

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：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

日期：2024年10月12日

1、投标人资料表

天津大港油田集团建设监理有限责任公司资料表

| 一般信息 | |
|-------------|------------------------------------------------------|
| 公司名称 | 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 |
| 负责人姓名 | 张绍山 |
| 注册国家 | 中国 |
| 注册日期 | 2001 年 6 月 11 日 |
| 注册资本 | 1000 万元 |
| 公司的所有者 | 所有股东 |
| 从事的领域 | 房屋建筑工程监理甲级、化工石油工程监理甲级、市政公用工程监理甲级、机电安装工程监理甲级、电力工程监理乙级 |
| 总部地址 | 天津市滨海新区海滨街道创业三路临 2 号 |
| 电话 | 022-25977647 |
| 传真 | 022-25973314 |
| 投标联系人姓名、邮箱号 | 姓名：秦艳 邮箱号：jingying@dgjsjl.com.cn |
| 组织机构和人员 | |
| 雇员人数 | 420 |
| 从事设计的人员人数 | 0 |
| 从事采购的人员人数 | 0 |
| 从事施工的人员人数 | 0 |
| 分支机构 | |
| 投标人分支机构的名称 | / |
| 地址 | / |
| 负责人姓名 | / |
| 电话 | / |
| 传真 | / |

2、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）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：天津大港油田集团工程监理单位有限责任公司

法定代表人或其授权委托人签字：张绍山

日期：2024 年 10 月 12 日

3、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 | 浙江 LNG 接收站项目储罐（EPC）及厂前区建筑施工 | 中海浙江宁波液化天然气有限公司 | 1070 | 2009.12 - 2012.12 | 是 | 建设规模为300万吨/年接收站，其中包含建设3座容积为16万立方米预应力混凝土9Ni钢全容式LNG储罐及附属设施 | 单独储罐监理 | 是 | 是 |
| 2 | 浙江 LNG 二期工程 | 中海浙江宁波液化天然气有限公司 | 1389.772 | 2018.5 - 2020.12 | 是 | 建设规模为300万吨/年LNG，包含3座16万立方米预应力混凝土9Ni钢全容式LNG储罐、低压工艺系统、高压及气化设施、小船返输系统、计量系统、海水系统、与一期已建公用工程设备设施连接及基础设施 | LNG 接收站 整体监理 | 是 | 是 |

| 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 |
|----|---------------------------------------------|-------------------------|----------|------------------------|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| 3 | 芜湖长江 LNG 内河接收（转 运）站项目储 罐及接收站 工程 | 安徽长江液化 天然气有限责 任公司 | 1396.75 | 2022.12 - 2024.9 | 是 | LNG储罐包含2座有效容积 为10万立方米预应力混凝 土9Ni钢全容式LNG储罐及 附属设施；接收站包括：卸 料系统/低压工艺系统/ 高 压及气化设施/温式复热器 及及附属设施）/槽车液态 外输系统/公用工程及辅助 生产系统/中央控制及附属 控制系统/供配电系统/火 炬系统 | LNG 接收站 整体监理 | 是 | 是 |

注：业绩证明、社保证明见下页

浙江 LNG 接收站项目储罐（EPC）及厂前区建筑施工

浙江 LNG 接收站项目
储罐（EPC）及厂前区建筑施工

监理合同

（合同编号：GP-ZJLNG-GC-042-090821）

建设方（甲方）：中海浙江宁波液化天然气有限公司

监理方（乙方）：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

二〇〇九年八月二十一日

王信明 王昌权

本合同由中海浙江宁波液化天然气有限公司(以下称甲方)与天津大港油田集团建设监理有限责任公司(以下称乙方)于2009年8月21日在浙江省宁波市签订。

鉴于甲方计划在浙江省宁波市北仑区白峰镇中宅建设 LNG 接收站工程项目,需要一家监理单位提供储罐和厂前区建筑施工的监理服务;

鉴于乙方确认具有实施本合同约定的工程项目的施工监理资质、人员、经验和能力,愿意为甲方提供储罐和厂前区建筑施工的监理服务。

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

第一条 定义

除非在合同中另有明确规定,本合同文件中所使用的下列名词术语的定义如下:

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

1.2 工程项目:指浙江 LNG 接收站项目储罐(EPC)工程和厂前区建筑工程。

1.3 监理机构:指乙方派驻本工程现场提供施工监理服务的组织。

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

1.5 服务:指乙方为履行合同所提供的全部监理服务。

1.6 甲方代表:指受甲方委派,全权代表甲方在工程现场负责合同履行的人员。

1.7 乙方代表:指受乙方委派,全权代表乙方在工程现场负责合同履行的人员。

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

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

1.10 工作场地:指宁波北仑区中宅工程现场、宁波市范围内的预制厂和混凝土搅拌站等以及甲方公司办公所在地。

第二条 合同目的

本合同的目的是将浙江 LNG 接收站项目储罐(EPC)和厂前区建筑施工监理服务合同授予乙方,通过乙方的监理工作和甲方的工程管理,确保本合同约定的工程项目建设目标的顺利实现。

第三条 工作范围和工作内容

3.1 乙方的工作范围是:负责三个容积为十六(16)万立方米的 LNG 全容罐及其附属设施和厂前区建筑(包括行政楼、倒班宿舍、维修车间、综合仓库、体育馆、主大门和门卫室)的施工全过程监理。负责代表甲方实施质量、进度、安全及设备材料的控制、HSE 管理、信息管理、合同管理、现场协调等。

3.2 乙方的工作内容为:工程监理项目管理和协调工作;按照有关法律法规、标准规范和设计文件要求进行现场施工监理,以确保储罐和厂前区建筑工程施工的质量和进度及费用控制;保持与质量监督部门的联系,并提交报告;监督和保证施工现场 HSE 工作;工程验收和签发监理证书等。具体的工作界面、细节与具体要求见相关附件。

第四条 双方代表

4.1 甲方委派陈海晖为甲方代表,负责与乙方联络,代表甲方向乙方下达指令和批准乙方的工作及乙方向甲方报告的事项。

4.2 乙方委派张声林为乙方代表,负责与甲方联络,代表乙方履行本合同、向甲方报告工作、执行甲方根据本合同约定向乙方下达的指令和管理乙方在工程现场的工作。

4.3 双方应以书面形式通知对方关于其代表的授权或变更。乙方代表的授权或变更应事先征得甲方的同意。

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

4.5 乙方应遵从甲方代表的指令(书面的或口头的)和要求,以保证工作的顺利进行。甲方代表的口头指令应在二十四(24)小时内以书面确认。如果乙方在工

10.3 乙方的工作报告应按要求进行编写,向甲方代表提交纸质报告贰(2)份、电子版(光盘或 EMAIL 形式)壹份(1份)给甲方代表组。

10.4 乙方应派出有权威的人员参加甲方召开的项目管理会议,应在会上对承包商的工作做出真实的评价,为甲方的决策提供参考意见。

10.5 乙方应按照监理实施规划的规定和甲方项目管理要求主持召开项目例会,应在会上对承包商的工作做出认真检查和部署。

第十一条 合同期

本合同根据第 23.1 款的约定而生效。合同期为自乙方根据甲方书面要求正式进驻工程项目现场起至合同项下全部工作完成时止,预计为 36 个月。如果甲方与工程项目施工承包商之间的合同期延长,本合同的合同期根据甲方的通知相应延长。

合同期满后的 2 年为监理质保期,在监理质保期内乙方应继续按本合同的约定提供相应的监理服务。

第十二条 合同价格与支付

12.1 双方同意作为乙方按照本合同规定完成全部工作并履行了合同规定的全部责任和义务的全部报酬的合同总价为 RMB10,700,000.00 (大写: 人民币壹仟零柒拾万元整)。

前款约定的合同价格是固定的,不因政策调整、通货膨胀、税收变化等因素而调整。该价格包括但不限于:乙方履行本合同的服务报酬、乙方为履行本合同所发生的人员动复员费、住宿费、伙食费、加班费、劳保费、抽检检测费、管理费、保险费、风险费、监理质保期内乙方因承担监理责任所产生的全部费用、检测仪器设施购置费摊销、利润、税金等与本合同履约有关的所有费用。甲、乙双方应根据相关法律、法规要求,各自缴纳其为履行本合同而发生的各种税费。

12.2 乙方应当根本合同所要求的工作需要合理配备必要的监理人员。乙方配备的监理人员应以满足现场监理工作为标准。如乙方配备的监理人员无法满足现场监理工作的需要,乙方应当自负费用补充足够的监理人员,因此产生的人员动复员费由乙方自行承担。

23.4 本合同的终止或期满不应影响任何一方在该终止或期满之前所发生的任何权利义务。

23.5 在合同履行过程中,甲方的批准、检查等并不意味甲方接受有缺陷的工作,乙方也不得据此减轻和免除应承担的责任。

23.6 本合同正本一式四份,双方分别各执二份,具有同等的法律效力。

甲方(公章):

中海浙江宁波液化天然气有限公司

授权代表姓名: 贾士栋

授权代表职务: 总经理

授权代表签字:

签署时间: 2009年8月21日

乙方(公章):

天津大港油田集团建设监理有限责任公司

授权代表姓名: 王俊国

授权代表职务: 副总经理

授权代表签字:

签署时间: 2009年8月21日

| | | | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|-----------------------------------------------|--|----------------------------------------------------------|--|
| SH/T 3503-J107A | | 工程交工证书 | | 工程名称: 浙江 LNG 项目-LNG 储罐设施 | |
| 合同编号 | | GP-ZJLNG-CB-006-09118 | | | |
| 实际开工日期 | | 2009 年 12 月 18 日 | | 交工日期 2012 年 12 月 20 日 | |
| 工程内容: | | | | | |
| <p>浙江 LNG 项目-LNG 储罐设施合同范围为依据 EN14620 设计建造的三台 (A、B、C 三台罐) 承台架高型 16 万立方全包容型液化天然气储罐及相关设施的设计、采办和建筑安装工程, 包括土建、内罐安装、罐内保温安装、罐外配套工程安装四部分组成。储罐主体结构是由外径为 83.4M 的预应力混凝土外罐和 9%NI 钢焊接而成的平底圆柱形钢体内罐, 其结构总高度约为 50.4M。</p> | | | | | |
| <p>工程接收意见: 总包单位 (TGB/成达) 按照国家法律、法规和相关规范标准进行了设计、采办、施工和验收, 工程质量合格, 工程资料齐全, 完成合同规定的全部内容, 现场按照九项条件和五项中交内容的规定对工程资料和实体逐一进行核实、查验和确认, 现已满足条件, 同意进行交接。</p> | | | | | |
| <p>工程质量监督意见:</p> <p style="text-align: center;">同意</p> <p style="text-align: center;">金</p> <p>工程质量监督站站长: (公章) 日期: 2012 年 12 月 20 日</p> | | | | | |
| 建设单位 | | 监理单位 | | 施工单位 | |
| <p>(公章)</p> <p>项目经理: 日期: 2012 年 12 月 20 日</p> | | <p>(公章)</p> <p>项目总监: 日期: 2012 年 12 月 20 日</p> | | <p>(公章)</p> <p>项目经理: 日期: 2012 年 12 月 20 日</p> | |
| | | | | <p>设计单位</p> <p>(公章)</p> <p>总代表: 日期: 2012 年 12 月 20 日</p> | |

浙江 LNG 二期工程

JL-2018-17



中海浙江宁波液化天然气有限公司

二期工程监理服务合同

(合同编号: GP-ZJLNG-GC-809-180515)

委托人: 中海浙江宁波液化天然气有限公司

监理人: 天津大港油田集团建设监理有限责任公司

签订地点: 浙江省宁波市

签订时间: 2018 年 5 月 18 日

钱永根 王任刚

第一部分合同协议书

委托人：中海浙江宁波液化天然气有限公司

注册地址/住址：宁波市北仑区白峰镇白中线峙北段 388 号

监理人：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

注册地址/住址：天津市滨海新区大港油田三号院育才

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，拟在浙江 LNG 接收站现场投资建设二期工程监理服务；

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公司，具备提供符合合同要求的二期工程施工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二期工程的监理服务；

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：浙江 LNG 二期工程

1.2 工程地点：宁波市北仑区白峰镇白中线峙北段 388 号（以下简称浙江 LNG 接收站现场）

1.3 工程规模：浙江 LNG 接收站项目位于浙江省宁波市北仑白峰镇中宅村，占地面积 46.9 公顷，一期建设规模为处理 300 万吨/年 LNG，包括建设一座停靠 8~26.6 万方 LNG 运输船单泊位接卸码头和三座 16 万立方米混凝土全容罐。二期工程主要是在浙江 LNG 接收站一期工程场地范围内扩建新增 3 座 16 万立方米 LNG 储罐及相关配套设施，二期工程计划于 2018 年开工建设，2020 年建成投产。

二、 监理范围

- 2.1 监理范围包括：浙江 LNG 接收站二期工程项目监理人的工作范围为浙江 LNG 二期工程新增 LNG 储罐及相关配套设施施工、验收和调试全过程的监理服务。

三、 监理期限

- 3.1 监理期限：暂估为施工合同签订后 32 个日历月，具体以发包人通知为准
- 3.2 监理责任期：自施工阶段监理工作完成，机械完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：张阳，身份证号码：120109197009036512，注册号：12001537。

五、 监理酬金

5.1 监理酬金金额

监理酬金暂估总额为：人民币壹仟叁佰捌拾玖万柒仟柒佰贰拾元整
RMB13,897,720.00。合同执行固定综合单价，以考勤为基础按实结算。

5.2 监理酬金的支付

详见附件二-监理酬金及支付进度。

5.3 监理人账户

开户名称：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

银行账号：12001765001050001364

开户行名称：中国建设银行股份有限公司天津油田支行

开户行地址：天津市大港油田三号院

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；

3/1

- (2) 专用合同条款及其附件；
- (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 本合同在双方法定代表人或授权代表签字并盖章之后生效。
- 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 本合同一式肆份，双方各持贰份，具有同等效力。

委托人（盖章）

中海浙江宁波液化天然气有限公司

法定代表人或授权代表签字：



姓名：苗国英

职务：总经理

监理人（盖章）

法定代表人或授权代表签字：



姓名：王俊国

职务：副总经理

一、浙江 LNG 接收站项目情况简介

1、项目概况

浙江 LNG 接收站项目位于浙江省宁波市北仑白峰镇中宅村，占地面积 46.9 公顷，一期工程已建投产，建设规模为处理 300 万吨/年 LNG，包括建设一座停靠 8~26.6 万方 LNG 运输船单泊位接卸码头和三座 16 万立方米混凝土全容罐。二期工程主要是在浙江 LNG 接收站一期工程预留区域内扩建，计划新增 3 座 16 万立方米 LNG 储罐及相关配套设施，二期工程计划于 2018 年开工建设，2020 年建成。届时，接收站项目总设计处理能力将达到 600 万吨/年。

2、项目目标

浙江 LNG 接收站项目将设计成一座安全、持续和稳定操作的接收站。其应在浙江的气候条件下，至少运行 50 年，应能接卸，储存和气化 LNG 并每年输送 600 万吨天然气至输气干线。

浙江 LNG 接收站二期项目的主要目标是确保装置和设备的安全、质量、灵活性及高可靠性。浙江 LNG 接收站二期项目的设计将符合国家、省及地方政府的法律法规，符合各种相应标准以减少对环境的危害。

3、项目内容

二期工程主要包括以下内容(二期工程布置情况见附录 6-接收站总平面布置图)：

- LNG 储罐（3 座 160000m³ 全容罐）和相关设施；
- 低压工艺系统；
- 高压及气化设施（6 套高压泵、6 套 IFV 再气化及附属设施）；
- 小船返输系统；
- 计量系统（2 套计量撬及附属设施）；
- 海水系统（7 套海水泵及附属设施）；
- 与一期已建公用工程设备设施连接及基础设施；

4. 定义解释

- 总监理工程师详见合同第一部分合同协议书第四部分。



7

监理人聘请 BV OGP（必维国际检验集团石油天然气部）作为第三方检验机构提供技术支持。

国外检验机构应派驻具有质量技术监督局颁发的 RT/UT 二级以上资质且 LNG 项目经验丰富的专业焊接质量工程师对 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。

4、施工质量控制

监理人应按照国家的建设法规、监理法规 GB50319-2013《建设工程监理规范》等和项目勘察报告、规格书、设计图纸、规范和标准等实施项目施工的监理服务工作，确保进入施工现场的设备、材料进行到货检查验收，做到杜绝不合格的设备、材料进场，确保现场的施工符合质量管理和质量控制的要求。

监理人应根据 LNG 储罐及相关配套设施的进度状况和进度安排，编制工作计划和人员安排计划报委托人批准。监理人的现场工作主要包括，但不限于以下内容：

- 审查承包商的质量控制计划、质量系统程序、质量计划、检验和试验计划，确保施工质量满足项目总的质量要求；
- 审查承包商的采办程序和采办计划，并监督其执行；
- 审查设备、材料采办技术规格书中关于质量管理和现场检验的要求，确保符合质量控制的目标；
- 审查承包商施工和安装程序、检验和试验程序、技术方案和施工计划等，监督执行情况，检查施工准备（包括人员、机具）情况；
- 现场旁站、巡视、监督、检查施工质量（包括隐蔽工程和关键工序），并提出书面意见。组织工程质量事故的分析和处理；
- 为了实现本工程项目施工质量争创“鲁班奖”的工程质量目标，监理人员应作好施工过程中重点工序的旁站监理工作，以保证工程质量始终处于受控状态；
- 出席停工待检点和见证点，对重要的、连续施工的关键工序，要全过程连续在现场见证监理，直至该工序完成；
- 监理工程师应当按照工程监理规范的要求，采取旁站、巡视和平行检验等

| | | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| SH/T 3503—J106B | | 工程中间交接证书 | | 工程名称: 浙江 LNG 接收站二期工程项目 E 罐工程 | |
| 施工合同编号 | | GP-ZJLNG-GC-824-180615 | | 交接日期 | |
| | | | | 2020 年 12 月 18 日 | |
| 工 程 内 容 | | 浙江 LNG 接收站二期工程项目 E 罐工程包括 1 座 16 万方 LNG 储罐及其配套设施（低压泵、管道、电气、仪表、通讯、消防等设施）。 附：施工尾项清单：1 份。 | | | |
| 接 收 意 见 | | 浙江 LNG 接收站二期工程项目储罐工程，按照设计文件内容对工程实物已核实，工程质量的初验资料及有关调试记录已审核验证，对于安装专用工具和剩余随机备件、材料已进行清点，对于尾项清单与实施方案已进行确认，技术资料完整。质量问题整改完毕。同意进行中间交接。 使用单位负责（代表）人：  2020 年 12 月 18 日 | | | |
| 质 量 监 督 意 见 | |  工程质量监督站长/组长：  2020 年 12 月 18 日 | | | |
| 建设单位 | | 设计单位 | | 监理单位 | |
|  （项目部章） 项目经理：  2020 年 12 月 18 日 | |  （项目部章） 项目经理：  2020 年 12 月 18 日 | |  （项目部章） 项目经理：  2020 年 12 月 18 日 | |
| 总承包单位 | | 施工单位 | | | |
|  （项目部章） 项目经理：  2020 年 12 月 18 日 | |  （项目部章） 项目经理：  2020 年 12 月 18 日 | | | |

| | | | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| SH/T 3503—J106B | | 工程中间交接证书 | | 工程名称: 浙江 LNG 接收站二期工程项目 接收站工程 | |
| 施工合同编号 | | GP-ZJLNG-GC-824-180615 | | 交接日期 | |
| | | | | 2020 年 12 月 22 日 | |
| 工 程 内 容 | | 浙江 LNG 接收站二期工程项目接收站工程包含土建及竖向配套, 5 台 IFV、6 台高压泵、海水泵及其配套系统、1 套计量撬及全场配套设施(管道、电气、仪表、消防等设施)。 | | | |
| 接 收 意 见 | | 附: 施工尾项清单: 1 份。 浙江 LNG 接收站二期工程项目接收站工程, 按照设计文件内容对工程实物已核实, 工程质量的初验资料及有关调试记录已审核验证, 对于安装专用工具和剩余随机备件、材料已进行清点, 对于尾项清单与实施方案已进行确认, 技术资料完整。质量问题整改完毕。同意进行中间交接。 使用单位负责(代表)人:  2020 年 12 月 22 日 | | | |
| 质 量 监 督 意 见 | |  工程质量监督站长/组长:  (监督站/组章) 年 月 日 | | | |
| 建设单位 | | 设计单位 | | 监理单位 | |
|  (项目部章) 项目经理:  浙江 LNG 接收站二期工程 2020 年 12 月 22 日 | |  (项目部章) 项目经理:  浙江 LNG 接收站二期工程 2020 年 12 月 22 日 | |  (项目部章) 项目总监:  浙江 LNG 接收站二期工程 2020 年 12 月 22 日 | |
| 总承包单位 | | 施工单位 | | | |
|  (项目部章) 项目经理:  浙江 LNG 接收站二期工程 2020 年 12 月 22 日 | |  (项目部章) 项目经理:  浙江 LNG 接收站二期工程 2020 年 12 月 22 日 | | | |

