

현안과제연구

2012. 12. 20

태안군과 한국서부발전(주)의 환경협정 기준 마련

연구수행 : 환경생태연구부장 이인희

CDI 충남발전연구원

태안군、한국서부발전(주)와의
환 경 협 정 (초 안)

2012. 12. .
(최초제정 1997. 9. 23)

충 청 남 도 태 안 군
한 국 서 부 발 전 (주)

태안군、한국서부발전(주)와의 환경 협 정 (초안)

1997. 9. 23. 최초제정

2012. 12. . 1차개정

태안군(이하 “군”이라 한다.)과 한국서부발전(주)(이하 “서부발전”이라 한다.)은 태안발전본부의 태안화력발전소(이하 “태안화력”이라 한다) 증설 및 운영과 관련하여 전반적인 환경오염 방지와 서부발전의 환경보전 책무를 구체화하기 위하여 이 협정을 체결한다.

I. 일반사항

제1조(목적) 이 협정은 환경영향평가법, 환경정책기본법, 대기환경보전법, 수질 및 수생태계 보전에 관한 법률, 폐기물관리법 등 관련 법령에서 규정한 것을 기초로 하여 자연환경 보전과 환경오염 방지를 위하여 특별히 필요한 사항을 정함으로써 태안군의 친환경적이고 쾌적한 생활환경 조성을 목적으로 한다.

제2조(정보공개) 서부발전은 공공기관의 정보공개에 관한 법률에 따라 태안화력의 환경관련 제반 사항 및 이에 따른 문서를 공개한다.

제3조(지역주민 의견청취) 서부발전은 태안화력으로 인한 환경피해를 예방하기 위해 최선의 노력을 다함은 물론 이에 관한 지역주민의 애로 및 건의사항을 적극적으로 수용하고 개선하여야 한다.

제4조(환경개선 노력) 서부발전은 주변지역의 자연환경 변화상황을 주기적으로 조사하고 그 결과를 군에 통보하여야 하며 문제점에 대해서는 개선대책을 강구하여야 한다.

II. 저탄소 녹색경영

제5조(녹색성장 책임이행) 서부발전은 녹색경영을 선도하여야 하며, 기업활동의 전 과정에서 온실가스와 오염물질의 배출을 줄이고 녹색 기술 연구개발과 녹색산업에 대한 투자 및 고용을 확대하는 등 녹색 성장에 관한 사회적·윤리적 책임을 다한다.

제6조(정책참여) 서부발전은 군이 실시하는 저탄소 녹색 성장에 관한 정책에 적극 참여하고 협력한다.

제7조(환경보전활동) 서부발전은 태안화력이 군내 최대 온실가스 배출 사업장이므로 이의 감축을 위해 군민·학술단체의 연구 및 홍보사업 등 환경보전 활동에 적극 협조하고 매년 재정지원을 통해 환경보전 운동이 지역사회로 확산될 수 있도록 노력한다.

제8조(환경교육관 설치운영) 서부발전은 저탄소 녹색성장 및 기후변화 대응에 대한 군민의 환경수요를 충족시킬 수 있도록 9, 10호기 건설공사 준공 전까지 태안화력 내에 환경교육관을 설치 운영한다.

제9조(온실가스 조사 및 감축목표 설정) ① 서부발전은 태안화력 내 온실가스의 배출현황을 정기적으로 조사하고 그 내용을 분기별로 군에 제출한다.

② 제1항에 의한 발생 및 배출현황 조사를 위하여 각 사업장별 배출량 산정, 등록 및 검증 등 온실가스 배출 관리 체계를 구축한다.

③ 국가 온실가스 에너지 목표관리제 시행에 따라 매년 정량화된 온실가스 감축목표를 설정하며, 설정된 감축목표 달성을 위하여 감축 활동을 적극 수행한다.

제10조(온실가스 감축사업의 시행) ① 서부발전은 제9조 제3항의 온실가스 감축목표 달성을 위하여 아래사업을 시행하며, RPS 사업 및 온실

가스 흡수·감축 사업은 태안군 내에 시행하여야 한다.

1. 연료의 효율적 사용 및 국가 에너지 계획에 의한 연료의 전환
2. 신재생에너지 사업의 적극적 개발 및 추진
3. 자원의 재활용 및 효율적 설비개선
4. 조림사업 등 온실가스 흡수원 조성
5. 기타 온실가스 감축사업 등

② 서부발전은 제9조 제3항의 온실가스 감축목표를 매년 1월초까지 수립하고, 시행결과 보고서를 매 익년 3월말까지 군과 환경관리위원회에 제출한다.

