



탄소국경세 동향과 국내 산업계 대응 시사점

2021. 11. 9

BNZ파트너스 권동혁 본부장

beyond net zero

BNZ PARTNERS



CONTENTS

- 1. 탄소국경조정 개념과 EU의 CBAM 도입 경과**
2. EU CBAM의 주요 내용
3. EU-ETS와 K-ETS의 비교
4. 국내 기업의 EU CBAM 영향과 향후 K-ETS 제도 개선 방향

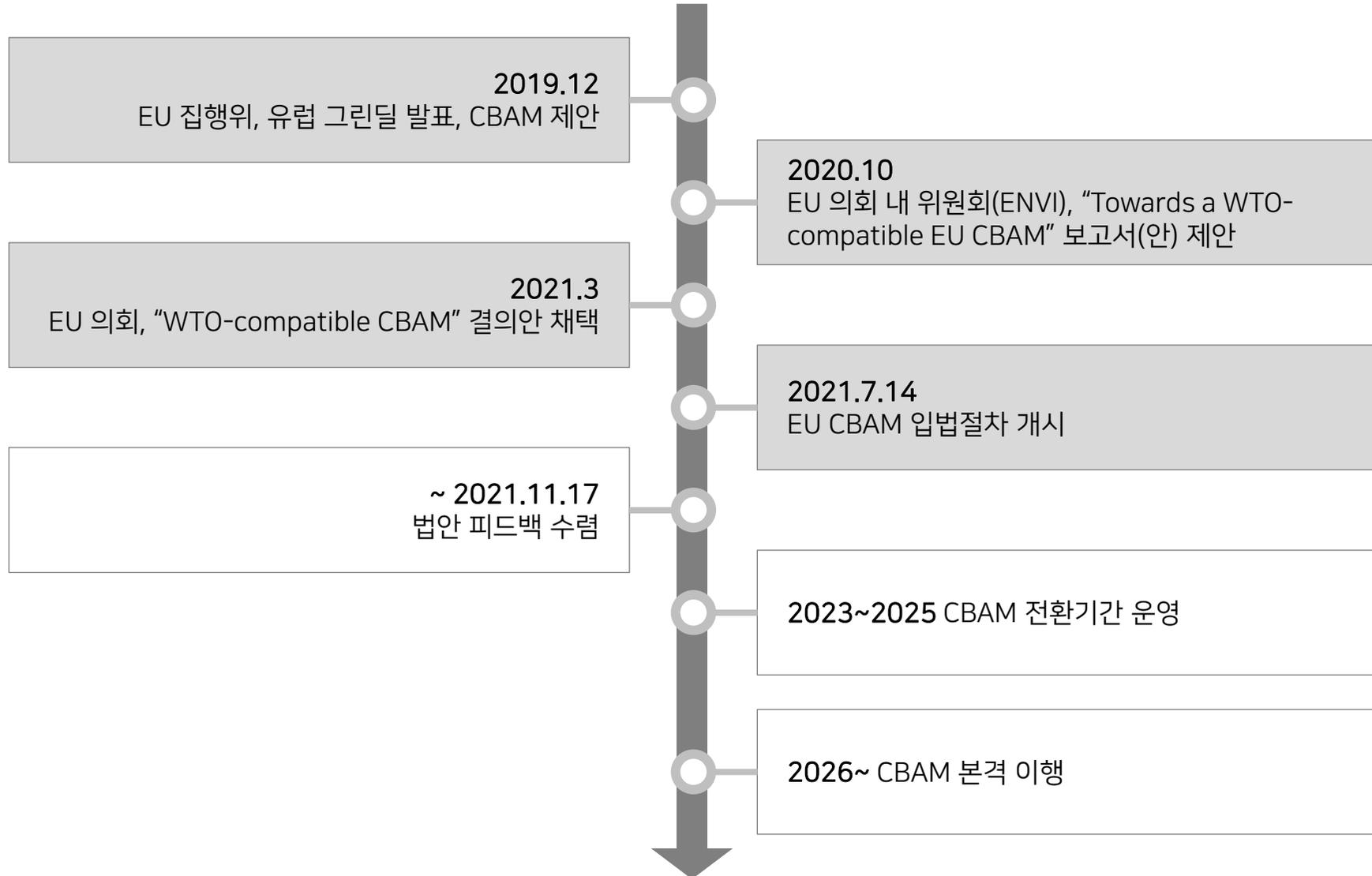
1. 탄소국경조정 논의 배경

- 환경과 무역 논의를 바탕으로 탄소국경조정이 새로운 아젠다로 등장
- EU, 미국 등 주요국은 온실가스 감축에 대한 국제연도 강화 및 탄소누출(Carbon Leakage) 방지를 위한 탄소국경조정제도의 도입 논의 가속화

* 탄소누출 : 자국의 탄소규제(비용)을 회피하기 위해 탄소 규제가 상대적으로 덜한 국가로 생산시설을 옮기거나, 탄소 비용이 낮아 저렴한 해외 수입품 구매 의존도가 높아져 자국 경제 및 글로벌 탄소 저감에 악영향을 미치는 현상



2. EU CBAM(Carbon Border Adjustment Mechanism) 도입 추진 경과



3. EU CBAM 법률안

- Regulation of the European Parliament and of the Council establishing a carbon border adjustment mechanism



| | |
|--------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| Chapter I | Subject matter, scope and definitions |
| Chapter II | Obligations and rights of authorised declarants of goods |
| Chapter III | Competent authorities |
| Chapter IV | CBAM certificates |
| Chapter V | Border administration of goods |
| Chapter VI | Enforcement |
| Chapter VII | Exercise of delegation and committee procedure |
| Chapter VIII | Reporting and review |
| Chapter IX | Coordination with free allocation of allowances under the EU ETS |
| Chapter X | Transitional provisions |
| Chapter XI | Final provisions |
| ANNEX I | List of goods and greenhouse gases |
| ANNEX II | Countries and territories outside the scope of this Regulation |
| ANNEX III | Methods for calculating embedded emissions |
| ANNEX IV | Book-keeping requirements for data used for the calculation of embedded emissions |
| ANNEX V | Verification principles and content of a verification report |



CONTENTS

1. 탄소국경조정 개념과 EU의 CBAM 도입 경과
- 2. EU CBAM의 주요 내용**
3. EU-ETS와 K-ETS의 비교
4. 국내 기업의 EU CBAM 영향과 향후 K-ETS 제도 개선 방향

1. EU CBAM 법률안 주요 내용 (1/4)

- (제2장) 신고인, 즉 수입업자의 권리와 의무

| | |
|------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 수입허가 및 신고 | <ul style="list-style-type: none"> • EU로 상품을 수입하고자 하는 수입업자 혹은 신고인(declarant, 이하 '신고인')은 EU 각 회원국의 관할 당국(Competent Authority)에 인적사항, 주요 경제활동, 본국 정부가 발행한 확인증, 최근 2년의 재무제표, 당해 연도 및 다음 연도에 수입하고자 하는 상품의 종류 및 수량 등의 정보를 제출하여 수입 허가를 신청해야 함(제4조) • 관할 당국으로부터 수입 허가를 취득한 신고인은 매년 5월 31일까지 CBAM 당국에게 CBAM 신고서(CBAM declaration, 이하 'CBAM 신고서')를 제출해야 함(제5조) |
| 제출 정보 및 검증 | <ul style="list-style-type: none"> • CBAM 신고서에는 수입 상품의 직전 연도 배출량, 수입 상품의 총 배출량에 상응하는 CBAM 인증서(CBAM certificate, 이하 'CBAM 인증서') 수가 기재되어야 함(제6조) • 실제 배출량(actual emission) 검증이 불가능한 경우, 부속서 3에 따른 고정값(default value)에 따라 CBAM 인증서 수가 결정됨(제7조) • 신고인은 신고된 배출량에 대해 독립적인 제3자 검증기관으로부터 검증을 받아야 함(제8조) |
| 원산지 납부 가격 | <ul style="list-style-type: none"> • 신고인은 이미 수입품 원산지(country of origin)에서 납부한 탄소가격에 상응하여 EU에서 제출해야 하는 CBAM 인증서 수량을 줄여달라고 요청할 수 있음(제9.1조) |
| 사업장 등록 | <ul style="list-style-type: none"> • 제3국에 위치한 사업장(installation)의 운영자는 자신과 사업장에 대한 정보를 EU 집행위원회의 중앙 데이터센터에 등록할 수 있으며, 이 경우 해당 사업장의 배출량을 산정, 검증해야 함(제10조) |

