

경제관계장관회의 겸  
성장전략 TF  
25-11-2  
(공개)

# 초혁신경제 15대 선도프로젝트 추진계획(Ⅲ)

2025. 11. 26.

관 계 부 처 합 동

# 순 서

I. 추진배경 .....	1
II. 추진방향, 선정절차 및 선정기준 .....	2
III. 체계도 및 추진체계 .....	4
IV. 향후계획 .....	5
V. 프로젝트별 추진계획 (III) .....	6
참고. 15대 프로젝트 세부 일정 (III) .....	41

## I. 추진배경

- ◆ ①복합위기 속 초혁신경제로의 대전환, ②기후위기 · 에너지 · 미래대응, ③기술주권 확보 및 글로벌 시장 공략 등 선제적 집중 투자 필요

### □ 복합위기 속 잠재성장을 하락, 초혁신경제로의 대전환 시급

- 인구구조 변화, 투자위축, 생산성 정체로 잠재성장률이 점차 하락할 것으로 전망\*되는 등 경제의 성장엔진이 둔화
  - \* 잠재성장률 전망(한국은행, %): '25~'29)1.8 → '30~'34)1.3 → '35~'39)1.1 → '40~'44)0.7
- AI 등 급변하는 기술 패러다임에 맞추어 미래 신성장 경쟁력과 초혁신기술을 확보하는 선도경제로의 본격적 전환 절실

### □ 기후위기 · 기술패권 시대 대응을 위한 미래전략 강화 필요

- 이상기후, 국제분쟁, 글로벌 공급망 불안정 등으로 인해 공급의 불확실성과 식량안보 불안정성 증대
  - ※ 3개년('21~'23년) 평균 우리나라 곡물 자급률 19.5%, 전체 식량자급률 47.7% ('22년 기준)
- “2등은 생존할 수 없는 시대(Winner Takes All)”로 전환, 향후 5년은 마지막 “골든타임”으로 평가됨
- 기술·에너지·식량·분야에 대한 선제적 지원과 세계 일등 수준의 기술개발·산업 고도화로 글로벌 시장 주도권 확보 필요

### □ 「새정부 경제성장전략8.22」에 따른 초혁신경제 15대 선도프로젝트 추진

- 초혁신경제 15대 프로젝트 추진계획 발표 I\*(9.10), II\*\*(10.20)에 이어 세 번째 추진계획을 마련·발표

\* (9.10) SiC전력반도체, LNG화물창, 그래핀, 특수탄소강, K-식품

\*\* (10.20) 스마트농·수산업, 초고해상도 위성개발·활용, AI바이오 오픈생태계 구축, K-뷰티

※ 업계 및 전문가 의견을 반영하여 “SiC전력반도체”를 GaN전력반도체도 포함하는 “차세대 전력반도체” 프로젝트로 변경·추진

- 각 프로젝트별 기업 및 관계기관이 참여하는 추진단 구성을 완료하고, 단기간 내 성과를 가시화하기 위한 추진계획을 정교화
- 이를 통해 글로벌 기술경쟁이 심화되는 현 시점에서 기술주권을 확보하고, 경제대혁신을 위한 기반 강화

## II. 추진방향, 선정절차 및 선정기준

### 1. 추진방향

#### ① 초혁신경제로의 대전환

- 선도형 경제로 전환하기 위해 초혁신기술 개발, 미래대응, 글로벌 시장 진출 등 3대 분야에 세계 최고 수준의 상품·서비스화

#### ② 혁신 프로젝트(Kingpin) 본격 추진

- 구체적인 혁신 아이템을 선정하고 집중적인 패키지 지원\*을 통해 단기간에 가시적 성과 창출

\* 재정·세제·금융·인재양성·규제개선 등 국가의 모든 역량·재원을 총동원

- 초혁신경제 프로젝트를 지역별 특화산업\*과도 연계하여 지역균형성장 및 지역혁신을 촉진

\* (예시) 차세대 전력반도체(부산), LNG화물창, 특수탄소강(동남권), 해상풍력(서남권), 그린수소(제주, 서남권) 등

#### ③ 기업 중심의 프로젝트별 추진단 구성

- 기업을 중심으로 프로젝트 추진과정에서의 애로사항을 신속히 발굴·해결하고, 민간 주도의 혁신을 촉진

※ 최소 월 1회 정례회의 개최 및 현장방문 실시

- 정부는 인프라 정비·제도 개선·재정·세제·금융 지원 등을 통해 민간을 적극 뒷받침하며, 문제 해결형 지원체계 구축

### 2. 선정절차

- 국정과제와의 연계성, 관계부처 및 지자체 의견, 현장방문·민관협의체·전문가 의견 등을 통해 선정

- ① (국정과제) ①세계 선도 전략기술 육성, ②신성장 동력 발굴·육성, ③의료AI·제약·바이오헬스 강국 실현 등

\* 혁신적 제약·바이오, 첨단·미래소재, 미래에너지, 컬처, 우주·항공, 기후테크 등

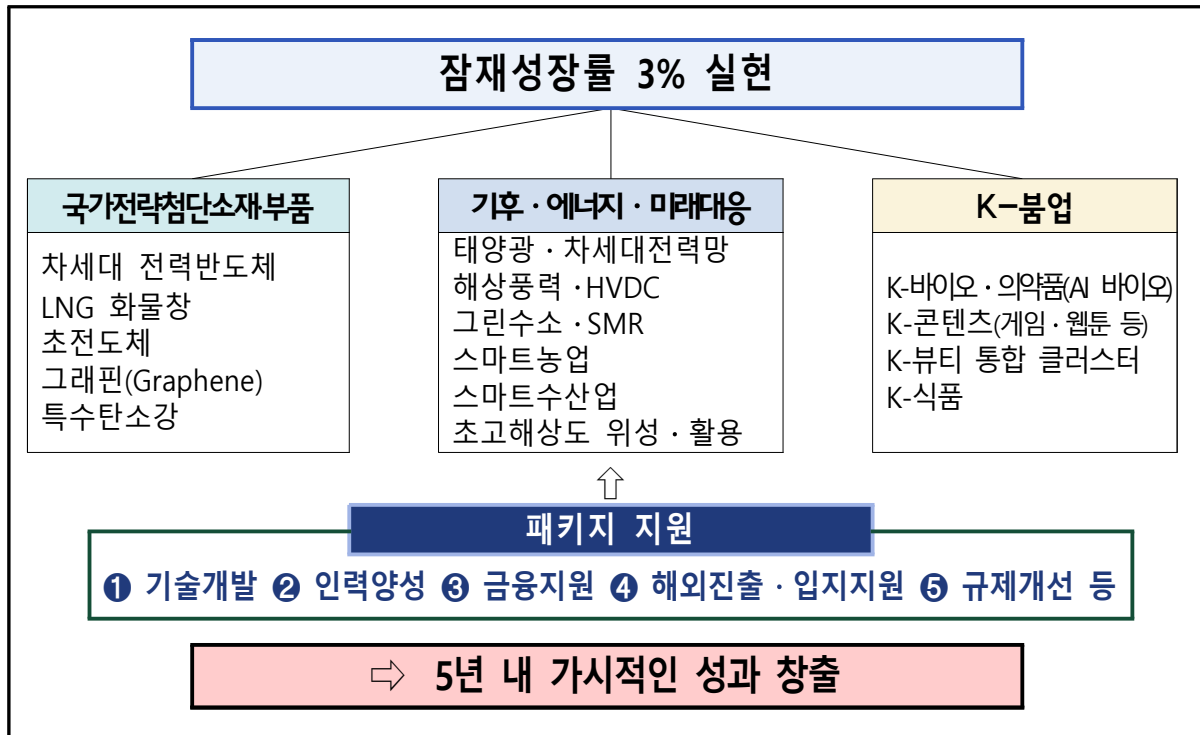
- ② (관계부처 등) 부처 업계 간담회, 지자체 건의, 국회 논의 등 통해 발굴
- 장관급회의(성장전략TF 1차 회의('25.8.5), 경제관계장관회의('25.8.7)) 논의
    - \* 첨단소재, K-컬처, K-식품 등 논의
  - 관계부처 업계 간담회, 국회 논의, 지자체 및 업계 건의 등
    - \* 차세대 전력반도체, LNG화물창, 그래핀, 특수탄소강, SMR, 그린수소, 태양광, 초전도체 등
- ③ (현장방문 및 민관협의체·전문가) 민간 및 관련 전문가들이 시급히 지원해야 할 프로젝트 건의
- \* K-컬처, AI-바이오, 임상 3상 펀드, K-디지털헬스케어, 스마트농업, 스마트양식, SMR 등

### 3. 선정기준

	국가전략첨단소재부품 분야	기후·에너지·미래대응 분야	K-붐업 분야
분야 선정기준	첨단산업 혁신 기반 강화 및 관련 산업 분야 생산성을 제고 하는 분야 ↓ 산업생태계의 게임체인저 육성	중장기 국가 생존전략과 직결된 분야로 기후 위기, 에너지전환, 미래 대응 핵심 분야 ↓ 지속가능한 성장	확보된 경쟁력으로 성장 잠재력 높은 글로벌시장에 진출하여 K-붐업을 견인할 수 있는 분야 ↓ 신성장 동력으로 육성
프로젝트 선정기준	<b>&lt; 아래의 조건을 모두 충족하는 프로젝트 &gt;</b>		
	① (경쟁력확보) 기술경쟁력이 확보되었거나 확보 잠재력이 있는 프로젝트 ② (시장성 및 파급력) 성공 시 국내외에 큰 시장을 창출하고, AX 및 국가전략산업 등 전 산업에 파급효과가 큰 프로젝트 ③ (구현가능성) 성공시킬 수 있는 재정, 기술, 인력, 인프라 등을 확보할 수 있는 프로젝트 ④ (확산 및 지속가능성) 1개의 시범사례/지구 성공 후 국내외로 쉽게 확산 및 장기적인 경쟁력 유지가 가능한 프로젝트		

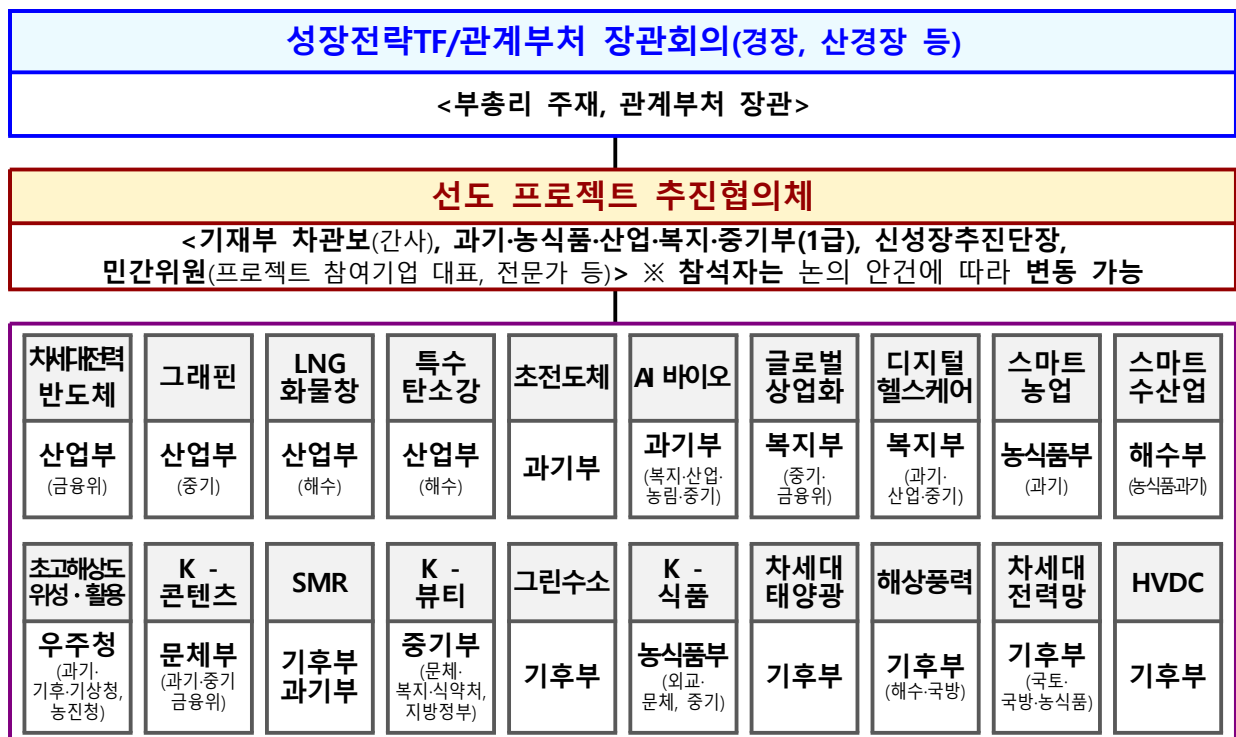
### Ⅲ. 체계도 및 추진체계

#### 1. 체계도



#### 2. 추진체계

※ 現 기재부 신성장전략기획추진단을 “초혁신경제추진단”으로 개편 예정



※ 추진단은 협조부처 추가, 확대/조정/세부분과 설치 등 유연하게 운영할 예정이며, 지방정부 참여도 적극 독려 예정

① (추진협의체) 성장전략 TF(부총리 주재)를 통해 추진방향을 논의·확정하고,

→ 부총리 주재 관계장관회의(경장, 산경장 등)를 통해 추진상황 점검 및 지원방안 마련

② (실무 추진협의체) 실무 추진협의체(간사 차관보) 통해 프로젝트 추진상황 상시 모니터링 및 부처간 협조사항 논의

※ <구성(안)> 기획재정부 차관보(간사), 과기·농식품·산업·복지·중기부(1급\*), 신성장추진단장, 민간위원(프로젝트 참여기업, 전문가 등)

