

# LNG캐나다 2단계사업

**1 사업개요(안)**


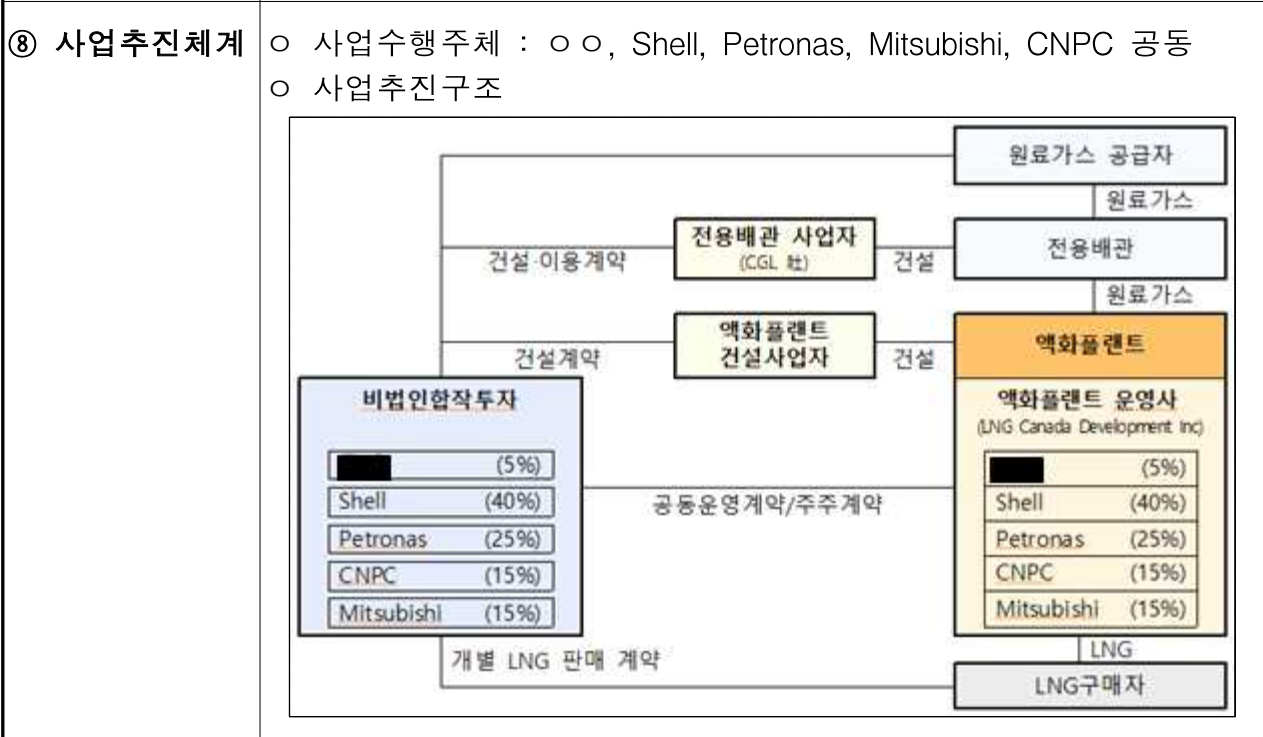
<b>① 사업명</b>	LNG캐나다 2단계사업		
<b>② 총투자비 (총사업비) (자체, 국고)</b>		<b>③ 사업기간</b>	'26년 ~ '65년 (2단계 40년)
<b>③ 추진 주체</b>	<b>주관기관</b>	○○	사업추진 부서 해외사업본부
			예산부서
	<b>주무기관 · 지자체</b>	산업통상자원부 / 가스산업과	
<b>④ 사업목적</b>	○ (도입연계 해외 천연가스 액화플랜트 건설/운영 사업) - 캐나다 BC주 서부해안에 천연가스 액화플랜트를 건설하여 캐나다의 풍부하고 저렴한 천연가스를 액화한 후 참여 지분에 해당하는 LNG를 국내로 도입 또는 제3자 판매		
<b>⑤ 추진경위</b>	○ 추진근거 : - ○○ 정관 제2조 1항 3호 “천연가스의 개발(액화사업 포함), 수송 및 수출입” - 산업부 “세일가스 선제적 대응을 위한 종합전략”(‘12.9월) ▪ 국내 LNG 도입량의 20%를 세일가스로 확보 ▪ 세일가스 개발을 위해 ○○의 투자재원확충 추진 (‘13.10월 7천억원 유상증자 중 세일가스개발 위해 16백억원 배정)  ○ 사전절차 추진내용 : - (‘19.10월) 2단계사업 개발준비단계 참여 이사회 보고 - (‘24. 9월) 2단계사업 개발준비단계 예산 이사회 승인		

⑥ 현 추진 단계

- 타당성조사 시행 여부 : 진행 중
  - ('25. 9월) 외부타당성 조사용역 계약체결 진행 중
- 재원조달 계획 : 전액 자기자본 출자 예정
- 이사회 또는 위원회 의결 여부 등 기타 사항
  - ('19.10월) 2단계사업 개발준비단계 참여 이사회 보고
  - ('24. 9월) 2단계사업 개발준비단계 예산 이사회 승인

