

LANDSKAPSSTYRELSENS FRAMSTÄLLNING till Landstinget med förslag om utverkande hos Ålandsdelegationen av extraordinarie anslag för landskapets elkraftsförsörjning.

Ålands Kraftverksaktiebolag är ett allmännyttigt företag vars ägare är:

Mariehamns stad	50,00 %
Ålands landskapsstyrelse	35,43 %
15 åländska landskommuner	7,43 %
Ålands Elandelslag	7,01 %
Ålands Producentförbund	0,03 %
Svartsmara transformatorbolag	<u>0,10 %</u>
	100,00 %

Aktiekapitalet är 3.600.000 mark fördelat på 36.000 aktier.

Om ändamålet säger bolagsordningen:

"Föremålet för bolagets verksamhet är el- och värmeverksdrift samt med denna och övrig energiförsörjning förknippad verksamhet. Bolaget skall på allmännyttig bas och utan vinstavsikt försälja el på enhetliga villkor för Mariehamns stads och Ålands Elandelslags distributionsområden. För Kökars elförsörjning gäller dock särskilt avtal".

Ålands Kraftverksaktiebolag handhar inköpet och överföringen av el från Sverige, äger och driver överföringsledningen, egna kraftverk samt transmissionsledningar på 45 kilovolt och högre spänningar. Bolaget äger och driver även de elstationer, där elkraften omvandlas till leveransspänning, som normalt är 10 kilovolt. I Brändö köper bolaget el av Lounais-Suomen Sähkö Oy på 10 kilovolt spänningsnivå och säljer den i samma punkt till Ålands Elandelslag.

Ålands Kraftverksaktiebolag säljer även fjärrvärme och därtill hörande driftstjänster till Mariehamns Energi Ab samt tung brännolja till några inrättningar och industrier.

Försäljningsintäkternas fördelning år 1986 var

Elförsäljning	35.416.018 mark
Värmeförsäljning	4.535.219 mark
Bränsleförsäljning	3.274.571 mark
Tjänster	<u>911.922 mark</u>
	44.137.730 mark

Bolaget sysselsätter 32 personer på heltid och tre på deltid.

Elförbrukningen på Åland

Under år 1986 hade elförbrukningen följande sammansättning:

Elförsäljning till	MWh
- Mariehamns stads elverk	63.924
- Ålands Elandelslag	85.624
Egen förbrukning	3.413
Värmepump och elpanna	1.252
Sverigekabelns förluster	4.000
Nätförluster och mätfel	<u>3.228</u>
TOTALT ELBEHOV	161.441

Elinköp från

- Vattenfall	143.270
- Lounais-Suomen Sähkö	2.446
Egen elproduktion	<u>15.725</u>
TOTAL ANSKAFFNING	161.441

Den högsta noterade effekten under år 1986 var 32,8 MW.

Elförsäljningen ökade år 1986 med endast 2,8 % beroende på att år 1985 var mycket kallt och ökningen då var hela 14,0 %, men har under en längre period annars ökat med ca 8 % per år. Ökningen från år 1986 till 1987 beräknas vara hela 10 %.

Elpriset

Ålands Kraftverksaktiebolag tillämpar i elförsäljningen till distributionselverken en tariff som är anpassad till åländska förhållanden, men avsikten är att hålla ungefär samma prisnivå som Imatran Voima Oy skulle ha i medeltal för motsvarande elförsäljning.

Avgifterna för distributionselverken är i december 1987:

fast avgift	400.000 mk/a
aktiv effektavgift	200.000 mk/MWa
höglastenergi (vinterdagar)	23,6 p/kWh
låglastenergi (övrig tid)	13,4 p/kWh

Totalt blir medelpriset 23,9 p/kWh.

Efter att Imatran Voima Oy från den 1 oktober 1985 ändrat sitt tariffsystem beräknas motsvarande elpris i slutet av år 1987 vara 19,3 p/kWh. Prisskillnaden är sålunda omkring 4,6 p/kWh, och den har ökat sedan början av 1986 då den var 2,4 p/kWh.

Ekonomisk ställning

Ålands Kraftverksaktiebolags ekonomi är stabil, men skuldsättningen är relativt hög, vilket i sin tur kräver ett högt driftsbidrag för att klara ränte- och amorteringsåtagandena. Vid ingången av år 1987 är de långfristiga lånen 27,5 Mmk utgörande 60 % av den beräknade omsättningen år 1987. Räntorna år 1987 är 2,8 Mmk, vilket motsvarar 1,9 p/kWh och amorteringarna 5,3 Mmk, vilket motsvarar 3,5 p/kWh.

