전력거래소 공고 제2023-03호

전력시장운영규칙 제15장 저탄소 전원 중앙계약시장에 의거하여 2023년 제주 장주기 BESS 중앙계약시장 경쟁입찰을 아래와 같이 공고합니다.

2023. 8. 18.

전력거래소 이사장

2023년 제주 장주기 BESS 중앙계약시장 경쟁입찰 공고

제주 장주기 BESS 중앙계약시장 참여 유의사항

○ 제주 장주기 BESS 중앙계약시장은 「제10차 전력수급기본계획」(이하 "제10차 전기본")에 명시된 '24년 제주 BESS 필요량에 대해 전력시장운영규칙 제15장(이하 "운영규칙")에 의거하여 개설하는 시장으로 경쟁입찰에 참여하고자 하는 자 (이하 "입찰자")는 **본 공고사항 및 관련 지침, 규칙 등 관련 법규를 숙지하고 이를 준수**하여야 합니다.

○ 입찰자는 입찰, 낙찰, 계약체결 및 계약이행 등의 과정에서 **공정한 질서를 저해하는 다음 각 호의 어느 하나에 해당하는 행위를 하여서는 안됩니다.**

1. 금품·향응·취업제공 및 알선 등의 공여·약속 또는 공여의 의사를 표시하는 행위
2. 입찰가격의 사전 협의 또는 특정인의 선정을 위한 담합 등 공정한 경쟁을 방해하는 행위
3. 공정한 직무수행을 방해하는 알선·청탁을 통하여 선정 또는 계약 관련 특정 정보의 제공을 요구하는 행위
4. 그 밖에 입찰, 선정, 계약체결 및 계약이행 등의 과정에서 공정한 경쟁을 저해하는 행위

○ 입찰자는 **입찰 물량에 대한 내용(단위 및 거래기간), 입찰 가격에 대한 내용, 계약 주요사항 및 계약물량에 대한 정산방식을 이해**하고, **입찰 참여에 필요한 정보를 충분히 숙지하여 본인의 책임 하에 관련 서류를 작성 제출**하여야 합니다.

○ **경쟁입찰 선정결과와 관련하여 본인 평가점수 총점과 낙찰여부만 공개하고 이외의 세부 정보는 공개하지 않으며, 제출한 서류는 반환하지 않습니다.**

○ 본 공고문 내 별도 명시되지 않은 **정보의 판단 기준시점은 입찰 일정에 명시된 입찰공고 마감 시점, 단수처리 기준은 소수점 이하 셋째자리에서 반올림**함을 원칙으로 하며, 입찰자는 해당 내용 숙지 후 입찰에 참가하시기 바랍니다.

○ **입찰 참여시 제출된 사항(입찰가격, 입찰물량, 사업자정보, 사업계획서 등)의 내용 미비, 누락, 정보불일치, 제출 서류의 누락 등은 탈락사유가 될 수 있으며, 이는 입찰자 본인의 귀책사유에 해당하므로 이로 인한 불이익에 대해서는 이의를 제기할 수 없습니다.**

목 차

Ⅰ. 입찰공고 일반사항 ····· 1
가. 입찰 공고물량
나. 입찰 일정
다. 입찰자 등록 및 입찰제안서 접수방법
라. 입찰참가에 관한 문의

Ⅱ. 입찰참가 자격 ····· 4
가. 입찰대상 발전설비 요건
나. 입찰사업자 요건
다. 입찰시장 참가제한

Ⅲ. 입찰제안서 평가 ····· 8
가. 평가 대상
나. 우선협상대상사업자 선정
다. 낙찰자 선정
라. 평가 배점
마. 가격평가 기준
바. 비가격평가 기준

Ⅳ. 입찰사업자 작성 필요사항 ····· 16
가. 입찰물량
나. 설비설치지역
다. 입찰가격
라. 보증수명
마. 입찰공고 마감시점 이후 기업 설립을 통해 사업을 추진하려는 경우
바. 기타

Ⅴ. 계약 주요사항 ····· 18
가. 계약 체결
나. 준공지연 페널티
다. 낙찰 취소 사유
마. 계약 취소 또는 해지 사유

Ⅵ. 계약시 보증조건 ····· 22
가. 협상이행 보증
나. 계약이행 보증

Ⅶ. 기타 및 유의사항 ····· 23
가. 기타 참고사항

Ⅷ. 별첨 서류 양식 ····· 24

Ⅰ 입찰공고 일반사항

가. 입찰 공고물량

공고물량		비고
65MW / 260MWh		- 중앙계약시장위원회에서 의결된 '23년 하반기 낙찰예정물량 - 각 송전단기준 최대방전용량(MW) 및 최대전력저장량(MWh) - 우선협상대상사업자 확정 과정에서 최종 낙찰물량이 일부 변동 가능
제주 동쪽지역 35MW/140MWh	제주 서쪽지역 30MW/120MWh	- 재생e 수용성 및 계통운영 효율성 향상을 위해 동·서 지역으로 이원화 ※(동쪽지역) 성산, 조천, 표선, 한라, 산지 S/S 연계 공용송전망 ※(서쪽지역) 한림, 안덕, 신서귀, 한림복합, 제주 S/S 연계 공용송전망 ※(예외) 동제주, 신제주 S/S 연계 불가 - 입찰단위 : 최소단위 → 10MW/40MWh, 증분단위 → 정수단위(1MW/4MWh)

나. 입찰 일정

○ 입찰 절차

입찰 절차	공고	→	입찰사업자 등록	→	입찰제안서 및 증빙서류 제출	→	평가·선정·낙찰자 발표	→	발전사업 허가 취득	→	계약
대상자	전력거래소		입찰사업자		입찰사업자		전력거래소		낙찰자		계약당사자*

* 낙찰자, 전력거래소, 중앙계약수요자(전력구매자)

○ 입찰 일정

구분	일정	비고
입찰 공고	2023년 8월 18일 (금) 17:00	-
입찰사업자 등록	2023년 8월 28일 (월) 09:00에서 2023년 9월 15일 (금) 18:00까지	
입찰제안서 및 증빙서류 제출	2023년 9월 25일 (월) 09:00에서 2023년 10월 27일 (금) 15:00까지	
입찰공고 마감	2023년 10월 27일 (금) 15:00까지	■ 입찰시장 시스템 (https://kchps.kmos.kr)을 통해 제출
입찰서류 평가	2023년 11월 중	■ 별도 명시되지 않은 관련 서류 및 요건의 판단 기준 시점은 입찰공고 마감시점으로 함
우선협상대상사업자 발표	2023년 11월 중	■ 유효기간이 있는 서류는 입찰공고 마감시점 현재 유효하여야 함
이의제기	우선협상대상자 발표일로부터 5영업일	■ 공고일 기준 계획된 예정일로 실제 일자는 변경될 수 있음
낙찰자(발전사업허가 취득 조건부) 확정 및 발표	2023년 11월 말	
계약체결	낙찰자 발전사업허가 취득 후	

○ 입찰공고 마감시점까지 입찰참가(입찰제안서 및 필수 증빙서류 제출)를 완료하지 않은 참가자는 평가 대상에서 제외

○ 입찰제안서 제출 기간 동안 입찰시장 시스템을 통한 입찰제안서 작성 및 임시저장은 가능하나 제출 완료한 이후 수정할 수 없음

○ 입찰참가를 완료한 입찰자(이하 “입찰사업자”)가 대표자의 직인이 날인된 공문으로 입찰공고 마감시점까지 입찰참가 취소 의사를 표시하면 운영기관은 입찰참가를 취소할 수 있음

※ 단, 취소 의사를 표시한 입찰참가설비 및 입찰사업자는 본 입찰에 다시 참여할 수 없음

○ 입찰공고 마감시점에는 입찰시장 입찰참가 신청이 집중되어 시스템 과부하 등이 예상되므로 가급적 입찰공고 마감시점 1일 전까지 입찰제안서 및 증빙서류 제출 완료 요망

다. 입찰자 등록 및 입찰제안서 접수방법

○ 입찰시장에 참여하고자 하는 자는 아래 표에 따라 입찰자 등록을 한 후 운영규칙 제15.2.3조에 따라 입찰자 등록 및 입찰제안서 제출을 해야함

구분	제출서류	접수방법
입찰자 등록	① **입찰자 등록신청서** 1부 (Ⅷ.별첨 서류 양식 별첨1)	전자파일(PDF) 온라인 제출
	② **청렴계약이행각서** 1부	온라인 신청서 작성
	③ **법인등기사항증명서** 1부 ④ **사업자등록증** (부가가치세법 제8조 제1항)	전자파일(PDF) 온라인 제출

○ 입찰제안서와 관련 증빙서류는 PDF 전자파일로 제출하여야 하며, **제출 전 첨부파일을 다운로드하여 정상적으로 첨부하였는지 반드시 확인 후** 입찰제안서 제출 완료 단계 진행

구분	제출서류	접수방법
입찰참가	① **입찰제안서** 1부	온라인 신청서 작성
	② **본 공고 별첨3,4,5**에 해당하는 **사업계획서(입찰 참여요건 부문, 가격요소 평가 부문, 비가격요소 평가 부문)** 각 1부 ③ 본 공고 평가를 위한 기타 **필요증빙서류** 각 1부	전자파일(PDF) 온라인 제출

○ 모든 전자파일(PDF) 서류에는 원본대조필 날인 요망

※ 운영기관은 필요 시 제출한 증빙서류에 대한 원본을 요청할 수 있음

※ 입찰사업자는 증빙서류 제출 시 본 공고에서 요구하는 필수내용을 쉽게 파악할 수 있도록 조견표 형식의 자료작성 요망

라. 입찰참가에 관한 문의

구분	내용		비고
문의처	입찰시장 시스템상 입찰 문의 게시판		시스템상 게시판을 통해서만 문의 가능
	전력거래소 선도시장팀 담당자		061-330-8455/8457/8449
문의 기간	**입찰자 등록**	2023년 8월 28일 (월) 09:00~ 2023년 9월 15일 (금) 15:00	-
	입찰제안서 및 증빙자료 제출	2023년 9월 25일 (월) 09:00~ 2023년 10월 27일 (금) 15:00	
회신 기한	문의사항 접수일로부터 2영업일 이내 회신		-

