

江苏省地质调查研究院
江苏省干热岩资源开发利用
苏热2井定向井钻探项目

招标文件

项目编号： J S T C C 2 2 0 0 2 0 2 4 0 6

采购人：江苏省地质调查研究院

采购代理机构：江苏省招标中心有限公司

2022年07月

目 录

第一章 供应商须知	1
一、总则.....	1
1. 适用范围.....	1
2. 合格的供应商.....	1
3. 投标费用.....	1
4. 法律适用.....	1
5. 招标文件的约束力.....	1
二、招标文件.....	2
6. 招标文件的组成.....	2
7. 招标文件的澄清或修改.....	2
三、投标文件.....	2
8. 投标文件的语言及度量衡.....	2
9. 投标文件的组成.....	3
10. 投标报价.....	3
11. 投标货币.....	3
12. 投标保证金.....	3
13. 投标有效期.....	4
14. 投标文件的签署、形式及装订.....	4
四、投标文件的递交.....	5
15. 投标文件的密封及标记.....	5
16. 投标截止时间.....	5
17. 迟交的投标文件.....	5
18. 投标文件的修改和撤回.....	6
五、开标及评标.....	6
19. 开标.....	6
20. 评标委员会.....	7
21. 对投标文件的资格性审查和符合性审查.....	7
22. 投标文件的澄清.....	7
23. 评标及定标.....	8
24. 评标过程保密.....	8
25. 投标截止时间结束后参加投标的供应商不足三家的处理.....	8
六、授标及签约.....	9
26. 定标原则.....	9
27. 质疑处理.....	9
28. 中标通知.....	10
29. 签订合同.....	10
30. 招标代理服务费.....	10
第二章 合同条款及格式	11
第三章 投标邀请	14
一、招标主要内容.....	14
二、合格供应商的资格要求（本项目为资格后审）.....	16
三、评标办法.....	17
四、样品.....	24
五、有关招投标的事务和本项目的更正通知.....	24
第四章 招标技术规格及要求	25
一、目标要求.....	25
二、钻井要求.....	26
三、固井要求.....	33
四、测井要求.....	35
五、洗井要求.....	35

六、质量措施	36
七、安全措施	44
八、绿色勘查	46
九、组织管理	48
十、工程期限	49
十一、其他	49
第五章 投标文件格式	50
一、投标函、投标报价及项目相关文件	52
1. 投标函	52
2. 开标一览表	53
3. 分项报价表	54
4. 报价明细表	55
二、资格证明文件	56
三、其他相关文件	57
1. 法人授权委托书	57
四、证明服务的合格性和符合招标文件规定的文件的实施方案	58
1. 商务条款偏离表	58
2. 技术要求响应/偏离表	59
3. 专业实绩	60
4. 单位信誉	61
5. 单位认证	61
6. 设备配置	61
7. 人员素质	61
8. 技术与服务部分	61
五、其他针对“第三章 投标邀请”中“评标办法”的相关内容	61
六、政府采购政策	63
(一) 政府采购促进中小企业发展政策	63
(二) 政府采购节能产品政策	66
(三) 政府采购环境标志产品政策	67

第一章 供应商须知

一、总则

1. 适用范围

1.1 本招标文件仅适用于江苏省招标中心有限公司（以下简称采购代理机构）组织的招标活动。

1.2 采购人指江苏省地质调查研究院。

2. 合格的供应商

2.1 凡有能力按照本招标文件规定的要求交付货物、工程和服务，并符合招标文件第三章“合格供应商的资格要求”的投标单位均为合格的供应商。

2.2 供应商参加本次招标活动应当符合《中华人民共和国政府采购法》的规定并符合此招标文件的规定。

2.3 供应商应遵守《中华人民共和国政府采购法》、《民法典》和《反不正当竞争法》等有关法律、法规，如有违反，将视为不合格供应商，其投标文件无效。

3. 投标费用

无论招标投标过程中的做法和结果如何，供应商自行承担与参加投标有关的全部费用。

4. 法律适用

本次招标活动及由本次招标产生的合同受中华人民共和国的法律制约和保护。

5. 招标文件的约束力

5.1 供应商一旦参加投标，即被认为接受了本招标文件中的所有条款和规定。

5.2 本招标文件由采购代理机构负责解释。

二、招标文件

6. 招标文件的组成

6.1 招标文件由以下部分组成，包括：

第一章 供应商须知

第二章 合同条款及格式

第三章 投标邀请

第四章 招标技术规格及要求

第五章 投标文件格式

请仔细检查招标文件是否齐全，如有缺漏，请立即与采购代理机构联系解决。

6.2 供应商被视为充分熟悉本招标项目所在地的与履行合同有关的各种情况，包括自然环境、气候条件、劳动力及公用设施等，本招标文件不再对上述情况进行描述。

6.3 供应商必须详阅招标文件的所有条款、文件及表格格式等。供应商若未按招标文件的要求和规范编制、提交投标文件，将有可能导致投标文件被拒绝接受或被视为无效。

7. 招标文件的澄清或修改

7.1 在投标截止时间前，采购代理机构可对招标文件用更正公告的方式进行必要的澄清或修改，并以书面通知的方式通知所有招标文件收受人。

7.2 该澄清或修改的内容公告将作为招标文件的组成部分，对所有供应商有约束力。

7.3 当招标文件与以上澄清或修改公告的内容相互矛盾时，以采购代理机构最后发出的最后的澄清或修改为准。

7.4 为使供应商有足够的时间按招标文件的澄清或修改要求修正投标文件，采购代理机构有权决定推迟投标截止日期和开标时间，并按7.1条规定的方式将具体变更情况通知供应商。

三、投标文件

8. 投标文件的语言及度量衡

8.1 投标文件以及供应商与采购代理机构之间的所有书面往来都应用简体中文书写。

8.2 供应商已印刷好的资料如产品样本、说明书等可以用其他语言，但其中要点应附有中文译文。在解释投标文件时，以译文为准。

8.3 除在招标文件第五章中另有规定外，度量衡单位应使用国际单位制。

8.4 本招标文件所表述的时间均为北京时间。

9. 投标文件的组成

9.1 投标文件应包括下列部分（目录及有关格式按招标文件第五章“投标文件格式”要求）：

9.1.1 投标函、投标报价及相关证明文件。

9.1.2 供应商资格证明文件。

9.2 招标文件第四章中指出的工艺、材料和设备的标准，以及商标、牌号或其目录编号，仅起说明作用并非进行限制。

9.3 若供应商未按招标文件的要求提供资料，或未对招标文件做出实质性响应，将导致投标文件被视为无效。

10. 投标报价

10.1 本次采购采用总承包方式，因此供应商的报价应包括全部货物、工程和服务的价格及相关税费、运输到指定地点的装运费用、安装调试、培训、售后服务等其他有关的所有费用。

10.2 采购代理机构不接受备选的投标方案或有选择的报价。

11. 投标货币

投标报价均须以人民币为计算单位。招标文件另有规定的，从其规定。

12. 投标保证金

12.1 投标保证金是参加本项目投标的必要条件，金额按招标文件第三章要求执行。

12.2 投标保证金必须在提交投标文件截止时间之前交纳。

12.3 投标保证金的交纳形式招标文件第三章要求执行。

12.4 若供应商不按第 12.1、12.2和12.3条的规定提交投标保证金，其投标文件将被拒绝接受。

12.5 投标保证金的退还

12.5.1 中标供应商的投标保证金在其支付招标代理服务费后退回。

12.5.2 落标的供应商应在采购代理机构发出中标通知书后5个工作日内向采购代理机构申请无息退还投标保证金。

12.6 发生下列情况之一，投标保证金将不予退还：

- (1) 供应商在投标有效期内放弃或撤回投标；
- (2) 中标供应商不按第29条规定签订合同；
- (3) 供应商提供虚假材料谋取中标、成交的；
- (4) 采取不正当手段诋毁、排挤其他供应商的；
- (5) 与采购人、采购代理机构或者其他供应商恶意串通的；
- (6) 向采购人、采购代理机构行贿或者提供其他不正当利益的；

13. 投标有效期

13.1 投标有效期为从开标之日起计算的九十天，有效期短于此规定的投标文件将被视为无效。

13.2 在特殊情况下，采购代理机构可于投标有效期满之前，征得供应商同意延长投标有效期，要求与答复均应以书面形式进行。供应商可以拒绝接受这一要求而放弃投标，投标保证金将尽快无息退还。同意这一要求的供应商，无需也不允许修改其投标文件，但须相应延长投标保证金的有效期。受投标有效期制约的所有权利和义务均应延长至新的有效期。

14. 投标文件的签署、形式及装订

14.1 投标文件按招标文件第三章要求执行，每份投标书均须在封面上清楚标明“正本”或“副本”字样，“正本”和“副本”之间如有差异，以正本为准。

14.2 投标文件正本中，除招标文件第五章规定的可提交复印件外，其他文件均须提交原件，文字材料需打印或用不褪色墨水书写。投标文件的正本须经法人代表或授权代表

签署和加盖供应商公章。

14.3 投标文件如有错误必须修改时，修改处须由法人代表或授权代表签名或加盖公章。

14.4 投标文件须固定装订成册。

四、投标文件的递交

15. 投标文件的密封及标记

15.1 供应商应将投标文件正本和所有副本分别密封在两个投标专用袋（箱）中（正本一包，副本一包），并在投标专用袋（箱）上标明“正本”、“副本”字样，封口处应加盖骑缝章或授权代表签字。

15.2 投标专用袋（箱）上须按采购代理机构提供的格式注明：

- (1) 项目编号及项目名称：
- (2) 分包号（如有）：
- (3) 供应商的名称、地址、联系人、电话和传真：

15.3 投标文件未按第 15.1和 15.2条规定书写标记和密封者，采购代理机构不对投标文件被错放或先期启封负责。

16. 投标截止时间

16.1 供应商须在招标文件第三章“投标邀请”规定的投标截止时间前将投标文件送达采购代理机构规定的投标地点。

16.2 若采购代理机构按7.4条规定推迟了投标截止时间，采购代理机构和供应商受投标截止时间制约的所有权利和义务均应以新的截止时间为准。

17. 迟交的投标文件

在投标截止时间后递交的投标文件，采购代理机构将拒绝接受。

18. 投标文件的修改和撤回

18.1 供应商在提交投标文件后可对其进行修改或撤回，但必须使采购代理机构在投标截止时间前收到该修改的书面内容或撤回的书面通知，该书面文件须由法人代表或其授权代表签署。

18.2 投标文件的修改文件应按第15条规定签署，正、副本分别密封，并按第 15.2条规定标记，还须注明“修改投标文件”和“开标前不得启封”字样。修改文件须在投标截止时间前送达采购代理机构规定的投标地点。上述补充或修改若涉及投标报价，必须注明“最终唯一报价”字样，否则将视为有选择的报价。

18.3 供应商不得在投标截止时间以后修改投标文件。

18.4 供应商不得在投标截止时间起至投标有效期满前撤回投标文件，否则投标保证金将被没收。该供应商的投标文件不予退还。

五、开标及评标

19. 开标

19.1 采购人、采购代理机构按招标文件第三章“投标邀请”规定的时间和地点开标。

19.2 供应商应委派授权代表参加开标活动，办理交纳保证金、签名报到和递交投标文件等事宜。

19.3 供应商必须在投标截止时间前办理完毕交纳保证金、签名报到、递交投标文件以及其它招标文件所规定的应在投标截止时间前完成的事项（如样品递交等）。

19.4 开标时，供应商或供应商推选的代表将查验投标文件密封情况，确认无误后采购代理机构拆封唱标，公布每份投标文件中“开标一览表”的内容，以及采购代理机构认为合适的其他内容，采购代理机构将作开标记录。

19.5 若投标文件未密封，或供应商未提交投标保证金（包括投标保证金不符合第12条规定），采购代理机构将拒绝接受该供应商的投标文件。

19.6 按照第18条规定，同意撤回的投标文件将不予拆封。

20. 评标委员会

评标委员会由采购人代表和有关技术、经济等方面的专家组成，该委员会独立工作，负责评审所有投标文件并确定中标候选供应商。

21. 对投标文件的资格性审查和符合性审查

21.1 资格性审查的内容包括：

- (1) 资格证明；
- (2) 投标保证金；

21.2 符合性审查的内容包括：

- (1) 投标文件的有效性(签署情况等)；
- (2) 投标文件的完整性(正本和副本数量、内容等)；
- (3) 对招标文件的响应程度(是否存在重大负偏离等)。

21.3 所谓偏离是指投标文件的内容高于或低于招标文件的相关要求。所谓重大负偏离是指供应商所投标的范围、质量、数量和交货期限等明显不能满足招标文件的要求。重大负偏离的认定须经评标委员会三分之二以上同意。

21.4 评标委员会在初审中，对算术错误的修正原则如下：

21.4.1 投标文件中开标一览表(报价表)内容与投标文件中相应内容不一致的，以开标一览表(报价表)为准；

21.4.2 大写金额和小写金额不一致的，以大写金额为准；

21.4.3 单价金额小数点或者百分比有明显错位的，以开标一览表的总价为准，并修改单价准；

21.4.4 总价金额与按单价汇总金额不一致的，以单价金额计算结果为准；

21.4.5 同时出现两种以上不一致的，按照前款规定的顺序修正。修正后的报价经投标人确认后产生约束力，投标人不确认的，其投标无效。

22. 投标文件的澄清

22.1 在评标期间，评标委员会有权要求供应商对其投标文件中含义不明确、同类问题表述不一致或者有明显文字和计算错误的内容进行澄清。供应商应派授权代表和技术人

员按评标委员会通知的时间和地点接受询标。

22.2 评标委员会认为有必要，可要求供应商对某些问题作出必要的澄清、说明和纠正。供应商的澄清、说明或者补正应当采用书面形式，由其授权的代表签字，并不得超出投标文件的范围或者改变投标文件的实质性内容。供应商的书面澄清材料作为投标文件的补充。

