

# Aggregation of Distributed Energy Resources

## : Approaches to Pursuing Fair Settlement

장서현<sup>1</sup> 권순걸<sup>1</sup>

<sup>1</sup>**S**ystems **M**odeling and **P**rogramming Lab at Yonsei University (**SYMPPLY**)  
Department of Industrial Engineering, Yonsei University  
(<https://symply.yonsei.ac.kr/>)

SYMPPLY Lab Seminar (2025.02.25)

# Table of Contents

---

1. Background
2. Part 1: Evaluation of Aggregation Effectiveness
3. Part 2: Settlement of Aggregated DERs
4. Future Works

Background

## Distributed Energy Resources (DER)

에너지를 사용하는 공간 · 지역 또는 인근지역에서 공급하거나 생산하는 에너지로, 일정 규모 이하의 소규모 에너지

- 태양광(PV) 및 풍력 터빈(WT) 발전 장치, 에너지 저장 시스템(ESS), 전기 자동차(EV) 충전기, 마이크로그리드 등을 포함
- 소규모 발전의 형태에 적합한 탄소중립적인 에너지를 중심으로 생산
- DER 사업자의 종류
  - Generators: 에너지 생산 → 모든 발전량 판매
  - Prosumers: 에너지 생산 → 직접 소비 → surplus 에너지 판매
  - Prosumagers: 에너지 생산 → 직접 소비 → surplus 에너지 판매 or 저장

⇒ 불안정한 대규모 중앙집중식 송전 및 발전에서 벗어나, 수요지 인근에서 환경친화적이고 독립적인 에너지의 생산과 소비 가능

# Wholesale Electricity Market

## Day-ahead Commitment Market

- 하루 전에 예측된 수요와 공급 기반으로 다음날 시간별 가격이 결정됨
- 공시된 가격에 따라 일정량의 전력 공급/소비를 하루 전에 계약
- 계약 불이행 시 페널티 발생

## Real-time Balancing Market

- 실시간 수요와 공급 차이를 조정하는 시장
- near real-time에서 실시간 수급 조정 및 가격 책정
- Day-ahead 시장가보다 평균적으로 낮으며, 가격 변동성이 큼

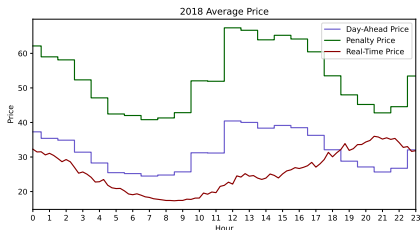


Figure 1: Annual Average Electricity Price<sup>2</sup>

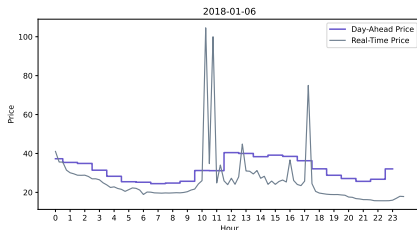


Figure 2: Variability in Real-Time Price<sup>2</sup>

# Challenges of DER Market Participation

---

- DER 사업자는 **price-taker**로 참여함
  - 생산 능력이 제한적이므로 시장 가격에 영향을 미치기 어려움
  - 전통적 대규모 발전소는 price-setter로서, 규모의 경제를 활용한 전략적 입찰을 통해 시장 경쟁력을 가짐
- DER 재생에너지 발전량의 **불확실성**으로 인해, 안정적인 day-ahead commitment를 하기 어려움
  - DER의 출력은 non-dispatchable하기 때문에 미충족 페널티가 부과될 위험이 높음
  - 전통적 대규모 발전소의 출력은 dispatchable하기 때문에 전략적 입찰이 가능하며, 페널티 위험을 최소화할 수 있음

# Aggregation of DERs

## Aggregation이란

- 여러 개별 DER들을 single entity(portfolio)로 통합하는 과정으로, 가상 발전소(VPP), 에너지 관리 시스템(EMS) 등을 통해 구현됨
- 개별 DER의 용량과 자원을 통합하여, 보다 효율적이고 최적화된 에너지 관리를 목표로 함
- Aggregation의 주체는 **Aggregator**로 불리며, 개별 DER 사업자들 사이 그리고 DER 사업자들과 전력 시장 사이의 중개자 역할을 함

