

QHD32-6N-7d 井勘探作业临时用海项目 海域使用论证报告表

(公示稿)

编制单位名称：自然资源部北海生态中心

(原国家海洋局北海环境监测中心)

统一社会信用代码：1210000042740512XC

2025 年 4 月

论证报告编制信用信息表

论证报告编号	1302252025000603		
论证报告所属项目名称	QHD32-6N-7d 井勘探作业项目		
一、编制单位基本情况			
单位名称	国家海洋局北海环境监测中心		
统一社会信用代码	1210000042740512XC		
法定代表人	孙培艳		
联系人	温国义		
联系人手机	13964814963		
二、编制人员有关情况			
姓名	信用编号	本项论证职责	签字
杨晓飞	BH003979	论证项目负责人	杨晓飞
杨晓飞	BH003979	1. 项目用海基本情况 2. 项目所在海域概况 3. 资源生态影响分析 8. 结论 9. 报告其他内容	杨晓飞
隋娟娟	BH002911	4. 海域开发利用协调分析 5. 国土空间规划符合性分析	隋娟娟
田琳	BH004008	6. 项目用海合理性分析 7. 生态用海对策措施	田琳
本单位符合海域使用论证有关管理规定对编制主体的要求，相关信息真实准确、完整有效，不涉及国家秘密，如隐瞒有关情况或者提供虚假材料的，愿意承担相应的法律责任。愿意接受相应的信用监管，如发生相关失信行为，愿意接受相应的失信行为约束措施。 承诺主体(公章) 2025年3月14日 			

关于《QHD32-6N-7d 井勘探作业项目海域使用论证报告表》

全文公示删减内容及理由的说明

根据自然资源部《自然资源部关于规范海域使用论证材料编制的通知》（自然资规[2021]1 号）相关要求，我公司对《QHD32-6N-7d 井勘探作业项目海域使用论证报告表》全本予以公示。

在此次公示中，我公司按要求删除或模糊处理其中涉及公司技术秘密、商业秘密等内容。现将删除或模糊处理内容说明如下：

1、删除或模糊处理工程具体位置、相关平台坐标、具体位置图。

原因：此部分内容属于工程项目建设的涉密部分。

2、删除或模糊本工程海底管道的尺寸、直径、材质等技术参数指标和相关工程技术措施。

原因：此部分内容属于商业秘密。

3、模糊处理本项目投资、油藏、产能、规模等主要经济指标。

原因：此部分内容属于项目的涉密部分。

4、删除或模糊处理相关技术资料编制单位等涉及到第三方的内容。

原因：影响第三方商业利益。

5、公示内容不包含环境监测详细数据，保留评价结果。

原因：现状调查详细数据涉及监测单位和评价单位商业秘密。

申请人	单位名称	中海石油（中国）有限公司天津分公司			
	法人代表	姓名	刘小刚	职务	总经理
	联系人	姓名	孙志坚	职务	环保主管
		通讯地址	天津市滨海新区海川路 2121 号		
项目用海基本情况	项目名称	QHD32-6N-7d 井勘探作业项目			
	项目地址	河北省唐山市乐亭县海域			
	项目性质	公益性（ ☐ ）		经营性（ ☒ ）	
	用海面积	3.3254 ha		投资金额	
	用海期限	89 天		预计就业人数	
	占用岸线	总长度	0 m	预计拉动区域经济产值	
		自然岸线	0 m		
		人工岸线	0 m		
		其他岸线	0 m		
	海域使用类型	19 工矿通信用海 1904 油气用海		新增岸线	0 m
	用海方式		面积	具体用途	
平台式油气开采		3.3254 ha	勘探钻井作业临时用海		

目 录

一、项目用海基本情况	1
1、项目背景	1
2、用海项目建设内容	1
3、平面布置和主要结构、尺寸	2
4、项目主要施工工艺和方法	2
5、论证范围	14
6、项目用海需求	15
7、项目用海必要性	15
二、项目所在海域概况	17
1、自然资源概况	17
2、海洋生态概况	18
三、资源生态影响分析	44
1、项目用海资源影响分析	44
2、项目用海生态影响分析	46
四、海域开发利用协调分析	48
1、社会经济概况	48
2、海域使用现状	50
3、海域使用权属现状	51
4、项目用海对周边海域开发活动的影响分析	52
5、利益相关者协调情况	53
6、项目用海对国家权益、国防安全的影响分析	54
五、国土空间规划符合性分析	54
1、项目用海与国土空间规划的符合性	54
2、项目用海与“三区三线”的符合性	57
六、项目用海合理性分析	58
1、用海选址合理性分析	58
2、用海方式和平面布置合理性分析	59
3、用海面积合理性分析	60

4、用海期限合理性分析	62
七、生态用海对策措施	62
1、生态用海对策	62
2、项目生态损害补偿	63
八、结论	64
1、项目用海基本情况	64
2、项目用海必要性结论	64
3、项目用海资源环境影响分析结论	64
4、海域开发利用协调分析结论	65
5、项目用海与国土空间规划符合性分析结论	65
6、项目用海合理性分析结论	65
7、项目用海可行性结论	66
附表	67
附录	68
附件 1 资料来源说明	69
附件 2 项目委托书	71
附件 3 测绘资质证书	71
附件 4 通航安全保障措施相关文件	71
附件 5 项目宗海图	71

一、项目用海基本情况

1、项目背景

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

按照《临时海域使用管理暂行办法》，在中华人民共和国内水、领海使用特定海域不足三个月的排他性用海活动，依照本办法办理临时海域使用证。为依法办理 QHD32-6N-7d 井勘探作业项目临时海域使用证，中海石油（中国）有限公司天津分公司委托国家海洋局北海环境监测中心（现自然资源部北海生态中心）编制本报告，作为临时用海项目海域使用论证材料，为主管部门临时用海审批提供依据。

2、用海项目建设内容

2.1 地理位置

QHD32-6N-7d 井勘探作业项目位于河北省唐山市乐亭县管辖海域，地理坐标为 [REDACTED]。探井距离最近的乐亭县海岸线约 [REDACTED]。预定井位位置水深为 19.0m，地理位置见图 1。

图 1 QHD32-6N-7d 井地理位置示意图

2.2 项目建设内容

QHD32-6N-7d 井海上钻井勘探施工作业内容和基本流程为： [REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]。

2.3 项目用海类型和用海方式

根据《国土空间调查、规划、用途管制用地用海分类指南》，本项目用海类型为工矿通信用海（代码：19）中的油气用海（代码：1904）。

根据《海域使用分类》（HY/T 123-2009），本项目用海方式为其他用海中的平台式油气开采用海（编码：52）。

3、平面布置和主要结构、尺寸

3.1 钻井船

QHD32-6N-7d 井勘探作业拟采用招商海龙 8 或同等能力的钻井平台，
。平台甲板平面布置见图 2。

图 2 招商海龙 8 钻井平台甲板平面布置图

3.2 井身结构和套管设计

本井设计完钻井，完钻层位为（未穿）。计划
。
。井身结构见图 3。

图 3 井身结构示意图

表 1 井眼和套管程序

井眼尺寸 (in)	井深 (m)	套管尺寸 (in)	套管下深 (m)	钢级	扣型	公称重量 (lbs/ft)	抗拉强度 (103daN)	抗挤强度 (MPa)	抗内压强度 (MPa)	推荐上扣扭矩 (lb.ft)

表 2 套管强度校核

套管尺寸 (in)	公称重量 (PPF)	钢级	套管下深 (m)	安全系数				设计极限条件
				抗外挤	抗内压	抗拉	三轴	

4、项目主要施工工艺和方法

4.1 钻头、钻具组合及钻井液设计

(1) 钻头设计

钻头设计见表 3。

表 3 钻头计划表

钻头尺寸	钻头类型	钻头类型或 IADC	数量	用途
114.3	1	1	1	1
	2	2	1	2
127.0	1	1	1	1
	2	2	1	2
152.4	1	1	1	1
	2	2	1	2
177.8	1	1	1	1
	2	2	1	2

(2) 钻具组合设计

钻具组合见表 4。

表 4 钻具组合表

井眼尺寸	钻具组合	功能
114.3	1	1
127.0	1	1
152.4	1	1
	2	2
177.8	1	1
	2	2

(3) 钻井液设计

[Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]

各井段钻井液体系及性能如表 5 所示。

表 5 钻井液体系及性能表

[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]

③油层保护措施

[Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]
 [Redacted]

4.2 钻井作业顺序

(1) 钻前准备

1) 作业前召开钻前动员，进行地质交底，包括作业风险、安全环保要求及采取措施。

2) 开钻前在现场召开钻前会议，进行技术交底和作业动员。

3) 为了保证钻井作业的顺利进行，做到既提高钻井效率又节约钻井成本之目的，检查作业者、承包商和服务商的材料及器材准备情况，作好钻前准备工作。

4) 送井的钻井器材，无论是甲方、乙方还是第三方的材料，必须在陆地检验合格，带有合格的检验报告方能送井。

5) 钻井平台应按合同配齐钻井工具和打捞工具，在开钻前提交钻井监督，并带有探伤报告。

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

4.3 弃井作业

弃井 [REDACTED]，弃井作业程序如下：

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

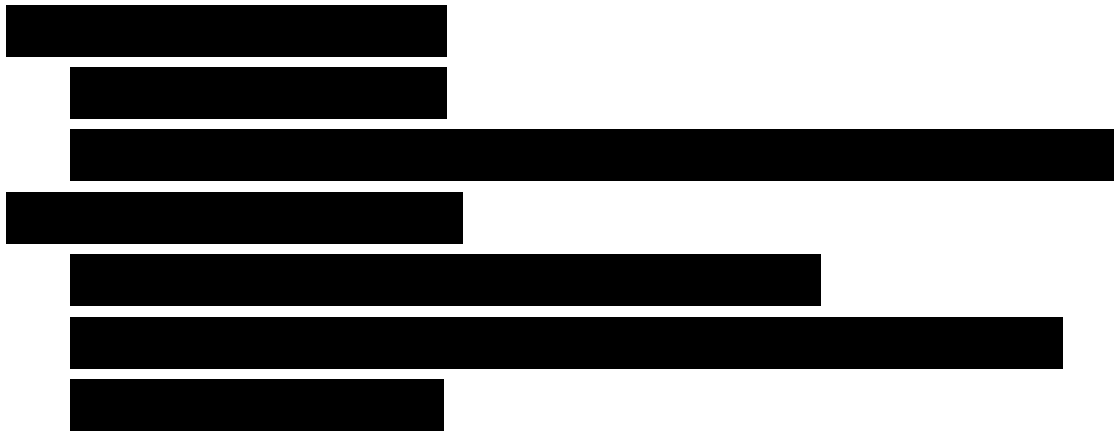
[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]



4.4 零排放作业

本井采用零排放工艺，钻屑、泥浆和钻井液经分选、絮凝压滤，深度固液分离，液相循环利用，固相装箱运至陆地处理，实现海上零排放。具体流程见图 4。

图 4 钻井零排放作业流程图

4.5 施工进度安排

根据钻井施工进度安排，QHD32-6N-7d 井勘探作业项目自钻井平台拖航就位、至降船拔桩计划海上施工期为 28 天，工程进度计划如表 6 所示。

具体工期根据海上工程实施难度、用海避让需求等进行调整。

表 6 钻井工程进度计划表

序号	作业项目	作业时间(小时)	作业时间(天)	累计(小时)	累计(天)
1		12.00	0.50	12.00	0.50
2		36.00	1.50	48.00	2.00
3		12.00	0.50	60.00	2.50
4		2.00	0.08	62.00	2.58
5		3.00	0.13	65.00	2.71
6		1.00	0.04	66.00	2.75
7		1.00	0.04	67.00	2.79
8		1.00	0.04	68.00	2.83
9		1.00	0.04	69.00	2.88
10		3.00	0.13	72.00	3.00
11		1.00	0.04	73.00	3.04
12		1.00	0.04	74.00	3.08
13		1.00	0.04	75.00	3.13
14		4.00	0.17	79.00	3.29

15		5.00	0.21	84.00	3.50
16		1.00	0.04	85.00	3.54
17		4.00	0.17	89.00	3.71
18		1.00	0.04	90.00	3.75
19		3.00	0.13	93.00	3.88
20		1.00	0.04	94.00	3.92
21		1.00	0.04	95.00	3.96
22		1.00	0.04	96.00	4.00
23		3.00	0.13	99.00	4.13
24		1.00	0.04	100.00	4.17
25		4.00	0.17	104.00	4.33
26		1.00	0.04	105.00	4.38
27		1.00	0.04	106.00	4.42
28		4.00	0.17	110.00	4.58
29		6.00	0.25	116.00	4.83
30		6.00	0.25	122.00	5.08
31		1.00	0.04	123.00	5.13
32		6.00	0.25	129.00	5.38
33		3.00	0.13	132.00	5.50
34		1.00	0.04	133.00	5.54
35		1.00	0.04	134.00	5.58
36		48.00	2.00	182.00	7.58
37		3.00	0.13	185.00	7.71
38		16.00	0.67	201.00	8.38
39		12.00	0.50	213.00	8.88
40		30.00	1.25	243.00	10.13
41		16.00	0.67	259.00	10.79
42		1.00	0.04	260.00	10.83
43		12.00	0.50	272.00	11.33
44		4.00	0.17	276.00	11.50
45		6.00	0.25	282.00	11.75
46		1.00	0.04	283.00	11.79
47		6.00	0.25	289.00	12.04
48		6.00	0.25	295.00	12.29
49		8.00	0.33	303.00	12.63

50		6.00	0.25	309.00	12.88
51		6.00	0.25	315.00	13.13
52		10.00	0.42	325.00	13.54
53		1.00	0.04	326.00	13.58
54		1.00	0.04	327.00	13.63
55		20.00	0.83	347.00	14.46
56		15.00	0.63	362.00	15.08
57		22.00	0.92	384.00	16.00
58		1.00	0.04	385.00	16.04
59		16.00	0.67	401.00	16.71
60		4.00	0.17	405.00	16.88
61		6.00	0.25	411.00	17.13
62		1.00	0.04	412.00	17.17
63		12.00	0.50	424.00	17.67
64		8.00	0.33	432.00	18.00
65		168.00	7.00	600.00	25.00
66		36.00	1.50	636.00	26.50
67		24.00	1.00	660.00	27.50
68		12.00	0.50	672.00	28.00
总天数		28.00			

图 5 钻井零排放作业流程图

5、论证范围

本项目为临时用海项目，参照《海域使用论证技术导则》（GB/T 42361-2023）对三级论证的要求，以项目用海外缘线为起点向四周外扩 5km，划定本项目用海论证范围。

根据分析确定本项目的论证范围为以 QHD32-6N-7d 井钻井船外缘线为起点、沿海域主流向及其垂向分别向四周外扩 5km 形成的区域，论证范围面积约 100km²。本项目海域使用论证范围见图 6，论证范围拐点坐标见表 7 所示。

表 7 论证范围拐点坐标

控制点	经度	纬度	控制点	经度	纬度
■			■		
■			■		

图 6 论证范围示意图

6、项目用海需求

QHD32-6N-7d 井勘探拟采用招商海龙 8 或同等能力钻井平台，用海面积根据《海籍调查规范》（HY/T 124-2009）的规定，沿钻井平台各层甲板垂直投影后的外缘线分别向四周外扩 50m 为界，经量算，QHD32-6N-7d 井勘探作业项目的用海面积为 3.3254hm²，项目界址点坐标见表 8，宗海图见附件 5。