⑦ 사업규모

- 참여사 : Shell(40%), Petronas(25%), Mitsubishi(15%), CNPC(15%), ○○(5%)
- 위치 : 캐나다 서부 Kitimat 지역
- 사업내용 : 액화플랜트 건설/운영하여 ○○지분에 해당하는 LNG 도입 또는 제3자 판매
- 사업기간 : '26년~'65년 ('32년부터 33년간 LNG 생산)
- 규모 : 연14백만톤(7×2 Train), 1단계와 동일

⑨ 재원조달구조

- 총투자비 :
  - 액화플랜트 등 건설비용
  - 기본설계 및 플랜트 건설 준비비용
- 운영비 :
  - 상업생산 이후 발생 수익을 통하여 충당 계획
- 재원조달구조와 기관의 참여형태 : 자기자본 100% 기관출자 예정

⑩ 투자재원회수

- 사업의 총 투자비 회수방식 : LNG 판매계약(LNG SPA)에 따라 발생하는 판매수익을 재원으로 운영비를 충당하고 총투자비 회수
- 운영비용 지출 및 회수계획(사용료 수입 등)
  - 수익 발생시점 이전 운영비용은 자본금으로 조달, 수익 발생시점 이후 운영비용은 수익을 통해 자체 조달 예정
- 자체의 투자비 회수방식 : 배당 및 이자, 감자 등

⑩ 공공기관의 사업보증 등 내용 (운용지침 제4조 제2항(주3) 참조)

○ 공공기관의 사업보증 등 내용 : 2단계 FID시점에 모회사 보증 패키지로 제공될 예정이며, 아직 보증 필요사항에 대한 구체적인 내용은 없음. 1단계 추진 당시 제공했던 보증을 통해 아래와 같이 추정 가능

구분(예시)	보증(이행)내용	예상액(백만불) 및 보증(이행) 기간
액화플랜트 건설 등	참여사간 액화플랜트 건설 관련 총 투자비	
CGL배관 인프라 증설	CGL배관 인프라 확장 건설 관련 투자비 보증	
담수 및 해수 생태 보호	해수 및 담수 생태 환경 조성 및 모니터링 활동에 대한 발생 가능한 비용 상환 보증	
FT-D가스 인출권한	AECO 시장에서 구매한 가스 운송을 위해 공용배관망 사용시 사용요금 지불 보증	

⑫ 향후 진행 절차 및 일정

○ 향후 사업진행절차 및 일정 :

- 최종투자결정(FID) 및 액화플랜트 건설 개시 : '26.9월

<FID이전 예상일정표>

구 분	'25년		'26년	
	액화플랜트	EPC가격 협상 ('25.2~'25.10)	EPC가격 확정 ('25.11~'25.12)	
전용배관 승압설비	기본설계 및 건설계약 체결 ('25.9~'26.3)		건설 투자비 확정 ('26.4)	
캐나다정부, 원주민 협의	협의완료 ('25.10)			
전문기관 외부 타당성조사	용역착수 ('25.10)	중간보고 ('25.11)	용역 계속수행 ('25.12~'26.2)	최종보고 ('26.4)
정부 예비 타당성조사	예타신청 ('25.9)	산업부/기재부 협의 ('25.10~'25.12)	본 조사 시행 ('26.1~'26.6)	
정부 협의 (기재부, 산업부)	예산 협의 ('25.11~'25.12)		FID 협의 ('26.7)	
공사 투자 의사결정	개발준비 예산 이사회 ('25.12)		최종 FID 이사회 ('26.9)	

- 액화플랜트 건설 : '26.9월 ~ '32년 상반기 중
- 상업 생산 개시 : '32년 상반기

<p>⑬ 사전용역</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 조사기관 : Poten &amp; Partners</li> <li>○ 조사기간 : '25.9월 ~ '25.12월</li> <li>○ 용역결과 : 진행 중</li> </ul>
<p>⑭ 사업기대효과</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ (지분물량 확보) ○○가 자율처분권을 가진 지분물량 확보로 탄력적인 수급관리 및 경쟁력 있는 가격의 LNG 도입 가능 <ul style="list-style-type: none"> <li>* ○○ 지분물량(5%) : □□만톤(1단계 포함시 □□만톤/연)</li> <li>- (도입조건 유연화) 3자구매 대비 ○○에 유리한 조건(도착지 제한 제거, 실효적 감량권/증량권 확보 등) 으로 도입</li> <li>- (수급유연성) 기존 도입계약의 경직성을 벗어나 국내 가스 수급 변화에 탄력적으로 대응</li> <li>- (가격 결정) 캐나다 조세당국 이전가격 규정이 허용하는 최소 수준의 ROE 적용으로 경쟁력 있는 가격 도출</li> </ul> </li> <li>○ (도입 다각화) 도입 지역 및 도입가격 방식의 다각화를 통한 도입 포트폴리오 안정성 및 최적화 도모 <ul style="list-style-type: none"> <li>- (중동 外 공급선) 기존 중동에 집중된 도입선을 정치적으로 안정되고, 풍부한 가스매장량을 가진 캐나다로 확장</li> <li>- (수송 안정성) 말라카 해협 혹은 파나마운하 같은 해상 운송 병목지역을 통과하지 않아 안정적인 수송일정 확보 가능</li> <li>- (유가연동 탈피) 유가연동 위주 국내 LNG가격을 캐나다 가스허브(AECO) 지수에 연동시켜 유가변동 노출 완화</li> </ul> </li> <li>○ (1단계 완공으로 개선된 사업조건) 1단계 경험 및 기 설치 인프라를 활용하여 리스크가 저감된 안정적인 LNG사업 추진 가능 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 기 설치된 인프라 활용(전용배관, 항만 등)으로 건설기간 지연요소 해소</li> <li>- 축적된 노하우를 활용하여 건설 및 운영 효율성 제고</li> <li>- LNG 생산 확대를 통한 규모의 경제 효과로 추가 원가절감 기대</li> </ul> </li> </ul>

