

ARKIVET  
STATSBIBLIOTEKET

DET JYSK-FYNSKE ELSAMARBEJDE

# ELSAM

*Beretning for driftsåret*

**1964-65**

*Regnskab*

*for*

**1964-65**

1965

---

EINAR RASMUSSEN & SØN  
FREDERICIA

Statsbiblioteket



400028423142

DET JYSK-FYNSKE ELSAMARBEJDE

# ELSAM

*Beretning for driftsåret*

**1964-65**

*Regnskab*

*for*

**1964-65**

1965

---

EINAR RASMUSSEN & SØN  
FREDERICIA

I årets løb har ELSAM mistet et af de bestyrelsesmedlemmer, der i høj grad har været med til at forme det nuværende jyskfynske Elsamarbejde.

Den 23. juni 1964 døde borgmester *L. Hoyer-Nielsen*, Esbjerg. Han var medlem af bestyrelsen fra ELSAM's oprettelse i januar 1957.

*Æret være hans minde!*

**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:

Kreditforeningsdirektør *Knud Andersen*.  
Borgmester *Svend Aage Andersen*.  
Direktør *N. K. Kristensen*.

For I/S Midtkraft:

Direktør *Aa. A. Lervad*.  
Kontorbestyrer *Sv. Aa. Nielsen*.  
Direktør *H. Weldingh*.

For I/S Nordkraft:

Gårdejer *P. Christensen*.  
Borgmester *Th. Christensen*.  
Direktør *P. E. Nielsen*.

For I/S Skærbækværket:

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

For An/S Sønderjyllands Højspændingsværk:

Gårdejer *Johan Philipsen* (næstformand).  
Bankdirektør *J. Paulsen*.  
Direktør *J. Poulsen*.

For I/S Vestkraft:

Tømmerhandler *Vinding Dalgas*.  
Borgmester *Henning Rasmussen*.  
Direktør *J. Møller*.

**DIREKTION:**

Direktør *E. L. Jakobsen*.

**REVISION:**

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

# Beretning

## Anlægsarbejder.

Arbejderne med anlæg af Konti-Skan linien er i året 1964/65 skredet godt fremad, så tidsplanen har kunnet overholdes, og på nogle områder er man endog foran de fastsatte terminer. Nogle forsinkelser, der opstod på grund af ventetid på bygge- og ekspropriationstilladelser — bl. a. på Læsø — har kunnet indhentes ved omlægning af byggeprogrammet og ved ekstraordinær indsats af overarbejde.

Pr. 1. april 1965 er der sat prøvespænding på friluftsstationen og ventilgrupperne i Vester Hassing, luftledningsnettet nærmer sig sin afslutning, transformeren til Tange er lige ankommet til Danmark, og kablet fra Jylland til Læsø bliver udlagt den 6. april 1965.

Den planlagte prøvedrift har kunnet begynde i slutningen af maj måned 1965.

## Af- og tilgang af effekt.

I 1964/65 har der ikke været afgang af effekt. Midtkraft idriftsatte en turbine på 72 MW, mens de tilhørende to kedler blev idriftsat i forrige beretningsår. ELSAM's installerede effekt er herefter pr. 1/4 1965 1116 MW, fordelt på 32 turbiner og 40 kedler.

## Udvidelsesplaner.

I 1965/66 idriftsætter Sønderjyllands Højspændingsværk en blok på 150 MW, og Vestkraft idriftsætter en blok på 130 MW.

I 1966/67 (evt. i 1967/68) kommer NEFO med Vendsysselværkets 1. sektion, en blok på 130 MW.

I 1968/69 idriftsætter Midtkraft Studstrupværkets 1. sektion på 150 MW, mens Fynsværket samme år kommer med en enhed på ca. 200 MW.

I 1969/70 er der ikke planlagt nogen udvidelser.

1970/71 udvider Vestkraft med ca. 250 MW.

1971/72 udvider Skærbækværket med ca. 250 MW.