综合考虑项目勘探作业海上施工时长、海上施工船舶调度及可能的用海避让需求等，按临时用海最高期限，申请用海时间为 89 天。

表 8 QHD32-6N-7d 井勘探作业项目宗海界址点坐标

界址点编号及坐标（北纬 东经）					
1			1		
2			2		
3			3		
4			4		
5			5		
6			6		

7、项目用海必要性

7.1 项目建设的必要性

我国的石油和天然气储备量丰富，居全球前列，但人均占有量极少。而中国作为发展中国家，对能源的需求量不断攀升，国内原油自产量不足，长期以来对进口原油的依赖有增无减。中国海关最新数据显示，2023 年我国原油进口量为 56399 万吨，同比增长 11%。原油作为战略性资源，过分依赖进口将严重威胁国家能源安全。

《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》指出，我国能源供应要立足国内，强化储备，夯实国内产量基础，保持原油和天然气稳产增产；

《“十四五”现代能源体系规划》提出：强化战略安全保障，增强油气供应能力。加大国内油气勘探开发，坚持常非并举、海陆并重，强化重点地和海域油气基础地质调查和勘探，夯实资源接续基础。加快推进储量动用，抓好已开发油

田“控递减”和“提高采收率”，推动老油气田稳产，加大新区产能建设力度，保障持续稳产增产。

《2024 年能源工作指导意见》提出：“坚持把保障国家能源安全放在首位。持续巩固“电力稳定可靠、油气底线可保、煤炭压舱兜底、新能源高质量跃升”良好态势。保持能源生产能力合理弹性，强化储备能力建设，坚守安全生产底线，有效应对能源安全风险挑战，保障经济社会发展和人民群众美好生活用能需求。”持续夯实能源保障基础的一大目标是“持续巩固提升油气产量”、“强化化石能源安全兜底保障。深入研究实施油气中长期增储上产发展战略。加大油气勘探开发力度，推进老油田稳产，加快新区建产，强化‘两深一非一稳’重点领域油气产能建设”。

《河北省海洋经济发展“十四五”规划》在第三章“海洋产业体系”第二节“海洋能源产业”中指出：“加快渤海湾油气资源勘探开发，重点推进冀东南堡油田、曹妃甸油田等区块的增储上产，推动深海油气开发技术攻关。”《河北省建设全国产业转型升级试验区“十四五”规划》表明：支持石化产业升级，“以曹妃甸石化基地为核心，支持炼化一体化项目建设，推动高端烯烃、芳烃产业链延伸，提升油气资源深加工能力。”

本项目 QHD32-6N-7d 井勘探目的是探索 [REDACTED] 的含油气性和油气成藏规律。前期研究和勘探成果显示，该构造区油气成藏条件优越，资源规模大，具有较好的勘探开发前景和经济效益。可见，本项钻探工程对于 [REDACTED] 石油地质储量的进一步开发具有必要性。加快海洋原油勘探开发也是落实我国国家能源战略和政策、提升油气资源自主保障能力的有效措施，符合河北省对海洋油气增储上产的要求，对于河北省石化产业升级、促进当地经济发展也将起到积极作用。综上所述，本项目用海十分必要。

此外，本项目属于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中“常规石油、天然气勘探与开采”鼓励类建设项目，符合国家产业政策。

7.2 项目用海必要性

QHD32-6N-7d 井探井位于河北省唐山市海域，构造范围内平均水深约 19.0m，探井距离最近的河北省唐山市乐亭县海岸线 [REDACTED]，距陆地较远。

在当前海洋原油开采技术工艺条件下，无法实现不占用海域空间资源进行勘探作业，因此本项目用海十分必要。

二、项目所在海域概况

1、自然资源概况

1.1 油气资源

QHD32-6N-7d 井勘探作业项目钻探目标为 [REDACTED] [REDACTED]，据先期探井揭示，该区油气储量丰富，成藏条件优越，勘探潜力较大。 [REDACTED] [REDACTED]。

1.2 港口资源

QHD32-6N-7d 井勘探作业项目工程附近的港口资源主要为唐山港京唐港区。京唐港是唐山港下属港口之一，位于唐山市东南 80 公里处的唐山海港开发区境内，渤海湾北岸。京唐港年平均气温 10.2℃，年平均降水量 616.8 毫米，气候宜人，温度适中。京唐港地处京津唐一级经济区网络之中，环渤海经济圈的中心地带，国家重点开放开发地区。陆上距北京市 230 公里，海上距上海港 669 海里，香港 1360 海里，距日本长崎港 680 海里，韩国仁川港 400 海里。位于环渤海经济圈中心地带，是大北京战略的重要组成部分，是国家确定的沿海重要港口。

1.3 渔业资源

QHD32-6N-7d 探井所在的唐山市乐亭县为河北沿海大县，渔业资源丰富，渔业产业较为发达。本区传统渔业资源主要有带鱼、鲷、黄姑鱼等经济物种。随着沿海工业发展造成水体污染，导致部分经济鱼类如小黄鱼、带鱼等几乎绝迹，中国对虾、鲷鱼等品种也很难成汛。目前该区的主捕对象为毛虾、口虾蛄、黄鲫等生命周期短、营养级较低的甲壳类和小型中上层鱼类。

从本项目渔业资源现状调查结果看，本区主要经济物种有黄鲫、叫姑鱼、白姑鱼、小黄鱼、银鲳、花鲈、玉筋鱼、半滑舌鳎、石鲈、梭鱼、黄鲛、鲈鱼、

银鲳、许氏平鲉、鲷、褐牙鲷、红鳍东方鲀、长蛸、日本枪乌贼、短蛸、口虾蛄、鹰爪糙对虾等。

1.4 旅游资源

本探井周边的滨海旅游资源主要为大清河口海岛风景旅游区、龙岛旅游区及乐亭菩提岛。

大清河口海岛风景旅游区位于河北省唐山乐亭县境内，总面积约11730.62km²。旅游资源特征以自然海岛和典型生态景观为特色，拥有各种海洋生物246种，其中有较高经济价值的种类27种。同时，也是我国重要的海盐生产基地，盐业资源分布在大清河口至涧河口沿海地区。

龙岛旅游区位于唐山曹妃甸区，距曹妃甸工业区东边界3海里，地理位置优越，旅游资源丰富，旅游开发前景广阔，总面积约为4000km²。该岛为海洋中原始孤岛，沙质细腻，海水湛蓝，锦鳞畅游，鸥鸟翔集，五彩斑斓的贝壳随处可见，荒野韵味十足，是渤海湾中一块珍贵的处女地和未经雕琢的天然玉带。该岛地势平远开阔，沙滩时宽时窄，间有沙坝、泻湖分布，海湾与沙滩形态曲折多姿，发展滨海旅游产业具有得天独厚的优势。

乐亭菩提岛位于河北省唐山市乐亭县西南近海，至乐亭县城39.3公里，是一个拥有面积2.09平方公里的沙质海岛，居于华北地区的第一大岛。菩提岛是河北省生态旅游开发示范区和国际观鸟基地，岛上气候宜人。风光旖旎，是渤海北部黄金旅游带的一部份，有着“孤悬于海上的天然动植物园”的美誉。

2、海洋生态概况

本部分2.1气象、2.2水文章节的内容引自《曹妃甸6-4油田QHD31-4-1d、CFD6-4-5D井区开发/1、2井区综合调整项目工程物探及海洋环境基本参数调查第4册 海洋环境调查报告书》（2022年12月）中收集、统计的资料。

2.1 气象状况

（1）气温和湿度

综合该区域的海上观测资料和周边油气田开发的设计资料，该区域的气温最大值为36.0℃，最小值为-15.8℃，湿度最大值为100%，最小值为40%。

（2）雷暴日、雾日与降水

该区域的年平均雷暴日为 12 天、年平均雾日为 29 天，年平均降水量为 864mm，日最大降水量为 165mm，小时最大降水量为 35mm。

(3) 风况

风速一般条件统计利用风速风向的格点数据进行统计，数据来源于 30 年油田点位置的模拟数据序列。全年风玫瑰图见图 7。统计结果表明，主导风向与季风变化相一致，冬季盛行东北风，夏季盛行南风，冬、夏间各有一个过渡期。海域主导风向为 SSW、NE。

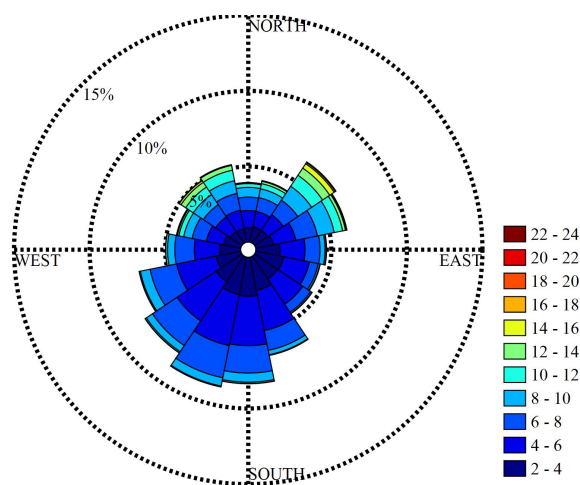


图 7 工程所在海域年平均风玫瑰图

2.2 水文

(1) 潮汐

曹妃甸/秦皇岛油田海区附近海域的潮汐，主要受黄河口外半日潮旋转潮波、秦皇岛以北外海半日潮旋转潮波和渤海海峡日潮旋转潮波三个潮波系统的影响。

曹妃甸/秦皇岛油田海区海域潮汐性质为不规则半日潮，其潮汐性质判别系数为 1.24。根据观测资料统计（以下潮位均以平均海面以下 1.58m 起算）：

最高高潮位：2.16m

最低低潮位：0.61m

涨潮平均历时：6.3h

落潮平均历时：6.1h。

(2) 波浪

波浪一般条件统计利用波高、波向和周期的格点数据进行统计，数据来源于

30 年曹妃甸 6-4 油田点位置的模拟数据序列。波浪全年波高-波向联合分布见表 9，波浪玫瑰图见图 8。该海域最大有效波高可达 3.82m，该海区全年主浪向为 ENE、ESE。

表 9 有效波高-波向联合分布统计（年）

方向	N	NNE	NE	ENE	E	ESE	SE	SSE	-
频率（%）	2.02	2.21	9.69	17.5	7.39	15.26	12.07	10.16	-
最大有效波高（m）	0.97	1.16	3.43	3.82	2.59	2.29	2.09	1.64	-
平均有效波高（m）	0.29	0.28	0.36	0.44	0.22	0.16	0.15	0.27	-
方向	S	SSW	SW	WSW	W	WNW	NW	NNW	合计
频率（%）	5.32	3.05	3.23	2.97	1.72	2.57	2.57	2.25	100
最大有效波高（m）	1.22	0.86	0.92	0.87	1.88	1.83	1.73	1.78	3.82
平均有效波高（m）	0.23	0.19	0.22	0.21	0.23	0.38	0.4	0.34	0.27

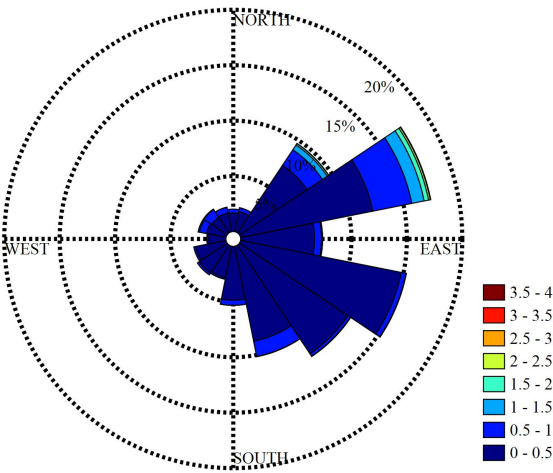


图 8 探井所在海域波浪玫瑰图

(3) 海流

海流观测站位如图 9 所示，观测日期为 2022 年 5 月 30 日至 5 月 31 日（农历五月初一至初二，大潮期），观测方式为六站同步周日连续观测，观测时间间隔为 1h。

根据探井所在海域大潮期海流实测资料统计结果，探井所在海域潮流性质属正规半日潮流，潮流运动形式以往复流为主。海流流向相对集中于 ENE~E 向与 SW~W 向。总体上各站涨落潮期间平均流速均由表层向底层依次减小，涨潮流与落潮流大小相当，实测最大涨潮流流速为 88.5cm/s、对应流向为 233.6°，最大落潮流流速为 86.1cm/s、对应流向为 77.1°。余流流速较小，多在 5cm/s 左右，

流向大多分布于 E~S 方向区间。

图 9 探井所在海域海流实测站位分布图

2.3 地形地貌与地质特征

本项目 QHD32-6N-7d 井位于已勘探 QHD32-6N-5d 井北侧，距离约 0.6km，本节内容根据《QHD32-6N-5d 井场工程物探调查初步报告》[]中的调查结果进行分析。由于两井位距离较近，具有一定的参考性。待 QHD32-6N-7d 井场工程物探调查结束后，将更新相关资料。本次调查日期为 2024 年 4 月 29 日和 30 日，调查中心点坐标为 []。

(1) 水深

调查作业水深校正使用预报潮汐，海图深度基准面位于平均海平面以下 1.31m，预报潮汐点：[]。

调查区域内水深变化整体平缓，全区水深在 19.0m 至 19.9m 之间变化。QHD32-6N-5d 井位位置水深值为 19.3m，在该井位位置半径 200m 范围内，海底平坦，水深无明显变化，无明显地形起伏。

(2) 地貌

根据调查期间采集的地貌资料及现场情况分析，井位周边海底地质均一，主要海底地貌特征有拖痕、锚痕和渔业活动痕迹。除此以外，未发现对钻井船就位及钻井作业有潜在危害的底质异常区。

QHD32-6N-5d 井周边发现 3 处疑似障碍物（Z1~Z3）和 1 处凹坑（H1），其中 Z1 位于 QHD32-6N-7d 井预定井位以南约 378m 处，钻井平台在进行拖航作业时，应注意避让疑似障碍物。其他疑似障碍物和凹坑距离本井位较远。

(3) 浅层地质

根据 QHD32-6N-5d 井调查地层剖面资料分析，井场区域可分为 3 层。

海底至海底以下约 6m 内的地层，大部分地层呈水平或近水平反射特征，反射能量较强，地层反射波连续性较好。

海底以下约 6m 至 52m 之间的地层，主要呈近水平、倾斜反射，地层连续性一般，反射波能量中等，局部地层存在杂乱反射。调查区域存在埋藏古河道影响。

海底以下约 52m 至资料解释深度范围（海底至海底以下约 100m）内，广泛发育水平和近水平反射特征，局部地层存在杂乱反射，反射能量有强有弱，地层反射波连续性较差。调查区域存在断层影响。

（4）断层

附近有断层和埋藏古河道。

（5）异常反射区

根据 QHD32-6N-5d 井的地层剖面资料分析，在井场调查区域资料解释深度范围内（海底至海底以下约 100m）未发现异常反射区。

2.4 主要海洋灾害

（1）海冰

工程海域每年都有不同程度结冰现象，工程区处于流冰作用范围内，一般年份冰厚为 10cm~15cm，盛冰期为 1 月上旬至 2 月上旬，冰期大约 30 天左右。严重冰情年份，如 1969 年，该海域被大面积的流冰覆盖，冰厚约为 40cm~60cm，最大冰厚达到 80cm，盛冰期为 1 月上旬至 3 月上旬，冰期大约 50 天左右。

