

ARKIVET
STATSBIBLIOTEKET

DET JYSK-FYNSKE ELSAMARBEJDE

ELSAM

Beretning for driftsåret

1961-62

Regnskab

for

1961-62

1962

Einar Rasmussens Bogtrykkeri, Fredericia

Statsbiblioteket



400028423118

DET JYSK-FYNSKE ELSAMARBEJDE

ELSAM

Beretning for driftsåret

1961-62

Regnskab

for

1961-62

1962

DELTAGERE:

I/S Fynsværket	i skemaet kaldet FV.
I/S Midtkraft	— — MK.
I/S Nordkraft	— — NK.
I/S Skærbækværket	— — SV.
An/S Sønderjyllands Højspændingsværk	— — SH.
I/S Vestkraft	— — VK.

BESTYRELSESMEDLEMMER

For I/S Fynsværket:

Direktør *Erik Scheibel* (næstformand).
Borgmester *H. Chr. Hansen*.
Direktør *N. K. Kristensen*.

For I/S Midtkraft:

Direktør *AA. A. Lervad*.
Byrådsmedlem *R. Svane Hansen*.
Direktør *H. Weldingh*.

For I/S Nordkraft:

Borgmester *Jens Jensen*.
Murermester *Th. P. Thomsen*.
Driftsdirektør *P. E. Nielsen*.

For I/S Skærbækværket:

Borgmester *Willy Sørensen* (formand).
Sognefoged *Jørgen Juul*.
Direktør *B. Sandorff Hansen*.

For An/S Sønderjyllands Højspændingsværk:

Fhv. folketingsmand *Jørgen Gram* (indtil 17. december 1961).
Gårdejer *J. Philipsen*.
Direktør *Jes Christiansen* (indtil 23. marts 1962).

For I/S Vestkraft:

Borgmester *L. Hoyer-Nielsen*.
Gårdejer *Andreas Elkjær*.
Direktør *Jens Møller*.

DIREKTION:

Direktør *E. L. Jakobsen*.

REVISION:

Statsaut. revisor *A. Kjersgård Nielsen*, Kolding.

Elsam har i årets løb mistet to af de mænd,
der i ganske særlig grad har været med til at
præge udviklingen inden for det jysk-fynske
Elsamarbejde.

Den 17. december 1961 døde fhv. folketings-
mand *Jørgen Gram*, Gadbøl. Han var medlem
af bestyrelsen fra Elsam's start i januar 1957.

Den 23. marts 1962 døde direktør *Jes Christiansen*, Aabenraa. Han var medlem af be-
styrelsen fra Elsam's start i januar 1957.

Æret være deres minde.

Beretning.

Anlægsarbejder.

Årets største begivenhed for det jysk-fynske elsamarbejde er utvivlsomt sammenkoblingen af vort net med Nordwestdeutsche Kraftwerkes (NWK). Derved er vi tilsluttet det vesteuropæiske samarbejde, der omfatter områder med en belastning, der tilsammen er ca. 100 gange større end vor egen, og vi får derved en lang række fordele ved forøget driftssikkerhed, mindre reservekrav, mulighed for større maskiner, stabilere frekvens osv.

Sammenkoblingen skete den 25. november 1961 kl. 10⁰⁴ ved et midlertidigt arrangement uden transformeren og med lille overføringsevne. Den 1. marts 1962 blev også transformeren sat i drift.

Vi har dermed afsluttet det anlægsarbejde, der begyndte i september 1960, men vi har ikke kunnet afslutte anlægsregnskabet til årets udløb den 31. marts. Det kan dog i dag siges, at udgiften bliver meget nær de forudsete 6 mill. kr.

Af- og tilgang af effekt.

I beretningsårets begyndelse nedlagde Midtkraft 12 MW installeret effekt, og i februar nedlagde de yderligere 17 MW installeret effekt.

Fynsværket idriftsatte i oktober 1961 en udvidelse på 78,5 MW.

Endvidere blev 60 MW maskinerne på Skærbækværket og Vestkraft godkendt for henholdsvis 62 og 64 MW, idet den hidtil gældende øvre grænse på 60 MW ophævedes ved etableringen af forbindelsen til NWK.

ELSAM's installerede effekt er derefter pr. 1/4 1962 869 MW.

Udvidelsesplaner.

