(주)아이디에이

중기 온실가스 감축목표 및 추진계획서

문서번호: IDA-ENV-GHG-001
제정일: 2026. 08. 11.
개정번호: 00
담당부서: 경영지원팀
적용사업장: (주)아이디에이 사업장
승인: 대표이사 최성규

---

1. 목적

본 계획서는 주식회사 아이디에이의 사업활동에서 발생하는 온실가스 배출량을 체계적으로 관리하고, 중장기적인 온실가스 감축목표를 설정하여 에너지 효율 향상 및 온실가스 배출 저감을 지속적으로 추진하는 것을 목적으로 한다.

또한 ESG 평가, 고객사의 공급망 평가 및 환경경영 관련 요구사항에 대응할 수 있도록 온실가스 배출량의 산정, 감축목표 설정, 이행실적 및 달성률을 지속적으로 관리한다.

---

2. 적용범위

본 계획의 온실가스 감축 대상 범위는 다음과 같다.

구분	배출범위	주요 배출원	관리방법
Scope 1	직접배출	LNG, 휘발유, 경유	사용량 × 배출계수
Scope 2	간접배출	구매전력	전력사용량 × 전력

구분	배출범위	주요 배출원	관리방법
Scope 1+2	**총배출량**	**LNG + 휘발유 + 경유 + 구매전력**	배출계수 **연간 총배출량 관리**

※ Scope 1 은 사업자가 소유 또는 통제하는 배출원에서 발생하는 직접배출이며, Scope 2 는 구매한 전기·에너지의 생산 과정에서 발생하는 간접배출을 의미한다.

---

3. 온실가스 배출량 현황

첨부된 온실가스 관리대장의 실적을 기준으로 산정한 최근 3 개년 배출량은 다음과 같다.

연도	Scope 1 (tCO_2eq)	Scope 2 (tCO_2eq)	Scope 1+2 (tCO_2eq)	전년 대비 증감률
2023	1,369.64	3,889.08	**5,258.72**	-
2024	780.51	4,054.31	**4,834.82**	**-8.06%**
2025	503.83	5,593.88	**6,097.71**	**+26.17%**

주요 분석

2025 년 Scope 1 배출량은 503.83 tCO_2eq 로 2023 년 대비 크게 감소하였으나, 구매전력에 해당하는 Scope 2 가 5,593.88 tCO_2eq 로 증가하면서 전체 배출량은 6,097.71 tCO_2eq 로 증가하였다.

따라서 아이디에이의 중기 온실가스 감축은 **LNG 등 연료 사용량 절감과 함께 구매전력 사용량 절감 및 재생에너지 확대를 핵심 감축수단으로 설정**한다.

---

4. 중기 온실가스 감축목표

4.1 기본 목표

기준연도인 2025 년 Scope 1+2 배출량 6,097.71 tCO_2eq 를 기준으로 2030 년까지 10% 감축한다.

중기 감축목표

항목	설정내용
감축대상범위	**Scope 1 + Scope 2**
기준연도	**2025 년**
기준연도 배출량	**6,097.71 tCO_2eq**
목표연도	**2030 년**
목표연도 배출량	**5,487.94 tCO_2eq 이하**
총 감축량	**609.77 tCO_2eq 이상**
감축목표 수준	**기준연도 대비 10%**
연평균 감축목표	**약 2%**
주요 감축대상	구매전력, LNG, 차량·지게차 연료

5. 연도별 온실가스 감축목표

기준연도 2025 년 배출량을 100%로 설정하고 매년 약 2%씩 단계적으로 감축하는 것을 목표로 한다.