根据近年河北省海洋灾害公报，2019 年~2023 年唐山市海域海冰冰情较轻，初冰期一般在 12 月份，终冰期在次年 1 月份，冰期较短，均为浮冰，冰型为初生冰、冰皮、莲叶冰等，无固定冰。

（2）风暴潮

河北省沿海风暴潮过程主要受温带气旋、冷空气和台风影响。据河北省海洋灾害公报统计，2011 年~2023 年工程所在的唐山市海域共发生风暴潮 42 次，造成的经济损失达 30 多亿。其中，较为严重的是 2019 年 9 号台风“利奇马”引起的风暴潮，秦皇岛、唐山等沿岸均出现了不同程度的风暴增水。秦皇岛验潮站最高潮位 237 厘米，超过当地橙色警戒潮位；京唐港验潮站出现最高潮位 316 厘米，超过当地红色警戒潮位。

（3）地震

该区在大地构造上隶属乐亭拗陷，在其周围有四条断裂；东北部有北西向的滦河断裂、乐亭陷伏断裂和庞各庄陷伏断裂；西南有两条平行的北西向柏格庄断裂；西北有北东向新开口断裂；东南也有北东向打网岗断裂。这些断裂活动带纵

横交错，相互影响，它们控制着地层的建造，也孕育着地震的发生与发展。由于该区地处华北地区地震活动频繁之一的唐山地区沿海南缘，据记载历史上曾发生过 6~7 级地震。近期主要受过 1945 年滦县地震和 1976 年唐山地震影响，该区地震裂度为 7~8 级。

2.5 海洋环境质量现状

2.5.1 资料来源

海洋环境质量现状及生态现状调查资料引自《秦皇岛 33-1/南油田调整项目海洋环境质量现状春季调查报告》
。

2.5.2 环境质量现状调查概况

- (1) 调查资料概况
- 调查单位：
- 调查站位：本资料现状调查共 30 个站位，其中包括海水站位 30 个，沉积物、海洋生物生态（含生物质量）站位 18 个，海洋水文动力调查站位 4 个。
- 调查日期：生物质量调查时间为 2023 年 4 月；海水、海洋沉积物、海洋生物生态时间为 2023 年 5 月。

- (2) 调查站位
- 根据本项目工程位置，选取工程论证范围内 8 个站位（总站位数 30 个）的调查数据进行海洋生态环境现状分析。其中，水质调查站位 8 个，沉积物、生物生态调查站位 6 个，调查站位位置和经纬度如表 10 和图 10 所示。调查时间为 2023 年 4 月、5 月（春季），调查内容包括海水、海洋沉积物、海洋生物生态、海洋生物质量。

表 10 2023 年春季调查站位（选取）及调查项目

站位	经度（E）	纬度（N）	调查项目
18			海水、沉积物、海洋生物生态
19			海水、沉积物、海洋生物生态
20			海水
21			海水、沉积物、海洋生物生态
22			海水
23			海水、沉积物、海洋生物生态

26			海水、沉积物、海洋生物生态
27			海水、沉积物、海洋生物生态

图 10 环境质量现状调查站位图

(2) 调查内容与调查项目

调查内容包括海水、海洋沉积物、海洋生物生态和生物质量调查。具体调查项目如下：

1) 海水：水温、盐度、pH、化学需氧量、溶解氧、活性磷酸盐、无机氮（铵盐、硝酸盐、亚硝酸盐）、悬浮物、油类、挥发性酚、硫化物、总铬、汞、铜、铅、镉、锌、砷，其中油类只调查表层。

2) 海洋沉积物：总汞、铜、铅、镉、锌、铬、砷、油类、硫化物、有机碳及粒度分析。

3) 海洋生物生态：叶绿素 a（并据此估算初级生产力）；浮游植物的种类组成和数量分布，浮游动物、大型底栖生物和潮间带生物的种类组成、生物量及密度分布等。

4) 生物质量：调查站位与海洋生物生态调查站位一致，从各站选取鱼类、贝类、甲壳类等代表性种类，冷冻保存，带回实验室进行分析，分析项目包括总汞、铬、铜、铅、镉、锌、砷和石油烃。

(3) 样品采集与调查方法

1) 采样层次

水质采样层次按照《海洋监测规范》（GB 17378-2007）执行，水深小于 10m 采集表层，水深大于 10m、小于 25m 时采集表、底两层，水深大于 25m、小于 50m 时，采集表层、10m 层和底层，油类只调查表层样品。

海洋沉积物调查只采集海底表层海洋沉积物。

2) 现场样品采集、贮存与运输等要求按照《海洋监测规范》（GB17378-2007）、《海洋调查规范》（GB/T12763-2007）等相关要求进行。

①海水水质

pH：50mL 玻璃瓶装，约 50mL，现场测定；

盐度：500mL 玻璃瓶装，约 500mL，塞紧瓶塞；

温度：无需采样，通过 CTD 场监测；

溶解氧：125mL 棕色磨口玻璃瓶，无气泡，满瓶，加 1mL 氯化锰和 1mL 碱性碘化钾，现场测定；

悬浮物：2.5L 白色塑料桶装，水样体积约 2L，悬浮物经现场过滤后保存于 0.45 μ m 滤膜中，密封保存；

化学需氧量：500mL 玻璃瓶装，水样体积约 500mL；

油类：500mL 棕色玻璃瓶装，水样体积约 500mL，无色透明液体，现场萃取并分析；

营养盐：样品采集后经现场过滤，500mL 塑料瓶装，水样体积约 500mL；

挥发性酚：无色透明玻璃瓶装，水样体积约 500mL，现场加磷酸至 pH<4，每升水样加 2g 硫酸铜，现场分析；

铜、铅、锌、镉：样品采集后经现场过滤，500mL 塑料瓶装，水样体积约 500mL，加硝酸至 pH<2；

汞：500mL 无色透明玻璃瓶装，水样体积约 500mL，加硫酸至 pH<2；

总铬、砷：样品采集后经现场过滤，500mL 塑料瓶装，水样体积约 500mL，加硫酸至 pH<2；

硫化物：500mL 玻璃瓶装，水样体积约 500mL，每升水样加 1mL 乙酸锌溶液（50g/L）；

②海洋沉积物

硫化物：125mL 磨口广口瓶，约 30g，充氮气后塞紧磨口塞保存；

总汞、油类、有机碳：500mL 磨口广口瓶，约 500g，塞紧磨口塞保存；

粒度、铜、铅、锌、镉、铬、砷：500g-600g 湿样于洗净的聚乙烯袋中。

③海洋生物质量

生物质量采样通过底拖网的形式进行采样，生物质量采样根据《海洋生物生态调查技术规程》（国家海洋局 908 专项办公室，2006 年）的相关要求，拖网时在距离标准站位位置 2~4n mile 时放网，经 1h 拖网后正好到达标准站位位置或附近，若在此站位所获取的样品重量达到 1.5kg 左右，则标记此站位为生物体质量检测站位，若样品重量远小于 1.5kg，则继续向下一个站位按上述方法拖网。样品运输和保存按照《海洋监测规范 第 6 部分：生物体分析》（GB17378.6-2007）

中的要求执行。

④海洋生物生态

叶绿素 a: 采样方法参照海水, 使用采水器采集水样 2.5L, 量取 2.0L 海水加 3mL 碳酸镁悬浮液 (10g/L), 用玻璃纤维滤膜或 0.45 μ m 的纤维素酯微孔滤膜过滤, 过滤负压不超过 50kPa, 过滤后的滤膜用 90% (体积比) 丙酮提取叶绿素, 应用分光光度法测定。

海水透明度: 用透明度盘进行观测。透明度盘为直径 30cm, 底部系有重锤, 上部系有绳索的水质或金属质白色圆盘。绳索上有以米为单位的长度标记; 透明度盘的绳索标记使用前进行校正, 确保标记清晰、完整, 新绳索事先进行缩水处理, 透明度盘保持洁白。观测在主甲板的背阳光处进行。观测时将透明度盘铅直放入水中, 沉到刚好看不见的深度后, 再慢慢提升到白色圆盘隐约可见时读取绳索在水面的标记数值, 即为该次观测的透明度。有波浪时, 分别读取绳索在波峰和波谷处的数值标记, 读到一位小数, 重复 2~3 次, 取其平均值作为该次观测的透明度值。若倾角超过 10°, 则进行深度订正, 当绳索倾角过大时, 盘下的铅锤适当加重。

浮游植物: 采用浅水 III 型浮游生物网自底至表层作垂直拖网进行采集, 样品加入 5% 甲醛海水溶液 (体积比 5%) 固定后带回实验室分析鉴定。

浮游动物: 采用浅水 I 型浮游生物网从底层至表层垂直拖曳采集, 样品加入 5% 甲醛海水溶液 (体积比 5%) 固定后带回实验室分析鉴定。

大型底栖生物: 采用蚌式采泥器进行采集, 采样面积为 0.2m²。大型底栖生物样品用 5% 的甲醛海水溶液固定保存后带回实验室称重、计数、分析和鉴定。

(4) 调查项目分析方法

各调查项目的分析方法按照《海洋监测规范》(GB 17378-2007) 和《海洋调查规范》(GB/T 12763-2007) 等标准执行, 具体分析方法见表 11。

表 11 海洋环境调查项目分析及检出限

调查内容	调查项目	分析方法	检出限
水文	水温	表层水温法/颠倒温度表法	-
	盐度	盐度计法	-
水质	pH	pH 计法	-
	溶解氧	碘量法	-

	悬浮物		重量法	2mg/L
	COD		碱性高锰酸钾法	0.15mg/L
	油类		紫外分光光度法	3.5μg/L
	活性磷酸盐		磷钼蓝分光光度法	0.2μg/L
	无机氮	硝酸盐	铈还原法	0.7μg/L
		亚硝酸盐	盐酸萘乙二胺分光光度法	0.3μg/L
		铵盐	次溴酸盐氧化法	0.4μg/L
	挥发性酚		4-氨基安替比林分光光度法	1.1μg/L
	砷		原子荧光法	0.5μg/L
	铜		电感耦合等离子体-质谱法	0.12μg/L
	铅			0.07μg/L
	镉			0.03μg/L
	总铬			0.05μg/L
	锌			0.1μg/L
	汞			原子荧光法
沉积物	油类		紫外分光光度法	3×10 ⁻⁶
	硫化物		碘量法	4×10 ⁻⁶
	砷		原子荧光法	0.06×10 ⁻⁶
	总汞			0.002×10 ⁻⁶
	铜		电感耦合等离子体-质谱法	0.008×10 ⁻⁹
	铅			0.07×10 ⁻⁹
	镉			0.015×10 ⁻⁹
	铬			0.07×10 ⁻⁹
	锌			0.16×10 ⁻⁹
	有机碳		元素分析仪法	—
	粒度		筛析法、沉析法	—
生物质量	铜		电感耦合等离子体-质谱法	0.08×10 ⁻⁹
	铅			0.03×10 ⁻⁹
	镉			0.03×10 ⁻⁹
	锌			1.66×10 ⁻⁹
	铬			0.30×10 ⁻⁹
	汞		原子荧光法	0.002×10 ⁻⁶
	砷			0.2×10 ⁻⁶
	石油烃		荧光分光光度法	0.2×10 ⁻⁶

2.5.3 海洋环境质量评价

2.5.3.1 水质评价

(1) 评价方法

评价方法采用标准指数法。标准指数法的计算方法如下：

①一般性海水水质因子（随着浓度增加而水质变差的水质因子）

$$S_{i,j} = C_{i,j} / C_{si}$$

式中： $S_{i,j}$ ——评价因子 i 的水质指数，大于 1 表明该水质因子超标；

$C_{i,j}$ ——评价因子 i 在 j 点的实测统计代表值，mg/L；

C_{si} ——评价因子 i 的水质评价标准限值，mg/L。

②pH

$$S_{pH,j} = (7.0 - pH_j) / (7.0 - pH_{sd}), \quad pH_j \leq 7.0$$

$$S_{pH,j} = (pH_j - 7.0) / (pH_{su} - 7.0), \quad pH_j > 7.0$$

式中： $S_{pH,j}$ ——pH 值的指数，大于 1 表明该水质因子超标；

pH_j —— j 站位的 pH 实测统计代表值；

pH_{su} ——评价标准中 pH 上限值；

pH_{sd} ——评价标准中 pH 下限值。

③溶解氧

$$S_{DO,j} = DO_s / DO_j, \quad DO_j \leq DO_f$$

$$S_{DO,j} = |DO_f - DO_j| / (DO_f - DO_s), \quad DO_j > DO_f$$

式中： $S_{DO,j}$ ——溶解氧的标准指数，大于 1 表明该水质因子超标；

DO_j ——溶解氧在 j 点的实测统计代表值，mg/L；

DO_s ——溶解氧的水质评价标准限值，mg/L；

DO_f ——饱和溶解氧浓度，mg/L， $DO_f = (491 - 2.65S) / (33.5 + T)$ ；

S ——实用盐度符号，量纲为 1；

T ——水温，℃。

（2）评价标准

评价标准采用《海水水质标准》（GB 3097-1997）中一类海水水质评价标准。对不满足一类水质指标的项目依次采用二类、三类、四类水质标准进行评价。

表 12 各评价因子的评价标准值（单位：mg/L，pH 除外）

项目	第一类	第二类	第三类	第四类
pH	7.8~8.5		6.8~8.8	
溶解氧>	6	5	4	3

化学需氧量≤	2	3	4	5
磷酸盐≤	0.015	0.030		0.045
无机氮≤	0.20	0.30	0.40	0.50
石油类≤	0.05		0.30	0.50
铜≤	0.005	0.010	0.050	
铅≤	0.001	0.005	0.010	0.050
锌≤	0.020	0.050	0.10	0.50
镉≤	0.001	0.005	0.010	
总铬≤	0.05	0.10	0.20	0.50
汞≤	0.00005	0.0002		0.0005
砷≤	0.020	0.030	0.050	
硫化物≤	0.020	0.050	0.10	0.25
挥发酚≤	0.005		0.010	0.050

(3) 评价结果

水质调查数据见附表 1。统计结果显示：

监测期间监测区域海水温度范围为（12.6～13.9）℃，平均为 13.2℃。

盐度范围为 31.714～32.435，平均为 32.113。

pH 范围为 8.06～8.08，平均为 8.07。

溶解氧浓度范围为（8.43～9.42）mg/L，平均为 9.06mg/L。

化学需氧量范围为（0.537～0.818）mg/L，平均为 0.658mg/L。

活性磷酸盐浓度范围为（2.43～9.49）μg/L，平均为 6.06μg/L。

无机氮浓度范围为（41.84～79.08）μg/L，平均为 55.8μg/L。

油类浓度范围为（13.8～26.2）μg/L，平均为 18.7μg/L。

铜浓度范围为（0.6～0.93）μg/L，平均为 0.78μg/L。

铅浓度范围为（0.07～0.12）μg/L，平均为 0.09μg/L。

锌浓度范围为（5.02～10.7）μg/L，平均为 7.07μg/L。

镉浓度范围为（0.07～0.16）μg/L，平均为 0.1μg/L。

铬浓度范围为（0.76～1.6）μg/L，平均为 1.07μg/L。

汞浓度范围为（<0.007～0.048）μg/L，平均为 0.0295μg/L。

砷浓度范围为（0.82～1.14）μg/L，平均为 0.93μg/L。

硫化物浓度范围为（0.5～1.5）μg/L，平均为 1.0μg/L。

挥发性酚全部低于检出限（1.1μg/L）。

选取 pH、溶解氧、化学需氧量、无机氮、活性磷酸盐、油类、铜、铅、锌、镉、总铬、汞、砷、硫化物和挥发性酚作为评价因子，按各类标准计算的标准指数结果见附表 2。由表可知，表、底层各评价因子均符合一类海水水质标准。