○ 문의는 비공개로 진행되나 입찰시장 운영기관이 전체 입찰자가 알아야 할 필요성이 있다고 판단되는 경우 문의자의 신원 정보를 제외한 후 전체 공개 가능

II 입찰참가 자격

가. 입찰대상 발전설비 요건

구분	내용	비고
대상설비	■ **신설 BESS 설비(단독형)**	■ RPS 등 타 제도에서 거래되었거나, 보조금을 받은 설비 참여 불가 ■ 타 제도와 이중참여 불가
	■ **배터리 종류별 조합 불가**	■ 배터리 종류별 조합 불가 예시 - 리튬이온(NCM) + 리튬이온(LFP) - 리튬이온(NCM) + 흐름전지 - 리튬이온(NCM) + Nas전지
	■ **배터리는 한국전지산업협회의 배터리 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	■ 한국전지산업협회 인증서 제출
	■ **PCS는 스마트그리드협회의 PCS 성능 요구에 대한 단체표준* 적합 설비** * SPS-SGSF-025-4-1972 등	■ 공인인증 시험기관 시험성적서 제출
	■ **리튬이온 배터리 및 PCS는 KC 62619 등에 따른 KC인증 필수**	■ 공인인증 시험기관 시험성적서 제출
기술 및 계통연계 요건	■ **충·방전 횟수 : 395 Cycle/년 이상** ■ **보증수명 : 15년간 70% 이상** ■ **운전효율 : 15년간 70% 이상** ■ **자료연계, 취득, 제어관련 : 전력시장운영규칙(별표13) 중앙급전저장장치 기준 준수** ■ **계통연계유지능력, 무효전력 공급 및 제어능력, 유효전력 제어능력 : 전력시장운영규칙 별표3에 따른 인버터 기반 신재생발전기 기준 준용**	■ 제작사 성능보증서, 공인시험기관 시험성적서 등 관련 증빙자료 제출
화재 및 설비 안전성	**BESS 화재 안전규정, 설비안전 규정 준수 의무 확약서 제출**	■ 전기저장시설의 화재안전기준(NFPC 607) 및 한국전기설비규정(KEC) 등 관련규정 준수 의무 확약서 ■ VIII.별첨6 양식 작성 및 제출

○ 발전사업허가 상 발전설비별로 하나의 입찰 참여만 허용. 단일 발전설비에 대해 복수로 입찰에 참여한 경우 전체 입찰 참여 신청이 무효로 처리

※ 단, **배터리 및 PCS가 신제품인 경우**로서 입찰 참가 당시 한국전지산업협회 및 관련 공인인증 시험기관을 통한 **인증서 및 시험성적서를 발급받지 못한 경우**, II.가 입찰대상 발전설비 요건에 따른 **관련증빙서류를 제작사 성능보증서로 대체가 가능**하나, **상업운전개시일까지 II.가 입찰대상 발전설비 요건에 충족하는 인증서 및 시험성적서를 운영기관에 제출하여야 하며, 이를 위반할 경우 계약 취소**

나. 입찰사업자 요건

구분		내용	비고
입찰 대상 주체		■ 낙찰자로 선정되어 본 계약을 체결할 대상 사업자가 입찰사업자로 참여해야 함	
		■ 단, 본 입찰공고 마감시점 이후 기업(법인 또는 개인사업자) 설립을 통해 본 공고입찰 사업을 추진할 경우는 다음과 같이 참여 · 최대주주가 입찰사업자로 참여 · 상기 최대주주 또한 설립 예정인 경우에는 그 최대주주의 최대주주가 입찰사업자로 참여 ※단, 이때 최대주주는 재무적 투자자가 아닐 것	■ 기업(법인 또는 개인사업자) 설립 관련 사항은 입찰제안서 기재 필수
적격 사업자		- 조세포탈 및 부정당업자가 아닌 자	-
재무 요건	신용 등급	하기 입찰사업자 신용등급 요건 충족	■ 입찰공고 마감시점 기준
	납입 자본금	납입자본금이 총투자비의 1.0% 이상일 것	■ 입찰공고 마감시점 기준
	자기자본 비율	총 투자비 중 자기자본비율이 15% 이상일 것	■ 준공시점 기준 (상업운전개시일)
토지 활용 능력 입증		- 부지확보 관련 증빙자료 (토지 소유권 또는 사용권 입증서류(계약서, 의향서, 확약서 등))	-
참여 제한		Ⅱ.다 입찰시장 참가제한에 해당하는 자	-

○ 조세포탈자 및 부정당업자

구분	내용
조세포탈자	조세범 처벌법 제3조에 따른 조세 포탈세액이나 환급·공제받은 세액이 5억원 이상인 자 등
부정당업자	국가계약법 제27조제1항, 동법 시행령 제76조에 규정된 부정당업자 요건에 해당하는 자

○ 입찰사업자의 신용등급 요건

- 「자본시장과 금융투자업에 관한 법률」 제335조의 3에 따른 신용평가사*의 업무를 영위하는 신용정보업자 중 다음의 신용평가등급 중 하나를 만족시켜야함

* 한국기업평가, 한국신용평가, NICE신용평가, 서울신용평가

※ **신용평가등급 확인서 제출 필수**

- 외국법인의 경우 국제적으로 공인된 신용평가기관(아래 표에 기재된 신용평가기관)으로부터 받은 다음의 신용평가등급 중 하나를 만족시켜야 함

< 신용평가등급 기준 >

회사채	기업어음	기업신용평가	S&P	Moody's	Fitch
BB-이상	B0이상	BB-이상	BB-이상	Ba3이상	BB-이상

○ 입찰사업자가 신설기업인 경우 신용등급 평가 대상

- 입찰사업자가 입찰공고 마감시점 기준 4년 이내 설립된 신설기업(법인 또는 개인사업자) 경우에는 최대주주의 신용등급으로 상기 신용등급 요건을 충족시킬 수 있음

* 최대주주가 복수인 경우에는 복수의 최대주주 전체가 상기 신용등급 요건을 충족해야 함

※ **법인등기부등본을 통해 설립 4년 이내임을 증빙해야 하며, 최대주주 확인을 위한 주주명부 제출 필수**

- 최대주주 또한 입찰공고 마감시점 기준 4년 이내 설립된 경우에는 해당 법인의 최대주주 신용등급으로 상기 신용등급 요건을 충족시킬 수 있음

* 최대주주의 최대주주가 복수인 경우에는 복수의 최대주주 전체가 상기 신용등급 요건을 충족해야 함

※ **입찰사업자의 법인등기부등본 및 주주명부와 함께 입찰사업자의 최대주주의 법인등기부등본 및 주주명부를 모두 제출하여야 인정**

< 신용평가등급 대상 >

구분	입찰사업자 (A)	단독최대주주		복수의 최대주주		신용등급 평가 대상
		입찰사업자의 최대주주(B)	B의 최대주주(C)	입찰사업자의 최대주주(D)	입찰사업자의 최대주주(E)	
입찰사업자 설립 4년경과	설립 4년 경과	설립 4년 경과	설립 4년 경과	-	-	A
입찰사업자 설립 4년 미경과	설립 4년 미경과	설립 4년 경과	설립 4년 경과	-	-	A 또는 B
1차 최대주주 4년 미경과	설립 4년 미경과	설립 4년 미경과	설립 4년 경과	-	-	A 또는 B 또는 C
복수 최대주주	설립 4년 미경과	-	-	설립 4년 경과	설립 4년 경과	A 또는 D 와 E

○ 최대주주가 재무적 투자자인 경우 신용등급 평가 대상

- 입찰사업자가 입찰공고 마감시점 기준 4년 이내 설립되었으나 **최대주주*가** 「금융회사의 지배구조에 관한 법률」 제2조의 **금융회사에 해당하는 경우**에는 **차순위 주주를 최대주주로 간주하여 평가**

* 법인의 의결권이 있는 발행주식 총수를 기준으로 본인 및 그와 특수한 관계가 있는 자가 누구의 명의로 하든지 자기의 계산으로 소유하는 주식을 합하여 그 수가 가장 많은 경우의 그 본인을 말함(「자본시장과 금융투자업에 관한 법률」 시행령 제11조)

- **2대 주주가 재무적 투자자인 경우** 상기 규칙에 따라 **재무적 투자자*가 아닌 차순위 주주를 최대주주로 간주**하며, 최대주주가 복수인 경우에는 복수 주주 모두 신용등급 요건을 충족하여야 함

*「금융회사의 지배구조에 관한 법률」 제2조에 따른 금융회사를 말함

※ 다만, 상기 계약대상사업자의 주주가 1인인 경우에는 금융회사라 하더라도 최대주주의 신용등급을 기준으로 재무요건 충족 여부를 평가

○ **지방자치단체가 최대주주인 경우 국가 신용등급에 준하여 평가함**

○ **입찰사업자가 본 공고 입찰 마감시점 이후 기업 설립을 통해 본 공고 계약을 추진하는 경우**

- 입찰사업자가 II. 입찰 참가 자격 나. 입찰사업자 조건에서 명시한 공고 입찰 마감시점 이후 기업 설립을 통해 사업을 추진하는 경우에 상기 신용등급 평가 대상 기준을 준용하되, 설립될 기업을 상기 <신용평가등급 대상>의 입찰사업자(A)로 간주하여 평가

