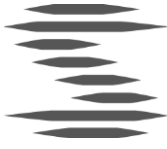


Delårsrapport januari – september 2017

- Resultatet före skatt uppgick till 203 (581) mnkr.
- Investeringarna uppgick till 938 (1 066) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital var 1,7 (7,5) procent¹.
- Skuldsättningsgraden uppgick till 61,8 (62,0) procent.
- Svenska kraftnät lämnade under första kvartalet verkets investerings- och finansieringsplan för 2018 – 2021 till regeringen. Koncernens investeringar beräknas uppgå till 17,3 miljarder kronor under fyraårsperioden.
- Den 19 januari tecknades ett nytt samarbetsavtal mellan Svenska kraftnät och tyska systemoperatören 50Hertz om Hansa PowerBridge. Avtalet var villkorat av styrelsens godkännande vilket skedde genom det inriktningsbeslut som styrelsen fattade i mars. Syftet med förbindelsen är att skapa ännu bättre förutsättningar för effektivt utnyttjande av produktionsresurser i de båda regionerna. Förbindelsen planeras att tas i drift 2025-2026.
- I mars avyttrades aktierna i intresseföretaget STRI till ABB. Försäljningen fick ingen materiell påverkan på koncernens resultat.
- Den 1 maj togs ett stort steg mot en gemensam nordisk slutkundsmarknad genom införandet av Nordisk Balansavräkning. Den nya modellen för balansavräkning kommer att förenkla för aktörerna och skapa ökade möjligheter för konkurrens. eSett Oy, gemensamt ägt av Svenska kraftnät, Fingrid och Statnett, kommer på uppdrag av bolagets ägare att ha det operativa ansvaret för balansavräkningen.
- Svenska kraftnäts styrelse beslutade i maj att avbryta arbetet med den planerade elförbindelsen mellan fastlandet och Gotland, då den samhällsekonomiska nyttan inte bedömdes vara tillräckligt stor för att motivera kostnaderna. Resultatet påverkades av nedskrivningar på 10 mnkr.
- Den 24 augusti undertecknade Svenska kraftnät och Fingrid avtalet för den planerade växelströmsledningen som ska gå mellan Messaure i Sverige och Keminmaa på den finska sidan. Den nya ledningen kommer att öka försörj-

¹ Nyckeltalet är beräknat utifrån tolv månaders rullande resultat.



ningssäkerheten i Finland vilket möjliggör nyttjandet av balansreglering och reserver på ett bättre sätt, både i Sverige och i Finland. Ledningen planeras att tas i drift i slutet av 2025.

Händelser efter balansdagen

- Drifftagning av SydVästlänkens södra likströmsdel mellan Barkeryd och Hurva har flyttats fram till nästa år. Ny beräknad tidpunkt för drifftagning är 31 mars 2018. Förseningen beror på fortsatta problem med leveransen av den tekniska lösningen i omriktarstationerna som GE Grid (tidigare Alstom) ska tillhandahålla.



Generaldirektörens kommentar

Svenska kraftnäts ekonomi är fortsatt god och båda verksamhetsgrenarna Stamnät och Systemansvar visar positiva rörelseresultat, dock lägre än i fjol. Det lägre resultatet är väntat då avkastningen i medeltal har uppgått till 7,9 procent under åren 2013 – 2016 och har därmed överstigit verkets långsiktiga mål på 6 procent. Vid beräkning av tariffnivån beaktas tidigare års resultat för att nå räntabilitetsmålet.

I september fastslog Svenska kraftnäts styrelse stamnätstariffen för 2018. Beslutet innebär en höjning av tariffens båda delar och bedömningen att stamnätstariffen kommer att fortsätta behöva höjas på sikt kvarstår. Anledningen till höjningen av effektavgiften är den höga investeringstakten, höjningen dämpas dock av resultatet från tidigare år. Höjningen av energiavgiften beror på högre elpriser men även på höjda marginalförlustkoefficienter. Styrelsen fastställde även avgifterna för de balansansvariga vilka sänks inför 2018.

Erhållna kapacitetsavgiften uppgår till 831 mnkr och finansierar därmed en stor del av investeringarna om 938 mnkr.

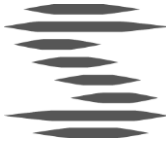
Driftläget har varit ansträngt med flera samtidiga kärnkraftrevisioner och avbrott på likströmsförbindelser. Effektbalansen i Sverige har varit försämrad och likströmlänkar som det normalt går export på har haft import delar av perioden.

Med anledning av fortsatta problem med leveransen av den tekniska lösningen i omriktarstationerna som GE Grid (tidigare Alstom) ska tillhandahålla flyttas drifttagning av SydVästlänken fram till nästa år. Ny beräknad drifttagning är 31 mars 2018.