Beslutninger om udvidelserne efter 1971/72 træffes først i foråret 1966.

### **Effektafregning.**

Tabel 1 giver en oversigt over de tre største døgnbelastninger i MW<sub>br</sub> og de enkelte deltageres andele heri.

En del belastninger, som er angivet under tabel 1, lå temmelig nær de tre absolut største, der alle faldt i december måned.

Tabel 2 giver en oversigt over deltagernes maksima, deres andele i den samlede sikre effekt og den samlede installerede effekt 1964/65, samt over afregningen for mangel eller overskud i installeret effekt.

### **Stigning i belastningen.**

Afregningsmaksimum er 11,5 % større end sidste år mod en stigning på 10,5 % forrige år. Afregningsmaksimum er i de sidste 5 år steget med 418,4 MW eller 85,4 %, svarende til 13,1 % p. a.

Deltagernes salg til egne interesser eller andelshavere (tabel 3) er siden sidste år steget med 14,4 % mod 12,7 % i 1963/64, og i de sidste 5 år har stigningen udgjort 102,6 %, svarende til 15,2 % p. a.

Den større stigning i energisalget i forhold til effekten tyder på, at der sker en forbedring i benyttelsestiden.

### **Den daglige drift.**

*Løbende effekt.* Den løbende reserveeffekt under dagens spidsbelastning indskrænkes normalt til en størrelse, der svarer til den ækvivalente fjernvarmebelastning. Denne effekt er af samme størrelsесorden, som de uforudsete belastningsændringer, der kan forekomme på grund af dårligt vejr.

Denne driftsform er kun mulig, fordi vi har den stærke samarbejdsforbindelse med NWK.

*Samarbejdet med NWK.* Der har i modsætning til forrige regnskabsår ikke været noget overskud, der kunne bruges til større, regelmæssige leverancer, hvorfor nettoeksporren kun har udgjort 16.340 MWh.

Imidlertid har forbindelsen som i tidligere år været af stor værdi ved gensidige havari- og hjælpeleverancer. Forbindelsen har været meget driftsikker, idet den kun har været fejlramt en enkelt gang på grund af svigtende relæudstyr i Flensborg under lynnedslag; afbrydelsen varede 8 minutter. Forbindelsen til NWK har maksimalt været kortvarigt belastet med 125 MW.

*Havarier og andre driftsforstyrrelser.* Den 15. april kl. 9<sup>40</sup> blev en stor del af MKs område spændingsløst som følge af en trefaset kortslutning forårsaget af en eksploderende spændingstransformer i Hasles Elev-felt (60 kV). Under fejlen faldt MKs turbiner ud med

undtagelse af turbine 9, der er forbundet direkte til 150 kV samarbejdsnettet. Etablering af normal forsyning i området skete efterhånden og var tilendebragt kl. 10<sup>28</sup>.

Onsdag den 13. maj bevirke et defekt 10 kV kabel, hvorpå man foretog jordslutningsprøver, at der udviklede sig en kortslutning, hvorved hele VK's område samt SV's to stationer Vamdrup og Revsing var uden spænding i fra 16 til 105 minutter.

Den 6. september kl. 01<sup>15</sup> blev 150 kV Kolding Fjord-kablet fejlagt. Årsagen var sandsynligvis et lynnedsdag på 150 kV luftledningen mellem SV og SH, hvilket forårsagede en gennembrænding på kobbervalkebåndet i en sørnuffe på fjordkablet. Reparationen varede til den 29. september, i hvilken periode vi ikke var parallel med NWK.

Den 7. september kl. 14<sup>15</sup> eksploderede en 60 kV transformerbryder i fase T på EV's 60/150 kV transformer. Denne bryderekspllosion fremkaldte en samleskinnekortslutning på EV's 60 kV station. Inden 60 kV-forbindelserne mellem SH, VK og SV, som var sluttet på grund af 150 kV Kolding Fjord-kabel reparasjonen, næede at udløse for overbelastning, jordsluttedes en fase i Svendborgs 60 kV-station centrum og en spændingstransformer i station Mølleose, medens en dårlig klemmeforbindelse i Lykkegård mod Bramminge brændte over. Ovennævnte forstyrrelser bevirke afbrydelser for forbrugere under FV, SV, SH og VK i fra 28 minutter til 2 timer og 24 minutter.