다. 입찰시장 참가제한

○ 다음 각 호의 어느 하나의 사유를 행한 법인 및 사업자*는 전력거래소로부터 통보받은 날로부터 5년간 중앙계약시장 입찰시장에 참여할 수 없음

참가제한 사유
1. 금품·향응·취업제공 및 알선 등의 공여·약속 또는 공여의 의사를 표시하는 행위 2. 입찰가격의 사전 협의 또는 특정인의 선정을 위한 담합 등 공정한 경쟁을 방해하는 행위 3. 공정한 직무수행을 방해하는 알선·청탁을 통하여 선정 또는 계약 관련 특정 정보의 제공을 요구하는 행위 4. 그 밖에 입찰, 선정, 계약체결 및 계약이행 등의 과정에서 공정한 경쟁을 저해하는 행위 등 국가계약법 제27조 1항 각 호의 위반사유에 해당하는 경우

* 해당기업 소속의 임직원 및 배우자를 포함

○ **다음의 경우에 해당하는 자는 아래의 제한기간 동안 중앙계약시장 입찰시장에 참여할 수 없음**

제한 기간	내용
낙찰자 선정 결과 발표일부터 5년간	VI.다의 사유로 낙찰이 취소된 경우
계약해제 또는 해지일로부터 3년간	VI.다의 사유로 계약이 취소 또는 해지된 경우

○ **위와 같은 사유로 참여가 제한된 법인 및 사업자가 대주주*로 포함되는 경우도 제한기간 동안 중앙계약시장 입찰시장에 참여할 수 없음**

* 「자본시장과 금융투자업에 관한 법률」의 제9조 제1항에서 정의하는 대주주를 의미

Ⅲ 입찰제안서 평가

가. 평가 대상

○ Ⅱ. 입찰 참가 자격을 충족한 입찰제안서 중 아래 <평가 제외 대상>에 해당하지 않는 입찰제안서(이하 “적격 입찰제안서”)를 대상으로 평가 진행

<평가 제외 대상>

구분	내용	비고
입찰제안서 제출기한 미준수	입찰공고 마감시점을 지나 입찰제안서 및 증빙서류를 제출한 경우	
증빙자료 불비 및 불일치	입찰제안서와 증빙자료의 내용이 다르거나 필수 제출자료를 제출하지 않은 경우	
상한가격을 초과한 판매가격 입찰시	입찰가격이 상한가격을 초과하는 경우	상한가격 비공개

나. 우선협상대상사업자 선정

○ 적격 입찰제안서에 대한 가격평가와 비가격평가를 실시하여 종합 평가점수의 고득점순으로 동서 지역을 구분하여 각각 우선협상대상사업자 선정

○ 선정 결과는 우선협상대상사업자 발표일에 입찰시장 시스템을 통해 입찰사업자에게 개별적으로 통지

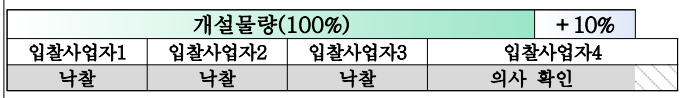
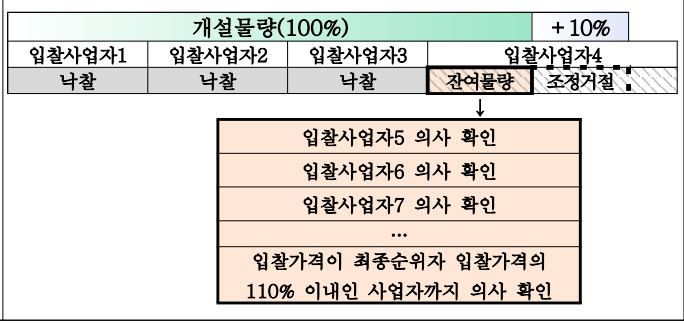
※ 우선협상대상사업자 선정결과 발표일까지 우선협상대상사업자를 발표하지 못하는 경우 입찰사업자에게 우선협상대상사업자 발표 예정일을 별도 공고

○ 종합 평가점수가 동점인 경우 다음 각 호의 순위에 따라 우선하여 선정

구분	내용	비고
1순위 기준	**가격 평가점수가 높은 경우**	-
2순위 기준	비가격평가 항목 중 ① 기술능력 → ② 화재 및 설비안전성 → ③ 산업·경제 기여도 → ④ 주민 수용성 및 사업진척도 순으로 평가점수가 높은 경우	-

○ 종합 평가점수가 높은 **입찰사업자부터 입찰물량을 누적한 값**(이하 “누적 입찰물량”)은 **입찰 개설물량의 110%를 초과할 수 없음**

○ **누적 입찰물량이 입찰 개설물량 100%를 최초로 초과하는 입찰사업자**(이하 “최종순위자”)에 대해서는 **아래의 방법으로 우선협상대상사업자와 우선협상물량을 선정**

<table>
<tr><th colspan="2">구분</th><th>낙찰물량</th></tr>
<tr><td>①</td><td>■ 최종 순위자의 입찰물량까지 포함한
누적 입찰물량 ≤ 입찰 공고물량의 110%
 </td><td>■ 해당 입찰사업자 입찰물량 전부 낙찰</td></tr>
<tr><td>②</td><td>■ 최종 순위자의 입찰물량까지 포함한
누적 입찰물량 ≥ 입찰 공고물량의 110%
  </td><td>■ 최종순위자의 입찰물량을 포함한 누적 입찰물량이 입찰 개설물량의 110% 이내가 되도록 물량을 조정하여 참여의사 확인</td></tr>
<tr><td>②-1</td><td>■ 입찰물량 조정에 동의하는 경우
 </td><td>■ 조정된 물량으로 최종순위자를 우선협상대상자로 선정</td></tr>
<tr><td>②-2</td><td>■ 입찰물량 조정에 동의하지 않는 경우
  </td><td>■ 입찰가격이 “최종순위자의 입찰가격의 110% 이내”로서 종합 평가점수가 높은 순으로 입찰 개설물량의 100%까지 참여의사 확인
■ 의사 확인 요청을 받은 입찰사업자는 요청을 받은 날로부터 2영업일 이내 참여 의사를 표명하고 전력거래소 공문 송부
■ 입찰 개설물량의 100%가 될 때까지 협상을 진행</td></tr>
</table>

다. 낙찰자 선정

○ 전력거래소는 이의제기 기간 이후 낙찰자 발표일에 입찰시장 시스템을 통해 낙찰자를 발표

※ 단, 낙찰자 발표일로부터 6개월 이내 발전사업허가 미 취득시 낙찰 취소

라. 평가 배점

가격평가점수	비가격 평가점수	총 점수
60점 만점	40점 만점	100점 만점

마. 가격평가 기준

평가기준
[최저 입찰가격 ÷ 해당 입찰참가자의 입찰가격] × 60 (소수점 이하 셋째 자리에서 반올림)
■ **(입찰가격)** 입찰사업자가 계약기간 총 투자비, 운영비 등을 고려하여 산정한 공급가능용량 기준 단위 고정비(원/kW-h)를 의미 (IV.다 참조) - 공급가능용량은 최대방전용량(kW)을 의미하여 4시간 동안 연속으로 공급가능해야 함 ■ **(최저 입찰가격)** 적격 입찰제안서 중 최저 입찰가격을 의미

바. 비가격평가 기준

○ 모든 비가격평가 항목의 합계를 100점이 되도록 배점하며, 최종점수 반영시 40점(40%) 만점으로 환산

○ 제시된 증빙자료에 따라 점수를 정하는 **정량평가와** 평가단의 평가를 통해 점수를 정하는 **정성평가로 분류**

- 정성평가 항목의 평가점수는 평가단이 부여한 점수 중 최상위와 최하위 점수를 제외한 나머지의 평균값으로 함

  * 소수점 이하 셋째 자리에서 반올림하며, 최상위 또는 최하위 점수가 복수인 경우 1개의 평가 결과만 제외

○ **비가격요소 평가항목 및 배점표**

비가격 평가항목		배점	
1. 기술능력	보증수명	**24**	12
	운전효율		12
2. 화재 및 설비안전성	예방 계획의 적정성	**24**	12
	조치 계획의 적정성		12
3. 산업·경제 기여도	국내 BESS 산업 생태계 기여도	**24**	
4. 주민수용성 및 사업진척도	지역수용도	**12**	5
	사업계획의 적정성		7
5. 계통연계	재생에너지 수용 향상도	**10**	
6. 사업신뢰도	신용등급평가	**6**	3
	자본조달계획의 적정성		3
총합		**100**	

※ 화재 및 설비안전성, 산업·경제기여도, 주민수용성 및 사업진척도의 각 세부항목별 배점 대비 평가점수가 40% 미만(최소점수 요건)의 경우 낙찰자 선정과정에서 제외

○ 비가격요소 평가항목별 세부배점표

<table>
<tr><th colspan="3">구분</th><th>배점</th><th>내용</th></tr>
<tr><td rowspan="2">1.
기술능력</td><td>1.1
보증
수명</td><td>정량
평가</td><td>12</td><td>■배터리의 경년열화를 감안한 배터리 보증수명(End of Life, EOL)에 대해 평가
<table><tr><th>배점</th><th>12</th><th>9</th><th>6</th><th>3</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>80%이상</td><td>80%미만
~
78%이상</td><td>78%미만
~
76%이상</td><td>76%미만
~
74%이상</td><td>74%미만
~
70%이상</td></tr></table></td></tr>
<tr><td>1.2
운전
효율</td><td>정량
평가</td><td>12</td><td>■총 계약기간 연간 평균 BESS 종합 운전효율로 평가
- 소내소비전력을 감안한 운전효율을 의미
<table><tr><th>배점</th><th>12</th><th>9</th><th>6</th><th>3</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>82%이상</td><td>82%미만
~
80%이상</td><td>80%미만
~
78%이상</td><td>78%미만
~
76%이상</td><td>76%미만
~
70%이상</td></tr></table></td></tr>
<tr><td rowspan="2">2.
화재 및
설비
안전성</td><td>2.1
예방
계획의
적정성</td><td>정성
평가</td><td>12</td><td>■법령에서 정한 화재 및 설비 안전기준 외 입찰자가 추가적으로 고려하고 있는 안전대책 및 해당 대책에 대한 구체성·명확성 등에 대하여 종합적으로 평가
<table><tr><th>배점</th><th>12</th><th>9</th><th>6</th><th>3</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
<tr><td>2.2
조치
계획의
적정성</td><td>정성
평가</td><td>12</td><td>■BESS 화재 및 고장 발생 시 신속한 대응체계 및 설비복구 등 피해복구를 위한 종합적 대책에 대하여 종합적으로 평가
<table><tr><th>배점</th><th>12</th><th>9</th><th>6</th><th>3</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
<tr><td>3.
산업·경제
기여도</td><td>3.1
국내
BESS
산업
생태계
기여도</td><td>정성
평가</td><td>24</td><td>■BESS 국내산업 기여도, 고용창출효과, 경제 기여도를 종합적으로 평가
<table><tr><th>배점</th><th>24</th><th>18</th><th>12</th><th>6</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
<tr><td rowspan="2">4.
주민수용
성 및
사업진척
도</td><td>4.1
지역
수용도</td><td>정성
평가</td><td>5</td><td>■ 지자체 검토의견서와 지역주민 수용 노력도에 따른 평가
<table><tr><th>배점</th><th>5.00</th><th>3.75</th><th>2.50</th><th>1.25</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
<tr><td>4.2
사업계
획의
적정성</td><td>정성
평가</td><td>7</td><td>■사업계획서를 기반으로 사업의 실현가능성 및 프로젝트별 우수성을 종합적으로 평가</td></tr>
</table>