## ② 사업 추진의 필요성

<p>① 사업추진의 적시성</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 사업 추진시기           <ul style="list-style-type: none"> <li>- (예산요구 예정연도) '26년 3/4분기 최종투자결정 이후</li> <li>- (사업 착수시점) '26년 3/4분기 EPC사업자에 착공지시 이후</li> <li>- (완공시점) '32년 LNG 생산예정</li> </ul> </li> <li>○ 사업 추진단계           <ul style="list-style-type: none"> <li>- 현재 개발준비단계(기본설계)를 수행, 최종투자결정 시 실시설계 착수 예정</li> </ul> </li> <li>○ 추진시기 적절성           <ul style="list-style-type: none"> <li>- 사업환경적인 측면 및 미 추진 시 영향 등을 고려하였을 때, 현 시점에 LNG캐나다 2단계 사업 참여 결정 필요</li> <li>- (사업환경) 러시아·우크라이나 전쟁, 미국 트럼프 정책영향 등 지정학적 리스크 및 자국 우선주의 등의 영향으로 국제 정세 불안이 심화되고 있으며, 리스크 회피가 가능한 사업국(캐나다)에서의 사업 확대에 안정적 도입선 확보 필요성 가중</li> <li>- (사업 미 추진 시 영향) 포트폴리오 다각화 등 각종 기대효과 상실               <ul style="list-style-type: none"> <li>1) 지분물량 확대 기회 상실 국제정세 불안으로부터 자유로운 지분물량 자율처분권을 활용할 경우 국내 LNG 수급 상황에 탄력적 대응이 가능하여 장기적 사업 전략으로써 ○○ 지분물량 확대를 계획하고 있으나 사업 포기 시 지분물량 확대규모 감소 예정</li> <li>2) 1·2단계 통합 운영에 따른 생산단가 절감 효과 감소 LNG캐나다 1단계 기본설계 시 설비확장을 전제로 추진되어 공용 설비 및 전용배관 등 각종 인프라 설비용량에 2단계 확장개념설계가 기 적용되었으나, 사업 미 추진 시 해당 인프라의 공동이용 및 통합운영을 통한 절감 등의 사업효율성 극대화 기회 상실</li> <li>3) 기 투자비 비용처리 및 사업수익 포기 FID이전 개발준비예산으로 승인('24.9월)한 약 ㄱㄱ백만불 매물비용 처리해야하며, 현재 ○○ 경제성평가 기준 NPV ㄱㄱ백만불(@ ㄱㄱ%), 내부수익률 ㄱㄱ%로 평가되는 사업으로부터 발생할 수익을 포기</li> <li>4) 사업 참여사 및 캐나다 정부 신뢰관계에 악영향 셸, 미쯔비시, CNPC 등 사업 공동 참여사 및 캐나다 정부와의 신뢰관계에 악영향을 초래함으로써, 1단계사업 운영 및 향후 추가 사업 기회 확보에 부정적인 영향 우려</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>
--------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

② 중장기 계획과의 연계성

- 제6차 자원개발 기본계획(산업부, '20.5월)
  - (2) 자원안보를 위한 개발-도입-비축 전략
    - (개발) 4대 전략지역(북미, 중동, 신북방, 신남방) 선정
    - (도입) 중동 의존 감소를 위해 러시아, 미국 등으로 수입선 다변화
- 제15차 장기 천연가스 수급계획(산업부, '23.4월)
  - IV. 천연가스 도입 및 수급 : 공급 및 가격 안정성을 바탕으로 에너지 안보 강화와 경제적인 LNG 도입 추진
    - (LNG 수입국 및 공급선 다변화) 기존 중동지역에 집중되어 있던 수입국을 LNG캐나다 사업을 통해 다변화하여 국내 천연가스 수급 불안 최소화 가능
    - (계약기간별 포트폴리오 다양화) LNG캐나다 사업은 지분물량에 대한 자율처분권을 바탕으로 국내외 공급변동 상황에 탄력적 대응이 가능, 다양한 계약 포트폴리오 구성
    - (인접국과 협력 강화) LNG캐나다 사업은 지리적으로 우리나라와 인접하고 LNG 소비패턴이 유사한 일본(Mitsubishi)·중국(CNPC)과 공동으로 참여하는 사업으로 향후 지속적인 협력 체계 강화 가능
- ○ ○ 중기 경영계획과의 연계성
  - (○○ '25~'29년 경영목표, '24.11월) 12대 전략과제 중 '해외사업 성과 극대화'와 '사업간 연계로 시너지 창출'에 해당
  - ('25~'29년 중장기 재무관리계획, '25.9월) LNG캐나다 2단계 투자비 기 반영

③ 기존 사업과의 차별성

- 해당국가 유사 투자사례(LNG캐나다 1단계 사업)와의 차별성
  - '25.6월 LNG캐나다 1단계 상업운전이 개시하여 기술성, 사업성 등을 입증하였고 '26년부터 수익창출이 실현을 예상하고 있으며,
  - LNG캐나다 2단계 사업은 1단계 사업 완료로 리스크가 대폭 완화되었으며 보다 안정적인 사업 추진을 통해 수익실현 가능

