

# Peak shaving과 에너지 비용 최적화를 위한 분포 강건 최적화 기반의 에너지 저장장치 시스템 운영 알고리즘

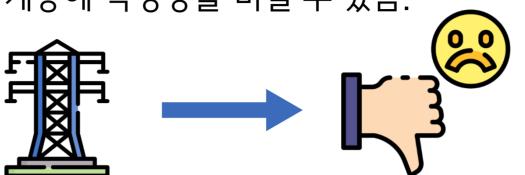
중앙대학교 김언규, 이상윤, 최대현

# 1. 제안배경

- 최근 신재생 에너지 기술이 발전됨에 따라 에너지 환경 내에서 신재생 에너 지 발전원의 역할이 이전보다 커짐.
- 또한 국제 사회에서 탄소 중립을 실천하기 위해 내연기관차를 전기자 (Electric vehicle, EV) 로 대체 중.



- 전기차는 일반적인 전기 에너지 디바이스보다 많은 에너지를 소비해 연결된 전력망에 크게 영향을 미침.
- 한편 전기차 사용은 규칙적이지 않으며, 전기차의 불확실한 충전 부하량은 배전망과 같은 전력 계통에 악영향을 미칠 수 있음.



- 전기차에서 비롯된 불확실한 에너지 충전 환경에서 안정적인 에너지 사용 환경을 조성할 수 있는 알고리즘 제안.
- 또한 경제적인 운영을 위해 적은 샘플링 데이터로도 효율적인 솔루션을 도 출할 수 있는 알고리즘 제안.



#### 2. 핵심내용

#### 2-1. 연구 목표

에너지 저장장치 (Energy storage system, ESS) 의 충/방전을 통해 배전망의 안정적인 에너지 운영에 기여

분포 강건 최적화 (Distributionally robust optimization, DRO) 로 불확실한 EV 환경 속에서 경제적인 에너지 운영에 기여

#### 2-2. 알고리즘 주요 내용 Load (2) 1 EV 0 0 3 PV 제안하는 기존의 모선에서

# Peak shaving 알고리즘

발생하는 총 부하량 <그림 1 . 제안하는 알고리즘 흐름도>

### ■ ESS운영 환경

- 1. 알고리즘은 모선에 연결된 ESS에 대해 설정.
- 2. 전기차 충전 부하량에 대한 불확실성 고려.
- 3. 연결된 태양광 발전장치 (Photovoltaic system, PV) 와 ESS를 통해 에너지 운영 보조.

