

산업통상자원부 공고 제2025 - 209호

'25년 제1차 전력산업정책개발 신규지원 대상과제 공고

전력산업의 지속적인 발전과 전력수급 안정을 위한 정부 정책의 개발 및 전력부문 정책 현안에 대해 효과적으로 대응하기 위하여 '25년 제1차 전력산업정책개발 신규지원 대상 과제를 공고하오니 참여를 원하는 기관에서는 신청하여 주시기 바랍니다.

2025. 3. 6.

산업통상자원부장관

1. 사업 개요

- 전력분야 정책수립·제도개선·법령개정을 위해 전력기금 예산으로 전문기관에게 조사·연구 등을 의뢰하는 사업

2. 신규지원 대상과제

(단위: 백만원, 월)

구분	과제명	금액	기간
1	전기산업분야 실태조사 범위 및 방법	60	6
2	계통 여건 변화에 따른 안정적 계통 연계를 위한 국내 그리드코드 체계 분석 및 개선사항 도출	50	3
3	전력계통영향평가 대행에 따른 비용산정 및 요건 등 기준 마련	50	4
4	발전소 주변지역 지원금 결정기준 타당성 검토	90	8

* 신규지원 대상 사업별 과제제안요구서(RFP)는 한국전력공사 전력기금사업단 홈페이지 「'25년도 제1차 전력산업정책개발 신규지원 대상과제 공고」 참조

3. 신청 자격

- 전기사업자 및 관련기관
- 전력산업관련 연구기관, 공단, 협회 및 단체
- 학교 및 부설연구소
- 전력산업관련 기업 또는 기업부설연구소 등
- 기타 기반조성사업을 위하여 장관이 필요하다고 인정한 자

4. 신청요령

- 사업계획서 및 관련양식 교부

- 양식교부 및 접수안내 : 한국전력공사 전력기금사업단 홈페이지 (<http://www.etep.or.kr>)
- 해당 과제의 RFP(과제제안서)를 기준으로 「전력산업정책개발사업 운영지침」에 준하여 사업계획서 작성 및 사업비 계상

- 전산등록

- 등록처 : 한전 전력기금사업단 홈페이지(<http://www.etep.or.kr>)
- 등록기간 : 2025. 3. 6.(목) ~ 3. 27.(목) 18:00까지
- 전산등록은 주관기관 과제책임자 아이디로 로그인하고 신청
- 전산등록 문의처 : ☎ (02) 6007 - 0359

* 마감일은 접속량 증가로 인한 전산 트래픽이 발생할 수 있으므로 사전 접수 요망

- 신청서 제출

- 제출마감 : 2025. 3. 27.(목) 18:00까지 제출 (18시 도착분에 한함)
- 제출처 : 서울시 영등포구 국회대로 62길 25, (우) 07236
교육시설공제회관 3층 전력기금사업단 기반사업부

- 제출서류

- 사업계획서 원본 1부
- 주관, 위탁기관의 법인등기부등본 또는 사업자등록증 1부
- 기타 증빙서류 (기관 및 참여 연구원의 연구실적 등)

5. 기 타

- 「국가를 당사자로 하는 법률 시행령」 제43조에 따라 협상에 의한 계약으로 함
- 접수결과 단독응모인 과제에 대해서는 재공고 할 수 있음
- 총괄책임자는 주관기관에 소속된 자를 원칙으로 함
- 제출서류는 반환하지 않으며, 선정된 과제는 추후 홈페이지 공지 및 개별 통보함
- 사업계획서 심사기준
 - 심의위원회 : 전력정책개발심의위원회 구성·운영
 - 심사 방법 : 심의위원회에서 사업계획서를 종합적으로 고려하여 평가 실시(마감후 2주이내)
 - 심의 기준 : 전력산업정책개발 운영지침 제11조(수행기관의 선정)④
- 자세한 내용은 상기 홈페이지 참조 또는 아래 연락처로 문의
 - 전력기금사업단 기반사업부 : ☎ (02) 6007 - 0363, 0364
- 허위 사실을 제출한 경우 향후 과제선정 시 대상에서 제외될 수 있으며 그 결과에 대한 책임은 해당기관에게 있음



산업통상자원부



한국전력공사
전력기금사업단

‘25년 제1차 전력산업정책개발
신규과제 과제제안요구서(RFP)

