

April
2025

NEWSLETTER

동남아시아 그룹

Southeast Asia Practice Group

CONTACT



변호사 백웅렬

T: +84.28.3827.3886
E: woongryol.baek@leeko.com



변호사 조주희

T: +84.28.3827.3886
E: joohee.cho@leeko.com



외국변호사

Nguyen Ngoc SANG

T: +84.24.3226.2801~2
E: nguyen.sang@leeko.com



외국변호사

Tran Thanh BINH

T: +84.28.3827.3886
E: binh.tran@leeko.com

베트남 제8차 전력개발계획(PDP8) 개정안 확정

... 총 설비용량 증가와 재생에너지 산업단지 조성 등 명시

지난 달 별도 [뉴스레터](#)를 통해 안내 드렸던 베트남 제8차 전력개발계획(이하, PDP8)의 개정안이 2025. 4. 15. Bùi Thanh Sơn 부총리의 서명을 통해 결정 제768/QĐ-TTg호 (이하, 본건 결정)로 확정되었습니다. 이로써, 지난 2023년 5월 15일 최초 발표된 PDP8의 내용은 아래와 같이 변경 시행될 예정입니다.

1. 본건 결정의 주요 내용

기존에 공개된 개정안에서도 언급된 것처럼, 본건 결정은 베트남 내 전력 수요 및 설비용량을 상향 조정하고, 총 설비 용량 중 태양광 발전을 비롯한 신재생 에너지 비율을 높였습니다. 다른 한편, 개정안에서는 언급하지 않았던, 재생에너지 산업단지 설립 계획 및 전력 수출 계획 등도 새롭게 추가되었습니다. 아래에서 본건 결정 주요 내용을 항목별로 말씀 드리겠습니다.

1) 전국적인 전력 수요 및 설비 용량 상향 조정

본건 결정은 베트남 GDP 성장 예측치를 2026~2030년까지는 연평균 10%, 2031~2050년까지는 연평균 7.5%로 두고, 이에 기초하여 베트남 내 전력 수요가 2030년까지는 500~558 TWh, 2050년까지는 1,238~1,375 TWh가 될 것으로 예측하였습니다.

위 예상 전력 수요에 부응하기 위하여 피크 발전 설비 용량의 경우, 2030년까지는 89,655~99,934 MW, 2050년까지는 205,732~228,570 MW가 필요하다고 명시하였습니다.

본건 결정은 기존 개정안에서 언급한 GDP 성장 예측치를 유지하였으나, 전력 수요는 일정 범위로 설정된 예측치를 종래 개정안에 비해 하향 조정하였습니다. 다만 총 설비 용량 예측치는 오히려 개정안보다 상향되었는데, 이는 에너지 안보 보장과 전력 수출 목표가 반영된 결과로 보입니다.

2) 각 전력원 구성 비율

본건 결정이 제시한 2030년까지의 전력원 구성(국내 공급 기준)은 아래와 같습니다. 예상대로 신재생 에너지 설비 용량 증가비율이 높고, 특히 태양광 발전 용량 증가분이 두드러 집니다. 최근에 베트남 총리가 언급하였던 원자력 발전의 경우, 본건 결정에서 4,000~6,000 MW 용량으로 신규 언급되었으나, 2030년까지의 전력원 구성에는 포함되지 않았고, 해상풍력도 2030년 이후 6,000~17,032 MW가 설정되었습니다.

전원 유형 ¹	최초 PDP8(2023년) 설비 용량(MW)	PEP8 개정안 상 2030년까지 설비 용량(MW)
총 설비용량	150,489	183,291 ~ 236,363
태양광 발전	그리드 연결 및 자가형: 12,836 지붕형: 11,855	46,459 ~ 73,416
육상/연안 풍력 발전	21,880	26,066 ~ 38,029
수력 발전	29,346	33,294 ~ 34,667
LNG 발전	22,400	22,524
석탄화력 발전	30,127	31,055
바이오매스, 폐기물, 지열 발전	2,270	바이오매스: 1,526~2,699 폐기물: 1,441~2,137 / 지열: 45
해상풍력 발전	6,000	<u>2030~2035년:</u> 6,000 ~ 17,032
원자력 발전	-	<u>2030~2035년:</u> 4,000~6,400

이후 2050년까지의 전력원의 경우, 총 설비 용량이 위 2030년까지 수치에 비해 3배 가까이 증가한 774,503~838,681 MW에 해당하고, 이 중 태양광 발전이 293,088~295,646 MW, 해상풍력이 113,503~139,097 MW, 육상풍력 84,696~91,400 MW 으로 설정되어,² 신재생 에너지 발전 용량이 더욱 상승할 것으로 예정되어 있습니다. 다만 2050년까지 수치들의 경우, 향후 별도의 계획 등을 통하여 변동될 가능성이 있다는 점을 염두할 필요가 있습니다.