Den 10. september kl. 9<sup>48</sup> forårsagede en slæbetrosse fra et fly en 3-faset kortslutning på 150 kV linien Lykkegård-Videbæk, og efter en mislykket genindkobling kl. 9<sup>52</sup> måtte man lægge den udkoblede belastning over på Herning, således at forbrugerne var uden forsyning i op til 14 minutter.

Den 15. januar kl. 15<sup>17</sup> forårsagede en 10 kV kabelmuffe fejl i Haderslev by, at det nordlige område af SH's belastning faldt fra, og strømafbrydelsens varighed var fra 25 minutter til maks. 1½ time.

Endvidere har der i beretningsperioden på grund af tordenvejr, forkerte relæindstillinger m. m. været et antal mindre 60 kV afbrydelser, som kun har berørt et lille område ad gangen.

Summen af produkterne: de afbrudte kW multipliceret med de tidsrum, hvori ovennævnte afbrydelser har fundet sted, er et mål for systemets driftsikkerhed. Denne blev ca. 290.000 kWh, d.v.s. 0,077 % af det samlede salg eller udtrykt på en anden måde: svarende til en afbrydelse af ELSAM's maks. i ca. 19 minutter. Sidste år var tallene 90.000 kWh, 0,027 %, 6 minutter, og i 1962/63: 70.000 kWh, 0,024 %, 6 minutter.

*Energiudveksling.* Tælleværksarrangementerne har i hele perioden været anvendt til afregningen såvel deltagerne imellem som i forbindelse med udvekslingen med NWK. I tabel 3 er vist en oversigt over produktion, udveksling og salg i 1964/65. Udvekslingen, eksklusiv eks- og import, men inklusiv transitleverancer, viser en stigning i forhold til 1963/64 på 9,3 %.

**Eftersynsplaner.** Der har i beretningsåret været afholdt 2 møder mellem deltagerne og ELSAM for revidering og planlægning af eftersyn på værkernes kedler og turbiner. Eftersynsperioden har strakt sig fra ca. 1. marts til ca. midt i november, og eftersynene er afviklet så nogenlunde efter planen med de forskydninger og udvidelser, som må komme på grund af havarier og forsinkelser i igangværende eftersyn som følge af uforudsete skader.

### **Andre opgaver.**

Der har i hele beretningsåret været arbejdet med den i forrige år påbegyndte ELSAM-Kraftimport-undersøgelse om den fremtidige kraftværksudbygning i Danmark. Såvel ingeniører fra ELSAM som fra værkerne har deltaget i denne undersøgelse, der ved beretningsårets slutning var så langt fremme, at arbejdet med vurderingen af beregningsresultaterne og skrivning af de forskellige arbejdsgruppers rapporter kunne påbegyndes. De sidste rapporter forventes færdige i løbet af efteråret 1965.

På grund af den store aktivitet i forbindelse med ELSAM-Kraftimport-undersøgelsen har der kun været få møder i det forløbne år i det lastfordelingsudvalg, hvori ELSAM sammen med Kraftimport skal diskutere og behandle problemer af fælles interesse i forbindelse med lastfordelingsspørgsmål.

Endvidere er der i ELSAM indledt en undersøgelse af passende udstyr for løbende registrering af måleværdier på en for direkte elektronisk databehandling anvendelig form, og der er nedsat et dataudvalg med deltagere fra værkerne og ELSAM. Dette udvalg skal undersøge mulighederne for en standardisering for dataindsamlingen, forsøge at vurdere det samlede behov for elektronisk databehandling inden for ELSAM's område, samt undersøge mulighederne for koordinering af fremtidigt programmeringsarbejde og for oprettelse af et fælles programbibliotek.