芜湖长江 LNG 内河接收（转运）站项目储罐及接收站工程

安徽长江液化天然气有限责任公司
芜湖长江LNG内河接收（转运）站项
目储罐及接收站工程监理合同

合同编号：

委托人： 安徽长江液化天然气有限责任公司

监理人： 天津大港油田集团建设监理有限责任公司

签订地点： 安徽省芜湖市弋江区

签订时间： 2021年5月6日



张景松

第一部分 合同协议书

委托人：安徽长江液化天然气有限责任公司

注册地址/住址：安徽省芜湖长江大桥综合经济开发区高安街道疏港路6号

监理人：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

注册地址/住址：天津市滨海新区海滨街新兴北道与建设路交口西 100 米

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，拟在安徽省芜湖市投资建设芜湖长江 LNG 内河接收（转运）站项目储罐及接收站工程项目；

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，具备提供符合合同要求的芜湖长江 LNG 内河接收（转运）站项目储罐及接收站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，愿意根据合同约定向委托人提供芜湖长江 LNG 内河接收（转运）站项目储罐及接收站工程监理项目的监理服务；

根据《中华人民共和国民法典》、《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: 芜湖长江 LNG 内河接收(转运)站项目储罐及接收站工程监理 ;
- 1.2 工程地点: 安徽省芜湖市三山港区 ;
- 1.3 工程规模: 2座10万立方米 LNG 储罐及配套设施 ;
- 1.4 工程概算投资额: / 。

二、 监理范围

- 2.1 监理范围包括：2座 LNG 储罐和接收站接卸、外输系统的施工、验收、调试、试生产、竣工验收以及 2 年质保期内全过程的监理服务。

三、 监理期限

- 3.1 监理期限：自合同生效之日起至完成工程竣工验收合格且工程移交之日起满两年止”。
- 3.2 监理责任期：请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：【张阳】，身份证号码：【120109197009036512】，监理工程师证注册号：【12001537】。

五、 监理酬金

- 5.1 监理酬金金额
- 固定综合单价
- 监理酬金含税（含 6%的税费费率，发票为增值税专用发票）暂估总额为：¥13,967,500.00 元（大写：壹仟叁佰玖拾陆万柒仟伍佰元整）；监理酬金不含增值税暂估金额为：¥13,176,886.79 元（大写：壹仟叁佰壹拾柒万陆仟捌佰捌拾陆元柒角玖分）。
- 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： 天津大港油田集团建设监理有限责任公司
- 银行账号： 12001765001050001364
- 开户行名称： 中国建设银行股份有限公司天津油田支行

(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：

庄家汉

监理人（盖章）



法定代表人或授权代表签字：

张景龙

业主证明

安徽长江液化天然气有限责任公司于 2021 年 5 月 6 日与天津大港油田集团建设监理有限责任公司签订《芜湖长江 LNG 内河接收(转运)站项目储罐及接收站工程监理合同》。监理范围包括: 2 座 10 万立方米 LNG 储罐和接收站装卸、气化和外输系统工艺厂的全过程监理。储罐类型为 LNG 全容混凝土储罐, 内罐为 9%Ni 钢板。

本工程于 2024 年 9 月机械完工。

特此证明。

安徽长江液化天然气有限责任公司

2024/10/9



工程竣工验收报告

工程名称：芜湖长江 LNG 内河接收（转运）站项目接收站工程

竣工日期：2024 年 9 月 30 日

验收组织单位

建设单位（章）安徽长江液化天然气有限责任公司



工程概况一览表

| | | | | | | |
|----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|--------|-------------|
| 工程名称 | 芜湖长江 LNG 内河接收(转运)站项目接收站工程 | | 工程地点 | 芜湖市三山港区高安圩作业区 | | |
| 工程规划许可证号 | / | 工程施工许可证号 | 340200202408280199 340200202408060199 340200202407120199 340200202407040199 | | 质量监督册号 | / |
| 工程用途 | LNG 接卸、储存、外输 | 工程规模 | 2 座 LNG 装卸泊位, LNG 储罐区、工艺装置区、LNG 槽车装车站、公用工程及辅助生产区 | | 造价 | 295643.11 元 |
| 工程主要内容 | 芜湖长江 LNG 内河接收(转运)站项目接收站工程主要包括专用码头新建 2 座 LNG 装卸泊位(1#、3#泊位)以及后方陆域。 本项目水域建设内容包括 2 座 LNG 装卸泊位, 1 座综合用房平台, 1 座接岸引桥, 陆域建设内容包括 LNG 储罐区、工艺装置区、LNG 槽车装车站、公用工程及辅助生产区、火炬设施、门卫等生产和辅助建筑, 新建 2 个 10 万方 LNG 储罐(另远期预留 42 万方 LNG 储罐区)、气化、装车及配套建设道路、供配电、通信控制、给排水、安全环保等相关工程。 | | | | | |
| 开工日期 | 2022.12.31 | | 竣工日期 | 2024.9.30 | | |
| 建设单位 | 安徽长江液化天然气有限责任公司 | | 法定代表人 | 庄家汉 | | |
| 单位地址 | 安徽省芜湖市三山区高安街道疏港路 6 号 | | 项目负责人 | 陈春涛 | | |
| 勘察单位 | 中冀建勘集团有限公司 | | 资质等级 | 综甲 | 项目负责人 | 纪迎超 |
| 设计单位 | 中海油石化工程有限公司 | | 资质等级 | 行业甲级 | 项目负责人 | 王庆 |
| 施工单位 | 中国化学工程第十四建设有限公司 | | 资质等级及证书号 | 石油化工工程总承包特级 D132018432 | | |
| 法定代表人 | 史建明 | | 项目经理及证书号 | 耿进杰 苏 1322015201508021 | | |
| 监理单位 | 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 | | 资质等级及证书号 | 甲级 | | |
| 法定代表人 | 张绍山 | | 总监及岗位证书号 | 张阳 12001537 | | |
| 工程质量监督机构 | 芜湖市建设工程质量监督站 | | | | | |

1205

单位（子单位）工程质量竣工验收记录

| | | | | | |
|------|----------------------------|---------|------------------------------|------|----------------------|
| 工程名称 | 芜湖长江LNG内河接收(转运)站项目工艺厂施工总承包 | 结构类型 | 框架结构、钢结构、钢框架、纵梁式钢管座、混凝土基础、水池 | 工程规模 | 接收站工艺厂工程的工艺单元、公用工程单元 |
| 施工单位 | 中国化学工程第十四建设有限公司 | 技术负责人 | 高国民 | 开工日期 | 2022.12.31 |
| 项目经理 | 耿进杰 | 项目技术负责人 | 王晓东 | 完工日期 | 2024.9.30 |

| 序号 | 项 目 | 验 收 记 录 | 验 收 结 论 |
|----|------------------|-------------------------------------------|---------|
| 1 | 分部工程 | 共6分部, 经审查6分部, 符合标准及设计要求6分部 | 合格 |
| 2 | 质量控制资料核查 | 共9项, 经审查符合要求9项, 核定符合规范要求9项 | 合格 |
| 3 | 安全和主要使用功能核查及抽查结果 | 共核查8项, 符合要求8项, 共抽查8项, 符合要求8项, 经返工处理符合要求0项 | 合格 |
| 4 | 观感质量验收 | 共抽查1项, 符合要求1项, 不符合要求0项 | 合格 |
| 5 | 综合验收结论 | 合格 | |

| | | | | |
|------------|------------|------------|------------|------------|
| 建设单位 | 监理单位 | 施工单位 | 设计单位 | 勘察单位 |
| (公章) | (公章) | (公章) | (公章) | (公章) |
| 参加验收单位 | 单位(项目负责人) | 单位负责人 | 单位(项目负责人) | 单位(项目负责人) |
| 张明 | 张明 | 耿进杰 | 耿进杰 | 耿进杰 |
| 2024年9月30日 | 2024年9月30日 | 2024年9月30日 | 2024年9月30日 | 2024年9月30日 |

注: 该表由施工单位填写, 验收结论由监理(建设)单位填写, 综合验收结论由参加验收单位共同商定, 建设单位填写。

社保证明

天津市社会保险参保证明 (单位职工)

单位名称: 天津大港油田集团建设监理有限公司
组织机构代码: 72752688X

校验码: W72752688X20240930094650

查询日期: 202401至202409

| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 险种 | 参保情况 | | 本单位实际缴费月数 |
|----|----|--------------------|--------|--------|--------|-----------|
| | | | | 起始年月 | 截止年月 | |
| 1 | 张阳 | 120109197009036512 | 基本养老保险 | 202401 | 202409 | 9 |
| | | | 失业保险 | 202401 | 202409 | 9 |
| | | | 工伤保险 | 202401 | 202409 | 9 |

备注: 1.如需鉴定真伪,请在打印后3个月内登录<http://hrss.tj.gov.cn>,进入“证明验证真伪”,录入校验码进行甄别。

2.为保证信息安全,请妥善保管缴费证明。

打印日期:2024年09月30日


4、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 |
|------|-----------------|---------------|
| 张阳 | 2008 年 6 月 12 日 | 化工石油工程、房屋建筑工程 |

注：执业资格证、全国建筑市场监管公共服务平台截图见下页

执业资格证

| | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>本证书由中华人民共和国住房和城乡建设部批准颁发。</p> <p>本证书合法持有人有权使用注册监理工程师名称，有权执行注册监理工程师业务，有权在工程监理业务中签署文件。</p> <p>中华人民共和国住房和城乡建设部</p> | <p>中华人民共和国</p> <p>注册监理工程师 注册执业证书</p> <p></p> <p>发证机关</p> <p>证书编号：00292220</p> |
| <p></p> <p>注册号 12001537</p> <p>注册专业</p> <p>1. 房屋建筑工程</p> <p>2. 化工石油工程</p> <p>注册执业单位 天津大港油田集团建设监 理有限责任公司</p> <p>有效期至 2014 年 06 月 02 日</p> | <p>姓名 张阳</p> <p>性别 男</p> <p>出生日期 1970 年 09 月 03 日</p> <p>身份证号码 120109197009036512</p> <p>学历(学位) 大专</p> <p>所学专业 工民建</p> <p>持证人签名</p> <p></p> <p>发证日期 2011 年 06 月 28 日</p> |

备 注

延续 / 变更注册记录

有效期至

2023年07月31日

No. 00599526

认定机关 (签章)
2020年 6月 10日

延续 / 变更注册记录


有效期至:

2026年07月31日

No. 01130484


认定机关 (签章)
2023 年 07 月 06 日

全国建筑市场监管公共服务平台截图



中华人民共和国住房和城乡建设部 www.mohurd.gov.cn

全国建筑市场监管公共服务平台



建设工程企业

从业人员

建设项目

诚信记录

请输入关键词，例如企业名称、统一社会信用代码

搜索

首页

监管动态

数据服务

信用建设

建筑工人

政策法规

电子证照

问题解答

网站动态

首页 > 人员数据 > 人员列表

手机查看

张阳

| | | | | | |
|------------|--------------------|------|---------------|----|---|
| 证件类型 | 居民身份证 | 证件号码 | 120109*****12 | 性别 | 男 |
| 注册证书所在单位名称 | 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 | | | | |

执业注册信息

个人工程业绩

个人业绩技术指标

不良行为

良好行为

黑名单记录

注册监理工程师

注册单位: 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 证书编号: 00292220 注册编号/执业印章号: 12001537

注册专业: 化工石油工程 有效期: 2026年07月31日

注册专业: 房屋建筑工程 有效期: 2026年07月31日

2023-07-06 - 延续注册 - 房屋建筑工程,化工石油工程
天津大港油田集团建设监理有限责任公司

2020-06-10 - 延续注册 - 房屋建筑工程,化工石油工程
天津大港油田集团建设监理有限责任公司

2017-06-26 - 延续注册 - 房屋建筑工程,化工石油工程
天津大港油田集团建设监理有限责任公司

2014-07-01 - 延续注册 - 房屋建筑工程,化工石油工程
天津大港油田集团建设监理有限责任公司

2011-06-28 - 延续注册 - 房屋建筑工程,化工石油工程
天津大港油田集团建设监理有限责任公司

2008-06-12 - 初始注册 - 房屋建筑工程,化工石油工程
天津大港油田集团建设监理有限责任公司

5、拟派项目总监理工程师代表同类业绩一览表

谭笑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 | 中海油天津液化天然气（LNG）项目浮式储存气化装置(FSRU)气化能力替代工程储罐监理 | 中海油天津液化天然气有限责任公司 | 442.736 | 2016.5 - 2018.9 | 是 | FSRU 气化外输规模为 185 万吨/年。包含建设 1 座 16 万立方米预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐，包括主要系统：存储系统、气化外输系统、槽车外输系统等及其相关附属设备设施 | LNG 接收站整体监理 | 是 | 是 |
| 2 | 福建 LNG 站线项目秀屿接收站 5#、6#储罐工程施工监理服务项目 | 中海福建天然气有限责任公司 | 994.768 | 2016.4 - 2019.11 | 是 | 建设规模为 240 万吨/年，包含 2 座有效容积为 16 万立方米预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐 | 单独储罐监理 | 是 | 是 |

| 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 |
|----|-------------------------------------|----------------|----------|-----------------------|-------|---------------------------------------------------------------------------|------------------------|----------------------|---------------|
| 3 | 唐山 LNG 项目接收站一期工程储罐工程 | 曹妃甸新天液化天然气有限公司 | 1521.696 | 2019.7 - 2023.3 | 是 | 建设规模为 300 万吨/年 LNG 接收站，其中包含建设 4 座单体容积 20 万立方米预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐及其附属设施 | 单独储罐监理 | 是 | 是 |
| 4 | 江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目储罐施工监理服务 | 中海油江苏天然气有限责任公司 | 1925.192 | 2021.5 - 2024.5 | 是 | 建设规模 300 万吨/年的接收站，其中包括 4 座 27 万立方米预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐及配套设施。 | 单独储罐监理 | 是 | 是 |

注：业绩证明、社保证明见下页

业绩证明
中海油天津液化天然气（LNG）项目浮式储存气化装置（FSRU）气化能力替代工程
储罐监理

中海油天津液化天然气有限责任公司

与

天津大港油田集团建设监理有限责任公司

关于

中海油天津液化天然气（LNG）项目浮式储存气化装
置（FSRU）气化能力替代工程
储罐监理合同

合同编号：GP-TJLNG-JF-2015-054

二〇一五年 十二 月

中国 天津

第一部分 合同书

甲 方：中海油天津液化天然气有限责任公司

注册地址：天津东疆保税港区洛阳道601号

乙 方：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

注册地址：天津市滨海新区大港油田三号院育才路

鉴于，甲方是一家根据中华人民共和国法律合法设立并存续的企业，希望获得符合本合同和相关法律法规要求的中海油天津液化天然气（LNG）项目浮式储存气化装置（FSRU）气化能力替代工程（以下简称替代工程）储罐监理服务；

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

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

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

一、 服务

- 1.1 乙方应根据本合同规定为甲方提供天津 LNG 项目替代工程储罐监理服务，完成合同规定的全部工作。
- 1.2 工作的内容、范围、地点及工作标准和要求等【详见本合同附件一】。
- 1.3 乙方提供的服务将用于中海油天津液化天然气（LNG）项目浮式储存气化装置（FSRU）气化能力替代工程项目/工程。

二、 工作期限

- 2.1 开始日

乙方应于第一次现场监理例会日开始工作，该日期为开始日。

2.2 工作期限

工作期限：乙方应于第一次现场监理例会日开始工作，监理现场工作服务期为 39 个月，缺陷责任期 12 个月。服务期如超出 39 个月，且确系因工期延长造成的监理现场服务延期，甲方应按照合同规定的费率支付延长合同费用，缺陷责任期也相应顺延。

三、 合同总价

3.1 除非根据本合同规定因工作变更引起合同总价调整外，合同总价为无条件最终封顶价，不受通货膨胀、利率、汇率、税费、成本及市场因素变化的影响。服务期如超出合同规定的工作期限，且确系因工期延长造成的监理现场服务延期，甲方应按照合同规定的费率支付延长合同费用，缺陷责任期也相应顺延。

3.2 本合同项下的合同总价为含税价格(包括增值税)，即【RMB】4,427,360.00 元(大写：人民币肆佰肆拾贰万柒仟叁佰陆拾圆整)。如工期超出服务期限，且确系因工期延长造成的监理现场服务延期，则监理费用以价格表(附件二)中人员服务日费另行计算。

3.3 合同总价的各分项价格、单价、费率、组成和付款进度：【详见本合同附件二】。

3.4 乙方账户

开户名称：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

银行账号：12001765001050001364

开户行名称：中国建设银行股份有限公司天津油田支行

开户行地址：天津市滨海新区大港迎宾街98号

四、 合同的构成和效力

4.1 本合同由以下部分组成：

(1) 第一部分：合同书

(2) 第二部分：专用合同条款

(本页无正文，为签章页)

甲方(盖章)



乙方(盖章)



法定代表人或授权代表签字:

法定代表人或授权代表签字:

A handwritten signature in black ink, appearing to be "王" followed by stylized characters, written over a horizontal line.

A handwritten signature in black ink, appearing to be "张" followed by stylized characters, written over a horizontal line.

日期: 2015.12.22

日期: 2015.12.22

监理服务商在编制投标文件过程中，若出现任何的异议或者不一致，应遵从如下的优先顺序：

- 澄清文件
- 工作范围补遗
- 工作范围主体
- 工作范围附录

1.4 工程承包合同

工程承包合同为甲方与接收站工程施工承包商签定的施工合同。甲方将在监理服务合同签订后提供工程承包合同。

2、监理服务办公支持

甲方将在施工现场提供下述办公条件：

- 甲方提供现场临建办公室、工位、网络端口等基础办公设施，监理单位应自行解决食宿交通等问题，满足现场施工监理工作需要，不得接受甲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

天津LNG替代工程包括一座16万方LNG储罐及接收站气化装置区域。替代工程接收站由工艺系统、公用工程系统及辅助设施及其配套设施组成，其组成规模分别见表1.1-1：

表1.1-1 替代工程接收站组成

| 序号 | 设备名称 | 单位 | 设计规模 | |
|----|---------|------|----------|----------|
| | | | 一期项目 | 替代工程 |
| 一 | 工艺部分 | | | |
| 1 | LNG卸料 | m³/h | 3×4,400 | 3×4,400 |
| | | | 3×6,600 | 3×6,600 |
| 2 | 气体返回臂 | m³/h | 1×13,200 | 1×13,200 |
| | | | 1×19,800 | 1×19,800 |
| 3 | 高压气体外输臂 | m³/h | 630,000 | 630,000 |

| 序号 | 设备名称 | 单位 | 设计规模 | |
|----|---------------|----------------|----------|----------|
| | | | 一期项目 | 替代工程 |
| 6 | BOG压缩厂房 | m ² | 685.8 | 1785.8 |
| 7 | 槽车装车站 | m ² | 1426.56 | 1426.56 |
| 8 | 装车操作室 | m ² | 264.14 | 264.14 |
| 9 | 泡沫站及收集池-槽车装车站 | m ² | 44.2 | 44.2 |
| 10 | 污水处理 | m ² | 25.2 | 25.2 |
| 11 | 采暖锅炉房 | m ² | 229.38 | 229.38 |
| 12 | 主控楼 | m ² | 1,536 | 1,536 |
| 13 | 柴油发电机房 | m ² | 116.56 | 116.56 |
| 14 | 变电站 | m ² | 2095.92 | 2095.92 |
| 15 | 综合仓库 | m ² | 544 | 544 |
| 16 | 空压制氮站 | m ² | 459.1 | 459.1 |
| 17 | 消防及一次水泵站 | m ² | 784.38 | 784.38 |
| 18 | 维修车间 | m ² | 2102 | 2102 |
| 19 | 地源热泵机房 | m ² | 291.86 | 291.86 |
| 20 | 泡沫站及雨淋阀室 | m ² | 83.2 | 83.2 |
| 21 | 主门卫 | m ² | 60 | 60 |
| 22 | 门卫2 | m ² | 13.8 | 13.8 |
| 23 | 门卫3 | m ² | 13.8 | 13.8 |
| 24 | 行政办公楼1 | m ² | 6,335.81 | 6,335.81 |
| 25 | 行政办公楼2 | m ² | 2,798.04 | 2,798.04 |
| 26 | 餐厅及活动中心 | m ² | 2,752.36 | 2,752.36 |
| 27 | 倒班宿舍 | m ² | 3,108.65 | 3,108.65 |
| 28 | 35kv变电站 | m ² | 4,000 | 4,000 |
| 29 | 工艺区收集池 | m ² | | 3×44.2 |
| 30 | 工艺区泡沫站 | m ² | | 3×36 |
| 31 | 在线取样设施 | 套 | | 1 |
| 32 | 公用工程区库房 | 座 | | 1 |

监理服务商的工作范围为天津LNG替代工程16万方LNG储罐及罐区配套工程施工全过程监理服务，包括1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、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。

- 16 万方储罐 EPC 工程监理：监理应负责 LNG 储罐及罐区配套工程（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 1 年质保期内的监理服务。

