

정부승인차액계약 처리 절차

1.0 목적

규칙 제13장(정부승인차액계약)의 규정에 의한 정부승인차액계약(이하 “차액계약”)의 관리, 차액계약 관련자료 검토, 차액계약 인가신청서의 적정성 검토 및 차액정산 등에 관한 사항을 규정함으로써 차액계약에 의한 전력거래가 공정하고 효율적으로 이루어지도록 하는데 있다.

2.0 적용범위

2.1 본 절차는 차액계약의 운영에 관련한 제반 업무에 적용한다.

3.0 책임

3.1 전력거래소는 차액계약에 의한 전력거래가 공정하고 투명하게 수행되도록 하여야 한다.

3.2 차액계약 대상 발전사업자는 전기사업법 시행령(이하 “시행령”이라 한다)에 따라 관련 자료를 제출하여야 한다.

3.3 전력거래소는 차액계약 대상 발전사업자에게 관련자료 제출을 요청할 수 있으며 발전사업자는 이에 따라야 한다.

4.0 참고자료

4.1 전기사업법(이하 “법”이라 한다) 및 시행령

4.2 정부승인차액계약운영에 관한 고시(이하 “차액계약고시”라 한다)

4.3 정부승인차액계약 세부운영규정(이하 “차액계약규정”이라 한다)

5.0 용어의 정의

이 절차에서 사용하는 용어는 규칙 제1.1.2조에서 정한 내용을 따르며 그 외의 사항은 다음과 같다.

5.1 차액계약(VC; Vesting Contract)

법 제34조제2항에 따라 전력수급의 안정 및 전기사용자의 보호를 위해 해당 발전사업자와 전력구매자간에 체결되는 계약을 말한다.

5.2 계약전력량(VCQ; Vesting Contract Quantity)

차액계약의 기준가격 산정을 위한 전력량으로서 시간별계약전력량(HVCQ; Hourly Vesting Contract Quantity)과 연간예상전력량(YVCQ; Yearly Vesting Contract Quantity)으로 구분된다.

- 5.3 기준가격(SP; Strike Price)
시장가격과의 차액을 정하도록 차액계약으로 정한 정산가격을 말하며, 기준가격은 고정비 기준가격(ISP; Investment Strike Price)과 연료비 기준가격(FSP; Fuel Strike Price)의 합으로 구성된다.
- 5.4 차액정산금(VCP; Vesting Contract Payment)
차액계약 조건에 의해 거래한 결과 계약당사자간에 발생하는 채권 혹은 채무금액을 말한다.
- 5.5 차액정산(VCS; Vesting Contract Settlement)
전력거래와 차액계약 간의 차액을 보전하는 정산을 말한다.

6.0 차액계약 자료 제출, 검토 및 계약체결

- 6.1 차액계약 체결 전 관련자료 사전 제출
- 6.1.1 차액계약 대상 사업자는 다음 각 호에 관련된 회계자료를 계약기간 개시 8개월 전까지 전력거래소에 제출하여야 하며, 상세내용은 차액계약규정에 따른다.
- 6.1.1.1 자산명세서
1. 사업소별/자산종류별 자산리스트
 2. 자산의 취득시기, 감가상각방법, 취득가액, 잔존가액, 내용연수, 감가상각비, 감가상각누계액
 3. 재평가 시기, 재평가차액, 재평가차액에 대한 감가상각비, 재평가차액에 대한 감가상각누계액
 4. 기타 차액계약 체결에 필요한 자료
- 6.1.1.2 운전유지비 산출을 위한 원가자료
1. 사업소별 손익계산서
 2. 발전기별 원가명세서
 3. 전기사업법 및 타 법령에 의해 부담하는 비용
 4. 기타 차액계약 체결에 필요한 자료
- 6.1.2 차액계약 대상 발전기를 보유한 발전사업자는 다음 각 호에 관련된 발전기 운영자료를 매년 4월 말일까지 전력거래소에 제출하여야 한다.
1. 차액계약 대상 기간의 발전기별 계획예방정비정지일정 최신자료 및 근거서류
 2. 발전기별 발전량 실적 자료
 3. 기타 차액계약 체결에 필요한 자료
- 6.1.3 차액계약 대상 사업자가 6.1.1에 의하여 제출하는 자료는 외부 전문기관의 검증 후 관련 증빙 회계자료를 첨부하여야 하며 세부 내용은 차액계약규정에 따른다.

