <li>25、记录未完成工程或需要修改的事项，监督施工单位完工或督促其修改；</li> <li>26、对业主反映的工程缺陷原因及责任进行调查和确认，并协助进行处理；</li> <li>27、检查施工单位在保修书规定的内容和范围内缺陷修复的质量；</li> </ol>
---	--



<p>竣工验收结论</p>	<p>本工程共计 1 个单项工程，已经完成设计图纸施工要求，设计变更、设计核定情况符合要求。工程质量满足设计和规范要求，工程实体观感较好，各项技术资料齐全有效，1 个单项工程质量评定为合格，同意验收。</p> <p style="text-align: right;">  </p>
<p>建设单位意见</p>	<p>涪陵液化天然气（LNG）工厂项目，在建设单位大力支持下，广东国信工程监理有限公司涪陵液化天然气（LNG）工厂项目监理部严格按照施工图纸、相关规范进行过程监理，做好“四控两管一协调工作”。该工程监理工作受到建设单位一致好评。</p> <p>我单位对监理工作满意。</p> <p style="text-align: right;">  </p>







六、拟派项目 HSE 监理工程师同类业绩一览表

拟派项目 HSE 监理工程师同类业绩

序号	合同名称	业主单位	合同金额 (万元)	开、完工 日期	是否已 完工	工程内容、项目规模	监理类型： LNG 接收站 整体监理或 单独储罐监 理	储罐类型 是否为 LNG 全包 容混凝土 储罐	内罐是否 为 9%Ni 钢板
1	天津 LNG 二期 项目储罐工程 监理服务	国家管网集 团天津液化 天然气有限 责任公司	1880.498 936	2021.02 - 2024.02	已完工	6 座 22 万方预应力混 凝土全容储罐	单独储罐监 理	是	是
2	阳江 LNG 调峰 储气库项目储 气库工程监理	广东阳江海 陵湾液化天 然气有限责 任公司	2206.392	2024.02 - 2024.09	已完工	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 码头的工艺设施等。	LNG 接收站 整体监理	是	是
3	豫南 LNG 应急 储备中心工程 监理服务	驻马店市天 然气储运有 限公司	188.245	2019.03 - 2020.05	已完工	包括 LNG 装车单元、LNG 储存单元（1 座 20000m <sup>3</sup> 全容式 LNG 储罐）、LNG 增压输送单元、LNG 气 化单元、BOG 处理单元、 安全泄放单元以及管 道阀门等配套设施。	LNG 接收站 整体监理	是	否

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表。

拟派项目 HSE 监理工程师彭美来社保缴费证明



202410081310882265

### 广东省社会保险个人参保证明

该参保人在茂名市参加社会保险情况如下：

姓名	彭美来		证件号码	511221198112034855		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202404	-	202409	茂名市:广东国信工程监理集团有限公司	6	6	6
截止		2024-10-08 09:47		, 该参保人累计月数合计		
				实际缴费 6个月,缓 缴0个月	实际缴费 6个月,缓 缴0个月	实际缴费 6个月,缓 缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

网办业务专用章

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2024-10-08 09:47



1、天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务

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。

### 二、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；



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。



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)



法定代表人或授权代表签字:

日期: 2020.8.25

监理人 (盖章)



法定代表人或授权代表签字:

日期:



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。

### 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，海河和蓟运河的尾闾，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带分布的特点。

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。



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、竭诚服务、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-SCF2BJHT-补外-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：

2021.12.24



乙方：广东国信工程监理集团有限公司

（盖章）

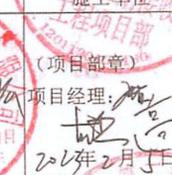
法定代表人或授权代表：

日期：

2021.12.24



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	
内容	<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 340m<sup>3</sup>/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： 2023.2.5 王磊</p>			
质量监督意见	<p>工程中间交接程序符合要求，同意中交。</p> <p>工程质量监督站长（组长）/ 监督站（组）章： 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
 (项目部章) 项目经理： 2023年2月5日	 (项目部章) 项目经理： 2023年2月5日	 (项目部章) 项目总监： 2023年2月5日	 (项目部章) 项目经理： 2023年2月5日	 (项目部章) 项目经理： 2023年2月5日

SH/T 3503—J106B		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	本次工程交接的工程实物量为： 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。 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： 2023年12月12日			
质量监督意见	工程中间交接程序符合要求， 同意中交 渤海中心站 蔡玉华 工程质量监督站长/组长： (监督站/组章) 2023年12月12日			
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： 2023年12月12日	(项目部章) 项目经理： 2023年12月12日	(项目部章) 项目经理： 2023年12月12日	(项目部章) 项目经理： 2023年12月12日	(项目部章) 项目经理： 2023年12月12日



SH/T 3503—J106B		<b>工程中间交接证书</b>		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	本次工程交接的工程实物量为： 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。				
	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：[Signature] 2023 年 09 月 05 日				
质量监督意见	工程中间交接验收程序符合规范，同意移交。 工程质量监督站长/组长：[Signature] (监督站/组章) 年 月 日				
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) [Signature] 项目经理： 2023 年 09 月 05 日	(项目部章) [Signature] 项目经理： 2023 年 09 月 05 日	(项目部章) [Signature] 项目经理： 2023 年 09 月 05 日	(项目部章) [Signature] 项目经理： 2023 年 09 月 05 日	(项目部章) [Signature] 项目经理： 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



2、阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程监理

监理合同



## 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 2,269,000.00 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）：刘子峰

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）：李

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：gosungnsqb@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。

监理人应按照国家的法律、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奖申报的相关工作。

#### 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。

#### 4.2 永久性工程

##### 4.2.1 工艺系统



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；施工现场平整及挖土方工程；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、培训中心、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、总变配电所、区域变配电所、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。

#### 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

B

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)、CD-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。

2. 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：李春早 职务：试车开车经理 签名：李春早 日期：2024.8.28</p>	<p>监理人</p> <p>姓名：梁怡 职务：广东国信工程监理集团有限公司 总工程师 签名：梁怡 日期：2024.8.28</p>
<p>承包人</p> <p>姓名：刘恒志 职务：项目经理 签名：刘恒志 日期：2024.8.28</p>	<p>发包人</p> <p>姓名：梁海陵 职务：工程管理部负责人、生产准备部负责人 签名：梁海陵 日期：2024.8.28</p>

