

项目基本信息

招标项目名称:

西气东输压缩机站工程项目部冀宁线B018号阀室为睢宁港华燃气有限公司新增下载点等3个项目工程施工

招标项目编号:

ZY23-SH07-GC516

项目资金来源:

企业自筹

招标人:

国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司

代理机构:

中国石油物资上海有限公司

招标项目所在行政区:

上海市/市辖区

标段数量:

1

资审方式:

资格后审

项目规模:

(1) 项目基本情况:

①冀宁线B018号阀室为睢宁港华燃气有限公司新增下载点项目

本工程从冀宁线18号阀室引出气源后,新建睢宁分输站。天然气从原阀室内1102#和1103#阀门后管段引出气源,经约80米线路后到达睢宁分输站,天然气经站内过滤、计量、加热、调压后为下游睢宁港华燃气有限公司供气。本工程设计压力为10兆帕,设计输气量为3亿方/年,高峰用气量为5.36万方/小时,交付压力3.8~4.0兆帕。

冀宁线B018号阀室为睢宁港华燃气有限公司新增下载点项目的签约主体为国家管网集团联合管道有限责任公司西气东输分公司。

②冀宁线邳连支线新沂分输站为新沂奥德燃气有限公司新增下载点项目

本工程对冀宁线邳连支线新沂分输站进行站内改扩建,在站内进站阀组区1103#阀门下游不带压动火接气,新建过滤、计量、调压、出站等设施为下游新沂奥德燃气有限公司供气,并对已建排污区进行迁建。本工程设计压力为10兆帕,设计输量为3亿方/年,交付压力3.8~4.0兆帕。

冀宁线邳连支线新沂分输站为新沂奥德燃气有限公司新增下载点项目的签约主体为国家管网集团联合管道有限责任公司西气东输分公司。

③青宁线南京分输站为扬州益广天然气有限公司新增下载点项目

本工程在青宁线南京分输站内进行改造,经计量、调压后为扬州益广天然气有限公司用户分输供气。站内新增计量设备1套、调压设备2套及相关设施。本工程设计压力10兆帕,设计输量0.5亿方/年,交付压力不高于8.8兆帕。

青宁线南京分输站为扬州益广天然气有限公司新增下载点项目的签约主体为国家管网集团东部原油储运有限公司青宁天然气管道分公司。

西气东输压缩机站工程项目部冀宁线**B018**号阀室为睢宁港华燃气有限公司新增下载点等**3**个项目工程施工西气东输压缩机站工程项目部冀宁线**B018**号阀室为睢宁港华燃气

标段编号:

ZY23-SH07-GC516

是否接受联合体投标:

否

文件获取开始时间:

2023-08-18 16:30:00

文件获取截止时间:

2023-08-25 17:00:00

文件发售金额(元):

--

获取方法:

登录国家管网集团电子招标平台下载

文件递交截止时间:

2023-09-08 09:00:00

开标时间:

2023-09-08 09:00:00

递交方法:

登录国家管网集团电子招标平台递交

递交地址:

/

开标方式:

线上

标段内容:

工程施工、乙物资采购与管理、甲供物资的保管使用、地方关系协调、各项手续（配合）办理、单体和联合试运行、竣工验收、投产及保驾、配合（预）转资、工程保修等全部工作内容

投标人资格要求:

3.1投标人应具有中华人民共和国独立法人资格。法定代表人（或单位负责人）为同一人的或者存在控股、管理关系的不同单位，不得同时参加本招标项目投标。

3.2资质要求

3.2.1投标人须具有石油化工工程施工总承包叁级或以上资质（提供证书原件扫描件）

3.2.2投标人须具压力管道安装许可项目长输管道安装（GA1）许可子项目的中华人民共和国特种设备生产许可证，过渡期应符合《市场监管总局办公厅关于特种设备行政许可有关事项的实施意见》（市监特设〔2022〕17号）文件的规定（提供证书原件的扫描件）。

