

2/2004

2004-02-24

Innehåll

Avtal och regelverk.....	1
Elbas introduceras på Själland.....	1
Avtal om kompensation för transitflöden inom ETSO.....	2
Balans- och slutavräkning.....	3
Utökad avräkningsstatistik.....	3
Anmälan om strukturförändringar gäller även inmatningspunkter.....	3
Månadsvis mätning möjliggör snabbare slutavräkning.....	3
Rapportering av olika produktionsslag – för statistikens skull.....	3
Läget för elcertifikaten.....	4
Stöd för elmarknaden.....	5
Svensk Elmarknadshandbok – ny kursplan för vårens utbildningar.....	5
Nya rutiner för mätvärdesrapportering vid månadsvis mätning.....	5
Viktigt med anpassade mätsystem.....	5
Marknadsjouren avvecklas – nya kontaktadresser.....	6
Skaffa login-ID till Elmarknadsservice.....	6
Nyheter på Elmarknadsservice.....	6
Förändrade Ediel-avgifter.....	6
Var kan du hitta information om Ediel?.....	7
Aktörslistan i Excel med Ediel-adresser avvecklas.....	7
Information om aktörerna både på Ediel Portalen och Elmarknadsservice.....	7

Avtal och regelverk

Elbas introduceras på Själland

Elbas, som redan finns i Sverige, Norge och Finland introduceras på Själland till halvårsskiftet 2004. På Elbas-marknaden kan aktörerna handla el för enskilda timmar ända fram till en timme före leverans. Handeln pågår kontinuerligt dygnet runt under årets alla dagar och leder till fysisk leverans av el. Efter att Elspot-marknaden stängts öppnas det följande dygnets timmar för handel på Elbasmarknaden. Därmed fungerar Elbas-marknaden som en eftermarknad för Elspot-marknaden vid elbörsen Nord Pool.

Avtal om kompensation för transitflöden inom ETSO

I och med att elmarknaderna i Norden och Europa har öppnats alltmer har handeln med el mellan länderna ökat. El som transporteras från ett "säljarland" till ett "köparland" genom ett tredje land benämns transit. Tidigare kunde stamnätsägare kompensera sig för transitflöden genom gränstariffer. Men när dessa nu tagits bort behövde en förändring göras i regelverket.

Under flera år har man arbetat med att utveckla modeller som kompenserar ägarna av stamnätet för transitflöde. Det har skett genom Nordel (inom Norden) och genom ETSO (inom Europa). Man är överens om att två typer av kostnader bör beaktas, ökade kostnader för *infrastruktur* (stamnätet) och förändrade kostnader för *förluster* vid överföringen.

Sedan år 2002 har de nordiska systemoperatörerna kompenserat varandra för transitförluster, men har inte kunnat enas om en modell för infrastrukturen. Samtidigt har ETSO tillämpat en modell som kompenserar både för förluster och för infrastruktur. Under år 2002 var nio och under år 2003 tolv länder anslutna. De nordiska länderna har inte tidigare velat ansluta sig eftersom de varit kritiska till den ganska primitiva modellen. Modellen innehöll fortfarande också en gränsvavgift för exportföretagen, som inte kan tas ut i Norden.

ETSOs modell har dock förbättrats steg för steg och 2004 togs gränsvavgiften bort. Dessutom föreskriver EU-kommissionens direktiv och förordning om elmarknaden, som ska gälla från den 1 juli 2004, bl.a. att systemansvariga inom EU ska kompensera varandra för transitflöden. Det gjorde att de nordiska systemansvariga beslöt att ansluta sig till ETSOs modell från den 1 januari 2004. Ytterligare två länder anslöt sig den 1 januari och ett tredje ansluter sig den 1 juli, vilket innebär att avtalet då kommer att omfatta sammanlagt 19 länder. Storbritannien och Irland deltar inte i överenskommelsen i år.