## Aggregator의 역할

1. 개별 DER 사업자가 전력망 거래에 참여할 수 있도록 필요한 인프라를 제공하여 시장 진입 장벽을 낮추고, surplus 에너지 거래를 통해 개별적 수익을 창출 할 수 있도록 지원함
2. 개별 DER들을 **통합(pooling)**하여 generation randomness로 인한 개별 페널티 리스크를 완화하고, 하나의 개체로서 최적화된 day-ahead commitment와 real-time trading을 수행함

## Significance of Study

기존 관련 연구들은 Aggregator의 역할이나 Aggregation을 가정으로 포함하여 최적화 진행  
 ⇒ 본 연구는 이러한 가정의 실효성을 검토하고, DER 시스템 최적화에서 Aggregation의  
 경제적 가치를 분석하고자 함

### Evaluation of Economic Values of DER Aggregation : Stochastic Programming Approach

- System-level Analysis  
 : Aggregation이 day-ahead commitment 양 및 net profit에 미치는 영향 분석
- Individual-level Analysis  
 : Aggregation 참여가 개별 DER 사업자에게 실질적인 경제적 이익을 제공하는지 평가

Table 1: Summary of Related Literatures

Reference	Objective	Method	Data	Optimization Goal	Renewable Type	DER Owners
Beraldi et al. <sup>3</sup>	Resource Management	Stochastic Programming	Real-world	Min Risk	combined	generators
Sarfarazi et al. <sup>4</sup>	Real-time Pricing	Bi-level Optimization	Simulated	Max Net Profit	combined	prosumagers
Rashidizadeh et al. <sup>5</sup>	Bidding Strategies	Bi-level Optimization	Real-world	Max Profit	EV	-
Dabbagh et al. <sup>6</sup>	Profit Allocation	Cooperative Game Theory	Real-world	Min Risk	-	prosumers
Liu et al. <sup>7</sup>	Billing Mechanism	Stackelberg Game	Simulated	Max Profit	PV	prosumers



## Problem Description

## General Assumptions 여기 말 고치셈

### 외부 요인 통제

- 외부 비용 요소의 영향력을 최소화하기 위해 시장 접근 비용 및 인프라 구축 비용은 분석에서 제외
- Aggregation의 고유한 경제적 가치를 분석하기 위해 거래되는 에너지 양과 관계없이 시장에서 균등한 가격 경쟁력을 가진다고 가정

### DER 운영 및 시장 참여의 메커니즘 관련

- DER 사업자들은 prosumer로서, 자가 발전한 에너지는 우선적으로 자신의 에너지 수요를 충족하기 위해 사용되며 저장 능력(storage)이 없다고 가정
- 자신의 수요를 충족하고 남은 residual energy는 wholesale market에서 직접 거래하거나 aggregator를 통해서 거래할 수 있으며, 모델에 따라 둘 중 하나만 가능하다고 가정
- Residual energy는 먼저 전날 계약한 day-ahead commitment 충족을 위해 활용
- Residual energy가 Day-ahead commitment 양을 초과하면 surplus (residual) energy로 간주되며, real-time market에 판매하게 됨
- Day-ahead commitment 양이 Residual energy를 초과하면 shortage (residual) energy로 간주되며, 이에 대한 페널티가 부과됨

# Model-Specific Assumptions

---

## Model 1. Individual DER Participation

- DER 사업자는 개별적으로 직접 시장에 참여
- 모든 수익과 페널티는 DER 소유자가 직접 부담

## Model 2. Aggregated DER Participation

- DER 사업자는 aggregator를 통해 간접적으로 시장에 참여
- 이때, aggregator는 neutral intermediary로 개별 DER의 집합적 운영을 최적화하는 역할을 수행하며, 별도의 자체적인 수익 창출을 목표로 하지 않는다는 가정
- 모든 수익과 페널티는 aggregated level에서 평가되며, 개별 DER 소유자에게 분배됨