3.2.3投标人须具许可范围为建筑施工的安全生产许可证。

3.3财务要求

未被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照的；未进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；投标人需提供2022年度会计师事务所出具的年度财务审计报告复印件，（投标人成立时间不足一个财务年度的，须提供公司出具的当年财务报表），或提供近一年度（2022年度）公司财务部门出具的资产负债表、损益表（利润表）和现金流量表复印件。未按要求提供资料或根据所报上一财务年度（2022年度）经审计的资产负债表或财务报告测算，该投标人为资不抵债的，投标将被否决。

3.4业绩要求

2018年1月1日至投标截止日，至少具有1项10 MPa或以上的油气管道或压气站（或清管站或分输站或阀室）建设工程的施工业绩。

投标人须提供以下有效业绩证明文件之一：

（1）合同主要页原件扫描件（包括但不限于合同首页、施工承包范围页、合同签署页等内容）；

（2）中标通知书原件扫描件；

（3）工程竣工（交工）验收文件的扫描件（需包含参与验收的单位及人员、验收的内容、验收的结论、验收的时间等内容）；

时间以合同签订时间或中标通知书时间，或工程竣工（交工）验收文件签署时间。不按照本要求提供的证明文件不予认定。

3.5信誉要求

3.5.1 投标人未被“国家企业信用信息公示系统”网站（www.gsxt.gov.cn）列入经营异常名录和严重违法失信企业名单（已移出的按照未列入执行）。

3.5.2 投标人、法定代表人或负责人未被人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人（已移出的按照未列入执行）。

3.5.3 投标人、拟委任的项目经理（项目负责人）未被“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（http://jzsc.mohurd.gov.cn/asite/jsbpb/index）列入黑名单（已移出的按照未列入执行）。

3.5.4 2020年1月1日至投标截止日（近三年），投标人、法定代表人或负责人在“中国裁判文书网”网站（wenshu.court.gov.cn）查询无行贿犯罪。

3.5.5 2020年1月1日至投标截止日（近三年），投标人没有重大的质量、安全、环境事故,所承担项目没有因工程质量、事故隐患等问题受到过行政主管部门处罚。

3.5.6 没有招标人禁止其投标的处理决定,未被招标人列入承包商黑名单。

3.6项目经理要求

3.6.1 项目经理具有机电工程专业贰级注册建造师资格，以全国建筑市场监管公共服务平台网址：<http://jzsc.mohurd.gov.cn/home>查询结果为准。

3.6.2 具有安全生产考核合格证书（建安B类）。

3.6.3 2018年1月1日至投标截止日至少具有1项10 MPa或以上的油气管道或压气站（或清管站或分输站或阀室）建设工程的施工项目作为项目（副）经理的业绩。

项目经理的业绩证明须提供以下有效证明资料之一：

（1）能体现项目经理姓名的合同主要页原件扫描件（包括但不限于合同首页、施工承包范围页、体现项目经理姓名页、合同签署页等内容）；

（2）合同主要页以及业主出具的其担任项目经理的盖章证明文件；

（3）工程竣工（交工）验收文件，需由其作为项目经理（或项目负责人）代表施工方签字。

以合同签订时间或工程竣工（交工）验收文件签署时间为准。

3.7项目管理机构及人员要求

3.7.1 安全总监（HSE负责人）应具有有效的安全生产考核合格证书（建安C类）。

安全总监（HSE负责人）须是投标人自有员工，投标人应在投标文件中提供劳动合同主要页或开标截止日前120日内至少缴纳过一次社会保险的社会保险证明。

3.8联合体要求

不接受

3.9其他要求

3.9.1 满足国家法律法规规定的其他情形。

其他公告内容

公告内容:

详见附件

监督部门

监督部门:

招标人联系方式

招标人:

国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司

地址:

联系人:

王希丹

电话:

13056200755

电子邮件:

代理机构联系方式

招标代理机构名称:

中国石油物资上海有限公司

地址:

联系人:

李伯轩

电话:

17317316158

电子邮件:

shzbzxlxb2023@163.com

相关附件

其他附件:

[516公告.pdf](#)