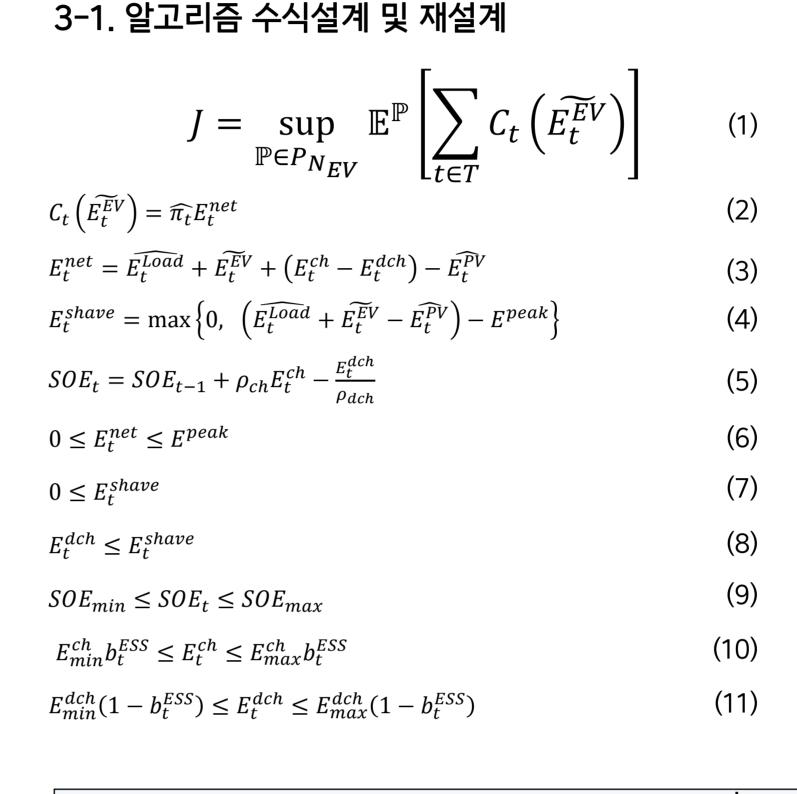
#### ■ 알고리즘 과정

① 기존의 모선에서 발생하는 에너지 데이터 예측.

III. Peak shaving

- ② 예측 데이터의 오차를 고려한 DRO 기반의 최적의
  - 에너지 솔루션 도출
- ③ 도출된 솔루션을 통해 충전된 ESS를 상황에 맞게 방전.

# 3. 세부설명

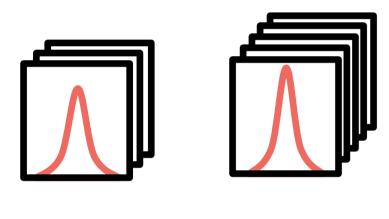


J	알고리즘의 목적함수.
$C_t$	t 시간에서의 1개의 모선에서 발생하는 에너지 비용
$N_{EV}$	EV의 충전 부하량에 대한 시나리오 개수
$P_{N_{EV}}$	EV의 충전 부하량의 시나리오 분포
T	알고리즘에서 예측하는 전체 시간 범위
$\widetilde{E_t^{EV}}$	t 시간에서의 분포 기반의 EV 충전 부하량
$\widehat{\pi_t}$	t 시간에서의 단위 에너지 가격
$E_t^{net}$	t 시간에서의 net 에너지 소비량
$\widehat{E_t^{Load}}$	t 시간에서의 고정 부하량
$E_t^{ch}/E_t^{dch}$	t 시간에서의 ESS의 에너지 충/방전량
$\widehat{E_t^{PV}}$	t 시간에서의 PV 발전량
$E_t^{shave}$	t 시간에서의 shaving되는 에너지양
E <sup>peak</sup>	peak 부하량
$SOE_t$	t 시간에서 ESS 잔여 에너지량
$SOE_{min/max}$	ESS 최소/최대 잔여 에너지량
$ ho_{ch}/ ho_{dch}$	ESS의 충/방전 효율
$E_{min}^{ch}/E_{max}^{ch}$	ESS의 최소/최대 충전량
$E_{min}^{dch}/E_{max}^{dch}$	ESS의 최소/최대 방전량
$b_t^{ESS}$	t 시간에서 ESS의 충/방전 여부를 결정하는 이진 변수

C표 1. 우식 (I)~(II) 결제에서 사용한 년우 및 환경결정기

#### 2-3. 알고리즘의 주요 기법 설명

I. Distributionally robust optimization (DRO)



<그림 2 . DRO 설명>

- 확률분포를 통해 불확실한 요소의 오차 발생 가능성을 고려하는 기법.
- 전기차의 불확실한 충전 환경을 고려하기 위 해 적용.

# II. Wasserstein distance (WD)

확률변수 공간 X <그림 3. WD 설명>

는 기법.

2개의 다른 확률분포 간의 거리 합을 나타내

• DRO에서 사용할 확률변수들 간의 거리를 통해 불확실성을 정량화 하기 위해 적용 [1].

# 에너지 <sup>4</sup> 소비량

에너지를 많이 사용하는 피크 시간대의 에너 지양을 억제하는 기술.

<그림 4. Peak shaving 설명>

ESS를 충/방전을 통해 안정적이고 경제적인 배전망을 운영하기 위해 적용 [2].