1. EU CBAM 법률안 주요 내용 (2/4)

● (제3장) 관할 당국

집행위원회

- 집행위원회가 인증서 구매, 제출, 재구매, 취소 등을 담당하는 중앙 관리자로서의 역할을 수행함 (제15조)

● (제4장) CBAM 인증서

CBAM 인증서 판매

- CBAM 당국은 신고인들에게 CBAM 인증서를 판매하며(제20조), **CBAM 인증서 가격은 EU의 배출권 시장 가격과 연동되며, 매주 경매된 EU-ETS 배출권 평균 가격**(관할 당국 웹사이트에 공시)을 기준으로 결정됨(제21조)
- 신고인은 5월 31일까지 CBAM 등기소(registry)에 생성된 자신의 계정(account)에 요구되는 수량의 CBAM 인증서가 존재하도록 함으로서 CBAM 인증서 제출 의무를 이행하게 됨(제22조)

● (제9장) ETS 무상할당과의 조율

ETS의 무상할당 및
CBAM의 인증서
제출 의무

- CBAM 하에서 제출해야 하는 CBAM 인증서는 **EU-ETS에서의 할당이 무상으로 이루어진 정도를 반영하여 조정(adjust)됨**(제31조)

1. EU CBAM 법률안 주요 내용 (3/4)

● (제10장) 전환기간

| | |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 상품 수입 | <ul style="list-style-type: none">• 전환기간 동안 수입업자는 상품 수입 시 보고 의무를 준수해야 함(제33조) |
| 보고 의무 | <ul style="list-style-type: none">• 수입업자는 수입 상품 총량, 수입 상품의 배출량, 원산지에서 납부한 탄소가격을 EU 회원국의 관할 당국에 보고해야 함 |

● (부속서1)

| | |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 대상 상품 | <ul style="list-style-type: none">• CBAM은 우선 부속서 1에 열거된 각종 시멘트, 전기, 비료, 철강, 알루미늄 제품에 적용됨• EU 집행위원회는 추후 부속서1의 상품 목록 변경에 관한 이행법률을 채택할 수 있음 |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

● (부속서2)

| | |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 대상 국가 | <ul style="list-style-type: none">• CBAM은 EU 관세국경 외부에서 수입되는 상품에 적용됨• 단, 부속서 2에 열거된 일부 국가들은 EU 관세국경 외부에 존재함에도 CBAM 적용에서 제외됨: 아이슬란드, 리히텐슈타인, 노르웨이, 스위스와 EU의 외부 영토인(territory) 세우타, 멜리야 등• 특정 국가를 부속서 2에 추가하기 위해서는 해당 국가의 ETS가 EU-ETS에 완전히 통합되었거나, 양 ETS를 연계하는 협약이 특정 국가와 EU 간 체결되었고, 제3국에서의 탄소 가격이 리베이트 없이 부과되어야 함 |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

1. EU CBAM 법률안 주요 내용 (4/4)

- (부속서3)

내제된 탄소배출량을 계산하는 방법

(단일상품, Simple goods)

- 사업장(Installation)의 내제된 탄소배출량 산정식 [tCO2e/톤]

$$SEE_g = \frac{AttrEm_g}{AL_g}$$

*AttrEm_g: 상품 G의 귀속 배출량
*AL_g: 상품의 활동 수준

- 귀속배출량: 보고 기간 동안 생산공정으로 인해 설비에서 발생한 직접 배출량의 일부를 의미하고, 상품 G가 제7조 6항에 따른 이행법률이 정의한 해당 공정의 시스템경계에 적용

$$AttrEm_g = DirEm$$

*DirEm: 직접배출량

(복합상품, Complex goods)

- 사업장(Installation)의 내제된 탄소배출량 산정식 [tCO2e/톤]

$$SEE_g = \frac{AttrEm_g + EE_{ImpMat}}{AL_g}$$

*EE_{ImpMat}: 생산공정에서 소비되는 투입물질(전구물)에 내제된 탄소배출량

- EE_{ImpMat}: 제7조 6항에 따른 이행법률이 명시한 생산공정의 시스템경계와 관련해 나열된 물질만 고려

$$EE_{ImpMat} = \sum_{i=1}^n M_i \cdot SEE_i$$

*M_i: 생산공정에서 사용되는 투입물질 i의 질량
*SEE_i: 해당 투입물질에 내제된 특정 탄소배출량

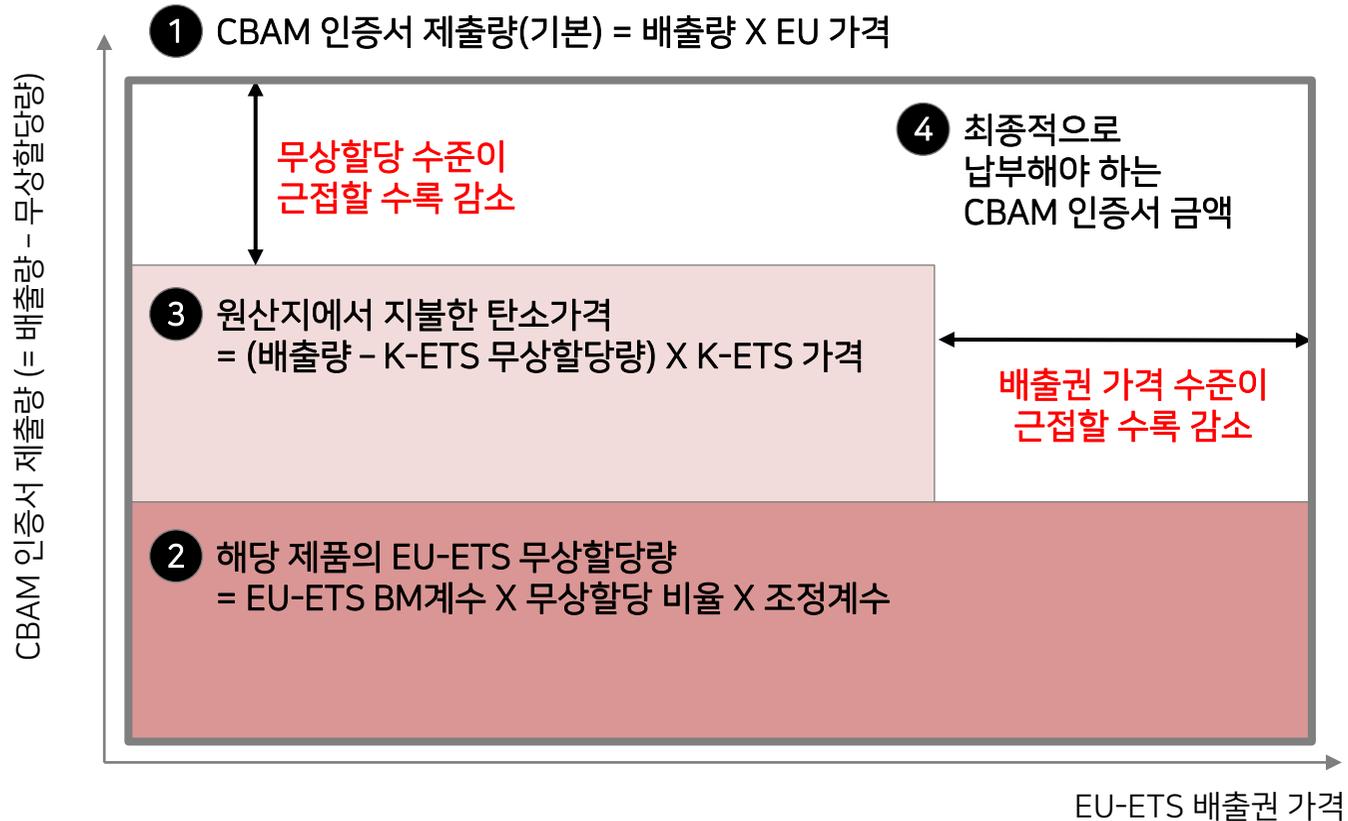
※ 배출량을 산정하는 공정은 향후에 결정되나, ETS에서 Product-BM을 적용하는 52개 공정으로 정의할 가능성 있음