2.5.3.2 沉积物质量评价

(1) 评价方法

评价方法采用标准指数法。标准指数法的计算方法同水质。

(2) 评价标准

沉积物的评价因子为石油类、铜、锌、铅、镉、铬、汞、砷、硫化物、有机碳，评价标准采用《海洋沉积物质量》一类标准。沉积物评价标准见表 13。

表 13 沉积物质量评价标准

序号	项目	标准类别		
		第一类	第二类	第三类
1	汞 ($\times 10^{-6}$) $\leq$	0.20	0.50	1.00
2	镉 ($\times 10^{-6}$) $\leq$	0.50	1.50	5.00
3	铅 ($\times 10^{-6}$) $\leq$	60.0	130.0	250.0
4	锌 ($\times 10^{-6}$) $\leq$	150.0	350.0	600.0
5	铜 ($\times 10^{-6}$) $\leq$	35.0	100.0	200.0
6	铬 ($\times 10^{-6}$) $\leq$	80.0	150.0	270.0
7	砷 ($\times 10^{-6}$) $\leq$	20.0	65.0	93.0
8	有机碳 ($\times 10^{-2}$) $\leq$	2.0	3.0	4.0
9	硫化物 ($\times 10^{-6}$) $\leq$	300.0	500.0	600.0
10	石油类 ($\times 10^{-6}$) $\leq$	500.0	1000.0	1500.0

(3) 评价结果

沉积物调查结果见附表 3。统计结果显示：

监测区域表层沉积物中有机碳含量范围为 0.443%~1.07%，平均为 0.795%。

硫化物含量范围为 $(29.2 \sim 49.0) \times 10^{-6}$ ，平均为 39.1×10^{-6} 。

石油类含量范围为 $(22.5 \sim 93.9) \times 10^{-6}$ ，平均为 50.8×10^{-6} 。

铜含量范围为 $(6.2 \sim 15.4) \times 10^{-6}$ ，平均为 12.1×10^{-6} 。

锌含量范围为 $(9.53 \sim 18.5) \times 10^{-6}$ ，平均为 14×10^{-6} 。

镉含量范围为 $(48.3 \sim 89.3) \times 10^{-6}$ ，平均为 76.2×10^{-6} 。

铅含量范围为 $(0.0816 \sim 0.249) \times 10^{-6}$ ，平均为 0.165×10^{-6} 。

铬含量范围为 $(49.5 \sim 68.6) \times 10^{-6}$ ，平均为 61.1×10^{-6} 。

总汞含量范围为 $(0.0258 \sim 0.0541) \times 10^{-6}$ ，平均为 0.033×10^{-6} 。

砷含量范围为 $(4.16 \sim 11.5) \times 10^{-6}$ ，平均为 6.4×10^{-6} 。

选取有机碳、硫化物、石油类、铜、铅、锌、镉、汞、铬、砷 10 项作为评价因子，按照一类沉积物质量标准计算标准指数，如附表 4 所示。由表可知，各测站的石油类、铜、锌、镉、铬、汞、铅、砷、硫化物和有机碳项目均符合第一类海洋沉积物质量标准要求。

2.5.3.3 生物质量评价

(1) 评价方法

评价方法采用单因子标准指数法。

(2) 评价标准

软体类（非双壳类）、鱼类和甲壳类生物体内污染物质（除石油烃外）含量评价采用《环境影响评价技术导则 海洋生态环境》（HJ 1409—2025）附录 C 中规定的生物质量标准。鱼类、软体类（非双壳类）及甲壳类目前没有铬的生物质量评价标准，因此不予评价。各类生物体污染物评价标准见表 14。

表 14 生物体污染物评价标准（鲜重： $\times 10^{-6}$ ）

生物类别	铬	铜	铅	锌	镉	砷	总汞	石油烃
软体动物(双壳类)，一类	0.5	10	0.1	20	0.2	1.0	0.05	15
软体动物(双壳类)，二类	2.0	25	2.0	50	2.0	5.0	0.10	50
软体动物(非双壳类)	/	100	10	250	5.5	1	0.3	20
甲壳类	/	100	2	150	2.0	1	0.2	20
鱼类	/	20	2	40	0.6	1	0.3	20

注：“/”表示该项目无评价标准。

(3) 评价结果

本次 6 个站位采集到 4 种生物、共计 7 个样品，属于甲壳类、软体动物（非双壳类）、鱼类，测定结果见附表 5，标准指数计算结果见附表 6。由表可知：软体动物（非双壳类）、鱼类、甲壳类，生物质量评价因子铜、铅、锌、镉总汞、石油烃含量均符合《环境影响评价技术导则 海洋生态环境》（HJ 1409—2025）中的质量标准，各生物体内砷含量均超《环境影响评价技术导则 海洋生态环境》（HJ 1409—2025）中的质量标准。

2.6 海洋生态概况

2.6.1 叶绿素 a 与初级生产力

调查海区 6 个站位的叶绿素 a 监测结果显示，调查海域表层叶绿素 a 变化范围（1.01~3.81）mg/m³，均值为 2.25mg/m³；底层叶绿素 a 变化范围（0.892~3.49）mg/m³，均值为 2.12mg/m³。

由于叶绿素 a 是浮游植物任一种群都具有的特征，而叶绿素 b 或 c 不是任一种群都有，因此，通常用叶绿素 a（chl-a）表示初级生产力水平。按照 Cadée 和 Hegeman（1974）提出的简化公式估算：

$$P=\frac{P_sED}{2}$$

式中：P 为每日现场的初级生产力，单位：mgC/(m²·d)，Ps 为表层水中浮游植物的潜在生产力，单位：mgC/(m³·h)，E 为真光层的深度，单位：m，D 为白昼时间的长短，单位：h。

其中，表层水（1m 以内）中浮游植物的潜在生产力 Ps 根据表层水中叶绿素 a 的含量计算：

$$P_s=C_aQ$$

式中：Ca 为表层叶绿素 a 的含量，单位：mg/m³，Q 为同化系数，单位：mgC/(mgChl-a·h)。

通过上述公式计算，调查海域现场初级生产力为（157.05~533.36）mgC/(m²·d)，均值为 328.40mgC/(m²·d)。

调查海域叶绿素 a 和初级生产力调查结果详见表 15。

表 15 调查海域表层叶绿素 a 和初级生产力

调查站位	叶绿素 a（mg/m ³ ）		初级生产力 （mgC/(m ² ·d)）
	表层	底层	
1	2.25	2.12	328.40
2	1.01	0.892	157.05
3	3.81	3.49	533.36
4	2.25	2.12	328.40
5	1.01	0.892	157.05
6	3.81	3.49	533.36
7	2.25	2.12	328.40

2.6.2 浮游植物

（1）种类组成*

*注：本报告所引用的调查海域浮游植物、浮游动物和大型底栖生物的种类数系为《秦皇岛 33-1/南油田调整项目海洋环境质量现状春季调查报告》（青岛环海海洋工程勘察研究院有限责任公司，2023 年 9 月）中所有 18 个生态站位获得的种类数结果。

2023 年春季调查海域共获得浮游植物 2 门 27 种（类），其中，硅藻门 23 种，占总种类数的 85.2%；甲藻门 4 种，占总种类数的 14.8%。调查海域浮游植物种类组成以近海广温、广盐种为主，硅藻在调查海域占绝对优势。

调查海域浮游植物优势种为密连角毛藻（*Chaetoceros densus*）。

（2）数量分布

本项目所引用 6 个站位的浮游植物细胞密度变化范围在（80714~857600）cells/m³ 之间，平均为 269693cells/m³。

（3）群落多样性水平

本项目所引用站位的浮游植物群落的丰富度指数变化范围（0.47~0.84），均值为 0.63；均匀度指数变化范围（0.46~0.65），均值为 0.55；多样性指数变化范围（1.51~2.24），均值为 1.94；优势度变化范围（0.76~0.85），均值为 0.80。

表 16 调查海域浮游植物细胞密度、种类数及多样性

调查站位	细胞密度 (cell/m ³)	丰富度指数	多样性指数	均匀度指数	优势度指数

■■■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■
------	------	-----	-----	-----	-----

2.6.3 浮游动物

(1) 种类组成

2023 年春季调查共鉴定出浮游动物 24 种，其中浮游幼体、幼虫 7 种。成体中，桡足类 8 种，占总种数的 47.1%；端足类 4 种，占总种数的 23.5%；刺胞动物 2 种，占总种数的 11.8%；原生动物、介形类、毛颚类各 1 种，分别占总种类数的 5.9%（见浮游动物种名录）。

浮游动物优势种类有长尾住囊虫（*Oikopleura longicauda* Vogt）、太平洋纺锤水蚤（*Acartia pacifica* Steuer）、强额拟哲水蚤（*Paracalanus crassirostris* Dahl）。

(2) 个体密度及生物量分布

本项目所引用站位的浮游动物湿重生物量的变化范围在（154.53～442.14）mg/m³ 之间，均值为 269.64mg/m³；浮游动物个体密度在（715.3～3051.5）ind/m³ 之间，均值为 1720.1 个/m³。

(3) 群落多样性水平

本项目所引用站位的浮游动物群落的丰富度指数变化范围（0.86～1.15），均值为 1.03；均匀度变化范围（0.06～0.21），均值为 0.10；多样性指数变化范围（0.22～0.74），均值为 0.36；优势度变化范围（0.98～0.99），均值为 0.99（表 17）。

表 17 调查海域浮游动物个体密度、生物量及生物多样性

调查站 位	生物量 (mg/m ³)	个体密度 (ind/m ³)	丰富度指 数	多样性指 数	均匀度指 数	优势度指 数
■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■	■■■
■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■	■■■
■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■	■■■
■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■	■■■
■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■	■■■
■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■	■■■
■■■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■	■■■
■■■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■	■■■
■■■■	■■■■	■■■	■■■	■■■	■■■	■■■

2.6.4 大型底栖生物

（1）种类组成

2023 年春季调查共获取大型底栖生物 30 种，分属于环节动物、节肢动物、软体动物、刺胞动物、棘皮动物和脊索动物门（详见大型底栖生物种名录）。其中环节动物发现 18 种，占总种类数的 60.0%；节肢动物发现 4 种，占总种类数的 13.3%；软体动物共发现 3 种，占总种类数的 10.0%；刺胞动物共发现 3 种，占总种类数的 10.0%；棘皮动物发现 1 种，占总种类数的 3.3%；脊索动物发现 1 种，占总种类数的 3.3%。

（2）栖息密度和生物量分布

本项目所引用站位的大型底栖生物湿重生物量变化范围在（0.58~20.04）g/m² 之间，平均为 5.60g/m²。栖息密度变化范围在（10~35）ind/m² 之间，平均密度为 23ind/m²。

（3）群落多样性水平

本项目所引用站位的大型底栖生物群落丰富度指数变化范围（0.30~1.02），均值为 0.68；均匀度变化范围（0.95~1.00），均值为 0.98；多样性指数变化范围（1.00~2.58），均值为 1.91；优势度变化范围（0.33~1.0），均值为 0.61（表 18）。

表 18 调查海域大型底栖生物生物量、栖息密度及多样性

调查站 位	生物量 (g/m ²)	栖息密度 (ind/m ²)	丰富度指 数	多样性指 数	均匀度指 数	优势度指 数
■	■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■	■

2.7 渔业资源现状调查与评价

2.7.1 调查概况

本报告中引用的渔业资源调查数据引自《曹妃甸 6-4 油田 QHD31-4-1、

CFD6-4-5D 井区开发/1、2 井区综合调整项目春季渔业资源现状春季调查与评价报告》 相关内容。

(1) 调查站位布设

2022 年 5 月 17 日~25 日（春季）调查单位在本项目周边海域进行的渔业资源调查，共布设调查站位 14 个，具体见表 19 和图 11。

表 19 渔业资源调查站位和项目

站位	东经	北纬	站位	东经	北纬	调查项目
1	121.5	37.5	1	121.5	37.5	鱼卵、仔稚鱼，游泳动物
2	121.5	37.5	2	121.5	37.5	
3	121.5	37.5	3	121.5	37.5	
4	121.5	37.5	4	121.5	37.5	
5	121.5	37.5	5	121.5	37.5	
6	121.5	37.5	6	121.5	37.5	
7	121.5	37.5	7	121.5	37.5	

图 11 渔业资源调查站位

(2) 调查方法

1) 游泳动物

依据《海洋调查规范》（GB/T 12763.6-2007），渔业资源调查采用单船底拖网，游泳生物调查船主机功率 280kW，网具为单船有翼单囊拖网，扫海宽度 10m，囊网网目 2cm，拖速控制在 2.5nm/h，拖速均匀。渔获物在船上鉴定种类，并按种类记录重量、尾数等数据，样本冰冻保存带回实验室详细测定生物学数据。鉴定后，用感量为 0.1g 电子天平称重。

2) 鱼卵和仔稚鱼

依据《海洋调查规范》（GB/T 12763.6-2007）执行。定量样品采集采用浅水 I 型浮游生物网（口径 50cm，长 45cm）自海底至表面垂直拖曳采集鱼卵、仔稚鱼。定性样品采集使用大型浮游生物网（口径 80cm，长 280cm），拖速约 2.0kn，水平连续拖网 10min，取样进行定性分析。采集的样品经 5%甲醛海水溶液固定保存后，在实验室进行样品分类鉴定和计数。

2.7.2 评价方法

(1) 渔业资源

渔业资源密度计算采用扫海面积法。渔业资源密度计算执行中华人民共和国水产行业标准（SC/T9110-2007），各调查站资源密度（重量和尾数）的计算式为：

$$D=\bar{C} / (a \cdot q)$$

式中：D 为渔业资源密度，单位为，ind/km² 或 kg/km²；

$\bar{C}$ 为平均每小时拖网渔获量，单位为，ind/h 或 kg/h；

a 为每小时网具取样面积，单位为 km²/h；

q 为网具捕获率。

（2）鱼卵仔稚鱼

鱼卵仔稚鱼密度计算公式：

$$G=N/V$$

式中：G 为单位体积海水中鱼卵或仔稚鱼个体数，单位为粒每立方米或尾每立方米（ind./m³）；N 为全网鱼卵或仔稚鱼个体数，单位为粒或尾（ind.）；V 为滤水量，单位为立方米（m³）。

（3）相对重要性指数

采用相对重要性指数 *IRI* 作为研究某种生物在群落中所占的重要性。

$$IRI= (W+N) F \quad (\text{Pinaka, 1971})$$

其中：W 为某种类重量占总重量的百分数；

N 为某种类的尾数占总尾数的百分数；

F 为某种类出现的站次占调查总站次的百分数。

2.7.3 鱼卵、仔稚鱼

渤海是一个鱼类天然的索饵、育肥、产卵的地方。通常将渤海渔场分为辽东湾渔场、渤海湾渔场、莱州湾渔场及滦河口渔场四个次级渔场。本区位于渤海湾渔场范围内，每年 4 月，洄游性鱼类便开始进入渤海，除少数种类在渤海中部产卵外，多数种类先后进入辽东湾中部、渤海湾、莱州湾的河口近岸海区进行产卵。一般 5 月～10 月在整个渤海几乎均有鱼卵分布，其中 5～6 月达到产卵高峰。

