

Generaldirektören

2019-05-29

2019/949

DELÅRSRAPPORT

Delårsrapport januari – mars 2019

- > Resultatet före skatt uppgick till 439 (254) mnkr.
- > Investeringarna uppgick till 363 (241) mnkr.
- > Räntabiliteten på justerat eget kapital var 0,9 (1,9) procent¹.
- > Skuldsättningsgraden uppgick till 55,9 (54,3) procent.
- > Lotta Medelius-Bredhe tillsattes som tf generaldirektör av regeringen den 7 februari efter att Ulla Sandborgh fick lämna sin tjänst. Regeringen har inlett processen med att rekrytera en ny generaldirektör.
- > Under januari och februari granskades Svenska kraftnät av DN. Artiklarna berörde brister i arbetet mot oegentligheter och med säkerhet.
- > Svenska kraftnät hemställde den 15 januari begäran om tillsyn av Säkerhetspolisen för att säkerställa att brister i säkerhetsskyddet identifieras och åtgärdas. En tillsyn har påbörjats.
- > Justitieombudsmannen (JO) begärde i januari upplysningar om vilka åtgärder som Svenska kraftnät vidtagit med anledning av uppgifter i media och få information om de utredningar som pågår eller planeras. Svenska kraftnät har svarat med en lista på planerade, påbörjade och i vissa fall redan genomförda åtgärder för att komma till rätta med identifierade brister. JO har också initierat en förundersökning om misstänkt tjänstefel. Svenska kraftnät har biträtt polismyndigheten genom att lämna underlag till förundersökningen.
- > Under perioden lämnade Svenska kraftnät sin verksamhetsplan inkl. investerings- och finansieringsplan för 2020 – 2022 till regeringen. Koncernens investeringar beräknas under treårsperioden uppgå till 13,0 mdkr varav 4 350 mnkr avser 2020.

¹ Nyckeltalet är beräknade utifrån tolv månaders rullande resultat.



Tillförordnade generaldirektörens kommentar

Svenska kraftnät visar för perioden ett positivt resultat på 438 mnkr där samtliga verksamhetsgrenar bidrar till resultatet. Dock kan vi se att trenden med höga kostnader för frekvenshållningsreserven fortsätter. De ökade kostnaderna förklaras främst av högre spotpriser jämfört med föregående år. Vid beräkning av tariffnivån beaktas tidigare års resultat för att nå räntabilitetsmålet och resultatet ligger för första kvartalet över förväntad nivå. Avkastningen i medeltal har uppgått till 5,5 procent under åren 2013 – 2018, dvs. något under verkets långsiktiga mål på 6 procent. Investeringarna uppgår till 363 mnkr vilka till stor del finansieras av erhållna kapacitetsavgifter som uppgår till 295 mnkr.

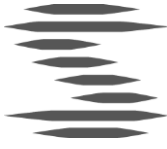
Med utgångspunkt från den strategi som togs fram 2018 har arbetet med att ta fram en intern etisk kod för medarbetare och extern uppförandekod för leverantörer startats upp. Arbetet med att implementera koderna kommer att påbörjas under andra kvartalet 2019.

Det har även initierats en granskning av processen för upphandling och avrop av konsulter. Granskningen kommer att vara framåtinriktad och i huvudsak handla om granskning av processen för inköp, men även av efterlevnaden av nya processer och rutiner efter att åtgärder enligt handlingsplanen för att förebygga oegentligheter har implementerats. Granskningen kommer utföras av en extern oberoende part och upphandling pågår.

Säkerhetspolisen har inlett en tillsyn av Svenska kraftnät där de ser över valda delar av säkerhetsskyddet. Tillsynens slutsatser och rekommendationer kommer självklart utgöra grund för förbättringar. Därtill genomfördes under 2018 en omfattande säkerhetsanalys som blev klar i februari. Säkerhetsanalysen har resulterat i en säkerhetsplan som Generaldirektören har fastställt. Åtgärderna i säkerhetsplanen har högsta prioritet.

Svenska kraftnät och de nordiska systemoperatörerna har tagit fram ett förslag till en gemensam samordnad kapacitetsberäkningsmetod för långsiktiga tidsramar i den nordiska kapacitetsberäkningsregionen, i enlighet med artikel 10 i Kommissionens förordning (EU) 2016/1719. Förslaget lämnades till Energimarknadsinspektionen den 16 januari.

I februari lämnade Svenska kraftnät sin Verksamhetsplan inkl. investerings- och finansieringsplan för 2020 – 2022 till regeringen. Affärsverkets investeringar beräknas under treårsperioden uppgå till 13,0 miljarder varav 4 350 miljoner kr avser 2020. Planen innehåller ett stort antal investeringar för att möta behovet av ett robust stamnät med god överföringskapacitet. Vi kan se att investeringar i projekt med stort it-innehåll ökar. Det handlar om investeringar som behövs för att Svenska kraftnät ska möta kraven som följer av ett förändrat energisystem och ut-

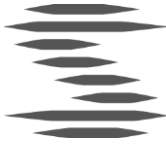


vecklingen drivs främst av förändringar inom balanseringen, anpassning av verksamheten till nya EU-regler. Även arbetet med elmarknadshubben, det kommande navet för den information som sänds mellan aktörer på den svenska elmarknaden, är ett stort IT-utvecklingsprojekt.

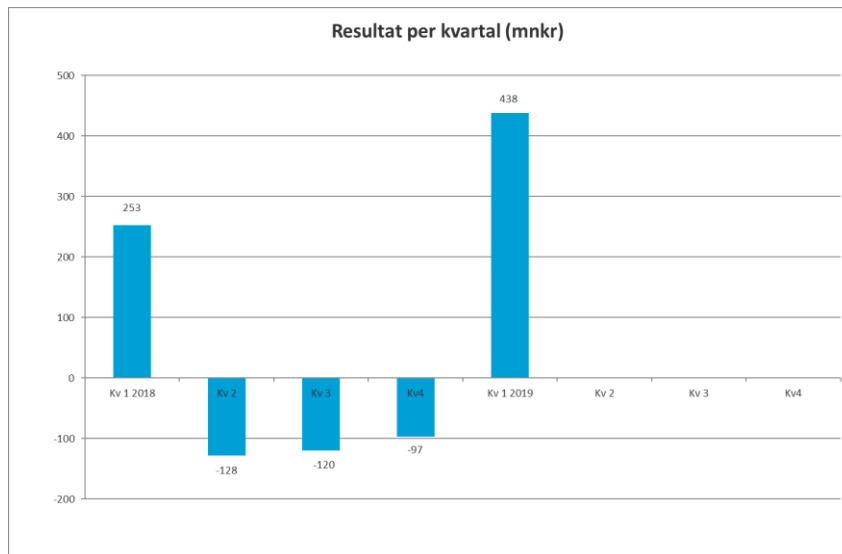
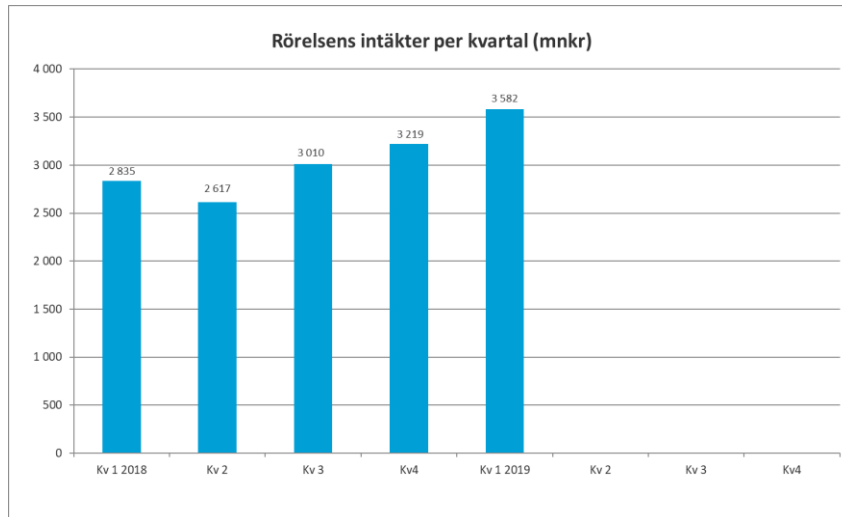
I mars inledde Svenska kraftnät kvalificering av leverantörer inför upphandlingen till effektreservens förbrukningsreduktion vintersäsongen 2019/2020.

