

Årsberättelse 2017



INNEHÅLLSFÖRTECKNING

VD:s översikt	3
Styrelsens verksamhetsberättelse	5
Nyckeltal	10
Elöverföring enligt tariff	11
Distributionsanläggningar	12
Elledningar och nätsstationer	12
Inlevererad el och effekttoppen	13
Bokslutsprinciper	14
Resultat- och balansräkning	15
Finansieringsanalys	17
Bokslutets noter	18
Särredovisning	22
Styrelsens och VD:s underskrifter	24
Revisionsberättelse	24
Organisation	26
Personal	27

Foto: ÅEA:s personal

Pärmbild: Finnö, Sottunga (foto Peter Eriksson)

Bild pärmbaksida: Bengt Renfors (foto Peter Eriksson)

Form: April Kommunikation

Tryck: Grano Ab



Ålands Elandelslag är delägare i vindkraftsparken Kopsa 2 i Österbotten.



David Karlsson, vd.

Station för snabbladdning av elbilar vid Kantarellen i Jomala.

Vd:s översikt

UNDER ÅRET ANTOG Ålands landskapsregering en energi- och klimatstrategi för Åland till år 2030. Målet är att utsläppen av koldioxid ska minska med 60 procent och att andelen förnyelsebar energi ska uppgå till 60 procent av förbrukningen. Av elförbrukningen ska 60 procent vara lokalproducerad förnyelsebar el. De åländska målen är ambitiösa och kräver krafttag inom alla områden. Två områden av särskild betydelse för att uppnå målen är elproduktion och transporter, både till land och till sjöss. Här har Ålands Elandelslag (ÅEA) en viktig roll. ÅEA har sedan år 2008 haft alla tillstånd klara till att bygga två vindkraftparker om vardera sex vindkraftverk, men ännu inte lyckats få ekonomiskt stöd för projekten. År 2015 drog regeringen Sipilä bort stödet som var lovat till projekt Långstenarna, som ÅEA tillsammans med Alandia försäkring och befintliga vindkraftsaktörer på Åland drivit gemensamt. Långstenarna skulle ha producerat el motsvarande 50 procent av Ålands behov och tillsammans med befintliga verk skulle Åland ha haft över 70 procent av elen producerad med lokal vindkraft. Jag hoppas att vi under 2018 får positivt besked gällande stöd för vindkraft på Åland.

I OKTOBER INVIGDE ÅEA två stationer för snabbladdning av elbilar, en vid Kantarellen i Jomala och en vid Mattssons i Godby. Stationerna uppfördes i samarbete med Ålands Ömsesidiga Försäkringsbolag och Mathias Eriksson Ab.

Genom att bygga dessa stationer för snabbladdning av elbilar befrämjar ÅEA övergången till hållbara transporter. Vi ser ett kraftigt ökat intresse kring elbilar och Åland har perfekta förhållanden för att köra elbil. Alla ledande biltillverkare planerar nya elbilar och ökar andelen hybrider i modellsortimentet. Övergången till elbilar kommer sannolikt att ske gradvis under en lång period.

ÅLANDS LANDSKAPSREGERING HAR aviserat att de är intresserade av att elektrifiera skärgårdstrafiken för att minska utsläppen av växthusgaser. Inledande diskussioner har redan förts kring förutsättningarna för laddning av elfärjor. Elektrifierad skärgårdstrafik är både en möjlighet och en utmaning i skärgårdens elnät, men precis som med personbilarna är trenden mot eldrift tydlig.

UTMANINGEN MED både elbilar och elfärjor är hanteringen av effekt, d.v.s. den momentana användningen av el. Om många laddar samtidigt kan elnätet belastas hårt vilket kan leda till investeringsbehov. Däremot är tillgången till elenergi en hanterbar aspekt. Om alla personbilar i Sverige var elbilar skulle det kräva cirka 13 TWh el vilket motsvarar 9 procent av Sveriges elanvändning. För att få perspektiv på hur mycket det är kan nämnas att under år 2017 exporterade Sverige 19 TWh och vindkraften producerade 18 TWh. Vi vet inte säkert hur laddningsbeteendet kommer att se ut men



Mikael Fellman utför linjejobb.

det finns lösningar för att hantera effekterna, t.ex. styrning av när bilarna laddas. Samtidigt är elfordon en källa till merförsäljning och energieffektivisering.

CLIC INNOVATION, som är ett kluster av finska företag och universitet, har visat intresse att använda Åland som demonstrationsområde för smarta elnät. Eftersom Åland är en geografiskt avskild helhet som kan liknas vid ett helt land och dessutom har egen lagstiftningsbehörighet, utgör Åland en perfekt plats för att testa nya lösningar inom energi och marknader. Tanken är att skapa ett helt ekosystem med förnyelsebar elproduktion, värmeproduktion, transporter, lagring av energi och laststyrning i kombination med nya marknadslösningar. Varje lösning var för sig kommer inte nödvändigtvis att vara unik men i kombination med andra lösningar skapas en helhet som ska ge mervärde och minska användningen av fossila bränslen. Tanken är att projektet ska stöda Finlands export av energiprodukter och kunnande. Projektet är ännu i uppstartsfasen och kommer att kräva finansiella resurser utifrån eller från Ålands landskapsregering. ÅEA kommer att aktivt följa med och delta i projektet.

GYMNASIEUTBILDNINGEN PÅ ÅLAND har utvecklats till att innehålla allt mer praktik ute bland företagen. För ÅEA är det viktigt att få tillgång till nya elektriker och locka till oss unga till branschen. Att erbjuda praktik ute i fält har visat sig vara utmanande av bland annat säkerhetsmässiga orsaker. I och med de ökade behoven av praktik valde vi att bygga en övningsanläggning vid vårt verksamhetsställe i Dalkarby. Anläggningen ger bättre möjlighet för eleverna att utföra kopplingsarbeten och linjedragningar samtidigt som säkerheten lättare kan säkerställas. Nu kan alla prova på arbetsmoment som de inte har kunnat utföra i fält. Vi hoppas att det samtidigt ökar intresset för ÅEA som arbetsplats.

JAG VILL FRAMFÖRA ETT RIKTIGT STORT TACK till personalen, styrelsen, förvaltningsrådet och samarbetspartners för ett gott samarbete. Tack även till våra kunder och ägare.

David Karlsson

Styrelsens verksamhetsberättelse

Allmänt

ÅR 2017 var Ålands Elandelsslags 61:a verksamhetsår. Året var ungefär lika kallt som föregående år men trots det så ökade den överförda volymen från tidigare rekordet 177,3 GWh till 181,5 GWh. Det finns en stark tillväxt i elanvändningen som de senaste åren främst härstammar från ökad förbrukning inom industrin men även generellt genom fler elanslutningar och övergång från oljeuppvärmning till värmepumpar. Årets effekttopp nåddes den 5 januari och noterades till 40,32 MW.

DEN FÖRSTA JANUARI 2018 trädde lagen om främjande av en utbyggnad av bredbandsnät i kraft. Syftet är att befärma utbyggnaden av bredbandsnät genom sambyggnad med annan infrastruktur. För ÅEA innebär det inte andra förändringar än att administrationen ökar. ÅEA har sedan årtionden tillbaka sambyggt ellinjer med andra aktörers nät och det är något vi fortsättningsvis gärna gör.

VID UNDERSÖKNINGAR INFÖR renovering och utbyggnad av kontoret upptäcktes att byggnaden är behäftad med fuktproblem och mikrotillväxt. Äldsta delen av byggnaden är från 1967 och tyvärr förekommer felaktiga konstruktioner som är besvärliga att bygga bort. Efter vidare undersökningar beslöts, med hänsyn till totalekonomi och omfattning av renoveringsbehovet, att inleda projektering av ett nytt kontor och lager. Avsikten är att bjuda ut bygget på entreprenad till hösten 2018.

I APRIL UTBRÖT en brand i rummet för UPS-utrustningen för IT-systemen. Som tur var kom brandkåren snabbt på plats och släckte elden innan den hann sprida sig vidare i byggnaden. Skadorna blev begränsade och hade ingen större inverkan på den dagliga driften.

VID FÖRVALTNINGSRÅDSMÖTET i mars valdes Tommy Saarinen in i styrelsen istället för Anders Granskog som har varit ledamot sedan år 2008.

Distributionsverksamheten

ÅR 2017 byggdes 44 km ellinjer. Åter igen har mycket underhållsarbete gjorts och vi har haft en ökad andel jordkabelprojekt. Vi har även genomfört underhållsarbete för Kraftnät Åland Ab:s räkning. Vi har samtidigt haft flera långtidssjukskrivna och satsat på kurser för de yngre montörerna. Sammantaget innebär detta att längden byggda ellinjer under 2017 är på en låg nivå. Vi har även många påbörjade linjebyggnadsprojekt som beräknas slutföras under 2018. Glädjande är att vi har mycket färdigt planerade linjebyggnadsprojekt vilket ger bra möjligheter till ökad linjebyggnation under 2018. Vi fortsätter att bygga med isolerade ledningar samt luft- och jordkablar vilket förbättrar försörjningstryggheten.

NYANSLUTNINGSTAKTEN STEG under 2017 mot tidigare, 121 nyanslutningar mot 108 stycken år 2016. Antal elförbrukare i ÅEA:s elnät överstiger 15 000 st.

UNDER 2017 byttes ytterligare en Unimog terränggående lastbil till en ny Unimog. Ytterligare en Unimog är på tur att bytas då den har varit i tung drift sedan sekelskiftet och reparationskostnaderna börjar stiga.



Nya Unimogen levererades under året.

ÅRET INLEDDES med en storm den 11 januari som innebar en del störningar, men i övrigt har det inte förekommit några allvarliga stormsituationer. I genomsnitt uppgick den totala tillgängligheten för kunderna, inklusive planerade avbrott, till 99,97 %.

