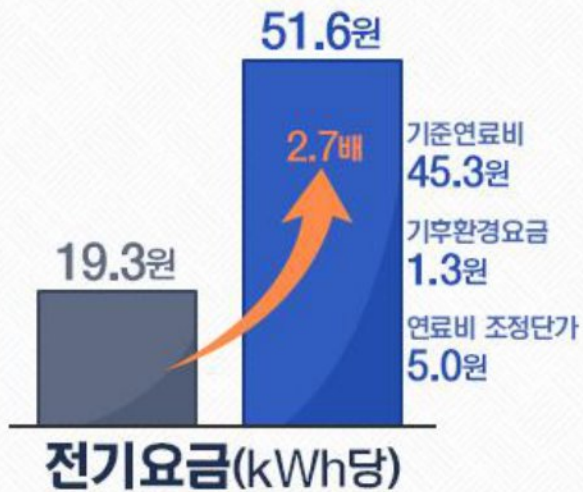


# RE100 컨설팅 필요성 ① 전기요금 인상으로 재생e 가격 메리트 상승 추세

- 글로벌 에너지가격 급등, 한전 적자 심화로 인해 전기요금 인상이 예상되고 있음
  - ('22년) 정부, 4월 이후 3차례에 걸쳐 kWh당 19.3원 인상
  - ('23년) 내년 기준연료비를 포함한 전기요금 인상 요인을 1kWh당 51.6원으로 산정
    - \* 기준연료비 45.3원, 기후환경요금 1.3원, 연료비 조정단가 5.0원

2022년 총 인상분

2023년 총인상분 전망



한국전력공사 경영 정상화 방안문건 내  
산업통상자원부와 한전이 산정한 인상 요인

\_노컷뉴스('22.12.16)

“시장원리에 기반한 전력시장 전기요금 체계 확립”  
- (전기요금) 총괄원가 보상원칙 및 원가연계형 요금제 등  
전기요금의 원가주의 원칙 확립

\_새정부 에너지정책 방향('22.7월)

“정부는 2023 경제정책방향에서 밝힌 바와 같이  
단계적인 요금 현실화를 통해  
한전의 누적 적자와 가스공사의 미수금을  
2026년까지 해소해 나갈 계획”

\_산업부, 전기요금 인상 발표('22.12.30)

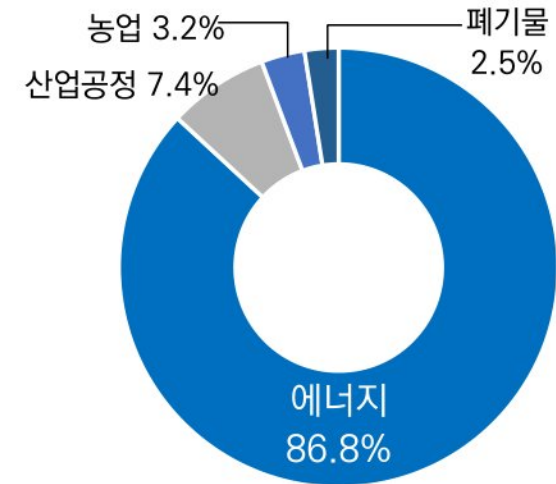
# RE100 컨설팅 필요성 ② 재생e 사용시 온실가스 감축실적으로 인정

- 국가 탄소중립 목표 달성을 위한 온실가스 감축 의무 증대
  - '30년 배출량 목표는 436.6백만톤('18년 대비 40% 감축)으로 유지하여 지난 '21년 국제사회에 약속한 NDC 상향안의 감축목표 준수 \* 국가 탄소중립·녹색성장 기본계획 국무회의 의결 4.11일
  - 전기·열 생산, 제조, 건설, 수송 등에서 사용되는 에너지는 국가 전체 온실가스 배출량의 86% 차지

[ 국가 탄소중립·녹색성장 기본계획 ]



[ 2020년 국가 온실가스 배출량 비중 ]



# RE100 컨설팅 필요성 ③ 글로벌 공급망 리스크 · 수출규제 대응

- RE100의 국제 규범화, ESG 경영 일환 등으로 기업에 대한 재생e 사용 요구 증대
  - 유럽의 공급망실사법(24년 시행), 탄소국경조정제도(26년 시행)에 따라 에너지 탈탄소화 요구도 높아져
  - 기후정보공시 흐름도 강화되는 추세 → 공급망 기업들도 온실가스배출량 정보를 관리하고 감축해야