<table>
<tr><th colspan="3">구분</th><th>배점</th><th>내용</th></tr>
<tr><td colspan="3"></td><td></td><td>

4.2.1 사업추진 전략 및 기대효과

항목	사업이해도	사업추진체계
세부배점	1	1

4.2.2 사업관리

항목	일정관리	기자재조달계획	공사계획
세부배점	1.5	1	1
항목	**제약사항**	**위험 및 이슈**	**품질 및 안전**
세부배점	0.5	0.5	0.5

■ 각 항목에 대해 평가단이 부여한 등급별 비율을 항목별 가중치에 곱하여 점수를 산정(최종 점수는 합산)

구분	매우 우수	우수	보통	미흡	매우미흡
가중치	100%	75%	50%	25%	0%

* 소수점 이하 셋째 자리에서 반올림

</td></tr>
<tr><td>5.
계통연계</td><td>5.1
재생에너지 수용 향상도</td><td>정량평가</td><td>10</td><td>

■ 연계 변전소에 접속된 태양광 및 풍력설비 용량을 기준으로 재생e 수용 향상도 기여도를 평가

배점	10.00	7.50	5.00	2.50	0
기준	160MW 이상	160MW미만 ~ 140MW이상	140MW미만 ~ 120MW이상	120MW미만 ~ 100MW이상	100MW 미만

</td></tr>
<tr><td rowspan="2">6.
사업 신뢰도</td><td>6.1
신용등급평가</td><td>정량평가</td><td>3</td><td>

■ 신용평가사가 입찰공고일 이전에 평가하고 유효기간 내에 있는 가장 최근의 기업신용평가등급 평가

배점	3	1.5	1
기준	A+ 이상 준하는 등급	A이하 ~ A-이상 준하는 등급	BBB+이하 ~ BB-이상 준하는 등급

</td></tr>
<tr><td>6.2
자본조달계획의 적정성</td><td>정성평가</td><td>3</td><td>

■ 자기자본비율 및 자본조달계획을 기준으로 총 사업비 산정의 타당성과 자본조달계획의 신뢰도를 종합적으로 평가

배점	3.00	2.25	1.50	0.75	0
기준	매우우수	우수	보통	미흡	매우미흡

</td></tr>
</table>

○ 비가격요소 평가항목별 세부평가기준 및 증빙서류

구분		세부평가기준	증빙서류
1. 기술 능력	1.1 보증 수명	■ 계약기간 배터리의 경년열화를 감안한 배터리 보증수명(EOL)에 대해 평가	■ 제작사 성능보증서
	1.2 운전 효율	■ 계약기간 연간 평균 종합효율*에 대해 평가 -(산식) [방전전력량÷(충전전력량+소내소비전력량)] × 100% * (연간 평균 종합효율) 사업자 제출한 계약기간 동안의 연도별 운전효율 평균값 중 최소값 ■ BESS, 소내시설 등 모든 전기설비는 효율 계산을 위해 동일 수전점 사용 필수	■ 운전효율 계산에 수반되는 BESS 설비별 제작사 성능보증서, 공인 인증 시험기관의 시험성적서 등 관련 증빙자료
2. 화재 및 설비 안전성	2.1 예방 계획의 적정성	■ 화재 예방 및 설비 안전을 위한 설비 보강 계획, 감시 및 모니터링 구축 계획 등에 대한 구체성 및 적절성을 평가	■ 제어시스템 구성도, 배터리 랙 차단기 등 시스템 보호장치, BESS 예방진단시스템, 공조설비, 통신 프로토콜 등 관련 증빙서류
	2.2 조치 계획의 적정성	■ 화재 발생 및 설비 고장시 조치계획, 파급방지계획, 복구계획 등에 대한 구체성 및 적절성을 평가	■ 비정상 상태 동작 기준, 비상전원 설비구성, 데이터 저장장치, 비상정지 장치, 방재설비, 화재보험 가입서 등 관련 증빙서류 ■ 유지보수 업체 최근3개년 서비스 이력(용량, 금액 등) 관련 증빙서류
3. 산업·경제 기여도		■ 해당 발전사업 및 주요 설비의 국내 산업기여도 및 고용창출 효과를 평가 ■ 사업계획서를 기반으로 국내 ESS 다양화 기여도 평가* * 사업자 및 비리튬계 등 ESS 에너지원의 다양성 평가	■ 주요기자재 부품별(배터리, PCS, EMS) 납품확인서, 계약서, 원산지 증명서 등, 고용계획(인건비, 고용인원수 등), 국내 BESS 산업 인프라 확대 기여 실적(투자, 고용 등), BESS 산업 신기술 개발 또는 산·학·연 협력 실적 등

<table>
<tr><th colspan="2">구분</th><th>세부평가기준</th><th>증빙서류</th></tr>
<tr><td rowspan="2">4.
주민
수용성
및
사업
진척도</td><td>4.1
지역
수용도</td><td>▪ 주민수용성에 대한 제주도청 검토의견서, 입찰사업자가 시행한 주민수용 노력도를 종합적으로 판단하고 평가
<table><tr><th>평가항목</th><th>세부 항목</th></tr><tr><td>지자체 의견</td><td>제주도청 검토의견서</td></tr><tr><td>지역주민 소통 노력</td><td>주민설명회, 의견수렴 결과, 조치사항, 향후 계획 등</td></tr></table></td><td>▪ 주민설명회 개최실적, 주민동의서, 의견수렴 결과 및 향후 조치 계획, 협의기구 운영실적, 지역 기여 계획 등</td></tr>
<tr><td>4.2
사업
계획의
적정성</td><td colspan="2"><table><tr><th>세부평가항목</th><th>내용</th></tr><tr><td>사업이해도</td><td>- BESS 중앙계약시장 사업 목표 및 특성과 사업계획의 부합성
- 사업계획 및 추진전략의 구체성 및 적절성</td></tr><tr><td>사업추진체계</td><td>- 사업특성과 제시한 추진전략에 따른 수행조직 구성, 조직 간 역할, 책임, 품질확보 및 협력방안의 구체성 및 적절성
- BESS 설비운영 인력 구성 계획의 적정성(과거 BESS 운영실적 포함)</td></tr><tr><td>일정관리</td><td>- 사업수행에 필요한 수행기간과 세부일정의 신속성, 구체성 및 달성가능여부
- 각 사업활동에 필요한 일정계획의 사업수행계획 항목(토지/기자재/ 공사/자금조달)과의 연계성</td></tr><tr><td>기자재조달계획</td><td>- 배터리, PCS, EMS, 수배전설비 조달계획에 대한 구체성 및 적절성</td></tr><tr><td>공사계획</td><td>- 전기, 토목, 소방, 통신, 송전접속 공사에 대한 구체성 및 적절성</td></tr><tr><td>제약사항</td><td>- 기술, 법·제도 및 인프라 도입시점 등의 제약조건 내에서 목표사업을 수행하기 위해 제시한 사업계획서상의 수행계획 및 검증방안의 구체성 및 적절성</td></tr><tr><td>위험 및 이슈 관리</td><td>- 사업과 관련한 위험 및 이슈에 대한 식별(예측) 및 분석, 관리 절차 및 대응방안 등의 구체성 및 적절성</td></tr><tr><td>품질보증 및 하자 관리</td><td>- 품질보증 및 하자관리 방안(범위, 절차, 방법)이 해당사업에 적합한지 평가</td></tr></table></td><td></td></tr>
</table>

구분		세부평가기준	증빙서류
5. 계통 연계	**5.1 재생에너지 수용 향상도**	■ 변전소별 풍력, 태양광 송배전이용계약 완료용량을 기준으로 평가 - (기준) 입찰공고 마감시점 기준	-
6. 사업 신뢰도	**6.1 신용 등급 평가**	■ 유효기간 내에 있는 가장 최근의 기업 신용평가등급을 평가	■ 신용평가등급 확인서 * SPC의 경우 최대주주의 신용평가등급 제출
	6.2 자본 조달 계획의 적정성	■ 설비규모, 계통 여건 등을 고려하여 제시한 총 사업비 산정 내역의 적정성을 평가 ■ 산정한 총사업비 조달을 위해 입찰자가 제시한 자기자본 및 타인자본 조달의 실현 가능성을 평가	■ 자기자본 투자확약서, 증자 참여 확약서, 공동개발협약서, 대출의향서, 출자확약서 또는 출자의향서, 자금조달 계획서, 재무상태표, 법인등기부등본 등 자본조달 관련 확약 서류

