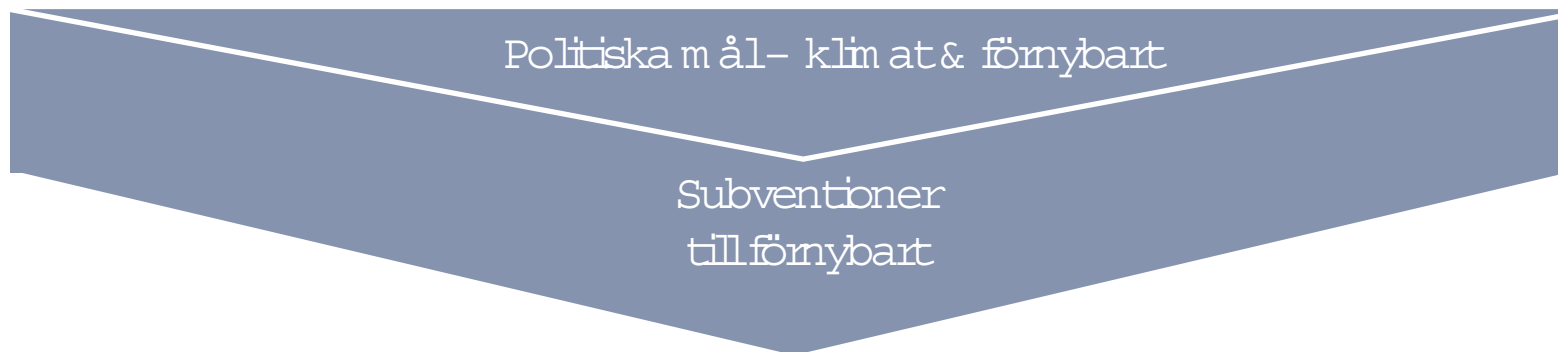


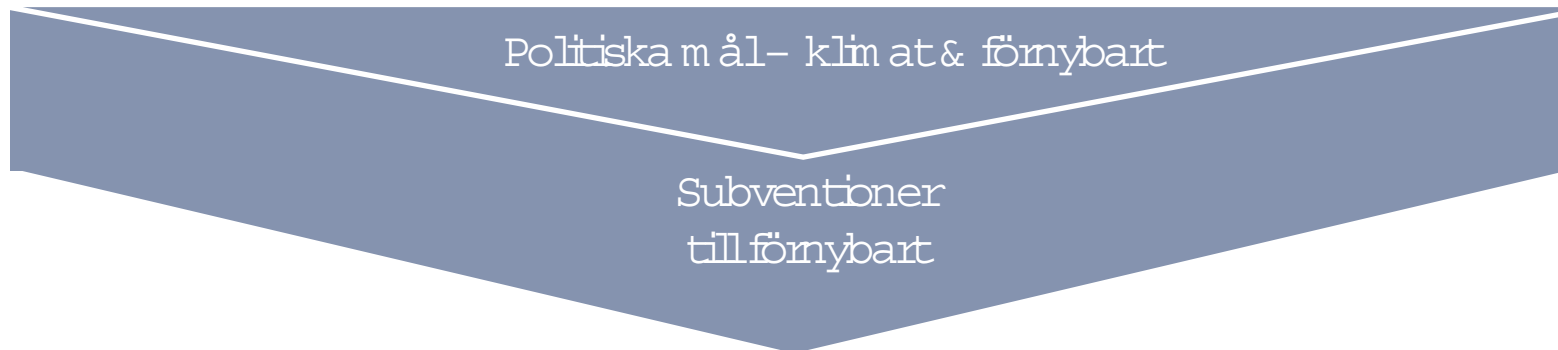
ELMARKNADEN VID ETT VÄGSKÄL – MER POLITIK ELLER MER MARKNAD?

