
Översikt över den Polska kapacitetsmarkanden

Svenska kraftnäts sammanfattning av underlag från PSE



**SVENSKA
KRAFTNÄT**

Översikt - Polska kapacitetsmarknaden

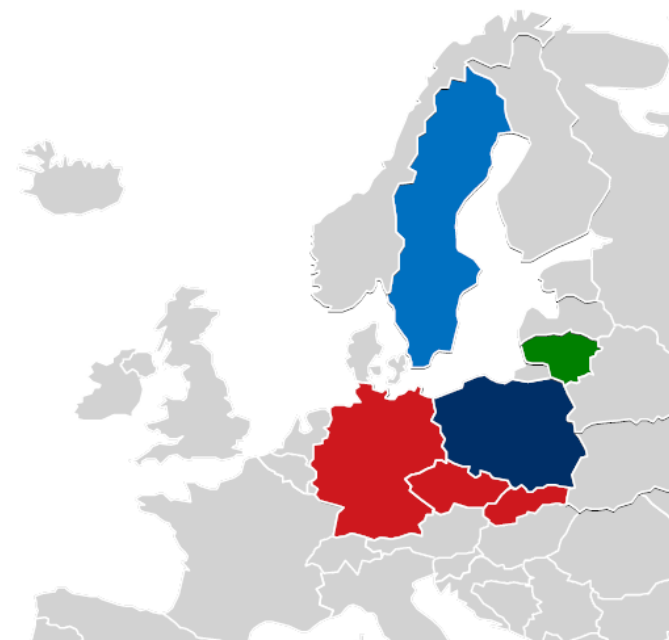
- > Denna presentationen syftar till att ge en översikt över regler och former för svenska marknadsaktörers deltagande i den Polska kapacitetsmarknaden
- > Informationen som presenteras är hämtad från följande underlag:
 - > "Target solution for foreign capacity participation in Polish CM – Sweden" som tillhandahållits till Svenska kraftnät från den Polska TSO:n PSE
 - > Kommissionens beslut: State aid No. SA.46100 (2017/N) – Poland – Planned Polish capacity mechanism

Översikt - Polska kapacitetsmarknaden

- > PSE handlar upp kapacitet (både generering och bortkoppling) utifrån risken för effektbrist
 - > Bedömningen av hur mycket effekt som ska handlas upp utgår från ett mål för leveranssäkerhet; den så kallade tillförlitlighetsnormen
 - > Upphandling årsvis (n-5) samt kompletterande kvartalsvis (n-1)
- > Kapacitetskontrakten innebär att innehavaren förbinder sig att bjuda på en energiaktiveringsmarknad (DA, ID eller balansmarknad) motsvarande den kapacitet de har kontrakt för och under den tid som PSE utlyser att det kommer råda kapacitetsbrist

