

Framst.nr 28/1972.

FINANSUTSKOTTETS betänkande nr 17/1971-72 med anledning av Ålands landskapsstyrelses framställning till Ålands landsting med förslag om ställande av landskapsgaranti till säkerhet för lån upptagna för utbyggnaden av det åländska elkraftnätet.

Med anledning av förenämnda framställning, varöver Landstinget inbegärt finansutskottets betänkande, får utskottet, som i ärendet hört Ålands Kraftverksaktiebolags styrelseordförande, lantrådet Alarik Häggblom och t.f. verkställande direktören för bolaget Karl-Johan Edlund, vördsamt anföra följande:

I samband med behandlingen av ordinarie årsstaten för år 1971 har från Landstingets sida framhållits betydelsen av att en utredning angående en fusion mellan Ålands Kraftverksaktiebolag, Ålands Elandelslag och Mariehamns stads elverk skulle fås till stånd. Finansutskottet ville redan då ställa som villkor för beviljande av landskapslån för den fortsatta utbyggnaden av el-nätet att fusionen skulle vara ett faktum men på grund av tidsmässiga och praktiska orsaker kunde landstinget icke den gången omfatta utskottets förslag.

Enligt vad utskottet nu kunnat inhämta skulle Finlands Elverksförnings första delutredning, som berör de ekonomiska konsekvenserna av en fusion, läggas fram under instundande höst, varefter ställning skulle tagas till det fortsatta utredningsarbetet. Även om en fusion, icke minst med tanke på den målsättning landstinget fastslog under innevarande års vårsession, förefaller att vara ändamålsenlig, kan naturligtvis det pågående utredningsarbetet ge till resultat att nackdelarna med en fusion trots allt blir övervägande.

För den skull kan icke heller nu uppställas som villkor för beviljandet av landskapsgaranti att fusionen bör vara genomförd, men utskottet anser att landstinget på nytt borde understryka nödvändigheten av att det pågående utredningsarbetet påskyndas och föreslår därför att de nu begärda landskapsgarantierna skulle beviljas i enlighet med landskapsstyrelsens förslag, men att landstinget samtidigt skulle meddela landskapsstyrelsen att landstinget icke kommer att bevilja Kraftverksaktiebolaget eller Elandelslaget ytterligare landskapsgarantier eller landskapslån såvida icke dessa bolag och Mariehamns stad för landskapsstyrelsen framlagt en utredning om de ekonomiska och juridiska konsekvenserna av en fusion. Dessutom emotser utskottet att de berörda parterna bör ha fattat principbeslut i fusionsärendet på basen av denna och andra utredningar före utgången av år 1973 för att landskapet därefter skall ställa sig bakom Kraftverksaktie bolagets fortsatta expansion.

-2-

Ledamoten Bamberg hänvisar i denna fråga till bifogade reservation.

Utskottet förväntar sig också att landskapsstyrelsen övervakar att Ålands Kraftverksaktiebolag och om möjligt övriga parter icke under tiden fram till dess sådana beslut fattas vidtager åtgärder, som är ägnade att försvåra en framtida fusion.

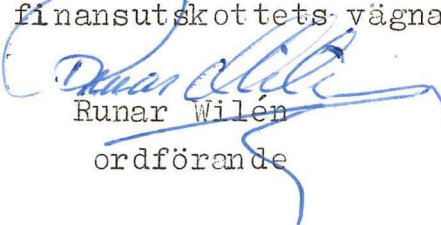
I övrigt har utskottet tagit del av den utredning som legat till grund för framställningen. Till betänkandet fogas nu dels en förteckning över för Kraftverksaktiebolagets lån beviljade landskapsgarantier samt dels Kraftverksaktiebolagets budgettablåer för åren 1972-1985. Enligt vad Kraftverksaktiebolagets ledning uppger skulle under de närmaste åren produktionspriset på elkraft stiga med mellan 15 och 20 procent. På vilket sätt en sådan kostnadsökning påverkar konsumentpriset är svårt att bedöma i detta skede men sannolikt kommer detta pris också att stiga med i stort sett samma procentenheter.