NICLAS DAMSGAARD, SW ECO

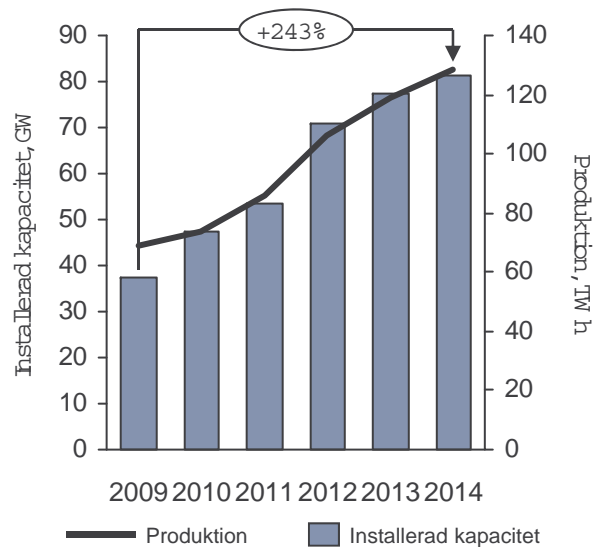
Drivkrafter för en ny marknadsdesign



Drivkrafter för en ny marknadsdesign

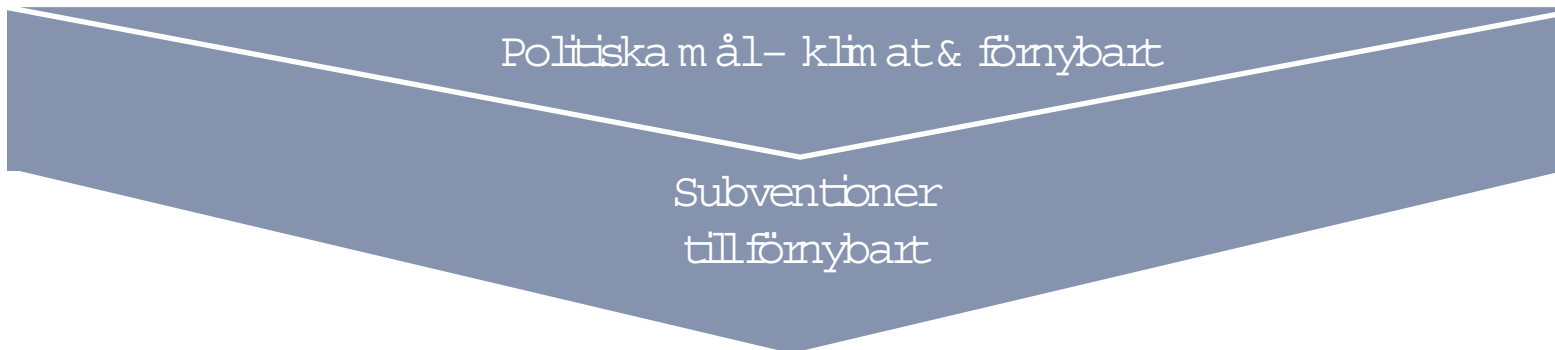


1 Kraftig ökning av förnybar produktion - exempel Tyskland

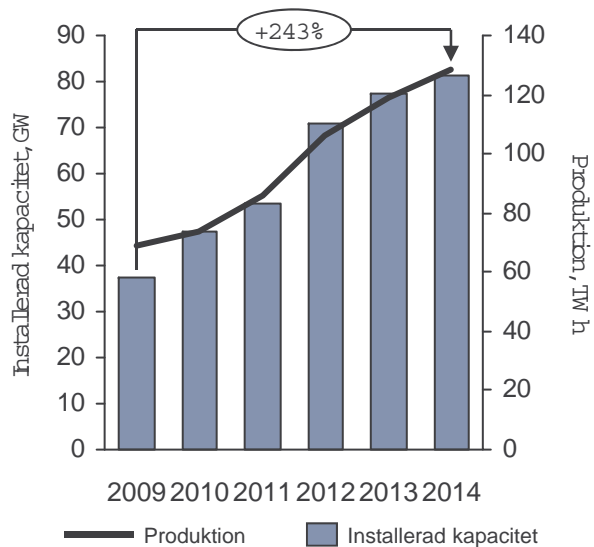


(Och samtidigt låg efterfrågan)

