



4/2004

2004-11-10

uppdaterad 2004-11-11

Innehåll

Avtal och regelverk	2
Nytt balansansvarsavtal för 2005	2
Svenska Kraftnäts tariffstruktur - viktigt styrmedel för att styra produktion och förbrukning. 3	3
Nättariffer	3
Avgifter i balanstjänsten	3
Reformen med månadsvis avläsning	4
Upphandlingen av effektreserven för kommande vinter.....	4
Balans- och slutavräkning	5
Ny faxrutin för timvärdesserier som saknas.....	5
Rapportering av avkopplingsbar last	5
Svenska Kraftnät börjar använda ny standard för serie-ID	6
Mätvärdesrapportering för produktion.....	7
Tilläggsavgift för effektreserven - ny rapportering till balansansvariga från den 1 november 2004.....	7
Hur beräknas förbrukning exklusive nätförluster?.....	8
Ny faktureringsrutin för balanskraften	8
Ny rapportering till balansansvariga från den 1 december 2004	9
Förändringar vid rapportering av balanskraft.....	9
Förändringar vid rapportering av reglerkraft.....	9
Så här rapporteras produktion respektive förbrukning i ett icke koncessionspliktigt nät	10
Samma rapporteringssätt som vanligt.....	11
Vem vill inte kontrollera kvaliteten?.....	11
Stöd för elmarknaden	12
Utbildning i Svensk Elmarknadshandbok	12
Vad har hänt under året i handboksarbetet?	12
Många företag är ännu inte godkända på Ediel-Portalen	12

Svenska Kraftnät, Box 526, 162 15 Vällingby, tel 08-739 7800, fax 08-37 84 05, webbplats: www.svk.se

Redaktör: Irene Klee, tel 08-739 7713, ansvarig utgivare: Mårten Norgren, tel 08-739 7958
Du kan prenumerera på våra informationsblad via www.svk.se.

Frågor om förändringar i strukturen, Ediel-avtal och underhåll av Ediel-brevlådor: struktur@svk.se, tel 08-739 7948, fax 08-37 77 26

Frågor om Ediel: Ediel kundtjänst, tel 0910-82 810, e-post: ediel.support@tietoenator.com

Frågor om avräkning: avrakning@svk.se, tel 08-739 7974, fax 08-37 87 99

Frågor om elcertifikat: tel 08-739 7932, 739 7763 eller 7397753

Avtal och regelverk

Nytt balansansvarsavtal för 2005

Ett nytt balansansvarsavtal som gäller den 1 november 2004 fram till och med den 31 oktober 2005 har tagits fram. Det nya avtalet innebär ett antal avgiftshöjningar för att täcka Svenska Kraftnäts nuvarande underfinansiering av balanstjänsten och kostnaderna för ansvaret att hålla effektreserven. För att underlätta för mindre balansansvariga företag – som ofta har högre kostnader för sitt balansansvar – och för nya företag att bli balansansvariga har Svenska Kraftnät infört en s.k. vingelmån på förbrukningsbalanskraft. Vingelmånen innebär att de balansansvariga inte behöver betala för den del av obalansen som underskrider en viss förbrukning. På så sätt utnyttjas den "sammanlagrings-effekt" som Svenska Kraftnät har i balanshållningen, något som de stora balansansvariga företagen gör själva genom att de har många typer av kunder, utspridda i hela landet. Vingelmånen ska utvärderas år 2005.

De viktigaste förändringarna i avtalet är följande:

- Priset för grundavgiften för förbrukningsenergi är nu 1 kr/MWh och för förbrukningsbalanskraft tas endast spotpris (balansgrundpris) ut för den obalans som underskrider det lägsta av:
 - ✓ 5 MW + 0,5 % av uppmätt förbrukning
 - ✓ 8 % av uppmätt förbrukning.
- Priset för att Svenska Kraftnät ska kunna utnyttja effektreserven som reglerkraft har höjts till 5000 kr/MWh + rörlig kostnad. Priset anpassas under de kommande åren fram till år 2008 då marknadens aktörer själva ansvarar för effektreserven. Denna avgiftsform med successiva höjningar fram till 2008 har införts på begäran av aktörerna själva och ger aktörerna incitament att hantera risken för effektbrist.
- Priset för balanskraft vid effektbrist - när störningsreserven används - har ändrats till 8000 kr/MWh.
- Debiteringen av effektreservavgiften (11 kr/ vardagar 6-22 under december - februari) tas enbart ut på förbrukning *exklusive* nätförluster i koncessionspliktiga nät. Tidigare har avgiften tagits ut på total förbrukning, dvs. inklusive nätförluster. Se artikeln om ny rapportering till balansansvariga nedan.