# Nomenclature

---

## Sets and Indices

- $I$ : Set of individual DER owners  $i \in I = \{1, 2, \dots, N^I\}$
- $T$ : Set of elementary time periods (hours)  $t \in T = \{1, 2, \dots, N^T\}$
- $S$ : Set of scenarios used to represent the evolution of uncertain parameters  
 $s \in S = \{1, 2, \dots, N^S\}$

## Deterministic Parameters

- $P_t^{DA}$ : Day-ahead market price for hour  $t$
- $P_t^{PN}$ : Commitment shortage penalty price for hour  $t$

## Stochastic Parameters

- $P_t^{RT}(\xi)$ : Real-time market price for hour  $t$
- $R_{it}(\xi)$ : Amount of residual energy by individual  $i$  for hour  $t$
- $\xi_s$ : Realization of uncertain parameters under scenario  $s$
- $\pi_s$ : Probability of occurrence of scenario  $s$

## Two-stage Stochastic Optimization

**Sampling-based approach**를 활용하여 실시간 시장 가격이나 발전량의 불확실성 고려  
→ 각 시나리오들은 historical data를 바탕으로 구성되며, second-stage decision variable들과 stochastic parameter들은 scenario-dependent하게  $\xi_s$ 로 재정의됨

### Framework

#### (1) First-Stage Decision

- Amount of day-ahead commitment ( $x_{it}^{DA}, \alpha_t^{DA}$ ) 결정

#### (2) Second-Stage Decisions

- 불확실성이 실현된 이후로, first-stage에서 결정된 day-ahead commitment 양은 고정
- Amount of surplus ( $y_{it}^+(\xi), \beta_t^+(\xi)$ ) and shortage ( $y_{it}^-(\xi), \beta_t^-(\xi)$ ) energy to be operated in real-time 결정

# Individual DER Participation (1/2)

개별 DER 사업자의 입장에서 자신의 DER 운영을 최적화함으로써 자신의 수익 최대화를 목표로 함

## Decision Variables

- $x_{it}^{DA}$ : Amount of day-ahead commitment of individual  $i$  to aggregator for hour  $t$
- $y_{it}^+(\xi)$ : Surplus of renewable energy generation of individual  $i$  for hour  $t$ , relative to the amount of day-ahead commitment to aggregator
- $y_{it}^-(\xi)$ : Shortage of renewable energy generation of individual  $i$  for hour  $t$ , relative to the amount of day-ahead commitment to aggregator
- $z_{it}(\xi)$ : Binary variable that ensures either  $y_{it}^+(\xi)$  or  $y_{it}^-(\xi)$  can take a nonzero value, but not both, for each individual  $i$  and hour  $t$

**Objective Function:** Maximize individual profit (1a)

- Profit = Day-ahead Commitment Revenue  $\left( \sum_{t \in T} P_t^{DA} x_{it}^{DA} \right)$   
+ Real-time Trading Revenue  $\left( \sum_{t \in T} P_t^{RT}(\xi) y_{it}^+(\xi) \right)$   
- Commitment Breach Cost  $\left( \sum_{t \in T} P_t^{PN} y_{it}^-(\xi) \right)$

## Individual DER Participation (2/2)

$$\max \sum_{t \in T} \left( P_t^{DA} x_{it}^{DA} \right) + \sum_{s \in S} \pi_s \sum_{t \in T} \left( P_t^{RT}(\xi_s) y_{it}^+(\xi_s) - P_t^{PN} y_{it}^-(\xi_s) \right) \quad \forall i \in I \quad (1a)$$

$$\text{s.t. } R_{it}(\xi_s) - x_{it}^{DA} = y_{it}^+(\xi_s) - y_{it}^-(\xi_s) \quad \forall t \in T, \forall s \in S \quad (1b)$$

$$R_{it}(\xi_s) \geq y_{it}^+(\xi_s) \quad \forall t \in T, \forall s \in S \quad (1c)$$

