

2026년 ESS 중앙계약시장 사업자 설명회

순 서	내 용	비 고
14:00 ~ 14:50 (50')	2026년 ESS 중앙계약시장 공고문 주요 내용 및 FAQ	전력거래소 선도시장팀장
14:50 ~ 15:30 (40')	질의응답	선도시장팀

2026년 ESS 중앙계약시장 사업자 설명회

전력거래소 선도시장팀

2026. 9. 30.(수) 14시
스페이스웨어 서울중부분부 9F 스카이홀

Contents

1. 2026년 ESS 중양계약시장 공고문 주요 내용
2. 평가지표 및 세부 평가기준
3. 제주시장 특이사항
4. 입찰 참여시 주의 사항
5. FAQ
6. 향후 계획

1.

2026년 ESS 중앙계약시장 공고문 주요 내용

1.1 공고물량 및 대상설비

◆ (공고물량) 11차 전기본 등에 의거한 '28년~'29년 ESS 필요물량

- (지역별 공고물량) 육지 1,100MW(6,600MWh), 제주 80MW(480MWh)
 - * 각각 송전단 기준 최대방전용량(MW) 및 최대전력저장량(MWh)
- (입찰단위) 육지 10MW(60MWh) 초과 100MW(600MWh) 미만, 1MW(6MWh) 단위
 제주 10MW(60MWh) 초과 40MW(240MWh) 이하, 1MW(6MWh) 단위
- (준공기한) '29.2월(육지, 제주 동일)

◆ (입찰 대상설비) 한전 변전소·개폐소 중 건설 및 증설 예정 또는 공사 중인 곳 제외

- (육지) 한전에서 관리 중인 계통관리 변전소·개폐소, ESS 연계 필요성이 인정되는 변전소로 연계 가능 설비
- (제주) 한전 제주지역본부에서 관리 중인 변전소·개폐소로 연계 가능설비
 - * 육지는 11차 전기본 ESS 조기투입 취지(계통포화 지역 투입) 등을 고려해 계통관리 변전소 및 ESS 연계 필요성이 인정되는 변전소 연계 필요(전남광주·전북 전체 변전소, 대전·세종·충남·충북·강원·경북 일부 변전소)

1.2 대상 변전소 현황

◆ 원활한 사업 추진을 위해 변전소 Bay, 변압기 여유용량 부재 및 미래 과부하 등의 사유로 연계 어려움이 예상되는 변전소와 **과부하 완화 효과가 큰 변전소는 별도 명기**

➤ 육지 대상 변전소

구 분	대상 변전소	
	전압	변전소명
전남·광주 전역	345kV	광양 ³⁽⁴⁾ , 광양CC ⁵⁾ , 광양제철 ⁵⁾ , 신강진 ³⁾ , 신광주 ³⁽⁴⁾ , 신화순 ²⁽³⁾ 강진 ¹⁽²⁾ , 계림 ²⁽⁴⁾ , 고육 ²⁽⁴⁾ , 고흥 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 곡성 ³⁾ , 구례, 금정S/V ³⁾ , 금천 ²⁾ , 나주 ¹⁽²⁾ , 남광주, 남악, 남창 ²⁽³⁾ , 농성 ²⁽⁴⁾ , 담양, 대불 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 덕림 ³⁽⁴⁾ , 매월 ⁴⁾ , 목포, 무안햇빛S/V ²⁽³⁾ , 백운 ⁴⁾ , 벌교 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 보성 ¹⁽²⁾ , 북광주 ⁴⁾ , 북항 ²⁽³⁾ , 비야 ³⁽⁴⁾ , 삼호 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 서흥농개폐소 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 세풍 ²⁽⁴⁾ , 소태, 송정 ⁴⁾ , 수원 ³⁽⁴⁾ , 순천 ⁴⁾ , 승주 ²⁽⁴⁾ , 신안 ¹⁽²⁾ , 안좌 ¹⁽²⁾ , 엄다 ¹⁽²⁾ , 영광 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 영신 ²⁾ , 영암 ³⁾ , 완도 ²⁽³⁾ , 왕곡 ²⁽³⁾ , 윤남 ²⁽³⁾ , 읍동 ²⁽³⁾ , 일곡 ²⁾ , 장성 ²⁽⁴⁾ , 장흥 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 진도 ²⁽³⁾ , 첨단 ⁴⁾ , 충장 ³⁽⁴⁾ , 태금 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 평동 ³⁽⁴⁾ , 하남 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 해남 ²⁽³⁾ , 홍농 ²⁽⁴⁾ , 화순 ³⁾ , 화원 ³⁾ , 화정 ⁴⁾ , 황금S/V ³⁽⁴⁾ , 흑석 ³⁽⁴⁾
	154kV	군산 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 새만금 ³⁽⁴⁾ , 신김제 ³⁽⁴⁾ , 신남원 ²⁽³⁾ 고창 ¹⁽²⁾ , 군공 ²⁽⁴⁾ , 군산S/V ³⁽⁴⁾ , 군장 ²⁽⁴⁾ , 김제 ³⁽⁴⁾ , 남원 ¹⁽²⁾ , 남전주 ²⁽⁴⁾ , 당산 ⁴⁾ , 내초 ²⁽⁴⁾ , 동군산 ⁴⁾ , 동부안 ⁴⁾ , 동비음 ⁴⁾ , 동전주 ⁴⁾ , 무주 ¹⁾ , 백산 ³⁽⁴⁾ , 봉동 ⁴⁾ , 부안 ³⁽⁴⁾ , 북임실 ⁴⁾ , 북전주 ⁴⁾ , 비음 ²⁽⁴⁾ , 서고창 ²⁽³⁾ , 서곡 ⁴⁾ , 서군산 ⁴⁾ , 소룡 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 소성 ¹⁾ , 순창, 영등 ²⁽⁴⁾ , 완산 ²⁽⁴⁾ , 왕궁 ⁴⁾ , 이리 ²⁽⁴⁾ , 임실 ²⁽³⁾⁽⁴⁾ , 장수 ³⁾ , 전주 ³⁽⁴⁾ , 정공 ³⁽⁴⁾ , 정주 ¹⁽³⁾ , 진안 ³⁾ , 탄소 ⁴⁾ , 태평 ⁴⁾ , 팔봉 ²⁽⁴⁾ , 함열 ²⁽³⁾⁽⁴⁾
대전·세종·충남 일부	154kV	금산 ¹⁽²⁾ , 논산 ¹⁾ , 부여 ¹⁾ , 서천 ¹⁽²⁾ , 옥산 ¹⁾
충북 일부	154kV	옥천 ¹⁽²⁾
강원 일부	765kV	신태백 ²⁽³⁾
	345kV	동해 ²⁽³⁾ , 북평S/V ²⁽³⁾ , 삼척그린S/V ³⁾ , 신양양 ³⁾ 간성 ²⁾ , 강릉, 고한 ¹⁽²⁾ , 도계 ¹⁽²⁾ , 동해화력SY ²⁽³⁾ , 북강릉, 북평, 삼척, 서흥천 ¹⁾ , 속초 ²⁾ , 양구 ¹⁽²⁾ , 양양, 영동화력SY ³⁾ , 이원 ²⁽³⁾ , 주문진 ²⁾ , 태백 ¹⁽²⁾ , 평창 ¹⁽²⁾ , 홍천 ¹⁽²⁾ , 화천 ¹⁾ , 횡계 ¹⁾
경북 일부	345kV	신영주 ²⁽³⁾⁽⁴⁾
	154kV	군위 ²⁾ , 봉화 ³⁽⁴⁾ , 상주 ¹⁾ , 안계, 안동 ¹⁽²⁾ , 영주 ¹⁽³⁾ , 울진 ³⁽⁴⁾ , 의성 ²⁾ , 청리, 평해 ²⁽⁴⁾ , 풍산 ¹⁾ , 화동, 현종산 ²⁽³⁾⁽⁴⁾