전력산업 정책개발 과제제안요구서

사 업 구 분	전력산업정책개발	세 부 사업명	정 책 연 구	정책연구 분 야	전력산업
과제명	전기산업분야 실태조사 범위 및 방법				
제안부서	전력산업정책과			과제제안자	손민경 사무관
연 구 목 적 및 필요성	<ul style="list-style-type: none"> ○ 전기산업발전기본법 제정('25.1.10일 시행)을 계기로 매년 실태조사를 실시할 예정, 실태조사의 범위 및 방법을 구체화할 필요 ○ 2026년부터 5년단위 기본계획 및 연간 시행계획을 수립할 예정인바 정책수립에 필요한 정보를 확보 ○ 본격적인 실태조사 전 연구용역을 통해 조사 범위·대상·방법 등을 구체화하는 과정에서 전기산업 분야 다수의 이해관계자와 소통하여 이후 실시될 실태조사의 이행력을 선제적으로 확보 				
내 용 및 범위	<ul style="list-style-type: none"> ○ 타법상 실태조사 사례 연구 ○ 국내 전기산업분야와 관련된 통계 등을 확인하고, 기본계획 수립 등을 위해 추가 조사가 필요한 사항을 확인 ○ 각 조사 항목별 유관기관 및 조사대상을 확정하고, 방법을 구체화 <ul style="list-style-type: none"> - 유관기관 등과의 협의를 거쳐 조사 범위·대상·방법 등을 구체화하고, 필요시 조사결과의 공개 범위도 논의 				
계약방법	○ 공개경쟁을 통한 경쟁입찰				
연구기관	○ 공개경쟁				
연구기간	○ 6개월				
연구사업비	○ 60백만원				
활용계획 기대효과	○ '25년 하반기 실태조사를 실시, '26년 전기산업발전기본계획 수립에 활용				

전력산업 정책개발 과제제안요구서

사 업 구 분	전력산업정책개발	세 부 사업명	정책연구	정책연구 분 야	전력산업
과제명	계통 여건 변화에 따른 안정적 계통 연계를 위한 국내 그리드코드 체계 분석 및 개선사항 도출				
제안부서	전력계통혁신과			과제제안자	류영규 사무관
연 구 목 적 및 필요성	<ul style="list-style-type: none"> ○ 재생e 접속용량 증가로 인버터기반 설비의 계통접속용량이 증가하고 있으며, 전력망 안정화를 위하여 여러 기능들이 요구됨* * 출력제어 기능, 저전압시/저주파수시 계통연계 유지기능 등 ○ 국내에는 한전의 ‘신재생발전기 송전계통 연계 기술기준’, 전력거래소의 ‘전력시장운영규칙’ 등 기관별 그리드코드를 운영중으로 정부차원 체계적·총괄적인 차원에서 그리드코드 검토 필요 				
내 용 및 범위	<ul style="list-style-type: none"> ○ 인버터 기반 설비의 계통연계시 필요한 최소 기술적 요구사항 도출 <ul style="list-style-type: none"> - 유효전력제어, 무효전력제어, 주파수 - 유효전력제어, 전압 - 무효전력 제어 등 기존 동기발전원의 기능을 포함하여 그리드코드 현행화 및 추가 ○ 해외 그리드코드 운영방안, 적용사례, 개정추진 동향 분석·조사 <ul style="list-style-type: none"> - 해외사례를 통한 인버터설비의 기술적 요구사항(Requirement) 분석 - 국내 그리드코드 상세분석 및 개선사항 도출 - 재생e 확산에 따른 계통 불안정 사례별 그리드코드 개정 검토 사항 도출 ○ 국내 운영중인 기관별 그리드코드 체계 분석 및 개선방향 도출 <ul style="list-style-type: none"> - 그리드코드별 역할 명확화 및 방향성 제시 				
계약방법	○ 공개경쟁을 통한 경쟁입찰				
연구기관	○ 공개경쟁				
연구기간	○ 3개월				
연구사업비	○ 50백만원				
활용계획 기대효과	○ 계통 여건 변화에 따른 향후 국내 그리드코드(안) 개선 방향 도출				

