

Tabellförklaring till sammanställningarna av balansräkning, resultaträkning och särskild rapport

Tabellförklaring till sammanställningarna av balansräkning, resultaträkning och särskild rapport	1
Årsrapporten gäller en redovisningsenhet.....	2
Redovisningsperiod.....	2
Brutet räkenskapsår.....	3
Uppgift om län.....	3
Tabellsammanställning.....	4

Årsrapporten gäller en redovisningsenhet

Företagens innehav av koncessioner (tillstånd för att bedriva nätverksamhet) utgör grunden för hur många årsrapporter de ska lämna in till myndigheten.

Årsrapporten redovisas per redovisningsenhet, som kan omfatta en eller, om myndigheten har fattat ett samredovisningsbeslut, flera koncessioner. En juridisk person kan således ha en eller flera redovisningsenheter och därmed redovisa en eller flera årsrapporter..

Årsrapporterna redovisas i en sammanställd tabell där tomma rader indikerar att:

- Företaget/nätområdet har köpts upp av ett annat nätföretag.
- Energimarknadsinspektionen beslutat att flera redovisningsenheter ska redovisas samlat

Därför tillkommer nya redovisningsenheter i sammanställningarna. I dessa fall saknas uppgifter från tidigare år.

Redovisningsperiod

Några årsrapporter avser en kortare period än ett helår. Detta kan till exempel bero på att myndigheten har fattat samredovisningsbeslut som börjar gälla vid ett halvårsskifte. En sammanställning över rapporter som inte avser ett år framgår av tabellen:

Tabell 1. Redovisningsperioder – lokalnät som avser del av år

Period 2003	
2003-01-01—2003-06-30	2003-07-01—2003-12-31
REL00057 Fortum Distribution AB	REL00565 Sydkraft Nät AB
REL00251 Sydkraft Elnät Mälardalen AB	
REL00132 Sydkraft Östnät AB	
REL00560 Sydkraft Nät AB	
REL00022 Sydkraft Elnät Nord AB	REL00022 Sydkraft Nät AB

Period 2002	
	2002-10-01— 2002-12-31
	REL00355 Götene Elförening Ek.för

Tabell 2. Redovisningsperioder – regionnät som avser del av år

Period 2003	
2003-01-01— 2003-06-30	2003-07-01— 2003-12-31
RER00293 Sydkraft Elnät Nord AB	RER00558 Sydkraft Nät AB
RER00297 Sydkraft Nät AB	

Brutet räkenskapsår

Fyra elnätsföretag har brutet räkenskapsår.

Nätföretag	Räkenskapsår
Ekfors kraft AB	1 maj – 30 april
Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening u p a	1 juli – 30 juni
Skyllbergs Bruks AB	1 juli – 30 juni
Sturefors Eldistribution AB	1 juli – 30 juni

Uppgift om län

I kolumn B anges, med bokstavsangivelse, redovisningsenhetens län. En förteckning över vilken bokstav som representerar länet redovisas i tabellen nedan. Uppgiften är en bedömning av det län där nätföretaget bedriver huvuddelen av sin verksamhet. Anges blankt i kolumnen saknas uppgift om län. Detta kan till exempel bero på att nätverksamhet bedrivs i olika län och det inte går att avgöra i vilket län huvuddelen av verksamheten bedrivs.

Tabell 3. Länsförteckning

Enligt förordning (1997:810) om ändring i kungörelsen (1973:105) om länsbeteckningar.

Länsbokstav och länsnummer	Län
A eller AB = 01	Stockholms län
C = 03	Uppsala län
D = 04	Södermanlands län
E = 05	Östergötlands län
F = 06	Jönköpings län
G = 07	Kronobergs län
H = 08	Kalmar län
I = 09	Gotlands län
K = 10	Blekinge län
M = 12	Skåne län
N = 13	Hallands län
O = 14	Västra Götalands län
S = 17	Värmlands län
T = 18	Örebro län

U = 19	Västmanlands län
W = 20	Dalarnas län
X = 21	Gävleborgs län
Y = 22	Västernorrlands län
Z = 23	Jämtlands län
AC = 24	Västerbottens län
BD = 25	Norrbottens län

Tabellsammanställning

Data i Excelarken är uppställt efter de blanketter som används vid inrapporteringen. Vissa fält har tillkommit eller tagits bort mellan åren varför data kan saknas i en hel kolumn.