➤ 제주 대상 변전소

구 분	대상 변전소	
	전압	변전소명
제주 전역	154kV	남제주T/P ³⁾ , 동제주 ¹⁾ , 산지 ¹⁾ , 성산 ¹⁾ , 수망개폐소 ²⁾ , 신서귀 ¹⁾ , 신제주, 안덕 ¹⁾ , 제주, 제주화력 ³⁾ , 조천 ¹⁾ , 표선 ²⁾ , 한라, 한림 ¹⁾ , 한림CC ²⁾

- 1) 154kV **연계 어려움이 예상되는 변전소**
- 2) 22.9kV **연계 어려움이 예상되는 변전소**
(향후 계통 여건 등에 따라 **변경 가능**)
- 3) 한전 관리 변전소가 아니며, 변전소 운영자와 여유 베이 등 파악 및 **사용 협의 필수**
(허가 단계에서 **반려될 수 있음**)

- 1) 계통 과부하 **완화 효과**가 큰 변전소(평가 시 계통 여건 등에 따라 **변경 가능**)
- 2) 154KV **연계 어려움이 예상되는 변전소**(향후 계통 여건 등에 따라 **변경 가능**)
- 3) 22.9KV **연계 어려움이 예상되는 변전소**(향후 계통 여건 등에 따라 **변경 가능**)
- 4) 미래 시점 ESS 연계 시 **과부하 등 발생 소지**가 있는 변전소
- 5) 한전 관리 변전소가 아니며, 변전소 운영자와 여유 베이 등 파악 및 **사용 협의 필수**(허가 단계에서 **반려될 수 있음**)

1.3 ESS 설비 요건 및 기술 요건 - (1/2)

K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E

◆ ESS 설비 요건

➤ (대상설비) 신설 ESS 설비(단독형)로 ESS 종류별 조합은 불가

* RPS 등 타 제도에서 거래되거나 보조금을 받은 설비는 참여 불가

< 참여 가능설비 기준 >

- 한국배터리산업협회 등의 성능 및 안전에 대한 단체표준 적합 설비
* SPS-C KBIA-10104-03-7312, SPS-C KBIA-30104-01-7345, SPS-C KBIA-10304-02-7386 등
- PCS는 스마트그리드협회의 PCS 성능 요구에 대한 단체표준(SPS-SGSF-025-4-1972 등) 적합 설비
- 리튬이온 배터리 및 PCS는 KC62619, KC62477-1 등에 따른 KC 인증 필수
- 비리튬계 흐름전지 배터리는 KS C IEC 62932 등에 따른 성능 및 안전 요구사항 충족 필수

◆ 주요 기술요건(1)

- (충·방전횟수) : (육지) 383 Cycle/년 / (제주) 395 Cycle/년(15년) 또는 730 Cycle/년(25년)
- (보증수명) : 거래기간 동안 70% 이상
- (운전효율) : 거래기간 동안 65% 이상
- (기타) 휴지시간(Rest time) 없이 충·방전 동작, EMS On/Off 신호 등에 따른 원격관제 이행, 운전 시 주파수 추종(FR, 초단위 동작) 등 가능

1.3 ESS 설비 요건 및 기술 요건 - (2/2)

◆ 주요 기술요건(2)

- **(그리드포밍 인버터)** 전력시장운영규칙, 한전의 송·배전용전기설비 이용규정과 신재생발전기 및 전기저장장치 송전계통 연계 기술기준 등을 준수
 - * 기술 및 계통연계 요건에 대해 상기 규칙, 규정 및 기준 등의 **변경 시 변경된 내용을 따름**
- **(계통연계)** 유지성능, 유·무효전력 공급 및 제어능력 요건과 관련 평가방안 및 절차
 - * 전력시장운영규칙, 한전의 송·배전용전기설비 이용규정과 신재생발전기 및 전기저장장치 송전계통 연계 기술기준을 따름
 - * ESS 주파수 변화에 따른 속도조정률은 전력시장운영규칙, 계통평가세부운영규정을 따름
 - * 한전 신재생발전기 및 전기저장장치 송전계통 연계 기술기준에 따라 발전설비 시험성적서 적정성을 **검토必** 후 시운전 개시
- **(계량 설비 설치)** 전력시장운영규칙의 중앙계약전기저장장치 설치기준에 따라 설치
 - * 송전단과 발전단에 **각 1대씩** 설치
- **(화재 및 설비 안전성)** ESS 화재 안전규정, 설비안전 규정 준수 의무 확약서 제출
 - * 전기저장시설의 화재안전기준(NFPC 607), 한국전기설비규정(KEC) 등 관련 **규정 준수 의무 확약서** 및 미국 화재보험 협회연구소(UL) 등 **화재 안전성 관련 인증서** 필요
- **(신제품 설비)** 상업운전개시 전까지 해당 조건을 충족하는 인증서 및 시험성적서 제출 필수
 - * 위반시 계약 취소, **입찰 시점에 인증서 및 시험성적서 취득에 대한 수행계획서를 반드시 제출 필요**

1.4 입찰참가 시 고려사항 - (1/3)

◆ 적격사업자(재무요건 및 토지 활용 능력 요건)

➤ (신용등급) 입찰사업자 신용등급 B- 이상(국내기준) 요건 충족

* 입찰공고 마감시점 기준

➤ (납입 자본금) 납입자본금이 총사업비의 1.0% 이상일 것

* 입찰공고 마감시점 제출한 증빙서류 기준

➤ (자기자본비율) 총투자비 중 자기자본비율이 15% 이상일 것

* 준공시점 기준(상업운전개시일)

* 증빙서류: 자기자본 투자확약서, 증자 참여 확약서, 공동개발 협약서 등 법적 구속력이 있는 출자증빙서류

* 회계법인에서 확인한 재무확인서 및 표준재무제표 등 재무상태 확인을 위한 서류 반드시 제출

➤ (토지 활용 능력) 부지확보 관련 증빙자료(토지소유권 또는 사용권 입증서류)

