

Generaldirektören

2018-08-31

2018/723

DELÅRSRAPPORT

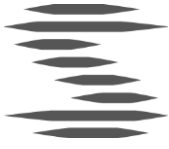
Delårsrapport januari – juni 2018

- > Resultatet före skatt uppgick till 127 (245) mnkr.
- > Investeringarna uppgick till 721 (577) mnkr.
- > Räntabiliteten på justerat eget kapital var 0,9 (2,3) procent¹.
- > Skuldsättningsgraden uppgick till 53,5 (60,0) procent.
- > Den 1 februari förvärvade affärsverket 50 procent av aktierna i Statnetts nybildade bolag Fifty AS, vars syfte är att utveckla och förvalta IT-system som ska stödja drifts- och marknadsfunktionerna på uppdrag av ägarna.
- > Svenska kraftnät lämnade under första kvartalet verkets investerings- och finansieringsplan för 2019 – 2022 till regeringen. Koncernens investeringar beräknas uppgå till 14,6 miljarder kronor under fyraårsperioden.
- > Den planerade drifttagningen av SydVästlänkens södra likströmsdel, mellan Barkeryd och Hurva, sköts under andra kvartalet fram ytterligare med anledning av fortsatta problem med leveransen av den tekniska lösningen i omriktarstationerna. Beräknad drifttagning är den 15 oktober 2018 för den första länken och den 15 januari 2019 för den andra länken.
- > Kostnaderna för primärregleringen har varit höga under andra kvartalet till följd av en mycket kraftig vårfloed med extrema vattenflöden under kort tid. När detta inträffade i kombination med för årstiden höga spotpriser drevs priserna på primärreglering upp mycket kraftigt.

Händelser efter balansdagen

- > Energimarknadsinspektionen beslutade i juli 2018 om återställningsåtgärder för sträckan Porjus till Porjusberget, kostnaden för att sanera stolplplatser och gräva upp fundament beräknas uppgå till ca 2 mnkr. Kostnaden kommer att belasta resultatet i kvartal 3. Svenska kraftnät har överklagat beslutet.
- > Den varma och torra sommaren och de bränder som förekommit i Sverige har påverkat genomförandet negativt för flera av våra pågående nätinvesteringar

¹ Nyckeltalet är beräknade utifrån tolv månaders rullande resultat.



och underhållsåtgärder. Detta kommer få ekonomisk påverkan. Vilken omfattning och vilka förseningar det innebär utreds för närvarande.



Generaldirektörens kommentar

Svenska kraftnät visar för perioden ett positivt rörelseresultat. Dock går verksamhetsgren Systemansvar med ett stort underskott med anledning av höga kostnader för primärreglering. Detta till följd av det torra och varma vädret som har lett till ett underskott i den hydrologiska balansen. Priserna på den nordiska marknaden för el steg under maj och juni till mycket höga nivåer. Erhållna kapacitetsavgifter uppgår till 659 mnkr och finansierar därmed merparten av periodens investeringar på 721 mnkr.

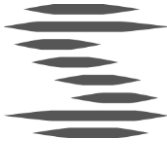
I april överlämnade regeringen en proposition om vattenmiljö och vattenkraft till riksdagen, i enlighet med den politiska energiöverenskommelsen från 2016. Förslaget är att lagen ska träda i kraft den 1 januari 2019. En viktig uppgift i lagförslaget är framtagandet av en nationell plan för omprövning av vattenkraften. Enligt Svenska kraftnät är det viktigt att vattenkraftens nyttor bedöms korrekt och att möjligheterna till en ökad reglerförmåga och ökat effektuttag tillvaratas när miljö-tillstånden omprövas.

I juni har förbrukningsreduktion (205 MW) i effektreserven upphandlats för vintern 2018/2019. Detta gör att effektreserven totalt uppgår till 767 MW för vintern 2018/2019.

Energinet avser att gå med i den gemensamma nordiska balansavräkningen som utförs av bolaget eSett Oy som idag samägs av Svenska kraftnät, Statnett och Fingrid. Därigenom underlättas strävan mot en gemensam nordisk slutkundsmarknad.

Den gemensamma plattformen för intradag-handel i Europa togs i drift den 13 juni. Drifttagningarna av den gemensamma plattformen för intradag-handel i Europa och 10 underliggande lokala handelsplattformar har varit lyckade. Detta är en milstolpe i europeisk elmarknadsutveckling efter flera års komplext och intensivt utvecklingsarbete.

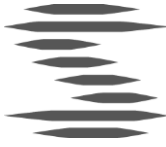
Tyvärn fortgår problemen i SydVästlänken. Uppskattad drifttagning är 15 oktober 2018 för den första länken och 15 januari 2019 för den andra länken. Problematiken är densamma, d.v.s. leveransen av den tekniska lösningen i omriktarstationerna som GE Grid (tidigare Alstom) ska tillhandahålla.