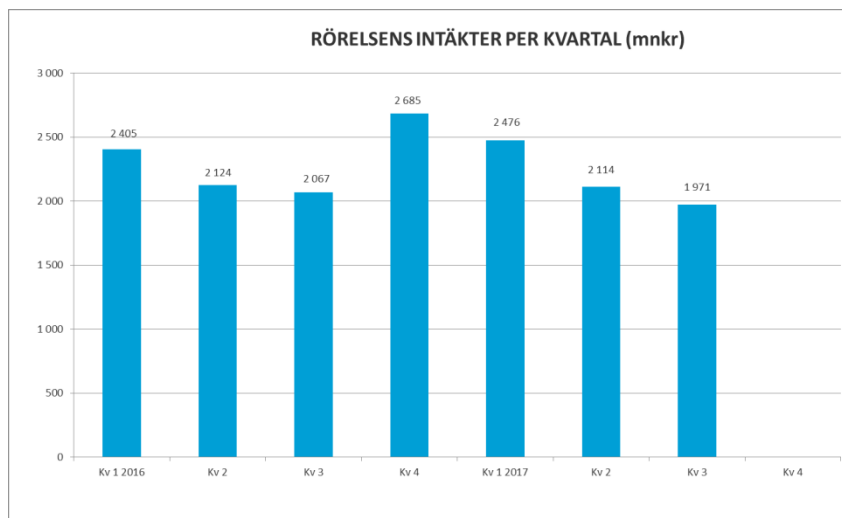
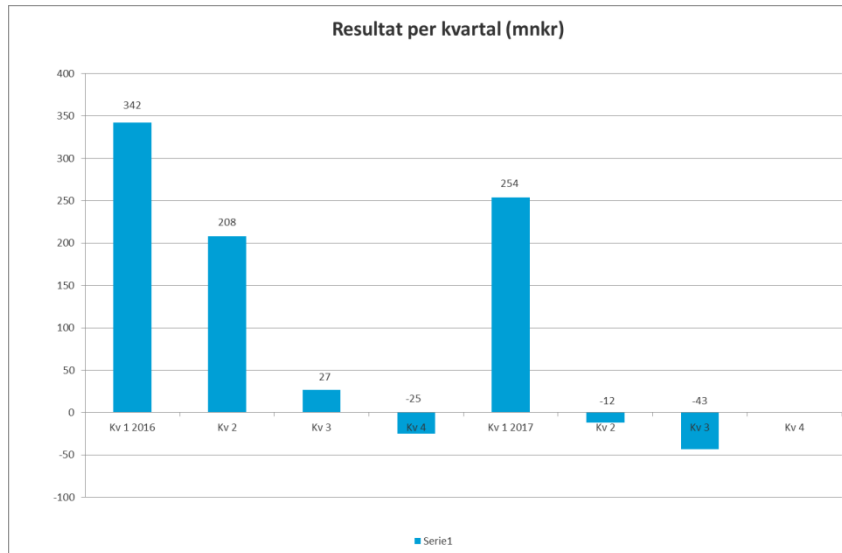
Svenska kraftnät ska enligt lag upphandla en effektreserv, vilken kan aktiveras av verket vid extrema effektsituationer vintertid och omfattar både elproduktion och förbrukningsreduktion. Under perioden har den senare delen i effektreserven, förbrukningsreduktionen, för vintern 2017/2018 upphandlats.

Sundbyberg den 21 november 2017

Ulla Sandborgh



Ekonomisk utveckling





Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

(mnkr)	Jul- sep 2017	Jul- sep 2016	Jan- sep 2017	Jan- sep 2016	Jan- dec 2016
Stamnät	932	1 022	2 857	3 144	4 195
Systemansvar	987	1 000	3 539	3 284	4 809
Telekom – externt	14	9	52	49	70
Telekom – internt	15	15	44	44	58
Elberedskap	38	36	113	119	207
Segmentseliminering	-15	-15	-44	-44	-58
Summa	1 971	2 067	6 561	6 596	9 281

Rörelseresultat per verksamhetsgren

(mnkr)	Jul- sep 2017	Jul- sep 2016	Jan- sep 2017	Jan- sep 2016	Jan- dec 2016
Stamnät	7	148	133	456	389
Systemansvar	-21	-83	75	134	167
Telekom - externt	3	-1	11	17	26
Telekom - internt	3	4	3	11	13
Elberedskap	2	2	2	2	3
Intresseföretag	2	4	14	8	11
Summa	-4	74	238	628	609

Nyckeltal	Jan- sep 2017	Jan- sep 2016	Jan- dec 2016
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	1,7	7,5	5,2
Skuldsättningsgrad (%)	61,8	62,0	62,4
Soliditet (%)	33,3	35,0	33,7
Eget kapital (mnkr)	9 301	9 499	9 472
Balansomslutning (mnkr)	24 584	24 358	24 704



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter minskade med 35 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 6 561 (6 596) mnkr. Minskningen avser i sin helhet verksamhetsgrenen Stamnät. Intäkterna från verksamhetsgrenen Systemansvar ökade däremot.

Nettoomsättningen minskade med 8 mnkr till 6 428 (6 436) mnkr jämfört med de första nio månaderna i fjol.

Intäkterna från överföring och transitering av el minskade med 291 mnkr, från 2 793 mnkr under de första nio månaderna 2016 till 2 502 mnkr under motsvarande period 2017. Detta förklaras till största del av lägre energiintäkter vilket främst berodde på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2017. Därtill räknades marginalförlustkoefficienterna i energiavgiften om. Vid fastställandet av energiavgiften togs även hänsyn till nettot av de transitposter som härrör till överföringsförluster för att bättre spegla de underliggande kostnaderna. Dessa poster har tidigare beaktats vid beräkning av effektavgiften. De lägre intäkterna från energiavgiften förklaras därmed till viss del också av denna omfördelning. Inför 2017 vidareutvecklades uppföljningen av transit och en mer korrekt fördelning av de olika posterna i transitmodellen är därigenom möjlig. Vid uppföljningen av utfallet för energidelen i tariffen inkluderas därför endast transitintäkten för överföringsförlusterna då det är den post som samvarierar med verkets förlustkostnader.

Intäkterna från balansreglering ökade med 265 mnkr och uppgick till 3 491 (3 226) mnkr. Ökningen beror på att genomsnittspriset och volymen för såld balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Jämfört med 2016 ökade övriga externa intäkter med 33 mnkr till 290 (257) mnkr, vilket främst berodde på ökade intäkter från avräknade kapacitetsavgifter och investeringsbidrag om sammanlagt 25 mnkr. Ökningen avser till största delen intäkter från aktiverade kapacitetsavgifter. Övriga rörelseintäkter minskade med 27 mnkr till 133 (160) mnkr.

Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 361 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 6 337 (5 976) mnkr. Ökningen berodde främst på att genomsnittspriset och volymen för köpt balans- och reglerkraft var högre än förra året.

Kostnaderna för balansregleringen ökade med 323 mnkr till 3 403 (3 080) mnkr. Här ingår ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 2 739 (2 503) mnkr. Kostnaderna för primärreglering ökade med 59 mnkr till 627 (568)



mnkr. Kostnaderna för sekundärreglering (aFRR) ökade med 28 mnkr till 38 (10) mnkr.

Kostnaderna för överföring och transitering av el minskade med 81 mnkr till 1 020 (1 101) mnkr, vilket främst avser lägre kostnader för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna. Inköpen av el för att täcka förluster svarade för 758 (807) mnkr. Kostnadsminskningen beror till största del på att det säkrade förlustelpriset var lägre än föregående år.

Kostnaderna för energiersättning minskade i jämförelse med motsvarande period föregående år. Energiersättningen – ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och innebär en kreditering av energiavgiften, var 32 mnkr lägre jämfört med föregående år och uppgick till 155 (187) mnkr. Minskningen berodde framför allt på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2017. Kostnaderna för transit sjönk jämfört med föregående år och uppgick till 96 (107) mnkr.

Personalkostnaderna ökade till 434 (422) mnkr, vilket förklaras av ökning av antalet anställda och förändring av pensionsskulden. Föregående års resultat innehöll en justering av en tidigare felaktigt värderad semesterlöneskuld vilket dämpar ökningen jämfört med i fjol.

Kostnaderna för drift och underhåll minskade med 40 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 283 (323) mnkr, vilket främst berodde på försenade beställningar av underhållsåtgärder med anledning av nytt systemstöd och lägre omfattning av planerade utbyten av gamla anläggningsdelar.

Av- och nedskrivningarna ökade med 94 mnkr från 599 mnkr till 693 mnkr. Det förklaras främst av att verket under andra kvartalet 2016 tagit utlandsförbindelsen NordBalt i drift och under tredje kvartalet 2016 en del av SydVästlänken. Under perioden har nedskrivningar gjorts med 15 mnkr vilket till största delen beror på styrelsens beslut om att avsluta planeringen av en 220 kV-växelströmsförbindelse mellan Ekhyddan och Ygne på Gotland.

Koncernens finansnetto uppgick till -35 (-47) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 17 (19) mnkr. Aktiverade räntekostnader under byggtid sjönk till följd av ränteläget från -29 mnkr föregående år till -23 mnkr. Det gav en positiv påverkan på finansnettot.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 238 (628) mnkr och koncernens resultat blev 199 (577) mnkr.



Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 1,7 (7,5) procent. Enligt Svenska kraftnäts regleringsbrev för 2017 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel.

För helåret 2016 var avkastningen 5,2 procent. Räntabiliteten på justerat eget kapital uppgick i medeltal till 7,9 procent under åren 2013 – 2016 och översteg därmed verkets långsiktiga mål. Vid beräkning av tariffnivån beaktas tidigare års resultat för att nå räntabilitetsmålet.

Skuldsättningsgraden uppgick till 61,8 (62,0) procent per den 30 september 2017. Per den 31 december 2016 uppgick den till 62,4 procent. I regleringsbrevet för 2017 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 115 procent.

Verksamhetsgrenar

Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep	Jan-sep
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Stamnät	2 857	3 144	133	456	847	998
Systemansvar	3 539	3 284	75	134	82	43
Telekom – externt	52	49	11	17	-	-
Telekom – internt	44	44	3	11	9	25
Elberedskap	113	119	2	2	-	-
Intresseföretag	-	-	14	8	-	-
Segmentseliminering	-44	-44	-	-	-	-
Summa	6 561	6 596	238	628	938	1 066

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 effektagift och energiavgift. Stamnätstariffen är en punkttariff. Det innebär att en abonnent får tillgång till hela elmarknaden, oavsett var inmatningen och uttaget sker och till den effekt som har avtalats.



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 abonnentens inmatning/uttag ökar överföringsförlusterna i nätet sker en debitering av energiavgiften. På motsvarande vis sker en kreditering av energiavgiften om abonnentens inmatning/uttag medför minskade nätförluster, s.k. energiersättning.

(mnkr)	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016
Rörelsens intäkter	2 857	3 144
Rörelsens kostnader	-2 724	-2 688
Rörelseresultat	133	456

Rörelsens intäkter minskade under de första nio månaderna till 2 857 (3 144) mnkr. Kostnaderna ökade däremot och uppgick till 2 724 (2 688) mnkr. Rörelseresultatet för Stamnät blev därmed 133 (456) mnkr, vilket är en minskning på 323 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Intäkter från överföring och transitering av el (mnkr)	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016
STAMNÄTSTARIFF		
Effektintäkter	1 693	1 689
Energiintäkter	688	926
Summa	2 381	2 615
Transitintäkter	120	178
<i>-varav förlustkompensation</i>	85	-
<i>-varav infrastruktur</i>	35	-
Summa totalt	2 501	2 793

Energiintäkterna sjönk med 238 mnkr till 688 (926) mnkr. Även energiersättningen minskade och uppgick till 155 (187) mnkr. De lägre energiintäkterna och de lägre kostnaderna för energiersättningen berodde främst på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2017. Därtill räknades marginalförlustkoefficienterna² i energiavgiften om. Vid fastställandet av energiavgiften togs även hänsyn till nettot av de transitposter som härrör till överföringsförluster för att bättre spegla de underliggande kostnaderna. Dessa poster har tidigare beaktats vid beräkning av effektavgiften. De lägre intäkterna från energiavgiften förklaras därmed till viss del också av denna omfördelning. Inför 2017 vidareutvecklades uppföljningen av transit och en mer korrekt fördelning av de olika posterna i transitmodellen är därigenom möjlig. Vid uppföljningen av utfallet för energidelen i tariffen inkluderas där-

² För varje anslutningspunkt beräknas en marginalförlustkoefficient som återspeglar hur överföringsförlusterna i stamnätet påverkas av att energiutbytet i punkten förändras.



för endast transitintäkter för överföringsförlusterna då det är den post som samvarierar med verkets förlustkostnader.