Not Resultaträkning

Ny delrapport för 2005. Data finns i separat flik i resultaträkningsarket

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)		
Nettoomsättning (tkr)		2006
Transiteringsintäkter	RR7101	
Anslutningsavgifter	RR7102	
Engångsavgifter	RR7103	
Återbetalning till kund av tidigare års nätavgifter	RR7111	
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	
Myndighetsavgifter	RR7113	
Övrigt (Skall specificeras)		
	RR7115	
	RR7117	
	RR7119	
Total Nettoomsättning	RR7110	
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)		2006
Transitering och inköp av kraft	RR7321	
Återbetalning från överliggande nät avseende tidigare års nätavgifter	RR7322	
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	
Myndighetsavgifter	RR7324	
Övrigt (Skall specificeras)		
	RR7326	
	RR7328	
	RR7330	
Totalt Kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	

Resultaträkning

Belopp (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2006
Nettoomsättning (Specificerad i not)	RR71110	
Förändring av lager av produkter i arbete och färdiga varor	RR71120	
Förändring av pågående arbete för annans räkning	RR71130	
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	
Ovriga rörelseintäkter	RR71150	
Summa intäkter	RR71160	
Rörelsens kostnader ange med minustecken:		
Kostnader för transiteringar och inköp av kraft (Specificerad i not)	RR73111	
Handelsvaror	RR73120	
Ovriga externa kostnader	RR73130	
Personalkostnader	RR73140	
Avskrivningar och nedskrivningar (återföringar därav) av materiella och immateriella anläggningstillgångar	RR73150	
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar	RR73160	
Jämförelsestörande poster	RR73170	
Ovriga rörelsekostnader	RR73180	
Summa kostnader	RR73190	
Rörelseresultat	RR74000	
Resultat från finansiella investeringar:		
Resultat från andelar i koncernföretag (+/-)	RR75110	
Resultat från andelar i intresseföretag (+/-)	RR75120	
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	RR75130	
Ovriga ränteintäkter och liknande resultatposter (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)	RR75140	
Räntekostnader och liknande resultatposter (med särskild uppgift om kostnader avseende koncernföretag)	RR75150	
Resultat efter finansiella poster	RR76000	
Extraordinära intäkter	RR77110	
Extraordinära kostnader	RR77120	
Bokslutsdispositioner (+/-)	RR77130	
Skatt på årets resultat (inkomstskatter, betalda och uppskjutna)	RR77140	
Ovriga skatter	RR77150	
ÅRETS RESULTAT	RR78000	

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2006
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	
Anläggningstillgångar	BR71200	
Immateriella anläggningstillgångar		
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter	BR71212	
Hyresrätter och liknande rättigheter	BR71213	
Goodwill	BR71214	
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	
Materiella anläggningstillgångar		
Eldistributionsanläggningar och mätare	BR71225	
Elproduktionsanläggningar	BR71226	
Byggnader och mark	BR71221	
Inventarier, verktyg och installationer	BR71222	
Maskiner och andra tekniska anläggningar	BR71223	
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	BR71224	
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	
Finansiella anläggningstillgångar		
Andelar i koncernföretag	BR71231	
Fordringar hos koncernföretag	BR71232	
Andelar i intresseföretag	BR71233	
Fordringar hos intresseföretag	BR71234	
Andra långfristiga värdepappersinnehav	BR71235	
Lån till delägare eller till delägares närstående	BR71236	
Andra långfristiga fordringar	BR71237	
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	
Omsättningstillgångar	BR71300	

Varulager m.m		
Råvaror och förnödenheter	BR71311	
Varor under tillverkning	BR71312	
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	
Förskott till leverantör	BR71315	
Summa varulager m.m	BR71310	
Kortfristiga fordringar		
Kundfordringar	BR71321	
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	
Övriga fordringar	BR71324	
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	BR71325	
Ej fördelningsbara tillgångar	BR71326	
Summa kortfristiga fordringar	BR71320	
Kortfristiga placeringar		
Andelar i koncernföretag	BR71331	
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	
Summa kortfristiga placeringar	BR71330	
Kassa och bank	BR71340	
S:A TILLGÅNGAR	BR71000	