제11조(온실가스 감축을 위한 업무 협조) 군과 서부발전은 온실가스 감축을 위하여 아래 사업에 대하여 상호 협조한다.

1. 탄소배출권 시범거래사업
2. 탄소중립, 탄소포인트, 그린스타트 등 군민 및 기업 온실가스 줄이기 사업 참여
3. 온실가스 저감 기술개발에 관한 상호 참여
4. 기타 온실가스 감축 및 기후변화 적응을 위한 사업 등

Ⅲ. 대기질 개선 대책

제12조(대기질 측정 및 자료공개) 태안화력 운영에 따른 주변 대기오염 상태와 기상조건을 상시 측정할 수 있는 자동측정소를 **발전소 인접 지역을 포함하여** 반경 10km이내에 10개소를 설치하고, 자동측정 결과를 지역주민에게 공개하기 위한 전광판을 **주요 도로상에** 3개소 이상 설치한다. 자동측정소 및 전광판의 설치 유지관리는 서부발전이 부담하고 군은 원활히 설치 운영 되도록 협조한다.

제13조(대기오염방지) 태안화력의 대기오염물질 방지시설 중 탈황시

설, 탈질시설, 전기집진 장치는 반드시 설치 운영하여야 하며, 대기오염물질(백연 포함)로 인하여 주변 지역에 피해가 없도록 처리효율제고 및 기술개발을 위해 노력하여야 한다.

제14조(성분분석) ① 유연탄은 황 성분이 적은 양질의 유연탄을 사용하여야 하며, 발전소에 공급되는 유연탄에 대한 성분분석(중금속 포함)은 선박당 1회 이상 실시하여 그 결과를 분기 1회 군에 제출하여야 한다.

② 배출가스 중 중금속 포함 여부를 연 2회 이상 객관성 있는 외부기관에 의뢰하여 측정하여야 하며, 중금속 성분 검출 시 대책을 수립하고 군에 제출하여야 한다.

제15조(협정기준) ① 전체 굴뚝에서 배출되는 대기오염물질은 대기환경보전법과는 별도로 다음의 배출기준을 적용 운영한다.

1. 관리항목 : NOx 40(6), SOx 50(6), TSP 15(6)

② 사업장 대기오염물질 총량관리제에 따라 시설투자, 운영방법 개선, 배출량 저감 등을 위하여 노력함은 물론 매년 대기오염물질 저감대책을 수립하여 이를 군과 환경관리위원회에 제출한다.

③ 저감대상물질은 NOx, SOx, 먼지로 하며 배출 총량은 기존 1~8호기의 최근 3년간 연 평균 배출량, 9~10호기 및 IGCC 설계 농도의 연 배출량의 총량이 ()%로 한다.

1. 황산화물 ()kg(as SO2)이하, 질소산화물 ()kg(as NO2)이하, 먼지 ()kg이하 <-※ 무슨 이야기인지 모르겠습니다. 문서 마지막 페이지에 대기환경기준 첨부했습니다.

제16조(대기오염 방지시설 고장) 서부발전은 대기오염 방지시설 고장 시에는 즉시 군에 통보하고 오염물질이 협정기준 이상으로 24시간 이상 계속하여 배출될 경우에는 대책 수립 시까지 조업을 중지한다.

제17조(배출가스 자동측정) 굴뚝에서 배출되는 배출가스에 대하여 24시간 측정할 수 있는 자동측정기(TMS)를 설치 운영한다.

제18조(비산먼지 방지대책) 집진기, 호퍼 등에 포집된 미세먼지에 대해서는 비산 방지대책을 수립하고 그 수송 및 최종처리에 대해서도 만전을 기하여야 한다.

제19조(저탄장 및 하역시설 관리) ① 저탄장 자연발화, 악취 및 비산먼지 발생에 대한 방지대책을 2013년까지 수립·시행하여야 하며, 옥내화 저탄장의 유증 및 자연발화로 인하여 발생하는 가스(악취 등)에 대한 저감시설을 설치 운영한다.

② 석탄 야적에 따른 비산 민원발생을 최소화하기 위해 석탄 이송 차량은 밀폐형 3중 보호 덮개를 장착하고 포집설비가 설치된 밀폐형 컨베이어로 이송하여 밀폐형 silo에 보관하여야 한다. 또한 비산먼지 감시장을 설치 운영하여야 한다.