Inmatningen till stamnätet uppgick under de första nio månaderna till 90,1 (88,1) TWh, medan uttaget var 87,6 (85,7) TWh. Överföringsförlusterna ökade till 2 494 (2 370) MWh. Kostnaderna för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna minskade med 49 mnkr till 758 (807) mnkr. Kostnadsminskningen beror till största del på att det säkrade förlustelpriset var lägre än förra året.

Totalt uppgick energiintäkter, energiersättning, förlustkompensation för transit och förlustkostnader till -140 mnkr.

Svenska kraftnät redovisar både intäkter och kostnader för den transit som uppkommer vid överföring av el genom ett land till ett annat. Verket får ersättning när el överförs genom Sverige och får på samma sätt betala när verket transiterar el genom ett annat land. Intäkterna från transit var 58 mnkr lägre än motsvarande period föregående år och uppgick till 120 (178) mnkr. Kostnaderna var aningen lägre och uppgick till 96 (107) mnkr. Netto blev resultatet för transit 24 (71) mnkr. Årets siffror bygger delvis på preliminära underlag från ENTSO-ITC samt av Svenska kraftnät uppskattade intäkter och kostnader.

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.

Intäkterna från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag uppgick till 218 (194) mnkr för verksamhetsgrenen. Av dessa avsåg 209 (174) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 9 (20) mnkr periodens mothandelskostnader.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick till 2 724 (2 688) mnkr. För verksamhetsgrenen ökade avskrivningarna med 68 mnkr till följd av att verket under andra kvartalet 2016 tagit utlandsförbindelsen NordBalt i drift och under tredje kvartalet 2016 en del av SydVästlänken. Under perioden har nedskrivningar gjorts med 15 mnkr vilket till största delen beror på styrelsens beslut om att avsluta planeringen av en 220 kV-växelströmsförbindelse mellan Ekhyddan och Ygne på Gotland. Kostnaderna för drift och underhåll minskade med 37 mnkr jämfört med föregående år för verksamhetsgrenen, vilket främst berodde på försenade beställningar av underhållsåtgärder med anledning av nytt systemstöd och lägre omfattning av planerade utbyten av gamla anläggningsdelar.



Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen förklaras främst av det lägre nettoresultatet från energiintäkter, energiersättning, förlustkompensation för transit och förlustkostnader.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under de första nio månaderna till 85 (124), varav 6 (7) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts abonnenter uppgick till 1,3 (1,1) MWh. Målet är att den icke levererade energin inte ska överstiga 18,9 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 28,9 (34,0) 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 29 företag.

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, 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 verkets balansavräkning. 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-kommunikation³ och den effektreserv som Svenska kraftnät upphandlar för att säkra elförsörjningen vid extrema situationer.

³ Elbranschens system för elektroniskt informationsutbyte.



(mnkr)	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016
Rörelsens intäkter	3 539	3 284
<i>- varav avgifter från balansansvariga</i>	642	617
Rörelsens kostnader	-3 464	-3 150
Rörelseresultat	75	134

Rörelsens intäkter ökade till 3 539 (3 284) mnkr och kostnaderna till 3 464 (3 150) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar för el uppgick därmed till 75 (134) mnkr, vilket är en minskning med 59 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Intäkter och kostnader för köpt och såld balans- och reglerkraft beror på volymen av obalanser och priset på denna kraft. Brutto kan intäkter och kostnader variera relativt mycket mellan olika år, eftersom både pris och volym varierar. Med undantag för produktionsbalanskraften och balanskraften mellan de nordiska systemansvariga har dessa affärer dock ingen resultatpåverkan, utan syftar endast till att fördela kostnader och intäkter mellan berörda parter.

Eftersom prissättningen av produktionsbalanskraften ska ge incitament till de balansansvariga att vara i balans ger denna handel en positiv resultatpåverkan för Svenska kraftnät. Om den balansansvarige avviker från sin planerade produktion eller förbrukning och denna avvikelse bidrar till systemets totala obalans får den balansansvarige betala en regleravgift för denna balanskraft. Den balansansvarige erhåller på samma sätt en regleravgift när dennes förbrukningsbalanskraft bidrar till att återställa balansen i systemet. Någon sådan regleravgift utgår inte för motsvarande produktionsbalanskraft vilket därmed resulterar i en vinst för Svenska kraftnät.

Handeln med balanskraft mellan de nordiska systemansvariga leder däremot till en negativ påverkan på resultatet. Det beror på att de nordiska systemansvariga endast vidtar regleråtgärder när det bedöms nödvändigt för systemet som helhet. Därigenom tillåts balanskraft att flöda mellan elområdena, utan att dessa obalanser regleras så länge obalanserna i hela systemet tar ut varandra. Kostnaderna för den balanskraft som flödar mellan två elområden delas mellan de berörda systemansvariga.

Genomsnittspriset och volymen för köpt och såld balans- och reglerkraft var högre än förra året vilket förklarar de ökade bruttonivåerna på intäkter och kostnader.



Resultatpåverkande poster (mnkr)	2017	2016
Avgifter från balansansvariga	642	617
Balanskraft mellan elområden	-43	-58
Produktionsbalanskraft	70	80
Reserver, netto	-457	-401
Personalkostnader	-56	-63
Övriga intäkter och kostnader	-81	-41
Rörelseresultat	75	134

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga uppgick till 642 (617) mnkr. Resultatet från produktionsbalanskraften minskade till 70 (80) mnkr. Kostnaderna för balanskraft mellan elområden minskade och uppgick till 43 (58) mnkr, vilket främst berodde på lägre prisskillnader mellan Sverige och Finland jämfört med 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 de första nio månaderna var 8 894 (11 632) minuter.