## 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！

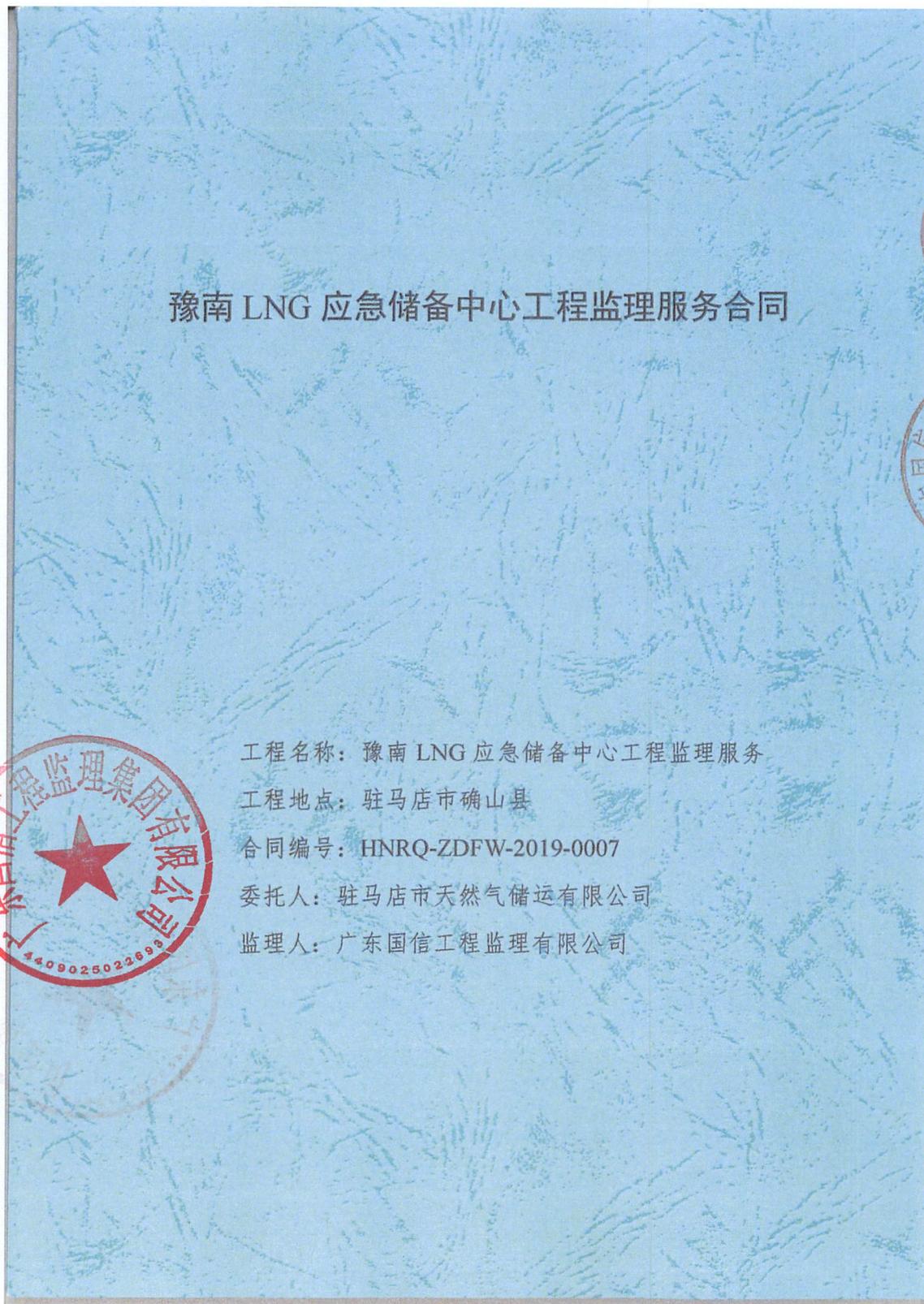
建设单位：（盖章）广东阳江海陵湾液化天然气有限公司 工程管理部

2024 年 月 日



3、豫南 LNG 应急储备中心工程监理服务

监理合同





5. 专用条件;

6. 通用条件;

7. 附件, 即:

附件 1 工作范围和技术要求

附件 2 合同价格和付款条件

附件 3 工程进度和监理人员进场计划

附件 4 HSE 管理要求

附件 5 安全生产责任协议

附件 6 保廉合同

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。

#### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名: 闫锋

身份证号码: 220602197505210918, 注册号: 00446185。

#### 五、签约酬金

(1) 本工程监理签约酬金为 (大写): 人民币壹佰捌拾捌万贰仟肆佰伍拾元整 (¥ 1,882,450.00), 工程暂定施工周期为 15 个月。

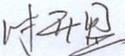
本合同为总价合同, 合同价格为监理人在充分考虑了工程规模、监理范围、工作内容、监理难度、工作条件、自身实力、风险因素、市场竞争等情况后进行的合理报价。总价包括为提供本合同项下监理服务所发生的一切费用和开支, 包括但不限于: 现场管理及工作人员的工资、奖金、福利性支出, 现场办公、生活、通讯、交通、差旅及会议费, 开展监理工作必要的仪器、设备费用、保险费、利润、相关税费等。

委托人：(盖章)

住 所：驻马店市驿城区大华国际  
商城 15 楼 1516

邮政编码：463000

法定代表人或其授权

的代理人：(签字) 

开户银行：中原银行驻马店确山支行

账 号：4117 2501 0100 0186 02

电 话：

传 真：

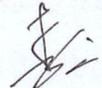
电子邮箱：

监 理 人：(盖章)

住 所：广东省茂名市官渡桥南中区二栋

邮政编码：525011

法定代表人或其授权

的代理人：(签字) 

开户银行：中国建设银行茂名市分行官渡

支行

账 号：4400 1690 4120 5996 6688

电 话：0668-2180927

传 真：0668-2180909

电子邮箱：gosungnsch@163.com



规划  
和运营  
运营；  
应急

本工作范围。

施工承包合同：委托人为进行本工程的建设，通过招标与承包人签订的、关于本工程承包的协议及其全部附件，有时又称“施工合同”。

承包人：委托人为进行本工程的建设，通过招标选择的有相应资质和能力的、最终与委托人签订施工承包合同并执行本工程承包工作任务的施工单位；有时又称“施工单位”。

承包工作：按照施工承包合同的规定，承包人为履行其责任和义务所要开展的工作，又称“工作任务”、“承包人工作范围”，见本工作范围第 3.3 节。

现场：指执行本工程承包工作任务的地点，包括被承包人直接或间接使用的、固定的或活动的场所、运载工具等，有时又称“工地”或“施工现场”。

参建方：指与本工程建设直接相关的业主、施工单位、供应单位、设计单位、监理单位、政府主管部门、服务单位等中的任何一方，“参建各方”则指所有这些单位的总称。

急保障  
过省内  
可通过

现场工作日：指参建方在现场开展与本工程有关工作的任何一个日历日，包括正常工作日、公休日和节假日。

### 3. LNG 应急储备中心工程内容和工作安排

#### 3.1 工程内容

#### 驻马店市主要设备表

表 1 主要工程量表（工艺）

序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
—	LNG 装卸车单元				
1	LNG 装卸车撬 X-101A~F	介质：LNG/BOG 卸车流量：30m <sup>3</sup> /h	套	6	

见

序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
	卸车压力: 0.6MPa 设计压力: 0.88MPa 工作温度: $\geq -162^{\circ}\text{C}$ 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 材质: 不锈钢 外形尺寸: 6000* 2300mm (长×宽)				
2	卸车增压器 E-101A~F 处理量: 500m <sup>3</sup> /h 材质: 铝 介质: LNG/NG 卸车压力: 0.6MPa, 设计压力: 0.88MPa 进口温度: $-162^{\circ}\text{C}$ ; 出口温度: $\geq -125^{\circ}\text{C}$ ; 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 外形尺寸: 1645*1645*3250 mm (长×宽×高)	空温式	套	6	
二 LNG 储存单元					
1	LNG 储罐 V-201 工作介质: LNG 有效容积: 20000m <sup>3</sup> 材质: 不锈钢 (内罐/外罐) 工作压力: 15kPa/真空 (内 罐/外罐) 设计压力: 29kPa/-1KPa 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ /-196~60 $^{\circ}\text{C}$ (内罐/外罐)	全容罐	台	1	
2	LNG 罐内泵 P-201A/B 工作介质: LNG 流量: Q=180m <sup>3</sup> /h 进口压力: ~0.015MPa 出口压力: ~0.5 MPa 扬程: 120m 工作温度: $-162^{\circ}\text{C}$ 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 电机功率: 55KW	离心潜液 泵	台	2	
三 LNG 增压输送单元					
1	LNG 增压泵 P-301A/B 工作介质: LNG 流量: Q=120m <sup>3</sup> /h 进口: 0.5MPa 扬程: ~770m 工作温度: $-162^{\circ}\text{C}$ 设计温度: $-196^{\circ}\text{C}$ 电机功率: 250kW	离心式	台	2	变频调节 1用1备