Endelig har ELSAM som i de foregående år deltaget i arbejdet inden for Danatom.

### **Regnskab.**

Det til Konti-Skan overførte beløb på kr. 400.000 som byggeadministration er baseret på direkte omkostninger med tillæg af et skønnet beløb for øvrige lønninger og andre administrationsomkostninger.

På de i status opførte anlæg er foretaget normale afskrivninger med tilsvarende nedskrivning af deltagernes indskud. Der er ikke afskrevet på anlæg under opførelse, idet ingen af disse anlæg pr. 1/4 1965 var driftsklare eller færdigopført.

Placeringen af den midlertidige likviditet er ganske kortvarig, da pengene forudsæs anvendt til færdiggørelse af Konti-Skan anlægget og 400 kV-linien.

De faste lån kan opdeles i:

Sv. kr. 46.980.000, kurs 132,90 .....	62.436.420,00
U.S. Dollars 10.000.000, kurs 6,91 <sup>13/16</sup> .....	69.181.250,00
Prioritet i funktionærhus .....	27.433,52
	<hr/>
	kr. 131.645.103,52

---

Tabel 1: Oversigt over de tre største døgnbelastninger og de enkelte deltageres andele heri.

Tabel 2: Maksimumsafregning 1964/65.

Tabel 3: Oversigt over produktion, udveksling og salg 1964/65.

**Tabel 1**      **Oversigt over de største døgnbelastninger og de enkelte deltageres andele heri.**

Dato og klokkeslet	FV	MK	RKE	NK	SV	SH	VK	ELSAM's maksimum	Eksport NWK
17/12-64 8 <sup>15</sup> —8 <sup>30</sup> .....	150,8	181,1	26,7	140,9	140,6	119,0	146,6	905,7	÷ 3,2
18/12-64 8 <sup>15</sup> —8 <sup>30</sup> .....	151,8	179,5	26,2	141,8	139,6	118,2	146,4	903,5	÷ 15,6
21/12-64 8 <sup>15</sup> —8 <sup>30</sup> .....	152,2	183,3	25,7	142,4	142,1	122,6	148,1	916,4	3,0
Afregningsmaksimum MW ..	151,6	181,3	26,2	141,7	140,8	119,9	147,0	908,5	—
Større end 1963/64 % .....	16,9	11,8	12,0	6,0	14,9	0,8	18,4	11,5	—

De nærmest følgende maksimale belastninger var: 22/12 1964, kl. 8<sup>15</sup>—8<sup>30</sup>, 901,7 MW.  
 15/12 1964, kl. 17<sup>30</sup>—17<sup>45</sup>, 899,4 MW.

**Tabel 2****Maksimumsafregning 1964/65**

	FV	MK	RKE	NK	SV	SH	VK	ELSAM
Andel i ELSAM-maksimum .. MW <sub>br.</sub>	151,6	181,3	26,2	141,7	140,8	119,9	147,0	908,5
Sikret effekt E <sub>S</sub> ..... MW	147,9	167,8	33,9	161,7	203,2	118,1	103,6	936,2
Installeret effekt E <sub>I</sub> ..... MW br.	168,5	182,0	37,7	180,6	232,0	133,0	118,0	1.051,8
△ E <sub>S</sub> ..... MW	÷ 3,7	÷ 13,5	7,7	20,0	62,4	÷ 1,8	÷ 43,4	27,7
△ E <sub>S</sub> for MK + RKE. .... MW			÷ 5,8					
Underskud i install. effekt .. MW		÷ 4,15	÷ 6,52			÷ 2,02	÷ 48,72	
At betale ..... kr.	120.000,00		180.000,00			60.000,00	1.440.000,00	1.800.000,00
Tilgode ..... kr.				436.893,20	1.363.106,80			1.800.000,00

$$\text{Nødvendigt reserveforhold} = \frac{\sum E_i}{\sum E_S} = \frac{1.051,8}{936,2} = 1,1235; \text{ faktisk reserveforhold} \quad \frac{\sum E_i}{\sum E_{maks.}} = \frac{1.051,8}{908,5} = 1,1577$$