* 토지이용규제사항 검토 필수 - 계획관리지역, 성장관리계획구역 등에 따른 제한사항 등

* 부지확보 확약서 및 토지 이용계약 체결 서류 관련 토지소유자의 인감증명서, 토지대장, 주민등록등본 제출 필요

1.4 입찰참가 시 고려사항 - (2/3)

◆ 입찰참가 시 고려사항(1)

- (발전사업 허가 미취득) 우선협상대상사업자로 선정 후에도 발전사업허가 취득이 불가할 경우, 해당 사업자는 우선협상대상사업자 지위 상실
 - * 감소 물량 분은 차기 공고 물량에 누적 반영 가능
- (계통연계) 한전의 송배전용전기설비 이용규정 등을 따르며, 송전용전기설비 이용 계약 관련 접속설비 비용(무효전력 보상설비 등) 고려 필요
 - * 22.9kV : 전용선로로 연계 필요
 - * 154kV 이상 : ESS와 공동 접속된 발전설비 용량 합계를 고려한 ESS 용량 산정 필요
- ☞ 사업계획서(입찰 참여요건 부문) 등 관련 사항을 고려하여 연계여유용량을 확보했음을 반드시 확인하고 “입찰사업 Data Sheet”에 표기 필요 ⇒ 연계 불가 시 계약 해지

1.4 입찰참가 시 고려사항 - (3/3)

◆ 입찰참가 시 고려사항(2)

- (우선협상대상사업자 선정) 변전소 여건, 평가점수 등을 고려하여 **고득점 사업자** 부터 해당 변전소의 **여유용량**을 할당하되, 종합 평가 점수 고득점 사업자의 연계 희망 변전소에 연계 불가능한 경우(**과부하 등**) 선정 과정에서 제외
- (입찰사업자 요건) **법인**으로 등록된 사업자로 제한
 - ① 낙찰자로 선정되어 본 계약을 체결할 **대상 사업자가 입찰사업자로 참여**해야 함
 - ② 컨소시엄을 구성하여 참가는 가능하나, **특수목적법인(SPC)**을 **설립**하여 진행 필수
 - ③ 단, 공고 마감시점 이후 기업(법인) 설립할 경우 다음과 같이 참여 필요
 - **최대주주가 입찰사업자**로 참여
 - 상기 최대주주 또한 설립 예정인 경우엔 그 최대주주의 최대주주가 입찰사업자로 참여

1.5 입찰서류 제출 방법

K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E

◆ 입찰서류 접수(입찰사업자 등록은 별도)

- (입찰제안서) 온라인 신청서를 작성하고, 입찰제안서 각 1부(원본 및 마스킹 사본) 온라인 제출 (11.4.(수) 18시까지)
- (입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류) 마감 1일 전(11.10.(화) 18시)까지 반드시 시스템 제출 완료 필요
- (제출 마감) 상기 제출자 및 미제출자는 11.11.(수) 15시까지 인편을 통한 접수 가능
 - * 인편접수는USB를 제출하되, 제출시파일개수및용량등이포함된 확인서에서명하는것으로접수완료
 - * 입찰제안서 관련 증빙서류 인편접수시 개별 파일의 용량 합은 600Mbyte 미만으로 제한
(압축파일(.zip 등) 형식 제출 불가)
 - * 인편 접수 시에는 재직증명서 및 제출 위임장(법인인감증명서 포함) 등의 서류와 신분증(주민등록증, 여권, 운전면허증 한정, 모바일 신분증 불인정) 지참 필수
 - * 인편 접수는 마감시간 전까지 제출 장소(KPX 본사 1층 대강당)에 도착한 사업자까지 접수 가능

1.6 공고물량 낙찰

◆ 우선협상물량 선정 기준

➤ (협상 대상) 누적 입찰물량이 공고물량의 100%를 최초로 초과하는 입찰사업자 대상

<육지 기준>

구 분		낙찰물량																
■ 최종 순위자의 입찰물량까지 포함한, 누적 입찰물량 ≤ 공고물량의 105%		■ 해당 입찰사업자 입찰물량 모두 낙찰																
①	<table><tr><td colspan="4">공고물량(100%)</td><td>+5%</td></tr><tr><td>입찰사업자1</td><td>입찰사업자2</td><td>입찰사업자3</td><td>입찰사업자4</td><td></td></tr><tr><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td></td></tr></table>	공고물량(100%)				+5%	입찰사업자1	입찰사업자2	입찰사업자3	입찰사업자4		낙찰	낙찰	낙찰	낙찰			
공고물량(100%)				+5%														
입찰사업자1	입찰사업자2	입찰사업자3	입찰사업자4															
낙찰	낙찰	낙찰	낙찰															
■ 최종 순위자의 입찰물량까지 포함한, 누적 입찰물량 > 공고물량의 105%		■ 최종순위자의 입찰물량을 포함한 누적 입찰물량이 입찰 공고물량의 105% 이내가 되도록 물량을 조정하여 참여의사 확인																
②	<table><tr><td colspan="4">공고물량(100%)</td><td>+5%</td></tr><tr><td>입찰사업자1</td><td>입찰사업자2</td><td>입찰사업자3</td><td>입찰사업자4</td><td></td></tr><tr><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>의사 확인</td><td></td></tr></table>	공고물량(100%)				+5%	입찰사업자1	입찰사업자2	입찰사업자3	입찰사업자4		낙찰	낙찰	낙찰	의사 확인			
공고물량(100%)				+5%														
입찰사업자1	입찰사업자2	입찰사업자3	입찰사업자4															
낙찰	낙찰	낙찰	의사 확인															
■ 입찰물량 조정에 동의할 경우(최소물량 준수), 누적 입찰물량 = 공고물량의 105%		■ 조정된 물량에서의 최종순위자를 우선협상 대상으로 선정(최종순위자 입찰물량은 공고물량의 105%에 해당하는 물량으로 조정)																
②	<table><tr><td colspan="4">공고물량(100%)</td><td>+5%</td></tr><tr><td>입찰사업자1</td><td>입찰사업자2</td><td>입찰사업자3</td><td>입찰사업자4</td><td></td></tr><tr><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰(물량 조정)</td><td></td></tr></table>	공고물량(100%)				+5%	입찰사업자1	입찰사업자2	입찰사업자3	입찰사업자4		낙찰	낙찰	낙찰	낙찰(물량 조정)			
공고물량(100%)				+5%														
입찰사업자1	입찰사업자2	입찰사업자3	입찰사업자4															
낙찰	낙찰	낙찰	낙찰(물량 조정)															
■ 입찰물량 조정에 동의하지 않는 경우		■ 최종순위자가 입찰물량조정에 동의하지 않는 경우, 최종순위자의 입찰물량과 이후 순위자 물량은 유찰 처리																
②	<table><tr><td colspan="4">공고물량(100%)</td><td>+5%</td></tr><tr><td>입찰사업자1</td><td>입찰사업자2</td><td>입찰사업자3</td><td>입찰사업자4</td><td></td></tr><tr><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>유찰</td><td></td></tr></table>	공고물량(100%)				+5%	입찰사업자1	입찰사업자2	입찰사업자3	입찰사업자4		낙찰	낙찰	낙찰	유찰			
공고물량(100%)				+5%														
입찰사업자1	입찰사업자2	입찰사업자3	입찰사업자4															
낙찰	낙찰	낙찰	유찰															