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注
四	LNG 气化单元				
1	空温式气化器 E-401A/B~414A /B  进口介质：LNG 出口介质：NG 材质：铝 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 工作压力：4.0MPa 设计压力：4.5MPa 进口温度：-162℃ 出口温度：不小于环境温度 10℃ 设计温度：-196℃	型式：空温 式星型翅 片管	台	28	14 台一组， 两组交替 使用
2	NG 热水加热器 E-431  工作介质：天然气 处理量：70000m <sup>3</sup> /h 材质：不锈钢/碳钢（天然气 侧/热水） 工作压力：4.0MPa/0.4MPa （天然气侧/热水） 设计压力：4.5MPa/0.6 MPa （天然气侧/热水） 进口温度：-65℃/95℃（天 然气侧/热水） 出口温度：5℃/70℃（天然 气侧/热水） 设计温度：-100℃/110℃（天 然气侧/热水）	水浴式	台	1	
3	稳压计量撬  NG： 工作介质：天然气 配置：2 用 1 备 流量：70000m <sup>3</sup> /h 进口压力：4.0MPa 出口压力：4.0MPa BOG（需加臭） 配置：1 路 流量：5000 m <sup>3</sup> /h 工作介质：BOG 进口压力 0.6 MPa 出口压力：0.4MPa		台	1	
4	扫管装置  发球筒：1 台 规格尺寸：DN400/300 操作压力：4.0MPa 设计压力：4.5MPa 操作温度：5℃		套	1	



序号	设备名称及技术规格	型式	单位	数量	备注	
	设计温度：60℃					
五	BOG 处理单元					
1	空温式 BOG 加热器 E-501A/B	工作介质：BOG 材质：铝 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 工作压力：15kPa 设计压力：1.0MPa 进口温度：-162℃ 出口温度：不小于环境温度 10℃	空温式星 型翅片管	台	2	1用1备
2	BOG 热水加热器 E-502	工作介质：BOG 处理量：5000m <sup>3</sup> /h 材质：不锈钢/碳钢（BOG/ 热水） 工 作 压 力： 0.015MPa/0.4MPa（天然气 侧/热水） 设计压力：1.0MPa/0.5MPa （BOG/热水） 进 口 温 度：-40℃/95℃ （BOG/热水） 出口温度：5℃/70℃（BOG/ 热水） 设计温度：-60℃/110℃ （BOG 侧/热水）	水浴式	台	1	
3	BOG 压缩机 C-501A/B	工作介质：BOG 处理量：2500m <sup>3</sup> /h 进口压力：5kPa 出口压力：0.6MPa 进口温度：5℃ 出口温度：40℃		套	1	
4	BOG 压缩机 C-502	工作介质：BOG 处理量：600m <sup>3</sup> /h 进口压力：5kPa 出口压力：0.6MPa 进口温度：5℃ 出口温度：40℃		套	1	
六	安全泄放单元					
1	火炬系统	形式：地面火炬 工作压力：0.15MPa 处理量：35t/h		套	1	



业绩证明（监理业务手册）

豫南 LNG 应急储备中心项目

监 理 业 务 手 册

监理单位：广东国信工程监理有限公司（章）



中华人民共和国建设部制



监 理 工 程	名 称	豫南 LNG 应急储备中心项目		
	地 址	河南省驻马店市确山县县城西北方向，省道 8334 西侧		
	工程类别	天然气储存工程		
	造 价	34463 万元	工程等级	1 级
	建设单位	驻马店市天然气储运有限公司		
	设计单位	新地能源工程技术有限公司		
	施工单位	新地能源工程技术有限公司、中国空分工程有限公司		
	开工日期	2019 年 3 月 18 日	竣工日期	2020 年 8 月 30 日
	姓 名	专 业	监理工程师注册证书编号	
郑亚志	总监	国家注册监理工程师 44013270		
闫锋	总监	国家注册监理工程师 44016481		
何红军	土建工程师	专业监理工程师 06472510		
王继武	土建工程师	国家注册监理工程师 44021980		
彭美来	HSE 工程师	国家注册安全工程师 55190219561		
吴颖	电仪工程师	国家注册监理工程师 44015514		
张忠玉	工艺安装工程师	国家注册监理工程师 11009373		
张义	工艺安装工程师	化工监理工程师 2019021799		
总监理工程师	郑亚志			



监 理 工 作 内 容 及 奖 罚 情 况	<p>监理工作内容：</p> <p>负责监理范围内工程施工阶段的 HSE 管理、质量控制、进度控制、投资控制、合同和信息管理；施工过程的设计、采购、施工协调以及委托人和工程承包商等单位的协调工作督促、检查施工单位及时整理竣工文件和验收资料，组织工程预验收。</p> <p><b>1. 施工准备阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 组织施工图纸交底和图纸会审，做好图纸会审记录并整理编写施工图会审纪要。</p> <p>(2) 审查施工单位资质、质保体系及安保体系。</p> <p>(3) 审批施工单位提交的施工组织设计及专项施工方案。</p> <p>(4) 审查施工单位的开工申请及各项开工前准备工作，经业主代表同意下达开工令。</p> <p><b>2. 施工阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 监督施工单位严格按现行的规范、标准、设计文件和施工方案要求组织施工，严把工程质量。</p> <p>(2) 核查工程使用的设备、原材料、半成品、构配件的质量证明文件，并进行外观检查按要求进行抽查和复验。</p> <p>(3) 参与检验批、分项工程、分部工程、关键工程和隐蔽工程的质量检查和验收签证，组织质量共检，组织分部工程质量评定，参与工程事故的分析和处理。</p> <p>(4) 协调施工进度计划，及时提出整改意见，控制工程进度。</p> <p>(5) 根据监理合同及业主授权，管理和处理工程变更，认真审核专项施工方案，控制工程投资。</p> <p>(6) 协调工程参与各方的关系，做好工程的信息管理。</p> <p><b>3. 竣工验收和保修阶段的主要监理内容</b></p> <p>(1) 组织工程预验收，参加业主组织的工程竣工验收。</p> <p>(2) 督促并协调施工单位整理工程竣工资料，并认真审核。</p> <p>(3) 保修期间如出现质量问题，负责判定质量问题的责任方，督促责任方做好返修工作并验收。</p> <p>奖罚情况：</p> <p>无</p>
---	--



<p>竣 工 验 收 结 论</p>	<p>该工程按设计图纸及施工合同的约定完成全部内容，所有材料、构配件质量合格，各分项、分部工程施工质量符合工程强制性标准和施工质量验收规范的要求，工程技术资料齐全，分项、分部工程验收合格，观感质量评价较好，主要功能及结构安全符合设计相关专业质量验收标准要求，同意验收。</p> <p style="text-align: right;">                   2020年8月30日（公章）             </p>
<p>建 设 单 位 意 见</p>	<p>广东国信工程监理有限公司在监理我单位建设的豫南 LNG 应急储备中心项目工程期间，项目监理部的全体人员，在郑亚志总监的带领下，恪守监理职业道德，服务态度好，专业技术过硬，监理工作出色，工作认真负责，信誉良好，我们对本项目的监理工作十分满意。</p> <p style="text-align: right;">                     2020年8月30日（公章）             </p>

七、投标人获奖情况

投标人获奖情况

序号	奖项级别	奖项名称	获奖项目名称	获奖单位	获奖时间	授奖机构	查证网址 (如有)
1	国际级 国家级 省部级	1、IPMA2018 年国际项目卓越管理银奖 2、2018-2019 年度国家优质工程金奖 3、2019 年度石油优质工程金奖 4、2020-2021 年度抗击疫情、复工复产优秀工程监理项目	中国石油—沙特阿美合资云南 1300 万吨年炼油项目	广东国信工程监理集团有限公司	1、2018 年 10 月 2、2019 年 12 月 3、2019 年 6 月 4、2021 年 6 月	1、国际项目管理协会管理协会 2、中国施工企业管理协会 3、石油天然气工程建设质量奖审定委员会 4、中国建设监理协会化工监理分会	1、ipma.world 2、www.cacem.com.cn 3、无 4、无
2	国家级 省部级	1、2020-2021 年度国家优质工程金奖 2、2019 年度中国石化优质工程奖工程	中安联合煤化有限责位公司煤制 170 万吨/年甲醇及转化烯性项目	广东国信工程监理集团有限公司	2021 年 12 月 2019 年 12 月	1、中国施工企业管理协会 2、中国石油化工集团有限公司	1、www.cacem.com.cn 2、无
3	国家级	2020-2021 年度国家优质工程奖	山东液化天然气 (LNG) 项目一期工程	广东国信工程监理集团有限公司	2021 年 12 月	中国施工企业管理协会	www.cacem.com.cn
4	省部级	2019 年度中国石化优质工程奖工程	涪陵液化天然气 (LNG) 工厂工程	广东国信工程监理集团有限公司	2019 年 12 月	中国石油化工集团有限公司	/
5	省部级	中国石油化工集团公司 2017 年度优质工程	广西液化天然气 (LNG) 项目码头及接收站工程	广东国信工程监理集团有限公司	2017 年 12 月	中国石油化工集团有限公司	/