③ 1~ 8호기의 기존 저탄장에 대해서도 옥내화를 수행하여야 하며, 협정일로 부터 6개월 이내에 옥내화 세부계획을 수립하여 군과 환경관리위원회에 제출하여야 한다.

④ 저탄장 자연발화를 사전에 감시 억제하기 위하여 2013년 말까지 CCTV를 설치하고, 저탄장 자연발화 감시 및 진화 전담인력을 24시간 상시 투입 운영한다.

⑤ 저탄장 및 하역시설의 악취와 비산먼지 예방 노력에 대한 전년도 추진실적을 1월말 까지 군에 제출한다.

⑥ 입하탄에 대하여 2013년부터 자연발화 억제약품 사용 및 억제시설을 설치·운영하여 악취(냄새) 발생 방지를 위하여 노력한다.

IV. 수질(해양포함) 오염물질의 배출 및 억제

제20조(폐수 재이용 등) ① 발전과정에서 발생된 모든 폐수는 중합폐수처리시설 및 탈황 폐수처리시설에서 배출허용기준 이내로 적정 처리하

고 중수도 설비 처리 후 그 전량을 재이용하여야 한다.

② 석탄회 이송수로 재이용되는 처리수와 회처리장에서 배출되는 잉여수에 대하여는 월1회 이상 중금속 함유농도를 측정하여야 하며, 해양으로 배출되는 잉여수에 대하여는 수질자동측정기(TMS)를 설치 운영한다.

③ 배연탈황, 탈질 등 공업용수의 보급수는 가능한 중수도 처리수로 사용하여야 한다

④ 발전폐수 재이용 실적은 분기별로 군에 제출하여야 한다.

제21조(주변해역 수온측정) 온배수가 해양생태계에 미치는 영향을 지속적으로 조사하고, 주변해역 수온 측정은 환경영향평가서 예측 시 측정한 지역과 필요한 지역에 대하여 상시 측정하여 그 결과를 보관하고, **군과 환경관리위원회에 그 결과를 통보하여야 한다.**

제22조(온배수 피해방지 및 활용) ① 서부발전은 온배수의 영향을 최소화하기 위하여 지속적으로 노력하여야 한다. 이를 위해 온배수 배출구에서의 최대 허용수온을 35℃로 하며, 하절기에는 자연해수 온도와 7℃ 차이를 넘지 않도록 하며, 동절기의 경우 온도차 15℃를 초과할 수 없다.

② 온배수로 인한 해양생태계의 피해를 줄이기 위하여, 심층배수, 심층취수 방식을 도입하여야 한다. 구체적으로는 해안 외곽 800m, 수심 20m에서 저온의 냉각수를 취수하고 해안 외곽 600m, 수심 10-20m에서 방류하여야 한다. ※ 신고리원자력발전소의

③ 온배수 영향조사 및 어업피해 보상은 공익사업으로 인한 어업손실보상 관련법 규정에 따라 적법하게 시행한다.

④ 태안화력 건설 및 운영으로 발생하는 온배수 배출 등에 따른 피해를 보상하기 위해 경제성 여부와 관계 없이 주변해역 어족자원 조성, 온배수를 활용한 양식장 설치 등 수산자원의 확대 보급 시설을 갖추어야 한다.

④ 서부발전은 온배수 배출량 증가에 따른 어장회복을 위하여 노력하여야 하며, 향후 항로준설 등의 행위가 있을 경우 군과 **어업인대표**, 위원회, 서부발전 간 협의 하에 별도 세부적인 사항을 합의하여 시행한다.

제23조(냉각수 취수규제 및 약품사용 금지) ①냉각수 취수는 22조에 따라야 하며, 서부발전은 냉각수량을 최소화하기 위한 모든 노력을 기울여야 하며 보편 타당성 있는 최신 기술을 사용하여 냉각계통을 설계하고, 해수전해설비 등 해양생태계 영향을 최소화하기 위한 시설을 설치하여야 한다.

② 폐각류 부착방지를 위해 사용하는 약품의 종류 및 사용량을 매년 서부발전 홈페이지에 공개하여야 하며, 또한 이를 군과 환경관리위원회에 보고하여야 한다.

제24조(해양생태계 영향평가 및 수질측정) ①발전소 온배수 확산구역 내 해양생태계 영향 평가(생물검정 및 확산구역 내 수산업활동 피해 포함)를 공정성이 보장된 제3의 기관에 의뢰하여 격년으로 수행하여야 한다. 영향평가서는 서부발전 홈페이지에 공개하여야 하며, 또한 군 및 환경관리위원회에 제출하여야 한다.