6.2 차액계약 체결 전 제출 자료의 검토

- 6.2.1 전력거래소는 6.1.1 규정에 의거 제출된 차액계약 관련 자료의 적정성을 사전에 검토, 해당 발전사업자와 협의하여 차액계약 체결을 위한 기본 회계자료를 확정하여야 한다.
- 6.2.2 전력거래소의 검토결과 제출 자료의 수정 및 보완이 필요한 경우, 차액계약 대상 사업자는 요청일로부터 2주일이내에 제출 자료를 수정 및 보완하여야 한다.
- 6.2.3 전력거래소는 회계자료의 전체 또는 일부의 적정성 검토를 위하여 외부전문기관에 의뢰를 요청할 수 있다.
- 6.2.4 전력거래소는 해당 회계자료의 적정성 검토가 완료된 후 산업통상자원부장관에 보고한다.

6.3 차액계약 인가(변경) 검토

- 6.3.1 전력거래소는 해당 발전사업자와 전력구매자간 시행령 제20조의 4항에 규정된 기한 내에 차액계약 인가신청을 위하여 해당 사업자와 사전 협의·중재하며 차액계약 적용(안)을 제시할 수 있다.
- 6.3.2 차액계약 대상 발전사업자와 전력구매자는 산업통상자원부장관에게 인가신청시 제출한 관련 자료 사본을 전력거래소에 제출하여야 하며, 전력거래소는 기준가격 산정 등 차액계약 세부내용의 적정성을 검토한다.
- 6.3.3 전력거래소는 계약체결의 수정 및 보완이 필요한 경우 수정사항을 포함한 검토결과를 산업통상자원부장관에게 보고한다.
- 6.3.4 차액계약 대상 발전사업자와 전력구매자는 차액계약 인가 완료 후 차액정산이 가능하도록 관련 서류의 사본을 전력거래소에 제출하여야 한다.
- 6.3.5 전력거래소는 차액계약 대상 발전사업자와 전력구매자간의 차액계약서의 변경 신청이 있는 경우 6.3.2 및 6.3.4 규정에 따라 처리한다.

6.4 계약체결 신청지연시 업무처리

- 6.4.1 전기사업법 시행령 제20조의4에 따라 지정된 기한까지 차액계약 인가신청이 지연되는 경우 전력거래소는 해당 발전사업자 및 전력구매자와 협의 조정을 할 수 있다.

7.0 차액계약 기준가격 산정

- 7.1 차액계약 기준가격은 고정비 기준가격과 연료비 기준가격의 합으로 구성된다.

단, 발전원의 특성을 고려하여 별도의 항목으로 구성할 수 있다.

7.1.1 고정비 기준가격

- 7.1.1.1 발전기별 고정비 기준가격은 계약기간 총 필요수입금액을 연간예상전력량으로 나누어 산정하며, 계약기간 총 필요수입금액은 투자비에 대한 감가

- 상각비, 운전유지비, 법인세비용, 투자보수 등으로 구성된다.
- 7.1.1.2 고정비 기준가격은 계약기간 내 시간별 동일한 값으로 산정하되 필요시 시간별로 달리 산정할 수 있다.
 - 7.1.1.3 고정비 기준가격은 발전기별 산정을 원칙으로 하되, 필요시 발전소별 혹은 발전사업자별로 산정할 수 있다.
 - 7.1.1.4 고정비 기준가격 산정을 위한 세부기준은 차액계약규정에 따른다.
 - 7.1.2 연료비 기준가격
 - 7.1.2.1 발전기별 연료비 기준가격은 월별 비용평가위원회에서 의결되는 발전기별 연료소비 특성 및 열량단가와 필요시 기타 비용요소를 반영하여 산정하는 것을 원칙으로 한다.
 - 7.1.2.2 연료비 기준가격 산정을 위한 세부기준은 차액계약규정에 따른다.
 - 7.2 계약전력량
 - 7.2.1 시간별계약전력량은 시간별 차액정산금 산정시 적용되는 기준량으로 계약기간 이전 실적자료와 고장정지율 및 중간예방정비정지율, 전력예비율 전망, 송전제약 등을 고려하여 산정하는 것을 원칙으로 한다.
 - 7.2.2 시간별계약전력량은 계약기간동안 동일한 값을 적용하는 것을 원칙으로 하되 필요시 시간별로 달리 적용할 수 있다.
 - 7.2.3 연간예상전력량은 고정비 기준가격 산정을 위한 예상 기준량으로서 시간별계약전력량에 계약기간 내 계획예방정비정지시간 등을 고려하여 산정한다.
 - 7.2.4 강수량 영향, 연료수급 영향, 열제약 등으로 발전출력 변동이 있는 발전기에 대해서는 시간별계약전력량 및 연간예상전력량을 별도 적용할 수 있다.
 - 7.2.5 계약전력량 산정을 위한 세부기준은 차액계약규정에 따른다.
 - 7.3 고장정지율(시간) 및 예방정지율(시간)
 - 7.3.1 고장정지율(시간) 및 중간예방정비정지율(시간)은 전력거래소에서 매년 발표하는 “고장정지통계기준”을 기초로 하여 계약기간 이전의 고장정지율(시간) 및 중간예방정비정지율(시간) 등을 감안하여 산정한다.
 - 7.3.2 계획예방정비정지계획은 발전사업자가 제출하고 전력거래소에 의해 확정된 계획기간을 반영한다.
 - 7.3.3 수력, 부생가스 등 시간별계약전력량을 적용하지 않는 발전기에 대해서는 7.3.1 및 7.3.2 규정을 적용하지 아니할 수 있다.
 - 7.3.4 고장정지율(시간) 및 예방정지율(시간)산정을 위한 세부기준은 차액계약규정에 따른다.

