

Authority for  
Consumers & Markets



# Tariff reform in NL

Rens van de Ven

AgNes workshop BNetzA 3 June 2025

# Overview

- Process for tariff reform
- Guiding principles for tariff design
- Time differentiation in grid tariffs
- Introduction of flexible connection agreements
- Further steps / investigations
- Challenges of tariff reform

# Process for tariff reform

- No 'big bang' but stepwise implementation of changes
- Two possible routes:
  - Proposal by joint system operators (TSO and DSO's) followed by assessment and decision of ACM
  - Initiative of ACM, consultation of concept and final decision
- In both routes close deliberations between ACM and system operators from early stage on

# Principles for tariff design

- Publication of [ACM paper \(2024\)](#) with principles for tariff design:
  - Cost reflectivity
  - Promotion of system efficiency
  - Transparency
  - Non-discrimination
- In addition the paper contains an overview of current changes in progress and future next steps of tariff reform

# From incentive on individual peak reduction...

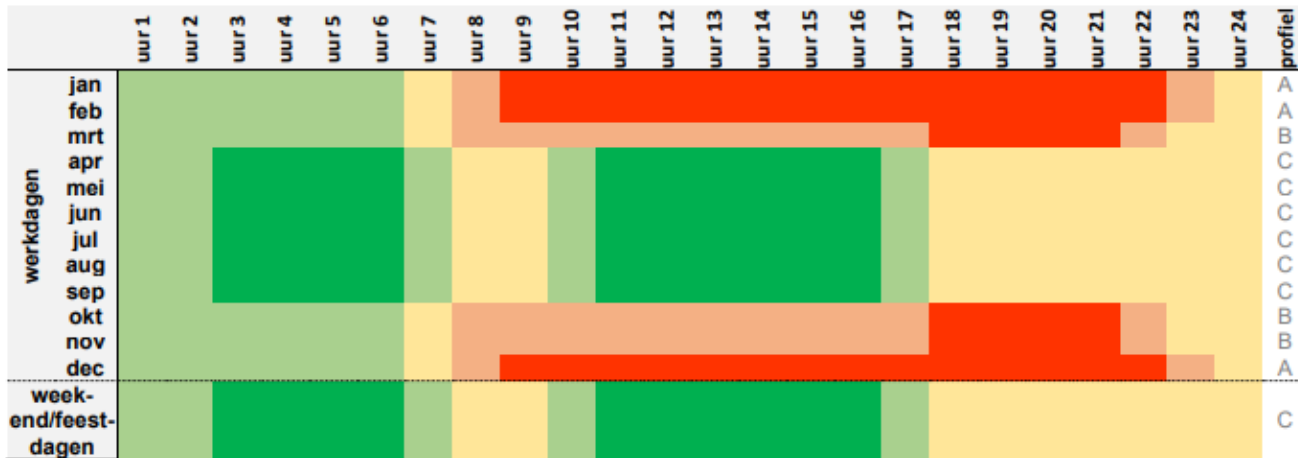
- Many years of stable tariff design
- Mostly power based tariffs for large consumers
- Capacity based tariffs for small consumers
- Incentive on reduction of individual peak

## ...to incentive on system peak reduction

- Stepwise introduction of time differentiated tariffs for all electricity consumers
- Time of use tariffs on TSO level since 1 January 2025
  - Capacity based, 5 periods
- Towards time of use tariffs on DSO level
  - Large consumers: capacity and energy based, 5 periods, expected in 2027
  - Small consumers: energy based, expected in 2028

# Time of use tariffs on TSO level

- Weighing factor 0,6 – 1,0 for peak load (kW), depending on situation in the grid
- Efficient grid use can result in lower tariff for monthly peak (kWmax)



Figuur 1. Vaststelling tarieftijdsvensters direct aangesloten. (1 = donkerrood, 2 = lichtrood, 3 = geel, 4 = lichtgroen, 5 = donkergroen)

