

Generaldirektören

2019-08-30

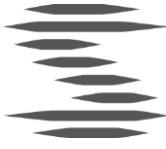
2019/949

DELÅRSRAPPORT

Delårsrapport januari – juni 2019

- > Resultatet före skatt uppgick till 210 (127) mnkr.
- > Investeringarna uppgick till 856 (721) mnkr.
- > Räntabiliteten på justerat eget kapital var -0,1 (0,9) procent¹.
- > Skuldsättningsgraden uppgick till 48,9 (53,5) procent.
- > Lotta Medelius-Bredhe tillsattes som t.f. 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 om tillsyn av Säkerhetspolisen för att säkerställa att brister i säkerhetsskyddet identifieras och åtgärdas. Den 3 juli lämnade Säkerhetspolisen sin slutrapport till t.f. generaldirektören, där det framgår att mycket fungerar bra men att det finns vissa brister som ska åtgärdas. Flera av dessa brister är sedan tidigare identifierade av Svenska kraftnät och arbete pågår.
- > Justitieombudsmannen (JO) begärde i januari upplysningar om vilka åtgärder som Svenska kraftnät vidtagit med anledning av uppgifter i media och önskade 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 initierade en förundersökning om misstänkt tjänstefel och Svenska kraftnät har biträtt

¹ Nyckeltalet är beräknade utifrån tolv månaders rullande resultat.



Polismyndigheten genom att lämna underlag till förundersökningen. JO fattade i mitten av juli beslut om att inte gå vidare i ärendet och förundersökningen har lagts ner.

- > 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.
- > Mark- och miljööverdomstolen har den 27 maj 2019 avgjort målet om hur kreosotimpregnerat trä i anläggningsdelar, t.ex. fundament och stag, ska hanteras vid återkallelse av en koncession. Energimarknadsinspektionen har stöd i ellagen för att kräva att allt kreosotimpregnerat trä ska tas upp i samband med återkallelse av en koncession. Däremot ansåg Mark- och miljööverdomstolen att frågan om förorenad jord ska hanteras enligt miljöbalkens bestämmelser. Detta kommer få stora ekonomiska konsekvenser för Svenska kraftnät då samtliga utgifter för miljöåtgärder redovisas i resultaträkningen.
- > Med anledning av Mark- och miljööverdomstolens dom ovan har en avsättning på 115 mnkr gjorts för uppgrävning av kreosotimpregnerat trä och sanering av kreosotförorenad jord på sträckan Tälle – Nässjö. Därutöver kommer avsättning på ca 5 mnkr göras under tredje kvartalet för sträckan Lindbacka – Tälle.
- > Kostnaderna för frekvenshållningsreserven har varit höga under andra kvartalet. Vissa faktorer har kunnat identifieras, men analys fortsätter under hösten.

Händelser efter balansdagen

- > Den planerade drifttagningen av SydVästlänkens södra likströmsdel, mellan Barkeryd och Hurva, sköts under augusti fram ytterligare med anledning av att flera skarvfel inträffat på kablarna under provdriften. SydVästlänkens drifttagning försenas därför till hösten 2020.



Tillförordnade generaldirektörens kommentar

Svenska kraftnät visar för perioden ett positivt resultat på 207 mnkr och räntabiliteten på justerat eget kapital blev -0,1 procent. Verksamhetsgrenarna Stamnät och Telekom visar ett positivt resultat medan verksamhetsgrenen Systemansvar visar ett negativt resultat. För året är målet att nå en räntabilitet på justerat eget kapital på 5,6 procent men bedömningen är att det inte kommer kunna nås. Detta på grund av mycket höga kostnader för frekvenshållningsreserven och en avsättning för uppgrävning av kreosotimpregnerat trä och sanering av jord till följd av dom i mark- och miljööverdomstolen.

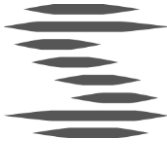
Investeringarna uppgår till 856 mnkr vilka finansieras av erhållna kapacitetsavgifter som uppgår till 858 mnkr.

Den 15 januari hemställde Svenska kraftnät om tillsyn av Säkerhetspolisen för att säkerställa att brister i säkerhetsskyddet identifieras och åtgärdas. I Säkerhetspolisens slutrapport som lämnades i juli framgår det att mycket fungerar bra men att det finns vissa brister som ska åtgärdas. Den befintliga säkerhetsplanen kompletteras utifrån de rekommendationer som inkommit. Uppdaterad säkerhetsplan lämnas in under september 2019.

Under andra kvartalet påbörjades arbetet med att implementera den uppförandekod för externa leverantörer som tagits fram i Svenska kraftnäts strategi. Det har även initierats en granskning av processen för upphandling och avrop av konsulter. Den fokuserar i huvudsak på 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 utförs av en extern oberoende part.

I juni upphandlade Svenska kraftnät förbrukningsreduktionsresurser i effektreserven för vintern 2019/2020. Effektreservens totala storlek uppgår till 752 MW.