Balansansvarsavtalet kan hämtas på vår webbplats under valet Kundstöd/ Systemansvar /Balansansvarsavtalet.

Svenska Kraftnäts tariffstruktur – viktigt styrmedel för att styra produktion och förbrukning

Ett syfte med Svenska Kraftnäts tariffstruktur, förutom att ge Svenska Kraftnät intäkter, är att tarifferna ska vara styrande så att elmarknadsaktörerna belastas med olika kostnader under olika delar av året, dygnet eller motsvarande för att optimera hur elsystemet utnyttjas. Att även övriga aktörer på elmarknaden har kunskap om och tillämpar Svenska Kraftnäts avgiftsstruktur gör att nyttjandet av elsystemet kan överföras från tider med höglast till tider med låglast. Detta är ett sätt att minska risken för effektbrist i framtiden, inte minst när aktörerna själva kommer att ansvara för att det finns tillräcklig effekt efter år 2008 när Svenska Kraftnät inte längre har ansvar för effektreserven .

Det nuvarande avgiftssystemet ser ut så här:

Nättariffer

Nättariffen för stamnätet har för avsikt att vara långsiktigt stabil. Den är geografiskt differentierad för att vara styrande och kostnadsriktig och består av effektabonnemang och energiavgift som debiteras *månadsvis*.

- ✓ Effektabonnemang
Tecknas årsvis eller som tillfälliga abonnemang för ett högsta utnyttjande av en abonnemangspunkt på stamnätet. Hur abonnemanget utnyttjas kontrolleras månadsvis. Om det överskrider med mer än 2 timmar, tas en överskridandeavgift ut.
- ✓ Energiavgift stamnätet
Energiavgiften debiteras månadsvis baserat på avgifter under november – mars, vardagar 6-22 respektive övrig tid samt för april – oktober, vardagar 6-22 respektive övrig tid.

Avgifter i balanstjänsten

Avgifterna i balanstjänsten syftar till kostnadstäckning. Svenska Kraftnät utvärderar också nya avgiftsstrukturer för att i framtiden kunna införa förbättrade avgiftssystem som syftar till en allt bättre anpassning av hur elsystemet utnyttjas.

Debitering sker *halvmånadsvis*.

- ✓ Regleravgift som utfaller på balanskraften för enskilda timmar med obalans när det förekommit reglering i systemet.
- ✓ Balanskraftavgifter som utfaller på balanskraft för enskilda timmar med obalans.
- ✓ Förbrukningsavgift som utfaller på uppmätt förbrukning för debiteringsperioden.

-
- ✓ En särskild tilläggsavgift för effektreserven på förbrukning exklusive nätförluster i koncessionspliktiga nät tas ut under perioden december - februari, vardagar 6-22.

Debitering sker *månadsvis*:

- ✓ Schablonavräkningen tillämpar månadsvis upplösning med höglast måndag - fredag 6-22 respektive låglast övrig tid.

Reformen med månadsvis avläsning

Beslutet om månadsvis avläsning som riksdagen tagit är en "tvåstegsraket" där gränsen för timmätning sänks från 200 A eller 135 kilowatt för att omfatta alla uttagpunkter med ett säkringsabonnemang som överstiger 63 A. Den nya gränsen införs **1 juli 2006**. Nästa steg är att samtliga uttagpunkter - som inte ska timmätas - ska ha månadsvis avläsning senast år 2009. Syftet är att elanvändaren ska kunna debiteras efter faktisk förbrukning under månaden och på så vis få bättre kontroll över sin elförbrukning. För branschens aktörer finns också fördelar då avräkningen snabbas upp.