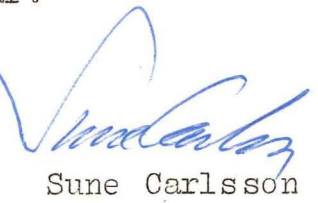
Med hänvisning till det anförda får utskottet värdsamt föreslå

att Landstinget bemyndigar landskapsstyrelsen att utan krav på motsäkerhet men i övrigt på av landskapsstyrelsen fastställda villkor, utöver tidigare av landstinget godkända garantibelopp bevilja landskapsgarantier till ett sammanlagt belopp om högst 1.900.000 mark till säkerhet för lån som upptages för utbyggnaden av elkraftnätet på Åland jämte räntor och övriga av lånen föranledda kostnader, sålunda att garantierna får beviljas för lån, som upptages före utgången av år 1975.

Mariehamn, den 11 september 1972.

På finansutskottets vägnar:


Runar Wilén
ordförande


Sune Carlsson
sekreterare.

Närvarande i utskottet: ordföranden Runar Wilén, viceordföranden Elmer Jansson samt ledamöterna Åke Bamberg, Knut Mattsson och Sven Friberg.

Reservation.

Undertecknad, som i övrigt omfattar finansutskottets betänkande nr 17/1971-1972, har inte ansett sig kunna omfatta den skarpa, begränsande formulering betänkandets motivering givits i stycke fyra. Jag föreslår att betänkandet på denna punkt erhåller följande lydelse:

För den skull kan icke heller nu uppställas som villkor för beviljande av landskapsgaranti att fusionen bör vara genomförd, men utskottet anser att landstinget på nytt borde understryka nödvändigheten av att det pågående utredningsarbetet påskyndas och föreslår därför att de nu begärda landskapsgarantierna skulle beviljas i enlighet med landskapsstyrelsens förslag, men att landstinget samtidigt skulle meddela landskapsstyrelsen att landstinget icke kommer att bevilja Kraftverksaktiebolaget eller Elandelslaget ytterligare landskapsgarantier eller landskapslån såvida icke dessa bolag och Mariehamns stad för landskapsstyrelsen i skyndsam ordning framlägger en utredning av de ekonomiska och juridiska konsekvenserna av en fusion. Utskottet anser att de berörda parterna bör ha fattat principbeslut i fusionsärendet på basen av denna och andra utredningar före utgången av år 1973 för att landskapet därefter skall ställa sig bakom Kraftverksaktiebolagets fortsatta expansion.

Mariehamn den 11 september 1972.


Åke Bamberg

Ålands Kraftverksaktiebolag.

Lån-givare	Nr.	Dat.	Belopp	Kvarst. 31.12.71	Kvarst. 31.7.72	Lst. garanti	Löp- tid	Anm.
Stats-kont.	1691	2.05.57	500.000	229.294	210.171	.57	20	
Post-banken	4041	4.09.59	100.000	10.920	7.590	.59	10+5)	Förl. av lst-garanti
"	4634	24.10.58	100.000	10.920	7.590	.59	15)	15.5.68
"	44276	12.70	2.000.000		2.000.000	23.12.70		Förf: 18.9.72 Löfte om förl. ca 1 år. Garanti enl. ls-besl. 18.12.70 (6,5Mmk)
Suomi-Salama	5176	1.04.58	250.000	125.000	120.000	.59	25	Förnyad Lst-garanti 21.1.69
"	5221	3.05.58	50.000	26.000	25.000	.63	25	
"	6033		100.000	70.000	68.000	.59		
"	6638	31.05.68	300.000	255.000	237.000	20.09.68	16	
"	6927	1.12.70	100.000	96.000	88.000	21.12.70	12,5	Enl. ls-besl. 18.12.70
"	6787	3.09.69	100.000	91.000	85.000	8.10.69	16	
Red. Oms.	R-V	15.06.66	350.000	233.300	221.630	.65	15	
"	R-XXV	12.09.68	150.000	120.000	115.000	12.09.68	15	
"	R-XXXI	19.12.69	100.000	89.650	86.200	29.12.69	15	
"	R-LIII	29.06.71	1.000.000	1.000.000	1.000.000	7.07.71	10	Enl. ls-besl. 18.12.70
"	R-LIV	29.06.71	1.000.000	1.000.000	1.000.000	7.07.71	10	Uppsagt till bet. 5.1.72
Liv-	A-XXIV	23.09.68	150.000	105.000	97.500	23.09.68	10	
Alandia	A-XXIX	9.07.69	100.000	86.640	83.300	11.07.69	15	
"	LI-53	15.02.71		76.685	76.685	5.02.71		Enl. ls-besl. 18.12.70
Ål. Oms.	85	2.06.58	50.000	24.000	23.000	.57	20	Förl. lst-garanti -68
"	88	12.05.59	50.000	26.000	25.000	.57	-25	
				<u>5.576.666</u>				