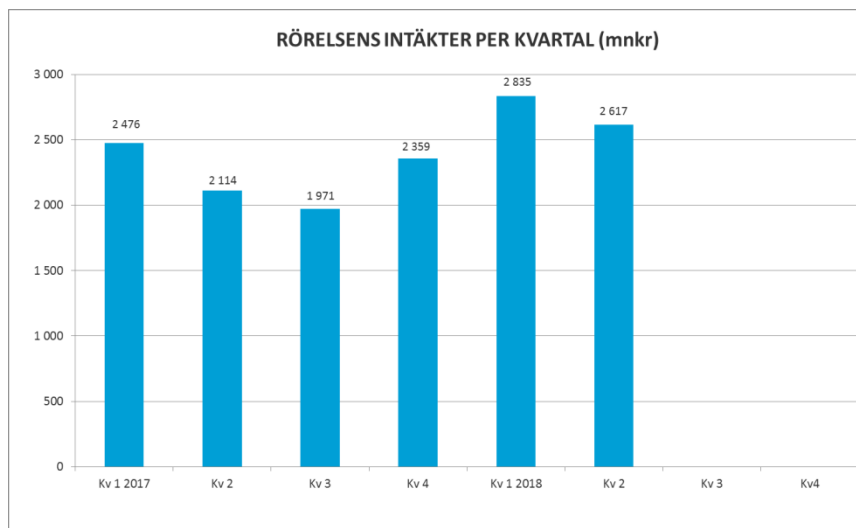
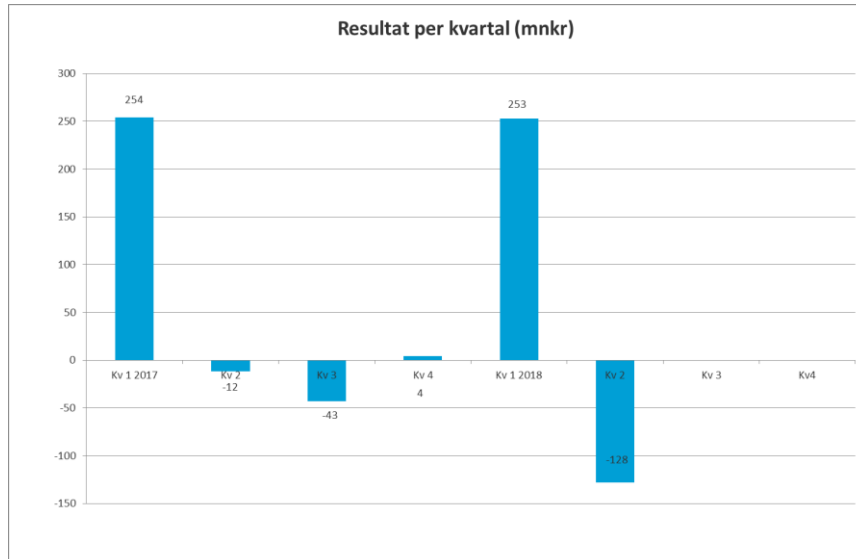
De bränder som förekommit i Sverige under den varma och torra sommaren har påverkat genomförandet negativt för flera av våra pågående nätinvesteringar och underhållsåtgärder. Vilken omfattning och vilka förseningar det innebär utreds för närvarande.

Sundbyberg den 31 augusti 2018

Ulla Sandborgh



Ekonomisk utveckling





Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

(mnkr)	Apr- jun 2018	Apr- jun 2017	Jan- jun 2018	Jan- jun 2017	Jan- dec 2017
Stamnät	1 089	926	2 228	1 925	3 840
Systemansvar	1 470	1 134	3 112	2 552	4 841
Telekom – externt	14	18	32	38	63
Telekom – internt	14	15	29	29	58
Elberedskap	44	36	80	75	176
Segmentseliminering	-14	-15	-29	-29	-58
Summa	2 617	2 114	5 452	4 590	8 920

Rörelseresultat per verksamhetsgren

(mnkr)	Apr- jun 2018	Apr- jun 2017	Jan- jun 2018	Jan- jun 2017	Jan- dec 2017
Stamnät	25	-1	184	126	92
Systemansvar	-180	-17	-106	96	127
Telekom – externt	2	-3	8	8	9
Telekom – internt	2	-4	5	0	3
Elberedskap	0	0	0	0	3
Intresseföretag	11	9	15	12	21
Summa	-140	-16	106	242	255

Nyckeltal	Jan- jun 2018	Jan- jun 2017	Jan- dec 2017
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	0,9	2,3	2,0
Skuldsättningsgrad (%)	53,5	60,0	56,8
Soliditet (%)	32,1	33,6	32,4
Eget kapital (mnkr)	9 301	9 344	9 304
Balansomslutning (mnkr)	25 465	24 479	25 321



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 862 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 5 452 (4 590) mnkr. Verksamhetsgrenen Systemansvar stod för den största ökningen, men även Stamnät ökade. Nettoomsättningen ökade med 851 mnkr till 5 338 (4 487) mnkr jämfört med första halvåret föregående år.

Intäkterna från balansreglering ökade med 584 mnkr och uppgick till 3 089 (2 505) mnkr. Ökningen beror på att både genomsnittspriset och volymen för såld balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Intäkterna från överföring och transitering av el ökade med 249 mnkr, från 1 673 mnkr under första halvåret 2017 till 1 922 mnkr under motsvarande period 2018. Detta förklaras främst av att effektavgiften höjdes inför 2018. Därtill ökade även intäkterna från tillfälliga abonnemang, framförallt under första kvartalet p.g.a. den kalla väderleken.

Även energiintäkterna var högre jämfört med föregående år och uppgick till 535 (456) mnkr, vilket främst berodde på att marginalförlustkoefficienterna höjdes i många anslutningspunkter inför 2018 för att bättre spegla de verkliga förlusterna samt på ökad förlustvolym.

