

## BALANSAVRÄKNING MED NYA AVRÄKNINGSSYSTEMET GENERIS

Svenska Kraftnät är ett statligt affärsverk med uppgift att förvalta Sveriges stamnät för elkraft, som omfattar ledningar för 400 kV och 220 kV med stationer och utlandsförbindelser. Vi har också systemansvaret för el och naturgas. Svenska Kraftnät utvecklar stamnätet och elmarknaden för att möta samhällets behov av en säker, miljövänlig och ekonomisk elförsörjning. Därmed har vi också en viktig roll i klimatpolitiken. Svenska Kraftnät har över 325 anställda, de flesta vid huvudkontoret i Sundbyberg. Vi har även kontor i Sundsvall, Halmstad och Sollefteå. Ytterligare flera hundra personer sysselsätts på entreprenad för drift och underhåll av stamnätet runt om i landet. År 2009 var omsättningen ca 6 900 miljoner kronor. Mer information finns på vår webbplats [www.svk.se](http://www.svk.se).

SVENSKA KRAFTNÄT

BOX 1200  
172 24 SUNDBYBERG  
STUREGATAN 1

[WWW.SVK.SE](http://WWW.SVK.SE)

TEL 08 475 80 00  
FAX 08 475 89 50

Under flera år har ett arbete pågått med att byta ut vårt gamla avräkningssystem BAS till det nya systemet Generis. Från och med den 17 maj kommer balansavräkningen att göras i Generis. I detta faktablad beskrivs de praktiska förändringar i rutiner och annan hantering som kommer att ske vid övergången.

Nu har vi kommit så långt att de båda avräkningssystemen BAS och Generis körs parallellt. Alla meddelanden med UTILTS E66, E31 och S04 kommer idag från Generis. Dessutom görs kvarkraftavräkningen och stamnätsavräkningen i det nya systemet sedan en tid tillbaka.

### BALANSAVRÄKNING I GENERIS DEN 17 MAJ

Från och med den 17 maj kommer balansavräkningen att genomföras i Generis. Det innebär att Svenska Kraftnät rapporterar avräkningsdygnet den 16 maj i det nya systemet. Balansfakturan för andra delen av maj (Maj 2) kommer också att skapas från Generis. Vi hoppas att bytet inte ska påverka aktörerna negativt på något sätt.

Vi har tidigare gått ut med information om det nya avräkningssystemet i ett särskilt faktablad per aktör. De är daterade 2008-11-18 och finns att hämta på vår webbplats under valet Publicerat. Dessa faktablad beskriver det nya avräkningssystemet på en övergripande nivå.

### INGET SPÄRRLAGER

I Generis finns inget »Spärrlager« vilket innebär att mätvärden alltid kommer att tas emot. Detta har genom åren efterfrågats av många. Genom att Svenska Kraftnät alltid kommer att kunna ta emot mätvärden och rapportera kvittenser, stödjer vi de rapporteringsprocesser som utgår från mätningföreskrifterna. Vi kommer dock att »låsa« indata till avräkningen, från tidpunkten vi producerar balanskraftfakturan till dess att betalning har skett. Då stämmer de dataserier som vi rapporterar till balansansvariga alltid överens med informationen på fakturan. Det innebär att vi inte skickar uppdateringar till de balansansvariga under betalningsfristen. Nätägarna kommer dock att få kvittenser på sina meddelanden. Efter betalningsfristen startar vi rapporteringen av indata och avräkningsresultaten till de balansansvariga igen.

### MÄTVÄRDEN MED SÄMRE STATUS TAS INTE EMOT

Idag är det relativt vanligt att nätägarna först rapporterar prima och sedan estimerade mätvärdesserier. I Generis kommer inte mätvärden med sämre status att tas emot automatiskt.

Vi är medvetna om att det finns orsaker till att det kan inträffa i mycket sällsynta fall, men tyvärr har vissa nätägare satt proceduren i system. För närvarande kommer Svenska Kraftnät att svara med positiv APERAK men mätvärdena kommer inte användas i avräkningen.

Svenska Kraftnät uppmanar alla nätägare att se över sina rutiner så att rapporteringen inte onödigtvis belastas av dessa fel. För att få genom rättning av redan rapporterade prima mätvärden med icke prima, krävs att nätägaren kontaktar oss för att vi ska öppna databasen och läsa in mätvärdena.

#### **GRANSKNING AV MOTTAGNA APERAK**

Vi kommer att ha möjlighet att granska mottagna APERAK även på UTILTS S01, vilket vi hittills inte kunnat göra.

