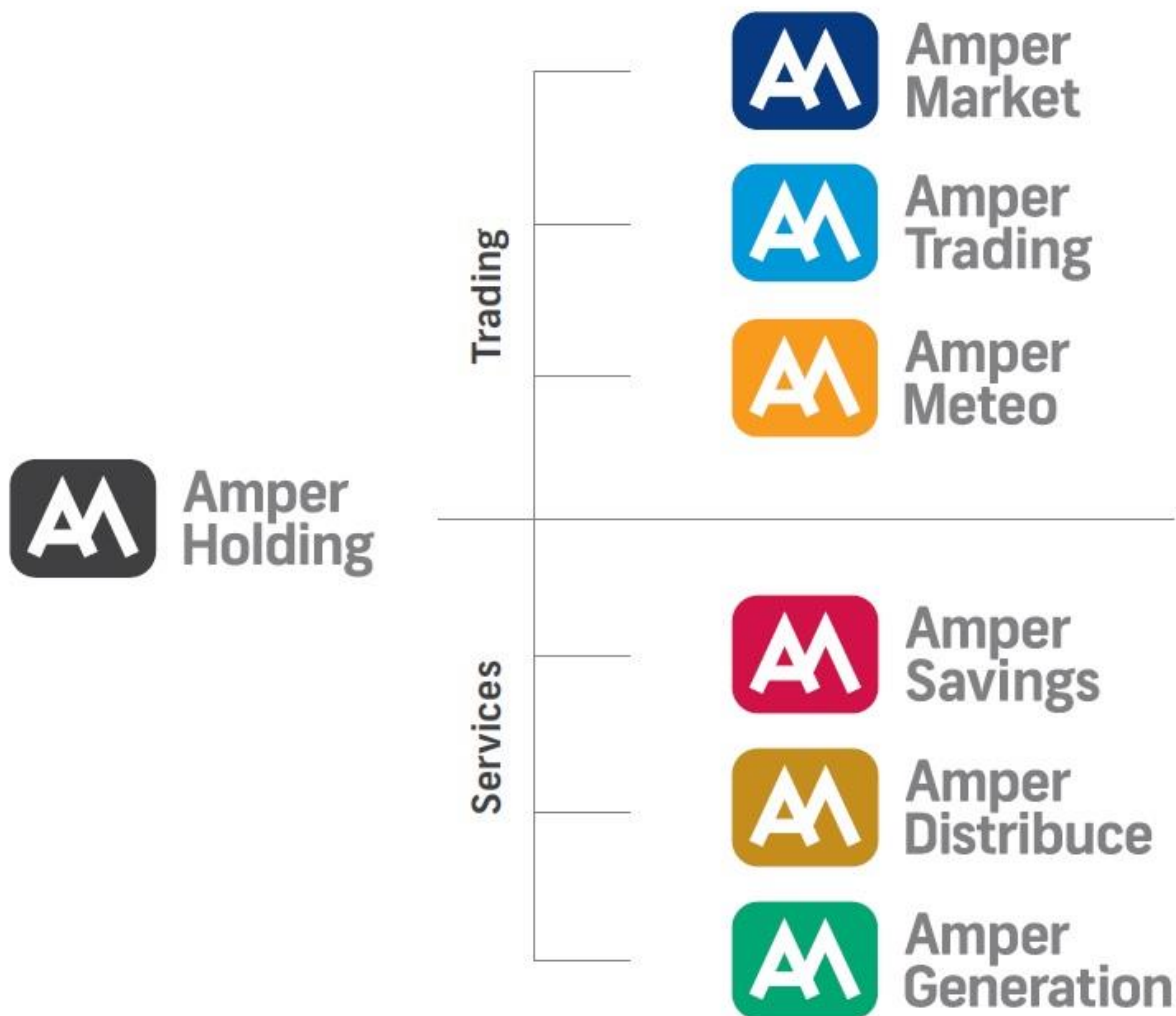


# Vytváříme velkou firmu „malé“ decentralizované energetiky.





- **Regulace výroben obchodníky**
- **Využití HDO – regulace spotřeby**
- **Podpůrné služby ČEPS**



**Nastavení předpokládaného diagramu rok dopředu na základě zvolené podpory 3000 hod resp. 4400 hodin: KGJ, teplárny**

**Omezení provozu:**

- **dle počasí (nedostatečný odběr tepla)**
- **Provozní řád (kolaudace) 6:00- 22:00**
- **Denní kapacita odběru plynu**
- **obsluha**



## Návrh Amper Holding:

- Nabídnout volné povely HDO v aukci obchodníkům. Volných povelů je údajně dostatek.
- Není potřeba nové distribuční tarify, stačí obchodníkům ponechat prostor u jednotarifů.
- Obchodníci vytvoří vlastní produkty.
- Řízení HDO: 1. v řadě PDS, 2. v řadě obchodník. Když řídí PDS, obchodník neřídí a zákazník se „vrací na běžný tarif“. Prověřený funkční princip u OZE vyroben a řízení přes RTU (!).