Medio 1962 idriftsætter Nordkraft en udvidelse på 66 MW, i 1963/64 idriftsætter Skærbækværket en udvidelse på 100 MW, og i 1965 idriftsætter Midtkraft 72 MW og

Vestkraft 125 MW. I 1966 kommer Sønderjyllands Højspændingsværk med en udvidelse på 150 MW.

I 1967 udtræder selskabet NEFO af Nordkraft, og (for så vidt de endnu ikke afsluttede forhandlinger om optagelsen fører til et positivt resultat), indgår de som selvstændig deltager i ELSAM ved bygningen af et nyt værk på 125 MW i Laden ved Limfjorden øst for Ålborg.

Hvad der derefter skal ske afgøres først bindende senere.

Effektafregning.

De tre største døgnbelastninger og de enkelte deltageres andele heri var:

Tabel 1.

Dato og klokkeslet	FV	MK	NK	RKE	SV	SH	VK	ELSAM's maksimum
18/12 61 17 ³⁰ -17 ⁴⁵	100,8	129,4	109,4	19,1	97,2	100,6	92,6	649,1
19/12 61 17 ¹⁵ -17 ³⁰	101,2	128,8	105,4	19,2	98,9	94,4	90,4	638,3
20/12 61 8 ¹⁵ - 8 ³⁰	106,6	126,3	99,3	18,7	94,7	93,4	90,4	629,4
Afregningsmaks.	102,9	128,2	104,7	19,0	96,9	96,1	91,1	638,9

Der var adskillige belastninger, der lå ganske nær de her nævnte 3 absolutte største.

Tabel 2 giver en oversigt over deltagernes maxima og andele i den sikrede effekt 1961/62.

Maximalbelastningen er siden sidste år steget med 16 % og i de sidste 5 år med 80 %, svarende til 12,5 % p. a.

Salget til deltagernes interesser eller andelshavere er siden sidste år steget med 16,8 % og i de sidste 5 år med 82,5 %, svarende til 12,8 % p. a.

Faktisk reserve.

Til maximum for elbelastningen, 639 MW, må der lægges den elektriske ækvivalent for den del af fjernvarmen, der af deltagerne er reserveret som uaflukkelig, eller som af praktiske grunde ikke kan aflukkes helt i havarisituationer, ialt ca. 50 % af den samlede fjernvarme-ækvivalentbelastning på 90 MW under elmaximum. Derved bliver reserveprocenten:

$$100 \cdot [886 - (639 + 0,5 \cdot 90)] : [639 + 0,5 \cdot 90] = 29,5$$

En del af den disponible effekt findes i gamle og små maskiner, og den faktiske reserveprocent er derfor ikke meget større end den efter sikret-effektberegningen lavest tilladelige:

$$100 [886 - 737] : 737 = 20$$

Nødvendig reserve.

Hele spørgsmålet om nødvendig reserve må betragtes på en noget anden måde efter etableringen af forbindelsen til NWK. Der skulle kunne regnes med en ret betydelig reduktion af reserveren, men muligheden for at forøge maskinstørrelsen virker i modsat retning. Bliver der forholdsvis mange ret store maskiner, bliver effektvanskkelighederne måske større om sommeren end om vinteren, fordi det bliver sværere at lægge eftersynsplaner. Hertil kommer, at den store beskæftigelse, der har været i de sidste år, gør det vanskeligt at få etableret døgnarbejde på reparationer og eftersyn, og dette kan yderligere skærpe problemerne.

De effektbetragtninger, som ELSAM hidtil har anlagt, og som særligt tager hensyn til forholdene under maksimum, må derfor sikker udvides til at tage hensyn til alle årets dage.

Den daglige drift.

Eftersynsplaner. For eftersyn af kedler og turbiner m. m. har der været lagt fælles planer under størst mulig hensyntagen til deltagernes egne ønsker, der i nogen udstrækning har kunnet imødekommes. Planerne måtte til stadighed revideres på grund af havarier i eftersynsperioden. Det første egentlige eftersyn begyndtes den 2. januar 1961, og det sidste eftersyn var afsluttet den 10. oktober 1961.

Det har vist sig ønskeligt at planlægge eftersynene i meget god tid, inden de skal finde sted, for at man ved planlægningen står friest mulig uden alt for mange allerede indgåede aftaler om montører og anden assistance udefra. Der henvises i øvrigt til det i foregående afsnit anførte om eftersynsplanens betydning i forbindelse med bedømmelsen af den nødvendige reserve.