16万方储罐施工监理包括储罐及配套区内的全部监理工作，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

16万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内。具体界面见第四部分“监理界面”。

监理服务商的工作总体上包括，但不限于：

- 工程监理项目管理和协调工作；
- 按照有关法律法规、标准规范和设计、施工文件要求进行现场施工监理，以确保施工的质量，HSE 及进度控制，并协助甲方进行费用控制；
- 保持与质量监督部门的联系，并提交报告；
- 工程验收和签发监理证书。

监理服务商应确保接收站的施工满足甲方批准的项目规格书、规范、标准和国家建设法规、监理法规和国家强制性建设标准的要求。

监理服务商应为甲方提供必要的技术支持服务，如有关的国家建设法规、建设技术标准和重大技术问题的技术咨询，对有争议的质量问题提供判定依据等。

2、监理服务商工作内容

监理服务商工作内容包括进度控制、质量控制、设备材料控制、协助甲方费用控制、HSE管理、信息管理、合同管理、现场协调等，具体内容至少如下：

- 参加设计单位向施工单位的设计交底，组织图纸会审工作；

建设工程中间交接确认表

| | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|
| 单项/单位工程名称: 储罐安装工程 | | | |
| 施工单位: 海洋石油工程股份有限公司 | | 工程总承包单位: 海洋石油工程股份有限公司 | 监理单位: 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 |
| 中间交接条件 | 序号 | 中间交接条件 | 完成情况 |
| | 1 | 工程按设计内容施工完毕 | 完成 |
| | 2 | 工程质量初验合格 | 合格 |
| | 3 | 管道耐压试验完毕, 系统清洗、吹扫、气密完毕, 保温基本完成, 工业炉煮炉完成 | 完成 |
| | 4 | 静设备强度试验、无损检验、负压试验、气密试验等完毕, 清扫完成, 安全附件(安全阀、防爆门等)已调试合格 | 合格 |
| | 5 | 动设备单机试车合格(需实物料或特殊介质而未试车者除外) | 合格 |
| | 6 | 大机组用空气、氮气或其它介质负荷试车完毕, 机组保护性联锁和报警等自控系统调试联校合格 | 合格 |
| | 7 | 装置电气、仪表、计算机、防毒防火防爆等系统调试联校合格 | 合格 |
| | 8 | 装置区施工临时设施已拆除, 竖向工程施工完毕 | 完成 |
| 中间交接内容 | 序号 | 中间交接内容 | 交接情况 |
| | 1 | 按设计内容对工程实物量的核实交接 | 已交接 |
| | 2 | 工程质量的初验资料及有关调试记录的审核验证与交接 | 已交接 |
| | 3 | 安装专用工具和剩余随机备件、材料的交接 | 已交接 |
| | 4 | 工程尾项清理实施方案及完成时间的确认 | 已确认 |
| 5 | | 随机技术资料的交接 | 已交接 |
| 施工单位项目负责人: | | 工程总承包/设计单位项目负责人: | 总监理工程师: |
|  (项目章) 2018年09月 日 | |  (项目章) 2018年09月 日 | |
|  | |  | |
|  | |  | |
|  | |  | |

监 理 业 务 手 册

天津大港油田集团建设监理有限责任公司（公章）





中 华 人 民 共 和 国 建 设 部 制

| | | | | |
|-----------------------|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|------------------|
| 监 理 工 程 | 名 称 | 中海油天津液化天然气（LNG）项目浮式气化装置（FSRU）气化能力替代工程 | | |
| | 地 址 | 天津市南疆港区的东端南侧 | | |
| | 工程类别 | 一类 | | |
| | 造价（万元） | 5 亿 | 工程等级 | 一级 |
| | 建设单位 | 中海油天津液化天然气有限责任公司 | | |
| | 设计单位 | 海油工程液化天然气工程技术中心 | | |
| | 施工单位 | 总包单位：海洋石油工程股份有限公司 桩基分包：河北建设勘察研究院有限公司 土建分包：中国核工业华兴建设有限公司 安装分包：中国核工业第五建设有限公司 罐内保冷：海南中盟建设工程有限公司 管线保冷：江苏中圣高科技产业有限公司 珍珠岩填充：天津英康科技股份有限公司 | | |
| | 开工日期 | 2016 年 05 月 15 日 | 竣工日期 | 2018 年 09 月 30 日 |
| | | | | |
| 项 目 监 理 机 | 姓 名 | 专 业 | 监理工程师注册证书编号 | |
| | 杜永红 | 油气储运 | 00264829 | |
| | 曹 辉 | 工程监理 | 石油监工字 第 141018 号 | |

| | | | | |
|---|--------|-------|-----------------------|-------|
| 构 | 谭 笑 | 工程监理 | 石油监工字 第 1721052 号 | |
| | 陈 莹 | 油气储运 | 石油监工字 第 1620050 号 | |
| | 马 莹 | 油气储运 | | |
| | 王龙刚 | 安 装 | 石油监工字 第 141017 号 | |
| | 何虹萱 | 建筑施工 | 石油监工字 第 1618120 号 | |
| | 杨振宇 | 建筑施工 | 石油监工字 第 121129 号 | |
| | 邵 飞 | 安 全 | AS140300470 | |
| | 卢晓晓 | 工程管理 | 注册安全工程师 AG00246683 | |
| | 司金宝 | 安全环保 | 注册安全工程师 0053941 | |
| | 闫绍明 | 无损检测 | (02) 302135 | |
| | 田 晶 | 安 装 | 0010598 | |
| | 张 博 | 仪表自动化 | 石油监工字 第 1823109 号 | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | 总监理工程师 | 杜永红 | 总监代表 | 曹辉、谭笑 |

| | |
|----------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>监 理 工 作 内 容 及 奖 惩 情 况</p> | <p>一、工程概况</p> <p>1、工程名称：中海油天津液化天然气（LNG）项目浮式气化装置（FSRU）气化能力替代工程</p> <p>2、建设地点：天津市南疆港区的东端南侧</p> <p>3、工程特点及内容：</p> <p>3.1 组成</p> <p>天津 LNG 储罐项目属于接收站的一部分，由 1 座 160000m³ 储罐以及罐区内相应配套工程组成，储罐型式为全容式低温混凝土储罐，单罐容积为 160000m³，外罐直径 84m，外罐高度为 36.93m，存贮介质为 LNG，储罐主要由桩基、承台、墙体、穹顶、内罐、钢结构及工艺管线等部分组成。</p> <p>4、施工工期：2016 年 05 月 15 日-2019 年 09 月 30 日。</p> <p>5、工程质量目标：分部、分项工程 100%合格。</p> <p>二、监理合同履行情况</p> <p>1、工程质量方面：</p> <p>依据施工合同和监理合同的约定，本工程施工质量要达到分部、分项工程 100%合格的目标。在业主、质量监督站、施工单位和项目监理部共同努力下，通过对 2 个单位工程进行了质量监控和预验收，表现该工程质量合格，无质量事故和影响使用的隐患。个别分项工程存在质量问题，经过限期整改，跟踪验收均已达到合格标准无遗留隐患。</p> <p>2、工期方面</p> <p>向业主项目部上报储罐工程进度日报、监理周报和监理工作月报以及监理工作阶段报告和有关专题报告。施工方按要求于 2018 年 09 月 30 日顺利完成施工任务。</p> <p>3、投资控制</p> <p>该工程投资控制的主要任务是审核工程变更和现场施工联络单，本项目监理部严格按照监理程序，规定审签权限和建立了联合签审的制度，并随时与业主代表联系，征得同意，认真计量，仔细核对，以公平、公正的执业准则，维护各方利益，现场没有发生重大的投资变更和偏差，取得了投资控制的最佳效果。</p> <p>4、义务履行</p> |
|----------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|----------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 竣工 验收 结论 | <p>经中海油天津液化天然气有限责任公司项目部、生产管理单位质量监督站、监理单位、施工单位联合检查验收，本次施工完成了设计图纸所要求的施工内容，施工质量达到合格标准；各版竣工资料和监理资料齐全真实有效。</p> <div><p>年 月 日（公章）</p></div> |
| 建设 单位 意见 | <p>天津大港油田集团建设监理有限公司项目监理部在本项目施工过程中，全体监理人员遵守执业准则，认真履行监理合同的责任和义务，努力工作，严格监理，对施工全过程做到了认真负责的监督和管理工作，积极主动为业主及施工单位解决了许多施工质量控制和进度协调方面的问题。</p> <p>在监理过程中，能够严格按照国家标准、规范和设计图纸的要求，认真履行隐蔽工程、重要工序的报验报检程序，对地基施工、砼浇筑、阀门试压、储罐安装等重点部位、隐蔽工程、关键环节实行旁站监理、停检、平行检查，使工程质量达到预期目标，较好地实现了质量、进度、投资三大目标的控制。</p> <div><p>年 月 日（公章）</p></div> |

JL-2015-098

**福建 LNG 站线项目秀屿接收站
5#、6#储罐工程施工监理服务合同**

(合同编号: Z2015SLFJ-5&6TK-S269)

合同双方为

中海福建天然气有限责任公司

与

天津大港油田集团建设监理有限责任公司

2015 年 12 月



一、合同协议书

本合同于 2015 年 12 月 27 日由以下双方在福建省福州市签署：

- (1) 中海福建天然气有限责任公司（下称“业主”）
 - (2) 天津大港油田集团建设监理有限责任公司（简称“监理公司”）
- （业主和监理公司合称为“双方”）。

鉴于，业主希望进行福建 LNG 站线项目秀屿接收站 5#、6#储罐工程施工
监理工作，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： 福建 LNG 工程文档编制要求及验收规定

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：中海福建天然气有限责任公司

(盖章)

签署人姓名：苗国英 总经理

签 署：苗国英

日 期：2015 年 12 月 27 日

监理公司：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

(盖章)

签署人姓名：王俊国 副总经理

签 署：王俊国

日 期：2015 年 12 月 27 日

固定的模式向上游提取液化天然气；同时，福建省电网结构中水电比重占全网装机容量近一半，电网调度受季节性来水情况影响很大，因此，省电网要求燃气电厂要按照电网季节性调峰曲线发电，并在不溢罐、不低于安全余量的前提下，满足电厂长时间满发满停的要求。

鉴于此，福建 LNG 项目在市场结构没有发生变化的情况下，需要通过站线、电厂、电网的共同努力来解决燃气电厂的调峰问题。基于福建天然气市场需求的增加、码头不可作业天数的增加，以及对调峰和储气安全等需要，并兼顾应急储备的功能，需要在 1 期及 3、4 号储罐工程的基础上增建 5#、6#储罐，及其相应的公用工程及配套设施。一期建设规模为 260 万吨/年，5#、6#储罐及新增外输系统建成后接收站总规模达到 500 万吨/年。现已建成的 1#、2#、3#、4#储罐已投入生产。

主要工程量：两座 16 万方全容式混凝土外壳低温全容罐、6 台 LNG 罐内低压泵、BOG 压缩机一台、火炬系统改造、氮气仪表空气设施扩容、及其它相关配套的管廊、管道、压缩机厂房、公用工程基础设施等。

1.4 厂址概况

福建 LNG 接收站站址位于莆田市湄州湾北岸开发区最南端的秀屿港区，总占地面积 37.2 万平方米。站址依山靠海，其东面和南面均为大海，北面为中央储备粮莆田直属库，西面为小山，小山西面为秀屿港。站址东北距秀屿镇约 6km，北距莆田市市区约 40km，距福建省省会福州约 120km。

1.5 现场监理办公及现场条件

建设地点：本工程建设地点位于福建省莆田市秀屿港福建 LNG 接收站内，目前站内已经进入正式运行期。

施工区域：5#储罐位于接收站现有 4#储罐的西侧位置，6#储罐位于 5#

- (1) 监理公司认为合同文件之间或其中有冲突、不一致、前后矛盾、意义模糊、差错或疏漏时,应在相关工作开工前书面通知业主澄清,否则,由此而产生的风险由监理公司承担。
- (2) 业主在收到要求澄清的通知后将在合理的时间内给予答复。
- (3) 监理公司接到业主的任何澄清说明后,如有异议,须在三(3)日内提出,否则,业主将认为监理公司已接受了业主的澄清。
- (4) 如果业主的澄清引起了工作范围的实质性变更并造成监理公司工作费用的增加,监理公司应按合同规定的索赔和/或变更程序及规定向业主提出变更事宜。

第三条 工作范围及技术要求

- 3.1 合同的目的是通过监理公司对工程的施工、调试和试运行、结算、保修等进行的监理工作,保证工程的质量、进度、造价、HSE 及其他方面符合业主要求和国家的规定。
- 3.2 监理公司应根据合同的规定、业主要求和国家相关的法律、法规和规定对工程建设的质量、进度、造价、HSE 及其他相关方面进行监督、控制和管理,做好组织协调工作,全面维护业主的合法权益和利益,为业主提供技术、经济、法律等方面的咨询意见,帮助业主实现预定的合理建设目标,达到第 3.1 款所述之目的。
- 3.3 本合同项下监理公司的工作范围及技术要求详见附件 A。

第四条 工程的进度和质量要求

监理公司应根据附件 A 及合同的其他规定对工程进度和质量进行监理,确保工程的进度和质量要求:

第五条 合同价格

- 5.1 合同价格为监理公司按合同的规定及业主要求完成工作并履行合同全部责任和义务,业主同意向监理公司支付的全部报酬。
- 5.2 本合同为单价合同(部分总价包干),以人民币计价和支付。合同暂定总价为玖佰玖拾肆万柒仟陆佰捌拾圆整(¥9,947,680.00)。除合同另有规定外,合同价格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



交工文件要求：施工完成后一个月内，监理应提交 3 套监理档案（1 正 2 副）。归档的资料包括但不限于：监理规划、监理细则、监理日记、监理平行检查记录、会议纪要、日报、周报、月报、监理通知单、监理回复单、信函、人员报批资料、进度款申请资料、进度款支付资料、**各类总结及报告**，所有竣工档案的整理与验收严格执行国家、行业及业主的有关档案规定，并需通过业主和政府档案部门验收。

3.10 对业主工作的支持

在工程实施过程中，当业主遇到涉及到本工程管理和技术上面困难的时候，监理应根据自己的经验提供必要的技术支持服务。

3.11 提供独立的 9%NI 钢焊接检验机构人员

投标人应从业主方认可的 DNV.GL（DNV GL - 管理服务集团）、BV（法国船级社）、LR（英国劳氏集团）、ABS（美国船级社）中选择一家检验机构为 9%NI 钢焊接实施监督检验。投标人在投标时应提供与该检验机构的协议或意向书；在本招标工作合同签订后 10 天内，中标人应向业主方提供与该检验机构的合同。

检验机构须在**现场配备 3 名**（其中**1 人**为机动人员）由国外有资质的检验机构认定并推荐的，有过 LNG 大型储罐 9%NI 钢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：材料（含焊材）进场验收、材质证书审核、现场检验、承包商焊接工艺评定与试验、焊工考试、承包商 ITP 审查、9%NI 钢焊接检验、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

| | | | | | |
|----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------------|--|
| SH/T 3503—J106B | | 工程中间交接证书 | | 工程名称: 福建 LNG 站线项目秀 屿接收站 5#、6#储罐工程 | |
| 施工合同编号 | | FJPTTK-PC (B008) -EPC-047-S1582Z-B0008-17C | | 交接日期 2019 年 11 月 05 日 | |
| 工 程 内 容 | 罐区配套设施、BOG 处理系统、工厂/仪表风系统、氮气系统、火炬系统、管廊管汇、新增 独立外输系统、新增 5#桥涵、门卫所有地上/地下设施施工、所有建筑物的土建、钢结构、设 备、管道、电气、仪表、消防、给排水、总图/竖向等工程的相关工作。 附: 施工尾项清单: 0 份。 | | | | |
| 接 收 意 见 | 同意。接收站 2 号已接收并文件内容对 2 号实物量已核 实, 2 号质量的初检资料及有差调试记录已审核验证, 对于 安装 2 号机和利条随机备件材料已进行清点, 对于尾项项目 清单与实施清单已进行确认, 技术资料完整, 质量问题 整改完毕。同意进行中间交接。 使用单位负责 (代表) 人: 2019 年 11 月 05 日 | | | | |
| 质 量 监 督 意 见 | 计量验收整改完毕, 验收程序符合要求。 工程质量监督站长/组长: (监督站/组章) 2019 年 11 月 05 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: 2019 年 11 月 05 日 | (项目部章) 项目经理: 2019 年 11 月 05 日 | (项目部章) 项目总监: 2019 年 11 月 05 日 | (项目部章) 项目经理: 2019 年 11 月 05 日 | (项目部章) 项目经理: 2019 年 11 月 05 日 | |

41 5.6

B11

监 理 业 务 手 册



天津大港油田集团建设监理有限责任公司（公章）



中 华 人 民 共 和 国 建 设 部 制

| | | | | |
|----------------------------|--------|----------------------------|---------------------|---------|
| 监 理 工 程 | 名 称 | 福建 LNG 站线项目秀屿接收站 5#、6#储罐工程 | | |
| | 地 址 | 福建省莆田市秀屿区东庄镇望山东路 999 号 | | |
| | 工程类别 | 油气储运工程 | | |
| | 造价（万元） | 95830 | 工程等级 | 一级 |
| | 建设单位 | 中海福建天然气有限责任公司 | | |
| | 设计单位 | 中海油石化工程有限公司 | | |
| | 施工单位 | 中海油石化工程有限公司 | | |
| | 开工日期 | 2016.04 | 竣工日期 | 2019.03 |
| 项 目 监 理 机 构 | 姓 名 | 专 业 | 监理工程师注册证书编号 | |
| | 杨章伟 | 项目总监 | 00283592 | |
| | 谭 笑 | 总监代表 | D0221089-2014050323 | |
| | 张立颖 | 土建工程师 | 072198 | |
| | 伊洪彦 | 土建工程师 | 23061304 | |
| | 李 楠 | 预应力工程师 | 1619130 | |
| | 孙 亮 | 测量工程师 | 1620048 | |
| | 何 刚 | HSE 工程师 | 0125351 | |
| | 车欢欢 | HSE 工程师 | AS140300468 | |
| | 赵保卫 | 安装工程师 | 101058 | |
| | 庄绪平 | 安装工程师 | 201132487 | |
| | 沈建军 | 钢结构工程师 | 301862 | |
| | 杨英朝 | 无损检测工程师 | 132322197405242110 | |
| | 刘 阳 | 防腐保冷工程师 | 162689 | |
| | 魏代新 | 电气工程师 | 101075 | |
| | 谢 涛 | 仪表工程师 | (02) 3019916 | |
| | 总监理工程师 | 杨章伟 | 总监代表 | 谭 笑 |

| | |
|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 监 理 工 作 内 容 及 奖 惩 情 况 | <p>一、工程概况</p> <p>桩基础-本项目储罐单台罐采用 376 根泥浆护壁钻孔/冲孔灌注桩；</p> <p>承台形式-本项目采用架高式钢筋混凝土承台。</p> <p>罐底板：</p> <p>内罐底—9%Ni 钢，搭接焊，与内罐壁连为一体；</p> <p>二层罐底—9%Ni 钢，与热角保护（TCP）连为一体；</p> <p>底层罐底—碳钢，与外罐内衬连为一体，厚度 5mm；</p> <p>罐壁板：</p> <p>9%Ni 钢内罐壁：盛装 LNG 冷液，下厚上薄；环缝采用自动焊，纵缝手工焊；</p> <p>热角保护（TCP）：9%Ni 钢材质，防止内罐泄漏时储液外泄；厚度 6mm，高度 5m；</p> <p>外罐内衬：碳钢钢板，防止蒸发气外泄，厚度 5mm；</p> <p>PC 外罐：后张拉预应力钢筋混凝土罐壁，起承重受力和防冲击作用；</p> <p>抗压环：28mm 厚碳钢板，PC 外罐与罐顶的连接。</p> <p>罐顶：</p> <p>混凝土罐顶：增加罐内压和保护作用，6 次浇筑；</p> <p>钢顶：碳钢结构，厚度 5mm，其防止蒸发气外泄作用；</p> <p>保温吊顶：材质 5083-O，厚度 6mm，开有 6 个气相压力平衡孔，上铺玻璃棉保温，起保温作用。</p> <p>保冷：</p> <p>吊顶玻璃棉：多层铺设，最小厚度 1200mm，最小密度 10kg/m³；</p> <p>罐壁膨胀珍珠岩：现场加热后输送填充，密度 35-50kg/m³，导热系数不超过 0.044 W/mk，振实密度应在 50-65 Kg/m³ 之间，含水量小于 0.5%；</p> <p>罐壁弹性玻璃棉：减小膨胀珍珠岩对内罐壁的压力；</p> <p>罐底泡沫玻璃砖：每块之间间距小于 2mm，每层水平误差 2 米内 +/-3mm；</p> <p>承压环梁：承受内罐罐重，内埋低温钢筋。</p> |
|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|----------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 竣工 验收 结论 | <p>经业主、质量监督站、监理公司、EPC总承包单位相关人员共同验收，单位工程所含分部工程的质量均验收合格，质量控制资料完整。储罐水压试验、沉降观测、管道水压试验及气密性试验等关键工序项目检测 结果符合设计规范要求。工程验收合格，已完成工程中间交接工作。</p> <p style="text-align: right;">年 月 日 (公章)</p>  |
| 建设 单位 意见 | <p>大港油田监理公司在福建LNG站线项目青山与接收站5#6#储罐工程监理工作中，认真履行监理合同的责任和义务，认真执行国家有关法律、法规和技术标准，忠于相应的测量仪器和设备进行全数验收，对施工全过程做到了认真负责的监督和管理。</p> <p>在监理过程中，认真履行隐蔽工程、重要工序的报验、报检程序，对桩基施工、破土施工、阀门试压、储罐安装等关键部位，关键节点实行旁站监理，停检、平行检查，使工程质量达到预期目标，较好的实现了质量、进度、投资三大目标控制。</p> <p style="text-align: right;">年 月 日 (公章)</p>  |