Utländskt deltagande i den polska kapacitetsmarknaden

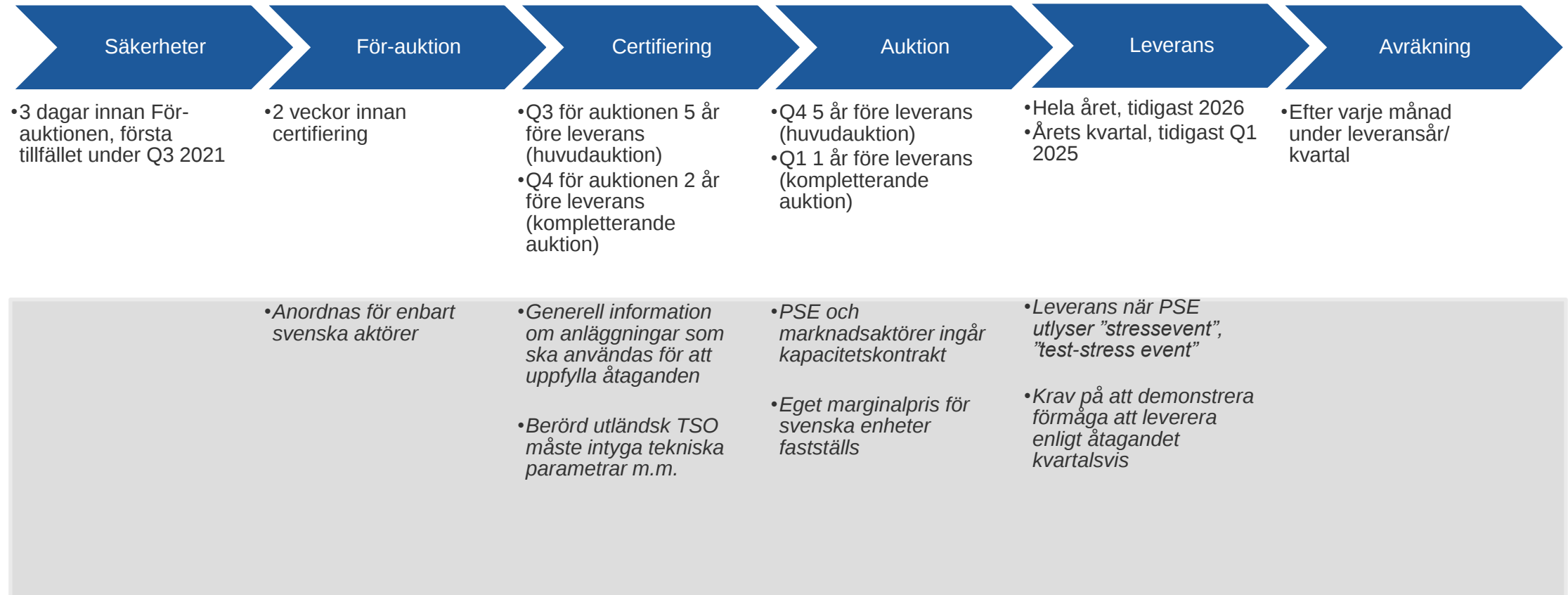
- > Efterfrågad volym för respektive gräns bedöms utifrån importkapaciteten på överföringsförbindelsen, korrigerad utifrån hur stor andel av denna som förutses nyttjas till att lösa effektproblematik i Polen
- > Dimensioneringsanalys görs årligen av PSE utifrån förutbestämd metod (MAF/ERAA)
- > PSE måste enligt EU kommissionen kontraktera minst 660 MW kapacitet från Sverige och Litauen tillsammans
 - > PSE fördelar kapaciteten mellan länderna enligt sin egen MAF/ERAA samt egen bedömning innan auktionerna
 - > Finns inte intresse från aktörer i Litauen och Sverige auktioneras kapacitet ut inom Polen.



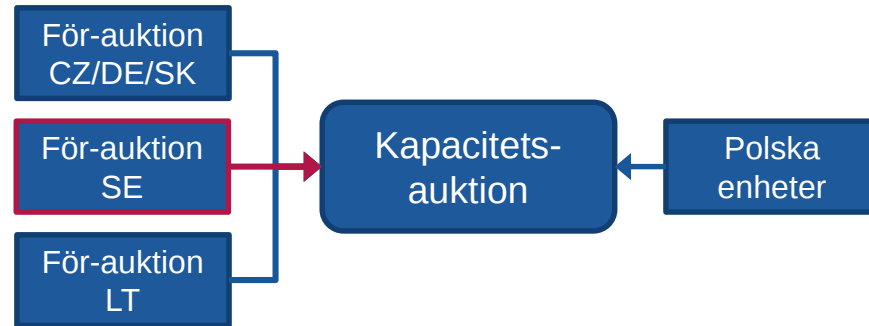
Produkt på polska kapacitetsmarknaden

- > På den polska kapacitetsmarknaden kontrakterar PSE kapacitet som ska vara tillgänglig när de bedömer att det finns risk för effektbrist
 - > Aktörer åtar sig att leverans av kapacitet under de timmar brist i det polska kraftsystemet förutses – så kallade ”stress events”
 - > Kapacitetsmarknadsenheter ska användas för att uppfylla åtagandet. De kan bestå av en enskild fysisk anläggning eller flera aggregerade:
 - > Maxkapacitet för aggregerade anläggningar 50 MW, varav varje enskild ska vara max 10 MW
 - > Maxkapacitet, efterfrågefleksibilitetsanläggningar: 50 MW
 - > Minkapacitet, samtliga anläggningar: 2 MW

En marknad med många delmoment



Separata för-auktioner arrangeras för aktörer i angränsande kontrollområden



För-auktion SE:

