

An aerial photograph of a dense forest with a small lake in the center. Power lines run diagonally across the scene. A blue horizontal bar is at the top.

Störningsreserven

Driftråd 20190910

Jesper Nyberg, Kraftbalans



**SVENSKA
KRAFTNÄT**

Innehåll

- > Störningsreserven idag
 - > Varför Svenska kraftnät har den
 - > Hur Svenska kraftnät använder störningsreserven
- > Kort om framtiden
 - > Den kompletterande upphandlingen
 - > Framtida hantering

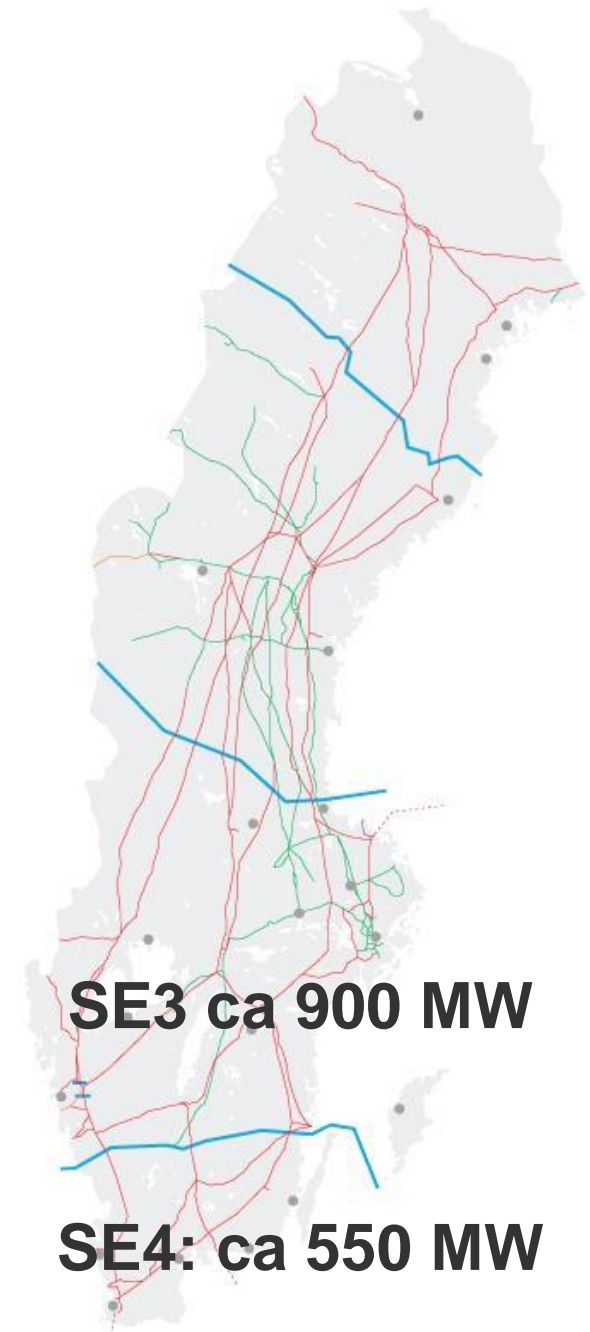
Störningsreserven

- > Snabb aktiv störningsreserv ska finnas tillgänglig inom 15 min för att återskapa FCR-N och FCR-D när dessa reserver utnyttjats eller fallit bort, samt för att återföra överföringar inom gällande gränser efter störningar.
- > Snabb aktiv störningsreserv ska finnas i den omfattning och vara lokaliserad så att systemet kan föras tillbaka till normal drift efter fel.
- > Storleken på den snabba aktiva störningsreserven bestäms av det av det aktuella dimensionerande felet
- > Det största dimensionerade felet i Sverige utgörs normalt av Oskarshamn 3, dvs. cirka 1450 MW