Je řízení HDO obchodníky kompatibilní se řízením soustav ČEPS a PDS?

- ČEPS udržuje v soustavě vyrovnanou bilanci, obchodníci jsou platbami za odchylky motivováni shodně.
- Motivace obchodníka na DT nebo VDT nikdy není silnější než motivace odchylky/proti odchylky vůči bilanci soustavy ČR.
- Řízení DS ze strany PDS v řadě případů koreluje se stavem soustavy a motivací obchodníků (vyjde slunce, zajde slunce).
- Vyřešení disbalance ze strany obchodníků je pro soustavu nejlevnější řešení (než aktivace systémových služeb nebo dispečerské řízení FVE atd.).
- PDS řeší i lokální situace v soustavě, kde cíle PDS nemusí být v souladu s obchodní motivací danou stavem soustavy ČR – v takových případech má PDS přednost a zákazník obchodníka se ze „smart tarifu“ vrací do běžného (jedno)tarifu.



## Pro „System“ finančně neutrální, zda OZE vyrábí nebo nevyrábí

- **Hodinový zelený bonus + cena DT OTE**
- **Predikce výroby OZE (ČEPS potřebuje stejně pro řízení Přenosové soustavy ČR)**
- **Predikce výroby v dané hodině pro zdroj OZE = regulační výkon**

# Cena MZ15 – na rok 2016



**Cena 200 – 250 Kč/MW**

**Za rezervaci, bez aktivace!!**

[www.ampern](http://www.ampern)

Kalendářní týden	MZ15-			
	Průměrná cena DK [Kč]			
	PD	PN	ND	NN
53 (01.01.–03.01.)			214	214
1 (04.01.–10.01.)	210	214	212	213
2 (11.01.–17.01.)	210	214	212	213
3 (18.01.–24.01.)	210	214	212	213
4 (25.01.–31.01.)	210	214	212	213
5 (01.02.–07.02.)	210	214	216	212
6 (08.02.–14.02.)	210	214	216	212
7 (15.02.–21.02.)	210	214	216	212
8 (22.02.–28.02.)	210	214	216	212
9 (29.02.–06.03.)	208	213	216	212
10 (07.03.–13.03.)	208	213	216	212
11 (14.03.–20.03.)	208	213	222	214
12 (21.03.–27.03.)	208	213	216	212
13 (28.03.–03.04.)	209	213	227	212
14 (04.04.–10.04.)	210	215	228	215
15 (11.04.–17.04.)	210	215	228	215
16 (18.04.–24.04.)	210	215	233	215
17 (25.04.–01.05.)	210	215	233	215
18 (02.05.–08.05.)	214	215	253	215
19 (09.05.–15.05.)	214	215	251	215
20 (16.05.–22.05.)	214	215	251	215
21 (23.05.–29.05.)	214	215	256	215
22 (30.05.–05.06.)	214	216	235	215
23 (06.06.–12.06.)	232	239	274	236
24 (13.06.–19.06.)	234	239	274	236
25 (20.06.–26.06.)	217	218	238	217
26 (27.06.–03.07.)	232	240	276	236
27 (04.07.–10.07.)	222	218	248	218
28 (11.07.–17.07.)	250	236	279	236
29 (18.07.–24.07.)	256	216	235	216
30 (25.07.–31.07.)	214	216	215	216



Roční náklad MZ15- :

$250 \text{ MW} * 250 \text{ Kč} * 8760 \text{ hodin} = \text{cca } 550 \text{ mil. Kč}$

Příklad: ½ služeb MZ15 - je možné nahradit OZE –  
úspora 250 mil. Kč/rok





- Zákazník
- Státní rozpočet
- Vnímání OZE – co si způsobila, to si vyreguluje bez dopadu do nákladů na řízení soustavy

x

Současní poskytovatelé MZ15-

- Klasické elektrárny
  - Teplárny