Under perioden tog även Svenska kraftnät och Statnett beslut gällande investeringar för utveckling av en ny nordisk balanseringsmodell (NBM). Förutsättningarna för effektiv balansering av det nordiska kraftsystemet förändras i och med att vi rör oss mot en grön, integrerad och harmoniserad europeisk elmarknad. NBM kommer att säkerställa nödvändiga uppdateringar av balansmarknadens design, utveckla metoder och processer samt relaterade IT system för Norden. Med detta tar organisationerna gemensamt ansvar för att även fortsatt möjliggöra driftsäker och effektiv balansering av det nordiska synkronområdet. Totalt kommer Svenska kraftnät och Statnett investera ca 1 miljard kronor i utvecklingen av nya lösningar.



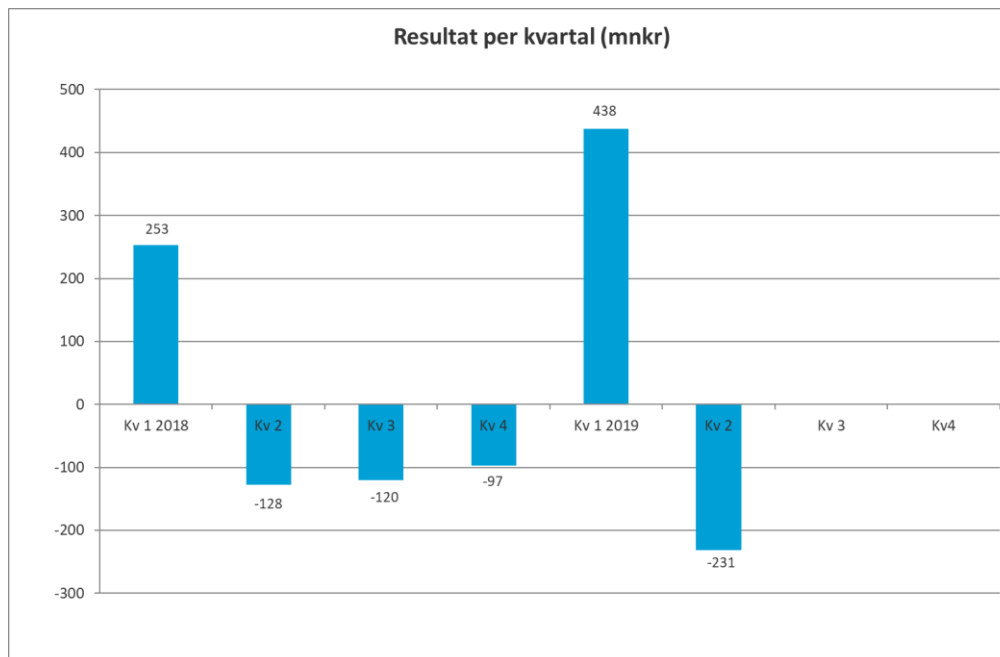
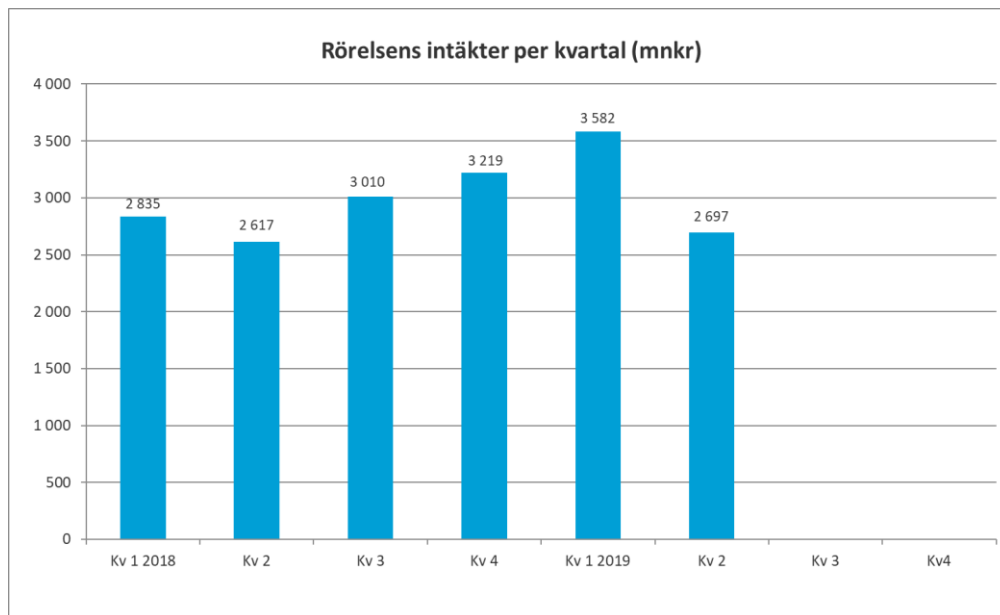
I juni deltog ett antal medarbetare från Svenska kraftnät vid politikerveckan i Almedalen. Svenska kraftnät medverkade vid ett stort antal seminarier, paneler och möten för att diskutera bland annat kapacitetsbrist, marknadsfrågor och utveckling. En reflektion ifrån Almedalen är den ökade medvetenheten om frågor kopplade till myndighetens uppdrag även utanför vår bransch samt att helt nya aktörer och branscher intresserar sig för att bidra med lösningar.