## RE100 참여 확대

- RE100은 2014년 Climate Group과 CDP가 공동으로 시작한 글로벌 민간 캠페인으로 주요 대기업을 중심으로 가입 확산
- 탄소중립 확산에 따른 새로운 국제 규범화
- 국내 기업 참여도 23년 4월 현재 30개사로 급증



## ESG - 지속가능경영 패러다임 변화

- 기업가치에 대한 평가와 투자에 대한 의사결정 지표로 ESG(환경, 사회, 지배구조) 성과 기준 활용
- 탄소중립 이행과 ESG경영 확산에 따라 RE100은 필수 국제규범으로 부각



## 글로벌 규제·기후정보공시흐름 강화

- 탄소국경조정제도 26년 본격시행되나 올해 10월부터 배출량 보고의무는 발생 (적용대상: 철강, 알루미늄, 시멘트, 비료, 전기, 수소)
- 독일 공급망 실사법은 23년 시행. EU 공급망 실사법은 24년 시행 예정
- 기업의 직접배출량이 아닌 공급망기업의 배출량(scope3)까지 관리토록 하는 법, 제도 신설
- 미 캘리포니아주 기후공시 의무화법, 유럽의 기업지속가능성보고지침에 따라 일정 기준 이상 기업은 scope3 배출량을 공시해야 함
- 미 증권거래위(SEC), 국제지속가능성기준위원회 (ISSB)도 기후정보 공시 내용에 scope3 배출량까지 포함

# RE100 컨설팅으로 얻을 수 있는 결과

- 현장진단을 통해 재생에너지 사용 비중·방법에 따른 비용·편익과 온실가스감축 분석결과를 제공  
→ 가장 비용효과적인 재생에너지 사용 전략 수립 (전기요금 절감 + 온실가스 감축 + 규제 대응)

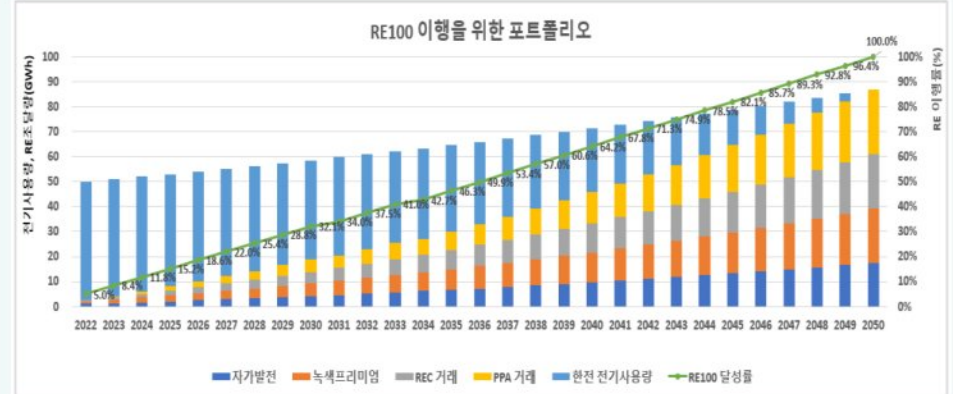
## RE100 이행수단별 비용 및 온실가스 감축 효과 분석 (예)

〈RE100 이행수단별 RE 조달 비중, 소요 비용, 온실가스 감축 효과 분석〉

구분		2022	2030	2040	2050
이행수단별 RE 조달량 (GWh)	녹/프	1.0	5.0	12.0	21.8
	REC구매	0.5	4.6	11.7	21.8
	PPA 거래	0.0	5.0	12.4	26.1
	자가발전	1.0	4.2	4.2	4.2
	합계	2.5	18.8	40.3	73.9
이행수단별 비중 (%)	녹/프	2.0	8.6	16.8	27.0
	REC구매	1.0	7.9	16.4	27.0
	PPA 거래	0.0	8.6	17.4	35.0
	자가발전	2.0	7.1	13.6	11.0
	RE달성률	5.0	32.1	64.2	100.0
이행수단별 소요 비용 (백만원)	녹/프	127.5	637.5	1,530.0	2,779.5
	REC구매	92.9	855.1	2175.0	4,052.6
	PPA 거래	0	917	2274.1	4,786.7
	자가발전	143.4	602.2	602.2	602.2
	합계	363.85	3,011.92	6,581.47	12,221.14
온실가스 감축 효과 (톤, 백만원)	감축량	690	6,348	13,018	23,966
	배출권 수익	9.9	91.4	187.5	345.1

## RE100 이행 포트폴리오 전략 수립 (예)

〈RE100 이행 포트폴리오 수립 (2022~2050)〉



〈RE100 이행 포트폴리오 수립 (2023, 2030, 2040, 2050)〉

