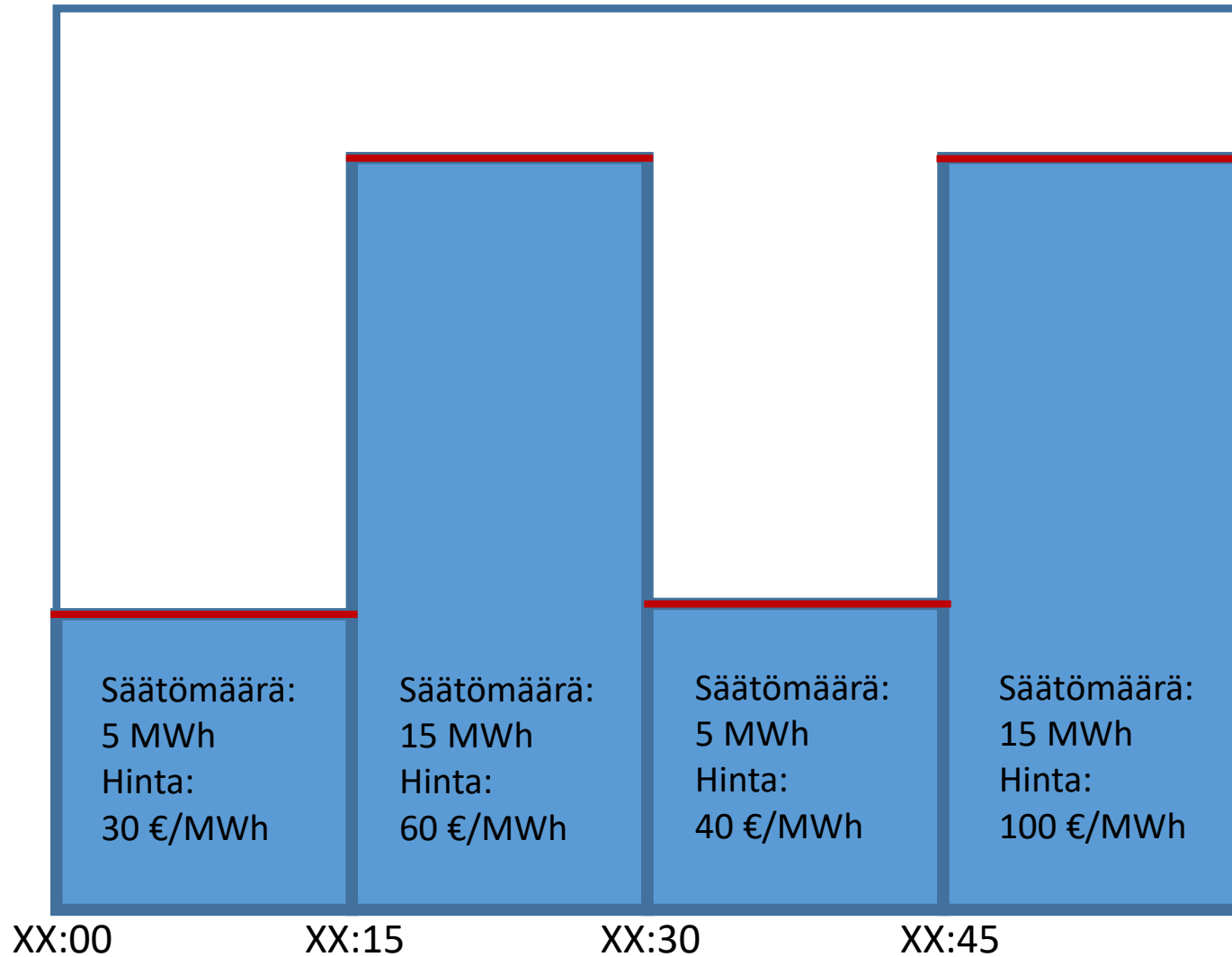



Säätöresurssilla 15 min mittaus



Hinta = säätö- tasesähkön hinta

 Säätökauppa

 15 min mittaus

Säätömarkkinaosapuoli (BSP)

$$5 \text{ MWh} * 30 \text{ €/MWh} = 150 \text{ €}$$

$$15 \text{ MWh} * 60 \text{ €/MWh} = 900 \text{ €}$$

$$5 \text{ MWh} * 40 \text{ €/MWh} = 200 \text{ €}$$

$$\underline{15 \text{ MWh} * 100 \text{ €/MWh} = 1500 \text{ €}}$$

2450 €

Tasevastaava (BRP)