Arbetet med mättningsföreskrifterna pågår och ett förslag har tagits fram som lämnats till en referensgrupp. Det som återstår är nu att ta fram en ny mättningsföreskrift. Detta arbete har dock försenats och innan detta är klart kommer inte heller mättningsföreskrifterna att kunna publiceras. Hela det nya regelverket beräknas gälla från 1 juli 2005.

Som vi skrev i ElmarknadsKontakt 2/2004 finns det en särskild grupp - Mätvärdesrutiningruppen (MVR-gruppen) som tar fram rutiner för hur rapporteringen av de månatliga mätvärdena ska ske. Rutinerna ska resultera i nya Ediel-meddelanden och rutinerna ska beskrivas i Svensk Elmarknadshandbok. MVR-gruppen har samverkat med den grupp inom Energimyndigheten som kompletterar mättningsföreskrifterna.

I ElmarknadsKontakt 2/2004 utlovades att vi löpande skulle informera om arbetsgruppens arbete så att de nätägare som är intresserade kan följa utvecklingen av rutinerna och komplettera sina nuvarande mätsystem. Eftersom arbetet med både mättningsföreskrift och mättningsföreskrifter nu är försenat, har inte heller arbetet med rutinerna kunnat kommuniceras ut. Vi återkommer därför när det finns något att berätta.

Upphandlingen av effektreserven för kommande vinter

Utvärderingen av inkomna anbud till effektreserven för vintern 2004/2005 pågår och förväntas bli klar i mitten av november. Årets upphandling gäller ca 1000 MW. Av de maximalt 2000 MW som ska finnas i effektreserven har 980 MW upphandlats tidigare år och dessa avtal stäcker sig över mer än ett år i taget.

Utvärderingskriterierna för årets upphandling har, förutom kostnader, även varit:

-
- ✓ **Aktiveringstid**
Effektresurser med korta aktiveringstider har ett högre nyttovärde i en effektreserv än effektresurser med långa aktiveringstider.
 - ✓ **Uthållighet**
Effektresurser som endast kan vara aktiverade någon eller några timmar per aktivering har ett lägre nyttovärde.
 - ✓ **Repeterbarhet**
Effektresurser som har en begränsning avseende tiden mellan en avslutad aktivering och när en eventuell ny aktivering kan ske har ett lägre nyttovärde.
 - ✓ **Tillgänglighet**
Effektresurser som har begränsningar för när under dygnet eller under veckan som de kan vara aktiverade har ett lägre nyttovärde.
 - ✓ **Tillförlitlighet**
Tillförlitlig arbetsgång från det att Svenska Kraftnät beordrar aktivering till dess att effektresursen har aktiverats.

Mer information om resultatet av upphandlingen sker löpande på vår webbplats under valet Kundstöd/Effektreserv.

Balans- och slutavräkning

Ny faxrutin för timvärdesserier som saknas

En faxrutin med uppgift till nätägare om vilka serier som saknas har tagits i drift den 27 oktober. Utskicket görs till de nätägare och mätvärdesrapportörer som inte har kompletta serier och sänds under en försöksperiod klockan 13 varje dag.

Rapportering av avkopplingsbar last

Svenska Kraftnät har fått en förfrågan från nätägare om när mätvärden ska aggregeras (summeras) och rapporteras som avkopplingsbar last (produktkod 1005) i balansavräkningen. Vi är intresserade av att rapporteringen av avkopplingsbar last fungerar eftersom informationen används för att analysera vilka åtgärder som gjorts då effektsituationen varit ansträngd.

Med avkopplingsbar last menas objekt som kan styras och kopplas bort helt, som exempelvis elpannor, värmepumpar eller motsvarande. Genom att koppla bort dem kan man anpassa förbrukningen till rådande marknadssituation (påverkat av elpriset) eller minska effektuttaget i elsystemet. Normal allmän förbrukning betraktas inte som avkopplingsbar last även om givetvis förbrukningsmönstret också påverkar effektsituationen.

Det finns fyra fall där rapportering av avkopplingsbar last bör ske. En förutsättning är att anläggningen ifråga har timmätning.