Balansräkning Eget kapital och skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2006
Eget kapital	BR72100	
Bundet eget kapital		
Aktiekapital	BR72111	
Overkursfond	BR72112	
Uppskrivningsfond	BR72113	
Reservfond	BR72114	
Summa bundet eget kapital	BR72110	
Fritt eget kapital		
Balanserad vinst eller förlust	BR72121	
Årets resultat	BR72122	
Summa fritt eget kapital	BR72120	
Obeskattade reserver	BR72200	
Avsättningar		
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	BR72311	
Avsättningar för skatter	BR72312	
Övriga avsättningar	BR72313	
Summa avsättningar	BR72300	
Långfristiga skulder		
Obligationslån	BR72411	
Skulder till kreditinstitut	BR72412	
Skulder till koncernföretag	BR72413	
Skulder till intresseföretag	BR72414	
Övriga långfristiga skulder	BR72415	
Summa långfristiga skulder	BR72400	
Kortfristiga skulder		
Skulder till kreditinstitut	BR72511	
Förskott från kunder	BR72512	
Leverantörsskulder	BR72513	
Växelskulder	BR72514	
Skulder till koncernföretag	BR72515	
Skulder till intresseföretag	BR72516	
Skatteskulder	BR72517	
Övriga kortfristiga skulder	BR72518	
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	BR72519	
Ej fördelningsbara skulder	BR72520	
Summa kortfristiga skulder	BR72500	
S:A EGET KAPITAL OCH SKULDER	BR72000	
POSTER INOM LINJEN	BR72600	
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:		
Ställda säkerheter	BR72610	
Ansvarsförbindelser	BR72620	

Beräkning av sysselsatt kapital:			
+ Summa tillgångar			
- Justerade skulder			
+ Räntebärande skulder			
= SYSSELSATT KAPITAL			

Särskild rapport för lokalnät

Särskild Rapport - nätkoncession för område (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2006
Anläggningar			
1.1	Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	
	Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	
	Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	
	Ledningslängd lågspänning - km luftledning (Rapporterat tidigare år)	TN610101	
1.2	Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	
	Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	
	Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	
	Ledningslängd högspänning - km luftledning (Rapporterat tidigare år)	TN610201	
	Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)		
1.3	Nätstationer inom området (antal)	TN610301	
	Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	
	Meter ledning per nätstation (beräkning)		
Nätabonnemang			
1.4	Totalt antal abonnemang i inmatningspunkt (antal)	TN610400	
1.5	Varav abonnemang för småskalig produktion (antal)	TN610500	
1.6	Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	
1.7	Högspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610700	
1.8	Lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (antal)	TN610800	
	Totalt antal abonnemang i uttagspunkt		
	Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)		
Överföring			
1.10	Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW)	TN611001	
1.11	Maximalt överförd effekt - högspänning (MW)	TN611101	
	Maximalt överförd effekt - lågspänning (MW)	TN611102	
	Maximalt överförd effekt (MW) (Rapporterat tidigare år)	TN611100	
1.12	Inmatad energi från småskalig elproduktionsanläggning (MWh)	TN611200	
1.13	Överförd energi exkl nätförluster - högspänning (MWh)	TN611302	
	Överförd energi exkl nätförluster - lågspänning (MWh)	TN611301	
1.14	Årets nätförlust (MWh)	TN611400	
1.15	Under året inköpt energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN611401	
	Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN611402	
	Förbrukning per lågspänningsabbonent (KWh) (beräkning)		
Intäkter (tkr)			
2.1	Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt (tkr)	TN620100	
	Intäkter från abonnemang i gränspunkt (tkr)	TN620101	
2.2	Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)	TN620200	
2.3	Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)	TN620300	
Kostnader (tkr)			
3.1	Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsade nät (tkr)	TN630100	
	Kostnad för abonnemang i inmatningspunkt (tkr)	TN630500	
3.2	Kostnader för drift och beredskap (tkr)	TN630200	
	Kostnader för förebyggande underhåll (tkr)	TN630250	
3.3	Kostnader för mätning och rapportering (tkr)	TN630300	
3.4	Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster (tkr)	TN630450	
	Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster (tkr)	TN630451	
Leveranssäkerhet			
4.1	Avbrottfrekvens - aviserade avbrott (kvot)	TN641001	
	Avbrottfrekvens - oaviserade avbrott (kvot)	TN641002	
4.2	Medelavbrottsstid - aviserade avbrott (min)	TN641101	
	Medelavbrottsstid - oaviserade avbrott (min)	TN641102	
4.3	Avbrottsfrekvens orsakad av störning i överliggande/angränsande nät respektive produktionsanläggning - aviserade avbrott (kvot)	TN641203	
	Avbrottsfrekvens orsakad av störning i överliggande/angränsande nät respektive produktionsanläggning - oaviserade avbrott (kvot)	TN641204	
	Avbrottsfrekvens orsakad av störning i överliggande nät respektive produktionsanläggning (Rapporterat tidigare år)	TN641201	
	Medelavbrottsstid orsakad av störning i överliggande/angränsande nät respektive	TN641205	