구분	LNG캐나다 1단계 사업 (○○)	동 사업
사업목적	· 캐나다의 저렴한 천연가스를 캐나다 서부해안에 액화플랜트를 건설하여 지분물량에 해당하는 LNG 국내 도입 또는 제3자 판매	
추진방법	· 비법인합작투자 방식으로 사업 추진 - 별도 합작법인을 설립하지 않고 프로젝트 진행파악, 참여사 몫의 자산에 대한 분류 및 평가, 회계처리 등 참여사가 개별적으로 처리 - 각 참여사는 지분율에 해당하는 원료가스 및 생산 LNG 마케팅을 통해 조달 및 판매	
사업규모	· (플랜트) 액화설비 2기, 저장 탱크 1기, 유틸리티, 부지, 항만 · (전용배관) 배관 00km, 승압기지 1개소	· (플랜트) 액화설비 2기, 저장 탱크 1기 · (전용배관) 승압기지 5개소
사업위치	· 캐나다 BC주 Kitmat 지역	
생산용량	· LNG 00백만톤/년	· LNG 00백만톤/년
리스크	· 전용배관 등 공사난이도 높음 · 건설 제반시설 및 인력 부족 · 정부 인허가 난이도 높음	· 전용배관 기확보 · 1단계 극복방안 동일적용 · 1·2단계 통합 인허가 기획됨

③ 사업추진상의 위험요인과 대응방안

<p>① 국가위험 평가</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 국가 신용등급           <ul style="list-style-type: none"> <li>- 캐나다는 주요 신용평가기관에서 모두 최상위 등급을 부여*받고 있으며, 향후 전망 또한 신용등급에 변동이 없을 것으로 예상되는 ‘안정적(Stable)’ 전망임</li> <li>* Moody’s : Aaa / S&amp;P : AAA / DBRS : AAA</li> </ul> </li> <li>○ 정치환경           <ul style="list-style-type: none"> <li>- 캐나다는 입헌군주제 기반의 의회 민주주의 국가로, 제도적 안정성이 높으며, 정권 교체가 있어도 법치·사법체계·언론의 자유 등이 보장되고 있음</li> <li>- 최근 정부가 대규모 인프라·에너지 프로젝트의 승인절차를 가속화하겠다는 움직임이 있으며, 정책 속도가 빨라질 여지는 있으나, 이해당사자(원주민, 환경단체 등)의 반발 가능성 또한 상존</li> </ul> </li> <li>○ 경제환경           <ul style="list-style-type: none"> <li>- 세계10위권의 경제 규모를 지니고 있으며, OECD(경제협력개발기구) 창립국이자, G7(서방선진7개국)의 일원으로 경제적 안정성 또한 매우 높음</li> <li>- 다만, 높은 미국과의 무역 의존도, 장기화되는 성장률 둔화, 실업률 증가 등 노동시장 약화가 경제적 불확실성 요소임</li> </ul> </li> </ul>
<p>② 사업위험 평가</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 입지여건 관련 리스크           <ul style="list-style-type: none"> <li>- 1단계에서 이미 Kitimat지역의 LNG액화 플랜트, 부두, 주요 배관망, 항만 및 전력 공급시설이 구축되어, 2단계에서는 신규 인프라 건설 부담이 크게 감소하였고 공사 지연·환경 인허가 리스크도 상당부분 완화됨</li> <li>- 1단계 당시 북부 BC지역에서의 숙련 인력 및 자재 수급의 어려움이 있었으나, 현재는 현지 노동자 풀의 경험 축적, 숙련공 유지, 기존 협력업체 네트워크 확립으로 2단계에서는 조달·고용 리스크가 감소</li> </ul> </li> <li>○ 시장여건 관련 리스크           <ul style="list-style-type: none"> <li>- (원료가스) BC 및 Alberta주의 풍부한 매장량과 기존 가스전 연결관망 덕분에 공급 기반은 안정적이며, 1단계를 통해 주요 계약 관계가 이미 형성되어 있어 2단계에서는 상당부분 불확실성이 완화</li> <li>↳ 다만, 캐나다 내 다른 LNG 프로젝트(Woodfibre LNG, Cedar LNG 등)와의 원료가스 확보 경쟁은 중장기적으로 대두 될 수 있음</li> <li>- (LNG 수요 및 가격 변동성) 아시아 시장의 장기 수요가 1단계 계약으로 기 입증되었고 2단계 확장 또한 증가되는 수요에 대응될</li> </ul> </li> </ul>

것으로 보이나, LNG 국제 가격의 변동성(유럽 수요, 미·중 무역 갈등, 중동 정세 등)은 수익성에 영향을 줄 수 있음

- (경쟁 프로젝트) 미국 프로젝트를 비롯해 '26년부터 다수의 프로젝트가 개시될 것으로 전망되어, 현재 예정되어 있는 2단계 사업 FID('26.9월)를 통해 시장 선점 필요

③ 사업참여기관간  
위험배분

○ 사업 참여사 간 위험의 배분과 헷지전략

- (합작사업) 합작투자계약서(Joint Venture Agreement)에 의해 사업의 안정적 수행 및 위험 배분을 위하여 LNG Canada사업 참여사들은 일정비율의 지분을 보유하여 권리와 의무를 유지