UNDER ÅRET BLEV Kraftnät Ålands 45/10kV elstation i Söderby klar vilket förbättrar leveranssäkerheten och möjligheterna till sektionering i Lemland.

INSTALLATIONERNA AV NYA fjärravlästa elmätare har fortskridit enligt plan och vid årsskiftet återstod cirka 2600 mätare att byta. Vi bedömer att projektet kommer att vara klart inom 2018.

Elförsäljning

UNDER 2017 steg spotpriserna i prisområde SE3 (dit Åland hör) ytterligare lite jämfört mot 2016. Året präglades av en rätt jämn priskurva över hela året utan toppar och dalar på månadsnivå. Lite överraskande hade september det högsta månadspriset till följd av flaskhalsar inom det nordiska stamnätet som begränsade kraftflödena mellan områden med överskott till områden med underskott. Främsta orsakerna till högre priser var starkare priser på bränslen. Under hösten 2016 var det hydrologiska läget mycket svagt men förbättrades sedan succesivt under 2017 som avslutades med lite bättre hydrologisk balans än normalt.

TERMINSMARKNADEN VAR relativt stabil under vintern och våren, men från sommaren och framåt har marknaden dock varit betydligt mer volatil i de närliggande terminskontrakten med en klart uppåtgående trend i kontrakten längre ut på terminskurvan. Det verkar som om den långsiktiga trenden med kontinuerligt fallande terminspriser är bruten. Främsta orsakerna till de stärkta terminspriserna är stigande priser på kol, olja och utsläppsrätter samt starkare priser i Tyskland.

TROTS ATT MARKNADSPRISERNA varit högre under 2017 har vi lyckats behålla priset på elenergi till kund oförändrat sedan senaste sänkningen i maj 2016. Det har möjliggjorts genom att vi säkrat priset på elen med terminer. Vi bedömer att priset till kund kommer att vara stabilt under år 2018.

UNDER ÅRET har det fortsättningsvis varit väldigt låg aktivitet i byte av elleverantör. Vi får än en gång konstatera att den egna kundkretsen är lojal mot ÅEA. Vi har ett mycket bra elenergipris jämfört mot övriga Finland. Volymen på såld elenergi på Åland steg med 10,1 % främst till följd av att ÅEA levererade el till Kraftnät Åland Ab för täckande av stamnätsförlusterna.

Elproduktion

ÅLANDS LANDSKAPSREGERING PRESENTERADE sin klimat- och energistrategi för Åland där utbyggd lokal vindkraft är en central del. Vi väntar fortfarande på att Ålands landskapsregering ska presentera ett ekonomiskt stöd för projekt Långnabba som ÅEA tillsammans med Ålands Vindenergi Andelslag, Leovind Ab, Ålands Vindkraft Ab och Alandia bolagen vill genomföra. Ursprungligen var det tänkt att vi skulle bygga 16 vindkraftverk men sannolikt behöver projektet minskas för att ett eventuellt stöd ska räcka till.

ÅR 2017 var ett år med bättre vindar i Finland vilket inneburit förbättrad produktion för Puhuri än år 2016. Även i fastlandet väntar vindkraftsaktörer på att Finland ska introducera ett nytt system för stöd för förnyelsebar energi. Ett förslag till stöd finns men det är osäkert om det kommer att genomföras. Tidigast vid årsskiftet 2018/2019 kan ett nytt stödsystem träda i kraft. Inom Puhuri finns flera parker färdigt planerade och några är under planering. Det är idag omöjligt att veta hur många av dessa som slutligen kommer att realiseras.

FÖR KANTELEEN VOIMA BLEV även 2017 ett år med svag lönsamhet. Sedan den 1 juli 2015 ingår kraftverket i den finska effektreserven. Under året förnyades kontraktet som nu sträcker sig fram till och med den 30 juni 2020. Kraftverk i effektreserven får betalt av stamnätsoperatören Fingrid Abp för att stå startklara med kort varsel för att stötta elnätet vid effektbrist. Till följd av de låga marknadspriserna är det idag inte möjligt att bedriva lönsam elproduktion som kondenskraft i Norden. Kanteleen Voima undersöker möjligheterna att inleda produktion av flytande biobränslen för att förbättra lönsamheten och ersätta eventuellt bortfall av intäkter från effektreserven.

Ekonomi

DEN TOTALA OMSÄTTNINGEN år 2017 blev 18,94 (19,27) miljoner euro vilket är 1,7 % lägre än föregående år. Intäkterna från försäljningen av elenergi minskade med 4 % till 6,27 (6,53) miljoner euro. Intäkterna för eldistribution ökade med 0,6 % till 12,28 (12,2) miljoner euro och faktureringen av externa byggprojekt blev 0,25 miljoner euro (0,37). Övriga intäkter ingående i omsättningen uppgick till 0,14 miljoner euro (0,16).

INKÖPET AV NÄTTJÄNSTER blev i stort oförändrade 6,09 (6,12) miljoner euro, och inköp av elenergi minskade med 5,5 % 5,74 (6,07) miljoner euro. Kostnaderna för inköp av material och tjänster av utomstående ökade 49 % jämfört med 2016 och blev 2,25 (1,51) miljoner euro. Inköpen ökade främst till följd av byggandet av 45 kV-linjen mellan Godby och Västanträsk, satsning på röjning och breddning av linjegator och mycket jordkabelprojekt som är entreprenör-intensiva projekt.

RESULTATET FRÅN elhandelsverksamheten förbättrades markant främst tack vare dividenden från Kanteleen Voima, som delade ut 462 000 euro i dividend till följd av att vindkraftsparken Kopsa 1 såldes under hösten 2016. Satsningen på vindkraft på fastlandet har varit mycket lönsam.

VI HAR KUNNAT HÅLLA ett mycket attraktivt elpris under året eftersom termineringarna har skyddat oss från de stigande elpriserna på marknaden. Inför 2018 har inte några prisjusteringar gjorts, varken för elöverföringen eller för elenergin. Den ökade elkonsumtionen hos industrin men även den allmänt stora efterfrågan bidrog till att vi distribuerade 181,5 GWh vilket är den största volymen någonsin. Det ledde till ett starkt resultat från distributionsverksamheten.

ÖKNINGEN AV anslutningsavgifter var oförändrad och uppgick till 0,41 miljoner euro (0,41) trots lite fler nyanslutningar, 121 st. mot 108 st. år 2016.

INFÖR ÅR 2017 lämnades alla tariffer, förutom vissa justeringar i effekttariffen för storkunder, oförändrade. Det var möjligt tack vare att Kraftnät Åland Ab lämnade sina tariffer oförändrade. Avgifterna till stamnätsoperatören

Kraftnät Åland Ab uppgick under 2017 till 50 % av ÅEA:s omsättning för elnätet.

LIKVIDITETEN FÖRBÄTTRADES till följd av dividenden från Kanteleen Voima samt bra driftsbidrag från verksamheten i och med rekordhög förbrukning av el i nätet. Soliditeten är fortsatt god vilket behövs för kommande investeringar i elnätet och eventuella satsningar på vindkraft samt byggandet av ett nytt kontor och lager. Vi bör undvika att låna till löpande renoveringsinvesteringar i elnätet eftersom dessa investeringar kan betraktas som driftskostnader.

() = uppgifter för år 2016.

Personal

UNDER ÅRET har personalstyrkan minskat med en linjemontör sedan utgången av 2016. Vi har satsat på personalutbildning, bland annat kurser i säkerhet och linjemontörskurser för yngre montörer. Vi har under året drabbats av flera icke arbetsrelaterade långtidssjukskrivningar vilket inverkat på linjebyggnationen.

PERSONALANTALET var 39 vid utgången av år 2017. Medelåldern för ÅEA:s anställda är 44,6 år och de anställda har i medeltal arbetat 16,4 år i företaget. Personalen bestod av 92 % män och 8 % kvinnor.

Risker

ÅEA HANTERAR PRISRISKER på elmarknaden genom att handla med elderivatinstrument och derivatinstrument för utsläppsrätter för koldioxid enligt en av styrelsen fastställd handelspolicy. Avsikten är att minska prisfluktuationerna på elmarknaden. Handel med derivatinstrument sker enbart i skyddssyfte.

EN BETYDANDE KOSTNADSRISK är skador på elnätet till följd av oväder. ÅEA har sedan många år tillbaka använt

endast belagd friledning samt kabel vid byggandet av mellanspänningslinjer. Den relativa andelen isolerade ledningar, hängkabel och jordkablar ökar kontinuerligt. Då det ur planerings- och tillståndssynpunkt sett är möjligt byggs ellinjerna längs väg. Nya lagstiftningskrav om elavbrott kommer att öka andelen jordkabel i elnätet.

VI FÖLJER AKTIVT med utvecklingen av linjebyggnadsteknik och utbyter erfarenheter med andra elbolag. Vi strävar till att upprätthålla tillräckliga lager och resurser för störningar.

Miljö

ÅEA ARBETAR för miljömässigt goda tekniska lösningar i det dagliga arbetet. Vi väljer att köpa miljövänliga material där det så är möjligt samt eftersträvar energieffektiva komponenter i elnätet. Sedan flera år tillbaka används belagd friledning med återvinningsbar isolering.

VI UTREDER ALTERNATIV till användning av kreosotstolpar. Vi har tidigare prövat kompositstolpar och har under år 2017 också prövat fanerstolpar vid byggande av ellinjer. Alternativa stolpmaterial är idag betydligt dyrare än kreosotstolpar och erfarenheterna är begränsade. Vi undersöker även möjligheterna till att öka andelen jordkabel.