¹ 위 표에 해당하지 않는 항목으로서, 수입 전력, Flexible source, battery energy storage 등이 언급되어 있음.

² 그 이외에 수력 40,624 MW, 원자력 10,500~14,000 MW, LNG: 7,900 MW, 수입 전력 14,688 MW 이며, 석탄 화력은 0 MW 임.

3) 전력 산업 생태계 조성 계획

본건 결정은 베트남 역내에 2개의 광역 재생에너지 산업단지를 설립하여 적극적으로 재생에너지를 생산하고, 2035년까지 인근 국가 (싱가포르, 말레이시아) 등으로 5,000~10,000 MW 를 수출한다는 목표를 제시하고 있습니다.

이와 같은 신규 계획은 국가 전력발전계획이 예정하고 있는 정도의 신재생에너지 발전 확대를 위해서는, 국가 차원에서의 주도적인 정책이 필요하다는 고려에서 제시된 것으로 보입니다.

이에 따라 광역 재생에너지 산업단지 조성에 대한 구체적인 조건과 계획이 언급된 추가적인 가이드라인이 제시될 것으로 예상됩니다.

4) LNG 발전 프로젝트 확정

본건 결정에서 언급된 LNG 발전 프로젝트는 22개이고 아래와 같이 2단계로 나누어져 있습니다. LNG 발전 프로젝트는 석탄 화력과는 달리 탈탄소화로 가는 중간 역할로서, 상당 기간의 프로젝트 수행이 예정되어 있습니다.

- **2025~2030년:** 총 15개 프로젝트가 확정되었고, 여기에는 최근에 추가된 Quỳnh Lập LNG, Hải Phòng LNG Phase I 및 Hiệp Phước LNG Phase II 가 포함되어 있습니다.
- **2031~2035년:** 총 6개의 LNG 프로젝트와 1개의 잠재 개발 소재지가 지정되어 있습니다. 여기에는 Cong Thanh LNG (석탄화력에서 전환), Hải Phòng LNG Phase II, Vũng Áng III LNG 및 Quảng Trạch III LNG 등의 프로젝트가 포함되어 있습니다. 한편 잠재 개발 프로젝트는 베트남 북부 지역의 전력공급을 우선적으로 제공할 예정입니다.

위와 같이 확정된 LNG 프로젝트에 대해서는 최근 발효된 신규 정부 개정안(Decree 56/2025/ND-CP)이 적용되어 각 프로젝트 절차가 진행될 것으로 예상됩니다.

5) 기타 개정 사항

기존 개정안에서 언급되었던 스마트 그리드 도입이나 고압 송전 인프라 구축 또는 에너지 저장장치 설치 및 지원 등 전체적인 발전 인프라 도입 계획은 본건 결정에서도 유지되고 있으며, 각 신재생 프로젝트에 대한 토지/해수면 사용료 면제 등 인센티브 제공도 본건 결정에서 모두 확정되었습니다.

2. 시사점

본건 결정으로 인하여 2030년 및 그 이후 진행될 베트남의 전력 개발 계획이 확정되었기 때문에, 최근 신 전력법 및 관련 하위 시행령 도입 이후에도 PDP8 개정 방향 확인을 위해 잠시 보류되었던 전력 프로젝트들이 본격적으로 개시될 것으로 예상됩니다.

신규 시행령에 따라 DPPA나 LNG 발전 등 예정되었던 전력 프로젝트들이 본격적인 절차 진행에 착수될 것으로 보이고, 나아가 본건 결정이 언급한 광역 재생에너지 산업단지의 구축 방안에 대한 입법도 투자자 입장에서 향후 눈여겨 볼 필요가 있습니다.

이 뉴스레터는 일반적인 정보 제공만을 목적으로 발행된 것으로서, 법무법인(유) 광장의 공식적인 견해나 법률의견이 아님을 알려드립니다. 법무법인(유) 광장에서 발송하는 뉴스레터를 원하지 않으시면 [\[수신거부\]](#)를 클릭해 주십시오.

뉴스레터 더 보기

Lee
&KO 법무법인(유) 광장

서울 | 판교 | 북경 | 호치민시티 | 하노이
02.772.4000 | mail@leeko.com | www.leeko.com