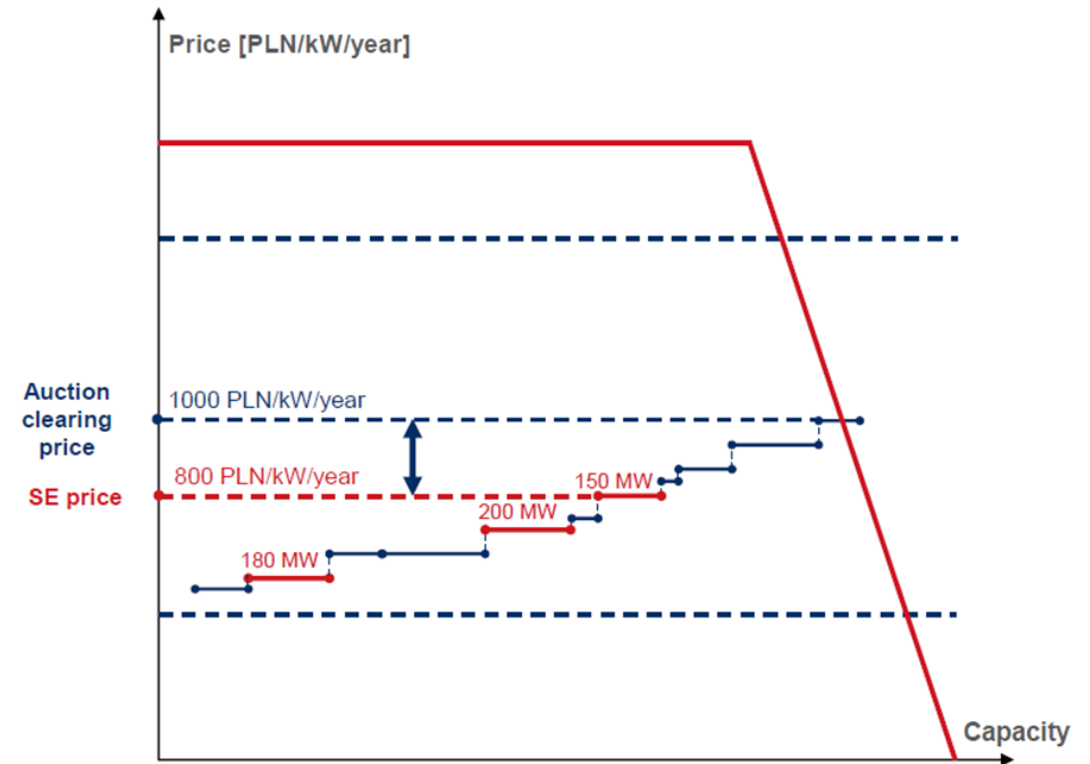
→ Svenska aktörer konkurrerar om den kapacitet som avsatts för svenskt deltagande

Huvudauktion:

→ Passivt deltagande för utländska aktörer i auktionen med polska enheter

→ "Marginalpriset" för SE enheter sätts

Intäkten för SE enheter från kapacitetsmarknaden



Certifiering av deltagande anläggningar

- > Vinnare lämnar in generell information om den eller de anläggningar som ska användas för att uppfylla åtaganden (kapacitetsmarknadsenheten/-erna)
- > Certifieringsprocessen inkluderar även att berörd utländsk TSO:
 - > Intygar de tekniska parametrar, anläggningens lokalisering m.m. är korrekt
 - > Åtar sig att förse PSE med information om anläggningens tillgänglighet (mätdata och bud på energiaktiveringsmarknader)

Vad händer vid en effektbristsituation i Polen? – leverans av kapacitetsåttaganden



System stress event



A system stress event is an hour in which the available dispatchable capacity reserve is lower than the required level of capacity reserve margin



Mon. – Fri. 7 a.m. – 10 p.m.

System stress event may be announced in reference to hours between 7 a.m. and 10 p.m. during working days



15

Maximum number of system stress events per day

www.pse.pl
www.purm.pse.pl

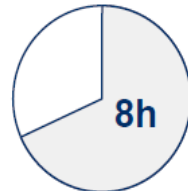


SMS



e-mail

PSE announces the system stress event on their website and in the register (capacity providers receive e-mail notification and SMS as well)



The system stress event is announced at least 8 hours in advance.