8.0 발전원별 기준가격 산정

8.1 부생가스발전기 기준가격 산정

- 8.1.1 부생가스발전기의 기준가격은 계통한계가격과 자가발전대체가격으로 한다.
<개정 2017.12.29.>
- 8.1.2 계통한계가격은 제2.4.2조(한계가격의 결정)의 전력시장가격이며, 자가발전대체가격은 부생가스공급원의 자가용전기설비 대체가격으로서, 고정비 기준가격, 변동비기준가격과 기타비용기준가격의 합으로 산정하며, 세부사항은 차액계약규정에 따른다. <개정 2017.12.29.>
- 8.2 수력발전기 기준가격 산정
 - 8.2.1 수력발전기 기준가격은 7.0 규정 적용을 원칙으로 산정한다.
 - 8.2.2 수력발전기 연료비 기준가격은 별도로 산정하지 않는다.
 - 8.2.3 수력발전기의 시간별계약전력량, 고장정지율(시간) 및 예방정비정지율(시간)은 적용하지 않는다.
 - 8.2.4 수력발전기 기준가격 산정을 위한 세부사항은 차액계약규정에 따른다.
- 8.3 석탄발전기 기준가격 산정
석탄발전기 기준가격은 7.0 규정 적용을 원칙으로 산정하되, 세부사항은 차액계약규정에 따른다.
- 8.4 원자력발전기 기준가격 산정
원자력발전기 기준가격은 7.0 규정 적용을 원칙으로 산정하되, 세부사항은 차액계약규정에 따른다.

9.0 차액계약 차액정산

- 9.1 차액계약의 정산
 - 9.1.1 발전사업자의 최종정산금은 전력시장 정산금에 차액정산금을 반영하여 산정한다.
- 9.2 발전사업자에 대한 차액정산
 - 9.2.1 차액정산금의 산정 원칙
 - 9.2.1.1 전력거래소는 발전기별 시간별 계약전력량, 기준가격 등을 고려하여 다음과 같은 산식에 의해 시간별 차액정산금을 산정하여야 한다.

$$\text{차액정산금}(VCP_{i,t}) = \text{차액금액} + \text{위약금} + \text{기타정산금}$$
 - 9.2.1.1.1 차액금액은 시장가격, 기준가격, 계약전력량, 발전량 등을 고려하여 산정한다.
 - 9.2.1.1.2 위약금은 발전기별 시장가격, 기준가격 및 부족전력량(계약전력량에서 발전량을 차감한 값)을 고려하여 산정한다.
 - 9.2.1.1.3 기타정산금은 거래시간별 기대이익정산금(MAP), 거래시간별 용량정산금(TPCP) 등을 반영한다. <개정 2021.12.28.>
 - 9.2.1.2 시간별 계약전력량을 적용하지 않는 발전기는 9.2.1.1.2의 위약금을 부과하지 않는다.