Aktuellt garantibelopp 5.576.666:-
Härav enl. ls-besl. 18.12.70 4.164.685:-
Enl. äldre beslut 1.411.981:-

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
1000 Mk							
<u>Kostnader, fasta, halvfasta</u>							
Löner	501	541	584	631	681	735	1
Pensioner	24	26	28	30	32	35	2
Socialkostnader	81	92	99	107	116	125	3
Räntor	1177	1739	2063	2040	2056	2219	4
Avskrivningar	595	724	823	846	898	737	5
Skatter	-	-	-	-	-	-	6
Försäkringar	53	63	30	32	36	72	7
Rep.o.underhåll,kraftv.	84	50	40	40	30	25	8
- " - ,sjökabel o.stamlinj.		216	306	306	406	497	9
Kostnader för Kökar o. skötgården	13	15	16	17	18	20	10
Åravgift till V.F.		37	102	102	102	102	11
Övriga kostnader	15	17	18	18	18	30	12
Summa fasta kostnader	2543	3520	4109	4169	4393	4597	13
<u>Kostnader, rörliga</u>							
Indextillägg till V.F.		113	243	329	427	532	14
Förbrukningsförmådenheter	2660	2495	486	649	674	699	15
Inköp av elström fr. LSS	131	135	142	149	156	164	16
Effektavgift V.F.		972	1050	1233	1416	1599	17
Energiavgift V.F.		172	811	936	1061	1232	18
Övr. kostnader f. driften	55	60	30	18	20	20	19
Egen förbrukning		92	-	-	-	-	20
Överföringsförluster V.F.		29	64	77	90	100	21
Summa rörl. kostnader	2846	4068	2826	3391	3844	4346	22
Summa kostnader	5389	7588	6935	7560	8237	8943	23
<u>Intäkter</u>							
Energiavgifter, dagström	2518	3075	3525	3885	4329	4905	24
- " - , nattström	509	650	750	910	1015	1180	25
Aktiv effekt	1050	1260	1450	1650	1850	2050	26
Reaktiv effekt	50	60	70	80	90	100	27
Reservkraftavgift V.F.		57	174	174	174	174	28
Indextillägg fr. V.F.		6	21	24	28	31	29
Räntointäkter, Nokia	300						30
- " - , ÅEA		29	28	27	26	25	31
Summa intäkter	4427	5137	6018	6750	7512	8465	32
Förlust	962	2451	917	810	725	478	33
Vinst							