Avtalet innebär att kostnaden för transit i de olika stamnäten beräknas enligt en bestämd modell. Kompensationen finansieras av de systemansvariga enligt en annan modell som beräknar hur mycket varje lands aktörer orsakar i transit i andra länders nät.

Balans- och slutavräkning

Utökad avräkningsstatistik

Avräkningsstatistik finns att hämta på vår webbplats under valet Kundstöd/Systemansvar/Avräkningsstatistik. Där visas statistik som Svenska Kraftnät använder för att följa upp regleravgift och omsättning av förbrukningsbalanskraft samt obalansindex.

Anmälan om strukturförändringar gäller även inmatningspunkter

När det sker förändringar i ett nätområde som berör balansavräkningen, rapporteras förändringen av nätägaren till Svenska Kraftnät senast den 15e, månaden innan ändringen ska träda i kraft. *Observera att samma regler gäller för att anmäla förändringar i inmatningspunkter som i uttagspunkter!*

Månadsvis mätning möjliggör snabbare slutavräkning

Svenska Kraftnät överväger att dela upp avräkningen av kvarkraft i två steg. Först avräknas alla de nätområden som nätägaren rapporterat slutliga andelstal för. Detta görs efter balansavräkningens korrektion. Därefter avräknas samtliga nätområden som vanligt efter 14 månader. En snabbare slutavräkning innebär minskade kreditrisker för Svenska Kraftnät. Genom åtgärderna kommer de nätägare som tidigt satsar på att införa månadsvis mätning att få fördelar med sitt nya system.

Rapportering av olika produktionsslag – för statistikens skull

Sedan år 2001 kan olika produktionsslag rapporteras separat i timserierna. Rapporteringen per produktionsslag ger Statistiska Centralbyrån, NordPool och Svensk Energi underlag till en förbättrad statistik som elmarknadens aktörer kan ha stor nytta av.

Svenska Kraftnät har fått besked att Enermetrics EAR-system nu kan rapportera produktionen uppdelad per produktionsslag. Vi uppmanar därför alla nätägare att dela upp de aggregerade mätvärdesserierna per produktionsslag till Svenska Kraftnät och balansansvariga. Samtidigt vill vi uppmana alla regionnätägare att rapportera de timvis mätta nätförlusterna separat.

Rapporteringen delas upp i aggregerade mätvärden per balansansvarig för:

- vattenkraft
- vindkraft
- kärnkraft
- gasturbin- och dieselkraft
- övrig värmekraft.

Dagens produktkod för produktion 1002 "Uppmätt aggregerad produktion, ospecificerad" kan tills vidare fortsätta att användas för produktion som inte är specificerad på produktionsslag. Koderna kan sedan ändras vid ett senare tillfälle.

Förändringar i rapporteringen anmäls genom en strukturanmälan till Svenska Kraftnät och övriga berörda aktörer.

De olika produktionsslagen har produktkoder och serie-ID enligt tabellen nedan:

Produktkod	Typ av produktion eller nätförluster	Serie-ID vid rapportering till Svenska Kraftnät
1035	Uppmätt aggregerad vattenkraftproduktion	NO-id ¹ 1035BA-id ²
1036	Uppmätt aggregerad vindkraftproduktion	NO-id1036BA-id
1098	Uppmätt aggregerad kärnkraftproduktion	NO-id1098BA-id
2116 ³	Uppmätt aggregerad gasturbin och dieselkraft	NO-id2116BA-id
1037	Uppmätt aggregerad övrig värmeproduktion	NO-id1037BA-id
1002	Uppmätt aggregerad produktion, ospecificerad	NO-id1002BA-id
1006	Nätförluster	NO-id1006BA-id

En komplett lista över produktkoderna finns på vår webbplats under valet Kundstöd/Ediel/Anvisningar.

Läget för elcertifikaten

Fram till mitten av februari har Svenska Kraftnät utfärdat ca 6,2 miljoner elcertifikat. Knappt 75 % av de utfärdade elcertifikaten kommer från elproduktion baserad på biobränslen, ca 17 % från vattenkraft och ca 8 % från vindkraft.