Sundbyberg den 29 maj 2019

Lotta Medelius-Bredhe



Ekonomisk utveckling





Koncernöversikt

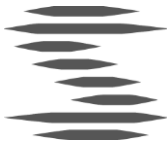
Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

(mnkr)	Jan- mar 2019	Jan- mar 2018	Jan- dec 2018
Stamnät	1 247	1 139	4 319
Systemansvar	2 264	1 642	7 119
Telekom – externt	20	18	51
Telekom – internt	22	15	65
Elberedskap	49	36	185
Segmentseliminering	-20	-15	-58
Summa	3 582	2 835	11 681

Rörelseresultat per verksamhetsgren

(mnkr)	Jan- mar 2019	Jan- mar 2018	Jan- dec 2018
Stamnät	270	159	281
Systemansvar	135	74	-422
Telekom – externt	12	6	19
Telekom – internt	5	3	-6
Elberedskap	0	0	1
Intresseföretag	9	4	34
Summa	431	246	-93

Nyckeltal	Jan- mar 2019	Jan- mar 2018	Jan- dec 2018
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	0,9	1,9	-0,9
Skuldsättningsgrad (%)	55,9	54,3	56,7
Soliditet (%)	30,5	33,0	30,0
Eget kapital (mnkr)	9 534	9 556	9 090
Balansomslutning (mnkr)	26 756	25 333	26 820



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 747 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 3 582 (2 835) mnkr. Verksamhetsgrenen Systemansvar stod för den största ökningen, men även Stamnät ökade. Nettoomsättningen ökade med 752 mnkr till 3 526 (2 774) mnkr jämfört med första kvartalet föregående år.

Intäkterna från balansreglering ökade med 598 mnkr och uppgick till 2 199 (1 601) mnkr. De ökade bruttonivåerna på intäkter och kostnader förklaras främst av att genomsnittspriset och volymen för köpt och såld balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Intäkterna från överföring och transitering av el ökade med 120 mnkr, från 989 mnkr under första kvartalet 2018 till 1 109 mnkr under motsvarande period 2019. Ökningen förklaras främst av att effektavgiften höjdes med ca 15 procent inför 2019. Effekttäkterna uppgick till 753 (643) mnkr.

Även energiintäkterna var högre jämfört med föregående år med 316 (302) mnkr, vilket främst berodde på att energiavgiften höjdes med ca 8 procent inför 2019.

Intäkter från effektreserven ökade med 18 mnkr till 59 (41) mnkr. Fr.om. vintern 2018/2019 återbetalar Svenska kraftnät inte längre eventuellt överskott till de balansansvariga, utan balanserar istället resultatet över en konjunkturcykel. Tillsammans med kostnaderna för effektreserven uppstår ett överskott på 16 mnkr för första kvartalet 2019.

Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 567 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 3 160 (2 593) mnkr. Verksamhetsgrenen Systemansvar stod för den största ökningen, vilket främst förklaras av att genomsnittspriset och volymen för köpt och såld balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Kostnaderna för balansregleringen ökade med 528 mnkr till 2 062 (1 534) mnkr. Här ingår ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 1 815 (1 284) mnkr. Kostnaderna för frekvenshållningsreserven² ökade med 14 mnkr till 229 (215) mnkr. De ökade kostnaderna förklaras främst av högre spotpriser jämfört med föregående år, där utsläppsrätter är den största påverkande posten. Kostnaderna för automatisk sekundärreglering frekvensåterställande reserv³ (aFRR) minskade med 15 mnkr till 19 (34) mnkr. Den minskade kostnaden berodde främst av att den upphandlade volymen och priset var lägre än föregående år.

² Tidigare benämnt Primärreglering

³ Tidigare benämnt Automatisk sekundärreglering (aFRR)



Kostnaderna för överföring och transitering av el minskade med 5 mnkr till 365 (370) mnkr, vilket främst avser lägre kostnader för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna. Inköpen av el för att täcka förluster svarade för 273 (281) mnkr. Kostnadsminskningen berodde främst på en lägre förlustvolym i och med en lägre inmatning och uttag i stamnätet.

Energiersättningen – ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och innebär en kreditering av energiavgiften, var 8 mnkr lägre jämfört med föregående år och uppgick till 45 (53) mnkr.

Personalkostnaderna ökade till 174 (162) mnkr, vilket främst förklaras av ökning av antalet anställda.

Kostnaderna för drift och underhåll minskade med 21 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 67 (88) mnkr, vilket främst berodde på släpande fakturering från underhållsentreprenören under första kvartalet.

Övriga externa kostnader ökade med 43 mnkr till 183 (140) mnkr. I denna post ingår bl.a. övriga externa kostnader såsom t.ex. konsultkostnader, inhyrd personal samt supportavtal och licenser.

Av- och nedskrivningarna var i samma nivå som första kvartalet 2018 och uppgick till 236 (236) mnkr.

Koncernens finansnetto uppgick till 8 (8) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 3 (5) mnkr. Räntetäkterna avseende valutaterminer minskade jämfört med samma period föregående år och uppgick till 4 (12) mnkr.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 431 (246) mnkr och koncernens resultat blev 438 (253) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 0,9 (1,9) procent. Enligt Svenska kraftnäts regleringsbrev för 2019 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel. För helåret 2018 var avkastningen -0,9 procent. Räntabiliteten på justerat eget kapital uppgick i medeltal till 5,5 procent under åren 2013 – 2018 och understeg därmed verkets långsiktiga mål. Vid beräkning av tariffnivån beaktas tidigare års resultat för att nå räntabilitetsmålet. För 2019 är målet att nå 5,6 procents avkastning på justerat eget kapital.

Skuldsättningsgraden uppgick till 55,9 (54,3) procent per den 31 mars 2019. Den 31 december 2018 uppgick den till 56,7 procent. I regleringsbrevet för 2019 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 85 procent.