<투자회사 및 지분구조>

투자회사명	지분
○○	5%
Shell Canada Energy (Shell)	40%
North Montney LNG Ltd (Petronas)	25%
Diamond LNG Canada Ltd (Mitsubish)	15%
Phoenix LNG Canada Partnership (CNPC)	15%

- \* 비법인합작투자(UJV) 형태로 사업 추진
- (각 참여사간 모회사 보증) 대규모 투자비가 소요되기 때문에 현재 참여중인 모든 참여사들은 각각의 모회사 보증을 통해서 예상치 못한 타 참여사의 자금조달 위험을 배분함
- ※ 모든 참여사는 각각의 특수목적법인을 통해서 사업 참여 중

④ 민원 및 분쟁  
가능성 등 기타  
예상되는  
문제점

○ 민원 및 분쟁 가능성 평가

- 캐나다 BC주 정부는 전통적으로 자원 수출국인 캐나다의 수출의지를 반영하여 매우 협조적이며, 연방 정부 또한 LNG캐나다 2단계 사업을 국가 주요 Fast-track 프로젝트로 선정
- 이에, Kitimat 지역사회는 크게 환영하며, 해당 프로젝트가 고용 창출 및 경제 활성화에 기여할 것으로 전망되어 지역차원의 경제적 기대감 상승
- LNG캐나다 1단계 사업 추진 당시에는, 사업에 대한 인식 부족으로 환경단체 및 원주민 등의 반발 가능성이 존재하였으나, 지속적인 홍보 노력을 통해 현재는 지역단체 및 원주민 등의 적극적인 지지를 받고 있으며 법정 권고 수준 이상의 원주민 협의를 완료하였음. 지속적인 리스크 관리를 통해 큰 민원 및 분쟁가능성은 낮을 것으로 전망됨



② 기관의 재무성

○ 배당 및 감자 현금흐름

(단위: US\$ 백만불)

	'38	'39	'40	'41	'42	'43	'44
금액							
	'45	'46	'47	'48	'49	'50	'51
금액							
	'52	'53	'54	'55	'56	'57	'58
금액							
	'59	'60	'61	'62	'63	'64	
금액							

③ 기관의 재무 안정성

○ 사업수행 기관 재무 안정성

구 분	S&P	Moody's	Fitch
최종평가일	2023년	2023년	2023년
평가등급			

○ 주요 재무지표 (연결기준)

구 분	'22	'23	'24
영업이익률			
자기자본순이익률			
영업이익대비이자보상배율			
부채비율			

⑥ 예비타당성조사 면제대상 사유 : 해당없음

⑦ 수익성 등 분석 생략 필요성 : 해당없음

⑧ 신속 예비타당성조사 필요성 : 해당없음

## 연구용역계획서 작성요령

### 1. 표준형식 및 내용

- A4용지 (아래 한글)
- 작성형식
  - 다음 표준목차를 참조하여 작성하되 전체적으로 40쪽 범위 내에서 작성
  - 표준목차를 통합하거나 세분하는 경우에는 이를 표준목차와 비교한 표 작성
- 표준목차

구 분	내 용
요 약 문	· 본문의 주요내용을 간결하게 서술식으로 요약
용역 사업에 대한 이해	· 조사대상 분야에 대한 이해 · 사업계획 적정성 검토의 목적과 필요성 · 예상되는 주요 쟁점
접 근 방 법	· 용역사업의 접근방법론과 주요 단계별 업무
기 관 소 개	· 기관의 일반적 현황 (설립년도, 총인력 수, 연구인력 수, 일반행정요원 수, 기관조직) · 최근 년도의 재무상태 · 본 용역사업 수행에서의 장점 (예: 대규모 사업에 대한 타당성조사 경험 등으로 타당성조사에 대한 높은 이해도 및 보유인력의 우수성 등을 부각)
추진체계 및 일정	· 용역업무 추진체계(투입인력간 지휘·의사소통체계) · 용역업무 수행일정 · 용역업무 수행과정 중 한국개발연구원과 유기적 협조방안
산출물의 내용	· 중간보고서와 최종보고서에 담길 산출물
투입인력 및 활용방안	· 투입인력의 이력서(주요 경력, 투입인력의 과거 용역수행 실적 구체적으로 포함.) · 투입인력의 업무 분장 등

구 분	내 용
소요연구비 및 산출내용	· 학술연구용역 원가계산 예정가격 작성 준칙 '기획재정부 계약예규' 를 참조하여 작성
유사용역 수행실적	· 최근 3년간 컨소시엄의 대표기관이 정부, 공공기관 또는 국내외 금융기관 및 민간기관에서 발주한 국내외 사회기반시설(사업비 규모 2,000억원 이상)에 대한 사업타당성조사 등 유사용역 수행 실적(용역 의뢰기관, 계약금액, 용역사업내용, 용역의뢰기관의 접촉창구 등을 명시) · 기 용역결과의 실효성(결과물이 용역의뢰기관의 정책 등에 반영되어 있는 정도)
해외사례 자료	· 용역사업과 관련한 해외사례에 대하여 보유하고 있는 정보 · 향후 관련 정보의 수집방안
기 타	· 앞에 기술한 내용 이외에 연구수행의 강점이 되는 사항을 기재

## 2. 작성시 유의사항

- 투입인력에 대한 이력서 제출(주요 경력 및 과거 용역수행 실적 구체적으로 포함.)
- 연구용역계획서에 제시한 투입인력이 실제 용역사업에 투입되지 않을 경우 계약 해지
- 연구의 질 제고를 위해 학계, 민간 엔지니어링회사 등 관련 전문가를 참여시켜 연구팀 구성
- 연구수행기간은 계약체결일로부터 120일

## 연구용역사업 입찰유의서

제1조 【목적】 이 유의서는 한국개발연구원(이하 “연구원”이라 한다)이 행하는 공공기관 사업 예비타당성조사 해외용역사업에 대한 입찰에 참가하고자 하는 자가 유의하여야 할 사항을 정함을 목적으로 한다.