Ovennævnte reserveforhold gælder kun, såfremt *al* fjernvarmebelastning kan aflykkes til enhver tid.  
 Regner man kun med aflukning af halvdelen af fjernvarmebelastningen (som i udvidelsesplanen),

$$\text{bliver det faktiske reserveforhold} = \frac{\sum E_i}{\sum E_{maks.} + \frac{1}{2} \text{ f.v.}} = \frac{1.051,8}{908,5 + 40,0} = 1,1089$$

**Tabel 3****Oversigt over produktion, udveksling og salg 1964/65**

	Nettoproduktion (Bruttonprod. ÷ egetforbrug) MWh	Energiudveksling i kWh <sup>1)</sup>		Saldo i kWh + modtaget + leveret	Produktion ÷ udveksl. saldo MWh	Salg i eget forsy- ningsområde MWh <sup>2)</sup>	% større end i 1963/64	Salg i eget forsyningso- mråde kWh/indb. <sup>3)</sup>
		Modt. fra ELSAM	Lev. til ELSAM					
FV	623.380	33.562.524	50.241.000	16.678.476	606.702	595.135	13,7	1.427
MK	785.170	560.902.379	581.163.605	20.261.226	764.908	740.889	18,0	1.377
RKE	108.285	38.317.586	26.876.500	÷ 11.441.086	119.726	115.249	13,7	2.058
NK	653.172	45.077.521	26.145.000	+ 18.932.521	672.105	675.462	13,0	1.462
SV	706.989	22.120.000	160.123.792	138.003.792	568.985	552.574	14,1	1.510
SH	468.016	58.500.730	10.368.367	÷ 48.132.363	516.148	491.866	6,6	1.944
VK	541.660	133.214.824	53.117.300	÷ 80.097.524	621.758	588.620	20,0	1.418
NWK	—	24.960.000	8.620.000	+ 16.340.000	16.340	—	—	—
I alt	3.886.672	916.655.564	0	3.886.672	3.759.795	14,4	1.500	

1) De særligt store tal for MK's energiudvekslinger skyldes, at T9 og T10's leverancer direkte på 150 kV-samleskinnen indgår i udvekslingsmålingerne.

I tallene for energiudvekslingen indgår ret store transitleverancer.

2) Salg i eget forsyningso-  
mråde har FV, NK og SV afregnet ved 60 kV-målinger på de enkelte 60 kV-stationer, medens MK, RKE, SH og VK har afregnet på stationernes 10 eller 15 kV-sider..

3) Salget pr. indbygger er beregnet på grundlag af indbyggerantallet i året 1960 med en årlig tilvækst på 0,7 %.

*Tekniske anlæg:*

Vedligeholdelse m. v. af 220 kV-anlæg.....	8.259,11
Vedligeholdelse af telekommunikationsanlæg .....	18.664,06
Leje af ledninger .....	5.028,00
Nyanskaffelser samt vedligeholdelse af	
diverse tekniske anlæg .....	47.200,71
	<u>79.151,88</u>

*Bygninger:*

Vedligeholdelse og rengøring m. v., incl arbejdsløn ....	80.494,59
Vand, varme, kloak og renovation.....	13.546,98
Skat og forsikring .....	6.300,61

100.342,18*Administration:*

Lønninger incl. pensionsbidrag .....	757.127,63
Kontor- og tegnestueudgifter .....	96.992,15
Kontingenter .....	11.362,00
Møder, rejser og repræsentation .....	104.897,32
Autodrift incl. kørselsgodtgørelser .....	58.252,45
Diverse .....	4.070,58
	<u>1.032.702,13</u>
÷ overført til Konti-Skan .....	400.000,00
overført til prognoseudvalget .....	40.867,86
	<u>440.867,86</u>
	<u>591.834,27</u>