唐山 LNG 项目接收站一期工程储罐工程

合同编号: XT-CFD-JSZB-2019-008

JK-2019-19

唐山 LNG 项目接收站一期工程储罐工程监理合同

委托人: 曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人: 天津大港油田集团建设监理有限责任公司

签订日期: 2019年3月10日
2019年4月29日



第一部分 合同协议书

委托人（全称）：曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人（全称）：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

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：唐山 LNG 项目接收站一期工程储罐工程监理招标；

2.工程地点：河北省曹妃甸工业区十八加项目现场；

3.工程规模：3#、4#、7#、8#四个单体容积 200000m³LNG 储罐所有项目的工程施工准备、施工、竣工、交工及保修等阶段的全过程监理服务。

4. 工程概算投资额或建筑安装工程费：173674.969 万元人民币。

二、词语限定

协议书中相关词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的定义与解释相同。

三、组成本合同的文件

- (1) 双方在合同履行过程中达成的纪要、补充协议等文件；
- (2) 协议书及其附件；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 中标通知书；
- (5) 投标函及其附录；
- (6) 通用合同条款；
- (7) 招标文件；

(8) 投标文件。

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。

上述文件应互为补充和解释,如有不一致之处,以上面所列顺序在前的为准。

四、总监理工程师

总监理工程师姓名: 刘洪明, 身份证号码: 120109198104044013,
注册号: 12002914。

五、合同价款

签约合同价: 人民币(大写): 壹仟伍佰贰拾壹万陆仟玖佰陆拾元
(¥ 15216960 元))。

六、监理服务期限

施工阶段(包括施工准备、施工、竣工验收期)监理服务期 37 个月,从开始监理通知中载明的开始监理日期起算;缺陷责任期阶段监理服务期 12 个月;保修阶段。

本工程施工阶段计划工期: 2019 年 5 月 1 日至 2022 年 5 月 31 日,具体工期视工程进度情况调整。

七、双方承诺

1. 监理人向委托人承诺,按照本合同约定提供监理与相关服务。
2. 委托人向监理人承诺,按照本合同约定派遣相应的人员,提供相关资料,并按本合同约定支付酬金。

八、合同订立

1. 订立时间: 2019.3.16 2019 年 2 月

合同签订日期以双方中最后一方法定代表人签字(或签章)并加盖公章或合同专用章的日期为准。

2. 订立地点：河北省唐山市曹妃甸区。

3. 本合同一式 拾 份, 具有同等法律效力, 双方各执 伍 份。

九、合同生效及期限

本合同自双方法定代表人签字（或签章）并加盖公章（或合同专用章）之日起生效，至工程保修阶段结束后终止。

十、未尽事宜

未尽事宜，双方根据需要，经协商一致后可另行签订补充合同。

委托人：曹妃甸新天液化天然气有限公司（盖章）

住所：曹妃甸工业区港口物流园区

邮政编码: 063200

法定代表人或其授权的代理人：_____（签字或盖章）

开户银行：中国建设银行股份有限公司唐山曹妃甸工业区支行

纳税人识别号: 91130230MA09WTLP7D

账号: 13050162410100000905

电话: 13363870889

监理人：天津大港油田集团建设监理有限责任公司（盖章）

住所：天津市滨海新区大港油田三号院建设路

邮政编码: 300280

法定代表人或其授权的代理人: 王强 (签字或盖章)

开户银行：中国建设银行股份有限公司天津油田支行

账号: 12001765001050001364

电话: 022-25913444

传真: 022-25973314

电子邮箱: jingying@dgjsjl.com.cn

附件 6

第三方检验机构工作范围和界面的划分

法利投资（上海）有限公司（以下简称法国 BV）第三方技术支持服务负责曹妃甸新天液化天然气有限公司—唐山 LNG 项目接收站一期工程储罐工程（以下简称 TSLNG）3#、4#、7#、8# 四个单体容积 200,000m³的液化天然气低温储罐 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接的质量控制工作，包括但不限于以下内容：

1、负责监理细则中 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接安装质量控制部分的编写工作；

2、负责 9%Ni 钢及储罐附属低温管线、焊材等原材料进场验收，包括对材质证书的审核，确认材料满足技术规范书里的各项指标要求；参与 9%Ni 钢尺寸现场抽查，见证剩磁检验等；

3、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊材性能试验；

4、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料和低温管道的焊接工艺评定试验、产品试板焊接及各项试验；

5、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料的焊工考试，审核焊工的资质；

6、审查 9%Ni 钢及储罐附属低温管线无损探伤操作人员资质；

7、对 9%Ni 钢及储罐附属低温管线相关无损探伤设备的证书及标定进行审查；

8、负责现场 9%Ni 钢及储罐附属低温管线现场检验和施工监督，包括材料的追踪，焊接工艺的执行情况（焊接参数、焊材的保存，等等），罐体整体尺寸、焊缝外观及变形控制的检查等；

9、对 9%Ni 钢罐的 RT 探伤底片进行 100%审查；

10、对 9%Ni 钢罐纵、环焊缝同一部位超过 2 次的返修进行监控；对承包商的返修方案进行审查；

11、见证 9%Ni 钢罐底角缝的气密性试验以及罐体最后的水压试验；

12、出具有关 9%Ni 钢及储罐附属低温管线施工的不符合报告，并追踪相关不符合直至其关闭；

13、见证所有 9%Ni 钢罐压力实验；

14、出具 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接检验周报、月报和最终总结报告。

法国 BV 公司将对全部 9%Ni 钢储罐及附属低温管道焊接的现场监理工作提供

| | | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------|-------------|
| 项目名称：唐山 LNG 项目 接收站一阶段工程 | | 机械完工证书 | |
| 总承包单位 | | 海洋石油工程股份有限公司 | |
| 开工日期 | 2019年07月31日 | 完工日期 | 2023年03月30日 |
| <p>机械完工内容：</p> <p>唐山 LNG 项目接收站一阶段工程建设内容包括 3#码头和栈桥上部设施（除码头水工结构、栈桥水工结构）、4 座 20 万 m³LNG 储罐（编号为 3#，4#，7#，8#），工艺区、海水取水区（不含海水取排水口水工结构）、公用工程区、槽车装车区、办公备勤区及中央控制室、总变、计量站、火炬、检修库房等配套设施。</p> | | | |
| <p>工程验收意见：</p> <p>施工安装、检验试验、设备单机调试等工作已全部结束，竣工图纸、QA/QC 记录、操作和维修手册、培训、试验证书等工作已完成，达到机械完工条件。</p> | | | |
| 附：施工尾项清单 1 份。 | | | |
| 总承包商单位 | | 监理单位 | 建设单位 |
| <p>项目经理：</p> <p>2023年06月14日</p> | <p>项目总监：南永强</p> <p>项目总监：刘建</p> <p>2023年06月14日</p> | <p>负责人：</p> <p>2023年06月14日</p> | |

表 B.0.7 监理人员资质 报审、报验表

工程名称:唐山 LNG 项目接收站一阶段工程-储罐工程 编号:TSTK-ZZ-DGJL-006

致: 曹妃甸新天液化天然气有限公司 (建设单位)

我方已完成 项目监理人员进场准备 工作, 现将相关资料报上, 请建设单位予以审查。

附件: ☒ 人员清单

☒ 人员简历、资质文件

项目监理机构 (盖章)

总监理工程师 (签字)

2021 年 03 月 09 日

审查或验收意见:

拟替换人员资质符合合同要求, 同意进场。

王雄 2021.3.17

建设单位 (盖章)

建设单位负责人 (签字)

2021 年 03 月 17 日

注: 本表一式二份, 项目监理机构、建设单位各一份。

监理进场人员清单

[illegible]

江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目储罐施工监理服务



江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程
接收站扩建项目储罐施工监理服务合同

中海油江苏天然气有限责任公司

与

天津大港油田集团建设监理有限责任公司

（合同编号：JSLNG-SH-FW-20210517-012）

2021 年 5 月

杨物秋 萧青

第一部分合同协议书

委托人：中海油江苏天然气有限责任公司

注册地址/住址：南京市建邺区贤坤路 1 号科创中心 3 楼 317 室

监理人：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

注册地址/住址：天津市滨海新区海滨街新兴北道与建设路交叉口西 100 米

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，拟在江苏盐城滨海港区投资建设江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目；

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，具备提供符合合同要求的江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目储罐施工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江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目储罐施工的监理服务；

根据《中华人民共和国民法典》、《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：江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目储罐施工监理；

1.2 工程地点：江苏省盐城市滨海港区；

二、监理范围

- 2.1 监理范围包括：本项目新增 6 座 27 万方 LNG 储罐及配套设施，本标段为 4 座（5#、6#、7#和 8#）27 万方储罐。本标段监理服务商的工作范围为 4 座 27 万方储罐施工、验收和调试全过程的监理服务，还包括 2 年质保期（质保期定义以《建设工程质量管理条例》为准）内的监理服务。

三、监理期限

- 3.1 监理期限：暂定工期 35 个月，实际开始服务日期自委托人对监理人签署正式工作通知之日起算。
- 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：尚志勇，身份证号码：120109197009206518，注册号：12000923。

五、监理酬金

5.1 监理酬金金额

监理酬金暂估总额为：RMB19,251,920.00（大写：人民币壹仟玖佰贰拾伍万壹仟玖佰贰拾元整）。暂估不含税总额为：RMB18,162,188.34（大写：人民币壹仟捌佰壹拾陆万贰仟壹佰捌拾捌万叁角肆分），增值税税率【6%】，因政策变化导致适用税率变化的，应按照本合同约定的不含税价不变的原则，按照新适用税率，重新调整合同总价款（价税合计），并据此开具发票及付款，同时因前述条件导致合同总价的变化，不视为变更，据实结算。

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

王 段 章

(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:

姓名: 俞琰

职务: 总经理

日期: 2021年 5 月 24 日



监理人 (盖章)

法定代表人或授权代表签字:

姓名: 张绍山

职务: 董事长

日期: 2021年 5 月 24 日

一、中海油江苏滨海 LNG 一期扩建工程接收站扩建项目情况简介

1、项目概况

中海油江苏滨海天然气 (LNG) 一期扩建工程接收站扩建项目位于江苏省盐城市滨海港区内, 临近港区东侧的海堤内侧, 站址东侧靠近海堤, 北侧已通车的港区道路, 道路北侧为规划的液体化工及成品油作业区, 西侧为通用作业区, 南侧临近港区内铁路末端, 场地占地面积 42.38 万 m²。本项目在一期工程的基础上进行扩建, 新增 6 座 27 万方 LNG 储罐及配套设施, 建设规模 300 万吨/年。

2、项目目标

中海油江苏滨海 LNG 一期扩建工程接收站扩建项目将设计成一座安全、持续和稳定操作的接收站。其应在江苏滨海的气候条件下, 运行至少 50 年, 一期扩建工程应能接卸储存和气化 LNG 并每年输送 300 万吨天然气至输气干线。

中海油江苏滨海 LNG 一期扩建项目的主要目标是确保装置和设备的安全、质量、灵活性及高可靠性。中海油江苏滨海 LNG 一期扩建工程接收站扩建项目设计将符合国家、省及地方政府的法律法规, 符合各种相应标准以减少对环境的危害。

3、项目内容

3.1、监理工程范围

储罐施工监理承包商应负责 4 座 27 万方 LNG 储罐相关的所有地上/地下设施、设备/设施基础, 所有建构筑物、钢结构 (包括防火及防腐等)、设备 (含梯子、平台、栏杆等)、管道 (包括管道、阀门、管件、支吊架、喷涂, 保冷等)、电气、防雷接地系统、仪表 (包括现场仪表、控制盘柜、火气现场设备、桥架、支撑、电缆等)、通讯、消防、给排水、道路、围墙、混凝土/碎石/铺装地坪、总图/竖向等工程的全过程施工监理工作。具体以委托人现场委托为准。

3.2、工程总平面布置见布置图

二、监理及相关服务的依据和工作条件

1、监理及相关服务的依据

监理服务商应依据国家的法律、法规、标准和规范、EPC/PC 总承包合同、监理合同、采办合同、中海油江苏 LNG 一期扩建工程接收站扩建项目的技术规定、工程设计文件等进行施工监理服务工作。如果这些文件的内容之间有冲突, 监理服务商应及时应用法律、行业、专业等相关知识做出判断, 提出处理意见后报告委托人, 委托人将与相关参建方协商并做出最终决定。

1.1 法律、法规、标准和规范

监理服务商应遵循相关规范、标准和法律、法规, 并遵循如下原则:

王 段

| | | | | | |
|---------------------------------------------------|--|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|---------------------------------------------------|--|
| SH/T 3503—J106B | | 工程中间交接证书 | | 工程名称：江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目—5#储罐工程 | |
| 施工合同编号 | | JSLNG-SH-GC-20210524-002 | | 交接日期 | |
| | | | | 2024年05月20日 | |
| 工 程 内 容 | | 1座容量为270000m³的地上式全容型LNG储罐及其配套设施（含混凝土外罐、9Ni钢制内罐、钢结构、设备、管道、电气、仪表、消防等工程内容），包括所有设计、采购、施工和其他相关服务。 | | | |
| 接收意见 | | 5#储罐按设计文件内容对工程实物量已核实，工程质量的初验资料及有关调试记录已审核验证，对于安装专用工具和剩余随机备件、材料已进行清点，对于尾项项目清单与实施方案已进行确认，技术资料完整。质量问题整改完毕。同意接收。 使用单位负责（代表）人：[Signature] 2024年05月20日 | | | |
| 质量监督意见 | | 中交程序符合要求 工程质量监督站长/组长：（监督站/组章）[Signature] 2024年5月20日 | | | |
| 建设单位 （项目部章） 项目经理：[Signature] 2024年05月20日 | | 设计单位 （项目部章） 项目经理：[Signature] 2024年05月20日 | | 监理单位 （项目部章） 项目总监：[Signature] 2024年05月20日 | |
| | | 总承包单位 （项目部章） 项目经理：[Signature] 2024年05月20日 | | 施工单位 （项目部章） 项目经理：[Signature] 2024年05月20日 | |

社保证明

天津市社会保险参保证明 (单位职工)

单位名称: 天津大港油田集团建设监理有限公司
组织机构代码: 72752688X
校验码: W72752688X20240930094657
查询日期: 202401至202409

| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 险种 | 参保情况 | | 本单位实际缴费月数 |
|----|----|--------------------|--------|--------|--------|-----------|
| | | | | 起始年月 | 截止年月 | |
| 1 | 谭笑 | 120221198912230615 | 基本养老保险 | 202401 | 202409 | 9 |
| | | | 失业保险 | 202401 | 202409 | 9 |
| | | | 工伤保险 | 202401 | 202409 | 9 |

备注: 1.如需鉴定真伪,请在打印后3个月内登录<http://hrss.tj.gov.cn>,进入“证明验证真伪”,录入校验码进行甄别。
2.为保证信息安全,请妥善保管缴费证明。

打印日期:2024年09月30日

6、拟派项目 HSE 监理工程师同类业绩一览表

李冬拟派项目 HSE 监理工程师 1 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 | 浙江舟山液化天然气（LNG）接收及加注站项目一期工程 I 标段 | 新奥（舟山）液化天然气有限公司 | 856.4753 | 2016.1 - 2018.7 | 是 | 项目建设规模为年接转 LNG 300 万吨的接收站。其中包含 2 座有效容积为 16 万立方米预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐及附属设施 | 单独储罐监 理 | 是 | 是 |
| 2 | 漳州 LNG 项目储罐施工监理服务合同 | 国家管网集团闽投（福建）天然气有限责任公司 | 1248.9203 | 2018.7 - 2022.10 | 是 | 建设规模为 300 万吨/年 LNG，包含 2 座 16 万立方米预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐及附属配套设施 | 单独储罐监 理 | 是 | 是 |
| 3 | 潮州华瀛液化天然气接收站项目（一期）LNG 储罐工程监理合同 | 华瀛天然气股份有限公司 | 1343.631 | 2021.3 - 2023.10 | 是 | 一期项目规模为 300 万吨/年周转能力，其中包含 3 座有效工作容积为 20 万立方米预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐。 | 单独储罐监 理 | 是 | 是 |

注：业绩证明、社保证明见下页

浙江舟山液化天然气（LNG）接收及加注站项目一期工程 I 标段

合同编号：ZS-LNG-H002-2015

正本

浙江舟山液化天然气（LNG）接收及
加注站项目一期工程 I 标段

委托监理合同

委托人（甲方）：新奥（舟山）液化天然气有限公司

监理人（乙方）：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

二〇一五年九月

合同协议书

委托人（甲方）：新奥（舟山）液化天然气有限公司

监理人（乙方）：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

依据《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、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就本工程委托的监理服务和相关服务事项协商一致，订立本合同。

（一）委托人委托监理人监理的工程项目（以下简称“本项目”）概况如下：

项目名称：浙江舟山液化天然气项目（LNG）接收及加注站项目一期工程监理 I 标段

项目地点：浙江省舟山市经济技术开发区新港工业园区

（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、在实施过程中双方共同签署的补充与修正文件；

2、合同协议书；

3、中标通知书；

4、本合同专用条件，以及，

附件一 监理的工作范围和职责

附件二 健康、安全与环境(HSE)协议

附件三 工程建设项目廉政责任书

附件四 业主管理措施及监理违约处罚

附件五 监理考核细则

附件六 天津大港与 BV 的监理合作协议

附表 不可替换监理人员汇总表

5、本合同通用条件；

6、评标期间的澄清等书面文件；

7、监理招标文件；

8、监理投标文件。



上述构成合同的文件应被认为是互为说明的。如果合同组成文件相关约定之间产生冲突，则以上述列示顺序，排列在前者具有优先解释效力；若相关组成文件属于同一顺序，则签署时间在后者具有优先解释效力。

（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约定范围内的监理业务。

（五）监理报酬

本工程是通过招标确定监理人，监理报酬根据监理人与委托人共同议定为大写人民币捌佰伍拾陆万肆仟柒佰伍拾叁元，小写 8564753 元。监理人的综合人工日单价为：598 元/人·日。其中，国外检验机构人员 2054505 元（中国籍人员综合人工日单价为：2553 元/人·日；外国国籍人员综合人工日单价为：4838 元/人·日）。

合同签订后 14 日内监理人提供合同总额 10%额度的履约保函。

（六）委托人向监理人承诺按照本合同注明的期限、方式、币种，向监理人支付监理报酬。

（七）监理服务期

监理服务期 29 个月，延期 2 个月内提供免费服务，以第一次工地监理例会开始计。

监理人除在监理服务期内，开展正常的监理工作外，在工程质量缺陷责任期（12 个月）内，无偿提供监理服务。

（八）在本合同履行过程中，双方的联系均应以书面函件为准。在不做出紧急处理即可能导致人身、设备或工程事故的情况下可先口头或电话通知，事后应在 24 小时内补做书面确认。

（九）本合同于委托人住所地签订，正本一式贰份，具有同等法律效力，双方各执壹份。合同副本陆份，委托人执肆份，监理人执贰份。当正本与副本的内容不一致时，以正本内容为准。

为此，立约双方代表在本协议上各自签字并加盖合同专用公章以资证明，双方签字盖章的最后日期为合同生效日期。

（此页无正文）

委托人：新奥（舟山）液化天然气有限公
司（合同专用章）

法定代表人或其授权代表：

（赵义峰）



监理人：天津大港油田集团建设监理有限
责任公司（合同专用章）

法定代表人或其授权代表：

（王俊国）



地址：浙江省舟山市经济技术开发区新港
工业园区4号楼409-2室

邮政编码：316100

电话：0580-2103088

传真：0580-2103033

开户银行：建行舟山分行临城分理处

账号：33001706259059001268

税务登记号：330901069208651

日期：

地址：天津市滨海新区大港油田三号院建
设路

邮政编码：300280

电话：022-25925953

传真：022-25973314

开户银行：中国建设银行股份有限公司天
津油田支行

账号：12001765001050001364

税务登记号：12010972752688X

日期：

附件一

监理的工作范围和职责

2015 年 2 月 4 日,《浙江舟山液化天然气（LNG）接收及加注站项目》获得国家发改委（能源局）核准（文号：国能油气〔2015〕35 号）。项目建设规模为年接转 LNG300 万吨, 计划于 2018 年投产。