- 9.2.1.3 시간별 계약전력량을 산정하지 않는 발전기에 대해서는 일별 기간으로 차액정산금을 산정할 수 있다.
- 9.2.1.4 차액정산금 산정을 위한 세부기준은 차액계약규정에 따른다.
- 9.3 발전원별 차액정산기준
- 9.3.1 부생가스발전기는 거래시간별 차액금액을 산정하되 거래시간별 발전량 실적을 기준으로 산정할 수 있다.
- 9.3.2 수력발전기는 9.2.1.1에도 불구하고, 거래일별 발전량 실적을 기준으로 차액정산금을 산정할 수 있다.
- 9.3.3 발전원별 차액정산을 위한 세부기준은 차액계약규정에 따른다.
- 9.4 전력구매자의 차액정산
- 9.4.1 전력구매자의 최종정산금은 전력시장 정산금의 총액에서 차액정산금의 총액을 차감하여 산정한다.
- 9.4.2 직접구매자에 대한 차액정산
직접구매자의 차액정산금은 거래시간별 직접구매자 부담 정산금 중에서 차액계약 대상 발전기의 전력거래량 비율을 적용한 금액을 의미한다. 즉,

$$TVCP_{k,t} = VCPESC_{k,t} + VPCPCSC_{k,t} + VCPUSC_{k,t}$$

여기서,

$VCPESC_{k,t}$ (Vesting Contract Payment among the Energy Settlement for a Consumer) : 개별 직접구매자의 거래시간에 대한 전력량 정산금 중 차액계약 대상 발전기(v)의 전력거래량 비율을 고려한 차액정산금 (원)

$$VCPESC_{k,t} = ESC_{k,t} \times \sum_v VCGTR_{v,t} - \sum_v TFC_{v,t} \times (PEC_{k,t} \div TET_t)$$

$ESC_{k,t}$: 개별 직접구매자의 거래시간에 대한 전력량 정산금 (원)

$VCGTR_{v,t}$ (Vesting Contract Generator Trading Ratio) : 차액계약 체결 발전기(v)의 거래시간별 전력거래량 비율 (%)

$$VCGTR_{v,t} = AMGO_{v,t} \div TET_t$$

$TFC_{v,t}$ (Total Fuel Cost) : 시간대별 차액계약 대상 발전기(v)의 연료비용 (원)

$$TFC_{v,t} = QPC_v \times AMGO_{v,t}^2 + LPC_v \times AMGO_{v,t} + NLPC_v \times GF_{v,t}$$

$GF_{v,t}$: 실발전 판정 Flag

$$PEC_{k,t} = \text{Max}\{(MEC_{k,t} - ASRS_{k,t}), 0\} \times TLF_{k,t} \times (1 + DLFC) \times (1 + LLFC_k)$$

$MEC_{k,t}$ (Measured Energy for a Consumer) : 개별 직접구매자의 거래시간에 대한 계량기 설치점에서의 전력량 계량값

$$ASRS_{k,t} = SRS_{k,t} \times (1 - LFRE_k) \times SROF_k$$

ASRS_{k,t}(Adjusted SRS_{k,t}) : 직접전력거래를 통하여 개별 전기사용자에게 공급되는 시간대별 전력량에 송·배전용전기설비 이용규정에 따른 손실률이 적용된 값

SRS_{k,t}(Supplied energy through Renewable energy Supplier) : 직접전력거래를 통하여 재생에너지전기공급사업자 또는 재생에너지전기저장판매사업자가 개별 전기사용자에게 공급하는 시간대별 전력량 <개정 2025.4.9.>

LFRE_k(Loss Factor for Renewable Energy) : 개별직접구매자의 직접전력거래 전력량에 적용되는 손실계수로, 송·배전용전기설비 이용규정에 따른 손실률

SROF_k(Supplied Renewable energy On Flag) : 전기사용자의 직접전력거래 계약 여부 표시기로, 직접전력거래를 통하여 공급받는 개별 전기사용자인 경우 1, 그렇지 않으면 0

TLF_{k,t} : 거래시간대 직접구매자의 정적손실계수이며, 지리적으로 가장 근접한 중앙급발전기의 송전손실계수를 준용한다.