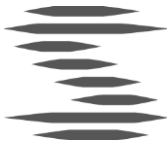
Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 1 001 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 5 361 (4 360) mnkr. Ökningen berodde främst på att både genomsnittspriset och volymen för köpt balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Kostnaderna för balansregleringen ökade med 912 mnkr till 3 313 (2 401) mnkr. Här ingår ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 2 478 (1 966) mnkr. Kostnaderna för primärreglering ökade mycket kraftigt med 355 mnkr till 763 (408) mnkr. Den kalla vintern med lägre tillrinning än normalt följdes av en extrem vårflod, vilket gav extremt höga flöden. Kraftig tillrinning och låg förbrukning bidrog till höga priser.

Kostnaderna för automatisk sekundärreglering (aFRR) ökade med 45 mnkr till 72 (27) mnkr. Den ökade kostnaden berodde främst på att den upphandlade volymen enligt plan var högre än föregående år.

Kostnaderna för överföring och transitering av el minskade med 5 mnkr till 639 (644) mnkr. Inköpen av el för att täcka överföringsförluster svarade för 468 (456) mnkr. Kostnadsökningen berodde främst på ökad förlustvolym.



Energiersättningen – ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och innebär en kreditering av energiavgiften, var 20 mnkr lägre jämfört med föregående år och uppgick till 99 (119) mnkr.

Personalkostnaderna ökade till 329 (315) mnkr, vilket främst förklaras av ökning av antalet anställda och förändring av pensionsskulden.

Övriga externa kostnader ökade med 73 till 312 (239) mnkr, vilket främst avser högre kostnader för inhyrd personal, supportavtal och licenser samt valutakursförluster. Av- och nedskrivningarna var i nivå med motsvarande period 2017 och uppgick till 471 (472 mnkr). Avskrivningarna ökade till följd av att verket under senare delen av 2017 tog ett antal anläggningar i drift. Föregående års resultat påverkades av nedskrivningar på 15 mnkr vilket till största delen berodde på styrelsens beslut om att avsluta planeringen av en 220 kV-växelströmsförbindelse mellan Ekhyddan och Ygne på Gotland.

Koncernens finansnetto uppgick till 21 (3) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 9 (11) mnkr. Ränteintäkterna avseende valutaterminer ökade jämfört med samma period föregående år och uppgick till 21 (6) mnkr.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 106 (242) mnkr och koncernens resultat blev 125 (242) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 0,9 (2,3) procent. Enligt Svenska kraftnäts regleringsbrev för 2018 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel. För helåret 2017 var avkastningen 2,0 procent. Räntabiliteten på justerat eget kapital uppgick i medeltal till 6,7 procent under åren 2013 – 2017 och översteg därmed verkets långsiktiga mål. Vid beräkning av tariffnivån beaktas tidigare års resultat för att nå räntabilitetsmålet. För 2018 är målet att nå 3,1 procents avkastning på justerat eget kapital.

Skuldsättningsgraden uppgick till 53,5 (60,0) procent per den 30 juni 2018. Den 31 december 2017 uppgick den till 56,8 procent. I regleringsbrevet för 2018 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 105 procent.



Verksamhetsgrenar

Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Stamnät	2 228	1 925	184	126	669	517
Systemansvar	3 112	2 552	-106	96	49	53
Telekom – externt	32	38	8	8	-	-
Telekom – internt	29	29	5	0	3	7
Elberedskap	80	75	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	15	12	-	-
Segmentseliminering	-29	-29	-	-	-	-
Summa	5 452	4 590	106	242	721	577

Stamnät

Nätverksamheten omfattar utbyggnad, drift och underhåll av stamnätet i Sverige. Stamnätet består av 1 500 mil 400 kV- och 220 kV-ledningar med stationer samt de utlandsförbindelser som förvaltas av Svenska kraftnät. Svenska kraftnäts nät-kunder är stora elproduktionsanläggningar och regionnät.

Affärsverket tecknar avtal med kunderna om tillträde och nyttjande av stamnätet och kunderna blir fakturerade en stamnätstariff som består av effektavgift och energiavgift. Stamnätstariffen är en punkttariff, vilket innebär att en kund får tillgång till hela elmarknaden - oavsett var inmatningen och uttaget sker.

Av nättariffens två komponenter, effektavgiften och energiavgiften, är det effektavgiften som ska bära det ekonomiska avkastningskravet. Energiavgiften ska endast finansiera Svenska kraftnäts inköp av el för att täcka de förluster som uppkommer vid överföring på stamnätet. Om kundens inmatning/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. energier-sättning.

(mnkr)	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017
Rörelsens intäkter	2 228	1 925
Rörelsens kostnader	-2 044	-1 799
Rörelseresultat	184	126



Rörelsens intäkter ökade under första halvåret till 2 228 (1 925) mnkr. Kostnaderna ökade också och uppgick till 2 044 (1 799) mnkr. Rörelseresultatet för Stamnät blev därmed 184 (126) mnkr, vilket är en ökning på 58 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Stamnätstariffen (mnkr)	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017
Effektdelen		
Effektintäkter	1 265	1 134
Kapacitetsavgifter och investeringsbidrag	166	146
Transit exkl. förlustkompensation	-49	-49
Personalkostnader	-263	-249
Drift och underhåll	-176	-176
Reserver	-276	-107
Av- och nedskrivningar	-422	-423
Övrigt	-149	-98
Summa effektdelen	96	178
Energidelen		
Energiintäkter	535	456
Energiersättning	-99	-119
Energinetto	436	337
Inköp av förlustkraft	-468	-456
Transitintäkter, förlustkompensation	99	62
Valutaterminer euro	21	5
Summa energidelen	88	-52
Rörelseresultat	184	126

För effektdelen ökade effektintäkterna med 131 mnkr till 1 265 (1 134) mnkr. Ökningen förklaras främst av att effektavgiften höjdes med ca 10 procent inför 2018. Därtill ökade även intäkterna från tillfälliga abonnemang, framförallt under första kvartalet, p.g.a. den kalla väderleken.