* 우선협상물량 조정은 입찰단위(10MW 초과, 100MW 미만)를 기준으로 하며, 개별사업의 조정 물량이 입찰단위에 부합하지 않을 경우에는 유찰 처리(공고물량 과부족분은 다음 차수 공고물량에 반영 가능)

<제주 기준>

구 분		낙찰물량			
①		■ 최종 순위자의 입찰물량까지 포함한, 누적 입찰물량 > 공고물량 100%			
		공고물량(100%)			
		입찰사업자1 낙찰	입찰사업자2 낙찰	입찰사업자3 낙찰	입찰사업자4 의사 확인
①		■ 입찰물량 조정에 동의할 경우(최소물량 준수), 누적 입찰물량 = 공고물량 100%			
		공고물량(100%)			
		입찰사업자1 낙찰	입찰사업자2 낙찰	입찰사업자3 낙찰	입찰사업자4 낙찰(물량 조정)
①		■ 입찰물량 조정에 동의하지 않는 경우			
		공고물량(100%)			
		입찰사업자1 낙찰	입찰사업자2 낙찰	입찰사업자3 낙찰	입찰사업자4 유찰
		■ 최종순위자의 입찰물량을 포함한 누적 입찰물량이 입찰 공고물량의 100% 이내가 되도록 물량을 조정하여 참여의사 확인			
		■ 입찰 공고물량에서의 최종순위자를 우선협상대상자로 선정(최종순위자 입찰물량은 공고물량의 100%에 해당하는 물량으로 조정)			
		■ 최종순위자가 입찰물량조정에 동의하지 않는 경우, 최종순위자의 입찰물량과 이후 순위자 물량은 유찰 처리			

* 우선협상물량 조정은 입찰단위(10MW 초과, 40MW 이하)를 기준으로 하며, 개별사업의 조정 물량이 입찰단위에 부합하지 않을 경우에는 유찰 처리(공고물량 과부족분은 다음 차수 공고물량 반영 가능)

※ 단, 낙찰자로 선정 되더라도 낙찰자 발표일로부터 9개월 이내 발전사업허가 미취득 시 낙찰 취소

2.

평가지표 및 세부 평가기준

2.1 가격지표 및 비가격지표 평가 개요

1. 가격지표 평가내용(50점 만점)

◆ (최저가 방식) 최저 입찰가를 기준으로 상대 평가(정량)

- 가격점수 = (입찰업체 중 최저가 / 본인 입찰가격) × 50점
- 가격 평가 시 육지와 제주 지역별 최저가 적용, 제주의 경우 거래기간 구분없이 종합 평가

2. 비가격지표 평가내용(50점 만점) – (정량평가항목은 입찰제안서 기준 평가 원칙)

◆ (평가지표) 6개 지표로 구성, 지표 성격에 따라 정량·정성평가로 구성

- ①계통연계, ②산업·경제 기여도, ③화재 및 설비안전성,
④기술능력, ⑤ 주민수용성 및 사업준비도, ⑥ 사업신뢰도 지표로 구성
- 계통연계(육지), 산업·경제기여도, 화재 및 설비안전성의 각 평가지표별 배점 대비
평가점수가 40%미만(최소점수 요건)인 경우 낙찰자 선정과정에서 제외되며, 해당
제안서의 가격은 가격 평가대상에도 제외됨

◆ (동점시 우선순위) ①가격점수 → ②계통연계 → ③산업·경제 기여도 → ④화재 및 설비안전성 → ⑤기술능력의 고득점자순으로 처리

2.2 비가격 평가지표 세부구성 및 배점

◆ 계통연계 지표 내 “계통 안정화 기여도”와 “출력제어 수준” 항목 통합

평가지표		평가항목	'25년 2차 사업				'26년 사업			
			총점		배점		총점		배점	
1. 계통 연계	육지	계통 안정화 기여도	12.5	6.5	25	13	12.5	11.5*	25	23*
		출력제어 수준		5		10				
		154kV 이상 연계 여부		1		2				
	제주	계통 안정화 기여도	12.5	11.5	25	23	12.5	11.5	25	23
		154kV 이상 연계 여부		1		2		1		2
2. 산업·경제 기여도		ESS 산업 생태계 기여도	12.5	12.5	25	25	12.5	12.5	25	25
3. 화재 및 설비 안전성		화재에 대한 안전성	12.5	5.5	25	11	12.5	5.5	25	11
		예방 계획의 적정성		3.5		7		3.5		7
		조치 계획의 적정성		3.5		7		3.5		7
4. 기술능력		보증수명	7	3.5	14	7	7	3.5	14	7
		운전효율		3.5		7		3.5		7
5. 주민수용성 및 사업준비도		지역수용도	4	1.5	8	3	4	1.5	8	3
		사업계획의 적정성		1.5		3		1.5		3
		사업준비도		1		2		1		2
6. 사업신뢰도		신용등급평가	1.5	0.75	3	1.5	1.5	0.75	3	1.5
		자본조달계획의 적정성		0.75		1.5		0.75		1.5
총합			50		100		50		100	

* '25년 2차 시장에서의 '계통 안정화 기여도'와 '출력제어 수준' 평가항목을 '계통 안정화 기여도' 1개 항목으로 통합

2.3 계통 검토 방식 개선

- ◆ (대상 변전소 확대) 향후 재생e 접속 및 계통여건을 고려하여, ESS 연계를 통한 계통 개선효과가 기대되는 변전소 추가
- ◆ (사전검토, 입찰 전) 미래계통에서 ESS 연계 시 과부하 등 발생 소지가 있는 변전소 검토 결과('25년 2차와 동일)와 함께 계통 과부하 완화 효과가 큰 변전소도 표기
 - '미흡' 개소 제외 및 Bay 부족 등도 '25년 2차와 동일 기준으로 작성
- ◆ (입찰 마감 후) 입찰 결과를 반영한 연계 희망 변전소 대상 계통 검토 결과, 과부하 발생 시 우선협상대상사업자에서 제외('25년 2차와 동일)

2.4 비가격 평가지표별 세부 평가기준 - (1)