Sundbyberg den 30 augusti 2019

Lotta Medelius-Bredhe



Ekonomisk utveckling





Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

(mnkr)	Apr- jun 2019	Apr- jun 2018	Jan- jun 2019	Jan- jun 2018	Jan- dec 2018
Stamnät	1 174	1 089	2 421	2 228	4 319
Systemansvar	1 465	1 470	3 729	3 112	7 119
Telekom – externt	12	10	32	28	51
Telekom – internt	22	18	44	33	65
Elberedskap	44	44	93	80	185
Segmentseliminering	-20	-14	-40	-29	-58
Summa	2 697	2 617	6 279	5 452	11 681

Rörelseresultat per verksamhetsgren

(mnkr)	Apr- jun 2019	Apr- jun 2018	Jan- jun 2019	Jan- jun 2018	Jan- dec 2018
Stamnät	-92	25	178	184	281
Systemansvar	-160	-180	-25	-106	-422
Telekom – externt	5	10	17	16	19
Telekom – internt	4	-6	9	-3	-6
Elberedskap	0	0	0	0	1
Intresseföretag	5	11	14	15	34
Summa	-238	-140	193	106	-93

Nyckeltal	Jan- jun 2019	Jan- jun 2018	Jan- dec 2018
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	-0,1	0,9	-0,9
Skuldsättningsgrad (%)	48,9	53,5	56,7
Soliditet (%)	30,2	32,1	30,0
Eget kapital (mnkr)	9 310	9 301	9 090
Balansomslutning (mnkr)	26 757	25 465	26 820



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 827 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 6 279 (5 452) mnkr. Verksamhetsgrenen Systemansvar stod för den största ökningen, men även Stamnät ökade. Nettoomsättningen ökade med 832 mnkr till 6 170 (5 338) mnkr jämfört med första halvåret föregående år.

Intäkterna från balansreglering ökade med 595 mnkr och uppgick till 3 684 (3 089) 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 201 mnkr, från 1 922 mnkr under första halvåret 2018 till 2 123 mnkr under motsvarande period 2019. Ökningen förklaras främst av att effektavgiften höjdes med ca 15 procent inför 2019. Effekttäkterna uppgick till 1 492 (1 265) mnkr. Även energiintäkterna var högre jämfört med föregående år med 565 (535) mnkr, vilket främst berodde på att energiavgiften höjdes med ca 8 procent inför 2019.

Intäkter från effektreserven ökade med 14 mnkr till 59 (45) 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 uppstod ett överskott på 16 mnkr för första halvåret 2019.

Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 739 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 6 100 (5 361) 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 561 mnkr till 3 874 (3 313) mnkr. Här ingår ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 2 933 (2 478) mnkr. Kostnaderna för frekvenshållningsreserven² ökade med 117 mnkr till 880 (763) mnkr. Dessa kostnader har varit höga under andra kvartalet. Orsakerna till detta analyseras och de första resultaten visar på att de ökade kostnaderna till viss del orsakats av volatila spotpriser (dag/natt), valutaeffekter p.g.a. den svaga kronan samt höga prisnivåer på spot- och terminsmarknaden. Även andra faktorer ligger

² Tidigare benämnt Primärreglering



bakom den höga kostnadsnivån för frekvenshållningsreserver, vilket fortsatta analyser kommer att visa. Kostnaderna för frekvensåterställande reserv³ (aFRR) minskade med 10 mnkr till 62 (72) mnkr. Den minskade kostnaden berodde främst av att den upphandlade volymen och priset var lägre än föregående år.

Övriga rörelsekostnader ökade med 105 mnkr till 120 (15) mnkr. Ökningen avser till stor del avsättning för uppgrävning av kreosotimpregnerat trä och sanering av jord, vilket uppgick till 115 mnkr. Efter dom i Mark- och miljööverdomstolen ska kreosotimpregnerade stolpfundament och stag grävas upp och marken saneras på ledningssträckan Tälle - Nässjö. I resultatraden Övriga rörelsekostnader ingår även kostnadsposter som har minskat under året.

Personalkostnaderna ökade till 377 (329) mnkr, vilket främst förklaras av ökning av antalet anställda. Det tillsammans med ränteläget leder även till att pensionskulden har ökat.

Övriga externa kostnader ökade med 29 mnkr till 341 (312) mnkr. I denna post ingår bl.a. övriga externa kostnader såsom t.ex. konsultkostnader, inhyrd personal samt supportavtal och licenser.

Koncernens finansnetto uppgick till 17 (21) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 5 (9) mnkr. Ränteintäkterna avseende valutaterminer minskade jämfört med samma period föregående år och uppgick till 9 (21) mnkr.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 193 (106) mnkr och koncernens resultat blev 207 (125) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var -0,1 (0,9) 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 men bedömningen nu är att detta inte kommer att kunna nås, vilket främst förklaras av de mycket höga kostnaderna för frekvenshållningsreserven under det senaste kvartalet och avsättningen för uppgrävning av kreosotimpregnerat trä och sanering av jord.