Intäkterna från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag ökade också och uppgick till 166 (146) mnkr för verksamhetsgrenen. Av dessa avsåg 159 (140) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 7 (6) mnkr periodens mothandelskostnader.

Under det första halvåret ökade kostnaderna för primärreglering (FCR-D²) för verksamhetsgrenen med 169 mnkr. Vid årsskiftet 2017/2018 var fyllnadsgraden i vattenmagasinen vid en för årstiden normal nivå. Den långa och kalla vintern ledde

² Frequency Containment Reserves - Disturbance



sedan till att det vid vinterns slut var ett underskott i vattenmagasinen. Årets vårflod blev mycket kraftig med extrema vattenflöden under kort tid. P.g.a. av en varmare vår än normalt ökade tillrinningen drastiskt och fyllnadsgraden i magasinen steg snabbt. Detta medförde en minskad flexibilitet för producenterna att planera sin produktion. När detta inträffade i kombination med för årstiden höga spotpriser drevs priserna på primärreglering upp mycket kraftigt.

Verksamhetsgrenens av- och nedskrivningar var i nivå med föregående år. Avskrivningarna ökade till följd av att verket under senare delen av 2017 tog ett antal anläggningar i drift. Föregående års resultat påverkades av nedskrivningar på 15 mnkr vilket motverkar ökningen. Detta berodde till största delen på styrelsens beslut om att avsluta planeringen av en 220 kV-växelsströmsförbindelse mellan Ekhyddan och Ygne på Gotland.

Under Övrigt bestod den största förändringen av en ökning av Övriga externa kostnader med 28 mnkr jämfört med föregående år. I posten ingår bl.a. konsultkostnader, it-kostnader och inhyrd personal.

Sammantaget minskade resultatet från effektdelen i stamnätstariffen med 82 mnkr till 96 (178) mnkr.

För energidelen ökade energiintäkterna med 79 mnkr och uppgick till 535 (456) mnkr. De högre energiintäkterna berodde främst på att marginalförlustkoefficienterna höjdes i många punkter inför 2018 för att bättre spegla de verkliga förlusterna. Energiersättningen minskade däremot och uppgick till 99 (119) mnkr.

Överföringsförlusterna ökade till 1 645 (1 618) GWh, vilket förklaras av högre inmatning och uttag på stamnätet. Inmatningen uppgick under första halvåret till 64,6 (62,7) TWh och uttaget till 62,9 (61,0) TWh. Den högre förlustvolymen resulterade i att kostnaderna för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna ökade till 468 (456) mnkr.

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 ökade under det första kvartalet till 99 (62) mnkr. Förändringen berodde främst på att felaktiga värdena för transit avseende 2016 har korrigerats vilket medförde en ökad intäkt på 33 mnkr.

Sammantaget ökade resultatet från energidelen i stamnätstariffen med 140 mnkr till 88 (-52) mnkr.

Det högre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen som helhet, 184 (126) mnkr, förklaras främst av det ökade resultatet från energidelen i stamnätstariffen.



Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under första halvåret till 49 (49), varav 1 (1) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts abonnenter 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 0,2 (0,4) MW under perioden. Målet för icke levererad effekt är högst 92,1 MW/år.

Systemansvar

Svenska kraftnät har systemansvaret för el, vilket innebär ansvar för att den svenska elförsörjningen fungerar driftsäkert och att inmatning och uttag av el alltid är i balans dvs. att frekvensen är 50 Hz. För att uppnå detta har Svenska kraftnät tecknat avtal om balansansvar för el med 28 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 primärreglering (FCR-N³ och FCR-D), automatisk sekundärreglering (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.

³ Frequency Containment Reserves - Normal



Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation⁴ och den effektreserv som Svenska kraftnät upphandlar för att säkra elförsörjningen vid extrema situationer.

(mnkr)	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017
Rörelsens intäkter	3 112	2 552
<i>- varav avgifter från balansansvariga</i>	<i>478</i>	<i>456</i>
Rörelsens kostnader	-3 218	-2 456
Rörelseresultat	-106	96

Rörelsens intäkter ökade till 3 112 (2 552) mnkr och kostnaderna till 3 218 (2 456) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar för el uppgick därmed till -106 (96) mnkr, vilket är en minskning med 202 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

De ökade bruttonivåerna på intäkter och kostnader förklaras av att både genomsnittspriset och volymen för köpt och såld balans- och reglerkraft var högre än förra året. Även vinsten från produktionsbalanskraften ökade som en konsekvens av de högre priserna och den ökade volymen och uppgick till 61 (48) mnkr. Kostnaderna för balanskraft mellan elområden ökade också och uppgick till 36 (14) mnkr, vilket främst berodde på högre prisskillnader mellan Sverige och Finland jämfört med föregående år.

Resultatpåverkande poster (mnkr)	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017
Avgifter från balansansvariga	478	456
Balanskraft mellan elområden	-36	-14
Produktionsbalanskraft	61	48
Reserver, netto	-492	-308
Personalkostnader	-43	-41
Avskrivningar	-20	-15
Övriga intäkter och kostnader	-54	-30
Rörelseresultat	-106	96

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga uppgick till 478 (456) mnkr. Ökningen berodde på både högre produktion och förbrukning samt en positiv valutaeffekt.