K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E

◆ (계통연계) 육지와 제주를 구분하여 평가하고, 계통특성 등을 고려한 정성 및 정량 평가

평가 지표		평가 항목	방식	배 점	내 용													
1. 계 통 연 계	육 지	1.1 계통 안정화 기여도	정 성 평 가	23	■ 계통관리변전소 및 ESS 연계 필요성이 인정되는 변전소 대상 지역별 전력계통 운영 현황, 한전 송배전망 설비(ESS 등) 보강 계획 및 효과, 출력제어 발생 수준, 접속 제한시기 등을 고려하여 종합적으로 평가 * (출력제어 지역 구분) 광역지자체별 대상 지역으로 구분 (출력제어 발생 건수) '24년 1월 ~'26년 6월까지 실적을 대상으로 하며, 하루 중 1회 이상 태양광·풍력발전 출력제어 시 1건으로 계산													
		<table><tr><td>배점</td><td>23</td><td>17.25</td><td>11.5</td><td>5.75</td><td>0</td></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table>						배점	23	17.25	11.5	5.75	0	기준	매우우수	우수	보통	미흡
	배점	23	17.25	11.5	5.75	0												
	기준	매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡												
1.2 154kV 이상 연계 여부	정 량 평 가	2	■ 154kV 이상 연계 여부 평가															
<table><tr><td>배점</td><td colspan="2">2</td><td colspan="3">0</td></tr><tr><td>기준</td><td colspan="2">154kV 이상 연계시</td><td colspan="3">22.9kV 연계시</td></tr></table>						배점	2		0			기준	154kV 이상 연계시		22.9kV 연계시			
배점	2		0															
기준	154kV 이상 연계시		22.9kV 연계시															
제 주	1.1 계통 안정화 기여도	정 량 평 가	23	■ '26.8월 기준, 연계 변전소개폐소에 접속된 태양광 및 풍력설비 용량을 기준으로 재생e 수용 향상 기여도를 평가														
	<table><tr><td>배점</td><td>23</td><td>17.25</td><td>11.5</td><td>5.75</td><td>0</td></tr><tr><td>기준</td><td>160MW 이상</td><td>160MW미만 140MW이상</td><td>140MW미만 120MW이상</td><td>120MW미만 100MW이상</td><td>100MW 미만</td></tr></table>						배점	23	17.25	11.5	5.75	0	기준	160MW 이상	160MW미만 140MW이상	140MW미만 120MW이상	120MW미만 100MW이상	100MW 미만
배점	23	17.25	11.5	5.75	0													
기준	160MW 이상	160MW미만 140MW이상	140MW미만 120MW이상	120MW미만 100MW이상	100MW 미만													
1.2 154kV 이상 연계 여부	정 량 평 가	2	■ 154kV 이상 연계 여부 평가															
<table><tr><td>배점</td><td colspan="2">2</td><td colspan="3">0</td></tr><tr><td>기준</td><td colspan="2">154kV 이상 연계시</td><td colspan="3">22.9kV 연계시</td></tr></table>						배점	2		0			기준	154kV 이상 연계시		22.9kV 연계시			
배점	2		0															
기준	154kV 이상 연계시		22.9kV 연계시															

2.4 비가격 평가지표별 세부 평가기준 - (2)

- ◆ **(산업 경제 기여도)** ESS 산업 활성화를 위한 기자재 등의 공급능력, 유지보수, 지분구조, 운영경험, 고용창출효과, 안정적인 사업 영위, 공급망 안정 기여도, 폐배터리 순환 경제 기여도 등을 5단계 **정성 평가**
 - **(기자재 공급)** 복수의 사업자 공급·제작 예정 또는 미확정 등으로 복수의 사업자를 기재할 경우 사업자별 생산지역을 모두 기재하고 증빙 구분하여 표기(Data Sheet)
 - **(전력설비 운영 실적)** 이전 사업의 낙찰사업자가 참여할 경우, 이행관리 관련 사항을 종합 고려하여 평가에 반영

평가 지표	평가 항목	방식	배 점	내 용					
2. 산업·경제 기여도	2.1 ESS 산업 생태계 기여도	정 성 평 가	25	■ ESS 핵심부품/기자재/기술 공급능력 및 유지보수, 지분구조, 최대 주주의 전력설비 운영 경험 등에 따른 국내 산업·경제 기여도, 공급망 안정 기여도, 고용창출효과, 안정적인 사업 영위, 폐배터리 순환 경제 구축 기여도 등 스토리지 산업 활성화를 위한 기여도에 대하여 종합적으로 평가					
				배점	25	18.75	12.5	6.25	0
				기준	매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡

2.4 비가격 평가지표별 세부 평가기준 - (3)

- ◆ (화재 및 설비 안전성) ESS 소재의 화재에 대한 안전성, 예방계획, 조치계획 등에 대해 5단계 정성 평가

평가 지표	평가 항목	방식	배 점	내 용					
3. 화재 및 설비 안전성	3.1 화재에 대한 안전성	정 성 평 가	11	■ 소재의 화학적·물리적 특성을 고려하여 화재 안전성을 평가					
				배점	11	8.25	5.5	2.75	0
				기준	매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡
	3.2 예방 계획의 적정성	정 성 평 가	7	■ ESS 주요 설비에 관하여 법령에서 정한 화재 및 설비 안전기준 외 입찰자가 추가적으로 고려하고 있는 안전대책 및 해당 대책에 대한 구체성·명확성 등에 대하여 종합적으로 평가					
				배점	7	5.25	3.5	1.75	0
				기준	매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡
	3.3 조치 계획의 적정성	정 성 평 가	7	■ ESS 주요 설비에 화재 및 고장 발생 시 신속한 대응체계 및 설비 복구 등 피해복구를 위한 종합적 대책에 대하여 종합적으로 평가					
				배점	7	5.25	3.5	1.75	0
				기준	매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡

2.4 비가격 평가지표별 세부 평가기준 - (4)

◆ (기술능력) ESS의 보증수명, 운전효율 등에 대해 5단계 정량 평가

평가 지표	평가 항목	방식	배 점	내 용					
4. 기술능력	4.1 보증 수명	정 량 평 가	7	■ 경년열화 등을 감안한 계약기간 종료시점의 보증수명(End of Life, EOL)에 대해 평가					
				배점	7	5.25	3.5	1.75	0
				기준	90%이상	90%미만 ~ 85%이상	85%미만 ~ 80%이상	80%미만 ~ 75%이상	75%미만 ~ 70%이상
	4.2 운전 효율	정 량 평 가	7	■ 총 거래기간 동안의 ESS 종합 운전효율로 평가하되, 연도별 운전효율 평균값 중 최소값으로 평가					
				- ESS 설비 운영과 관련한 소내소비전력(사무실 전등, 전열 등 설비 운영과 직접 관련이 없는 전력 제외)을 감안한 운전효율을 의미 (단, 한전과 다른 접속점을 통해 체결한 소내소비전력은 제외)					
				배점	7	5.25	3.5	1.75	0
				기준	85%이상	85%미만 ~ 80%이상	80%미만 ~ 75%이상	75%미만 ~ 70%이상	70%미만 ~ 65%이상

2.4 비가격 평가지표별 세부 평가기준 - (5)

- ◆ (주민수용성 및 사업준비도) 지역수용도, 사업계획의 적정성, 사업준비도 등 5단계 **정성평가**
- (주민수용성 증빙) 지역 주민 수용성에 대한 기초지자체 검토 의견서 제출이 중요, 주민 수용성과 관련 없는 검토 의견서 또는 광역지자체 검토 의견서와 평가 차등
 - (사업계획의 적정성) 자료 간 불일치, 마스킹 누락 등 평가 공정성 저해 행위 등도 고려