Drivkrafter för en ny marknadsdesign

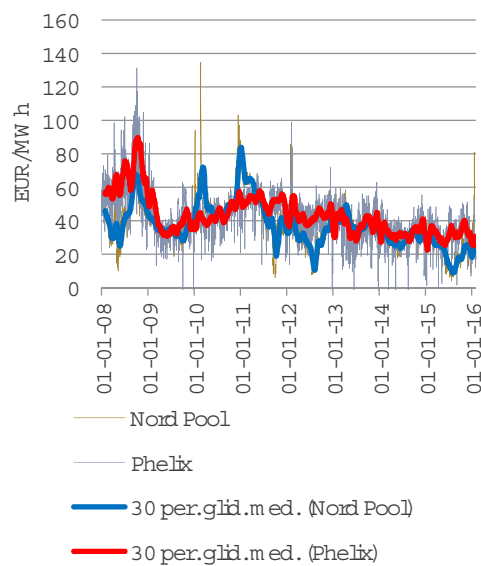


1 Kraftig ökning av förnybar produktion - exempel Tyskland

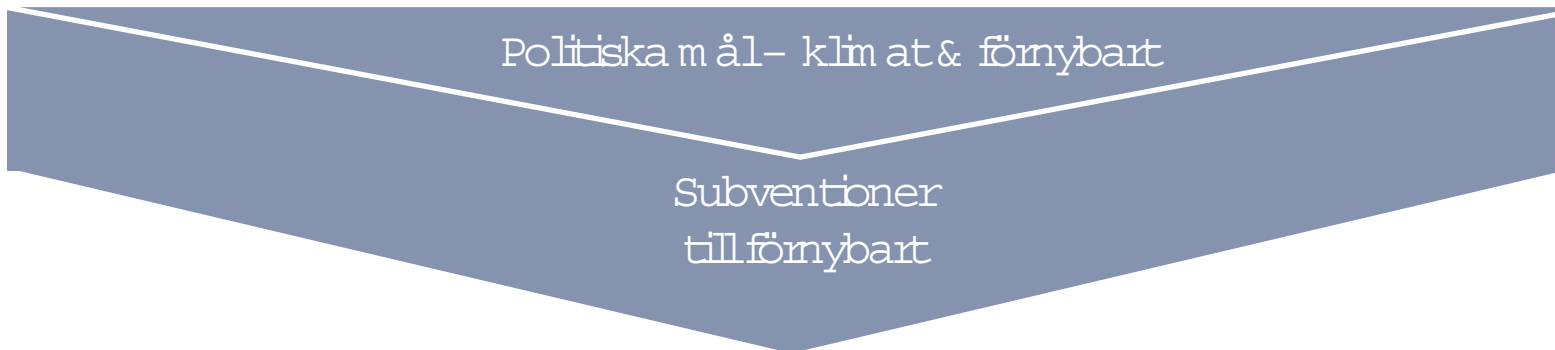


(Och samtidigt låg efterfrågan)

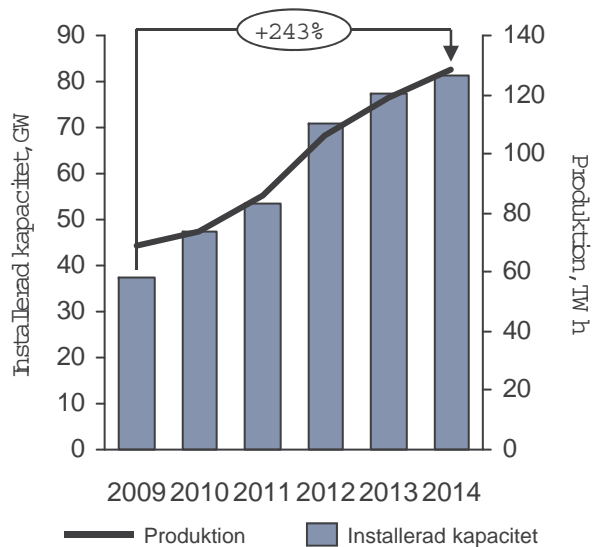
2 Fallande elpris



Drivkrafter för en ny marknadsdesign

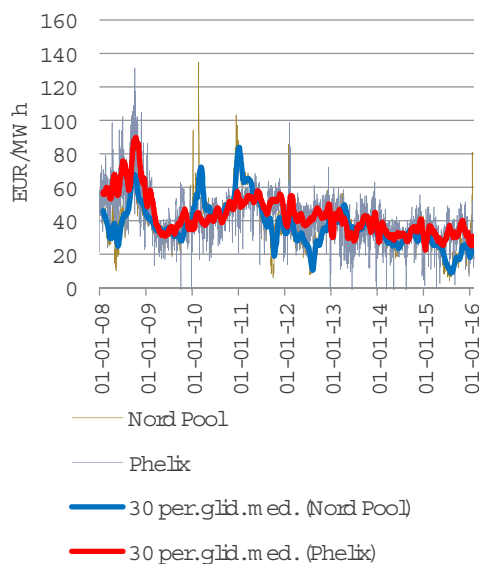


1 Kraftig ökning av förnybar produktion - exempel Tyskland

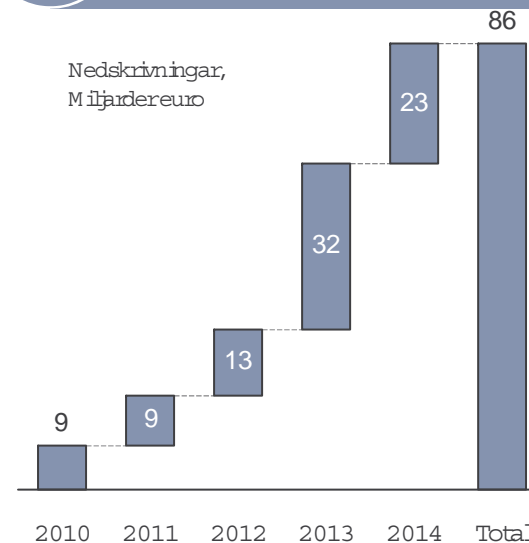


(Och samtidigt låg efterfrågan)