Framtidsutsikter

DEN ENSKILT STÖRSTA utgiftsposten är stamnätskostnaderna till Kraftnät Åland. Dessa uppgick under år 2017 till 6,08 miljoner euro vilket utgör cirka 50 % av alla nätavgifter som ÅEA fakturerade. Ålands landskapsregering, som äger Kraftnät Åland till 100 %, ger kapitaltillskott om totalt 3,2 miljoner euro åren 2017 - 2020, för att dämpa trycket på Kraftnät Ålands tariffer. Kapitaltillskottet har notifierats hos EU. Avsikten med kapitaltillskottet är att undvika tariffhöjningar. Efter de fyra åren finns det troligtvis ytterligare tariffhöjningar att vänta från Kraftnät Åland.

I MAJ 2016 trädde nya ellagen för Åland i kraft. Lagen ställer ökade krav på leveranssäkerhet och tillsyn från myndigheter. De närmaste åren kommer att visa hur stor inverkan det kommer att ha på ÅEA:s verksamhet. Vi räknar med att öka investeringarna i elnätet för att möta de kommande kraven på avbrottstider.

VI FÖRVÄNTAR OSS att vi under år 2018 får klarhet om stöd till vindkraft på Åland så att vi kan förverkliga åtminstone delar av projekt Långstenarna. Vi hoppas även att lagstiftning om eventuella stöd i fastlandet framskrider så att vi kan bygga ytterligare vindkraft inom Puhuri. Dessa projekt är helt beroende av stödmöjligheter för att kunna förverkligas.

SMÅNINGOM BÖRJAR det bli dags att renovera förbindelsen mellan Sottunga och Kökar. Linjen har delvis renoverats men det återstår många sjökablar som behöver förnyas. Det är ett stort projekt och kommer att vara en stor investering. Samtidigt är tanken att övergå till 20 kV spänningsnivå på ellinjen från Sottunga elstation söderut och på hela Kökar eftersom det är en lång sträcka för dagens spänningsnivå om 10 kV.

ANVÄNDNINGEN AV KREOSOT i EU är tillåten till maj 2018 därefter ska EU ta ställning till om det får användas i fortsättningen. Om EU beslutar att förbjuda kreosotstolparna måste alternativa stolpmaterial användas vilket markant fördyrar byggandet av ellinjer.

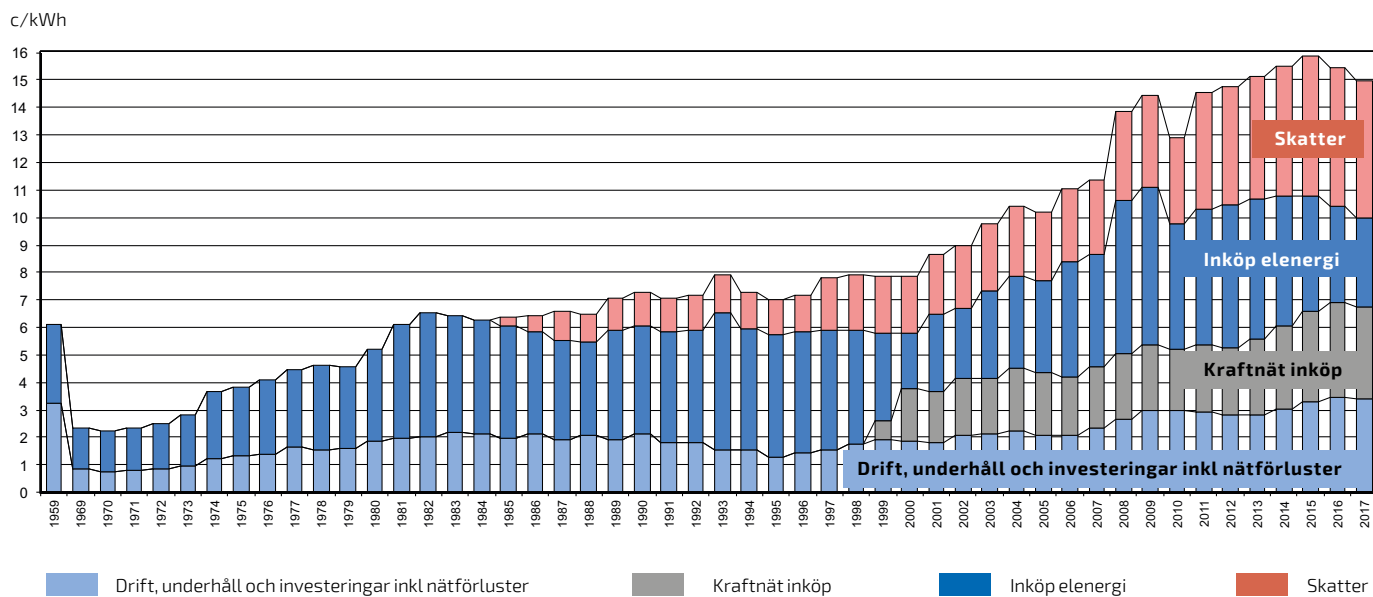
Styrelsens förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att årets vinst 1 178 034,88 euro överförs till balanserade vinstmedel.

Jomala den 25 januari 2018
Styrelsen

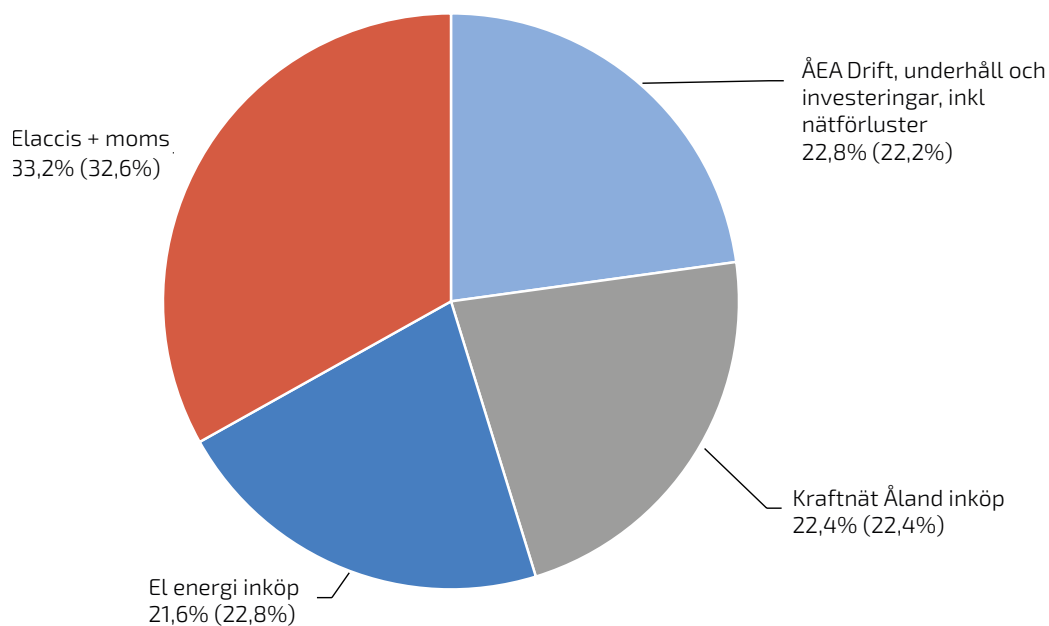
KONSUMENTPRIS INKL FASTA KOSTNADER

Konsumenternas medelpris i c/kWh under år 1959 och åren 1969 och framåt



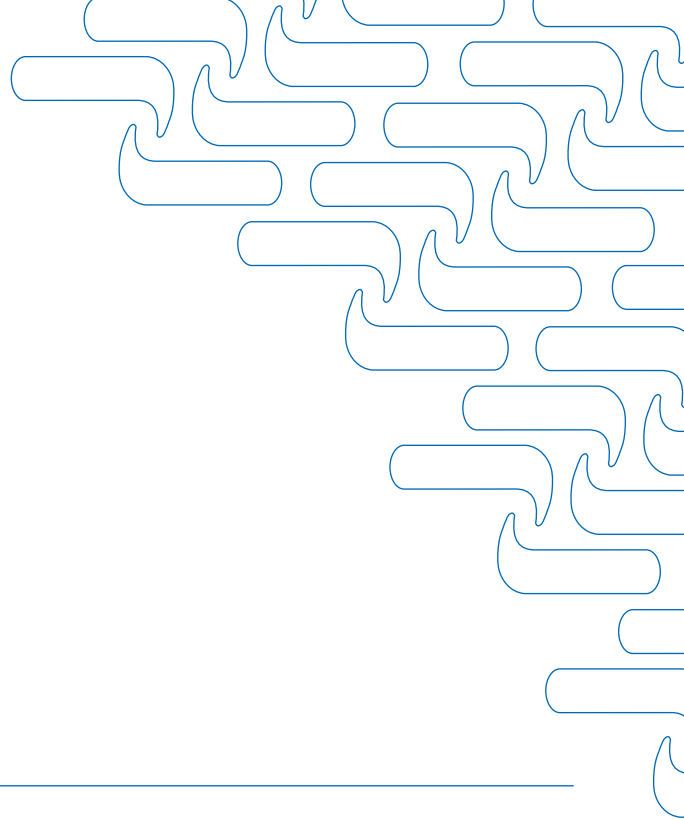
HUR FÖRDELADES PENGARNA PÅ ELFAKTURAN 2017

Uppgifter för år 2016 inom parantes ()