\* 주관부처 1급은 수시로 프로젝트 추진상황, 쟁점 등을 점검하여 실무 추진협의체 논의 안건 상정, 기타 부처 국장급은 논의 사안별로 참석

③ (추진단) 20개 추진단(단장: 주관부처 국장) 주관부처 주도 구성

○ 「기업 + 주관부처·관계기관 + 기재부(지원)」 등으로 구성

- (기업) 프로젝트의 Value Chain을 구성하는 대·중견·중소기업 선정
  - (지자체) 지역균형성장하고 관련되는 프로젝트에 적극 참여 유도
  - (지원) 기재부 국장\*(급) + 신성장추진단 직원 + 산업연구원 전문가 등
- \* '초혁신경제지원관'으로 지정하여 재정·세제·금융·규제 관련 쟁점 적극 해결 지원

○ 이질적인 성격의 과제로 구성된 경우, 별개의 추진단으로 운영(총 20개)

\* 예) 태양광·차세대전력망, 해상풍력·HVDC, 그린수소·SMR, K-바이오·의약품 3개 세부과제

## IV. 향후계획

□ 프로젝트별 세부 실행계획 지속 업데이트 (계속)

□ '27년 사업추진을 위한 예산 사업 발굴 (~'26.4월)

## V. 프로젝트별 추진계획 (Ⅲ)

### 1 차세대 태양광 상용화

① 초고효율 태양광 탠덤셀 및 태양광유리 기술력 확보, ② 초고효율 태양광 탠덤 모듈 상용화

- ◇ (중장기 목표) 핵심기술 개발 및 산업생태계 육성으로 세계 최초 탠덤 모듈 상용화
- ◇ (연도별 목표) '26년 핵심소재 개발 및 열화원인 분석 → '27년 상용 모듈 개발 및 실증 → '28년 탠덤셀 효율 32%, 모듈 효율 26% 달성 및 모듈상용화 → '29년 저탄소 및 양면형 탠덤 모듈 개발 및 실증 → '30년 셀 효율 35%, 모듈 효율 28% 달성을 세계 최고 수준 달성

#### (1) 우리의 현주소

□ 세계 태양광 시장은 지속적인 성장\* 중이나, 최근 결정질 실리콘 태양전지의 효율은 기술적 한계\*\*에 근접

\* 연간 태양광 보급전망(GW): ('23) 456 → ('24) 601 → ('25) 650 → ('30) 860

\*\* 現 결정질 실리콘 태양전지의 양산효율은 한계효율 27%에 근접한 25~26% 수준

○ 기존 태양전지 분야는 특정국 독점\*과 공급과잉으로 인한 가격 경쟁 열위로 차세대 태양전지 기술을 통한 생태계 재편 필요

\* '24년 기준 전세계 모듈 생산용량 1,405GW 중 중국 1,156GW(약 83%)(IEA PVPS '25)

□ 우리나라는 차세대 태양광 기술인 고효율 탠덤셀\* 태양전지 원천기술을 확보하고 양산성·효율\*\* 향상 추진 중

\* 수광층을 2개(페로브스카이트+결정질 실리콘) 사용하여 효율을 극대화한 태양전지 (이론적 한계효율: 既 실리콘 셀 29.4%, 탠덤셀 44%)

\*\* 초기효율: (탠덤셀(330cm<sup>2</sup>)) 30.2%(세계 최고 수준), (탠덤 모듈(1.9m<sup>2</sup>)) 25%

○ 中·獨 등 주요국 역시 탠덤셀 핵심기술 확보를 위해 집중 투자\* 중

\* (탠덤셀) 대학·연구소 중심으로 소면적(cm<sup>2</sup>) 초기효율 극대화 경쟁

(탠덤모듈) 기업을 중심으로 상업용 대면적·고효율 모듈 시제품 제작 착수

⇒ '초고효율 탠덤셀' 등 차세대 태양전지, 건물일체형태양광\*에 대한 ①기술력 확보, ②조기 상용화하여 새로운 생태계로 재편

\* 건물일체형태양광(BIPV): 태양광 모듈을 외벽·지붕 등 건물자체로 활용하여 전기를 생산

## [2] 현장의 목소리

(추진단 1차 회의, '25.10월)

- ① **(탄소검증제)** 탄소배출량 측면에서 국내 제조 제품의 비교우위를 강화할 수 있도록 ‘국가 표준 전력배출계수’\* 현행화

\* 탄소검증제에서 제품 생산 시 발생하는 이산화탄소 배출량 산정에서 기준이 되는 계수

### 현장의 목소리

- A社: 우리나라 표준 전력배출계수를 현행화하여 계통전력사용 배출량 측면에서 국내 기업에게 유리하게 설계할 필요

- ② **(R&D 지원)** 탠덤셀 상용화를 위해 대규모, 종합적 R&D 지원

### 현장의 목소리

- B교수: 상용화 R&D를 위해서는 대규모 협의체와 대형 R&D 필요

- ③ **(연구장비 보급 및 도입 지원)** 대학·연구소 등에 연구장비 보급을 확대하고 장비도입 심의 기간 단축

### 현장의 목소리

- C연구원: 대학·연구소의 탠덤셀 기초연구를 위한 장비 보급 필요
- D연구원: 1억원 이상 장비 구입 시 장비도입심의 기간 단축 필요

- ④ **(연구 협력체계 구축)** 탠덤셀 연구·기술개발에 필요한 하부셀의 국내 수급 문제 해소 및 산·학·연 교류

### 현장의 목소리

- E연구원: 하부셀 국내 수급이 어려워 대학과 연구소의 탠덤셀 기술개발 어려움
- F社: 탠덤셀과 모듈을 개발하는 앵커기업이 양산에 필요한 소재와 장비에 대한 컨셉과 필요사양을 소부장 기업들과 공유 필요

### [3] 추진방안

1 [태양광 추진단] 셀·모듈·소재 등 태양광 밸류체인을 구성하는 기업(대·중·소), 연구기관 및 표준·인증 관련 기관 등으로 구성

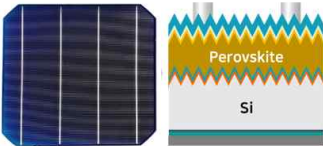

- \* (구성) [산] (대) 한화솔루션, HD현대에너지솔루션, KCC, (중견) 주성엔지니어링, (중소) 엘케이캠, 유니테스트, 한국태양광산업협회
- [학] 고려대, 성균관대, 울산과기원
- [연] 에너지기술연구원, 화학연구원, 한전 전력연구원, 에너지공단
- [관] (주관) 기후부, (협조) 산업부 등

#### < 참고: 국내 차세대 태양광(탠덤셀) 산업생태계 >

■ 국내기업은 태양광 산업 숲 밸류체인의 핵심기술 既 확보/개발 중이나, 업스트림(폴리실리콘, 잉곳·웨이퍼)은 타국 대비 가격경쟁 열위, 해외이전 등의 상황

⇒ 탠덤 등 차세대 초고효율 태양전지 및 셀·모듈 중심 새로운 생태계로 재편 필요

\* 부가가치 비중(23년 기준) : 폴리실리콘 17%, 웨이퍼 15%, 셀 12%, 모듈 56%

탠덤셀(태양전지)	모듈	시스템(응용처)
		
<ul style="list-style-type: none"> <li>· (상부셀 소재) 엘케이캠 씨엔원 등</li> <li>· (건식증착장비) 한화솔루션, 주성엔지니어링, 셀코스, 더셀 등</li> <li>· (습식장비) 고산테크</li> <li>· (상부셀) 한화솔루션, 유니테스트, 한국전력, 메카로</li> <li>· (하부셀) 한화솔루션, HD현대에너지솔루션</li> <li>· (효율장비) 티앤이테크</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>· (모듈) 한화솔루션</li> <li>· (소재) J머티리얼, 창성시트, 프런티어에너지솔루션</li> <li>· (장비) 한화솔루션</li> <li>· (효율장비) 티앤이테크</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>· (설계사공) 한화에너지, LS일렉트릭, GS건설, 탐선 등</li> <li>· (건물형) KCC, 에스지에너지, 에스케이솔라테크 등</li> <li>· (수상형) 스킵트라, 미래에스피 등</li> <li>· (영농형) 그린에너지솔루션, 더블유피 등</li> <li>· (수송형) 한빛에너지, 한국철도공사 등</li> </ul>

□ : 차세대 태양광 추진단 참여기업

○ 기후부가 탠덤셀 상용화를 위한 R&D·실증·인력양성 등을 집중 지원하고, 기재부·산업부는 인프라 구축 지원

R&D	기후부 등		
	· 초고효율 탠덤셀 기술개발 및 세계최초 상용화를 위한 연구		
실증	기후부		
	· 탠덤 모듈 효율, 장기 안정성 실증 및 경제성 검증		
인프라	기후부	기재부	산업부(국표원)
	· 탠덤셀 AI 자율실험실 구축	· 재정·세제 지원	· 국내외 표준인증 체계 마련
인력양성	기후부		
	· 탠덤셀 R&D, 소재·장비·제조 전문인력 양성(석박사 과정)		

② (지원방안) '26년 초고효율 탠덤 모듈 기술개발 및 실증 등 추진

- '28년 상용화 목표에 맞춰 표준·인증·시험사업 등 시장선점을 위한 제도적 기반 마련

< 차세대 탠덤셀 조기 상용화 세부실행계획 주요 내용(안) >

- (추진 방향) 초고효율 탠덤셀 세계최초 상용화
  - 핵심기술개발, 산업생태계 육성 등을 통해 '28년 모듈상용화 및 '30년 상용면적\* 탠덤셀 효율 35%, 모듈 효율 28% 달성으로 효율 극대화
    - \* 탠덤셀 330cm<sup>2</sup> 이상, 모듈 1.7m<sup>2</sup> 이상
- (추진 내용) 차세대 초고효율 탠덤셀 조기 상용화를 위한 양산기술 개발, 실증 및 초기시장 창출을 위한 표준·인증 체계구축 추진
  - (기술개발) 상용면적 탠덤 모듈 개발 및 실증, 제조단가 저감을 위한 소재 개발(국산화) 및 장비개발, 성능·신뢰성 시험방법 개발 등
  - (기업지원) 국내외 표준인증체계 구축, 공동활용 연구센터\* 활용 민관 협력 체계 확충, 공공주도 시험사업 및 인센티브 강화 등
    - \* 100MW 규모 태양광 기업 공동활용 연구센터 개소('23)
  - (국제협력) 국제 포럼 등을 통한 글로벌 태양광 네트워크 강화
    - (~'25.11월) 추진단을 활용하여 세부실행계획 발표, ('26년 上) 세부 실행계획 업데이트 및 '27년 수행할 구체적인 사업 발굴

< '26년 예산(안) 반영 내용 >

- ① (기술개발) 탠덤 셀·모듈 기술확보를 위한 R&D ('26년안 336억원)
  - 상용면적(1.7m<sup>2</sup> 이상) 탠덤 모듈 개발·실증, 탠덤셀 설계 최적화 검증 등을 위한 '26년 신규 R&D 과제(4개, 170억원) 추진

< '26년 차세대 탠덤셀 신규 R&D 현황 (단위: 억원) >

과제명	사업기간	정부예산(안)	'26년예산(안)
상용면적 페로브스카이트/결정질 실리콘 탠덤 모듈 기술개발 및 실증*	'26.04~'29.03	250	70
차세대 탠덤 태양전지 설계 최적화를 위한 AI 자율실험실 개발*	'26.04~'29.03	150	50
양면형 탠덤 태양전지 기술개발 및 효율 검증*	'26.07~'29.06	100	30
저가 고효율 우주용 탠덤 모듈 개발 및 검증	'26.04~'29.03	80	20

\* 세계 최초 상용화를 위한 선제적, 집중 투자 필요 → '26년 신규과제 추가 증액 검토

- 탠덤셀 기술개발, 사용자 다변화, 순환경제 구축을 위해 수행 중인 14개 R&D 과제(계속과제, 165억원) 지속 추진
- BIPV 등 태양광 유리 기술개발을 위한 R&D 추진

\* BIPV(Building-Integrated Photovoltaics): 건물 일체형 태양광 발전

## ② (인력양성) 기업 수요 기반, 석박사급 전문인력양성 추진

\* 탠덤 및 고효율 실리콘 태양전지 관련 산업형 석박사 전문인력(R&D, 제조·소재·장비 엔지니어) 양성(에너지 인력양성사업 중 태양광 분야 과제, 기획 중)

## ③ (마케팅지원) 차세대 태양광의 초기시장 창출, 글로벌 경쟁력 제고를 위해, 국내외 표준·인증체계 구축 관련 R&D 과제\* 지원

\* ('26년안) 22억원, (사업내용) 탠덤 모듈 성능·신뢰성 시험기술 개발 및 장비 확보, 국내 산업융합 신제품 적합성 인증(안) 개발 등

- 초기시장 창출, 트랙 레코드 확보 위한 공공주도 시범사업\* 기획

\* (예시) 탠덤 태양광 발전소 보급지원 사업('26년 사업기획→'27년 사업 시행)