22.3 供应商不按评标委员会规定的时间和地点作书面澄清，将视为放弃该权利。

22.4 并非每个供应商都将被询标。

23. 评标及定标

23.1 评标委员会将对通过资格性审查和符合性审查的投标文件进行评价和比较。

23.2 评标委员会按招标文件第三章中公布的评标办法对每份投标文件进行评审，确定中标候选供应商。最低投标价等任何单项因素的最优不能作为中标的保证。

24. 评标过程保密

24.1 在宣布中标结果之前，凡属于审查、澄清、评价、比较投标文件和中标意向等有关信息，相关当事人均不得泄露给任何供应商或与评标工作无关的人员。

24.2 供应商不得探听上述信息，不得以任何行为影响评标过程，否则其投标文件将被作为无效投标文件。

24.3 在评标期间，采购代理机构将有专门人员与供应商进行联络。

24.4 采购人、采购代理机构和评标委员会不向落标的供应商解释落标原因，也不对评标过程中的细节问题进行公布。

25. 投标截止时间结束后参加投标的供应商不足三家的处理

25.1 如出现投标截止时间结束后参加投标的供应商不足三家的情况，不得开标。此采购项目应予以废标。废标后，除采购任务取消情形外，应当重新组织招标；如果需要采用其他方式采购，根据需要，应当在采购活动开始前获得设区的市、自治州以上人民政府采购监督管理部门或者政府有关部门批准（不需要获得批准的除外）。

25.2 在评标期间，出现符合专业条件的供应商或者对招标文件做出实质响应的供应

商不足三家情形的，此采购项目应予废标。废标后，除采购任务取消情形外，应当重新组织招标；如果需要采取其他方式采购的，根据需要，应当在采购活动开始前获得设区的市、自治州以上人民政府采购监督管理部门或者政府有关部门批准（不需要获得批准的除外）。

25.3 供应商若不接受采购方式的改变，应在规定的时间内书面向评标委员会说明，未在规定时间内提交书面说明的视为接受采购方式的改变。

六、授标及签约

26. 定标原则

26.1 评标委员会将严格按照招标文件的要求和条件进行比较,根据评标办法推荐出中标候选人供应商。

26.2 评标结束后，可由采购人，必要时可邀请采购代理机构对评标委员会推荐的中标候选人供应商进行考察，若无其他情况按照评标报告中推荐的中标候选人供应商顺序确定中标供应商。

26.3 供应商出现下列情况之一的，将被取消中标候选人供应商资格：

- (1) 提供虚假材料谋取中标、成交的；
- (2) 采取不正当手段诋毁、排挤其他供应商的；
- (3) 与采购人、采购代理机构或者其他供应商恶意串通的；
- (4) 向采购人、采购代理机构行贿或者提供其他不正当利益的；
- (5) 不符合法律、法规的规定。

27. 质疑处理

供应商认为招标文件、招标过程和中标结果使自己的权益受到损害的，可以在知道或者应知其权益受到损害之日起的规定时间内，以书面形式向采购代理机构提出质疑。供应商针对同一采购程序环节的质疑，必须在规定时间内一次性提出。非书面形式、规定时间之外以及匿名的质疑将不予受理。

28. 中标通知

28.1 定标后,采购代理机构应将定标结果通知所有的供应商,并向中标供应商发出中标通知。

28.2 中标供应商收到中标通知书后,须立即以书面形式回复采购代理机构,确认中标通知书已收到,并同意接受。

28.3 中标通知书将是合同的一个组成部分。

29. 签订合同

29.1 中标供应商应按中标通知书规定的时间、地点与采购人签订中标合同,否则投标保证金将不予退还,给采购人和采购代理机构造成损失的,供应商还应承担赔偿责任。

29.2 招标文件、中标供应商的投标文件及评标过程中有关澄清文件均应作为合同附件。

29.3 签订合同后,中标供应商不得将货物、工程及其他相关服务进行转包。未经采购人同意,中标供应商不得采用分包的形式履行合同。否则采购人有权终止合同,中标供应商的履约保证金将不予退还。转包或分包造成采购人损失的,中标供应商还应承担相应赔偿责任。

30. 招标代理服务费

中标供应商在领取中标通知书时需按《招标代理服务收费管理暂行办法》(国家发展计划委员会计价格[2002]1980号)招标收费基准费率标准(服务类)向招标代理机构支付招标代理服务费,不少于1万元,费用一次付清。

第二章 合同条款及格式

(说明：本合同内容条款在正式签署前可具体补充细化，仅作参考)

《江苏省干热岩资源开发利用》 苏热2井定向井钻探施工合同

委托方（甲方）：江苏省地质调查研究院

受托方（乙方）：

委托方通过招标方式（委托/招标/竞争性谈判），确定受托方承担“江苏省干热岩资源开发利用”苏热2井定向井钻探施工并完成本合同约定的任务。双方遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，就开展此项目工作及有关事项协商一致，共同达成如下协议：

第一条 钻探工作量

本次施工的钻孔为干热岩钻井，设计钻井1个，为定向井，设计单井井深5000m±。实际钻进井深根据地质情况酌情增减，增减幅度约500m以内，终孔井深由甲方项目组根据地质情况确定。

第二条 技术要求

详见第四章技术规格及要求。

第三条 施工费用

钻探费用实行总承包制（包括三通一平、青苗赔偿、钻进、测井、固井、洗井等相关费用），根据实际进尺，按中标综合报价单价人民币大写**元/m（¥**元/m）计算总费用（特别说明：若单井井深变化500m±，不改变综合报价单价），预计总经费人民币¥**万元左右。

第四条 费用支付

- 1、甲乙双方签订合同后，乙方按照工程预算总经费的30%作为履约保证金支付给甲方；
- 2、乙方人员及设备进场一周内，甲方支付工程预算总经费的40%；
- 3、总工作量完成超过50%后，甲方支付工程预算总经费的30%；
- 4、总工作量完成超过80%后，甲方支付工程预算总经费的30%；
- 5、总工作量完成，通过甲方质量验收后，甲乙双方核算实际总工程经费，甲方按多退少补的原则一周内结清总工程的余款，并退还履约保证金。

以上费用需在乙方出具增值税普通发票给甲方后执行。

第五条 施工期限

2022年*月*日进场施工，所有工作量需在2022年*月*日前完成，总工期5个月。

特别说明：因天气、青苗赔偿、疫情等特殊原因影响野外施工，乙方应提出书面申请，得到甲方书面同意后总工期可顺延。

第六条甲方责任

- 1、施工前，接到乙方提交的江苏省干热岩资源开发利用苏热2井钻孔施工方案后，7天内组织专家完成审定工作，转乙方修改、实施；
- 2、配合乙方做好与地方的协调工作；
- 3、负责孔位测放、工程质量管理；
- 4、对乙方提交的原始记录材料、成果等进行审查、验收；
- 5、按合同规定支付工程费用。

第七条乙方责任

- 1、签订合同后，根据甲方要求，及时提交井场环评报告，5个工作日内提交江苏省干热岩资源开发利用苏热2井钻孔施工方案，交甲方审定；
- 2、乙方应按时间要求做好开钻准备工作，负责施工场地的平整、协调、青苗补偿和水电等，经甲方验收合格后方可开钻，并严格按照甲方审定的施工方案施工；
- 3、施工期间人员、设备、安全保卫工作由乙方负责；
- 4、负责青苗、租地等费用，负责与地方联系协调，由此发生的费用由乙方自理；
- 5、协助承担甲方完成主管单位检查、验收等工作；
- 6、因施工技术因素造成的井深、井斜、岩心采取率达不到要求，乙方必须采取补救措施，发生的费用由乙方自理；
- 7、钻进中要有专人负责记录班报表，并负责保管好，终孔后岩屑、岩心运至指定的地点；
- 8、乙方接到开孔通知书后，必须做好准备工作，确保岩心采取率达到要求；
- 9、工程结束后，乙方需全力配合甲方做好用电手续转接工作。
- 10、现场施工主要技术力量必须与投标书人员一致（为乙方在职正式职工），若主要技术力量与投标书人员不一致，则视为分包、转包。个别人员确需调整，需书面报甲方同意。

第八条违约责任

1、甲方违约责任

- (1) 合同签订后，乙方人员及钻机设备已进入施工现场，如由于甲方原因工程

停工而中止合同，甲方退还乙方质量保证金并支付总工程预算费10%的违约金；

(2) 甲方未按第四条支付乙方工程款，应按延误天数和当时银行利息向乙方支付违约金。

2、乙方违约责任

(1) 合同签订后，如乙方擅自中止或解除合同，乙方应全额返回甲方预付的工程款，甲方从乙方质量保证金中扣除总工程预算费10%的违约金；

(2) 乙方未按合同规定的期限完成钻探施工任务，应向甲方支付延期损失费，每天的延期损失费按总工程款的0.5%计算；

(3) 乙方施工的钻孔质量不符合合同要求，采取补救措施后仍达不到合同要求，验收不能通过，乙方应负责重新施工，费用自理；

(4) 如乙方实际承担施工任务的队伍为分包、转包方，甲方有权解除合同，乙方应全额返回已付的工程款，并向甲方支付总工程款10%的违约金；

(5) 对于钻探成果，乙方有义务保密，否则甲方有权对因此造成的损失追究乙方的责任。

第九条钻孔质量验收

全部工程施工结束由甲方组织专家进行最终验收，验收合格乙方方能撤离工地。

第十条由于不可抗拒的因素，致使本合同无法履行时，双方应按有关法律、法规及时协商处理。

第十一条本合同未尽事宜，双方应本着实事求是、友好协商的态度加以解决，双方签订的补充协议或纪要视为本合同的组成部分，亦具有法律效力。

第十二条附则

1、本合同经双方法人代表（委托人）签字，加盖双方单位公章或合同专用章后生效。

2、本合同壹式肆份，甲、乙双方各执贰份。

甲方：江苏省地质调查研究院

乙方：

法人代表(委托人)：

法人代表(委托人)：

联系人：

联系人：

联系电话：

联系电话：

开户行：

开户行：

帐号：

帐号：

税务登记证号：

行 号：

地 址：

签订日期：年月日

第三章 投标邀请

江苏省招标中心有限公司受江苏省地质调查研究院的委托，拟对“江苏省干热岩资源开发利用”苏热2井定向井钻探项目，进行公开招标采购，并请注意以下事项：

一、招标主要内容

序号	项目	具体内容
1	采购人	江苏省地质调查研究院 联系人：张硕 电话：025-51816525
2	项目名称	江苏省干热岩资源开发利用苏热2井定向井钻探项目
3	采购方式	公开招标
4	项目编号	JSTCC2200202406
5	采购项目预算及最高限价	3700万元人民币
6	采购代理机构	江苏省招标中心有限公司 项目负责人：顾建钧 电话：025-83249924
7	供应商 (文件中也称投标人)	响应招标、参加投标竞争的法人或其他组织（本项目不接受联合体投标）
8	投标保证金	无。
9	投标保证金递交方式	无。
10	招标文件发售时间、地点及售价	时间：2022年7月21日至 2022年7月28日（节假日除外）上午8：30-11：30，下午2：00-5：00（北京时间）； 地点：邮购，江苏省南京市鼓楼区郑和中路118号D座16楼

序号	项目	具体内容
		1612室 售价：500.00元人民币，售后不退。
11	投标文件递交	截止时间：2022年8月11日9时00分（北京时间） 地点：江苏省南京市鼓楼区郑和中路118号D座16楼1612室，江苏省招标中心有限公司 因疫情防控需要，建议各投标人将投标文件通过顺丰或其它可靠方式，在投标截止时间前，寄送到以上地址，具体快递收件人：汪律，联系电话：18652055089，文件寄出后，请发送短信到快递收件人联系号码告知：供应商名称+所投标项目编号+快递公司名称+快递单号。 请考虑文件在途时间，投标文件必须在投标文件接收截止时间（投标截止时间）前寄送到。
12	投标文件数量	正本份数：壹份 副本份数：柒份
13	开标	时间：同投标文件递交截止时间 地点：江苏省南京市鼓楼区郑和中路118号D座15楼1504会议室，因疫情防控需要，本项目采取不见面开标模式，供应商授权代表不现场参加项目开标，可在以上时间通过腾讯会议方式参加开标活动。 (1) 腾讯会议链接： https://meeting.tencent.com/dm/h80FcNji91Id ; 腾讯会议号：690-655-616; (2) 供应商授权代表应当至少提前一日安装测试好腾讯会议，确保语音、视频情况清晰良好； (3) 供应商授权代表进入腾讯会议后，请修改昵称为“供应商名称+授权代表名称”。
14	投标文件有效期	从开标之日起计算的九十天
15	投标货币	人民币

序号	项目	具体内容
16	采购项目类型	服务采购项目
17	采购标的对应的中小企业划分标准所属行业	其他未列明行业（包括科学研究和技术服务业，水利、环境和公共设施管理业，居民服务、修理和其他服务业，社会工作，文化、体育和娱乐业等）
18	其他规定	依据《政府采购促进中小企业发展管理办法》规定享受扶持政策获得政府采购合同的，小微企业不得将合同分包给大中型企业，中型企业不得将合同分包给大型企业。