제2조 【용어의 정의】 이 유의서에 사용하는 용어의 정의는 이 유의서에서 따로 정하는 경우를 제외하고는 국가를당사자로하는계약에관한법률시행령, 국가를당사자로하는계약에관한법률시행규칙, 특정조달을위한국가를당사자로하는계약에관한법률시행령특례규정(이하 각각 “시행령”, “시행규칙” 및 “특례규정”이라 한다) 및 연구원 연구용역계약일반조건(이하 “일반조건”이라 한다)과 연구원 회계규정에서 정하는 바에 의한다.

제3조 【입찰참가신청】 ① 입찰에 참가하고자 하는 자는 입찰공고에 기재된 입찰참가신청 마감일까지 다음 각호의 서류를 연구원에 제출하여 입찰참가 신청을 하여야 한다.

1. 연구용역계획서(소정서식) 10부.
2. 사업자등록증명원 1부.
3. 입찰참가자격을 증명하는 서류 사본 1부.
4. 인감증명서 1부.
5. 법인등기부등본 1부.
6. 입찰대상사업 사전용역 미참여 확인서 1부.
7. 기타 공고 또는 통지로 요구하는 서류 각 1부.

② 제1항 제3호의 경우에는 소속인력 중 최근 3년간 2,000억원 이상 대규모 유사 해외사업에 대한 타당성평가, 예비타당성조사 및 타당성조사 경험 등이 있는 인력의 성명, 해당인력의 수행 과제명, 수행과제의 총사업비 규모, 수행년도 등을 기재하여 제1항 제4호로 신고한 인감으로 날인하여 제출하여야 한다.

③입찰에 참가하는 자가 공동도급을 하고자 하는 경우에는 재정경제부 회계예규 “공동도급계약운용요령”에서 정하는 표준공동수급협정서를 참조하여 작성한 기관간 공동수급 협정서를 제1항의 기한까지 제출하여야 한다.

제4조 【입찰에 관한 서류】 ①입찰에 참가하고자 하는 자는 다음 각호의 서류(이하 “입찰에 관한 서류”라 한다)를 열람할 수 있다.

1. 연구용역사업 개요
2. 연구용역계획서 작성요령
3. 예비타당성조사 연구용역사업 입찰유의서
4. 연구계획 평가 및 용역기관 선정
5. 연구용역계약서
6. 연구용역계약일반조건
7. 선급금지급 부대조건
8. 과업지시서
9. 연구용역계획서 발표 요령
10. 기타 참고사항을 기재한 서류

②연구원은 제1항의 입찰에 관한 서류를 교부하는 경우에는 입찰공고 등에서 정한 금액을 납부할 것을 요구할 수 있으며, 이 경우 입찰에 참가하고자 하는 자는 이에 응하여야 한다.

제5조 【관계법령 등의 숙지】 ①입찰에 참가하고자 하는 자는 시행령 등 입찰 관련 법령 및 제4조제1항의 규정에 의한 입찰에 관한 서류를 입찰전에 완전히 숙지하여야 하며 이를 숙지하지 못한 책임은 입찰참가자에게 있다.

제6조 【입찰보증금】 ①입찰에 참가하고자 하는 자는 입찰참가 신청 마감일(공휴일인 때에는 전일)까지 입찰금액의 100분의 5이상에 상당하는 입찰보증금을 시행령 제37조 제2항에 규정된 보증서로 연구원에 납부하여야 한다.

②낙찰자가 소정의 기한 내에 계약을 체결하지 아니할 때에는 당해 입

찰보증금은 연구원에 귀속한다.

③낙찰되지 아니한 입찰자의 입찰보증금은 낙찰자가 결정된 후 즉시 이를 반환한다. 다만, 낙찰자의 입찰보증금은 계약체결 후 즉시 반환한다.

④보증서 등에 의한 입찰보증금의 보증기간은 입찰서 제출마감일 이전 부터 입찰서 제출마감일 30일 이후까지이어야 한다.

제7조 【연구용역계획서 작성·제출】 ①연구용역계획서는 연구원 소정의 서식에 의하여 작성하여야 한다.

②연구용역계획서에 사용하는 인감은 제3조에 의거 신고한 인감을 사용하여야 한다.

③연구용역계획서의 기재사항 중 말소 또는 정정한 것이 있을 때에는 제3조에 의해 신고한 인감으로 날인하여야 한다.

④입찰신청자는 제출한 연구용역계획서를 교환·변경·취소할 수 없다.

⑤제출된 연구용역계획서는 반환하지 않는다.

제8조 【경쟁입찰의 성립】 ①경쟁입찰은 2인 이상의 유효한 입찰로써 성립한다.

제9조 【입찰의 무효】 다음 각호의 1에 해당하는 입찰은 무효로 한다.