Ett ganska omfattande investeringsprogram har pågått under år 1986 och vissa av investeringarna slutföres under 1987. Därefter är investeringarna koncentrerade under de närmaste åren på utbyggnaden av 45 kV ledningen till Gustafs. Om ekonomiskt stöd för denna tunga investering kan erhållas så finns möjligheter att elpriset på Åland kan närma sig prisnivån i riket. Inför den nödvändiga stora investeringen i en ny fjärrkraftledning till Åland i mitten av 90-talet bör alla möjliga åtgärder vidtagas för

att hålla elpriset nere och samtidigt förstärka Ålands Kraftverksaktiebolags ekonomiska ställning.

Tidigare anslag för elkraftutbyggnad

Tidigare erhållna anslag för elkraftutbyggnader har på ett avgörande sätt bidragit till att hålla elpriset på skälig nivå. Från år 1973 har bolaget gjort utbyggnader för 82,4 miljoner mark och för dessa ha följande bidrag erhållits:

1973 Sverige-kabeln	6.500.000 mark
1973 Stamledningsnät	2.054.000 mark
1976 Tillägg för Sverige-kabeln och stamledningsnätet	4.300.000 mark
1976 45 kV ledning till Sottunga	3.100.000 mark
1976 Byggande av bränslelager	800.000 mark
1977 Tillägg för Sottunga-ledningen	552.000 mark
1977 Ersättning för kabelskada	936.000 mark
1978 Dieselkraftverk	7.000.000 mark
1982 Tillägg för dieselkraftverk	520.000 mark
1985 45 kV ledning till Kumlinge	2.200.000 mark
1985 Gasturbin Tingsbacka	3.000.000 mark
1987 45 kV ledning från Kumlinge till Lappo	<u>3.400.000 mark</u>
	34.362.000 mark

Därtill har anhållits om tilläggsanslag för

45 kV ledning Sottunga-Kumlinge	1.785.000 mark
---------------------------------	----------------

Om man antar att motsvarande medel skulle ha upplånats mot 10 % ränta under 10 år skulle elpriset ha varit 3-4 p/kWh högre än nu.

En utbyggnad av 45 kV ledningen vidare från Lappo via Torsholma och Brändö ända till Gustafs är nödvändig för att ge skärgården en acceptabel elförsörjning. En matarledning österifrån kommer successivt att belastas till sin fulla kapacitet allt eftersom behovet av ordinarie effekt ökar. Inmatning av effekt österifrån medför också en avlastning av kraftsystemet på fasta Åland och innebär att behovet av en ny stor fjärrförbindelse kan framflyttas med flera år. Om man antar att en ny fjärrförbindelse med

tillhörande förstärkningar i stamnätet kostar ca 170 Mmk så är inbesparingen av räntekostnader mycket betydande för varje år som den investeringen kan framflyttas.

Ålands Kraftverksaktiebolag har slutit ett tioårigt avtal med Lounais-Suomen Sähkö Oy (LSS) om köp av ca 15 MW på 45 kV nivå i Gustafs, baserat på Imatran Voima Oy:s tariffsystem.

Förutsättningen för en högkvalitativ leverans är att LSS bygger en 110 kV ledning fram till Gustafs. Denna har planerats år 1995 men LSS kan tidigarelägga byggandet till 1990/1991.

Den fasta abonnemangsavgiften 45.000 mk/mån skall ge LSS täckning för kostnader för att bygga 110 kV ledningen 5 år tidigare samt kostnader för 110/45 kV stationen i Gustafs Kyrkby.

Sannolik tidpunkt för färdigställande är 1991 med det torde vara möjligt att påskynda projektet så att leveransen kan inledas 1990 om planering kan påbörjas sommaren 1987.

Den fasta avgiften justeras med kostnadsindex (f.n. T=1256) fram till tidpunkten för leveransstart. Därefter är den oförändrad under avtalets giltighetstid.

Effektavgift och energiavgifter debiteras enligt IVO:s tariffsystem XO.

Reserveffekt erhålles intill ledningens överföringsförmåga och LSS leveransmöjlighet. Ålands Kraftverksaktiebolag skall också på samma villkor leverera reserveffekt till LSS.

För att slutföra projektet återstår att bygga friledningsavsnittet från Kumlinge station till Lappokabelns landfäste på Kumlinge samt vidare från Lappo till Gustafs Kyrkby.

Planeringsmässigt har projektet indelats i tre etapper som bygges 1988, 1989 och 1990. De relativt sett billigare men mer tidskrävande friledningsavsnitten bygges i början av perioden medan de

mer kapitaltunga sjökabelledningarna bygges under den senare delen.