Ⅳ 입찰사업자 작성 필요사항

가. 입찰물량

구분	내용	단위	비고
최대 **방전용량**	계약기간 동안 안정적인 운전 상태를 유지하면서 방전할 수 있는 송전단 기준 최대 방전용량	MW	▪ 입찰 제안서에 기입
최대 **전력저장량**	최대 방전용량 기준으로 4h 동안 방전할 수 있는 전력저장량	MWh	▪ 입찰 제안서에 기입

* 입찰단위 : 최소단위 → 10MW/40MWh, 증분단위 → 정수단위(1MW/4MWh)

※ 입찰사업자는 한국전기설비규정(KEC) 512.1.2에 따른 이차전지 용량 및 운영기준을 고려하여 입찰물량(최대 방전용량, 최대 전력저장량) 산정 필요

나. 설비설치지역

구분	내용	단위	비고
설치주소	발전설비 설치주소	주소명	▪ 입찰 제안서에 기입
접속지역	I. 입찰공고 일반사항 가.입찰 공고물량에 기술된 연계 변전소 기준 설비 접속지역	동쪽 혹은 서쪽	
계통연계점	입찰 참가 설비가 연계할 공용송전망 (예: 변전소, 송전선로 등)	변전소명 등	

다. 입찰가격

구분	내용	단위	비고
입찰가격	총 사업비(투자비, 운영비)에 대해 계약기간 공급가능용량으로 환산한 단위 고정비 입찰 단, 총 사업비 산정시 충전비용 제외 → 정산시 충전비용 및 방전수익은 미 정산되어 대금결제 미 발생 (VI. 계약 주요사항 정산 및 결제 참조)	원/kW-h	▪ 입찰 제안서에 기입

* 소수점 이하 셋째 자리에서 반올림

라. 보증수명

구분	내용	단위	비고
보증수명	계약기간 동안 배터리 경화·열화 등을 감안하여 산정한 최초 설계용량 대비 잔여용량 비율	%	▪ 입찰 제안서에 기입

※ (참고) 보증수명 관련 한국전기설비규정 개정 공고문(‘23.4.17)

▪ ESS 이차전지 충전율 제한을 보증수명으로 변경(관련조항 512.1.2)

* 보증수명(EOL : End of Life) : 이차전지 제조사가 ESS사업자에게 경화·열화되는 것을 감안하여 ESS 설비의 보증기간까지의 이차전지 용량(ESS 이차전지의 최초 설계용량이 보증수명까지 소유자가 요구하는 용량을 만족하도록 하여야 하며 운영 중간에 **보증수명의 연장목적으로 설계 용량을 추가하지 않아야 함**)

마. 입찰공고 마감시점 이후 기업 설립을 통해 사업을 추진하려는 경우

○ 입찰사업자는 설립예정 기업의 최대주주이여야 하며, 상기 최대주주 또한 설립 예정인 경우에는 그 최대주주의 최대주주가 입찰사업자로 참여

* 단, 최대주주가 재무적 투자자인 경우 차순위 최대주주를 기준으로 적용

○ 입찰사업자는 입찰제안서에 기업 설립 계획을 명시하여야 함

○ 해당 입찰사업자가 낙찰자로 선정된 경우 낙찰자 발표일로부터 3년 이내에 중앙계약시장위원의 승인을 거쳐 입찰제안서에 명시한 기업에게 계약을 양도하여야 함

* 단, 양도 조건은 본 공고문의 II. 입찰 참가 자격(납입자본금 요건 등)을 비롯한 모든 요건 및 입찰제안서에 기재된 주요사항 준수 여부를 포함해야 함

바. 기타

○ 사업계획서는 Ⅷ. 별첨 서류양식을 참조하여 **평가항목별로 별도 제출**하되, 관련내용은 입찰참가자가 자유롭게 작성

○ 입찰제안서와 사업계획서의 첨부서류 및 증빙서류는 **평가항목별로 시스템의 첨부 기능을 활용**하여 제출

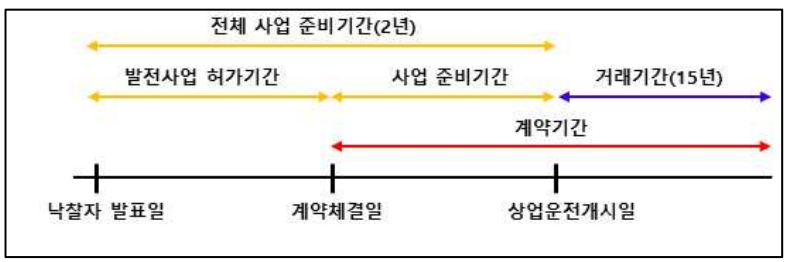
○ 계통연계 가능용량 및 시기는 발전사업허가 단계에서 정해지며, 다만, 계통여건에 따라 이용신청 단계에서 변동될 수 있음

Ⅴ 계약 주요사항

가. 계약 체결

○ 발전사업허가를 취득한 낙찰자는 전력시장운영규칙 제15장 저탄소 전원 중앙계약시장에 따라 운영기관인 전력거래소 및 중앙계약수요자와 중앙계약을 체결하여야 하며, 계약의 주요사항은 아래와 같음

※ 계약체결 이후 낙찰자는 전력시장운영규칙 제15장 15.1.1조 제5호에 따라 중앙계약공급자 지위를 득함

구분		내용
계약 관련 주요 사항	계약당사자	■ 발전사업허가를 취득한 낙찰자, 전력거래소 및 중앙계약수요자
	계약체결일	■ 발전사업허가 완료 후 10영업일 이내
	계약물량	■ 입찰제안서에 기재된 입찰물량(최대 방전용량 및 최대 전력저장량) ■ 단, 매년 시행되는 용량시험 결과에 따라 계약물량이 감소될 수 있음
	계약가격	■ 입찰제안서에 기재된 입찰가격으로 계약가격 적용 ■ 계약가격은 계약기간 동안 불변(물가상승률 등 인플레이션 영향 미 고려)
	계약방식	■ 낙찰자별 계약가격에 따라 정산받는 고정계약 방식
	계약기간	■ 계약기간은 사업 준비기간 및 거래기간(15년)을 포함 ■ 사업 준비기간은 전체 사업 준비기간(2년)에서 발전사업 허가기간을 제외한 기간을 의미, 즉 계약체결일로부터 상업운전개시일까지 ■ 거래기간은 상업운전 개시일부터 15년* * 단, 준공지연 페널티 적용시 그 기간까지 [단계별 도식도] 

<table>
<tr><th colspan="2">구분</th><th>내용</th></tr>
<tr><td rowspan="2">계약 양도</td><td>낙찰자 발표 후
계약체결 전까지</td><td>■ 낙찰자가 중앙계약시장위원회의 승인을 받아 입찰 제안서에 기재한 기업에게 자신의 권리를 양도하는 경우 이외에 자신의 권리를 양도한 경우, 낙찰자격 취소</td></tr>
<tr><td>계약체결 이후</td><td>■ 중앙계약공급자가 중앙계약시장위원회의 승인 없이 자신의 권리를 타인에게 양도한 경우 계약 해지
■ 권리 양도의 승인 여부는 계약을 양수하려는 자의 재무능력, 사업 이행능력, 양도사유 등을 고려하여 중앙계약시장 위원회에서 결정</td></tr>
<tr><td>계약
이행관리</td><td>계약 이행을 위한
관리단계</td><td>■ 사업 준비기간 내 인허가 요건 충족 및 건설공사 완료 등 충실한 계약이행 담보를 위하여 계약단계별로 효과적인 이행관리 시행
■ 중앙계약공급자는 계약 이행관리를 위해 중앙계약시장 위원회 자료요구시 제출 의무
※ 세부내용 아래 표 참조</td></tr>
<tr><td rowspan="3">계약가격
조정</td><td>계약가격 조정
발생 사유</td><td>■ 계약기간 중 본 공고 피바의 비가격요소 평가 항목 중 다음 각 호에 대해 입찰제안서상 제안내용 미충족 시
<table>
<tr><th>대상항목</th><th>평가시점</th><th>미충족 기준</th></tr>
<tr><td>1. 자기자본 비율</td><td>준공시점</td><td rowspan="4">대상항목 적용값이 변경되어 비가격 평가시 적용된 평가점수 보다 낮아지는 경우</td></tr>
<tr><td>2. 보증수명</td><td>연말</td></tr>
<tr><td>3. 운전효율</td><td>연말</td></tr>
<tr><td>4. 신용평가 등급</td><td>양도시</td></tr>
</table></td></tr>
<tr><td>계약가격 조정방식</td><td>■ 계약가격에서 조정가격을 차감
※ 단, 보증수명, 운전효율의 경우 연말에 평가한 기준값이 입찰시점 기준값으로 회복될 경우 처음 계약가격으로 전환</td></tr>
<tr><td>조정가격 산정방식</td><td>■ 조정가격 = $\frac{\text{최저입찰가격} \times 60}{(\text{기존 총 평가점수(가격, 비가격 포함)} - \text{변경된 비가격평가점수 총합})}$</td></tr>
<tr><td colspan="2">정산 및 결제</td><td>■ 일간 계약가격 정산금에서 일간 기준 미이행률에 비례하여 차감
- 일간계약가격 정산금 × {1 - ($\sum_{t=1}^{24}$ 미이행량$_{i,t}$ ÷ $\sum_{t=1}^{24}$ 급전지시량$_{i,t}$)}
* 일간 계약가격 정산금
= $\sum_{t=1}^{24}$(계약가격$_i$ × 최대방전용량$_{i,t}$ × 방전가능시간$_{i,t}$ ÷ 4)
* 방전가능시간은 최대방전용량 기준 연속 방전가능한 시간
(방전가능시간 = 최대 전력저장량 ÷ 최대방전용량)
* 미이행량은 급전(방전)지시량에서 계량값을 차감한 값</td></tr>
<tr><td colspan="2">거래수수료</td><td>■ 중앙계약공급자가 입찰한 공급가능용량을 기준으로 전력거래수수료 부과</td></tr>
</table>