DLFC(Distribution Loss Factor for Consumers) : 직접구매자의 전력량 계량값을 보정하기 위해 적용하는 배전손실 계수

LLFC_k(Locational Loss Factor for a Consumer) : 직접구매자의 실제 계량기의 설치위치가 계량점과 다를 경우 발생하는 개별 직접구매자의 손실계수

TET_t(Total Energy Traded) : 전력시장 전체의 거래시간에 대한 총전력거래량

VCPCSC_{k,t}(Vesting Contract Payment among the Capacity Payment for a Consumer) : 개별 직접구매자의 거래시간에 대한 용량정산금액 중 차액계약 대상 발전기(v)의 비율을 고려한 차액정산금 (원)

$$VCPCSC_{k,t} = CSC_{k,t} \times \sum_v VCGTR_{v,t} - PEC_{k,t} \times \sum_v (ISP_{v,t} \times VCGTR_{v,t})$$

CSC_{k,t} : 개별 직접구매자의 거래시간에 대한 용량정산금액 (원)

VCGTR_{v,t}(Vesting Contract Generator Trading Ratio) : 차액계약 체결 발전기(v)의 거래시간별 전력거래량 비율 (%)

PEC_{k,t}(Purchased Energy by a Consumer) : 직접구매자의 거래시간에 대한 유효구매전력량

ISP_{v,t} : 차액계약 체결 발전기별 시간대별 고정비 기준가격(원/kWh)

$$VCPUSC_{k,t} = USC_{k,t} \times \sum_v VCGTR_{v,t}$$

VCPUSC_{k,t}(Vesting Contract Payment of Uplift Settlement for a Consumer) = 개별 직접구매자의 거래시간에 대한 부가정산금 중 차액계약 대상 발전기(v)의 비율을 고려한 차액정산금 (원)

USC_{k,t}(Uplift Settlement for Consumers) : 개별 직접구매자의 거래시간에 대한 부가정산금(원)

VCGTR_{v,t}(Vesting Contract Generator Trading Ratio) : 차액계약 체결 발전기(v)의 거래시간별 전력거래량 비율 (%)

직접구매자의 거래일에 대한 최종 차액정산금은 다음과 같다.

$$TVCP_k = \sum_t TVCP_{k,t}$$

9.4.3 판매사업자에 대한 차액정산 <조번호 변경 및 개정 2024.10.29.>

판매사업자의 차액정산금은 거래시간별 차액정산금의 총액에서 모든 직접 구매자의 거래시간에 대한 차액정산금을 차감한 금액에 해당 판매사업자가 구매한 거래시간별 전력량의 비율을 곱한 금액으로 한다. 즉,

$$TVCP_{s,t} = \left(\sum_i VCP_{i,t} - \sum_k TVCP_{k,t} \right) \times \frac{PES_{s,t}}{PES_{s,t} + \sum_d UPEL_{d,t}}$$

여기서,

TVCP_{s,t}(Total VC Payment for Sales Company) : 판매사업자의 거래 시간별 차액정산금

VCP_{i,t} : 발전기의 거래시간별 차액정산금

TVCP_{k,t}(Total VC Payment for a Consumer) : 직접구매자의 시간대별 최종 차액정산금 (원)

PES_{s,t}(Purchased Energy by Sales Company): 판매사업자의 거래시간에 대한 구매 전력량

$$PES_{s,t} = TET_t - \sum_k PEC_{k,t} - \sum_d PEL_{d,t}$$

TET_t(Total Energy Traded) : 전력시장 전체의 거래시간에 대한 총전력 거래량

PEC_{k,t}(Purchased Energy by a Consumer): 직접구매자의 거래시간에 대한 유효구매전력량

$\sum_d PEL_{d,t}$ (Purchased Energy by a Local sales company) : 구역전기사업자의 거래시간에 대한 유효구매전력량의 총합

$$\sum_d PEL_{d,t} = \sum_d UPEL_{d,t} + \sum_d XPEL_{d,t}$$

UPEL_{d,t}(Purchased Energy by a Local sales company Under VC) : 차액계약이 있는 구역전기사업자의 거래시간에 대한 유효구매전력량

$$UPEL_{d,t} = MEL_{d,t} \times TLF_{d,t} \times (1 + DLFL) \times (1 + LLFL_d)$$

XPEL_{d,t}(Purchased Energy by a Local sales company eXcept for VC) : 차액계약이 없는 구역전기사업자의 거래시간에 대한 유효구매전력량

$$XPEL_{d,t} = MEL_{d,t} \times TLF_{d,t} \times (1 + DLFL) \times (1 + LLFL_d)$$

MEL_{d,t} (Measured Energy for a Local sales company) : 구역전기사업자의 거래시간에 대한 계량기 설치점에서의 전력량 계량값

TLF_{d,t} : 거래시간대 구역전기사업자의 정적손실계수이며, 지리적으로 가장 근접한 중앙급전발전기의 송전손실계수를 준용한다.