평가 지표	평가 항목	방식	배 점	내 용						
5. 주민 수용성 및 사업 준비도	5.1 지역 수용도	정성 평 가	3	■ 지자체 검토의견서와 지역주민 수용 노력도에 따른 평가						
				배점		3	2.25	1.5	0.75	0
				기준		매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡
				* 지자체 의견과 함께 발전설비허가 및 인허가 가능지역인지 확인 필수, 인허가 불가 시에는 낙찰자 자격 취소						
	5.2 사업 계획의 적정성	정성 평 가	3	■ 제출된 입찰자료를 기반으로 입찰서류 간 적합성 등 사업계획의 신뢰성, 사업의 실현가능성 등을 종합적으로 평가						
				배점		3	2.25	1.5	0.75	0
				기준		매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡
	5.3 사업 준비도	정성 평 가	2	■ 입찰공고 마감일까지 부지 확보, 발전사업허가 기취득(추후 변경허가 필요), 송·배전용 전기설비 이용계약 기체결, 개발행위 허가 기취득 등 조기준공 가능성을 종합적으로 평가						
				* 단, 既 취득한 발전사업허가의 경우 위치(연계변전소 포함), 용량은 변경 불가 조건(소수점 이하의 용량 차이는 제외)						
배점				2	1.5	1	0.5	0		
기준				매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡		

2.4 비가격 평가지표별 세부 평가기준 - (6)

◆ (사업신뢰도) 사업자의 신용등급, 자본조달의 적정성 등 6단계 정량평가 및 5단계 정성평가

평가 지표	평가 항목	방식	배 점	내 용						
6. 사업 신뢰도	6.1 신용 등급 평가	정 량 평 가	1.5	■ 신용등급별 해당하는 점수로 평가						
				배점	1.5	1.25	1.0	0.75	0.5	0
	기준	AAA ~ AA-	A+ ~ A0	A- ~ BBB+	BBB0 ~ BBB-	BB+ ~ BB-	B+ ~ B-			
	* 단 최대주주가 복수인 경우, 최대주주별 신용등급 점수의 평균으로 평가									
	6.2 자본 조달 계획의 적정성	정 성 평 가	1.5	■ 자기자본비율 및 자본조달계획을 기준으로 총 사업비 산정의 타당성과 자본조달계획의 신뢰도를 종합적으로 평가						
배점				1.5	1.125	0.75	0.375	0		
기준				매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡		

2.5 '25년 2차 사업 대비 주요 개선사항 요약

구분	'25년 2차 사업	'26년 사업
가격 평가	Ⅰ <u>가격 평가 50%, 비가격 평가 50%</u>	Ⅰ <u>가격 평가 50%, 비가격 평가 50%</u>
	Ⅰ 육지/제주 <u>지역별 최저가로 가격평가</u>	Ⅰ 육지/제주 <u>지역별 최저가로 가격평가</u>
		Ⅰ <u>제주 계약기간(15년/25년) 구분 없이 통합 평가</u>
계통 연계	Ⅰ <u>지역별 출력제어 순위</u> 에 따른 배점 부여(육지)	Ⅰ <u>지역별 전력계통 운영 현황, 송배전망 설비 (ESS 등) 보강 계획 및 효과</u> 등을 <u>종합적으로 평가</u> (육지) Ⅰ 접속된 <u>태양광, 풍력설비 용량</u> 에 따른 <u>배점 부여</u> (제주)
정산 방식	Ⅰ 육지 : 총투자비 보상 Ⅰ 제주 : “순투자비 보상 + 차익거래 허용”	Ⅰ 육지 : 총투자비 보상 Ⅰ 제주 : <u>순투자비</u> 보상 + <u>차익거래 허용(15년)</u> <u>총 투자비</u> 보상(<u>25년</u> , 육지와 동일)
입찰서류 제출방법 개선	Ⅰ 입찰제안서 · 사업계획서 <u>제출일</u> 과 증빙서류 <u>제출일</u> 을 구분	Ⅰ <u>입찰제안서 제출일</u> 과 입찰사업 Data Sheet · 사업계획서 제출 · 증빙서류 <u>제출일</u> 을 구분, Ⅰ <u>인편접수</u> 방식 추가

3. 제주시장 특이사항

3.1 제주시장 - 추진 개요

- ◆ (배경) 풍력비중이 높아지는 밤 시간대 **출력제어 발생**(HVDC 정지 시 급증)
- ◆ (개선) **다충전·장수명 ESS 도입**을 위한 **거래기간 25년 계약 신설**
 - (필요성) 밤 시간대 충전하는 **2 Cycle/day**의 **다충전·장수명** 도입을 통한 계통안정 기여
- ◆ (정산) 기존 계약방식(15년)과 신규 계약방식(25년)을 구분하여 정산
 - (15년 계약) 1 Cycle/day 계약 시 **순투자비 보상** 및 **차익거래 허용**
 - (25년 계약) 2 Cycle/day 계약 시 **총투자비 보상**
- ◆ (차익거래 정산(15년 계약)) 총 사업비에 대해 ① **기준금액**(최소보상) 및 ② **차익거래수익**

합계수준에 따라, **총 3개 구간으로 월 단위 정산** → 사업자 노력을 통한 합리적 보상 유도

 - (기준금액) 입찰가격의 60% 적용(시간대별 공급가능용량 입찰에 대해 지급)
 - * 설비 고장, 계약가격 조정(페널티 등) 등으로 정산금은 감소될 수 있으므로, 총사업비의 60%를 보장하는 것은 아님
 - (3구간 정산) 월별 **차익거래 누적수익(A)**에 대해, **차익거래 기대수익(B)**을 기준으로, 총 3구간에 '**차익거래 지급 계수(C)**'를 곱하여 정산

※ **차익거래 기대수익(B)** = 입찰가격의 40% × 낙찰용량(MW) × 24h × 월별 날짜수(28~31일)

- 차익거래 수익 최종정산 = $(A_1(\text{누적수익 구간1}) \times 1.00) + (A_2 \times 0.25) + (A_3 \times 1.00)$

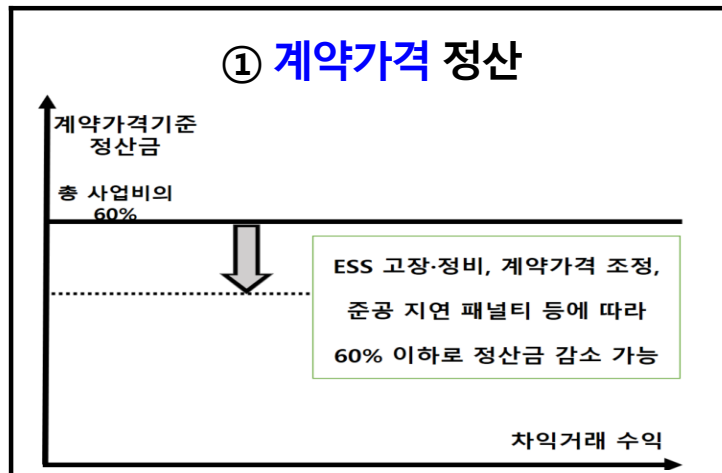
- 기준금액 6억원은 정산(투자비의 60%), 차익거래 기대수익(B) : 4억원,
차익거래 누적 수익(A) : 13억원 가정시,