감축대상범위	기준연도	기준연도 배출량 (tCO_2eq)	목표년도	목표년도 배출량 (tCO_2eq)	목표 감축량 (tCO_2eq)	누적 감축목표 (%)
Scope 1+2	2025	6,097.71	2026	**5,975.76**	121.95	2%

감축대 상범위	기준연도	기준연도 배출량 (tCO_2eq)	목표년도	목표년도 배출량 (tCO_2eq)	목표 감축량 (tCO_2eq)	누적 감축목표 (%)
Scope 1+2	2025	6,097.71	2027	**5,853.80**	243.91	4%
Scope 1+2	2025	6,097.71	2028	**5,731.85**	365.86	6%
Scope 1+2	2025	6,097.71	2029	**5,609.90**	487.82	8%
Scope 1+2	2025	6,097.71	2030	**5,487.94**	**609.77**	**10%**

연도별 감축률 관리기준

목표연도	기준연도 대비 감축률	직전 목표연도 대비 추가 감축률
2026	2%	2%
2027	4%	2%
2028	6%	2%
2029	8%	2%
2030	**10%**	**2%**

6. Scope 별 감축목표

아이디에이의 특성을 고려하여 Scope 1 과 Scope 2 를 별도로 관리하되, 회사의 공식 중기 목표는 **Scope 1+2 총배출량 기준**으로 관리한다.

6.1 Scope 1

2025 년 Scope 1 배출량은 503.83 tCO_2eq 이다.

목표연도	Scope 1 목표배출량	기준연도 대비 감축률
2025	503.83	기준
2026	493.75	2%
2027	483.68	4%
2028	473.60	6%

목표연도	Scope 1 목표배출량	기준연도 대비 감축률
2029	463.52	8%
2030	**453.45**	**10%**

주요 감축수단은 LNG 사용량 절감, 설비 효율 개선, 차량·지게차 연료 절감 등으로 한다.

6.2 Scope 2

2025 년 Scope 2 배출량은 5,593.88 tCO_2eq 이다.

목표연도	Scope 2 목표배출량	기준연도 대비 감축률
2025	5,593.88	기준
2026	5,482.00	2%
2027	5,370.13	4%
2028	5,258.25	6%
2029	5,146.37	8%
2030	**5,034.49**	**10%**

※ 실제 감축목표 달성 시에는 생산량 및 생산계획 변동을 함께 검토하여 원단위 지표를 보조 KPI 로 관리한다.

---

7. 온실가스 감축 추진과제

7.1 전력 사용량 절감

아이디에이의 2025 년 배출량 중 Scope 2 의 비중이 매우 높으므로 전력 절감을 최우선 감축과제로 선정한다.

주요 추진과제

1. 생산설비 전력사용량 분석
2. 설비별 전력 사용량 모니터링

3. 비가동 설비 전원 차단
4. 대기전력 최소화
5. 고효율 모터 및 인버터 적용
6. 조명 LED 화 및 점등시간 최적화
7. 압축공기 누설 점검 및 개선
8. 생산설비 효율 개선
9. 피크전력 관리
10. 전력사용량 월별 분석

7.2 LNG 사용량 절감

1. 열처리로 및 빌렛가열로 효율관리
2. 가열온도 및 가열시간 최적화
3. 설비 단열상태 점검
4. LNG 공급 및 사용량 월별 관리
5. 생산량 대비 LNG 사용 원단위 관리
6. 불필요한 가열로 공회전 방지
7. 가열설비 정기점검 실시

7.3 차량 및 지게차 연료 절감

1. 지게차 공회전 최소화
2. 차량 운행거리 관리
3. 연료 사용량 월별 관리
4. 경제운전 교육
5. 차량 정기점검
6. 전동 지게차 등 친환경 설비 전환 검토

7.4 재생에너지 도입 검토

중장기적으로 다음 사항을 검토한다.