Løbende effekt. Den løbende reserve-effekt har i det store og hele været holdt på ca. 60 MW indtil omkring 1. december 1961, hvorefter den på grund af samarbejdet med NWK kunne reduceres en del. Nyten af den løbende reserve har været stor, selv om havarier med virkning for forbrugerne ikke helt har kunnet undgås.

Havarier. Den 4. april 1961 kl. 21²³ faldt Aabenraaværket helt ud som følge af en samleskinnekortslutning, og dette uheld bevirkede afbrydelser for forbrugerne i op til 32 minutter.

Den 10. februar 1962 kl. 7⁵⁰ opstod der fejl på Vestkrafts største generator, hvorved der fremkom så voldsomme pendlinger, at 150 kV-linen mellem Vestkraft og Skærbæk-værket faldt ud sammen med de 2 maskiner, Vestkraft kørte med. Vestkrafts område var spændingsløs i op til 32 minutter.

Den 16. februar 1962 kl. 9⁴⁵ væltede stormen et træ ned over 60 kV-linen mellem Aabenraaværket og Enstedværket, således at Enstedværkets maskine faldt ud, og dele af området var spændingsløse; samme dag kl. 13⁴¹ og kl. 14²⁰ forårsagede stormen kortslutninger på 60 kV-linen mellem Tønder og Løgumkloster, og i begge tilfælde var dele af området spændingsløse. Alt i alt var forbrugere under Sønderjyllands Højspændingsværk uden forsyning i op til 3½ time denne dag.

Det var under det samme stormvejr den 16. og 17. februar, at oversvømmelseskatastrofen i Hamborg indtraf. Vi havde netop planlagt indkobling af transformeren i weekenden, men på anmodning fra NWK, som havde mistet store dele af sin effekt, retablerede vi hurtigst muligt den midlertidige forbindelse. Desværre var det kun en forholdsvis lille hjælp, vi på denne måde kunne yde området.

Energiudveksling. Tælleværksarrangementerne har i hele perioden været anvendt til afregningen såvel deltagerne imellem som i forbindelse med eksporten.

De i årets løb mellem deltagerne leverede og modtagne kWh, eksklusive eksporten, jvf. tabel 3, udviser en stigning i forhold til 1960/61 på godt 96 %, og tages der hensyn til, at en del af leverancerne kun formelt (jvf. bemærkningerne nederst på tabel 3) går igennem ELSAM, bliver stigningen på ca. 50 %.

Eksport.

Sønderjyllands Højspændingsværk fortsatte indtil 4. december 1961 leveringen til Flensborg efter aftale med Flensborg og NWK. ELSAM har for leveringen ydet samme garanti for effekt til havarihjælp, som hvis Flensborg havde været andelshaver i Sønderjyllands Højspændingsværk, og har herfor modtaget en effektbetaling, som dog er fuldt afregnet med deltagerne forud for $\frac{1}{4}$ 1961.

Siden den 27. november 1961 har ELSAM leveret til NWK, og det forventes, at denne eksport fortsætter til ultimo 1962. Pr. 1. april 1962 androg nettoeksporten 72.768 MWh.

Andre opgaver.

DANATOM. ELSAM har på lignende måde som i de tidligere år deltaget i arbejdet inden for dette selskab.

Konti-Skan. Arbejdet inden for studie-komitén og dens fem ekspertgrupper har været fulgt af ELSAM og har krævet en ret betydelig arbejdsindsats. Arbejdet er som studiearbejde afsluttet ved et møde i Malmö i januar i år, men den afsluttende rapport er blevet en del forsinket. Der kan ventes fortsatte drøftelser af, om det vil kunne lønne sig at etablere et af de i undersøgelsen behandlede alternativer.

Net-model. Det har vist sig ønskeligt at bygge en jævnstrømsnetmodel til installation i ELSAM's administrationsbygning. Arbejdet er godt i gang og ventes afsluttet ca. 1. juli.

Ledningsnet. ELSAM har indledt en række netmodelundersøgelser og beregninger vedrørende den fremtidige udbygning af 150 kV-nettet og ledninger for højere spændinger. Flere af deltagerne har fremskredne planer om bygningen af forsyningsledninger, og de maskinstørrelser, der nu bliver aktuelle i udvidelsplanen, gør det nødvendigt at fremme disse undersøgelser.