Verksamhetsgrenar

Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Stamnät	1 247	1 139	270	159	337	228
Systemansvar	2 264	1 642	135	74	23	11
Telekom – externt	20	18	12	6	-	-
Telekom – internt	22	15	5	3	3	2
Elberedskap	49	36	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	9	4	-	-
Segmentseliminering	-20	-15	-	-	-	-
Summa	3 582	2 835	431	246	363	241

Stamnät

Nätverksamheten omfattar utbyggnad, drift och underhåll av stamnätet i Sverige. Svenska kraftnäts nätkunder är stora elproduktionsanläggningar och regionnät som tecknar avtal med affärsverket om tillträde och nyttjande av stamnätet. För att få nyttja stamnätet betalar kunderna en stamnätstariff.

Stamnätstariffen är en punktstariff, vilket innebär att en kund får tillgång till hela elmarknaden - oavsett var inmatningen och uttaget sker.

Principen för prissättning i stamnätstariffen är att avgifterna ska bygga på kostnadsriktighet och ge korrekta styrsignaler till marknadens aktörer. Stamnätstariffen består av två avgifter:

- **Effektavgiften** ska täcka drift, underhåll, avskrivningar och kapitalkostnader för nätet och är den del av nättariffen som ska bära det ekonomiska avkastningskravet. Avgiften baseras på anslutningspunktens geografiska placering i stamnätet och på kundens årsvis abonnerade effekter för inmatning respektive uttag i anslutningspunkten.
- **Energiavgiften** ska täcka kostnaden för de nätförluster som uppstår vid överföring på stamnätet. Varje anslutningspunkt har en egen avgift som beräknas utifrån de nätförluster som orsakas i stamnätet vid inmatning och uttag i respektive anslutningspunkt. Om kundens inmatning eller uttag ökar överföringsförlusterna i nätet sker en debitering av energiavgiften. I de fall som kundens inmatning eller uttag medför minskade nätförluster krediteras energiavgiften, s.k. energiersättning.



(mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018
Rörelsens intäkter	1 247	1 139
Rörelsens kostnader	-977	-980
Rörelseresultat	270	159

Rörelsens intäkter ökade under första kvartalet till 1 247 (1 139) mnkr. Kostnaderna minskade något och uppgick till 977 (980) mnkr. Rörelseresultatet för Stamnät blev därmed 270 (159) mnkr, vilket är en ökning på 111 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Stamnätstariffen (mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018
Effektdelen		
Effektintäkter	753	643
Kapacitetsavgifter och investeringsbidrag	87	89
Transit exkl. förlustkompensation	-31	-14
Personalkostnader	-143	-130
Drift och underhåll	-59	-78
Reserver ⁴	-67	-76
Av- och nedskrivningar	-209	-212
Övrigt	-86	-65
Summa effektdelen	245	157
Energidelen		
Energiintäkter	316	302
Energiersättning	-45	-53
Energiavgift netto	271	249
Inköp av förlustkraft	-273	-281
Transitintäkter, förlustkompensation	27	34
Summa energidelen	25	2
Rörelseresultat	270	159

Effektintäkterna ökade med 110 mnkr och uppgick till 753 (643) mnkr. Ökningen förklaras av att effektavgiften höjdes med ca 15 procent inför 2019.

Av transit i effektdelen av tariffen avser ca 12 mnkr kostnader tillhörande 2018.

Personalkostnaderna ökade med 13 mnkr till 143 (130) mnkr, vilket främst berodde på att antalet anställda var högre än föregående år.

⁴ Reserver för verksamhetsgren Stamnät inkluderar FCR-D (Frequency Containment Reserves-Disturbance) och störningsreserv



Nettokostnaderna för reserver minskade under första kvartalet med 9 mnkr för verksamhetsgrenen. För affärsverket ökade nettokostnaderna för frekvenshållningsreserven till 206 (190 mnkr), varav 54 (66 mnkr) belastade verksamhetsgrenen Stamnät. Att frekvenshållningsreserven minskade för verksamhetsgrenen Stamnät förklaras av att det inte var lika kallt som motsvarande period föregående år, samtidigt som läget i vattenmagasinen ledde till att producenterna kunde sälja FCR-D till ett lägre pris än året innan. Jämfört med första kvartalet föregående år har affärsverket kunnat handla mer FCR-D från utlandet till ett lågt pris, vilket också påverkat utfallet för reserverna.

Kostnaderna för drift och underhåll minskade med 19 mnkr, vilket främst berodde på släpande fakturering från underhållsentreprenören under första kvartalet.

Under Övrigt bestod den största förändringen av en ökning av Övriga externa kostnader med 10 mnkr jämfört med föregående år. I posten ingår bl.a. konsultkostnader, IT-kostnader och inhyrd personal.

Sammantaget ökade resultatet från effektdelen i tariffen med 88 mnkr till 245 (157) mnkr.

Energiintäkterna ökade under första kvartalet med 14 mnkr och uppgick till 316 (302) mnkr. De högre energiintäkterna förklaras av att energiavgiften höjdes med ca 8 procent inför 2019. Energiersättningen minskade däremot något och uppgick till 45 (53) mnkr.

Inmatningen uppgick under första kvartalet till 33,6 (35,8) TWh och uttaget till 32,7 (34,8) TWh. Den lägre inmatningen och uttaget medförde att även överföringsförlusterna minskade till 895 (977) GWh. Kostnaden för förlustelen minskade därmed också och uppgick till 273 (281) mnkr. Att kostnaden inte minskade i samma utsträckning som överföringsförlusterna förklaras av att det säkrade förlustelpriset var högre 2019 jämfört med 2018.

Utöver de överföringsförluster som orsakas av inmatning och uttag på stamnätet tillkommer de överföringsförluster som uppstår som en följd av transitering av el genom stamnätet. Kostnaden för dessa förluster kompenseras via den europeiska transitmekanismen. Förlustkompensationen för transit minskade under det första kvartalet till 27 (34) mnkr främst p.g.a. lägre transit.

Sammantaget ökade resultatet från energidelen i tariffen med 23 mnkr till 25 (2) mnkr, vilket till stor del beror på en justering av transit avseende 2018 som korrigerades under första kvartalet.

Det högre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen som helhet, 270 (159) mnkr, förklaras främst av ett högre avkastningsmål för 2019 för att nå det långsiktiga avkastningskravet.



Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under första kvartalet till 20 (25), varav 1 (1) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts nätkunder uppgick till 0,1 (0,1) MWh. Målet är att den icke levererade energin inte ska överstiga 18,9 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 0,5 (0,2) MW under perioden. Målet för icke levererad effekt är högst 92,1 MW/år.

Systemansvar

Systemansvaret innebär att Svenska kraftnät genom egna insatser och samordningen av andras insatser ska se till att tillförlitligheten i kraftsystemet kan upprätthållas. Detta samtidigt som kostnaderna för systemdriften optimeras. I praktiken omfattar systemansvaret att styra och övervaka de faktorer som påverkar kraftsystemets stabilitet och balansering. För att kunna upprätthålla balansen i systemet har Svenska kraftnät tecknat avtal om balansansvar för el med ett trettiotal företag, s.k. balansansvariga.

De balansansvariga företagen har ansvar för att planera sin förbrukning, produktion och handel i balans och därigenom bidra till att säkerställa balansen i elsystemet. Svenska kraftnät ansvarar sedan för att balansera inmatning och uttag av el under drifttimmen.