二、合格供应商的资格要求（本项目为资格后审）

1. 满足《中华人民共和国政府采购法》第二十二条规定，具体为：

（1）具有独立承担民事责任的能力，提供法人或其他组织的营业执照等证明文件，复印件加盖公章；

（2）具有良好的商业信誉和健全的财务会计制度，提供开标时间前的财务报表复印件加盖公章（法人或者其他组织成立未满六个月的可以不提供）；

（3）具有履行合同所必需的设备和专业技术能力，提供证明材料或承诺函（自行编写）；

（4）有依法缴纳税收和社会保障资金的良好记录，提供纳税凭据复印件加盖公章（依法免税的应提供相应文件说明）、依法缴纳社会保障资金的凭据复印件（凭据可以是缴费的银行单据、专用收据、社会保险缴纳清单或者所在社保机构开具的证明等，依法不需要缴纳社会保障资金的应提供相应文件说明）；

（5）参加政府采购活动前三年内（成立时间不足三年的、自成立时间起），在经营活动中没有重大违法记录，提供声明函原件（自行编写，重大违法记录是指供应商因违法经营受到刑事处罚或责令停产停业、吊销许可证或者执照、较大数额罚款等行政处罚。）。

2. 落实政府采购政策需满足的资格要求：

无（本项目不属于专门面向中小企业采购的项目）

3. 本项目的特定资格要求：

(1) 本项目不接受进口产品投标（注：本文件所称进口产品是指通过中国海关报关验放进入中国境内且产自关境外的产品）；

(2) 采购代理机构将通过“信用中国”网站（<http://www.creditchina.gov.cn>）中国政府采购网（www.ccgp.gov.cn）查询供应商在采购公告发布之日前的信用记录并保存，通过以上查询渠道，供应商不得有被列入失信被执行人、重大税收违法案件当事人名单、政府采购严重违法失信行为记录；

(3) 单位负责人为同一人或者存在直接控股、管理关系的不同供应商，不得参加同一合同项下的政府采购活动；

(4) 为采购项目提供整体设计、规范编制或者项目管理、监理、检测等服务的供应商，不得再参加该采购项目的其他采购活动；

(5) 本项目不接受联合体投标。

三、评标办法

(一) 本项目按照综合评分法评标。

(二) 供应商的投标文件如被发现下列情况之一的，其投标文件将被做无效投标处理：

- 1) 不满足招标文件对合格供应商的资格要求的；
- 2) 供应商未提交投标保证金或金额不足、投标保证金形式不符合招标文件要求的；
- 3) 供应商在投标文件中提供的货物及/或服务对于招标文件中标注“★”要求的任何负偏离或不能提供实质性满足证明的；
- 4) 供应商在投标文件中对于《合同条款及格式》和商务条款的任何负偏离；
- 5) 资格证明文件不全、失效或不符合招标文件要求的；
- 6) 投标文件无法定代表人签字，或签字人无法定代表人有效授权的；
- 7) 投标文件或投标有效期不足的；
- 8) 投标文件中提供虚假或失实资料的；
- 9) 未按照招标文件规定的方式购买招标文件的；
- 10) 投标报价超过项目预算或者最高限价的；
- 11) 评标委员会认为不能实质上满足招标文件其它要求的。

（三）本项目采用综合打分法，总分为100分，按评审后得分由高到低顺序排列，得分相同的，按投标报价由低到高顺序排列，得分且投标报价相同的，按技术指标优劣顺序排列，由评标委员会依次推荐三家中标候选供应商。

具体打分方法如下：

序号	评标因素	分项	分值	评审要点	评分标准
1	报价 (10分)	报价	10	满足招标文件要求的有效的最低投标价格为评标基准价，其价格分为满分。	其他投标人的价格分按照下列公式计算（小数点保留两位）： 投标报价得分 = (评标基准价 ÷ 投标报价) × 10分。
2	商务部分(49分)	专业实绩	26	<p>提供近2011年1月1日以来（以验收证明材料时间为准），投标人承担完成的干热岩、地热、油气或其他矿产孔（井）定向井业绩证明材料，包括能证明界定标准在内的①合同或协议、②质量验收意见（报告）、③其他必要的证明材料等复印件；若为财政投入项目（主要实物工作量中需有钻探任务），需提供①项目任务书、②钻孔质量验收报告、③主管单位野外或成果验收意见书、④其他必要的证明材料等复印件。 本项最高得26分。</p> <p>特别说明： 1、本项业绩证明材料中钻探施工队（方）必须是投标人单位或其内设部门。 2、本项内同一个钻孔（井）业绩不得重复参加计分，但孔（井）深小的钻孔（井）业绩数量不足的可用孔（井）深大的钻孔（井）多余业绩补充。</p>	<p>基本要求：提供上覆松散沉积层（如第四系、新近系）厚≥300米、固井及测井深度≥4000米的干热岩、地热、油气或其他矿产孔（井）定向井，其中定向井井底水平偏移距离≥500m合格证明材料。在满足以上基本要求的前提下： （1）、孔深≥4000米，但<4500米的，一个钻孔（井）业绩得0.5分，最多得4分；孔深≥4500米，但<5000米的，一个钻孔（井）业绩得2分；以上两种业绩最高得14分。 （2）、孔深≥5000米，提供井底实测（或理论计算）温度≥150°合格证明材料，一个钻孔（井）业绩得3分。 以上（1）、（2）合计分最高26分。</p>
		单位认证	3	提供有关管理体系认证的复印件。最高得3分。	投标人通过质量管理体系认证、环境管理体系认证、职业健康安全管理体系认证的，每通过一项得1分，最高3分。
		设备配置	10	施工所需设备齐全，性能可靠，功率和精度能满足要求，提供主要设备购置发票或固定资产台帐或固定资	1、钻机（含钻塔）： 有 ZJ70及以上型号钻机及其配套设备的。齐全得2分，否则得0分。

			产明细等复印件，如以上材料不足以证明相关数据，需对应补充提供相关说明。本项最高得10分。	<p>2、三机二泵： 钻机配套的三机二泵，泥浆泵额定功率2200HP（或以上），2台（或以上）；柴油发电机组（电动机组）功率1000KW（或以上），3台（或以上）。齐全得2分，否则得0分。</p> <p>3、应急动力： 备用应急发电机组，功率800KW（或以上），1台（或以上）。齐全得2分，否则得0分。</p> <p>4、定向工具： 有耐高温超过175℃定向工具监测井眼轨迹。齐全得2分，否则得0分。</p> <p>5、环保安全设备： “泥浆不落地”处理系统、防喷器组F35-70（或以上），硫化氢及其他有害气体泄出监控器，齐全得2分，否则得0分。</p>	
	人员素质	10	人员力量配置合理，能满足工作要求。其中项目负责人、技术负责、机长、副机长、班长人选应具有不少于10年工作经验，否则不计分，提交的证明材料包括身份证、职业技能或职称证书、明确证明个人工作经历时长的简历表和工作实绩的证明材料等复印件，以及近6个月内任意一个月投标人为相关人员缴纳的社保或公积金证明。本项最高得10分。	<p>1、项目负责、技术负责，必须各有1人，具有探矿工程类高级工程师（含）以上职称的，有承担过>4500m定向井施工经验，每个得1分，其它得0分，最多2分。</p> <p>2、机长、副机长，必须各有1人，具有钻探或钻探设备维修技师（含）以上职业技能证书，或探矿工程工程师职称（含）以上职称的，有承担过>4500m定向井施工经验，每个得1分，其它得0分，最多2分。</p> <p>3、班长（不少于3人），具有钻探或钻探设备维修技师（含）以上职业技能证书，或探矿工程工程师职称（含）以上职称的，每个得1分，其它得0分，最多3分。</p> <p>4、钻工、泥浆工、电工等（不少于30人），且均具培训合格证或上岗证或初级（含）以上职业技能证书的。得3分，否则得0分。</p>	
3	技术与服务部分	资料收集与分析利用	4	对施工区地层岩性、地层压力、构造、岩石破碎等情况熟悉，提出可能遇到的问题及解决方法。本项最高得4分。	1、地形地貌、交通现场情况及可能遇到的问题及解决方法表述准确，满足项目需求的，得2分；基本准确略有欠缺需要完善的，得1分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。

	(41分)			<p>2、与施工有关的地层岩性等特征、井下事故预防与处理方法叙述准确，满足项目需求的，得2分；基本准确略有欠缺需要完善的，得1分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。</p>
		技术方案	<p>32 技术要求是否符合招标（国家或行业规范）要求，内容是否全面、详细。 本项最高得32。</p>	<p>1、钻井：井身结构、井眼轨迹设计、取心、井斜、井径、孔深误差、简易水文观测、班报表、完井井口装置、钻头选择、钻具组合、泥浆材料等内容全面、详细可行，满足项目需求的，得4分；内容较全面、较详细、基本可行略有欠缺需要完善的，得2分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。</p> <p>2、录井：岩屑录井、钻时录井、气测录井、钻井液录井等内容全面、详细可行，满足项目需求的，得4分；内容较全面、较详细、基本可行略有欠缺需要完善的，得2分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。</p> <p>3、测井：测井目的及任务、测井参数、测井技术要求、测井仪器及队伍选择、测井资料处理与解释技术等内容全面、详细可行，满足项目需求的，得4分；内容较全面、较详细、基本可行略有欠缺需要完善的，得2分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。</p> <p>4、成井：套管管材选型、套管头选型、套管串结构设计、下套管操作技术、固井水泥浆选型及固井试验、固井水泥外加剂设计、固井操作要求、洗井等内容全面、详细可行，满足项目需求的，得4分；内容较全面、较详细、基本可行略有欠缺需要完善的，得2分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。</p> <p>5、“三通一平”措施：井场布置、场地平整、水、电、路等内容全面、详细可行，满足项目需求的，得4分；内容较全面、较详细、基本可行略有欠缺需要完善的，得2分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。</p> <p>6、绿色环保措施：“泥浆不落地”系统、工程环保设备、环境保护管理等内容全面、详细可行，满足项目需求的，得4分；内容较</p>

				全面、较详细、基本可行略有欠缺需要完善的，得2分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。
				7、组织管理与质量保障：施工组织、技术管理、后勤服务及投入设备、材料、质量监控等内容全面、详细可行，满足项目需求的，得4分；内容较全面、较详细、基本可行略有欠缺需要完善的，得2分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。
				8、资料提交：承诺项目完成后提交的原始资料、实物资料、成果资料等清单内容全面、详细可行，满足项目需求的，得4分；内容较全面、较详细、基本可行略有欠缺需要完善的，得2分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。
	安全生产保障措施	2	安全生产保障措施是否、详细、有效。本项最高得2分。	安全生产体系建设情况（包括安全生产制度与责任制、安全生产管理应急预案、标准化机台建设等内容及证明材料）。齐全、详细、有效，满足项目需求的，得2分；较齐全、较详细、基本有效略有欠缺需要完善的，得1分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。
	水土保持和环境保护措施	2	水土保持和环境保护措施是否、详细、有效。本项最高得2分。	施工现场管理措施、“三废”处理、场地恢复等。齐全、详细、有效，满足项目需求的，得2分；较齐全、较详细、基本有效略有欠缺需要完善的，得1分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。
	文明施工保障措施	1	文明施工保障措施是否、详细、有效。本项最高得1分	文明施工管理措施建设情况。制度可操作、有效，满足项目需求的，得1分；制度基本可操作、基本有效的略有欠缺需要完善的，得0.5分；简单粗略不能满足项目需求的，得0分。

备注：业绩材料要求真实可靠。

（四）国家政策导向

1、促进中小企业发展政策

本项目非专门面向中小企业采购，根据财政部、工业和信息化部发布的《政府采购促进中小企业发展管理办法》规定，对小型和微型企业的报价给予10%的扣除，用扣除后的价格参与评审。以上所述投标报价，均为对小型和微型企业的报价进行价格扣除后的报价。（提供《中小企业声明函》，格式见投标文件格式部分）。

根据《关于政府采购支持监狱企业发展有关问题的通知》（财库[2014]68号），监狱企业视同小型、微型企业，享受以上政策。监狱企业须提供由省级以上监狱管理局、戒毒管理局(含新疆生产建设兵团)出具的属于监狱企业的证明文件，否则不考虑价格扣除。

根据《关于促进残疾人就业政府采购政策的通知》（财库〔2017〕141号），在政府采购活动中，残疾人福利性单位视同小型、微型企业，享受以上政策，符合条件的残疾人福利性单位在参加政府采购活动时，应当提供本通知规定的《残疾人福利性单位声明函》（见投标文件格式章节），并对声明的真实性负责。

2、根据财政部、发展改革委、生态环境部、市场监管总局《关于调整优化节能产品、环境标志产品政府采购执行机制的通知》，投标标的属于《节能产品政府采购品目清单》（最新一期）内的产品，对相应产品的价格给予1%的扣除，用扣除后的价格参与评审。

评标委员会根据供应商填制的《节能产品报价表》，计算其所投节能产品享受价格折扣部分的多少。

投标标的属于《节能产品政府采购品目清单》（最新一期）内的产品，供应商需提供国家确定的认证机构出具的、处于有效期之内的节能产品认证证书，并提供在投标文件中提供《节能产品报价表》，如未提供，将不做价格扣除。

3、根据财政部、发展改革委、生态环境部、市场监管总局《关于调整优化节能产品、环境标志产品政府采购执行机制的通知》，投标标的属于《环境标志产品政府采购品目清单》（最新一期）内的产品，对相应产品的价格给予1%的扣除，用扣除后的价格参与评审。