○ **계약 이행을 위한 관리단계**

- 기한 내 인허가 요건 충족 및 건설공사 완료 등 충실한 계약이행 담보를 위하여 계약단계별로 효과적인 이행관리를 시행함

이행관리 단계	요구조건	제출 필요서류
1단계 (착공이전 인허가 완료 시점)	• 인허가 담당부서와 협의가 완료되었으며, 공정상 명시된 모든 인허가 일정을 끝냈음을 소명 • 설비 설치를 위한 기자재 등의 조달계약 체결 내역 관련 자료 제출 필요	■ 관련 공문, 허가증 및 기자재 공급계약서 등
2단계 (기초공사 및 기자재 설치 완료 시점)	• 기초공사 및 기자재 설치까지 모두 완료하였음을 입증하여야 함	■ 설비 및 기자재 설치현황표 (현장사진 포함), 중간 감리보고서 등
3단계 (사업 준비기간 종료 시점)	• BESS 설비준공 및 시운전까지 완료되어 발전기 實 운영이 가능함을 입증하여야 함	■ 준공결과보고서, 최종 감리보고서, 시운전결과 보고서 등
4단계 (사업 준비기간 이후 상업운전개시 시점)	• 일정 지연으로 누락된 모든 자료의 제출 및 해당 자료를 바탕으로 사업의 완수 여부 판단	■ 계약관리 1~3단계 중 사업 일정 지연에 따라 누락된 모든 자료

나. 준공지연 페널티

○ ‘가’에 따라 계약을 체결한 중앙계약공급자는 계약체결일로부터 사업 준비기간의 종료일까지**(이하 “정상준공”)** 전기사업법 및 동법 시행규칙에 따른 상업운전을 시작하여야 함

○ 정상준공의 마지막날까지 상업운전을 시행하지 못할 경우(이하 “지연준공”) **지연기간에 따라 다음과 같이 준공지연 페널티가 적용**됨

< 준공지연 페널티 적용 기준 >

<table>
<tr><th rowspan="3">구분</th><th rowspan="3">정상준공</th><th colspan="3">지연준공</th></tr>
<tr><th colspan="2">①12개월 이하
(1단계, 지연기간 M개월)</th><th>②12개월 초과
(2단계, 지연기간 N개월)</th><th>③24개월 초과
(3단계)</th></tr>
<tr><td>계약 기간</td><td>180개월
(15년)</td><td colspan="2">180개월(15년)</td><td>180개월(15년) - N개월</td><td rowspan="3">계약 해지</td></tr>
<tr><td rowspan="2">정산 금액</td><td rowspan="2">계약가격</td><td>지연기간
(M개월)</td><td>잔여기간
(180개월-M개월)</td><td rowspan="2">계약가격</td></tr>
<tr><td>계약가격 × (180-M)개월 / 계약기간</td><td>계약가격</td></tr>
</table>

* 준공지연 페널티는 페널티 조건이 해당하는 단계로 함

다. 낙찰 취소 사유

○ 운영기관은 다음의 사유에 해당하는 경우 **중앙계약시장위원회의 심의・의결**을 거쳐 낙찰자의 자격을 취소할 수 있음

구분	내용
계약 포기의사 제출시	■우선협상대상사업자가 대표자의 직인이 날인된 공문으로 낙찰 후 계약 포기의사를 제출하는 경우
인허가 미취득	■낙찰자 선정일로 부터 6개월이내 발전사업허가를 득하지 않은 경우
낙찰자의 권리 양도	■낙찰자가 계약체결 이전 자신의 권리를 타인에게 양도하는 경우 (단, 중앙계약시장위원회의 승인을 받아 입찰제안서에 기재한 기업에게 양도하는 경우 제외)
허위 제출	■입찰제안서 및 제출자료에 부정·허위 사실을 제출한 경우
내용 불일치	■입찰제안서 및 제출자료 내용과 다르게 발전사업허가 취득 및 계약을 체결하려는 경우
기타	■기타 입찰시장 공고 내용 미준수 및 계약체결이 불가능하다고 판단되는 경우

마. 계약 취소 또는 해지 사유

○ 운영기관은 「전력시장운영규칙」 제15.2.7조 제6항 및 다음의 사유에 해당하는 경우 **중앙계약시장위원회의 심의・의결**을 거쳐 중앙계약공급자의 계약을 취소 또는 **해지**할 수 있음

구분		내용
취소	**허위 제출**	■입찰제안서 및 제출자료에 부정·허위 사실을 제출한 경우
	입찰제안서 내용 불일치	■입찰제안서에 제시한 내용과 실제 사업이 다르게 추진된 경우
해지	**계약 양도**	■중앙계약시장위원회의 승인없이 계약에 수반되는 권리를 타인에게 양도하는 경우
	발전사업허가 취소	■계약체결 이후 발전사업허가가 취소된 경우
	상업운전 지연	■사업 준비기간의 종료일부터 2년 이내 전기사업법 및 동법 시행규칙에 따른 상업운전을 미 시행한 경우
	설비요건 불일치	■준공된 발전설비가 「전력시장운영규칙」 및 송배전용 전기설비 이용규정에서 정한 설비기준을 충족하지 못한 경우 ■Ⅱ.입찰참가 자격에서 요구한 발전설비 요건을 미 충족하는 경우
	계약이행 관리단계 불이행	■Ⅵ.계약 주요사항의 계약 이행을 위한 관리단계 내용을 특별한 사유없이 이행하지 않은 경우
	전력거래 등록 지연	■「전력시장운영규칙」 제1.2.2조에 따라 전력거래 개시 6개월 전까지 운영기관에 전력거래자의 등록을 하지 않을 경우
	기타	■기타 입찰시장 계약 내용 미준수 및 계약이행이 불가능하다고 판단되는 경우

Ⅵ 계약시 보증조건

가. 협상이행 보증

○ 전력거래소는 계약체결을 보증하기 위하여 낙찰자에게 아래와 같이 협상이행 보증금을 부과함

구분	내용
협상이행보증금	입찰제안서에 기재한 입찰가격 × 연간 입찰공급예상량* × 10%
보증금 지급기한	우선협상대상사업자 발표일로부터 7영업일 이내에 제출
보증방식	현금 또는 보증기관이 발행하는 유가증권으로 납부
협상이행보증기간	우선협상대상사업자 발표일로부터 계약체결일까지
협상이행보증금 반환	운영기관은 계약체결일 이후 7영업일 이내에 협상이행보증금을 반환
협상이행보증금 귀속	계약자의 귀책사유로 계약체결을 못하게 되는 경우 납부한 협상이행보증금은 운영기관에 귀속
기타	협상이행보증기간까지 계약을 체결할 수 없는 경우 협상이행보증기간 종료일로부터 7영업일 이내에 협상이행보증금 재납부 필요

* 별첨4 제주 장주기 BESS 사업계획서(가격요소 평가 부분)에 기재된 1차년도 공급예상량을 의미

나. 계약이행 보증

○ 전력거래소는 계약을 체결한 낙찰자(이하 “중앙계약공급자”) 자에게 계약이행 보증을 위하여 아래와 같이 계약이행보증금을 부과함

구분	내용
계약이행보증금	입찰제안서에 기재한 입찰가격 × 연간 입찰공급예상량 × 10%
보증금 지급기한	계약일로부터 7영업일 이내에 제출
보증방식	현금 또는 보증기관이 발행하는 유가증권으로 납부
계약이행보증기간	계약체결일로부터 상업운전 개시일까지
계약이행보증금 반환	운영기관은 상업운전 개시일 이후 7영업일 이내에 계약이행보증금을 반환
계약이행보증금 귀속	계약자의 귀책사유로 발전설비를 준공하지 못하게 되는 경우 납부한 계약이행보증금은 운영기관에 귀속
기타	협상이행보증금 기간연장으로 대체가능
	계약이행보증기간까지 상업운전을 개시할 수 없는 경우 계약이행보증기간 종료일로부터 7영업일 이내에 계약이행보증금 재납부 필요

Ⅶ 기타 및 유의사항

가. 기타 참고사항

구분	세부 사항
차기 입찰시장 물량 조정	■ 금번 시장 개설물량의 과부족량에 대해서는 중앙계약시장위원회의 의결을 통해 차기 입찰시장 물량에 반영될 수 있음
상한가격 (비공개)	■ **Ⅲ.가**의 상한가격은 발전설비 투자비, 설비 가용률 등에 기초하여 산정함. 최종 상한가격은 중앙계약시장위원회 의결을 통해 확정됨 ■ 상한가격은 기술Type, 설비용량 등을 고려한 표준 BESS 총괄원가 기반 균등화원가(LCOS)방식으로 산정하되, 사업자 간 비용편차 등 산정과정에서의 불확실성을 반영하여 별도 보정하여 산정할 수 있음 * 균등화원가(LCOS) 방식이란 계약기간(15년)동안의 필요수입금액 현재가치 합을 예상발전량의 현재가치의 합으로 나누어 산정하는 것을 의미
유효경쟁 미성립	■ 전력시장운영규칙 제15.2.5조에 따라 단일사업자 입찰, 입찰물량이 입찰 공고물량의 50% 이하 등으로 중앙계약시장위원회에서 유효경쟁이 성립하지 않는다고 판단하는 경우에는 경쟁입찰 외 중앙계약시장위원회가 결정하는 방식으로 우선협상대상사업자를 선정하거나 또는 입찰공고를 재 시행할 수 있음

Ⅶ 별첨 서류 양식

① 제주 장주기 BESS 중앙계약시장 입찰자 등록신청서

② 제주 BESS 중앙계약시장 입찰제안서

③ 제주 BESS 중앙계약시장 사업계획서 (입찰 참여요건 부문)

④ 제주 BESS 중앙계약시장 사업계획서 (가격요소 평가 부문)

⑤ 제주 BESS 중앙계약시장 사업계획서 (비가격요소 평가 부문)

⑥ BESS 화재 및 설비 안전규정 준수 의무 확약서

⑦ 제출 서류 목록

별첨 1 **제주 장주기 BESS 중앙계약시장 입찰자 등록신청서**

접수번호 :

입찰자 등록신청서			
회 사 명			
대 표 자 명			
전 화 번 호			
주 소(본 사)			
사업자등록번호			
참여형태	☐ 직접 참여 ☐ 기업 설립 예정 (SPC 등)		
담 당 자 명		이메일	
		전화번호	

전력시장운영규칙 제15.2.3조의 규정에 의거 2023년 제주 장주기 BESS 중앙계약시장 입찰 참여를 위한 입찰자 등록을 신청하오니 승인하여 주시기 바랍니다.