（1）种类组成

2022 年春季在项目海域进行的鱼卵和仔稚鱼调查，共采集到鱼卵仔稚鱼 7

种，隶属于 3 目 7 科；其中，鱼卵 5 种，隶属于 2 目 5 科；仔稚鱼 4 种，隶属于 3 目 4 科（表 20）。

表 20 春季调查海域鱼卵、仔稚鱼种类组成

种名	拉丁名	分类		生态类型	
		目	科	鱼卵	仔稚鱼
■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	
■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	
■	■	■	■	■	
■	■	■	■		■
■	■	■	■		■
■		■	■	■	■

(2) 数量及分布

本次调查，共调查 14 个站位，10 个站位捕获鱼卵或仔稚鱼出现，出现频率为 71.43%。其中鱼卵 10 个站位采集到，出现频率为 71.43%；仔稚鱼 5 个站位采集到，出现频率为 35.71%。

根据垂直拖网调查，鱼卵密度变化范围为(0~1.85)粒/m³，平均密度为 0.441 粒/m³。仔稚鱼密度变化范围为(0~1.35)个/m³，平均密度为 0.205 个/m³(表 21)。

表 21 春季鱼卵及仔稚鱼密度（单位 ind/m³）

站位	鱼卵密度	仔稚鱼密度	站位	鱼卵密度	仔稚鱼密度
■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■
■	■	■	■	■	■
■		■	■	■	■

2.7.4 鱼类资源

(1) 种类组成

2022 年春季调查共捕获鱼类 24 种，隶属 6 目 15 科 24 属。其中鰕虎鱼科种

数最多，为 5 种，占鱼类总种数的 20.83%；其次为鳀科和石首鱼科均为 3 种，占 12.50%；舌鳎科为 2 种，分别占 8.33%；其他鮫鰕科、鲳科、鲾科、鲱科、锦鳃科、六线鱼科、鮨科、狮子鱼科、鱒科、玉筋鱼科和鲻科均为 1 种，分别占 4.17%（见表 22）。

表 22 2022 年春季鱼类资源种类名录

序号	种名	拉丁名	目	科
1	黑斑狗鱼	<i>Acipenser dabryanus</i>	鲇形目	鲇科
2	中华鮠	<i>Mystus sinensis</i>		鮠科
3	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲤形目	鳊科
4	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>		鳊科
5	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>		鳊科
6	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>		鳊科
7	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>		鳊科
8	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>		鳊科
9	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>		鳊科
10	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>		鳊科
11	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>		鳊科
12	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>		鳊科
13	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
14	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
15	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
16	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
17	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
18	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
19	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
20	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
21	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
22	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
23	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
24	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
25	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
26	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
27	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
28	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
29	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科
30	鳊鱼	<i>Mibiania sinensis</i>	鲇形目	鲇科

本次捕获的鱼类中，暖水性鱼类有 10 种，占鱼类种数的 41.66%，暖温性鱼类有 9 种，占 37.50%，冷温性鱼类 5 种，占 20.83%；按栖息水层分，底层鱼类有 17 种，占鱼类种数的 70.83%，中上层鱼类有 7 种，占 29.17%。按越冬场分，渤海地方性鱼类有 14 种，占鱼类种数的 58.33%，长距离洄游性鱼类有 10 种，

(2) 渔获量

2022 年春季调查鱼类生物量范围为 (7.647~173.653) kg/h, 平均值为 38.296kg/h, 生物密度范围为 (772~10320) ind/h, 平均生物密度为 3134ind/h (表 24)。

根据相对重要性指数 *IRI*, 优势种为矛尾虾虎鱼、短吻红舌鲷、鲢等 3 种鱼类的 *IRI* 指数都超过 1000; 黄鲊鳢、斑鲊等 2 种鱼类 *IRI* 在 100~1000 之间, 为重要种。

表 24 2022 年春季鱼类数量组成及分布

站位	生物密度 (尾/h)	百分数 (%)	生物量(kg/h)	百分数(%)
1	10320	100	173.653	100
2	10320	100	173.653	100
3	10320	100	173.653	100
4	10320	100	173.653	100
5	10320	100	173.653	100
6	10320	100	173.653	100
7	10320	100	173.653	100
8	10320	100	173.653	100
9	10320	100	173.653	100
10	10320	100	173.653	100
11	10320	100	173.653	100
12	10320	100	173.653	100
13	10320	100	173.653	100
14	10320	100	173.653	100
15	10320	100	173.653	100
16	10320	100	173.653	100
17	10320	100	173.653	100
18	10320	100	173.653	100
19	10320	100	173.653	100
20	10320	100	173.653	100

(3) 鱼类相对资源量评估

本次春季渔业资源调查共捕获鱼类 24 种, 平均渔获量 3134ind/h, 38.296kg/h。经换算鱼类平均资源密度为 96751ind/km² 和 1185.196kg/km², 其中幼鱼为 15837ind/km² 和 97.302kg/km²; 成鱼为 80914ind/km² 和 1087.894kg/km²。

2.7.5 头足类

(1) 种类组成

2022 年春季调查共捕获头足类 4 种, 分别为日本枪乌贼、双喙耳乌贼、短蛸和长蛸, 隶属于 3 目、3 科、3 属 (表 25)。

序号	种名	拉丁名	目	科	属
1	黑熊	<i>Ursus ussuricus</i>	食肉目	熊科	熊属
2	东北虎	<i>Panthera tigris altaica</i>	食肉目	猫科	豹属
3	梅花鹿	<i>Cervus mandchuricus</i>	偶蹄目	鹿科	鹿属
4	野猪	<i>Sus scrofa</i>	偶蹄目	猪科	猪属

本次调查头足类站位平均生物量为 3.808kg/h, 生物量范围为 (1.168~9.111) kg/h。头足类站位平均生物密度为 141ind/h, 生物密度范围为 (48~264) ind/h (表 26)。

表 26 春季头足类数量组成及分布

站 位	生物密度尾/h	百分数 (%)	生物量 kg/h	百分数 (%)
1	1	1	1	1
2	1	1	1	1
3	1	1	1	1
4	1	1	1	1
5	1	1	1	1
6	1	1	1	1
7	1	1	1	1
8	1	1	1	1
9	1	1	1	1
10	1	1	1	1
11	1	1	1	1
12	1	1	1	1
13	1	1	1	1
14	1	1	1	1
15	1	1	1	1
16	1	1	1	1
17	1	1	1	1
18	1	1	1	1
19	1	1	1	1
20	1	1	1	1
21	1	1	1	1
22	1	1	1	1
23	1	1	1	1
24	1	1	1	1
25	1	1	1	1
26	1	1	1	1
27	1	1	1	1
28	1	1	1	1
29	1	1	1	1
30	1	1	1	1
31	1	1	1	1
32	1	1	1	1
33	1	1	1	1
34	1	1	1	1
35	1	1	1	1
36	1	1	1	1
37	1	1	1	1
38	1	1	1	1
39	1	1	1	1
40	1	1	1	1
41	1	1	1	1
42	1	1	1	1
43	1	1	1	1
44	1	1	1	1
45	1	1	1	1
46	1	1	1	1
47	1	1	1	1
48	1	1	1	1
49	1	1	1	1
50	1	1	1	1
51	1	1	1	1
52	1	1	1	1
53	1	1	1	1
54	1	1	1	1
55	1	1	1	1
56	1	1	1	1
57	1	1	1	1
58	1	1	1	1
59	1	1	1	1
60	1	1	1	1
61	1	1	1	1
62	1	1	1	1
63	1	1	1	1
64	1	1	1	1
65	1	1	1	1
66	1	1	1	1
67	1	1	1	1
68	1	1	1	1
69	1	1	1	1
70	1	1	1	1
71	1	1	1	1
72	1	1	1	1
73	1	1	1	1
74	1	1	1	1
75	1	1	1	1
76	1	1	1	1
77	1	1	1	1
78	1	1	1	1
79	1	1	1	1
80	1	1	1	1
81	1	1	1	1
82	1	1	1	1
83	1	1	1	1
84	1	1	1	1
85	1	1	1	1
86	1	1	1	1
87	1	1	1	1
88	1	1	1	1
89	1	1	1	1
90	1	1	1	1
91	1	1	1	1
92	1	1	1	1
93	1	1	1	1
94	1	1	1	1
95	1	1	1	1
96	1	1	1	1
97	1	1	1	1
98	1	1	1	1
99	1	1	1	1
100	1	1	1	1

2022 年春季渔业资源调查共捕获头足类 4 种，平均渔获量 141ind/h，3.808kg/h。经换算头足类平均资源密度为 3398ind/km² 和 91.759kg/km²，其中幼体平均资源密度为 844ind/km² 和 8.096kg/km²，成体平均资源密度为 2554ind/km²

和 83.663kg/km²。

2.7.6 甲壳类

(1) 种类组成

本次调查共捕获甲壳类 9 种，隶属于 2 目，7 科，7 属；其中虾类 6 种，隶属于 1 目，5 科，5 属，占甲壳类总种数的 66.67%；蟹类 2 种，隶属于 1 目，1 科，1 属，占 22.22%；口足目 1 种，占 11.11%（表 27）。

表 27 2022 年春季甲壳类资源种类名录

序号	种名	拉丁名	目	科	属
1	口足目	口足目	甲壳纲	口足目科	口足目属
2	口足目	口足目		口足目科	口足目属
3	口足目	口足目		口足目科	口足目属
4	口足目	口足目		口足目科	口足目属
5	口足目	口足目		口足目科	口足目属
6	口足目	口足目		口足目科	口足目属
7	口足目	口足目	甲壳纲	口足目科	口足目属
8	口足目	口足目		口足目科	口足目属
9	口足目	口足目		口足目科	口足目属

(2) 渔获量

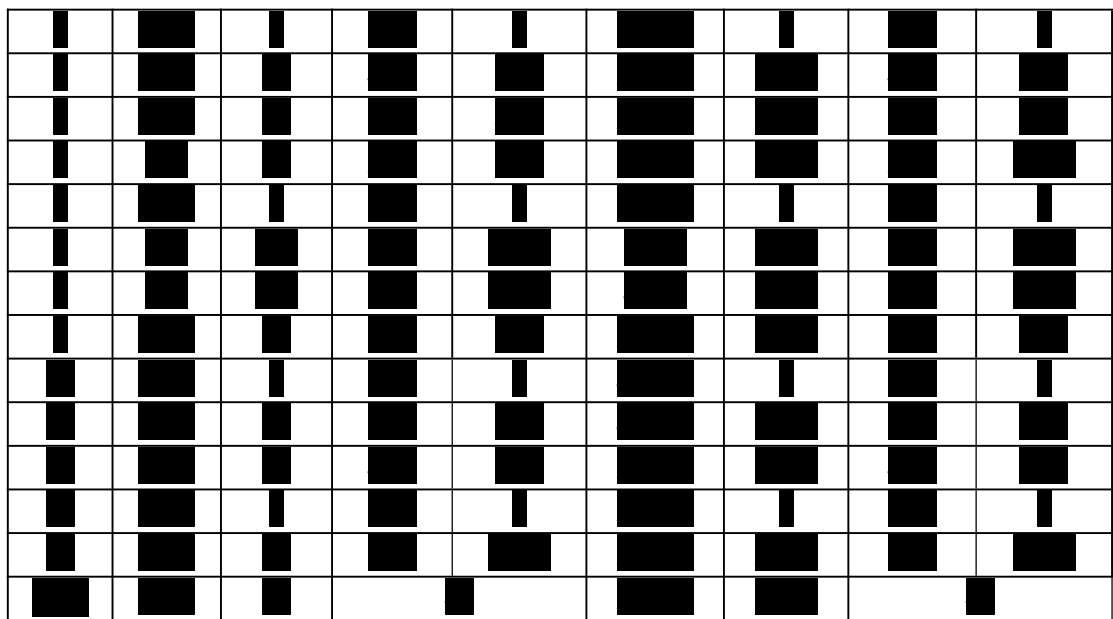
本次调查甲壳类站位平均生物量为 30.779kg/h，生物量范围为（7.863～69.794）kg/h；甲壳类站位平均生物密度为 2438ind/h，生物密度范围为（462～5760）ind/h（表 28）。

根据渔获物分析，本次调查中虾类幼体的尾数占总尾数的 25.15%，为 599ind/h，生物量为 4.852kg/h，虾类成体为 1784ind/h，生物量为 24.149kg/h，蟹类幼体的尾数占总尾数的 37.5%，为 20ind/h，生物量为 0.334kg/h，蟹类成体为 35ind/h，生物量为 1.464kg/h。

根据相对重要性指数 *IRI*，口虾蛄 *IRI* 指数大于 1000 为优势种；葛氏长臂虾、日本鼓虾、日本蟳等 3 种 *IRI* 指数 100～1000 之间为重要种。

表 28 春季甲壳类数量组成及分布

站位	生物密度 (尾/h)		百分数 (%)		生物量 (kg/h)		百分数 (%)	
	虾类	蟹类	虾类	蟹类	虾类	蟹类	虾类	蟹类
1	1	1	1	1	1	1	1	1



(3) 甲壳类相对资源量评估

经换算甲壳类平均资源密度为 43880ind/km² 和 554.338kg/km²。其中，虾类成体平均资源密度为 32109ind/km² 和 434.647kg/km²，幼体为 10781ind/km² 和 87.329kg/km²；蟹类成体平均资源密度为 630ind/km² 和 26.350kg/km²，幼体为 360ind/km² 和 6.012kg/km²。

三、资源生态影响分析

1、项目用海资源影响分析

本项目为油气勘探作业临时用海，工程位置离岸距离远，不占用岸线；施工时间短，对海域空间的占用时间短。

本项目钻井期间产生的钻屑、钻井液以及钻井工作人员产生的生活污水、固体废弃物均不排海，项目用海时间短，因此施工对该海域渔业资源的影响不大。主要影响为钻井平台插桩、钻探引起的悬浮沙扩散造成的生物资源损失及平台占海造成的底栖生物损失，以下对生物资源损失量进行评估。

1.1 生物资源损失量评估方法

生物资源量损失量计算依据水产行业标准《建设项目对海洋生物资源影响评价技术规程》（SC/T 9110-2007）及河北省地方标准《涉海建设项目对海洋生物资源损害评估技术规范》（DB13/T 2999-2019）中的有关规定进行。

项目建设需要占用渔业水域，使渔业水域功能被破坏或海洋生物资源栖息地丧失。各种类生物资源损害量评估按下面公式计算：

$$W_i = D_i \times S_i$$

式中：Wi——第 i 种类生物资源受损量，单位为尾、个、kg；

Di——评估区域内第 i 种类生物资源密度，单位为尾（个）/km²、尾（个）/km³、kg/km²；

Si——第 i 种类生物占用的渔业水域面积或体积，单位为 km² 或 km³。

污染物扩散范围内对海洋生物资源的损害评估，分一次性损害和持续性损害。本项目平台插桩、钻探引起的悬浮沙扩散时间不超过 15 天，按一次性损害计算：

$$W_i = \sum_{j=1}^n D_{ij} \times S_j \times K_{ij} \quad (1)$$

式中：Wi——第 i 种类生物资源一次性平均损失量，单位为尾（尾）、个（个）、千克(kg)；

Dij——某一污染物第 j 类浓度增量区第 i 种类生物资源密度，单位为尾平方千米（尾/km²）、个平方千米（个/km²）、千克平方千米（kg/km²）；

Sj——某一污染物第 j 类浓度增量区面积，单位为平方千米（km²）；

Kij——某一污染物第 j 类浓度增量区第 i 种类生物资源损失率，单位为百分之（%）。

n——某一污染物浓度增量分区总数。

1.2 生物资源损失量评估取值

计算本项目用海造成的生物资源损失量时，各生物资源密度按《涉海建设项目对海洋生物资源损害评估技术规范》（DB13/T 2999-2019）中唐山海域海洋资源平均生物量和生物密度，如表 29 所示。