- 태양광 발전설비 설치 가능성 검토
- 자가발전 전력 사용
- 재생에너지 전력 구매 검토
- 녹색프리미엄 등 재생에너지 조달수단 검토
- RE100 요구 고객사 대응방안 검토

---

8. 온실가스 감축 KPI

KPI	단위	기준연도 실적	2026 목표	2027 목표	2028 목표	2029 목표	2030 목표
Scope 1+2 배출량	tCO_2eq	6,097.71	≤5,975.76	≤5,853.80	≤5,731.85	≤5,609.90	**≤5,487.94**
Scope 1 배출량	tCO_2eq	503.83	≤493.75	≤483.68	≤473.60	≤463.52	**≤453.45**
Scope 2 배출량	tCO_2eq	5,593.88	≤5,482.00	≤5,370.13	≤5,258.25	≤5,146.37	**≤5,034.49**
총 온실가스 감축률	%	기준	2	4	6	8	**10**
전력사용량	kWh	8,642,400	감축관리	감축관리	감축관리	감축관리	감축관리
LNG 사용량	Nm^3	기준관리	감축관리	감축관리	감축관리	감축관리	감축관리

KPI	단위	기준연도 실적	2026 목표	2027 목표	2028 목표	2029 목표	2030 목표
온실가스 원단위	tCO_2eq/생산톤	별도 산정	개선	개선	개선	개선	지속개선

9. 이행실적 및 달성률 관리

매년 온실가스 배출량을 산정하여 목표 대비 실적 및 달성률을 평가한다.

9.1 감축목표 달성률

감축목표 달성률(%) = 실제 감축량 ÷ 목표 감축량 × 100

예를 들어 2026 년 목표가 5,975.76 tCO_2eq 이고 실제 배출량이 5,900 tCO_2eq 인 경우:

- 기준연도 배출량: 6,097.71
- 실제 배출량: 5,900
- 실제 감축량: 197.71 tCO_2eq
- 목표 감축량: 121.95 tCO_2eq
- 목표 달성률: 약 **162.1%**

단, 실제 배출량이 기준연도보다 증가한 경우에는 감축목표 미달로 평가한다.

9.2 연간 이행실적 관리표

구분	기준연도	당해연도 목표	당해연도 실적	실제 감축량	목표 감축량	달성률	평가
2026	6,097.71	5,975.76	입력	자동계산	121.95	자동계산	□달성 □미달
2027	6,097.71	5,853.80	입력	자동계산	243.91	자동계산	□달성

구분	기준연도	당해연도 목표	당해연도 실적	실제 감축량	목표 감축량	달성률	평가
2028	6,097.71	5,731.85	입력	자동계산	365.86	자동계산	□미달 □달성
2029	6,097.71	5,609.90	입력	자동계산	487.82	자동계산	□미달 □달성
2030	6,097.71	5,487.94	입력	자동계산	609.77	자동계산	□미달 □달성 □미달

10. 이행관리 및 책임

10.1 경영지원팀

- 온실가스 배출량 취합 및 산정
- Scope 1 및 Scope 2 배출량 관리
- 연간 감축목표 및 실적 관리
- ESG 평가 대응자료 작성
- 온실가스 관리대장 유지관리

10.2 생산부서

- 생산설비 에너지 사용량 관리
- LNG 사용량 절감
- 전력사용량 절감
- 설비 효율 개선
- 에너지 절감활동 실행

10.3 시설/관리 담당

- 전기 및 LNG 설비 점검

- 에너지 효율 개선
- 고효율 설비 도입 검토
- 태양광 등 재생에너지 도입 검토

10.4 대표이사

- 온실가스 감축목표 승인
- 감축활동 추진에 필요한 자원 지원
- 연간 감축실적 검토
- 목표 미달 시 개선조치 승인

---

11. 연간 추진 일정

추진항목	1 분기	2 분기	3 분기	4 분기
전년도 온실가스 배출량 산정	●			
연간 감축목표 설정	●			
전력사용량 분석	●	●	●	●
LNG 사용량 분석	●	●	●	●
설비 에너지 효율점검	●	●	●	●
에너지 절감활동	●	●	●	●
재생에너지 도입 검토		●	●	●
중간 감축실적 평가			●	
연간 감축실적 평가				●
차년도 감축계획 수립				●

---

12. 목표 미달 시 개선조치

연간 온실가스 감축실적이 목표에 미달하는 경우 다음 절차에 따라 개선조치를 실시한다.