년 월 일

신청인(대표자) (인)

한국전력거래소 이사장 귀하

※ 첨부서류 : 1. 법인등기사항증명서 1부
2. 사업자등록증 1부

별첨 2 **제주 장주기 BESS 중앙계약시장 입찰제안서**

제주 장주기 BESS 중앙계약시장 입찰제안서

사업자	상 호 명		사업자등록번호		
	대 표 자		전 화 번 호		
	주 소 (본 사)		담당자	이메일	
				전화번호	
발전소	발 전 소 명				
	발전설비 설치예정 주소		계통연계점	*연계변전소명 / 송전선로명*	
입찰내용	참여형태	☐ 직접 참여 ☐ 기업 설립 예정 (SPC 등)			
	입찰물량	최대 방전용량	MW		
		최대 전력저장량 (최대 방전용량 x 4h)	MWh		
	입찰가격	원/kW-h	총사업비	원	
	계통연계 방식	☐ 기설 선로 활용 ☐ 신설 선로 활용			
	상업운전개시 예정일	0000년 00월 00일	운전효율 (연도별 운전효율 평균값 중 최소값)	%	
	신용평가등급 종류		신용평가등급		
		배터리	PCS		
	제조사				
	모델명				
	용량	MWh (설치용량)	MW(설치용량)		
	보증수명	%			

본 입찰사업자는「전력시장운영규칙」제15장 저탄소 전원 중앙계약시장에 의거하여 제주 장주기 BESS 중앙계약시장 경쟁입찰 공고 (공고에서 지정한 관련 법규 포함)를 준수할 것을 확약합니다. 상기 및 첨부의 내용은 사실과 다름이 없음을 증명하며 허위 또는 중대한 과실이 있는 때에는 그에 따른 모든 법적 책임을 지는 당사자로서 본 참여서 및 첨부서류의 작성자는 신청업체의 대표 또는 임직원임을 확약하며 본 입찰에 참여합니다.

년 월 일

입찰사업자 대표자 직인

한국전력거래소 이사장 귀하

※ 첨부서류 : 1. 사업계획서(입찰 참여요건 부문, 가격요소 평가 부문, 비가격요소 평가 부문) 각 1부
2. 증빙서류 각 1부

별첨 3 제주 장주기 BESS 사업계획서 (입찰 참여요건 부문)

제주 장주기 BESS 사업계획서

- 입찰 참여요건 부문 -

2023. 00. 00

[회사명]

담당자 : ○○○○(회사명) ○○○(부서명) ○○(직급) ○○○(이름)
(연락처) Tel:○○-○○○-○○○○ (e-mail) ○○@○○○.com

Ⅰ. 발전사업 개요

1 사업 개요

가. 발전소명 :

나. 사업부지 :

다. 설치용량

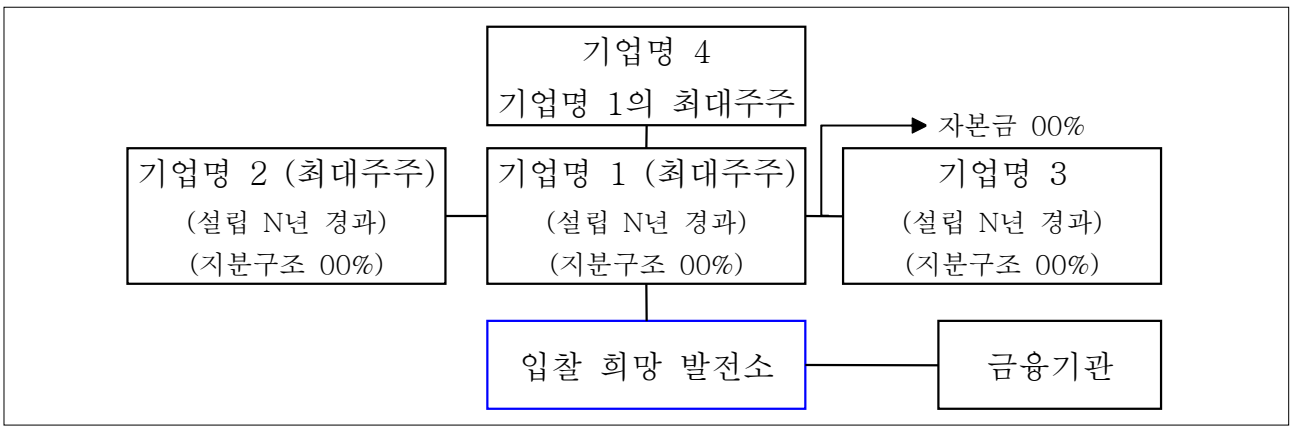
배터리 : _____MWh / PCS : _____MW

라. 배터리종류 :

마. 지분구조 : *기업명1 00%(0십억원), 기업명2 00%(0십억원), ,,*

바. 사업구조

(본 공고 평가 기준에 맞추어 평가 대상(최대주주 등)의 설립 연수와 지분구조, 신용평가등급 등 관련 내용 및 증빙 必)



* 입찰공고문 p6 참조

사. 사업 추진계획 (인허가 취득 시기 및 시기별 공정계획 등)

전체 사업 준비기간(2년이내) : _____(발전사업 허가기간 + 사업 준비기간) ○ ’00.00월 : ○ ’00.00월 : ○ ’00.00월 : ○ ’00.00월 : ○ ’00.00월 :

(본 공고에 명시된 표준공정기간을 참고하여 작성)

아. 사업 조감도 (사업 조감도 그림 및 도면, 사진 등 증빙자료)

자. 계통연계점 및 계통연계 방식(연계변전소, 접속설비 개요도, 계통도 등 증빙자료)

차. 기타

Ⅱ. 입찰사업자 요건

1 재무요건

1) 총투자비 :

신용등급	자기자본 (납입자본금)	차입금 (융자금)	지원금 (정부 또는 지자체)	총사업비	총투자비 대비 자기자본 비율(%)

2 기술 및 계통연계 요건

1) 자료연계, 취득, 제어능력 충족 증빙*(전력시장운영규칙 별표13 중앙급전저장장치 기준 참조)*

2) 계통연계 유지능력 충족 증빙*(전력시장운영규칙 별표3 인버터 기반 신재생발전기 기준 준용)*

- ㅇ 발전기 주파수 운전기준
- ㅇ 전압 운전기준
- ㅇ 고장시 전압 유지능력
- ㅇ 고장시 무효전류 공급능력
- ㅇ 고장시 유효전력 회복능력

3) 무효전력 공급능력 및 제어능력 충족 증빙

(전력시장운영규칙 별표3 인버터 기반 신재생발전기 기준 준용)

4) 유효전력 제어능력 충족 증빙*(전력시장운영규칙 별표3 인버터 기반 신재생발전기 기준 준용)*

3 토지 활용 능력 입증

ㅇ *(작성예시: 발전설비 건설부지의 토지 소유권 확보 또는 사용 권리 증빙(계약서, 의향서, 확약서 등)*

※ (참고) 사업계획서(입찰 참여요건 부문) 증빙서류 목록

구분	제출서류	필수여부	비고
사업계획서 입찰 참여요건 부문 증빙서류	발전설비 요건 충족 증빙 서류	필수	■ 한국전지산업협회 인증서, 공인인증 시험기관 시험성적서 등 제출
	BESS 화재 및 설비 안전규정 준수 의무 확약서	필수	■ 별첨6 양식에 맞춰 제출
	입찰사업자의 주주 및 지분 확인이 가능한 공적 서류	필수	■ 주주명부(법인인감 날인 필수), 출자금액 확인서, 출자주주간 협약서 등
	신용등급평가서	필수	■ Ⅱ.나 입찰사업자요건에 따른 신용등급 평가 대상자의 신용등급 평가서 ■ 지방자치단체가 입찰자이거나 최대주주인 경우 면제
	토지 소유권 또는 사용권 확보 증빙 서류	필수	■ 토지 소유권 또는 사용권 입증서류 등
	기타	선택	■ 위 항목 이외의 기타 증빙서류 선택적 제출

별첨 4 | **제주 장주기 BESS 사업계획서 (가격요소 평가 부문)**

제주 장주기 BESS 사업계획서

- 가격요소 평가 부문 -

2023. 00. 00

[회사명]

담당자 : ○○○○(회사명) ○○○(부서명) ○○(직급) ○○○(이름)
(연락처) Tel:○○-○○○-○○○○ (e-mail) ○○@○○○.com

Ⅰ. 입찰 가격

입찰가격	원/kW-h	총사업비	원	총공급가능용량	MWh

Ⅱ. 총 사업비 내역

총사업비내역	총투자비	설계비		원	-
		기자재비	Battery	원	-
			PCS	원	-
			EMS	원	
			수배전설비	원	
			기타	원	-
		공사비	전기공사	원	
			토목공사	원	-
			소방공사	원	
			통신공사	원	
			기타	원	
		토지비	매입비	원	토지 매입시 비용 기재
			부지면적	m^2	
		금융비용		원	-
		기타비용		원	-
	총운영비	장기수선유지(LTSA)비용		원	
		화재보험료		원	
		토지임대료		원	
		기타운영비		원	

* 총사업비 항목별 산출근거 제시 필요

Ⅲ. 공급예상량

입찰물량	1차 년도	2차 년도	3차 년도	---	14차 년도	15차 년도
공급예상량 (MW-h)						