För att upprätthålla ett driftsäkert nät och elsystemets frekvens när de balansansvariga, under drifttimmen, avviker från sina planer vidtar Svenska kraftnät nödvändiga regleråtgärder. Balansregleringen görs både automatiskt och manuellt. Verket ger balansansvariga i uppdrag att öka eller minska sin produktion eller förbrukning via manuella avrop på den s.k. reglerkraftmarknaden. Utöver dessa manuella avrop upphandlar Svenska kraftnät också reserver som frekvenshållningsreserv (FCR-N⁵ och FCR-D), frekvensåterställande reserv (aFRR) och störningsreserv.

De balansansvariga företagen har även det ekonomiska ansvaret för att elsystemet tillförs lika mycket el som tas ut. Som en följd av detta säljer och köper Svenska kraftnät balanskraft baserat på de balansansvarigas obalanser. Det är kostnaderna för att vidta de manuella regleråtgärderna på reglerkraftmarknaden som ligger till grund för prissättningen av balanskraften. Kostnader och intäkter för köpt och såld reglerkraft respektive balanskraft fördelas i efterhand mellan de balansansvariga och Svenska kraftnät via den nordiska balansavräkningen. Med undantag för produktionsbalanskraft, balanskraft mellan elområden och i mindre mån de affärer som syftar till att omfördela produktionen under timmen, medför dessa affärer ingen resultatpåverkan för Svenska kraftnät. För att finansiera verksamhetsgrenens kostnader för reserver och övriga rörelsekostnader tar Svenska kraftnät ut avgifter från de balansansvariga företagen. Avgifterna grundar sig på den balansansvariges förbrukning och produktion samt förbrukningsobalanser.

⁵ Frequency Containment Reserves - Normal



Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation⁶ och den effektreserv som Svenska kraftnät upphandlar för att säkra elförsörjningen vid extrema situationer. Effektreserven finansieras via en särskild avgift som regleras enligt lagen (2003:436) om effektreserv.

(mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018
Rörelsens intäkter	2 264	1 642
<i>- varav avgifter från balansansvariga</i>	<i>351</i>	<i>272</i>
Rörelsens kostnader	-2 129	-1 568
Rörelseresultat	135	74

Rörelsens intäkter ökade till 2 264 (1 642) mnkr och kostnaderna till 2 129 (1 568) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar uppgick därmed till 135 (74) mnkr, vilket är en ökning med 61 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

De ökade bruttonivåerna på intäkter och kostnader förklaras främst av att genomsnittspriset och volymen för köpt och såld balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Resultatpåverkande poster (mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018
Avgifter från balansansvariga	351	272
Avgift för effektreserv	59	41
Balanskraft mellan elområden	-20	-17
Produktionsbalanskraft	28	31
Kostnader för effektreserv	-43	-41
Reserver, netto ⁷	-179	-159
Personalkostnader	-21	-21
Avskrivningar	-13	-5
Övriga intäkter och kostnader	-27	-27
Rörelseresultat	135	74

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga uppgick till 351 (272) mnkr. Ökningen berodde främst på att grundavgiften för förbrukning och produktion höjdes med drygt 30 procent inför 2019.

Nettokostnaden för reserverna för verksamhetsgrenen uppgick till 179 (159) mnkr. Främst ökade kostnaderna för frekvenshållningsreserven. Den totala nettokostnaden för frekvenshållningsreserven uppgick till 206 (190) mnkr, varav 152 (124)

⁶ Elbranschens system för elektroniskt informationsutbyte.

⁷ För verksamhetsgrenen ingår frekvenshållningsreserv (FCR-N och FCR-D), frekvensåterställande reserv (aFRR) och störningsreserv.



mnkr belastade verksamhetsgrenen Systemansvar. De högre kostnaderna berodde primärt på högre spotpriser jämfört med föregående år, där höga priser på utsläppsrätter var den största påverkande posten. Till detta kommer en valutaeffekt då kronan har försvagats mot euron.

Under perioden uppgick nettokostnaderna för frekvensåterställande reserv till 14 (24) mnkr. De lägre kostnaderna förklaras mestadels av att den upphandlade volymen och priset var lägre än föregående år.

Kostnaden för störningsreserven ökade något, till 25 (20) mnkr, varav 12 (10) belastade verksamhetsgrenen Systemansvar.

Effektreserven upphandlas för perioden fr.o.m. den 16 november t.o.m. den 15 mars. Intäkterna från de balansansvariga för effektreserven uppgick vid slutet av mars till 59 (41) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 43 (41) mnkr. Avgiften fastställs för att täcka de kostnader som verket har för upphandling och hantering av effektreserven. Tidigare år betalades ett eventuellt överskott tillbaka till de balansansvariga vid vinterperiodens slut. Denna återbetalning medförde ökad administration för såväl Svenska kraftnät som de balansansvariga och önskemål fanns från aktörerna om att ändra denna hantering. Fr.om. vintern 2018/2019 återbetalar således Svenska kraftnät inte längre eventuellt överskott till de balansansvariga, utan tar hänsyn till överskottet vid avgiftssättningen för kommande period. Kostnader och intäkter för effektreserven ska enligt den nya hanteringen jämnas ut sig över tiden på samma sätt som verket hanterar övriga avgifter.

Under normaldrift ska frekvensen vara 50 Hz. Målet är att frekvensen inte ska ligga utanför intervallet 49,90 – 50,10 Hz under mer än 10 000 minuter per år. Under de tre första månaderna låg frekvensen utanför detta intervall under 3 255 (2 102) minuter.

Det högre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen under första kvartalet jämfört med föregående år berodde främst på att föregående år belastades med oväntat höga kostnader för reserver.

Telekom

För att styra och övervaka stamnätet för el har Svenska kraftnät ett landsomfattande telekommunikationsnät. Den kapacitet som överstiger Svenska kraftnäts behov för egen drift och kommunikation hyrs ut till externa kunder, som svartfiber till teleoperatörer och kraftbolag. De interna intäkterna kommer från verksamhetsgrenen Stamnät för användningen av kommunikationsnätet.

(mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018
Rörelsens intäkter		
Externt	20	17



Internt	22	16
Summa	42	33
Rörelsens kostnader		
Externt	-8	-6
Internt	-17	-18
Summa	-25	-24
Rörelseresultat		
Externt	12	11
Internt	5	-2
Rörelseresultat	17	9

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 42 (33) mnkr och rörelseresultatet till 17 (9) mnkr. Intäktsökningen på 9 mnkr jämfört med föregående år förklaras huvudsakligen av nya telekomavtal avseende uthyrning av svartfiber. Även interna intäkter gentemot verksamhetsgren Stamnät har ökat sedan föregående år för att möta verksamhetsgrenens ökade kostnader för avskrivning efter uppgradering av kommunikationsnätet.

Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Periodens utfall var 99,69 (99,72) procent. Den lägre tillgängligheten berodde på avbrott på hyrd fiber.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sju intresseföretag i koncernen, varav ett är under likvidation. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordisk-baltiska elbörsen, Nord Pool Holding AS. Resultatandelarna det första kvartalet var 9 (4) mnkr.

(mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018
Nord Pool Holding AS	6	4
eSett Oy	1	2
Triangelbolaget D4 AB	2	0
Övriga	0	-2
Summa	9	4

Elberedskap

Svenska kraftnät verkar som elberedskapsmyndighet för att elförsörjningen ska ha beredskap för extrema händelser och hot som kan innebära svåra påfrestningar på elförsörjningen. Elberedskapsverksamheten finansieras genom statligt anslag och är resultatmässigt neutral för Svenska kraftnät.



Svenska kraftnät tilldelades 255 (255) mnkr i anslagsmedel för 2019. Under de första tre månaderna förbrukade verket 47 (33) mnkr av anslaget. Medlen användes till drift och underhåll av beredskapsförråd för vidmakthållande och tillgängliggörande av förstärkningsresurser, förstärkning av beredskapsmaterial, drift och underhåll av gasturbiner för effektreserv och ö-drift, drift och underhåll av SUSIE (elförsörjningens lägesuppföljnings- och rapporteringsverktyg), utredningar, utbildningar, övningar samt förvaltningskostnader för elberedskapsmyndigheten.

Anslagsredovisning för affärsverket

(tkr)

Anslag

Utgiftsområde	Ingående överföringsbelopp	Årets tilldelning enligt regleringsbrev	Indragning	Totalt disponibelt belopp	Utgifter	Utgående överföringsbelopp
21 Energi 1:8 Elberedskap						
Anslagspost 1, Elberedskap	79 066	255 000	-79 066	255 000	-46 896	208 104

Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar ökade jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 597 (417) mnkr, vilket främst förklaras av ökat rörelseresultat.

Rörelsekapitalet för perioden minskade med 747 mnkr jämfört med 31 december 2018, vilket främst förklaras av minskade leverantörsskulder och upplupna kostnader.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 363 mnkr (241) mnkr, varav 97 (176) mnkr var kassaflödespåverkande. De kassaflödespåverkande investeringarna påverkades av att betalningar avseende föregående års investeringar ingår i periodens kassaflöde (motsvarande gäller föregående års investeringar). Utöver det har kassaflödet avseende investeringar justerats för ej kassaflödespåverkande poster, såsom aktiverad bygggränta.

Svenska kraftnäts deposition för säkerheter till Nasdaq Clearing AB avseende finansiell handel uppgick till 2 mn euro motsvarande 22 mnkr jämfört med 12 mnkr samma period föregående år. Depositionen utgör säkerhet för den handel med elterminer som affärsverket gör hos Nasdaq. Kravet på depositionen justeras dagligen och baseras dels på portföljens marknadsvärde, dels på en scenariorisk (förväntade rörelser i marknadspris från dag till dag för terminskontraktens period) och nivåerna kan tidvis ha stora fluktuationer.



Räntebärande lån minskade under perioden med -17 (263) mnkr, vilket förklaras av att verkets investeringar finansierats med internt genererade medel och erhållna kapacitetsavgifter. Erhållna kapacitetsavgifter var 295 (266) mnkr för perioden.

Periodens förändring i likvida medel var 77 (-58) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 116 (246) mnkr.

Finansiell ställning

Investeringar

Inför 2019 godkände riksdagen en investeringsram om 3 100 (3 330) mnkr. Storleken på investeringsramen och utfallet kan variera beroende på vilka projekt som är i genomförandefas. Under perioden har styrelsen och generaldirektören beslutat om nya investeringar till ett belopp av 1 454 mnkr. I beloppet ingår beslut om att utöka investeringsramen för dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner ABs reinvesteringsprogram med 127 mnkr. Därmed har 685 mnkr av totalt beräknad investering på 807 mnkr i dotterbolaget tillstyrkts.

Investeringar (mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018
Affärsverket		
Nätinvesteringar	309	215
Optoinvesteringar	0	0
Immateriella investeringar	39	17
Affärsverket	348	232
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	15	9
Koncernen	363	241

Koncernens investeringar uppgick under det första kvartalet till 363 (241) mnkr. Av detta avsåg 324 (224) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Stamnät svarade för merparten av investeringarna med 337 (228) mnkr. Årets investeringsram är 230 mkr lägre än föregående år men under perioden var investeringarna 125 mnkr högre än motsvarande period föregående år. Flera projekt är försenade vilket medförde att investeringsutgifterna var lägre än planerat. Den enskilt största avvikelserna mot ramen är SydVästlänken vilket främst berodde på entreprenörens svårigheter att färdigställa kontrollanläggningen i de fyra omriktarstationerna. Totalt pågick drygt 150 projekt.

Drivkrafter

Samhällsutvecklingen mot en integrerad europeisk elmarknad och ett allt större beroende av el förutsätter ett robust och driftsäkert stamnät. Samhällets ökade elberoende innebär att toleransen mot elavbrott minskar och att långvariga elavbrott



inte kan accepteras. Även omställningen med större andel förnybar och väderberoende energiproduktion ställer allt högre krav på framtidens överföringsnät.

Det finns flera drivkrafter bakom Svenska kraftnäts investeringar, där de fem huvudsakliga är:

Anslutning. Svenska kraftnät har en anslutningsplikt och ett uppdrag att göra det möjligt att ansluta förnybar elproduktion till stamnätet. De flesta förfrågningar idag om anslutning gäller regionnätägare som vill kunna ansluta vindkraftsproducenter till sitt nät.

Marknadsintegration. Denna kategori av nätinvesteringar syftar till att öka eller bibehålla handelskapaciteten mellan de svenska elområdena och mellan Sverige och grannländerna. Svenska kraftnät strävar efter att åstadkomma en effektiv elmarknad med en väl fungerande konkurrens. Det är därför viktigt att minska flaskhalsar i det nordiska elnätet och mellan Norden och kontinenten. Med flaskhalsar menas fysiska överföringsbegränsningar i stamnätet.

Systemförstärkning. Stora förbrukningsökningar i storstadsregionerna, drivna av både allmän tillväxt och av att t.ex. serverhallar etableras, leder till omfattande nätinvesteringar för att säkra elförsörjningen till dessa områden. Lokaliseringen av tillkommande produktion, i kombination med avvecklingen av kärnkraft och ökande förbrukning, ökar också behovet av överföringskapacitet från norr till söder i stamnätet.

Reinvestering. Det svenska stamnätet har på flera håll snart uppnått sin tekniska livslängd. Tidigare genomförda statusbedömningar visade att behovet av reinvesteringar i anläggningarna kommer att vara mycket stort under de kommande åren. Verket arbetar med strategisk förvaltning för att på ett kostnadseffektivt sätt maximera driftsäkerheten. I detta ingår att anpassa sig till framtidens förutsättningar och använda data och information om verkets anläggningar för att fatta beslut i rätt tid för rätt åtgärder, samt att genomföra dessa på rätt sätt.

Nya IT-lösningar och övriga investeringar

Utöver ovan nämnda drivkrafter som avser att förvalta och anpassa stamnätet genomförs investeringar i nya IT-lösningar som krävs för att utföra verkets uppdrag, exempelvis IT-system för driftplanering och en elmarknadshub. Här ingår också övriga investeringar såsom t.ex. lokalanpassningar.