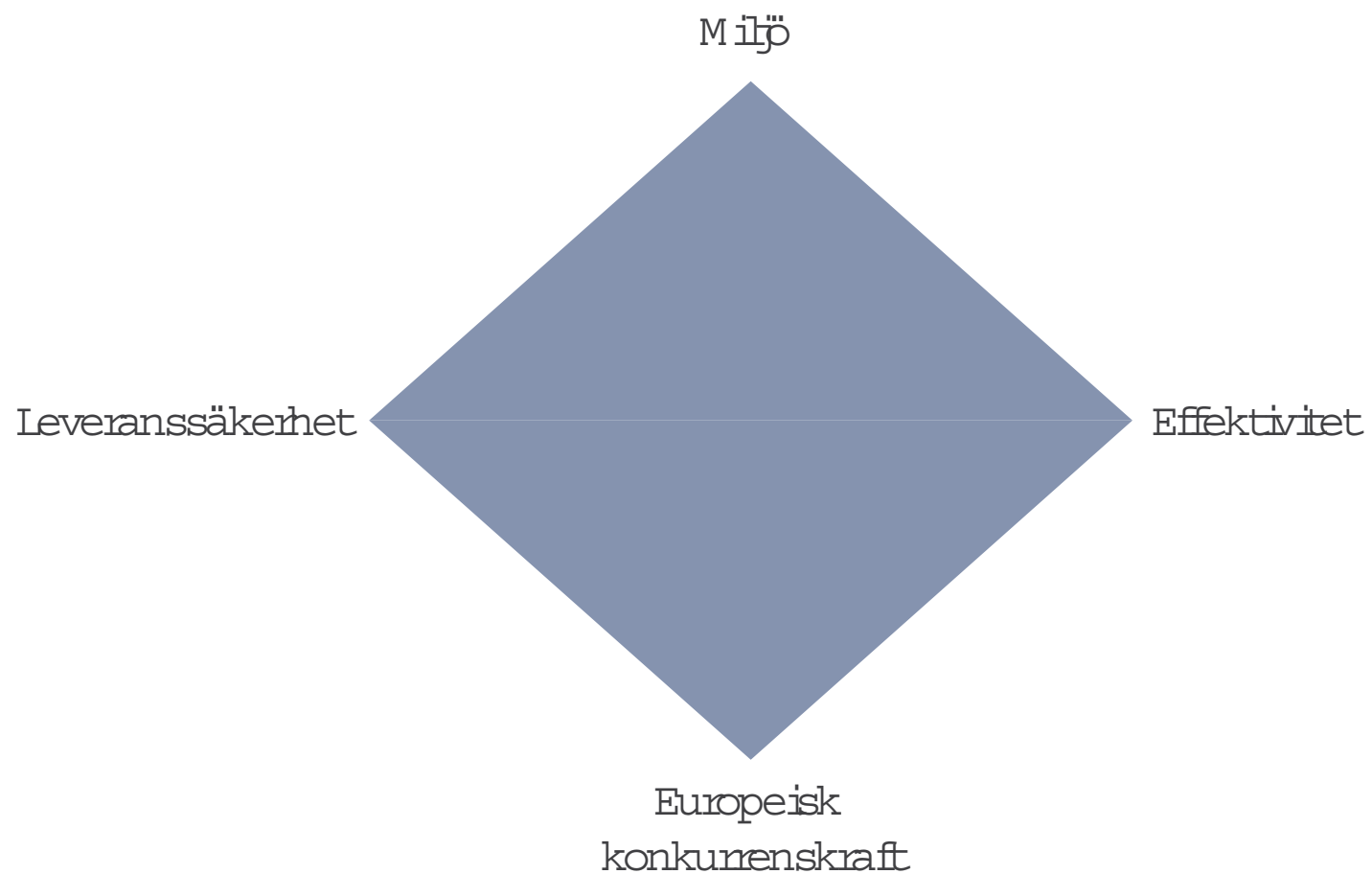
2 Fallande elpris



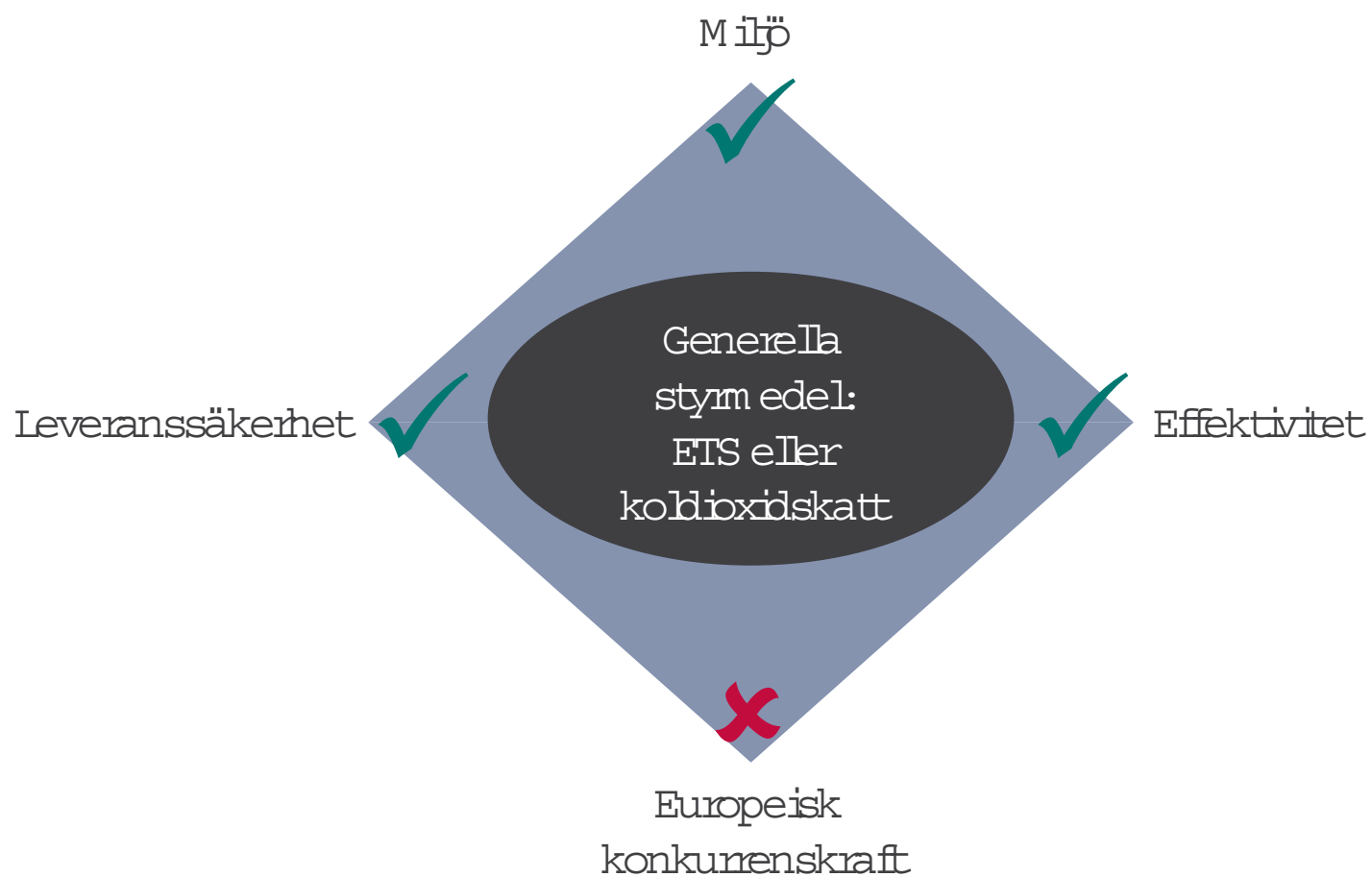
3 Finansiellt pressade kraftbolag