		'1973	'1974	'1975	'1976	'1977	'1978	'1979	'1980	'1981	'1982	'1983	'1984	'1985
Tot. effekt	MW	13	13	17	19	21	24	28	30	32	36	41,5	43,5	45
" energi	GWh	54	62	70	78	89	100	115	123	135	146	157	168	180
Effekt, kabel	MW	9,7	12	14	16	18	18	22	23	28	30	32	34	35
" , kraftverket	"	(12)	3,3	3	3	3	6	6	3	4	6	9,5	9,5	10
Energi, kabel	GWh	10	52	60	68	79	72	88	100	112	120	128	136	140
" , ånga	"	34	-	-	-	-	17,5	15,3	16	15	15	17	19	26
" , diesel	"	8,5	9	9	9	9	9	10	8	7	10	11	12	12
" , gasturbin	"	1,5	1	1	1	1	1,5	1,5	1	1	1	1	1	2
" , egenforbr.	"	1,7					0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1	1,3
Forsøiljning:														
Dagenergi	"	41	47	52	58	65	74	84	91	98	106	113	122	131
Nattenergi	"	13	15	18	20	24	26	31	34	37	40	44	46	49
Effekt	MW	12,6	14,5	16,5	18,5	20,5	23,5	27,5	29,5	31,5	36	41,5	43,5	44,5

1000 mk. (31.12).

Tillgångar

	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
Kassa, bank, postgiro	12	15	16	17	18	19	20	1
Kontofördr. eldiatr.	577	344	420	483	544	607	686	2
- " - , övr. ÅBA	500	500	480	460	440	420	400	3
Förskott t. lev. Nokia, S.L.	5000	6776						4
Driftförnödenheter	537	450	470	493	518	544	571	5
Skattefördr.	36							6
Post	45	45	45	45	45	45	45	7
Dieselmotkraftverk	817	1941	1941	1941	1941	1941	1941	8
Åndkraftverk	5337	5337	5337	5337	5337	5337	5337	9
Gasturbinkraftverk	3020	3318	3518	3618	3518	3518	7018	10
Stämning. landsb. stad		6324	6324	6324	6804	7657	8510	11
Ställverk i kraftverket	699	939	1246	1246	1246	1246	1246	12
Kabel, Kåkar	237	237	237	237	237	237	237	13
- " - Sverige	393	393	18312	18312	18312	18312	18312	14
Ansl. avg. LSS	120	120	120	120	120	120	120	15
Indexförh.	203	203	203	203	203	203	203	16
Resultatregl. poster	72	72	69	64	62	66	68	17
Förlust fr. föreg. år	-	141	1103	3554	4473	5281	6006	18
Årets förlust	137	962	2451	917	810	725	478	19
Summa tillgångar	17746	28117	42292	43271	44626	46278	51198	20

Skulder och eget kapital

Växelskulder	2140	1550						21
Lev. kredit, dieslaggr.		428	321	214	107			22
" " , S.L.		3380	7623	6090	4573	3048	1523	23
Kontoskulder	1340	151	339	236	282	314	350	24
Kortfr. lån = finansie- ringsbehov	2415	2000	3171	3854	5642	7425	11246	25
Avkortning av lån	793	608	378	378	378	378	378	26
Övertaget lån, ÅBA		3500	3500	3500	3500	3500	3500	27
Långfr. lån	4304	3496	3104	2726	2340	1970	1592	28
- " - , nya Ål.l.Postb.		1000	6460	7155	7810	8425	9000	29
Avskrivningar	39,6	4541	5265	6088	6934	7832	8569	30
Resultatregl. poster	150	120	120	130	140	150	150	31
Aktiekapital	100	300	900	1800	1800	1800	1800	32
Statsbidrag	2558	6835	11112	11112	11112	11436	13090	33
Summa skulder o. eget kap.	17746	28117	42292	43271	44626	46278	51198	34