② 환경영향평가 사후관리 측정지점에 대하여 제3의 기관에 의뢰하여 분기 1회 이상 수질 측정을 지속적으로 실시하며, 지역주민이 측정지점 추가요구 시 반영하고 측정 결과를 서부발전 홈페이지에 공개하여야 하며, 또한 이를 군과 환경관리위원회에 통보하여야 한다.

제25조(해양오염 방지) 석탄하역 시 예상되는 선박의 누유 또는 낙탄에 의한 환경오염을 방지하기 위하여 접안시설 부근에 대한 적절한 해양오염 방지대책을 수립 시행하여야 하며 해양오염 사고 발생에 대비해 방제장비 등을 갖추어야 한다. 또한 석탄 하역부두 주변의 낙탄에 대하여는 2년에 1회 이상 조사를 실시하고 수거작업 등 적절한 조치를 하여야 한다.

제26조(회처리장 차수조치) 회처리장의 처리수가 외부 해수와 지하수를 오염시키지 않도록 설치한 차수시설 등을 정상으로 유지하여야

하며 매 3년마다 공인기관으로부터 적정여부를 검사받고 지적사항에 대하여 즉시 시설을 보완한다. 위와 관련하여 연 1회이상 회처리장 주변해역과 검사정 시료를 채취하여 전문기관에 분석 의뢰하여 그 결과를 군에 제출하고 문제점이 발생되었을 경우 대책을 강구한다.

V. 폐기물의 발생 및 처리대책

제27조(폐기물 재활용) ① 배연탈황 시설에서 발생하는 폐석고는 전량 재활용하고, 석탄재는 80%이상 재활용을 확대 하며, 석탄재 재활용률 향상을 위하여 지속적으로 연구·노력하여야 한다.

② 매년 재활용 계획을 수립(전년도 실적포함)하여 군에 제출하고 이를 적극적으로 시행하여야 한다.

③ 서부발전은 석탄재 재활용 시 회처리장에 대한 폐기물처리시설 관리기준에 적합하도록 적절한 석탄재 비산방지 대책을 수립·시행하여야 하며, 석탄재 재활용 사업자에 대한 관리·감독 등 환경오염 피해가 발생하지 않도록 노력하여야 한다.

제28조(폐기물 관리) 태안화력 및 기타 사업장과 선박에서 발생하는 폐기물 등에 대하여는 폐기물관리법에 의거 적정하게 처리하여야 한다.

제29조(회처리장 관리) ① 석탄재의 매립이 완료된 구역에 대하여는 구간별로 복토를 실시하고 녹지화 등 공공용지로의 활용계획을 군과 협의하여 수립 시행하여야 한다.

② 회처리장에 대하여 복토를 시행해야 할 경우 2개월 전에 해당구역 복토방법 및 석탄회 비산저감대책 등을 수립하여 군에 제출하여야 한다.

VI. 기타 환경개선 활동

제30조(사후환경조사) ① 대기질 측정 및 토양 오염조사는 매년 시행하고, 육상생태계 및 해양생태계 조사는 격년제로 시행한다.

② 제1항의 용역조사 시 용역수행기관은 투명성과 객관성을 확보하기 위하여 민·관 환경관리위원회(이하 “위원회”라 한다)와 협의하여 공인된 제3기관에 용역을 의뢰 할 수 있으며 용역수행과 관련하여 위원회의 요청이 있을 경우 용역설계 내용, 용역수행 중간 진행상황 및 최종결과에 대하여 충분한 설명을 하여야 한다.

③ 육상생태계, 해양생태계, 대기질 및 토양오염조사 지역에 대하여 위원회의 조사지역 추가 요청 시 이를 포함하여야 한다.

④ 용역수행 중 지역주민의 환경피해를 주장하는 민원발생시 이를 최대한 반영하여 조사하여야 한다.

⑤ 용역결과 설명시에는 환경변화에 대하여 주민이 쉽게 이해하고 신뢰할 수 있는 방법으로 설명하여야 한다.

제31조(협의내용 이행실태 보고) ① 환경영향평가 협의사항 이행실태 및 사후환경영향조사 결과를 매년 1월말까지 군에 제출한다.

제32조(상시감시정보시스템 운영) 서부발전은 대기오염 및 수질오염 등을 감시하기 위하여 설치된 자동측정시스템 운영 자료 및 저탄장 고공 CCTV 영상을 상시 확인할 수 있도록 군의 환경부서 내에 상시 감시정보시스템을 설치 운영한다.