Arbejdet må suppleres med en revision af de tekniske minimumskrav, som oprindeligt blev fastsat for bygningen af 150 kV-ledningerne. Desuden bliver det sikkert nødvendigt at overveje nye afregningsregler for ledningsbyggeri og -benyttelse, da det efterhånden bliver nødvendigt med større fællesskab om benyttelsen af ledningerne; særligt hvad angår ledninger for højere spænding.

Udvidelsesplaner og lastfordeling. Sammenhængen mellem lastfordelingen og udvidelsesplanerne og de fordele og udgifter, som den enkelte eller helheden får, undersøges i et udvalgsarbejde med det formål eventuelt at foreslå nye afregningsregler for effekt og energi.

Regnskab.

I regnskabet er optaget køb og salg af effekt og energi mellem deltagerne og til eksport. Beløbene for køb og salg udligner sig, fordi alle for salg indgåede beløb efter overenskomsten skal udbetales i fuldt omfang til deltagerne.

Under aktiver er optaget den nedskrevne værdi af de tekniske anlæg, bygninger og biler. Som passiver er optaget det tilsvarende af deltagerne indbetalte beløb, der amortiseres, efterhånden som aktiverne afskrives.

Som sidste år er der overført kr. 50.000 fra driften til anlægsregnskabet som projekteringsudgifter.

Tælleværkerne er udgået af aktiverne som en selvstændig post. En del er overført til NWK-forbindelsen, og en del er overgået til deltagernes egen ejendom. Den tilsvarende regulering af passiverne er foretaget ved en udbetaling til deltagerne, jvf. vort brev af 12/1 1962.

Effektafregningen for 1960/61 blev som omtalt i årsberetningen sidste år stillet i bero. Den er imidlertid udlignet ved en betaling i år, som er optaget i regnskabet sammen med effektafregningen for 1961/62.

Som bilag til regnskabet findes en fordeling af driftsudgifterne, en opgørelse af deltagernes andele i de ovenfor omtalte aktivposter og opgørelse over de af deltagerne indbetalte a conto beløb for anlæg under bygning.

ELSAM, i juni 1962.

Tabel 2
Maksimumafregning 1961—62

	FV	MK	RKE	NK	SV	SH	VK	Sum
Andel i ELSAM-maksimum.....	102,9	128,2	19,0	104,7	96,9	96,1	91,1	638,9
Sikret effekt E_s	129,9	156,1	33,0	101,8	110,4	110,7	95,5	737,4
Installeret effekt E_i	168,5	187,0	37,7	114,4	127,0	133,0	118,0	885,6
$\triangle E_s$	27,0	27,9	14,0	— 2,9	13,5	14,6	4,4	98,5
$\triangle E_s$ for MK + RKE			41,9					
Underskud i installeret effekt.....				2,9				
At betale kr.				3,48				90.000
Til gode kr.	23.964,50	37.189,35		90.000	11.982,25	12.958,58	3.905,32	90.000

$$\frac{\sum E_i}{\sum E_s} = \frac{885,6}{737,4} = 1,20098$$

De nærmest følgende maksimale belastninger var:
 12/12 kl. 17¹⁵—17³⁰ 628,6 MW
 21/12 kl. 17³⁰—17⁴⁵ 626,6 MW
 11/12 kl. 17³⁰—17⁴⁵ 625,2 MW
 14/12 kl. 17³⁰—17⁴⁵ 624,8 MW

Tabel 3**Oversigt over produktion, udveksling og salg i 1961—62**

	Nettoproduktion MWh	Energiudveksling kWh		Saldo — modtaget + leveret	Produktion- udvekslingssaldo MWh	Salg i eget forsyningssområde MWh
		modtaget*	leveret			
FV	371.922	61.186.097	26.505.874	— 34.680.223	406.602	389.648
MK	525.856	318.241.316	362.027.582	43.786.266	482.070	468.449
NK	415.346	16.828.641	16.334.283	— 494.358	415.840	418.796
RKE	93.531	4.825.114	13.919.803	9.094.689	84.436	84.135
SV	420.665	39.812.048	71.877.114	32.065.066	388.600	375.472
SH	404.273	19.965.134	23.676.209	3.711.075	400.562	356.021
VK	390.061	17.245.284	36.530.769	19.285.485	370.776	352.239
NWK	—	72.846.000	78.000	— 727.68.000	72.768	—
I alt	2.621.654	550.949.634	550.949.634	0	2.621.654	2.454.760

* Under energiudveksling modtaget er nedregnet tabsregulering for sidste regnskabsår.