K O R E A P O W E R E X C H A N G E | 27

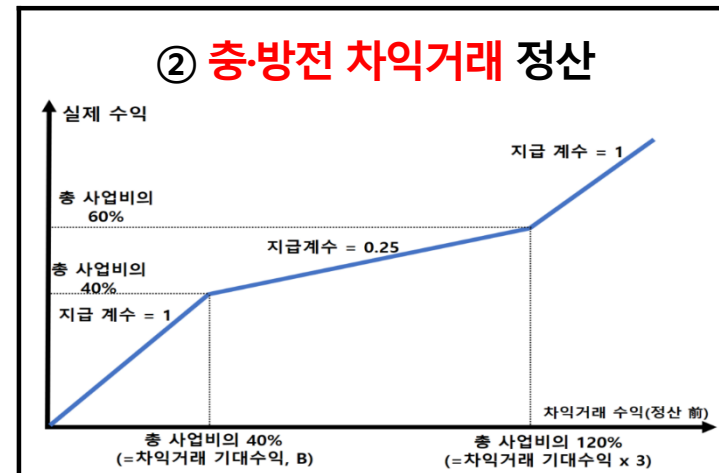
3.2 제주시장 – 차익거래 수익 계산 예시(2/2)

◆ (최종 수익) = ① 계약가격 정산금 + ② 총·방전 차익거래 정산금

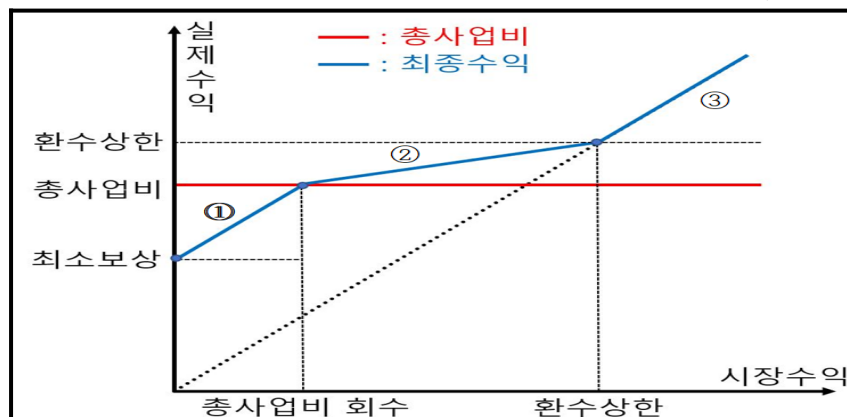
정산
구조



+



최종
수익
구조



- x축 : 차익거래 수익
 - y축 : 사업자의 실제 수익
 - 최소보상 : 총사업비의 60%
 - 환수상한 : 총사업비의 120%
- ※ ①구간 : 계수 1
②구간 : 계수 0.25
③구간 : 계수 1

3.3 제주시장 – 15년 vs 25년 정산 예시

◆ (설비 및 가격 가정) 용량 11MW(66MWh), 효율 85% 및 계약가격 40원/kW-h일 때

① (25년) 총 사업비 정산 방식(매시간대별 사업자 입찰가격 40원/kWh으로 정산)

거래시간	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
공급능력 입찰(MW)	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
충방전계획 (KPX가 지시)	0	-13	-13	-13	-13	-13	0	0	0	0	0	0	-10	0	0	0	+11	+11	+11	+11	+11	0	0	+9
정산금 (만원)	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
총투자비 정산금 합계	1,056만원 (40원/kW-h × 11MW × 24h)																							

(점심시간)

(심야수요
변동)

② (15년) 시간대별 입찰가격의 60%를 (24원/kW-h)는 기준금액으로 정산, 나머지는 충·방전 차익거래

거래시간	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
공급능력 입찰(MW)	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
기준금액 (만원)	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264
SMP (원/kWh)	100	90	90	90	90	90	90	100	100	120	130	130	100	130	130	130	150	150	150	150	150	150	100	140
충방전계획 입찰(MW)	0	-13	-13	-13	-13	-13	-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	+11	+11	+11	+11	+11	+11	0	0
정산금 합계	(기준금액) 633.6만원 (총투자비 60%) + (차액수익) 291만원* = 925만원																							
	* (90원/kWh × -13MW × 6h)충전비용 + (150원/kWh × 11MW × 6h)방전수익																							

4. 입찰 참여시 주의 사항

4.1 입찰 참여시 참고 사항

- ◆ **(입찰 일정)** 입찰 자료 정확성 제고를 위한 입찰제안서와 입찰사업 Data sheet 등 서류 및 증빙자료의 제출 일정을 구분
 - 최초 접수 시는 입찰제안서만 제출하도록 제출 서류를 최소화하여, 마감 시점 자료 변경에 따른 입찰 혼선을 완화
 - ☞ 입찰제안서와 입찰사업 Data Sheet의 주요 내용이 다른 경우 평가 제외
 - 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서, 증빙서류는 1차 마감 시점에 시스템에 등록 후 수정 가능 → 1차 마감 시점에 등록하지 못한 사업자는 인편 접수만 가능
- ◆ **(이행 관리)** 제안서 설비 요건 등을 점검, 시정 요구 절차 명시
 - 기자재, 원자재 등의 성능 및 사양, 생산 지역 등을 계약 이행 관리 단계별로 점검, 문제 발생시 시정 요구 시 이행 의무 → 생산 능력을 고려하여 입찰 필요
- ◆ **(기타)** 부지확보 관련 증빙자료(토지이용규제사항 검토 필수)

4.2 입찰사업 Data Sheet 제출

- ◆ 입찰사업 Data Sheet 내용 작성시 항목별 **작성기준에 맞게 작성 필요**
- ◆ 입찰사업 Data Sheet 하단의 내용을 반드시 확인 후, **입찰사업 대표자 직인을 날인**하여 제출 필요
- ◆ 입찰사업 Data Sheet는 원본 파일(엑셀)과 직인 날인한 전자 문서(PDF)를 각각 모두 제출 필요(마스킹한 자료는 제출 불요)
- ◆ 원본 파일(엑셀)과 직인 날인한 전자 문서가 다른 경우, 직인 날인한 전자 문서를 기준으로 평가

