



LANDSKAPSTYRELSENS FRAMSTÄLLNING

Landskapsgaranti till säkerhet för lån som Ålands Kraftverksaktiebolag upptar

1995-96

nr 20

MOTIVERING

Behovet av landskapsgarantier

Lagtinget bemyndigade den 21 mars 1994 landskapsstyrelsen att utöver tidigare godkända garantibelopp bevilja Ålands Kraftverksaktiebolag landskapsgarantier till ett belopp om högst 5.500.000 mark till säkerhet för lån som bolaget upptar för tryggnad av landskapets elkraftsförsörjning. Garantierna fick beviljas för lån som upptogs före den 31 maj 1995.

Landskapsstyrelsen har beviljat kraftverket nya lånegarantier för 5.393.949 mark. Av bemyndigandet har sålunda 106.051 mark ej utnyttjats.

Det oguldna kapitalet på lån med landskapsgaranti beräknas enligt bolagets uppgifter uppgå till 29.711.623 mark vid utgången av år 1995.

Under år 1996 planeras följande investeringar:

Kraftverksanläggningarna	454.000 mark
Byggnader och cisterner	425.000 mark
Ledningsnätet	8.892.000 mark
Kontor och kommunikation	<u>103.000 mark</u>
	9.874.000 mark
Sociala avgifter för aktiverade löner	<u>165.000 mark</u>
Totalt investeringar	10.039.000 mark

Enligt bolagets budget för år 1996 är avskrivningsmedlen 5.492.000 mark medan amorteringarna på långfristiga lån uppgår till 6.089.000 mark. Investeringarna om 10.039.000 mark finansieras dels genom minskning av omsättnings- och finansieringstillgångar samt med nya långfristiga lån om 6.586.000 mark.

Behovet av garantier för nya långfristiga lån uppgår således efter avrundning till 6.700.000 mark.

Anskaffning av ny kapacitet för tryggnad av elkraftförsörjningen

I samband med föreliggande framställning önskar landskapsstyrelsen, eftersom det har väsentlig betydelse för elkraftförsörjningen och Ålands Kraftverksaktiebolag, informera lagtinget om att hösten 1994 upptäcktes allvarliga nötnings-skador på vissa avsnitt av sverigeledningens alla tre kablar främst nära kusten och på vattendjup ned till 60 meter. Skadorna reparerades våren 1995.

Ålands Kraftverksaktiebolaget konstaterade att skadorna är illavarslande med tanke på sverigeledningens framtida tillgänglighet och driftsäkerhet och beslöt igångsätta utredningsarbete för att klarlägga teknik och kostnader för en ny överföringsledning till Åland alternativt anskaffning av annan kapacitet för elkraftanskaffning.

Uppdraget att genomföra ett förstadium av en ny överföringsledning till Åland gavs till Vattenfall Transmission Ab. Förstudiet omfattade en bedömning av den nuvarande ledningen, beräkning av lämplig kapacitet, presentation av lösningsalternativ samt tekniska och ekonomiska beräkningar kring dessa. Förstudiet resulterade i en rekommendation som går ut på att en ny 110- alt 130-kV växelströmsledning bygges mellan Sverige och Åland i huvudsak längs den nuvarande sträckningen. Denna lösning förutsätter en upptransformering av 77-kV till 110 (130)-kV på Väddö, kabel 110 (130)-kV mellan Väddö Sandviken och Hammarland Tellholm och ny transformator 110 (130)-kV/45-kV i Tingsbacka. Även i Hellesby måste en ny 45/10-kV transformator installeras.

Fyra olika kabelsträckningsalternativ har utretts varav ett 110-kV-alternativ till rikets stamnät med anslutningspunkt i Gustafs medan de övriga tre är riktade till Sverige med olika spänningsklass och teknikutförande. För den befintliga sträckningen har både ett 77-kV och ett 110 (130)-kV alternativ granskats. Samtliga alternativ har kostnadsberäknats för effektklasserna 60, 80 och 100 MW.

Det framkommer klart att det förmånligaste alternativet bland dessa är en 110 (130) kV växelströmsledning längs den nuvarande sträckningen. För effektklasserna 60, 80 och 100 MW är investeringskostnaderna 216 Mmk, 242 Mmk respektive 280 Mmk.

Kraftverksbolaget har anlitat utomstående konsulter för att utföra en analys av eventuella andra elanskaffningsalternativ i stället för en ny överföringsledning. Denna analys levereras under våren 1996. Ifall denna analys klart anger att en annan inriktning är fördelaktigare, skall även detta utredas noggrant. . Det står i vilket fall som helst helt klart att ett beslut som tryggar landskapets elförsörjning måste fattas förhållandevis snabbt.

För att finansiera en investering i ny elanskaffningskapacitet krävs med beaktande av

att råkraftspriset i landskapet redan är 2-3 p/kWh högre än motsvarande rikspriser ett investeringsbidrag och eventuella andra samhällsstöd, betydande tillskott av nytt eget kapital samt till återstående del en förmånlig lånefinansiering.

För varje 10 miljoner mark av investeringen som måste lånefinansieras växer prisskillnaden med ca 0,6-0,8 p/kWh exkl moms. Med beaktande av att vissa viktiga delar av näringslivet är känsliga för kostnaderna för elström kan inte alltför stora prisskillnader tillåtas uppstå. Det är landskapsstyrelsens uppfattning att landskapet för att finansiera ett investeringsbidrag för elanskaffningskapaciteten av den storleksordning som erfordras bör framställa om beviljande av ett extra anslag i enlighet med 48 § självstyrelselagen.

Med beaktande av möjligheterna för att tillföra eget kapital för investeringen och utvecklingen i riket och internationellt med separering av ansvaret för kraftproduktionen och distributionen kan det vara ändamålsenligt att i samband med investeringen åstadkomma en ny struktur i ansvarsfördelningen för landskapet Ålands långsiktiga elförsörjning så att ett separat bolag för ägande och drift av stamnätet skulle skapas.

Hänvisande till ovanstående föreslår landskapsstyrelsen vördsamt

att Lagtinget bemyndigar landskapsstyrelsen att utan krav på motsäkerhet men i övrigt på av landskapsstyrelsen fastställda villkor bevilja Ålands Kraftverksaktiebolag utöver av Lagtinget tidigare godkända garantibelopp, landskapsgarantier såsom proprieborgen till ett belopp av högst 6.700.000 mark till säkerhet för lån, som bolaget upptar för tryggnad av landskapets elkraftsförsörjning samt för uppfyllandet av för lånen ställda villkor; samt

att garantierna får beviljas för lån som upptas före den 31 maj 1997.

Mariehamn den 4 april 1996.

L a n t r å d

Roger Jansson

Vicelantråd

Roger Nordlund