*Prognoseudvalget:*

Fremmed assistance .....	159.132,14
Andel i lønninger og kontorudgifter m. v. ansat til ....	40.867,86
	<u>200.000,00</u>

971.328,33*Køb:*

Energi fra deltagerne 908.035.564 kWh.....	29.727.592,59
Energi fra NWK 8.620.000 kWh.....	777.716,25
Effekt fra deltagerne .....	1.800.000,00
Maskinberedskab .....	5.702.348,99
	<u>38.007.657,83</u>
	<u>38.978.986,16</u>

**til 31. marts 1965**

**INDTÆGTER**

Indbetalt husleje og varme .....	18.449,96
Indvundne renter .....	11.238,90
	29.688,86
Deltagernes andel i driftsudgifter (tabel 1) .....	941.639,47
	971.328,33

*Salg:*

Energi til deltagerne 891.695.564 kWh.....	28.979.293,77
Energi til NWK 24.960.000 kWh.....	1.526.015,07
Effekt til deltagerne .....	1.800.000,00
Maskinberedskab .....	5.702.348,99      38.007.657,83

---

38.978.986,16

**AKTIVER****Status pr.***Anlæg, nedskrevet værdi ifl. specifikation (tabel 2):*

Telekommunikations- og øvrige anlæg .....	682.800,00
220 kV ledning .....	2.538.000,00
220 kV station .....	2.424.000,00
Bygninger .....	1.214.700,00
Automobiler .....	93.500,00
	<hr/>
	6.953.000,00

*Anlæg under opførelse:*

Konti-Skan, 400 kV ledningen, Tange-stationen m. v. . .	98.410.246,02
+ forudbetalinger til leverandører.....	1.496.027,92
	<hr/>
	99.906.273,94
Huse i Skærbæk.....	338.025,08
Diverse anlæg.....	19.547,88
	<hr/>
	100.263.846,90

*Tilgodehavender:*

Placering af midlertidig likviditet fra faste lån .....	29.500.000,00
For leverancer (tabel 4) .....	2.411.913,78
Diverse .....	201.104,52
	<hr/>
	32.113.018,30

*Likvide beholdninger:*

Banker .....	6.794.822,24
Giro .....	2.933,24
Kasse .....	145.548,55
	<hr/>
	6.943.304,03
	<hr/>
	146.273.169,23

**31. marts 1965**

**PASSIVER**

Indskud, nedskrevet værdi ifl. specifikation (tabel 3) ..... 6.953.000,00

*Skyldige beløb vedrørende Konti-Skan:*

Faste lån.....	131.645.103,52
Diverse byggekreditorer .....	5.480.403,03
	137.125.506,55

*Andre skyldige beløb:*

For leverancer (tabel 4) .....	2.116.891,69
For meget indbetalt for driftsudgifter (tabel 1) .....	18.360,53
Diverse .....	59.410,46
	2.194.662,68

---

146.273.169,23

*Skærbæk, den 2. juni 1965.*

sign. *E. L. Jakobsen.*

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

*Kolding, den 4. juni 1965.*

A/S Revisionskontoret i Kolding.

sign. *A. Kjersgård-Nielsen*

statsaut. revisor / sign. *O. Jans-Larsen*

---

Tabel 4: Fordeling af driftsudgifter for 1964/65.

Tabel 5: Anlægsaktivernes og afskrivningernes fordeling efter anlæggernes art.

Tabel 6: Anlægsaktivernes og afskrivningernes fordeling på deltagerne.

Tabel 7: Debitorer og kreditorer pr. 31/3 1965 vedrørende leverancer m. m.