## 목적함수를 연산프로그램을 통해 해결하기 위해

\* 재설계의 목적

유한(finite) 차원의 convex 문제 해결하기 위함. 참고문헌 [3]을 통해 재설계. ([3]의 proposition 1 참고)

		ı
$\lambda_t^{EV} \ge \inf_{0, s_{t,m}^{EV} \in \mathbb{R}}$	$\sum_{t \in T} \left( \lambda_t^{EV} \epsilon_t^{EV} + \frac{1}{N_{EV}} \sum_{m=1}^{N_{EV}} s_{t,m}^{EV} \right)$	(12
$\lambda_t \geq 0, s_{t,m} \in \mathbb{R}$		

$$s.t. \quad C_t \left( \underline{E_t^{EV}} \right) + \lambda_t^{EV} \left( \underline{E_t^{EV}} - E_{t,m}^{\ddot{E}V} \right) \le s_{t,m}^{EV}$$

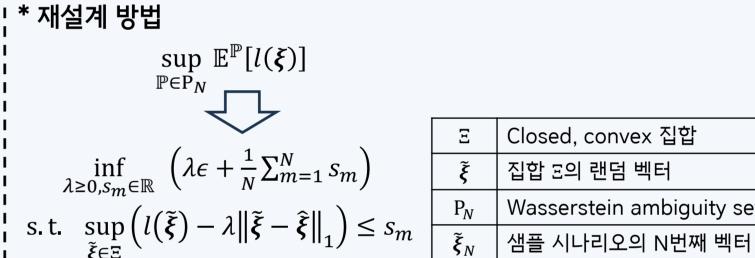
$$C_t \left( \overline{E_t^{EV}} \right) - \lambda_t^{EV} \left( \overline{E_t^{EV}} - E_{t,m}^{\ddot{E}V} \right) \le s_{t,m}^{EV}$$

$$C_t \left( E_{t,m}^{\ddot{E}V} \right) \le s_{t,m}^{EV}$$

$$(13)$$

$$C_t \left( E_{t,m}^{\ddot{E}V} \right) \le s_{t,m}^{EV}$$

$$(14)$$



Î	ξ̃EΞ	
(10)		
(12)	J'	재설계된 알고리즘의
	$\epsilon_t^{EV}$	t 시간에서의 EV 충전

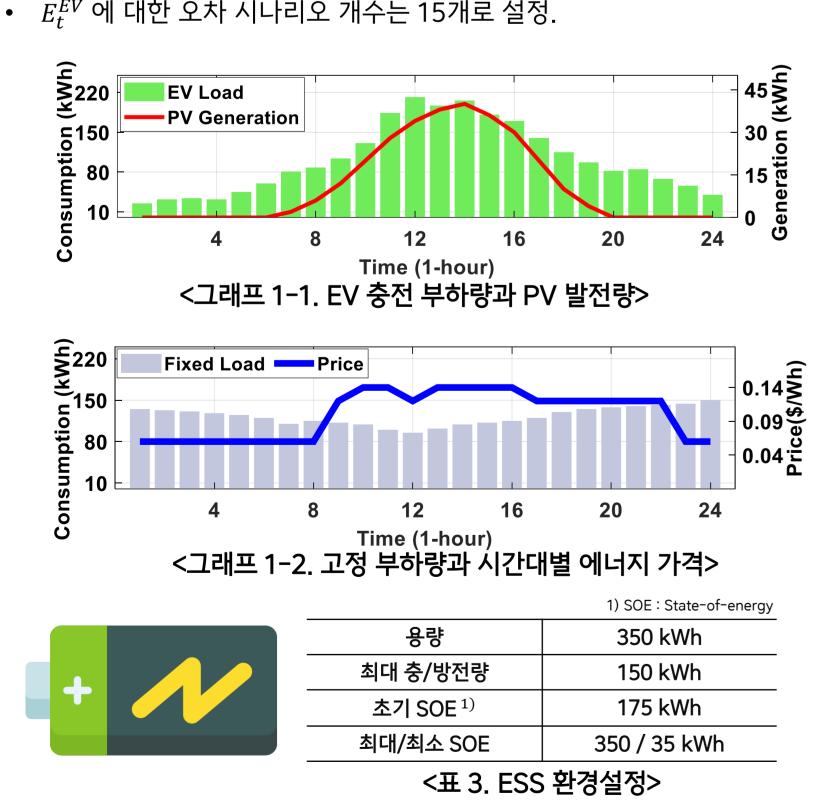
J'	재설계된 알고리즘의 목적함수	
$\epsilon_t^{\it EV}$	t 시간에서의 EV 충전 부하량의 WD	
$E^{\ddot{E}V}_{t,m}$	t 시간에서의 EV 충전 부하량에 대한 $k$ 번째 샘플	
$\underline{E_t^{EV}}/\overline{E_t^{EV}}$	t 시간에서의 EV 충전 부하량에 대한 최소/최대값	