序号	奖项级别	奖项名称	获奖项目名称	获奖单位	获奖时间	授奖机构	查证网址 (如有)
6	国家级 省部级	1、2015 年度全国化学工业 优质工程 2、第一批化工工程建设安 全文明工地	海南液化天然气（LNG） 站线项目接收站及码头 工程	广东国信工 程监理集团 有限公司	2015 年 7 月 2015 年 1 月	1、全国化工工程建 设质量奖审定委员 会 2、中国化工施工企 业协会	/
7	行业级	1、2023 年度优秀监理单位 2、300 万安全工时特别贡 献奖 3、优秀区域管理团队奖 4、2021 年度安全生产先进 单位 5、感谢信	广东珠海 LNG 扩建项目 二期工程项目监理服务	广东国信工 程监理集团 有限公司	1、2024 年 1 月 2、2022 年 12 月 3、2023 年 8 月 4、2022 年 3 月 5、2023 年 5 月	广东珠海金湾液化 天然气有限公司	/
8	行业级	1、感谢信 2、感谢信 3、HSE 优秀监理	天津 LNG 二期项目储罐 工程监理服务	广东国信工 程监理集团 有限公司	1、2021 年 12 月 2、2024 年 1 月 3、2024 年 1 月	国家管网集团天津 液化天然气有限责 任公司	/
9	行业级	1、先进管理团队 2、感谢信	阳江 LNG 调峰储气库项 目储气库工程监理	广东国信工 程监理集团 有限公司	1、2024 年 8 月 2、2021 年 12 月	广东阳江海陵湾液 化天然气有限责任 公司	/
10	国家级	2017 年度全国化学工业优 质工程	青海盐湖金属镁一体化 项目 100 万吨/年甲醇装 置	广东国信工 程监理集团 有限公司	2017 年 8 月	全国化工工程建设 质量奖审定委员会	/
11	国家级	2017 年度全国化学工业优 质工程	中海油能源发展股份有 限公司珠海精细化工项 目储运系统	广东国信工 程监理集团 有限公司	2017 年 8 月	全国化工工程建设 质量奖审定委员会	/

序号	奖项级别	奖项名称	获奖项目名称	获奖单位	获奖时间	授奖机构	查证网址 (如有)
12	国家级	2017 年度全国化学工业优秀施工项目	宁波大榭馏分油综合利用项目乙苯-苯乙烯联合装置工程	广东国信工程监理集团有限公司	2017 年 8 月	全国化工工程建设质量奖审定委员会	/
13	国家级	化学工业优质工程	惠炼二期项目 15/5 万吨/年 MTBE/丁烯-1 装置、芳烃抽提联合装置	广东国信工程监理集团有限公司	2019 年 9 月	中国化工施工企业协会	/
14	国家级	化学工业优质工程	华瀛石油化工有限公司燃料油调和配送中心项目库区工程	广东国信工程监理集团有限公司	2019 年 9 月	中国化工施工企业协会	/
15	国家级 省部级	1、化学工业优质精品工程 2、优秀工程监理项目证书	广西华谊能源化工有限公司工业气体岛项目	广东国信工程监理集团有限公司	2021 年 9 月 2023 年 5 月	1、中国化工施工企业协会 2、中国建设监理协会化工监理分会	/
16	省部级	中国石油化工集团公司 2015 年度优质工程	涪陵-王场输气管道工程	广东国信工程监理集团有限公司	2016 年 4 月	中国石油化工集团有限公司	/
17	省部级	中国石油化工集团公司 2016 年度优质工程	北海炼油异地改造石油化工（20 万吨/年聚丙烯）项目产品质量升级改造项目-工艺生产装置	广东国信工程监理集团有限公司	2017 年 1 月	中国石油化工集团有限公司	/
18	省部级	中国石油化工集团公司 2018 年度优质工程	湛江东兴石油化工有限公司 120 万吨/年 S Zorb 催化汽油吸附脱硫装置	广东国信工程监理集团有限公司	2019 年 1 月	中国石油化工集团有限公司	/
19	省部级	中国石油化工集团公司	茂名分公司 20 万吨/年	广东国信工	2019 年 1 月	中国石油化工集团	/



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）资信标（业绩）文件

序号	奖项级别	奖项名称	获奖项目名称	获奖单位	获奖时间	授奖机构	查证网址 (如有)
		2018 年度优质工程	环氧乙烷装置工程	程监理集团有限公司		有限公司	
20	省部级	2020 年度中国石化优质工程	茂名分公司干气回收富乙烷气装置项目	广东国信工程监理集团有限公司	2021 年 4 月	中国石油化工集团有限公司	/
21	国家级	化学工业优质工程	年产 40 万吨煤制乙二醇及 30 万吨聚甲氧基二甲醚循环经济示范项目	广东国信工程监理集团有限公司	2020 年 9 月	中国化工施工企业协会	/
22	国家级	AAAAA（优质精品工程）	广西华谊 75 万吨/年丙烯及下游深加工一体化项目	广东国信工程监理集团有限公司	2023 年 10 月	中国化工施工企业协会	/