评标委员会根据供应商填制的《环境标志产品报价表》，计算其所投环境标志产品享受价格折扣部分的多少。

投标标的属于《环境标志产品政府采购品目清单》（最新一期）内的产品，供应商需提供国家确定的认证机构出具的、处于有效期之内的环境标志产品认证证书，并提供在投标文件中提供《环境标志产品报价表》，如未提供，将不做价格扣除。

四、样品

无。

五、有关招投标的事务和本项目的更正通知

有关招投标的事务可以与采购代理机构联系，联系部门：招标二处、联系电话：025-83249924，传真：025-83240902，通讯地址：江苏省南京市鼓楼区郑和中路 118 号 D 座 16 楼 1612 室，江苏省招标中心有限公司。本项目的更正通知见本项目招标公告发布媒体。

第四章 招标技术规格及要求

钻前编制钻井工程设计方案，井眼轨道总体设计原则是：能保证实现钻井目的，有利于安全、优质、快速钻井；在对各个设计参数的选择上，要进行综合考虑。井身质量严格执行非常规行业标准 Q/SH0439-2011《非常规油气井钻井井身质量要求》的基础上，依据地质开发质量要求，油气开发井井身质量控制要求。

序号	标的名称	数量
01	“江苏省干热岩资源开发利用”苏热2井定向井钻探	1口

一、目标要求

苏热2井钻井设计位于东台拗陷中段柘垛低凸起北东部，距离苏热1井北西方向50-70米，孔深5000m±。地理位置位于兴化市市区北约2km处，行政区划属于兴化市兴东镇管辖。周边交通、水、电便利，施工条件较好。

具体施工钻探目标要求见表4-1，实际孔位可依据场地情况小范围调整，实际施工技术要求根据施工方中标后专家评审通过的钻探设计方案实施。

表4-1 苏热2井施工数据设计表

井号	苏热2井	井别	干热岩井	井型	定向井		
地理位置	兴化市兴东镇北贺村						
构造位置	东台拗陷中段柘垛低凸起北东部						
设计井深	5000m±	目的层	寒武纪白云岩				
井口坐标	X: 3647993; Y: 486768 (2000国家大地坐标系)						
目标点 靶心要求	层位	目标垂深 m	靶点	靶心坐标		靶区半 径 (m)	靶区 方位
				纵坐标 (X)	横坐标 (Y)		
	观音台组	4575m±	A	486496	3648274	30m	北西
	炮台山组	4800 m±	B	486441	3648332	30m	316° 北 西316°
完钻 原则	靶点A: 垂深:4575m±, 距苏热1井井底水平位移440m±, 闭合方位:316°, 靶点半径30m; 靶点B: 垂深:4800m±, 距苏热1井井底水平位移520m±, 闭合方位:316°, 靶点半径30m。						

过64线二维地震剖面及苏热1井等钻井资料显示，该孔位自上而下发育第四系-新近纪盐城组、古近纪三垛组-泰州组、白垩纪浦口组三层盖层，累计厚度约3800m，其中第一层（第四系+新近纪盐城组）厚约950m，第二层（古近纪地层）厚约1400m，第三层（白垩纪地层）厚约1400m；储层为奥陶纪-寒武纪碳酸盐岩，各层位具体岩性见表4-2。

表4-2 苏热2井预测地层岩性统计表

地质年代与地层层序				垂深 (m)	岩性
纪	世	组	代		
第四纪	全-更新世	东台组	Qd	77	土黄、深灰色粉砂质粘土、砂砾石层，含螺、贝壳化石
新近纪	上新世	盐城组	N _{1-2Y}	929	上部为棕黄色粉砂质泥岩、泥岩夹，中下部为灰黄色含砾中粗砂岩、灰白色砂砾岩
	中新世				
古近纪	渐新世-始新世	三垛组	E _{2-3S}	1282	上部为棕红色泥岩夹薄层粉砂岩，下部为棕黄色含砾中粗砂岩
	古新世	阜宁组	E _{1f}	2259	上部深灰色泥质粉砂岩、泥岩夹棕灰色中细砂岩、深灰色泥质粉砂岩、灰黑色泥岩夹泥灰岩；下部深灰色泥岩、粉砂质泥岩、暗棕色泥岩和浅棕色粉砂岩不等厚互层
		泰州组	E _{1t}	2452	上部以深灰色泥岩、灰岩为主，下部见浅棕色泥岩、泥质粉砂岩
白垩纪	晚白垩世	浦口组	K _{2p}	3820	上部棕红色泥岩、粉砂质泥岩、浅棕色泥岩、粉砂岩及浅灰色砾岩；下部棕红色泥岩、粉砂岩夹深灰色泥岩、浅灰色细砂岩、灰色灰质砾岩
奥陶纪	早奥陶世	红花园组	O _{1h}	4019	浅灰黄色海百合亮晶灰岩、砂屑灰岩和白云岩化生屑灰岩，局部夹鲕粒灰岩
		仑山组	O _{1l}	4109	浅灰色细-中晶白云岩，夹粉晶白云岩
寒武纪	中-晚寒武世	观音台组	Є _{3g}	4506	浅灰-浅灰白色粉晶、细晶白云岩
		炮台山组	Є _{2p}	4800 ▼	灰色、棕红色粉晶白云岩，局部见硅质条带

二、钻井要求

钻机进场前，按要求做好“三通一平”工作。

1、井身结构

本次干热岩钻井苏热2井设计井深5000m±，与苏热1井井底距离520m±，根据相关技术规范和要求，结合国内外干热岩钻井的实际井身结构，设计为三开成井（图4-1、表4-3），采用定向井钻进，开孔孔径508.0mm，终孔孔径241.3mm，要求井眼轨迹平滑，井内干净、无落物。

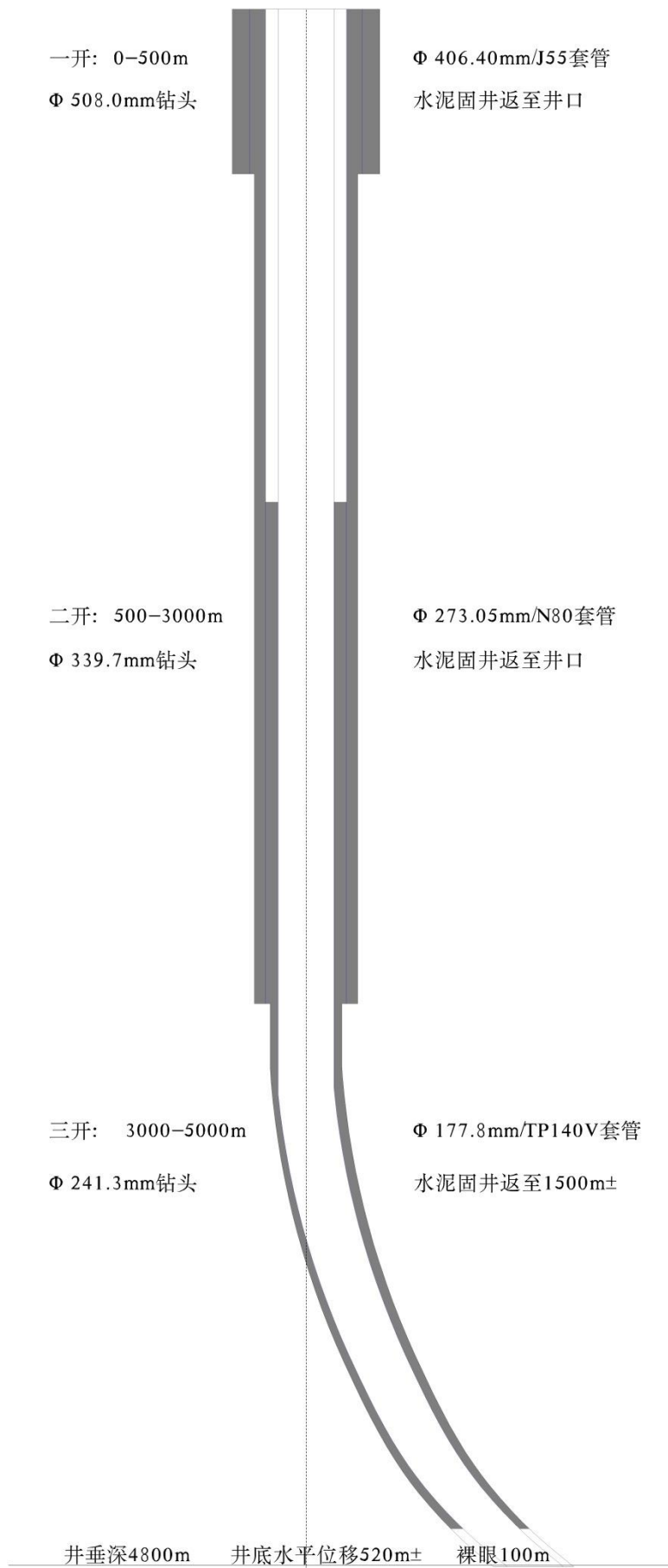


图4-1 苏热2井井身结构示意图

表4-3苏热2井井身结构一览表

钻井顺序	钻头直径 Φmm	井深 m	套管外径 Φmm	套管下深 m	套管顶深 m	备注
一开	508.0	500	406.40	500	0	
二开	339.7	3000	273.05	3000	0	实际钻头尺寸可适当调整
三开	241.3	5000	177.80	4900-5000	0	井底裸眼100m±

2、取心要求

为研究储层热物性、物理性质等特征，本次干热岩钻孔要求在钻进过程中进行取心作业。

取心总进尺63m±，平均取心收获率常规地层≥80%，破碎地层≥60%。奥陶纪、寒武纪碳酸盐岩各取心2次，终孔取心1次，每次取心进尺≥9m，设计2次18m±（进尺）机动取心（共7次）（表4-4）。

各地层在取心前应仔细比对录井和中期测井资料，力争取全、取准地层主要岩性，钻进过程中如遇特殊地质现象，如见热水、热气等异常，应现场停钻取心。取心后岩心样应按顺序放入岩心箱内，不得颠倒，回次牌须记录岩心起始孔深、进尺、岩心长等数据。专人负责记录描述。

表4-4 苏热2井钻孔各层位拟取岩心统计表

层位	推测厚度 (m)	取心回次数	累计取心进尺 (m)	采取率
0	300	2	18±	≥80%

€	600	2	18±	≥80%
终孔		1	9±	≥80%
机动		2	18±	≥80%

本次施工取心必须根据岩层情况正确选用适当的钻进方法及取心工具，岩心直径≥100mm。下钻前必须对取心器性能进行全面的检查，取心器必须单动灵活、水路畅通、半合管封闭严密可靠、钻头切削具出刀锋利、内管与钻头间隙调整适宜，钻头体阶梯高差适宜。

3、录井要求

3.1 岩屑录井

钻进过程中应做好观察与编录工作，注意观察岩屑成分、岩性变化，并保留岩屑样品。全井进行岩屑录井，3000m以浅（二开以浅），每5m取岩屑2瓶；超过3000m（二开之后），每2m取岩屑2瓶。按规范在正确位置捞取岩屑，岩屑必须洗净、晾干，代表性好；若要烘烤，温度不高于60℃。捞取后立即清洗干净，除掉杂物和明显掉块，及时进行深度标识、干燥，装瓶。岩屑样品干燥后每瓶重量不小于500g，岩屑瓶，按井深由浅到深，自上而下顺序排列。专人负责记录描述。

3.2 钻时录井

自0m至井底，每1m记录一次，并编制随钻录井草图。

3.3 气测录井

自导管底至井底，连续测量，油气显示段要取真空蒸馏样，记录气测显示后效；要求现场及时解释异常井段，当发现气测异常时，应立即与地质监督联系，采取措施，加强岩屑和钻时录井，并随时注意泥浆液面和泥浆性能的变化，同时取样做点燃实验，并做烃类组分分析，注意非烃气体的检测和取样，气测录井详见表4-5。

表4-5苏热2井综合录井表

类别	项目	井段	测量要求
气测录井	全烃	导管底~井底	连续测量，每整米记录一点
	烃组分	导管底~井底	连续测量，每整米记录一点
	CO ₂	导管底~井底	连续测量，遇异常每整米记录一点
	H ₂ S	导管底~井底	连续测量，遇异常每整米记录一点
工程录井	立管压力	导管底~井底	连续
	转盘转数	导管底~井底	连续
	转盘扭矩	导管底~井底	连续
	大钩负荷	导管底~井底	连续
	排量	导管底~井底	连续
	泵冲	导管底~井底	连续

	套管压力	导管底~井底	连续
	钻压	导管底~井底	连续
	悬重	导管底~井底	连续
地层压力录井	dc指数	导管底~井底	<p>分析并运用参数变化情况及时发现地层压力异常井段（监测钻井液当量变化情况）</p> <p>1、用dc指数法进行地层孔隙压力监测，监测数据记入井史。钻入油气层应根据实测地层压力调整钻井液密度，确保安全钻进。</p> <p>2、dc指数法地层压力监测要求如下：</p> <p>（1）各钻井参数要准确齐全，认真观察和分析岩屑返出情况。</p> <p>（2）钻井参数（钻压、转速、排量）、钻井液密度要相对稳定，以提高地层压力监测的精度。</p> <p>（3）求出dc指数趋势线方程，及时提供地层压力数据，根据预测的地层压力数据调整钻井液密度，做好井喷、井漏、井涌的预防工作。</p> <p>（4）dc指数地层压力监测结果应与井史一并上交。</p>