Nyckeltal

(1.000 euro)	2017	2016	2015	2014	2013
Omsättning	18 939	19 270	19 055	19 424	17 929
Avskrivningar enligt plan	1 980	1 813	1 682	1 675	1 662
Räkenskapsperiodens vinst	1 178	826	635	-2	312
Eget kapital	5 066	3 883	3 053	2 412	2 408
Balansomslutning	44 265	42 103	38 911	36 029	34 736
Investeringar i materiella & immateriella tillgångar					
- Mellanspänningsnät	274	635	836	1 773	885
- Lågspänningsnät	1 004	1 217	1 238	1 221	724
- Nätstationer	202	233	636	549	245
- Fjärravläsning	362	728	607	410	49
- Övriga investeringar	416	996	218	388	330
	2 258	3 809	3 535	4 341	2 233
Anslutningsavgifter, 1.000 euro	415	414	518	405	510
Balanslikviditet (Current ratio)	3,39	2,77	2,67	2,74	2,90
Soliditet %	47%	45%	44%	42%	40%
Antal anställda	39	40	40	39	38
Byggda ellinjer, km	44,0	66,6	75,3	110,3	56,4
Ökat antal transformatorstationer	3	1	8	5	2
Inlevererad energi, MWh	190 380	186 447	171 714	171 557	173 506
- förändring från föregående år %	2,1 %	8,6 %	0,1 %	-1,1 %	-0,3 %
Överförd energi, MWh	181 533	177 295	162 624	162 535	164 848
- förändring från föregående år %	2,4 %	9,0 %	0,1 %	-1,4 %	-0,2 %
Såld elenergi, MWh	186 442	172 678	178 200	184 982	163 410
- förändring från föregående år %	8,0 %	-3,1 %	-3,7 %	13,9 %	0,1 %
Högsta aktiva effekttopp, MW	40,32	42,67	34,10	38,41	39,41
Effekttoppens utnyttjningstid, timmar	4 721	4 370	5 035	4 467	4 402
Medelpris såld energi, nät och skatter, c/kWh inkl moms	14,95	15,43	15,86	15,50	15,11
- förändring från föregående år %	-3,1 %	-2,7 %	2,3 %	2,5 %	2,2 %
Medelpris inköpta nättjänster, c/kWh inkl moms	4,16	4,28	4,07	3,77	3,39
- förändring från föregående år %	-2,8 %	5,2 %	8,0 %	11,2 %	11,1 %
Medelpriset för inköpt energi, c/kWh inkl moms	4,01	4,35	5,19	5,81	6,29
- förändring från föregående år %	-7,8 %	-16,2 %	-11,3 %	-7,6 %	-1,7 %
Antal elanslutningar	13 453	13 345	13 255	13 140	13 013
- förändring i antal	108	90	115	127	128
- förändring från föregående år %	0,8 %	0,7 %	0,9 %	1,0 %	1,0 %
Antal mätarplatser	15 234	15 108	15 005	14 892	14 753
- förändring i antal	126	103	113	139	181
- förändring från föregående år %	0,8 %	0,7 %	0,8 %	0,9 %	1,2 %
Antal förbrukare	15 386	15 257	15 148	15 035	14 863
- förändring i antal	129	109	113	172	175
- förändring från föregående år %	0,8 %	0,7 %	0,8 %	1,2 %	1,2 %
Antal fritidsbostäder	5 279	5 262	5 242	5 210	5 172
- andel av alla förbrukare %	34%	35%	35%	35%	36%
Överförd energi till fritidsbostäder, MWh	20 402	19 894	18 005	18 029	18 123
- andel av totalt överförd energi %	11%	11%	11%	11%	12%
Antal elvärmekunder	7 250	7 138	7 034	6 935	6 815
- andel av alla förbrukare %	47%	47%	46%	46%	45%
Elvärmekundernas överförda energi, MWh	82 796	82 816	75 876	75 532	76 817
- andel av totalt överförd energi %	46%	46%	47%	47%	46%
Antal mikroproducenter	39	19	12		



ELÖVERFÖRING ENLIGT TARIFF OCH FÖRBRUKNINGSGRUPP ÅR 2017

ELFÖRBRUKARE MED ANSLUTNING		Enskild Förbrukning	Jordbruk	Förädling	Service	Offentlig förbrukning	Totalt 2017	Totalt 2016
Normaltariff	antal elförbrukare	11 614	1 379	157	661	505	14 450	14 316
	MWh	76 382	13 648	2 710	12 886	8 034	115 989	113 660
Helelektrifieringstariff	antal elförbrukare	273	78	7	37	10	400	405
	MWh	4 638	3 467	313	2 266	538	10 986	11 224
Tidstariff	antal elförbrukare	119	14	13	65	30	236	241
	MWh	2 615	816	836	3 802	3 396	11 490	11 464
Effekttariff LSP	antal elförbrukare		1	11	14	9	36	35
	MWh		539	8 888	9 995	4 674	23 751	23 722
Effekttariff HSP	antal elförbrukare		0	7	2	1	10	10
	MWh		0	14 603	1 200	53	18 252	15 855
Summa	antal elförbrukare	12 006	1 472	195	779	555	15 132	15 007
	MWh	83 636	18 470	27 350	30 149	16 695	180 468	176 299
	kWh/elförbrukare	6 966	12 547	140 256	38 702	30 081	11 926	11 748
Tillfälliga elförbrukare								
Bevattningstariff	antal elförbrukare		42				42	42
	MWh		193				175	193
Extra mätare, fyrar, antennförst.	antal elförbrukare			73	131	4	212	208
	MWh			551	248	4	890	803
ÖVERFÖRD EL totalt MWh							181 533	177 295
ÅEA:s elproduktion							5 716	6 867
ÅEA:s elförsäljning i andra nät							29 246	16 754
Andra elsäljare i ÅEAs nät							24 337	21 371
ELFÖRSÄLJNING totalt MWh							186 442	172 678

Distributionsanläggningar

Allmänt

TOTALT BYGGDES under året ca 44 km ledningar varav MSP 5,5 km och LSP 32,9 km, externa linjer 3,1 km samt 2,8 km underhåll på LSP.

Investeringar

VÄDERSÄKRINGEN av elnätet fortsätter genom att bygga med isolerade luftledningar och jordkablar. Vi strävar till att ingen del av nätet skall bli äldre än 50 år. Vid nybyggnation av ellinjer bygger vi rationellt och eftersträvar att bygga ellinjerna längs vägar där underhållet av ledningarna är mera effektivt.

Vi har nu ett ledningsnät som är 3 305 km långt.

Mellanspänningsledningar, 10 kV

TOTALA LEDNINGSLÄNGDEN i 10 kV ledningsnätet är 1204 km. Andelen ledningar i skog är ca 53% och andelen isolerade ledningar är ca 31% om man inte räknar med sjökablarna. Om sjökablarna inkluderas är andelen ca 38,5%.

Under året har vi byggt ca 5,5 km MSP ledningar varav renovering är ca 3 km.

OM- OCH NYBYGGNAD av 10 kV elnätet har gjorts bl.a. i följande områden:

- Renovering Möckelö – Lagneskar i Jomala
- Ny avgrening till Postad 5 i Hammarland
- Ny avgrening till Finnvikarna i Finström
- Renovering av avgrening till Prästö

Lågspänningsledningar, 0,4 kV

VI BYTER KONTINUERLIGT UT ledningarna till grövre dimensioner samt minskar på nätstationernas fördelningsområden. Det totala lågspänningsnätet var vid årsskiftet 2 101 km långt.

ANDELEN ISOLERADE ledningar är 100 %. Alla kablar är isolerade men 82,5% är luftledningar. Under året har vi byggt ca 32,9 km 0,4 kV ledningar, varav renovering av ledningar är ca 25 km.

Nätstationer, 10/0,4 kV

Under året har antalet nätstationer ökat med 3 st. och totala antalet nätstationer var vid årsskiftet 1049 st.

ELLEDNINGAR OCH NÄTSTATIONER

Mellanspänningsledning, 10 kV		Ledning i km
		2017
Friedledning	koppar	0
	aluminiumlegering	99
	stålaluminium	642
	belagd friedledning	189
Hängkabel	koppar	52
	aluminium	23
Jordkabel	koppar	9
	aluminium	99
Sjökabel	koppar	15
	aluminium	76
SUMMA		1204

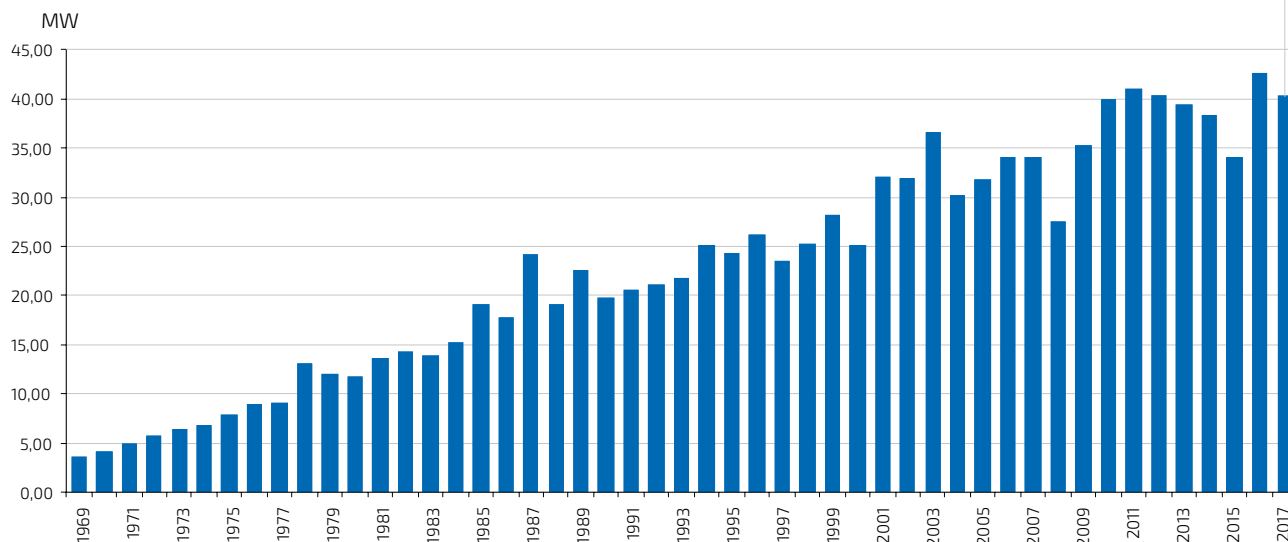
Lågspänningsledning, 0,4 kV		
Hängkabel	MMJK	1
Friedledning	koppar	0
	stålaluminium	0
Hängspiralledning, AMKK-AMKA		1733
Jordkabel	koppar	167
	aluminium	167
Sjökabel	koppar	3
	aluminium	31
SUMMA		2 101