- '태양광 기업공동활용 연구센터' 및 대기업 협업 등을 통해 탠덤 하부셀(TOPCon, HJT 타입) 수급 해소

- 글로벌 네트워크 강화를 위한 국제 탠덤셀 포럼\*( '25.12월) 및 세계태양광총회\*\*('26.11월) 개최

\* (탠덤셀 포럼) 국제 학술행사, 獨·中·日 등 주요국 석학 참석

\*\* (태양광 총회) 학술대회·포럼 등으로 구성된 국제 컨벤션 행사(70여개국 참여)

## ④ (제도개선) 태양광 이격거리 완화, 탄소검증제 개선 등 보급 확대를 위한 제도개선 추진

- 기존 가이드라인('23.2월, 산업부), 지자체별 조례\* 등을 분석하여 '재생에너지법' 내 재생e 설비 이격거리 기준 관련 조항 신설 추진

\* (현행) 국토계획법령에 따라 지자체 조례로 이격거리 설정

- 탄소검증제 전력배출계수 개편을 검토하여 국내 제조 제품의 탄소배출량 비교우위를 강화

## < '27년 이후 추진계획 >

### ① (기술개발) 탠덤 셀 32%, 모듈 26% 효율 달성 및 세계최초 모듈 상용화('28년) 및 효율 극대화(셀 35%, 모듈 28%, '30년)

\* '27년 상용 모듈 개발·실증 → '28년 셀 32%, 모듈 26% 효율 달성 및 세계최초 모듈 상용화 → '29년 저탄소 및 양면형 탠덤 모듈 개발·실증 → '30년 셀 35%, 모듈 28% 효율 달성

- 탠덤 셀·모듈·장비 핵심 기술 및 사용처 다변화 등을 위한 추가 R&D 및 실증연구\* 추진(~'30년)

\* 셀·모듈 효율·안정성 극대화 및 양산장비·소재 개발, 저탄소·친환경 탠덤 모듈 개발 및 인프라 구축 등을 위해 총 6개의 신규 R&D 과제 추진

- ② (인력양성) 기업 수요를 기반으로, 탠덤 태양전지 연구·제조 전문인력양성 추진(계속)
- ③ (마케팅지원) 차세대 태양광의 초기시장 창출 및 글로벌 경쟁력 제고를 위해, 국내 표준·인증체계\* 구축(계속)
  - \* 국내 산업융합 신제품 적합성 인증(안) 개발('27년) 및 지정('28년), 모듈 인증시험 등
  - 국내 탠덤 태양광 앵커기업, 인증기관 등과의 협력을 통해, 국제표준화(IEC) 동향을 파악하고 적극 대응(계속)<sup>기후부, 산업부</sup>
  - 실증 및 인증시험 결과 기반, 공공주도 탠덤 태양광 발전소 보급 지원 시범사업(가칭) 추진(계속)
  - 국제 탠덤셀 특별포럼 등 국제 학술행사 지속 개최(계속)
- ④ (기반구축) AI 기반 탠덤셀 자율실험실을 활용하여, 소재·장비에 대한 양산성 검증·평가 및 트랙 레코드 확보(계속)
- ⑤ (제도개선) 태양광 이격거리 완화, 탠덤 모듈 제품의 탄소검증제 편입을 통한 정부지원사업 경쟁입찰 가점부여 등(계속)

## 2 한국형 차세대 전력망 구축

한국형 차세대 전력망 구축으로 ①재생e 확대, ②송전망 추가 구축 회피 및 계통안정화, ③전력 신산업 육성 등 성과 창출

- ◇ (중장기 목표) 전남\*을 차세대 전력망 선도기지로 구축 → 전국 확산 추진
  - \* 국내 최대 재생e 보유 중이나 출력제어 빈번, 전력 공기업·학계 밀집(한전·거래소·에너지공대 등)
- ◇ (연도별 목표) '26년 마이크로그리드 실증(4개소) 및 배전망 ESS 설치(20개 선로) → '27년 전력시장 제도개선(재생e 입찰시장 개설) → '29년 예비력시장 도입 검토

### (1) 우리의 현주소

- 탄소중립 위한 재생e 확대가 필요하나, 출력제어 등은 제약요인
  - \* 전원별 출력제어('25.3~5월 기준): 재생e(69.6GWh), 원전(56.4GWh) 順
- 소규모 태양광이 주로 배전망에 연계되어, 기존 단방향 계통에서 양방향 계통으로 변화
  - \* 태양광 발전설비 중 약 98.8%가 배전망에 연계('24년)
- 재생e 최대 수용을 위한 배전망 유연화가 필요한 상황
  - \* (예) ESS 등 보급을 통해 재생e 계통접속 가능성 제고 등

□ 재생e 확대는 계통운영 난이도 증대·계통 안정성 저해 가능

- 재생e가 확대될수록 소수·대형 발전기(화력·원전) 위주에서 다수·소형 발전기 중심으로 재편됨에 따라 계통 운영 난이도 증가

\* 발전기 대수('15→'23): 원전 및 화력 548기→590기 / 신재생 1.4만→15만

- 간헐성 자원인 재생e는 우선 급전되어 계통 불안정성 심화

- 중앙집중형 계통관리체계에서 AI 기술을 통해 분산자원을 집합 관리할 수 있는 지능형 관리방안 도입 필요

□ 지역별 전력자급 편차로 송전망 구축 수요 증가

- 발전원은 지방 편중(재생 - 호남·제주, 화력·원전 - 동해안), 데이터 센터 등 수요는 수도권 편중 → 지역별 전력 자급\* 편차 확대

\* 전력자급율: 전남 213.4%, 충북 15.8%, 서울 11.6% 등('24년 기준)

- 수도권으로 전력 공급을 위해 송전망 신설 필요, 주민 수용성 등으로 장기간 소요되는바 단기 해결책 검토 요구

- 발전 여유지역으로 대형 전력수요 이전 등 지산지소 방안 필요

□ 해외는 AI 기반 분산 전력망 확대 → 경제적 부가가치 창출 중

- (영국) 실시간 요금제를 기반으로 지역 유연성 시장\* 개설, AI 기반 전력 스타트업\*\*이 요금에 따라 전력수급을 최적화

\* Piclo Flex: ESS, 전기차 등 유연성자원 거래 플랫폼 운영

\*\* 英 Octopus는 AI 기반의 전력수급 시스템(Kraken) 개발, 기업가치 90억불('24)

- (미국) 격오지 전력 자립을 위한 분산 전력망 투자 확대 중

\* 美 에너지부는 커뮤니티 마이크로그리드 프로젝트(C-MAP)에 8백만불 투자('25.6)

- 35개의 격오지 마을에 마이크로그리드를 건설하고 재생에너지 공급 확대

- (유럽) 친환경 마을사업으로 지역경제 활성화

(스웨덴 말뫼시) 친환경 에코 도시

- 조선업 쇠퇴 → 지속가능한 환경 도시
- 태양광 설치, 바이오가스 에너지 활용
- 친환경 에너지자립 건물(터닝토르소) 건설
- MG 기반 에너지 공유거래 시스템 구축

(독일 아우크스부르크) 태양광 이익공유 산단

- RE100 대응 → 수익공유로 재생e 수용성 확보
- 공장 옥상에 시민참여형 태양광 발전소를 설치
- 시민협동조합과 지역기업, 市 공기업이 연합
- 수익 시민조합 배당 및 산단 근로자 e바우처 환원

## [2] 현장의 목소리

- ① (인프라) 소규모 분산 자원인 재생에너지, ESS 등을 통합관리할 차세대 지능형 전력망 필요

### 현장의 목소리

- S社: ESS 같은 유연성 자원이 대폭 확충되어야 재생에너지 수용성을 높이면서 전력공급의 안정화가 가능
- L社: 재생에너지 발전량과 전력소비를 예측하고 ESS, DR 등 유연성 자원과 통합관리하는 마이크로그리드로 발전과 소비를 최적화할 수 있음

- ② (시장 제도) 혁신적 전력 시장제도를 도입하여 통합발전소사업 (VPP\*), ESS 등 신산업 부문에 민간의 투자 활성화

\* VPP(Virtual Power Plant): 재생에너지, ESS 등 소규모 분산자원을 모집하여 하나의 발전소처럼 운영

### 현장의 목소리

- H社: 재생에너지 입찰 시장을 육지로 확대하여 적절한 시장 보상체계 하에 VPP 사업자 참여 활성화
- E社: 공공 주도의 ESS 보급 보다는 전력시장의 차익거래 등 적절한 시장보상 체계로 민간의 자발적 투자 유도 필요

## [3] 추진방안

- ① (지원체계) 기후부 2차관 주재 『한국형 차세대 전력망』 추진단 구성

- 관련 부처(기후부, 국토부, 농림부, 국방부 등), 공공기관(한전, 거래소, 코트라 등), 기업, 대학 등이 참여하는 민관 합동 협의체로 구성

\* [산] SK ON, LG엔솔, 해썬, 그리드위즈 등  
[공공] 한전, 전력거래소, 코트라, 에너지공단 등  
[학] 한국에너지공대, 광주과기원, 인하대 등  
[관] (주관) 기후부, (협조) 국토부, 농림부, 국방부 등

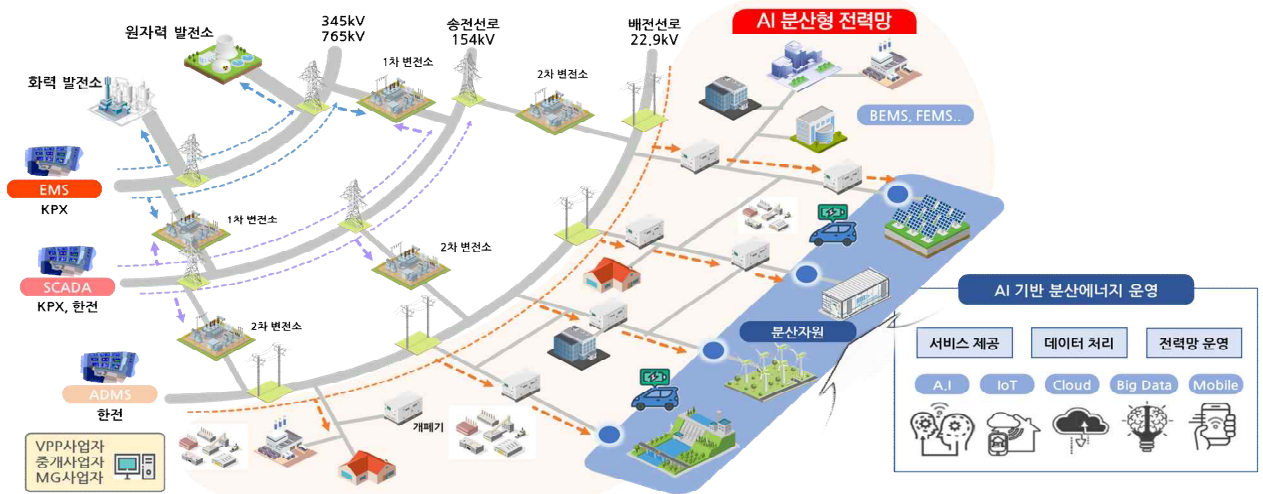
- 차세대 전력망 ①사업집행 기획 및 추진상황 공유, 원활한 사업 수행을 위한 ②규제철폐, ③기업 애로사항 해결 창구 등으로 활용

## < (참고) 차세대 분산 전력망 산업 개요 >

### ■ 차세대 분산 전력망 산업 개요

- 수요지 인근에 배치된 분산자원(태양광, 연료전지, ESS, 전기차 등)을 AI·디지털 기술 활용해 최적 운영하고 전력을 거래하는 미래형 전력시스템
- 기존 전력산업과 ICT산업의 융합 생태계로, 분산 전력망을 구성하는 다양한 제품, 시스템과 AI 기반 디지털(통신, IoT, 빅데이터 등) 기기와 소프트웨어 포괄

### <차세대 분산 전력망 산업의 구조>



### <예시 : 차세대 전력망 구성 산업별 주요 기업>

구분	설비/디바이스	통신/네트워크	소프트웨어/플랫폼	운영 및 서비스
품목	분산전원(태양광, 풍력), ESS, AMI, 인버터	광통신망, 무선망, 전력선 통신(PLC)	운영시스템(EMS, BEMS), 분산자원관리시스템(DERMS), VPP	수요반응 서비스, O&M
기업	한화큐셀, <b>LG엔솔</b> , LS일렉트릭, <b>SK ON</b>	KT, SKT, 한전KDN, 펜타시큐리티	LG CNS, (주)해준, 브이피퍼랩, <b>그리드위즈</b>	SK E&S, 한화 컨버전스, 엔라이튼
용도	하드웨어 인프라	분산 전력망 데이터 흐름	계량 모뎀, E-Mobility	분산시스템 구축, 정산·운영 서비스 제공