Störningsreserven

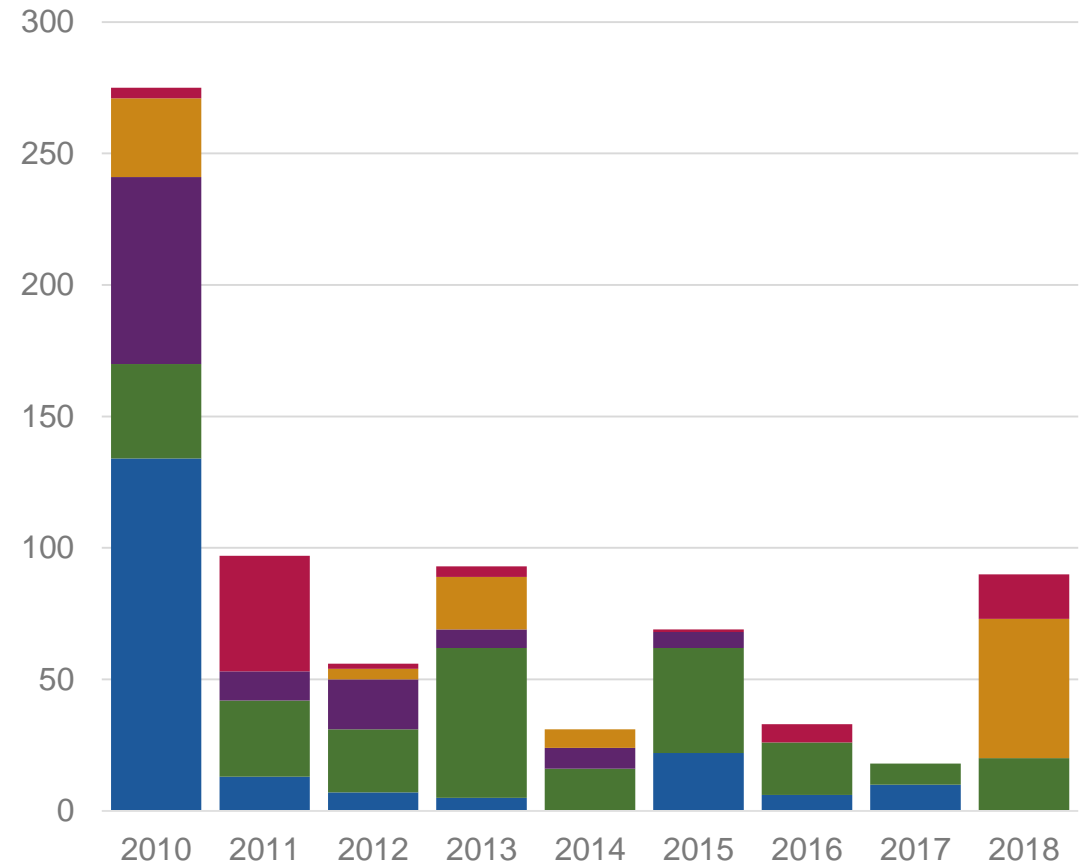
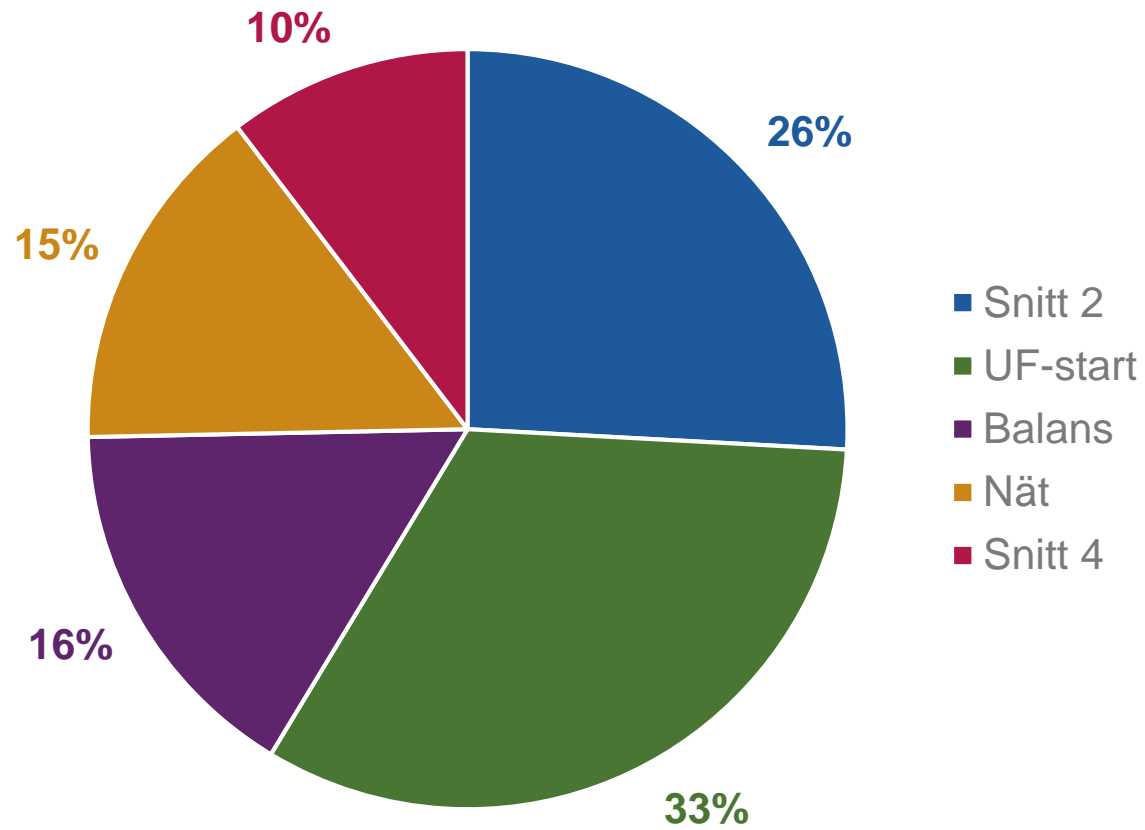
- > Totalt installerad effekt cirka 1450 MW, varav 900 MW i SE3 och 550 MW i SE4.
 - > Främst gasturbiner, men även vattenkraft och förbrukningsreduktion
- > Utöver dessa delar Svenska kraftnät ytterligare 300 MW med DK2.
- > I dagsläget har störningsreserven ett underskott som bland annat beror på att gasturbinerna, med en medelålder på dryga 40 år, allt oftare är otillgängliga på grund av nödvändiga underhållsåtgärder.
- > Störningsreserven är inte detsamma som effektreserven



Hur Svenska kraftnät använder störningsreserven



Aktiveringar



Den nya upphandlingen

- > Bygger till stora delar på upphandlingen av effektreserven
 - > Avser endast effektresurser inom SE3 och SE4
 - > Minst 5 MW (såväl produktion som förbrukningsreduktion)
 - > Tillgänglig inom 15 minuter
 - > Uthållighet minst en (1) timme
 - > Repeterbarhet inom 6 timmar
- > Nyttorna med upphandlingen:
 - > säkerställa att det nuvarande effektmässiga underskottet i störningsreserven åtgärdas för att bibehålla driftsäkerheten
 - > skapa nya möjligheter för aktörer med mFRR-resurser att sälja sin kapacitet, exempelvis förbrukningsreduktion

Den nya upphandlingen

- > Svenska kraftnäts upphandling till störningsreserven nu genomförd för 2019/2020
 - > Avtalsperioden 2019-06-01 till 2020-05-31
- > Upphandlingen av den snabba aktiva störningsreserven omfattar:
 - Vattenfall AB, 50 MW
 - Fortum Sverige AB, 60 MW
- > I dagsläget finns inget beslut om att en ytterligare omgång av upphandlingen ska genomföras.

Tack!