#### **BERÄKNINGAR STARTAR TIDIGARE**

I det gamla avräkningssystemet rapporterades preliminära schablonleveranser enbart per snittområde och beräkningen startades inte förrän samtliga förbrukningsprofiler i snittområdet fanns tillgängliga. I Generis beräknas preliminära schablonleveranser per nätområde så snart förbrukningsprofilen finns tillgänglig och rapporteras därefter till de balansansvariga. Detta togs i drift den 1 juli 2009.

#### **DET BLIR TYDLIGARE VILKA SOM INTE FÖLJER MÄTFÖRESKRIFTERNA**

I Generis finns inte »bör- och skallmärkning« i samma utsträckning som i det gamla avräkningssystemet. Balanskraften beräknas idag inte för någon balansansvarig i ett snittområde om den preliminära schablonleveransen för snittområdet saknas. I Generis kommer beräkningarna att genomföras successivt när nya data har tagits emot. Om t.ex. förbrukningsprofilen skulle vara orimlig innebär det att vi beräknar balanskraften och utgår ifrån de data vi fått. Det innebär att avräkningsresultatet avspeglar den kvalitet mätvärdena rapporteras med.

Om nätägarna följer mätföreskrifterna och gör en rimlig estimering av saknade enskilda timmätvärden är detta inget problem. Vi förutser dock att det initialt kan bli problem med de nya rutinerna. Vilka nätägare som inte följer mätföreskrifternas krav kommer nu att bli tydligare, men innebär också att den balansansvarige måste vara aktiv i sin kvalitetsgranskning av avräkningen.

#### **NYA WEBBGRÄNSSNITTET MIMER**

För information om schablonavräkning och förbrukningsprofiler hänvisar vi till det nya webbgränssnittet Mimer som kan nås från vår webbplats eller direkt på <http://mimer.svk.se>. Där finns idag all information som tidigare fanns på Elmarknadsservice. Inom kort kommer det att

bli möjligt att till exempel göra normala strukturärenden i Mimer och att skicka uppdaterade planer på sina reglerobjekt. Den första strukturändringen som blir möjlig att göra är strukturering av balansansvar i nätområden, det som idag kräver N2-blankett och som kan hämtas från Elmarknadshandbokens webbplats..

Vi vet att många har system för att hämta förbrukningsprofiler på Elmarknadsservice. Elmarknadsservice kommer därför att finnas kvar tills vidare men om informationen på Elmarknadsservice och Mimer inte stämmer överens, är det uppgifterna i Mimer som gäller.

#### **NYA SERIER FÖR REGLERAVGIFTER**

Serierna B416 (regleravgift för förbrukningsbalanskraft) och C416 (regleravgiftskreditering för förbrukningsbalanskraft) ersätts av serierna M416 och U416. Denna ändring gäller även för rapportering av leveransdygn före den 16 maj.

#### **DIFFERENSER MOT ANGRÄNSANDE NÄT**

Varje nätägare kommer att få differenserna mot angränsande nät rapporterade enligt strukturrapporten, dvs. med eget nät som område 1. Exempelvis rapporteras differens i utbytet mellan angränsande nät och stamnätet, snittområde 1 (ST1) och stamnätet snittområde 2 (ST2) till båda nätägarna enligt  $Omr1 = ST1$  och  $Omr2 = ST2$ . Efter den 17 maj kommer nätägaren för ST2 istället att få differensen på följande sätt:  $Omr1 = ST2$  och  $Omr2 = ST1$ , dvs enligt strukturrapporten. Detta gäller även för leveransdygn före den 16 maj.

#### **SOL OCH VÅG I BALANSAVRÄKNINGEN**

Vi kommer att ha möjlighet att ta in solkraft och vågkraft i balansavräkningen. För de nätägare som har solcellsanläggningar kopplade till elnätet och idag rapporterar dessa som ospecificerad produktion uppmanas att ta kontakt med strukturen på Svenska Kraftnät ([struktur@svk.se](mailto:struktur@svk.se)) och anmäla bytet så snart som möjligt. Sol rapporteras av nätägare till Svenska Kraftnät på L901 och från Svenska Kraftnät till balansansvariga på L381, L902 och L382 är serierna som gäller för vågkraft.

Summerade andelstal till balansansvariga, L349, kommer endast att rapporteras för de nät där aktören är strukturerad som balansansvarig för schablonleveranser (gäller oavsett om det blir driftstart eller inte). Idag rapporteras summorna för alla nät till samtliga balansansvariga som har schablonleverans i minst ett nät.

#### **HAR DU FRÅGOR?**

Frågor tar vi som vanligt gärna emot via e-post till [avrakning@svk.se](mailto:avrakning@svk.se). Vi besvarar alla frågor så snart vi kan.