2. EU-ETS 52개 Product-BM 대상 및 탄소국경조정(CBAM) 대상 업종

| 업종 | BM대상 제품 | 업종 | BM대상 제품 | |
|-----------|------------------------------------------|-------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------|
| 정유 | Refinery products | 제지 | Short fibre kraft pulp | |
| 철강 | Coke | | Long fibre kraft pulp | |
| | Sintered ore | | Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp | |
| | Hot metal | | Recovered paper pulp | |
| | EAF carbon steel | | Newsprint | |
| | EAF high alloy steel | | Uncoated fine paper | |
| | Iron casting | | Coated fine paper | |
| | 알루미늄 | | Pre-bake anode | Tissue |
| Aluminium | | | Testliner and fluting | |
| 시멘트 | Grey cement clinker | | Uncoated carton board | |
| | White cement clinker | | Coated carton board | |
| 석회 | Lime | | 석유화학 | Carbon black |
| | Dolime | | | Nitric acid |
| | Sintered dolime | Adipic acid | | |
| 유리,요업 | Float glass | Ammonia | | |
| | Bottles and jars of colourless glass | Steam cracking (high value chemicals) | | |
| | Bottles and jars of coloured glass | Aromatics | | |
| | Continuous filament glass fibre products | Styrene | | |
| | Facing bricks | Phenol/acetone | | |
| | Pavers | Ethylene oxide (EO)/ethylene glycols (EG) | | |
| | Roof tiles | Vinyl chloride monomer (VCM) | | |
| | Spray dried powder | S-PVC | | |
| | Mineral wool | E-PVC | | |
| | Plaster | Hydrogen | | |
| | Dried secondary gypsum | Synthesis gas | | |
| | Plasterboard | Soda ash | | |

3. EU-CBAM과 EU-ETS와의 연계

- 최종적인 CBAM 인증서 제출금액은 제품에 내제된 배출량에서 EU-ETS의 무상할당 수준 및 원산지(국내)에서 지불한 탄소비용을 고려하여 산정
- 국내기업이 EU에서 CBAM 인증서 제출을 최소화하기 위해서는 EU-ETS와 K-ETS간에 무상할당의 수준 차이를 줄이는 것과 배출권 가격차이를 줄이는 것이 핵심임



4. EU-CBAM 도입과정에서의 주요 확인필요 사항

| | |
|---------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>EU-ETS 법률 개정</p> | <ul style="list-style-type: none"> • (현황) CBAM과 동시에 발표된 EU-ETS 개정안에 따르면, CBAM 대상 업종(철강 등)은 ETS에서의 무상할당 혜택을 '26년부터 단계적으로 축소하여 '35년에 100% 유상할당으로 전환하는 계획 발표 • (영향) CBAM 대상 업종의 유상할당 전환이 확정될 경우, 제31조에 따른 EU 무상할당 고려영향이 감소하여, 수출기업의 부담이 확대 |
| <p>간접배출 포함 여부</p> | <ul style="list-style-type: none"> • (현황) 전환기간인 '25년까지는 간접배출량에 대한 보고 의무가 있으며, 전환기간 종료 이전 간접배출 포함여부에 대한 최종 결정 예정 • (영향) 간접배출이 포함되고 국가 전력배출계수가 높은 경우, 업체의 에너지 절감 노력과 무관하게 불이익 발생 우려 |
| <p>대상품목 확대 여부</p> | <ul style="list-style-type: none"> • (현황) 전환기간 종료 이전 대상 품목의 확대여부에 대한 최종 결정 예정 (whether to extend its scope to more products and services - including down the value chain) • (영향) 철강 등 CBAM 대상 업종의 제품을 원료로 사용하는 제품(예: 자동차)도 CBAM 대상품목에 포함될 가능성 있음 (→ 자동차 제품 입장에서 footprint 계산이 필요) |



CONTENTS

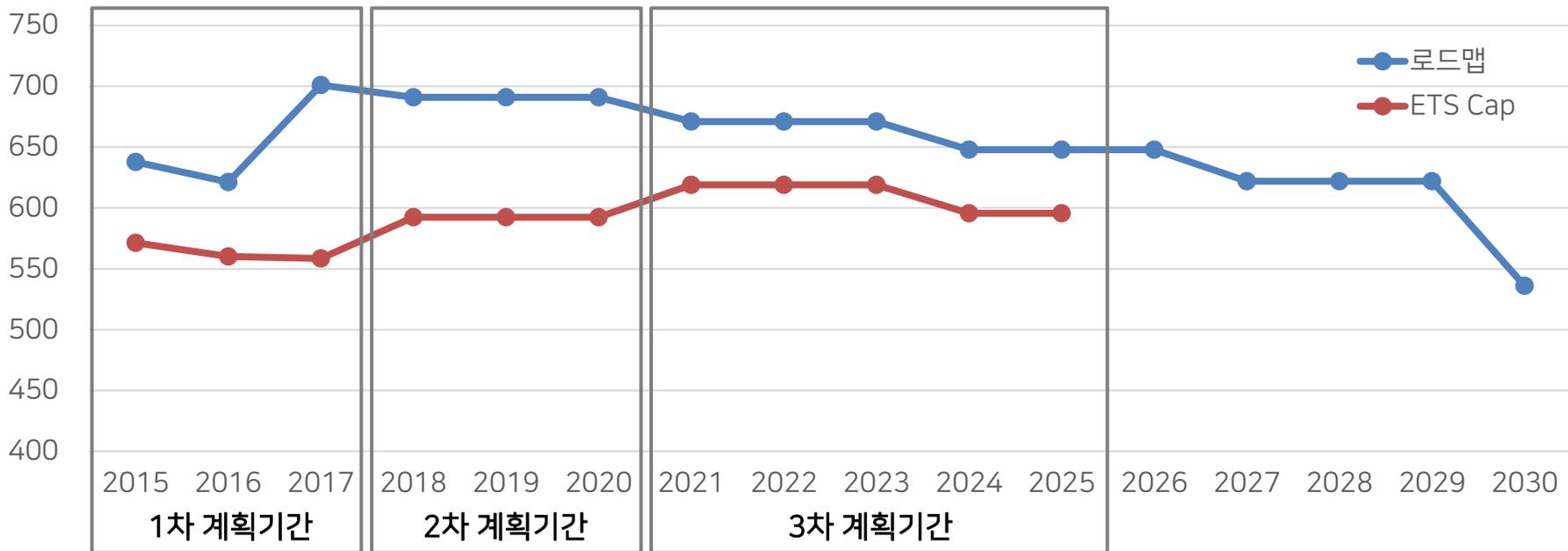
1. 탄소국경조정 개념과 EU의 CBAM 도입 경과
2. EU CBAM의 주요 내용
- 3. EU-ETS와 K-ETS의 비교 (Cap, 대상업체, 할당방식, 유연성, 시장)**
4. 국내 기업의 EU CBAM 영향과 향후 K-ETS 제도 개선 방향



1. 배출허용총량(Cap)

- 온실가스 감축 로드맵에 따라 배출허용총량을 설정, 이중 사전할당량을 구분하여 할당
 - 배출허용총량(Cap) = 로드맵의 목표배출량 × ETS 배출량 비중(커버리지)
 - 사전할당량 = 배출허용총량 - 추가할당 등을 위한 예비분
- “국가목표 X ETS 커버리지”로 Cap을 산정하는 방식과 계획기간별 할당대상의 증가에 따라 수치상 Cap은 증가

(단위: 백만tCO₂)

