



## Gott om vatten och ändå finns det behov av import - hur hänger det ihop?

Under sommaren 2000 har Svenska Kraftnät beordrat drift av gasturbiner i södra Sverige och köpt kraft från Polen, Tyskland och Danmark trots att det har varit ovanligt gott om vattenkraft. Orsaken är brist i överföringskapacitet mellan överskottsområden och underskottsområden i södra Sverige. Underskottet där har delvis uppkommit genom att kärnkraftverken av lönsamhetsskäl ej har drivits fullt.

**P**roduktionen sker i norr och konsumtionen i söder. Sveriges produktion av el består till hälften av vattenkraft och kärnkraft.

**ÖVERFÖRINGEN**  
Ett problem är att det finns begränsningar i överföringskapaciteten

**KÄRNKRAFTEN**  
Det andra är att kärnkraftproducenterna dragit ner på sin produktion i södra Sverige då den varit för dyr.

**MED ANDRA ORD**  
Eftersom det finns gott om billig vattenkraft minskar produktionen

av kärnkraft.

Elproducenterna planerar för mer vattenkraft än vad elsystemet klarar av att föra över.

Det gör att Svenska Kraftnät måste göra motköp, oftast av fossilkraft från egna anläggningar eller beordra andra svenska att starta alternativt importera.

Kärnkraftselen ersätts på så sätt med el från gasturbiner, olje- och kolkraftverk.

Kostnaden för motköp för år 2000 blev cirka 16 Mkr.

### OLIKA PRISER

Begränsningarna i överföringarna har också resulterat i olika priser för elspot (handel med el per timme) i Norge och i Sverige under långa perioder under majoktober.

Det har en del elhandelsföretag förlorat pengar på eftersom man valt att terminssäkra sig i systempris - som är det genomsnittliga priset för hela Norden - men tvingats betala mer när man handlat lokalt.

### SAMVERKAN

Ett sätt att lösa problemet med olika priser på elspotmarknaden i de olika länderna är att de systemansvariga företagen gör motköpsaffärer för att skapa ett gemensamt pris inom Norden.

### INVESTERINGAR

På 2-5 år finns åtgärder som tillsammans kan ge mellan 500 - 1000 MW ökad kapacitet mellan Norge och Sverige för 400-500 Mkr.

På längre sikt kan det bli aktuellt med nya ledningar eller likströmskablar. En sådan investering ger 700 - 1200 MW i ökad kapacitet till en kostnad av mellan 1000 - 4000 Mkr.

*Källa Svenska Kraftnäts årsredovisning.*