	produktionsanläggning - aviserade avbrott (min)		
	Medelavbrottstid orsakad av störning i överliggande/angräsande nät respektive produktionsanläggning - oaviserade avbrott (min)	TN641206	
	Medelavbrottstid orsakad av störning i överliggande nät respektive produktionsanläggning (Rapporterat tidigare år)	TN641202	
	Fjärravlästa mätsystem		
	Totalt antal fjärravlästa mätsystem som klarar av månadsvis avläsning för kunder < eller = 63 A	TN650100	
	Förväntat behov, år 2009, av antal fjärravlästa mätsystem som klarar av månadsvis avläsning för kunder < eller = 63 A	TN650200	

Särskild rapport regionnät

	Särskild rapport - nätkoncessioner för linje avseende regionnät		2006
	Anläggningar		
1.1	Ledningslängd luftledning 50-20 kV (km)	TN710101	
	Ledningslängd luftledning 130-70 kV (km)	TN710102	
	Ledningslängd luftledning >130 kV (km)	TN710104	
1.2	Ledningslängd jordkabel 50-20 kV (km)	TN710201	
	Ledningslängd jordkabel 130-70 kV (km)	TN710202	
	Konv utan närmare spec	TN710204	
	Nätabonnemang		
1.3	Totalt antal abonnemang för inmatning från produktionsanläggningar (antal)	TN710300	
1.4	Varav abonnemang för inmatning från småskaliga prod.anläggningar (antal)	TN710400	
1.5	Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN710500	
1.6	Abonnemang i uttagspunkt (antal)	TN710600	
	Överföring		
1.7	Sammanlagd abonnerad effekt 50-20 kV (MW)	TN710701	
	Sammanlagd abonnerad effekt 130-70 kV (MW)	TN710702	
	Sammanlagd abonnerad effekt >130 kV (MW)	TN710704	
1.8	Maximalt överförd effekt (MW)	TN710800	
1.9	Inmatad energi från småskaliga produktionsanläggningar (MWh)	TN710900	
1.10	Överförd energi exkl. nätförluster 50-20 kV (MWh)	TN711001	
	Överförd energi exkl. nätförluster 130-70 kV (MWh)	TN711002	
	Konv utan närmare spec	TN711004	
1.11	Årets nätförluster (MWh)	TN711100	
1.13	Under året inköpt energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN711300	
	Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)	TN711301	
	Intäkter (tkr)		
2.1	Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)	TN720100	
2.2	Intäkter från abonnemang i uttagspunkt (tkr)	TN720200	
	Kostnader (tkr)		
3.1	Kostnader för anslutning till överliggande/angräsande nät (tkr)	TN730100	
3.2	Kostnader för drift och beredskap (tkr)	TN730201	
	Kostnader för förebyggande underhåll (tkr)	TN730202	
3.3	Kostnader för mätning och rapportering (tkr)	TN730300	
3.4	Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster (tkr)	TN730401	
	Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster (tkr)	TN730402	
	Överföringskostnad		
	Per överförd energimängd (öre/kWh)	TN740400	
	Leveranssäkerhet		
4.5	Avbrottfrekvens 50-20 kV	TN740501	
	Avbrottfrekvens 130-70 kV	TN740502	
	Avbrottfrekvens >130 kV	TN740504	
4.6	Genomsnittligt avbrottstid (AIT) 50-20 kV (min)	TN740601	
	Genomsnittligt avbrottstid (AIT) 130-70 kV (min)	TN740602	
	Genomsnittligt avbrottstid (AIT) >130 kV (min)	TN740604	
4.7	Icke-levererad energi (ENS) 50-20 kV (min)	TN740701	
	Icke-levererad energi (ENS) 130-70 kV (min)	TN740702	
	Icke-levererad energi (ENS) >130 kV (MWh)	TN740704	