$$y_{it}^+(\xi_s) \leq M z_{it}(\xi_s) \quad \forall t \in T, \forall s \in S \quad (1d)$$

$$y_{it}^-(\xi_s) \leq M(1 - z_{it}(\xi_s)) \quad \forall t \in T, \forall s \in S \quad (1e)$$

$$x_{it}^{DA} \geq 0, y_{it}^+(\xi_s) \geq 0, y_{it}^-(\xi_s) \geq 0, z_{it}(\xi_s) \in \{0, 1\} \quad \forall t \in T, \forall s \in S. \quad (1f)$$

### Constraints

(1b) 자신의 residual energy와 commitment 양에 따라 surplus/shortage energy 양이 결정됨

(1c) 자신이 real-time market에 판매할 양은 자신의 residual energy보다 작아야함

(1d)(1e)  $y^+$  와  $y^-$  는 동시에 발생할 수 없음

# Aggregated DER Participation (1/2)

Aggregator의 입장에서 aggregated DER portfolio 운영을 최적화함으로써 통합 수익 최대화를 목표로 함

## Decision Variables

- $\alpha_t^{DA}$ : Amount of day-ahead commitment of aggregator for hour  $t$
- $\beta_t^+(\xi)$ : Surplus of available renewable energy of aggregator for hour  $t$ , relative to the amount of day-ahead commitment to day-ahead market
- $\beta_t^-(\xi)$ : Shortage of available renewable energy of aggregator for hour  $t$ , relative to the amount of day-ahead commitment to day-ahead market
- $z_t(\xi)$ : Binary variable that ensures either  $\beta_t^+(\xi)$  or  $\beta_t^-(\xi)$  can take a nonzero value, but not both, for each individual  $i$  and hour  $t$

**Objective Function:** Maximize aggregated profit (2a)

- Profit = Day-ahead Commitment Revenue  $\left( \sum_{t \in T} P_t^{DA} \alpha_t^{DA} \right)$   
+ Real-time Trading Revenue  $\left( \sum_{t \in T} P_t^{RT}(\xi) \beta_t^+(\xi) \right)$   
- Commitment Breach Cost  $\left( \sum_{t \in T} P_t^{PN} \beta_t^+(\xi) \right)$



## Aggregated DER Participation (2/2)

$$\max \sum_{t \in T} \left( P_t^{DA} \alpha_t^{DA} \right) + \sum_{s \in S} \pi_s \sum_{t \in T} \left( P_t^{RT}(\xi_s) \beta_t^+(\xi_s) - P_t^{PN} \beta_t^-(\xi_s) \right) \quad (2a)$$

$$\text{s.t.} \quad \sum_{i \in I} R_{it}(\xi_s) - \alpha_t^{DA} = \beta_t^+(\xi_s) - \beta_t^-(\xi_s) \quad \forall t \in T, \forall s \in S \quad (2b)$$

$$\sum_{i \in I} R_{it}(\xi_s) \geq \beta_t^+(\xi_s) \quad \forall t \in T, \forall s \in S \quad (2c)$$

$$\beta_t^+(\xi_s) \leq M z_t(\xi_s) \quad \forall t \in T, \forall s \in S \quad (2d)$$

$$\beta_t^-(\xi_s) \leq M(1 - z_t(\xi_s)) \quad \forall t \in T, \forall s \in S \quad (2e)$$

$$\alpha_t^{DA} \geq 0, \beta_t^+(\xi_s) \geq 0, \beta_t^-(\xi_s) \geq 0, z_t(\xi_s) \in \{0, 1\} \quad \forall t \in T, \forall s \in S. \quad (2f)$$

### Constraints

(2b) Aggregation 참여자들의 residual energy의 합과 aggregated commitment 양에 따라 aggregated surplus/shortage energy 양이 결정됨

(2c) Aggregator가 real-time market에 판매할 양은 aggregation 참여자들의 residual energy 합보다 작아야함