场地为围垦吹填形成, 场地的地基处理正在施工中, 采用堆载预压、真空预压施工工艺, 塑料排水板插深 20 米。1#、2#储罐由 TGE 与南京扬子石油化工工程有限责任公司组成的联合体进行 EPC 总承包, 储罐区交地时间为 2015 年 10 月 6 日, 于 2016 年 1 月 6 日工程试桩, 2016 年 3 月 6 日桩基施工。LNG 接收及加注站工艺装置和配套工程由新地能源工程技术有限公司进行 EPC 工程总承包, 交地时间 2016 年 3 月初, 2016 年 5 月初进行施工。

以下详细描述监理的管理工作界面, 对 EPC 承包商、分包商等工程服务商的管理职责, 以及监理不作为的罚则。

1、监理工作范围

1) 工程范围: 监理承包商应负责接收站工程 1#、2#LNG 储罐范围所有的相关(包括但不限于)地上/地下设施、设备/设施基础, 所有建构筑物、钢结构(包括防火及防腐等)、设备(含梯子、平台、栏杆等)、管道(包括管道、阀门、管件、支吊架、喷涂, 保冷等)、电气、防雷接地系统、仪表(包括现场仪表、控制盘柜、火气现场设备、桥架、支撑、电缆等)、通讯、消防、给排水、混凝土/碎石/铺装地坪的监理工作(以储罐 EPC 合同界面划分为准)。

2) 管理范围: 以《建设工程监理规范》(GB/T50319—2013)中的工作内容为基础, 在项目开工准备阶段、施工阶段、试运投产阶段、竣工验收阶段, 实施工程建设全过程的质量、进度、造价、HSE、信息及资料管理, 在业主授权范围内组织协调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、政府主管部门以及业主要求开展本工程的全面监督、协调和管理工
作, 工作的内容将包括但不限于:

●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、费用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业主和政府主管部门的要求。

●为避免歧义，业主向承包人签发竣工验收证书后，工程进入缺陷责任期，但是，相应工程并未因进入缺陷责任期而视为竣工验收完成。竣工验收应按承包合同约定另行组织进行，如竣工验收合格，由业主颁发竣工验收合格证书。

●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，同业主、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。

3) 完成业主安排的项目内其它管理工作。

4) 对于储罐监理，为了确保焊接质量，监理人聘请法国国际检验局(BV)的两名专业焊接质量工程师（中国籍一名、外国籍一名）常驻现场，对 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 钢到场检验工作进行监理，同时要求国外检验机构的专业焊接质量工程师常驻施工现场，且具有 RT/UT 二级以上资质，进行 ASME 和 AWS 焊工资格审查、焊接工艺，焊工，射线探伤报告审核等检验工作。

2、监理服务期

施工监理期暂定 29 个月，缺陷责任期 12 个月，如施工期延长，则施工监理期相应延长。监理服务期开始时间以监理第一次现场监理例会时间为准。

3、监理部设置及监理人员要求

1. 人员设置

附表 不可替换监理人员汇总表

浙江舟山液化天然气 (LNG) 接收及加注站项目一期工程储罐施工(■标段) 不可替换监理人员汇总表

| 序号 | 姓名 | 性别 | 出生年月 | 专业 | 拟任岗位 | 身份证号码 | 职称及职称证号 | 监理培训号或监理证号 |
|----|-----|----|----------|-----------|------------------|--------------------|--------------------------|-----------------------------------------------|
| 1 | 尚志勇 | 男 | 1970. 09 | 经济管理 | 总监理工程师 | 120109197009206518 | 工程师 05011232101352522 | 国家注册监理工程师 00264834 |
| 2 | 陈春涛 | 男 | 1981. 06 | 土木工程 | 总监代表 | 120223198106111876 | 工程师 01265008 | 国家注册监理工程师 00419794 |
| 3 | 刘 建 | 男 | 1982. 01 | 材料成型及控制工程 | 安装监理工程师 | 130321198201097819 | 工程师 0913792 | 省部级监理工程师 石油监工字第112176号 |
| 4 | 张立颖 | 男 | 1981. 02 | 工程造价管理 | 土建监理工程师 | 120104198102074313 | 工程师 1072198 | 省部级监理工程师 石油监工字第123198号 |
| 5 | 张 为 | 男 | 1984. 10 | 建筑电气技术 | 电气监理工程师 | 120224198410294212 | 助理工程师 J031730 | 省部级监理工程师 石油监工字第1416036号 |
| 6 | 马冬青 | 男 | 1983. 11 | 测控技术与仪器 | 仪表监理工程师 | 120109198311214513 | 工程师 1041142 | 省部级监理工程师 石油监工字第121117号 |
| 7 | 陈 亮 | 男 | 1986. 10 | 环境工程 | 设备监理工程师 | 130927198610016312 | 助理工程师 J031728 | 省部级监理工程师 石油监工字第1416039号 |
| 8 | 王韶辉 | 男 | 1974. 12 | 无损检测 | 焊接与无损检测监测 工程师 | 130102197412201554 | 工程师 300220034257 | UT、RT、PT、MT二级： 130102197412201554； RT三级 |

浙江舟山液化天然气 (LNG) 接收及加注站项目一期工程■标段委托监理合同

| | | | | | | | | |
|----|-----------------------------------|---|---------|------|--------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------------|
| 9 | 刘伟 | 男 | 1985.06 | 工程监理 | 质量监理工程师 | 132932198506146857 | 助理工程师 J031725 | 省部级监理工程师石油 监工字第141015号 |
| 10 | 李冬 | 男 | 1976.05 | 电气工程 | HSE监理工程师 | 210404197605142115 | 工程师 00350825 | 国家注册安全工程师 0104701 |
| 11 | 徐志华 | 男 | 1986.02 | 信息工程 | 计划监理工程师 | 12010919860215651X | 助理工程师 J070323 | 省部级监理工程师 石油监工字第141014号 |
| 12 | 高建翔 | 男 | 1990.05 | 工程监理 | 文件控制与竣工资料 监理工程师 | 120109199005075011 | / | 省部级监理员 石油监员字第1410011号 |
| 13 | 周进 (中籍) | 男 | 1980.12 | / | 专业焊接质量工程师 | 人员信息详见投标文件, "附件5:法国BV的专业焊接质量工程师简历及相关的资质证明文件"。 | | |
| 14 | S. ILANGO (伊兰戈- 印度) (外籍) | 男 | 1962.07 | / | 专业焊接质量工程师 | 人员信息详见投标文件, "附件5:法国BV的专业焊接质量工程师简历及相关的资质证明文件"。 法国BV为本工程配备2名质量工程师,根据业主要求,该人员为 外籍人员,为选择项(即1中+1外时),替换其中一名中籍人员。 | | |

| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  ENN 新奥 | T-02-01 MECHANICAL COMPLETION CERTIFICATE T-02-01 储罐机械完工证书 |   |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|--------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 项目名称 Project Name | 浙江舟山液化天然气（LNG）接收及加注站项目一期工程 LNG 储罐设施 Zhejiang ZhouShan LNG Receiving & Bunkering Terminal Project Phase I LNG Tank Facilities |
| 建设单位 Owner | 新奥(舟山)液化天然气有限公司 ENN (Zhoushan) LNG Co., Ltd. |
| 总承包商名称 EPC Contractor | 梯杰易气体工程有限公司/南京扬子石油化工设计工程有限公司 TGE Gas Engineering/Nanjing Yangzi Petrochemical Design Engineering Co., Ltd. |
| CONTRACT Title 合同名称 | LNG 储罐 EPC 合同 LNG Tank EPC Contract |
| CONTRACT No. 合同号 | ZS-LNG-L006-2014 |

- Subject to the terms and conditions of the above designated CONTRACT this CERTIFICATE is issued by COMPANY to the CONTRACTOR to signify that the WORK has been completed in accordance with the CONTRACT with the exception of the under noted items (if any) which are incomplete at the effective date of issue of this Certificate. 根据上述指定合同条款和条件，除如下记录事项（如有）未在本证书签发生效之日完成外，业主向承包商签发本证书以示该工作已按照合同完成。

See the Mechanical Completion Punch-list and Four MCC Attachments attached. 请见附件机械完工尾项清单和四项机械完工附件。
- and specifically excluding any remedial or corrective work as may be required by COMPANY during the months of the defects liability period (as detailed in Conditions of Contract Definitions under definition of DEFECT LIABILITY PERIOD) commencing from the effective date of issue of this Certificate. 并且明确排除自本证书签发生效之日起、在保修期内（由保修期定义下合同条款定义所述），业主要求的任何补救或纠正工作。
- The SYSTEM Mechanical Completion has been achieved. The effective date of Mechanical Completion Certificate is 04.07.2018. 本系统机械完工已实现，机械完工证书生效日期为 2018 年 7 月 4 日。
- This system mechanical Completion Certificate does not relieve the Contractor of any continuing obligations to COMPANY under the CONTRACT nor does it affect any statutory or common law rights of COMPANY. 本证书不解除承包商在本合同下对业主的任何持续责任，也不影响业主的任何法定或普通法律权益。
- Defined terms used in this system mechanical Completion Certificate have the same meaning as are assigned to them in the Conditions of CONTRACT. 本系统机械完工证书所用术语之定义与在合同条件下所赋予之定义相同。

| | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| COMPANY 业主: ENN (Zhoushan) LNG Co., Ltd. 新奥(舟山)液化天然气有限公司 Signature 签名:  Name 姓名: Song Siyun 宋思运 COMPANY REPRESENTATIVE 业主代表 Date 日期: 2018.7.4 | CONTRACTOR 承包商: TGE GAS ENGINEERING GMBH 梯杰易气体工程有限公司 Signature 签名:  Name 姓名: Yu Xinwei 于新威 CONTRACTOR REPRESENTATIVE 承包商代表 Date 日期: CONTRACTOR 承包商: Nanjing Yangzi Petrochemical Design Engineering Co., Ltd. 南京扬子石油化工设计工程有限公司 Signature 签名:  Name 姓名: Jiang Qiulin 江秋林 CONTRACTOR REPRESENTATIVE 承包商代表 Date 日期: |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
|  ENN 新奥 | T-02-01 MECHANICAL COMPLETION CERTIFICATE T-02-02 储罐机械完工证书 |  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|--------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 项目名称 Project Name | 浙江舟山液化天然气（LNG）接收及加注站项目一期工程 LNG 储罐设施 Zhejiang ZhouShan LNG Receiving & Bunkering Terminal Project Phase I LNG Tank Facilities |
| 建设单位 Owner | 新奥(舟山)液化天然气有限公司 ENN (Zhoushan) LNG Co., Ltd. |
| 总承包商名称 EPC Contractor | 梯杰易气体工程有限公司/南京扬子石油化工设计工程有限公司 TGE Gas Engineering/Nanjing Yangzi Petrochemical Design Engineering Co., Ltd. |
| CONTRACT Title 合同名称 | LNG 储罐 EPC 合同 LNG Tank EPC Contract |
| CONTRACT No. 合同号 | ZS-LNG-L006-2014 |

1. Subject to the terms and conditions of the above designated CONTRACT this CERTIFICATE is issued by COMPANY to the CONTRACTOR to signify that the WORK has been completed in accordance with the CONTRACT with the exception of the under noted items (if any) which are incomplete at the effective date of issue of this Certificate.根据上述指定合同条款和条件，除如下记录事项（如有）未在本证书签发生效之日完成外，业主向承包商签发本证书以示该工作已按照合同完成。

See the Mechanical Completion Punch-list and Four MCC Attachments attached. 请见附件机械完工尾项清单和四项机械完工附件。
2. and specifically excluding any remedial or corrective work as may be required by COMPANY during the months of the defects liability period (as detailed in Conditions of Contract Definitions under definition of DEFECT LIABILITY PERIOD) commencing from the effective date of issue of this Certificate.并且明确排除自本证书签发生效之日起、在保修期内（由保修期定义下合同条款定义所述），业主要求的任何补救或纠正工作。
3. The SYSTEM Mechanical Completion has been achieved. The effective date of Mechanical Completion Certificate is 04.07.2018. 本系统机械完工已实现，机械完工证书生效日期为 2018 年 7 月 4 日。
4. This system mechanical Completion Certificate does not relieve the Contractor of any continuing obligations to COMPANY under the CONTRACT nor does it affect any statutory or common law rights of COMPANY.本证书不解除承包商在本合同下对业主的任何持续责任，也不影响业主的任何法定或普通法律权益。
5. Defined terms used in this system mechanical Completion Certificate have the same meaning as are assigned to them in the Conditions of CONTRACT.本系统机械完工证书所用术语之定义与在合同条件下所赋予之定义相同。

| | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| COMPANY 业主: ENN (Zhoushan) LNG Co., Ltd. 新奥(舟山)液化天然气有限公司 Signature 签名:  Name 姓名: Song Siyun 宋思运 COMPANY REPRESENTATIVE 业主代表 Date 日期: 2018.7.4 | CONTRACTOR 承包商: TGE GAS ENGINEERING GMBH 梯杰易气体工程有限公司 Signature 签名:  Name 姓名: Yu Xinwei 于新威 CONTRACTOR REPRESENTATIVE 承包商代表 Date 日期: CONTRACTOR 承包商: Nanjing Yangzi Petrochemical Design Engineering Co., Ltd. 南京扬子石油化工设计工程有限公司 Signature 签名:  Name 姓名: Jiang Qiulin 江秋林 CONTRACTOR REPRESENTATIVE 承包商代表 Date 日期: |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|



漳州 LNG 项目储罐施工监理服务合同

中海油福建漳州天然气有限责任公司

与

天津大港油田集团建设监理有限责任公司

(合同编号: ZZLNG-CTR-S-2018-014)

2018 年 7 月

第一部分 合同协议书

中海油福建漳州天然气有限责任公司(以下简称“委托人”)为实施漳州 LNG 项目储罐施工工程,拟委托天津大港油田集团建设监理有限责任公司(以下简称“监理人”)作为漳州 LNG 项目储罐施工工程监理。委托人和监理人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件:

合同协议书、专用条款和通用条款;

- (1) 工作范围和技术要求;
- (2) 业主提供的技术文件;
- (3) 合同价格和支付条件;
- (4) 履约保函和预付款保函;
- (5) HSE 标准附约
- (6) 监理规划和监理实施细则;
- (7) 廉政责任书;
- (8) 监理人员配备表附件;
- (9) 免责保证书附件;
- (10) 文件编码及通讯往来文件管理细则。

2. 上述文件互相补充和解释,如有不明确或不一致之处,以合同约定次序在先者为准。

3. 监理服务费暂定总价:(大写)人民币玖佰柒拾陆万伍仟柒佰捌拾元整(¥9,765,780.00 元)。

4. 总监理工程师(项目总监):叶荣春,监理资格证书编号:00264840。

5. 监理人承诺按合同约定提供监理服务。

6. 委托人承诺按合同约定的时间、条件和方式向监理人支付其应支付的监理费用和提供监理工作条件。

7. 监理服务期:暂定 40 个月,开始实施日期自委托人对监理人发出正式监理通知中的开始监理日期起算;若本工程施工期延长,则监理服务期顺

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。

委托人（全称并盖章）：

中海油福建漳州天然气有限责任公司

法定代表人或其委托代理人（签字）：

董传红

2018.7.2

监理人（全称并盖章）：

天津大港油田集团建设监理有限责任公司

法定代表人或其委托代理人（签字）：

张强山



区域示意图

1.2 项目概况

根据市场预测及工程建设计划安排，漳州 LNG 项目分两期建设。一期建设规模为 300 万吨 LNG/年（换算成普通天然气约 42 亿方/年），总投资约 71 亿元人民币，计划 2021 年底建成，2022 年初投产。建设内容包括接收站和码头两个部分，接收站工程建设 3 座 $16 \times 10^4 \text{ m}^3$ LNG 混凝土全容罐（先期建设 2 座，后期将根据 LNG 储罐优化研究成果扩建）及配套的接卸、储存、气化、外输等设施；码头建设 $8 \sim 27 \times 10^4 \text{ m}^3$ LNG 船舶泊位一个（兼靠 $3 \sim 8 \times 10^4 \text{ m}^3$ LNG 转运船）。其功能是接卸 LNG 船舶运输来 LNG，通过储存、加压、气化等将天然气通过输气管线或直接将 LNG 通过槽车输送给下游用户使用。

漳州液化天然气（LNG）项目一期工程于 2017 年 11 月 10 日获得国家发

周

汪

- 开工前会同业主和施工承包商依据国家现行标准、规范、设计文件要求，制定《监理平行检验方案》，明确实施的范围和程序，并由监理独立实施；
- 参加设计单位向施工承包商的技术交底；
- 按照有关法律法规、标准规范、设计文件和业主各项管理制度的要求进行现场监理，以确保工程施工的安全、质量、进度和费用控制；
- 配合业主和总承包商开展项目标准化建立和项目完整性管理的相关工作；
- 提供独立的 9%Ni 钢预制监造（钢厂）、材料和焊接检验、安装检验人员；
- 保持与质量监督部门的联系，并提交报告；
- 监督和保证施工现场 HSE 工作；
- 工程验收和签发监理证书；
- 参加业主或承包商组织的分包商考察、供应商考察、取样送样检测、设备监造检查等外部活动；
- 审核指导承包商工程竣工资料的收集和整理；
- 工程过程中及完结后项目监理机构的信息文档管理；
- 工程竣工结算的相关配合工作；
- 工程保修期间的相关监理工作。

监理应确保施工满足业主批准的项目规格书、设计文件、规范、标准和国家建设法规、监理法规和国家强制性建设标准的要求。

监理应为业主提供必要的技术支持服务，如有关的国家建设法规、建设技

单项工程中间验收申请

国家管网集团闽投（福建）天然气有限责任公司：（建设单位名称）

下列单项工程已完工，预试运合格。根据国家和行业工程施工质量验收规范的规定，
下列单项工程质量检查评定合格，质量控制资料符合要求。特申请下列单项工程质量中间
验收。

| 序号 | 单项工程名称及编号 | 自评结果 | 备注 |
|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|----|
| 1 | 接收站 TS-001 | 合格 | |
| | 以下空白 | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| 施工单位 | 单位盖章  单位（项目）负责人：  2023 年 10 月 17 日 | | |
| 监理单位意见 | 单位盖章   总监理工程师：  2023 年 10 月 17 日 | | |
| 建设单位意见 | 单位盖章  单位（项目）负责人：  2023 年 10 月 17 日 | | |

单项工程中间验收申请

国家管网集团闽投(福建)天然气有限责任公司:(建设单位名称)

下列单项工程已完工，预试运合格。根据国家和行业工程施工质量验收规范的规定，下列单项工程质量检查评定合格，质量控制资料符合要求。特申请下列单项工程质量中间验收。

| 序号 | 单项工程名称及编号 | 自评结果 | 备注 |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|----|
| 1 | 储罐 TS-002 | 合格 | |
| | 以下空白 | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| 施工单位 | 单位盖章  单位（项目）负责人：8/2 接收站工程EPC项目组 2023年10月17日 | | |
| 监理单位意见 | 单位盖章  311 收 合格 总监监理工程师：27/2/2 项目监理部 2023年10月17日 | | |
| 建设单位意见 | 单位盖章  张敏 合格 单位（项目）负责人：1/1/2021 2023年10月17日 | | |

监理人员入场/离场/变更申请表

监理合同名称：漳州 LNG 项目储罐施工监理服务合同

编号：ZZLNG-TK-DGJL-PZTZ-014

中海油福建漳州天然气有限责任公司工程项目部：

根据现场实际工作需要，漳州液化天然气（LNG）项目储罐工程 监理项目组中配置的专业人员进行调整，调整后的人员的专业、技术职称和监理人员岗位证书满足人员配置要求，报请贵方予以审批。

调整后进驻现场的监理人员名单

| 姓名 | 性别 | 年龄 | 职称 | 监理岗位 | 注册资格 | 计划进场时间 |
|-----|----|----|-----|-------------|--------------------------|------------|
| 李冬 | 男 | 42 | 工程师 | HSE 专业监理工程师 | 0104701 | 2019.02.21 |
| 赵克俭 | 男 | 59 | 监理员 | HSE 监理员 | 津建安 C2 (2017) 0013405 | 2019.02.15 |
| | | | | | | |

原项目组中配置的监理人员名单

| 姓名 | 性别 | 年龄 | 职称 | 监理岗位 | 注册资格 | 计划离场时间 |
|-----|----|----|-----|-------------|-----------------|------------|
| 司金宝 | 男 | 54 | 工程师 | HSE 专业监理工程师 | 0053941 | 2019.01.21 |
| 孙鹏 | 男 | 25 | 监理员 | HSE 监理员 | C2(2017)0009347 | 2019.01.21 |
| | | | | | | |

调整原因：

监理人员 司金宝 因个人身体原因进行调整，监理人员 孙鹏 因不能满足本项目监理组工作需要原因进行调整。

总监理工程师：

日

期：

监理单位（章）

工程项目部意见：

工程项目部经理：

日

期：

工程项目部（章）

业务分管领导审批意见：

注：总监理工程师变更需要公司业务分管领导审批

潮州华瀛液化天然气接收站项目（一期）LNG 储罐工程监理合同

**潮州华瀛液化天然气接收站项目（一期）
LNG 储罐工程监理合同**

（编号：CZHYJSZ-CG-2021-02）

华瀛天然气股份有限公司

天津大港油田集团建设监理有限责任公司

签署时间：2021 年 2 月 5 日

签署地点：广东省潮州市

合同协议书

本合同协议书于 2021 年 2 月 5 日由以下双方在广东省潮州市签署:

- (1) 华瀛天然气股份有限公司 (下称“业主”)
 - (2) 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 (下称“监理公司”)
- (业主和监理公司合称为“双方”。

鉴于, 业主希望进行潮州华瀛液化天然气项目液化天然气 (简称“LNG”) 储罐工程建设的监理工作, 并为此进行了招标。

鉴于, 监理公司是本工作的中标人, 表示其有能力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合同协议书的组成部分, 并与合同协议书组成完整的《潮州华瀛液化天然气接收站项目 LNG 储罐工程监理合同》(下称“合同”) 的内容。

合同条款

- 附件 K: 工作范围和技术要求
- 附件 L: LNG 储罐工程与接收站工程界面
- 附件 M: 合同价格和支付条件
- 附件 N: 履约保函格式
- 附件 O: 质量保证和质量控制要求
- 附件 P: 健康、安全、环境保护 (HSE) 管理及要求
- 附件 Q: 工作廉洁规定
- 附件 R: LNG 储罐工程 EPC 三级进度计划
- 附件 S: 监理工作资源和计划
- 附件 T: 监理大纲



签署页

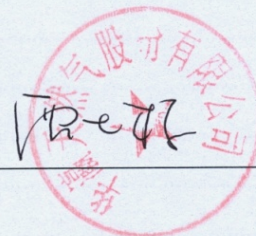
合同协议书双方已于开首语所载日期签署本合同, 特此证明。

业主: 华瀛天然气股份有限公司

法定代表人或授权委托人签字: _____

姓名:

职务:



监理公司: 天津大港油田集团建设监理有限责任公司

法定代表人或授权委托人签字: _____

姓名:

职务:



五

第一章 工程概述

一、项目基本情况

1、项目概况

潮州华瀛液化天然气接收站项目(以下简称“项目”)已由《国家发展改革委关于潮州华瀛液化天然气接收站项目核准的批复》(发改能源〔2019〕1264号)批准建设。项目建设方为华瀛天然气股份有限公司(以下称“业主”)。项目建设资金来源为业主自筹。

项目位于广东省潮州市饶平县所城镇水龟地大堤湾作业区东片区,拟分两期建设。项目一期工程建成 300 万吨/年周转能力,其中管道外输量 200 万吨/年,槽车外输量 80 万吨/年,转运船外输量 20 万吨/年,配套建设 3 座有效工作容积为 20 万方预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐;项目二期工程建成后达到 600 万吨/年周转能力,其中气化后管道外输量 460 万吨/年、槽车外输量 100 万吨/年、LNG 转运船外输量 40 万吨/年,配套增建 4 座 20 万方 LNG 储罐。

项目 LNG 储罐 EPC 承包商为中国五环工程有限公司(以下称“承包商”),承包合同已签署。

2、项目建设主要内容

项目基于一期工程和二期工程统筹规划,工程设计深度和范围可以确保项目分步实施具有经济性和可行性原则。对一期工程进行建设,工艺设施包括 LNG 卸/装船系统、LNG 储存系统、蒸发气处理系统、LNG 加压系统、LNG 气化外输系统、天然气计量系统及槽车装车系统等。公用工程系统包括仪表空气和工厂空气系统、氮气系统、燃料气系统、给排水系统、消防水系统、供电系统。辅助设施包括火炬系统、LNG 泄漏及收集系统、电信系统、采暖通风系统、分析化验、维修设施、备品备件储存以及相关建构筑物等。一期工程为二期工程预留接口。

4.3 停止工作、滞工、等待的人员的单价按相应人工综合单价的 40% 计取。

第五条 监理工作配套设施综合单价

5.1 监理工作配套设施综合单价是指用于监理工作的全部监理工作配套设施费用。

5.2 监理工作配套设施综合单价的内容包括但不限于: 各类设备/设施及工器具的购置/租赁/使用费用、折旧费、大修理费、经常修理费、安装和拆卸和场外运输费、人工费、燃料动力费、养路费及车船使用费、运营费、消耗材料费、备件费、操作人员费、保险费、管理费、税金、利润、检查和检验费、规费、其它与使用监理工作配套设施有关的费用, 以及监理公司不具有但为完成工作所必需的设备的租赁、购买费。

5.3 设备/设施/设施/仪器/工器具综合单价适用于每一年之中的任何一天(包括节假日), 每一天之中任何时间(包括晚间和夜间), 并且不受地点、环境、工作变更及其他因素的影响。

5.4 停止工作、滞工、等待的单价按相应费率的 40% 计取。

第六条 计价方式及价格

6.1 监理工作的合同价格所采用的计价方式为: 在不超过合同规定的合同固定总价的条件下, 按现场的监理人员的工日、监理工作配套设施综合单价和相应的综合单价相结合的计价的方式(具体计算方法见本附件第五部分的相关规定)。

6.2 若因工程机械完工日延后而导致该阶段监理服务期延长, 但机械完工日延期后未超过 3 个月则合同总价不予增加。除合同另有规定外, 在上述期限内, 无论监理公司的各项费用是否超过合同规定的相应合同固定总价, 业主均无义务对公司做出任何补偿。当监理实际服务期超过上述期限时, 合同价格调整按本附件第五部分第二条第(3)款的相关规定执行。

6.3 合同固定总价为: 壹仟叁佰肆拾叁万陆仟叁佰壹拾元整(¥13,436,310)。

6.4 异地工作的差旅费。自合同签订之日起, 若监理公司的监理人员按照业主要求到工程所在地之外或设计所在地之外或监理公司总部所在地之外(不包括工程所在地)的省市地区进行工作, 相关的路费和住宿费由业主承担, 其他费用由监理公司承担。

第七条 若第 6.3 款所列出的金额与“合同价格汇总表”或“合同价格明细表”所列金额不符, 应以本部分第 6.3 款所列金额为准; 若“合同价格汇总



中国石化
SINOPEC

机械竣工证书

| | |
|------|-------------------------------|
| 项目名称 | 潮州华瀛液化天然气接收站项目 LNG 储罐工程（1#储罐） |
| 合同编号 | 20197-PM70-01 |

致：中国五环工程有限公司

根据《关于加强中国石化工程建设项目收尾及验收阶段管理的通知》的规定，在此通知贵方负责的下列单元/装置已实现机械竣工，具备联动试车条件。

同时要求贵方按照计划完成附件中尾项清单的整改工作。

本证书不免除在合同中已规定的贵方应完成的工作的责任。

| | |
|---------------|--------------------|
| 建设单位： | 建设单位： |
| 项目经理：黄华 | 装置经理（生产部门）：林列彬 素才尖 |
| 日期： | 日期： |
| 单元、装置编号：TK-01 | 机械竣工顺序号： |

单位/装置描述：潮州华瀛液化天然气接收站项目 LNG 储罐工程（1#储罐）包含地基与基础、储罐环形墙体混凝土结构、储罐穹顶混凝土结构、装饰与装修、储罐内环梁及找平层、储罐外土建工程、外罐安装工程、内罐安装工程、热角保护安装工程、储罐附件安装、罐内保冷安装、罐外钢结构、设备安装、管道安装、电气安装、电信安装、仪表安装、消防工程、储罐电梯井道工程、储罐电梯安装工程共计 20 个分部工程，具体建设内容如下。

土建工程：桩基灌注桩 376 根，隔振垫 376 台，预应力钢绞线 996t，波纹管 28436m，灌浆 322 m³，低温钢筋 520t，普通钢筋 6086t，混凝土 61132m³，储罐 LOGO2 个，储罐涂装 22500 m²；外罐安装工程：外罐顶衬板 296t，外罐底衬板 280t，外罐壁衬板及埋件 650t，承压圈 90t，穹顶钢结构 320t；内罐安装工程：内罐壁板及加强圈 1652t，内罐底板 315t；热角保护安装工程：二次底板 253t，热角保护壁板及盖板 78t；储罐附件安装：接管、爬梯、支撑型钢、法兰等 115t；罐内保冷安装：吊顶保温 8500m³，侧壁保温 3650m³，底部保温 3700m³，热角保护保温 180m³，珍珠岩填充 11000m³，罐外管道保温 1759m³；罐外钢结构：钢结构 165t；设备工程：罐内低压泵 4 台，电动葫芦 1 台，手动葫芦 2 台；管道安装：工艺管道 8500DIN，阀门 188 台，真空安全阀 6 台，压力安全阀 4 台，安全泄放阀 6 台；电气安装：三级柜及箱 10 台，电缆敷设 3000m，灯具安装 78 套，配管 2150m，防雷接 3200m；仪表安装：热电阻 54 台，压力表 12 台，流量计 4 台，压力变送器 24 台，泄露检测器 5 台，气体检测器 5 台，钢管敷设 700m，线缆敷设 16000m，阀门 14 台，DCS73 点，SIS6 点，GDS18 点，罐表系统安装 8 台；消防工程：消防管安装 1550m，雨淋报警阀组 4 套，干粉灭火系统 1 台，泡沫罐 1 台；电信安装：广播系统：话站 2 套，扬声器 4 只，广播系统接线箱 3 只，广播系统挠性管 23 根；火灾报警系统：挠性管 48 根，手动报警按钮 7 套，防爆型火灾声光报警器 4 套，红外火焰探测器 9 套，接线箱 4 套；工业电视系统：摄像机 6 套，室外防爆型控制箱 2 套，挠性管 17 根，线缆 2600m，配管 450m。罐外电梯：现浇混凝土钻孔灌注桩 6 根，隔振垫 6 台，钢结构 94t，围封 1100 m²，设备安装 1 台。

机械竣工日期：

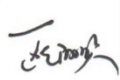
附件资料：

| | |
|------------------------|-------------|
| 1.对照机械竣工标准，承包商自检情况 | 6.剩余材料清单 |
| 2.工程实物清单 | 7.监理验证文件 |
| 3.工程尾项清单 | 8.质量监督组验证文件 |
| 4.工程质量资料及有关调试记录的审核验证资料 | 9.现场安全管理协议 |
| 5.专用工具、随机备件清单、技术资料 | |



中国石化
SINOPEC

机械竣工证书

| | | | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|-------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| 项目名称 | 潮州华瀛液化天然气接收站项目 LNG 储罐工程（2#储罐） | | |
| 合同编号 | 20197-PM70-01 | | |
| 致：中国五环工程有限公司 | | | |
| 根据《关于加强中国石化工程建设项目收尾及验收阶段管理的通知》的规定，在此通知贵方负责的下列单元/装置已实现机械竣工，具备联动试车条件。 | | | |
| 同时要求贵方按照计划完成附件中尾项清单的整改工作。 | | | |
| 本证书不免除在合同中已规定的贵方应完成的工作的责任。 | | | |
| 建设单位： | 建设单位： | |  |
| 项目经理：黄华 | 装置经理（生产部门）：林长彬 袁林 | | |
| 日期： | 日期： | | |
| 单元、装置编号：TK-02 | 机械竣工顺序号： | | |
| <p>单位/装置描述：潮州华瀛液化天然气接收站项目 LNG 储罐工程（2#储罐）包含地基与基础、储罐环形墙体混凝土结构、储罐穹顶混凝土结构、装饰与装修、储罐内环梁及找平层、储罐外土建工程、外罐安装工程、内罐安装工程、热角保护安装工程、储罐附件安装、罐内保冷安装、罐外钢结构、设备安装、管道安装、电气安装、电信安装、仪表安装、消防工程、储罐电梯井道工程、储罐电梯安装工程共计 20 个分部工程，具体建设内容如下。</p> <p>土建工程：桩基灌注桩 376 根，隔振垫 376 台，预应力钢绞线 996t，波纹管 28436m，灌浆 322m³，低温钢筋 520t，普通钢筋 6086t，混凝土 61132m³，储罐 LOGO2 个，储罐涂装 22500 m²；外罐安装工程：外罐顶衬板 296t，外罐底衬板 280t，外罐壁衬板及埋件 650t，承压圈 90t，穹顶钢结构 320t；内罐安装工程：内罐壁板及加强圈 1652t，内罐底板 315t；热角保护安装工程：二次底板 253t，热角保护壁板及盖板 78t；储罐附件安装：接管、爬梯、支撑型钢、法兰等 115t；罐内保冷安装：吊顶保温 8500m³，侧壁保温 3650m³，底部保温 3700m³，热角保护保温 180m³，珍珠岩填充 11000m³，罐外管道保温 1759m³；罐外钢结构：钢结构 165t；设备安装：罐内低压泵 2 台，电动葫芦 1 台，手动葫芦 2 台，集液池泵 1 台；管道安装：工艺管道 7230DIN，阀门 176 台，真空安全阀 6 台，压力安全阀 4 台，安全泄放阀 6 台；电气安装：三级柜及箱 10 台，电缆敷设 3000m，灯具安装 78 套，配管 2150m，防雷接地 3200m；仪表安装：热电阻 54 台，压力表 12 台，流量计 4 台，压力变送器 24 台，泄露检测器 5 台，气体检测器 5 台，钢管敷设 700m，线缆敷设 13000m，阀门 14 台，DCS73 点，SIS6 点，GDS18 点，罐表系统安装 8 台；消防工程：消防管安装 1550m，雨淋报警阀组 4 套，干粉灭火系统 1 台，泡沫罐 1 台；电信安装：广播系统：话站 2 套，扬声器 4 只，广播系统接线箱 3 只，广播系统挠性管 23 根；火灾报警系统：挠性管 48 根，手动报警按钮 7 套，隔爆型火灾声光报警器 4 套，红外火焰探测器 9 套，接线箱 4 套；工业电视系统：摄像机 6 套，室外防爆型控制箱 2 套，挠性管 17 根，线缆 2600m，配管 450m；罐外电梯：现浇混凝土钻孔灌注桩 6 根，隔振垫 6 台，钢结构 94t，围封 1100 m²，设备安装 1 台。</p> <p>机械竣工日期：</p> | | | |
| 附件资料： | | | |
| 1.对照机械竣工标准，承包商自检情况 | | 6.剩余材料清单 | |
| 2.工程实物清单 | | 7.监理验证文件 | |
| 3.工程尾项清单 | | 8.质量监督组验证文件 | |
| 4.工程质量资料及有关调试记录的审核验证资料 | | 9.现场安全管理协议 | |
| 5.专用工具、随机备件清单、技术资料 | | | |



中国石化
SINOPEC

机械竣工证书

| | |
|------|-------------------------------|
| 项目名称 | 潮州华瀛液化天然气接收站项目 LNG 储罐工程（3#储罐） |
| 合同编号 | 20197-PM70-01 |

致：中国五环工程有限公司

根据《关于加强中国石化工程建设项目收尾及验收阶段管理的通知》的规定，在此通知贵方负责的下列单元/装置已实现机械竣工，具备联动试车条件。

同时要求贵方按照计划完成附件中尾项清单的整改工作。

本证书不免除在合同中已规定的贵方应完成的工作的责任。

| | |
|---------------|------------------------|
| 建设单位： | 建设单位： |
| 项目经理：黄华 | 装置经理（生产部门）：[Signature] |
| 日期： | 日期： |
| 单元、装置编号：TK-03 | 机械竣工顺序号： |

单位/装置描述：潮州华瀛液化天然气接收站项目 LNG 储罐工程（3#储罐）包含地基与基础、储罐环形墙体混凝土结构、储罐穹顶混凝土结构、装饰与装修、储罐内环梁及找平层、储罐外土建工程、外罐安装工程、内罐安装工程、热角保护安装工程、储罐附件安装、罐内保冷安装、罐外钢结构、设备安装、管道安装、电气安装、电信安装、仪表安装、消防工程、储罐电梯井道工程、储罐电梯安装工程共计 20 个分部工程，具体建设内容如下。

2、土建工程：桩基灌注桩 376 根，隔振垫 376 台，预应力钢绞线 996t，波纹管 28436m，灌浆 322 m³，低温钢筋 520t，普通钢筋 6086t，混凝土 61132m³，储罐 LOGO2 个，储罐涂装 22500 m²；外罐安装工程：外罐顶衬板 296t，外罐底衬板 280t，外罐壁衬板及埋件 650t，承压圈 90t，穹顶钢结构 320t；内罐安装工程：内罐壁板及加强圈 1652t，内罐底板 315t；热角保护安装工程：二次底板 253t，热角保护壁板及盖板 78t；储罐附件安装：接管、爬梯、支撑型钢、法兰等 115t；罐内保冷安装：吊顶保温 8500m³，侧壁保温 3650m³，底部保温 3700m³，热角保护保温 180m³，珍珠岩填充 11000m³，罐外管道保温 1759m³；罐外钢结构：钢结构 165t；设备工程：罐内低压泵 2 台，电动葫芦 1 台，手动葫芦 2 台，集液池泵 1 台；管道安装：工艺管道 7230DIN，阀门 176 台，真空安全阀 6 台，压力安全阀 4 台，安全泄放阀 6 台；电气安装：三级柜及箱 10 台，电缆敷设 3000m，灯具安装 78 套，配管 2150m，防雷接 3200m；仪表安装：热电阻 54 台，压力表 12 台，流量计 4 台，压力变送器 24 台，泄露检测器 5 台，气体检测器 5 台，钢管敷设 700m，线缆敷设 13000m，阀门 14 台，DCS73 点，SIS6 点，GDS18 点，罐表系统安装 8 台；消防工程：消防管安装 1550m，雨淋报警阀组 4 套，干粉灭火系统 1 台，泡沫罐 1 台；电信安装：(1)广播系统：话站 2 套，扬声器 4 只，广播系统接线箱 3 只，广播系统挠性管 23 根；(2)火灾报警系统：挠性管 48 根，手动报警按钮 7 套，隔爆型火灾声光报警器 4 套，红外火焰探测器 9 套，接线箱 4 套；(3)工业电视系统：摄像机 6 套，室外防爆型控制箱 2 套，挠性管 17 根，线缆 2600m，配管 450m。罐外电梯：现浇混凝土钻孔灌注桩 6 根，隔振垫 6 台，钢结构 94t，围封 1100 m²，设备安装 1 台。

机械竣工日期：

附件资料：

| | |
|------------------------|-------------|
| 1.对照机械竣工标准，承包商自检情况 | 6.剩余材料清单 |
| 2.工程实物清单 | 7.监理验证文件 |
| 3.工程尾项清单 | 8.质量监督组验证文件 |
| 4.工程质量资料及有关调试记录的审核验证资料 | 9.现场安全管理协议 |
| 5.专用工具、随机备件清单、技术资料 | |

附表 1

监理公司人员进场申请表

监理合同名称：潮州华瀛液化天然气接收站项目（一期）LNG 储罐工程

编号：HYLNG-RY-DG-2021008

华瀛天然气股份有限公司业主项目部：

我单位承担工程监理工作，根据监理合同、目前进展和人员动员计划，拟派遣下列监理人员到现场工作，请审查批准。

姓名：李冬

岗位：安全工程师

总监理工程师：

日期：

监理机构（章）

2021.04.18

业主项目部意见：

同意

业主项目部经理：

日期：

业主项目部（章）

业务分管领导审批意见：

同意 胡锦武 2021.6.7

注：总监理工程师变更需要公司业务分管领导审批；替代人员须递交简历及相应资格文件。

社保证明

天津市社会保险参保证明（单位职工）

单位名称：天津大港油田集团建设监理有限公司
组织机构代码：72752688X

校验码：W72752688X20240930094704

查询日期：202401至202409

| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 险种 | 参保情况 | | 本单位实际缴费月数 |
|----|----|--------------------|--------|--------|--------|-----------|
| | | | | 起始年月 | 截止年月 | |
| 1 | 李冬 | 210404197605142115 | 基本养老保险 | 202401 | 202409 | 9 |
| | | | 失业保险 | 202401 | 202409 | 9 |
| | | | 工伤保险 | 202401 | 202409 | 9 |

备注：1.如需鉴定真伪，请在打印后3个月内登录<http://hrss.tj.gov.cn>，进入“证明验证真伪”，录入校验码进行甄别。
2.为保证信息安全,请妥善保管缴费证明。

打印日期:2024年09月30日

车欢欢拟派项目 HSE 监理工程师 2 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 | 福建 LNG 站线 项目秀屿接收 站 5#、6#储罐 工程施工监理 服务项目 | 中海福建 天然气有 限责任公 司 | 994.768 | 2016.4 - 2019.11 | 是 | 建设规模为 240 万吨/年， 包含 2 座有效容积为 16 万 立方米预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐 | 单独储罐监 理 | 是 | 是 |
| 2 | 唐山 LNG 项目 接收站一期工 程储罐工程 | 曹妃甸新 天液化天 然气有限 公司 | 1521.696 | 2019.7 - 2023.3 | 是 | 建设规模为 300 万吨/年 LNG 接收站，其中包含建设 4 座单体容积 20 万立方米 预应力混凝土 9Ni 钢全容 式 LNG 储罐及其附属设施 | 单独储罐监 理 | 是 | 是 |
| 3 | 江苏滨海液化 天然气（LNG） 一期扩建工程 接收站扩建项 目储罐施工监 理服务 | 中海油江 苏天然气 有限责任 公司 | 1925.192 | 2021.5 - 2024.5 | 是 | 建设规模 300 万吨/年的接 收站，其中包括 4 座 27 万 立方米预应力混凝土 9Ni 钢全容式 LNG 储罐及配套 设施。 | 单独储罐监 理 | 是 | 是 |