Netto ökade reserverna under första halvåret med 184 mnkr. Detta förklaras främst av att nettokostnaderna för primärregleringen ökade mycket kraftigt till 656 (354) mnkr, varav 401 (270) mnkr belastade Systemansvar och 255 (84) mnkr Stamnät.

⁴ Elbranschens system för elektroniskt informationsutbyte.



Vid årsskiftet 2017/2018 var fyllnadsgraden i vattenmagasinen vid en för årstiden normal nivå. Den långa och kalla vintern ledde sedan till att det vid vinterns slut var ett underskott i vattenmagasinen. Årets vårflod blev mycket kraftig med extrema vattenflöden under kort tid. P.g.a. av en varmare vår än normalt ökade tillrinningen drastiskt och fyllnadsgraden i magasinen steg snabbt. Detta medförde en minskad flexibilitet för producenterna att planera sin produktion. När detta inträffade i kombination med för årstiden höga spotpriser drev detta upp priserna på primärreglering mycket kraftigt.

Under perioden uppgick nettokostnaderna för automatisk sekundärreglering till 69 (15) mnkr. Den ökade kostnaden berodde främst på att den upphandlade volymen men även priserna var högre än föregående år.

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. Utfallet för det första halvåret var 5 363 (5 730) minuter.

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 45 (40) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 45 (40) mnkr.

Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen berodde främst på högre 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-jun 2018	Jan-jun 2017
Rörelsens intäkter		
Externt	32	38
Internt	29	29
Summa	61	67
Rörelsens kostnader		
Externt	-24	-30
Internt	-24	-29
Summa	-48	-59
Rörelseresultat		
Externt	8	8
Internt	5	0
Rörelseresultat	13	8



Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 61 (67) mnkr och rörelseresultatet till 13 (8) mnkr. Minskningen av externa intäkter jämfört med föregående år förklaras av kundavtal som löpt ut och inte förnyats. De lägre rörelsekostnaderna förklaras av utrangering av gammal utrustning som gjordes under 2017 samt att personalkostnaderna minskat. Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Periodens utfall var 99,44 (100) procent.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sex intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordisk-baltiska elbörsen, Nord Pool Holding AS. Nord Pool genomförde under april en förändring i den legala strukturen genom att verksamheten delades upp i två dotterföretag vilka ägs av ett holdingbolag. Svenska kraftnäts innehav i Nord Pool AS har därmed har övergått till Nord Pool Holding AS. Förändringen har inte haft någon finansiell påverkan.

Den 1 februari förvärvade Svenska kraftnät 50 procent i Fifty AS, ett av Statnett nybildat bolag vars syfte är att på uppdrag av ägarna utveckla och förvalta IT-system som ska stödja drifts- och marknadsfunktionerna. Resultatandelarna det första halvåret var 15 (12) mnkr.

(mnkr)	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017
Nord Pool Holding AS	8	9
eSett Oy	6	2
Kraftdragarna AB	0	1
Övriga	1	0
Summa	15	12

Elberedskap

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

Svenska kraftnät tilldelades 255 (255) mnkr i anslagsmedel för 2018. Under det första halvåret förbrukade verket 75 (70) mnkr av anslaget. Medlen användes till drift och underhåll av beredskapsförråd för vidmakthållande och tillgängliggörande av förstärkningsresurser, drift och underhåll av gasturbiner för effektreserv och ö-drift, drift och underhåll av SUSIE (elförsörjningens lägesuppföljnings- och rapporteringsverktyg), införande av Rakel hos elaktörer, utredningar, utbildningar, övningar samt förvaltningskostnader för elberedskapsmyndigheten.



Anslagsredovisning för affärsverket

(tkr)

Anslag						
Utgiftsområde	Ingående	Årets	Indrag-	Totalt	Utgifter	Utgående
21	överförings-	tilldelning	ning	disponibelt		överförings-
Energi	belopp	enligt		belopp		belopp
1:8 Elbered-		reglerings-				
skap		brev				
Anslagspost 1,	89 655	255 000	-89 655	255 000	-74 488	180 512
Elberedskap						

Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar minskade något jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 451 (615) mnkr, vilket främst förklaras av minskat rörelseresultat.

Rörelsekapitalet var oförändrat jämfört med 31 december 2017.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 721 mnkr (577) mnkr, varav 667 (459) mnkr var kassaflödespåverkande. Kassaflödesmässigt påverkas investeringarna 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 2 mn euro motsvarande 19 mnkr jämfört med 262 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 537 (365) mnkr, vilket förklaras av att verkets investeringar finansierats med internt genererade medel och erhållna kapacitetsavgifter samt att behovet av avsättning av medel (euro) som säkerhet för den finansiella handeln med elterminer har minskat. Erhållna kapacitetsavgifter var 659 (474) mnkr för perioden.

Periodens förändring i likvida medel var -178 (-82) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 126 (218) mnkr.



Finansiell ställning

Investeringar

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 fyra 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 utvecklingen 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.

Inför 2018 godkände riksdagen en investeringsram om 3 330 (2 400) 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 3 001 mnkr. I beloppet ingår beslut om att utöka investeringsramen för dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner AB:s rein-



vesteringsprogram med 94 mnkr. Därmed har 558 mnkr av totalt beräknad investering på 763 mnkr i dotterbolaget tillstyrkts.

Investeringar (mnkr)	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017
Affärsverket		
Nätinvesteringar	634	493
Optoinvesteringar	1	2
Immateriella investeringar	50	35
Affärsverket	685	530
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB		
	36	47
Koncernen	721	577

Koncernens investeringar uppgick under det första halvåret till 721 (577) mnkr. Av detta avsåg 671 (542) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Stamnät svarade för merparten av investeringarna med 669 (517) mnkr.