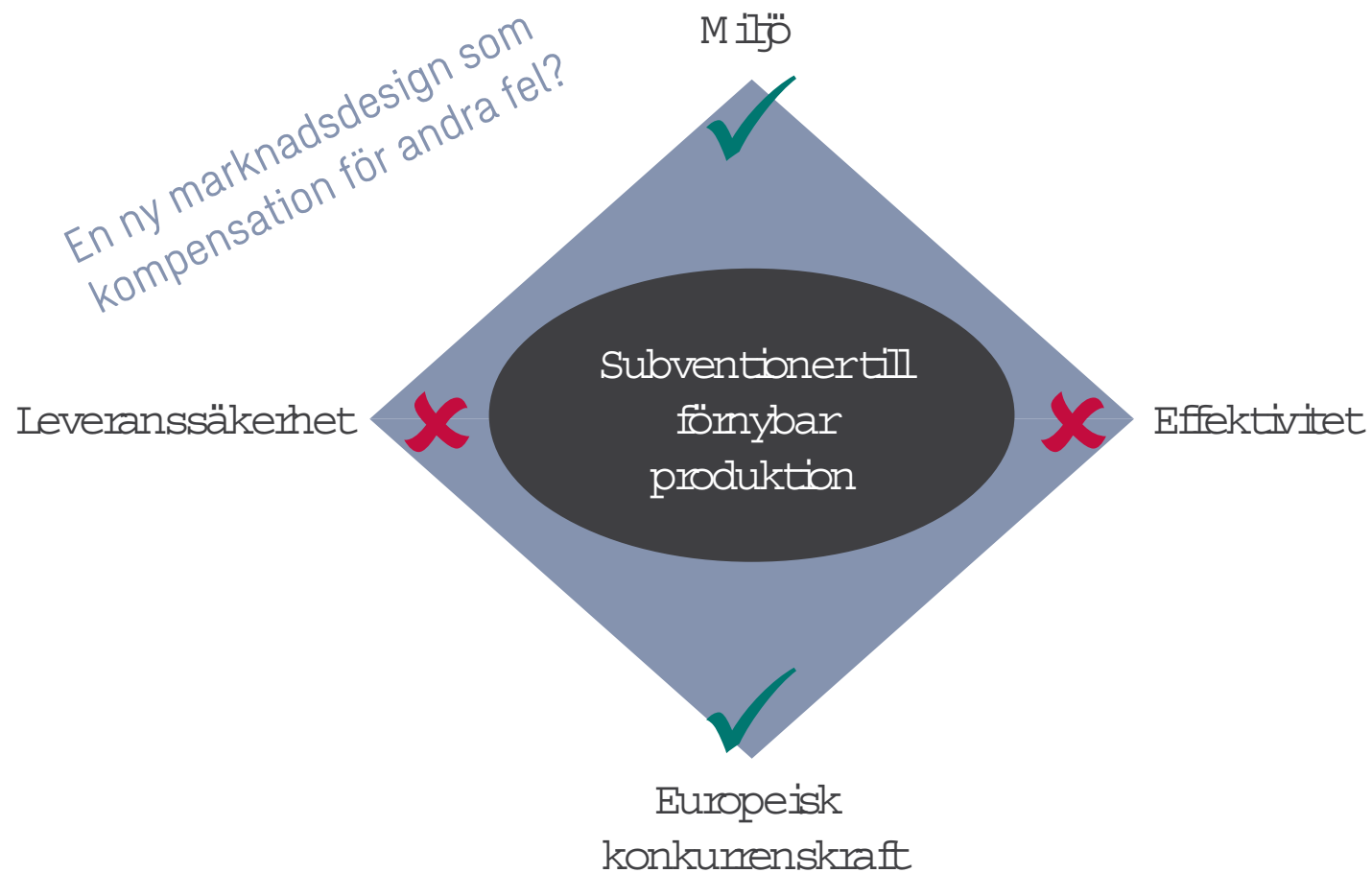
Politiken formas i en dragkamp mellan olika mål
– som ibland står emot varandra