注：业绩证明、社保证明见下页

JL-2015-098

**福建 LNG 站线项目秀屿接收站
5#、6#储罐工程施工监理服务合同**

(合同编号: Z2015SLFJ-5&6TK-S269)

合同双方为

中海福建天然气有限责任公司

与

天津大港油田集团建设监理有限责任公司

2015 年 12 月



一、合同协议书

本合同于 2015 年 12 月 27 日由以下双方在福建省福州市签署：

- (1) 中海福建天然气有限责任公司（下称“业主”）
 - (2) 天津大港油田集团建设监理有限责任公司（简称“监理公司”）
- （业主和监理公司合称为“双方”）。

鉴于，业主希望进行福建 LNG 站线项目秀屿接收站 5#、6#储罐工程施工
监理工作，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： 福建 LNG 工程文档编制要求及验收规定

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：中海福建天然气有限责任公司

(盖章)

签署人姓名：苗国英 总经理

签 署：苗国英

日 期：2015 年 12 月 27 日

监理公司：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

(盖章)

签署人姓名：王俊国 副总经理

签 署：王俊国

日 期：2015 年 12 月 27 日

固定的模式向上游提取液化天然气；同时，福建省电网结构中水电比重占全网装机容量近一半，电网调度受季节性来水情况影响很大，因此，省电网要求燃气电厂要按照电网季节性调峰曲线发电，并在不溢罐、不低于安全余量的前提下，满足电厂长时间满发满停的要求。

鉴于此，福建 LNG 项目在市场结构没有发生变化的情况下，需要通过站线、电厂、电网的共同努力来解决燃气电厂的调峰问题。基于福建天然气市场需求的增加、码头不可作业天数的增加，以及对调峰和储气安全等需要，并兼顾应急储备的功能，需要在 1 期及 3、4 号储罐工程的基础上增建 5#、6#储罐，及其相应的公用工程及配套设施。一期建设规模为 260 万吨/年，5#、6#储罐及新增外输系统建成后接收站总规模达到 500 万吨/年。现已建成的 1#、2#、3#、4#储罐已投入生产。

主要工程量：两座 16 万方全容式混凝土外壳低温全容罐、6 台 LNG 罐内低压泵、BOG 压缩机一台、火炬系统改造、氮气仪表空气设施扩容、及其它相关配套的管廊、管道、压缩机厂房、公用工程基础设施等。

1.4 厂址概况

福建 LNG 接收站站址位于莆田市湄州湾北岸开发区最南端的秀屿港区，总占地面积 37.2 万平方米。站址依山靠海，其东面和南面均为大海，北面为中央储备粮莆田直属库，西面为小山，小山西面为秀屿港。站址东北距秀屿镇约 6km，北距莆田市区约 40km，距福建省省会福州约 120km。

1.5 现场监理办公及现场条件

建设地点：本工程建设地点位于福建省莆田市秀屿港福建 LNG 接收站内，目前站内已经进入正式运行期。

施工区域：5#储罐位于接收站现有 4#储罐的西侧位置，6#储罐位于 5#

- (1) 监理公司认为合同文件之间或其中有冲突、不一致、前后矛盾、意义模糊、差错或疏漏时，应在相关工作开工前书面通知业主澄清，否则，由此而产生的风险由监理公司承担。
- (2) 业主在收到要求澄清的通知后将在合理的时间内给予答复。
- (3) 监理公司接到业主的任何澄清说明后，如有异议，须在三（3）日内提出，否则，业主将认为监理公司已接受了业主的澄清。
- (4) 如果业主的澄清引起了工作范围的实质性变更并造成监理公司工作费用的增加，监理公司应按合同规定的索赔和/或变更程序及规定向业主提出变更事宜。

第三条 工作范围及技术要求

- 3.1 合同的目的是通过监理公司对工程的施工、调试和试运行、结算、保修等进行的监理工作，保证工程的质量、进度、造价、HSE 及其他方面符合业主要求和国家的规定。
- 3.2 监理公司应根据合同的规定、业主要求和国家相关的法律、法规和规定对工程建设的质量、进度、造价、HSE 及其他相关方面进行监督、控制和管理，做好组织协调工作，全面维护业主的合法权益和利益，为业主提供技术、经济、法律等方面的咨询意见，帮助业主实现预定的合理建设目标，达到第 3.1 款所述之目的。
- 3.3 本合同项下监理公司的工作范围及技术要求详见附件 A。

第四条 工程的进度和质量要求

监理公司应根据附件 A 及合同的其他规定对工程进度和质量进行监理，确保工程的进度和质量要求：

第五条 合同价格

- 5.1 合同价格为监理公司按合同的规定及业主要求完成工作并履行合同全部责任和义务，业主同意向监理公司支付的全部报酬。
- 5.2 本合同为单价合同（部分总价包干），以人民币计价和支付。合同暂定总价为玖佰玖拾肆万柒仟陆佰捌拾圆整（¥9,947,680.00）。除合同另有规定外，合同价格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



交工文件要求：施工完成后一个月内，监理应提交 3 套监理档案（1 正 2 副）。归档的资料包括但不限于：监理规划、监理细则、监理日记、监理平行检查记录、会议纪要、日报、周报、月报、监理通知单、监理回复单、信函、人员报批资料、进度款申请资料、进度款支付资料、**各类总结及报告**，所有竣工档案的整理与验收严格执行国家、行业及业主的有关档案规定，并需通过业主和政府档案部门验收。

3.10 对业主工作的支持

在工程实施过程中，当业主遇到涉及到本工程管理和技术上困难的时候，监理应根据自己的经验提供必要的技术支持服务。

3.11 提供独立的 9%NI 钢焊接检验机构人员

投标人应从业主方认可的 DNV.GL（DNV GL - 管理服务集团）、BV（法国船级社）、LR（英国劳氏集团）、ABS（美国船级社）中选择一家检验机构为 9%NI 钢焊接实施监督检验。投标人在投标时应提供与该检验机构的协议或意向书；在本招标工作合同签订后 10 天内，中标人应向业主方提供与该检验机构的合同。

检验机构须在**现场配备 3 名**（其中 1 人为机动人员）由国外有资质的检验机构认定并推荐的，有过 LNG 大型储罐 9%NI 钢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：材料（含焊材）进场验收、材质证书审核、现场检验、承包商焊接工艺评定与试验、焊工考试、承包商 ITP 审查、9%NI 钢焊接检验、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

| | | | | | |
|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|--|
| SH/T 3503—J106B | | 工程中间交接证书 | | 工程名称: 福建 LNG 站线项目秀屿接收站 5#、6#储罐工程 | |
| 施工合同编号 | | FJPTTK-PC (B008) -EPC-047-S1582Z-B0008-17C | | 交接日期 2019 年 11 月 05 日 | |
| 工 程 内 容 | 罐区配套设施、BOG 处理系统、工厂/仪表风系统、氮气系统、火炬系统、管廊管汇、新增独立外输系统、新增 5#桥涵、门卫所有地上/地下设施施工、所有建筑物的土建、钢结构、设备、管道、电气、仪表、消防、给排水、总图/竖向等工程的相关工作。 附: 施工尾项清单: 0 份。 | | | | |
| 接 收 意 见 | 同意。接收站 2 种已接收并文件内容对 2 种实物量已核实, 2 种质量的初检资料及有差调阅记录已审核验证, 对于安装 2 种和利条随机备件材料已进行清点, 对于尾项项目清单与实施清单已进行确认, 技术资料完整, 质量问题整改完毕。同意进行中间交接。 使用单位负责 (代表) 人: 2019 年 11 月 05 日 | | | | |
| 质 量 监 督 意 见 | 计量验收整改完毕, 验收程序符合要求。 工程质量监督站长/组长: (监督站/组章) 2019 年 11 月 05 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: 2019 年 11 月 05 日 | (项目部章) 项目经理: 2019 年 11 月 05 日 | (项目部章) 项目总监: 2019 年 11 月 05 日 | (项目部章) 项目经理: 2019 年 11 月 05 日 | (项目部章) 项目经理: 2019 年 11 月 05 日 | |

41 5.6

B11

监 理 业 务 手 册



天津大港油田集团建设监理有限责任公司（公章）



中 华 人 民 共 和 国 建 设 部 制

| | | | | |
|------------------|---------|----------------------------|---------------------|---------|
| 监 理 工 程 | 名 称 | 福建 LNG 站线项目秀屿接收站 5#、6#储罐工程 | | |
| | 地 址 | 福建省莆田市秀屿区东庄镇望山东路 999 号 | | |
| | 工程类别 | 油气储运工程 | | |
| | 造价 (万元) | 95830 | 工程等级 | 一级 |
| | 建设单位 | 中海福建天然气有限责任公司 | | |
| | 设计单位 | 中海油石化工程有限公司 | | |
| | 施工单位 | 中海油石化工程有限公司 | | |
| | 开工日期 | 2016.04 | 竣工日期 | 2019.03 |
| 项 目 监 理 | 姓 名 | 专 业 | 监理工程师注册证书编号 | |
| | 杨章伟 | 项目总监 | 00283592 | |
| | 谭 笑 | 总监代表 | D0221089-2014050323 | |
| | 张立颖 | 土建工程师 | 072198 | |
| | 伊洪彦 | 土建工程师 | 23061304 | |
| | 李 楠 | 预应力工程师 | 1619130 | |
| | 孙 亮 | 测量工程师 | 1620048 | |
| | 何 刚 | HSE 工程师 | 0125351 | |
| 理 机 构 | 车欢欢 | HSE 工程师 | AS140300468 | |
| | 赵保卫 | 安装工程师 | 101058 | |
| | 庄绪平 | 安装工程师 | 201132487 | |
| | 沈建军 | 钢结构工程师 | 301862 | |
| | 杨英朝 | 无损检测工程师 | 132322197405242110 | |
| | 刘 阳 | 防腐保冷工程师 | 162689 | |
| | 魏代新 | 电气工程师 | 101075 | |
| | 谢 涛 | 仪表工程师 | (02) 3019916 | |
| | 总监理工程师 | 杨章伟 | 总监代表 | 谭 笑 |
| | | | | |

| | |
|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 监 理 工 作 内 容 及 奖 惩 情 况 | <p>一、工程概况</p> <p>桩基础-本项目储罐单台罐采用 376 根泥浆护壁钻孔/冲孔灌注桩；</p> <p>承台形式-本项目采用架高式钢筋混凝土承台。</p> <p>罐底板：</p> <p>内罐底—9%Ni 钢，搭接焊，与内罐壁连为一体；</p> <p>二层罐底—9%Ni 钢，与热角保护（TCP）连为一体；</p> <p>底层罐底—碳钢，与外罐内衬连为一体，厚度 5mm；</p> <p>罐壁板：</p> <p>9%Ni 钢内罐壁：盛装 LNG 冷液，下厚上薄；环缝采用自动焊，纵缝手工焊；</p> <p>热角保护（TCP）：9%Ni 钢材质，防止内罐泄漏时储液外泄；厚度 6mm，高度 5m；</p> <p>外罐内衬：碳钢钢板，防止蒸发气外泄，厚度 5mm；</p> <p>PC 外罐：后张拉预应力钢筋混凝土罐壁，起承重受力和防冲击作用；</p> <p>抗压环：28mm 厚碳钢板，PC 外罐与罐顶的连接。</p> <p>罐顶：</p> <p>混凝土罐顶：增加罐内压和保护作用，6 次浇筑；</p> <p>钢顶：碳钢结构，厚度 5mm，其防止蒸发气外泄作用；</p> <p>保温吊顶：材质 5083-O，厚度 6mm，开有 6 个气相压力平衡孔，上铺玻璃棉保温，起保温作用。</p> <p>保冷：</p> <p>吊顶玻璃棉：多层铺设，最小厚度 1200mm，最小密度 10kg/m³；</p> <p>罐壁膨胀珍珠岩：现场加热后输送填充，密度 35-50kg/m³，导热系数不超过 0.044 W/mk，振实密度应在 50-65 Kg/m³ 之间，含水量小于 0.5%；</p> <p>罐壁弹性玻璃棉：减小膨胀珍珠岩对内罐壁的压力；</p> <p>罐底泡沫玻璃砖：每块之间间距小于 2mm，每层水平误差 2 米内 +/-3mm；</p> <p>承压环梁：承受内罐罐重，内埋低温钢筋。</p> |
|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

| | |
|----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 竣工 验收 结论 | <p>经业主、质量监督站、监理公司、EPC总承包单位相关人员共同验收，单位工程所含分部工程的质量均验收合格，质量控制资料完整。储罐水压试验、沉降观测、管道水压试验及气密性试验等关键工序项目检验结果符合设计规范要求。工程验收合格，已完成工程中间交接工作。</p> <p style="text-align: right;">年 月 日（公章）</p>  |
| 建设 单位 意见 | <p>大港油田监理公司在福建LNG站线项目青山与接收站5#6#储罐工程监理工作中，认真履行监理合同的责任和义务，认真执行国家有关法律、法规和技术标准，忠于相应的测量仪器和设备进行全数验收，对施工全过程做到了认真负责的监督和管理。</p> <p>在监理过程中，认真履行隐蔽工程、重要工序的报验、报检程序，对桩基施工、破土施工、阀门试压、储罐安装等关键部位，关键节点实行旁站监理，停检、平行检查，使工程质量达到预期目标，较好的实现了质量、进度、投资三大目标控制。</p> <p style="text-align: right;">年 月 日（公章）</p>  |

唐山 LNG 项目接收站一期工程储罐工程

合同编号: XT-CFD-JSZB-2019-008

2019-19

唐山 LNG 项目接收站一期工程储罐工程监理合同

委托人: 曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人: 天津大港油田集团建设监理有限责任公司

签订日期: 2019年3月10日
2019年4月29日



第一部分 合同协议书

委托人（全称）：曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人（全称）：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

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：唐山 LNG 项目接收站一期工程储罐工程监理招标；

2.工程地点：河北省曹妃甸工业区十八加项目现场；

3.工程规模：3#、4#、7#、8#四个单体容积 200000m³LNG 储罐所有项目的工程施工准备、施工、竣工、交工及保修等阶段的全过程监理服务。

4. 工程概算投资额或建筑安装工程费：173674.969 万元人民币。

二、词语限定

协议书中相关词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的定义与解释相同。

三、组成本合同的文件

- (1) 双方在合同履行过程中达成的纪要、补充协议等文件；
- (2) 协议书及其附件；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 中标通知书；
- (5) 投标函及其附录；
- (6) 通用合同条款；
- (7) 招标文件；

(8) 投标文件。

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。

上述文件应互为补充和解释,如有不一致之处,以上面所列顺序在前的为准。

四、总监理工程师

总监理工程师姓名: 刘洪明, 身份证号码: 120109198104044013,
注册号: 12002914。

五、合同价款

签约合同价: 人民币(大写): 壹仟伍佰贰拾壹万陆仟玖佰陆拾元
(¥ 15216960 元))。

六、监理服务期限

施工阶段(包括施工准备、施工、竣工验收期)监理服务期 37 个月,从开始监理通知中载明的开始监理日期起算;缺陷责任期阶段监理服务期 12 个月;保修阶段。

本工程施工阶段计划工期: 2019 年 5 月 1 日至 2022 年 5 月 31 日,具体工期视工程进度情况调整。

七、双方承诺

1. 监理人向委托人承诺,按照本合同约定提供监理与相关服务。
2. 委托人向监理人承诺,按照本合同约定派遣相应的人员,提供相关资料,并按本合同约定支付酬金。

八、合同订立

1. 订立时间: 2019.3.18 2019.4.29

合同签订日期以双方中最后一方法定代表人签字(或签章)并加盖公章或合同专用章的日期为准。

2. 订立地点：河北省唐山市曹妃甸区。

3. 本合同一式 拾 份, 具有同等法律效力, 双方各执 伍 份。

九、合同生效及期限

本合同自双方法定代表人签字（或签章）并加盖公章（或合同专用章）之日起生效，至工程保修阶段结束后终止。

十、未尽事宜

未尽事宜，双方根据需要，经协商一致后可另行签订补充合同。

委托人：曹妃甸新天液化天然气有限公司（盖章）

住所：曹妃甸工业区港口物流园区

邮政编码: 063200

法定代表人或其授权的代理人：_____（签字或盖章）

开户银行：中国建设银行股份有限公司唐山曹妃甸工业区支行

纳税人识别号: 91130230MA09WTLP7D

账号: 13050162410100000905

电话: 13363870889

监理人：天津大港油田集团建设监理有限责任公司（盖章）

住所：天津市滨海新区大港油田三号院建设路

邮政编码: 300280

法定代表人或其授权的代理人: 王德强 (签字或盖章)

开户银行：中国建设银行股份有限公司天津油田支行

账号: 12001765001050001364

电话: 022-25913444

传真: 022-25973314

电子邮箱: jingying@dgjsjl.com.cn

附件 6

第三方检验机构工作范围和界面的划分

法利投资（上海）有限公司（以下简称法国 BV）第三方技术支持服务负责曹妃甸新天液化天然气有限公司—唐山 LNG 项目接收站一期工程储罐工程（以下简称 TSLNG）3#、4#、7#、8# 四个单体容积 200,000m³的液化天然气低温储罐 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接的质量控制工作，包括但不限于以下内容：

- 1、负责监理细则中 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接安装质量控制部分的编写工作；
- 2、负责 9%Ni 钢及储罐附属低温管线、焊材等原材料进场验收，包括对材质证书的审核，确认材料满足技术规范书里的各项指标要求；参与 9%Ni 钢尺寸现场抽查，见证剩磁检验等；
- 3、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊材性能试验；
- 4、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料和低温管道的焊接工艺评定试验、产品试板焊接及各项试验；
- 5、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料的焊工考试，审核焊工的资质；
- 6、审查 9%Ni 钢及储罐附属低温管线无损探伤操作人员资质；
- 7、对 9%Ni 钢及储罐附属低温管线相关无损探伤设备的证书及标定进行审查；
- 8、负责现场 9%Ni 钢及储罐附属低温管线现场检验和施工监督，包括材料的追踪，焊接工艺的执行情况（焊接参数、焊材的保存，等等），罐体整体尺寸、焊缝外观及变形控制的检查等；
- 9、对 9%Ni 钢罐的 RT 探伤底片进行 100%审查；
- 10、对 9%Ni 钢罐纵、环焊缝同一部位超过 2 次的返修进行监控；对承包商的返修方案进行审查；
- 11、见证 9%Ni 钢罐底角缝的气密性试验以及罐体最后的水压试验；
- 12、出具有关 9%Ni 钢及储罐附属低温管线施工的不符合报告，并追踪相关不符合直至其关闭；
- 13、见证所有 9%Ni 钢罐压力实验；
- 14、出具 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接检验周报、月报和最终总结报告。

法国 BV 公司将对全部 9%Ni 钢储罐及附属低温管道焊接的现场监理工作提供

| | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| 项目名称：唐山 LNG 项目 接收站一阶段工程 | | 机械完工证书 | |
| 总承包单位 | | 海洋石油工程股份有限公司 | |
| 开工日期 | 2019年07月31日 | 完工日期 | 2023年03月30日 |
| 机械完工内容： 唐山 LNG 项目接收站一阶段工程建设内容包括 3#码头和栈桥上部设施（除码头水工结构、栈桥水工结构）、4 座 20 万 m3LNG 储罐（编号为 3#，4#，7#，8#），工艺区、海水取水区（不含海水取排水口水工结构）、公用工程区、槽车装车区、办公备勤区及中央控制室、总变、计量站、火炬、检修库房等配套设施。 | | | |
| 工程验收意见： 施工安装、检验试验、设备单机调试等工作已全部结束，竣工图纸、QA/QC 记录、操作和维修手册、培训、试验证书等工作已完成，达到机械完工条件。 | | | |
| 附：施工尾项清单 1 份。 | | | |
| 总承包商单位 | | 监理单位 | 建设单位 |
| 项目经理： [Signature] 2023年06月14日 | 项目总监： [Signature] 2023年06月14日 | 项目总监： [Signature] 2023年06月14日 | 负责人： [Signature] 2023年06月14日 |

表 B.0.7 监理人员资质报审、报验表

工程名称:唐山 LNG 项目接收站一阶段工程-储罐工程 编号:TSTK-ZZ-DGJL-006

致: 曹妃甸新天液化天然气有限公司 (建设单位)

我方已完成 项目监理人员进场准备 工作, 现将相关资料报上, 请建设单位予以审查。

附件: ☒ 人员清单

☒ 人员简历、资质文件

项目监理机构 (盖章)

总监理工程师 (签字)

2021 年 03 月 09 日

审查或验收意见:

拟替换人员资质符合合同要求, 同意进场。

王雄 2021.3.17

建设单位 (盖章)

建设单位负责人 (签字)

2021 年 03 月 17 日

注: 本表一式二份, 项目监理机构、建设单位各一份。

监理进场人员清单

[illegible]