Investeringar per drivkraft (mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018
Anslutning	16	5
Reinvestering	165	122
Marknadsintegration	25	19



Systemförstärkning	107	54
Nya IT-lösningar och övriga investeringar	50	41
Koncernen	363	241

Det enskilt största investeringsutfallet under första kvartalet var ledningsförnyelsen mellan Storfinnforsen och Midskog (reinvestering). Därefter utbytet av Öresundskablarna (reinvestering). Dessa följs av flera större stationsprojekt såsom Rätan (reinvestering), Stenkullen (systemförstärkning) och Hedenlunda (reinvestering) och en IT-investering (Nya IT-lösningar och övriga investeringar) i ett, med Statnett, gemensamt drift- och marknadssystem.

I det helägda dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner AB pågår ett stort reinvesteringsprogram vilket syftar till att förlänga anläggningarnas livslängd, förstärka skyddet mot miljö- och arbetsmiljöskador samt förbättra skyddet mot sabotage. Arbeta som utfördes under perioden avsåg renovering av kraftanläggningar (reinvestering).

Kapacitetsavgifter

De kapacitetsavgifter som erhålls under året redovisas som långfristig förutbetalad intäkt i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar, förutom den del som avräknas mot mothandelskostnaderna. Eventuella outnyttjade medel balanseras på separat konto i balansräkningen som långfristig förutbetalad intäkt till dess att det blir möjligt att använda dem enligt förordningens föreskrifter (balanserade kapacitetsavgifter).

Kapacitetsavgifter (mnkr)	Jan- mar 2019	Jan- mar 2018
Erhållna kapacitetsavgifter		
– varav inom Sverige	111	71
– varav mot utlandet	184	195
Summa erhållna kapacitetsavgifter	295	266
Kostnader för mothandel	-9	-6
Balanserade kapacitetsavgifter		
–varav inom Sverige	289	-
–varav mot utlandet	1 978	1 092
Totalt balanserat	2 267	1 092

Totalt erhöles under perioden 295 (266) mnkr i kapacitetsavgifter. Inflödet av kapacitetsavgifter kan variera stort från år till år då en mängd faktorer påverkar utfallet



såsom temperatur, tillgång på vatten i vattenmagasinen, kärnkraftens tillgänglighet, tillgänglighet på överföringsförbindelser m.m. Jämfört med första kvartalet föregående år var det totala inflödet av kapacitetsavgifter i stort sett detsamma, dock med en viss omfördelning av kapacitetsavgifter mellan snitten. Lägre prisskillnad mellan Sverige och Finland jämfört med motsvarande period 2018 ledde till minskade kapacitetsavgifter, trots att flödet varit på ungefär samma nivå. Kapacitetsavgifterna på Snitt 2 var dock högre i år vilket berodde på större prisskillnader och flöde mellan elområde SE2 och SE3, framförallt under januari månad.

Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – minskade med 5 mnkr under de första tre månaderna och uppgick till 4 559 mnkr. Vid utgången av 2018 var nettoskulden 4 564 mnkr. Finansieringen av investeringar under första kvartalet skedde med av rörelsen genererade medel och kapacitetsavgifter.

Skuldsättningsgraden i koncernen ökade till 55,9 (54,3) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2018 var skuldsättningsgraden 56,7 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 75 mnkr, vilket var en minskning från 217 mnkr till 142 mnkr jämfört med samma period i fjol. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande långfristiga skulderna till 143 mnkr. Långfristiga förutbetalda intäkter, vilka består av skuldförda kapacitetsavgifter och investeringsbidrag, ökade till 10 837 (9 331) mnkr jämfört med första kvartal föregående år. Vid årsskiftet uppgick dessa till 10 587 mnkr.

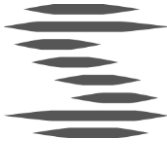
Leverantörsskulden minskade från 436 mnkr till 384 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulden med 330 mnkr. Leverantörsskulden påverkas av projektens betalplaner och kan därför variera mellan perioderna. Icke räntebärande kortfristiga skulder ökade med 136 mnkr från 818 mnkr vid samma period föregående år till 954 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 1 376 mnkr.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 31 mars 2019 till 9 534 (9 556) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 30,5 (33,0) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 0,9 (1,9) procent.

Antal anställda

Den 31 mars 2019 hade verket 637 (619) tillsvidareanställda, vid utgången av 2018 hade verket 616 tillsvidareanställda. Den 31 mars hade verket 621 (609) heltidssysselsatta; vid utgången av 2018 uppgick antalet heltidssysselsatta till 612.



Svenska kraftnät satsar på att vara en frisk och säker arbetsplats. Målsättningen är att sjukfrånvaron ska understiga 2,5 procent. Till slutet av mars uppgick sjukfrånvaron till 3,3 (3,9) procent, jämfört med 2,7 procent för helåret 2018.

Riskhantering

Riskerna i koncernens verksamhet indelas i två kategorier, rörelserelaterade resp. finansiellt relaterade. De rörelserelaterade riskerna hanteras av de operativa avdelningarna i koncernen medan den finansiella riskhanteringen hanteras på koncernnivå i enlighet med en av styrelsen fastställd finanspolicy.

En mer detaljerad redogörelse för de risker som påverkar koncernen återfinns i årsredovisningen för 2018.



Finansiella rapporter

Resultaträkning för koncernen

(mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018	Jan-dec 2018
Rörelsens intäkter			
Intäkter från överföring och transitering av el	1 109	989	3 744
Intäkter från balansreglering	2 199	1 601	7 057
Intäkter från effektreserven	59	41	75
Statsanslag för elberedskap	47	33	176
Övriga externa intäkter	112	110	425
Nettoomsättning	3 526	2 774	11 477
Aktiverat eget arbete	43	40	150
Övriga rörelseintäkter	13	21	54
Summa rörelsens intäkter	3 582	2 835	11 681
Rörelsens kostnader			
Personalkostnader	-174	-162	-618
Kostnader för överföring och transitering av el	-365	-370	-1 249
Kostnader för balansreglering	-2 062	-1 534	-7 614
Kostnader för störningsreserven	-25	-20	-88
Kostnader för effektreserven	-43	-41	-70
Drift- och underhållskostnader	-67	-88	-457
Övriga externa kostnader	-184	-141	-691
Diverse externa kostnader	-2 746	-2 194	-10 169
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-236	-236	-949
Övriga rörelsekostnader	-4	-1	-72
Summa rörelsens kostnader	-3 160	-2 593	-11 808
Resultat från andelar i intresseföretag	9	4	34
Rörelseresultat	431	246	-93
Resultat från finansiella investeringar			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	4	1	-9
Övriga räntetäkter och liknande resultatposter	7	17	61
Räntekostnader och liknande resultatposter	-3	-10	-48
Resultat efter finansiella poster	439	254	-89
Uppskjuten skatt	-1	-1	-3
Periodens resultat	438	253	-92



Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2019 (mnkr)