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表



1、中国石油—沙特阿美合资云南 1300 万吨年炼油项目

IPMA2018 年国际项目卓越管理银奖



2018-2019 年度国家优质工程金奖



2019 年度石油优质工程金奖



2020-2021 年度抗击疫情、复工复产优秀工程监理项目

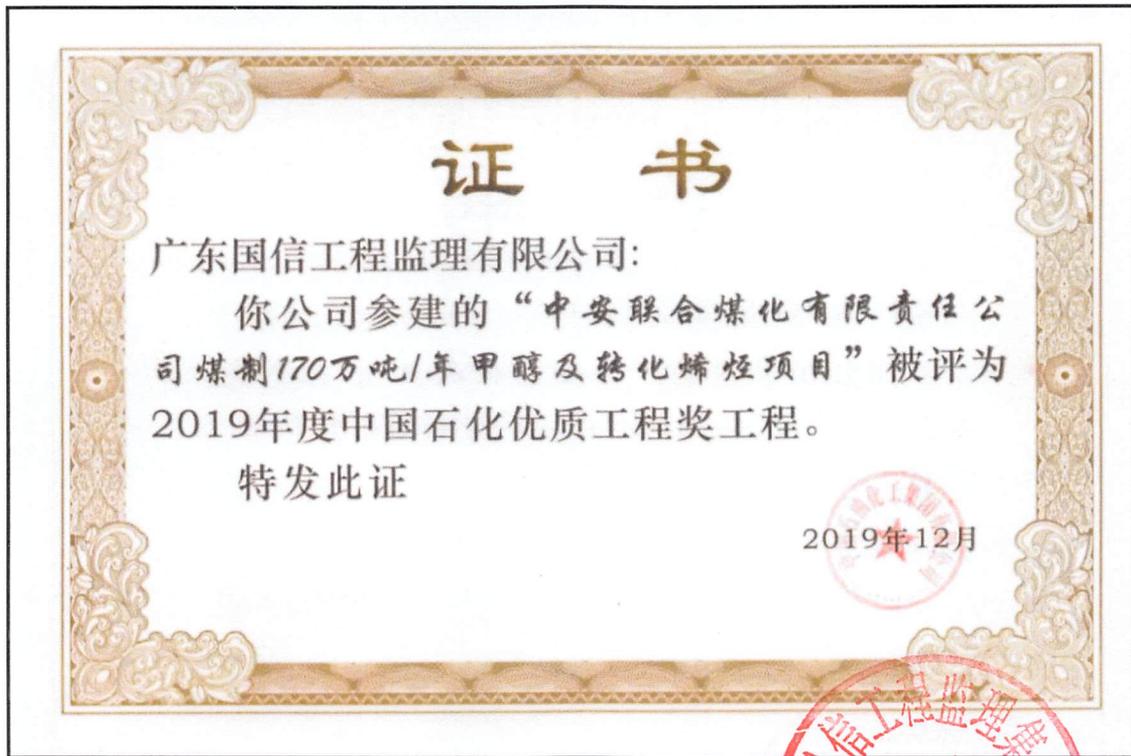


2、中安联合煤化有限责位公司煤制 170 万吨/年甲醇及转化烯烃项目

2020-2021 年度国家优质工程金奖



2019 年度中国石化优质工程奖工程



3、山东液化天然气（LNG）项目一期工程

2020-2021 年度国家优质工程奖



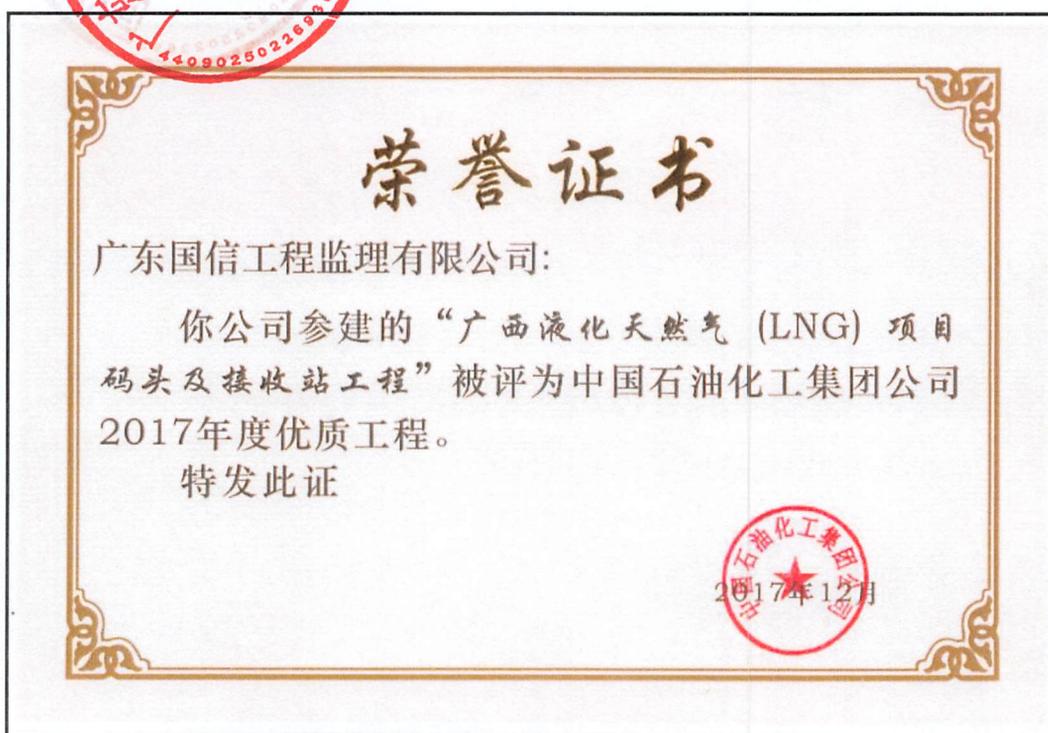
4、涪陵液化天然气（LNG）工厂工程

2019 年度中国石化优质工程奖工程



5、广西液化天然气（LNG）项目码头及接收站工程

中国石油化工集团公司 2017 年度优质工程



6、海南液化天然气（LNG）站线项目接收站及码头工程

2015 年度全国化学工业优质工程



第一批化工工程建设安全文明工地



7、广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目监理服务

2023 年度优秀监理单位



300 万安全工时特别贡献奖



优秀区域管理团队奖



2021 年度安全生产先进单位



## 感谢信

# 广东珠海金湾液化天然气有限公司

## 感谢信

广东国信工程监理集团有限公司：

4月27日，由珠海LNG承办的2023中国石油和化工企业管理创新经验推广现场交流会取得圆满成功。本次会议的组织和效果获得了工业和信息化部产业政策与法规司、国务院国有资产监督管理委员会、中国石油和化学工业联合会、中国海油、气电集团与会领导及与会代表的高度评价和赞赏。同时也提升了中国海油、气电集团和珠海LNG的知名度、美誉度和影响力。在此，特向为之付出辛勤努力的贵公司二期项目组表示衷心感谢。

此次会议筹备得到贵司二期项目组的高度重视和大力支持，在组织现场文明施工整顿提升、配合现场演练、现场参观等工作过程中，贵公司二期项目部积极主动、听从指挥、秉承“一个团队、一个策略、一个目标、再创丰碑”的项目理念，勇于担当、积极投入，圆满地完成了交办的各项任务。贵公司通过实际行动展现出在项目管理、安全管理、文化建设等管理方面的深厚基础和专业标准，体现了基层发展活力和队伍进取精神。

希望在接下来的工作中，贵我双方继续保持良好合作，持续保持现场文明施工的良好做法，保障珠海LNG二期工程安全、质量、进度不断提升。

广东珠海金湾液化天然气有限公司

2023年5月11日



## 8、天津 LNG 二期项目储罐工程监理服务

### 感谢信

### 感谢信

广东国信工程监理集团有限公司：

由贵公司监理的天津 LNG 二期项目储罐工程开工至今质量、安全受控，项目平稳推进。今年 11 月 15 日 4#、8# 储罐的成功升顶，是国内首次两座 LNG 储罐同时升顶，11 月 28 日、12 月 12 日 5#、6# 储罐先后完成升顶，创造了 27 天内完成 4 座储罐升顶的国内最快记录，在此，作为业主方向贵公司王春伟总监理工程师带领的团队表示衷心的感谢！

天津 LNG 二期项目是国家天然气基础设施互联互通重点工程，投产后将有效缓解华北地区冬季天然气供应紧张局面。

王春伟总监及监理部全体成员，工作兢兢业业，监控到位。从灌注桩、基础承台、外墙墙体混凝土浇筑旁站监理，再到 12 台塔吊安装、群塔作业、大模板吊装作业的安全管控，再到 4 台储罐成功气压顶升，监理人员战严寒、顶酷暑、披星戴月，勤勉工作，始终维护业主的合法权益，努力的协调参加各方的关系，彰显出了大监理公司的品牌和实力。

项目开工至今，贵公司集团总部对本项目也给予充分的支持。期间，李文董事长、陈驰总裁、梁达志副总裁等公司级、部门级领导多次到现场指导工作，并将 LNG 储罐创新管理研究基地设在本项目现场，于 10 月 15 日举行了揭牌仪式，彰显出贵公司对本公司的重视及在 LNG 版块做大、做强、做细的决心。

明年将是天津 LNG 二期项目最关键的一年，储罐投产任务艰巨，希望贵公司一如既往的支持本公司、携手奋进、攻坚克难、争创一流、合作共赢。

王春伟  
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司  
二期项目组  
2021 年 12 月 06 日