TOTAL LÄNGD MSP- OCH LSP-LEDNING	3 305
---	--------------

Nätstationer	
10 / 0,4 kV	2017
Fastighet	
Stolpstationer	852
Kiosk	196
Byggnad	1
Summa	1049

EFFEKTTOPP MW 1969 OCH FRAMÅT

7.1.2016 kl 17-18 – 42,667 MW

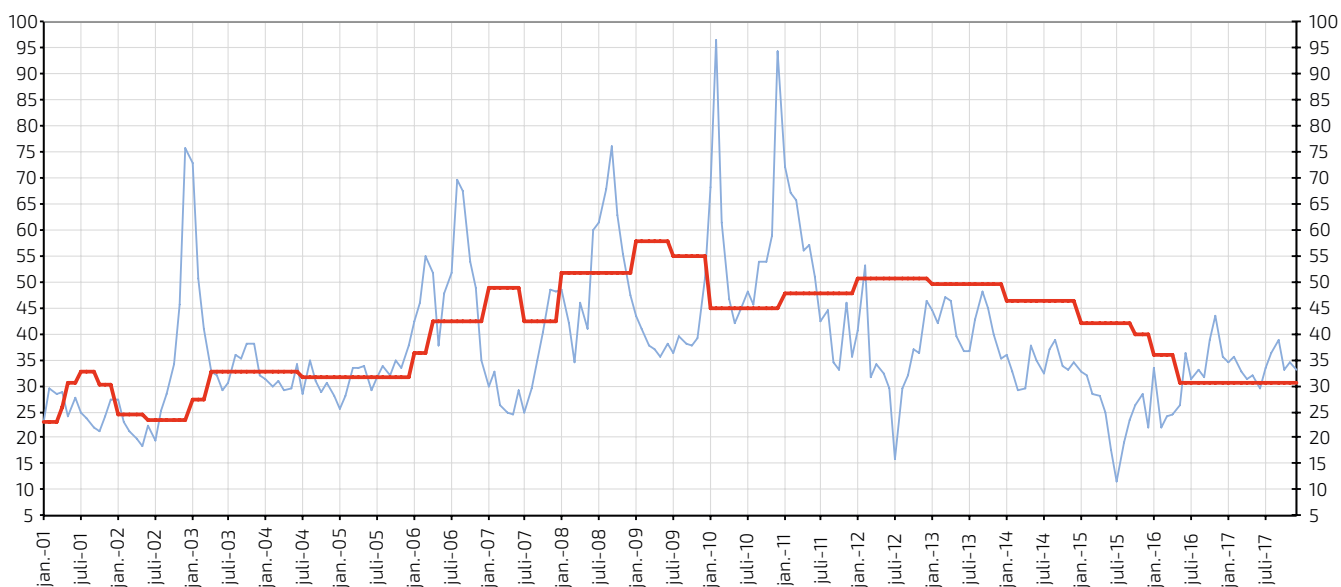


NORDPOOLS SPOTPRIS PRISOMRÅDE STOCKHOLM

Jämfört med ÅEA:s normaltariffpris från 2001 och framåt exkl. moms

Euro/MWh

Euro/MWh



— Nordpools pris + inköpsomkostnader

— ÅEA:s Normal tariff exkl moms

Bokslutsprinciper

Detta bokslut är uppgjort i valutan euro.

Anläggningstillgångar och avskrivningar

Anläggningstillgångarna har upptagits till ursprunglig anskaffningsutgift från och med 1985, medan anskaffningar innan det är upptagna till restvärdet per 31.12.1984. Anläggningstillgångarnas värde i balansräkningen består av både de rörliga och fasta anskaffningskostnaderna med avdrag för linjära planenliga avskrivningar vilka beräknats utgående från tillgångarnas sannolika ekonomiska livslängd. Avskrivningstiderna är:

Rättigheter till linjegator	20 år
Byggnader	40 år
Distributionsnät	30 år
Elmätningstrustning	8-14 år
Maskiner och inventarier	10 år
ADB-program och utrustning	3-5 år

Uppskrivningen av jordområden baserar sig på en försiktig uppskattning av marknadsvärdet. Uppskrivningen gjordes år 1989 och sedan dess har ingen justering gjorts. Uppskrivningen har förts mot reservfonden.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Tillgodohavanden i utländsk valuta har omräknats till euro enligt Finlands Banks medelkurs på bokslutsdagen.

Omsättningstillgångar

Omsättningstillgångarna har upptagits enligt först-in först-ut principen värderade till anskaffningsutgiften eller till sannolik återanskaffningskostnad ifall detta är lägre än anskaffningsutgiften. I anskaffningsutgiften för pågående projekt har både rörliga och fasta kostnader inkluderats.

Finansiella elhandelsinstrument

Handel med finansiella elhandelsinstrument, elterminer, och derivatinstrument för utsläppsrätter för koldioxid sker enbart i skyddssyfte. Resultatet av en säkringstransaktion redovisas vid samma tidpunkt som resultatet av den säkrade transaktionen och ingår då i rörelseresultatet. Användningen av elhandelsinstrument är omfattande. Syftet med handeln med finansiella elhandelsinstrument är att skydda priset för kommande leveranser av el. Säkringsnivån uppgår som högst till förväntad volym på leverans av el.

Värdepapper

De värdepapper som ingår bland finansieringstillgångar och placeringar är upptagna till anskaffningsvärdet.



Ålands Elandelslag ombesörjer ett över 3.300 km långt elledningsnät på Åland.

Resultaträkning

		01.01.2017	01.01.2016
		31.12.2017	31.12.2016
OMSÄTTNING	Not 1	18 938 606,36	19 269 720,13
Förändring i pågående arbeten		286 211,01	63 895,61
Tillverkning för eget bruk		2 174 042,21	1 891 475,83
Övriga rörelseintäkter	2	57 827,89	16 073,98
Material o. tjänster			
Elanskaffning, material förnödenheter o. varor			
Inköp under perioden		-13 438 423,63	-13 502 900,76
Ökning/minskning av lager		-5 318,36	105 114,52
Köpta tjänster		-915 785,43	-643 291,00
Sa material o. tjänster		<u>-14 359 527,42</u>	<u>-14 041 077,24</u>
Personalkostnader			
Löner och arvoden	3.1	-1 820 771,43	-1 878 622,30
Lönebikostnader			
Pensionskostnader		-324 665,67	-328 146,11
Övriga lönebikostnader		-67 787,62	-81 736,38
Sa personalkostnader		<u>-2 213 224,72</u>	<u>-2 288 504,79</u>
Avskrivningar			
Avskrivningar enligt plan	6	-1 979 787,74	-1 813 384,06
Övriga rörelsekostnader		-1 091 999,96	-1 087 079,55
RÖRELSERESULTAT		1 812 147,63	2 011 119,91
Finansiella intäkter o. kostnader	4		
Intäkter från övriga placeringar bland bestående aktiva		462 000,00	244 504,17
Övr. ränte- och finansiella intäkter		19 753,54	61 770,61
Räntekostnader och övr. finansiella kostnader		-12 287,44	-1 229,58
Sa finansiella intäkter o. kostnader		<u>469 466,10</u>	<u>305 045,20</u>
RESULTAT före boksl.disp. och skatt		2 281 613,73	2 316 165,11
Bokslutsdispositioner			
Förändr. av avskr.differens	6	-924 430,27	-1 283 851,42
Inkomstskatter	5.1	-179 148,58	-206 460,98
RÄKENSKAPSPERIODENS RESULTAT		1 178 034,88	825 852,71

Balansräkning

		31.12.2017	31.12.2016
AKTIVA			
BESTÅENDE AKTIVA			
Immateriella tillgångar	6		
Övriga utgifter med lång verkningstid		151 372,13	159 854,65
Sa Immateriella tillgångar		151 372,13	159 854,65
Materiella tillgångar	6		
Mark- och vattenområden		117 133,23	117 133,23
Byggnader		1 065 421,23	1 053 399,42
Distributionsnät		26 578 179,96	26 389 316,75
Maskiner o inventarier		1 349 730,57	1 275 741,56
Pågående arbeten		917 686,36	313 631,18
Sa Materiella tillgångar		30 028 151,35	29 149 222,14
Placeringar	7		
Aktier och andelar		603 618,32	705 997,83
Övriga fordringar		287 272,73	287 272,73
Sa Placeringar		890 891,05	993 270,56
BESTÅENDE AKTIVA, TOTALT		31 070 414,53	30 302 347,35
RÖRLIGA AKTIVA			
Omsättningstillgångar			
Material o förnödenheter		1 021 113,39	1 025 996,64
Pågående arbeten åt utomstående		389 529,45	103 318,44
Förskottsbetalningar		94 867,50	189 735,00
Sa Omsättningstillgångar		1 505 510,34	1 319 050,08
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		4 475 683,99	4 492 746,25
Resultatregleringar	8	113 144,00	91 014,00
Övriga fordringar		130,00	1 130,99
Sa Kortfristiga fordringar		4 588 957,99	4 584 891,24
Finansiella värdepapper	9	3 568 781,26	2 068 781,26
Kassa och bank		3 530 977,93	3 828 173,31
RÖRLIGA AKTIVA, TOTALT		13 194 227,52	11 800 895,89
AKTIVA, TOTALT		44 264 642,05	42 103 243,24
PASSIVA			
EGET KAPITAL			
	10		
Andelskapital		565 425,00	560 455,00
Reservfond		393 704,87	393 704,87
Balanserad vinst (förlust) från tidigare år		2 929 152,98	2 103 300,27
Årets vinst		1 178 034,88	825 852,71
EGET KAPITAL, TOTALT		5 066 317,73	3 883 312,85
ACKUMULERADE BOKSLUTSDISPOSITIONER	6		
Avskrivningsdifferens		19 650 680,85	18 726 250,58
FRÄMMANDE KAPITAL			
Långfristigt främmande kapital			
Elanslutningsavgifter		15 652 392,71	15 237 399,73
Sa Långfr. främmande kapital		0,00	0,00
Kortfristigt främmande kapital		15 652 392,71	15 237 399,73
Erhållna förskott			
Leverantörsskulder		46 127,98	1 795,21
Övriga skulder		1 948 884,89	2 253 822,47
Resultatregleringar		1 350 031,57	1 433 735,47
Sa Kortfr.främmande kapital	11	550 206,32	566 926,93
FRÄMMANDE KAPITAL, TOTALT		3 895 250,76	4 256 280,08
PASSIVA, TOTALT		19 547 643,47	19 493 679,81
PASSIVA, TOTALT		44 264 642,05	42 103 243,24