(2d)(2e)  $\beta^+$  와  $\beta^-$  는 동시에 발생할 수 없음

# Experimental Results

## 1. Amount of Day-Ahead Commitment

- Aggregated 모델이 Individual 모델에 비해 commitment 양이 많음
  - 높은 페널티 리스크의 영향

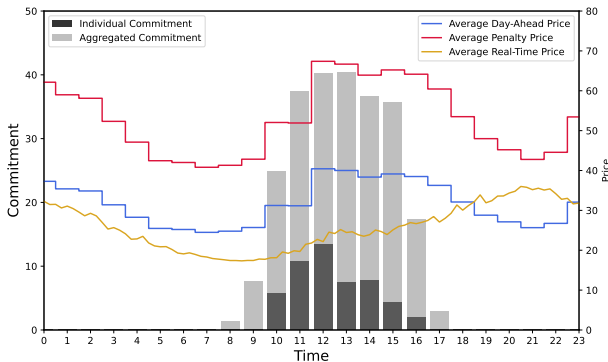


Figure 3: Difference in Hourly Day-Ahead Commitment

# Experimental Results

## 2. Profit Components

- Aggregated market participation의 경우, total profit이 더 높음
  - Day-ahead commitment revenue의 영향
  - 평균적으로 높은 가격에 더욱 안정적인 DER portfolio 운영 가능

Table 2: Comparison of Profit Components (I=19, T=24)

	Individual DER Participation	Aggregated DER Participation
Total Profit (\$)	12701.00	14267.92
Day-Ahead Revenue (\$)	4654.90	13033.13
Real-Time Revenue (\$)	9049.06	1943.44
Penalty Cost (\$)	1002.96	708.66

## 3. Aggregation Robustness

- 참여자가 많을수록 aggregation의 효과가 높아짐
  - Pooling flexibility의 영향

Table 3: Profit Comparison by Number of Participants

Number of Participants ( <i>I</i> )	5	10	15
Individual DER Participation (\$)	4531.18	8508.44	10986.16
Aggregated DER Participation (\$)	4885.48	9422.01	12334.39
Profit Differences (%)	7.81	10.74	12.27

# Pooling Mechanism

Pooling을 통해 참여자들끼리의 surplus와 shortage 상쇄

- 페널티 리스크가 줄면서 relatively aggressive commitment 가능

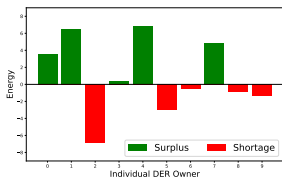


Figure 4: Pre-Pooling

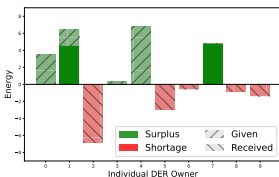


Figure 5: Pooling Process

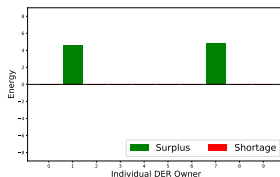


Figure 6: Post-Pooling

## Aggregated DER Participation 모델의 한계

현 모델은 관념적인 수준에서 aggregation을 수행했지만, 차후 수익 분배 및 페널티 부담 문제를 고려하려면 이를 구체적으로 모델링할 필요가 있음

- Aggregated level에서 최적화를 진행하되, 개인별 커밋량 및 에너지 거래 내역을 결정해야 함

⇒ **Settlement Phase**의 필요성

## Settlement Phase

# Settlement Phase

## Decision Variables

- $d_{ijt}(\xi)$ : Amount of surplus energy transferred from individual  $i$  to individual  $j$  at hour  $t$
- $e_{it}^+(\xi)$ : Amount of surplus energy of individual  $i$  at hour  $t$  after settlement
  - Aggregation 모델의  $\beta_t^+(\xi)$ 의 역할
- $e_{it}^-(\xi)$ : Amount of shortage energy of individual  $i$  at hour  $t$  after settlement
  - Aggregation 모델의  $\beta_t^-(\xi)$ 의 역할