Under åren 2013 till 2015 testades en ny sekundärreglering, aFRR. Syftet med denna är att återföra frekvensen till 50 Hz inom tre minuter och på så sätt förbättra frekvenskvaliteten. Testverksamheten har varit föremål för utvärdering, vilket ledde till att Svenska kraftnät inte upphandlade någon aFRR för första halvåret 2016. Handeln återupptogs den 29 augusti föregående år. Under perioden har intäkterna för såld aFRR till andra nordiska systemansvariga uppgått till 15 (3) mnkr och kostnaderna för köpt aFRR till 38 (10) mnkr.

Under de första nio månaderna ökade kostnaderna för primärreglering (FCR-N och FCR-D⁴) till 627 (568) mnkr, varav 474 (449) mnkr belastade Systemansvar och 153 (119) mnkr Stamnät. Kostnaderna för primärreglering började stiga under mitten av förra året och har fortsatt ligga på en hög nivå även under första halvåret i år. Detta berodde till stor del på föregående års blygsamma vårflood. Under tredje kvartalet i år har kostnadsnivån varit lägre då vattennivåerna närmast sig normalläge.

Intäkterna för såld primärreglering till andra nordiska systemansvariga minskade till 79 (88) mnkr, varav 61 (68) mnkr avsåg Systemansvar och 18 (20) mnkr Stamnät.

⁴ Frequency Containment Reserves - Normal, Frequency Containment Reserves - Disturbance



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 september till 40 (49) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 40 (49) mnkr.

Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen beror 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 Överföring av el på stamnätet för användningen av kommunikationsnätet.

(mnkr)	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016
Rörelsens intäkter		
Externt	52	49
Internt	44	44
Summa	96	93
Rörelsens kostnader		
Externt	-41	-32
Internt	-41	-33
Summa	-82	-65
Rörelseresultat		
Externt	11	17
Internt	3	11
Rörelseresultat	14	28

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 96 (93) mnkr och rörelseresultatet till 14 (28) mnkr. Kostnaderna ökade jämfört med föregående år p.g.a. stora utrangeringar av gamla anläggningar, då utbyte görs till ny utrustning som rör opto. Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Periodens utfall var 99,96 (99,99) procent.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sex intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordisk-baltiska elbörsen, Nord Pool AS. Svenska kraftnät har tillsammans med Fingrid och Statnett överlåtit det operativa ansvaret för den s.k. balansavräkningen till det gemensamt ägda bolaget eSett Oy. Verksamheten startade den 1 maj 2017. I mars 2017 avyttrades aktierna i STRI. Försäljningen fick ingen materiell påverkan på koncernens resultat. Svenska kraftnäts resul-



tatandel i respektive företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för de första nio månaderna var 14 (8) mnkr.

(mnkr)	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016
Nord Pool AS	7	13
eSett Oy	6	-5
Kraftdragarna AB	1	0
Övriga	0	0
Summa	14	8

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 2017. Under de första nio månaderna förbrukade verket 105 (111) 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, förstärkning av säkerhetsskydd hos elaktörer, 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 1:10 Elberedskap						
Anslagspost 1,		58 098	255 000	-58 098	255 000	-104 971	150 029
Elberedskap							

Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar minskade jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 775 (998) mnkr, vilket främst förklaras av minskat rörelseresultat.



Rörelsekapitalet för perioden minskade med 121 mnkr jämfört med 31 december 2016.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 938 mnkr (1 066) mnkr, varav 793 (956) 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 4 mn euro motsvarande 46 mnkr jämfört med 410 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 286 (148) mnkr, vilket förklaras av att verkets investeringar finansierats med internt genererade medel samt att behovet av avsättning av medel (euro) som säkerhet för den finansiella handeln med elterminer minskat.

Erhållna kapacitetsavgifter var 831 (909) mnkr för perioden.

Periodens förändring i likvida medel var 147 (155) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 447 (352) 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:

Anslutning av ny elproduktion och nät. 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.



Flaskhalsar och marknadsintegration. 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.

Systemförstärkningar. Ledningsnätet i södra Sverige klarar inte ökad överföring i någon större utsträckning, utan förstärkningar. En uppgradering av gamla ledningar kan göras genom att öka antalet linor per fas från två till tre och samtidigt öka tvärsnittsarean på varje faslina. Detta kräver dock i många fall ett byte till kraftigare ledningsstolpar och stationsförnyelser. I några fall behöver nya ledningar och stationer byggas.

Reinvesteringsbehov. 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 2017 godkände riksdagen en investeringsram om 2 400 (3 400) mnkr. Storleken på investeringsramen och utfallet kan variera beroende på vilka projekt som är i genomförandefas. Under perioden har styrelsen beslutat om nya investeringar till ett belopp av 965 mnkr. I beloppet ingår beslut om projektering på 72 mnkr för likströmsförbindelsen Hansa PowerBridge mellan Sverige och Tyskland. Den totala investeringen för Svenska kraftnäts del av projektet bedöms komma att uppgå till 3 200 mnkr vilket är hälften av den totala investeringen på 6 400 mnkr. Det ingår även ett beslut om projektering på 106 mnkr för ledningsförnyelse Breared-Söderåsen, den totala investeringen beräknas uppgå till 1 048 mnkr.