## 2 지원방안

### < '26~'30년 지원내용 >

#### ① AI 기반 대규모 ESS 구축

- (설비) 태양광이 주로 접속해 있는 배전망을 기준으로, '30년까지 약 85개 선로에 ESS 구축, 약 340MW 규모

\* 재생에너지 출력제어 완화를 위해 5시간 저장 가능한 용량으로 보급

- (운영) VPP 등을 활용, AI 기술을 접목하여 최적 운영

☞ 계통 추가건설 없이 배전 유연화 통해 재생e 최대 접속 유도

\* 현재 호남지역 접속지연 물량 2.5GW의 약 19.4% 해소 기대

< 재생e + ESS연계에 따른 계통접속 차이 >

태양광 단독 계통연계	태양광 + ESS 계통연계
10MW 초과 → 계통접속 불가	10MW 초과 → ESS 저장 → 계통접속 가능

- (예산) 20개 배전선로를 선정하고, 각 선로당 4MW 총 80MW 규모 ESS 설치비 지원('26년안, 국비 1,176억원)
  - \* 총사업비 9,996억원, 국비 4,998억원('26~'30년, 보조율 50%), 예타면제 完
- '27년도 이후 65개 배전선로를 선정하고 추가 260MW 설치 지원
  - \* 사업 계획 적정성, ESS 산업기여도, 화재안전성, 가격 등을 고려하여 평가

② 다양한 입지에 대한 마이크로그리드(MG) 실증 추진

- \* 마이크로그리드(MicroGrid): 기존 전력망과 독립된 분산전원 중심 국소적 전력공급시스템
- (대상) 입지별 특성에 맞는 맞춤형 MG 모델 개발을 위해 농공산단, 대학 캠퍼스, 군부대, 공항 등에 대한 실증 추진
- (구축방안) AI 기반 태양광+ESS 등을 분산자원으로 활용하고, 입지별 전력 수급 최적화를 위한 DR\* 등 수요관리 의무화
  - \* 수요반응(Demand Response): 전기소비 절감에 따른 인센티브, 시간대별 전기요금제도 등을 통해 평상적인 전기소비 패턴으로부터 전기사용량 수준을 변경

☞ 전력 다소비 시설의 전력안보 확보 및 계통 유연성 강화

\* 최근 AI 연구 등으로 캠퍼스 전력사용 증가(A 대학 '20년 183 →'24년 235, GWh)

< MG 실증 예상효과 >

실증단지	예산(억원)	MG 구축규모	에너지 자립률 변화(%)
농공산단	200	PV 10MW, ESS 5MWh	12.9 → 71.5
캠퍼스	250	PV 12.5MW, ESS 5MWh	6.8 → 21.1
군부대	400	PV 10MW, ESS 4MWh	0 → 23.7
공 항	30.4	PV 0.4MW	2.8 → 11.6

\* 에너지자립효과: 입지별 총 전력수요량 대비 태양광 비중(ESS 효과 고려)

- (예산) 수요처 맞춤형 마이크로그리드(PV, ESS, AI 운영플랫폼 등) 설치 지원 ('26년안, 국비 702.4억원)
  - \* 총사업비 866.4억원, 국비 735.4억원('26~'27, 보조율 70~100%)
- 실증사업 추진 실적을 바탕으로 사업 확대 검토 ('27년~)

### ③ 계통관리 지능화 역량 제고 위한 혁신 생태계 구축

- (혁신생태계) AI 전력 스타트업 창업 활성화, 인재양성 등을 위해 나주를 『K-그리드 인재·창업 밸리』로 조성
  - 에너지 공대에 스타트업 등이 개발한 AI 플랫폼 조기 상용화를 위한 실증 테스트베드\* 구축 → 오픈캠퍼스로 운영, 활용도 증대
    - \* 실제 계통 상황과 동일한 가상 전력망 시뮬레이터, 계통 테스트 장비 등 구축
  - ①국제 공동연구, ②스타트업 육성 프로그램\* 등 병행 가동
    - \* 국내·외 유망 스타트업과의 1:1 매칭을 통한 인력 교류, 창업 사례 공유 등
- (예산) 한국에너지공대를 에너지 공공기관, 대기업, 투자기관, 스타트업, 대학이 협업하는 오픈 캠퍼스로 전환 ('26년안, 195억원)
  - (R&D) 실증사업을 바탕으로 MG 최적운영 기술 등 핵심 기술 개발 추진

### ④ 지산지소 실현을 위한 분산특구\* 지정 및 인센티브 제공

- \* (목적) 전력 지산지소 실현 및 분산에너지 신산업 육성(근거: 분산법 제33조)
- (활용) 인근 전력 다소비 시설(데이터센터, 항만 등)에 대한 전력 공급 실증 등 지역 맞춤형 지산지소 모델 추진
  - 또한 V2G·P2H 등 신규 분산자원 발굴 위한 테스트베드로 활용
    - \* Vehicle to Grid: 전기차를 전력망과 연결해 전력 저장장치로 활용
    - Power to Heat: 전력을 열에너지로 변환하여 저장·활용
- (인센티브) 전력 직접거래\* 특례, 전력 부대비용 할인\*\*, 전력 다소비 시설을 대상으로 하는 계통영향평가 간소화 등 제공
  - \* 특구내 전력생산자가 수용가에 전력시장을 거치지 않고 직접 공급 가능
  - \*\* 전력생산자의 망이용요금 등 부대요금 약 11원/kWh 할인

**< 분산특구 지정결과('25.11) >**

지역		주요 사업 모델
1	경기도 의왕시	ESS를 활용하여 전기 충전 및 인근 전기차 충전소 공급
2	부산광역시	ESS를 활용하여 인근 데이터센터·항만에 전력 공급
3	제주도	전기차를 ESS처럼 충·방전하여 수익을 얻는 V2G 실증
4	전라남도	데이터센터 유치, 마이크로그리드 실증

○ (예산) 분산 신산업 사업에 대한 국비 지원으로 사업 추동력 확보

\* 총사업비 1,400억원, 국비 700억원('26~'30년, 보조율 50%), 예타면제 完

- 既 선정된 특구 중 2개소를 선정하여 100억원 지원('26)

\* 향후 총 12개('27~'30) 특화지역의 전력신산업 지원('26)2개, ('27)2개, ('28)3개, ('29)3개, ('30)4개)

**⑥ 혁신적 전력시장 개편 병행**

○ ①지속가능 운영, 민간투자 유도 등을 위한 사업성 제고, ②관리 가능한 자원 편입 등을 위한 단계적 시장제도 개편 추진

- (~'26년) 호남 지역에 대한 재생e 준중양제도 시범운영

\* 재생e+ESS 등을 통해 제공한 하향 예비력 서비스에 대해 인센티브 지급 (제어가능용량에 비례한 기본정산금 11원 지급)

- (~'28년) 제주에서 시범운영 중인 재생e 입찰시장 육지 도입

\* 현재 육지는 시장입찰 없이 우선 급전 → 재생e를 전력시장에 참여시켜 가격과 물량을 입찰하고, 용량정산금 등 보상 제공

- ('29년~) 예비력 시장 개설 검토

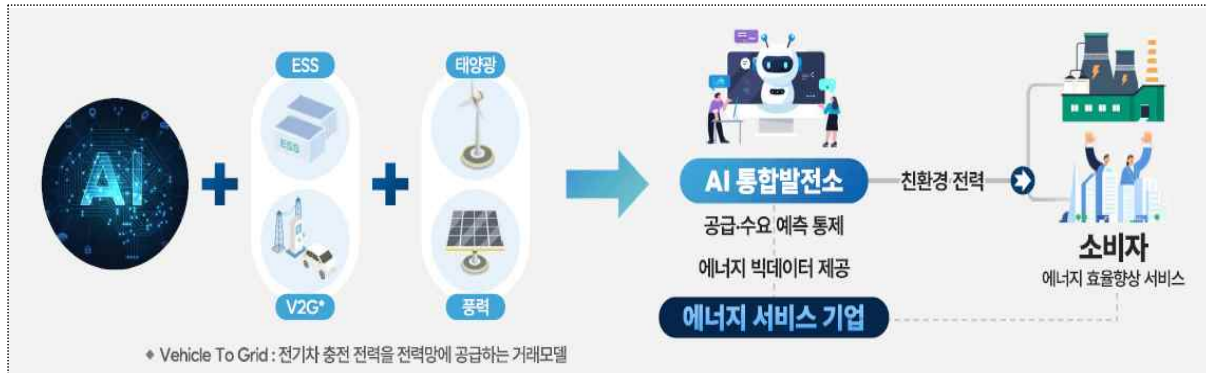
\* 예측 불가능한 발전설비 고장, 기상여건 변화에 따른 재생e 발전량 및 전력수요 급변 등 대응에 기여하는 분산자원에 대한 보상 제공

## 붙임

# 차세대 전력망 개념 및 기능

- (개념) 재생e, ESS 등 다양한 분산 자원을 AI 기술로 제어하여 전력 생산·저장·소비를 최적화하는 지능형 전력망

< 차세대 전력망 개념도 >



- (기능) ①계통 유연화, ②계통관리 지능화, ③자산지소 실현
  - (계통 유연화) ESS, V2G\* 등 유연자원 대규모 확충, 마이크로그리드 등을 활용한 수요 최적화로 재생e 최대 수용
    - \* Vehicle to Grid: 전기차를 전력망과 연결해 전력 저장장치로 활용
    - \*\* (예) 마이크로그리드 구축 통해 자체 발전원 확보 → 계통 부하 저감 → 태양광 등 추가 분산자원 연결가능성 제고

👉 기대효과: 재생e 확대 및 배전망 추가 건설 회피

- (계통관리 지능화) 태양광 등의 전력 생산·소비를 AI로 예측하여 수급을 최적화하는 VPP 등을 활용하여 분산자원 관리
  - \* Virtual Power Plant: 여러 분산자원을 AI 기술로 연계, 하나의 발전소처럼 운영
  - ※ 기상상황, 재생e 발전패턴 등 빅데이터 활용

👉 기대효과: 계통운영 안정성 강화 및 VPP 등 전력 신산업 육성

- (자산지소 실현) 분산특구를 통한 지역별 자산지소 모델 실증, 전력직접거래 특례 등 통해 전력수요(데이터센터 등) 지방유치 유도

👉 기대효과: 송전망 추가 건설 회피 및 지역경제 활성화

### 3

## 초대형 해상풍력 보급

- ① 20MW+급 초대형 해상풍력터빈 등 핵심부품 기술개발 및 국산화,
- ② 해상풍력 보급 확대 및 전문인력양성 체계 구축

- ◇ (중장기 목표) 20MW+급 초대형 해상풍력 터빈 및 연계기술 개발 등 공급망 강화, 해상풍력 보급 확대
- ◇ (연도별 목표) '26년 20MW+급 터빈·핵심부품 개발 착수 → '27년 20MW+급 터빈 설계 → '28년 부유식 수직축 시스템 초기설계 완료 → '29년 부유식 요소부품 상용화 개발·실증 → '30년 20MW+급 터빈 제작·실증

### (1) 우리의 현주소

- 세계 풍력시장은 성장단계에 진입\*하였으며, 해상풍력은 가파른 성장세로 풍력발전의 중심이 육상풍력에서 해상풍력으로 이전

\* 전세계 풍력발전 누적 설치량 1,136GW, 연간 신규 설치량 100GW/yr

- 국내에서는 「해상풍력 특별법」 제정으로 해상풍력 보급 확산 및 산업 생태계 구축을 위한 제도적 기반이 마련

\* 해상풍력 보급촉진 및 산업 육성에 관한 특별법 ('25.3월 제정→'26.3월 시행)

- 타워·케이블·하부구조물 등은 경쟁력을 보유하고 있으나, 터빈은 용량·설치·운영 등 측면에서 선도국 대비 경쟁열위
- 해상풍력 보급 확산에 따른 제조·운반·설치 및 유지·보수에 인력 수요가 예상되어 조기 인력양성을 통한 고용 창출도 시급

⇒ 20MW+급 초대형 해상풍력터빈 등 핵심부품 ①기술개발·국산화, ②해상풍력 보급 가속화, ③해상풍력 전문인력양성 체계 마련 추진

## [2] 현장의 목소리

\* 추진단 제1차회의('25.9월), 부유식 해상풍력 간담회('25.9월)

- 1 (R&D) 20MW+급 터빈의 설계부터 상용화까지 민간기업의 투자를 유도하기 위한 예산 증액 필요

### 현장의 목소리

- 터빈·부품 제조사: 20MW+급 터빈·핵심부품 설계~상용화 전 과정을 개별기업이 투자·개발할 여력이 없으므로 국가 R&D를 통한 지원 확대 필요

- 2 (인력·인프라) 사업 전주기에 따른 해상풍력 전문인력 양성 및 프로젝트 적기 준·착공을 위한 해상풍력 필수 인프라 확충 필요

### 현장의 목소리

- 제조사, 학·연 전문가: 국산제품 등의 제조·시험·실증·운송·설치 등을 위한 인프라 조기 구축 필요, 국내 공급망을 주도할 국내 개발사, 인력 육성 필요

- 3 (트랙 레코드 확보) 국산 기자재 및 R&D 성과물의 실증을 통한 트랙 레코드 확보 및 수출산업화로 성장 필요

### 현장의 목소리

- 제조사: 제품 양산을 위해 큰 투자가 필요하여 공공 입찰 시 국산 터빈 공급 우대, 국내 납품 제품에 대한 인증 의무화 등을 통해 국산 제품의 판로확보 지원 필요

## [3] 추진방안

- 1 (해상풍력 추진단) 해상풍력 공급망을 구성하는 앵커기업, 참여기업, 주관·유관부처, 관련기관, 전문가 등으로 추진단 구성

\* (구성(안)) [산] (대) 두산에너빌리티, 삼성중공업, (중견) 유니슨, 태웅,  
(중소) 휴먼컴퍼지트, 신라정밀 등

[학] 광주과기원, 인하대 [연] 재료연, 기계연

[협] 풍력산업협회, [공] 한국에너지공단, 에기평

[관] (주관) 기후부, (협조) 기재부, 산업연 등

※ 추진단 참여기관은 과제를 진행하면서 유연하게 변동 가능

< 참고: 해상풍력 산업생태계 >

- (단지개발) 발전공기업, 민간·해외 개발사 주도 SPC → (부품) 중소·중견기업 → (제조) 터빈 대기업 → (설치) 건설·조선 대기업 → (운영) 단지운영 SPC