Finansieringsanalys

	2017	2016
AFFÄRSVERKSAMHETEN		
Rörelsevinst/-förlust	1 812 147,63	2 011 119,91
Korrigerig till rörelsevinsten	1 979 787,74	1 813 384,06
Förändring i rörelsekapitalet	-551 556,33	256 387,41
Erhållna räntor och övr. finansiella intäkter	19 753,54	61 770,61
Erlagda räntor och övr. finansiella kostnader	-817,02	-1 229,58
Erhållna dividender	462 000,00	0,00
Erlagda skatter	-179 148,58	-206 460,98
AFFÄRSVERKSAMHETENS NETTOKASSAFLÖDE	3 542 166,98	3 934 971,43
INVESTERINGAR		
Investeringar i distributionsnätet	-1 842 870,86	-2 805 939,87
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-1 007 363,57	-493 171,17
Överlåtelseinkomster från övriga placeringar	0,00	551 899,76
Återbetalning lånefordran	90 909,09	210 000,00
INVESTERINGSKASSAFLÖDE TOTALT	-2 759 325,34	-2 537 211,28
KASSAFLÖDE FÖRE FINANSIERINGEN	782 841,64	1 397 760,15
FINANSIERING		
Ökning av elanslutningsavgifter	414 992,98	414 435,23
Ökning av andelskapital	4 970,00	4 900,00
Förändring av långfristiga lån	0,00	0,00
FINANSIERING TOTALT	419 962,98	419 335,23
FÖRÄNDRING AV LIKVIDA MEDEL	1 202 804,62	1 817 095,38
Likvida medel 1.1	5 896 954,57	4 079 859,19
LIKVIDA MEDEL 31.12	7 099 759,19	5 896 954,57

Resultaträkningens noter

	2017	2016
1 OMSÄTTNINGSFÖRDELNING		
Elförsäljning	6 265 589,25	6 529 635,86
Nätavgifter	12 279 500,01	12 205 633,28
El och nät, totalt	<u>18 545 089,26</u>	<u>18 735 269,14</u>
Linjebyggnad externa kunder	253 319,37	374 791,61
Hyror, ersättningar o. korrektivposter	140 197,73	159 659,38
Omsättning totalt	<u>18 938 606,36</u>	<u>19 269 720,13</u>
2 ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER		
Överlåtelsevinster	44 538,78	0,00
Övrigt	13 289,11	16 073,98
	<u>57 827,89</u>	<u>16 073,98</u>
3.1 LÖNER OCH ARVODEN		
Löner till förvaltningen VD och VVD	178 582,09	185 416,04
Löner till styrelse och förvaltningsråd	34 200,00	38 950,00
Löner till övrig personal	1 607 989,34	1 654 256,26
	<u>1 820 771,43</u>	<u>1 878 622,30</u>
3.2 ANTAL ANSTÄLLDA		
Administrativ personal inkl VD	6	6
Teknisk personal	10	10
Montörer, lagerpersonal och fastighet	23	24
	<u>39</u>	<u>40</u>
4 FINANSIELLA INTÄKTER O KOSTNADER		
Försäljningsvinster placeringar	0,00	244 504,17
Dividendintäkter	462 000,00	0,00
Ränteintäkter	19 753,54	61 770,61
Räntekostnader	-817,02	-1 229,58
Övriga finansiella intäkter och kostnader	-11 470,42	0,00
	<u>469 466,10</u>	<u>305 045,20</u>
5.1 DIREKTA SKATTER		
Inkomstskatt på den egentliga verksamheten	179 148,58	206 460,98
Uppskrivningen på jordområden har ingen inverkan på inkomstbeskattningen.		
5.2 LATENTA SKATTESKULDER PÅ BOKSLUTSDISPOSITIONER		
Ackumulerad avskrivningsdifferens	19 650 680,85	18 726 250,58
Latent skatteskuld	3 930 136,17	3 745 250,12
Kapitalvärdet av avskrivningsdifferensen	15 720 544,68	14 981 000,46

Balansräkningens noter

6 ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR OCH ÖVRIGA LÅNGFRISTIGA PLACERINGAR	Övriga utgifter med lång verkningstid	Mark- och vattenområden	Byggnader
Anskaffningsutgift 1.1.2017	871 102,41	33 039,27	1 844 148,49
Ökningar	9 716,16	0,00	73 439,60
Minskningar	0,00	0,00	0,00
Anskaffningsutgift 31.12.2017	880 818,57	33 039,27	1 917 588,09
Akkumulerade avskrivningar 1.1.2017	711 247,76	0,00	790 749,07
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	0,00	0,00	0,00
Avskrivningar under räkenskapsperioden	18 198,68	0,00	61 417,79
Akkumulerade avskrivningar 31.12.2017	729 446,44	0,00	852 166,86
Uppskrivningar		84 093,96	
BOKFÖRINGSVÄRDE 31.12.2017	151 372,13	117 133,23	1 065 421,23
Akkumulerad avskrivningsdifferens 1.1.2017	70 304,30	0,00	38 650,53
Förändring i avskrivningsdifferens under perioden	2 685,15	0,00	19 278,75
Akkumulerad avskrivningsdifferens 31.12.2017	72 989,45	0,00	57 929,28
UTGIFTSREST EFTER TOTALA AVSKRIVNINGAR	78 382,68	117 133,23	1 007 491,95
	Distributionsnät	Maskiner och inventarier	Totalt
Anskaffningsutgift 1.1.2017	52 182 707,04	4 906 918,35	59 837 915,56
Ökningar	1 842 870,86	331 763,85	2 257 790,47
Minskningar	0,00	-141 035,48	-141 035,48
Anskaffningsutgift 31.12.2017	54 025 577,90	5 097 646,72	61 954 670,55
Akkumulerade avskrivningar 1.1.2017	25 793 390,29	3 631 176,79	30 926 563,91
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	0,00	-129 424,26	-129 424,26
Avskrivningar under räkenskapsperioden	1 654 007,65	246 163,62	1 979 787,74
Akkumulerade avskrivningar 31.12.2017	27 447 397,94	3 747 916,15	32 776 927,39
Uppskrivningar			84 093,96
BOKFÖRINGSVÄRDE 31.12.2017	26 578 179,96	1 349 730,57	29 261 837,12
Akkumulerad avskrivningsdifferens 1.1.2017	18 155 124,13	462 171,62	18 726 250,58
Förändring i avskrivningsdifferens under perioden	865 221,10	37 245,27	924 430,27
Akkumulerad avskrivningsdifferens 31.12.2017	19 020 345,23	499 416,89	19 650 680,85
UTGIFTSREST EFTER TOTALA AVSKRIVNINGAR	7 557 834,73	850 313,68	9 611 156,27
	2017		2016
Pågående anskaffningar	917 686,36		313 631,18
Utgiftsrest på produktionsmaskiner och inventarier	1 014 637,50		992 296,37