Investeringar (mnkr)	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016
Affärsverket		
Nätinvesteringar	805	947
Optoinvesteringar	3	11
Immateriella investeringar	49	53
Affärsverket	857	1 011
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	81	55
Koncernen	938	1 066

Koncernens investeringar uppgick under de första nio månaderna till 938 (1 066) mnkr. Av detta avsåg 889 (1 013) mnkr investeringar i materiella anläggningstill-



gångar. Verksamhetsgrenen Stamnät svarade för merparten av investeringarna med 847 (998) mnkr.

Förseningar i projekten förklarar de låga investeringsutgifterna för perioden. Därtill är investeringsramen för 2017 1 mdkr lägre än den för 2016 vilket speglar lägre planerade nivåer. Den enskilt största avvikelser mot ramen är SydVästlänken vilket främst berodde på entreprenörens svårigheter att färdigställa de fyra omriktarstationerna. Därutöver har ett flertal ledningsprojekt senarelagts i tiden. Även utbytet av sjökablarna över Öresund är försenat vilket påverkat investeringsutfallet. Totalt pågick drygt 110 projekt.

Det enskilt största investeringsutfallet under 2017 är ledningsförnyelsen mellan Storfinnforsen och Midskog. Större stationsprojekt är Karlslund, Söderåsen, Midskog och Porjus. Under perioden har den nya stationen Anneberg i Stockholm tagits i drift.

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. Under året har bolaget bl.a. investerat i två nya skalskydd, två oljeskyddsprojekt, två nya skorstenar, två bränslereglerprojekt samt renovering av åtta jetmotorer, två generatorer och fyra kraftturbiner i anläggningarna. Några åtgärder som planerades att utföras 2017 kommer istället komma att utföras under 2018.

Kapacitetsavgifter

De kapacitetsavgifter som erhålls under året redovisas som långfristig ej räntebärande skuld 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 skuld till dess att det blir möjligt att använda dem enligt förordningens föreskrifter (balanserade kapacitetsavgifter).



Kapacitetsavgifter (mnkr)	Jan- sep 2017	Jan- sep 2016
Erhållna kapacitetsavgifter		
- varav inom Sverige	551	209
- varav mot utlandet	280	700
Summa erhållna kapacitetsavgifter	831	909
Kostnader för mothandel	-9	-20
Finansiering av investeringar		
-varav inom Sverige	-	-
-varav mot utlandet	-	-1 939
Balanserade kapacitetsavgifter		
-varav inom Sverige	-	-
-varav mot utlandet	475	-
Totalt balanserat	475	-

Totalt erhöles under perioden 831 (909) 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 motsvarande period föregående år är det framförallt kapacitetsavgifterna mellan Sverige och våra grannländer som har minskat. Utbytet med grannländerna har hittills varit mindre än i fjol bl.a. beroende på begränsad importkapacitet från Norge via Hassle-förbindelsen (NO1-SE3) samt en magasinifyllnadsgrad under det normala i Norden. Minskningen vägs upp av att kapacitetsavgifterna på de interna svenska snitten under det senaste kvartalet varit större jämfört med motsvarande period i fjol vilket bl.a. beror på begränsningar i handelskapaciteten i snitt 4.

Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – minskade med 149 mnkr under de första nio månaderna och uppgick till 5 052 mnkr. Vid utgången av 2016 var nettoskulden 5 201 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.

Skuldsättningsgraden i koncernen minskade till 61,8 (62,0) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2016 var skuldsättningsgraden 62,4 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 614 mnkr, vilket var en ökning från 8 060 mnkr till 8 674 mnkr jämfört med samma period i fjol. Detta



förklaras främst av en ökning av skuldförda kapacitetsavgifter. Kapacitetsavgifterna redovisas som långfristig skuld och avräknas sedan som intäkt i motsvarande avskrivningstakt som de investeringar de lämnat bidrag till för att på så sätt minska kostnaden för investeringen. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande långfristiga skulderna till 8 112 mnkr, vilket innebar en ökning med 562 mnkr under de första nio månaderna 2017.

Leverantörsskulderna ökade från 291 mnkr till 387 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulderna med 163 mnkr. Icke räntebärande kortfristiga skulder ökade med 155 mnkr från 382 mnkr vid samma period föregående år till 537 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 671 mnkr.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 september 2017 till 9 301 (9 499) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 33,3 (35,0) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 1,7 (7,5) procent.

Antal anställda

Den 30 september 2017 hade verket 611 (593) heltidssysselsatta. Vid utgången av 2016 uppgick antalet heltidsanställda till 587.

Svenska kraftnät satsar på att vara en frisk och säker arbetsplats. Målsättningen är att sjukfrånvaron ska understiga 2,5 procent. Till slutet av september uppgick sjukfrånvaron till 2,8 procent, jämfört med 3,0 procent för helåret 2016.

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 2016.



Finansiella rapporter

Resultaträkning för koncernen

(mnkr)	Jul-sep 2017	Jul-sep 2016	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016	Jan-dec 2016
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring och transitering av el	829	906	2 502	2 793	3 701
- Intäkter från balansreglering	986	997	3 491	3 226	4 723
- Intäkter från effektreserven	0	0	40	49	72
- Statsanslag för elberedskap	35	33	105	111	197
- Övriga externa intäkter	91	81	290	257	383
Nettoomsättning	1 941	2 017	6 428	6 436	9 076
Aktiverat eget arbete	30	32	101	106	144
Övriga rörelseintäkter	0	18	32	54	61
Summa rörelsens intäkter	1 971	2 067	6 561	6 596	9 281
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-119	-100	-434	-422	-577
- Kostnader för överföring och transitering av el	-376	-351	-1 020	-1 101	-1 493
- Kostnader för balansreglering	-1 002	-1 085	-3 403	-3 080	-4 518
- Kostnader för störningsreserven	-22	-17	-68	-52	-80
- Kostnader för effektreserven	0	0	-40	-49	-72
- Drift- och underhållskostnader	-93	-120	-283	-323	-488
- Övriga externa kostnader	-156	-105	-395	-347	-542
Diverse externa kostnader	-1 649	-1 678	-5 209	-4 952	-7 193
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-221	-217	-693	-599	-816
Övriga rörelsekostnader	12	-2	-1	-3	-97
Summa rörelsens kostnader	-1 977	-1 997	-6 337	-5 976	-8 683
Resultat från andelar i intresseföretag	2	4	14	8	11
Rörelseresultat	-4	74	238	628	609
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-	-	0	-	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	10	29	23	37
Räntekostnader och liknande resultatposter	-49	-55	-64	-70	-91
Resultat efter finansiella poster	-42	29	203	581	555
Skatt på årets resultat	-	-	-	-	-1
Uppskjuten skatt	-1	-2	-4	-4	-2
Periodens resultat	-43	27	199	577	552