## 感谢信

# 国家管网集团天津液化天然气有限责任公司

## 感谢信

广东国信工程监理集团有限公司：

由贵公司监理的天津 LNG 二期项目储罐工程开工至今，质量、安全受控，项目平稳推进。2023 年，4#、8#储罐一次投产成功。在此，作为建设单位特向贵公司表示衷心的感谢！

天津 LNG 二期项目是国家天然气基础设施互联互通重点工程，投产后将有效缓解华北地区冬季天然气供应紧张局面。

王春伟总监及监理部全体成员，工作尽职尽责、业务能力过硬、监控到位。从原材料的进场审批，到关键工序的质量把控；从特种设备、特种人员的进场把关，到现场特殊作业等的重点安全监控，监理人员顶酷暑、战严寒、披星戴月，勤勉工作，始终维护业主的合法权益，努力的协调参建各方的关系，彰显出了国信监理公司的品牌和实力。

项目开工至今，贵公司集团总部对本项目也给予了充分的支持，公司领导、部门级领导、各位专家组多次到现场指导工作，彰显出贵公司对本项目的高度重视。

2024 年，将是天津 LNG 二期项目全面投产年，任重道远，希望贵公司一如既往的支持本公司、携手奋进、攻坚克难、争创一流、合作共赢。

国家管网集团天津液化天然气有限责任公司

2024 年 01 月 10 日

— 1 —



HSE 优秀监理



9、阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程监理

先进管理团队



## 感谢信



广东阳江海陵湾液化天然气有限责任公司  
Guangdong Yangjiang Hailingwan LNG Co., Ltd.

### 感谢信

广东国信工程监理集团有限公司：

由贵公司负责监理的阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程在贵公司领导的高度重视、项目监理部全体人员的共同努力下，储罐桩基工程提前 14 天完工。在此，作为建设单位向贵公司表示由衷的感谢。

阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程是广东省重点项目，阳江 LNG 调峰储气库项目储气库工程项目监理部全体成员牢记使命、埋头苦干有方向；脚踏实地、真抓实干有韧劲；开拓创新、科学巧干有招法，在监理工作过程中认真执行相关施工验收规范，严格履行各项监理职责，积极与业主进行沟通反馈，及时解决出现的各种问题，确保了工程质量和施工安全。开工以来，面对施工现场条件复杂、周边场地受限、疫情防控等诸多不利因素，项目监理部积极协调各方、解决技术难题、组织分配施工资源。在整个建设过程中，监理人员披星戴月，坚守岗位，秉持“舍我其谁挑重担，为观奇景上高山”的担当，崇尚“纸上得来终觉浅，绝知此事要躬行”的实干。

在此，我们将感怀彼此以往的携手，期盼你们今后的支持，我单位对项目监理部全体监理人员的监理工作表示感谢！



广东阳江海陵湾液化天然气有限责任公司



10、青海盐湖金属镁一体化项目 100 万吨/年甲醇装置

2017 年度全国化学工业优质工程



11、中海油能源發展股份有限公司珠海精細化工項目儲運系統

2017 年度全國化學工業優質工程



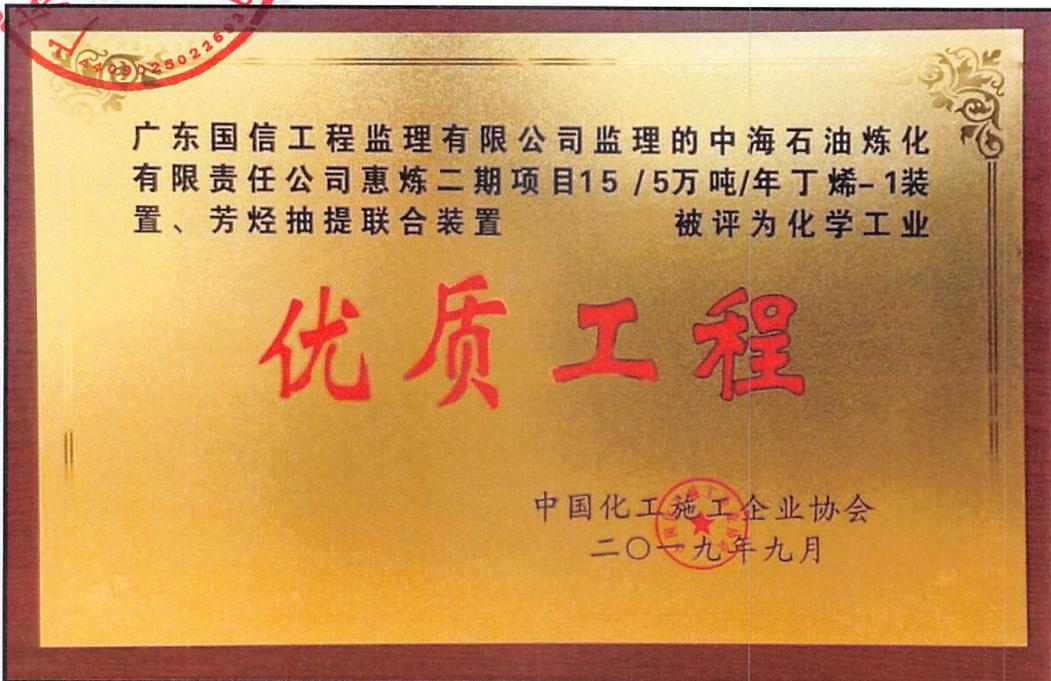
12、宁波大榭馏分油综合利用项目乙苯-苯乙烯联合装置工程

2017 年度全国化学工业优秀施工项目



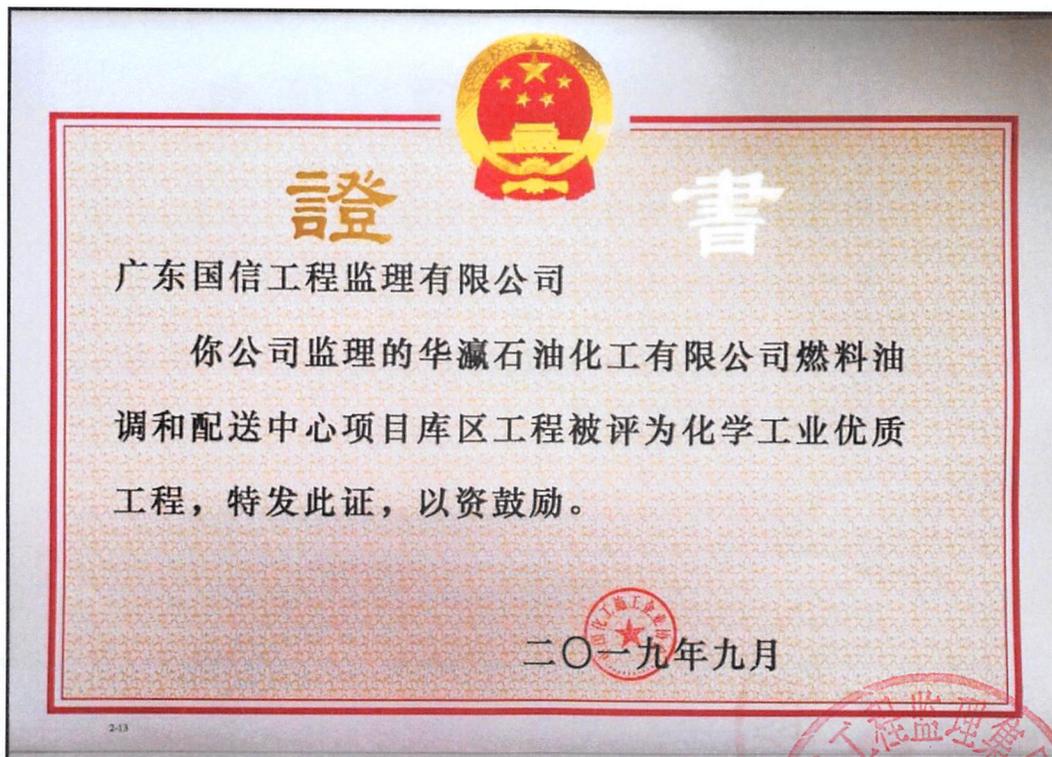
13、惠炼二期项目 15/5万吨/年 MTBE/丁烯-1 装置、芳烃抽提联合装置