    : 해상풍력 추진단 참여기업

⇒ 초대형 해상풍력시스템 핵심부품 개발·국산화, 인력양성, 인프라 구축을 통한 국내 보급 확대 및 수출산업화 기반 구축 등 해상풍력 산업생태계 조성

- 기후부가 20MW+급 초대형 해상풍력 터빈 및 부유식 해상풍력 실증하고 해수부는 부유식 수직축 해상풍력 실증 시스템 개발

R&D	<b>기후부</b>	<b>해수부</b>
	· 20MW+급 초대형 해상풍력 터빈·블레이드 등 · 부유식 해상풍력 설치기술	· 부유식 수직축 해상풍력
실증	<b>기후부</b>	<b>해수부</b>
	· 20MW+급 초대형 해상풍력터빈, 초대형 부유식 해상풍력 등	부유식 수직축 해상풍력
인프라	<b>기후부</b>	
	· 제품 등의 제조·시험·실증·운송·설치 등을 위한 인프라 구축	
인력양성	<b>기후부</b>	
	· 에너지인력양성사업, 해상풍력 산업지원센터 구축 등	

2 (지원방안)

< '26년 예산(안) 반영 내용 >

- 1 (기술개발) 20MW+급 초대형 터빈 기본계획(안) (~'25 末)을 바탕으로 블레이드 등 핵심부품('26~), 터빈 제조사 주관 상용화 개발 착수('27~)

\* 신재생에너지핵심기술개발(풍력): '26년안 698억원 지원

**< 초대형 해상풍력 터빈 개발 주요 내용(안) >**

- **(추진 방향)** '30년대 초 글로벌 경쟁력을 갖춘 초격차 해상풍력 터빈 개발 완료로 GW/yr 수준의 국내 보급 확대 및 수출산업화 기반 구축
  - 국내 적용시스템 표준안 개발 및 핵심부품 국산화를 통한 공급망 강화
- **(추진 내용)** 20MW+급 풍력터빈·핵심부품 국산화 및 단가저감 기술개발 방향 설정, 부유식 해상풍력 기술개발 및 실증 지원
  - **(터빈·핵심부품)** 풍황 등 국내 설치환경 및 수요기업 요구사항을 반영하여 20MW+급 터빈 기본설계, 블레이드·베어링 등 핵심부품 국산화 개발
  - **(부유식)** 부유식 해상풍력 설치기술 개발 및 실증 지원('25년~)

**< 20MW+급 초대형 해상풍력터빈 개발 ('26년) >**

- **(터빈·핵심부품 등) 20MW+급 터빈 및 블레이드·베어링 등 초대형 해상풍력시스템 개발 추진**
  - \* 신재생에너지핵심기술개발(풍력) 內 터빈·핵심부품 '26년안 331억원 지원
  - \*\* 초대형 풍력터빈용 전력변환장치('25년~), 베어링 설계·시험기술 개발('26년~)
  - **(터빈)** 국내 환경 및 수요기업 의견을 반영하여 설계 및 사양 결정, 비용분석 및 후행 상세제작 설계·활용계획 수립 ('25년~)
  - **(블레이드)** 국내 설치여건뿐만 아니라 글로벌 공급에 적합한 초대형 블레이드의 설계·제조기술 개발 및 실증 추진 ('26년~)
  - **(핵심부품)** 단기간 내 국산화가 어려운 전력변환장치, 메인 베어링 등 핵심부품의 국산화 전략 수립 및 개발
- **(부유식) 부유식 해상풍력 설치기술(부유체, 변전소, 계류시스템 등) 상용화 개발 및 실증을 통해 공급망 트랙 레코드 확보 추진**
  - \* 신재생에너지핵심기술개발(풍력) 內 부유체 시스템 '26년안 77억원 지원
  - 초대형 부유식 해상풍력 실증 테스트베드 기본설계, 부지선정 완료하여 기술 실증기반 확보 (~'26년)
- **(부유식 수직축 해상풍력) 이중부유체, 수직축 터빈, 발전기 등 300kW급 실증시스템 및 운송·설치 개념설계(해수부, '26년안 38억원)**
  - \* 이중부유체, 수직축 터빈 및 유체·구조 통합 성능해석기술 개발

**② (인력양성) 글로벌 기업과 협력을 통한 양질의 국내인력 양성이 가능한 산·학·연 협력 체계 구축 및 교육센터 등 건립**

- 에너지인력양성사업\* 등 연계한 대학 과정 확대 지원 및 유지보수 인력양성을 위한 해상풍력 산업지원센터 구축 (~'26)

\* 에너지인력양성(R&D): '26년안 20억원(과제 中 풍력 분야 예산)

**< 인력양성을 위한 해상풍력산업지원센터 >**

- **(추진 방향)** 해상풍력 보급에 따른 유지보수 인력의 대규모 양성 필요성에 따라 해상 구조 안전 교육 등을 제공하고 산업을 종합 지원할 센터 구축
  - 세계풍력협회에서 인정하는 GWO(세계풍력기구, Global Wind Organisation) 교육의 체계 및 장비 구축 등 기반 마련
- **(사업 내용)** 1)해상풍력 인력을 위한 교육개발 및 교육환경 조성 2)대규모 풍력단지 조성 지원 3)주민수용성 확보 목표로 새만금에 '26년까지 건설(총사업비 477억)
  - (교육운영) 해상풍력의 고소, 해상 작업에 특화된 안전 교육(화재, 조난 상황 등의 구조 등)부터 풍력발전단지 운영 기술 및 발전량 예측 등의 고급 교육까지 가능
  - (주민수용성 확보) 풍력 유지관리의 산업 표준화, 생태계 영향 연구 등 진행

**< 에너지인력양성사업(R&D) >**

- **(사업 개요)** 에너지 산업의 인력수급 불균형 해소와 국가 에너지정책 변화에 대응하기 위한 미래 에너지산업의 석·박사급 혁신인재 양성
  - 풍력 특화 과제 발굴을 통해 대학 교육과정 강화 및 기업 연계 R&D 훈련 지원
- **(지원 내용)** ①초대용량 풍력발전시스템 혁신연구센터, ②풍력 지지구조시스템 에너지 혁신연구센터, ③경북지역 풍력에너지 클러스터 인재양성사업 등 과제 단위 164.3억 지원 중
  - ① 초대용량 풍력발전시스템 관련 원천·국산화 기술 확보 및 석·박사급 고급인력 양성 시스템 구축 기획
  - ② 풍력 지지구조시스템(타워, 고정식/부유식 하부구조, 기초) 기술분야 최정상급 인재양성과 글로벌 수준의 거점 센터 구축 및 운영
  - ③ 경북 풍력에너지 클러스터의 후방산업을 위한 시설·장비실증, 연구인프라를 활용한 연구경험을 축적하여 지역 산업현장에 즉시 투입이 가능한 인재양성

- 해풍 공급망 전주기에 맞춰 신규 인력양성과 재직자 역량 강화
  - (신규) 업계(개발사, 제조사, 발전사, O&M 등) 수요 맞춤형 인력양성을 위한 민·관·학 공동으로 기획·개발·운영하는 프로그램 신설
  - (재직자) 발전소 건설, 운영 및 유지보수 경험과 역량을 갖춘 화력 발전소 재직자에 대해 해상풍력 전환 교육으로 전문 관리자 양성

- ③ (마케팅지원) 타워·하부구조물·해저케이블 등 경쟁력 확보한 산업은 비용 절감 및 수출지원을 통한 해외시장 진출 연계

< '27년 이후 추진계획 >

- ① (기술개발) 20MW<sup>+</sup>급 초대형 터빈 상용화 개발 착수 및 부유식 해상풍력 테스트베드를 활용한 부유체 등 국내기술 실증 과제 착수

\* '26년 부지 결정 및 기능설계 완료

- (터빈·핵심부품 등) 20MW<sup>+</sup>급 터빈 상용화 개발 및 실증 착수

\* 20MW+급 초대형 해상풍력터빈 상용화 개발('27년~)

- (터빈) 기본설계 결과를 활용하여 상용터빈 설계 및 실증
- (블레이드) 국내 공용의 블레이드 설계, 제작 시험, 제조 자동화 기술을 통한 비용 절감 및 품질확보 실현
- (핵심부품) 단기간 내 국산화가 어려운 전력변환장치, 메인 베어링 등 핵심부품의 설계 및 시험기술 개발

- (부유식) 부유식 해상풍력 테스트베드 대상 실증대상 기술공모 및 기술개발 착수

\* 국내 고유 해상풍력 부유체 설계 및 실증('27년~)

- (부유식 수직축 해상풍력) 300kW급 실증시스템 기본설계 및 축소 성능시험('27), 실증시스템 제작 운송·설치('28~'29), 실증운용('30~)

\* 300kW 실증시스템 성능시험 및 실증운용 결과를 바탕으로 20MW+급 설계

◆ 인력양성, 인프라구축, 제도개선 등 세부실행계획은 12월 中 기후부 “해상풍력 인프라·금융지원 및 보급계획” 통해 발표 예정

## 4

# 고압직류송전방식(HVDC) 상용화

① HVDC 핵심 기자재 기술개발, ② 실증선로 건설 적기('30년) 추진

- ◇ (중장기 목표) 서해안 에너지고속도로 구축 및 해외진출 교두보 마련
- ◇ (연도별 목표) '26설계기술 확보 → '27시제품 검증 → '28~'29제작·설치 → '30시운전(실증)

## (1) 우리의 현주소

- (글로벌 현황) HVDC 기술은 전력 손실이 적고 장거리 대용량 송전에 유리, 재생에너지 연계에 최적화되어 있어 글로벌 전력인프라의 핵심
  - (시장) 글로벌 HVDC 시장은 '24년 약 15.6조원에서 '30년 23.1조원으로 성장 전망 (연평균 성장률 6.7%)(VMR, '23)
  - (기술) 전류형 컨버터(LCC)\*가 큰 비중을 차지 중이나, 재생에너지 연계 수요 증대 등으로 전압형 컨버터(VSC) 기술\*\* 부상
    - \* Line-Commutated Converter: 대용량 및 초고압 송전에 강점. 높은 효율과 신뢰성 보유
    - \*\* Voltage Source Converter: 송전 방향 실시간 전환, 전력망 안정화, 재생에너지 연계 최적화 강점
  - (경쟁구도) 글로벌 3社\*가 선점한 공급자 우위 시장\*\*에서 HVDC 기술 수직계열화로 시장지배력 지속 강화\*\*
    - \* Hitachi(스웨덴), Siemens(독일), GE(미국)이 전압형HVDC 시장 약 90% 점유(케이블 제외)
    - \*\* AI/탄소중립으로 인한 전력망 신규 건설 및 노후 전력망 현대화 사업으로 수요 급증

### 【 주요국 정책 추진 현황 】

- 대규모 재생에너지 계통 연계를 위한 전력망 확충 정책 시행과 함께 2GW급 HVDC 기술 표준화로 HVDC 전력망 집중 투자
  - (유럽) EU 국가간 전력망 및 재생에너지 연계를 위한 HVDC 중심 전력망 인프라 투자 확대 및 기술개발(RED-III, '23)\*
    - \* ~'29년 전력망 확충에 8천억\$ 투자, HVDC 등 전력망 기술개발과 실계통 적용 정책 추진
  - (중국) 전력망 현안 해결 기술개발, 중국신전력망 구축(안) 발표('23)\*
    - \* ~'30년 재생e 42.5%로 상향, 전력망 인프라 투자 확대 및 기술개발 촉진(재생e 지침)
  - (미국) 재생에너지 확대, 노후 전력망 개선, 혁신적인 전력망 확장책 시행
    - \* Grip('22): ~'30년 송전망 60% 확장, ~'50년 송전용량 3배 증대 필요, ~'35년 200억\$ 투자 발표

□ (국내 현주소) 케이블 경쟁력은 높으나, 핵심 변환기술 자립 필요

◇ HVDC 시스템: 송전선로(케이블) + DC변환소(컨버터 밸브/제어기, 변환용 변압기 등)

○ (케이블) ±500kV급 HVDC 해저케이블 국산화 성공, 국내 LS 전선과 대한전선 등 제작사 세계 5위 기술력 확보\*

\* (1위) 프리즈미안(伊), (2위) 넥상스(佛), (3위) NKT(丹), (4위) 스미토모(日), (5위) LS전선(韓)

\*\* 국내 운용중인 4개 HVDC(전류형 3개, 전압형 1개) 중 초기사업(98)인 제주 #1을 제외한 나머지 설비에는 국산 HVDC 케이블(LS전선)을 사용

○ (변환기술) 200MW급 BtB\* 전압형 HVDC 변환설비 국산화 성공(23.9), 양주변환소 설치·운용

\* Back to Back: 변환기 간 DC케이블 없이 직결하여 전력 흐름을 제어할 용도 (두 개의 변환소를 동일한 장소에 바로 붙여서 설치)

- 다만, 기존 교류 변압기(Monopole) 활용, 양극(Bi-pole) 시스템 변환용 변압기 기술은 부재

\* 양극 송전(Bi-pole): 2개의 고압 DC 선로 사용으로 1개 회선 고장에도 다른 회선으로 50% 전력공급 가능(전력공급 안정성 高)