Idag är 1515 kontohavare registrerade i vårt IT-system Cesar. Drygt 970 av dessa är producenter och ca 525 är kvotpliktiga. Endast åtta kontohavare är registrerade som traders.

Sedan starten av systemet har drygt 4,8 miljoner elcertifikat omsatts. Omsättningen har ökat successivt och under januari 2004 omsattes cirka 2 miljoner

¹ NO-id = Nätområdes-ID (treställig kod)

² BA-id = Balansansvarigs SvK-ID (treställig kod) alternativt Ediel-ID (femställig kod)

³ Denna produktkod - som är helt ny - kommer snart att läggas in i produktkodlistan.

elcertifikat. Medelpriset per certifikat är drygt 200 kr (20 öre/kWh). Priset varierar mellan 90 till 325 kr.

Nord Pool ASA planerar att öppna en marknadsplats för elcertifikat den 1 mars 2004. Den förväntas öka förutsättningarna för att bedriva handel med elcertifikat och bidra till en mer homogen prisbild. Marknadsplatsen kommer att vara elektronisk och utnyttja det befintliga handelssystemet, PowerCLICK.

Stöd för elmarknaden

Svensk Elmarknadshandbok – ny kursplan för vårens utbildningar

Nu finns en ny kursplan för vårens utbildningar i innehållet i Svensk Elmarknadshandbok på www.elmarknadshandboken.se.

Nya rutiner för mätvärdesrapportering vid månadsvis mätning

Gruppen Verksamhetsrutiner - som arbetar med Svensk Elmarknadshandbok - har bildat en särskild arbetsgrupp som ska ta fram rutiner för att hantera månadsvis mätning. Månadsvis mätning ska vara införd för samtliga uttagspunkter år 2009.

Arbetsgruppen - som kallas Mätvärdesrutin-gruppen (MVR-gruppen) ska arbeta för att ta fram effektivare rutiner för mätvärdesrapporteringen och förbättra kvalitetssäkringen av andelstal. Eventuellt kommer ett nytt Ediel-format att tas fram. Arbetsgruppen samverkar med den grupp inom Energi-myndigheten som kompletterar mätningföreskrifterna.

Du kan läsa mer om organisationen för frågor som rör rutiner och informationsstruktur genom att titta på handbokens webbplats www.elmarknadshandboken.se.

Viktigt med anpassade mätsystem

Många nätägare står i begrepp att uppdatera sina mätsystem inför reformen med månadsvis mätning. Vi kommer att löpande informera om arbetet i arbetsgruppen så att de nätägare som är intresserade kan följa utvecklingen av rutinerna och anpassa sina inköp av kompletteringar i mätsystemen.

Marknadsjouren avvecklas – nya kontaktadresser

Svenska Kraftnäts marknadsjour kommer att avvecklas **från och med 15 mars**. Hänvisningar kommer att finnas både på det tidigare telefonnumret och e-postadressen.

Du når oss på följande sätt:

Avräkningsfrågor Strukturuppmätningar för schablonleveranser (andelstal)	avrakning@svk.se 08-739 7974
Förändringar av strukturdata i ett nätområde för timleversansåtaganden, organisationsförändringar mm, förändringar i Ediel-avtal och underhåll av Ediel-brevlådor	struktur@svk.se eller Susanne Wigren 08-739 7948
Login-ID på Elmarknadsservice	britt.engelholm@svk.se
Elcertifikat	elcertifikat@svk.se 08-739 7932, Inga-Lill Åkerström 08-739 7763, Annika Löow 08-739 7753, Christina Eriksson

Skaffa login-ID till Elmarknadsservice

Enligt vår statistik så har idag 185 av totalt ca 400 aktörer skaffat sig login-ID till Elmarknadsservice. Det borde vara samtliga företag eftersom det där bl.a. finns information för att kvalitetssäkra balans- och slutavräkningen.