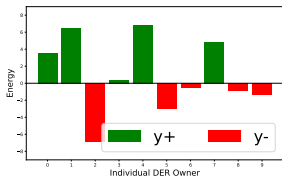


Figure 7: Pre-Settlement

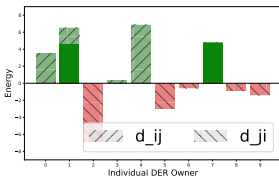


Figure 8: Settlement Process

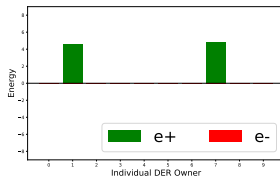


Figure 9: Post-Settlement

# Aggregated DER Settlement Model (1/4)

## Framework

(1) **First-Stage Decision:** 개별 day ahead commitment 양 결정 ( $x_{it}^{DA}$ )

- $\alpha_t^{DA}$  를  $\sum_{i \in I} x_{it}^{DA}$  로 대체

(2) **Second-Stage Decisions**

- Pre-Settlement: commitment 후에 남는 initial surplus ( $y_{it}^+(\xi)$ ) / shortage ( $y_{it}^-(\xi)$ ) 결정
- Settlement Phase: DER 사업자들 간 에너지 거래량 ( $d_{ijt}(\xi)$ ) 결정
- Post-Settlement: 에너지 거래 후 settled surplus ( $e_{it}^+(\xi)$ ) / shortage ( $e_{it}^-(\xi)$ ) 결정

## Objective Function: Maximize Aggregated Profit

$$\max \sum_{t \in T} \left( P_t^{DA} \sum_{i \in I} x_{it}^{DA} + \mathbb{E} \left[ P_t^{RT}(\xi_s) \sum_{i \in I} e_{it}^+(\xi_s) - P_t^{PN} \sum_{i \in I} e_{it}^-(\xi_s) \right] \right) \quad (3a)$$

$$\begin{aligned} (3a) \text{ Profit} = & \text{Day-ahead Commitment Revenue} \left( \sum_{t \in T} (P_t^{DA} \sum_{i \in I} x_{it}^{DA}) \right) \\ & + \text{Real-time Trading Revenue} \left( \sum_{t \in T} (P_t^{RT}(\xi) \sum_{i \in I} e_{it}^+(\xi)) \right) \\ & - \text{Commitment Breach Cost} \left( \sum_{t \in T} (P_t^{PN} \sum_{i \in I} e_{it}^-(\xi)) \right) \end{aligned}$$

## Aggregated DER Settlement Model (2/4)

### Constraints: Pre-Settlement

$$R_{it}(\xi_s) - x_{it}^{DA} = y_{it}^+(\xi_s) - y_{it}^-(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3b)$$

$$R_{it}(\xi_s) \geq y_{it}^+(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3c)$$

$$y_{it}^+(\xi_s) \leq M^y z_{it}^y(\xi_s), \quad y_{it}^-(\xi_s) \leq M^y (1 - z_{it}^y(\xi_s)) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3d)$$

(3b) 자신의 residual energy와 commitment 양에 따라 initial surplus/shortage 양이 결정됨

(3c) 자신이 real-time market에 판매할 수 있는 양은 자신의 residual energy보다 작아야함

(3d)  $y^+$  와  $y^-$  는 동시에 발생할 수 없음

### Constraints: Settlement Phase

$$\sum_{j \in I, j \neq i} d_{ijt}(\xi_s) \leq y_{it}^+(\xi_s), \quad \sum_{j \in I, j \neq i} d_{jit}(\xi_s) \leq y_{it}^-(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3e)$$

$$d_{iit}(\xi_s) = 0 \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3f)$$

(3e) 자신이 줄 수 있는 양은 자신의 initial surplus보다 작아야하며, 자신이 받을 수 있는 양은 자신의 initial shortage보다 작아야함

(3f) 자기 자신과 거래할 수 없음



## Aggregated DER Settlement Model (3/4)

### Constraints: Post-Settlement

$$e_{it}^+(\xi_s) = y_{it}^+(\xi_s) - \sum_{j \in I, j \neq i} d_{ijt}(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3g)$$

$$e_{it}^-(\xi_s) = y_{it}^-(\xi_s) - \sum_{j \in I, j \neq i} d_{jit}(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3h)$$