	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
1	21	22	23	24	25	26	27	28
2	775	893	967	1041	1142	1165	1248	1411
3	380	360	340	320	300	280	260	240
4								
5	682	716	752	790	830	872	916	962
6								
7	45	45	45	45	45	45	45	45
8	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941
9	5337	5337	5337	5337	5337	5337	5337	5337
10	10518	10518	10518	10518	10518	10518	14418	18318
11	10078	10078	10078	10078	10078	10078	10078	10078
12	1246	1246	1246	1246	1246	1246	1246	1246
13	237	237	237	237	237	237	237	237
14	18312	18312	18312	18312	18312	18312	18312	18312
15	120	120	120	120	120	120	120	120
16	203	203	203	203	203	203	203	203
17	69	70	74	78	80	80	83	86
18	6484	7735	8836	9776	10674	11096	11248	11714
19	1251	1101	940	898	422	152	466	1509
20	57699	58934	59967	60964	61510	61708	66185	71787
21								
22								
23								
24	469	540	592	650	722	798	885	999
25	17665	18628	19394	20285	20465	20295	22646	26211
26	325	325	325	86	86	58	9	-
27	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500	3500
28	1214	889	564	239	153	67	9	-
29	8535	8070	7605	7140	6675	6210	5745	5280
30	9347	10268	11255	12310	13145	14016	14935	16059
31	160	170	190	210	220	220	230	230
32	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
33	14744	14744	14744	14744	14744	14744	16226	17703
34	57699	58934	59967	60964	61510	61708	66185	71787

1000 MK

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
Sverlge-kabeln		17919												
Dieslgeneratörer.	1107													
Inlöp av färdig del av stamlinjen 45/70 KV	3504													
Inlöp av stamlinje färdigställd 1972	2820													
Dieselmotorer.	17													
Gasturbiner.	298	200												
Elutrustning, ställverk	101	250												
" " " , inre	25													
" " " , mätningstr.	96	52												
Övrigt	18	5												
Stamlinjens					853	853	853							
Gasturbin 20 MW						3500	3500						3900	3900
" "				480			715						3900	3900
Mariekanss and t. stam.														
	7986	18426		480	853	4353	5068						3900	3900
Avgår statsbidrag														
" för stamlinjen	2000				324	324	324							
" Sverlge-kabeln		6554												
" reservutbyggnad						1330	1330						1482	1482
	5986	11872		480	529	2699	3014						2418	2418

ÅLANDS KRAFTVERKSÄKTHERIOBAG

Komponenter till budgettabeller 1972-1985A Drifttabell, tabell 1

1. Löner. Benämningen av kraftverket har förutsatts vara densamma. Skiftgång och övertid kan antas minska men minskade kostnader därför utjämnas av ökade kostnader i samband med omfördelning av arbetsuppgifter. Lön- och pensionskostnad antas dessutom öka med 3 % per år p.g.a. regeljära lönejusteringar.

2. Sociala kostnaderna har antagits till 17 % av löner.

3. Avskrivningar, kalkylmässiga, har skett enligt tabell 4 (ej bifogad)

4. Försäkringar, brand- och maskinskade-, har upptagits enligt tidigare praxis. För sjökablar och stamlinjer upptas försäkringar som underhållskostnader.

För driftglöds maskiner har skadeförsäkringen reducerats i proportion till drifttiden de år då ringa produktion förekommer i kraftverket. De definitiva försäkringskostnaderna är förenkl för förhandlingar.

5. Reparationer och underhåll. Dessa kan variera år för år men bör minska de år då ringa egenproduktion förekommer. Kostnaderna har uppskattats i proportion till drifttiden.

För kraftverkets del ingår här kostnader till Finnair för servicebesök och jetmotorreserv. 1972-års relativt höga kostnadspost är be-
tingad av särskilda kapitalkrävande åtgärder för att höja driftsäkerheten.

Reparationer och underhåll av sjökabeln, fjärrförbindelsen till lands och stamlinjenätet har upptagits till 2 % av investeringsvärdet. För sjökabelns del skall motsvarande kostnad användas till driftavbrottsförsäkring. Under kabelns garantitid har dock dessa försäkringskostnader beräknats till 1 %. Reservkabel, ca 2 km, ingår i grundinvesteringen.

6. Kostnader för Kökar och skärgården innefattar kabelförsäkring, enligt erfarenheter uppskattade reparationskostnader, kostnad för reservelverk samt överföringsförluster. Kostnaderna antas öka med 90 % fram till år 1980 då kabeln till Kökar antas ha uppnått gränseffekten och en omprövning av Kökars elförsörjning bör bli aktuell. Avskrivningar på linjen Sottunga-Kökar är upptagna bland övriga avskrivningar där den är fördelvis skriven år 1983.