* 보증수명, MOR, FOR 등을 고려한 공급예상량 산출근거 제시 필요

※ (참고) 사업계획서(가격요소 평가부문) 증빙서류 목록

구분	제출서류	필수여부	비고
사업계획서 가격요소 평가부문 증빙서류	사업비 내역 증빙서류	선택	■ 총사업비 항목별 산출근거 증빙서류
	공급예상량 증빙서류	선택	■ 공급예상량 산출근거 증빙서류
	기타	선택	■ 위 항목 이외의 기타 증빙서류 선택적 제출

별첨 5 제주 장주기 BESS 사업계획서 (비가격요소 평가 부문)

제주 장주기 BESS 사업계획서

- 비가격요소 평가 부문 -

2023. 00. 00

[회사명]

담당자 : ○○○○(회사명) ○○○(부서명) ○○(직급) ○○○(이름)
(연락처) Tel:○○-○○○-○○○○ (e-mail) ○○@○○○.com

항목별 기재 페이지 조견표

구분		기재 페이지
1. 기술능력	1.1 보증수명	*ex) 2-5p*
	1.2 운전효율	
2. 화재 및 설비안정성	2.1 예방 계획의 적정성	
	2.2 조치 계획의 적정성	
3. 산업·경제 기여도	3.1 국내 BESS 산업 생태계 기여도	
4. 주민수용성 및 사업진척도	4.1 지역수용도	
	4.2 사업계획의 적정성	
5. 계통연계	5.1 재생에너지 수용 향상도	생략
6. 사업신뢰도	6.1 신용등급평가	
	6.2 자본조달계획의 적정성	

Ⅰ. 기술능력

1 보증수명 정량평가

○ *(작성예시 : 제작사 성능보증서 제출)*

2 운전효율 정량평가

1) 계약기간(15년) 연간 평균 효율 : _____%

** 계약기간 내 연차별로 산정된 BESS의 연평균 효율값 중 최소치 기재*

비고	1차 년도	2차 년도	3차 년도	---	14차 년도	15차 년도
각 년도별 연평균 효율						

*** 계약기간 내 연차별로 산정된 BESS의 연평균 효율값 연차별로 기재*

2) 산정 근거 제시

○ *(작성예시 : 배터리, PCS 등 BESS설비의 소내소비 전력 및 경년열화 등을 고려하여 산정된 관련 데이터 및 수식 등 1)수치에 대한 산정 근거 제시)*

Ⅱ. 화재 및 설비안정성

1 예방 계획의 적정성 정성평가

○ *(작성예시 : 화재 예방 및 설비 안전을 위한 설비 보강 계획 등 관련 내용 기술 또는 제어시스템 구성도, 배터리 차단기 시스템 보호장치 등 화재 예방계획 적정성 평가를 위한 관련 서류 제출)*

2 조치 계획의 적정성 정성평가

○ *(작성예시 : 화재 발생 및 설비 고장시 조치계획 등 관련 내용 기술 또는 화재 보험 가입서, 비상전원 설비 구성 등 화재 조치계획 적정성 평가를 위한 관련 서류 제출)*

Ⅲ. 산업·경제 기여도

1 국내 BESS 산업 생태계 기여도 정성평가

○ *(작성예시: 본 사업을 통해 기대되는 국내 산업기여도 및 고용창출 효과 내용 기술 및 증빙 제출)*

Ⅳ. 주민수용성 및 사업진척도

1 지역 수용도 정성평가

1) 지자체 의견

○ *제주도청 검토 의견서를 통한 평가사항으로* ***작성 불필요***

2) 지역주민 소통 노력*(작성예시 : 주민설명회, 의견수렴결과, 조치사항, 향후계획 등 입찰사업자의 주민 소통 노력도 평가를 위한 관련 내용 기재 및 증빙 제출)*

2 사업계획의 적정성 정성평가

(작성예시 : 사업계획의 적정성 평가를 위한 세부항목별로 관련 내용 기재 및 증빙서류 제출)

1) 사업추진 전략 및 기대효과

- ㅇ 사업이해도
- ㅇ 사업추진체계

2) 사업관리

- ㅇ 일정관리
- ㅇ 기자재조달계획
- ㅇ 공사계획
- ㅇ 제약사항
- ㅇ 위험 및 이슈관리
- ㅇ 품질보증 및 하자 관리

Ⅴ. 계통연계

1 재생에너지 수용 향상도 정량평가

○ *입찰제안서에 기재된 연계변전소를 통한 평가사항으로* ***작성 불필요***

Ⅵ. 사업신뢰도

1 신용등급평가 정량평가

○ *(작성예시 : 신용평가등급 확인서 제출, 입찰공고문 p6 참조)*

**SPC의 경우 최대주주의 신용 평가등급 제출*

2 자본조달계획의 적정성 정성평가

○ *(작성예시 : 자기자본 투자확약서, 증자 참여 확약서 등 사업시 산정 내역 적정성 평가 및 자본조달 실현가능성 평가를 위한 관련 내용 기재 및 증빙서류 제출)*

※ (참고) 사업계획서(비가격요소 평가부문) 증빙서류 목록

구분	제출서류	필수여부	비고
사업계획서 비가격요소 평가부문 증빙서류	기술능력 증빙서류	선택	■ 제작사 성능보증서 및 공인인증 시험기관의 시험성적서 등 설비수명 및 운전효율 등을 확인할 수 있는 증빙 서류
	화재 및 설비 안정성 증빙서류	선택	■ 화재 예방 및 조치를 위한 계획, 보험 가입서 등 관련 증빙서류
	산업·경제기여도 증빙서류	선택	■ 기자재 부품별 납품확인서, 계약서, 세금계산서, 원산지증명서 등
	지역수용도 및 사업계획적정성 증빙서류	선택	■ 주민 의견수렴 결과 또는 지역주민 동의서 제출 가능 ■ 사업계획 적정성 평가를 위한 세부평가 항목에 대한 증빙서류
	자본조달 관련 증빙서류	선택	■ 자기자본 투자확약서, 증자 참여 확약서, 공동개발협약서, 대출의향서 등 자본조달 관련 확약 서류
	기타	선택	■ 위 항목 이외의 기타 증빙서류 선택적 제출

별첨 6 **BESS 화재 및 설비 안전규정 준수 의무 확약서**

BESS 화재 및 설비 안전규정 준수 의무 확약서

본인은 전력거래소의 2023년 제주 장주기 BESS 중앙계약시장 경쟁입찰에 참여함에 있어 다음사항을 준수할 것을 엄숙히 확약합니다.

1. 전기저장시설의 화재안전기준(NFPC 607) 및 한국전기설비규정(KEC) 등 화재 및 설비 관련 안전규정을 준수한다.

2. 상기 내용과 관련하여 사업 수행 시 발생하는 미준수 사항에 대한 모든 책임을 부담한다.

년 월 일

서 약 자 소 속 :
(업체 대표) 직 위 :
생 년 월 일 :
성 명 : (서명)

별첨 7 제출 서류 목록

구분	제출서류		필수여부	비고
입찰등록	입찰자 등록신청서		필수	■ 별첨1 양식에 맞춰 제출
	법인등기부등본		필수	■ 지방자치단체가 입찰자이거나 최대주주인 경우 면제 ■ 입찰자가 개인사업자인 경우 면제
	사업자등록증		필수	■ 지방자치단체가 입찰자이거나 최대주주인 경우 면제
입찰참가	입찰제안서		필수	■ 별첨2 양식에 맞춰 제출
	사업계획서	입찰 참여요건	필수	■ 별첨3,4,5 양식에 맞춰 입찰 참여요건부문 및 가격, 비가격요소 평가부문 각1부씩 제출
		가격요소		
		비가격요소		
사업계획서 입찰 참여 요건 부문 증빙서류	발전설비 요건 충족 증빙 서류		필수	■ 한국전지산업협회 인증서, 공인인증 시험기관 시험성적서 등 제출
	BESS 화재 및 설비 안전규정 준수 의무 확약서		필수	■ 별첨6 양식에 맞춰 제출
	입찰사업자의 주주 및 지분 확인이 가능한 공적 서류		필수	■ 주주명부(법인인감 날인 필수), 출자금액 확인서, 출자주주간 협약서 등
	신용등급평가서		필수	■ 표.나 입찰사업자요건에 따른 신용등급 평가 대상자의 신용등급 평가서 ■ 지방자치단체가 입찰자이거나 최대주주인 경우 면제
	토지 소유권 또는 사용권 확보 증빙 서류		필수	■ 토지 소유권 또는 사용권 입증서류 등
	기타		선택	■ 위 항목 이외의 기타 증빙서류 선택적 제출
사업계획서 가격요소 평가부문 증빙서류	사업비 내역 증빙서류		선택	■ 총사업비 항목별 산출근거 증빙서류
	공급예상량 증빙서류		선택	■ 공급예상량 산출근거 증빙서류
	기타		선택	■ 위 항목 이외의 기타 증빙서류 선택적 제출
사업계획서 비가격요소 평가부문 증빙서류	기술능력 증빙서류		선택	■ 제작사 성능보증서 및 공인인증 시험기관의 시험성적서 등 설비수명 및 운전효율 등을 확인할 수 있는 증빙 서류
	화재 및 설비 안정성 증빙서류		선택	■ 화재 예방 및 조치를 위한 계획, 보험 가입서 등 관련 증빙서류
	산업·경제기여도 증빙서류		선택	■ 기자재 부품별 납품확인서, 계약서, 세금계산서, 원산지증명서 등
	지역수용도 및 사업계획적정성 증빙서류		선택	■ 주민 의견수렴 결과 또는 지역주민 동의서 제출 가능 ■ 사업계획 적정성 평가를 위한 세부평가 항목에 대한 증빙서류
	자본조달 관련 증빙서류		선택	■ 자기자본 투자확약서, 증자 참여 확약서, 공동개발 협약서, 대출의향서 등 자본조달 관련 확약 서류
	기타		선택	■ 위 항목 이외의 기타 증빙서류 선택적 제출