<표 2. 수식 (12)~(13) 재설계에서 사용한 변수 및 환경설정>

## 4. 시뮬레이션 분석

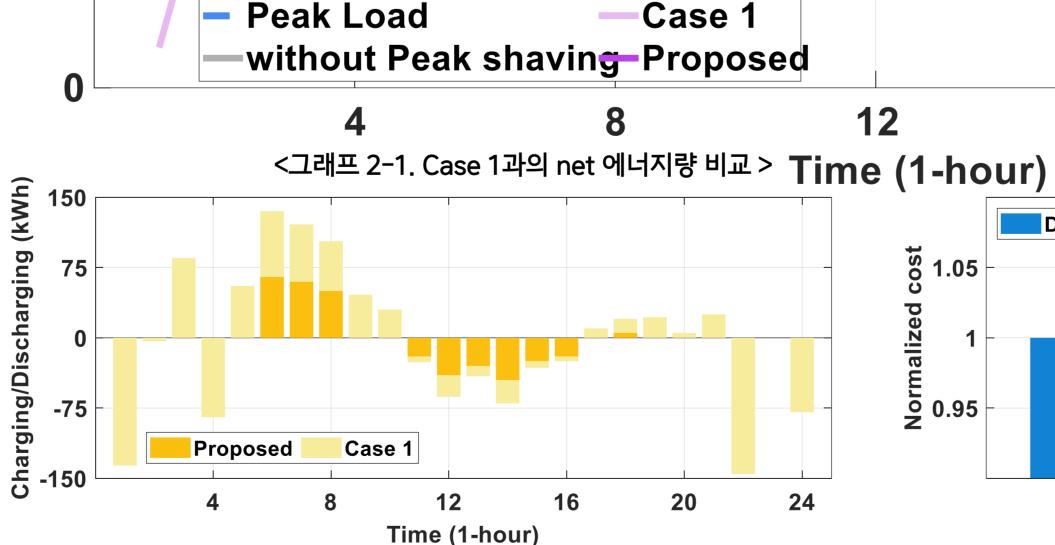
#### 4-1. 시뮬레이션 가정

- 총 예측시간은 24시간 이며, 단위 시간은 1시간 으로 설정.
- EV 충전 부하량  $\left(\widetilde{E_t^{EV}}\right)$  의 예측값과 PV 발전량은 <그래프 1-1>과 같이 설정.
- 고정 (Fixed) 부하량과 시간대별 에너지 가격  $(\widehat{\pi_t})$  은 <그래프 1-2>와 같이 설정.
- ESS는 해당 시간대에 충·방전 중 하나만 동작한다고 가정.
- 오차 시나리오에 대한 확률분포는 <표 4>와 같이 설정.
- $\widetilde{E_{t}^{EV}}$  에 대한 오차 시나리오 개수는 15개로 설정.