Politiken föras i en dragkamp mellan olika mål
– som ibland står emot varandra



Politiken formas i en dragkamp mellan olika mål
– som ibland står emot varandra



10 påståenden om Market Design

1. Den europeiska elmarknaden kommer att behöva en ny marknadsdesign
2. Energy-only marknaden har svårt att leverera nödvändiga investeringar i nyproduktion
3. Valet mellan en strategisk reserv och en kapacitetsmarknad beror på hur ofta den förväntas användas
4. Införandet av kapacitetsmarknader kommer att leda till ökade investeringar i nyproduktion
5. Införandet av kapacitetsmarknader kommer att leda till lägre priser på grossistmarknaden
6. Kostnaden för en kapacitetsmarknad kommer att öka när nya investeringar krävs
7. Att inkludera utlandsförbindelser i kapacitetsmarknader är långt ifrån enkelt
8. Flödesbaserad kapacitetsallokering (flow-based) kommer att leda till ett mer effektivt utnyttjande av elnätet
9. Nodprissättning kommer att föra till ett mer effektivt utnyttjande av elnätet, men till en inskad likviditet på elmarknaden
10. Europas elmarknad är på väg tillbaka mot centralplanering

Men är det bara subventionerna som är problemet?
 Energy-only marknaden har svårt att leverera nödvändiga
 investeringar i ny produktion (?)

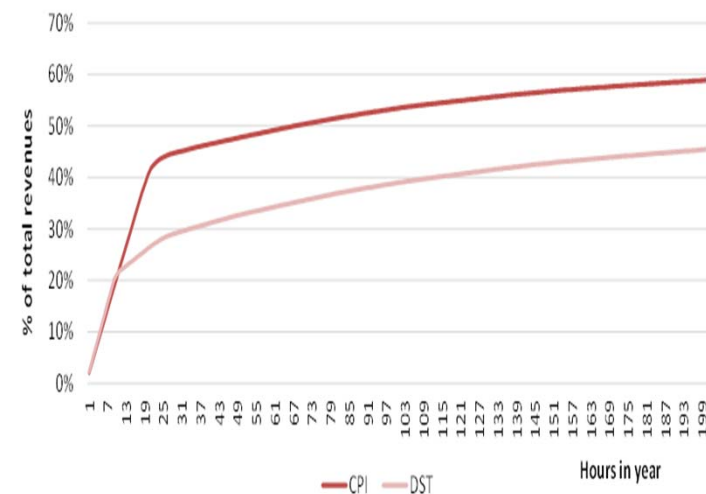
Flexibel produktion kan komma att
 behöva täcka sina kostnader under ett
 fåtal timmar

- Kan innebära en (alltför) hög risk för en investerares
- Oro för interventioner för att motverka höga priser