Resultaträkning per verksamhetsgren jan-sep 2017 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Eberedskap	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	2 502				2 502
Intäkter från balansreglering	18	3 473			3 491
Intäkter från effektreserv		40			40
Statsanslag för eberedskap				105	105
Övriga externa intäkter	233	9	47	1	290
NETTOOMSÄTTNING	2 753	3 522	47	106	6 428
Aktiverat eget arbete	80	13	3	5	101
Övriga rörelseintäkter	24	4	2	2	32
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	104	17	5	7	133
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 857	3 539	52	113	6 561
Personalkostnader	-343	-56	-13	-22	-434
PERSONALKOSTNADER	-343	-56	-13	-22	-434
Kostnader för överföring och transitering av el	-1 020				-1 020
Kostnader för balansreglering	-152	-3 251			-3 403
Störningsreserv	-34	-34			-68
Effektreserv		-40			-40
Drift- och underhållskostnader	-261	-16	-6		-283
Övriga externa kostnader	-261	-57	-7	-70	-395
Koncernjustering störningsreserv	6	12		-18	
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 722	-3 386	-13	-88	-5 209
Av- och nedskrivningar	-624	-22	-46	-1	-693
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-624	-22	-46	-1	-693
Övriga rörelsekostnader	9		-10		-1
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	9		-10		-1
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 680	-3 464	-82	-111	-6 337
Interna intäkter			44		44
Interna kostnader	-44				-44
INTERNA POSTER	-44		44		
SUMMA INTERNA POSTER	-44		44		
Resultatandelar intresseföretag					14
Rörelseresultat	133	75	14	2	238

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-sep 2016 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Eberedskap	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	2 793				2 793
Intäkter från balansreglering	20	3 206			3 226
Intäkter från effektreserv		49			49
Statsanslag för eberedskap				111	111
Övriga externa intäkter	206	8	43		257
NETTOOMSÄTTNING	3 019	3 263	43	111	6 436
Aktiverat eget arbete	81	16	3	6	106
Övriga rörelseintäkter	44	5	3	2	54
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	125	21	6	8	160
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	3 144	3 284	49	119	6 596
Personalkostnader	-321	-63	-13	-25	-422
PERSONALKOSTNADER	-321	-63	-13	-25	-422
Kostnader för överföring och transitering av el	-1 101				-1 101
Kostnader för balansreglering	-118	-2 962			-3 080
Störningsreserv	-26	-26			-52
Effektreserv		-49			-49
Drift- och underhållskostnader	-298	-14	-11		-323
Övriga externa kostnader	-240	-31	-3	-73	-347
Koncernjustering störningsreserv	6	12		-18	
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 777	-3 070	-14	-91	-4 952
Av- och nedskrivningar	-543	-17	-38	-1	-599
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-543	-17	-38	-1	-599
Övriga rörelsekostnader	-3				-3
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-3				-3
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 644	-3 150	-65	-117	-5 976
Interna intäkter			44		44
Interna kostnader	-44				-44
INTERNA POSTER	-44		44		
SUMMA INTERNA POSTER	-44		44		
Resultatandelar intresseföretag					8
Rörelseresultat	456	134	28	2	628



Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2017-09-30	2016-09-30	2016-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	360	286	350
Materiella anläggningstillgångar	22 331	22 121	22 213
Finansiella anläggningstillgångar	331	587	445
Varulager	84	85	84
Kundfordringar	442	500	534
Övriga kortfristiga fordringar	589	427	778
Kassa och bank	447	352	300
Summa tillgångar	24 584	24 358	24 704
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 680	3 673	3 667
Balanserad vinst/förlust	4 822	4 649	4 653
Årets resultat	199	577	552
Summa eget kapital	9 301	9 499	9 472
Latenta skatteskulder	40	38	36
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	955	845	873
Övriga avsättningar	58	8	72
	1 013	853	945
Räntebärande långfristiga skulder	4 632	5 235	4 918
Icke räntebärande långfristiga skulder	8 674	8 060	8 112
Leverantörsskulder	387	291	550
Icke räntebärande kortfristiga skulder	537	382	671
Summa	14 230	13 968	14 251
Summa skulder	15 283	14 859	15 232
Summa eget kapital och skulder	24 584	24 358	24 704
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 lämnade dock domstolen i huvudsak överklagandet utan bifall. Svenska kraftnät har överklagat domen till Mark- och miljööverdomstolen.