³ Tidigare benämnt Automatisk sekundärreglering (aFRR)



Skuldsättningsgraden uppgick till 48,9 (53,5) procent per den 30 juni 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- jun	Jan- jun	Jan- jun	Jan- jun	Jan- jun	Jan- jun
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Stamnät	2 421	2 228	178	184	794	669
Systemansvar	3 729	3 112	-25	-106	58	49
Telekom – externt	32	28	17	16	4	-
Telekom – internt	44	33	9	-3	-	3
Elberedskap	93	80	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	14	15	-	-
Segmentseliminering	-40	-29	-	-	-	-
Summa	6 279	5 452	193	106	856	721

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 punkttariff, 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-jun 2019	Jan-jun 2018
Rörelsens intäkter	2 421	2 228
Rörelsens kostnader	-2 243	-2 044
Rörelseresultat	178	184

Rörelsens intäkter ökade under första halvåret till 2 421 (2 228) mnkr. Kostnaderna ökade och uppgick till 2 243 (2 044) mnkr. Rörelseresultatet för Stamnät blev därmed 178 (184) mnkr, vilket är en minskning med 6 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Stamnätstariffen (mnkr)	Jan-jun 2019	Jan-jun 2018
Effektdelen		
Effektintäkter	1 492	1 265
Kapacitetsavgifter och investeringsbidrag	171	166
Transit exkl. förlustkompensation	-70	-49
Personalkostnader	-309	-263
Drift och underhåll	-173	-176
Reserver ⁴	-313	-276
Av- och nedskrivningar	-418	-422
Övrigt	-278	-149
Summa effektdelen	102	96
Energidelen		
Energiintäkter	565	535
Energiersättning	-86	-99
Energiavgift netto	479	436
Inköp av förlustkraft	-447	-447
Transitintäkter, förlustkompensation	44	99
Summa energidelen	76	88
Rörelseresultat	178	184

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



Effektintäkterna ökade med 227 mnkr och uppgick till 1 492 (1 265) 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. Under året har Svenska kraftnät haft mer transit genom andra länder, vilket i kombination med högre priser, har lett till en ökad nettokostnad.

Personalkostnaderna ökade med 46 mnkr till 309 (263) mnkr, vilket främst berodde på att antalet anställda var högre än föregående år. Det tillsammans med ränteläget leder även till att pensionskulden har ökat.

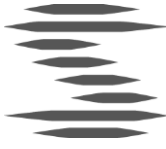
Nettokostnaderna för reserver ökade under första halvåret med 37 mnkr för verksamhetsgrenen jämfört med motsvarande period föregående år. För affärsverket ökade nettokostnaderna för frekvenshållningsreserven till 776 (656 mnkr), varav 288 (255 mnkr) belastade verksamhetsgrenen Stamnät. Kostnaderna för frekvenshållningsreserven har varit höga under andra kvartalet. Orsakerna till detta analyseras och de första resultaten visar på att de ökade kostnaderna till viss del orsakats av volatila spotpriser (dag/natt), valutaeffekter p.g.a. den svaga kronan samt höga prisnivåer på spot- och terminsmarknaden. Även andra faktorer ligger bakom den höga kostnadsnivån för frekvenshållningsreserver, vilket fortsatta analyser kommer att visa.

Under Övrigt bestod den största förändringen av en ökning av Övriga rörelsekostnader med 105 mnkr jämfört med föregående år. Ökningen avser främst kostnader i samband med avsättning uppgående till 115 mnkr för uppgrävning av kreosotimpregnerat trä och sanering av jord på ledningssträckan Tälle – Nässjö utifrån dom i Mark- och miljööverdomstolen.

Sammantaget ökade resultatet från effektdelen i tariffen med 6 mnkr till 102 (96) mnkr.

Energiintäkterna ökade under första halvåret med 30 mnkr och uppgick till 565 (535) mnkr. De högre energiintäkterna förklaras av att energiavgiften höjdes med ca 8 procent inför 2019. Energiersättningen minskade däremot något och uppgick till 86 (99) mnkr.

Inmatningen uppgick under första halvåret till 62,5 (64,6) TWh och uttaget till 60,9 (62,9) TWh. Den lägre inmatningen och uttaget medförde att även överföringsförlusterna minskade till 1 619 (1 645) GWh. Kostnaden för förlustelen var i linje med kostnaden för första halvåret 2018 och uppgick till 447 (447) 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 halvåret till 44 (99) mnkr främst p.g.a. lägre transit genom Sverige.

Sammantaget minskade resultatet från energidelen i tariffen med 12 mnkr till 76 (88) mnkr, vilket till stor del beror på att föregående års resultat påverkades av en korrigerings för transit avseende tidigare år.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under första halvåret till 72 (49), varav 2 (1) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts nätkunder uppgick till 282,6 (0,1) MWh. Målet är att den icke levererade energin inte ska överstiga 18,9 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 10,2 (0,2) MW under perioden. Målet för icke levererad effekt är högst 92,1 MW/år. Det höga utfallet på icke levererad energi under perioden berodde framförallt på ett enskilt felfall som genererade ett långt avbrott på ca. ett dygn.

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

⁵ Frequency Containment Reserves - Normal



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.

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-jun 2019	Jan-jun 2018
Rörelsens intäkter	3 729	3 112
<i>- varav avgifter från balansansvariga</i>	<i>628</i>	<i>478</i>
Rörelsens kostnader	-3 754	-3 218
Rörelseresultat	-25	-106

Rörelsens intäkter ökade till 3 729 (3 112) mnkr och kostnaderna till 3 754 (3 218) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar uppgick därmed till -25 (-106) mnkr, vilket är en förbättring med 81 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-jun 2019	Jan-jun 2018
Avgifter från balansansvariga	628	478
Avgift för effektreserv	59	45
Balanskraft mellan elområden	-45	-36
Produktionsbalanskraft	62	61
Kostnader för effektreserv	-43	-45
Reserver, netto ⁷	-566	-492
Personalkostnader	-45	-43

⁶ Elbranschens system för elektroniskt informationsutbyte.