1. 목표 미달 원인 분석
2. 생산량 변동 여부 확인
3. 전력사용량 증감 원인 분석
4. LNG 사용량 증감 원인 분석
5. 에너지 다소비 설비 확인
6. 개선조치 계획 수립
7. 개선조치 실행
8. 개선효과 확인
9. 차년도 목표 및 추진계획에 반영

특히 생산량 증가에 따른 절대배출량 증가 여부를 판단하기 위해 **절대배출량과 함께 생산량 기준 온실가스 원단위(tCO_2eq/생산톤)**를 보조지표로 관리한다.

---

13. ESG 평가

온실가스 감축목표

(주)아이디에는 2025 년을 온실가스 감축 기준연도로 설정하고, 사업장에서 발생하는 Scope 1 및 Scope 2 온실가스 배출량을 체계적으로 관리하고 있습니다.

2025 년 기준 Scope 1 배출량은 503.83 tCO_2eq, Scope 2 배출량은 5,593.88 tCO_2eq 로 총 6,097.71 tCO_2eq 를 배출하였습니다.

당사는 2025 년 배출량을 기준으로 2030 년까지 Scope 1+2 온실가스 배출량을 **10% 이상 감축하여 5,487.94 tCO_2eq 이하로 관리하는 중기 감축목표**를 수립하였습니다.

이를 위해 전력사용량 절감, 생산설비 에너지 효율 개선, LNG 사용량 절감, 차량 및 지게차 연료 절감, 재생에너지 도입 검토 등의 감축활동을 단계적으로 추진하고 있으며, 매년 온실가스 배출량과 감축실적을 평가하여 목표 달성 여부를 관리하고 있습니다.

---

14. ESG 평가 대응자료

아이디에이는 다음 사항을 ESG 평가 대응자료에 포함하여 관리한다.

① 정량적인 감축목표 보유

2025 년 → 2030 년 Scope 1+2 10% 감축

② 기준연도 및 목표연도 명확화

- 기준연도: 2025 년
- 목표연도: 2030 년
- 기준배출량: 6,097.71 tCO_2eq
- 목표배출량: 5,487.94 tCO_2eq

③ 연도별 감축로드맵 보유

2026 년 2% → 2027 년 4% → 2028 년 6% → 2029 년 8% → 2030 년 10%

④ Scope 1 및 Scope 2 모두 관리

LNG·휘발유·경유뿐만 아니라 구매전력까지 포함하여 관리한다.

⑤ 이행실적 증빙

- 전력사용량 관리대장
- LNG 사용량 관리대장
- 유류 사용량 관리대장
- 온실가스 배출량 산정자료
- 에너지 절감활동 실적
- 설비 개선자료
- 연간 KPI 실적
- 경영검토 자료

---

15. 문서 개정 및 검토

본 계획서는 매년 온실가스 배출량 및 감축실적을 검토하고, 다음 사항이 발생하는 경우 감축목표 및 추진계획을 재검토할 수 있다.

1. 사업장 조직경계 변경
2. 주요 생산설비 변경
3. 생산량의 현저한 증가 또는 감소
4. 온실가스 배출계수 변경
5. 신규 에너지원 추가
6. 고객사 ESG 요구사항 변경
7. 정부의 온실가스 관련 제도 변경

---

16. 최종 목표 선언

주식회사 아이디에는 기후변화 대응 및 탄소중립을 위한 지속적인 노력을 추진하며, 2025 년을 기준연도로 하여 Scope 1 및 Scope 2 온실가스 배출량을 2030 년까지 10% 이상 감축하는 것을 중기 온실가스 감축목표로 설정한다.

이를 위해 에너지 사용 효율 개선, 전력 및 LNG 사용량 절감, 생산설비 효율화, 친환경 에너지 도입 등을 단계적으로 추진하고 매년 감축목표 이행실적을 평가하여 지속적으로 개선한다.

주식회사 아이디에이

대표이사 최성규