분포 종류

# 4-2. 시뮬레이션 결과 및 분석 (시뮬레이션에서 사용된 Case들은 오른쪽 <표 5> 를 참고) 300 (kWh) ON 200 100



<그래프 2-2. Case 1과의 ESS 충/방전량 비교 > • 제안한 알고리즘은 기존 기법인 Case 1에 비해 더욱 안정적인 에너지 사용량을 보임

- Case 1과 달리 Price가 상대적으로 높은 시간대인 10시 ~ 12시에 ESS 를 방전하며, 이에 따른 비용 절감은 Case 1에 비해 75%가 증가.
- 이는 RO에 비해 덜 보수적인 상황을 고려하여 도출되는 것으로 확인.

# —Case 1 20 24 12 16 DRO Case 1 Case 2 % 1.05 <u>0.95</u> 240 245 250

#### Peak Load (kWh) <그래프 2-3. 기존 연구와의 비용 비교 >

- 제안한 알고리즘을 기준으로 Case 1, 2를 정규화한 결과, Case 1은 6.1% 더 많은 비용을 도출하며, Case 2의 경우 0.2% 적은 비용 도출.
- 이는 RO가 더 보수적인 결과를 도출하며, SO는 worst-case를 고려하 지 않아 제안한 알고리즘보다 경제적인 솔루션을 도출되는 것으로 확인.
- Case 2와의 비용 차이가 미비한 것을 고려했을 때, 제안한 알고리즘이 실제 환경에 더욱 실용적일 것으로 판단

- 최적화 기법 (worst-case) Case DRO (0) Proposed 2)  $RO^{3)}(0)$ Case 1  $SO^{4)}(X)$ Case 2
- <표 5. 오차 시나리오에 대한 환경설정>
- 2) Proposed : 제안한 DRO 기반의 ESS 시스템 운영 알고리즘 3) Robust optimization (RO) : 불확실한 환경에서
- 최악의 시나리오를 고려하여 솔루션을 도출하는 최적화 기법 4) Stochastic optimization (SO): 불확실한 환경에서
- 시나리오의 분포를 확실하게 안다는 가정하에 솔루션 을 도출하는 최적화 기법

#### 4-3. 최종분석

- 제안한 DRO 기반의 ESS 시스템 운영 알고리즘은 불확실성을 고려한 안정적이며, 경제적인 에너지 운영 솔루션을 도출하는 것을 확인.
- Case 분석을 통해 기존의 기법보다 더욱 안정적인 에너지 운영을 하고, ESS의 충/방전을 통해 효율적 인 ESS 시스템 운영을 하는 것을 확인.
- worst-case를 고려하지 않은 솔루션과 적은 차이 를 보임으로서, 제안한 알고리즘이 더욱 우수한 성 능을 도출할 것으로 예상.

# 5. 기대효과

#### 5-1. 요약

• 전기차의 불확실한 충전 부하량 환경에서 Peak shaving을 통해 안정적인 ESS 시스템 운영 알고리즘을 제안.

<표 4. 오차 시나리오에 대한 환경설정>

• 기존의 알고리즘들보다 불확실한 환경에서도 적은 비용으로도 경제적인 에너지 운영을 도출.

정규 분포

데이터 예측값

- 5-2. 기대효과 및 미래연구
- 미래 에너지 사회에서 데이터 기반 (Data-driven) 의 실시간 전기차 충전 패턴을 고려하여 경제적인 에너지 운영에 대한 기대.
  - 하나의 노드만이 아닌 실제 다수 노드의 환경을 고려한 배전망 운영 알고리즘을 구현할 계획.

### 참고 문헌

[1] P. Mohajerin Esfahani and D. Kuhn, "Data-driven distributionally robust optimization using Wasserstein metric: Performance guarantees and tractable reformulations", Mathematical Programming, vol. 171, pp. 115-166, 2018. [2] H.T Nguyen and D.-H. Choi, "Three-Stage Inverter-Based Peak Shaving and Volt-VAR Control in Active Distribution Networks Using Online Safe Deep Reinforcement Learning", IEEE Transactions on Smart Grid, vol. 13, 3266-3277, 2022

[3] R. Gao and A. Kleywegt, "Distributionally robust stochastic optimization with Wasserstein distance", Mathematics of Operations Research, 2022.