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



Avskrivningar	-26	-20
Övriga intäkter och kostnader	-49	-54
Rörelseresultat	-25	-106

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga uppgick till 628 (478) 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 566 (492) mnkr. Främst ökade kostnaderna för frekvenshållningsreserven. Den totala nettokostnaden för frekvenshållningsreserven uppgick till 776 (656) mnkr, varav 488 (402) mnkr belastade verksamhetsgrenen Systemansvar. Kostnaderna för frekvenshållningsreserven har varit höga under andra kvartalet och vad som orsakat detta analyseras för närvarande. De första resultaten visar på att de ökade kostnaderna till viss del orsakats av volatila spotpriser (dag/natt), valutaeffekter p.g.a. den svaga kronan och höga prisnivåer på spot- och terminsmarknaden. Fortsatta analyser får utvisa vilka andra faktorer som ligger bakom de höga kostnaderna för frekvenshållningsreserver.

Under perioden uppgick nettokostnaderna för frekvensåterställande reserv till 53 (69) mnkr. De lägre kostnaderna förklaras mestadels av att den upphandlade volymen och priset var lägre än föregående år.

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 juni till 59 (45) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 43 (45) 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 det första halvåret låg frekvensen utanför detta intervall under 7 287 (5 363) minuter.

Det högre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen under första halvåret jämfört med föregående år berodde främst på att Svenska kraftnät vid avgiftssättningen i



högre mån kunde anpassa dessa till den höga kostnadsnivån på frekvenshållningsreserver jämfört med föregående år. Trots detta överskred kostnaderna den nivå som antagits vid avgiftssättningen, vilket gav ett sämre resultat än väntat.

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-jun 2019	Jan-jun 2018
Rörelsens intäkter		
Externt	32	28
Internt	44	33
Summa	76	61
Rörelsens kostnader		
Externt	-15	-12
Internt	-35	-36
Summa	-50	-48
Rörelseresultat		
Externt	17	16
Internt	9	-3
Rörelseresultat	26	13

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 76 (61) mnkr och rörelseresultatet till 26 (13) mnkr. Intäktsökningen på 15 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 100 (99,44) procent.

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 14 (15) mnkr.



(mnkr)	Jan-jun 2019	Jan-jun 2018
Nord Pool Holding AS	5	8
Fifty AS	-1	-
eSett Oy	3	6
Triangelbolaget D4 AB	2	1
Kraftdragarna AB	4	0
Övriga	1	0
Summa	14	15

I maj såldes andelar i eSett Oy till Energinet, vilket gör att alla de nordiska systemoperatörerna nu är delägare.

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 det första halvåret förbrukade verket 89 (75) mnkr av anslaget. Medlen användes till drift och underhåll av beredskapsförråd för vidmakthållande och tillgängliggörande av förstärkningsresurser, förstärkning av beredskapsmaterial, robusthetshöjande åtgärder för ö-drift, robusthetshöjande åtgärder i distributionsnät, drift och underhåll av gasturbiner för ö-drift, drift och underhåll av SUSIE (elförsörjningens lägesuppföljnings- och rapporteringsverktyg), Rakel, 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	-88 578	166 422



Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar ökade jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 661 (451) mnkr, vilket främst förklaras av ökat rörelseresultat.

Rörelsekapitalet för perioden minskade med 204 mnkr jämfört med 31 december 2018, vilket förklaras av minskning av både kortfristiga fordringar och skulder, framförallt avseende upplupna intäkter och kostnader.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 856 mnkr (721) mnkr, varav 556 (667) 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 byggränta.

Svenska kraftnäts deposition för säkerheter till Nasdaq Clearing AB avseende finansiell handel uppgick till 1 mn euro motsvarande 15 mnkr jämfört med 19 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 709 (537) mnkr, vilket förklaras av att verkets investeringar finansierats med internt genererade medel och erhållna kapacitetsavgifter. Erhållna kapacitetsavgifter var 858 (659) mnkr för perioden.

Periodens förändring i likvida medel var 44 (-178) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 83 (126) 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 2 710 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-jun 2019	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015
Affärsverket					
Nätinvesteringar	729	634	493	730	1 236
Optoinvesteringar	1	1	2	11	2
Immateriella investeringar	83	50	35	41	22
Affärsverket	813	685	530	782	1 260
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	43	36	47	30	7
Koncernen	856	721	577	812	1 267

Koncernens investeringar uppgick under det första halvåret till 856 (721) mnkr. Av detta avsåg 773 (671) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Stamnät svarade för merparten av investeringarna med 794 (669) mnkr. Årets investeringsram är 230 mkr lägre än föregående år men under perioden var investeringarna 135 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 160 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 regionnätsägare 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-jun 2019	Jan-jun 2018
Anslutning	35	55
Marknadsintegration	2	60
Systemförstärkning	288	174
Reinvestering	428	346
Nya IT-lösningar och övriga investeringar	103	86
Koncernen	856	721

Det enskilt största investeringsutfallet under första halvåret var tunnelbygget mellan Anneberg och Skanstull i Stockholm (systemförstärkning). Därefter följer stationsförnyelsen med anslutning av vindkraftsproduktion i Rätan (reinvestering), Midskog stationsförnyelse (reinvestering) och ledningsförnyelsen mellan Storfinnforsen och Midskog (reinvestering).