De store tal for MK's energiudveksling skyldes, at ca. 90.000 MWh er transiteret over Hornbækstationen, ca. 22.000 MWh over Hornbækstationen fra RKE til Dania og ca. 15.000 MWh over Odder. Sidstnævnte indgår ligeført i SV's tal og ca. 20.000 MWh transiteret over Sandal indgår i SV's og FV's tal.

INDTÆGTER**Driftsregnskab 1. april 1961**

Salg:

Til deltagere 474.838.734 kWh	16.149.200,67
Til NWK 72.768.000 kWh	4.238.240,58
Effektafgift fra deltagerne:	
1960/61	630.000,00
1961/62	90.000,00
	21.107.441,25

Køb:

Energi (fordeling som ovenfor)	20.387.441,25
Effektgodtgørelse til deltagerne	720.000,00
	21.107.441,25
	0,00
Indbetalinger fra deltagerne til driftsudgifter	420.000,00
Husleje, varme m. v.	12.287,99
Indvundne renter	2.929,42
Andre indtægter	870,60
	436.088,01

til 31. marts 1962

UDGIFTER

Telekommunikation:

Leje af ledninger	3.148,30
Vedligeholdelse	<u>19.116,15</u>

Administration:

Lønninger incl. pensionsbidrag	351.142,80
Kontor- og tegnestueudgifter	27.924,81
Autodrift	15.137,35
Kontingenter, tidsskrifter, bøger	2.688,39
Danatomkontingent	10.000,00
Møder, rejser, repræsentation	33.432,95
Vedligeholdelse af bygninger	13.622,09
Varme	6.810,13
Diverse udgifter	<u>12.253,24</u>

473.011,76

Overført som projekteringsandel i

NWK-ledning	50.000,00	423.011,76	445.276,21
-------------------	-----------	------------	------------

Tilgodehavende indbetalinger for driftsudgifter kr. 9.188,20

AKTIVER**Status pr.**

Anlæg:

Telekommunikations- og øvrige tekniske anlæg:

Saldo pr. 1/4 1961.....	952.400,00
— afskrivning	137.700,00
	<u>814.700,00</u>

Bygninger:

Saldo pr. 1/4 1961.....	773.800,00
— afskrivning	43.000,00
	<u>730.800,00</u>

Automobiler:

Saldo pr. 1/4 1961.....	28.500,00
— afskrivning	14.900,00
	<u>13.600,00</u>

1.559.100,00

Anlæg under opførelse:

220 kV ledning NWK	2.953.627,62
220/150 kV station Aabenraa.....	2.378.997,19
220 kV telekommunikation	164.797,53
Projekteringsudgift overf. fra driftsudgifter.....	50.000,00
	<u>5.547.422,34</u>
Udvidelse af anlæg i administrationsbygn.	14.365,90
Hus nr. 5 og 6	<u>165.181,76</u>
	<u>5.726.970,00</u>

Diverse debitorer:

Leverancer	1.391.162,49
Diverse	<u>18.183,33</u>
Tilgodehavende indbetalinger for driftsudgifter	<u>9.188,20</u>

Likvide beholdninger:

Kasse	8.867,47
Bank	<u>533.476,44</u>
Giro	2.088,32
	<u>544.432,23</u>
	kr. 9.249.036,25

31. marts 1962

PASSIVER

Indskud deltagerne pr. 1/4 1962 efter nedskrivning	1.559.100,00
Anlægsindbetalinger a conto i 1961/62.....	5.935.000,00
Diverse kreditorer:	
Leverancer	1.704.731,35
Diverse	<u>50.204,90</u> 1.754.936,25

kr. 9.249.036,25

Skærbæk, den 2. juni 1962

sign. E. L. Jakobsen.

Foranstående drifts- og statusregnskab er i overensstemmelse med selskabets bogholderi, som vi har revideret.

Kolding den 20. juni 1962.