[우리나라 HVDC 경쟁력 분석]

분야	경쟁력 수준	현황
케이블/전선	매우 강함 (세계적 수준)	LS전선 등 중심으로 해저케이블, HVDC 육상 케이블 제조 기술 세계적 수준
변환설비 (밸브, 제어기, 변압기 등)	상대적 약세 (기술 자립화 진행 중)	밸브, 제어기 등 핵심 변환기술은 히타치, 지멘스, GE 등 소수 글로벌 선도기업이 세계 시장 주도
시스템 통합/ 건설	성숙 단계	한전, 주요 대기업들이 제주-육지 연계 등 다수 HVDC 프로젝트 통해 경험 축적 중

⇒ 변환설비 분야 기술 자립과 글로벌 경쟁력 확보 시급

- 특히, 재생에너지 연계 강점을 가진 전압형 HVDC 기술을 조기 확보하여 국내외 프로젝트에 실증 추진 필요

## [2] 현장의 목소리

### 1 (장비도입 절차지연) 단기 사업기간 내 행정부담 완화 필요

#### 현장의 목소리

(‘25.10.21. HVDC 기술개발협의회)

- 주요 참여기업(H社 등): 변압기 기술개발 사업기간이 '25.9~'27.12(28개월)로 비교적 짧아, 고가 장비의 도입 심의 등 절차가 지연될 경우 절연 전압시험 등 주요 일정이 지연될 가능성이 있음

#### [주요장비 도입일정]

도입연도	장비명
2025	1,600kV 직류시험설비
2026	맨드릴(권선제작)
2026	교류 및 직류 시험설비
2027	철심기립장치
2027	권형기

- C연구원: 장비심의 신속 추진 요함

### 2 (기자재) 기자재 조기발주 등 연구비 사용 가이드라인 마련 필요

#### 현장의 목소리

(‘25.10.21. HVDC 기술개발협의회)

- B社: 변압기 부상 등 장납기 기자재의 경우 제작·납기가 통상 12~24개월 이상 소요되어, 조기 발주 필수적임
  - 납기 장기 소요되는 품목의 경우 실집행 반영 시점이 지연되므로, 단년도 예산집행 구조로는 실질적 일정 관리 곤란 → 결산시 집행 부진 등으로 오인될 가능성
  - 예) 기자재는 '25년 발주·계약 완료 후 '27년에 자재 납품·검수 예정
- ☞ 기자재 조기발주와 규정 정합성 검토 및 가이드라인 마련이 요청됨

### 3 (국내 시험인증 여건 고려) 국내 시험인증 여건 부족 및 제품 특성상 현장입회시험이 적정한 바, 기업내 시험체계구축 지원 필요

#### 현장의 목소리

(‘25.10.21. HVDC 기술개발협의회)

- C社: 500kV급 Bi-pole 변환용변압기 시험인증설비가 부족하고 에너지고속도로 적기 구축을 위해서는 시험인증체계 적기 구축이 필수적
  - 시험인증기관 현장입회시험 전제로 기업내 시험인증체계 구축을 적극 지원
- ☞ 연구기획단계에 고려됨, 다만, 적기 시험인증체계 구축을 위해 정부측 노력

### [3] 추진방안

1 [추진체계] '30년 에너지고속도로 적기 구축을 위한 민관합동의 HVDC 핵심기자재 설계·제작·시험 역량을 보유한 중전기기 제작업체 중심 산·학·연 협력체계로 『HVDC 추진단』 구성

- \* (구성) [산] (대)HD현대일렉트릭, LS일렉트릭, 효성중공업, (중견)일진전기
- [학] 한양대학교에리카, [연] 한국전기연구원
- [관] (주관) 기후에너지환경부 (협조) 기재부 등
- [유관기관] 한국에너지기술평가원, 한국전력공사

#### < 서해안 HVDC 사업 - 민관합동 기술 국산화 >

- (정부) 전압형 HVDC 변환용변압기 개발(~'27) + (민간) 전압형 컨버터 밸브/제어기 개발(~'27)
- (제작·설치) SPC를 통한 기자재 제작('28~'29)→(시운전) 새만금-서화성 HVDC 시운전(한전)

#### < 500kV 전압형 HVDC 주요 설비 >



**변환용 변압기**  
변환을 위한 적정 전압으로 변경  
정부기술개발 : HVDC 추진단 참여기업



**밸브(Valve)**  
교류↔직류 변환 반도체



**제어·보호설비**  
기기상태 감시·제어·계측·보호

민간자체개발

기술개발	
▲ 변환기(밸브)	민간
▲ 제어기	자체개발
▲ 변압기	정부과제

실증연계
▲ 서해안 에너지고속도로#1 (새만금-서화성) 설치

사업화수출
▲ 국내 : AC-DC 복합 전력망 구성
▲ 해외 : HVDC 시스템 수출

- 서해안 에너지고속도로 #1 구축 : 기술개발(밸브/제어기+변압기), 상용품(DC케이블)

#### ○ (협조체계)

R&D	기후에너지환경부	민간자체개발
	전압형 HVDC 변환용 변압기 기술개발 (~'27)	HVDC 밸브/제어기 기술개발(~'27)
실증	기후에너지환경부	지방정부
	새만금-서화성 HVDC 건설(28~30)	전북, 안산
인프라 금융	변환용변압기 주관기관(국내 4사)	기획재정부·금융위
	변환용변압기 시험인증체계(현장입회시험) 구축	건설·실증 사업비 조달 지원 (국민성장펀드 활용 등)

<b>비 전</b>	<b>HVDC 기술 Global Top 3로 도약</b>
------------	---------------------------------

<b>목 표</b>	<b>HVDC 1.0</b>	<b>HVDC 2.0</b>	<b>HVDC 3.0</b>
	기초기술 확보 (200MW급)	대용량·상용화 기술 국산화 (GW급)	직류/교류 복합전력망 본격 구축 + 수출 산업화
		<b>Global Top 5</b>	<b>Global Top 3</b>
	(~'24년)	( <sup>2</sup> GW~'30년)	('31년~)

<b>4대 전략 · 8대 세부 과제</b>	<b>핵심 기술 확보</b>	<b>① 대용량 HVDC 핵심기술 국산화</b>
		① 핵심기술 개발 ② 實 전력망 연계를 통한 실증 +
	<b>산업 인프라 구축</b>	<b>② 산업 인프라 구축</b>
		③ 국내 공급망 확충 ④ 산업육성 기반 구축 +
	<b>수출 산업화 지원</b>	<b>③ 수출 산업화 지원</b>
		⑤ System 및 기자재 분야 수출전략 ⑥ 해외진출 기반 마련 +
	<b>거버넌스 구축</b>	<b>④ 산업 활성화 거버넌스 구축</b>
		⑦ HVDC 포럼 개편 ⑧ HVDC 제도 점검

## 2 지원방안

구분		'26	'27	'28	'29	'30
기술개발	(정부) 변환용 변압기 (민간) 컨버터 밸브/제어기					
제작·설치	SPC 통해 기자재 제작					
실증	새만금·서화성 선로					
인력양성	혁신연구센터 등 활용					

### 1 (기술개발) HVDC 핵심 기자재 기술개발(~'27)

- (변환용 변압기) 민관합동으로 500kV급 전압형 HVDC Bi-pole 변환용 변압기 설계·제작 기술 개발\* ('26년안 120억)

\* 정부와 국내 변압기 기업들이 공동 참여하여 기술개발('25.下~'27, 국비·민간 각 280억 분담)

- (밸브/제어기) 민간주도로 2GW급 전압형 HVDC 밸브/제어기 기술 고도화 ('25~'27, 총 330억 규모, '26년 150억 투입 예정)

\* 200MW급 소용량 밸브/제어기 기술(국책과제 통해 국산화 완료)을 2GW급 대용량으로 확대



② (실증) 개발된 기술들을 '27년부터 實 전력망에 투입·실증 준비

- SPC 설립('26), 2GW 규모의 새만금-서화성(220km)\* 선로 구간 대상으로 실증 추진 준비

\* 서해안 해저 에너지고속도로 1단계 선로로 '30.12월 준공 예정

< 참고: 실증 계획(안) >

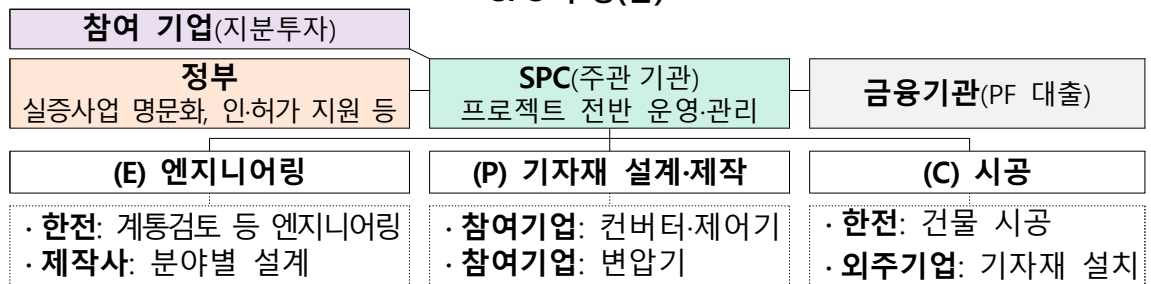
- (사업방식) 한전 및 HVDC 기술개발 참여기업\* 등 MOU 체결 후 설립한 SPC가 사업 추진(건설 및 기술검증)

\* 기술 국산화에 성공한 기업

※ SPC 설립 관련 MOU 체결('25.10월 전력망위원회): 국내 4社, 한전, 에기평

- 한국전력공사, 밸브/제어기 및 변압기 제작·공급업체 등으로 SPC를 구성하여 '26년 말까지 SPC 설립 예정
- 참여 기업들의 구체적인 지분 구조는 기업별 역할 등을 고려하여 기업 간 협의를 통해 출자금을 정하여 결정

< SPC 구성(안) >



③ (인력양성) 혁신연구센터 등 활용하여 HVDC 분야 고급인력 양성

- 現 DC 그리드 에너지 혁신연구센터\*를 거점으로 효성중공업 등 20개 기업이 참여하여 고급인력(석·박사급) 200명 양성('23년~)

\* 에너지인력양성사업(기후부, 연간10억원, '23~'28년)지원을 통해 '23.9월 한양대 內 개소

- 차세대 전력기기 시스템 혁신연구센터('26년) 및 HVDC 분야 고급인력 양성 혁신연구센터\*('27년) 신설 추진

\* 에너지인력양성사업 내역사업 중 과제(5년 과제)로 기획 중

④ (규제개선/기타) 사업 적기 추진을 위한 규제 개선 등 추진

- (장비 심의 신속 추진) 장비도입 절차의 행정 지연 최소화

\* 관계부처(과기부 등) 협조 및 참여기업이 상시심의(신속추진대상) 제도를 적기에 신청·활용할 수 있도록 안내 및 지원

- (연구비 사용 가이드라인 마련) 장납기 기자재의 특성을 고려, 연구 개발비 사용의 연속성 확보(연차이월 등) 등 예산집행 불확실성 최소화

- (공공기관 예타 면제) 실증사업 신속 추진을 위한 공공기관 예비타당성 조사 면제 추진

\* '25.12월 국무회의 상정 예정

## 5

## 그린수소 생산·실증 프로젝트

### ① 그린수소 고효율 기술개발, ② 대규모 생산·저장 실증사업

- ◇ (중장기 목표) 그린수소 초격차 생산기술 확보 및 생산역량·경제성\* 제고
- ◇ (연도별 목표) '26그린수소 생산실증사업(제주, 육지) 기획(안) 도출 → '28상용급 수전해 시스템 기술 확보 및 양산체계 마련, 제주(20~50MW) 실증사업 착수 → '29육지(최대 100MW) 그린수소 생산·저장 시범사업 착수

### (1) 우리의 현주소

- (필요성) 산업 분야 탈탄소 핵심수단\*으로 대두되고 있으며, 재생e 간헐성을 보완할 수 있는 청정수소의 안정적 생산·확보가 미래 산업경쟁력의 핵심 변수

\* 청정수소는 탄소 배출량이 전체 산업의 76%를 차지하는 난감축 산업(철강, 석유화학, 대형모빌리티 등 전기화가 어려운 분야)의 탈탄소 유력수단

※ 2035NDC(국가온실가스감축목표, '25.11.)는 2018년 대비 국가온실가스 53~61% 감축을 목표로 하고 있는 바, 청정수소는 무탄소·친환경 에너지 전환 핵심 수단

- 그간 지원으로 수소 활용분야(수소차, 연료전지) 글로벌 수준의 기술과 보급실적을 보유하였으나 생산분야 기술은 선진국 대비 열위

\* 선진국(100) 대비 기술수준(에기평, '24): 기체 수소충전소 90, 연료전지 90~95, 기체 수소 운반차량 80, 수전해 70

- (글로벌 시장) 수전해는 상용화된 알칼라인, PEM\* 중심으로 설치·보급 중이며 EU, 미국, 중국 등이 앞선 기술력 보유

\* (알칼라인) Longi, Sungrow(中)은 5~10MW 상용시스템 및 2~3GW/년 양산능력 보유 (PEM, 고분자전해질막) PlugPower(美) 1MW, Nel(노) 1.25MW, 상용시스템 보유