Årets investeringsram är nästan 1 mdkr högre än föregående år. Under perioden var investeringarna 144 mnkr lägre än motsvarande period föregående år. Flera projekt är försenade vilket medförde att investeringsutgifterna var lägre än planerat. Totalt pågick drygt 150 projekt.

Det enskilt största investeringsutfallet under första halvåret var ledningsförnyelsen mellan Storfinnforsen och Midskog. Därutöver pågår ett antal större stationsprojekt såsom stationsförnyelsen av Skogssäter, anslutning av vindkraftsproduktion i Grönviken och reinvestering och anslutning av vindkraftsproduktion i Midskog. I det helägda dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner AB pågår ett stort reinvesteringprogram vilket syftar till att förlänga anläggningarnas livslängd, förstärka skyddet mot miljö- och arbetsmiljöskador samt förbättra skyddet mot sabotage. Arbete som utfördes under perioden avsåg renovering av kraftanläggningar.

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 2018	Jan- jun 2017
Erhållna kapacitetsavgifter		
– varav inom Sverige	221	176
– varav mot utlandet	438	298
Summa erhållna kapacitetsavgifter	659	474
Kostnader för mothandel	-7	-6
Balanserade kapacitetsavgifter		
-varav inom Sverige	-	-
-varav mot utlandet	1 092	475
Totalt balanserat	1 092	475

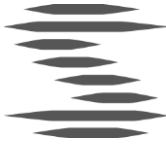
Totalt erhöles under perioden 659 (474) mnkr i kapacitetsavgifter. Inflödet av kapacitetsavgifter kan variera stort från år till år då en mängd faktorer påverkar utfallet såsom temperatur, tillgång på vatten i vattenmagasinen, kärnkraftens tillgänglighet, tillgänglighet på överföringsförbindelser m.m. Jämfört med samma period under föregående år är det totala inflödet av kapacitetsavgifter större, framförallt för maj månad, bl.a. på grund av stor tillrinning till vattenkraftsmagasinen. Det är framförallt snitten mellan Sverige och Finland samt Sverige och Polen som bidragit till att kapacitetsavgifterna är på högre nivåer än i fjol.

Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – minskade med 291 mnkr under det första halvåret och uppgick till 4 371 mnkr. Vid utgången av 2017 var nettoskulden 4 662 mnkr. Den primära orsaken till den lägre nettoskulden var minskad upplåning i Riksgälden för att finansiera investeringarna. Här kunde finansieringen i stället ske med av rörelsen genererade medel och erhållna kapacitetsavgifter.

Skuldsättningsgraden i koncernen minskade till 53,5 (60,0) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2017 var skuldsättningsgraden 56,8 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 34 mnkr, vilket var en minskning från 252 mnkr till 218 mnkr jämfört med samma period i fjol. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande långfristiga skulderna till 219 mnkr, vilket innebar en minskning med 1 mnkr under de första sex månaderna 2018. Långfristiga förutbetalda intäkter, vilka består av skuldförda kapacitetsavgifter och investeringsbidrag, ökade till 9 655 (8 296) mnkr jämfört med första kvartal föregående år. Vid årsskiftet uppgick dessa till 9 146 mnkr.



Leverantörsskulderna ökade från 298 mnkr till 467 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulderna med 139 mnkr. Leverantörsskulderna påverkas av projektens betalplaner och kan därför variera mellan perioderna. Icke räntebärande kortfristiga skulder ökade med 392 mnkr från 717 mnkr vid samma period föregående år till 1 109 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 832 mnkr.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 juni 2018 till 9 301 (9 344) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 32,1 (33,6) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 0,9 (2,3) procent.

Antal anställda

Den 30 juni 2018 hade verket 615 (618) tillsvidareanställda, vid utgången av 2017 hade verket 618 tillsvidareanställda. Den 30 juni hade verket 608 (602) heltidssysselsatta; vid utgången av 2017 uppgick antalet heltidssysselsatta till 609.

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 3,2 (3,2) procent, jämfört med 2,8 procent för helåret 2017.

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 2017.



Finansiella rapporter

Resultaträkning för koncernen

(mnkr)	Apr-jun 2018	Apr-jun 2017	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017	Jan-dec 2017
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring och transitering av el	933	806	1 922	1 673	3 348
- Intäkter från balansreglering	1 488	1 133	3 089	2 505	4 760
- Intäkter från effektreserven	4	2	45	40	65
- Statsanslag för elberedskap	42	34	75	70	165
- Övriga externa intäkter	97	97	207	199	393
Nettoomsättning	2 564	2 072	5 338	4 487	8 731
Aktiverat eget arbete	37	33	77	71	143
Övriga rörelseintäkter	16	9	37	32	46
Summa rörelsens intäkter	2 617	2 114	5 452	4 590	8 920
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-167	-160	-329	-315	-605
- Kostnader för överföring och transitering av el	-269	-287	-639	-644	-1 367
- Kostnader för balansreglering	-1 779	-1 156	-3 313	-2 401	-4 573
- Kostnader för störningsreserven	-22	-24	-42	-46	-94
- Kostnader för effektreserven	-4	-2	-45	-40	-65
- Drift- och underhållskostnader	-107	-123	-195	-190	-445
- Övriga externa kostnader	-171	-130	-312	-239	-585
Diverse externa kostnader	-2 352	-1 722	-4 546	-3 560	-7 129
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-235	-244	-471	-472	-927
Övriga rörelsekostnader	-14	-13	-15	-13	-25
Summa rörelsens kostnader	-2 768	-2 139	-5 361	-4 360	-8 686
Resultat från andelar i intresseföretag	11	9	15	12	21
Rörelseresultat	-140	-16	106	242	255
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	0	1	0	1
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	14	11	31	18	39
Räntekostnader och liknande resultatposter	-1	-5	-11	-15	-86
Resultat efter finansiella poster	-127	-10	127	245	209
Skatt på årets resultat	-	-	0	0	-2
Uppskjuten skatt	-1	-2	-2	-3	-4
Periodens resultat	-128	-12	125	242	203



Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2018 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intrseföretag	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.TILLGÅNGAR	-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			
SUMMA INTERNA POSTER			29			
Resultatandelar intrseföretag					15	15
Rörelseresultat	184	-106	13		15	106

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2017 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intrseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	1 673					1 673
Intäkter från balansreglering	13	2 492				2 505
Intäkter från effektreserv		40				40
Statsanslag för elberedskap				70		70
Övriga externa intäkter	158	7	34			199
NETTOOMSÄTTNING	1 844	2 539	34	70		4 487
Aktiverat eget arbete	56	9	2	4		71
Övriga rörelseintäkter	25	4	2	1		32
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	81	13	4	5		103
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	1 925	2 552	38	75		4 590
Personalkostnader	-249	-41	-9	-16		-315
PERSONALKOSTNADER	-249	-41	-9	-16		-315
Kostnader för överföring och transitering av el	-644					-644
Kostnader för balansreglering	-98	-2 303				-2 401
Störningsreserv	-23	-23				-46
Effektreserv		-40				-40
Drift- och underhållskostnader	-176	-10	-4			-190
Övriga externa kostnader	-157	-32	-4	-46		-239
Koncernjustering störningsreserv	4	8		-12		
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 094	-2 400	-8	-58		-3 560
Av- och nedskrivningar	-423	-15	-33	-1		-472
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-423	-15	-33	-1		-472
Övriga rörelsekostnader	-4		-9			-13
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-4		-9			-13
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-1 770	-2 456	-59	-75		-4 360
Interna intäkter			29			29
Interna kostnader			-29			-29
INTERNA POSTER			29			
SUMMA INTERNA POSTER			29			
Resultatandelar intrseföretag					12	12
Rörelseresultat	126	96	8		12	242

**Balansräkning för koncernen**

(mnkr)	2018-06-30	2017-06-30	2017-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	428	358	404
Materiella anläggningstillgångar	23 113	22 197	22 847
Finansiella anläggningstillgångar	385	570	406
Varulager	79	82	83
Kundfordringar	560	457	628
Övriga kortfristiga fordringar	774	597	649
Kassa och bank	126	218	304
Summa tillgångar	25 465	24 479	25 321
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 706	3 673	3 685
Balanserad vinst/förlust	4 870	4 829	4 816
Årets resultat	125	242	203
Summa eget kapital	9 301	9 344	9 304
Latenta skatteskulder	41	39	39
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 030	908	994
Övriga avsättningar	58	73	59
	1 088	981	1 053
Räntebärande långfristiga skulder	3 586	4 552	4 122
Icke räntebärande långfristiga skulder	218	252	219
Förutbetalda intäkter, långfristiga	9 655	8 296	9 146
Leverantörsskulder	467	298	606
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 109	717	832
Summa	15 035	14 115	14 925
Summa skulder	16 164	15 135	16 017
Summa eget kapital och skulder	25 465	24 479	25 321
Eventualtillgångar 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.

Svenska kraftnät kommer dock att ta upp de 243 fundament med träslipers som finns på sträckan Nässjö – Värnamo. Det har nämligen visat sig att de fundamenten till stor del är impregnerade på annat sätt (saltimpregnering). Miljöeffekterna av sådana fundament är överhuvudtaget inte utredda, varför Svenska kraftnät har ansett att dessa bör tas upp. Verket uppskattar kostnaden till ca 50 mnkr.

Energimarknadsinspektionen beslutade under 2017 om återställningsåtgärder för två ytterligare ledningssträckor (Nederkalix – finska gränsen och Lindbacka – Tälle). 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. Kostnaden för att sanera 133 stolpplatser beräknas till ca 6 mnkr.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017	Jan-dec 2017
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	106	242	255
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	472	471	928
Övriga poster	-168	-131	-242
Finansiella intäkter och kostnader	31	16	38
Erhållen utdelning	10	16	16
Skattebetalningar	0	1	-2
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	451	615	993
Förändring av lager	4	2	1
Förändring av kortfristiga fordringar	-56	257	-18
Förändring av kortfristiga skulder	52	-274	211
Kassaflöde före investeringar	451	600	1 187
Investeringar			
Förändring av långfristiga fordringar	33	-93	67
Förändring i andra finansiella tillgångar	-5	-1	19
Investering i immateriella tillgångar	-50	-35	-106
Investering i materiella anläggningstillgångar	-617	-424	-1 771
Försäljning av anläggningstillgångar	-	20	-
Nettoinvesteringar i rörelsen	-639	-533	-1 791
Kassaflöde efter investeringar	-188	67	-604
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	-537	-365	-796
Förändring av övriga långfristiga skulder	679	575	1 763
Utbetald utdelning	-132	-359	-359
Finansiering	10	-149	608
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	304	300	300
Dito vid periodens slut	126	218	304
Förändring i likvida medel	-178	-82	4