$$0 \text{ MWh} * 30 \text{ €/MWh} = 0 \text{ €}$$

$$0 \text{ MWh} * 60 \text{ €/MWh} = 0 \text{ €}$$

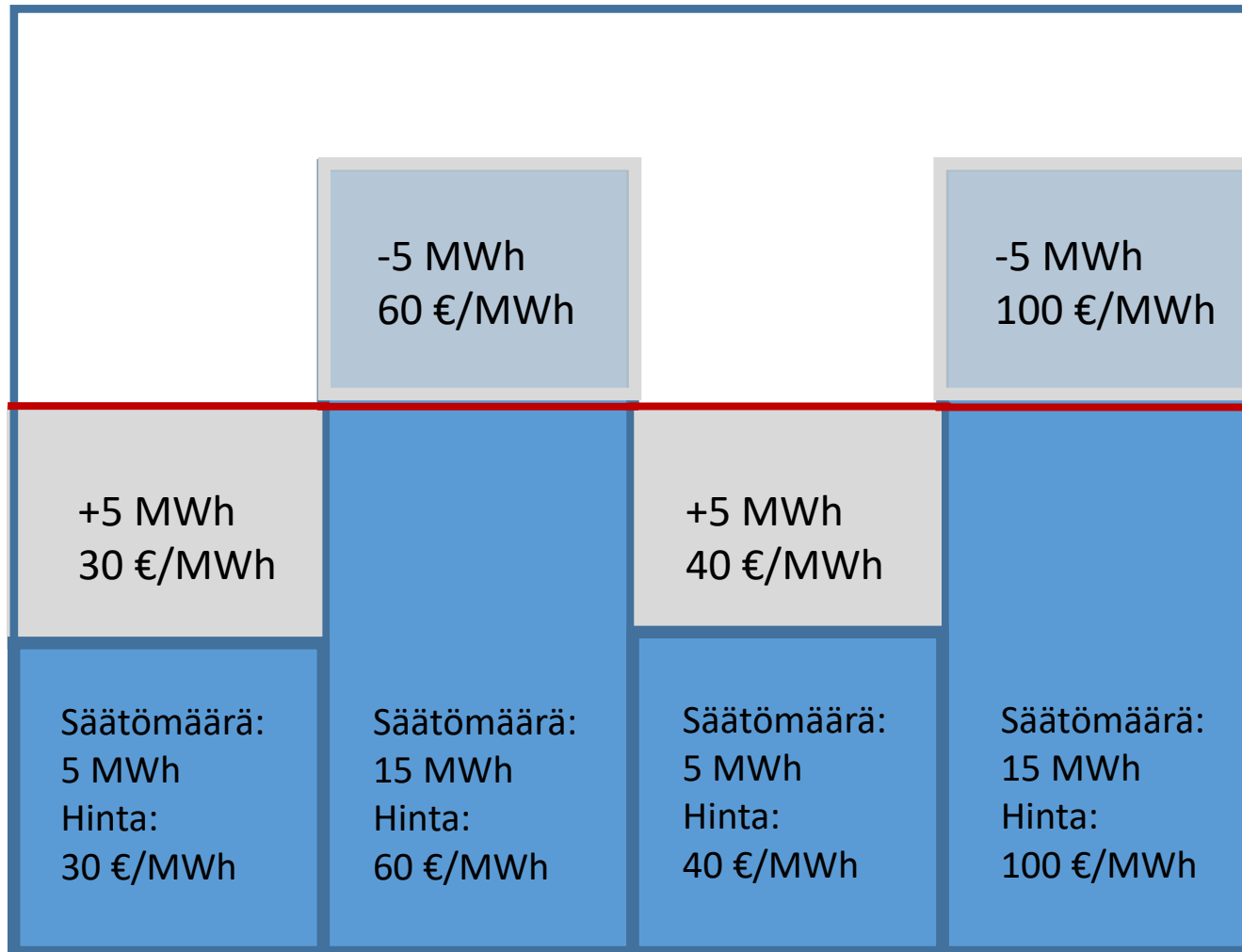
$$0 \text{ MWh} * 40 \text{ €/MWh} = 0 \text{ €}$$

$$\underline{0 \text{ MWh} * 100 \text{ €/MWh} = 0 \text{ €}}$$

0 €

Säätömarkkinaosapuoli saa säätökapasiteetistaan tarjousten mukaisen tuoton, ei vaikuta tasevastaavan taseeseen.

Säätöresurssilla 60 min mittaus



Hinta = säätö- tasesähkön hinta

■ Tasesähkö

■ Säätökauppa

— 60min mittaus / 4

Säätömarkkinaosapuoli (BSP)

$$5 \text{ MWh} * 30 \text{ €/MWh} = 150 \text{ €}$$

$$15 \text{ MWh} * 60 \text{ €/MWh} = 900 \text{ €}$$

$$5 \text{ MWh} * 40 \text{ €/MWh} = 200 \text{ €}$$

$$15 \text{ MWh} * 100 \text{ €/MWh} = 1500 \text{ €}$$

2450 €

Tasevastaava (BRP)

$$+5 \text{ MWh} * 30 \text{ €/MWh} = +150 \text{ €}$$

$$-5 \text{ MWh} * 60 \text{ €/MWh} = -300 \text{ €}$$

$$+5 \text{ MWh} * 40 \text{ €/MWh} = +200 \text{ €}$$

$$-5 \text{ MWh} * 100 \text{ €/MWh} = -500 \text{ €}$$

-450 €

Säätömarkkinaosapuoli saa säätökapasiteetistaan tarjousten mukaisen tuoton, **tasevastaavan taseeseen syntyy aiheeton tasevirhe ja kustannus.**

Vastaavan kaltainen virheellinen kustannus syntyy tasevastaavalle myös FCR-N ja AFRR reservien kohdalla, jos niitä ei mitata 15 min resoluutiolla.