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. Arbetet 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- jun 2019	Jan- jun 2018
Erhållna kapacitetsavgifter		
– varav inom Sverige	270	221
– varav mot utlandet	588	438
Summa erhållna kapacitetsavgifter	858	659
Kostnader för mothandel	-14	-7
Balanserade kapacitetsavgifter		
-varav inom Sverige	289	-
-varav mot utlandet	1 978	1 092
Totalt balanserat	2 267	1 092

Totalt erhöles under perioden 858 (659) 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 föregående år är det totala inflödet av kapacitetsavgifter högre, framförallt över snitten mellan Sverige och grannländerna. Främst är det på snitten mellan elområde SE4, Polen och Litauen som kapacitetsavgifterna ökat. Inom Sverige stod snitt 2 för ökningen jämfört med samma period föregående år.

Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – minskade med 614 mnkr under det första halvåret och uppgick till 3 950 mnkr. Vid utgången av 2018 var nettoskulden 4 564 mnkr. Finansieringen av investeringar under första halvåret skedde med av rörelsen genererade medel och kapacitetsavgifter.

Skuldsättningsgraden i koncernen minskade till 48,9 (53,5) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2018 var skuldsättningsgraden 56,7 procent.



Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 165 mnkr, vilket var en minskning från 218 mnkr till 53 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 11 335 (9 655) mnkr jämfört med första halvåret föregående år. Vid årsskiftet uppgick dessa till 10 587 mnkr.

Leverantörsskulderna ökade från 467 mnkr till 617 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulderna med 97 mnkr. Leverantörsskulderna påverkas av projektens betalplaner och kan därför variera mellan perioderna. Icke räntebärande kortfristiga skulder minskade marginellt med 8 mnkr från 1 109 mnkr vid samma period föregående år till 1 101 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 1 376 mnkr.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 juni 2019 till 9 310 (9 301) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 30,2 (32,1) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var -0,1 (0,9) procent.

Antal anställda

Den 30 juni 2019 hade verket 645 (615) tillsvidareanställda; vid utgången av 2018 hade verket 616 tillsvidareanställda. Den 30 juni hade verket 637 (608) 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 juni uppgick sjukfrånvaron till 2,9 (3,2) 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)	Apr-jun 2019	Apr-jun 2018	Jan-jun 2019	Jan-jun 2018	Jan-dec 2018
Rörelsens intäkter					
Intäkter från överföring och transitering av el	1 014	933	2 123	1 922	3 744
Intäkter från balansreglering	1 485	1 488	3 684	3 089	7 057
Intäkter från effektreserven	0	4	59	45	75
Statsanslag för elberedskap	42	42	89	75	176
Övriga externa intäkter	103	97	215	207	425
Nettoomsättning	2 644	2 564	6 170	5 338	11 477
Aktiverat eget arbete	39	37	82	77	150
Övriga rörelseintäkter	14	16	27	37	54
Summa rörelsens intäkter	2 697	2 617	6 279	5 452	11 681
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-203	-167	-377	-329	-618
Kostnader för överföring och transitering av el	-269	-269	-634	-639	-1 249
Kostnader för balansreglering	-1 812	-1 779	-3 874	-3 313	-7 614
Kostnader för störningsreserven	-25	-22	-50	-42	-88
Kostnader för effektreserven	0	-4	-43	-45	-70
Drift- och underhållskostnader	-123	-107	-190	-195	-457
Övriga externa kostnader	-157	-171	-341	-312	-691
Diverse externa kostnader	-2 386	-2 352	-5 132	-4 546	-10 169
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-235	-235	-471	-471	-949
Övriga rörelsekostnader	-116	-14	-120	-15	-72
Summa rörelsens kostnader	-2 940	-2 768	-6 100	-5 361	-11 808
Resultat från andelar i intresseföretag	5	11	14	15	34
Rörelseresultat	-238	-140	193	106	-93
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	2	0	6	1	-9
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	14	14	31	61
Räntekostnader och liknande resultatposter	0	-1	-3	-11	-48
Resultat efter finansiella poster	-229	-127	210	127	-89
Uppskjuten skatt	-2	-1	-3	-2	-3
Periodens resultat	-231	-128	207	125	-92



Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2019 (mnkr)

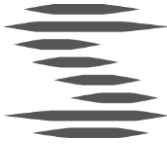
Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	2 123					2 123
Intäkter från balansreglering	40	3 644				3 684
Intäkter från effektreserv		59				59
Statsanslag för elberedskap					89	89
Övriga externa intäkter	177	4	34			215
NETTOOMSÄTTNING	2 340	3 707	34	89		6 170
Aktiverat eget arbete	67	10	2	3		82
Övriga rörelseintäkter	14	12		1		27
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	81	22	2	4		109
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 421	3 729	36	93		6 279
Personalkostnader	-309	-45	-8	-15		-377
PERSONALKOSTNADER	-309	-45	-8	-15		-377
Kostnader för överföring och transitering av el	-634					-634
Kostnader för balansreglering	-329	-3 545				-3 874
Störningsreserv	-25	-25				-50
Effektreserv		-43				-43
Drift- och underhållskostnader	-173	-10	-7			-190
Övriga externa kostnader	-200	-68	-8	-65		-341
Koncernjustering störningsreserv	4	8		-12		
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 357	-3 683	-15	-77		-5 132
Av- och nedskrivningar	-417	-26	-27	-1		-471
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TIL	-417	-26	-27	-1		-471
Övriga rörelsekostnader	-120					-120
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-120					-120
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 203	-3 754	-50	-93		-6 100
Interna intäkter			40			40
Interna kostnader	-40					-40
INTERNA POSTER	-40		40			
SUMMA INTERNA POSTER	-40		40			
Resultatandelar intresseföretag					14	14
Rörelseresultat	178	-25	26		14	193