A/S Revisionskontoret i Kolding

sign A. Kjersgård Nielsen

statsaut. revisor / sign. Jans-Larsen

Fordeling af driftsudgifter for 1961/62

	Solgt kWh	i %	I alt at indbetale	Indbetalt a conto	Rest at indbetale
FV	399.647,648	16,28	69.871,84	70.000,00	— 128,16
MK	468.448,740	19,08	81.889,10	70.000,00	+ 11.889,10
NK	418.795,800	17,06	73.219,50	70.000,00	+ 3.219,50
RKE	84.135,421	3,43	14.721,16	0,00	+ 14.721,16
SV	375.472,477	15,30	65.665,80	70.000,00	— 4.334,20
SH	356.020,810	14,50	62.232,29	70.000,00	— 7.767,71
VK	352.239,154	14,35	61.588,51	70.000,00	— 8.411,49
	2.454.760,050	100,00	429.188,20	420.000,00	9.188,20

Specifikation af afskrivninger

Afskrivnings %	Tekniske anlæg 10	Bygninger 5	Automobiler 20	I alt
FV	20.049,90	7.166,76	2.483,34	29.700,00
MK + RKE	34.850,40	7.166,26	2.483,34	44.500,00
NK	20.049,91	7.166,76	2.483,33	29.700,00
SV	22.649,98	7.166,69	2.483,33	32.300,00
SH	20.049,91	7.166,76	2.483,33	29.700,00
VK	20.049,90	7.166,77	2.483,33	29.700,00
	137.700,00	43.000,00	14.900,00	195.600,00

Anlægsindbetalinger a conto

	Saldo pr. 1/4 1961	— overført til tælleværker	a conto 1961/62	I alt
FV	226.085,59	6.085,59	741.710,00	961.710,00
MK	264.500,00	5.000,00	874.240,00	1.133.740,00
RKE	54.000,00	5.000,00	161.550,00	210.550,00
NK	230.085,59	6.085,59	731.660,00	955.660,00
SV	217.640,21	6.140,21	705.380,00	916.880,00
SH	206.585,60	6.085,60	677.730,00	878.230,00
VK	206.585,61	6.085,61	677.730,00	878.230,00
	1.405.482,60	40.482,60	4.570.000,00	5.935.000,00

Anlægsudgifter

	Tekniske anlæg	Bygninger	Automobiler	I alt
FV	200.092,74	143.302,79	11.576,94	354.972,47
MK + RKE	347.538,12	143.302,79	11.576,94	502.417,85
NK	187.345,17	143.302,79	11.576,94	342.224,90
SV	225.038,12	143.302,79	11.576,94	379.917,85
SH	200.092,74	143.302,79	11.576,94	354.972,47
VK	200.092,74	143.302,78	11.576,94	354.972,46
	1.360.199,63	859.816,73	69.461,64	2.289.478,00

	Anlægsudgifter i alt	Nedskrivning pr. 1/4 1961	Saldo pr. 1/4 1961
FV	354.972,47	85.472,47	269.500,00
MK + RKE	502.417,85	115.017,85	387.400,00
NK	342.224,90	72.724,90	269.500,00
SV	379.917,85	90.617,85	289.300,00
SH	354.972,47	85.472,47	269.500,00
VK	354.972,46	85.472,46	269.500,00
	2.289.478,00	534.778,00	1.754.700,00

	Saldo pr. 1/4 1961	Nedskrivning i 1961/62	Nedskrevet værdi
FV	269.500,00	29.700,00	239.800,00
MK + RKE	387.400,00	44.500,00	342.900,00
NK	269.500,00	29.700,00	239.800,00
SV	289.300,00	32.300,00	257.000,00
SH	269.500,00	29.700,00	239.800,00
VK	269.500,00	29.700,00	239.800,00
	1.754.700,00	195.600,00	1.559.100,00

Debitorer pr. 1. april 1962

An/S Sønderjyllands Højspændingsværk	60.162,30
NWK	1.331.000,19
Diverse	18.183,33
	<hr/>
	kr. 1.409.345,82

Kreditorer pr. 1. april 1962

I/S Fynsværket	243.560,19
I/S Midtkraft	589.793,37
I/S Nordkraft	148.230,46
I/S Skærbækværket	317.241,66
I/S Vestkraft	284.378,26
Randers kommunens elværk	121.527,41
	<hr/>
	1.704.731,35
Anlægskreditorer	28.500,19
Driftskreditorer	21.704,71
	<hr/>
	kr. 1.754.936,25