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel

Inkomsttitel, tkr	Belopp att leverera	Inlevererat belopp
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	132 000	132 000

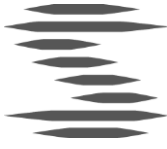
Finansiella nyckeltal för koncernen

	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017	Jan-dec 2017
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	0,9	2,3	2,0
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	1,3	2,4	2,1
Soliditet (%)	32,1	33,6	32,4
Rörelsemarginal (%)	2,0	5,4	2,9
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,4	0,4	0,4
Skuldsättningsgrad (%)	53,5	60,0	56,8
Självfinansieringsgrad, ggr	0,7	1,4	0,6
Räntetäckningsgrad, ggr	2,1	3,7	3,4
Internt tillförda medel (mnkr)	451	615	993
Nettoskuld (mnkr)	4 371	4 942	4 662
Investeringar (mnkr)	721	577	1 813

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	30 jun 2018	30 jun 2017	31 dec 2017
Ingående eget kapital	9 304	9 472	9 472
Omräkningsdifferens	4	-11	-12
Utdelning	-132	-359	-359
Periodens resultat	125	242	203
Utgående eget kapital	9 301	9 344	9 304



Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – juni 2018 uppgick till 5 457 (4 596) mnkr, varav 6 (7) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 115 (253) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 685 (530) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 126 (165) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 30 juni 2018 var det egna kapitalet 9 038 (9 115) mnkr medan upplåningen uppgick till 3 586 (4 552) mnkr. De totala tillgångarna var 25 178 (24 214) mnkr.



Moderföretagets resultaträkning

(mnkr)	Apr-jun 2018	Apr-jun 2017	Jan-jun 2018	Jan-jun 2017	Jan-dec 2017
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring och transitering av el	936	809	1 928	1 679	3 359
- Intäkter från balansreglering	1 489	1 133	3 089	2 505	4 760
- Intäkter från effektreserven	4	2	45	40	65
- Intäkter från elberedskap	42	34	75	70	165
- Övriga externa intäkter	97	97	207	199	392
Nettoomsättning	2 568	2 075	5 344	4 493	8 741
Aktiverat eget arbete	36	33	76	71	143
Övriga rörelseintäkter	16	9	37	32	46
Summa rörelsens intäkter	2 620	2 117	5 457	4 596	8 930
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader					
- Kostnader för överföring och transitering av el	-269	-287	-639	-644	-1 367
- Kostnader för balansreglering	-1 779	-1 156	-3 313	-2 402	-4 574
- Kostnader för störningsreserven	-45	-45	-89	-89	-182
- Kostnader för effektreserven	-4	-2	-45	-40	-65
- Drift- och underhållskostnader	-97	-115	-176	-175	-411
- Övriga externa kostnader	-170	-135	-311	-246	-595
Diverse externa kostnader	-2 364	-1 740	-4 573	-3 596	-7 194
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-228	-236	-456	-455	-900
Övriga rörelsekostnader	-14	-13	-15	-13	-25
Summa rörelsens kostnader	-2 773	-2 149	-5 373	-4 379	-8 724
Rörelseresultat	-153	-32	84	217	206
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	10	17	11	33	34
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	14	10	31	18	39
Räntekostnader och liknande resultatposter	-2	-5	-11	-15	-86
Resultat efter finansiella poster	-131	-10	115	253	193
Periodens resultat	-131	-10	115	253	193



Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2018-06-30	2017-06-30	2017-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	427	358	404
Materiella anläggningstillgångar	22 752	21 901	22 505
Finansiella anläggningstillgångar	505	704	510
Kundfordringar	560	457	621
Övriga kortfristiga fordringar	808	629	704
Kassa och bank	126	165	304
Summa tillgångar	25 178	24 214	25 048
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	5 009	4 948	4 948
Årets resultat	115	253	193
Summa eget kapital	9 038	9 115	9 055
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	1 030	908	994
Övriga avsättningar	58	73	59
Summa	1 088	981	1 053
Räntebärande långfristiga skulder	3 586	4 552	4 122
Icke räntebärande långfristiga skulder	219	252	219
Förutbetalda intäkter, långfristiga	9 655	8 296	9 146
Leverantörsskulder	464	290	590
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 128	728	863
Summa	15 052	14 118	14 940
Summa skulder	16 140	15 099	15 993
Summa eget kapital och skulder	25 178	24 214	25 048
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 energitutbytet 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 marknadens aktörer. Kapacitetsavgifter uppkommer som en följd av överföringsbegränsningar. Svenska kraftnät tilldelas kapacitetsavgifter utifrån de prisskillnader som uppstår mellan elområden.

Transit

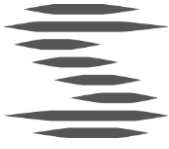
Ersättningsavtalet för transit, Inter TSO Compensation, regleras i förordning 838/2010/EU och är ett avtal mellan de 35 systemansvariga stamnätsoperatörerna i Europa. Syftet med avtalet och dess beräkningsmekanism är att varje avtalspart ska få och lämna ekonomisk kompensation för att elnät nyttjas för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

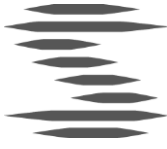
För att ge incitament till den balansansvarige att hålla sin balans betalar den balansansvarige en regleravgift för den balanskraft som ökar obalansen i systemet. För den produktionsbalanskraft som bidrar till att förbättra balansen i systemet utgår ingen sådan regleravgift och Svenska kraftnät gör därmed 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 2017.

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 31 augusti 2018

Ulla Sandborgh
generaldirektör