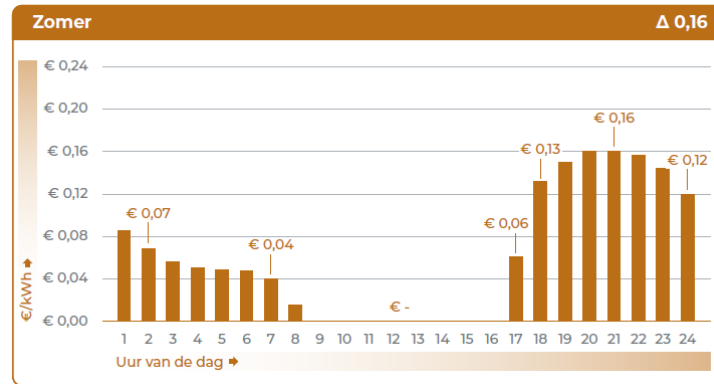
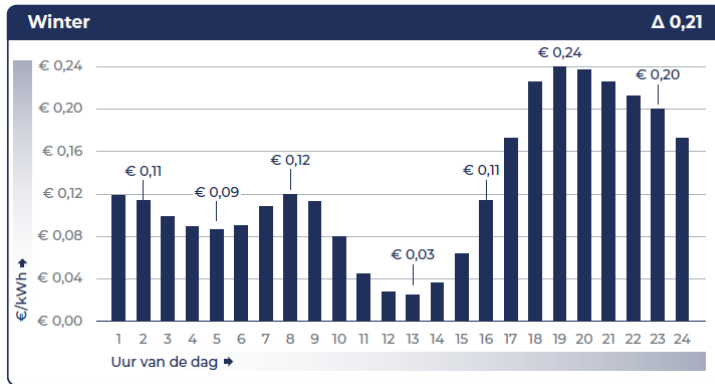
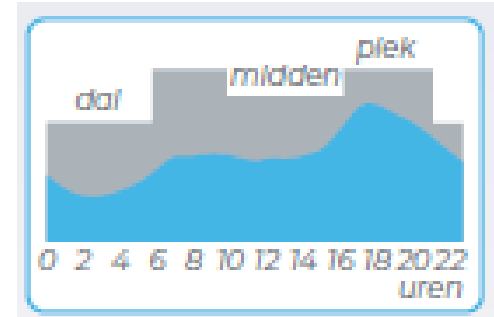
# ToU tariffs on DSO level (large consumers)

- Weighing factor 0,2 – 1,0 for peak load (kW) and/or volume (kWh), depending on the situation in the grid
- Efficient grid use can result in lower tariff for monthly peak (kWmax) and consumption (kWh)

	0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
Januari	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8
Februari	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8
Maart	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8
April	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8
Mei	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Juni	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Juli	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Augustus	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
September	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8
October	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8
November	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8
December	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8

# ToU tariffs on DSO level (small consumers)

- Time differentiated kWh-tariffs
- Level of granularity is currently under discussion



# Flexible connection agreements

- No discounts or exemptions for specific grid users, but special arrangements for flexible grid users if they help alleviate the grid
- Fully flexible agreement
  - No guarantees on available capacity, ~50% tariff discount
- Minimal availability agreement on TSO level
  - >85% grid availability (outside of peak hours), ~50% tariff discount
- Timeslot agreement on DSO level
  - Capacity during contracted timeslots, tariff paid for number of hours contracted



# Further steps / investigations

- Preparations for introduction of an [injection tariff](#)
- More dynamic time differentiation
- Investigation of locational signals in tariffs

# Challenges of tariff reform

- Design choices: number of periods in time of use, difference of tariff level for peak and off-peak, etc.
- Redistribution effects (e.g. introduction of injection tariff)
- Fairness (e.g. locational signals)
- Increasing complexity



**Thank you!**  
**Any questions?**