1. Nätägaren har ett nätavtal med en anläggningsägare om att anläggningen kan kopplas bort på order från nätägaren t.ex. genom bortkoppling av elpannor. Ofta innebär avtalet att anläggningsägaren har en lägre nättariff än normalt.
2. Elleverantören/balansansvarig har ett avtal med anläggningsägaren om att anläggningen kan kopplas bort. I detta fall kan bortkopplingen vara styrd av t.ex. att spotpriset överstiger en viss nivå. Anläggningsägaren/elleverantören måste i detta fall avtala med nätägaren om att mätvärden ska rapporteras som avkopplingsbar last.
3. Anläggningen överstiger 5 MW och ska enligt Svenska Kraftnäts föreskrift SvKFS 2001:1 vara försedd med frekvensbortkoppling.
4. Anläggningen ingår i Svenska Kraftnäts effektupphandling och där reglerobjektet är en avkopplingsbar last¹.

Rapporteringen av mätvärden till elanvändare, elleverantör, balansansvarig och Svenska Kraftnät för avkopplingsbar last görs enligt etablerade rutiner. Det gäller såväl enskilda som aggregerade mätvärden.

Svenska Kraftnät börjar använda ny standard för serie-ID

Från och med den 1 december 2004 kommer Svenska Kraftnät att använda sig av den standard som finns för serie-ID för mätvärden i strukturrapporter till nätägaren. Det innebär att strukturförändringar som anmälts inför perioden december, tilldelas de nya serie-ID:na för rapporteringen från nätägaren till Svenska Kraftnät.

Under 1998 fastställdes en standard för serie-ID för att rapportera mätvärden. En instruktion daterad 1998-06-16 (uppdaterad 2001-07-31) finns att hämta på vår webbplats under valet Kundstöd/Ediel/Anvisningar. I dokumentet beskrivs hur serie-ID:t byggs upp för olika typer av rapportering.

Tidigare har många nätägare inte kunnat följa denna standard eftersom deras mätvärdesrapporteringssystem inte stött den nya standarden. Enligt uppgift stödjer dock Enermetrics system för mätvärdesrapportering numera den nya standarden.

¹ För närvarande finns inga reglerobjekt med avkopplingsbar last - enligt ovanstående definition - i avtalet om effektreserv mellan anläggningsägare och Svenska Kraftnät.

Mätvärdesrapportering för produktion

"Leveransvärden" dvs timmätvärden för enskilda inmatningspunkter ska rapporteras med produktkoden 1009 och med positivt tecken för energimängden.

Uttag som uppmätts till en produktionsanläggning ska behandlas som normala uttagpunkter dvs. mätvärdena, "leveransvärdena", ska rapporteras med produktkoden 1010 och med negativt tecken för energimängden.

Därmed ska aldrig energin för inmatning respektive uttag nettoredovisas.

För att ange vilken anläggning mätvärdena avser, ska anläggnings-ID identifiera mätvärdena i MSCONS-meddelandet. Se Svenska Kraftnäts anvisning om branschgemensamt serie-ID som nämnts i artikeln ovan.

Tilläggsavgift för effektreserven – ny rapportering till balansansvariga från den 1 november 2004

I balansansvarsavtalet för år 2005 har en förändring gjorts för att debitera effektreserven (11 kr/ vardagar 6-22 under december – februari). Ändringen består i att avgiften enbart tas ut på förbrukning *exklusive* nätförluster i koncessionspliktiga nät. Tidigare har avgiften tagits ut på total förbrukning dvs. inklusive nätförluster. För att de balansansvariga ska kunna kontrollera avräkningsunderlaget, förändras följande tidsserier i rapporteringen från Svenska Kraftnät:

Tidsserier som *tillkommer* i rapporteringen:

10000BAx2061	Förbrukning exkl nätförluster
10000SNx1081BAx	Preliminära schablonleveranser förbrukning i snittområde
10000SNx1082BAx	Preliminära schablonleveranser förluster i snittområde

Tidsserier som *tas bort* i rapporteringen:

10000SNx1080BAx	Preliminär schablonleverans i snittområde
-----------------	---

Hur beräknas förbrukning exklusive nätförluster?