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2018 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	1 922					1 922
Intäkter från balansreglering	43	3 046				3 089
Intäkter från effektreserv		45				45
Statsanslag för elberedskap					75	75
Övriga externa intäkter	173	4	30			207
NETTOOMSÄTTNING	2 138	3 095	30	75		5 338
Aktiverat eget arbete	62	10	1	4		77
Övriga rörelseintäkter	28	7	1	1		37
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	90	17	2	5		114
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 228	3 112	32	80		5 452
Personalkostnader	-263	-43	-7	-16		-329
PERSONALKOSTNADER	-263	-43	-7	-16		-329
Kostnader för överföring och transitering av el	-639					-639
Kostnader för balansreglering	-298	-3 015				-3 313
Störningsreserv	-21	-21				-42
Effektreserv		-45				-45
Drift- och underhållskostnader	-176	-12	-7			-195
Övriga externa kostnader	-185	-70	-6	-51		-312
Koncernjustering störningsreserv	4	8		-12		
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 315	-3 155	-13	-63		-4 546
Av- och nedskrivningar	-422	-20	-28	-1		-471
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.T	-422	-20	-28	-1		-471
Övriga rörelsekostnader	-15					-15
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-15					-15
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 015	-3 218	-48	-80		-5 361
Interna intäkter			29			29
Interna kostnader	-29					-29
INTERNA POSTER	-29		29			
SUMMA INTERNA POSTER	-29		29			
Resultatandelar intresseföretag					15	15
Rörelseresultat	184	-106	13		15	106

**Balansräkning för koncernen**

(mnkr)	2019-06-30	2018-06-30	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	591	428	509
Materiella anläggningstillgångar	24 432	23 113	24 133
Finansiella anläggningstillgångar	457	385	479
Varulager	84	79	83
Kundfordringar	441	560	628
Övriga kortfristiga fordringar	669	774	949
Kassa och bank	83	126	39
Summa tillgångar	26 757	25 465	26 820
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 756	3 706	3 733
Balanserad vinst/förlust	4 747	4 870	4 849
Årets resultat	207	125	-92
Summa eget kapital	9 310	9 301	9 090
Latenta skatteskulder	45	41	42
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 129	1 030	1 075
Övriga avsättningar	141	58	58
	1 270	1 088	1 133
Räntebärande långfristiga skulder	3 026	3 586	3 735
Icke räntebärande långfristiga skulder	53	218	143
Förutbetalda intäkter, långfristiga	11 335	9 655	10 587
Leverantörsskulder	617	467	714
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 101	1 109	1 376
Summa	16 132	15 035	16 555
Summa skulder		16 164	17 730
	17 447		
Summa eget kapital och skulder	26 757	25 465	26 820
Eventuelltillgångar och eventualförpliktelser	Not	Not	Not



Not – Eventualtillgångar och eventalförpliktelser

Energimarknadsinspektionen beslutade under 2017 om återställningsåtgärder för ledningssträckan Nederkalix – finska gränsen 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 beskrivits tidigare. Beslutet avseende sträckan Nederkalix - finska gränsen har sedermera upphävts av domstol då Energimarknadsinspektionen saknade befogenhet att fatta beslutet då den aktuella frågan handlar om en utlandsförbindelse. Regeringen meddelade beslut avseende återkallelse av Nederkalix – Finska gränsen den 19 juni 2019. I beslutet hänvisade regeringen till att det är Energimarknadsinspektionen som fastställer vilka återställningsåtgärder som ska vidtas. Ett beslut från Energimarknadsinspektionen väntas och saneringen av 158 stolpplatser beräknas kosta ca 60 mnkr. För Porjus – Porjusberget och Grundfors har dom ännu inte meddelats, kostnaden för att sanera 13 stolpplatser beräknas till ca 2 mnkr.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-jun 2019	Jan-jun 2018	Jan-dec 2018
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	193	106	-93
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	474	472	949
Övriga poster	-32	-168	-314
Finansiella intäkter och kostnader	16	31	61
Erhållen utdelning	14	10	10
Skattebetalningar	-4	0	0
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	661	451	613
Förändring av lager	-1	4	0
Förändring av kortfristiga fordringar	472	-56	-287
Förändring av kortfristiga skulder	-675	52	448
Kassaflöde före investeringar	457	451	774
Investeringar			
Förändring av långfristiga fordringar	-	33	-37
Förändring i andra finansiella tillgångar	35	-5	-5
Investering i immateriella tillgångar	-83	-50	-156
Investering i materiella anläggningstillgångar	-473	-617	-2 064
Nettoinvesteringar i rörelsen	-521	-639	-2 262
Kassaflöde efter investeringar	-64	-188	-1 488
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	-709	-537	-388
Förändring av övriga långfristiga skulder	817	679	1 743
Utbetalad utdelning	-	-132	-132
Finansiering	108	10	1 223
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	39	304	304
Dito vid periodens slut	83	126	39
Förändring i likvida medel	44	-178	-265



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel

Inkomsttitel, tkr	Belopp att leverera	Inlevererat belopp
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	-	-

Med anledning av det negativa resultatet för verksamhetsåret 2018 har ingen utdelning till ägaren skett.