化学工业优质工程



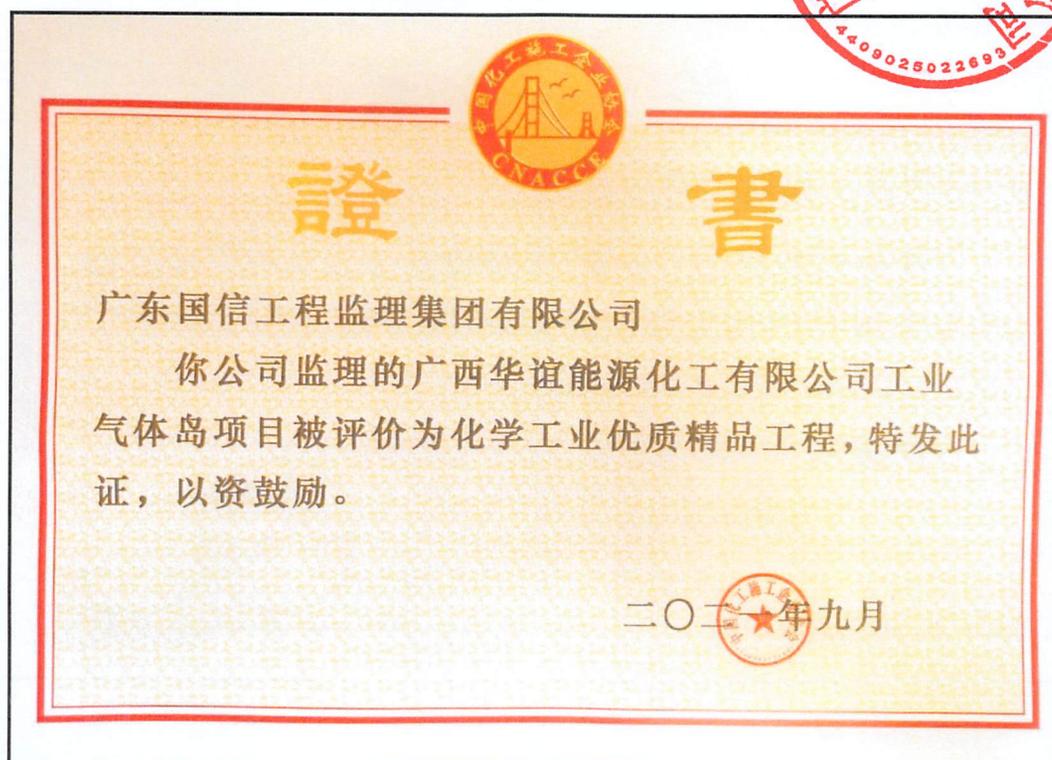
14、华瀛石油化工有限公司燃料油调和配送中心项目库区工程

化学工业优质工程奖



15、广西华谊能源化工有限公司工业气体岛项目

化学工业优质精品工程

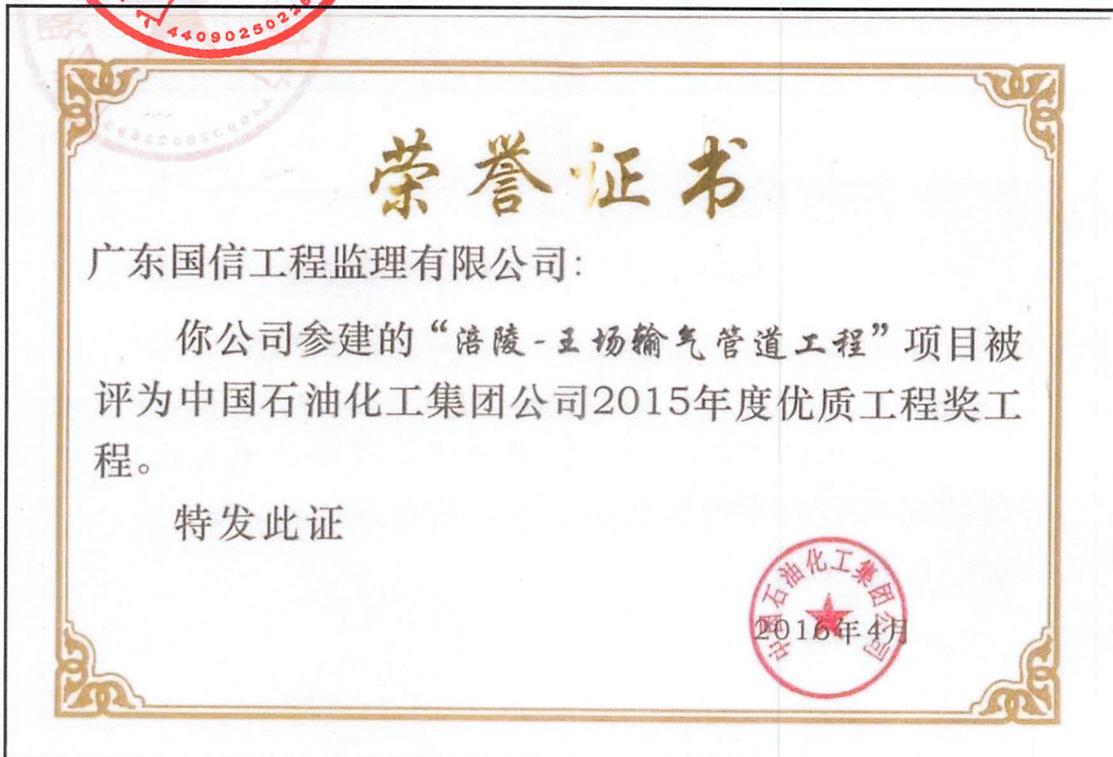


优秀工程监理项目证书



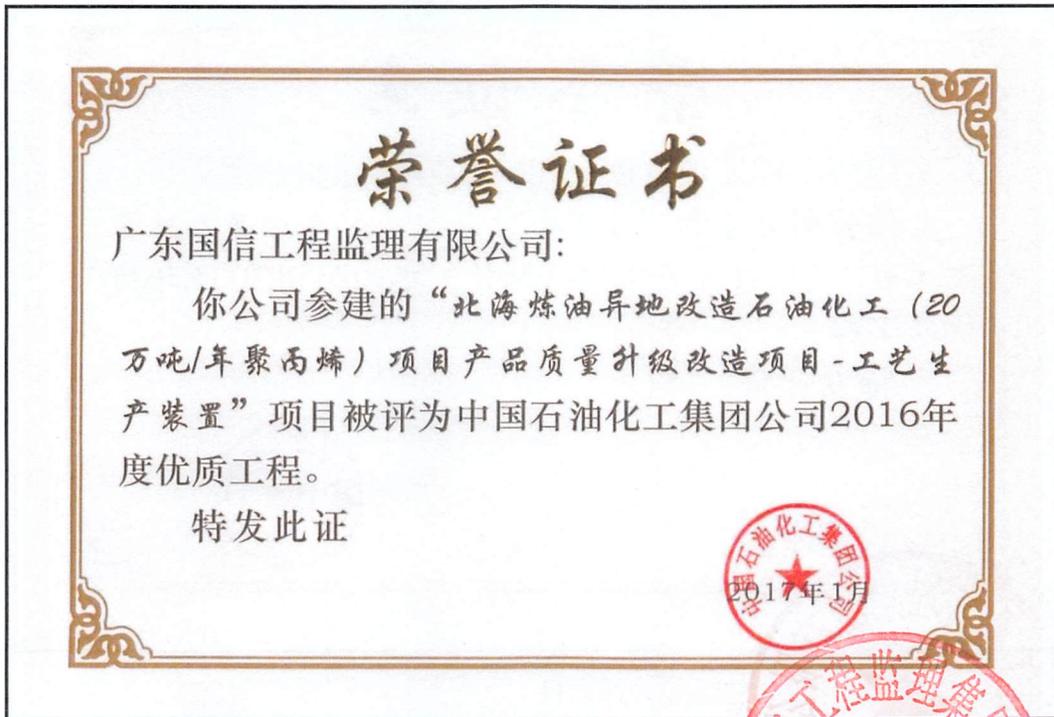
16、涪陵-王场输气管道工程

中国石油化工集团公司 2015 年度优质工程



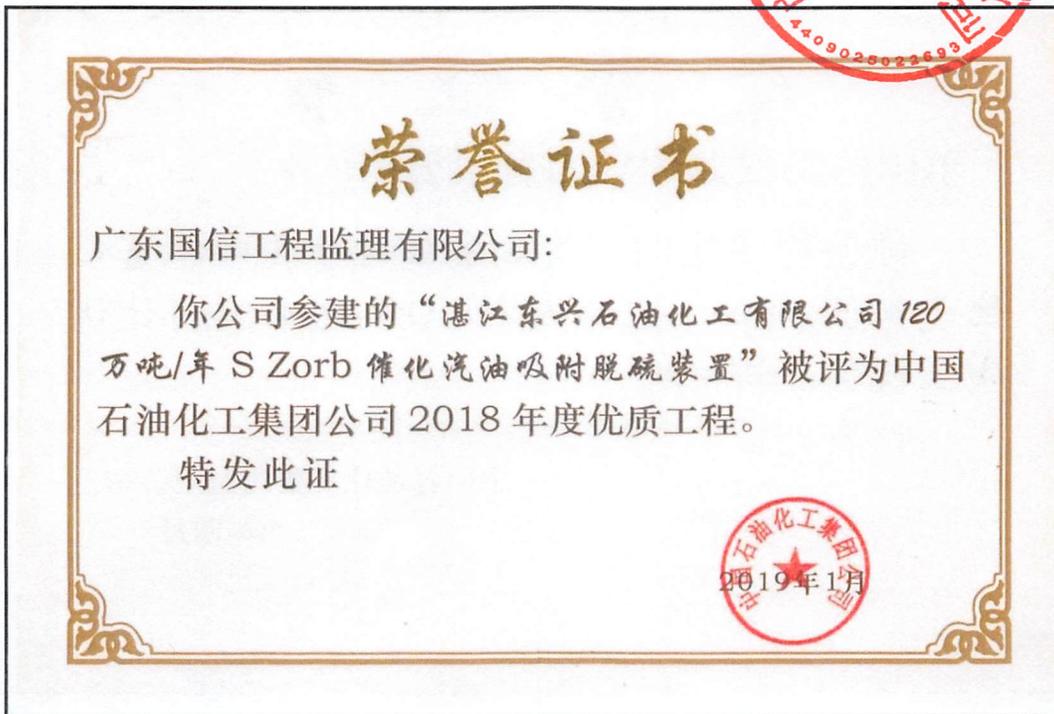
17、北海炼油异地改造石油化工（20 万吨/年聚丙烯）项目产品质量升级改造项目-工艺生产装置

中国石油化工集团公司 2016 年度优质工程



18、湛江东兴石油化工有限公司 120 万吨/年 S Zorb 催化汽油吸附脱硫装置

中国石油化工集团公司 2018 年度优质工程



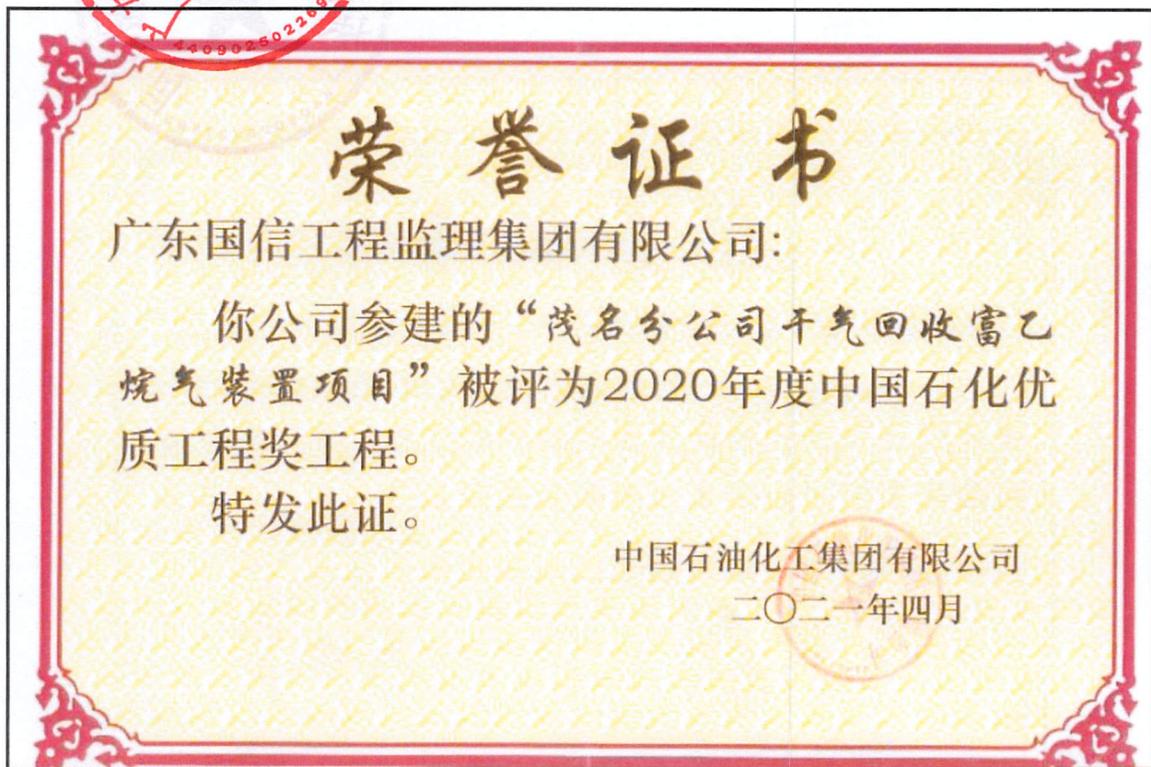
19、茂名分公司 20 万吨/年环氧乙烷装置工程

中国石油化工集团公司 2018 年度优质工程