1.3 生物量损失计算

本项目为油气勘探临时用海项目，插桩、钻探引起的悬浮沙扩散范围仅限于桩腿附近，悬浮沙影响范围不超过平台投影面积，因此本报告按平台投影面积计算生物损失量；钻井平台插桩、钻探对原海域底土占用造成的生物损失，以钻井

平台投影面积计算底栖生物量损失。勘探工程实际造成的生物损失量不会超过上述方法的核算值。鱼卵、仔稚鱼损失量计算时水体深度按 19m 计。

经计算，本项目用海可能造成的底栖生物损失量总计为 219.24kg，鱼类、头足类、甲壳类成体生物资源损失量 0.025kg，鱼卵损失量 2720 粒，仔稚鱼损失量 4886 尾，鱼类幼体损失量 3.886 尾，头足类幼体损失量 0.927 尾，虾类幼体损失量 0.725 尾，蟹类幼体损失量 0.014 尾（见表 29）。

表 29 本项目造成的生物资源损失量计算表

钻井平台	甲板投影最大面积（m ² ）	生物密度		生物损失率	生物损失量	
招商海龙 8	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	
		[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	
		[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	
		[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	
		[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	
		[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	
		[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	
		[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
		[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	
		[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	

2、项目用海生态影响分析

2.1 对水动力环境的影响

本项目拟采用招商海龙 8 或同等能力的钻井平台开展勘探工作，钻井平台均为透水钢架结构，对水动力环境影响轻微。

2.2 对水质和沉积物的影响

本项目产生的所有钻屑和钻井液全部回收，污染物零排放；钻井平台插桩、起桩以及开钻过程中引起的悬浮泥沙扩散会对水质产生一定的影响，悬浮沙沉降将覆盖原有沉积物，造成表层沉积物粒径改变，其影响范围仅限于平台附近。因此，项目用海对周边海域水质和沉积物的影响很小。

2.3 对冲淤环境的影响

本项目拟采用的钻井平台为透水结构，入泥桩腿局部海域流场会轻微改变，桩腿附近会有一定的冲刷现象，但项目用海时间较短，用海结束后钻井平台就会

撤离，对海洋原有地形和地貌的改变很小。

2.4 对海洋生态的影响

（1）对浮游植物的影响分析

本项目在钻井阶段所引起的悬浮沙扩散，会使钻井平台周围海水中悬浮物浓度增大，增加海水浑浊度。一方面影响浮游植物的光合作用，在一定程度上影响水体的浮游植物的生长与繁殖，降低了海洋初级生产力；另一方面，由于悬浮物快速下沉，有部分浮游植物被携带而随之下沉，使水体中浮游植物遭受一定的损害。由于钻井阶段时间较短，随着施工作业结束，其影响将会逐渐降低以至消失。

（2）对浮游动物的影响分析

浮游植物生产的产物基本上要通过浮游动物这个环节才能被其他动物所利用，浮游动物通过摄食影响或控制初级生产力，同时其种群动态变化又可能影响许多鱼类和其他动物资源群体的生物量。钻井过程中搅起的悬浮物将增加海水的浑浊度，减少了透光层的厚度，使生物合成量减少，同时使整个水层的浮游植物生产力水平下降，对浮游植物生长繁殖造成不利，进一步影响了浮游动物的摄食能力和摄食量，从而也影响了浮游动物的生长和繁殖。但这种影响是短时期的，完成作业之后，通过一系列的稀释、吸附、沉淀或扩散等海洋物理过程，从而恢复浮游生物的正常生存环境。

（3）对底栖生物的影响分析

钻井阶段对底栖生物的影响主要体现在：（1）插桩和钻井直接掩埋和覆盖沉积区内的底上和底内动物；（2）沉积层化学和构造上的改变对某些底栖生物的掘穴与索食产生影响；（3）沉积区内高耗氧量有机物的富集造成沉积层缺氧从而影响生物的生存；（4）沉积区内或附近底栖动物体的石油类和重金属等有毒物质的含量增加。

本项目勘探作业采用的钻井平台为透水结构，桩腿和井口占用海域面积很小，钻井平台插桩、起桩以及开钻过程中引起的悬浮泥沙扩散沉降影响范围仅限于钻井平台附近，根据底栖生物损失量计算结果，本项目用海造成的底栖生物损失量较低。

综上，本项目为临时用海，用海时间较短，污染物零排放，对海洋生物及生

态环境的影响较小。

四、海域开发利用协调分析

1、社会经济概况

1.1 唐山市社会经济概况

根据《唐山市 2023 年国民经济和社会发展统计公报》，唐山市全年生产总值 9133.3 亿元，其中，第一产业增加值 655.2 亿元，增长 4.1%；第二产业增加值 4660.0 亿元，增长 6.3%；第三产业增加值 3818.0 亿元，增长 5.7%。三次产业增加值结构为 7.2:51.0:41.8。全市人均生产总值 118418，较上年增长 5.7%。

农业以种植、畜禽和水产养殖等为主，全年粮食产量 299.6 万吨，棉花产量 0.9 万吨，油料产量 31.9 万吨，蔬菜产量 956.3 万吨。全年猪牛羊禽肉产量 64.7 万吨，水产品产量(不含远洋、远海捕捞)55.5 万吨，其中养殖水产品产量 46.3 万吨，捕捞水产品产量 9.2 万吨。

工业方面，全年全部工业增加值 4233.4 亿元，其中规模以上工业增加值增长 8.3%。从行业看，煤炭开采和洗选业增加值比上年增长 15.0%，石油和天然气开采业下降 9.8%，黑色金属矿采选业下降 2.6%，农副食品加工业增长 3.2%，石油、煤炭及其他燃料加工业下降 3.5%，化学原料和化学制品制造业增长 6.0%，橡胶和塑料制品业增长 4.2%，非金属矿物制品业下降 5.4%，黑色金属冶炼和压延加工业增长 10.2%，金属制品业下降 2.5%，通用设备制造业增长 61.0%，专用设备制造业下降 8.0%，汽车制造业增长 10.3%，铁路、船舶、航空航天和其他运输设备制造业增长 10.0%，电气机械和器材制造业增长 0.6%，电力、热力生产和供应业增长 2.2%。

服务业方面，全年批发和零售业增加值 973.5 亿元，交通运输、仓储和邮政业增加值 830.9 亿元，住宿和餐饮业增加值 76.0 亿元，金融业增加值 265.6 亿元，房地产业增加值 207.2 亿元。

交通运输方面，全年公路货物运输量 44769.9 万吨；唐山港年末对外开放泊位达到 80 个；新开通东南亚外贸集装箱航线，内外贸集装箱班轮航线达到 47 条，新增内陆港 5 个总数达到 55 个。全年唐山港货物吞吐量 84217 万吨，稳居

世界港口第二位；三女河机场旅客吞吐量 66.9 万人次。

1.2 乐亭县社会经济概况

根据《乐亭县 2023 年国民经济和社会发展统计公报》，全年地区生产总值完成 505.9 亿元，比上年增长 6.2%。其中，第一产业增加值完成 100.2 亿元，增长 5.4%；第二产业增加值完成 248.4 亿元，增长 6.9%；第三产业增加值完成 157.2 亿元，增长 5.7%。三次产业增加值结构为 19.8：49.1：31.1。人均地区生产总值完成 129896 元，比上年增长 5.9%。

全年农林牧渔业总产值完成 143.7 亿元，比上年增长 4.5%。其中，农业完成 75.2 亿元，比上年增长 1.1%；林业完成 0.1 亿元，下降 54.1%；牧业完成 21.2 亿元，增长 2.3%；渔业完成 45.5 亿元，增长 12.4%；农林牧渔服务业完成 1.6 亿元，增长 4.8%。全年粮食播种面积 63.5 万亩，粮食亩产 411 公斤，粮食总产量 26.1 万吨。全年蔬菜播种面积 27.3 万亩，蔬菜（含食用菌）总产量 142.4 万吨。全年肉类产量 3.3 万吨，禽肉产量 1.7 万吨，禽蛋产量 0.5 万吨。全年水产品总产量 14.0 万吨，其中，海水产品产量 13.9 万吨，淡水产品产量 598 吨。

工业和建筑业全年规模以上工业增加值比上年增长 10.7%。其中，大中型工业企业增加值增长 16.0%，高于规上工业增加值增速 5.3 个百分点，占规上工业增加值比重 83.1%。年末规模以上工业企业 108 家，其中年内新增企业 3 家。从经济类型看，股份制企业比上年增长 13.2%，外商及港澳台商企业增长 5.3%，其他企业下降 17.6%。从门类看，三大门类均呈增长态势。采矿业增加值比上年增长 71.8%，占规上工业增加值比重 0.3%；制造业增加值增长 18.7%，占规上工业增加值比重 96.8%；电力热力燃气及水生产和供应业增长 50.8%，占规上工业增加值比重 2.9%。从行业大类看，22 个行业大类中，15 个行业大类增加值实现正增长，行业增长面达 68.2%。其中，农副食品加工业增加值比上年增长 9.8%，黑色金属冶炼和压延加工业增长 13.0%，专用设备制造业增长 25.9%，化学原料和化学制品制造业增长 20.5%

服务业方面，全年服务业增加值完成 157.2 亿元，比上年增长 5.7%。其中，批发和零售业增加值 35.8 亿元，比上年增长 6.2%；交通运输、仓储和邮政业增加值 27.4 亿元，增长 1.9%；住宿和餐饮业增加值 1.9 亿元，增长 10.1%；金融

业增加值 18.6 亿元，增长 6.9%；房地产业增加值 6.3 亿元，增长 5.0%；租赁和商务服务业增加值 13.9 亿元，增长 20.8%；居民服务、修理和其他服务业增加值 4.2 亿元，增长 5.3%；教育业增加值 10.8 亿元，增长 2.7%；卫生和社会工作增加值 4.2 亿元，增长 3.0%；公共管理、社会保障和社会组织业增加值 26.7 亿元，增长 7.8%。

交通运输及通讯方面，年末公路通车里程 2261 公里，比上年增加 20 公里。其中，高速公路通车里程 68 公里，国道通车里程 22 公里，省道通车里程 74 公里，县道通车里程 59 公里，乡道公路通车里程 604 公里，农村公路通车里程 1434 公里。全年邮电业务总收入 3.6 亿元，比上年下降 2.9%。其中，邮政业务收入 0.8 亿元，增长 11.8%；电信业务收入 2.8 亿元，下降 6.7%。年末固定电话用户 2.3 万户，下降 72.9%；移动电话用户 46.2 万户，下降 4.2%，互联网宽带接入用户 18.1 万户，下降 6.9%。

2、海域使用现状

2.1 项目周边海域使用现状

项目周边的主要开发活动有养殖、油气开发活动、风电场、港口、航道、锚地、海洋保护区等。

（1）养殖区

QHD32-6N-7d 井周边的养殖区主要为井位北侧的滦河口浅海养殖区（见图 12），与井位的最近距离 [REDACTED]。

（2）油气开发活动

QHD32-6N-7d 井周边的油气开发活动主要为秦皇岛 32-6 油田群油气开发项目，与本井位距离最近的油气开发设施为秦皇岛 32-6/曹妃甸 11-1 油田群岸电应用工程的海底电缆，最近距离 [REDACTED]；最近的平台为 QHD32-6WHPB 平台，最近距离 [REDACTED]，见图 13。

（3）海上风电

QHD32-6N-7d 井周边已批复风电用海项目分布情况见图 12，与本井位距离最近的风电项目为西南侧 [REDACTED] 处的唐山乐亭月坨岛海上风电场一期工程。井位与河北省风电规划场址均较远，最近距离 [REDACTED]，见图 14。

（4）保护区

QHD32-6N-7d 井勘探作业项目周边的海洋保护区分布见图 15，与井位的最近距离 [REDACTED]。

（5）港口、航道、锚地

QHD32-6N-7d 井距离唐山港京唐港区港界 [REDACTED]，距离港区航道最近约 [REDACTED]，距离最近的锚地（6 号散货船舶锚地） [REDACTED]，与其他锚地距离均在 [REDACTED] 以上，见表 30 和图 16。

表 30 本项目用海附近的港口、航道、锚地及相对距离

序号	名称	方位	最近距离
1	唐山港京唐港区	[REDACTED]	[REDACTED]
2	京唐港区主航道	[REDACTED]	[REDACTED]
3	1 号散杂货船舶锚地	[REDACTED]	[REDACTED]
4	2 号化工危险品船舶锚地	[REDACTED]	[REDACTED]
5	3 号大型散杂货锚地	[REDACTED]	[REDACTED]
6	6 号散货船舶锚地	[REDACTED]	[REDACTED]

（6）航路

QHD32-6N-7d 井位于渤海海上航路范围之外，周边航路分布见图 17，井位与航路最近距离 [REDACTED]。

图 12 QHD32-6N-7d 井周边确权用海现状图

图 13 QHD32-6N-7d 井周边油气开发用海现状图

图 14 QHD32-6N-7d 井周边风电规划场址

图 15 QHD32-6N-7d 井周边保护区分布图

图 16 QHD32-6N-7d 井周边港口、航道、锚地分布示意图

图 17 QHD32-6N-7d 井周边航路示意图

3、海域使用权属现状

本项目附近的已确权用海项目主要为油气开发项目和风电项目用海，周边确权用海项目信息见表 31，权属现状见图 18。

表 31 本项目用海附近的确权用海项目

项目名称	权证编号	海域使用权人	用海面积（公顷）	用海期限
------	------	--------	----------	------

██████████ ██████████ ██████████	██████████ ██████████ ██████████	██████████ ██████████ ██████████	██████████	██████████ ██████████
██████████ ██████████	██████████ ██████████	██████████ ██████████ ██████████	██████████	██████████ ██████████
██████████ ██████████	██████████	██████████ ██████████ ██████████	██████████	██████████ ██████████
██████████ ██████████	██████████	██████████ ██████████ ██████████	██████████	██████████ ██████████

图 18 QHD32-6N-7d 井周边海域权属现状图

4、项目用海对周边海域开发活动的影响分析

(1) 对养殖区的影响

根据本项目周边的用海活动调查结果，QHD32-6N-7d 井附近养殖区主要为滦河口附近的开放式养殖，与井位距离均 ██████████ 以上。本项目正常工况下施工作业不会对周边养殖活动产生影响。

(2) 对油气开发活动的影响

本项目 QHD32-6N-7d 井与周边油气开发活动的距离均 ██████████ 以上，超过油气设施 500m 保护范围。正常工况下，钻探作业不会影响周边的油气开发活动。