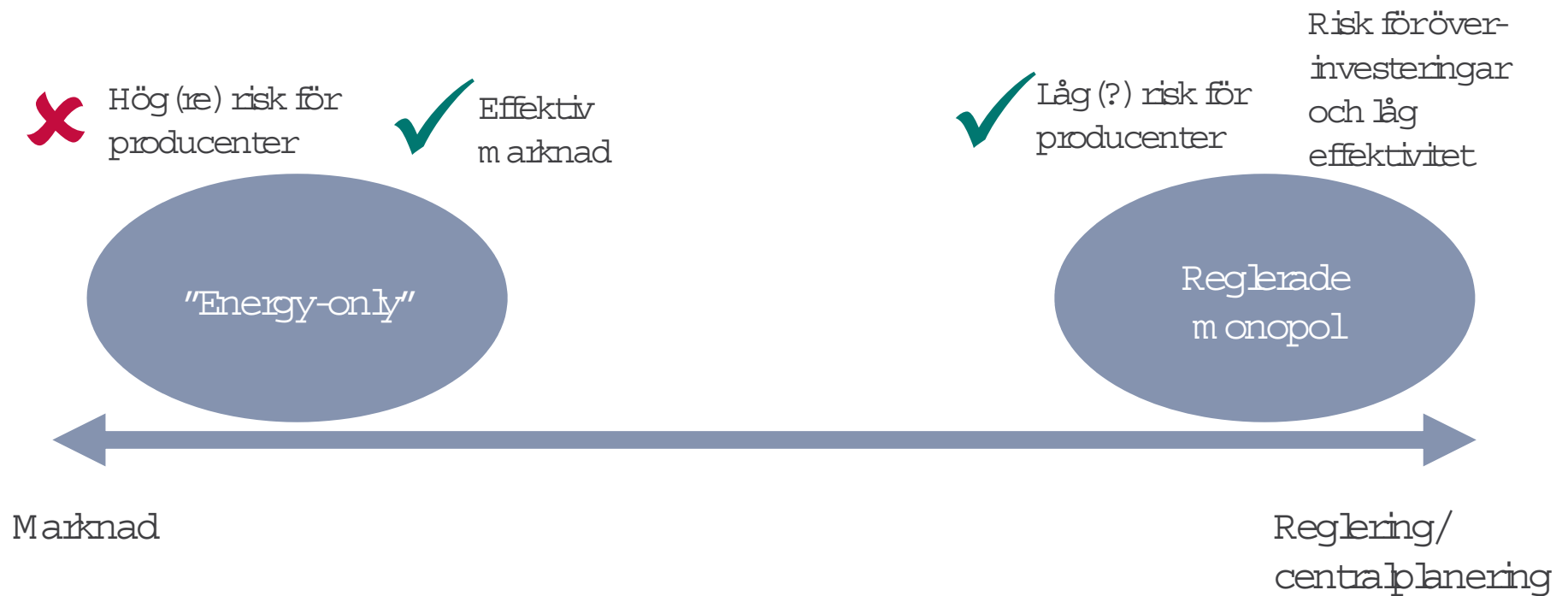
Kapacitetsmekanismen lyfts fram som
 en lösning

- Ökad efterfrågefleksibilitet lyfts fram som en möjlig lösning på problemet

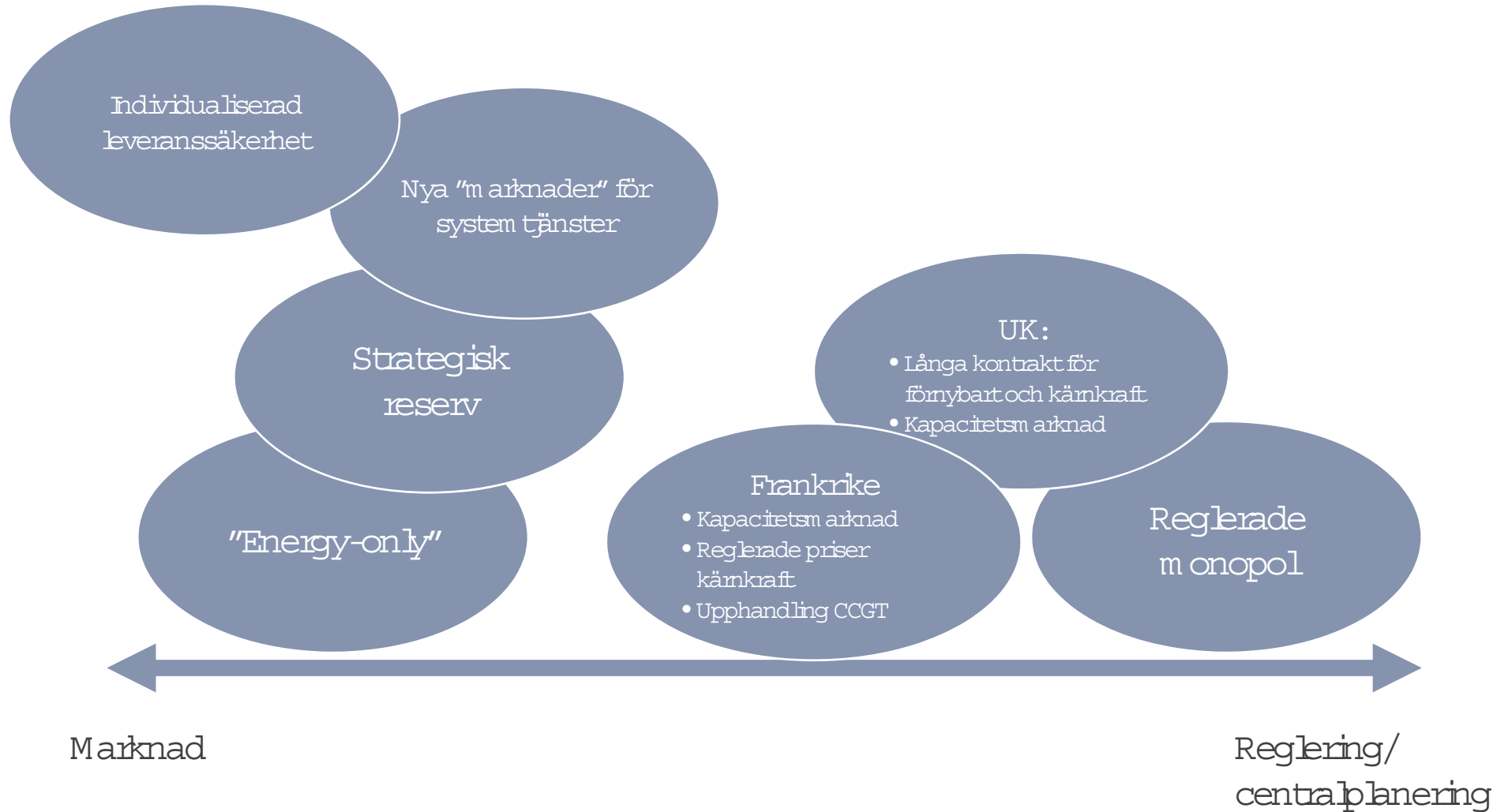
Kumulativ andel av nettointäkter för CCGT i Tyskland 2030 i två scenarier