Som beskrivits i artikeln ovan ska effektreservavgiften enbart tas ut på de balansansvarigas förbrukning *exklusive* nätförluster i koncessionspliktiga nät. Förbrukning exklusive nätförluster beräknas på följande sätt för balansansvarig X i ett snittområde (SNO):

Summera följande poster:

$$\Sigma \left\{ \begin{array}{l} 10000\text{NOx}1003\text{BAx} \\ 10000\text{NOx}1005\text{BAx} \\ 10000\text{NOx}1004\text{BAx} \\ 10000\text{SNx}1081\text{BAx} \end{array} \right.$$

Timmätt förbrukning exkl avkopplingsbar last i nätområdet (NO).
Avkopplingsbar förbrukning i NO.
Ospecifierad förbrukning i NO som inte är förbrukningsprofil.
Preliminär schablonleverans förbrukning i SNO.

=

Förbrukning exkl. nätförluster.

Den balansansvariges totala förbrukning exklusive nätförluster är summan av den balansansvariges motsvarande åtagande per snittområde. Resterande åtaganden för förbrukning gäller nätförluster och beräknas på följande sätt per snittområde:

Summera följande poster:

$$\Sigma \left\{ \begin{array}{l} \Sigma_{\text{SNO}} \left\{ \begin{array}{l} 10000\text{NOx}1006\text{BAx} \\ \text{Neg [10000NOx}2003\text{BAx]} \end{array} \right. \\ 10000\text{SNx}1082\text{BAx} \end{array} \right.$$

Timmätta nätförluster i NO.
Negativa delen av områdeskorrektionen.
Preliminära schablonleveranser nätförluster i SNO.

=

Nätförluster i SNO.

Ny faktureringsrutin för balanskraften

Från och med den 1 januari 2005 kommer Svenska Kraftnät att tillämpa en ny rutin för att fakturera balans-, regler- och effektkraft inklusive avgifter. Syftet är att rationalisera Svenska Kraftnäts administration för faktureringen. Den nya rutinen gäller avräkningen för den första halvmånadsperioden 2005 och framåt och kommer att faktureras i slutet/början av januari/februari.

Varje delpost som är avgiftsgrundande enligt balansansvarsavtalet, kommer att redovisas på fakturan med sitt belopp och sin volym. Dessutom kommer ett åpris att redovisas som är specificerat i balansansvarsavtalet eller ett beräknat genomsnittspris, om prissättningen är löpande.

Dagens fakturabilagor kommer alltså att utgå eftersom alla avgiftsgrundande detaljer framgår av fakturan. Ytterligare en förändring blir att redovisningen av köpt respektive såld kraft *bruttoredo visas* dvs. alla halvmånadens köp per timme och all försäljning per timme summeras för hela fakturaperioden.

En förbättring för de balansansvariga blir att rapporteringen av avräkningsresultatet via Ediel görs så att varje fakturarad motsvaras av rapporterade tids-serier. Detta kommer att göra det enklare för de balansansvariga att kvalitets-säkra sina avräkningsresultat.

Ny rapportering till balansansvariga från den 1 december 2004

Svenska Kraftnät kommer att börja rapportera nya tidsserier för balans- och reglerkraft till de balansansvariga från och med den 1 december. Förändring-arna – som beror på den nya faktureringsrutinen - kommer att framgå av strukturrapporten för december 2004. Den nya rapporteringsrutinen kommer att tas i drift en månad innan den nya faktureringsrutinen börjar gälla.

Förändringar vid rapportering av balanskraft

Följande förändringar kommer att genomföras för samtliga balansansvariga:

Tidsserier som *tillkommer* i rapporteringen:

10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK såld planerad balanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundintäkt planerad balanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK köpt planerad balanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundkostnad planerad balanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK såld förbrukningsbalanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundintäkt förbrukningsbalanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK köpt förbrukningsbalanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundkostnad förbrukningsbalanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK såld produktionsbalanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundintäkt produktionsbalanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK köpt produktionsbalanskraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundkostnad produktionsbalanskraft

Tidsserier som *tas bort* i rapporteringen:

10001617030BAx000	SvK grundintäkt (för totalt kraftutbyte)
10001617029BAx000	SvK grundkostnad (för totalt kraftutbyte)