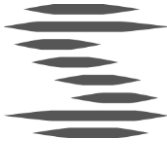
Finansiella nyckeltal för koncernen

	Jan-jun 2019	Jan-jun 2018	Jan-dec 2018
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	-0,1	0,9	-0,9
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	0,3	1,3	-0,3
Soliditet (%)	30,2	32,1	30,0
Rörelsemarginal (%)	3,1	2,0	-0,8
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,5	0,4	0,5
Skuldsättningsgrad (%)	48,9	53,5	56,7
Självfinansieringsgrad, ggr	0,8	0,7	0,4
Räntetäckningsgrad, ggr	0,9	2,1	-0,9
Internt tillförda medel (mnkr)	661	451	613
Nettoskuld (mnkr)	3 950	4 371	4 564
Investeringar (mnkr)	856	721	2 384

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	30 jun 2019	30 jun 2018	31 dec 2018
Ingående eget kapital	9 090	9 304	9 304
Omräkningsdifferens	13	4	10
Utdelning	-	-132	-132
Periodens resultat	207	125	-92
Utgående eget kapital	9 310	9 301	9 090



Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – juni 2019 uppgick till 6 284 (5 457) mnkr, varav 6 (6) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 198 (115) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 813 (685) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 83 (126) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 30 juni 2019 var det egna kapitalet 8 933 (9 038) mnkr medan upplåningen uppgick till 3 026 (3 586) mnkr. De totala tillgångarna var 26 398 (25 178) mnkr.



Moderföretagets resultaträkning

(mnkr)	Apr-jun 2019	Apr-jun 2018	Jan-jun 2019	Jan-jun 2018	Jan-dec 2018
Rörelsens intäkter					
Intäkter från överföring och transitering av el	1 016	936	2 128	1 928	3 755
Intäkter från balansreglering	1 485	1 489	3 684	3 089	7 057
Intäkter från effektreserven	0	4	59	45	75
Intäkter från elberedskap	42	42	89	75	176
Övriga externa intäkter	103	97	215	207	424
Nettoomsättning	2 646	2 568	6 175	5 344	11 487
Aktiverat eget arbete	40	36	82	76	150
Övriga rörelseintäkter	13	16	27	37	54
Summa rörelsens intäkter	2 699	2 620	6 284	5 457	11 691
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader					
Kostnader för överföring och transitering av el	-269	-269	-634	-639	-1 249
Kostnader för balansreglering	-1 811	-1 779	-3 874	-3 313	-7 617
Kostnader för störningsreserven	-54	-45	-103	-89	-183
Kostnader för effektreserven	0	-4	-43	-45	-70
Drift- och underhållskostnader	-115	-97	-175	-176	-416
Övriga externa kostnader	-158	-170	-342	-311	-692
Diverse externa kostnader	-2 407	-2 364	-5 171	-4 573	-10 227
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-226	-228	-452	-456	-917
Övriga rörelsekostnader	-116	-14	-120	-15	-72
Summa rörelsens kostnader	-2 952	-2 773	-6 120	-5 373	-11 834
Rörelseresultat	-253	-153	164	84	-143
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	18	10	22	11	2
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	8	14	15	31	61
Räntekostnader och liknande resultatposter	0	-2	-3	-11	-48
Resultat efter finansiella poster	-227	-131	198	115	-128
Periodens resultat	-227	-131	198	115	-128

**Moderföretagets balansräkning**

(mnkr)	2019-06-30	2018-06-30	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	591	427	509
Materiella anläggningstillgångar	23 982	22 752	23 707
Finansiella anläggningstillgångar	596	505	609
Varulager	4	-	2
Kundfordringar	441	560	627
Övriga kortfristiga fordringar	701	808	982
Kassa och bank	83	126	39
Summa tillgångar	26 398	25 178	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	5 009	5 009
Årets resultat	198	115	-128
Summa eget kapital	8 993	9 038	8 795
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelse	1 130	1 030	1 075
Övriga avsättningar	141	58	58
Summa	1 271	1 088	1 133
Räntebärande långfristiga skulder	3 026	3 586	3 735
Icke räntebärande långfristiga skulder	53	219	143
Förutbetalda intäkter, långfristiga	11 335	9 655	10 587
Leverantörsskulder	610	464	696
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 110	1 128	1 386
Summa	16 134	15 052	16 547
Summa skulder	17 405	16 140	17 680
Summa eget kapital och skulder	26 398	25 178	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

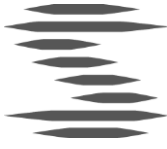
Ersättningsavtalet för transit, Inter TSO Compensation, regleras i förordning 838/2010/EU och är ett avtal mellan de 35 systemansvariga stamnätsoperatörerna i Europa. Syftet med avtalet och dess beräkningsmekanism är att varje avtalspart ska få och lämna ekonomisk kompensation för att elnät nyttjas för 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 30 augusti 2019

Lotta Medelius-Bredhe
Tillförordnad generaldirektör