Många alternativa lösningar – vart kommer Europa att gå?



Många alternativa lösningar – vart kommer Europa att gå?

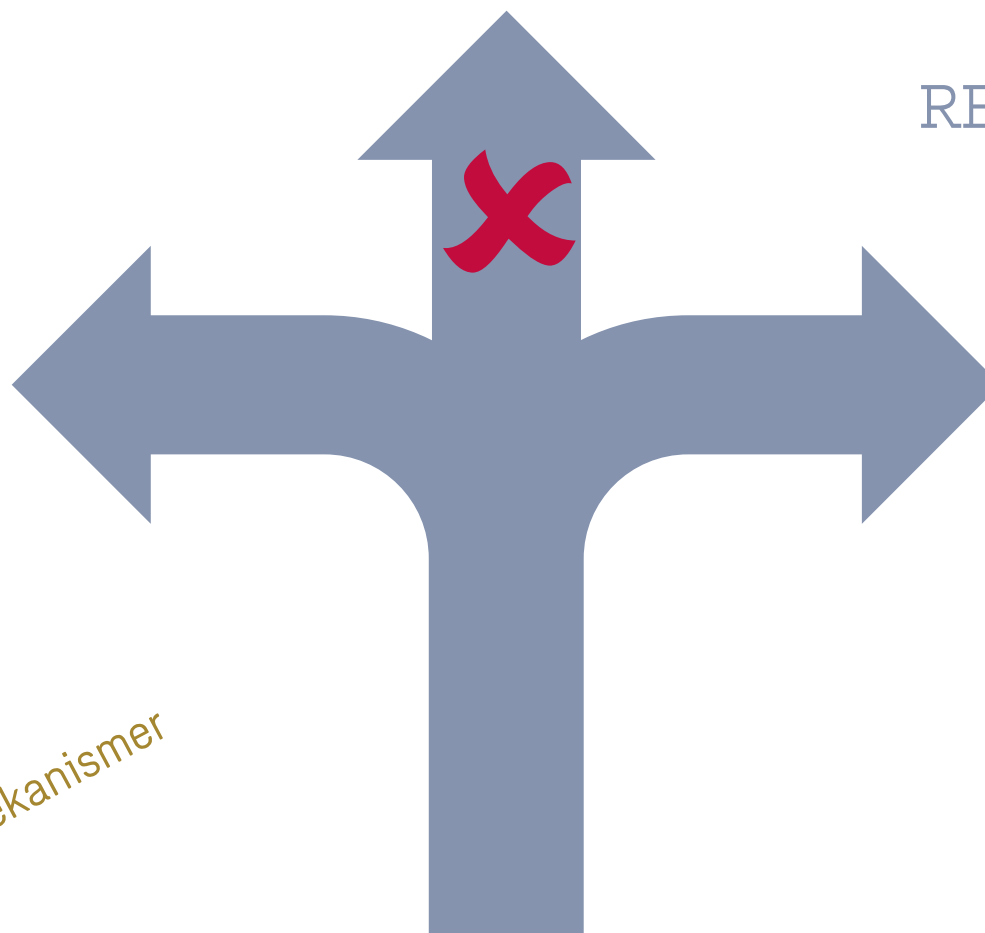


DAGENS SITUATION

MARKNAD

- Avskaffande av subventioner till förnybart
- Acceptans för volatila priser
- Europeisk syn på leveranssäkerhet
- Aktiva kunder
- Konkurrens
- Effektivitet

Men också behov av kompletterande mekanismer



REGLERING

- Centraliserad planering
- Reglerade priser
- Mindre volatila priser
- Minskad effektivitet