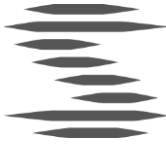
Svenska kraftnät anser på grundval av omfattande undersökningar och analyser att den samlade miljöpåverkan blir mindre av att lämna kreosotimpregnerade fundament kvar i marken om fundamenten inte utgör någon risk för människors hälsa eller annat hinder. Utifrån detta har Svenska kraftnät arbetat fram 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.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016	Jan-dec 2016
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	238	628	609
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	694	599	816
Övriga poster	-195	-253	-165
Finansiella intäkter och kostnader	26	17	32
Erhållen utdelning	16	9	9
Skattebetalningar	-4	-2	1
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	775	998	1 302
Förändring av lager	0	-2	-1
Förändring av kortfristiga fordringar	282	211	-172
Förändring av kortfristiga skulder	-403	-414	212
Kassaflöde före investeringar	654	793	1 341
Investeringar			
Förändring av långfristiga fordringar	97	-272	-140
Förändring i andra finansiella tillgångar	1	-	-15
Investering i immateriella tillgångar	-49	-53	-135
Investering i materiella anläggningstillgångar	-744	-903	-1 323
Försäljning av anläggningstillgångar	20	1	-
Nettoinvesteringar i rörelsen	-675	-1 227	-1 613
Kassaflöde efter investeringar	-21	-434	-272
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	-286	148	-169
Förändring av övriga långfristiga skulder	813	1 170	1 273
Utbetald utdelning	-359	-729	-729
Finansiering	168	589	375
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	300	197	197
Dito vid periodens slut	447	352	300
Förändring i likvida medel	147	155	103



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel.

Inkomsttitel, tkr	Belopp att leverera	Inlevererat belopp
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	359 000	359 000

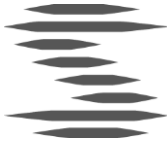
Finansiella nyckeltal för koncernen

	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016	Jan-dec 2016
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	1,7	7,5	5,2
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	1,9	6,3	4,5
Soliditet (%)	33,3	35,0	33,7
Rörelsemarginal (%)	3,7	9,8	6,7
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,4	0,4	0,4
Skuldsättningsgrad (%)	61,8	62,0	62,4
Självfinansieringsgrad, ggr	0,9	0,8	0,9
Räntetäckningsgrad, ggr	3,1	8,6	7,1
Internt tillförda medel (mnkr)	775	998	1 302
Nettoskuld (mnkr)	5 052	5 295	5 201
Investeringar (mnkr)	938	1 066	1 469

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	30 sep 2017	30 sep 2016	31 dec 2016
Ingående eget kapital	9 472	9 641	9 641
Omräkningsdifferens	-11	10	8
Utdelning	-359	-729	-729
Periodens resultat	199	577	552
Utgående eget kapital	9 301	9 499	9 472



Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – september 2017 uppgick till 6 570 (6 601) mnkr, varav 9 (10) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 202 (563) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 857 (1 011) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 307 (239) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 30 september 2017 var det egna kapitalet 9 064 (9 247) mnkr medan upplåningen uppgick till 4 632 (5 235) mnkr. De totala tillgångarna var 24 304 (24 071) mnkr.

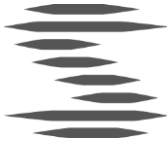
**Moderföretagets resultaträkning**

(mnkr)	Jul-sep 2017	Jul-sep 2016	Jan-sep 2017	Jan-sep 2016	Jan-dec 2016
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring och transitering av el	830	909	2 509	2 801	3 711
- Intäkter från balansreglering	986	997	3 491	3 226	4 724
- Intäkter från effektreserven	0	0	40	49	72
- Intäkter från elberedskap	35	33	105	111	197
- Övriga externa intäkter	94	80	293	254	378
Nettoomsättning	1 945	2 019	6 438	6 441	9 082
Aktiverat eget arbete	30	32	101	106	144
Övriga rörelseintäkter	-1	18	31	54	61
Summa rörelsens intäkter	1 974	2 069	6 570	6 601	9 287
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-119	-100	-434	-422	-577
- Kostnader för överföring och transitering av el	376	-351	-1 020	-1 101	-1 493
- Kostnader för balansreglering	-1 002	-1 085	-3 404	-3 081	-4 519
- Kostnader för störningsreserven	-45	-35	-134	-105	-150
- Kostnader för effektreserven	0	0	-40	-49	-72
- Drift- och underhållskostnader	-84	-115	-259	-302	-455
- Övriga externa kostnader	-158	-109	-404	-355	-551
Diverse externa kostnader	-1 665	-1 695	-5 261	-4 993	-7 240
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-215	-211	-670	-582	-791
Övriga rörelsekostnader	12	-2	-1	-3	-97
Summa rörelsens kostnader	-1 987	-2 008	-6 366	-6 000	-8 705
Rörelseresultat	-13	61	204	601	582
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-1	0	32	9	9
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	10	29	23	37
Räntekostnader och liknande resultatposter	-48	-55	-63	-70	91
Resultat efter finansiella poster	-51	16	202	563	537
Periodens resultat	-51	16	202	563	537



Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2017-09-30	2016-09-30	2016-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	360	285	350
Materiella anläggningstillgångar	22 008	21 878	21 948
Finansiella anläggningstillgångar	463	714	548
Kundfordringar	442	499	533
Övriga kortfristiga fordringar	748	456	805
Kassa och bank	283	239	217
Summa tillgångar	24 304	24 071	24 401
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 948	4 770	4 770
Årets resultat	202	563	537
Summa eget kapital	9 064	9 247	9 221
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	955	845	873
Övriga avsättningar	58	8	72
Summa	1 013	853	945
Räntebärande långfristiga skulder	4 632	5 235	4 918
Icke räntebärande långfristiga skulder	8 674	8 060	8 112
Leverantörsskulder	374	283	527
Icke räntebärande kortfristiga skulder	547	393	678
Summa	14 227	13 971	14 235
Summa skulder	15 240	14 824	15 180
Summa eget kapital och skulder	24 304	24 071	24 401
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser (se koncernen)	Not	Not	Not



Redovisningsprinciper

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

Delårsrapporten har upprättats enligt samma redovisningsprinciper som årsredovisningen för 2016.

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 21 november 2017

Ulla Sandborgh
generaldirektör