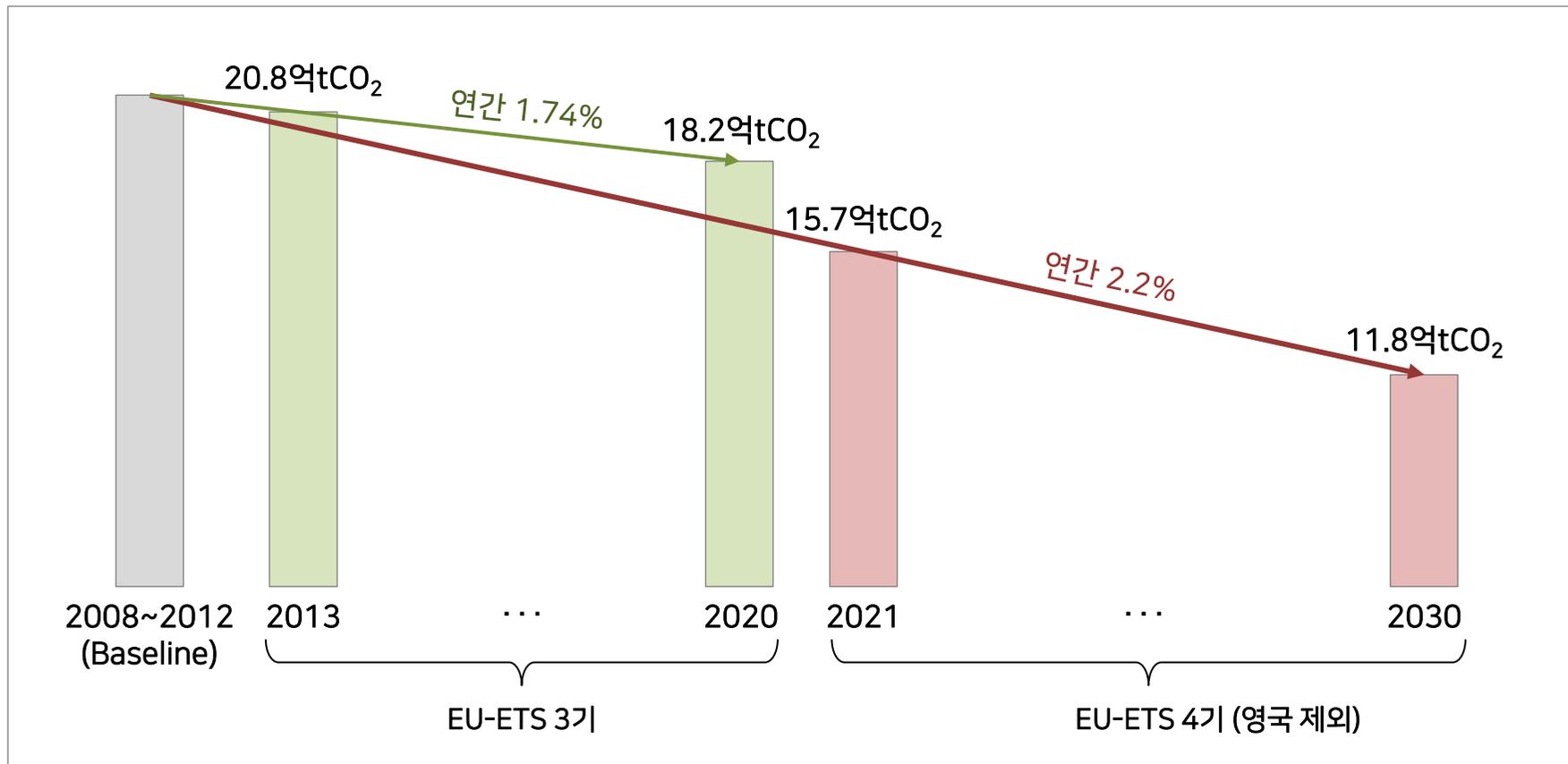


* 로드맵 목표 : '15~'16년은 2020로드맵, '17년은 2030로드맵, '18년 이후는 2030(수정)로드맵



1. 배출허용총량(Cap)

- 2008~2012년(교토의정서 1차 감축 공약기간)의 배출량을 기반으로 선형 감소
 - EU-ETS 3기(2013~2020, 교토의정서 2차 감축 공약기간) : 1.74%
 - EU-ETS 4기(2021~2030, 파리협정 감축기간) : 2.2% → ETS 개정 법률안에서 4.2%로 상향 조정 예고





2. ETS 대상업체

- 3차 계획기간('21~'25)에는 총 684개 업체가 ETS 할당대상 업체로 지정되었으며, ETS 커버리지는 약 73%
 - (할당대상업체 기준) 배출량 12.5만tCO₂eq 이상인 법인 또는 2.5만tCO₂eq 이상인 사업장을 소유한 법인
 - (ETS 커버리지) 국가 배출량 중 ETS 할당대상 업체의 배출량 비중
 - (대상 온실가스) CO₂, CH₄, N₂O, HFCs, PFCs, SF₆ 등 6대 온실가스의 직접+간접 배출
- 배출량 상위 30개 업체가 전체 배출량의 70% 이상 차지

| 부문 | 업체수 | | 5년 할당량(tCO ₂ eq) | |
|-----------|------------|-------------|-----------------------------|-------------|
| 전환 | 58 | 8.5% | 1,138,912,238 | 39.2% |
| 산업 | 449 | 65.6% | 1,636,287,005 | 56.4% |
| 건물 | 39 | 5.7% | 23,657,477 | 0.8% |
| 수송 | 61 | 8.9% | 41,000,127 | 1.4% |
| 폐기물 | 75 | 11.0% | 58,458,463 | 2.0% |
| 공공기타 | 2 | 0.3% | 3,781,058 | 0.1% |
| 합계 | 684 | 100% | 2,902,096,368 | 100% |

| 업체명 | '19년 배출량 | 업체명 | '19년 배출량 |
|--------|------------|-----------|-----------|
| 포스코 | 80,597,292 | 롯데케미칼 | 6,804,469 |
| 한국남동발전 | 53,399,748 | 지에스동해전력 | 6,215,067 |
| 한국동서발전 | 39,017,988 | LG디스플레이 | 5,885,464 |
| 한국남부발전 | 36,659,244 | 한국지역난방공사 | 5,635,192 |
| 한국서부발전 | 34,672,033 | 성신양회 | 5,149,417 |
| 한국중부발전 | 34,269,297 | 한라시멘트 | 4,994,452 |
| 현대제철 | 30,146,622 | 포스코에너지 | 4,898,156 |
| 삼성전자 | 11,143,405 | 삼성디스플레이 | 4,789,034 |
| 쌍용양회공업 | 10,793,398 | 한화에너지 | 4,683,584 |
| S-Oil | 9,603,008 | 한일시멘트 | 4,374,468 |
| LG화학 | 8,530,821 | 파주에너지서비스 | 4,303,651 |
| GS칼텍스 | 8,047,295 | SK하이닉스 | 4,260,022 |
| SK에너지 | 7,257,441 | 한화토탈 주식회사 | 4,239,135 |
| 삼표시멘트 | 7,084,567 | 한일현대시멘트 | 3,891,505 |
| 현대오일뱅크 | 6,981,253 | 고려아연 | 3,845,243 |



2. ETS 대상업체

- 법에서 규정한 시설이 위치한 사업장(installation)이 할당의 기본 단위

- 약 11,000개의 사업장(installation)이 EU-ETS에 포함, 사업장(installation)을 보유한 기업(operator)이 제도 운영의 주체
- 대상 온실가스 : CO₂, PFCs(알루미늄 1차 제련 공정), N₂O(질산 등 일부 화학제품 생산공정)
- 발전시설에 대한 100% 유상할당으로 인하여 산업계의 간접배출(전기)은 규제대상에서 제외

| 배출활동 | 온실가스 |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
| 열투입량 기준 20MW를 초과하는 연소시설 (지정 및 일반폐기물 소각시설 제외) | CO ₂ |
| 석유 정제시설 | CO ₂ |
| 코크스 생산시설 | CO ₂ |
| 황화물 광물을 포함한 금속광물의 배소, 소결, 펠릿화 시설 | CO ₂ |
| 생산량 2.5톤/일을 초과하는 선철 또는 강철 생산시설 (1차/2차 용융). 연속 주물 포함 | CO ₂ |
| 열투입량 기준 20MW를 초과하는 철합금, 철광석의 생산 또는 처리시설 | CO ₂ |
| 1차 알루미늄 생산시설 | CO ₂ , PFCs |
| 열투입량 기준 20MW를 초과하는 2차 알루미늄 생산시설 | CO ₂ |
| 열투입량 기준 20MW를 초과하는 비철 금속의 생산 또는 처리시설 | CO ₂ |
| 생산량 500톤/일을 초과하는 로터리킬른 또는 50톤/일을 초과하는 기타 시설에서의 시멘트 클링커 소성시설 | CO ₂ |
| 생산량 50톤/일을 초과하는 로터리킬른 또는 기타 시설에서의 생석회, 돌로마이트, 산화마그네슘 소성시설 | CO ₂ |
| 생산량 20톤/일을 초과하는 유리섬유를 포함한 유리 용융시설 | CO ₂ |
| 생산량 75톤/일을 초과하는 세라믹 제품 생산시설. 타일, 벽돌, 내화 벽돌, 석재, 도자기 등 포함 | CO ₂ |
| 생산량 20톤/일을 초과하는 유리, 암석, 슬래그를 이용한 미네랄 울 용융시설 | CO ₂ |
| 열투입량 기준 20MW를 초과하는 석고 건조, 소성 또는 석고보드, 기타 석고제품 생산시설 | CO ₂ |
| 목재 또는 기타 섬유성 재료로부터의 펄프 생산시설 | CO ₂ |
| 생산량 20톤/일을 초과하는 시설에서의 종이 및 보드 생산시설 | CO ₂ |
| 열투입량 기준 20MW를 초과하는 석유, 타르, 크래커, 정유 잔여물 등의 탄화를 거친 카본 블랙의 생산시설 | CO ₂ |
| 질산 생산시설 | CO ₂ , N ₂ O |
| 아디프산 생산시설 | CO ₂ , N ₂ O |
| 글리옥살 및 글리옥살린산 생산시설 | CO ₂ , N ₂ O |
| 암모니아 생산시설 | CO ₂ |
| 생산량 100톤/일을 초과하는 크래킹, 리포밍, 산화 또는 유사한 공정을 통한 다량의 유기 화합물 생산시설 | CO ₂ |
| 생산량 25톤/일을 초과하는 리포밍 또는 부분 산화를 통한 수소 및 합성 가스의 생산시설 | CO ₂ |
| 소다회(Na ₂ CO ₃) 및 중탄산나트륨(NaHCO ₃) 생산시설 | CO ₂ |
| Directive 2009/31/EC 하에서 허가된 저장소로 수송 및 지질적 저장을 목적으로 하는 온실가스 포집활동 | CO ₂ |
| Directive 2009/31/EC 하에서 허가된 저장소에 지질적 저장을 목적으로 온실가스를 수송하는 활동 | CO ₂ |
| Directive 2009/31/EC 하에서 허가된 저장소에 온실가스를 지질적으로 저장하는 활동 | CO ₂ |
| 항공 : 조약이 적용되는 회원국의 영토에 위치한 공항에서 출발하거나 도착하는 비행기 | CO ₂ |