Enhetskostnader som används i kostnadsberäkningen är i 1987 års penningvärde:

Sjökabel	370.000 mk/km
Kabelboxar och ventilavledare	61.500 mk/sträcka
Kabelboxmontage	111.000 mk/sträcka
Landfästen och transportarbeten	360.000 mk/sträcka
Friledning	174.000 mk/km
Extrakostnad för vattenkorsning beroende på spannets längd	40.000 - 100.000mk/st

<u>Etapp 1988</u>	<u>Friledning</u>	<u>Sjökabel</u>	<u>Summa</u>
Kumlinge station- Storoskär	4,3 km	-	1.115.000
Västra Lappo- Lappo norra landfäste	2,5 km	-	<u>435.000</u>
			1.550.000

Kostnadskalkylen för etappen framgår av bilaga 1 och sträckningen av kartskiss, bilaga 2.

<u>Etapp 1989</u>	<u>Friledning</u>	<u>Sjökabel</u>	<u>Summa</u>
Lappos norra landfäste- Ramsholm	-	5,8 km	2.678.500
Ramsholm-Brändö station	7,5 km	-	<u>1.405.000</u>
			4.083.500

<u>Etapp 1990</u>	<u>Friledning</u>	<u>Sjökabel</u>	<u>Summa</u>
Brändö östra landfäste- Vartsala	-	17,0 km	6.822.500
Vartsala södra- Vartsala norra	6,0 km	-	1.044.000
Vartsala landfäste- Gustafs landfäste	-	1,2 km	976.500
Gustafs landfäste- Gustafs station	1,5 km	-	<u>261.000</u>
			9.104.000

Uppgifterna för etapperna 1989 och 1990 är t.v. preliminära och vissa ledningsavsnitts sträckning och längd kan ändras under det utrednings- och planeringsarbete som nu pågår och i detaljplaneringen kan ekonomiska, tekniska och miljömässiga aspekter ställas mot varandra.

Den totala kostnaden för de återstående två etapperna av matarledningen är således ca 14.740.000 mark. Därtill kommer en 45/10 kV station i Brändö som beräknas kosta ca 2,8 miljoner mark.

Med hänvisning till det ovan anförda får landskapsstyrelsen vördsamt föreslå

att Landstinget skulle ingå till
Ålandsdelegationen med en sålydande
framställning

"Till Ålandsdelegationen

från Ålands Landsting.

Ålands Kraftverksaktiebolag ca 2,8 miljoner mark.

Med hänvisning till ovanstående får Ålands Landsting vördsamt anhålla

att Ålandsdelegationen måtte
bevilja landskapet Åland ett
extraordinarie anslag om 1.550.000
mark att utges som bidrag åt Ålands
Kraftverksaktiebolag för byggande
av stamlinjeavsnitten Kumlinge
station - Storoskär och Västra
Lappo - Lappo norra landfäste.

Mariehamn, den

Talman

Vicetalman

Vicetalman

- Bilagor: 1. Kostnadskalkyl för 1988 års etapp av 45 kV-ledningen
2. Kartskiss
3. Budget för år 1988
4. Långtidsplan 1987-2006"

Mariehamn, den 10 december 1987.

På landskapsstyrelsens vägnar:

L a n t r å d

Folke Woivalin

Finanschef

Dan E Eriksson

Kostnadskalkyl för 1988 års etapp av 45 kV-ledningen

Etappen består av två sträckor luftledning på Kumlinge respektive Lappo.

Kostnadsslag:

1. Löner	Bolagets löner	6.000	
	Mättningsarbeten	<u>6.000</u>	12.000
2. Resor	Restidsersättning, dagtraktamenten och inkvartering	<u>45.000</u>	45.000
3. Material, förnödenheter	Lina "Ostrich"	300.000	
	Reglar	120.000	
	Stolpar	120.000	
	Line Post isolatorer	110.000	
	Isolatorkedjor	23.000	
	Beslag	215.000	
	Diverse material	<u>45.000</u>	933.000
4. Transporter och arbetsmaskiner	Transporter, hyror för maskiner	<u>50.000</u>	50.000
5. Utomstående tjänster	- Ersättning till Ålands Elandelslag som reser stolpar och monterar ledningen på entre- prenad	420.000	
	- Ersättning för röj- ning och huggning av skog	<u>35.000</u>	455.000
6. Övriga direkta kostnader	Ersättningar för mark- intrång	<u>55.000</u>	<u>55.000</u>
	Totalt		1.550.000

BILAGORNA NR 2-4 FINNS TILL PÅSEENDE PÅ LANDSTINGETS
KANSLI.