7. Övriga kostnader antas öka enligt tabell utgående från nuvarande värden. Ett extra anslag är insatt 1977 för ökade projekteringskostnader detta år då beslut bör fattas om nytt reservaggregat.

8. Kostnader för elenergi från Vattenfall äv. fast avgift, effekt- och energiavgift samt kostnader för överföringsförluster är upptagna enligt gällande kontrakt.

Kontraktet ger Vattenfall rätt att debitera indextillägg. Ett sådant indextillägg är upptaget bland rörliga kostnader. Tillägget har beräknats på en årlig ökning av sv.konsumentprisindex ca 11,7 enheter samt en begvärdeökning enligt kontraktet. Huruvida Vattenfall kommer att utnyttja hela indextillägget eller bara en del därav blir beroende av Vattenfalls kostnadsutveckling i övrigt. Framis har hithills varit att man ej alltid utnyttjat sin indextätt i indexbundna kontrakt.

9. Effekt och energifördelning framgår av tabell 2 utgående från gällande prognos.

Vattenfall maximerar den årliga effektökningen på kabelöverföringen till 2 MW samt slutvärdet under kontraktperioden till 18 MW. Detta innebär att maxvärdet utpris år 1977 och begynnelsevärdet sätts till 10 MW. Väljes ett högre utgångsvärde måste dock minst 80 % av abonnemangsvärdet betalas även om det ej utnyttjas.

I drifttablan har utgått från 10 MW begynnelsevärde för kabelfeffekten. Över hela perioden har sedan antagits att toppeffekt köres med dieslar och gasturbin i medeltal ca 3 MW effekt eller ca 10 GWh energi. År 1976 måste en avsevärd energi dessutom genereras i ångkraftverket. Den ekonomiska verkan härrör i jämförelse med kabelenergi framgår tydligt i kolumnen för detta år som visar en kraftig förpökning av driftresultatet.

I kalkylen förutsätts sedan att man under år 1978 skall kunna förhandla sig till ökat effektuttag över kabeln och för de följande åren har antagits ett positivt resultat av dessa förhandlingar. Dock ökar överföringsförlusterna och av detta skäl har maxeffekten satts till 35 MW för kabeln år 1985. Det blir således nödvändigt att använda ångkraftverket till avsevärd del även under åren efter 1978, vilket förändrar driftresultatet. Dock tolkar mycket för att kabeln åtminstone kortvarigt skall kunna belastas upp till 40 MW; de ökade förlustkostnaderna blir dock lägre än kostnaderna för ångkraftverkets drift.

10. Förbrukningsförnödenheter, som huvudsakligen omfattar smärj- och drivmedel har antagits bli föremål för en prisstökning av ca 5 % per år.

11. Inköp av elström från LSS antas i kostnadshänsesänds öka med ca 5 % per år. Efter utbyggnaden av Sottunga-stationen 1976 ökar möjligheten till självförsörjning av Öst-skogsgården i lämplig anpassning till tidpunkten då Gustavs-förbindelsen uppnår sin gränseffekt.

12. Övriga kostnader för driften antas föränderliga i proportion till drifttiden för gamla anläggningssdelar och till allmänna kostnadsstökningar.

13. Utdebiterade energitaxan har för hela tiden -72 -75 beräknats enligt strömpriset 7,50 p/kWh för dagström och 5,00 p/kWh för nattström medan effiktavgiften hållits vid nuvarande 100 sk/kWh, år

För 1972 har dock räknats med aktuella strömpriser som är:

från till	1.4.72	6,489	p/kWh	för	dagstr.	och	4,0	p/kWh	för	nattstr.
efter	1.4.72	6,917	"	"	"	"	4,5	"	"	"

2. Kärntekniker från KEM utgör ränta på AB:s andel av landskapslånen lyft
i AB:s namn.

1. Bilagor och finansstabla, tabell 3.

Tabell 3 är uppgjord för test av hypotesen: "Kan antaget strömpris (7,5 + 5,0 p/kWh) bibehållas över hela perioden under förutsättning av i p. 1 och 2 nämnda antaganden?" Förutsättning har vidare varit att budgeten belastas med kostnaderna för stamlinjen, att kalkylmässiga avskrivningar beaktas samt att investeringar direkt finansieras med motsvarande lån och statsbidrag. Dessutom har förutsatts två tre-faldiga höjningar av aktiekapitalet utöver den redan beslutade.