제33조(소음·진동 저감대책) ① 모든 기기는 옥내에 설치하여 방음 등에 만전을 기하되, 부득이 옥외에 설치되는 기기에 대해서도 소음 저감 설비를 설치하고 환경기준을 준수하도록 한다.

② 태안화력 건설공사 및 운영 시 발생하는 소음·진동을 저감하기 위하여 『건설공사장 소음관리 요령』, 『공사장 소음·진동 관리 지침서』를 준수하여 공사를 시행한다.

제34조(교통대책) ① 화학약품, 석탄재, 폐석고, 기타 태안화력에서 발

생되는 모든 폐기물의 처리를 위하여 이용되는 운반차량(공차 포함)은 태안읍 소재지를 직접 통과하지 않고 태안읍 외곽도로를 이용하여야 하며, 이를 위한 구체적인 운반차량 관리대책을 수립하여 협정체결 후 3개월 이내에 군에 제출한다.

② 태안화력의 각종 공사 시 대형차량 운행 등으로 인한 도로변 분진, 소음피해가 없도록 조치한다.

제35조(환경오염 방지시설의 설치 및 구조 등의 변경) 서부발전은 태안화력에 환경오염 배출시설을 설치하거나 구조 혹은 사용방법 등을 변경하고자 할 경우에는 사전에 환경오염 방지대책을 수립하여 군의 동의를 얻어야 한다.

제36조(측정자료의 보관 등) 각종 측정결과는 기록 및 보관함과 동시에 군이 환경보전을 위하여 필요하다고 판단하여 요청할 때에는 즉시 제출하여야 한다.

VII. 민·관 환경관리위원회

제37조(민·관 환경관리위원회 구성·운영) ① 태안화력의 증설 및 운영과 관련하여 환경 피해 감시를 위하여 민관 공동으로 구성된 환경관리위원회를 설치·운영한다.

② 환경관리위원회는 지역 어민대표, 환경관련 NGO, 발전소 관계자와 군수가 임명하는 온배수관련 전문가, 태안군청 공무원 등 15명 이내의 위원으로 구성하며, 최소 반기별로 전체 회의를 갖는다.

③ 환경관리위원회는 온배수 배출 및 대기오염 등 발전소 운영으로 인한 환경피해에 대한 연차적 문제 제기 및 발전소와의 협의, 제반 환경영향에 대한 정밀조사 요청, 발전소 측에서 제시한 각종 자료의 검토 등의 기능을 수행한다.

④ 서부발전은 태안화력 내에 위원회 사무실을 설치하여 상시 환경감

시활동이 가능하도록 지원하고 원활한 위원회 운영을 위해 필요한 재정을 부담한다.

⑤ 위에 언급하지 아니한 위원회의 운영에 관한 세부 사항은 군수가 별도로 정한다.

제38조(감시 및 조사) 위원회는 태안화력의 건설 및 운영과 관련하여 제반 법규 및 본 협정의 이행여부를 감시 및 조사하고 지적사항 발생 시에는 군을 통하여 시정을 요구하고, 서부발전은 이를 지체 없이 이행하여야 한다.

제39조(협조) 위원회의 환경관련 감시 또는 조사 시에 서부발전은 적극 협조하여야 한다.

제40조(의견공표) 위원회는 본 협정의 상호 신뢰를 바탕으로 한 기본정신에 입각하여 군과 서부발전에 사전 통보 후 대외적으로 의견을 공표할 수 있다.

VIII. 협정의 성실한 이행

제41조(협정의 이행) ① 군은 서부발전이 협정 사항을 이행하지 않을 경우에는 시정을 요구하고 필요시에는 언론 및 인터넷 등을 통하여 군민에게 공개 등의 조치를 취할 수 있다.

② 서부발전은 환경협정 이행사항에 대하여 군에 반기별로 보고하여야 한다.

제42조(손해배상 및 분쟁해결) ① 서부발전은 환경오염 피해를 주장하는 민원 발생 시 적극적인 자세로 해결하여야 하며, 지역주민에게 손해를 입힌 때에는 즉각 그 원인을 제거하고 그 손해에 대하여 책임을 가지고 배상 하는 등 그 피해에 상응하는 합의 조건을 제시하여 신속히 해결하여야 한다.