3.4 钻井液录井

钻井液录井除综合录井仪自动录井外，要求：

- （1）正常钻井时每1小时测量1次密度、粘度、PH，每4小时测量泥浆全套性能。
- （2）主要目的层钻时加快或油气浸时，连续测量密度、粘度，每个循环周测量一次全套性能。

4、井斜、井深误差要求

井身质量要求：①井身质量、水平位移范围，按照石油天然气行业标准SY/T 5088-2017执行，具体见表4-6。②井眼轨迹平滑，井内干净、无落物。③直井段每100-200m测斜一次，斜井段每20-30m测斜一次，井斜有超标趋势，应加密测斜。④双靶点设计，靶点半径30m。⑤直井段平均井径扩大率 $\leq 20\%$ ，斜井段平均井径扩大率 $\leq 15\%$ 。⑥井口倾斜角（水平仪置于套管头顶法兰面，至少读取3个方位相差大约 60° 的数据，取其最大值）不宜大于 0.5° 。⑦控制好井眼轨迹。

直井段使用无磁钻铤、无磁钻杆、无磁短节、MWD等工具监测井眼轨迹，防碰苏热1井，确保该井套管安全；斜井段从造斜点开始全井使用耐高温（ $\geq 175^\circ\text{C}$ ）MWD等工具监测井眼轨迹。完钻后按照20-30m一个点提交轨迹数据成果报告。

表4-6苏热2井井身质量要求

钻井次序	井深 (m)	井斜 (°)	井底水平位移 (m)	全角变化率	井斜测量间距要求 (m)	备注
一开	0~500	≤1	≤10	≤1.25° /30m	100-200	直井段
二开	500~3000	≤5	≤45	≤2.0° /30m	100-200	直井段
三开	3000~5000	-	520±	0-30° /30m	20-30	造斜段 (中间可以稳斜)

5、简易水文观测

按照地质设计要求及时观测，须采用专用仪器观测，数据要准确。钻孔施工中需进行钻井液入井、出口温度测量。每天至少观测2次以上，相隔时间大于8小时。当钻进过程中遇有溶洞、漏水、涌水应及时记录孔深，并记录漏失量、涌水量、水头高度等。

井深3000 m后，按照坐岗要求每30分钟对井段泥浆液消耗量情况进行实际测量，记录泥浆液消耗段，统计漏失量。

6、班报表要求

严管交接班制度，钻具组合、机上余尺、钻井参数、钻头入井运转时间、孔内情况、设备运转情况、进尺快慢以及规定的所有情况都应交接清楚。钻探班报表应由专人负责，钻探班报表记录要详细、清楚、真实，数字要准确，报表要整洁，并如实反映情况，交接班长和机长要亲笔签字。

其主要要求如下：

- ①每天按时上报生产日报，要求基本数据准确、齐全。
- ②事故报告（如发生事故）4日内上交。
- ③所有提交资料均须采用线装订。

④完井后7天内需提交完井地质报告、综合测井解释报告（含综合测井曲线图及相关电子文档）、钻井工程班报表、钻井液班报表、套管扭矩记录、手写版钻井井史2本（标明完井井口尺寸）、手写版钻井液井史、完钻井工程报告（二份）、钻井液完井总结（二份）、钻井工程资料汇总表、钻井完井液资料统计表、钻井工程设计及其它钻井工程资料。

7、井控设备

(1) 井控装置安装要求

①一开完成、二开之前应安装环形防喷器+双闸板防喷器的组合防喷系统（70MPa），钻井四通、节流管汇、压井管汇的各部连接法兰的钢圈、钢槽要清洁干净，并涂黄油安装（图

4-2)。各部位的连接螺栓要齐全并扭紧无余扣，法兰间隙要均匀。安装质量必须达到行业标准要求。井控设备及管汇系统由具备合格资质的检测机构进行检测合格后方可投入使用。

②防喷器底法兰套管短节上下连接可靠，无余扣，不得电焊。

③节流、压井管汇管线要用专用管线，并采用标准法兰连接，不得电焊。

④上部必须安装挡泥伞，防喷器重心部位用 $\Phi 15.88\text{mm}$ 钢丝绳正反花蓝螺栓四角固定。

⑤防喷器主体安装平整，与转盘中心偏差不大于 10mm ，天车与转盘中心的最大偏差不大于 10mm 。

⑥放喷管线至少应有两条，两条管线走向一致时，应保持大于 0.3m 的距离通径不小于 $\Phi 78\text{mm}$ 并且公螺纹朝外，长度不少于 75m 。不得有焊接。要求安装平直，如遇特殊情况，管线需要转弯时，要用铸钢弯头连接，其角度大于 120° 。每隔 $10\text{--}15\text{m}$ ，转弯处用水泥基墩与地角螺栓或地锚固定。

⑦钻井液回收管线内径不小于 $\Phi 75\text{mm}$ ，拐弯角度大于 120° ，不得焊接。

⑧远程控制台摆在面向钻台左侧，距井口 25m 以远，距压井管汇有一定距离，周围 10m 内严禁存放易燃易爆品，远控台周围留 2m 宽人行道。

⑨严格执行SY/T5964-2019《钻井井控装置组合配套安装调试与使用规范》。

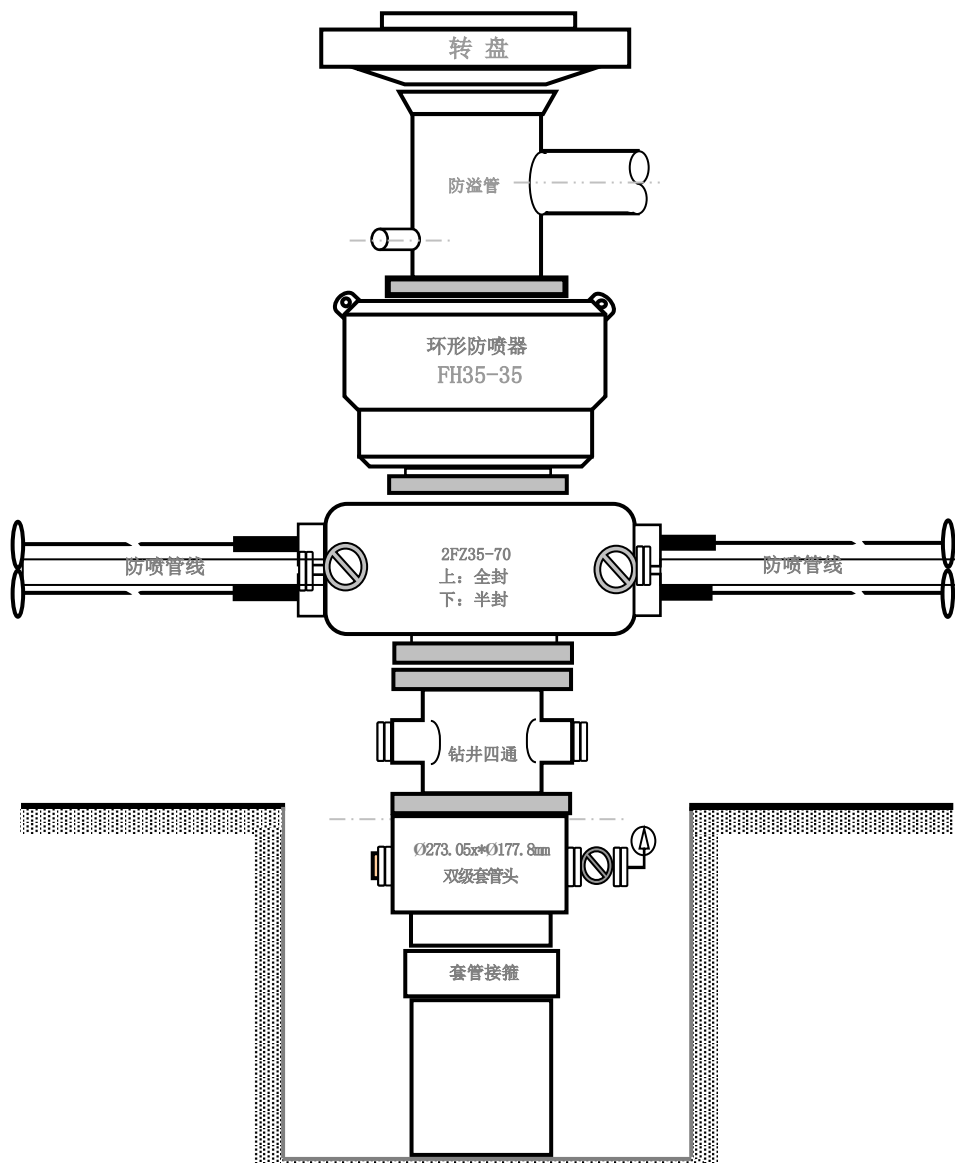


图4-2井控装置示意图

备注：

1) 防喷器四通的两侧应接防喷管线，每条防喷管线上至少各装两个闸阀，紧靠四通的闸阀应处于常开状态，防喷管线上最外侧的控制闸阀应接出井架底座以外。防喷管线总长度超过7 m时，中间应加以固定。

2) 放喷管线布局要考虑当地季节风向、居民区、道路、油罐区、电力线及各种设施等情况；放喷管线至少应有两条，在现场不允许焊接，其通径不小于78mm；两条管线走向一致时，应保持大于0.3m的距离，并分别固定。

3) 远程控制台安装在面对井架大门左侧，距井口不少于25m的专用活动房内，距放喷管线或压井管线应有2m以上距离，并在周围留有宽度不小于2m的人行通道，周围10m内不得堆放易燃、易爆、腐蚀物品。

(2) 各次开钻试压要求

防喷器组、套管及套管头按照石油行业相关规范、标准要求进行试压。

8、井口装置

完井后，安装35MPa采气树装置，井口装置由钻探施工方提供。

9、泥浆不落地

钻井全流程采用“泥浆不落地”系统。

三、固井要求

为保证安全钻进，封堵上部水层，确保热储层的正常开采，需对钻井进行固井作业。固井质量直接关系到本次施工钻井的质量与使用寿命，关系到该井的经济效益和社会效益，故本次对固井材料和固井质量提出具体要求及建议。

1、管材选型

为确保成井质量，同时能达到后期压裂的需要，要求本次钻井一开表层套管材质为J55，二开技术套管材质为N80，三开生产套管材质为TP140V（表4-7）。同时为保证井筒的垂直度，要求二开以下每间距30米左右安放扶正器。三开套管TP140V抗内压强度达到 ≥ 120 （MPa）的基础上，壁厚可以适当调整；下井前，需要进行新型纳米保温涂层套管技术处理，保温效果要求每1000米温降 $\leq 1.5\sim 2^{\circ}\text{C}$ ；三开套管井深1300~1500m增加遇水膨胀分割

器1~2个。

套管头要求坐封式双级套管头，工作压力 $\geq 105\text{MPa}$ 。

表4-7套管要求一览表

套管程序	套管材质	外径 (mm)	套管壁厚 (mm)	扣型	抗内压强度 (MPa)	井段 (m)	允许压力降 (MPa)	备注
表层套管 (一开)	J55	406.40	11.13	短圆	18.1	0~500	≤ 0.5	
技术套管 (二开)	N80	273.05	12.57	长圆	44.4	0~3000	≤ 0.5	
生产套管 (三开)	TP140v	177.80	12.65	TPCQ气密扣	≥ 120	0~5000	≤ 0.5	下2-3根定位短节；套管遇水膨胀分割器1-2个；套管新型纳米保温涂层套管技术理

2、固井水泥浆选型

为使本次施工的干热岩井满足后期压裂时的安全、稳定，要求固井水泥在高温下的稠化性能、失水控制和抗压强度等指标需应用经试验成功的产品，据此，本次固井全井采用G级水泥（表4-8），各开次要求一次性固井，固井前需提交下套管方案设计、固井方案设计等，固井后提交各开次固井总结报告。二开、三开固井水泥环要求，高温下稳定性强，韧性高和热传导率低，具有良好的保温效果。

表4-8固井水泥要求一览表

开钻次序	套管直径mm	设计深度m	压力系数	水泥返高	水泥标号
一开	406.40	500	1.22	地面	G级
二开	273.05	3000	1.22	地面	G级保温泡沫水泥，添加石英粉
三开	177.8	5000	1.22	距离地面1500m±	G级双密度保温水泥，添加石英粉

3、质量要求

固井质量通过CBL-VDL声幅变密度、GR自然伽马、CCL套管节、扇区绞结等测井手段进行

检查，保证固井质量，套管及固井水泥按井身结构设计要求执行。一开、二开固井质量良好及以上层段超过85%；三开固井质量干热岩储层段及以上连续优质段超过200米，其他合格及以上。

四、测井要求

为深入了解地层岩性、既有节理裂隙、确定压裂层段、测定泥质含量、测定地层孔隙度及渗透率等。在钻进过程中，各开下入套管前均需进行测井工作，测井参数主要包括自然伽马、井径、连斜、双侧向电阻率、自然电位、补偿声波、补偿中子、岩性密度、井温、微球电阻率等，三开增加自然伽马能谱、阵列声波、超声波（或电）成像、远探测声波（拾取横波）（表4-9）。下入套管并固井后要要进行CBL-VDL声幅变密度、GR自然伽马、CCL套管节、扇区绞结、井温等测井，对固井质量进行检查。