DLFL(Distribution Loss Factor for Local sales companies) : 구역전기사업자의 전력량 계량값을 보정하기 위해 적용하는 배전손실계수

LLFL_d(Locational Loss Factor for a Local sales company) : 구역전기사업자의 실제 계량기의설치위치가 계량점과 다를 경우 발생하는 개별 구역전기사업자의 손실계수

판매사업자의 거래일에 대한 최종 차액정산금은 다음과 같다.

$$TVCP_s = \sum_t TVCP_{s,t}$$

- 9.4.4 구역전기사업자에 대한 차액정산 <조번호 변경 및 개정 2024.10.29.>
차액계약이 있는 구역전기사업자의 차액정산금은 거래시간별 차액정산금의 총액에서 모든 직접구매자의 거래시간에 대한 차액정산금을 차감한 금액에 해당 구역전기사업자가 구매한 거래시간별 전력량의 비율을 곱한 금액으로 한다. 즉,

$$TVCP_{d,t} = \left(\sum_i VCP_{i,t} - \sum_k TVCP_{k,t} \right) \times \frac{UPEL_{d,t}}{PES_{s,t} + \sum_d UPEL_{d,t}}$$

여기서,

TVCP_{s,t}(Total VC Payment for Sales Company) : 구역전기사업자의 거래시간별 차액정산금

VCP_{i,t} : 발전기의 거래시간별 차액정산금

TVCP_{k,t}(Total VC Payment for a Consumer) : 직접구매자의 시간대별 최종 차액정산금 (원)

PES_{s,t}(Purchased Energy by Sales Company): 판매사업자의 거래시간에 대한 구매 전력량

$$PES_{s,t} = TET_t - \sum_k PEC_{k,t} - \sum_d PEL_{d,t}$$

TET_t(Total Energy Traded) : 전력시장 전체의 거래시간에 대한 총전력 거래량

PEC_{k,t}(Purchased Energy by a Consumer): 직접구매자의 거래시간에 대한 유효구매전력량

$\sum_d PEL_{d,t}$ (Purchased Energy by a Local sales company) : 구역전기사

업자의 거래시간에 대한 유효구매전력량의 총합

$$\sum_d \text{PEL}_{d,t} = \sum_d \text{UPEL}_{d,t} + \sum_d \text{XPEL}_{d,t}$$

UPEL_{d,t}(Purchased Energy by a Local sales company Under VC) : 차액계약이 있는 구역전기사업자의 거래시간에 대한 유효구매전력량

$$\text{UPEL}_{d,t} = \text{MEL}_{d,t} \times \text{TLF}_{d,t} \times (1 + \text{DLFL}) \times (1 + \text{LLFL}_d)$$

XPEL_{d,t}(Purchased Energy by a Local sales company eXcept for VC) : 차액계약이 없는 구역전기사업자의 거래시간에 대한 유효구매전력량

$$\text{XPEL}_{d,t} = \text{MEL}_{d,t} \times \text{TLF}_{d,t} \times (1 + \text{DLFL}) \times (1 + \text{LLFL}_d)$$

MEL_{d,t} (Measured Energy for a Local sales company) : 구역전기사업자의 거래시간에 대한 계량기 설치점에서의 전력량 계량값

TLF_{d,t} : 거래시간대 구역전기사업자의 정적손실계수이며, 지리적으로 가장 근접한 중앙급전발전기의 송전손실계수를 준용한다.

DLFL(Distribution Loss Factor for Local sales companies) : 구역전기사업자의 전력량 계량값을 보정하기 위해 적용하는 배전손실계수

LLFL_d(Locational Loss Factor for a Local sales company) : 구역전기사업자의 실제 계량기의설치위치가 계량점과 다를 경우 발생하는 개별 구역전기사업자의 손실계수

구역전기사업자의 거래일에 대한 최종 차액정산금은 다음과 같다.

$$\text{TVCP}_d = \sum_t \text{TVCP}_{d,t}$$

10.0 차액계약 분쟁해결

10.1 차액계약의 해석 및 적용과 관련한 차액계약 당사자간의 분쟁해결을 위하여 전력거래소는 다음 각 호의 업무를 수행할 수 있다.

1. 이해 당사자의 의견청취
2. 분쟁 조정(안) 제시
3. 기타 분쟁 해결에 필요한 사항

10.2 차액계약의 해석 및 적용과 관련한 차액계약 당사자간의 분쟁해결은 규칙 제7장 분쟁조정에 따른다.

10.3 차액계약 당사자는 분쟁해결의 결과를 전력거래소에 통보하여야 한다.