1. 입찰참가자격이 없는 자가 한 입찰
2. 대리권이 없는 자가 한 입찰
3. 입찰서류가 소정일시까지 소정장소에 도착하지 아니한 입찰
4. 동일사항에 대하여 동일인이 2통 이상의 연구용역계획서를 제출한 입찰
5. 동일사항에 대하여 타인이 대리를 겸하거나 2인 이상을 대리한 입찰
6. 입찰금액 등 중요한 부분이 불분명하거나 정정한 후 정정날인을 누락한 입찰
7. 담합하거나 타인의 경쟁참가를 방해 또는 관계공무원의 공무집행을 방해한 자의 입찰
8. 입찰자의 기명날인 없는 입찰
9. 공동계약의 공동수급체구성원이 동일 입찰 건에 대하여 공동수급체

를 중복적으로 결성하여 참가한 입찰, 입찰등록 시 공동수급표준협정서를 제출하지 아니한 입찰 및 공동수급체의 구성원이 5인을 초과하거나 구성원별 계약참여 최소지분율이 10%미만으로 공동수급체를 구성한 입찰

제10조 【입찰의 연기】 ①연구원은 다음 각호의 경우 입찰공고에 기재된 입찰신청서류 제출마감 일시를 연기할 수 있다.

1. 제5조제2항의 규정에 의한 설명요구사항의 내용이 중대하여 연기가 불가피하다고 판단되는 경우
2. 기타 불가피한 사유로 인하여 지정된 일시에 입찰을 실시하지 못한 경우

②제1항의 규정에 의한 입찰연기의 경우에는 연기사유와 일시를 당초 방법과 동일한 방법으로 공고 또는 통지하여야 한다.

제11조 【재공고입찰】 ①계약담당직원은 경쟁입찰에 있어서 2인 이상의 유효한 입찰자가 없거나 낙찰자가 없는 경우 또는 낙찰자가 계약을 체결하지 아니하는 경우에는 재공고 입찰에 부칠 수 있다.

②제1항의 규정에 의한 재공고입찰시에는 기한을 제외하고는 최초의 입찰에 부칠 때에 정한 가격 및 기타조건을 변경할 수 없다.

제12조 【낙찰자의 결정】 ①입찰평가 합산점수의 최고득점자를 낙찰자로 한다. 다만, 합산점수가 동일한 제안자가 2인 이상일 경우에는 기술능력 평가점수가 높은 제안자를 선순위자로 하고, 기술능력 평가점수도 동일한 경우에는 기술능력의 세부평가항목 중 배점이 큰 항목에서 높은 점수를 얻은 자를 선순위자로 한다.

제13조 【계약의 체결】 ①낙찰자는 연구원으로부터 낙찰통지를 받은 후 10일 이내에 소정의 서식에 의한 계약서에 의하여 계약을 체결하여야 하고 그 낙찰금액에 대한 산출내역서를 계약체결시까지 계약담당직원에게 제출하여야 한다.

②제1항의 규정에 의하여 연구원과 계약을 체결하고자 하는 자는 관계법령의 규정에 의하여 필요한 관계서류를 계약담당직원에게 제출하여야 한다.

- ③계약담당직원은 낙찰자가 정당한 이유 없이 제1항의 규정에 의하여 계약을 체결하지 아니하는 때에는 낙찰을 취소할 수 있다.
- ④ 입찰결과 부가가치세 면제 대상기관이 낙찰자로 선정되어 계약을 체결하는 경우, 낙찰금액에서 부가가치세를 차감한 금액을 계약금액으로 한다.

제14조 【공동계약허용여부】 시행령 제72조의 규정에 의한 공동계약은 허용되나 공동계약시 공동수급자들을 대표하여 연구관리 및 대금 청구 등의 권한을 갖는 대표자를 선정하여야 한다.

제15조 【계약의 성립】 계약은 계약서를 작성하고 계약담당직원과 낙찰자가 기명, 날인함으로써 확정된다.

제16조 【부정당업자의 입찰참가자격 제한】 입찰자 또는 낙찰자가 국가계약법 등에 의거 국가계약법 시행령 제76조의 규정에 지방자치단체 또는 공공기관으로부터 부정당업자로 지정되어 입찰참가가 제한되는 자는 본 연구용역 입찰에 참여할 수 없다.

제17조 【연구의 중단】 계약체결 이후 예비타당성조사 수행 중 공공기관이 조사의뢰를 철회하는 경우 조사를 중단할 수 있다. 이 경우 조사 진행 정도에 따라 용역금액, 용역수행기관 및 연구의 주요내용이 변경될 수 있다.

제18조 【비밀유지의 의무】 입찰자는 연구원으로부터 배부받은 입찰에 관한 서류 또는 각종 자료 및 입찰과정에서 얻은 정보를 당해 입찰 외의 목적으로 사용하여서는 아니 된다.

제19조 【기타사항】 입찰공고조건 및 이 유의서에 명시되지 아니한 기타 사항에 대하여는 연구원에서 정하는 바에 의한다.

## 연구계획 평가 및 용역기관 선정

### 1. 연구용역계획서 평가방법

- 연구용역계획서 평가표를 이용하여 용역사업에 대한 이해, 기관평가, 용역가격, 기술성 등 6개 항목을 평가

구분	수	우	미	양	가
평가치	9.0이상 ~ 10.0이하	8.0이상 ~ 9.0미만	7.0이상 ~ 8.0미만	6.0이상 ~ 7.0미만	6.0미만 ~ 0.0

\*

평가치는 소수점 첫째자리(예시 8.4)까지 부여함.