(3) 对海上风电开发活动的影响

本项目 QHD32-6N-7d 井与周边已批复风电用海项目及河北省风电规划场址距离均较远，勘探作业不会对周边风电开发造成不利影响。

(4) 对保护区的影响

根据本项目周边保护区分布现状调查结果，QHD32-6N-7d 井与周边的海洋保护区距离均较远，正常施工作业不会对周边的保护区造成影响。

(5) 对港口、航道和锚地的影响

本项目 QHD32-6N-7d 井附近分布较多锚地。根据《海港锚地设计规范(JTS/T 177-2021)》，锚地边线至海上石油平台的净距不宜小于 2 海里（约 3.7km）。QHD32-6N-5d 井与京唐港区 6 号散货船舶锚地、1 号散杂货船舶锚地的最近距离 ██████████，小于规范要求的 2 海里（约 3.7km）。本项目施工水域

限于井位附近 500m 范围，该范围在周边锚地水域范围之外，但与周边锚地距离较近，施工作业期间，钻井平台及辅助作业船舶与井位周围锚泊船间有一定的相互影响。其一，井位周边 6 号锚地内锚泊船可能在 NE 向大风浪等情况下走锚，如果不能及时采取有效措施加以控制，走锚船舶与本工程钻井平台发生碰撞的潜在威胁较大；其二，井位东西侧均有锚地分布，周围通航船舶密度较大，交通流复杂，过往船舶与钻井平台及工程船之间存在一定的碰撞风险。此外，钻井作业期间进出本工程施工作业区运输物料和人员等的运输船舶，将在一定程度上增加航经水域的通航船舶密度和交通流复杂性，对航经水域及井位周围各种过往船舶的通航安全产生不利影响。

（6）对海上航路的影响

QHD32-6N-7d 井位于渤海航路范围之外，与航路距离较远，正常施工作业不会对周边的海上航路造成影响。

5、利益相关者协调情况

根据项目用海对周边用海活动的影响分析，QHD32-6N-7d 井距离周边养殖区、保护区、港口、航道及油田作业区均较远，正常勘探作业不会对上述用海活动造成影响。本项目与唐山港京唐港区 6 号、1 号锚地边界的距离较近，小于锚地设计规范所要求的最小距离，项目施工作业对周边水域通航环境存在一定的影响，因此，将本海域的交通管理部门唐山海事局界定为本项目的利益协调部门。用海单位应编制钻井工程施工作业通航安全保障方案，并与唐山海事局进行协调，申请水工作业行政许可，获取唐山海事局同意本项目用海的意见。

目前，建设单位已就项目用海开展了通航安全研究，编制了《中海油 QHD32-6N-7d 井钻井工程水上交通安全和防治船舶污染水域环境保障实施方案》《QHD32-6N-7d 井钻井工程应急预案》《QHD32-6N-7d 井钻井工程责任制》（附件 5），详细分析了本项目用海对周边水域通航安全的影响和风险，制定了全方位的通航安全保障措施及溢油应急预案。在充分落实施工安全责任和通航安全保障措施的前提下，本项目用海的通航安全风险可控。

此外，项目施工前应与海事部门协调，并取得海事部门颁发的水上水下活动许可证。

6、项目用海对国家权益、国防安全的影响分析

沿海是我国的国防前哨，军事地位十分重要，必须处理好军事功能区和民用功能区之间的关系。据调查，QHD32-6N-7d 探井工程不在军事用海区范围内，项目用海不会对国防安全造成不利影响。

项目建设单位中海石油（中国）有限公司天津分公司具有很强的海上油气田勘探作业技术能力，新建项目用海对所在海域的生态环境、海洋资源及周边产业的负面影响很小。此外，本项目用海是在国家有关海域使用法律、法规的指导下进行建设的。项目所在海域属于内海，因此，本项目用海不会对国家的海洋权益产生损失性影响。

五、国土空间规划符合性分析

1、项目用海与国土空间规划的符合性

1.1 与《河北省国土空间规划（2021-2035 年）》的符合性分析

根据《河北省国土空间规划（2021-2035 年）》，河北省国土空间规划构筑向海图强战略要地，坚持向海发展、向海图强，经略蓝色国土，科学开发海洋资源，保护海洋生态环境，优化沿海地区空间布局，推进港口转型升级和资源整合，建成临港产业强省，打造河北高质量发展战略要地。推动涉海基础设施建设。保障码头、航道、锚地、防波堤、铁路、公路等基础设施空间需求和油气资源勘探开发、海底油气管道敷设。

本项目属于油气资源勘探临时用海，项目用海时间短，用海范围小，且不向周边海域排放污染物，在正常工况下，其钻探作业对周边海域海水水质、沉积物及海洋生物生态环境产生影响较小，本项目对于河北省的渤海经济开发具有促进作用。因此，项目建设有利于《河北省国土空间规划（2021-2035 年）》中提出的科学开发海洋资源目标的实现。

2.1 与《唐山市国土空间总体规划（2021-2035 年）》的符合性分析

2.1.1 项目所在国土空间规划分区基本情况

本项目 QHD32-6N-7d 井位于河北省唐山市乐亭县管辖海域。《唐山市国土

空间总体规划（2021-2035 年）》将国土空间划为陆海保护和利用空间，优先将生态功能极重要和生态极脆弱区域划入海洋生态保护红线，并与其他生态功能重要区域共同纳入海洋生态空间管理；将交通运输、工矿、渔业、游憩、特殊用海等划入海洋开发利用空间。并将海洋发展区细化为交通运输用海区、工矿通信用海区、渔业用海区、游憩用海区、特殊用海区和海洋预留区。

根据《唐山市国土空间总体规划（2021-2035 年）》，本项目 QHD32-6N-7d 探井所在海域为唐山市海洋功能分区划定的交通运输用海区，井位与附近的工矿通信用海区和渔业利用区最近距离 [REDACTED] 以上（图 19）。

2.1.2 对所在国土空间规划分区的影响分析

本项目为探井作业临时用海，施工作业时间仅为 28 天，施工时间短，施工范围较小。根据前述分析，本项目在海上施工期间会对周边水域的交通活动产生一定的影响，但交通安全风险可控。本项目已将唐山海事局界定为责任协调部门，项目建设单位将在施工前与唐山海事局进行协调，取得水工作业行政许可，并在施工时做好充分的安全保障措施。由此，本项目用海对唐山市海洋功能分区划定的交通运输用海区的影响可控。

2.1.3 对相邻国土空间规划分区的影响分析

本项目附近的国土空间分区为西侧的工矿通信用海区和南侧的渔业用海区，最近距离 [REDACTED]。本项目为探井作业临时用海，采用的钻井平台为透水式结构，对海域水动力和冲淤环境影响较小；探井产生的钻屑钻井液以及钻井工作人员产生的生活污水、固体废弃物均不排海；对生态环境的主要影响来自钻井平台插桩、起桩以及开钻过程中引起的悬浮泥沙扩散及占用海域造成的底栖生物损失。但项目施工作业时间短，施工范围较小，悬浮沙扩散范围有限，且项目施工会避开渔业资源产卵期，因此正常工况下不会影响附近渔业利用区。

井位西侧的工矿通信用海区现状用海主要为秦皇岛 32-6 油田群油气设施，从距离上看，本项目勘探施工不会对其正常生产运营产生不利影响。

2.1.4 项目用海与国土空间规划的符合性分析

根据《唐山市国土空间总体规划（2021-2035 年）》，海洋发展区坚持节约集约用海，保障重点用海需求，以高质量、可持续发展为导向提升交通运输用海

和工矿通信用海效率，区域内划入城镇开发边界的部分按城镇集中建设区管控；在加强海域资源集约节约利用中强调，统筹安排各类用海活动，优先保障军事用海需求，保障临港产业、海上交通、科研教育、海底电缆管道、能源、海洋油气等用海需求，维持现有海水养殖总规模基本稳定。新增海上风电布局执行国家相关规定。严格落实全国海洋倾倒地布局。合理预留后备海域利用空间，推动海域立体利用。加强交通运输用海区空间保护，维护海上交通运输安全。提高工矿通信用海区利用效率，强化节约集约利用海域和海岸线资源。游憩用海区按照生态环境承载能力控制旅游强度，避免对相邻的生态保护区产生影响，禁止污染性用海活动。特殊用海区保障军事及其他特殊活动用海。海洋预留区是规划期内为重大项目用海用岛预留的控制性后备发展区域，重大项目实施前，相关区域维持现状或开展不影响基本功能的用海活动。

本项目位于海洋发展区，不占用生态保护区；项目属于规划优先保障的海洋油气用海。项目占用交通运输用海区进行油气勘探，为临时用海，施工时间短，施工范围小，施工期将全力保障交通运输用海安全；项目用海不会对附近的渔业利用区和工矿通信用海区产生不利影响。可见，项目用海与《唐山市国土空间总体规划（2021-2035 年）》相协调。

图 19 QHD32-6N-7d 井与《唐山市国土空间总体规划（2021-2035 年）》海洋功能分区的位置关系

3.2 与《乐亭县国土空间总体规划（2021-2035 年）》的符合性分析

《乐亭县国土空间总体规划（2021-2035 年）》以《唐山市国土空间总体规划（2021-2035 年）》为依据进行细化，二者在本项目周边海域的海洋功能分区一致，功能区管控要求以县（区）级规划为准。

本项目所在《乐亭县国土空间总体规划（2021-2035 年）》海域分区为交通运输用海区，邻近工矿通信用海区和渔业用海区，见图 20。相关海域分区管控要求见表 32。

根据相关管控要求，分析如下：

交通运输用海区要求“禁止在港区、锚地、航道、通航密集区以及规定的航路内进行与航运无关、有碍航行安全的活动”，本项目用海区不在港口、航道、

锚地及航路内，进出京唐港航路[REDACTED]，与井位距离较远，井位所在区域非通航密集区。项目勘探施工对周边水域的通航存在一定的影响，但通过采取适当的通航安全保障措施，项目用海不会对航行安全产生较大障碍。因此，项目用海与所在海域分区管控要求相协调。

图 20 QHD32-6N-7d 井与《乐亭县国土空间总体规划（2021-2035 年）》县域海洋功能分区的位置关系

表 32 项目附近国土空间规划分区及管控要求

序号	海域分区	分区管控要求
1	交通运输用海区	重点保障沿海路桥、主要港口、航运水道和锚地水域等功能用海。节约集约利用海岸线和海洋空间资源。禁止在港区、锚地、航道、通航密集区以及规定的航路内进行与航运无关、有碍航行安全的活动，避免其他工程占用深水岸线资源。港口区内禁止进行与港口作业无关的活动，港口建设与运营须加强污染防治工作，避免对海域生态环境产生不利影响；航道区内禁止进行与航运无关、有碍航行安全的活动；锚地区内禁止改变海域自然属性，严禁建设有碍船舶锚泊的设施，禁止进行与航运无关、有碍航行安全的活动。严格执行围填海管控相关政策，除国家重大战略项目外，严禁新增围填海造地。京唐港等工程实施前，相关海域维持现状或适宜的海域使用类型，用海活动不得影响功能区基本功能。保障行洪安全。
2	渔业利用区	重点保障捕捞生产用海需求。兼容工矿通信用海，生产活动需避免对区域内已有油气开采、风电项目造成影响；生产活动须避免对相邻功能区产生影响；生产活动须保证海上航运和锚泊安全；禁止损害渔业资源质量，防止捕捞自身污染，维持海洋生物资源可持续利用。合理控制捕捞作业密度，鼓励开展增殖放流。支持集约化海水养殖和现代化海洋牧场发展，在不影响主导功能的前提下兼容海上新能源用海。
3	工矿通信用海区	重点保障矿产能源开发和海底工程建设等用海需求。突出节约集约用海原则，合理控制规模；保障国家和地方重大建设项目用海需求；严格落实环境保护措施，严格实行污水达标排放，避免工业生产造成海洋环境污染，确保海洋环境及周围海域生态安全；积极探索海洋可再生能源开发利用；加强开发利用活动监视监测，防止海岸侵蚀、溢油等灾害发生，避免对毗邻功能区资源环境产生影响；生产活动须保证海上航运安全、锚泊安全及行洪安全。严格限制改变海域自然属性，除国家重大项目外，严禁新增围填海造地，加快围填海历史遗留问题处理。工程实施前，相关区域维持现状或开展不影响基本功能的用海活动；相关活动不能影响周边生态保护区、港口航运及渔业资源保护等功能。

本表引自《乐亭县国土空间总体规划（2021-2035 年）》

2、项目用海与“三区三线”的符合性

本项目位于河北省“三区三线”划定范围之外（见图 21），距最近的生态保护红线区[REDACTED]。本项目勘探用海范围小且作业时间短，并采用严格的生

态环保措施，勘探作业期间实施污染物零排放。同时，本项目已制定了完善的溢油应急预案，正常工况下项目用海不会对周边生态保护红线区造成不利影响。

图 21 项目用海周边海洋生态红线区分布

六、项目用海合理性分析

1、用海选址合理性分析

（1）项目选址与区位条件和社会条件的适宜性

秦皇岛 32-6 北构造位于石臼坨凸起中段，夹持于秦南凹陷与渤中凹陷之间，成藏条件优越。此前，为探索构造区储量规模，先后在秦皇岛 32-6 北构造东高点钻探了 QHD32-6N-1 井、在 QHD32-6N-1 井西侧断块钻探 QHD32-6N-2d 井，最终 QHD32-6N-2d 井区上报国家探明石油地质储量 [REDACTED]，其中 [REDACTED]

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]，油气运移活跃，勘探潜力较大。

本项目拟在秦皇岛 32-6 北构造钻探 QHD32-6N-7d 井，继续探索明下段潜力砂体和馆陶组的含油气性及油气成藏规律。勘探作业由中海石油（中国）有限公司天津分公司负责，该公司在油气开发方面具有丰富的经验和先进的技术。工程施工队伍技术力量雄厚、施工设施完善，这些良好的外部条件均有利于本工程的顺利实施。

综上，本项目选址具有良好的区位条件和社会条件。

（2）项目选址与自然资源和生态环境的适宜性

本项目选址区为秦皇岛 32-6 北构造区，前期研究结果表明该构造具有有力的成藏条件，在此探井有利于探明该区油气资源储量及油藏特征，对扩大渤海油气规模具有重要意义。

本项目选址区位于保护区和生态保护红线区范围之外。在勘探期间产生的钻屑和钻井液全部收集运回陆地交由有资质的单位处理，不排海，勘探作业期间产生的生活污水也通过钻井船上污水收集设施集中收集后统一处理，不排海。整个

勘探作业期间不会对所在海域的水环境造成影响，也不会对周边海域底质和生态环境造成较大影响。

本项目用海不占用自然岸线，不改变所在海域自然属性。项目采用透水式结构的钻井平台勘探作业，且用海时间较短，因此项目用海对所在海域的水动力和冲淤环境影响较小。

综上，项目选址与自然资源和生态环境相适宜。

（3）项目选址与地质条件的适宜性

根据现有的工程物探资料分析，在 QHD32-6N-7d 预定井位位置及其周围调查区域内的海底至海底以下约 100m 的地层内，主要发现有海底凸起区、海底沙波纹区、锚沟、拖痕等外，未发现其它灾害性地貌特征及遗弃物和障碍物等，对钻井平台在预定位置就位及作业没有不利影响。

（4）项目选址与周边其他用海活动相适宜

本项目周边主要用海活动主要为唐山港京唐港区港口航运用海活动，QHD32-6N-7d 井位位于港区范围外，与周边的航道距离 [REDACTED]；井位西部与京唐港区的 6 号散杂货船舶锚地邻近，周边水域会有进出锚地的船舶通航。经前述分析项目用海会对周边水域通航环境产生一定的影响。为此，项目建设单位已针对可能存在的影响制定了详细的通航安全保障方案及溢油应急预案，项目用海与周边交通运输用海具有可协调性，项目在充分落实相关通航安全保障措施、并取得水工作业许可的前提下，通航安全风险可控。因此，项目选址与周边其他用海活动不存在发生重大利益冲突的可能性。