4.3 사업계획서 및 증빙자료 제출

1. 사업계획서

- ◆ 사업계획서 내용 작성시 작성분량, 증빙자료 항목 등 **작성기준에 맞게 작성**
- ◆ 사업계획서 상의 증빙자료 제출란의 페이지 번호와 증빙자료의 **페이지번호를 준수**하여 작성
- ◆ 사업계획서 원본 및 사업자정보를 마스킹한 자료(원본대조필, 천공가능)를 함께 제출
- ◆ 사업계획서 제출 마감기간 이후 제출 불가하며, 만약 시스템고장 등으로 입찰 연장이 필요한 경우 기 제출한 자료는 수정 불가하며 신규 사업에 대해서만 접수 가능

2. 증빙자료

- ◆ 제출 가능한 증빙자료를 첨부하여 제출하고, 사업계획서상의 증빙자료 목록 및 내용과의 정합성 준수 필요
- ◆ 증빙자료 역시 원본 및 사업자정보를 마스킹한 자료(원본대조필, 천공가능)를 함께 제출

4.4 기타

K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E

1. 질의 답변

- ◆ 사업자는 질의 전 '25년 1차 및 2차 사업 추진시 FAQ내용을 우선적으로 검색·참고
 - ◆ 입찰시스템을 통해 질의 가능하며, 가급적 빠른 시일내에 답변 예정이나, 질의가 많을 경우 다소 지연될 수 있음
 - ◆ 질의 사항 중 모든 사업자가 알아야 될 사항은 별도 공지 예정
 - ◆ 입찰 관련 대부분의 세부사항은 공고문에 명시되어 있으므로, 공고문을 충분히 숙지 후 질의 요망
- ※ 특히, 공고문상에 명시되어 있는 사항 및 건의사항에 대한 질의는 지양 요망

2. 신용평가

- ◆ 4개 신평사(한국기업평가, 한국신용평가, NICE신용평가, 서울신용평가)의 신용등급 평가서만 유효

5. FAQ

5. FAQ –(1/4)

K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E

① (참가제한) 연계 어려움이 예상되는 변전소에는 입찰 불가능 한지?

- 공고시점 기준 Bay 부족, 변압기 여유용량 부족, 미래 계통여건 등을 반영한 결과로서, 입찰은 가능하나 낙찰자 선정과정에서 제외될 수 있음
- 공고시점에서의 기준이므로 낙찰 후 사업진행시 계통 여건에 따라 연계 가능여부가 달라질 수 있음을 고려 필요

② (입찰등록) SPC의 경우 입찰자 등록은 누가 해야 하는지?

- SPC의 최대주주가 입찰자 등록 및 입찰사업자로 참여 필요

※ 단 이때 최대주주가 재무적 투자자인 경우, 재무적 투자자가 아닌 차순위 주주가 입찰자로 참여 필요

5. FAQ -(2/4)

K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E

③ (공고물량 조정) 제주 지역 물량 조정 기준이 변경되었는지?

- '26년 제주는 누적 입찰물량은 공고물량(80MW)을 초과할 수 없음

<물량 조정 예시>

(case1) 30MW(1순위) + 30MW(2순위) + 30MW(3순위) = 90MW(입찰물량)

30 + 30 + 20MW(3순위, 100% 제한으로 10MW 차감) = 80MW(조정물량)

④ (출력제어) 하루에 2건 혹은 그 이상 출력제어 발생시 평가에 반영 가능한지?

- 하루 중 1회 이상 태양광 및 풍력발전 출력 제어 시 1건으로 계산
- 단, 공공데이터포털에서 제공하는 지역별 출력제어 실적을 기준으로 평가 반영

5. FAQ -(3/4)

K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E

⑤ (지역수용도) 지자체 의견 관련 기초자치단체 검토의견서만 제출 가능한지?

- 지자체 의견서는 인근 주민의 수용성 확보에 대한 기초지자체 의견 제출 기준으로 하나, 제출이 어려운 경우 광역지자체 검토 의견서도 제출 가능

⑥ (SPC설립) 입찰 마감시점 이후 SPC설립을 통해 참여할 경우 입찰시점에 주주명부가 없는데 SPC 협약서 등으로 대체 가능한지?

- SPC 출자 업체간 지분구조 내용이 포함된 SPC 설립 관련 협약서, 계약서 등 증빙서류 제출 필수

⑦ (입찰참가) 입찰 참여시 1개의 사업자가 복수 입찰 가능한지?

- 1개의 의향 사업을 기준으로 2개 입찰은 불가, 사업자별 여러 사업 진행은 가능

(예시) (1) "X" 사업 입찰제안서(1개) 제주 20MW + "Y" 사업 입찰제안서(1개) 육지 20MW: 허용

(2) "X" 사업 입찰제안서(1개) 육지A변전소 20MW + "Y" 사업 입찰제안서(1개) 육지B변전소 20MW: 허용

(3) "X" 사업 입찰제안서(1개)로 A변전소 신청 건 입찰, B변전소 신청 건 동시입찰: 불허

5. FAQ -(4/4)

K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E K O R E A P O W E R E X C H A N G E

⑧ (운전효율) 한전과 다른 접속점을 통해 체결한 소내소비전력을 제외하여

계산하는 것으로 되어있는데, 소내소비전력은 어디까지 가능한지?

- ESS 설비 운영에 필요한 공조설비 등은 운전효율 계산 시 손실분으로 반영되어야 하며, 사무실 조명 등을 한전과 다른 접속점을 통해 연결할 경우 해당 전력은 제외 가능

⑨ (입찰시장 참가제한) 낙찰자로 선정되었으나, 발전사업 허가 단계에서 계통검토 결과 영향으로 발전사업허가 취득이 불가할 경우 차기 입찰시장 참가제한에 해당하는지?

- 계통 연계 등의 사유로 인허가 미 취득됨에 따라 낙찰 취소된 경우, 차기 입찰 시장에 참가 제한을 두지 않을 예정(공고문 입찰 시장 참가제한 참조)

⑩ (주요사항 변경) 입찰자 등록 시 작성한 주요 사항 변경 시 불이익 있는지?

- 주요 사항 변경 시에도 별도 불이익은 없으나, 다만 원활한 사업자 선정 절차 진행을 위해서는 과도한 변경은 지양 필요

6. 향후 계획

6. 향후 계획

◆ (공고기간) 9월 22일(화) ~ 11월 11일(수) 15시까지

- 입찰사업자 등록 : 9월 28일(월) ~ 10월 2일(금) 15시
- 입찰제안서 마감 : 10월 6일(화) ~ 11월 4일(수) 18시
- 입찰사업 Data sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출 마감: 11월 5일(목) ~ 11월 11일(수) 15시
- 등록 방법 : 저탄소 중앙계약 통합 플랫폼(<https://kchps.kmos.kr>) 접속 후
 'ESS 입찰시장 페이지'로 이동하여 '입찰사업자 등록' 및 '서류 제출' 진행

◆ (입찰서류 평가) '26년 11월 중

◆ (우선협상대상자 선정 및 발표) '26년 11월 중

※ 상기 일정은 계획이며, 여건에 따라 변동 가능

Q & A

감사합니다.