출처 : EU Directive 2003/87/EC, Annex I



3. 업체별 배출권 할당량 산정 방식 (1/4)

- 할당방식은 기업의 감축 투자 의사결정을 유인하는 핵심 요소
 - 과거 배출량 ≒ 할당량 : 감축 유인 없음
 - 과거 배출량 > 할당량 : 소극적 감축 유인 (효율 개선 등)
 - 과거 배출량 >> 할당량 : 적극적 감축 유인 (에너지원 교체 등 근본적 개선)

● 사전할당

- 기준연도의 실적을 기반으로 계획기간 전체(5년)의 할당량을 사전에 할당

$$\text{업체별 할당량} = \text{업체별 할당신청·인정량} \times \text{조정계수} \times \text{무상할당비율}$$

● 추가할당·할당취소

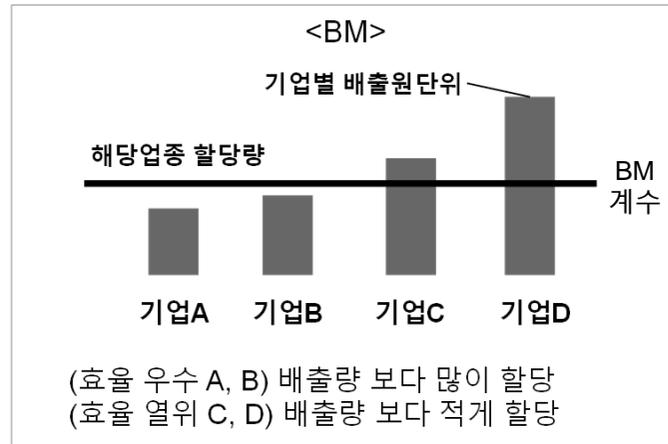
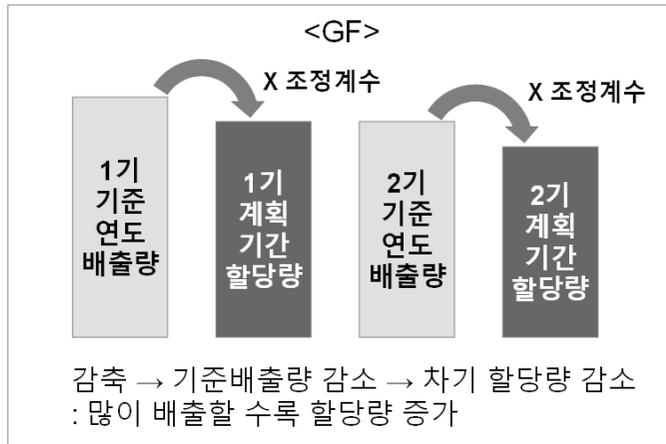
- (추가할당) 사전할당 때 반영하지 못했던 사업장 내 시설의 신증설, 법적의무준수(제약발전, 집단에너지 열공급 증가, 항공기 안전운항, 공공하수 개선), 국가온실가스 감축목표 기여(대중교통, 가연성 폐기물 사용) 등이 있을 경우
- (할당취소) 가동률 감소 등으로 사업장 배출량이 할당량의 50% 이하로 감소 등
- (기타) 국가 목표 변경에 따른 할당계획 변경으로 인한 직권에 의한 추가할당/할당취소 → NDC가 수정될 경우 할당취소 가능



3. 업체별 배출권 할당량 산정 방식 (2/4)

$$\text{업체별 할당량} = \text{업체별 할당신청·인정량} \times \text{조정계수} \times \text{무상할당비율}$$

- 업체별 할당량은 GF(Grandfathering, 과거 배출량 기준) 또는 BM(Benchmark, 배출효율 기준)으로 산정
 - (할당신청량 산정 기준) GF : 과거 배출량 vs BM : 과거 제품생산량 X BM계수
- 정부는 감축유도를 위해 BM 할당을 지속적으로 확대 (3기 기준 배출량의 65% → 4기 기준 75% 이상 목표)





3. 업체별 배출권 할당량 산정 방식 (3/4)

$$\text{업체별 할당량} = \text{업체별 할당신청·인정량} \times \text{조정계수} \times \text{무상할당비율}$$

- 할당계획에서 정한 부문별 사전할당량과 업체들이 신청한 양을 맞추기 위해 사후적으로 계산되는 값 (업체들은 "조정계수 = 감축률"로 인식)

$$\text{조정계수} = \frac{\text{할당계획에서 정한 부문별 사전할당량}}{\text{부문에 포함된 업체들의 할당신청·인정량 합계}}$$

- [참고] 3차 계획기간(1단계, '21~'23 기준) 부문별 조정계수

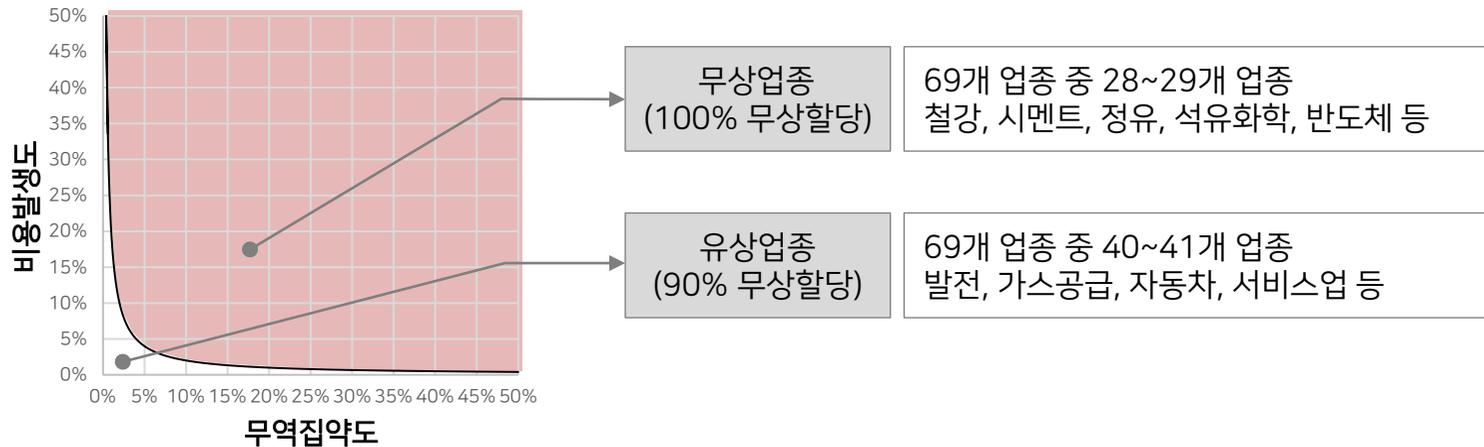
| 구분 | 전환 | | | 산업 | 건물 | 수송 | 폐기물 | 공공·기타 |
|------|-------|-------|------|------|------|------|------|-------|
| | 전환 일반 | 전환 기타 | 산업단지 | | | | | |
| 조정계수 | 0.88 | 0.84 | 0.91 | 0.96 | 0.90 | 1.00 | 0.80 | 0.84 |