测井工作由施工单位组织有资质、经验、信誉好、仪器设备先进的测井队伍进行，测井队伍必须经我院认可；测井后由测井方负责解译，并出具各阶段测井报告，完井后提供全井测井报告。测井完成后要填写《测井记录单》签字承担质量责任，保证测井资料的真实可靠。

表4-9各开次测井项目明细表

开次	项目	井段	测井项目
一开	下管前测井	井口~500m	自然伽马、井径、连斜、双侧向电阻率、自然电位、补偿声波、补偿中子、岩性密度、井温、微球电阻率
	固井质量检查	井口~500m	CBL-VDL声幅变密度、GR自然伽马、CCL套管节、扇区绞结、井温
二开	下管前测井	500~3000m	自然伽马、井径、连斜、双侧向电阻率、自然电位、补偿声波、补偿中子、岩性密度、井温、微球电阻率
	固井质量检查	井口~3000m	CBL-VDL声幅变密度、GR自然伽马、CCL套管节、扇区绞结、井温
三开	下管前测井	3000~5000m	自然伽马、井径、连斜、双侧向电阻率、自然电位、补偿声波、补偿中子、岩性密度、井温、微球电阻率；自然伽马能谱、阵列声波、超声波（或电）成像、远探测声波（拾取横波）
	固井质量检查	井口~5000m	CBL-VDL声幅变密度、GR自然伽马、CCL套管节、扇区绞结、井温

五、洗井要求

为清除钻井液、岩屑等外源物质对热储层的污染及堵塞，在完钻成井后需要开展洗井作业。常用洗井方法首先是用清水替浆，即用清水冲洗井壁替换出钻井液及泥浆，然后注入化学洗井剂（焦磷酸钠或六偏磷酸钠）破坏泥皮，浸泡24小时后，用清水替出。如此多次循环，直至井内无残存泥浆，或辅以压风机气水混合洗井。

洗井要求彻底清除井内泥浆，做到井内干净无落物，达到水清砂净。水清砂净后使用通刮一体对井筒上、下反复刮管3次。通刮程序结束后，上提管柱3m，用清水大排量（>0.5m³/min）反循环洗井2周以上，机械杂质含量≤2%。

六、质量措施

为实现钻井、固井、测井、洗井等预期目标，施工过程中应从钻探设备、钻进参数、钻进液、操作过程、监控措施等方面采取相应的质量保障措施。具体措施如下：

钻完井严格按照地质设计和油气井井控要求实施。

①施工单位在参考地层压力、温度、钻遇地层的同时，加强随钻观察和分析，注意井壁安全，防止井下复杂。

②根据实际情况及时调整钻井液性能，严格储层段控制钻进泥浆密度，避免钻井液污染堵塞热储层裂隙。

③根据设计轨迹，严格控制钻井造斜强度和井眼偏斜，防碰，防止过大狗腿，保证井眼轨迹平滑。

④4000m以深注意地层高温，做好钻井液性能维护，保证抗高温性能。

⑤进入开发目标层注意防塌防漏。

⑥优化固井水泥浆体系，技术套管和生产套管建议采用低密度保温水泥浆固井。

1、设备保障

设备选择要求：干热岩钻井“苏热2井”设计井深5000m±，为达到本次施工需要，要求投入的钻探施工设备须选择ZJ70及其以上钻机，同时配套设备满足要求（S135一级钻具），三开入井的仪器、工具应满足抗高温（≥175℃）的要求。具体设备参数要求见4-10。

表4-10 ZJ70 钻机配套清单

序号	名称	型号	技术参数	数量	单位
一、井架部分					
1	井架	JJ450/45-K	最大钩载 4500KN 工作高度 45m	1	套
1)	死绳固定器及指重表	JZG41	最大死绳拉力410KN 12绳载荷为4920KN	1	套
2)	二层台气动绞车	JQH-5X48	额定进气压力0.8MPa, 第一层绳最大提升力5KN, 容绳量100m, 钢丝绳直径Ø8mm (5/16")	1	台
3)	液压缓冲设备		井架、底座均采用液压油缸缓冲, 含油缸、操作箱、液压管	1	套

			线		
4)	起升大绳		Φ72mm	1	套
5)	调井架千斤顶		50T	2	套
6)	套管扶正机	YFZ20/5	钳口卡管最大直径5"~20", 最大提升高度5米, 提升重量200Kg, 额定流量14L/min, 额定压力 16Mpa	1	套
二、提升设备					
1	天车	TC450	最大钩载4500KN, 滑轮外径Φ1524mm (60") 滑轮数7个 钢丝绳直径Φ38mm (1-1/2")	1	套
1)	天车防撞装置	31-113FB-III		1	套
2)	快绳稳绳器			1	套
2	游车	YC-450	最大钩载4500KN, 滑轮数6, 滑轮外径Φ1524mm (60"), 钢 绳直径Φ38mm	1	套
3	大钩	DG-450	最大钩载4500KN, 钩口开口尺寸220mm 主钩口直径180mm, 副钩口直径 120mm,	1	套
4	水龙头	SL450	最大静载荷4500KN, 最高工作压力35MPa, 中心管直径75mm, 接头螺纹: 与方钻杆接6- 5/8"REG-LH。 最高转速300rpm	1	套
5	钻井大绳	Φ38mm (1 1/2")		1	盘
6	电动卷绳器	DDS-14/5-Y	最大输出扭矩: 7500N.M 最大承载: 14T 电机功率: 7.5KW;	1	台
三、底座部分					

1	底座	DZ450/9.5	钻台高度9.5m, 钻台面积10.2m×12.04m, 转盘梁底面至地面净空高 8.2m, 转盘梁负荷4500kN, 立根盒额定载荷2200KN, 立根盒容量4-1/2" 28 m立根 7000m	1	套
2	气动绞车	XJFH5/35	额定进气压力0.8MPa, 第一层绳最大提升力50KN, 容绳量100m, 钢丝绳直径Ø20mm (3/4")	3	台
3	大、小鼠洞		10m (9 5/8" Casing) 14m (9 5/8" Casing)	1	套
四、绞车及附件					
1	绞车	C-1-11	额定输入功率1470KW, 最大快 绳拉力485KN, 钢丝绳直径Ø38mm (1- 1/2") 档数4正4倒, 滚筒尺寸 Ø770×1439mm	1	套
2	主刹车 (盘刹)	PS240/45 00D	作刹车力矩 240kN.m 驻车刹车力矩 120KN.m 紧急刹车力矩 360kN.m	1	套
3	电磁涡流 刹车		刹车力矩 9800kN.m	1	套
4	盘刹液压 站			1	套
5	循环水冷 系统	30m3	输入电源415V/50Hz 电机总功率34.5KW	1	套
6	直流电机	YZ08A	额定功率800KW, 额定电压 750V 额定转速970rpm 额定转矩 8034N.M	2	台
7	自动送钻 装置		电机功率45KW	1	套
五、转盘及附件					
1	转盘	ZP375	额定静载荷5850KN, 最高转速300rpm, 最大工作扭矩33000N.m 开口直径952.5mm (37- 1/2"), 传动比3.56	1	台

六、泥浆泵及附件					
1	泥浆泵	F-2200	额定功率2200HP, 额定冲次105Spm, 最大缸套直径230mm, 最小缸套直径130mm 吸入口12"法兰, 排出口5"法兰	2-3	台
2	灌注泵	HCP8×6	电机功率55KW, 排量240m ³ /h	3	台
七、固控系统					
1	泥浆罐		总容积360m ³ , 有效容积320m ³	10	个
2	泥浆振动筛	GXZS-C		2	台
3	真空除气器	ZCQ/4		1	台
4	除砂器、除泥器	TXZS300* 2/100*10		1	套
5	高速离心机			1	台
6	中速离心机	LW450X10 00-N		1	台
7	四合一			1	套
8	点火装置及管线			1	套
八、发电机组, SCR 房, 电机控制中心, 动力分配系统					
1	主柴油发电机组 (电动机)	CAT3512	电压:600V, 1000KW, 频率50Hz 功率因数: 0.7	3-4	台
2	辅助发电机装置	VOLVO	功率: 400KW, 频率: 50Hz 电 压: 400V/230V	1	台
3	发电机房		10000x2900x3050 (mm)	4	栋
4	SCR/MCC 电控系统	SCR/MCC	及房子	1	套
5	高低油罐			1	套
6	储油罐			1	套
九、气源系统					

1	螺杆空压机	SULLAIR LS12- 50HH	额定排气压力145psi (1MPa)，公称排量5.6m3 /min	2	台
2	空气干燥器	SRC-240	6.6m3/min	1	台
3	空气罐	2m3*2+2. 5m3		3	个
4	冷启动空压机	HV- 1.0/10	容积流量1m3/min，排气压力 1MPa	1	台
十、司钻控制系统					
1	司控房			1	栋
2	钻井仪表	SZJ		1	套
3	监视系统			1	套
十一、井控设备					
1	防喷器组	F35-70		1	套
1)	双闸板防喷器BOP	2FZ35-70		1	套
2)	环形防喷器BOP	FH35-35		1	套
3)	四通	FS35-70		2	套
2	节流管汇	压力等级 为 10000PSI	(含手动、液动阀和内控管 线)，压力等级为10000PSI	1	套
3	压井管汇	压力等级 为 10000PSI	(含手动、液动阀和内控管 线)，压力等级为10000PSI	1	套
4	防硫防喷 管线			1	套
6	液动控制 箱			1	套
7	防喷器液 控系统	FKQ640-7		1	套
1)	远程控制 台			1	个
2)	司钻控制 台			1	个
3)	辅助控制 台			1	个

4)	空气管缆			2	根
5)	管排架			5	根
6)	高压软管			1	套

2、钻井液

本次施工钻井的钻井液应满足抗高温（ $\geq 150^{\circ}\text{C}$ ）、储层保护及绿色勘查的要求，设计的钻井液体系（参考表4-11）、性能及钻井液配方需满足安全钻进的要求，其中进入热储层段要求钻井液不得污染地层、堵塞地层原有裂隙等。

钻井过程中钻井液常规性能测试包括：密度、马氏粘度、API失水、泥饼、pH值、含砂量、摩阻系数 静切力（初切、终切）等；流变参数包括：塑性粘度、动切力、n 值等；总固含量、膨润土含量等。

表4-11各井段钻井液体系要求

井段 m	钻井液体系
0~500	膨润土钻井液
500~3000	聚合物防塌钻井液
3000~5000	聚合物防塌钻井液

3、操作要求

（1）一开要求

①井斜角控制在 1.0° 以内。钻进至表层设计深度，如地层不适合坐套管鞋，可继续钻进至设计井深以下的稳定泥岩地层。

②为防止漏、塌发生，要求用高粘切钻井液钻进，且适当控制钻速与排量，防止冲垮和蹩漏地层，接单根时，早开泵，晚停泵。

③采用轻压吊打方式钻进，确保一开井眼打直。

④为确保井壁稳定，防止塌垮，采用低速起钻，并且要对井筒进行连续灌注钻井液。

⑤完钻后充分循环，将井筒内的岩屑充分清除，起钻前测井斜。

⑥下钻通井一次，必要时可增加通井次数，充分循环，保证表层套管的顺利下入。

（2）二开要求

①钻表层套管附件前，对设备、钻井工具、仪表进行一次检查，合格后方可二开。

②钻进中注意防斜，每钻进100m测斜一次，测量范围±20 m，必要时加密测斜。钻进至地层界面，应轻压吊打，防止井斜。

③每班检查钻井泵空气包压力是否达到要求（充气压力达到总泵压的1/3-1/2），并限定好安全阀。

④钻具在井内静止时间不超过3min，每次活动钻具长度应大于5m。

⑤要做好地层压力监测曲线和实际钻井液密度曲线的绘制。

⑥根据地质和工程需要，定期、定深做低泵冲试验，并做好记录。及时掌握不同井深不同排量的循环压力情况，为实施压井作业提供依据。

⑦每起钻5柱必须灌满钻井液一次，要求钻井队配备并用好计量罐。

⑧每次下钻接近井底时，要减慢下钻速度，防止新钻头卡钻；起下钻时，上提遇卡不超过100 kN，下放遇阻不超过50 kN。

⑨钻进中，送钻均匀，严防溜钻、顿钻，注意转盘扭矩变化。使用好钻头，防止发生钻头事故。

⑩未经探伤的钻具一律不许入井，钻具扣型符合API标准，近钻头稳定器采用双内螺纹。

(11)起下钻时，一律使用带扭矩表的液压大钳，严格按照规定扭矩上紧螺纹。钻铤螺纹先用链钳上紧后再用液压大钳按规定扭矩上紧。

(12)钻井参数仪表应灵敏准确，每次起下钻时应校验一次。

(13)钻至设计井深，由地质监督确认后，处理好钻井液、循环两周，并进行短起下钻通井，确保电测顺利进行。

(14)电测后下钻通井，消除井下卡阻井段，调整好钻井液性能，确保井筒畅通，保证244.5mm套管的顺利下入。

(3) 三开要求

①三开前按设计装好井口，对防喷器和节流管汇试压合格，再钻水泥塞。

②停钻检修设备时，应上提钻具到技术套管内，禁止将钻具停留在裸眼内检修。

③采用合理钻井液体系，按钻井液设计要求执行，控制好失水，以利于保护目的层。

④施工中控制好井斜及方位。自三开开始，每100m测井斜一次、斜井段每30m测井斜一次，跟踪监测，以便及时采取措施，保证井身质量。

(4) 下管操作要求

下管前要根据测井和实钻情况制定下管技术施工方案；下管前必须进行圆孔、通孔、探井工序，保证井管下至预定位置深度；下管前要全面检查套管丝扣质量，发现有问题的套管

禁止下井；套管上钻台要在大门方向加挡绳，防止碰撞；上扣前套管的螺纹必须带护丝；上扣应至规定扭矩，丝扣上不到位的套管不能入井；套管下放时一般不超过0.35m/s，套管吊卡在接近转盘时要缓慢下放，避免冲击损坏螺纹及管体；一般每下15-20根套管要灌满一次泥浆，灌浆速度要慢防止压入空气。