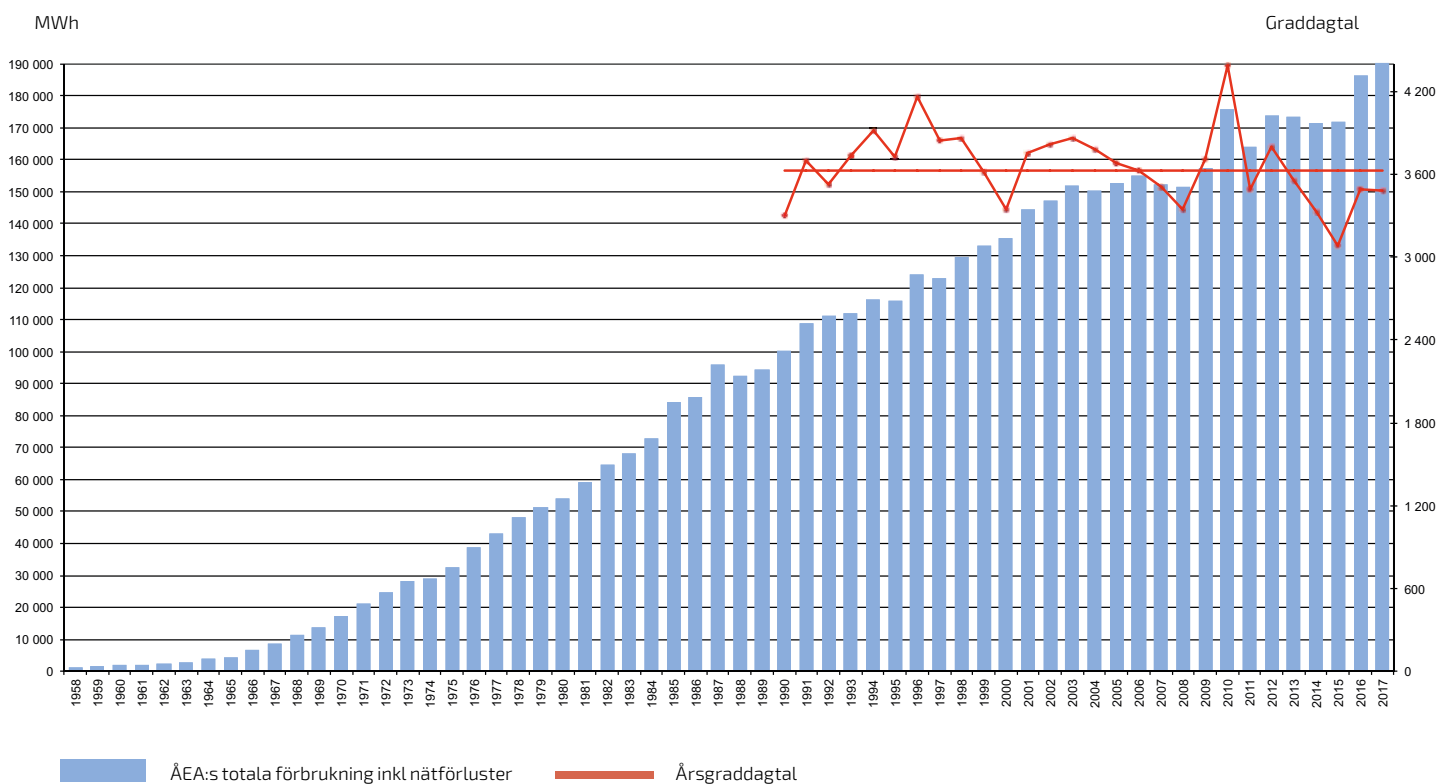
FORTS. BALANSRÄKNINGENS NOTER

	Ägarintresse- företags aktier	Övriga aktier	Övriga fordringar	Övriga aktier
7 PLACERINGAR				
Anskaffningsutgift 1.1.2017	0,00	705 997,83	287 272,73	993 270,56
Förändring	0,00	-102 379,51	0,00	-102 379,51
Anskaffningsutgift 31.12.2017	0,00	603 618,32	287 272,73	890 891,05
Bokföringsvärde 31.12.2017	0,00	603 618,32	287 272,73	890 891,05
		2017		2016
8 AKTIVA RESULTATREGLERINGAR				
Övriga resultatregleringar		113 144,00		91 014,00
Resultatregleringar totalt		113 144,00		91 014,00
9 FINANSIELLA VÄRDEPAPPER				
Övriga värdepapper		3 568 781,26		2 068 781,26
10 EGET KAPITAL				
Andelskapital 1.1.		560 455,00		555 555,00
Ökning under året		4 970,00		4 900,00
Andelskapital 31.12.		565 425,00		560 455,00
Reservfond 1.1.		393 704,87		393 704,87
Ökning under året		0,00		0,00
Reservfond 31.12.		393 704,87		393 704,87
Balanserad vinst 1.1.		2 103 300,27		1 468 747,70
Fonderad vinst från fjolåret		825 852,71		634 552,57
Vinst från tidigare år per 31.12.		2 929 152,98		2 103 300,27
Vinstmedel 1.1		825 852,71		634 552,57
Överfört till reservfond		0,00		0,00
Överfört till balanserad vinst		-825 852,71		-634 552,57
Räkenskapsårets vinst		1 178 034,88		825 852,71
Vinstmedel 31.12		1 178 034,88		825 852,71
EGET KAPITAL TOTALT		5 066 317,73		3 883 312,85
11 PASSIVA RESULTATREGLERINGAR				
Personalrelaterade resultatregleringar		339 666,50		329 136,26
Övriga resultatregleringar		210 539,82		237 790,67
Resultatregleringar totalt		550 206,32		566 926,93

	2017	2016
12 GIVNA SÄKERHETER		
För egen del		
Inteckningar i fastighet	1 677 290,00	1 677 290,00
Företagsinteckning	1 200 000,00	1 200 000,00
Pantsatta värdepapper, bokföringsvärde	0,00	0,00
Deposition som säkerhet till Kraftnät Åland Ab	68 731,26	68 731,26
Skulder som täckts med inteckningar		
Checkräkning med kredit	0,00	0,00
- varav utnyttjad limit 31.12	0,00	0,00
13 ELDERIVATIVINSTRUMENT		
Gängse värde	7 482 912,00	7 844 899,00
Nominellt värde	6 795 852,00	7 608 210,00
14 REVISORERNAS ARVODEN		
Arvode för revision	6 750,00	6 500,00

ELFÖRBRUKNING ÅEA 1958 OCH FRAMÅT

Jämfört med Årssumman av graddagtalet = jämförelsetal för värmen under året



Särredovisning – resultaträkning

I enlighet med ellagen för landskapet Åland

	NÄTVERKSAMHET		ELFÖRSÄLJNING	
	01.01.2017 31.12.2017	01.01.2016 31.12.2016	01.01.2017 31.12.2017	01.01.2016 31.12.2016
OMSÄTTNING	12 673 017,11	12 740 084,27	6 265 589,25	6 529 635,86
Förändring i pågående arbeten	286 211,01	63 895,61		
Tillverkning för eget bruk	2 174 042,21	1 891 475,83		
Övriga rörelseintäkter	57 827,89	16 073,98	0,00	0,00
Material o. tjänster				
Elanskaffning, material, förnödenheter o. varor				
Inköp under perioden	-7 701 026,66	-7 428 082,43	-5 737 396,97	-6 074 818,33
Ökning/minskning av lager	-5 318,36	105 114,52		
Köpta tjänster	-915 785,43	-643 291,00		
Sa material o. tjänster	<u>-8 622 130,45</u>	<u>-7 966 258,91</u>	<u>-5 737 396,97</u>	<u>-6 074 818,33</u>
Personalkostnader				
Löner och arvoden	-1 769 830,84	-1 824 918,15	-50 940,59	-53 704,15
Lönebikostnader				
Pensionskostnader	-315 190,72	-318 909,00	-9 474,95	-9 237,11
Övriga lönebikostnader	-65 116,30	-79 437,84	-2 671,32	-2 298,54
Sa personalkostnader	<u>-2 150 137,86</u>	<u>-2 223 264,99</u>	<u>-63 086,86</u>	<u>-65 239,80</u>
Avskrivningar				
Avskrivningar enligt plan	-1 979 787,74	-1 813 384,06	0,00	0,00
Övriga rörelsekostnader	-1 004 399,41	-1 000 786,89	-87 600,55	-86 292,66
RÖRELSEVINST (-FÖRLUST)	1 434 642,76	1 707 834,84	377 504,87	303 285,07
Finansiella intäkter o. kostnader				
Intäkter från placeringar	0,00	0,00	462 000,00	244 504,17
Övr. ränte- och finansiella intäkter	12 473,87	16 251,49	7 279,67	45 519,12
Räntekostnader och övr. finansiella kostnader	-12 196,03	-812,93	-91,41	-416,65
Sa finansiella intäkter o. kostnader	<u>277,85</u>	<u>15 438,56</u>	<u>469 188,25</u>	<u>289 606,64</u>
VINST (-FÖRLUST) före boksl. disp. och skatt	1 434 920,61	1 723 273,40	846 693,12	592 891,71
Bokslutsdispositioner				
Förändr. av avskr. differens	-924 430,27	-1 283 851,42		
Inkomstskatter	-102 209,96	-87 884,40	-76 938,62	-118 576,58
VINST (-FÖRLUST)	408 280,38	351 537,58	769 754,50	474 315,13

I de särredovisade resultaträkningarna har kostnaderna påförts verksamheterna i enlighet med deras orsakssamband till verksamheten.

Särredovisning – balansräkning

I enlighet med ellagen för landskapet Åland

	31.12.2017	31.12.2016
AKTIVA		
BESTÅENDE AKTIVA		
Immateriella tillgångar		
Övriga utgifter med lång verkningstid	0,00	0,00
Placeringar		
Aktier och andelar	601 692,58	692 601,67
Övriga fordringar	287 272,73	287 272,73
BESTÅENDE AKTIVA, TOTALT	888 965,31	979 874,40
RÖRLIGA AKTIVA		
Kortfristiga fordringar		
Kundfordringar	1 127 494,16	1 068 523,63
Resultatregleringar	72 868,00	90 192,00
Sa Kortfristiga fordringar	1 200 362,16	1 158 715,63
Finansiella värdepapper	68 781,26	68 781,26
Kassa och bank	2 676 018,81	1 761 869,96
RÖRLIGA AKTIVA, TOTALT	3 945 162,23	2 989 366,85
AKTIVA, TOTALT	4 834 127,54	3 969 241,25
PASSIVA		
EGET KAPITAL		
Balanserad vinst från tidigare år	3 411 610,57	2 937 295,44
Årets vinst	769 754,50	474 315,13
EGET KAPITAL, TOTALT	4 181 365,07	3 411 610,57
FRÄMMANDE KAPITAL		
Långfristigt främmande kapital		
Skulder till kreditinstitut	0,00	0,00
Kortfristigt främmande kapital		
Leverantörsskulder	473 638,93	361 593,90
Övriga skulder	179 123,54	196 036,78
Sa Kortfr.främmande kapital	652 762,47	557 630,68
FRÄMMANDE KAPITAL, TOTALT	652 762,47	557 630,68
PASSIVA, TOTALT	4 834 127,54	3 969 241,25

Styrelsens och verkställande direktörens underskrifter

Jomala den 26 januari 2017

David Karlsson, VD
Nina Nyman-Johansson
Carolina Sandell

Johan Helin, ordf.
Roger Höglund
Anders Granskog

Över utförd revision har idag avgivits berättelse.