江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目储罐施工监理服务



江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程 接收站扩建项目储罐施工监理服务合同

中海油江苏天然气有限责任公司

与

天津大港油田集团建设监理有限责任公司

（合同编号：JSLNG-SH-FW-20210517-012）

2021 年 5 月

杨晓秋 萧青

第一部分合同协议书

委托人：中海油江苏天然气有限责任公司

注册地址/住址：南京市建邺区贤坤路 1 号科创中心 3 楼 317 室

监理人：天津大港油田集团建设监理有限责任公司

注册地址/住址：天津市滨海新区海滨街新兴北道与建设路交叉口西 100 米

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，拟在江苏盐城滨海港区投资建设江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目；

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，具备提供符合合同要求的江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目储罐施工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江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目储罐施工的监理服务；

根据《中华人民共和国民法典》、《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：江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目储罐施工监理；

1.2 工程地点：江苏省盐城市滨海港区；

二、监理范围

- 2.1 监理范围包括：本项目新增 6 座 27 万方 LNG 储罐及配套设施，本标段为 4 座（5#、6#、7#和 8#）27 万方储罐。本标段监理服务商的工作范围为 4 座 27 万方储罐施工、验收和调试全过程的监理服务，还包括 2 年质保期（质保期定义以《建设工程质量管理条例》为准）内的监理服务。

三、监理期限

- 3.1 监理期限：暂定工期 35 个月，实际开始服务日期自委托人对监理人签署正式工作通知之日起算。
- 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：尚志勇，身份证号码：120109197009206518，注册号：12000923。

五、监理酬金

5.1 监理酬金金额

监理酬金暂估总额为：RMB19,251,920.00（大写：人民币壹仟玖佰贰拾伍万壹仟玖佰贰拾元整）。暂估不含税总额为：RMB18,162,188.34（大写：人民币壹仟捌佰壹拾陆万贰仟壹佰捌拾捌万叁角肆分），增值税税率【6%】，因政策变化导致适用税率变化的，应按照本合同约定的不含税价不变的原则，按照新适用税率，重新调整合同总价款（价税合计），并据此开具发票及付款，同时因前述条件导致合同总价的变化，不视为变更，据实结算。

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

王 段 章

(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:

姓名: 俞琰

职务: 总经理

日期: 2021年 5 月 24 日



监理人 (盖章)

法定代表人或授权代表签字:

姓名: 张绍山

职务: 董事长

日期: 2021年 5 月 24 日

一、中海油江苏滨海 LNG 一期扩建工程接收站扩建项目情况简介

1、项目概况

中海油江苏滨海天然气 (LNG) 一期扩建工程接收站扩建项目位于江苏省盐城市滨海港区内, 临近港区东侧的海堤内侧, 站址东侧靠近海堤, 北侧已通车的港区道路, 道路北侧为规划的液体化工及成品油作业区, 西侧为通用作业区, 南侧临近港区内铁路末端, 场地占地面积 42.38 万 m²。本项目在一期工程的基础上进行扩建, 新增 6 座 27 万方 LNG 储罐及配套设施, 建设规模 300 万吨/年。

2、项目目标

中海油江苏滨海 LNG 一期扩建工程接收站扩建项目将设计成一座安全、持续和稳定操作的接收站。其应在江苏滨海的气候条件下, 运行至少 50 年, 一期扩建工程应能接卸储存和气化 LNG 并每年输送 300 万吨天然气至输气干线。

中海油江苏滨海 LNG 一期扩建项目的主要目标是确保装置和设备的安全、质量、灵活性及高可靠性。中海油江苏滨海 LNG 一期扩建工程接收站扩建项目设计将符合国家、省及地方政府的法律法规, 符合各种相应标准以减少对环境的危害。

3、项目内容

3.1、监理工程范围

储罐施工监理承包商应负责 4 座 27 万方 LNG 储罐相关的所有地上/地下设施、设备/设施基础, 所有建构筑物、钢结构 (包括防火及防腐等)、设备 (含梯子、平台、栏杆等)、管道 (包括管道、阀门、管件、支吊架、喷涂, 保冷等)、电气、防雷接地系统、仪表 (包括现场仪表、控制盘柜、火气现场设备、桥架、支撑、电缆等)、通讯、消防、给排水、道路、围墙、混凝土/碎石/铺装地坪、总图/竖向等工程的全过程施工监理工作。具体以委托人现场委托为准。

3.2、工程总平面布置见布置图

二、监理及相关服务的依据和工作条件

1、监理及相关服务的依据

监理服务商应依据国家的法律、法规、标准和规范、EPC/PC 总承包合同、监理合同、采办合同、中海油江苏 LNG 一期扩建工程接收站扩建项目的技术规定、工程设计文件等进行施工监理服务工作。如果这些文件的内容之间有冲突, 监理服务商应及时应用法律、行业、专业等相关知识做出判断, 提出处理意见后报告委托人, 委托人将与相关参建方协商并做出最终决定。




1.1 法律、法规、标准和规范

监理服务商应遵循相关规范、标准和法律、法规, 并遵循如下原则:

王段

| | | | | | |
|---------------------------------------------------|--|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|---------------------------------------------------|--|
| SH/T 3503—J106B | | 工程中间交接证书 | | 工程名称：江苏滨海液化天然气（LNG）一期扩建工程接收站扩建项目—5#储罐工程 | |
| 施工合同编号 | | JSLNG-SH-GC-20210524-002 | | 交接日期 | |
| | | | | 2024年05月20日 | |
| 工 程 内 容 | | 1座容量为270000m³的地上式全容型LNG储罐及其配套设施（含混凝土外罐、9Ni钢制内罐、钢结构、设备、管道、电气、仪表、消防等工程内容），包括所有设计、采购、施工和其他相关服务。 | | | |
| 容 | | 附：施工尾项清单：1份。 | | | |
| 接 收 意 见 | | 5#储罐按设计文件内容对工程实物量已核实，工程质量的初验资料及有关调试记录已审核验证，对于安装专用工具和剩余随机备件、材料已进行清点，对于尾项项目清单与实施方案已进行确认，技术资料完整。质量问题整改完毕。同意接收。 使用单位负责（代表）人：[Signature] 2024年05月20日 | | | |
| 质 量 监 督 意 见 | | 中交程序符合要求 工程质量监督站长/组长：（监督站/组章）[Signature] 2024年5月20日 | | | |
| 建设单位 （项目部章） 项目经理：[Signature] 2024年05月20日 | | 设计单位 （项目部章） 项目经理：[Signature] 2024年05月20日 | | 监理单位 （项目部章） 项目总监：[Signature] 2024年05月20日 | |
| | | 总承包单位 （项目部章） 项目经理：[Signature] 2024年05月20日 | | 施工单位 （项目部章） 项目经理：[Signature] 2024年05月20日 | |

监理人员派遣审批表

| | | | | | | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------|--------------------------|----------------------------------|--|--------------------------|--|------------------------|
|  | 江苏滨海液化天然气 (LNG) 一期扩建工程 接收站扩建项目 | 监理人员派遣审批表 | | 编号: JSLNG-RY-DGJL-EPD-2023007 | | | | |
| 合同名称 | 江苏滨海液化天然气 (LNG) 一期 扩建工程接收站扩建项目 储罐施工监理服务合同 | 合同编号 | JSLNG-SH-FW-20210517-012 | | | | | |
| 致: <u>中海油江苏天然气有限责任公司</u> 我单位承担工程监理工作, 根据监理合同、目前工程进展和人员动员计划, 拟派遣下列监 理人员到现场工作, 请审查批准。 | | | | | | | | |
| <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;"></td> <td style="padding: 5px;"> 姓名: 车欢欢 岗位: HSE 监理工程师 </td> </tr> <tr> <td></td> <td style="padding: 5px;"> 姓名: 王海燕 岗位: HSE 监理员 </td> </tr> </table> <p style="margin-top: 10px;">附: 监理人员简历、资质证书和进场理由 / 说明。</p> <div style="text-align: right; margin-top: 100px;"> 监理单位 (章): 总监理工程师: 日 期: 2023.02.05 </div> <div style="text-align: center; margin-top: 20px;">  </div> | | | | | | 姓名: 车欢欢 岗位: HSE 监理工程师 | | 姓名: 王海燕 岗位: HSE 监理员 |
| | 姓名: 车欢欢 岗位: HSE 监理工程师 | | | | | | | |
| | 姓名: 王海燕 岗位: HSE 监理员 | | | | | | | |
| 相关部门意见: <input checked="" type="checkbox"/> 委托人项目部 <input type="checkbox"/> 合同采办部 <input type="checkbox"/> QHSE 部 <input type="checkbox"/> 计划控制部 <div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: center;"> <div style="text-align: left;"> 同意 古贵东 2023.02.05 </div> <div style="text-align: center;">  </div> </div> | | | | | | | | |

社保证明

天津市社会保险参保证明（单位职工）

单位名称：天津大港油田集团建设监理有限公司

组织机构代码：72752688X

校验码：W72752688X20240930094794

查询日期：202401至202409

| 序号 | 姓名 | 社会保障号码 | 险种 | 参保情况 | | 本单位实际缴费月数 |
|----|-----|--------------------|--------|--------|--------|-----------|
| | | | | 起始年月 | 截止年月 | |
| 1 | 车欢欢 | 610522198803113013 | 基本养老保险 | 202401 | 202409 | 9 |
| | | | 失业保险 | 202401 | 202409 | 9 |
| | | | 工伤保险 | 202401 | 202409 | 9 |

备注：1.如需鉴定真伪，请在打印后3个月内登录<http://hrss.tj.gov.cn>，进入“证明验证真伪”，录入校验码进行甄别。

2.为保证信息安全,请妥善保管缴费证明。

打印日期:2024年09月30日

7、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 | 国家级 | 国家优质工程奖 | 浙江 LNG 接收站项目储罐（EPC）及厂前区建筑施工 | 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 | 2014. 11 | 中国施工企业管理协会 | / |
| 2 | 省部级 | 2015 年度全国化学工业优质工程奖 | 海南液化天然气（LNG）站线项目 | 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 | 2015. 7 | 全国化工工程建设质量奖审定委员会 | / |
| 3 | 省部级 | 2015 年度全国化学工业优质工程奖 | 天津浮式 LNG 接收终端接收站工程 | 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 | 2015. 7 | 全国化工工程建设质量奖审定委员会 | / |
| 4 | 省部级 | 2023 年度优秀工程监理项目 | 天津液化天然气项目储罐工程 | 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 | 2023. 5 | 中国建设监理协会化工监理分会 | / |
| 5 | 国家级 | 2022-2023 年度国家优质工程奖 | | | 2023. 12 | 中国施工企业管理协会 | / |
| 6 | 省部级 | 化学工业“优质工程奖” | 天津液化天然气项目浮式储存气化装置（FSRU）气化能力替代工程 | 天津大港油田集团建设监理有限责任公司 | 2019. 9 | 中国化工施工企业协会 | / |
| 7 | 省部级 | 2020年 | 浙江 LNG | 天津大港 | 2020. 12 | 中国化工 | / |

| | | | | | | | |
|----|-----|------------------------------------|-----------------------------------------|----------------------------------------|---------|--------------------------------|---|
| | | 度化工 工程建 设安全 文明工 地 | 二期工程 | 油田集团 建设监 理有限 责任公 司 | | 施工企 业协 会 | |
| 8 | 省部级 | 化学工 业优质 精品工 程 | | | 2021.9 | 中国化 工施工 企业协 会 | / |
| 9 | 省部级 | 2023年 度优秀 工程监 理项目 | | | 2023.5 | 中国建 设监 理协会 化工监 理分会 | / |
| 10 | 国家级 | 2022-20 23年度 国家优 质工程 奖 | | | 2023.12 | 中国施 工企 业管理 协会 | / |
| 11 | 省部级 | AAAAA 优质精 品工程 | 唐山 LNG 项目接 收站一 期工程 储罐工 程 | 天津大港 油田集团 建设监 理有限 责任公 司 | 2023.10 | 中国化 工施工 企业协 会 | / |

注：获奖证书见下页

浙江 LNG 接收站项目储罐（EPC）及厂前区建筑施工



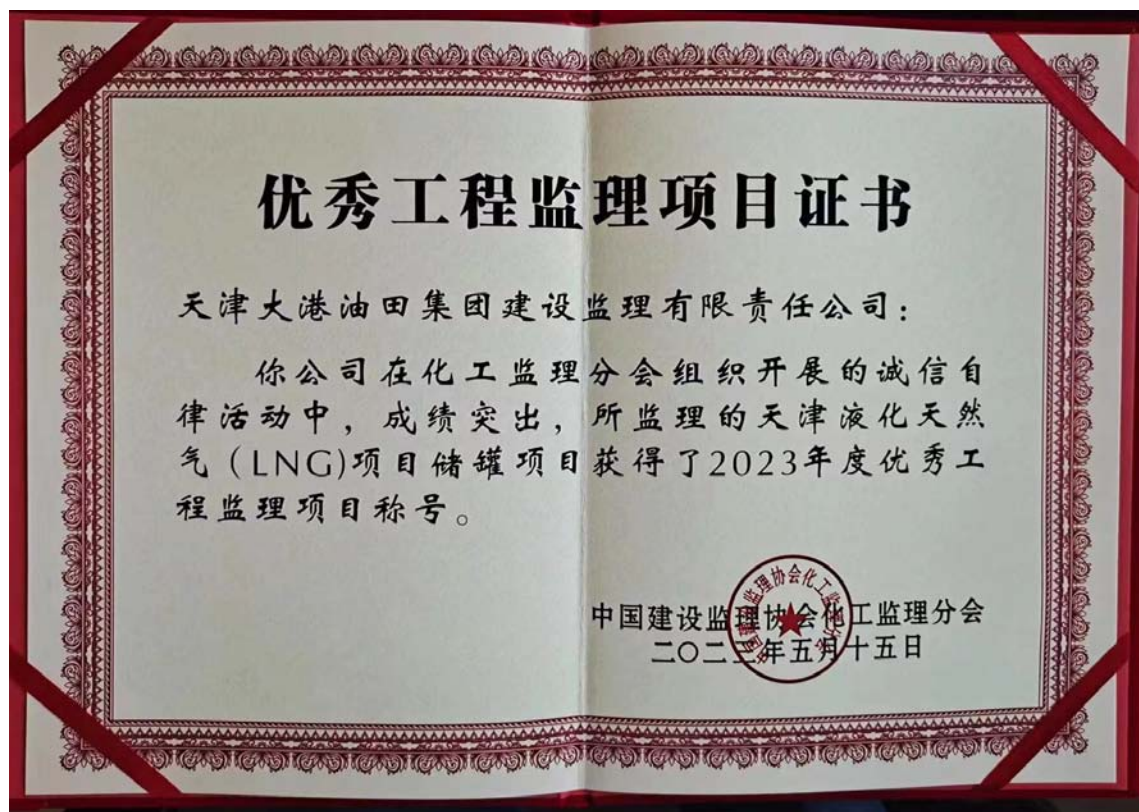
海南液化天然气（LNG）站线项目



天津浮式 LNG 接收终端接收站工程



天津液化天然气项目储罐工程

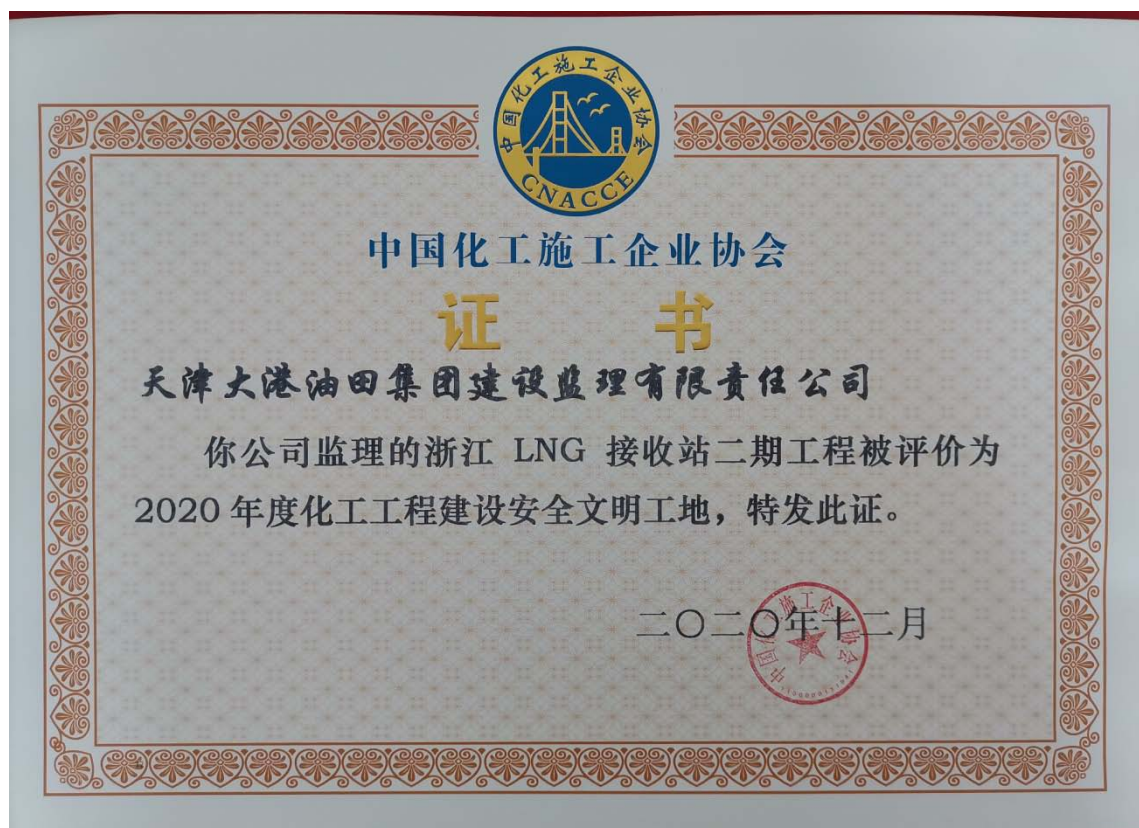


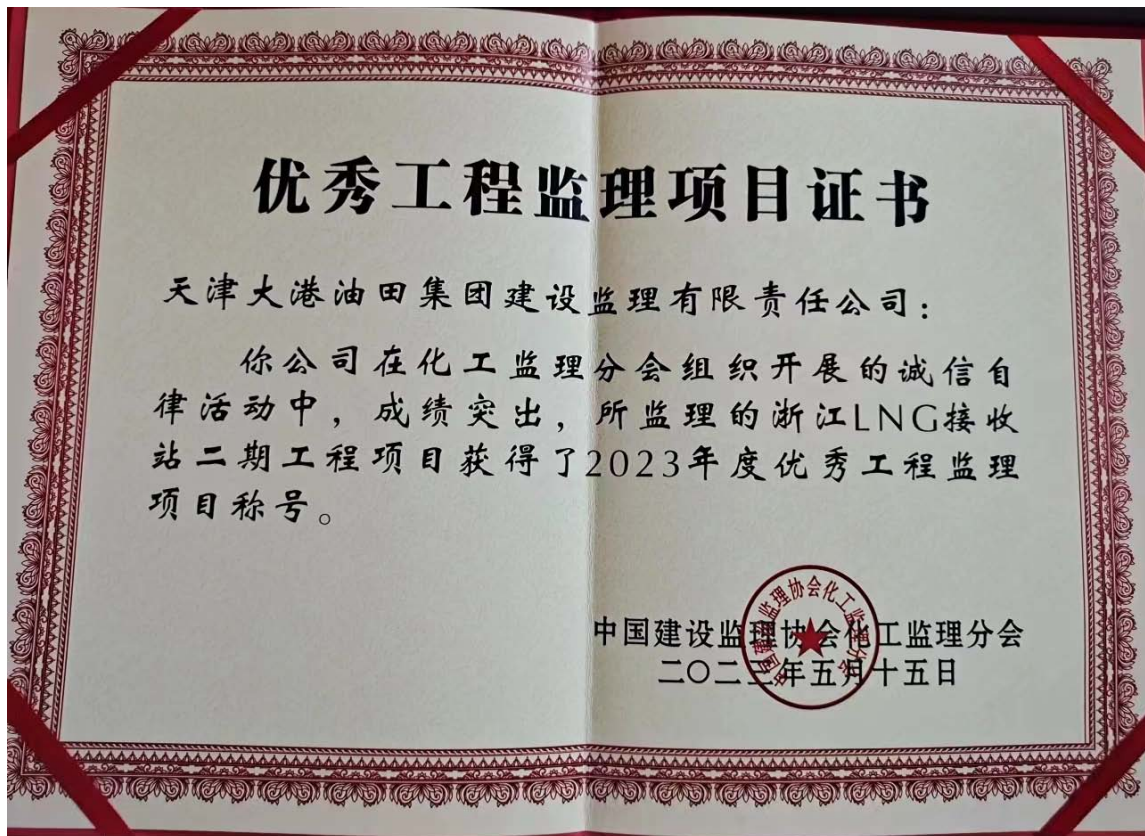


天津液化天然气项目浮式储存气化装置 (FSRU) 气化能力替代工程



浙江 LNG 二期工程





唐山 LNG 接收站项目一期工程储罐工程



8、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)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、宣请、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

单位：天津大港油田集团建设监理有限责任公司（盖章）

法定代表人或委托授权人：张昭山（签字或盖章）