(3g) (3h) 개별 DER의 settled surplus/shortage는 에너지 거래 결과에 의해 결정됨

### Constraints: Aggregated Market Participation

$$\sum_{i \in I} R_{it}(\xi_s) - \sum_{i \in I} x_{it}^{DA} = \sum_{i \in I} e_{it}^+(\xi_s) - \sum_{i \in I} e_{it}^-(\xi_s) \quad \forall t \in T \quad (3i)$$

$$\sum_{i \in I} R_{it}(\xi_s) \geq \sum_{i \in I} e_{it}^+(\xi_s) \quad \forall t \in T \quad (3j)$$

$$\sum_{i \in I} e_{it}^+(\xi_s) \leq M^e z_t^e(\xi_s), \quad \sum_{i \in I} e_{it}^-(\xi_s) \leq M^e (1 - z_t^e(\xi_s)) \quad \forall t \in T \quad (3k)$$

(3i) Aggregated residual과 commitment에 의해 aggregator의 surplus/shortage가 결정됨

(3j) Aggregator가 real-time market에 판매할 수 있는 양은 aggregated surplus보다 작아야함

(3k) Aggregated level에서의 surplus와 shortage는 동시에 발생할 수 없음

## Aggregated DER Settlement Model (4/4)

$$\max \sum_{t \in T} \left( P_t^{DA} \sum_{i \in I} x_{it}^{DA} + \mathbb{E} \left[ P_t^{RT}(\xi_s) \sum_{i \in I} e_{it}^+(\xi_s) - P_t^{PN} \sum_{i \in I} e_{it}^-(\xi_s) \right] \right) \quad (3a)$$

$$\text{s.t. } R_{it}(\xi_s) - x_{it}^{DA} = y_{it}^+(\xi_s) - y_{it}^-(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3b)$$

$$R_{it}(\xi_s) \geq y_{it}^+(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3c)$$

$$y_{it}^+(\xi_s) \leq M^y z_{it}^y(\xi_s), \quad y_{it}^-(\xi_s) \leq M^y (1 - z_{it}^y(\xi_s)) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3d)$$

$$\sum_{j \in I, j \neq i} d_{ijt}(\xi_s) \leq y_{it}^+(\xi_s), \quad \sum_{j \in I, j \neq i} d_{jit}(\xi_s) \leq y_{it}^-(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3e)$$

$$d_{iit}(\xi_s) = 0 \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3f)$$

$$e_{it}^+(\xi_s) = y_{it}^+(\xi_s) - \sum_{j \in I, j \neq i} d_{ijt}(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3g)$$

$$e_{it}^-(\xi_s) = y_{it}^-(\xi_s) - \sum_{j \in I, j \neq i} d_{jit}(\xi_s) \quad \forall i \in I, \forall t \in T \quad (3h)$$

$$\sum_{i \in I} R_{it}(\xi_s) - \sum_{i \in I} x_{it}^{DA} = \sum_{i \in I} e_{it}^+(\xi_s) - \sum_{i \in I} e_{it}^-(\xi_s) \quad \forall t \in T \quad (3i)$$

$$\sum_{i \in I} R_{it}(\xi_s) \geq \sum_{i \in I} e_{it}^+(\xi_s) \quad \forall t \in T \quad (3j)$$

$$\sum_{i \in I} e_{it}^+(\xi_s) \leq M^e z_t^e(\xi_s), \quad \sum_{i \in I} e_{it}^-(\xi_s) \leq M^e (1 - z_t^e(\xi_s)) \quad \forall t \in T \quad (3k)$$

$$x_{it}^{DA} \geq 0, y_{it}^+(\xi_s) \geq 0, y_{it}^-(\xi_s) \geq 0, d_{ijt}(\xi_s) \geq 0, e_{it}^+(\xi_s) \geq 0, e_{it}^-(\xi_s) \geq 0 \quad \forall i \in I, \forall t \in T, \forall s \in S \quad (3l)$$

$$z_{it}^y(\xi_s) \in \{0, 1\}, z_t^e(\xi_s) \in \{0, 1\} \quad \forall i \in I, \forall t \in T, \forall s \in S. \quad (3m)$$