综上，项目选址区域油气资源丰富，具有良好的勘探潜力，项目用海不会对该海域资源环境造成不利影响，与周边用海活动不存在发生重大冲突的可能性，因此，项目选址合理。

2、用海方式和平面布置合理性分析

2.1 用海方式合理性分析

QHD32-6N-7d 井勘探作业项目拟采用招商海龙 8 或同等能力钻井平台进行勘探作业。根据《海域使用分类》（HY/T 123-2009），本项目用海方式界定为平台式油气开采。

国家海洋局《关于规范和加强生态用海审查的意见》（征求意见稿）指出，应遵循尽量不填、尽量少填、尽量透水和尽量开放的原则，优化用海方式和平面布置，最大限度减少用海对海域自然属性的改变。油气开采项目用海方式尽量透水，以减少对水动力环境影响，海图 3m 以深海域油气开采作业应采用平台式结构。

本项目位置距岸约 17.2km，平均水深为 19m，采用钻井平台方式进行作业是唯一合理的选择，该用海方式也满足“海图 3m 以深海域油气开采作业应采用平台式结构”的生态用海管理要求。

招商海龙 8 钻井平台为钢制导管架结构，这种平台对于不同的水深适应性强，抵抗水平荷载的能力特别强。且平台为透水结构，对海洋水文动力环境影响较小。该用海方式符合“油气开采用海用海方式尽量透水，以减少对水动力环境影响”的生态用海管理要求。本项目用海时间短，不改变海洋原有地形和地貌，对工程附近海域的水动力环境（包括潮汐、海流、波浪、余流等）不会产生影响。

综上所述，项目用海方式合理。

2.2 平面布置合理性分析

QHD32-6N-7d 井勘探作业项目拟采用招商海龙 8 钻井平台，该平台是中海油服役多年的钻井平台，其平面布置综合考虑了平台工艺、设备选型、安全间距、经济性等因素，在满足钻井工艺流程最佳需要的同时，确保操作安全可靠、经济合理。设备布置时，考虑了逃生路线及所有设备的操作和维修空间，救生设备放置在安全且能顺利到达的位置，使得工作人员能尽快安全脱离平台。

综上，QHD32-6N-7d 井勘探作业项目钻井平台艏向确定依据合理，平台平面布置充分考虑了井位部署、生产处理要求及作业人员安全，满足生产、安全及节约用海要求，平面布置合理。

3、用海面积合理性分析

3.1 用海面积满足用海需求

《临时海域使用管理暂行办法》对临时用海的用海面积未作明确规定。本报告中参考石油平台用海面积的量算方法来确定临时用海面积。本项目拟采用招商海龙 8 钻井平台进行临时用海勘探作业。根据《海籍调查规范》（HY/T 124-2009），

本项目临时用海以钻井平台外缘线向四周平行外扩 50m 距离为界，参见图 22。经核算，临时用海面积为 3.3254hm²，用海面积可以满足项目用海需求。

图 22 项目用海范围测量示意图

3.2 用海面积符合相关行业设计标准和规范

招商海龙 8 钻井平台结构设计紧凑，平面布局合理，其安装就位符合《海上生产平台基本上部设施安全系统的分析、设计、安装和测试的推荐作法》（SY/T10033-2000）、《海上结构物上部生产设施的推荐作法》（SY/T4805-92）等技术规程的设计要求，并严格遵守国家经贸委颁布的《海上移动平台安全规则》及《海船法定检验技术规则》等规范。

3.3 宗海确定的合理性分析

（1）界址点确定方法

本项目用海方式为平台式油气开采，根据《海籍调查规范》，“油气开采综合生产平台、井口平台用海，以平台外缘线向四周平行外扩 50m 距离为界”。为此，以招商海龙 8 平台各层甲板垂直投影叠加后的平面位置及尺度，确定钻井平台最大外缘线位置，以平台最大外边缘线向四周平行外扩 50m 作为平台的用海范围，其拐点作为项目宗海界址点。

（2）用海面积量算的合理性分析

本项目用海面积测算使用 CGCS2000 坐标系，高斯-克吕格投影法，中央经线 119.5°E。绘图采用 ArcGis 软件成图，面积量算直接采用该软件面积量算功能。按照《海籍调查规范》（HY/T 124-2009）、《宗海图编绘技术规范》（HY/T 251-2018）中的要求绘制该项目宗海界址图和宗海位置图。

项目宗海界址点坐标见表 33，宗海图见附件 5。

表 33 QHD32-6N-7d 井勘探作业项目宗海界址点坐标

界址点编号及坐标（北纬 东经）					
1			2		
3			4		
5			6		
7			8		
9			10		

■	■	■	■	■	■
---	---	---	---	---	---

4、用海期限合理性分析

本项目综合考虑海上施工作业时间及勘探作业过程中可能遇到的施工难度增加、船舶调度、用海避让等不确定因素，按临时用海最高期限，申请临时用海期限为 89 天。

根据《临时海域使用管理暂行办法》规定，临时用海的最高期限为三个月；根据《自然资源部关于进一步做好用地用海要素保障的通知》（自然资发〔2023〕89 号），对海上油气勘探用海活动，继续按照临时海域使用进行管理，临时海域使用时间自钻井平台施工就位时起算。施工难度大、存在试采需求等特殊情形的海上油气勘探用海活动……涉及的临时海域使用活动期限届满，确有必要的，经批准可予以继续临时使用，累计临时使用相关海域最长不超过一年。

根据 QHD32-6N-7d 井勘探施工计划进度，自钻井平台拖航就位至降船拔桩整个海上施工作业时间为 28 天，本项目申请用海期限 89 天能够满足项目用海需求，且充分考虑了勘探作业过程中的不确定因素。用海届满仍需继续用海，应根据自然资发〔2023〕89 号文相关要求执行。

综上，项目申请临时用海 89 天，符合《临时海域使用管理暂行办法》的有关要求，用海期限合理。

七、生态用海对策措施

1、生态用海对策

1.1 设计阶段生态保护对策

本项目为海上油气勘探项目，用海方式为平台式油气开采。在项目选址及工程设计时，避开了海洋生态保护敏感目标；项目制定了科学严谨的钻探及弃井流程，避免对海洋生态环境和资源造成影响。

1.2 施工阶段生态保护对策

在钻井阶段，施工产生的钻屑、泥浆、生活污水等污染物均运至陆地交由有资质的单位进行集中处理，施工过程不会向海域排放污染物。

1.3 生态跟踪监测

考虑到本项目施行污染物零排放，项目实施对周边海洋资源和生态环境的影响非常小，因此本项目不单独开展生态跟踪监测。

2、项目生态损害补偿

本项目探井作业用海期间平台设施占海对海洋生物资源产生不良影响，应进行生态损害补偿。

根据中华人民共和国水产行业标准《建设项目对海洋生物资源影响评价技术规程》（SC/T 9110-2007）及《涉海建设项目对海洋生物资源损害评估技术规范》（DB13/T 2999-2019）的规定：“一次性生物资源损害的补偿为一次性损失额的3倍；持续性生物资源损害的补偿分3种情形，实际影响年限低于3年的，按3年补偿；实际影响年限为3年~20年的，按实际影响年限补偿；影响持续时间20年以上的，补偿计算时间不应低于20年”。本项目悬浮沙扩散造成的损失为一次性损失；实际影响不超过申请用海期限89天，补偿年限按3年计。

渔业资源价格取值及依据：（1）生物资源（包括渔业资源成体、底栖生物）价格按当地海洋捕捞产值与产量均值的比值计算，为1.5万元/t；（2）鱼卵仔稚鱼换算为商品鱼苗（换算比例：鱼卵生长到商品鱼苗按1%成活率，仔稚鱼生长到商品鱼苗按5%成活率）计算，按近三年主要鱼类苗种平均价格0.8元/尾计算；（3）头足类幼体按鱼苗价格0.8元/尾计算；（4）虾类幼体、蟹类幼体价格分别按0.3元/尾、2元/尾计算。

经计算，本项目海洋生物资源补偿金额约为2.82万元，详见表34。

项目生态损害补偿金应由当地政府统一支配，用于生态修复项目。

表 34 海洋生物资源补偿计算结果

损失原因	资源类别	损失量	单价	补偿倍数 /年限	补偿金额 (元)
平台占海				1	
插桩、钻探引起的 悬浮沙扩散				1	
				1	
				1	
				1	
				1	
				1	

合计	2.82 万元				

八、结论

1、项目用海基本情况

QHD32-6N-7d 井勘探作业临时用海工程位于河北省唐山市乐亭县海域，探井距离最近的乐亭县海岸线约为 17.2km。本工程拟采用招商海龙 8 或同等能力钻井平台开展钻井作业，申请用海面积为 3.3254hm²，用海类型为工矿通信用海中的油气用海，用海方式为平台式油气开采，申请用海期限为 89 天。

2、项目用海必要性结论

本工程所在秦皇岛 32-6 北构造区油气成藏条件优越，资源规模大，具有较好的勘探开发前景和经济效益。本项目 QHD32-6N-7d 探井工程系在前期勘探的基础上，为进一步探索该构造区含油气性及油气成藏规律而设计，井位距陆地较远，在当前原油开采技术工艺条件下，无法实现不占用海域资源进行勘探作业。本次勘探是后期秦皇岛 32-6 北构造区开发的必要条件，这不仅是对落实国家能源战略和政策的积极响应，也是提升油气资源自主保障能力的有效措施，对当地经济发展也将起到一定积极作用。综上所述，本项目用海十分必要。

3、项目用海资源环境影响分析结论

本工程拟采用的招商海龙 8 钻井平台为透水式结构，该结构能使海水自由穿过，不影响海水的自由流动，对周边的水动力环境影响轻微。

探井过程产生的钻屑和钻井液全部回收至陆域，交由陆上有资质单位处理，钻井工作人员产生的生活污水采取全程回收的措施后运回陆上交有资质单位处理，因此探井用海期间对周边海洋生态环境、渔业资源的影响较小。

钻井船的钻探模块为透水结构，钻井平台桩腿局部海域流场会轻微改变，桩腿附近会有一定的冲刷现象，但项目用海时间较短，用海结束后钻井平台就会撤

离，对海洋原有地形和地貌的改变很小。

本项目对海洋生物资源的影响来自钻井平台占海。占海面积按平台最大投影面积核算，本项目的生物资源损失量为：底栖生物损失量 219.24kg，鱼类、头足类、甲壳类成体生物资源损失量 0.025kg，鱼卵损失量 2720 粒，仔稚鱼损失量 4886 尾，鱼类幼体损失量 3.886 尾，头足类幼体损失量 0.927 尾，虾类幼体损失量 0.725 尾，蟹类幼体损失量 0.014 尾。

4、海域开发利用协调分析结论

QHD32-6N-7d 井离周边养殖区、保护区、港口、航道及油田作业区均较远，正常勘探作业不会对上述用海活动造成影响。井位与唐山港京唐港区 6 号散杂货锚地、1 号散杂货锚地距离较近，勘探施工作业及施工、供应船舶等可能对周边海域交通或锚泊产生影响。因此，将唐山海事局界定为本项目的利益协调部门。用海单位应获得唐山海事局同意本项目用海的意见，并申请水工作业行政许可。

5、项目用海与国土空间规划符合性分析结论

QHD32-6N-7d 井位于《唐山市国土空间总体规划（2021-2035 年）》《乐亭县国土空间总体规划（2021-2035 年）》海洋功能分区划定的交通运输用海区。结合目前该区交通航运情况及本项目界定的责任协调部门协调意见，本项目在做好协调工作及充分落实施工通航安全保障措施的情况下，不会对《唐山市国土空间总体规划（2021-2035 年）》《乐亭县国土空间总体规划（2021-2035 年）》的交通运输用海区产生较大影响。

QHD32-6N-7d 井位于“三区三线”划定范围之外，与生态保护红线区距离 [REDACTED]，正常工况下勘探施工作业不会对生态保护红线产生影响。

6、项目用海合理性分析结论

本项目所在海域油气资源丰富，海区的环境条件和社会条件有利于项目建设，项目选址合理。

项目拟采用的作业方案对周边的水动力环境、海洋生态环境以及渔业资源影响较小，项目用海方式合理。

本项目核算用海面积为 3.3254hm²，界址点量算符合《海籍调查规范》的要求，满足项目用海需求，用海面积合理。

建设单位申请用海期限 89 天，满足探井工程需要，符合《临时海域使用管理暂行办法》规定，用海期限合理。

7、项目用海可行性结论

本项目用海对《唐山市国土空间总体规划（2021-2035 年）》划定海洋功能空间的影响很小，不会影响到河北省“三区三线”划定的生态保护红线区。项目工程选址合理，用海方式合理，用海面积合理。只要采取科学合理的施工方案及积极的防护措施，加强管理，对海洋环境、资源的影响较小，与周边用海活动可协调。项目建设有利于油气资源的勘探开发，有利于推动经济的发展。从海域使用角度考虑，该项目用海可行。

附表

附表 1 海水水质调查结果

附表 2 海水水质标准指数计算结果（按一类标准）

附表 3 沉积物化学调查结果

附表 4 沉积物各项评价因子标准指数统计表（一类标准）

附表 5 生物质量分析结果

附表 6 生物质量污染指数表

附录

附录 1 浮游植物种名录

附录 2 浮游动物种名录

附录 3 大型底栖生物种名录

附件 1 资料来源说明

1 引用资料

[1]项目建设内容及工艺流程等引自《QHD32-6N-7d 井钻井工程设计》，

；

[2]气象、水文资料引自《曹妃甸 6-4 油田 QHD31-4-1d、CFD6-4-5D 井区开发/1、2 井区综合调整项目工程物探及海洋环境基本参数调查 第 4 册 海洋环境调查报告书》，2022 年 12 月。

[3]地形地貌与地质特征资料引自《QHD32-6N-5d 井场工程物探初步报告》，

；

[4]海洋环境质量资料引自《秦皇岛 33-1/南油田调整项目海洋环境质量现状春季调查报告》，

。

[5]渔业调查资料引自《曹妃甸 6-4 油田 QHD31-4-1、CFD6-4-5D 井区开发/1、2 井区综合调整项目春季渔业资源现状春季调查与评价报告》，

。

[6]社会经济概况资料引自《唐山市 2023 年国民经济和社会发展统计公报》（唐山市统计局，2024 年 3 月）《乐亭县 2023 年国民经济和社会发展统计公报》（乐亭县人民政府，2024 年 3 月 28 日发布）。

[7]海冰、风暴潮灾害根据《2019 年～2023 年河北省海洋灾害公报》统计整理。

2 现场勘查记录表

项目名称	QHD32-6N-7d 井勘探作业项目			
序号	勘查概况			
1	勘查人员	██████████	勘查责任单位	██████████
	勘查时间	2025 年 1 月 23 日	勘查地点	QHD32-6N-7d 井勘探作业项目所在海域
	勘查内容简述	勘查人员对 QHD32-6N-7d 井勘探作业项目所在海域进行了现场勘查。预定井位附近无确权用海项目，周边有渔船活动。图为预定井位周边海域海上状况。		
项目负责人				

附件 2 项目委托书

附件 3 测绘资质证书

附件 4 通航安全保障措施相关文件

附件 5 项目宗海图