Förändringar vid rapportering av reglerkraft

I samband med den nya faktureringsrutinen kommer de balansansvariga som har reglerobjekt att få förändringar i rapporteringen av avräkningsresultatet. Dessutom kommer följande tidsserier att användas:

Tidsserier som tillkommer i rapporteringen

10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundintäkt produktionsreglerkraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundkostnad produktionsreglerkraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundintäkt förbrukningsreglerkraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundkostnad förbrukningsreglerkraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundintäkt automatisk reglerkraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundkostnad automatisk reglerkraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundintäkt utlandsmotköp
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundkostnad utlandsmotköp
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundintäkt produktionseffektkraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundkostnad produktionseffektkraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundintäkt förbrukningseffektkraft
10000SVS(ny produktkod)BAx	SvK grundkostnad förbrukningseffektkraft

Så här rapporteras produktion respektive förbrukning i ett icke koncessionspliktigt nät

Svenska Kraftnät rekommenderar att anläggningsägaren/elproducenten i ett icke koncessionspliktigt nät tecknar avtal med nätägaren i det koncessionspliktiga nätet att sköta mätvärdesrapporteringen. Efter att systemet för elcertifikat har införts, har det visat sig att många av de nätägare som är ombud för rapporteringen från icke koncessionspliktiga nät inte rapporterar produktionsvärdena till balansavräkningen på överenskommet sätt.

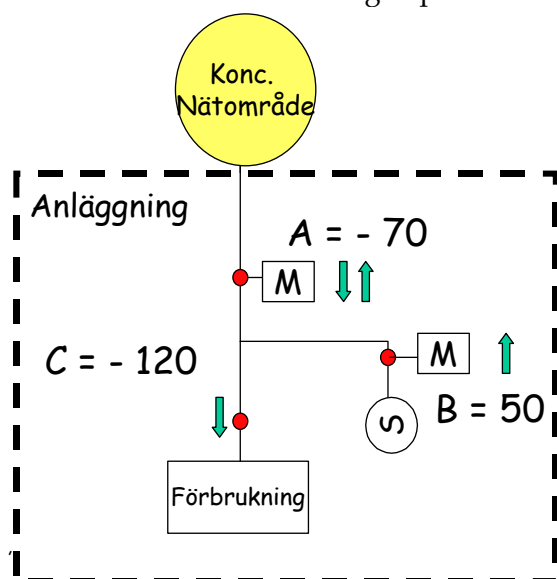


Bild 1. Nätägaren samlar in produktionsmätvärdena (M=mätare) i mätpunkterna (röda punkter), beräknar förbrukningen och aggregerar sedan produktion och förbrukning i balansserierna och rapporterar dem, allt på vanligt sätt. I exemplet i bilden är förbrukningen $A = -70$, produktionen $B = 50$. Den totala förbrukningen C i anläggningen som ligger i det icke koncessionspliktiga nätet är $-70 - 50 = -120$. Pilarna anger energiriktningen. Enligt gällande teckenkonvention skrivs alltid minustecken framför förbrukningssiffran.

Samma rapporteringssätt som vanligt

I ett icke koncessionspliktigt nät (industrinät, köpcentra etc) kan det förekomma att det är olika balansansvariga som svarar för produktion respektive förbrukning. Mätpunkterna (produktion eller förbrukning) ska rapporteras enligt de vanliga rutinerna för individuella serier dvs. till *elleverantören* och till *elanvändaren* samt *eventuellt till elcertifikatsystemet* för kontoföring, Cesar, hos Svenska Kraftnät.

Anslutningspunkten mellan ett icke koncessionspliktigt- och ett koncessionspliktigt nät, ska betraktas som en utbytespunkt mot ett angränsande nät.

Förbrukning aggregeras och rapporteras på vanligt sätt. Enskilda mätvärden ska ingå i de aggregerade mätserier som rapporteras till Svenska Kraftnät, balansansvariga respektive elleverantörer. Förbrukningen i det icke koncessionspliktiga nätet räknas fram på motsvarande sätt som "slasken" i ett koncessionspliktigt nät och rapporteras till balansansvariga respektive till elleverantören. Avkopplingsbar last rapporteras med produktkod 1005 och övrig förbrukning med produktkod 1003.