# Illustration of Settlement Model

Table 4: Pre-Settlement

Agg. Model	$\alpha$	$\beta^+$	$\beta^-$
Aggregator	35.64	9.45	0
Set. Model	$x$	$y^+$	$y^-$
DER 0	3.53	3.53	0
DER 1	5.23	6.5	0
DER 2	10.1	0	6.83
DER 3	3.05	0.36	0
DER 4	2.42	6.85	0
DER 5	3.39	0	2.96
DER 6	3.71	0	0.57
DER 7	1.86	4.84	0
DER 8	0.87	0	0.87
DER 9	1.4	0	1.4
Aggregator	35.64	22.08	12.62

Table 5: Settlement

$i$	$j$	$d$
0	5	2.13
0	9	1.40
1	5	0.45
1	6	0.57
1	8	0.87
3	2	0.36
4	2	6.47
4	5	0.38

Table 6: Post-Settlement

Agg. Model	$\beta^+$	$\beta^-$
Aggregator	9.45	0
Set. Model	$e^+$	$e^-$
DER 0	0	0
DER 1	4.61	0
DER 2	0	0
DER 3	0	0
DER 4	0	0
DER 5	0	0
DER 6	0	0
DER 7	4.84	0
DER 8	0	0
DER 9	0	0
Aggregator	9.45	0

## Aggregated DER Settlement Model의 한계점

⇒ 에너지 거래 방식 및 수익 분배 과정에서 **공정성**이 보장되어야함

## Fairness Consideration

# Fairness Consideration

Table 7: Framework for Considering Fairness

Fairness Consideration	Ex-ante	Ex-post
	(Settlement Mechanism)	(Profit Remuneration)
Centralized Control	X	O
Decentralized Control	O	X
	O	O

# Comparison of Commitment

---

# Comparison of Aggregated Profit

---

# Comparison of Individual Profit

---



## Future Works

# Future Works

---

...

# References I

---

- [1] 대한민국 정부. 분산에너지 활성화 특별법. <https://www.law.go.kr/법령/분산에너지활성화특별법>, 2023.
- [2] Pecan Street Inc. Pecan street dataport. <https://www.pecanstreet.org/dataport>, 2018.
- [3] Patrizia Beraldi, Antonio Violi, Gianluca Carrozzino, and Maria Elena Bruni. A stochastic programming approach for the optimal management of aggregated distributed energy resources. *Computers & Operations Research*, 96:200–212, 2018.
- [4] Seyedfarzad Sarfarazi, Saeed Mohammadi, Dina Khastieva, Mohammad Reza Hesamzadeh, Valentin Bertsch, and Derek Bunn. An optimal real-time pricing strategy for aggregating distributed generation and battery storage systems in energy communities: A stochastic bilevel optimization approach. *International Journal of Electrical Power & Energy Systems*, 147:108770, 2023.
- [5] Homa Rashidizadeh-Kermani, Mostafa Vahedipour-Dahraie, Hamid Reza Najafi, Amjad Anvari-Moghaddam, and Josep M Guerrero. A stochastic bi-level scheduling approach for the participation of ev aggregators in competitive electricity markets. *Applied Sciences*, 7(10):1100, 2017.
- [6] Saeed Rahmani Dabbagh and Mohammad Kazem Sheikh-El-Eslami. Risk-based profit allocation to ders integrated with a virtual power plant using cooperative game theory. *Electric Power Systems Research*, 121:368–378, 2015.
- [7] Nian Liu, Xinghuo Yu, Cheng Wang, and Jinjian Wang. Energy sharing management for microgrids with pv prosumers: A stackelberg game approach. *IEEE Transactions on Industrial Informatics*, 13(3):1088–1098, 2017.

**Any Questions?**