Benämning	Stammät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	1 109					1 109
Intäkter från balansreglering	6	2 193				2 199
Intäkter från effektereserv		59				59
Statsanslag för elberedskap				47		47
Övriga externa intäkter	90	2	20			112
NETTOOMSÄTTNING	1 205	2 254	20	47		3 526
Aktiverat eget arbete	34	5	2	2		43
Övriga rörelseintäkter	8	5				13
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	42	10	2	2		56
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	1 247	2 264	22	49		3 582
Personalkostnader	-143	-21	-3	-7		-174
PERSONALKOSTNADER	-143	-21	-3	-7		-174
Kostnader för överföring och transitering av el	-365					-365
Kostnader för balansreglering	-60	-2 002				-2 062
Störningsreserv	-13	-12				-25
Effektereserv		-43				-43
Drift- och underhållskostnader	-59	-5	-3			-67
Övriga externa kostnader	-106	-37	-5	-36		-184
Koncernjustering störningsreserv	2	4		-6		
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-601	-2 095	-8	-42		-2 746
Av- och nedskrivningar	-209	-13	-14			-236
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLG.	-209	-13	-14			-236
Övriga rörelsekostnader	-4					-4
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-4					-4
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-957	-2 129	-25	-49		-3 160
Interna intäkter			20			20
Interna kostnader	-20					-20
INTERNA POSTER	-20		20			
SUMMA INTERNA POSTER	-20		20			
Resultatandelar intresseföretag					9	9
Rörelseresultat	270	135	17		9	431

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2018 (mnkr)

Benämning	Stammät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	989					989
Intäkter från balansreglering	10	1 591				1 601
Intäkter från effektereserv		41				41
Statsanslag för elberedskap				33		33
Övriga externa intäkter	91	2	17			110
NETTOOMSÄTTNING	1 090	1 634	17	33		2 774
Aktiverat eget arbete	32	5	1	2		40
Övriga rörelseintäkter	17	3		1		21
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	49	8	1	3		61
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	1 139	1 642	18	36		2 835
Personalkostnader	-130	-21	-3	-8		-162
PERSONALKOSTNADER	-130	-21	-3	-8		-162
Kostnader för överföring och transitering av el	-370					-370
Kostnader för balansreglering	-76	-1 458				-1 534
Störningsreserv	-10	-10				-20
Effektereserv		-41				-41
Drift- och underhållskostnader	-78	-6	-4			-88
Övriga externa kostnader	-90	-26	-3	-22		-141
Koncernjustering störningsreserv	2	4		-6		
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-622	-1 537	-7	-28		-2 194
Av- och nedskrivningar	-212	-10	-14			-236
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLG.	-212	-10	-14			-236
Övriga rörelsekostnader	-1					-1
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-1					-1
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-965	-1 568	-24	-36		-2 593
Interna intäkter			15			15
Interna kostnader	-15					-15
INTERNA POSTER	-15		15			
SUMMA INTERNA POSTER	-15		15			
Resultatandelar intresseföretag					4	4
Rörelseresultat	159	74	9		4	246

**Balansräkning för koncernen**

(mnkr)	2019-03-31	2018-03-31	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	548	407	509
Materiella anläggningstillgångar	24 220	22 897	24 133
Finansiella anläggningstillgångar	479	349	479
Varulager	84	82	83
Kundfordringar	574	536	628
Övriga kortfristiga fordringar	735	816	949
Kassa och bank	116	246	39
Summa tillgångar	26 756	25 333	26 820
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 745	3 693	3 733
Balanserad vinst/förlust	4 751	5 010	4 849
Årets resultat	438	253	-92
Summa eget kapital	9 534	9 556	9 090
Latenta skatteskulder	42	40	42
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 094	1 018	1 075
Övriga avsättningar	51	58	58
	1 145	1 076	1 133
Räntebärande långfristiga skulder	3 718	3 859	3 735
Icke räntebärande långfristiga skulder	142	217	143
Förutbetalda intäkter, långfristiga	10 837	9 331	10 587
Leverantörsskulder	384	436	714
Icke räntebärande kortfristiga skulder	954	818	1 376
Summa	16 035	14 661	16 555
Summa skulder	17 222	15 777	17 730
Summa eget kapital och skulder	26 756	25 333	26 820
Eventuelltillgångar och eventualförpliktelser	Not	Not	Not



Not – Eventualtillgångar och eventalförpliktelser

Energimarknadsinspektionen har vid återtagande av koncession för två ledningssträckor (Tälle – Nässjö och Nässjö – Värnamo) beslutat att verket som återställningsåtgärd i princip ska gräva upp alla nedgrävda stolpfundament. Då Svenska kraftnät inte delar inspektionens bedömning överklagades beslutet till mark- och miljödomstolen. I dom den 17 augusti 2017 lämnade dock domstolen i huvudsak överklagandet utan bifall. Svenska kraftnät har överklagat domen till Mark- och miljööverdomstolen som den 15 december 2017 beslutade att ta upp målet till prövning.

Svenska kraftnät anser på grundval av omfattande undersökningar och analyser att den samlade miljöpåverkan blir mindre av att lämna kreosotimpregnerade fundament kvar i marken om fundamenten inte utgör någon risk för människors hälsa eller annat hinder. Utifrån detta har Svenska kraftnät arbetat fram en bedömning som består av ett antal principer för när fundament ska lämnas eller plockas upp. Svenska kraftnät anser det vara av principiell vikt att Mark- och miljööverdomstolen får pröva denna bedömning. Kostnaden för att gräva upp de 578 fundamenten beräknas till ca 115 mnkr.

Energimarknadsinspektionen beslutade under 2017 om återställningsåtgärder för två ytterligare ledningssträckor (Nederkalix – finska gränsen och Lindbacka – Tälle) och under 2018 för ledningssträckan Porjus – Porjusberget och stolpar vid stamnätsstationen Grundfors. Svenska kraftnät har överklagat besluten till mark- och miljödomstolen. Det är i huvudsak fråga om samma kreosotproblematik som beskrivs ovan. Beslutet avseende sträckan Nederkalix - finska gränsen har sedermera upphävts av domstol då Energimarknadsinspektionen saknade befogenhet att fatta beslutet då fråga är om en utlandsförbindelse. De övriga målen har vilandeförklarats i avvaktan på Mark- och miljööverdomstolens avgörande i det mål som överklagats dit. Kostnaden för att sanera 146 stolpplatser beräknas till ca 7 mnkr.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018	Jan-dec 2018
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	431	246	-93
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	237	236	949
Övriga poster	-78	-83	-314
Finansiella intäkter och kostnader	10	18	61
Erhållen utdelning	-	-	10
Skattebetalningar	-3	0	0
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	597	417	613
Förändring av lager	-1	1	0
Förändring av kortfristiga fordringar	272	-76	-287
Förändring av kortfristiga skulder	-1 018	-291	448
Kassaflöde före investeringar	-150	51	774
Investeringar			
Förändring av långfristiga fordringar	12	65	-37
Förändring i andra finansiella tillgångar	3	-5	-5
Investering i immateriella tillgångar	-39	-17	-156
Investering i materiella anläggningstillgångar	-58	-159	-2 064
Försäljning av anläggningstillgångar	-	-	-
Nettoinvesteringar i rörelsen	-82	-116	-2 262
Kassaflöde efter investeringar	-232	352	-1 488
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	-17	-263	-388
Förändring av övriga långfristiga skulder	326	270	1 743
Utbetald utdelning	-	-	-132
Finansiering	309	7	1 223
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	39	304	304
Dito vid periodens slut	116	246	39
Förändring i likvida medel	77	-58	-265