3. 업체별 배출권 할당량 산정 방식 (4/4)

$$\text{업체별 할당량} = \text{업체별 할당신청·인정량} \times \text{조정계수} \times \text{무상할당비율}$$

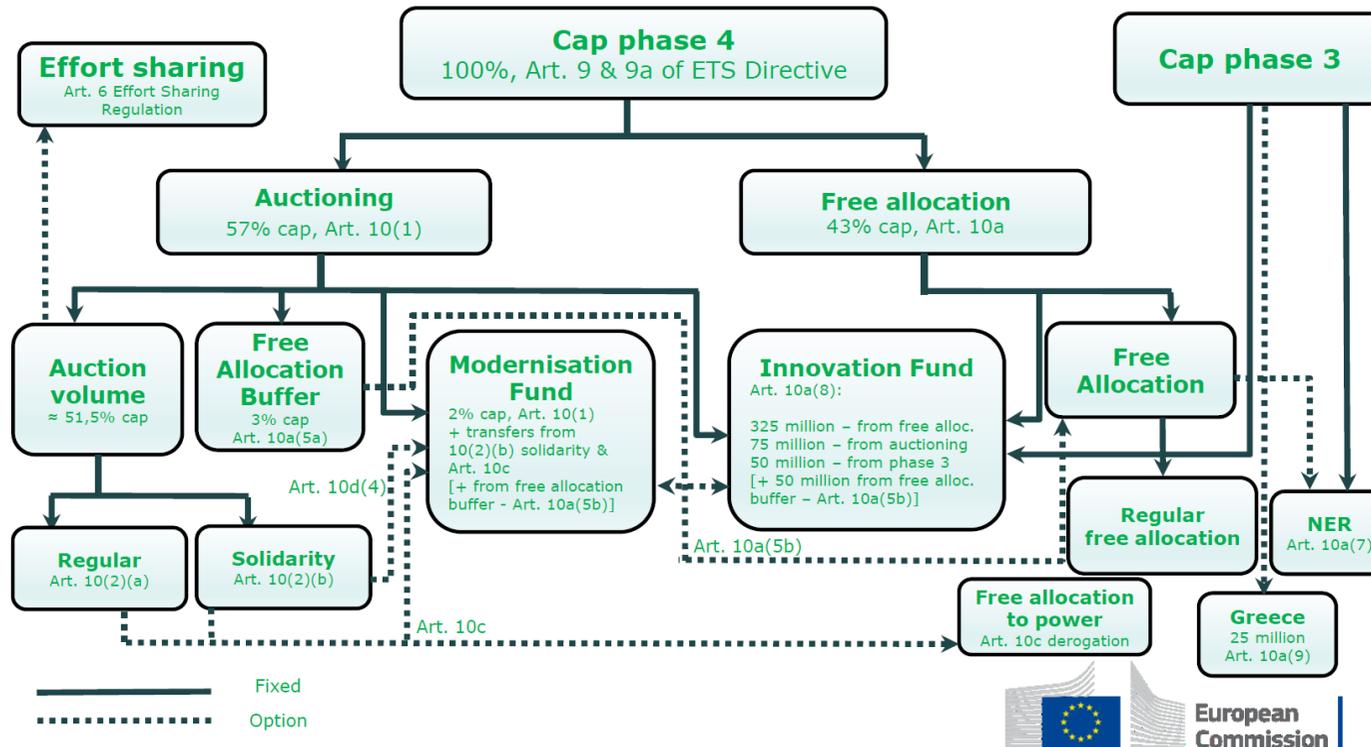
- 배출권거래제는 오염자부담원칙에 따라 유상할당이 기본이나, 업종의 국제경쟁력 등을 감안하여 100% 무상할당을 줄 수 있는 업종을 선정(무상업종), 그렇지 않은 업종(유상업종)은 무상할당 비율을 단계적으로 강화 (3기, 90%)
 - 100% 무상할당 업종 산정기준 : 무역집약도 X 비용발생도 ≥ 0.002
 - 특례 : 학교, 병원, 지자체, 대중교통, 집단에너지('21~'23년에 한함)은 평가에 관계없이 무상할당 적용





3. 업체별 배출권 할당량 산정 방식 (1/3)

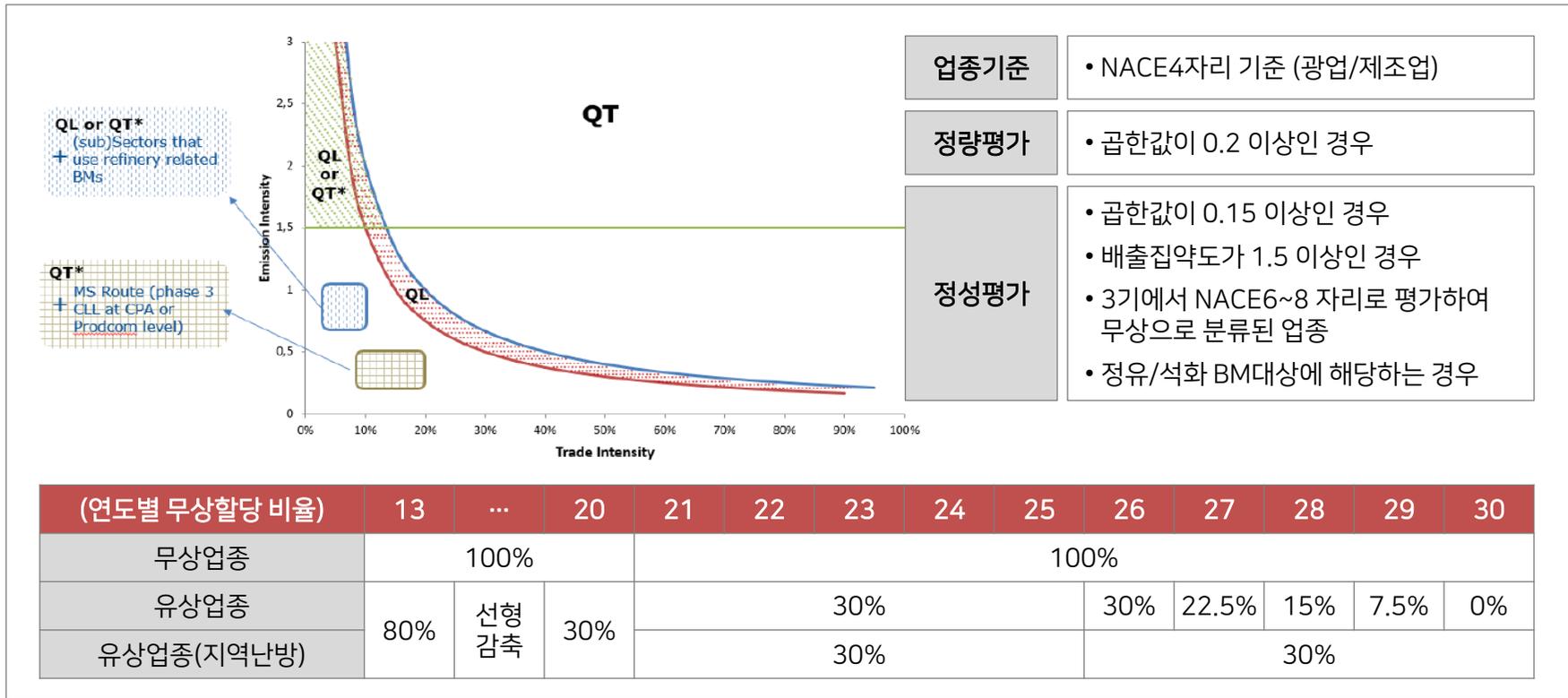
- 유상할당이 기본 할당 방식이며, Cap을 경매분과 무상할당분 등으로 사전에 구분
 - 3기, 4기 모두 경매분은 전체 Cap의 57%로 설정
 - 경매분 중 일부는 현대화 기금(Modernisation Fund) 및 혁신펀드(Innovation Fund)로 활용





3. 업체별 배출권 할당량 산정 방식 (2/3)