전력산업 정책개발 과제제안요구서

사 업 구 분	전력산업정책개발	세 부 사업명	정책연구	정책연구 분 야	전력산업
과제명	전력계통영향평가 대행에 따른 비용산정 및 요건 등 기준 마련				
제안부서	전력계통혁신과			과제제안자	박종호 주무관
연 구 목 적 및 필요성	<ul style="list-style-type: none"> ○ 「분산에너지 활성화 특별법」 시행에 따라 전력계통영향평가 제도가 실시('24.6.14)되었으나, 대행자 예정 업체의 과도한 산정비용 제시 하는 등 시장질서 교란 발생 우려 ○ 대행비용, 대행자 자격 등 대행자 제도 전반에 대한 객관적이고 공정한 기준을 수립하여 과도한 대행비용 요구 등 시장문제를 방지하기 위함 				
내 용 및 범위	<ul style="list-style-type: none"> ○ 환경영향평가·교통영향평가 등 국내 타 평가제도와 해외 국가에서 수행 중인 전력계통영향평가와 유사한 타 평가제도에서의 대행비용 및 대행자 요건 등 제도 현황 분석 ○ 전기사용 용량별, 평가 지역별 등 사례별로 평가난이도 차이가 존재하는지 검토하고 난이도에 비례한 대행비용 구조의 타당성 검토 및 기준 제시 ○ 타 평가제도와와의 비교분석, 난이도별 대행비용 타당성 등을 종합 검토하여 정량적·객관적 전력계통영향평가 대행 비용산정 기준 및 요건 등 도출 				
계약방법 연구기관 연구기간 연구사업비	<ul style="list-style-type: none"> ○ 공개경쟁을 통한 경쟁입찰 ○ 공개경쟁 ○ 4개월 ○ 50백만원 				
활용계획 기대효과	<ul style="list-style-type: none"> ○ 전력계통영향평가 실시 사업자와 대행자 간 대행계약 체결 시 공정한 대행비용 산정 기준으로 활용하여 안정적인 시장질서 확립 				

전력산업 정책개발 과제제안요구서

사 업 구 분	전력산업정책개발	세 부 사업명	정 책 연 구	정책연구 분 야	전력산업
과제명	발전소 주변지역 지원금 결정기준 타당성 검토				
제안부서	원전지역협력과			과제제안자	이승호 사무관
연구 목 적 및 필요성	<ul style="list-style-type: none"> ○ 지원금 산정기준 타당성 주기적 재검토(발주법상 의무사항*) <ul style="list-style-type: none"> * 지원금 결정기준에 대해서 2021년 4월 21일을 기준으로 5년마다 그 타당성 재검토(발주법 시행령 제27조 제6항) ○ 사업환경 변화(물가상승, 정책방향 등)에 따라 지원금 산정기준 타당성 지속 관리 필요 				
내 용 및 범 위	<ul style="list-style-type: none"> ○ 발주법 시행령(제27조 제6항)에 따라 기본지원 및 특별지원금 산정 방식과 지원금 산정에 필요한 보완규정 등 검토 <ul style="list-style-type: none"> - (기본지원금) 산정방식(발전량×단가) 및 발전원별 산정단가*(원/kWh) <ul style="list-style-type: none"> * 원자력 0.25, 화력 0.3~0.1, 수력·양수 0.2, 태양광 등 신재생 0.1 - (특별지원금) 지원금(건설비 1.5%) 및 가산금(건설비 0.5%) 산정방식 - (기타사항) ①ESS(발전기 부재) 등 새로운 형태의 발전소 지원 가능성, ②기본지원금 최저한도(10MW 이하 2천만원) 적정성, ③사업연도 중 발전원 변경시 지원금 조정 타당성 및 방식, ④전력구매계약(3자PPA, 직접PPA 등) 방식인 경우 지원 타당성 및 방식 등 				
계약방법 연구기관 연구기간 연구사업비	<ul style="list-style-type: none"> ○ 계약방법: 일반경쟁 ○ 연구기관: 유관대학, 회계법인, 법무법인 등 ○ 연구기간: 8개월('25.5. ~ 12.) ○ 연구비: 90백만원 				
활용계획 기대효과	<ul style="list-style-type: none"> ○ 발전소주변지역 지원에 관한 법률 시행령(별표2) 개정시 활용 ○ 발주변 지원금 결정기준 타당성 제고로 지원사업 수용성 및 주민만족도 향상 ○ 발주변 사업 효과성 제고로 전원개발촉진 및 원활한 발전소 운영 기여 				