### Fordeling af driftsudgifter for 1964/65

**Tabel 4**

	Solgt kWh	i %	Ialt at indbetale	Indbetalt a conto	Rest at indbetale
FV	595.135.155	15,83	149.061,53	154.000,00	÷ 4.938,47
MK	740.888.775	19,71	185.597,14	213.000,00	÷ 27.402,86
RKE	115.249.000	3,06	28.814,17	0,00	28.814,17
NK	675.461.800	17,96	169.118,45	171.000,00	÷ 1.881,55
SH	491.866.565	13,08	123.166,44	139.000,00	÷ 15.833,56
SV	552.573.954	14,70	138.421,00	143.000,00	÷ 4.579,00
VK	588.620.178	15,66	147.460,74	140.000,00	7.460,74
	3.759.795.427	100,00	941.639,47	960.000,00	÷ 18.360,53

### Anlægsaktivernes og afskrivningernes

**Tabel 5**

	Bruttoanlægsudgift pr. 1/4 1964	Afskrivning pr. 1/4 1964
Telekommunikations-, tavlesals- og andre tekniske anlæg .....	1.720.172,11	892.872,11
220 kV ledning .....	2.983.737,32	296.737,32
220 kV station .....	2.840.573,71	284.573,71
Bygninger .....	1.446.457,56	244.457,56
Automobiler .....	111.021,64	79.020,64
	9.101.962,34	1.797.661,34

### Anlægsaktivernes og afskrivningernes

**Tabel 6**

	Bogført værdi pr. 1/4 1964	Tilgang telekommuni- kationsanlæg m. v.	Tilgang 220 kV station
FV .....	1.177.850,00	5.639,49	1.736,88
MK + RKE .....	1.589.350,00	5.639,49	2.437,22
NK .....	1.171.031,00	5.639,49	1.722,92
SH .....	1.108.650,00	5.639,49	1.595,10
SV .....	1.153.501,00	5.639,49	1.663,84
VK .....	1.103.919,00	5.639,49	1.585,43
	7.304.301,00	33.836,94	10.741,39

### **fordeling efter anleggenes art**

Bogført værdi pr. 1/4 1964	Tilgang i 1964/65	Afgang i 1964/65	Afskrivning i 1964/65	Bogført værdi pr. 31/3 1965
827.300,00	33.836,94	9.000,00	169.336,94	682.800,00
2.687.000,00	0,00	0,00	149.000,00	2.538.000,00
2.556.000,00	10.741,39	0,00	142.741,39	2.424.000,00
1.202.000,00	81.206,11	0,00	68.506,11	1.214.700,00
32.001,00	89.925,92	1,00	28.425,92	93.500,00
<b>7.304.301,00</b>	<b>215.710,36</b>	<b>9.001,00</b>	<b>558.010,36</b>	<b>6.953.000,00</b>

### **fordeling på deltagerne**

Tilgang bygninger	Tilgang automobiler	Afg. telekommunikations- anlæg m. v. og automobiler	Afskrivning 1964/65	Bogført værdi pr. 31/3 1965
13.534,35	14.987,65	1.500,16	88.703,21	1.123.545,00
13.534,35	14.987,65	1.500,16	122.373,55	1.502.075,00
13.534,35	14.987,65	1.500,17	88.324,24	1.117.091,00
13.534,35	14.987,66	1.500,17	84.851,43	1.058.055,00
13.534,35	14.987,66	1.500,17	89.169,17	1.098.657,00
13.534,36	14.987,65	1.500,17	84.588,76	1.053.577,00
<b>81.206,11</b>	<b>89.925,92</b>	<b>9.001,00</b>	<b>558.010,36</b>	<b>6.953.000,00</b>

**Debitorer og kreditorer pr. 31. marts 1965 vedrørende  
leverancer m. v.**

**Tabel 8**

	Debet	Kredit
FV .....	240.493,33	
MK .....	20.838,78	
RKE .....	60.860,59	
NK .....		451.810,72
SH .....	245.416,75	
SV .....		1.665.080,97
VK .....	1.776.281,40	
NWK .....	68.022,93	
	<hr/> 2.411.913,78	<hr/> 2.116.891,69