- (국내 시장) 1~2MW 시스템 연구개발 및 실증 단계로 해외 선도 기업과의 기술력 격차는 5~6년 정도로 평가

- 수전해 시스템 기술 보유업체로는 (알칼라인)B社 2MW, T社 0.25MW, (PEM)H社 0.5MW 등 소수

## (2) 현장의 목소리

- ① (기술개발) 그린수소 생산 핵심기술 조기확보 필요  
(’25.9.30일 추진단 1차 회의)

### 현장의 목소리

- A교수: 그린수소 생산단가가 저렴한 국가와 가격경쟁을 위해 소·부·장·의 효율, 내구성 등 단계적 고도화 기술개발 지원이 필요

- ② (실증) 대규모 실증사업을 통한 수전해 설비 및 운영기술 트랙 레코드 확보 필요 (’25.7월 기업 간담회, 9.30일 추진단 1차 회의)

### 현장의 목소리

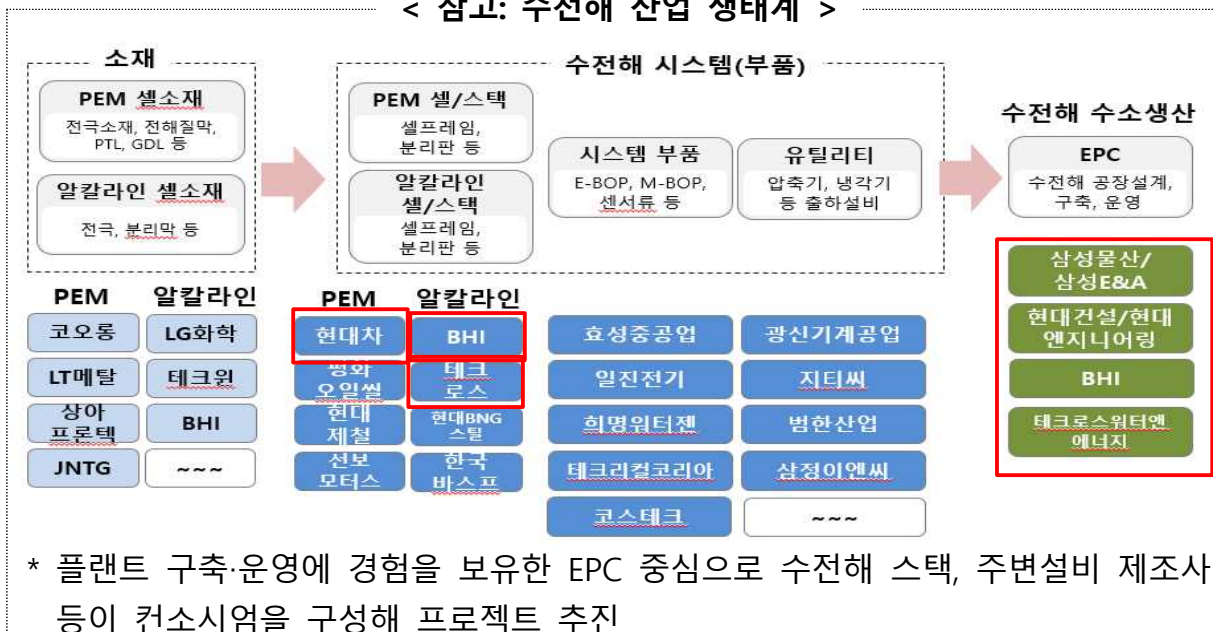
- B연구원: EPC·O&M 경험을 통한 핵심기술 국산화를 추진하고 글로벌 경쟁력 확보를 위해 그린수소 프로젝트가 필요
- C社: 대용량 수전해의 경우 개발과정에서 전력비 등 운영에 드는 비용이 많아 작은 규모의 기업이 감당하기 힘든 상황으로 정부지원 필요

## (3) 추진방안

- ① (지원체계) 산학연이 참여하는 '그린수소 프로젝트 추진단' 구성

- \* (구성) [산] 현대차, 삼성물산, 현대엔지니어링, 현대건설, 포스코홀딩스 등  
[학] 에너지공대, 단국대, 제주대 등  
[연] 에너지기술연구원, 에너지기술평가원, 에너지경제연구원 등  
[관] (주관) 기후부, (지원) 기재부

### < 참고: 수전해 산업 생태계 >



R&D	기후부 등
	대용량 수전해 시스템 기술개발, 수전해 핵심 소재·부품 기술개발
실증	기후부
	대규모 그린수소 실증(제주, 육지)
지원 플랫폼	기후부, 기재부
	실증사업 적기추진 및 수전해 산업활성화 등을 위한 산학연 지원체계 구축

② **(추진방안)** 선진국 수준의 그린수소 생산기술(수전해) 확보를 위한 기술개발 및 대규모 생산·저장 실증사업 추진

< 추진 방향 >

- ✓ 대용량 수전해 시스템 개발 및 수전해 설비 GW급 생산능력 확보
- ✓ 재생e 발전 밀집지역에 그린수소 생산·저장 실증사업 추진  
: 11MW급<sup>(현)</sup> → 20~50MW<sup>(제주/해외)</sup> + 최대 100MW<sup>(육지)</sup>


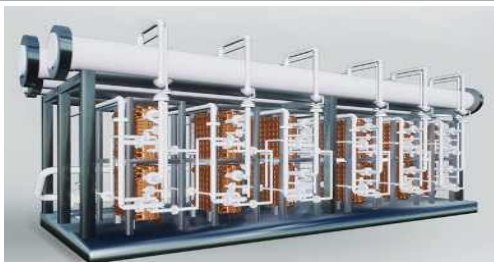
○ **(R&D)** 대용량 수전해 시스템 개발 및 GW급 생산능력 확보(~'28)

- 대면적 전극, 분리막 등 핵심 소재·부품 기술개발(~'26) 및 고효율·대용량(5MW급) 수전해 시스템 개발\* 추진

\* 5MW급 PEM 시스템 개발('25~'29), off-grid 알칼라인 수전해 플랜트 개발('25~'29) / 효율목표 (수소 1kg 생산시 소요되는 전력량): 58~60kWh/kg-H<sub>2</sub> → 52kWh/kg-H<sub>2</sub>

- H社は 기존 연료전지 생산라인을 활용해 GW급 수전해 스택 생산능력을 확보할 예정이며 B社, T社도 생산능력 확대 검토 中

※ 주요기업 수전해 시스템 모델

	
<H社 PEM: 1MW(500kW×2)>	<T社 PEM: 5MW(400kW×12)>

< '26년 예산안 반영 내용 >

① (기술개발) 수전해 분야에 총 12개 과제, 318억원 지원

- 수전해 소재·부품 기술개발 51억원(4개), 대용량 알칼라인·PEM 수전해 시스템 기술개발\* 175억원(2개),

\* 5MW PEM 수전해 시스템 개발(100억원), 계통분리형 수소 마이크로그리드 운영기술 개발(75억원, 알칼라인)

- 해외진출 지원을 위한 대용량 해외플랜트 설계기술 개발 30억원, 수전해 성능평가 프로토콜 개발 14억원 등 지원

② (실증) 제주도에 10.9MW 수전해 실증단지 구축 추진 中

\* '22~'27, 총사업비 561억원(국비 268억원), 제주 북촌리 소재

③ (규제개선) 고효율·저비용 청정수소 생산을 위해 기술개발이 시급한 수전해 분야 중심의 규제 합리화 추진

- 모듈형 수전해설비 비상제어 기준 합리화\*, 모듈형 수전해설비 내압성능 검사 완화\*\* 등

\* 셀/스택 일부분 고장시에도 전체 설비를 정지토록 규정하고 있는 비효율 개선

\*\* 수전해 설비 내 모든 개별 스택에 대한 내압·기밀성능 확인 반복시험으로 과도한 비용부담 개선 필요

< '27년 이후 추진계획 >

① (기술개발) 대용량 수전해 시스템(5~10MW) 모델 개발 및 GW급 수전해 생산능력 확보 (~'28)

② (실증) 규모 대폭 확대(11MW→100MW) 및 재생e 밀집지역 중심 추진 (예타)

(1) 제주(R&D 실증): 20~50MW 그린수소 국내외 생산 실증사업

- (기간/규모) '28~'34(7년) / 총사업비 9,778억원

- (주요내용) 20~50MW 국내 생산(제주) 실증을 통해 트랙 레코드를 확보하고 검증된 설비·기술을 활용 해외 생산(최대20MW) 단지 구축

→ 국산 설비·기술 활용한 해외 그린수소 생산거점\* 구축 지원

\* 재생e가 풍부한 호주, 말레이시아, 중동 지역 등 검토

(2) 육지(시범): 재생e 밀집지역에 그린수소 생산 + 저장단지 구축

- (기간/규모) '29~'33(5년) / 총사업비 5,877억원
- (주요내용) 재생e 연계 최대 100MW 그린수소 생산 및 저장 실증  
→ 수소의 에너지 전환·저장 기능 활용한 계통 유연성 확보 실증

\* 저렴한 재생e 전력가격 확보를 위해 RE100단지 등과 연계방안 검토

## 6 한국형 소형모듈원자로(SMR) 개발

### ① i-SMR(경수형) 및 차세대 SMR(비경수형) 기술개발, ② 지역 파운드리 거점 구축

- ◇ (중장기 목표) 글로벌 SMR 시장 선점 및 우리의 경쟁력 확보를 위한 기술 개발과 파운드리 구축을 통한 SMR 제조역량 강화 병행
- ◇ (연도별 목표) ① 경수형 '26i-SMR 표준설계인가 신청 → '28i-SMR 표준설계인가 획득 → '29SMR 제작지원센터 구축 완료 → '30글로벌 SMR 시장 진출 본격화  
② 비경수형 '27비경수 SMR 개발 신규 프로젝트 착수 → '30비경수 SMR 핵심기술 설계 완비

### (1) 우리의 현주소

#### □ AI·데이터센터 등 첨단산업 발전에 따른 전력수요 급증, 탄소 중립 요구 강화 등에 따라 글로벌 SMR\* 경쟁 가속화

\* 300MWe 이하 출력을 가지며, 원자로 구성품을 모듈형으로 생산하여 현장에서 조립 가능한 원자로로, 냉각재가 물인 '경수형'과 물이 아닌(기체 등) '비경수형'으로 구분

※ SMR 글로벌 시장규모는 '50년 375GW 전망(OECD, '21), 현재 17개국에서 83개 노형을 개발 중이며, Open AI 등 빅테크들은 데이터센터 전력공급 등 위한 SMR 개발사 투자

○ (경수형) 美 NuScale Power는 표준설계 승인('25년, 77MW급), GE-Hitachi는 캐나다 건설승인을 받는 등('25년, 300MW급) 경수형 SMR 개발에 박차

○ (비경수형) 美 TerraPower, X-energy 등은 안전성 강화 및 전력 외 활용(공정열공급, 선박추진 등)을 목표로 비경수형 SMR 상용화 추진 중

#### □ 우리나라는 경수형 '28년 표준설계 인가 획득 및 비경수형 기술개발 추진 중

○ (경수형) 680MW급 혁신형 소형모듈원자로(i-SMR)의 핵심기술 개발 및 표준설계 진행 중 (과기정통부-기후부 공동)

⇒ 원전 전주기 공급망\*, 대형원전 건설·운영 경험\*\* 등 강점 기반으로, AI 대전력 수요 대비 및 SMR 시장 선점 위한 신속한 사업화 필요

\* (원전 공급망 전주기) 설계 → 연료·기기 제작 → 건설·시공 → 운영·정비

\*\* 한국의 대형원전(APR1400): 국제인증·UAE수출·운영 성과(가동률 세계 최고 수준) 등

- (비경수형) 산업·운송분야 기여도 및 성장잠재력이 높은\* 비경수형(SFR, MSR 등)을 개발 중이나, 해외 상용화 목표(30년 전후) 대비 속도가 더딤
  - \* 산업공정열 공급, 선박추진 등에 특화되어 글로벌 무탄소시장에서의 성장 잠재력이 큼
- ⇒ 미래의 시장수요에 대비하여 비경수형 SMR 기술개발을 가속화하기 위한 적극적인 지원 필요

< 참고 : 소형모듈원자로(SMR) 유형 >

구분	경수형	비경수형
냉각재	물(경수)	소듐, 헬륨 등
특징	대형원전 운전을 통해 既 검증된 기술 활용(상용화 유리)	높은 안전성(대기압 운전 등) 사용후핵연료 발생량 저감
주활용분야	전력 공급(분산전원) 등	고온열 공급, 선박 추진 등

**(2) 현장의 목소리**

(25.11.6. 추진단 1차 회의)

- ① (산업육성) '30년대 글로벌 시장에서 실기하지 않도록 R&D를 가속화하고, 실증 및 관련 제도개선 등 병행 필요

현장의 목소리

- A社: 비경수형 SMR 중 높은 기술완성도를 보유한 소듐냉각고속로(SFR)의 신속한 사업화를 위해서는 R&D·실증 단계에서의 정부 투자 확대 필요[비경수]
- B社: 원전시장에 투자가 부족하므로, 민간 투자 유인을 위한 SMR 기술의 국가 전략기술 상향(現, 신성장·원천기술(조특법)) 등 제도적 지원도 병행 필요[공통]