20、茂名分公司干气回收富乙烷气装置项目

2020 年度中国石化优质工程



21、年产 40 万吨煤制乙二醇及 30 万吨聚甲氧基二甲醚循环经济示范项目

化学工业优质工程奖



22、广西华谊 75 万吨/年丙烯及下游深加工一体化项目

AAAAA（优质精品工程）



## 八、投标单位（供应商）反商业贿赂承诺书

### 投标单位（供应商）反商业贿赂承诺书

我司承诺在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）（标段名称）项目招标活动中，不给予招标单位及中介机构工作人员及其亲属任何形式的商业贿赂（包括并不限于礼金礼品、有价证券、购物券、回扣、佣金、咨询费、劳务费、赞助费、宣传费、支付旅游费用、报销各种消费凭证、宴请、娱乐等）。若有幸成为中标人，为保证项目顺利实施，我司承诺严格履行合同廉洁从业相关条款，承诺严格执行廉政建设和反腐败的法律和法规，不发生违法乱纪行为。

如有违反上述承诺，我公司及项目参与人员愿意按照《反不正当竞争法》等有关规定接受处罚，并自觉接受招标单位监管部门给予的取消投标参与资格和中标资格、没收投标保函或者投标保证金。

投标单位：广东国信工程监理集团有限公司（盖章）

法定代表人或委托授权人：（签字或盖章）