（4）固井操作要求

固井前要充分根据实钻情况制定固井技术施工方案；固井前要请业主项目管理人员、项目组质检人员和现场管理人员检验并签字确认水泥质量符合设计要求，方可使用；水泥量要略大于设计计算量，防止超径或渗漏造成固井效果不好；水泥量和替浆量要两人单独计算互相验证，防止计算错误；固井用水要选用清洁的中性水，不得含有可见杂质，水的准备量要两倍于计算量；固井完成后填写《固井记录单》，由项目部质检人员和管理人员共同签字，保证固井质量。

4、监控措施

为确保本工程质量目标的实现，需建立科学的质量监管体系，并层层分解到各个施工环节中。委托方组织专家需对钻进过程中的关键环节进行及时的质量检查和验收。具体措施如下：

①制定质量监控计划：根据项目施工各环节的技术要求，制订具体的质量保证计划，明确每道工序的事前交底，中间验收及最后验收环节的要求。项目技术负责人应向操作班组进行施工要求、技术操作规程和操作方法书面交底，坚持“三检制度”，即自检、互检、交接检，以分项质量保分部质量，以分部质量保工程质量。

②执行质量验收制度：建立并执行三级验收及特殊过程（如下管、固井）质量评定制度，施工质量不符合设计要求，要立即停工进行整改，保证最终的工程质量目标。

③原材料质量控制：凡工程需用的管材、水泥、构配件及设备严格按质量标准采购，各类施工材料到现场后先由项目经理和技术负责人进行抽样自检，再由工程监理检查，合格后方可使用。

5、资料提交

提交原始资料、实物资料、成果资料等清单，要求内容全面、详细，符合资料汇交要求。

七、安全措施

1、防漏措施

- ①在保证井下安全的前提下，钻井液密度尽可能保持设计下限。
- ②采用满足清洗井筒的最低钻井液排量。
- ③防止钻头、稳定器和钻铤泥包。
- ④钻井液应具有良好的流变性能。
- ⑤控制钻速，降低井筒岩屑浓度，确保井筒畅通。
- ⑥控制下钻速度，避免压力激动。
- ⑦发现井漏后，立即停泵，上提钻具至套管内或安全井段，井筒环空注满钻井液后，静候6~8h，利用钻井液中的岩屑和胶凝效应自行堵漏。
- ⑧小排量开泵试泵，然后停泵观察，如液面不下降，则可用小排量循环。
- ⑨逐渐提高泵排量，以满足洗井需要为准。
- ⑩如不再漏失，则可分段下钻，开泵试排量。
- (11)控制钻速，使钻屑起到封堵漏层的目的。
- (12)若井口返出的钻井液排量减少，可适当降低泥浆泵的排量，轻压吊打边钻进边观察。同时提高钻井液的粘度、切力或降低钻井液密度。
- (13)渗透性或裂缝性漏失较严重时，可加入颗粒状为主的固体堵漏剂，或泵入含有堵漏材料的稠钻井液。

2、防塌措施

- ①加入优质防塌抑制剂，改变钻井液滤液的性质，满足对泥页岩的有效抑制和封堵。
- ②起下钻控制速度，减轻钻具对井壁的碰撞和压力激动以及减轻流体对井壁的冲刷。
- ③如发现井壁有明显掉块，提高钻井液密度至设计上限，以维持井壁的力学平衡。

3、防卡措施

- ①保持良好的钻井液性能，防止钻铤、钻头与稳定器泥包。
- ②降低钻井液中的无用固相含量，改善钻井液固相颗粒的匹配，使井筒清洁畅通。
- ③使用润滑剂改善钻井液及其滤饼的润滑性。
- ④钻具在井内静止不得超过3min，上提遇卡不得超过100 kN，下放遇阻不超过50kN，活动钻具距离不小于5m。
- ⑤钻进中扭矩异常时要及时上提钻具，使钻头离开井底至少5m，活动钻具。

⑥上提或下放钻具遇阻较严重时，在钻具中加入随钻震击器。

4、钻具防断措施

①下井钻具必须探伤及按标准检验合格（包括弯曲度、壁厚磨损度、伤痕深度、螺纹质量等）。稳定器、配合接头的钢级必须符合规定要求，不合格一律不得入井使用。

②钻具在井场一律摆放在管架上，两端悬空不超过2 m，堆放最多不超过3层，装卸拉运一律使用吊车，严禁硬摔。

③钻具上下钻台必须清洗螺纹，检查接头台肩，戴好护丝，涂均标准螺纹脂。

④螺纹按规定扭矩上紧，一律使用液压大钳（钻铤先用链钳上紧），严禁磨扣、跳扣和崩扣，钳牙不许咬在钻杆本体上。

⑤配合接头、钻铤等新车制螺纹必须经检验合格。

⑥入井钻具必须丈量好长度、内外径并做好详细记录。

⑦严格执行有关工具探伤规定。钻铤联接螺纹每工作200 h卸开螺纹检查，探伤。

⑧接头内外螺纹联接的弯曲强度比必须大于2.5。

⑨在钻进过程中，不允许将钻杆立柱立在钻台上。

⑩卸下的打捞工具、钻具、接头等工具应及时清洗，螺纹涂防腐油。

5、电气及防火措施

①电缆敷设前应检查橡胶套是否有破损老化现象，并用MΩ表检测线间绝缘情况，以保证绝缘良好。电缆的中间接头必须引出地面并做好防水处理。

②配电柜设置要稳固，靠近墙边或将柜腿砌筑固定。箱前通道通畅，无易燃易爆物品及其它杂物，箱的周边不能有积水或腐蚀性较强的物质，箱内必须保持清洁，不得放置任何物品。

③配电箱内的开关电器不得有破损现象，如有破损应及时修复或更换。

④现场的总配电箱和各分配电必须由维护电工负责管理，拆（接）线路必须由电工进行。

⑤现场作业的用电设备的开关箱不准上锁，作业完毕由操作人员负责切断电源并上锁后离开现场。

⑥所有配电箱、线路及电器不准超负荷运行，开关的熔断器不准超过该开关的额定工作电流。

⑦配电柜和设备的开关箱内分别设置漏电保护装置，其漏电保护装置应每天进行检查其是否灵敏可靠，不可靠的不准使用。

⑧现场配备灭火器。电器着火应先切断上一级电源开关后进行灭火。

八、绿色勘查

严格遵守《中华人民共和国环境保护法》等国家相关法律法规，杜绝污染环境。按SY/T 6629-2005 《陆上钻井作业环境保护推荐作法》和Q/SH1020 1680-2010《钻井施工现场环境保护管理规定》执行。钻井开工前，要对施工区域环境状况进行踏勘，对施工区域周边环境情况进行描述并留下记录；施工作业完成后，施工单位（乙方）要与建设单位（甲方）进行井场环保交接，并填写钻井井场交接环保验收检查表，经签字确认后，由甲方和乙方分别留存。

1、井场场地管理

①井场布置执行SY/T 5466-2013《钻前工程及井场布置技术要求》标准；

②井场场面必须有足够的抗压强度，场地平整、排水良好。在经受各种车辆和自然因素的作用下，不发生过大的变形；

③搬迁设备车辆、井场施工机具在施工作业中严格管理，严禁破坏环境；

④井场场地应平整、清洁、设备、材料、钻具摆放整齐；

2、井场应配备的工程环保设备

①钻井液净化循环系统；

②钻井泵冷却水喷淋循环系统；

③废油品回收专用罐；

④贵重钻井液药品储备房；

⑤自动加重供给系统；

⑥按照工程设计配备防喷器。

3、井场环保工程管理

①开钻前，钻井液池必须符合环保要求，安装好钻井泵冷却水循环装置，以及清洗钻台、设备的污水循环系统；

②按照钻井工程设计的要求，本次钻探施工应配备70MPa防喷装置，并做好试压工作，严防井喷事故发生。

③井场应配备硫化氢及可燃气体气防设备，严防硫化氢喷溢事故发生。

4、井场环境保护管理

①在井场周围推挖防渗排污坑，储存钻井液、污水等

②在钻井施工过程中，其作业机具必须严格管理，不得随便在道路及井场以外行驶和作业严禁碾压和破坏；

③钻井生产施工中，应严防钻井液、污水外溢，如果发生钻井液池刺漏或污水外溢现象，应及时清理；

④钻井液药品按标准化管理规定妥善存放，不得将钻井液药品失散在井场，如在装卸中发生失散现象应及时清理，钻井液药品的废装袋应回收，不得随意乱丢、乱放；

⑤钻井过程中尽量使用污染小的处理剂，应有效的利用固控和化学处理手段处理钻井液，减少钻井液排放量；

⑥固井施工作业完后的固井水和清洗水不准随便排在井场，应集中排放到污水池中；

⑦强化井场油料管理，井场内无油污，安装好油料供给管汇，油罐区及管汇系统不得有跑、冒、滴、漏现象；

⑧严禁在井场内挖土原油池，在排放原油沉淀污水时应有人看守，严禁将原油放出。在发生原油落地时，应立即清理；

⑨杜绝井队就地焚烧原油、废油品或其它废弃物；

⑩完井后，钻井液材料必须全部回收，不得遗弃在井场。废水沟、排污沟、排污池要求掩埋填平，应加固好污水池，对废浆进行固化，做到工完、料尽、场地清，并办理环保手续。

5、井场三废管理

①井队充分搞好污水回用，钻井液泵，水刹车的冷却水必须循环使用，冲洗钻台等污水，经污水池沉淀后也应循环使用；

②井场污水、废油、废钻井液排放应进行无害化处理并达到当地政府有关标准；

③钻进中发现地层有可燃气体或有害气体产生，应该立即采取有效措施，防止气涌井喷；

④井场内不得燃烧可能产生严重烟雾或刺鼻气味的材料，对注水泥、配置加重钻井液等产生颗粒粉尘污染的作业，应采用密闭下料作业系统，防止粉尘污染井场环境；

⑤对裸眼完井或因某种原因的弃井，必须注水泥封住油气层、水层，防止后期可能出现的污染。

6、完井恢复

①完井后废弃物必须清理干净；

②临时用地要恢复原地貌。

九、组织管理

1、施工组织

为确保干热岩苏热2井钻孔施工任务的顺利完成，采用统一领导的项目施工管理制度，由项目经理、项目技术负责、技术顾问、工程质量、安全监督员等人组建项目经理部。施工井经理、机班长及服务于本井的有关技术人员均对项目经理部负责。

项目经理需具有钻探或水文地质工程地质或地质矿产专业高级工程师以上证书，并具有多年钻井工程施工的丰富经验；施工生产人员均应经培训考核合格后持证上岗，应具有多年丰富的施工经验，能够服从管理人员的指挥，能够与当地人员融洽相处。

项目管理实施岗位责任制，建立安全生产、治安保卫、文明施工等组织和制度，钻井队制定施工岗位操作规程。项目实施过程中，我院会聘请有资质的监理单位对本次施工的全过程进行监督，同时我院亦会对本项目进行例行检查、监督，确保任务圆满完成。

2、技术管理

本工程的基本技术要求必须符合中华人民共和国现行有效版本的标准规范、法规和本合同文件内规定的工程规范、施工图纸、技术要求及有关说明。按图纸，施工总说明，技术要求，图纸交底会审纪要，设计变更通知单和国家现行的(施工及技术验收)规范进行施工，做好“三检”工作，确保工程质量。

在工程施工前，技术管理人员需认真学习阅读方案图纸，了解设计意图和关键部位的质量要求和施工措施，并认真参加设计图纸交底。对批准的设计施工方案图纸，应由项目技术人员组织项目部全体工程技术人员进行技术交底。甲方安排专业技术人员现场监督和检查钻孔施工全过程，发现问题及时整改。

3、后勤服务及协调保障

为确保本工程保质保量顺序完成，需加强项目后勤及协调保障工作，做到安全施工、文明施工。具体措施如下：

①建立健全安全生产责任制，把安全和生产的关系，从组织管理上统一起来，各级负责人在安全生产工作上明确各自的职责和任务，分工协作，共同做好安全生产工作。

②每周进行一次安全检查，对查处的事故隐患和不安全因素要逐条落实，采取措施认真整改。

③结合现场实际情况，对施工区进行合理规划。既能满足工程施工需要，又能便于管理，生产和生活之间，各种功能区域分区明确。现场施工用的材料要规划成区，摆放整齐。

施工场地内悬挂统一制定的标识牌、警示牌。并根据国家有关规定，安装防护围栏。

④对职工宿舍设专人进行统一管理，保证宿舍、衣物、被子等叠放整齐，不乱扔杂物，不乱倒剩饭，宿舍要干净卫生，无蚊蝇。

⑤职工食堂要求宽敞明亮，有排烟口（换气扇），入门有纱门，所有窗有纱窗，生熟分开，案上食物有纱罩覆盖，保证无苍蝇，无鼠洞。

⑥在施工区域搭建临时厕所，设专人对厕所进行卫生管理。保证厕所无积水，粪便垃圾及时得到清理。

⑦合理组织材料供应和材料使用并做好储运、保管工作，在材料进场后应安排适当的堆放场地及仓贮用房，指定专人妥善保管。

十、工程期限

总工期 5 个月，需在 5 个月内完成所有工作量，以合同约定的钻机进场时间开始计算工期。

供应商应根据本项目上述需求编制详细的服务响应方案。

十一、其他

1、施工前需提交井场环评报告，交甲方备案保存。施工井场要求进行全面硬化，底层碎石、碎砖垫层，上覆石子，其中办公区、停车场区等要求水泥硬化，经甲方验收合格，方可正式开钻。井场目前具备 3150KVA 民用高压电，可能不满足 ZJ70 钻机全部用电量，需要施工方自行解决用电。