$DACO \geq ACO$

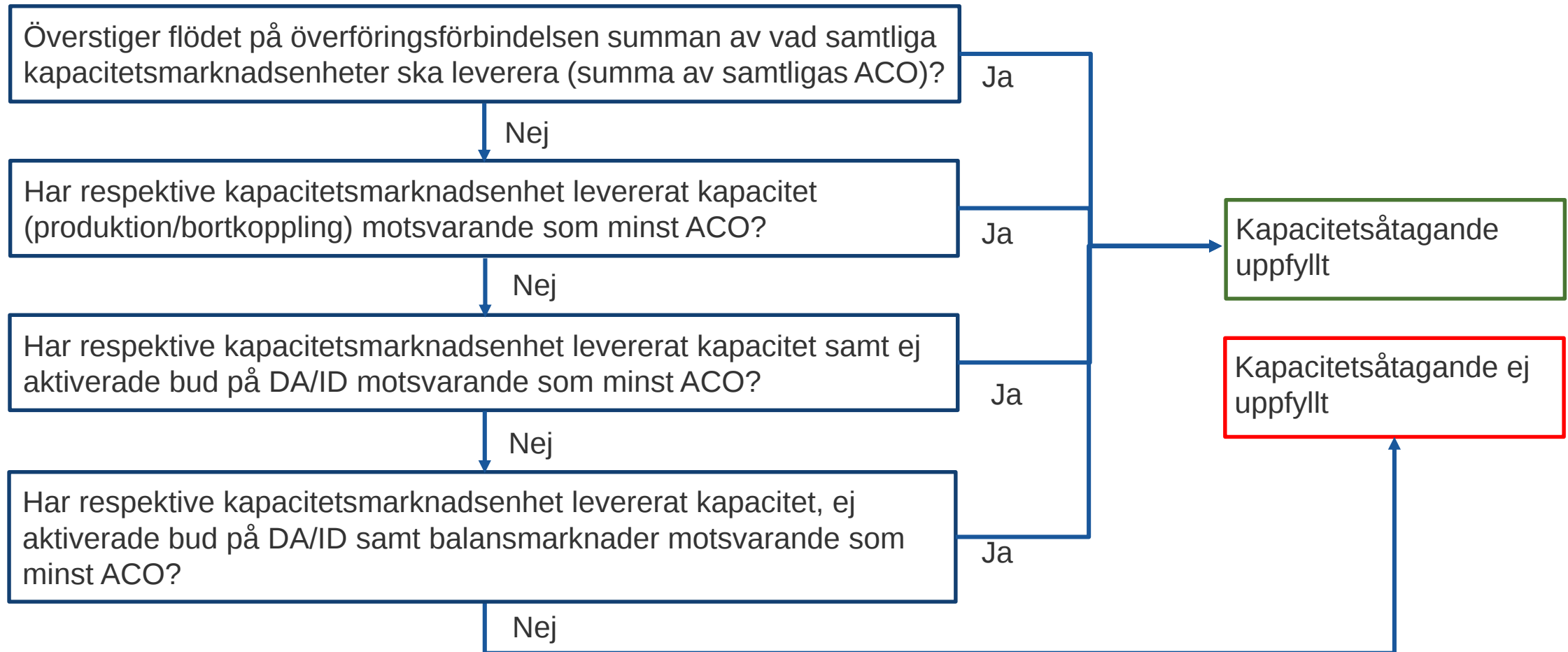
Capacity market units are requested to deliver capacity in amount not less than the adjusted capacity obligation of a given unit

PSE



ACO = andel av kapacitetsåttagandet som ska levereras

Verifiering av kapacitetsåttagandet



Avräkning sker månadsvis under leveransåret

- > Ersättning i slutet av varje månad under leveransåret
- > Om kapacitetsåtagandet ej uppfyllts utgår böter

För att kapacitetsåtagandet ska anses uppfyllt krävs även:

- > Deltagande i test-stress event, inträffar max en gång per kvartal
- > Demonstrationer, där aktör måste bevisa att anläggningen levererat energi till nätet minst en timme per kvartal

Nästa steg

- > För att svenska aktörer ska kunna delta i den polska kapacitetsmarknaden krävs att Svenska kraftnät åtar sig att stödja PSE i deras arbete att certifiera kapacitetsmarknadsenheter samt för att verifiera att kapacitetsåtaganden är uppfyllda
- > Pågående beslutsprocess där beslut och ev. överenskommelse med PSE måste nås senast 31 juli för att svenska aktörer ska kunna delta i huvudauktionen för 2026

Vi ser fram emot era inspel under pågående konsultation, sista svarsdag 28 maj!