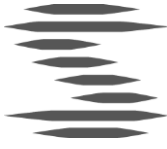
**Finansiella nyckeltal för koncernen**

	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018	Jan-dec 2018
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	0,9	1,9	-0,9
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	1,02	2,2	-0,3
Soliditet (%)	30,5	33,0	30,0
Rörelsemarginal (%)	12,2	8,9	-0,8
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,5	0,4	0,5
Skuldsättningsgrad (%)	55,9	54,3	56,7
Självfinansieringsgrad, ggr	-1,6	0,3	0,4
Räntetäckningsgrad, ggr	3,3	3,4	-0,9
Internt tillförda medel (mnkr)	600	417	613
Nettoskuld (mnkr)	4 559	4 542	4 564
Investeringar (mnkr)	363	241	2 384

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	31 mar 2019	31 mar 2018	31 dec 2018
Ingående eget kapital	9 090	9 304	9 304
Omräkningsdifferens	6	-1	10
Utdelning	-	-	-132
Periodens resultat	438	253	-92
Utgående eget kapital	9 534	9 556	9 090

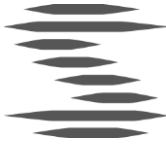


Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – mars 2019 uppgick till 3 585 (2 837) mnkr, varav 3 (3) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 425 (246) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 348 (232) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 116 (246) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 31 mars 2019 var det egna kapitalet 9 221 (9 301) mnkr medan upplåningen uppgick till 3 718 (3 859) mnkr. De totala tillgångarna var 26 402 (25 044) mnkr.

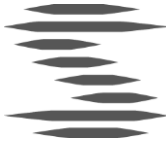


Moderföretagets resultaträkning

(mnkr)	Jan-mar 2019	Jan-mar 2018	Jan-dec 2018
Rörelsens intäkter			
Intäkter från överföring och transitering av el	1 112	992	3 755
Intäkter från balansreglering	2 199	1 600	7 057
Intäkter från effektreserven	59	41	75
Intäkter från elberedskap	47	33	176
Övriga externa intäkter	112	110	424
Nettoomsättning	3 529	2 776	11 487
Aktiverat eget arbete	42	40	150
Övriga rörelseintäkter	14	21	54
Summa rörelsens intäkter	3 585	2 837	11 691
Rörelsens kostnader			
Personalkostnader			
Kostnader för överföring och transitering av el	-365	-370	-1 249
Kostnader för balansreglering	-2 063	-1 534	-7 617
Kostnader för störningsreserven	-49	-44	-183
Kostnader för effektreserven	-43	-41	-70
Drift- och underhållskostnader	-60	-79	-416
Övriga externa kostnader	-184	-141	-692
Diverse externa kostnader	-2 764	-2 209	-10 227
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-226	-228	-917
Övriga rörelsekostnader	-4	-1	-72
Summa rörelsens kostnader	-3 168	-2 600	-11 834
Rörelseresultat	417	237	-143
Resultat från finansiella investeringar			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	4	1	2
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	17	61
Räntekostnader och liknande resultatposter	-3	-9	-48
Resultat efter finansiella poster	425	246	-128
Periodens resultat	425	246	-128

**Moderföretagets balansräkning**

(mnkr)	2019-03-31	2018-03-31	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	547	406	509
Materiella anläggningstillgångar	23 789	22 554	23 707
Finansiella anläggningstillgångar	605	450	609
Varulager	4	-	2
Kundfordringar	574	536	627
Övriga kortfristiga fordringar	767	852	982
Kassa och bank	116	246	39
Summa tillgångar	26 402	25 044	26 475
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 881	5 141	5 009
Årets resultat	426	246	-128
Summa eget kapital	9 221	9 301	8 795
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelse	1 094	1 018	1 075
Övriga avsättningar	51	58	58
Summa	1 145	1 076	1 133
Räntebärande långfristiga skulder	3 718	3 859	3 735
Icke räntebärande långfristiga skulder	142	217	143
Förutbetalda intäkter, långfristiga	10 837	9 331	10 587
Leverantörsskulder	377	433	696
Icke räntebärande kortfristiga skulder	962	827	1 386
Summa	16 036	14 667	16 547
Summa skulder	17 181	15 743	17 680
Summa eget kapital och skulder	26 402	25 044	26 475
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser (se koncernen)	Not	Not	Not



Förklaringar av begrepp i delårsrapporten

Marginalförlustkoefficienter

För varje anslutningspunkt beräknas en marginalförlustkoefficient som återspeglar hur överföringsförlusterna i stamnätet påverkas av att energiutbytet i punkten förändras.

Kapacitetsavgifter

Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 reglerar hur kapacitetsavgifter får användas. I enlighet med förordningen ska kapacitetsavgifterna användas till mothandel eller till att finansiera investeringar som förstärker eller bibehåller överföringskapaciteten i stamnätet. På så sätt blir kapacitetsavgifterna till nytta för marknadsaktörer. Kapacitetsavgifter uppkommer som en följd av överföringsbegränsningar. Svenska kraftnät tilldelas kapacitetsavgifter utifrån de prisskillnader som uppstår mellan elområden.

Transit

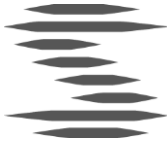
Ersättningsavtalet för transit, Inter TSO Compensation, regleras i förordning 838/2010/EU och är ett avtal mellan de 35 systemansvariga stamnätsoperatörerna i Europa. Syftet med avtalet och dess beräkningsmekanism är att varje avtalspart ska få och lämna ekonomisk kompensation för att elnät nyttjas för överföring av el genom ett land till ett annat s.k. transit. Verket får ersättning när el överförs genom Sverige och får på samma sätt betala när verket transiterar el genom ett annat land. Transitkompensationen utgörs av två delar, en del som kompenserar för nyttjandet av elnätet och en del som kompenserar för de överföringsförluster som uppstår vid transiteringen. Den förlustkompensation som Svenska kraftnät erhåller för transitering genom det svenska stamnätet hänförs till energidelen i tariffen då den ska kompensera för verkets inköp av motsvarande förluster. Övriga poster hänförs till effektdelen.

Produktionsbalanskraft

För att ge incitament till den balansansvarige att hålla sin balans betalar den balansansvarige en regleravgift för den balanskraft som ökar obalansen i systemet. För den produktionsbalanskraft som bidrar till att förbättra balansen i systemet utgår ingen sådan regleravgift och Svenska kraftnät gör därmed en vinst på denna typ av produktionsbalanskraft.

Balanskraft mellan elområden

Balanskraft mellan elområden prissätts till medelpriset av reglerkraftpriserna i respektive elområde. I de fall som det planerade flödet är högre än det verkliga flödet, samtidigt som reglerkraftpriset skiljer sig åt mellan två elområden, medför detta en förlust för de berörda systemansvariga.



Redovisningsprinciper

Delårsrapporten har upprättats i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag, Ekonomistyrningsverkets allmänna råd samt anslagsförordningen (2011:223).

Delårsrapporten har upprättats enligt samma redovisningsprinciper som årsredovisningen för 2018.

Intyg

Styrelsen har i 20 § arbetsordningen för Svenska kraftnät delegerat till generaldirektören att lämna Svenska kraftnäts delårsrapporter. Jag intygar att delårsrapporten ger en rättvisande bild av verksamhetens kostnader, intäkter samt myndighetens och koncernens ekonomiska ställning.

Sundbyberg den 29 maj 2018

Lotta Medelius-Bredhe
Tillförordnad generaldirektör