② 지역주민 또는 서부발전과 사이에 환경관련 피해대책과 요청사항 등에 관한 분쟁이 있어 원만한 해결이 어려운 경우 민원 발생지의 대표와 합의하에 피해여부에 대하여 제3 공인 연구기관 등에 검증을 의뢰할 수 있으며, 검증기관 선정과 관련하여 합의가 어려울 경우에는 군에서 중재한다. 단, 무분별한 민원제기 방지를 위하여 민원제기인과 서부발전은 용역비용 부담 방안 등에 대해 협의할 수 있다.

③ 제2항과 관련하여 이의 해결이 어려울 경우에는 환경분쟁조정위원회 등에 조정을 요청하여 처리하기로 한다.

제43조(긴급 조치) ① 태안화력의 조업에 의해 환경이 악화되고 민원의 소지가 있다고 군이 인정한 경우와 지역주민의 건강 또는 생활환경에 중대한 영향을 미치거나 혹은 미칠 우려가 있는 경우에는 군은 환경오염 방지시설의 개선 또는 조업정지 등 필요한 조치를 요구할 수 있고 서부발전은 이를 따라야 한다.

② 긴급을 요하는 사안이 발생하였음에도 서부발전이 필요한 조치를 취하지 않을 경우에는 군이 미리 필요한 조치를 취할 수 있고, 그에 따른 제반비용은 전액 서부발전에서 부담하여야 한다.

제44조(협정 개정) 군은 쾌적한 환경을 보전하고, 군의 또 다른 환경목표를 달성하기 위하여 협정내용 변경 등의 협의를 요청할 수 있으며, 서부발전은 이에 응하여야 하고 협정 내용의 해석에 이견이 있을 때는 군의 의견에 따라야 한다.

부 칙

1. 이 환경협정은 2012년 월 일부터 시행한다.
2. 1997년 9월 23일에 체결한 환경협정은 이를 폐기한다.
3. 이 환경협정은 흡수, 통합, 합병 등의 사정에 의하여 당사자 지위가 변동되는 경우 법적 승계인에게 승계된다.

2012. 12. .

충청남도 태안군수 진 태 구(인)

한국서부발전(주) 사장 김 문 덕(인)

대기환경기준

- 「환경정책기본법」 제12조제1항 및 「환경정책기본법 시행령」 제2조 및 별표 제1호).

항목	기준	측정 방법
아황산가스 (SO ₂)	연간 평균치 0.02ppm 이하 24시간 평균치 0.05ppm 이하 1시간 평균치 0.15ppm 이하	자외선형광법 (Pulse U.V. Fluorescence Method)
일산화탄소 (CO)	8시간 평균치 9ppm 이하 1시간 평균치 25ppm 이하	비분산적외선분석법 (Non-Dispersive Infrared Method)
이산화질소 (NO ₂)	연간 평균치 0.03ppm 이하 24시간 평균치 0.06ppm 이하 1시간 평균치 0.10ppm 이하	화학발광법 (Chemiluminescent Method)
미세먼지 (PM-10)	연간 평균치 50 μ g/ m ³ 이하 24시간 평균치 100 μ g/ m ³ 이하	베타선흡수법 (β - Ray Absorption Method)
미세먼지 (PM-2.5)	연간평균치 25 μ g/ m ³ 이하 24시간평균치 50 μ g/ m ³ 이하	중량농도법 또는 이에 준하는 자동측정법
오존 (O ₃)	8시간 평균치 0.06ppm 이하 1시간 평균치 0.1ppm 이하	자외선광도법 (U.V Photometric Method)
납 (Pb)	연간 평균치 0.5 μ g/ m ³ 이하	원자흡광광도법 (Atomic Absorption Spectrophotometry)
벤젠 (C ₆ H ₆)	연간 평균치 5 μ g/ m ³ 이하	가스크로마토그래프법 (Gas Chromatography)
※ 1시간 평균치는 999천분위수(千分位數)의 값이 그 기준을 초과해서는 안 되고, 8시간 및 24시간 평균치는 99백분위수의 값이 그 기준을 초과해서는 안 됩니다. ※ 미세먼지(PM-10)는 입자의 크기가 10 μ m 이하인 먼지를 말합니다. ※ 미세먼지(PM-2.5)는 입자의 크기가 2.5 μ m 이하인 먼지를 말합니다.		

■ 지역환경기준 설정 및 변경

- 특별시·광역시·도·특별자치도는 해당 지역의 환경적 특수성을 고려하여 필요하다고 인정될 때에는 해당 시·도의 조례로 대기환경기준보다 확대·강화된 별도의 지역환경기준을 설정 또는 변경할 수 있습니다(「환경정책기본법」 제12조제3항).