

P R E S S M E D D E L A N D E

Därför stiger elpriset:

Vattenbristen i Norge och Sverige ökar behovet av fossileldad elproduktion

Efter den nederbördsfattiga sommaren är nivåerna i såväl de svenska som de norska vattenmagasinen extremt låga för årstiden. Dagens statistik visar en fyllnadsgrad i vecka 31 i de nordiska vattenmagasinen om 61,2 procent mot normalt 86,2 procent vid denna tid på året. Trots att vattenkraftproduktionen under de senaste veckorna varit låg, har magasinsnivåerna fortsatt att minska. Bristen i de nordiska vattenmagasinen jämfört med ett normalår uppgår nu till drygt 25 TWh – nästan hela Danmarks årsförbrukning av el.

Bo Källstrand, Svensk Energis VD, säger i en kommentar:

– Sedan 1950 är det bara två år då de svenska vattenmagasinen vid den här tiden varit ännu lägre. Det var 1996 och 2003.

Om inte höstveckorna blir rejält regniga och milda, kommer importen av el till det nordiska systemet att bli betydande för att täcka vinterns elförbrukning. Produktionen av fossileldad kondenskraft inom Norden – främst i Finland och Danmark – måste också bli omfattande. Hittills i år har nettoimporten av el till det nordiska systemet varit 5,2 TWh.

Inför risken för brist på vatten i vinter sparar många producenter på vattnet. Redan idag är därför åtskilliga kondenskraftverk igång i Finland, och importen är betydande. Härigenom drivs priserna på såväl spotmarknaden som terminsmarknaden upp.

Stoppet i fem av de svenska kärnkraftverken försvagar ytterligare kraftbalansen inför vintern. Försvagningen beror på hur långt stoppet blir, vilket är oklart i dagsläget. Bortfallet är cirka 0,7 TWh per vecka.

Bo Källstrand igen:

– Terminspriserna för kommande vinter ligger väsentligt högre än utfallet för den gångna vintern. För exempelvis december månad 2006 är terminspriset dubbelt så högt som det genomsnittliga priset i december 2005. Prisuppgången beror på dels ett större behov av import och produktion av fossilkraft till följd av torkan, dels det nytillkomna behovet av att köpa utsläppsrätter för att kunna driva produktionen, dels högre kostnader för fossilkraften till följd av höga gas- och kolpriser.

Däremot är effektsituationen något ljusare inför den stundande vintern än den förra – det vill säga elsystemets förmåga att klara förbrukningstopparna. Landets elproducenter har investerat i höjningar av effekten i kärnkraftaggregaten Forsmark 1, 2 och 3, Oskarshamn 1 samt Ringhals 1 och 3. Dessutom har det satsats på nya kraftvärmeverk – störst är det naturgaseldade Ryaverket i Göteborg, som tas i drift i november. Sammanlagt har marginalen vid en sk tioårsvinter ökat från knappt 300 MW till drygt 1300 MW enligt den rapport som Svenska Kraftnät nyligen sammanställt.

1(2)

Bo Källstrand avslutar:

- Situationen är stabilare än i fjol vad gäller effekten. Dock är vi även i detta sammanhang mycket sårbara om större tekniska haverier skulle inträffa under en samtidig köldknäpp i Sverige och våra grannländer.

Ytterligare frågor:

Bo Källstrand, VD, Svensk Energi, tel 08 677 26 15, mobil 0708-39 72 09

Per-Olof Granström, vice VD, Svensk Energi, tel 08-677 28 97, mobil 070-519 00 11

Kalle Karlsson, informationschef, Svensk Energi, tel 08-677 28 18, mobil 073-301 73 68