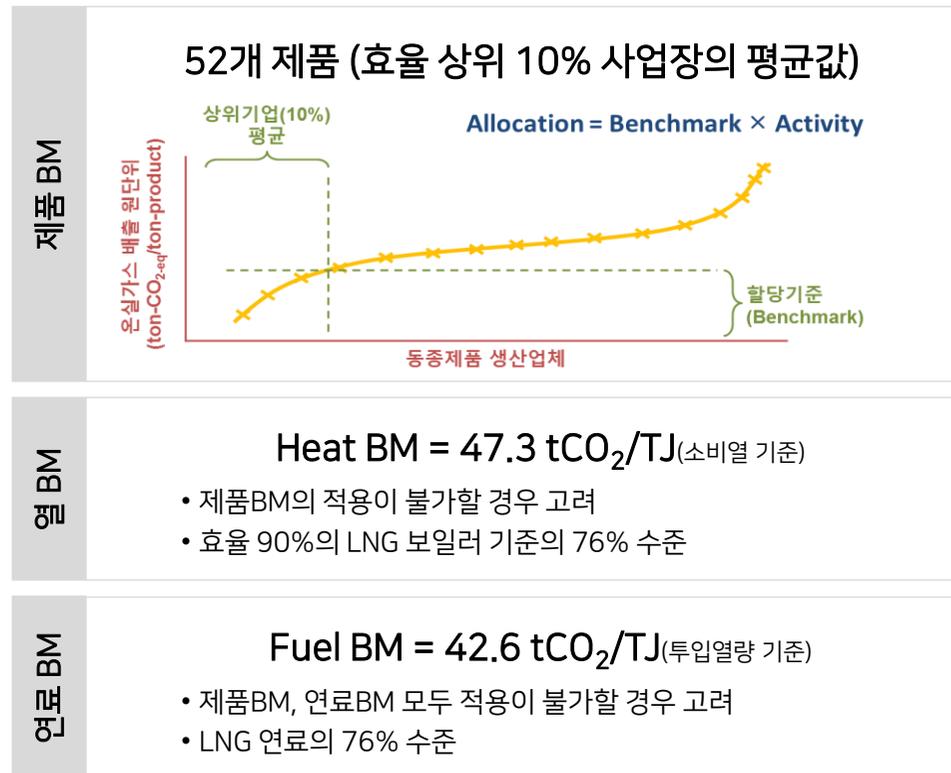
- 광업·제조업 업종에 한하여, 무역집약도(TI)와 배출집약도(EI)를 곱한 값이 기준 값을 넘을 경우 100% 무상할당 유지
 - 3기에서는 175개 업종이 무상업종이었으나, 4기에는 63개 업종 만이 무상업종으로 선정 (철강, 비철금속, 정유, 석유화학, 시멘트, 제지, 유리 등)
 - 유상업종인 경우 2021년 무상비율 30%에서 2030년 무상비율 0%까지 감소
 - ETS 개정법률에서 CBAM 대상 업종의 경우, 2026년부터 무상할당비율 단계적 축소(10%p/년)하여, 2035년부터 100% 유상할당하는 것으로 예고





3. 업체별 배출권 할당량 산정 방식 (3/3)

- 무상할당의 약 97%를 배출효율을 비교하는 BM(Benchmark) 방식으로 할당
 - 제품BM(52개 제품), 열BM, 연료BM 등의 3가지 방식의 효율기준 활용
 - 간접배출(전기)가 ETS에 제외되어 있고, 주요 배출시설만이 ETS에 포함되어 있어 97%를 BM으로 할당 가능





4. 유연성 메커니즘 (이월/차입/상쇄)

- 이월 : 매 이행연도의 거래실적(배출권 판매실적)에 따라 이월 가능 최대량 산정
 - 2021/2022 : 해당연도 순매도량의 2배
 - 2023/2024 : 해당연도 순매도량
 - 3차 → 4차 계획기간 : 해당 계획기간 연평균 순매도량
- 차입 : 계획기간 내 차입만 가능하며, 최대 15%. 전년도 차입 실적에 따라 당해연도 차입가능량 조정
- 상쇄배출권(KCU) 사용한도
 - 2차 계획기간 : 최대 활용 가능량 10%, 이 중 해외실적은 5%까지 사용 가능 (→ 해외분 5%와 국내분 5%가 구분되어 있는 구조)
 - 3차 계획기간 : 국내/해외 구분없이 최대 활용 가능량 5%



4. 유연성 메커니즘 (이월/차입/상쇄)

- EU의 배출권(EUA)는 KAU와 달리 연도표기(빈티지)가 없어, 이월/차입의 개념이 없음
 - 이월 : 전량 이월 가능
 - 차입 : 개념적으로 1년치 전량 차입 가능
 - * 계획기간 전체 할당량을 사전에 계정에 넣어주지 않고, 매년 2월말에 해당연도의 할당량을 발행
 - * 기업은 정산시점(매년 4월말)에 전년도+당해연도 2년치의 배출권을 보유
- EU는 4차 계획기간(2021~)부터 파리협정에 따른 국외 감축실적과 ETS를 연계하지 않기로 결정

| | |
|------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1기 (05~07) | <ul style="list-style-type: none"> • CDM 및 JI 크레딧의 무제한 사용 허용 |
| 2기 (08~12) | <ul style="list-style-type: none"> • LULUCF 및 원자력 부문의 크레딧을 제외한 대부분의 크레딧 사용 허용 • 20MW 초과 대형 수력발전에서의 크레딧 사용에 대한 엄격한 사용 |
| 3기 (13~20) | <ul style="list-style-type: none"> • 2012년 이후 등록 사업에 대해서는 최빈국 프로젝트에서 발생한 크레딧만 사용 가능 • 산업용가스(HFC, N2O) 사용 제한 • 2012년 이전 크레딧에 대해서는 2015년 3월까지만 활용 가능 |
| 4기 (21~30) | <ul style="list-style-type: none"> • Offset 크레딧 사용 제한 |

5. 배출권 시장



- (K-ETS) 2020년초 톤당 4만원까지 지속적 상승세였으나, 코로나로 인한 수요감소로 하락 후 현재 30,000원 수준에서 거래 중
- (EU-ETS) 공급과잉에 따라 낮은 가격을 유지하다가, 2019년 도입된 시장안정화제도(유통물량 제한 조치)와 탄소중립목표 발표, 잉여 배출권의 무제한 이월가능 제도 등이 맞물려 2020년부터 급격한 상승 추세 (현재 약 65유로 = 88,000원)



* 출처 : ICAP



CONTENTS

1. 탄소국경조정 개념과 EU의 CBAM 도입 경과
2. EU CBAM의 주요 내용
3. EU-ETS와 K-ETS의 비교
4. 국내 기업의 EU CBAM 영향과 향후 K-ETS 제도 개선 방향

1. 국내 기업의 對EU 수출 현황

- 전기 제품은 전력망이 EU와 연결된 국가에만 국한되며, 시멘트 및 비료 제품의 경우 對EU 수출비중이 미미한 수준
- 알루미늄 제품의 경우, EU-ETS에서 Product-BM 방식으로 규제하는 1차 알루미늄 생산 공정이 국내에 존재하지 않음
 - 해외에서 1차 알루미늄 원료를 수입하여, 국내에서 가공 후 EU로 수출할 경우에는 영향이 있으나, 이는 원료 수출국에 전가하여야 할 비용
- 따라서, EU-CBAM 대상 5개 업종 중 국내 기업에게 직접적인 영향을 주는 업종은 철강 업종으로 제한적

| 업종 | '18~'20 평균 전세계 수출 실적 | | '18~'20 평균 對EU 수출 실적 | | 對EU 수출 비중 | |
|------|----------------------|------------|----------------------|-----------|-----------|-------|
| | ton | 천\$ | ton | 천\$ | ton | 천\$ |
| 시멘트 | 5,811,822 | 217,365 | 59 | 98 | 0.0% | 0.0% |
| 비료 | 1,916,435 | 420,895 | 5,658 | 1,442 | 0.3% | 0.3% |
| 철강 | 30,308,218 | 27,013,957 | 2,982,648 | 2,779,200 | 9.8% | 10.3% |
| 알루미늄 | 992,443 | 2,792,166 | 61,366 | 187,851 | 6.2% | 6.7% |