Jomala den 31 januari 2017.
Magnus Lundberg
GR

Erika Sjölund
GR

Revisionsberättelse

till Ålands Elandslags medlemmar

Revision av bokslutet

Uttalande

Vi har utfört en revision av bokslutet för Ålands Elandslag (Fo-nummer 0205096-8) för räkenskapsperioden 1.1–31.12.2017. Bokslutet omfattar balansräkning, resultaträkning, finansieringsanalys och noter till bokslutet.

Enligt vår uppfattning ger bokslutet, som uppvisar en vinst om 1 178 034,88 euro, en rättvisande bild av andelslagets ekonomiska ställning samt av resultatet av dess verksamhet i enlighet med i Finland ikraftvarande stadganden gällande upprättande av bokslut och det uppfyller de lagstadgade kraven.

Grund för uttalandet

Vi har utfört vår revision i enlighet med god revisionssed i Finland. Vårt ansvar enligt god revisionssed beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet. Vi är oberoende i förhållande till andelslaget enligt de etiska kraven i Finland som gäller den av oss utförda revisionen och vi har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa. Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för

Styrelsen och verkställande direktören ansvarar för upprättandet av bokslutet och för att bokslutet ger en rättvisande bild i enlighet med i Finland ikraftvarande stadganden gällande upprättande av bokslut samt uppfyller de lagstadgade kraven. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta ett bokslut som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Vid upprättandet av bokslutet ansvarar styrelsen och

verkställande direktören för bedömningen av andelslagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om man avser att likvidera andelslaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida bokslutet som helhet innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller fel och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i bokslutet.

Som del av en revision enligt god revisionssed använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

→ **IDENTIFIERAR OCH BEDÖMER VI RISKERNA** för väsentliga felaktigheter i bokslutet, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risker för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på fel, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.

- **SKAFFAR VI OSS EN FÖRSTÅELSE AV DEN** del av andelslagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- **UTVÄRDERAR VI LÄMPLIGHETEN** i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i ledningens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- **DRAR VI EN SLUTSATS OM** lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av bokslutet. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om andelslagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i bokslutet om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om bokslutet. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett andelslag inte längre kan fortsätta verksamheten.
- **UTVÄRDERAR VI DEN ÖVERGRIPANDE** presentationen, strukturen och innehållet i bokslutet, däribland upplysningarna, och om bokslutet återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

Vi kommunicerar med dem som har ansvar för andelslagets styrning avseende, bland annat, revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den, samt

betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat under revisionen.

Övriga rapporteringsskyldigheter

Övrig information

Styrelsen och verkställande direktören ansvarar för den övriga informationen. Övrig information omfattar informationen i verksamhetsberättelsen. Vårt uttalande om bokslutet täcker inte övrig information.

Vår skyldighet är att läsa den ovan specificerade övriga informationen i samband med revisionen av bokslutet och i samband med detta göra en bedömning av om det finns väsentliga motstridigheter mellan den övriga och bokslutet eller den uppfattning vi har inhämtat under revisionen eller om den i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter. Det är ytterligare vår skyldighet att bedöma om verksamhetsberättelsen har upprättats enligt gällande bestämmelser om upprättande av verksamhetsberättelse.

Enligt vår uppfattning är uppgifterna i verksamhetsberättelsen och bokslutet enhetliga och verksamhetsberättelsen har upprättats i enlighet med bestämmelserna om upprättande av verksamhetsberättelse.

Om vi utgående från vårt arbete på den övriga informationen, drar slutsatsen att det förekommer en väsentlig felaktighet i informationen i verksamhetsberättelsen, bör vi rapportera detta. Vi har ingenting att rapportera gällande detta.

Jomala den 30 januari 2018
Erika Sjölund, GR-revisor
Magnus Lundberg, GR-revisor

Organisation

Andelslagets medlemmar, som vardera har en röst, uppgick vid årets slut till 10 885 stycken och innehade totalt 16 155 andelar. De har representerats av följande, kommunvis valda, ordinarie förvaltningsrådsledamöter och suppleanter.

Förvaltningsråd

BRÄNDÖ

Klas-Göran Englund
Suppleant Margaret Lundberg

ECKERÖ

Nina Andersson
Suppleant Ann Blomqvist

FINSTRÖM

Jan Mattsson
Suppleant Roland Danielsson

FÖGLÖ

Börje Sundblom
Suppleant Agneta Raitanen

GETA

Trygve Sundblom ordförande
Suppleant Ingolf Strand

HAMMARLAND

Susanne Henriksson, vice ordförande
Suppleant Ann-Katrine Ganner

JOMALA

Edgar Kalm
Suppleant Charlotta Solax

KUMLINGE

Kent Schåman
Suppleant Ulf Pettersson

KÖKAR

Harry Holmström
Suppleant Hans Eriksson

LEMLAND

Tor-Erik Söderlund
Suppleant Joakim Sjögren

LUMPARLAND

Andreas Perjus
Suppleant Susanna Jansén

SALTVIK

Sven-Åke Mattsson
Suppleant Christer Tomtèn

SOTTUNGA

Nils Eriksson
Suppleant Thomas Lindström

SUND

Ole Blomqvist
Suppleant Anne Isaksson

VÅRDÖ

Ann-Charlotte Skrtic-Lindholm
Suppleant Håkan Grunér

Förvaltningsrådsmöte

Vid förvaltningsrådsmötet den 23 mars 2017 återvaldes Nina Nyman-Johansson medan Tommy Saarinen valdes istället för Anders Granskog till medlem i styrelsen fram till ordinarie förvaltningsrådsmöte år 2020. Redan valda ledamöter till ordinarie förvaltningsrådsmöte 2018 är Johan Helin och Roger Höglund medan Carolina Sandell är vald till ordinarie förvaltningsrådsmöte 2019.

Stämman

Vid stämman den 27 april valdes till ordinarie revisorer Magnus Lundberg GR och Erika Sjölund GR samt till suppleant Tage Silander GR.

Verksamhetsberättelsen godkändes och bokslutet fastställdes. Styrelsen beviljades ansvarsfrihet för år 2016 och vinsten på 825 852,71 euro överfördes till balanserade vinstmedel.

Nomineringskommitté

Medlemmar i nomineringskommittén är Brage Wilhelms, Lumparland och Mona Eriksson, Hammarland tillsammans med styrelsens och förvaltningsrådets ordförande.

Styrelse

Ordförande	Johan Helin, Föglö
Vice ordförande	Nina Nyman-Johansson, Lemland
Ledamot	Tommy Saarinen, Hammarland
Ledamot	Carolina Sandell, Mariehamn
Ledamot	Roger Höglund, Finström

Styrelsen har under året sammanträtt 11 gånger.

Ordinarie personal 2017

	Tjänst	Anställningstid		Tjänst	Anställningstid
David Karlsson	vd	2000-	LINJEBYGGNAD		
			Mikael Martens	linjebyggnadschef	2006-
			Anders Enqvist	servicemontör	1995-
ADMINISTRATION			Mikael Fellman	linjemontör	1998-
Jan Wennström	vvd	2002-	Anders Gestberg	linjemontör	1984-
Jörgen Bolin	ekonomichef	2015-	Per-Erik Gustavsson	linjemontör	1975-
Björn Flodin	IT-ansvarig	2005-	Robert Rosenback	linjemontör	1989-
Görel Nordlund	kontorist	1980-	Rikard Rosenholm	linjemontör	1999-
Pernilla Wennström-Eriksson	kontorist	2007-	Ingvar Silfver	linjemontör	1988-
Jenni Uola-Österlund	kontorist	2016-	Johan Sundström	linjemontör	2006-
			Jonas Öhberg	linjemontör	2007-
LINJESTÖD			Jonas Bergman	linjemontör	2013-
Jan Lindgrén	elnätschef	1980-	Mathias Sundström	linjemontör	2016-
Peter Eriksson	elnätstekniker	1981-	Robin Gestranius	linjemontör	2016-
Conny Sjöberg	nättekniker	2008-	Jan Westergård	verkmästare	2006-
Göran Eriksson	linjeplanerare	1981-	Jesper Eriksson	verkstadsmontör	2015-
Kent Lindholm	linjeplanerare	2005-	Erik Lindblom	linjeröjare	2011-
Carl Lång	linjeplanerare	2005-			
Patrik Almlad	linjeplanerare	2009-	ENTREPRENÖRER		
Bengt Renfors	planeringsassistent	1972-	Kent Grönlund	stolputkörning	1976-
Michael Sundström	inköp/lager	1989-	Peter Lundberg	stolpupsättning	1976-
Kennet Lomfalk	lagerassistent	2011-	Bo Långström	grävning	2002-
Johan Flöjt	lagerassistent	2017-			
Jerry Wilhelmsson	mätningsschef	2008-			
Jesper Hellström	mätarmontör	2015-			
Marcus Bromels	mätarmontör	2008-			
Daniel Renfors	linjemontör	2003-			
Jonas Nordback	mätarmontör	2013-			



Jerry Wilhelmsson dyker vid sjökabeljobb.



Den nya övningslinjen byggdes under året. Där får elever praktisera linjebyggande i verklig miljö.



Daniel Renfors får nya vänner i arbetet.



Conny Sjöberg utför fältarbete.



åea

ÅLANDS ELANDELSLAG · GODBYVÄGEN 193 · AX-22100 MARIEHAMN

tel +358 (0)18 39 250 · info@el.ax · www.el.ax