- 평가항목별 평가치에 가중치를 곱하여 평가자별 점수를 산정하며, 평가자별 100점을 만점으로 함.
- 평가자별 점수를 합산한 총점을 기준으로 최고득점자를 용역기관으로 선정하며, 평가자별 점수의 평균이 70점 미만인 경우 선정대상에서 제외함. 다만, 총점 및 평균점수 산정시 최고·최저 평가자 각 1인의 점수는 제외함.

### 2. 평가요소별 가중치

평가항목		평가요소	평가치 (만점)	가중치	배점
기술성	1	이해 · 예비타당성조사에 대한 이해정도 · 조사대상분야에 대한 이해정도 · 예상 쟁점의 사전검토 수준	10	1.5	15
	2	접근방법 · 접근방법의 우수성, 정교성 · 접근방법의 적용 가능성	10	2.5	25
	3	기관평가 · 해당분야의 상대적 강점 · 관련 Knowledge base의 보유 여부 (전문연구인력 등) · 설립년도, 매출액, 주요실적	10	1.5	15
	4	추진일정별 산출물 · 용역업무 추진일정 및 세부추진계획의 우수성 · 일정별 산출물의 기대효과와 적절성	10	1.0	10
	5	투입인력 평가 · 연구팀 구성의 우수성 · 투입인력의 경력, 유사 프로젝트 경험, 학력 등 · 인력투입의 적절성	10	2.5	25
가격	6	용역가격 평점 = $\frac{\text{최저입찰가격}}{\text{당해입찰가격}} \times 10$	10	1.0	10
합계				-	100

## 과업지시서

1. 사 업 명 : LNG 캐나다 2단계 사업

2. 용역기간 : 계약체결일로부터 120일

3. 과업내용

가. 조사대상사업의 검토

- 1) 대상사업의 개요, 목적 및 기대효과
- 2) 자연 및 사회경제적 사업환경 분석
- 3) 투자관련 현지 법률, 규제 및 경영환경 분석
- 4) 관련 산업의 국내외 시장 분석
- 5) 사업예정지 및 관계기관 조사
- 6) 관련 산업의 국내외 시장 분석
- 7) 사업대상지 주변 인프라 현황 및 대상국의 본 사업 관련 각종 지원사항 검토

나. 공공성 분석

- 1) 정책성
  - 기관의 설립목적과의 합치성
  - 국가정책 및 상위관련계획과의 일치성
  - 주무부처 등 이해당사자의 사업추진의지
  - 사업의 준비정도
- 2) 국내경제 파급효과
  - 수출·고용 효과
  - 기관 경쟁력 제고효과
  - 중소기업 파급효과

다. 수익성 분석

#### 1) 사업의 재무성, 재무안정성 및 해외사업 위험도 등

- 사업내용에 따른 기술적 분석, 총사업비의 산정 및 적정성 검토
- 수요 적정성 검토
- 해당사업에 대한 수익구조 검토
- 투자비 재원조달 가능성, 운영기간 중 추가재원 조달 위험 검토
- 사업수지 및 기간별 현금흐름 추정
- 현금흐름 안정성 및 투자수익성 검토(사업 PI, 출자자 PI, DSCR 등)
- 민감도 및 시나리오 분석(사업비, 수요, 운영비, 이자율 등)
- 시행사 및 시공사 위험 분석
- 기타 국가위험도 및 사업 위험도 등 해외사업 위험도 분석

#### 2) 기타

- SPC 설립 구조 및 절차의 적정성 등 검토
- 사업추진 주체간 위험분산 가능성 검토
- 사업대상국의 외국인 투자환경 및 관련 법률 분석
- 기회 및 위험요소 분석 및 대응방안 검토

### 4. 보고 및 성과품 제출

#### 가. 보고

- 1) 중간보고 : 수익성 분석 결과를 중심으로 보고함.
- 2) 최종보고 : 과업의 최종연구결과를 작성하여 과업종료 15일 전에 보고함

#### 나. 성과품 목록

- 1) 중간보고서
- 2) 최종보고서
  - 본보고서, 요약보고서, 자료집, 기타 전산파일 등

### 5. 기타

- 세부 연구범위 및 방법 등은 기획재정부의 『공기업·준정부기관 사업 예비타당성조사 운용지침』과 한국개발연구원의 『공공기관 해외사업 예비타당성조사 수행을 위한 표준지침 연구』, 착수회의 자료 등을 따름.
- 현지 해외방문조사 등으로 발생한 해외 출장경비는 1,000만원(4인한도, 인당 250만원 이내, 부가가치세 포함) 이내에서 지급할 수 있음.

## 연구용역계획서 발표 요령

### 1. 입찰심사

- 입찰심사 일시(예정) : 2025. 11. 25(화)
- 각 사업 참가자별 발표시간 및 장소는 입찰 마감 후 개별연락

\* 입찰심사 일정은 추후 일정조율에 따라 변동 가능

### 2. 발표형식

- 연구용역계획서 내용을 토대로 빔프로젝트를 이용할 수 있도록 발표 자료를 작성하여 입찰서류와 함께 제출
- 참가기관별 심의시간은 총 40분 이내(20분 발표 후 20분 질의·응답) 진행
- 발표는 입찰서류 접수 순으로 진행 예정

### 3. 심사결과 통보

- 심사결과는 컨소시엄 대표기관에 개별통보