Vi rekommenderar att alla aktörer skaffar sig login-ID eftersom man kommer åt mer och värdefull information som aktör än som publik besökare. Varje företag tilldelas ett login-ID och inom företaget kan man sedan ta ut valfritt antal ID:n. Kontakta britt.engelholm@svk.se för att få ett ID.

Förbrukningsprofilerna kommer man åt även utan ID. För att komma åt Elmarknadsservice väljer du följande på www.svk.se: Kundstöd/ Systemansvar/Elmarknadsservice. Där finns två val: Publik information och För aktörer.

Lite mer statistik: Under det senaste året har 10412 inloggningar gjorts. Antalet "unika" användare har varit 279 stycken.

Nyheter på Elmarknadsservice

Under nätområdesinformationen på Elmarknadsservice som kräver login-ID, finns nu förbättrade sökmöjligheter och sorteringsfunktioner. Begreppslistan har tagits bort och istället flyttats till Svenska Kraftnäts webbplats.

Förändrade Ediel-avgifter

I Ediel-Nytt 6/2003 informerade vi om att Ediel-avgiften förändras för år 2004. Den nya avgiften för året är totalt 4 922 000 kr. Beloppet fördelas i relation till den trafikvolym aktörerna haft under året.

Den höjda avgiften beror dels på satsningen på Ediel Portalen dels på att budgeten för Ediel sedan många år inte varit i balans.

Var kan du hitta information om Ediel?

All information som rör Ediel kommer vi huvudsakligen att styra över till Ediel Portalen (www.ediel.se). Detta sker löpande. Viss övergripande information om avtal, krav för anslutning, anvisningar m.m. finns fortfarande kvar på vår webbplats under valet Kundstöd/Ediel.

På Ediel Portalen kan aktörerna testa sina Ediel-meddelanden så att de följer uppgjord standard. Första versionen av testsystemet omfattar test av PRODAT Z03 och Z04 med tillhörande APERAK. Ordning och reda på meddelandena, fungerande kvittenser på att ett meddelande mottagits (APERAK) och tydlighet beträffande vilka adresser olika typer av meddelanden ska sändas till bidrar bl.a. till att förbättra leverantörsbytesprocessen. Det är ju viktigt att Ediel-meddelanden hamnar på rätt adress (rätt stödsystem) hos mottagaren. På Ediel Portalen finns därför också ett register med aktörernas Ediel-adresser för olika typer av meddelanden. I registret finns även kontaktadresser (e-post) till aktörerna för respektive Ediel-meddelande.

Aktörslistan i Excel med Ediel-adresser avvecklas

Från och med den 1 mars 2004 ersätter Ediel-registret i Ediel Portalen den s.k. Aktörslistan i Excel-format. Det innebär att aktörslistan tas bort från Svenska Kraftnäts webbplats från detta datum.

Information om aktörerna både på Ediel Portalen och Elmarknadsservice

I Ediel Portalens register finns som ovan beskrivits information om aktörernas Ediel-adresser. Även på *Elmarknadsservice* finns information om aktörerna. Där finns valet aktörsinformation och valet nätområdesinformation. Valen kräver login-ID om man vill ha utförlig information om kontaktpersoner m.m.

Aktörsinformationen på Elmarknadsservice syftar till att ge information om de kontakter som aktörerna har i de olika verksamhetsskedena. Där finns uppgift om kontaktperson, telefonnummer och postadress för allmän information samt olika typer av verksamhetsskeden (t.ex. strukturering, rapportering för timvärden och andelstal).

Informationen om adresser och kontaktperson kan exempelvis användas för att göra riktade utskick eller för att få en bild av vilka aktörer som är nätägare. Riktade urval kan göras via funktionen Dynamisk rapport. Vi använder oss exempelvis av uppgifterna om kontaktperson för allmän information när vi gör allmänna utskick till våra kunder och intressenter.

Under *nätområdesinformation* finns uppgift om vilka nätområden de olika nätägarna har. 