- ② (안전규제) 신속한 인허가체계 마련을 위해 규제당국과의 소통 건의

현장의 목소리

- i-SMR사업단: 규제체계 정비에 개발측과 규제측의 공동의 노력이 필요하며, 사업자가 규제기관과 소통할 수 있는 창구를 만드는 것이 중요[공통]
- C社: 선박용 SMR의 경우, 대륙간 이동을 고려한 국제적 규제프레임워크가 마련되어야 하며, IAEA, IMO 등 국제기구에서의 공동 노력이 필요[공통]

- ③ (기반구축) 공급망 구축 지원 및 전문인력 확보 방안 마련 시급

현장의 목소리

- D社: 국제적 요구사항을 만족시킬 수 있는 공급망을 구축하여야 하며, 이를 위해서는 국내 보조기기 업체 등의 역량 강화를 위한 노력도 필요[공통]
- E社: SMR 전문인력 확보 등 정부의 지속 지원 필요[공통]

### (3) 추진방안

1 [지원체계] 밸류체인 구성하는 앵커기업+참여기업+주관부처 및 관련기관+기재부+전문가 등으로 구성된 추진단 구성

- \* (구성) [산] 한수원·두산에너지·현대건설·포스코에너지·삼성중공업·HD한국조선해양·수산이앤에스·포스코홀딩스·한전연료·i-SMR기술개발사업단·원전산업협회 등
- [학] 서울대·카이스트·경희대·유니스트
- [연] 원자력연구원·재료연구원·선진원자로연구조합 등
- [관] (주관) 기후부·과기부, (협조) 원안위·산업부 등

#### < SMR 산업 생태계 >

- 기후에너지환경부: 경수형SMR기술개발 및 실증·상용화, 민간기업 투자 등
- 과학기술정보통신부: 경수형·비경수형SMR기술개발

연구·개발 / 설계	소재·부품	제작·건설	사업·운영	수출·투자
원자력연구원 i-SMR사업단 한수원 한전연료 현대건설 포스코에너지 미래와도전 등 과기부·기후부	→ (주)우진 (주)일진파워 (주)이투에스 수산이앤에스 비에이치아이 등	두산E 현대건설 포스코에너지 한전연료 한수원 등	→ 한수원 (향후)민간기업	+ 한수원 민간기업
	기후부		기후부	기후부·산업부

#### 지원

원전산업협회, 선진원자로연구조합, 재료연구원 등 협단체  
서울대·카이스트·경희대·유니스트 등 원자력 관련 학계

→ 산학연 협력을 통해 SMR기술을 고도화하고, SMR 소재부품 공급기업& 제작건설 기업 협업을 통한 산업생태계 조성

※ 전주기에 걸친 산·학·연이 SMR 프로젝트 추진단에 참여

- 기후부·과기정통부 주관으로 연구개발을 중점 추진하고, 관계부처는 관련 법·제도 정비, 주요 지자체는 산업기반 구축 등을 지원

#### < SMR 범정부 거버넌스(안) >

R&D	기후부		과기정통부	
	경수형 SMR 기술개발(부품 제조기술 및 사업화)		경수형SMR 기술개발(혁신기술개발, 성능안전 검증 등) 비경수형 SMR 기술개발	
기반구축	경남(창원)	부산	경북(경주)	
	로봇활용 SMR 제작지원센터	보조기기 SMR 제작지원센터	3D프린팅 SMR 제작지원센터	
법·규제	과기정통부·기후부		원안위·산업부·해수부 등	
	「SMR 특별법」 제정, SMR 규제마련 지원		SMR 특화규제 및 지원 제도 마련	

② (지원방안) i-SMR(경수형) 및 차세대 SMR(비경수형) 개발로 국산 SMR 다변화 추진 + 지역 파운드리 거점 구축으로 산업육성

< '26년 추진계획 >

① (기술개발) 한국형 SMR 노형 기술개발 지속 추진

- (경수형) i-SMR 기술개발('26년안 기후부267억원 + 과기부374억원), SMR 혁신제조 국산화 기술개발('26년안 신규 기후부81억원) 추진

- (비경수형) SMR 3대 노형\* 기술개발('26년안 과기부213억원) 지속

\* (차세대 SMR) 3대 노형(고온가스로, 용융염원자로, 소듐냉각고속로) 기술개발 중

② (기반구축) 지역의 SMR 제조 역량 강화를 통한 글로벌 SMR 파운드리 거점 구축

- SMR 제작지원센터\*('26년안 기후부102억원, '24~'29) 건립, 혁신생태계 기반조성('26년안 과기부49.7억원, '26~'30)

\* 제작지원센터: SMR 기자재 제작장비 공동활용센터를 창원·부산·경주에 구축  
혁신생태계 기반조성: 산·학·연 수요중심 공백·애로기술 R&D, 산·학 협력사업 지원 등

③ (금융지원) 원전산업성장펀드('25년 350억원, 금융위) 조성 및 활용\*을 통해 SMR 시장 진출 희망기업 지원

\* 1,000억원 조성(정부·산은·한수원+민간, '25년) → 원전(SMR 포함) 기업 중심 투자

④ (규제·제도) SMR에 특화된 국내 규제체계를 개발하고, 체계적인 SMR 산업 지원을 위한 법적 근거를 마련

- 중소형원자로 안전규제 기반기술개발('26년안 원안위130억원), SMR 전주기 안전규제 검증기술개발('26년안 원안위72억원) 등

- 'SMR 특별법\*' 제정으로 R&D·상용화·수출 등 전주기 산업 육성

\* 관련 국정과제: (28-1) 미래전략기술 집중 육성 - 차세대 SMR 개발(근거법 마련)

⑤ (인력양성) SMR 분야를 포함한 원자력 전문인력 확보 지원\*

\* SMR 입문 과정, SMR 전문기관 융복합 과정 등 운영 및 기업-인력 플랫폼 구축 등

\* 차세대원자력 전문인력 양성센터(서울대, 한양대, UNIST) 중심 원자력 융복합 커리큘럼, 산·학·연 협력 프로젝트 등을 통해 비경수형 SMR 전문인력 양성 추진  
(과학기술 혁신인재 양성사업 중 일부, '26년안 과기부42억)

< '27년 이후 추진계획 >

① (기술개발) i-SMR 실증을 위한 기술개발을 지속하고, 비경수형 SMR 개발 가속화 신규 프로젝트 추진

- i-SMR 최초 적용 기자재 등에 대한 실규모 시제품 제작 및 성능·안전성 검증 R&D 추진
- 비경수형 SMR 3대 노형(SFR, HTGR, MSR)의 개발 가속화 및 민간 기술역량 향상을 위해 민관합작 방식 R&D 프로젝트\* 추진

\* 인허가사업화 전략을 선제적으로 수립하고 이에 부합하는 기술개발을 추진

② (기반구축) i-SMR 사업화 추진기관 설립, R&D·실험인프라 구축·운영 등을 통한 SMR 기술개발-사업화 기반 마련

- 산재된 i-SMR 지재권의 통합관리와 민간기업 참여 확대를 위해 민·관 합작 사업화 추진기관 설립 추진
- SMR 혁신기술의 연구개발, 시험·검증, 성과확산을 위한 연구 인프라(문무대왕과학연구소, 경주 감포) 구축(~'27)

③ (규제·제도) 경수형·비경수형 SMR 안전규제체계 신속 정비를 위해 관계부처 및 기관 간 소통채널 강화, 국제협력 지속

- 개발주체-주관부처-규제기관 간 SMR 규제 정보·의견 교류 활성화를 위한 정례 회의체(반기별, 원안위·기후부·과기부) 구성
- 선박용 SMR의 대륙간 이동 등 미래 시장을 감안하여, 국제 규제 마련을 위해 IAEA·IMO 논의\*에 적극 참여(과기부·해수부·원안위)

\* (예시) IAEA해상 원자력 글로벌 규제프레임워크 마련(추진 예정), IMO원자력상선 안전 코드 개정(해수부 참여 중) 등

**참 고**

**초혁신경제 15대 프로젝트 세부 일정 (Ⅲ)**

시기		세부 일정
25년	11월	[차세대 태양광] '26년 탠덤셀 신규과제 기획, 차세대 탠덤셀 조기 상용화 TF 회의 개최
		[해상풍력] 초대형 해상풍력 설계 협의체 포럼
		[해상풍력] 해상풍력 인력양성 인프라 조성, 양성체계 마련(R&D)
	12월	[차세대 태양광] 2025 국제 탠덤셀 특별포럼 개최(대전, 12.1-2)
		[차세대 태양광] 태양광유리 신규사업 기획
		[해상풍력] 20MW+급 초대형 터빈 기본(안) 수립
		[해상풍력] 부유식 해상풍력 테스트베드 입지 기본(안) 도출
		[HVDC] 변환용변압기 기술요건 개발
		[그린수소] 제주 그린수소 국내외 생산 실증사업 기획(안) 검토
		[SMR] i-SMR 표준설계인가 신청
[SMR] 원전산업성장펀드 조성		
26년	상반기	[차세대 태양광] 지상용 및 우주용 탠덤 모듈 개발, AI 자율실험실 구축 착수
		[차세대 전력망] AI 기반 ESS 공급, 마이크로그리드 실증 등 공모 착수
		[해상풍력] 해상풍력 인력양성 인프라 조성, 양성체계 마련(R&D)
		[해상풍력] 부유식 수직축 300kW급 해상풍력 실증모델 개념도출
		[HVDC] 변환용변압기 절연설계 기술 개발
		[그린수소] 제주 그린수소 생산단지 구축 사업 예타 신청
		[그린수소] 대용량 수전해 시스템 기술개발 지원 및 규제개선 과제 발굴(계속)
		[SMR] 'SMR 혁신제조 국산화 기술개발사업' 착수
		[SMR] 'SMR 시험검사지원센터 건립사업' 착수
		[SMR] '차세대원자력 혁신생태계 기반조성사업' 신규과제 착수
		[SMR] SMR 특별법 제정(목표)

시기	세부 일정
하반기	[차세대 태양광] 제9회 세계태양광총회 개최(대전, 11월), 양면형 탠덤셀 개발 착수
	[차세대 전력망] AI 기반 ESS 공급, 마이크로그리드 실증 등 사업자 선정
	[해상풍력] 부유식 해상풍력 테스트베드 설계(안) 도출
	[해상풍력] 부유식 수직축 300kW급 해상풍력 실증모델 개념설계
	[HVDC] 변환용변압기 공정기술 개발 및 시작품 제작 착수
	[그린수소] 서남해권 그린수소 생산·저장 시범사업 기획(안) 검토
	[SMR] '제7차 원자력진흥종합계획' 수립
27년	[차세대 태양광] 건물적용 탠덤 모듈 및 양산용 장비개발 착수
	[차세대 태양광] 탠덤 모듈 옥외실증 및 초고효율 3단자 탠덤셀 개발 착수
	[해상풍력] 20MW+급 초대형 터빈 기본설계 완료 및 상용화 개발 착수
	[해상풍력] 해상풍력 지자체 특구 조성 및 지역인재 양성, 유치
	[해상풍력] 부유식 수직축 300kW급 해상풍력 실증모델 기본설계 및 축소모형시험
	[HVDC] 변환용변압기 시작품 제작 완료 및 시험인증
	[그린수소] 서남해권 그린수소 생산·저장 시범사업 예타 신청
	[그린수소] 대용량 수전해 시스템 기술개발 지원 및 규제개선 과제 발굴(계속)
	[SMR] 비경수형 SMR 신규 프로젝트 착수
	[SMR] 문무대왕과학연구소 구축
28년	[차세대 태양광] 탠덤셀 효율 32%, 모듈 효율 26% 달성
	[차세대 태양광] 모듈 상용화 탠덤 모듈 적합성인증 기준마련 및 시험
	[해상풍력] MW 급 부유식 실해역 실증 및 테스트베드 구축 착수
	[해상풍력] 해상풍력 지자체 특구 조성 및 지역인재 양성, 유치
	[해상풍력] 부유식 수직축 300kW급 해상풍력 실증모델 제작 및 조립
	[HVDC] 기술개발성공여부 평가, 새만금-서화성 HVDC 설치 변압기 제작 착수
	[그린수소] 제주 그린수소 생산단지 구축 사업 착수
	[SMR] i-SMR 표준설계인가 획득

시기	세부 일정
29년	[차세대 태양광] 건물 실증 착수, 저탄소·친환경 탠덤 모듈 개발, 양산성 개선
	[해상풍력] 계류시스템 등 부유식 요소부품 상용화 개발 및 실증
	[해상풍력] 해상풍력 인력 전문화, 해외 진출
	[해상풍력] 부유식 수직축 300kW급 해상풍력 실증모델 운송·설치
	[해상풍력] 부유식 수직축 1MW급 해상풍력 단위모듈(블레이드, 발전기) 설계·제작
	[HVDC] 새만금-서화성 HVDC 설치 변압기 제작
	[그린수소] 서남해권 그린수소 생산·저장 시범사업 착수
	[SMR] SMR 제작지원센터 구축
30년	[차세대 태양광] 탠덤셀 효율 35%, 모듈 효율 28% 달성(효율 극대화)
	[해상풍력] 20MW+급 초대형 터빈 제작 및 실증 착수
	[해상풍력] 해상풍력 인력 전문화, 해외 진출
	[해상풍력] 부유식 수직축 300kW급 해상풍력 실증모델 운용
	[해상풍력] 부유식 수직축 1MW급 해상풍력 단위모듈(블레이드, 발전기) 성능시험
	[HVDC] 새만금-서화성 HVDC 선로 통합 시운전 및 운용
	[SMR] 글로벌 SMR 시장 진출 본격화