2、若单孔孔深增加 500m 以内，不改变综合报价单价。

3、经费预算中应明细各工作项（三通一平及青苗赔偿、钻进、测井、各开固井、洗井等）报价单价。

第五章 投标文件格式

注：请供应商按照以下文件的要求格式、内容，顺序制作投标文件，并请编制目录及页码，否则可能将影响对投标文件的评价。

评标索引

	评标项目	评分要求	所在页码

一、投标函、投标报价及项目相关文件

1. 投标函

江苏省招标中心有限公司：

你们号招标文件（包括更正通知，如果有的话）收悉，我们经详细审阅和研究，现决定参加投标。

1. 我们郑重承诺：我们是符合《中华人民共和国政府采购法》的供应商，并严格遵守《中华人民共和国政府采购法》第二十二条的规定。
2. 我们接受招标文件的所有的条款和规定。
3. 我们同意按照招标文件第一章“供应商须知”第13条的规定，本投标文件的有效期为从投标截止日期起计算的九十天，在此期间，本投标文件将始终对我们具有约束力，并可随时被接受。如果我们中标，本投标文件在此期间之后将继续保持有效。
4. 我们同意提供采购人要求的有关本次招标的所有资料。
5. 我们理解，你们无义务必须接受投标价最低的投标，并有权拒绝所有的投标。同时也理解你们不承担我们本次投标的费用。
6. 如果我们中标，我们将按照招标文件的规定向贵公司支付招标代理服务费；为执行合同，我们将按供应商须知有关要求提供必要的履约保证。

供应商名称：_____（公章）

地址： 邮编：

电话： 传真：

授权代表签字：

职务：

日期：

2. 开标一览表

项目编号:

项目名称	
完成时间	
投标报价	
投标保证金 (请打√)	<input type="checkbox"/> 有 <input type="checkbox"/> 没有

供应商名称:

供应商公章:

授权代表(签字):

日期:

注意:

- 1、 开标一览表除了装订在投标文件中以外，还需要提供单独密封的开标一览表一式两份（两份密封在一个信封中）。单独密封的开标一览表仅是为方便唱标所用，如未提交，不构成投标文件的完整性偏离。

3. 分项报价表

项目编号：

项目名称	数量	综合单价（元/米）	投标报价（总价）
	5000m		

供应商名称：

供应商公章：

授权代表(签字)：

日期：

注意：上表中投标报价和“2. 开标一览表”中“投标报价”一致。

4. 报价明细表

(参考格式)

序号	服务内容	单价	数量	小计	备注 (收费依据、收费标准等)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
投标报价总计		大写：人民币_____元 小写：¥_____			

供应商名称：

供应商公章：

授权代表(签字)：

日期：

注：（1）具体要求按照第四章“十一、其他”执行。

（2）供应商可以对相关内容进行补充完善，以保证项目的完整性，行数可自行添加。

二、资格证明文件

1、法人或其他组织的营业执照等证明文件
(复印件)

2、财务状况报告
开标时间前的财务报表复印件

3、具有履行合同所必需的设备和专业技术能力的证明材料或承诺函(自行编写)

我公司郑重声明：我公司具有履行合同所必需的设备和专业技术能力。

供应商名称(公章)：

授权代表签字：_____

日期：_____年月日

4、依法缴纳税收记录
纳税凭据复印件(依法免税的应提供相应文件说明)

5、社会保障资金缴纳记录

依法缴纳社会保障资金的凭据复印件(凭据可以是缴费的银行单据、专用收据、社会保险缴纳清单或者所在社保机构开具的证明等，依法不需要缴纳社会保障资金的应提供相应文件说明)

6、参加本政府采购项目前3年内(成立时间不足三年的、自成立时间起)在经营活动中没有重大违法记录的声明函原件(自行编写，重大违法记录是指供应商因违法经营受到刑事处罚或责令停产停业、吊销许可证或者执照、较大数额等行政处罚。)

参加政府采购活动前 3 年内在经营活动中

没有重大违法记录的书面声明(参考格式)

我公司郑重声明：参加本次政府采购活动前 3 年内，我公司在经营活动中没有因违法经营受到刑事处罚或者责令停产停业、吊销许可证或者执照、较大数额罚款等行政处罚。

供应商名称(公章)：

授权代表签字：_____

日期：_____年月日

7、其它必要资格证明文件

三、其他相关文件

1. 法人授权委托书

法人授权委托书

致江苏省招标中心有限公司：

本授权书宣告：

委托人：_____

地 址：_____ 法定代表人：_____

受托人：姓名_____ 性别：_____ 出生日期：_____年__月__日

所在单位：_____ 职务：_____

身 份 证：_____ 联系方式：_____

兹委托受托人_____合法地代表我单位参加江苏省招标中心有限公司组织的
(项目编号为：_____)_____项目的招标活动，受托人有权在该投标活动中，以我单位的名义签署投标书和投标文件，与采购人协商、澄清、解释，签订合同书并执行一切与此有关的事项。

受托人在办理上述事宜过程中以其自己的名义所签署的所有文件我均予以承认。受托人无转委托权。

委托期限：至上述事宜处理完毕止。

委托单位 _____ (公章)

法定代表人 _____ (签名)

二〇二二年__月__日

四、证明服务的合格性和符合招标文件规定的文件的实施方案

1、商务条款偏离表

供应商名称： 项目编号：

序号	招标文件条目号	招标文件的商务条款	投标文件的商务条款	偏离情况

供应商名称（公章）：

供应商代表签字：

- 注：1. 如供应商无任何偏离，也需在响应表中注明并在投标文件中递交此表。
2. 偏离包括正、负偏离，正偏离指供应商的响应高于招标文件要求，负偏离指供应商的响应低于招标文件要求。

2、技术要求响应/偏离表

供应商名称：

项目编号：

序号	招标文件技术要求	投标文件技术指标情况	响应/偏离情况	必要的证明材料所在页码

供应商名称（公章）：

供应商代表签字：

注：1. 对于某项指标的数据存在证明文件内容不一致的情况，取指标较低的为准，对于可以用量化形式表示的条款，供应商必须明确回答，或以功能描述回答。

2. 作为投标文件重要的组成部分，不应通过简单拷贝招标文件技术要求或简单标注“符合”“满足”。

3. 偏离包括正、负偏离，正偏离指供应商的响应高于招标文件要求，负偏离指供应商的响应低于招标文件要求。

3、专业实绩

序号	项目名称	项目时间	合同金额 (人民币)	业主单位 及联系电话	类型 (干热岩、地热、油气或其他矿产孔(井)定向井)	上覆松散沉积层(如第四系、新近系)厚	固井及测井深度	定向井井底水平偏移距离	井底实测(或理论计算)温度(孔深 ≥ 5000 米的提供)
1									
2									
3									
4									
5									
6									

投标人名称：（盖单位章）

法定代表人或其委托代理人：（签字）

提供 ≥ 300 米、 ≥ 4000 米的干热岩、地热、油气或其他矿产孔（井）定向井，其中定向井井底水平偏移距离 ≥ 500 m合格证明材料。

注：按照评标办法要求提供相关证明材料

4、单位信誉

注：按照评标办法要求提供相关证明材料

5、单位认证

注：按照评标办法要求提供相关证明材料

6、设备配置

注：按照评标办法要求提供相关证明材料

7、人员素质

- 7.1 项目（现场）负责、技术负责人
- 7.2 机长、副机长
- 7.3 班长
- 7.4 钻工、泥浆工、电工等

注：按照评标办法要求提供相关证明材料

8、技术与服务部分

- 8.1 资料收集与分析利用
- 8.2 技术方案
- 8.3 安全生产保障措施
- 8.4 水土保持和环境保护措施
- 8.5 文明施工保障措施

注：结合评标办法要求

五、其他针对“第三章 投标邀请”中“评标办法”的相关内容

（所有“评标办法”中涉及，但是在投标文件格式中未提供具体目录和格式的内容。）

六、政府采购政策

(不适用的可以不用提交)

(一) 政府采购促进中小企业发展政策

中小企业声明函(工程、服务)

本公司(联合体)郑重声明,根据《政府采购促进中小企业发展管理办法》(财库〔2020〕46号)的规定,本公司(联合体)参加(单位名称)的(项目名称)采购活动,工程的施工单位全部为符合政策要求的中小企业(或者:服务全部由符合政策要求的中小企业承接)。相关企业(含联合体中的中小企业、签订分包意向协议的中小企业)的具体情况如下:

1. (标的名称),属于(采购文件中明确的所属行业);承建(承接)企业为(企业名称),从业人员__人,营业收入为__万元,资产总额为__万元¹,属于(中型企业、小型企业、微型企业);

2. (标的名称),属于(采购文件中明确的所属行业);承建(承接)企业为(企业名称),从业人员__人,营业收入为__万元,资产总额为__万元,属于(中型企业、小型企业、微型企业);

.....

以上企业,不属于大企业的分支机构,不存在控股股东为大企业的情形,也不存在与大企业的负责人为同一人的情形。

本企业对上述声明内容的真实性负责。如有虚假,将依法承担相应责任。

企业名称(盖章):

日期:

¹从业人员、营业收入、资产总额填报上一年度数据,无上一年度数据的新成立企业可不填报。

备注:1.填写前请认真阅读《工业和信息化部 国家统计局 国家发展和改革委员会 财政部关于印发中小企业划型标准规定的通知》(工信部联企业〔2011〕300号)和《财政部、工业和信息化部关于印发《政府采购促进中小企业发展管理办法》的通知》(财库〔2020〕46号)相关规定。

2. 残疾人福利性单位声明函

本单位郑重声明，根据《财政部 民政部 中国残疾人联合会关于促进残疾人就业政府采购政策的通知》（财库〔2017〕141号）的规定，本单位为符合条件的残疾人福利性单位。本单位参加项目编号为_____的_____单位的_____项目采购活动提供本单位制造的货物（由本单位承担工程、提供服务），或提供其他残疾人福利性单位制造的货物。

本单位对上述声明的真实性负责。如有虚假，将依法承担相应责任。

单位（公章）：

日期：年月日

3. 监狱企业证明

根据《关于政府采购支持监狱企业发展有关问题的通知》（财库[2014]68号），监狱企业视同小型、微型企业，享受以上政策。监狱企业须提供由省级以上监狱管理局、戒毒管理局(含新疆生产建设兵团)出具的属于监狱企业的证明文件。

(二) 政府采购节能产品政策

- 1、根据财政部、发展改革委、生态环境部、市场监管总局《关于调整优化节能产品、环境标志产品政府采购执行机制的通知》，投标产品属于《节能产品政府采购品目清单》（最新一期）内的产品，对相应产品的价格给予1%的扣除，用扣除后的价格参与评审。
- 2、评标委员会根据供应商填制的《节能产品报价表》，计算其所投节能产品享受价格折扣部分的多少。
- 3、投标产品属于《节能产品政府采购品目清单》（最新一期）内的产品，供应商需提供国家确定的认证机构出具的、处于有效期之内的节能产品认证证书，并提供在投标文件中提供《节能产品报价表》，如未提供，将不做价格扣除。
- 4、投标商必须保证使用节能产品参加投标的真实性，如出现虚假响应，一经查实，将按照采购文件具体规定进行处理。

节能产品报价表

投标商（公章）：项目编号：

序号	在《节能产品政府采购品目清单》（最新一期）中归属的编码及名称	产品名称	型号和规格	数量	原产地和制造商名称	节能产品认证证书证书编号	单价 (元人民币)	总价 (元人民币)
其中，节能产品总计：								

授权代表（签字）：

日期：年月日

（三）政府采购环境标志产品政策

- 1、根据财政部、发展改革委、生态环境部、市场监管总局《关于调整优化节能产品、环境标志产品政府采购执行机制的通知》，投标产品属于《环境标志产品政府采购品目清单》（最新一期）内的产品，对相应产品的价格给予1%的扣除，用扣除后的价格参与评审。
- 2、评标委员会根据供应商填制的《环境标志产品报价表》，计算其所投环境标志产品享受价格折扣部分的多少。
- 3、投标产品属于《环境标志产品政府采购品目清单》（最新一期）内的产品，供应商需提供国家确定的认证机构出具的、处于有效期之内的环境标志产品认证证书，并提供在投标文件中提供《环境标志产品报价表》，如未提供，将不做价格扣除。
- 4、投标商必须保证使用环境标志产品参加投标的真实性，如出现虚假响应，一经查实，将按照采购文件具体规定进行处理。

环境标志产品报价表

投标商（公章）：项目编号：

序号	在《环境标志产品政府采购品目清单》（最新一期）中归属的编码及名称	产品名称	型号和规格	数量	原产地和制造商名称	环境标志产品认证证书证书编号	单价 (元人民币)	总价 (元人民币)
其中，环境标志产品总计：								

授权代表（签字）：

日期：年月日