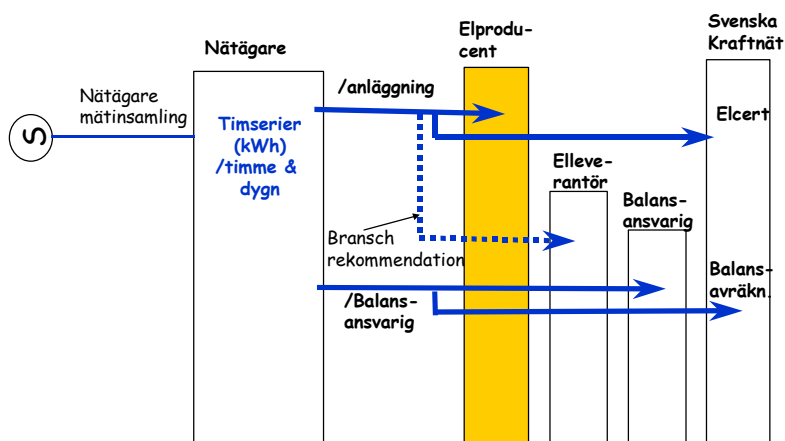


Bild 2. Rapportering sker på vanligt sätt plus att enskilda mätvärden per anläggning för elcertifikatproduktionen ska rapporteras till Svenska Kraftnät.

Vem vill inte kontrollera kvaliteten?

Rapporteras inte produktion och förbrukning inom det icke koncessionspliktiga nätet av nätägaren på det sätt som beskrivs ovan, sker inte den kvalitetskontroll som finns i rutinerna för balansavräkningen.

De elleverantörer som levererar el till sådana här anläggningar och där rapporteringen sköts av nätägaren, måste anpassa sina fakturarutiner så att förbrukning och produktion i anläggningen redovisas *brutto* på fakturan till anläggningsägaren och därefter *krediteras produktionen*. Då kan anläggningsägaren kontrollera kvaliteten på mätvärdena, genom att kontrollera att uppgiften stämmer med den egna redovisningen och uppgifter om produktionen.

F.n. har Svenska Kraftnät inte någon lösning för att säkra kvaliteten på mätvärden för de producenter i icke koncessionspliktiga nät som saknar avtal med nätägaren om att mäta den elcertifikatsberättigade produktionen. Där sker alltså ingen kvalitetssäkring alls.

Stöd för elmarknaden

Utbildning i Svensk Elmarknadshandbok

Höstens utbildningar i innehållet i Svensk Elmarknadshandbok har nu startat. En tvådagars fortsättningskurs i leverantörsbyten som äger rum i Stockholm den 15-16 november är ännu inte fullteknad, passa på att anmäla dig medan det finns platser kvar! Du anmäler dig genom att gå in på www.elmarknadshandboken.se

Vad har hänt under året i handboksarbetet?

I den Verksamhetsberättelse som Verksamhetsrutingruppen – som arbetar med Svensk Elmarknadshandbok – har tagit fram, kan du se vilka frågor gruppen har arbetat med under året. Den kan du hämta dokumentet på www.svk.se under valet Kundstöd/Svensk Elmarknadshandbok/Handboken – mötesanteckningar. Där finner du också den aktivitetslista som gruppen arbetar med för att utveckla branschgemensamma rutiner på elmarknaden.

Många företag är ännu inte godkända på Ediel-Portalen

Konstigt nog så har ännu inte alla företag godkända system för att sända/ta emot PRODAT och APERAK-meddelanden trots att kommunikation via Ediel är obligatoriskt enligt mättningsfördningen sedan 1999. Alla företag verksamma på elmarknaden har dessutom ett avtal med Svenska Kraftnät (Ediel-avtalet) i vilket företaget förbinder sig att följa gällande standarder enligt användaranvisningar och impementationsguider. Troligen sänder många av dessa Ediel-meddelanden, och kanske är de också helt i sin ordning, men systemen är inte regelrätt testade och godkända. Vilka företag som ännu inte är godkända framgår på Ediel-Portalen under www.ediel.se, just nu är det ca 80 aktörer. Dessa företag har påmint via e-post. Resten, ca 230 aktörer har system som är godkända och certifierade. ☀