출처 : 관세청, 수출입무역통계

2. 철강 업종의 원단위 비교

- 철강 업종의 주요 공정(일관제철, 전기로)에 대해 K-ETS, EU-ETS 모두 Product-BM 도입을 통한 원단위 평가 중이며, BM계수의 수준 분석을 통해 기본적으로 원단위 비교 가능
- 다만, K-ETS와 EU-ETS의 BM계수는 상이한 배출량 산정방식으로 인하여 직접 비교는 불가능하고, 추가적인 보정작업 필요
 - 배출량 산정시 간접배출의 포함 여부 (K-ETS는 모두 포함, EU-ETS의 경우 일관제철은 간접배출 미포함, 전기로 공정은 간접배출 포함)
 - 일관제철 공정에서 발생하는 부생가스의 배출량 산정방식 상이 (K-ETS는 자체배출계수 기준 보정 vs EU-ETS는 LNG배출계수 기준 보정)

| EU 공정명 | 한국 공정명 | BM계수 | | 비고 |
|----------------------|-------------|---------------------|--------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
| | | EU-ETS(4기, '21~'25) | K-ETS(3기, '21~'25) | |
| Coke | 코크스로 | 0.217 | 0.870 | EU는 전기 미포함, 부생가스 산정방식 상이 |
| Sintered ore | 소결로 | 0.157 | 0.279 | EU는 전기 미포함, 부생가스 산정방식 상이 |
| Hot metal | 고로 | 1.288 | 0.429 | EU는 전기 미포함, 부생가스 산정방식 상이 EU는 Hot Metal에 전로공정 포함, 한국은 BM 미도입 (배출량 산정방식 문제) |
| | 전로 | | - | |
| EAF carbon steel | 전기아크로 (일반강) | 0.215 | 0.318 | 1:1 비교 가능, K-ETS 상위 10%는 0.274 |
| EAF high alloy steel | 전기아크로 (특수강) | 0.268 | - | 한국은 BM 미도입 (업체수 부족) |
| Iron casting | 주물공정 | 0.282 | - | 한국은 BM 미도입 (배출량 미미) |

출처 : (EU) 2021/447, 배출권거래제 3차 할당계획, 환경부 내부자료

[참고] EU-ETS BM계수의 간접배출 포함 공정

- EU는 공정 특성상 “전기-연료의 교환” 가능 여부에 따라 BM계수를 달리 산정
- 전기-연료의 교환이 불가능한 공정의 경우, BM계수는 직접배출량만을 기준으로 산정
- 전기아크로와 같이 전기-연료 교환이 가능한 공정의 경우, BM계수는 직접+간접배출량을 기준으로 산정
다만, 업체별 할당량은 전체 온실가스 배출량 중 직접배출량 비중을 감안하여 산정

| 구분 | 전기-연료 교환 불가능 공정 | 전기-연료 교환 가능 공정 |
|------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| BM계수 산정 기준 | 직접배출량만 포함 | 직접+간접배출량 |
| 할당량 산정식 | $F_{p,k} = BM_p \times HAL_p \times CLEF_{p,k}$ | $F_{p,k} = \frac{Em_{direct} + Em_{NetHeatImport}}{Em_{direct} + Em_{NetHeatImport} + Em_{indirect}} \times BM_p \times HAL_p \times CLEF_{p,k}$ |
| 주요 해당 공정 | <ul style="list-style-type: none"> • 38개 공정 - Coke, Sintered ore, Hot metal, Pre-baked anode, Aluminium, Grey cement clinker 등 | <ul style="list-style-type: none"> • 14개 공정 - Refinery products, EAF carbon steel, EAF high alloy steel, Iron casting, Mineral wool, Plasterboard, Carbon black, Ammonia, Steam cracking, Aromatics, Styrene, Hydrogen, Synthesis gas, EO/EG |

출처 : EU-ETS Guidance Document No.9, Sector-specific guidance

[참고] 일관제철 부생가스 배출량 산정 방식

- 일관제철 공정 중 코크스로, 고로, 전로에서 부생가스가 발생하며, 이를 각각 COG, BFG, LDG라고 명명
 - 코크스로 : COG(코크스오븐가스), 배출계수 낮음(약 44tCO₂eq/TJ)
 - 고로 : BFG(고로가스), 배출계수 높음(약 260tCO₂eq/TJ)
 - 전로 : LDG(전로가스), 배출계수 높음(약 200tCO₂eq/TJ)
- 우리나라는 부생가스의 고유 배출계수를 이용하여 생산공정에서 배출량을 차감(-), 소비공정에서 산정(+)하고 있는 반면, EU는 부생가스의 에너지함량에 LNG배출계수를 감안하여 생산공정에서 차감(-), 소비공정에서 산정(+)하는 방식 채택

| 예시 | 구분 | 고로공정 | 고로가스(BFG) 사용공정 |
|-----------------------------------------------------------|--------|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| <p>고로공정 (기본배출량 400tCO₂) → 고로가스 1TJ → 기타 공정</p> | K-ETS | $400\text{tCO}_2 - 1\text{TJ} \times 260\text{tCO}_2/\text{TJ} = 140\text{tCO}_2$ | $+ 1\text{TJ} \times 260\text{tCO}_2/\text{TJ} = 260\text{tCO}_2$ |
| | EU-ETS | $400\text{tCO}_2 - 1\text{TJ} \times 56.1\text{tCO}_2/\text{TJ} = 343.9\text{tCO}_2$ | $+ 1\text{TJ} \times 56.1\text{tCO}_2/\text{TJ} = 56.1\text{tCO}_2$ |

3. 국내 기업의 CBAM 대응비용 추정

● 분석 전제

- 현재 공개되어 있는 자료를 이용해서는 우리나라 업체의 원단위를 EU-ETS 방식을 산정하는 것이 불가능하기 때문에, 일관제철 공정에 대하여 원단위를 1.8~2.0tCO2/ton으로 가정하여 분석
- EU-ETS의 무상할당량 및 원산지에서 지불한 탄소비용을 차감하는 원칙에 따라 산정
- 한국의 배출권 비용과 EU의 배출권 비용은 장기적으로 동일하다고 가정 (톤당 50유로 가정)
- EU는 ETS 개정안에서 CBAM 대상 업종의 무상할당 비율을 단계적으로 삭감하는 계획을 발표하였으나, 본 분석에서는 100% 무상할당인 것으로 가정

| 구분 | ① 국내 '17~'19 평균 배출량 | ② EU '21~'25 무상할당량 (BM계수, 현재 조정계수는 1.0) | ③ 원산지 지불 (K-ETS '24~'25 조정계수 0.951) | ④ CBAM 인증서 제출량 (=①-②-③) | ⑤ EU-ETS 탄소가격 | ⑥ CBAM 대응비용 (=④×⑤) |
|-----------|------------------------|--------------------------------------------------|-------------------------------------------|-------------------------------|------------------|--------------------------|
| | tCO2/ton | tCO2/ton | tCO2/ton | tCO2/ton | 원/tCO2 | 원/ton |
| 일관제철(1.8) | 1.8 | 1.563 | 0.0882 | 0.1485 | 67,750 | 10,059 |
| 일관제철(1.9) | 1.9 | | 0.0931 | 0.2436 | | 16,502 |
| 일관제철(2.0) | 2.0 | | 0.0980 | 0.3387 | | 22,945 |

| 구분 | EU수출량 ('18~'20평균) | 수출금액 ('18~'20평균) | CBAM 대응비용 | CBAM 대응비용 | 수출금액 대비 CBAM 영향 |
|-----------|------------------------|---------------------|-----------|-----------|--------------------|
| | ton | 억원 | 원/ton | 억원 | % |
| 일관제철(1.8) | 2,503,517 (일반강 수출량) | 23,566 | 10,059 | 252 | 1.07% |
| 일관제철(1.9) | | | 16,502 | 413 | 1.75% |
| 일관제철(2.0) | | | 22,945 | 574 | 2.44% |

4. 우리나라의 향후 대응 방향

- EU-ETS의 무상할당이 유지될 경우, CBAM 영향은 제한적일 것으로 판단
- EU-ETS의 무상할당이 축소될 경우, CBAM 영향은 증가하나 EU내 업체의 비용도 동시에 증가하므로 가격경쟁력을 해치지 않는 것으로 판단
- 다만, K-ETS 규제가 느슨할 경우(예: 무상할당 유지), 국내기업은 탄소규제 비용을 우리나라가 아닌 EU에 지급하는 구조

- 따라서, EU의 규제 도입 경과를 지켜보면서 다음과 같은 국내 ETS 제도 변경이 필요할 수 있음
 - ① 배출권 가격의 점진적 우상향을 위한 이월제한 제도 폐지
 - ② 무상할당 수준을 낮추기 위한 방안 (현재 BM 계수는 평균 수준 → 상위 10% 수준으로 강화 등)
 - ③ 100% 무상할당 혜택에 대한 축소
 - ④ 배출량 산정에 따른 국내 기업의 이중 행정부담 해소를 위한 국가 차원에서의 EU-CBAM 배출량 인증 등



beyond net zero

BNZ PARTNERS

권동혁 본부장

서울시 영등포구 국제금융로2길 37 에스트레뉴 2401호
M 010 6406 2515, E dhkwon@bnzpartners.co.kr

우리는 혁신적 지성과 협력적 행동을 통해 전지구적 지속가능성을 실현시키는데 기여한다.

We contribute to the realization of global sustainability through our innovative intelligence and cooperative action.

Copyright © 2021 BNZ Partners Co., Ltd., All Rights Reserved.