Det antagna strömpriset (egentligen energipriset) motsvarar ett mollepris (effektpriset inkluderat) enligt följande:

1972	0,30	p/kWh
1973	9,23	"
1985	9,29	"

, dvs kraftverkets pris för distriktsnätet.

I fig. 1 visas hur mollepriset utvecklats i riket enligt handels- och industriministeriets statistik. Prisstegringen på oljan under 1971 har tydligt inverkat på strömpriset särskilt i städerna där andelen kugpro-ducerad energi är störst.

Tekten visar, att en höjning av strömpriserna över de antagna med ca 10 %, blir nödvändig för att intäktkurvan i framtiden skall byta genom kostnadskurvan. (Fig. 3)

2. Investeringsstabla, tabell 5.

Detaljerad beskrivning av investeringarna 1972-73 lämnas i PM "Översyn över kapitalkrävande åtgärder i kraftverket med särskild hänsyn till driftsäkerheten" (Bj bifogad)

Utvecklingen inom Mariestads distributionsområde motiverar en anslutning till 45-kV systemet, vilken i likhet med landsbygden stamlinjer bör hänföras till kraftverket. En sådan anslutning har antagits bli nödvändig för stadens norra delar mot Övinsjö-linjen 1975. Stadens södra delar antas behöva en direkt 45 kV matningslinje 1978.

Övriga investeringar i stamlinjens utbyggnad har upptagits enligt bilaga

III) Årskiftet 1977/78 beslutades följande: 4/1971.

År 1977 har tidigare planerade nyinvestering i ett reservvagnregat av gasturbiner och likaså ytterligare ett aggregat 1984. I kalkylen har även dessa beaktats men det är skäl att betona att även andra alternativ då bör beaktas nämligen för år 1977 t.ex.:

1. Gasturbin
2. Dieselmotorregat; kan användas som grundlast.
3. En tre kabels utlägg och i fortsättningen ytterligare 2 fasor år 1981 och 1985 varvid praktiskt taget uppnås 100 % reserv 1977 och en fördubbling av kabelfeffekten 1985.
4. Förbindelse över Gustavs mot Imatran Vemäs mät, 110 kV.

Det slutliga valet mellan dessa alternativ får bestämmas av den tekniska utvecklingen på områdena gasturbiner, dieselmotorer och kablar samt av driftresultatet från den första Sverige-kabeln, eljeprisernas utveckling samt av Vattenfalls och Imatran Vemäs prispolitik.

4. Allmänt.

I budgetkalkylen har negativa faktorer beaktats i möjligaste mån. Måttlig höjning av strömpriset från kraftverkets sida har eftersträfvats trots ökad ekonomisk belastning i samband med övertagandet av stadsnätet.

I uppgörelsen med Nokia har antagits att förskottbetalningarna återbetalas i slutet av år 1972 med en total ränta av 6 %. Några skadestånd från andra sidan har ej beaktats.

Övriga mer betydelsefulla faktorer är sammansättningsvis följande:

Lönutvecklingen

Reparationskostnader som ej täcks av försäkringar

Vattenfalls eventuella utnyttjande av inflexionskraft och försändlingsvilja

Åren 1970 och 1982. Sv. konsumtionsprisindex utveckling.

Eljeprisernas framtida utveckling.

Effekt- och energiprognosens tillförlitlighet lämnas från i tiden.

Eventuella problem med beställda kablar. I kontraktet förutsättes att tillverkningsplan lämnas senast 15.9.72.

